



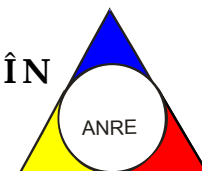
**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**



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

**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ
ÎN LUNA IANUARIE 2012**

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

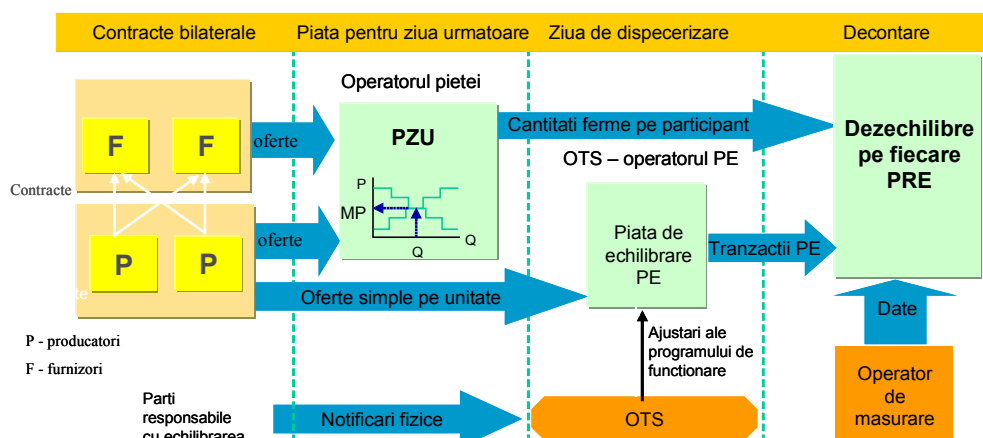
I.Principalele momente ale dezvoltării pieței de energie electrică din România.....	3
<u>II.PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ.....</u>	<u>3</u>
1.Structura schematică a pieței angro	3
2.Participanții la piața angro de energie electrică.....	4
3.Structura de producție a sistemului energetic național pe 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.....	13
6.Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele acesteia....	19
7.Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro.....	21
<u>III.PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ.....</u>	<u>26</u>
1.Structura schematică a pieței cu amănuntul	26
2.Etapele parcurse în procesul de deschidere a pieței de energie electrică.....	26
3.Gradul de deschidere a pieței de energie electrică.....	26
4.Cote de piață ale furnizorilor de energie electrică.....	27
5.Indicatori de concentrare pentru piața concurențială cu amănuntul de energie electrică	30
6.Evoluția numărului de consumatori și a energiei aferente acestora.....	30
7.Prețuri medii de vânzare la consumatorii alimentați în regim concurențial.....	32
<u>IV.Operatorul de transport și sistem C.N. Transelectrica S.A.....</u>	<u>33</u>
<u>V.Evoluția regulilor pieței în luna IANUARIE 2012.....</u>	<u>34</u>
<u>VI.EXPLICATII ȘI PRESCURTĂRI.....</u>	<u>35</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);
- **august 2008** – finalizarea procesului de separare a activităților de distribuție de cele de furnizare a energiei electrice;
- **iulie 2011** - introducerea pieței intrazilnice de energie electrică

II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

1. Structura schematică a pieței angro



2. Participanții la piața angro de energie electrică

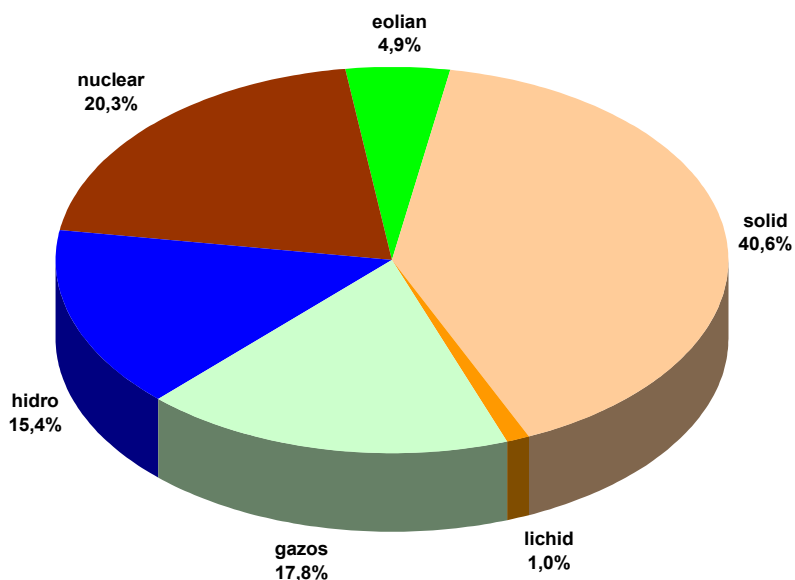
Participanții* la piața angro în luna ianuarie 2012 prezentați pe categorii, în tabelul următor:

Nr. crt.	Denumire	Nr.	Denumire	Nr.	Denumire
A	Producători de energie electrică care exploatează unități de producere dispecerizabile	F	Furnizori de energie electrică cu activitate exclusivă pe piața angro	G	Furnizori de energie electrică
1	SC CET Bacău SA	1	SC Aderdero G.P. Energy SRL	1	SC Alpiq RomEnergie SRL
2	SC CET Govora SA	2	Alpiq Energy SE	2	SC Alpiq RomIndustries SRL
3	MUNICIPIUL IAȘI	3	SC AMV Style SRL	3	SC Alro SA
4	SC CET Oradea SA	4	SC BIT-REEN SRL	4	SC Arcelormittal Galati SA
5	SC Cernavoda Power SRL	5	CEZ as	5	SC Areleo Distributie SRL
6	SC Dalkia Termo Prahova SRL	6	SC CEZ Trade Romania SRL	6	SC Beny Alex SRL
7	SC EDP Renewables Romania SRL	7	SC Dalkia Romania SRL	7	SC Biol Energy SRL
8	SC Electrocentrale București SA	8	Danske Commodities/s Aarhus	8	SC EFE Energy SRL
9	SC Electrocentrale Galati SA	9	DB Energy Commodities Limited	9	SC EGL Gas & Power Romania SA
10	SC Electrocentrale Paroșeni SA	10	E&T ENERGIE Handelsgesellschaft	10	SC Electrica SA
11	SC Enel Green SRL	11	SC Edison Trading SpA	11	SC Electricom SA
12	SC Lukoil Energy & Gaz Romania SRL	12	SC Enel Trade Romania SRL	12	SC Electromagnetica SA
13	SC Romconstruct Top SRL	13	Energy Financing Team Switzerland	13	SC Energotrans SRL
14	SC Termica SA Suceava	14	SC Energy Market Consulting SRL	14	SC Energy Distribution Services SRL
15	SC Termoelectrica SA	15	SC Energy Network SRL	15	SC Energy Financing Team Romania SRL
16	SC Tomis Team SRL	16	SC Energon Power&Gaz SRL	16	SC Energy Holding SRL
A I	Producători de energie electrică care exploatează unități de producere dispecerizabile și activează pe piața de energie electrică în calitate de furnizori de energie electrică	17	E.ON Energy Trading SE	17	SC Enex SRL
17	RAAN	18	SC Ezpada SRL	18	SC Ennet Grup SRL
18	SN Nuclearelectrica SA	19	Ezpada SRO	19	SC Enol Grup SA
19	SC OMV Petrom SA	20	Gazprom Marketing & Trading	20	SC EURO-PEC SA
20	SC CE Rovinari SA	21	GEN-I trgovanie in prodaja elektricne energije	21	SC Fidelis Energy SRL
21	SC CE Turceni SA	22	GEN-I Bukarest Electricity Trading and Sales	22	SC GDF SUEZ Energy Romania SA
22	SC CE Craiova SA	23	SC Grivco SA	23	SC General Com Invest SRL
23	SC CET Arad SA	24	SC Grupul de Comerț și Investiții SRL	24	SC Hidroconstrucția SA
24	SC Electrocentrale Deva SA	25	SC Invest Dinamic Proiect SRL	25	SC ICCO Energ SRL
25	SC Hidroelectrica SA	26	SC KBS Threeenergyes SRL	26	ILIOTOMI Impex GRPA
26	SC OMV Petrom Power Park SRL	27	Korlea Invest as	27	SC ICPE Electrocond Technologies SA
B	Operator de transport și de sistem	28	SC Korlea Invest SRL	28	SC Luxten LC SA
1	CN TRANSELECTRICA SA	29	SC Lord Energy SRL	29	Magyar Aramszolgaltato KFT
C	Operator PZU, PCC, piață de certificate verzi	30	SC Midest Energy SRL	30	SC Monsson Energy Trading SRL
1	SC OPCOM SA	31	MVM Partner Energy Trading Ltd	31	OET Obedineni Energini Targovtsi
D	Operatori de distribuție	32	MVM Partner Bucharest	32	SC Petprod SRL
1	SC CEZ Distributie SA	33	OMV Trading GmbH	33	SC Romenergy Industry SRL
2	SC ENEL Distributie Banat SA	34	RWE Supply Trading GmbH	34	SC Renovation Trading SRL
3	SC ENEL Distributie Dobrogea SA	35	Repower Trading Ceska Republica	35	SC Repower Furnizare Romania SRL
4	SC E.ON Moldova Distributie SA	36	SC Repower Vanzari Romania SRL	36	SC TEN Transilvania Energie SRL
5	SC ENEL Distributie Muntenia SA	37	SC Romelectro SA	37	SC Tinmar Ind SA
6	SC FDEE Electrica Distributie Muntenia Nord SA	38	SC Rudnap SRL	38	SC Transformer Supply SRL
7	SC FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud SA	39	Statkraft Markets GmbH	39	SC Transenergo Com SA
8	SC FDEE Electrica Distributie Transilvania Nord SA	40	SC Statkraft Romania SRL	40	SC UCM Energy SRL
E	Furnizori impliciti	41	SC Verbund Trading România SRL		
1	SC CEZ Vanzare SA				
2	SC ENEL Energie SA				
3	SC E.ON Energie Romania SA				
4	SC ENEL Energie Muntenia SA				
5	SC FFEE Electrica Furnizare SA				

*) 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

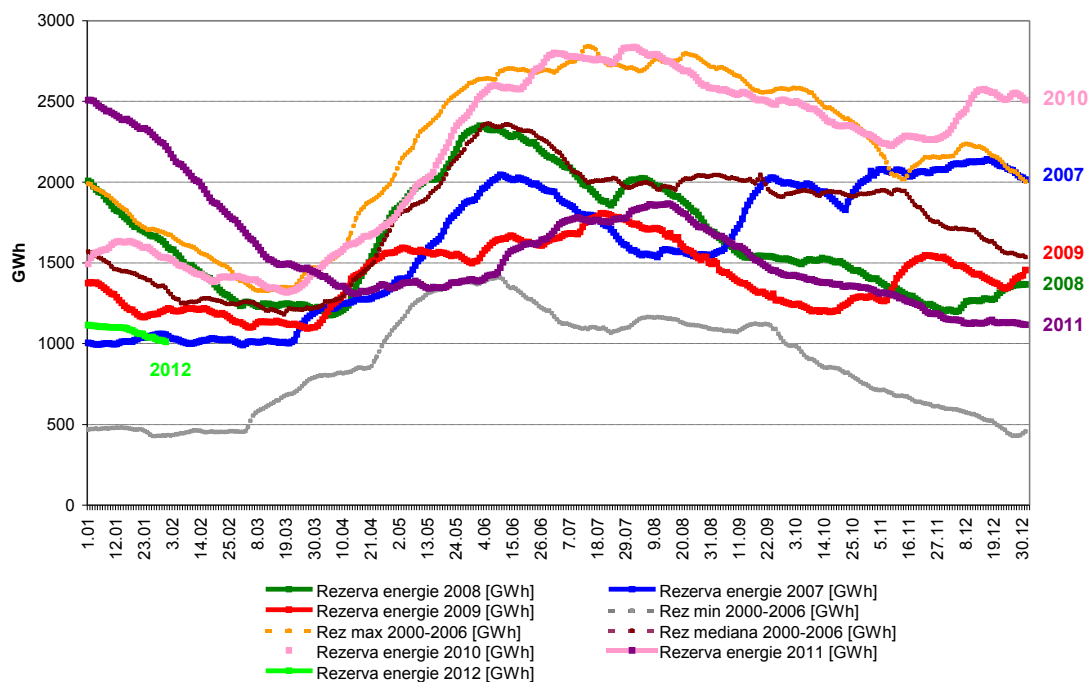
Structura pe tipuri de resurse a energiei electrice livrate
in rețele de producătorii cu unitati dispecerizabile
- ianuarie 2012-



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare CMP

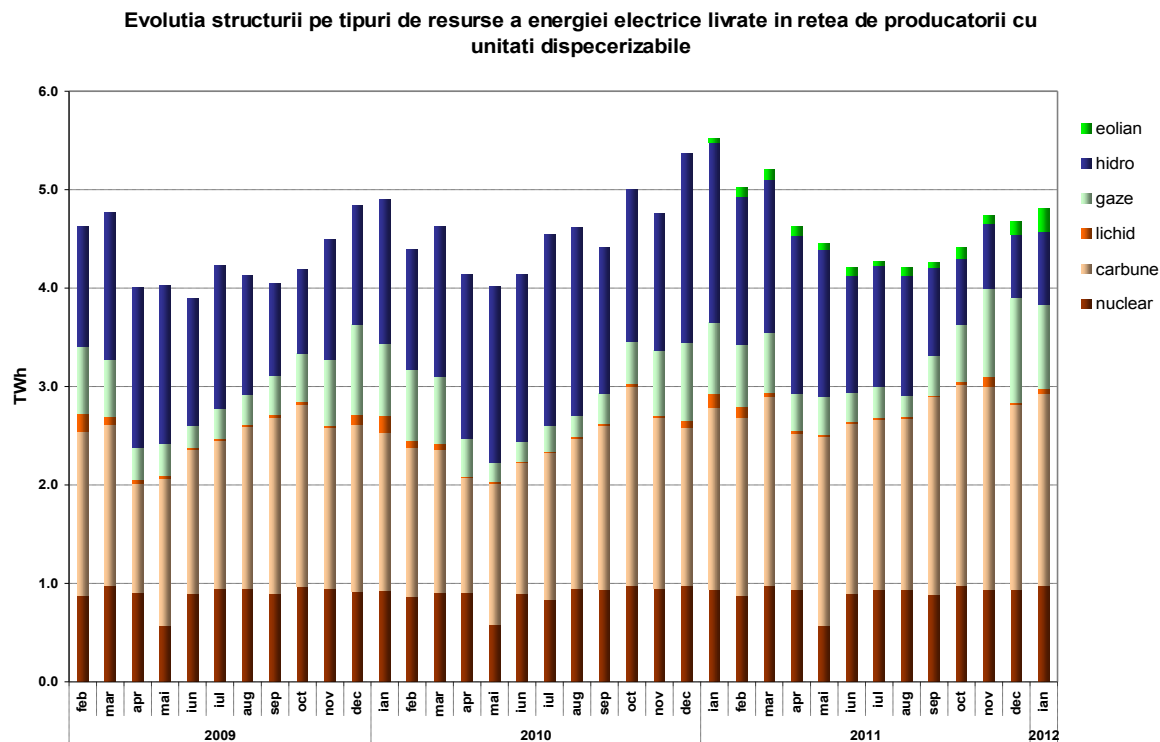
Producția de energie electrică din resursă hidro este dependentă, dar și influențează rezerva de energie rămasă în principalele lacuri de acumulare. Evoluția nivelului zilnic al acesteia în luna ianuarie 2012, comparativ cu valorile zilnice din ultimii 4 ani, precum și cu minima, maxima și mediana realizate pentru fiecare zi din perioada 2000-2006, este prezentată în graficul următor:

Evoluția comparativă pe durata unui an a rezervei de energie zilnică
in principalele lacuri de acumulare



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

Evoluția structurii energiei electrice livrate în ultimii 3 ani este următoarea:



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare CMP

În tabelul următor sunt prezentate principalele date de bilanț fizic al energiei electrice corespunzătoare lunii ianuarie 2012 comparativ cu cea similară din anul 2011:

Nr. Crt.	Indicator	UM	Ian 2011	Ian 2012	%
0	1	2	3	4	5=4/3*100
1	E produsă	TWh	5,99	5,28	88,15
2	E livrată	TWh	5,52	4,80	86,86
3	Import	TWh	0,06	0,16	266,67
4	Export	TWh	0,55	0,11	20,00
5	Consum Intern (2+3-4)	TWh	5,03	4,85	96,42
6	Consum consumatori casnici alimentați în regim reglem.	TWh	1,08	1,08	100,00
7	Consum consumatori necasnici	TWh	2,92	2,86	97,95
7.1	alimentați în regim reglem.	TWh	0,85	0,79	92,94
7.2	alimentați în regim conc.	TWh	2,07	2,07	100,00
8	Transport – TG	TWh	5,42	4,92	90,78
9	Transport – TL	TWh	5,50	4,95	90,00
10	CPT realizat transport	TWh	0,0886	0,0874	98,65
11	Energie termică produsă pentru livrare	Tcal	2697,46	2506,14	92,91
12	Energie termică produsă în cogenerare	Tcal	2289,66	2247,75	98,17

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 (la pozițiile 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, dar cuprinde cantitățile de energie electrică livrate de producători nedispecerizabili
 4. Cantitatea la care se aplică TL este aceeași cu cea pentru care se aplică tariful de servicii de sistem

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 (încheiate direct sau prin intermediul platformelor de brokeraj), contracte reglementate între producători, precum și obligații contractuale încheiate pe piețele centralizate: Piața centralizată a contractelor bilaterale cu cele două modalități de tranzacționare conform cărora contractele sunt atribuite prin licitație publică (PCCB) sau printr-un proces combinat de licitații și negociere (PCCB-NC), Ringul energiei electrice al BRM (Bursa Română de Mărfuri), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și din iulie 2011 Piața intrazilnică de energie electrică (PI).

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 luna ianuarie 2012, comparativ cu luna anterioară și cu luna ianuarie 2011:

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	Decembrie 2011	Ianuarie 2012	Ianuarie 2011
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	7494	6333	7669
preț mediu (lei/MWh)	187,43	193,50	166,74
% din consumul intern	157,6	130,6	152,4
1.1. Vânzare pe contracte reglementate			
volum tranzacționat (GWh)	2515	2368	2827
preț mediu (lei/MWh)	167,56	164,66	170,21
% din consumul intern	52,9	48,8	56,2
1.2. Vânzare pe contracte încheiate pe platforme de brokeraj*			
volum tranzacționat (GWh)		1188	
preț mediu (lei/MWh)	N/A	215,70	N/A
% din consumul intern		24,5	
1.3. Vânzare pe contracte negociate**			
volum tranzacționat (GWh)	4979	2777	4842
preț mediu (lei/MWh)	197,47	208,59	164,70
% din consumul intern	104,7	57,3	96,2
2. EXPORT			
volum*** (GWh)	112	112	549
preț mediu (lei/MWh)	216,18	228,99	184,69
% din consumul intern (%)	2,4	2,3	10,9
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE			
volum tranzacționat (GWh)	477	669	338
preț mediu (lei/MWh)	191,60	215,65	159,12
% din consumul intern	10,0	13,8	6,7

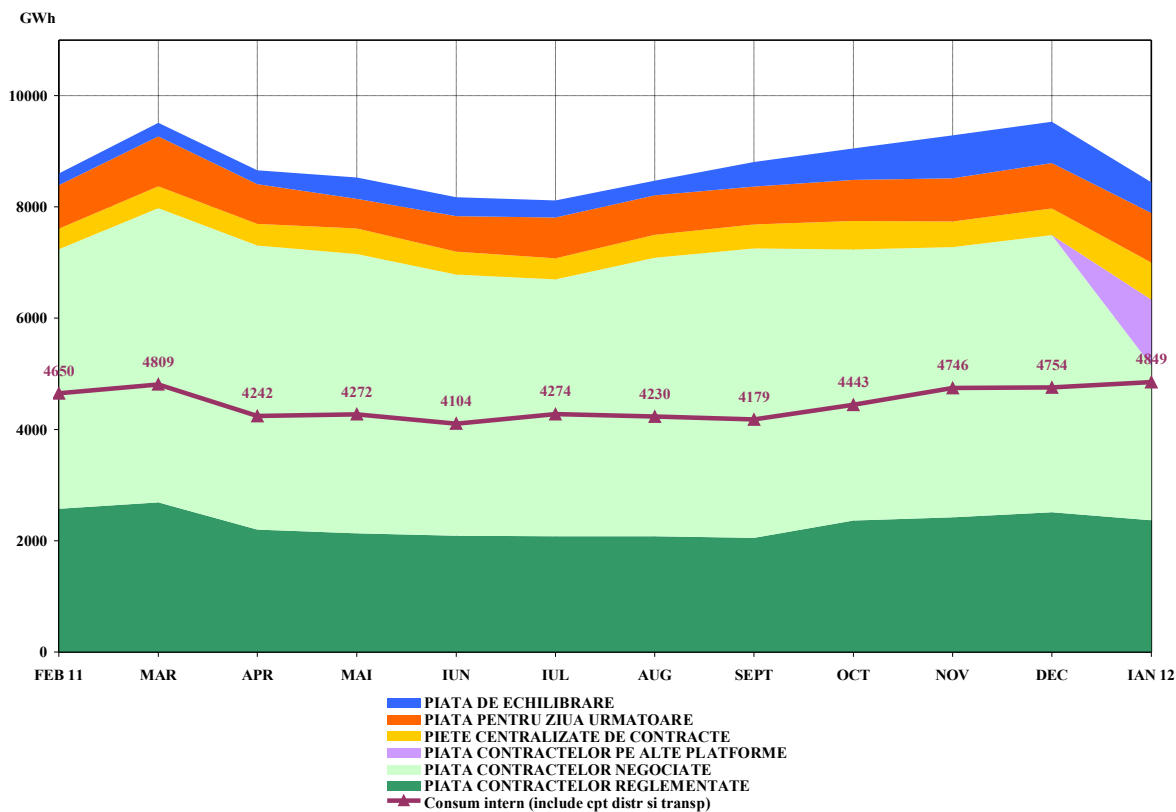
TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	Decembrie 2011	Ianuarie 2012	Ianuarie 2011
4. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE			
volum tranzacționat (GWh)	817	889	846
preț mediu (lei/MWh)	258,83	239,64	188,05
% din consumul intern	17,2	18,3	16,8
5. PIAȚA INTRAZILNICĂ			
volum tranzacționat (GWh)	0,729	0,589	-
preț mediu (lei/MWh)	315,67	305,40	-
% din consumul intern	0,015	0,009	-
6. PIAȚA DE ECHILIBRARE			
volum tranzacționat (GWh)	741	552	310
% din consumul intern	15,6	11,4	6,2
volum tranzacționat la creștere (GWh)	623	435	232
preț mediu de deficit (lei/MWh)	332,98	331,08	223,65
volum tranzacționat la scădere (GWh)	118	117	78
preț mediu de excedent (lei/MWh)	82,56	49,32	40,07
CONSUM INTERN (include cpt distribuție și transport) (GWh)	4754	4849	5034

Note:	*	Identificarea separată a contractelor încheiate pe platforme de brokeraj s-a făcut începând cu monitorizarea lunii ianuarie 2012, în urma consultării participanților la piața de energie; în toate perioadele anterioare, aceste contracte sunt cuprinse în vânzarea pe contracte negociate
	**	Nu sunt cuprinse contractele de furnizare la consumatori și cele de export; volumele tranzacționate pe contracte negociate nu cuprind cantitatea rezultată din contractele de procesare încheiate între furnizorul combustibilului și procesator, deoarece această activitate nu face obiectul reglementărilor specifice emise de ANRE și nu este cuprinsă în machetele de monitorizare
	***	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

Raportarea cantităților de energie electrică tranzacționate la consumul intern, utilizată în tabelul anterior, este de natură să ofere o referință pentru aprecierea dimensiunilor acestora. 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 2011 – ianuarie 2012, este prezentată în graficul următor:

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

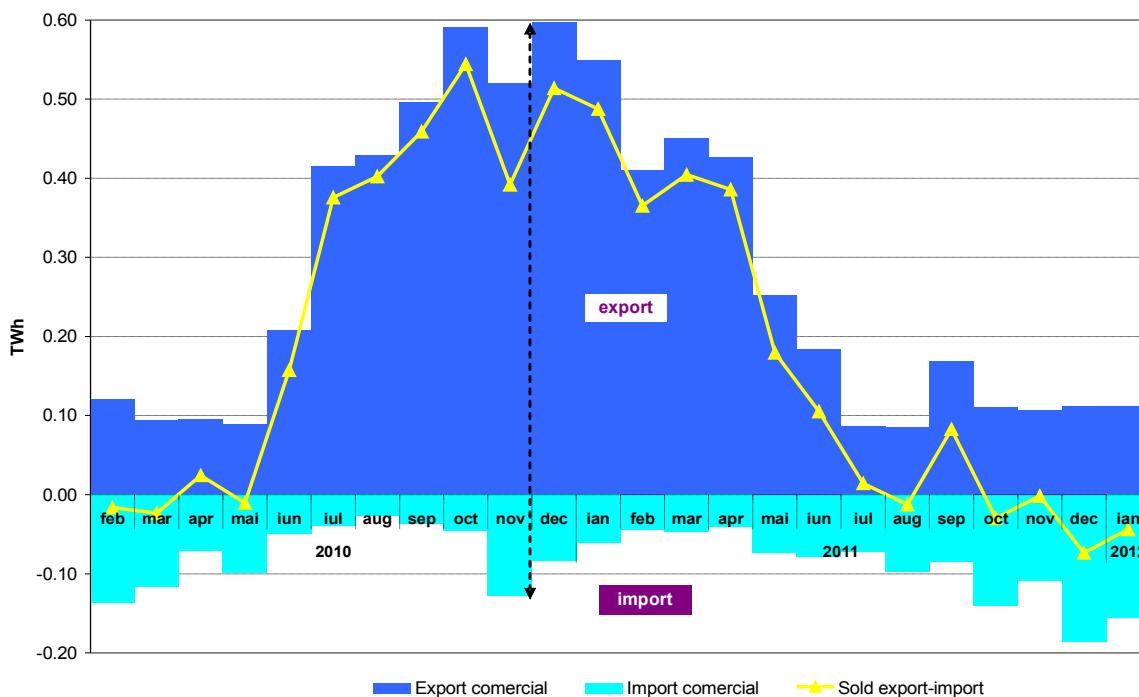


Sursa: Raportările lunare ale operatorilor economici participanți la piața angro, S.C. OPCOM S.A. și C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare CMP

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 soldului export-import din ultimele 24 luni sunt prezentate în graficul următor:

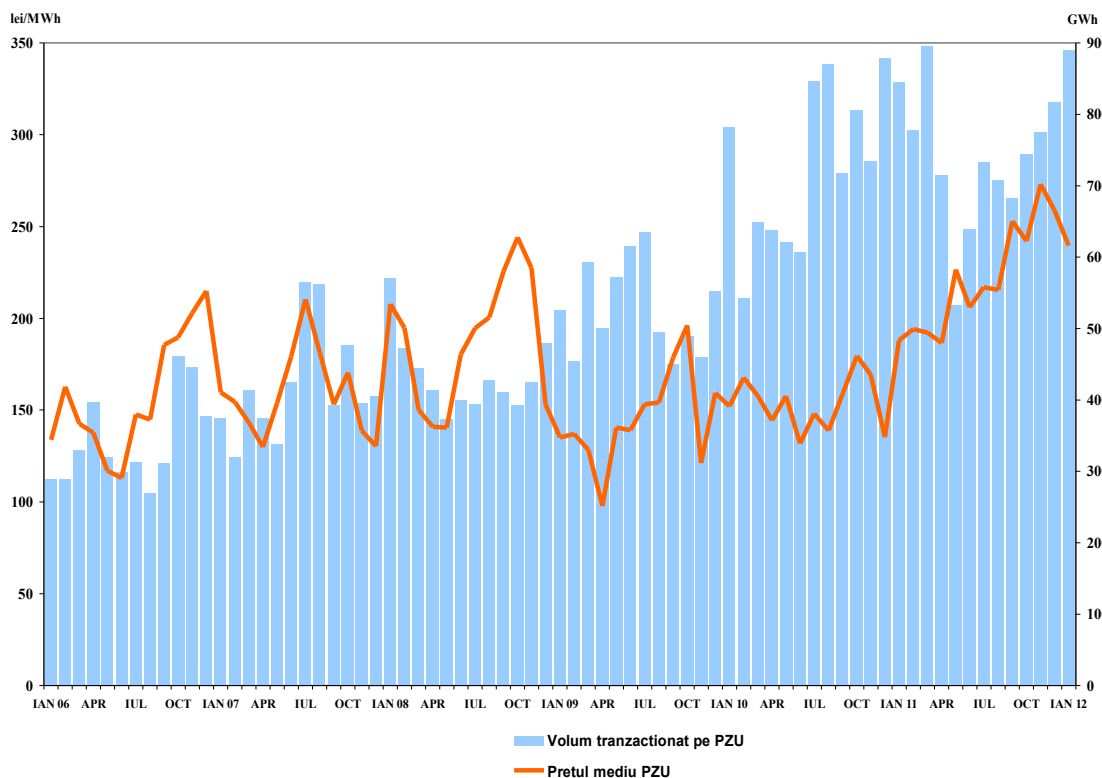
Evoluția lunară a exportului, importului și soldului export-import de energie electrică în ultimele 24 luni



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

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

Evoluția lunară a pretului mediu și a volumului tranzacționat pe PZU



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

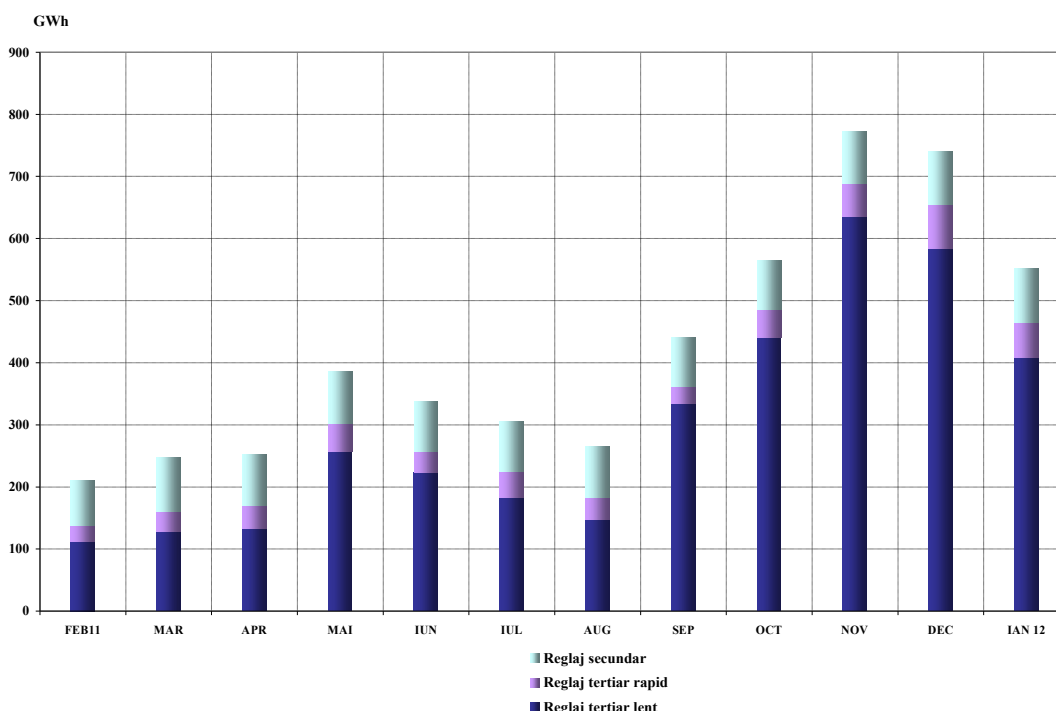
Ordinele de dispecer (oferte acceptate) primite de producători determină energia angajată pe piața de echilibrare. După efectuarea calculului de decontare, pe baza valorilor măsurate (aprobat) se determină energia efectiv livrată de producători pe piața de echilibrare; relația dintre energia angajată și cea efectiv livrată, în luna ianuarie 2012, este prezentată în tabelul următor:

Ianuarie 2012	Energie de echilibrare angajata (GWh)	Energie de echilibrare efectiv livrata (GWh)	Abatere (%)
Reglaj secundar	88	88	
<i>crestere</i>	42	42	
<i>scadere</i>	46	46	
Reglaj tertiar rapid	60	56	7
<i>crestere</i>	41	40	2
<i>scadere</i>	19	16	16
Reglaj tertiar lent	428	409	4
<i>crestere</i>	366	353	3
<i>scadere</i>	62	55	10
TOTAL	575	552	
<i>crestere</i>	448	435	
<i>scadere</i>	127	117	
CONSUM INTERN		4849	
% volum tranzactionat din consumul intern		11.4%	

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

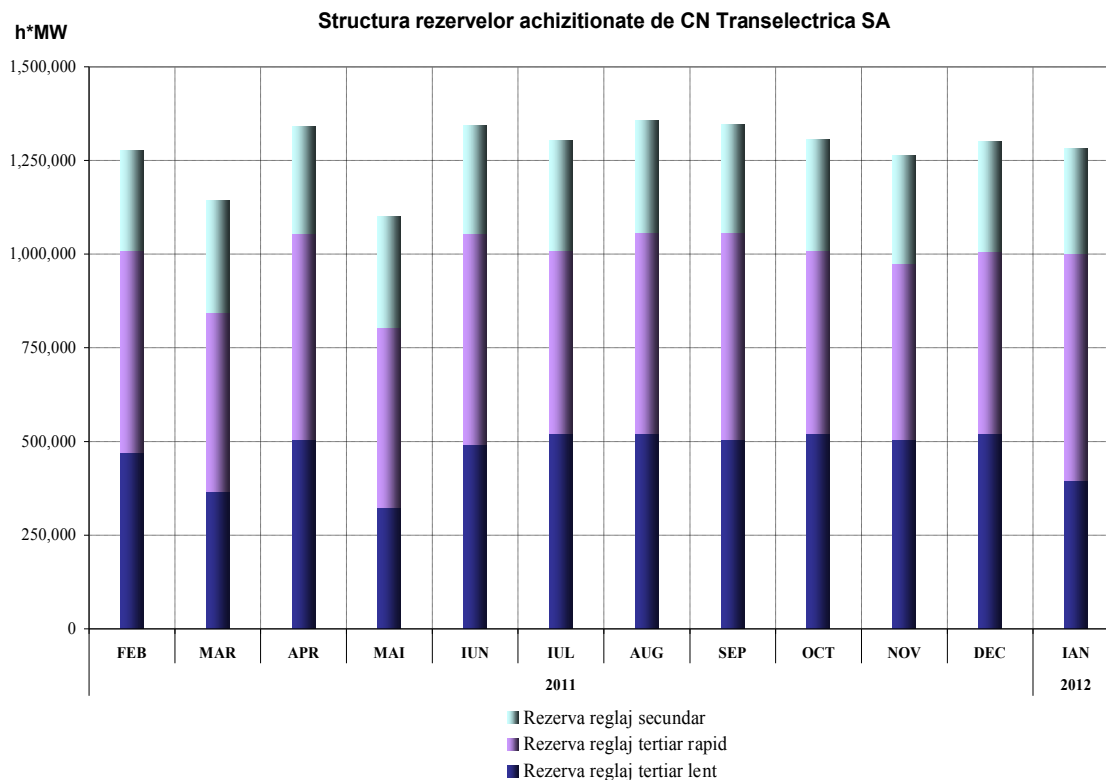
Structura, pe fiecare tip de reglaj, a energiei de echilibrare efectiv livrată este prezentată în figura următoare, în evoluție pentru perioada februarie 2011 – ianuarie 2012:

Evoluția lunară a energiei efectiv livrată pe piața de echilibrare



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

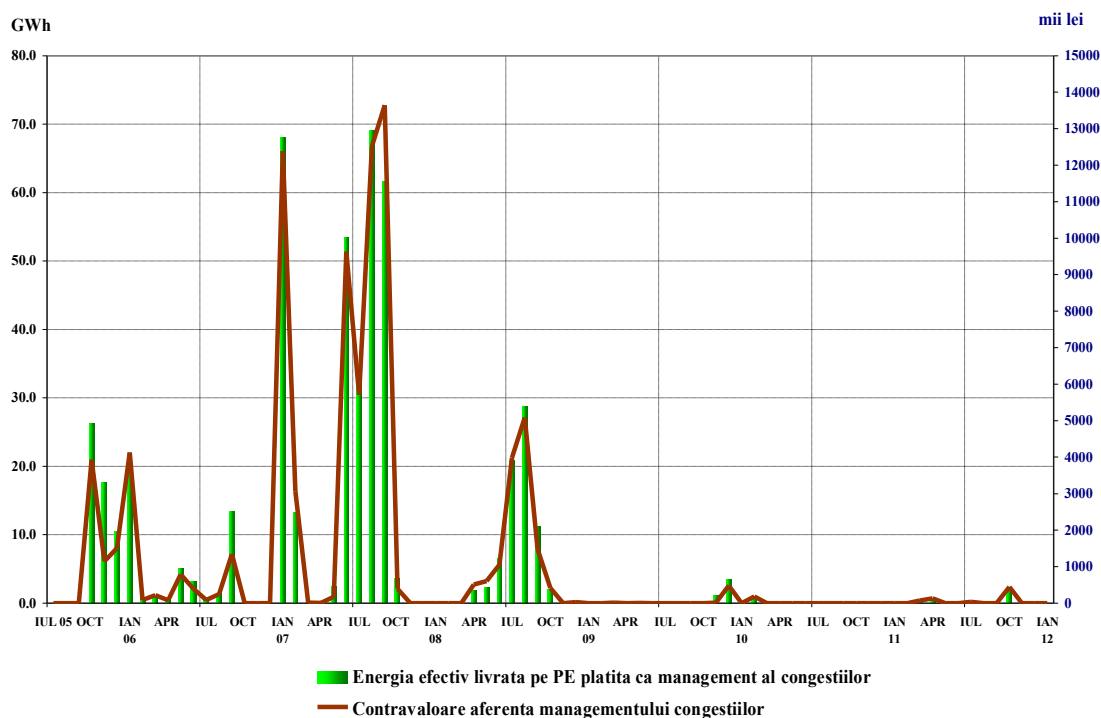
Pentru comparație, în graficul următor este prezentată evoluția rezervelor (servicii tehnologice de sistem-STS, reprezentând obligații ale producătorilor de menținere la dispoziția dispecerului/ofertare pe piața de echilibrare a capacităților contractate) achiziționate/decontate de C.N. Transelectrica S.A., pentru perioada februarie 2011 – ianuarie 2012:



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

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 iulie 2005, precum și contravaloarea tranzacțiilor efectuate în acest scop de C.N. Transelectrica S.A.

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



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

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

Producători

În luna ianuarie 2012, 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 2011	Ianuarie 2012	Ianuarie 2011
0	1	2	3
Reglementat către furnizori implicați, producători termo	1158,03	1005,03	1183,79
Reglementat către furnizori implicați, producător hidro	103,54	114,97	283,47
Reglementat către furnizori implicați, producător nuclear	536,41	524,73	470,55
Reglementat pentru cpt distribuție, producători termo	472,82	383,22	450,39
Reglementat pentru cpt distribuție, producător hidro	29,12	60,62	113,90
Reglementat pentru cpt distribuție, producător nuclear	139,77	190,26	155,89
Reglementat pentru cpt transport, producător termo	73,90	76,99	80,32
Reglementat, la alți producători	0,92	11,94	88,37
Negociat, la alți producători	3,23	2,85	79,79
Negociat, la furnizori	645,83	754,45	1321,32
Contracte pe pietele centralizate (PCCB, PCCB-NC, BRM)	447,73	668,59	337,72
Furnizare la consumatori (reglementați și concurențiali)	295,02	284,90	307,74
Export	26,73	32,18	132,56
PZU	383,27	451,66	603,37
Total	4316,33	4562,38	5609,19

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare CMP

Furnizori

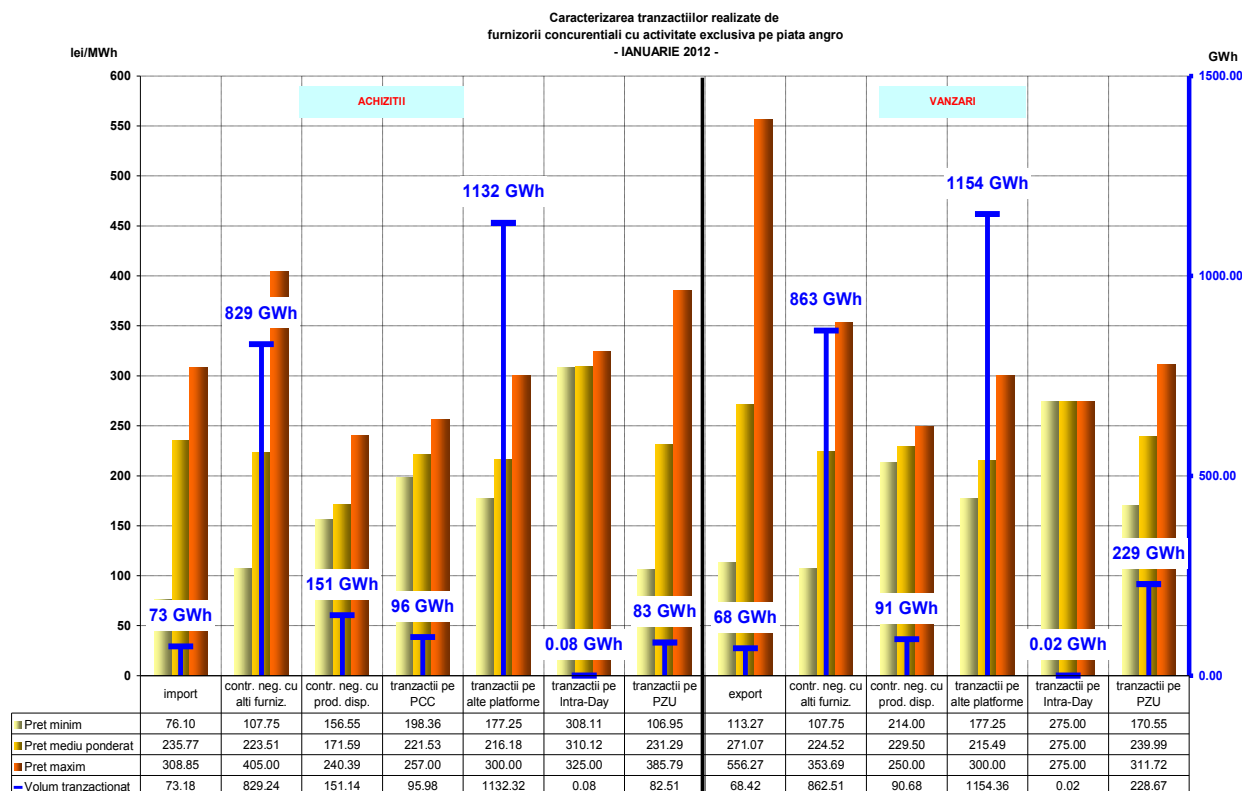
În luna ianuarie 2012 pe piața de energie au activat 86 de operatori economici a căror activitate principală o constituie furnizarea de energie electrică; dintre aceștia 41 sunt furnizori care își desfășoară activitatea doar pe PAN și 45 sunt furnizori care au activitate și pe PAM (inclusiv furnizorii 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 2011, comparativ cu ianuarie 2012:

	- GWh -	
Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Ianuarie 2011	Ianuarie 2012
Achiziții		
import	11,98	73,18
contracte negociate cu alți furnizori	2059,06	829,24
contracte negociate cu producători	37,73	151,14
tranzacții pe PCC	5,21	95,98
tranzacții pe alte platforme	-	1132,32
tranzacții pe Intra-Day	-	0,08
tranzacții pe PZU	147,49	82,51
contracte cu prod nedisp+producție proprie	13,02	15,50
Vânzări		
export	352,19	68,42
contracte negociate cu alți furnizori	1816,43	862,51
contracte negociate cu producători	29,76	90,68
tranzacții pe alte platforme	-	1154,36
tranzacții pe Intra-Day	-	0,02
tranzacții pe PZU	120,87	228,67

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna ianuarie 2012 de către furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN sunt reprezentate grafic în continuare:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare CMP

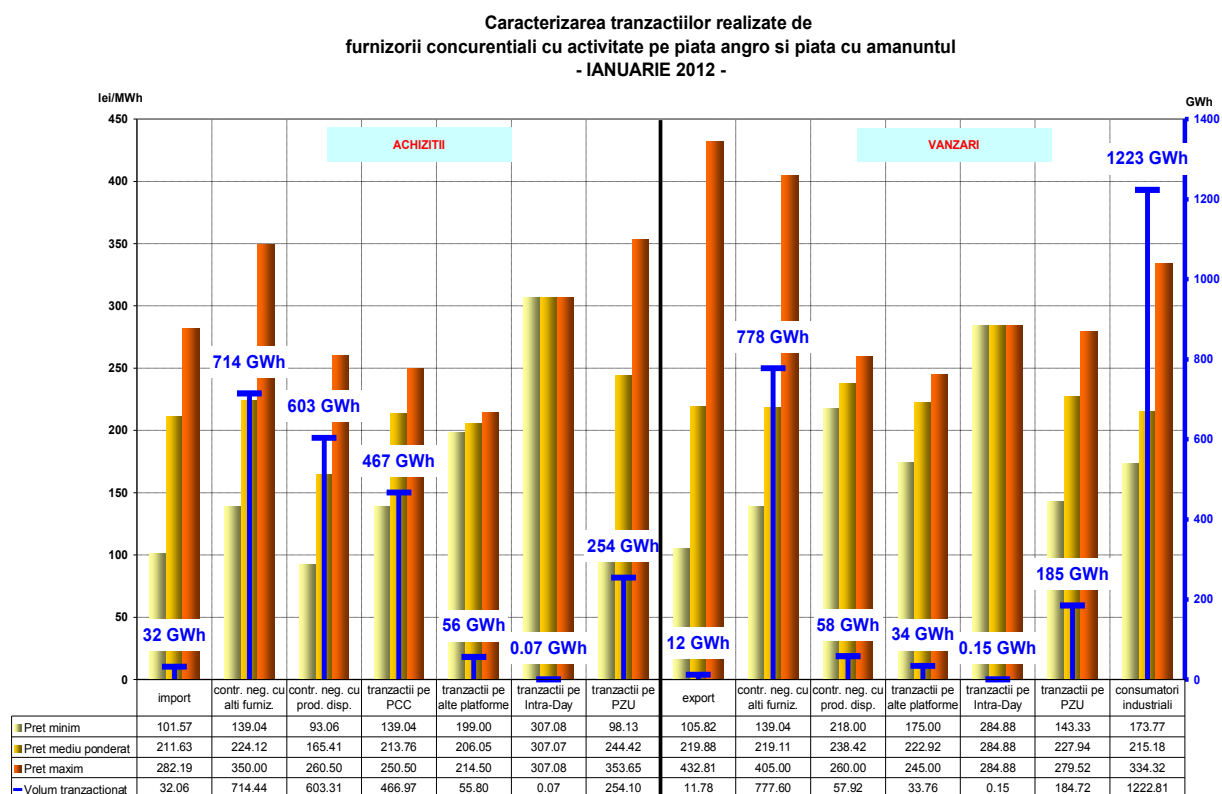
Furnizori activi pe PAM, exclusiv furnizorii impliciți

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 2012, comparativ cu ianuarie 2011:

- GWh -

Structură tranzacții furnizori activi pe PAM (exclusiv furnizorii impliciți)	Ianuarie 2011	Ianuarie 2012
Achiziții		
import	5,78	32,06
contracte negociate cu alți furnizori	832,55	714,44
contracte negociate cu producători	1283,60	603,31
tranzacții pe PCC	272,99	466,97
tranzacții pe alte platforme	-	55,80
tranzacții pe Intra-Day	-	0,07
tranzacții pe PZU	502,78	254,10
contracte cu prod nedisp+producție proprie	23,74	81,24
Vânzări		
export	63,80	11,78
contracte negociate cu alți furnizori	1420,75	777,60
contracte negociate cu producători	118,32	57,92
tranzacții pe alte platforme	-	33,76
tranzacții pe Intra-Day	-	0,15
tranzacții pe PZU	64,86	184,72
consumatori industriali	1334,82	1222,81

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna ianuarie 2012 de către furnizorii cu activitate pe PAN și PAM sunt reprezentate grafic mai jos:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare CMP

Furnizori implicați

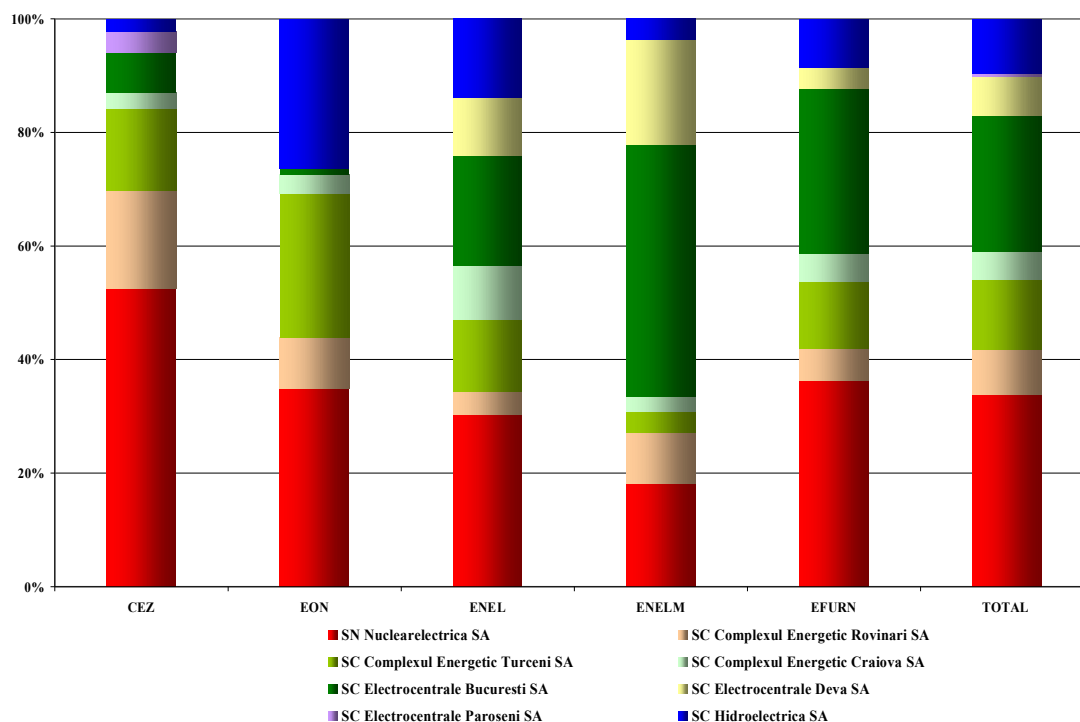
Structura achiziției de energie electrică pe PAN a furnizorilor implicați (realizată înainte de ziua de livrare), pentru alimentarea consumatorilor în regim reglementat, este prezentată în tabelul următor pentru luna ianuarie 2012, comparativ cu ianuarie 2011:

- GWh -

Structură achiziție furnizori implicați pentru segmentul reglementat al PAM	Ianuarie 2011	Ianuarie 2012
contracte reglementate cu producători	2003,46	1669,07
contracte negociate	25,73	6,69
tranzacții PCC	0,00	12,01
tranzacții PZU	33,04	117,89

Detalierea achiziției de energie electrică a furnizorilor implicați, pe contractele reglementate încheiate cu principalii producători, în ianuarie 2012, 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 2012



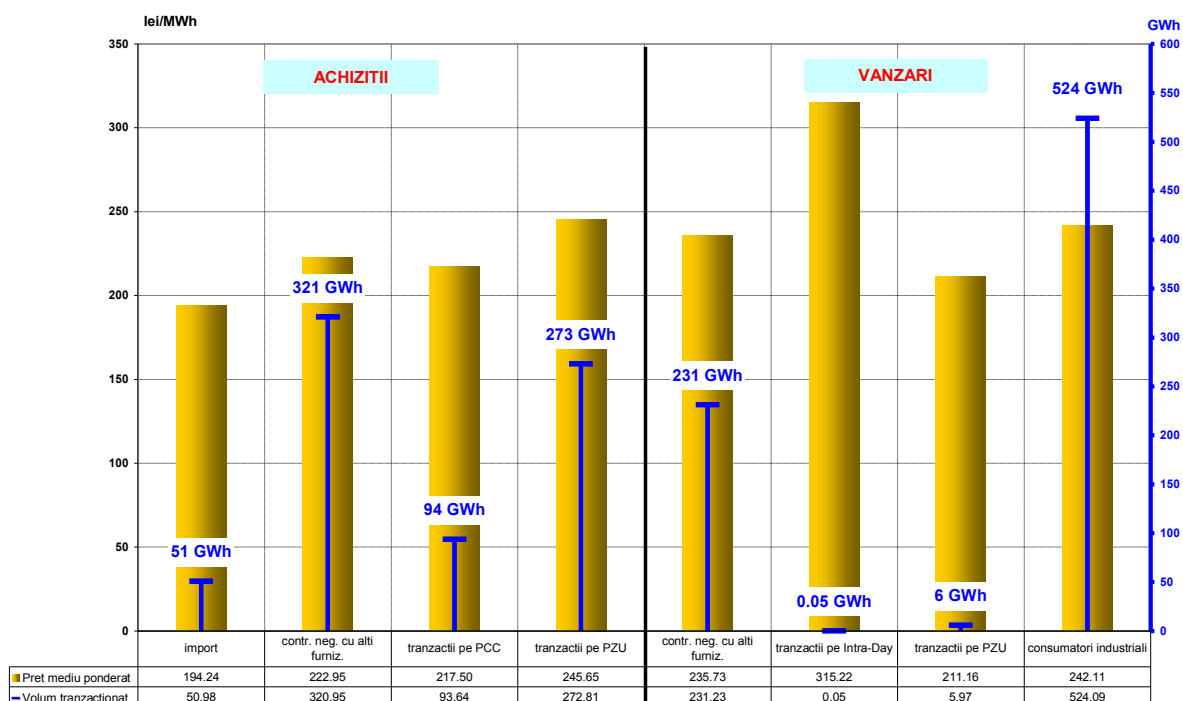
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor implicați – prelucrare CMP

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 2012, comparativ cu luna similară a anului 2011:

	- GWh -	
Structură tranzacții furnizori implicați pentru segmentul concurențial al PAM	Ianuarie 2011	Ianuarie 2012
Achiziții		
import	43,11	50,98
contracte negociate cu alți furnizori	375,21	320,95
tranzacții pe PCC	0	93,64
tranzacții pe PZU	75,21	272,81
contracte cu prod nedisp+producție proprie	0	9,44
Vânzări		
contracte negociate cu alți furnizori	55,46	231,33
contracte negociate cu operatori de distribuție	0,37	0
tranzacții pe PZU	37,46	5,97
consumatori industriali	425,71	524,09

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate și a prețurilor medii realizate în luna ianuarie 2012 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 2012 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor implicați – prelucrare CMP

Operatori de distribuție principali

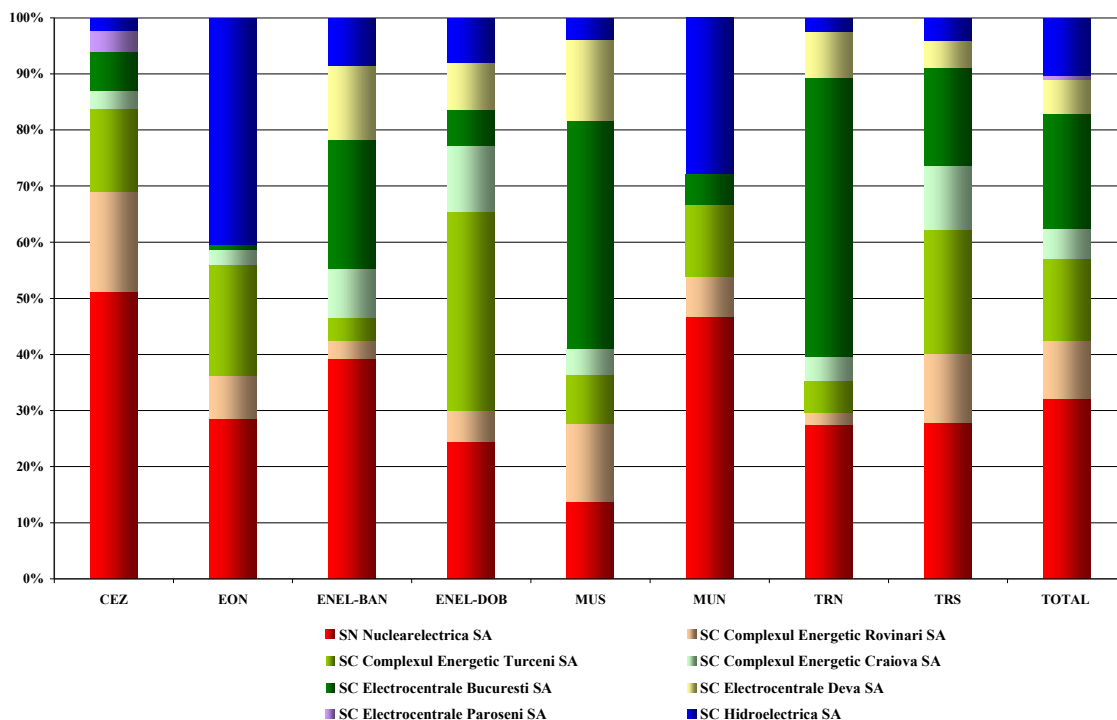
Structura achiziției de energie electrică a operatorilor de distribuție principali (realizată înainte de ziua de livrare), pentru consumul propriu tehnologic al rețelelor de distribuție în luna ianuarie 2012 este prezentată în tabelul următor, comparativ cu luna similară a anului 2011:

- GWh -

Structură achiziție	Ianuarie 2011	Ianuarie 2012
contracte reglementate cu producători	728,27	640,78
contracte negociate cu furnizori	3,72	0
tranzacții PZU	170,39	184,23

Detalierea achiziției de energie electrică a operatorilor de distribuție principali, pe contractele reglementate încheiate cu principalii producători, în ianuarie 2012, 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 2012



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

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,

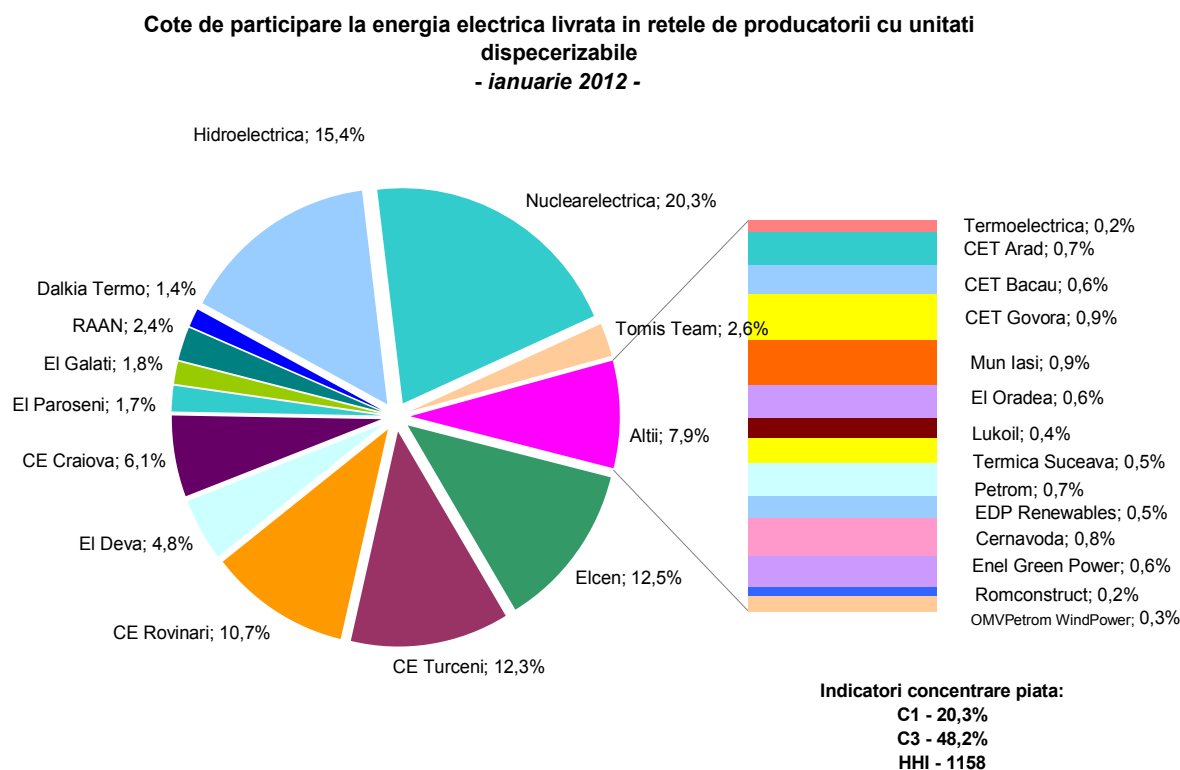
Acești indicatori pot fi calculați pentru întreaga piață (de energie electrică, de servicii tehnologice de sistem - STS) sau pentru componente ale acesteia, pe care concurența se manifestă direct.

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.

Cotele de piață ale producătorilor de energie electrică, deținători de unități de producere dispecerizabile, realizate pe ansamblul componentelor pieței angro de

energie electrică în luna ianuarie 2012 sunt prezentate în figura următoare, fiind stabilite în funcție de energia electrică livrată în rețele.



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare CMP

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 2012, 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 2012 -	Reglaje					
	Secundar		Tertiar rapid		Tertiar lent	
	crestere	scadere	crestere	scadere	crestere	scadere
C1 - % -	52	48	91	43	35	45
C3 - % -	87	84	95	80	86	77
HHI	3398	3073	8291	2726	2580	2723

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. În plus, în luna ianuarie 2012, s-au organizat licitații pentru achiziționarea diferențelor dintre cantitățile reglementate și cele stabilite ca necesar de UNO-DEN pentru toate tipurile de rezerve.

În tabelul următor, este prezentată relația dintre componenta reglementată și cea concurențială a pieței STS pentru luna ianuarie 2012, ilustrată prin indicatori de concentrare pe fiecare segment al acestei piețe (rezervă de reglaj secundar, terțiar rapid, terțiar lent):

Indicatori de concentrare pe piața STS - ianuarie 2012 -		Rezerva reglaj secundar	Rezerva terțiară rapidă	Rezerva terțiară lentă
componenta reglementată	Cantitate contractată (h*MW)	266580	535680	260400
	C1 (%)	51,8	81,4	45,0
	C3 (%)	77,3	88,4	92,1
componenta concrențială	Cantitate contractată (h*MW)	15295	69150	134400
	C1 (%)	70,7	98,4	45,7
	C3 (%)	100	100	92,1
	HHI	5858	9681	3474

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.

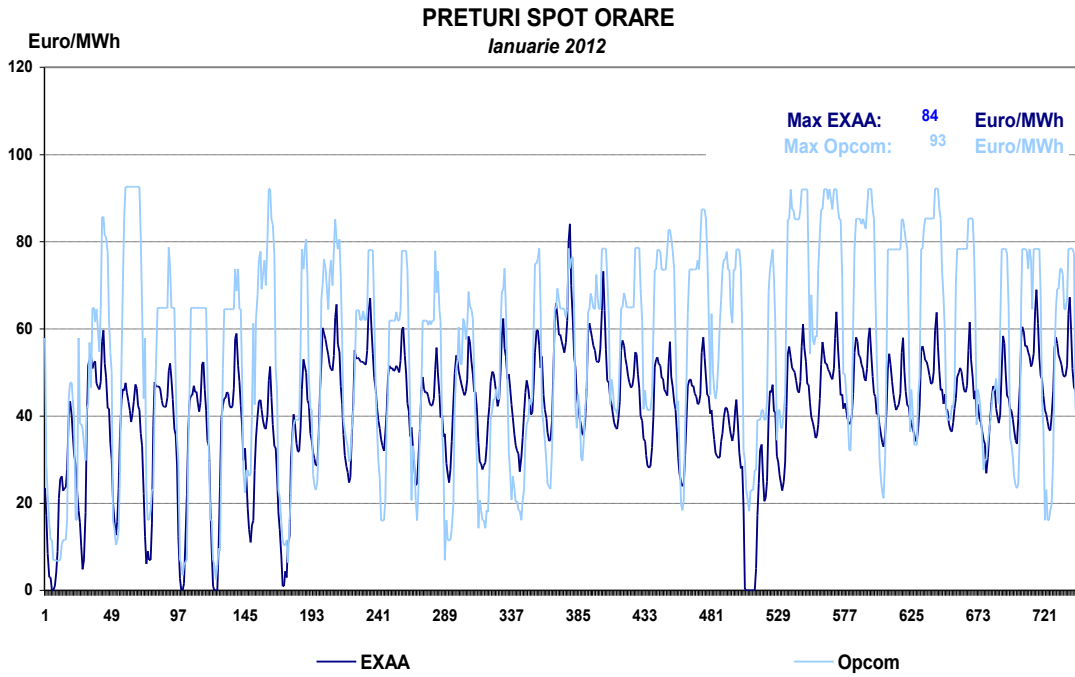
Indicatorii de concentrare pe această piață reflectă gradul de concurență manifestat între vânzatori, respectiv cel între cumpărători, dinamica acestora putând influența nivelul prețului. Tabelul următor prezintă C1, C3 și HHI la cumpărare, respectiv la vânzare în luna ianuarie 2012, determinați pe baza cantităților tranzacționate de participanți pe această piață.

Indicatori de concentrare pe PZU - ianuarie 2012 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Cumpărare	34,22	52,94	1513
Vânzare	12,37	31,76	540

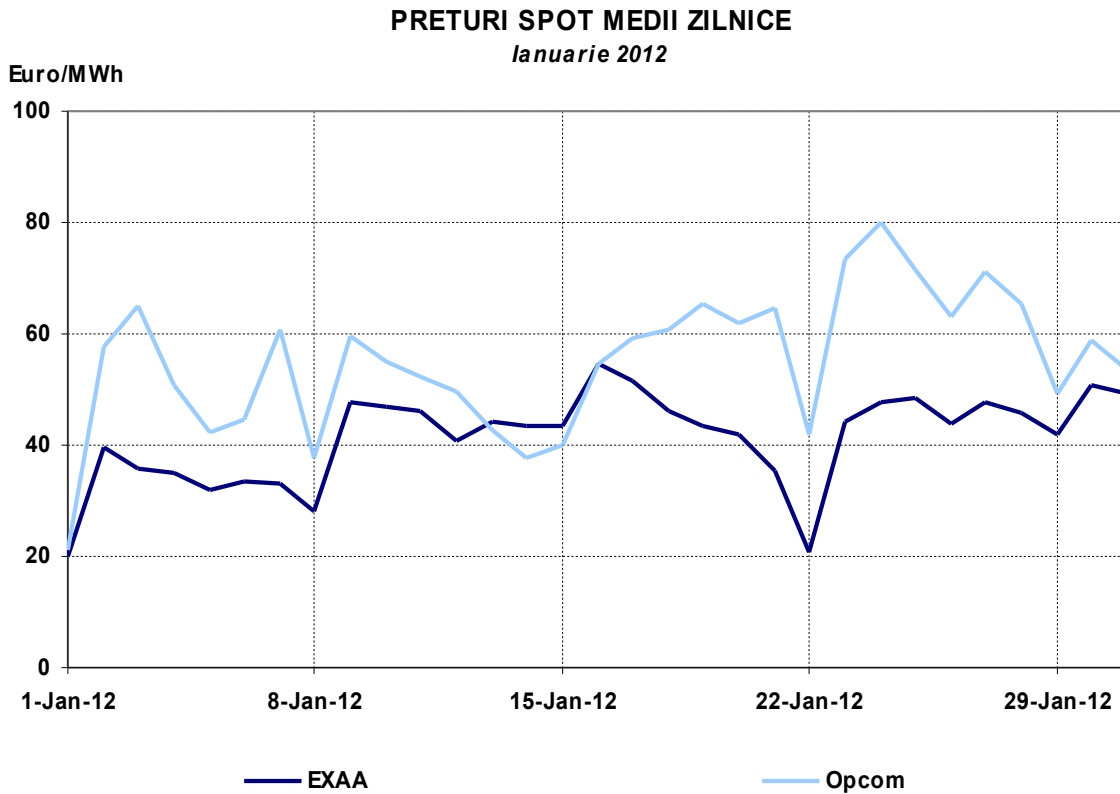
7. Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro

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 2012, 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.

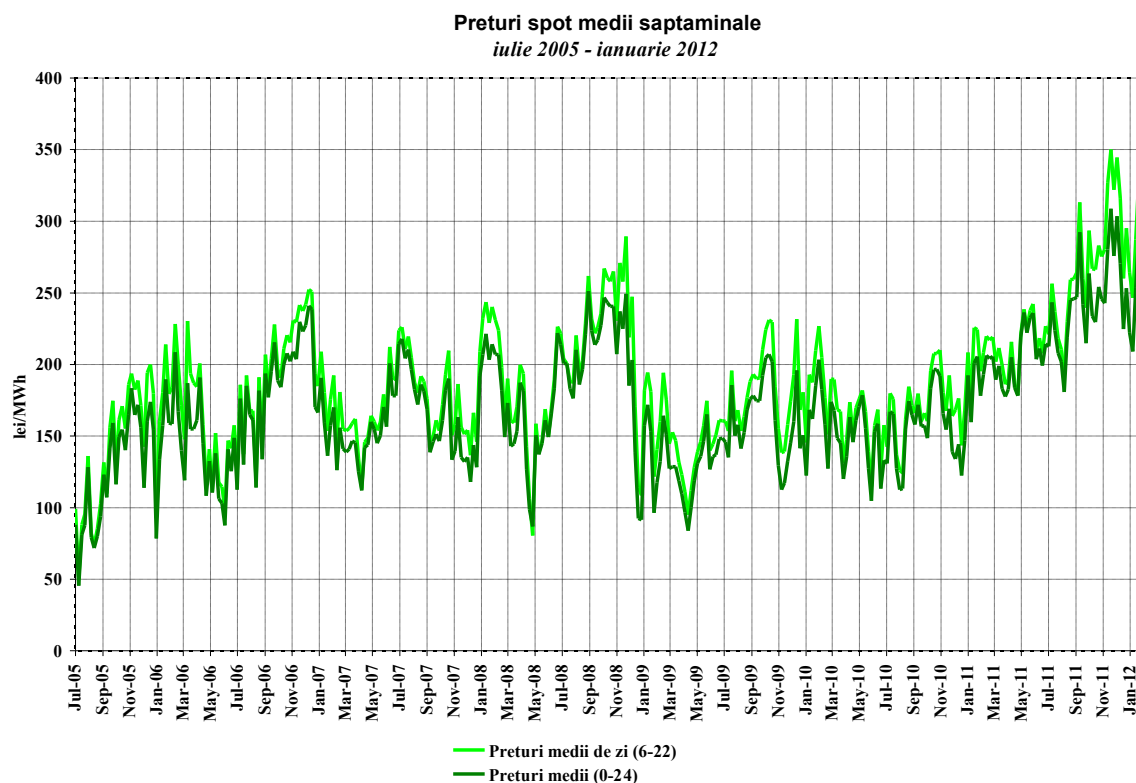


Sursa: Raportările zilnice ale S.C. OPCOM S.A. și informațiile publicate de EXAA
– prelucrare CMP



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

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

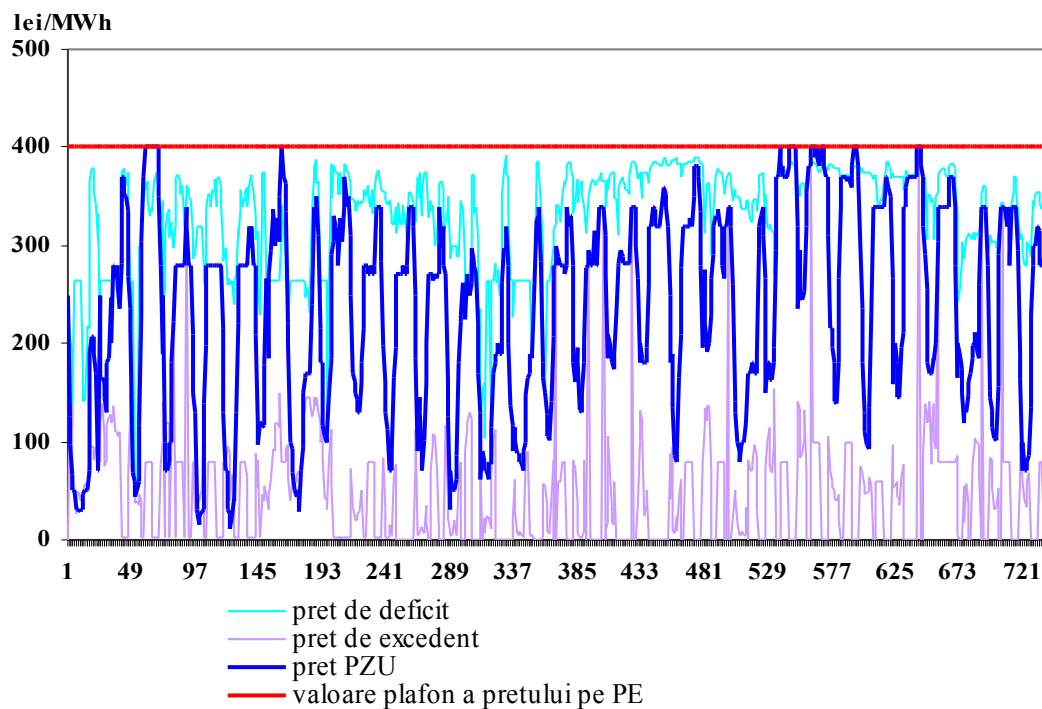


Sursa: Raportările zilnice ale S.C. OPCOM S.A. – prelucrare CMP

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.

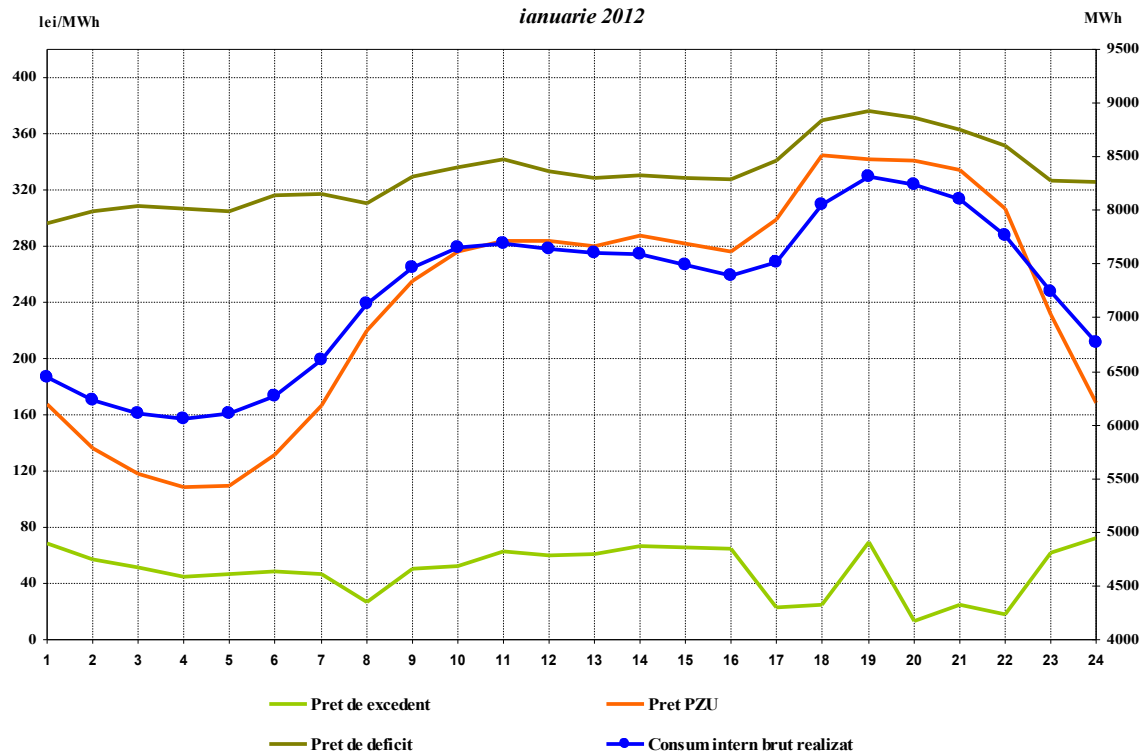
Reprezentarea alăturată a prețurilor de decontare (PIP pe PZU, prețul de deficit și cel de excedent de energie rezultate din operarea PE) oferă imaginea de ansamblu a funcționării corelate a acestor piețe. Prețurile de decontare sunt prezentate în valori orare (primul grafic), valori medii pe intervale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

Preturi orare de decontare luna Ianuarie 2012



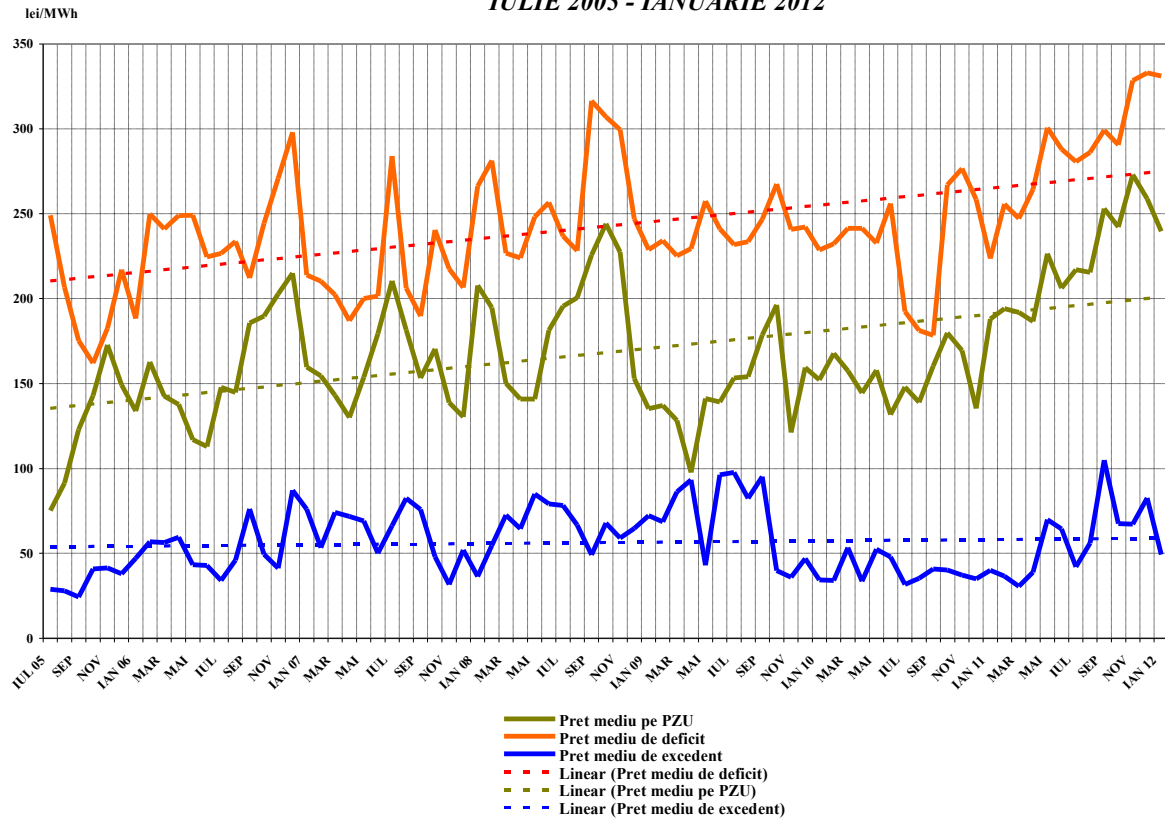
Sursa: Raportările zilnice/lunare ale S.C. OPCOM S.A.– prelucrare CMP

Valori medii orare ale preturilor de decontare si ale consumului intern brut realizat ianuarie 2012



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

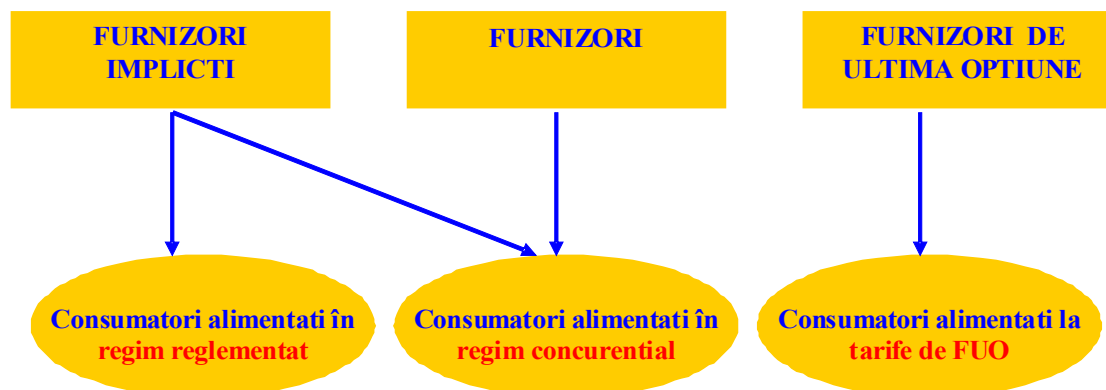
Preturi medii lunare înregistrate pe PZU și PE
IULIE 2005 - IANUARIE 2012



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

III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ

1. Structura schematică a pieței cu amănuntul



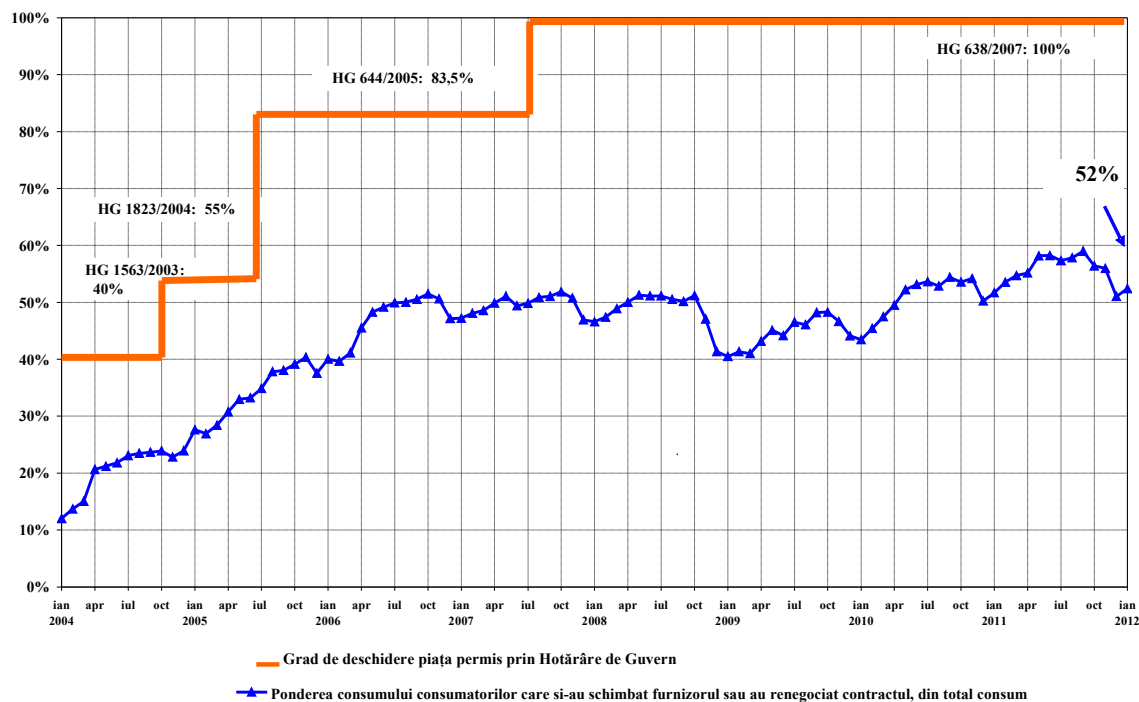
2. Etapele parcurse în procesul de deschidere a pieței de energie electrică

Hotărâre 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 2012, consumul consumatorilor care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractele cu furnizorii implicați care îi alimentau, raportat la consumul total, a evoluat conform figurii alăturată. 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 2012



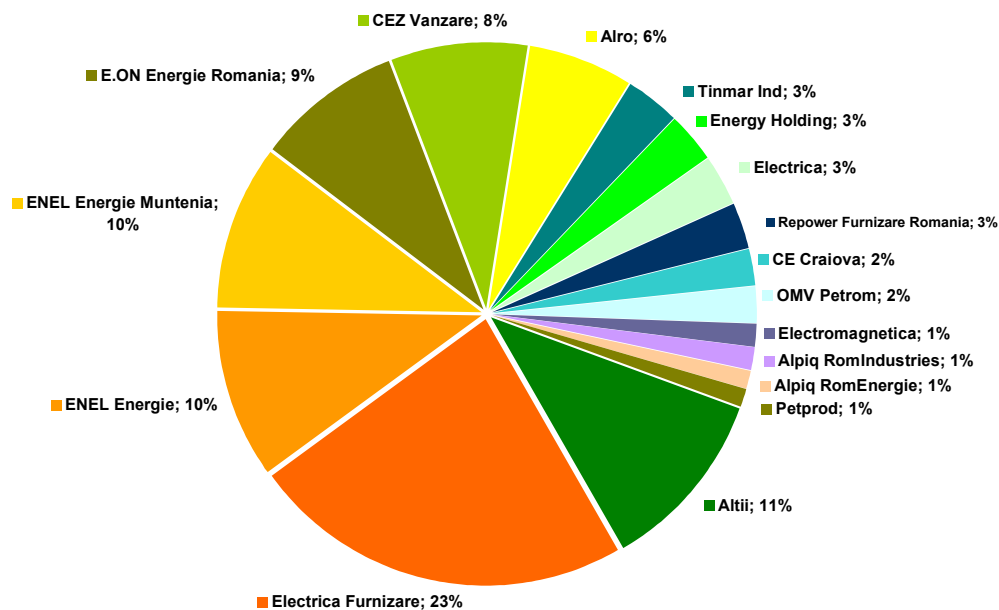
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor consumatorilor finali – prelucrare CMP

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:

- a) 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 piata ale furnizorilor de energie electrica pentru consumatorii finali
- IANUARIE 2012 -



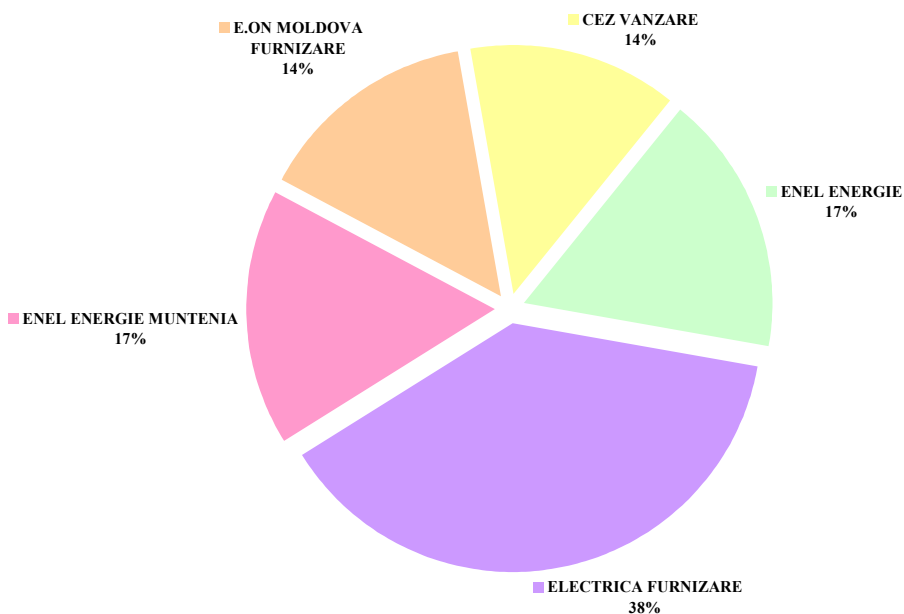
Consum final: 3942 GWh

Categoria "Altii" include 40 de furnizori ale caror cote de piata individuale sunt sub 1%

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor impliciți – prelucrare CMP

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

Cotele de piata ale furnizorilor impliciți pe piata reglementata
- IANUARIE 2012

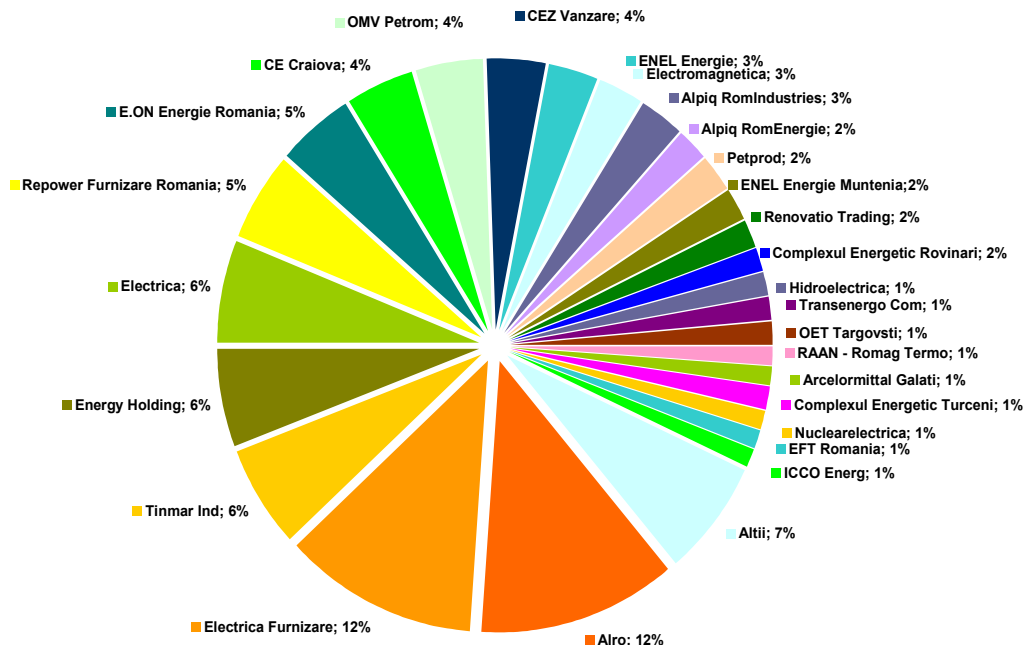


Consum final consumatori alimentati in regim reglementat : 1877GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor impliciți – prelucrare CMP

- 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.

Cote de piața ale furnizorilor pe piața concurențială
- IANUARIE 2012 -



Consum consumatori alimentati in regim concurențial: 2065 GWh

Indicatori concentrare piața:
HHI - 557 C3 - 30%; C1 - 12%

Categoria "Alti" include 29 de furnizori ale caror cote de piața individuale sunt sub 1%

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare CMP

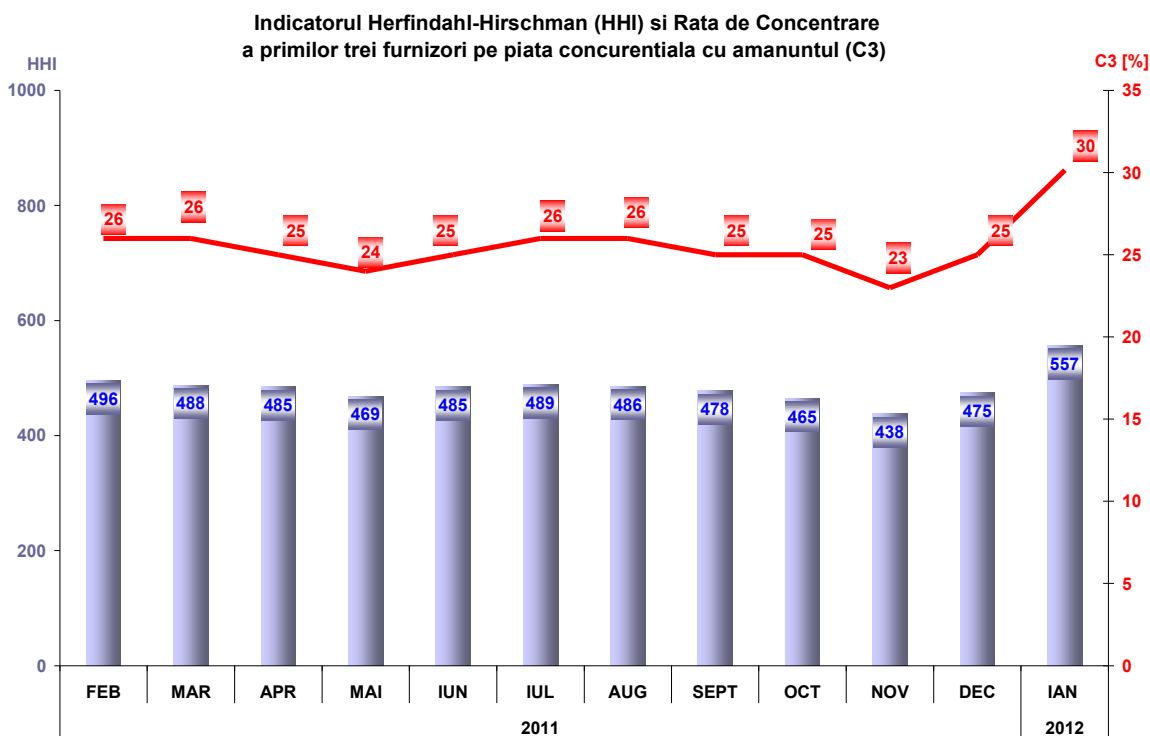
Se menționează faptul că, în calculul de determinare a valorilor indicatorilor de piață, nu s-a ținut cont de principiul dominanței, iar energia electrică furnizată pe baza căreia s-a stabilit cota de piață a fiecărui furnizor include autoconsumul marilor consumatori industriali care dețin și licență de furnizare și care au decis să-și achiziționeze energia de pe piața angro, în calitate de furnizori concurențiali.

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 2012.

Numărul furnizorilor	Ponderea vânzărilor la consumatorii finali din totalul tranzacțiilor de vânzare			
	100%	75% - 100%	50% - 75%	<50%
Concurențiali	9	13	7	11
Impliciți	0	4	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 2011–ianuarie 2012:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare CMP

În tabelul următor sunt prezentate valorile indicatorilor de structură a componentei concurențiale a PAM și numărul furnizorilor activi în luna ianuarie 2012, calculați pentru fiecare categorie de consum definită de Directiva nr. 90/377/CEE, modificată prin Decizia Comisiei nr. 2007/394/EC:

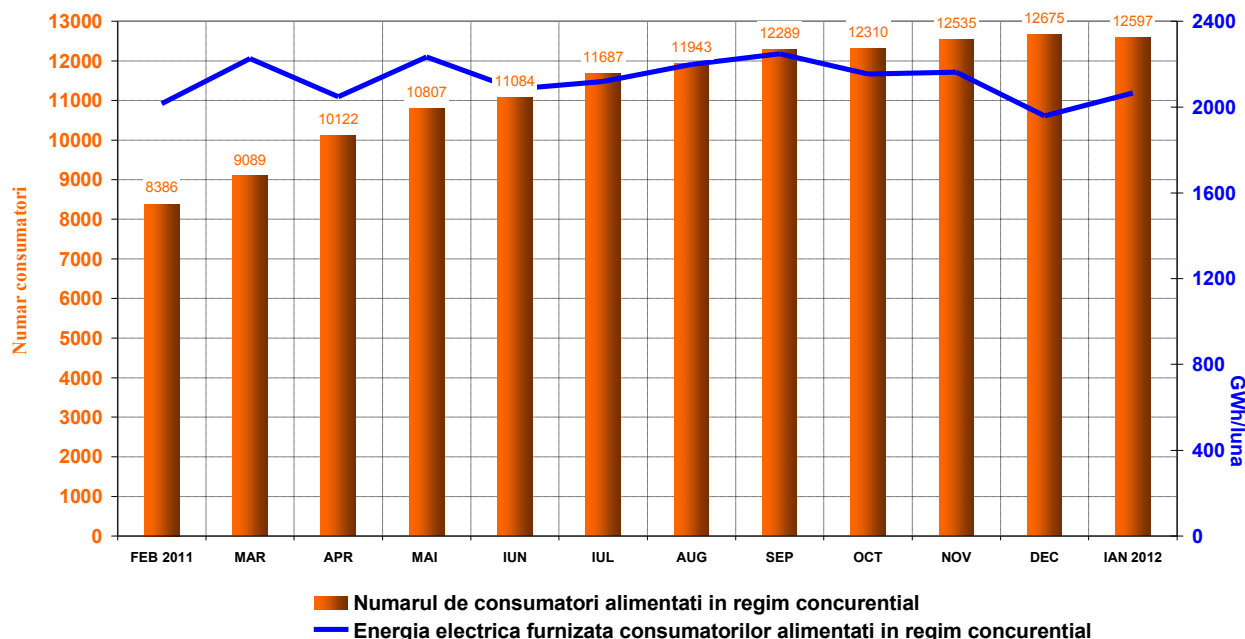
Indicatori - Ianuarie 2012	Categorie consumator							Total PAM conc
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	Altii	
C1 - % -	54	27	27	17	11	17	27	12
C3 - % -	75	57	47	39	31	46	49	30
HHI	3257	1392	1166	814	666	1172	1219	557
Consum - GWh -	3.9	106	172	447	263	173	900	2065
NR. FURNIZORI	23.0	43	46	41	24	10	18	55
nr. furnizori impliciti	5	5	5	5	4	3	2	5
nr. furnizori concurențiali	13	32	34	31	18	7	8	40
nr. producatori	5	6	7	5	2	0	8	10

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 2012 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

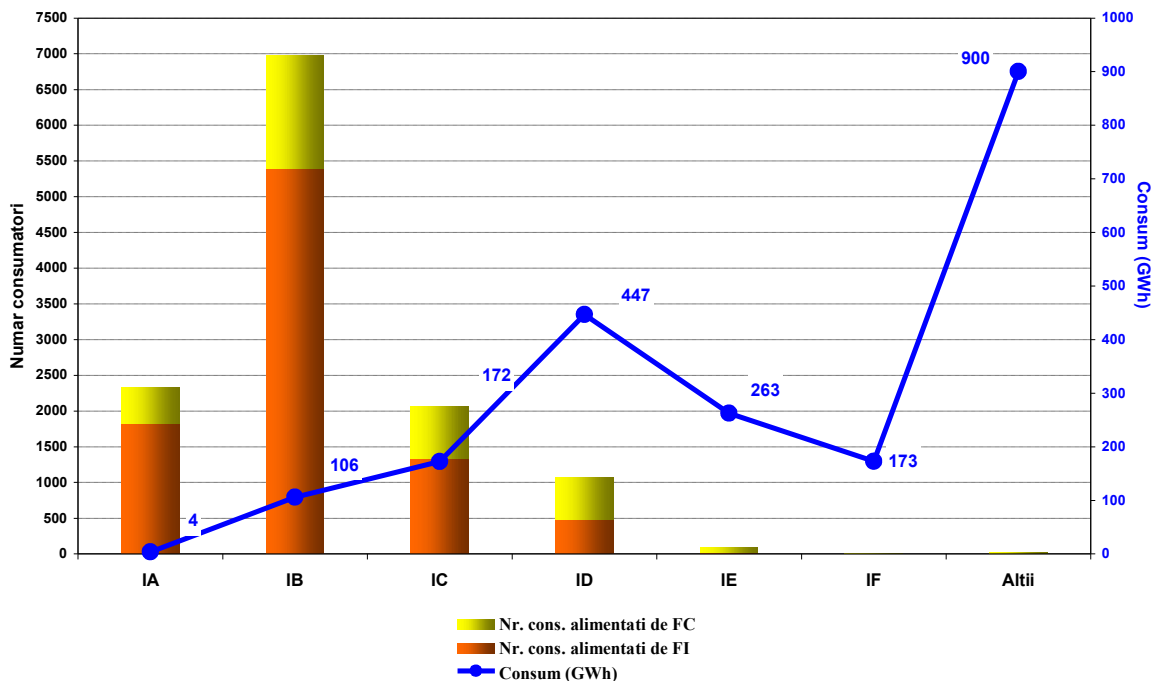


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare CMP

NOTE: 1. Începând cu datele lunii ianuarie 2011, graficul cuprinde și informații referitoare la energia electrică autofurnizată la alte locuri de consum pentru 3 dintre producătorii dispecerizabili de energie electrică ale căror cantități autofurnizate au depășit 200 GWh în 2010;

2. Pentru perioada ianuarie-aprilie 2011, unul dintre operatorii economici a raportat date incorecte referitoare la numărul de consumatori alimentați în regim concurențial. În urma atenționării transmise de CMP, operatorul economic respectiv a corectat, datele prezentate în graficul de mai sus cuprinzând aceste corecții.

Numărul consumatorilor alimentați în regim concurențial și consumul lor structurat pe categorii de consum și furnizori - IANUARIE 2012 -

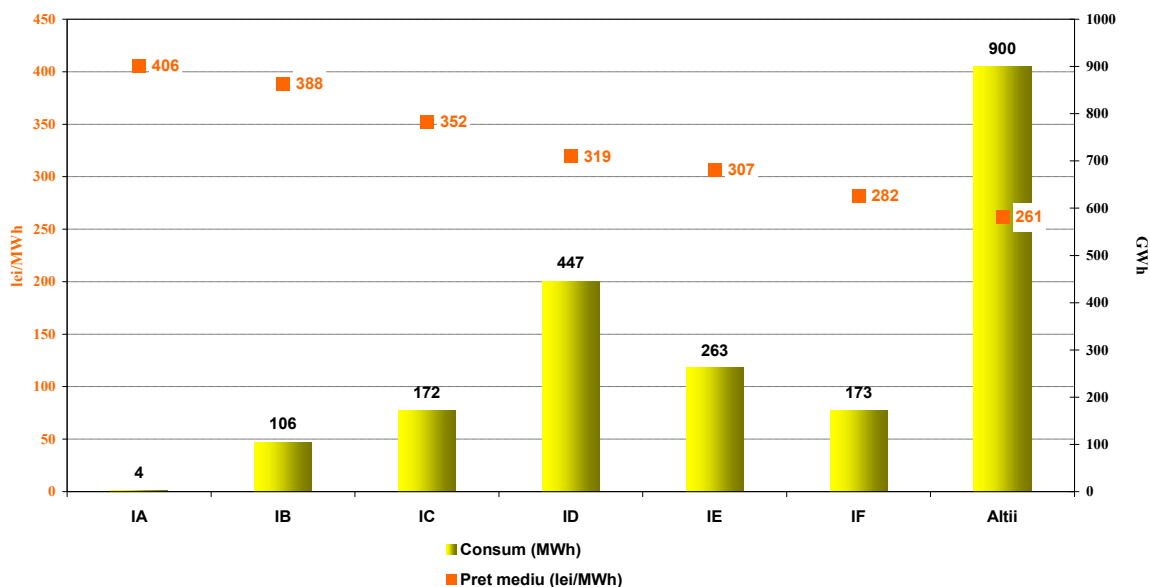


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare CMP

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

Graficul următor prezintă prețurile medii de vânzare pentru luna ianuarie 2012 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 concurențial al PAM
- IANUARIE 2012 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare CMP

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.

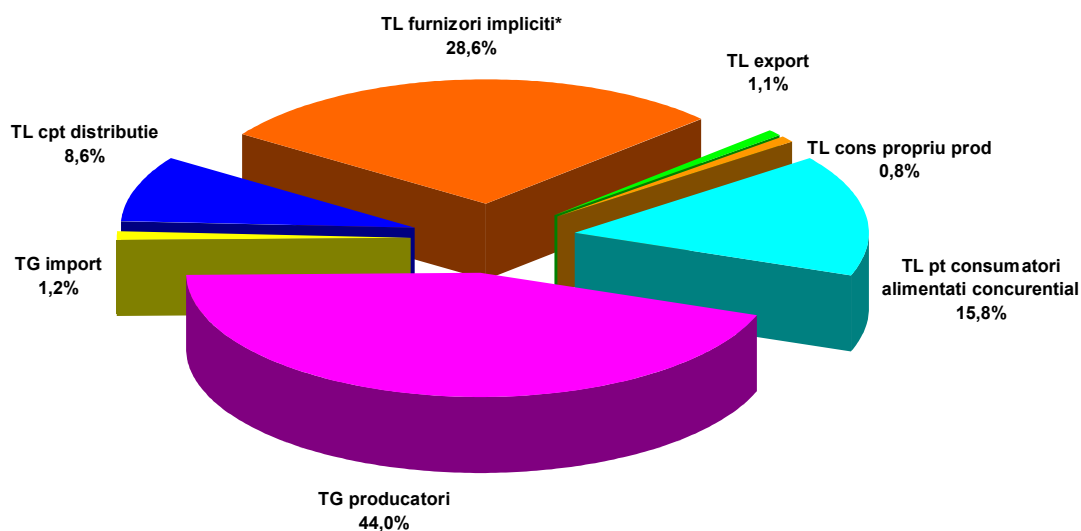
IV. OPERATORUL DE TRANSPORT ȘI SISTEM C.N. TRANSELECTRICA S.A.

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 2012.

Structura veniturilor CN Transelectrica SA din serviciile de transport
- ianuarie 2012 -

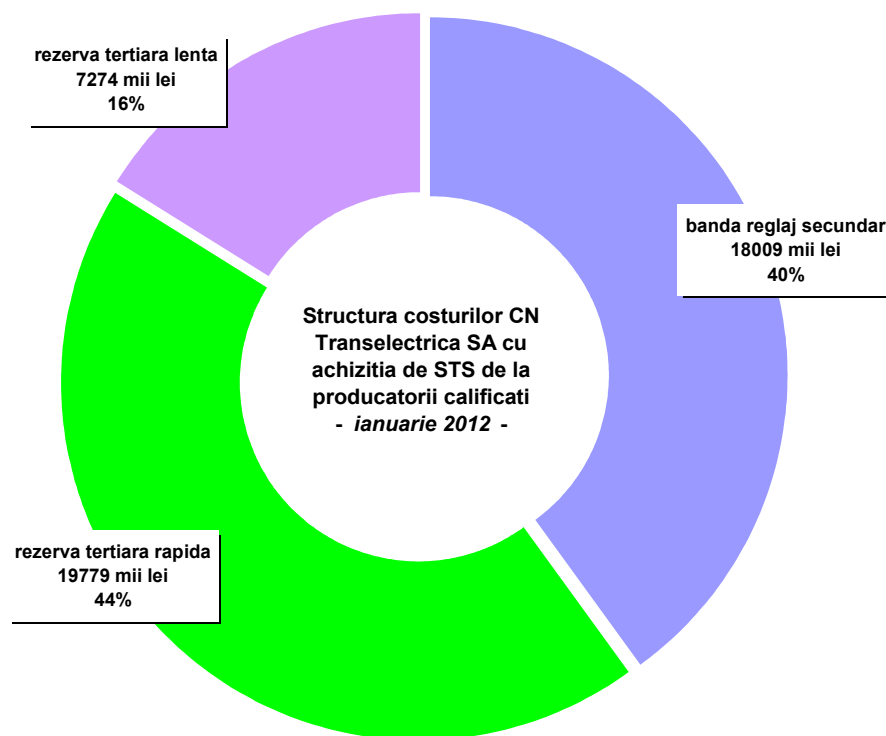


* aferent tuturor activitatilor acestora, precum si sumele corespunzatoare acoperirii CPT ale unuia dintre operatorii de distributie

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

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 energia reactivă necesară RET. De la 1 aprilie 2011, prin introducerea schemei de sprijin pentru cogenerarea de înaltă eficiență, a fost eliminată rezerva de putere asigurată de capacitățile eficiente de producere ale grupurilor dispecerizabile în cogenerare pusă la dispoziția OTS.

Structura costurilor cu achiziția serviciilor tehnologice de sistem suportate de C.N. Transelectrica S.A. în luna ianuarie 2012 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 CMP

V. EVOLUȚIA REGULILOR PIETEI ÎN LUNA IANUARIE 2012

În luna ianuarie 2012 au fost emise următoarele reglementări cu impact asupra funcționării piețelor angro și cu amănuntul de energie electrică:

- Decizia președintelui ANRE nr. 91/13.01.2012 privind activarea SC Enel Energie SA ca furnizor de ultima opțiune pentru consumatorii din portofoliul furnizorului SC Exclusiv Agro Line srl;
- Decizia președintelui ANRE nr. 99/13.01.2012 de modificare a Deciziei președintelui ANRE nr. 3320/2011 privind aprobarea prețurilor și cantităților reglementate în sectorul energiei electrice pentru perioada 16-31.01.2012, aferente producătorului SC CE Turceni SA;
- Decizia președintelui ANRE nr. 101/13.01.2012 de modificare a Deciziei președintelui ANRE nr. 3331/2011 privind aprobarea prețurilor și cantităților reglementate în sectorul energiei electrice pentru perioada 16-31.01.2012 aferente producătorului SC Electrocentrale București;
- Decizia președintelui ANRE nr. 104/13.01.2012 privind aprobarea prețurilor reglementate la energia electrică pentru centrala de cogenerare Petrom City;
- Decizia președintelui ANRE nr. 121/20.01.2012 pentru modificarea licenței nr. 161 pentru transportul de energie electrică și furnizarea serviciului de sistem deținută de CN Transelectrica SA;
- Decizia președintelui ANRE nr.128/20.01.2012 privind aprobarea cantităților produse în unități de cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema bonus pentru luna decembrie 2011.

VI. EXPLICAȚII ȘI PRESCURTĂRI

1. Explicații

- **Energia electrică livrată în rețele** include și consumul propriu al autoproducătorilor RAAN și OMV 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, putând fi diferită de energia electrică facturată de C.N. Transelectrica S.A. pentru plata tarifului de introducere în RET.
- **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** reprezintă 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

- CMP – Compartimentul Monitorizare Piață - ANRE
- 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
- PI – Piața Intrazilnică
- 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
- UNO-DEN – Unitatea Operațională Dispecerul Energetic Național