



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA DECEMBRIE 2019

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 nicio circumstanță, pentru eventualele inadvertențe cu privire la informațiile prezentate și nici pentru folosirea improprie a acestora de către utilizatori.

CUPRINS

I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA	3
II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ	6
1. Structura schematică a pieței angro	6
2. Participanții la piața angro de energie electrică	7
3. Structura de producție a sistemului energetic național pe tipuri de resurse.....	9
4. Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică.....	11
6. Structura tranzacțiilor pe piața angro ale diferitelor categorii de participanți	20
7. Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale	31
8. Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro.....	34
III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ	41
1. Structura schematică a pieței cu amănuntul.....	41
2. Gradul de deschidere a pieței de energie electrică.....	41
3. Cote de piață ale furnizorilor de energie electrică	42
4. Indicatori de concentrare pentru piața concurențială cu amănuntul de energie electrică	45
5. Evoluția numărului de clienți și a energiei aferente acestora	46
6. Prețuri medii de vânzare la clienții finali alimentați în regim concurențial.....	50
IV. OPERATORUL DE TRANSPORT ȘI SISTEM CNTTEE TRANSELECTRICA S.A... 52	52
V. STRUCTURA PE TIPURI DE SURSE PRIMARE DE ENERGIE A PRODUCȚIEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA ȘI VALORILE INDICATORILOR DE MEDIU ASOCIAȚI ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE LA NIVEL NAȚIONAL, PENTRU FIECARE TIP DE SURSĂ PRIMARĂ	54
VI. EVOLUȚIA REGULILOR PIEȚEI ÎN LUNA DECEMBIE 2019.....	55
VII. EXPLICAȚII ȘI ABREVIERI	59

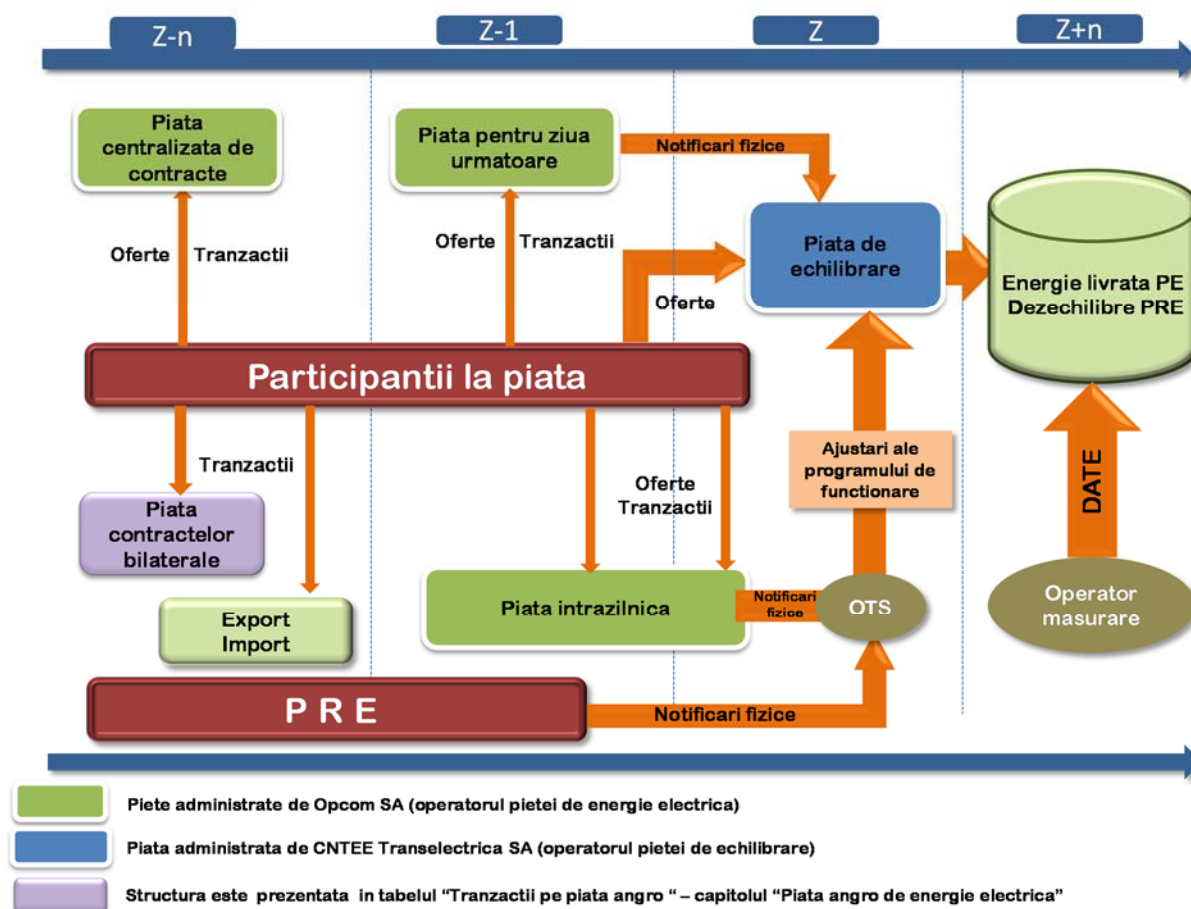
I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA

- **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 Hidroelectrica SA), în cadrul companiei naționale nou-înființate - CONEL SA; constituirea SN Nuclearelectrica 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** – desființarea CONEL, filialele sale devenind proprietatea directă a statului, reprezentat de Ministerul Industriei și Comerțului; se înființează CN Transelectrica SA – operator de transport și sistem și OPCOM SA – operator de administrare a pieței de energie electrică, ca filială a sa;
- **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;
- **august/octombrie 2010** – demararea procesului de alocare bilateral coordonată în urma licitațiilor a capacității de transfer pe liniile de interconexiune ale SEN cu Ungaria și Bulgaria;
- **iulie 2011**
 - introducerea pieței intrazilnice de energie electrică;
 - înființarea, prin **HG 930/2010**, a SC Electrica Furnizare SA prin fuziunea fostelor filiale Electrica Furnizare Muntenia Nord, Electrica Furnizare Transilvania Nord și Electrica Furnizare Transilvania Sud;
- **iunie 2012** – intrarea pe piața de energie electrică a producătorului SC Complexul Energetic Oltenia SA, societate comercială înființată prin **HG 1024/2011**, administrată în sistem dualist prin Directorat și Consiliu de Supraveghere și organizată prin fuziunea Societății Naționale a Lignitului Oltenia Tg, Jiu SA, SC Complexul Energetic Turceni SA, SC Complexul Energetic Rovinari SA și SC Complexul Energetic Craiova SA;
- **iulie 2012** – intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- **septembrie 2012** – aplicarea primei etape din calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate;
- **octombrie 2012** - intrarea în vigoare a Legii nr. 160/2012 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei;
- **noiembrie 2012** – intrarea pe piața de energie electrică a producătorului SC Complexul Energetic Hunedoara SA, societate comercială înființată prin **HG 1023/2011**, organizată prin fuziunea SC Electrocentrale Deva SA și SC Electrocentrale Paroșeni SA cu Societatea Națională a Huilei;

- **decembrie 2012** – introducerea cadrului organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari;
- **iulie 2013** – introducerea cadrului organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- **august 2013** – eliminarea tarifului pentru serviciul de transport – componenta de introducere a energiei electrice în rețea pentru importul de energie electrică și respectiv a componentei de extragere de energie electrică pentru exportul de energie electrică și a tarifului pentru serviciul de sistem corespunzător;
- **decembrie 2013** – eliminarea tarifului practicat de operatorul pieței de energie electrică pentru energia electrică exportată;
 - certificarea condiționată a CNTEE Transelectrica SA ca operator de transport și sistem a SEN, după modelul operator de sistem independent;
 - aplicarea ultimei etape din calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali noncasnici care nu uzează de dreptul de eligibilitate;
- **august 2014** – certificarea CNTEE Transelectrica SA ca operator de transport și sistem a SEN, după modelul “operator de sistem independent”;
- **octombrie 2014** – intrarea în vigoare a modificărilor și completărilor la Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, stabilite prin Legea nr. 127/2014;
- **noiembrie 2014** – lansarea proiectului de cuplare a piețelor CZ-SK-HU-RO, care integrează piețele de energie electrică pentru ziua următoare din Republica Cehă, Slovacia, Ungaria și România;
- **ianuarie 2015** – intrarea în vigoare a noului cadru organizat de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă, negociere continuă și contracte de procesare;
- **februarie 2015** – implementarea pieței centralizate pentru serviciul universal;
- **noiembrie 2016** - intrarea în vigoare a Legii nr. 203/2016 de modificare și completare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- **iulie 2018** - intrarea în vigoare a Legii nr. 167/2018 de modificare și completare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- **decembrie 2018** – OUG nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene;
- **martie 2019** – OUG nr.19/2019 privind modificarea și completarea OUG nr.114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene;
- **iulie 2019** – introducerea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi;
- **noiembrie 2019** – lansarea proiectului de cuplare prin tranzacționare continuă a piețelor intrazilnice de energie electrică din România, Bulgaria, Ungaria, Croația, Republica Cehă, Polonia, Slovenia, Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Suedia, Olanda, Portugalia și Spania.

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 decembrie 2019 sunt prezentați pe categorii, în tabelele următoare:

A	Producători de energie electrică din surse clasice care exploatează unități de producere dispecerizabile
1	Bepco SRL
2	CET Govora SA
3	CE Hunedoara SA
4	CE Oltenia SA
5	Contour Global Solutions SRL
6	Electrocentrale București SA
7	Electro Energy Sud SRL
8	Enet Focsani SA
9	Modern Calor SA
10	OMV Petrom SA
11	Petrotel-Lukoil SA
12	Rulmenti SA
13	SNGN Romgaz SA
14	Termoficare Oradea SA
15	Veolia Energie Iași SRL
16	Veolia Energie Prahova SRL
17	Vest Energy SA

B	Producători de energie electrică din surse eoliene care exploatează unități de producere dispecerizabile
1	Alizeu Eolian SA
2	Arima Development SRL
3	Blue Line Energy SRL
4	Braila Winds SRL
5	Bridgeconstruct SRL
6	Catalan Electric SRL
7	Cernavoda Power SRL
8	Corni Eolian SRL
9	Crucea Wind Farm SRL
10	Dan Holding MGM SRL
11	Eco Power Wind SRL
12	Ecoenergia SRL
13	EDPR Romania SRL
14	Electrica Serv SRL
15	Electricom SA
16	Elektra Green Power SRL
17	Elektra Wind Power SRL
18	Enel Green Power Romania SRL
19	Energia Verde Ventuno SRL
20	Enex SRL
21	Eol Energy SRL
22	Eol Energy Moldova SRL
23	Eolian Center SRL
24	Eolica Dobrogea One SRL
25	EP Wind Project (ROM) SIX SA
26	Eviva Nalbant SRL
27	Ewind SRL
28	General Concrete Cernavoda SRL
29	Green Energy Farm SRL
30	Ground Investment Corp SRL
31	Holrom Renewable Energy SRL
32	Horia Green SRL
33	Intertrans Karla SRL
34	Kelavent Charlie SRL
35	Kelavent Echo SRL
36	Land Power SRL
37	LC Business SRL
38	M&M 2008 SRL
39	Mireasa Energies SRL
40	East Wind Farm SRL
41	Ovidiu Development SRL
42	Peștera Wind Farm SRL
43	Romconstruct Top SRL
44	Sibioara Wind Farm SRL
45	Smart Clean Power SRL
46	Smartbreeze SRL
47	Soft Grup SRL
48	Tomis Team SRL
49	Verbund Wind Power Romania SRL
50	Wind Park Invest SRL
51	Windfarm MV I SRL
52	VS Wind Farm SRL

C	Producatori de energie electrica pe baza de biomasa care exploateaza unitati de producere dispecerizabile
1	Bioenergy Suceava SRL

D	Producători de energie electrică din surse fotovoltaice care exploatează unități de producere dispecerizabile
1	Blue Sand Investment SRL
2	Caracal Solar Alpha SRL
3	Casa Crang SRL
4	Clue Solar SRL
5	Corabia Solar SRL
6	Cujmir Solar SRL
7	Delta & Zeta Energy SRL
8	Ecosfer Energy SRL
9	Energio Proiect SRL
10	Eye Mall SRL
11	Fort Green Energy SRL
12	Foton Epsilon SRL
13	Gama & Delta Energy SRL
14	GPSB Solaris 48 SRL
15	Greenlight Solution SRL
16	Green Vision Seven
17	Kentax Energy SRL
18	Lemar Grup SRL
19	LJG Green Source Energy Alpha SA
20	LJG Green Source Energy Beta SRL
21	LJG Green Source Energy Gamma SRL
22	Long Bridge Milenium SRL
23	Mar-Tin Solar Energy SRL
24	Potelu Solar SRL
25	Power L.I.V.E. One SRL
26	RA-RA PARC SRL
27	Romkumulo SRL
28	Simico Prod Factory SRL
29	Skybase Energy SRL
30	Solar Electric Frasinet SRL
31	Solar Future Energy SRL
32	Solaria Green Energy SRL
33	Solprim SRL
34	Spectrum Tech SRL
35	Studina Solar SRL
36	Sun Energy Complet SA
37	Tis Energy SRL
38	Tinnar Green Energy SRL
39	Urdel Energy SRL
40	Vanju Mare Solar SRL
41	Varokub Energy Development SRL
42	VIR Company International SRL
43	VIS Solaris 2011 SRL
44	Vrsh Pro Investments SRL
45	Warehouses de Paw Romania
46	Xalandine Energy SRL
47	XPV SRL

E	Producător de energie electrică din sursa hidro care exploatează unități de producere dispecerizabile
1	Hydroelectrica SA

F	Producător de energie electrică din sursa nucleara
1	SN Nuclearelectrica SA

G	Operator de transport și de sistem
1	CNTEE TRANSELECTRICA SA

H	Operator PZU, PI, PCCB-LE, PCCB-NC, PCCB-PC, PC-OTC, PMC, PCSU, PCE-ESRE-CV
1	OPCOM SA

I	Operatori de distribuție
1	Distributie Energie Oltenia
2	Delgaz Grid
3	E-Distributie Banat
4	E-Distributie Dobrogea
5	E-Distributie Muntenia
6	SDEE Muntenia Nord
7	SDEE Transilvania Nord
8	SDEE Transilvania Sud

J	Furnizori de ultimă instanță obligați
1	CEZ Vanzare SA
2	ENEL Energie SA
3	E.ON Energie Romania SA
4	ENEL Energie Muntenia SA
5	Electrica Furnizare SA

Raport monitorizare piață de energie electrică – luna decembrie 2019

K	Furnizori de energie electrică cu activitate exclusivă pe piața angro	L	Furnizori de energie electrică cu activitate și pe piața cu amănuntul
1	AIK Energy Ltd	12	Cyeb SRL
2	Axpo Energy Romania SRL	13	EFT Furnizare SRL
3	CEZ as	14	Egger Romania SRL
4	Danske Commodities/s Aarhus	15	Elcata MHC SRL
5	EDF Trading Limited	16	Electric Planners SRL
6	Elpetra Energy E.A.D.	17	Electrificare CFR SRL
7	Energi Danmark A/S	18	Electrocarbon SA
8	Energo-Pro Trading EAD	19	Electromagnetica SA
9	Energovia FOOD	20	Elsid SA
10	Energy Deta SRL	21	Enel Trade Romania SRL
11	Energy Supply D.O.O	22	Energia Gas & Power SRL
12	Enero Furnizare SRL	23	Energy Distribution Services SRL
13	Eolian Project SRL	24	Engie Romania SA
14	EVN Trading South East Europe	25	Energy Trade Activ SRL
15	Evobits Information Technology	26	Enol Grup SA
16	Ezpada AG	27	Entrex Services SRL
17	Ezpada s.r.o.	28	GDM Logistic SRL
18	Flavus Investiții SRL	29	Getica 95 Com SRL
19	Freepoint Commodities Europe Ltd	30	Grenerg SRL
20	GEN 1 trgovanje in prodaja elektricne energije doo	31	Hermes Energy International SRL
21	General Energetic SA	32	ICCO Energy SRL
22	Holding Slovenske Elektrarne	33	ICPE Electrocond Technologies SA
23	Interenergo Energetski, Inzeniring d.o.o.	34	Imperial Development SRL
24	Lord Energy SRL	35	Industrial Energy SA
25	Met RO NRG	36	Izvor de Lumina SRL
26	MFT Energy A/S	37	Luxten LC SA
27	MVM Partner Zrt	38	MET Romania Energy SA
28	Neptun SA	39	Monsson Trading SRL
29	Nis Petrol SRL	40	Next Energy Parteners SRL
30	OMV Gas Marketing & Trading GmbH	41	Nova Power&Gas SRL
31	Petrol, Slovenska energetska druzba	42	P.C. Management & Consulting SRL
32	Ritam-4-TB ood	43	Photovoltaic Green Project SRL
33	Statkraft Markets GmbH	44	Plenerg SRL
		45	QMB Energy SRL
		46	RCS&RDS SA
		47	Renovatio Trading SRL
		48	RES Energy Solutions SA
		49	Restart Energy One SRL
		50	Romelectro SA
		51	Stock Energy SRL
		52	Tinnar Energy SA
		53	Transenergo Com SA
		54	Transformer Energy Supply SRL
		55	Uzinsider General Contractor SA
		56	Veolia Energie România SA
		57	Werk Energy SRL
L	Furnizori de energie electrică cu activitate și pe piața cu amănuntul		
1	A Energy Ind SRL		
2	Absolute Energy SRL		
3	Aderro G.P. Energy SRL		
4	Alive Capital SRL		
5	Alro SA		
6	Anchor Grup SA		
7	Apuron Energy SRL		
8	Aqua Energia SA		
9	CET Arad SA		
10	Cotroceni Park SA		
11	Crest Energy SRL		

*Participanții la piața de energie electrică precizați raportează ANRE date tehnice/comerciale conform *Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 67/2018, și *Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 167/2019. Tabelul nu include părțile responsabile cu echilibrarea. Lista acestora, actualizată la zi, se află pe site-ul operatorului pieței de echilibrare, CNTEE TRANSELECTRICA SA, www.transelectrica.ro

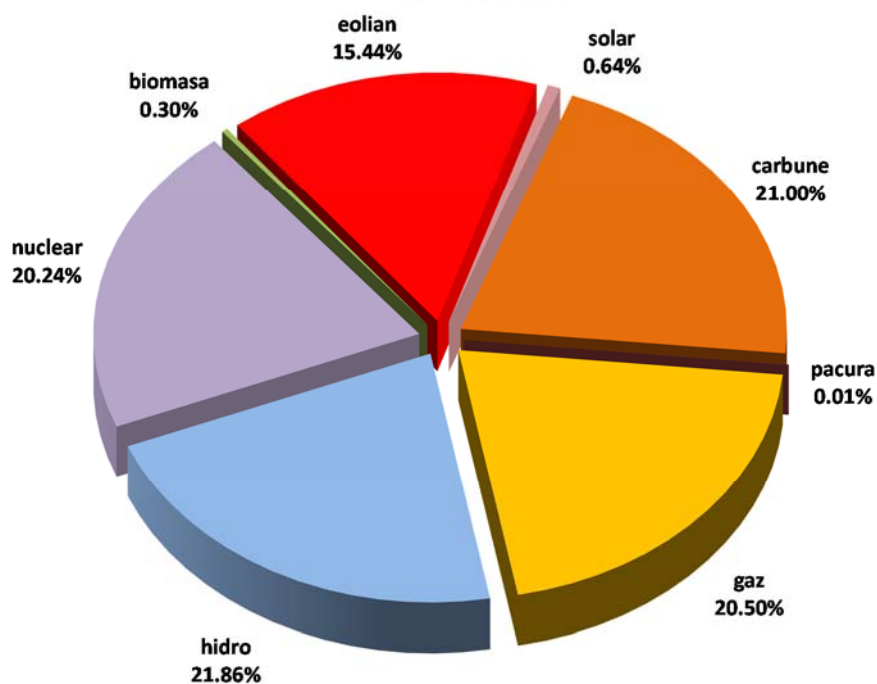
Titularii de licență de producere de energie electrică monitorizați sunt producătorii deținători de grupuri dispecerizabile, care, în conformitate cu Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2013 sunt clasificate pe următoarele categorii de putere:

- a. grup hidroenergetic cu puterea instalată mai mare de 10 MW;
- b. grup turbogenerator termoelectric (inclusiv pe bază de biomasă, nuclear) cu puterea instalată mai mare de 20 MW;
- c. centrală electrică eoliană, centrală fotovoltaică sau centrală cu motoare cu ardere internă cu puterea instalată mai mare de 5 MW.

Categoria furnizori de energie electrică cu activitate exclusivă pe piața angro include deținătorii de licență de furnizare de energie electrică care au activat doar pe piața angro și deținătorii de licență pentru activitatea traderului de energie electrică, emisă în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 13/2015 privind aprobarea “Condițiilor generale asociate licenței pentru activitatea traderului de energie electrică”.

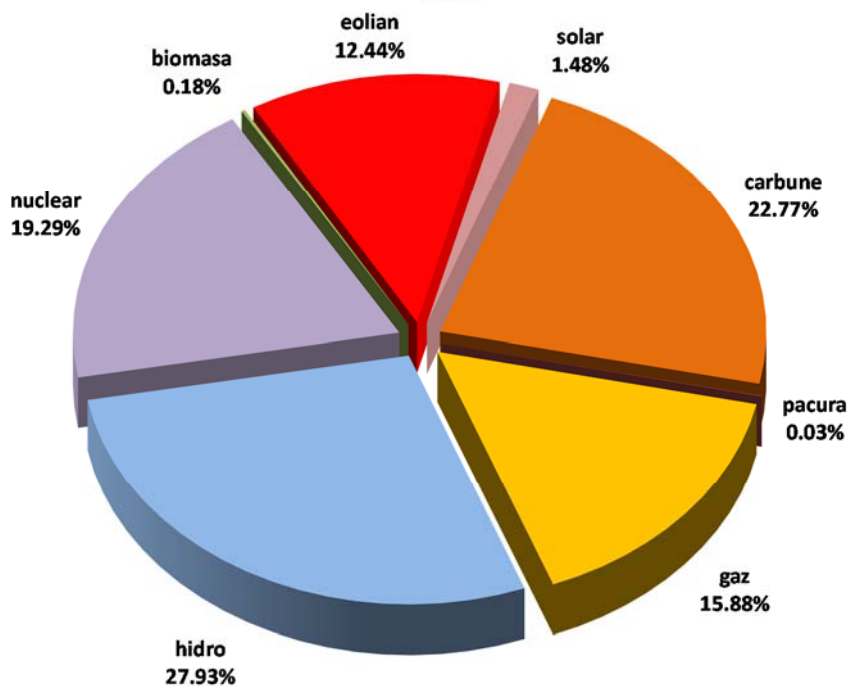
3. Structura de producție a sistemului energetic național pe tipuri de resurse

Structura pe tipuri de resurse a energiei electrice livrate în rețele de producătorii cu unități dispecerizabile
-Decembrie 2019-



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

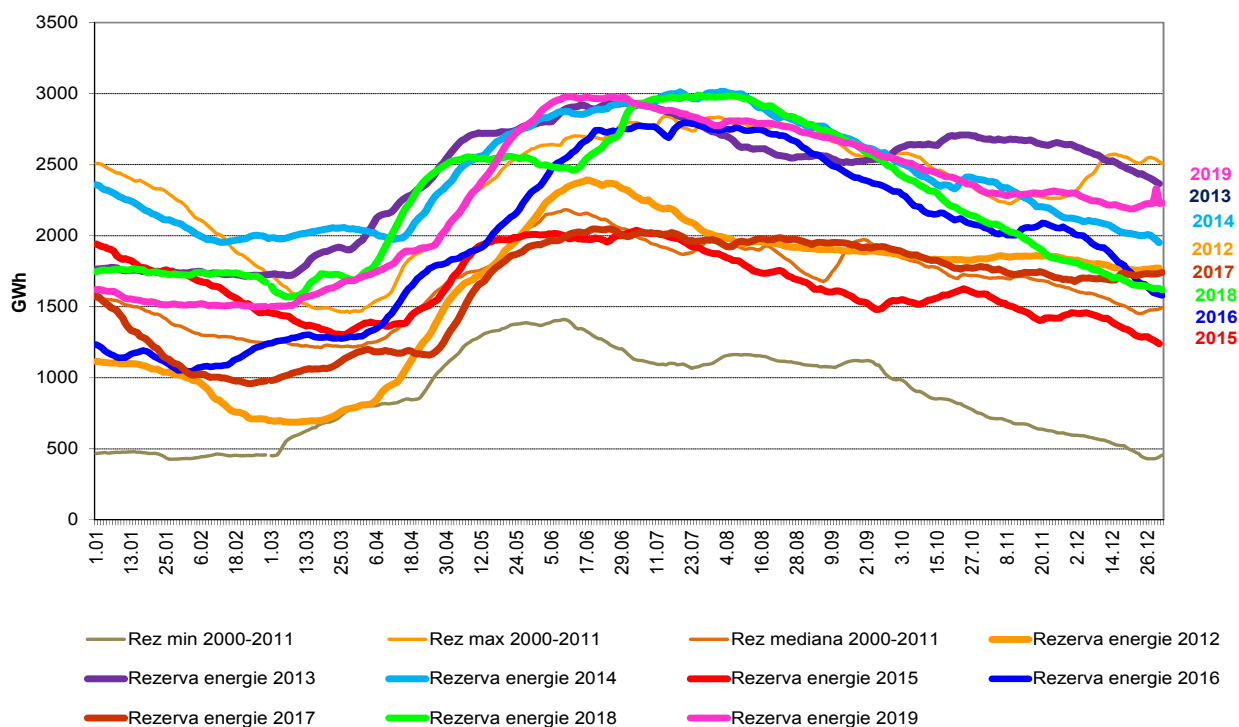
Structura pe tipuri de resurse a energiei electrice livrate în rețele de producătorii cu unități dispecerizabile
- 2019-



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

Producția de energie electrică din resursă hidro este dependentă de rezerva de energie din principalele lacuri de acumulare, dar în același timp o și influențează. Evoluția nivelului zilnic al acesteia în anul 2019, comparativ cu valorile zilnice din ultimii 7 ani, și cu minima, maxima și mediana realizate pentru fiecare zi din perioada 2000 - 2011, sunt prezentate în graficul următor:

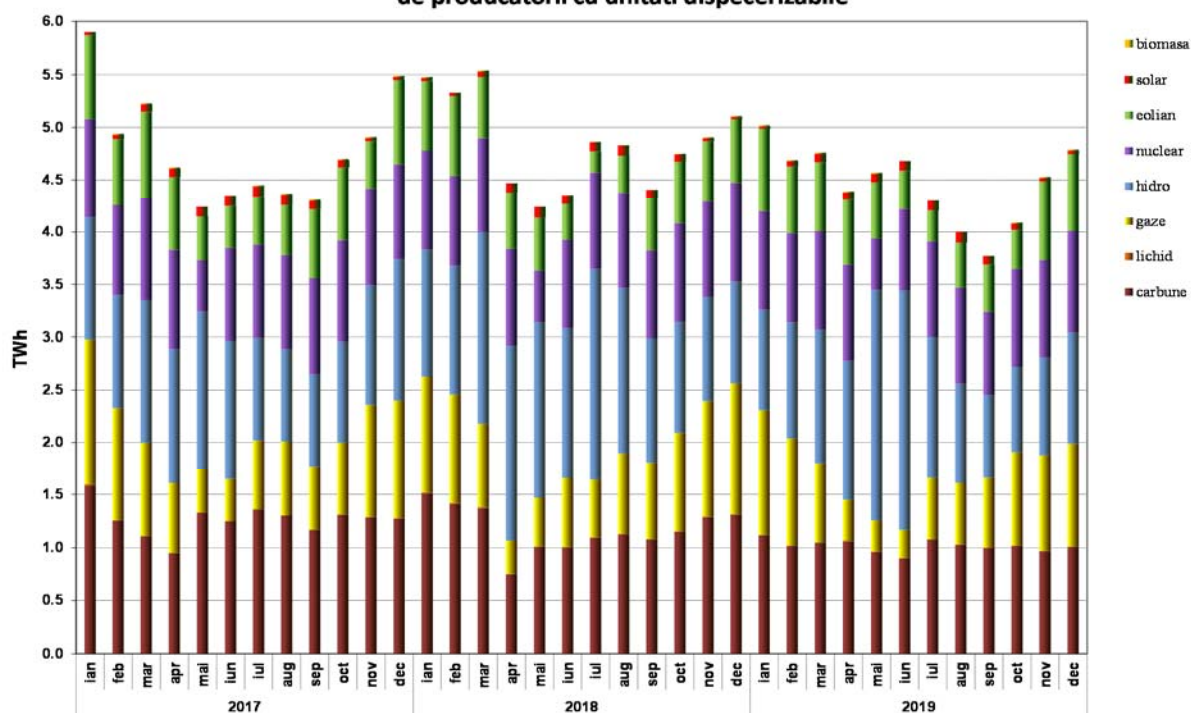
Evoluția comparativă pe durata unui an a rezervei zilnice de energie în principalele lacuri de acumulare



Sursa: Raportările lunare ale Hidroelectrica S.A. – prelucrare SMPEE

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

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



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

În tabelul următor sunt prezentate principalele date de bilanț fizic al energiei electrice corespunzătoare lunii decembrie 2019 și respectiv anului 2019, comparativ cu perioada similară din anul anterior:

Nr. Crt.	INDICATOR	UM	Decembrie 2018	Decembrie 2019	%	2018	2019	%
0	1	2	3	4	5=4/3*100	6	7	8=7/6*100
1	Energia electrică produsă	TWh	5,46	5,10	93,41	61,97	57,02	92,02
2	Energia electrică livrată	TWh	5,11	4,80	93,94	58,31	53,63	91,98
3	Import	TWh	0,48	0,58	121,41	2,93	5,05	172,17
4	Export	TWh	0,33	0,44	133,33	5,48	3,54	64,59
5	Consum Intern (2+3-4)	TWh	5,26	4,95	94,11	55,76	55,15	98,91
6	Consumul clienților casnici:	TWh	1,26	1,20	95,24	12,78	12,98	101,57
6.1	- în regim de SU/reglementat	TWh	0,86	0,75	87,21	9,66	8,40	86,96
6.2	- în regim concurențial	TWh	0,40	0,45	112,50	3,12	4,58	146,80
7	Consumul clienților noncasnici:	TWh	3,15	3,01	95,56	37,25*	36,52	98,04
7.1	- în regim de SU, UI și inactivi	TWh	0,09	0,09	100,00	0,99	1,00	101,01
7.2	- în regim concurențial	TWh	3,06	2,92	95,43	36,26*	35,52	97,96
8	Energia electrică livrată în rețea cfm. contractului de transport	TWh	4,99	4,69	93,99	56,94	52,37	92,00
9	Energia electrică extrasă din rețea cfm. contractului de transport	TWh	5,16	4,89	94,77	55,79	55,34	99,20
10	CPT realizat transport	TWh	0,10	0,09	90,00	1,10	0,97	88,19
11	Energie termică produsă pentru livrare	Tcal	1845,59	1461,63	79,20	12345,82	11297,42	91,51
12	Energie termică produsă în cogenerare	Tcal	1268,65	1093,76	86,22	9031,86	8361,80	92,59

Notă: 1. Energia produsă și energia livrată sunt prezentate în conformitate cu raportările titularilor de licență de producere monitorizați - producătorii care exploatează grupuri electrice dispecerizabile, după cum sunt definite în Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 32/2013 cu modificările ulterioare;

2. Cantitățile importate/exportate nu includ tranzitele și schimburile transfrontaliere de energie electrică realizate de CNTEE Transelectrica SA cu sistemele electroenergetice vecine în vederea echilibrării sistemului;

3. Energia electrică pentru care se încheie contract de transport corespunde energiei electrice livrate din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5MW racordate la rețelele electrice de transport și distribuție; energia electrică extrasă din rețea pentru care se încheie contract de transport coincide cu energia electrică pentru care se facturează tariful de extragere a energiei electrice din rețea (conform Ordinului ANRE nr. 81/2019);

4. Începând cu 01.03.2019, consumul clienților casnici în regim de SU este asigurat în regim reglementat de furnizorii de ultimă instanță (conform prevederilor Ordinului ANRE nr.11/2019).

*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2018 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.

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.

O dată cu intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, structura pieței angro a fost modificată substanțial, prin introducerea obligativității desfășurării transparente, publice, centralizate și nediscriminatorii a tuturor tranzacțiilor de pe piața concurențială de energie electrică. Astfel, tranzacțiile încheiate între participanții la piața angro de energie electrică după intrarea în vigoare a Legii trebuie să se încheie exclusiv în urma participării la una din piețele centralizate organizate la nivelul operatorului de piață de energie electrică (Opcom SA), singurul deținător de licență ANRE pentru derularea respectivei activități. Piețele centralizate funcționale în prezent sunt piața pentru ziua următoare (PZU), piața intrazilnică (PI), cadrul organizat pentru tranzacționarea în regim concurențial a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă (PCCB-LE), prin negociere continuă (PCCB-NC) și prin contracte de procesare (PCCB-PC), piața centralizată cu

negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC), piața de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC) și piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU). Tot la Opcom, începând cu luna septembrie 2019, a devenit funcțională piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV).

După intrarea în vigoare a Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (Regulamentul CACM), a început elaborarea și aprobarea de către toate autoritățile de reglementare sau de către ACER a documentelor subsecvente acestuia, care să permită cuplarea unică prin preț a piețelor pentru ziua următoare și corelarea prin tranzacționare continuă a piețelor intrazilnice.

Noile reguli de tranzacționare ale PI sunt conforme cu legislația în domeniu a UE (*Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor – Regulament CACM*) și cu legislația secundară subsecventă aprobată prin deciziile ACER (*Deciziile ACER elaborate conform Regulamentului CACM: nr. 05/14.11.2017 - de aplicare a prevederilor art. 54 - prețurile de decontare maxime și minime armonizate pentru toate zonele de ofertare care participă la cuplarea unică a pieței intrazilnice, nr. 4/24.04.2018 - de aplicare a prevederilor art. 59 - definirea orelor de deschidere și de închidere a porților interzonale pentru piața intrazilnică, nr. 8/26.07.2018 - de aplicare a prevederilor art. 37 - adoptarea metodologiei și setului comun de cerințe pentru algoritmul de cuplare prin preț și a algoritmului de corelare prin tranzacționare continuă*).

Astfel, dacă până în ziua de livrare 19.11.2019, inclusiv, PI din România a funcționat independent de piețele intrazilnice din alte țări ale Uniunii Europene (UE), începând cu ora 15:00 CET a zilei de tranzacționare 19.11.2019, PI din România funcționează în regim cuplat cu piețele din celelalte 20 de țări ale UE participante la proiectul european SIDC – Single Intra-Day Coupling, cunoscut anterior ca XBID.

În afara piețelor centralizate existente, care asigură caracterul transparent, public, centralizat și nediscriminatoriu al pieței concurențiale de energie electrică stipulat în Lege, se derulează tranzacții pe bază de contracte de export și de import de energie electrică și contracte bilaterale negociate direct încheiate înainte de intrarea în vigoare a Legii, aflate încă în derulare.

Totodată, prin derogare de la obligativitatea desfășurării transparente, publice, centralizate și nediscriminatorii a tuturor tranzacțiilor de pe piața concurențială de energie electrică, în conformitate cu Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea OUG 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, mai pot încheia contracte bilaterale negociate direct producătorii nedispecerizabili din surse regenerabile de energie electrică și autoritățile publice care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător, dar numai cu furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea energiei electrice și/sau a certificatelor verzi. Prin aceeași Lege, a fost permisă posibilitatea agregării a 2 sau mai mulți producători de energie electrică din surse regenerabile indiferent de tehnologia folosită în vederea participării la piețele concurențiale de energie, prin derogare de la prevederile art. 23 alin.(1) și ale art. 28 lit. b) și c) din Legea nr. 123/2012. În consecință, cadrul de reglementare specific a fost modificat pentru a reflecta posibilitatea participării entității agregate la tranzacționarea pe piețele centralizate de energie electrică.

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 analizată, comparativ cu luna anterioară și cu cea similară din anul anterior. Volumele agregate și prețurile medii din contractele negociate sunt cele declarate de operatorii economici pe propria răspundere și ar trebui, cu excepția celor încheiate în baza Legii nr. 220/2008, cu modificările și completările ulterioare, să corespundă contractelor încheiate înainte de intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, aflate încă în derulare la momentul raportării.

Raport monitorizare piață de energie electrică – luna decembrie 2019

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Decembrie 2018
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	539	604	38
preț mediu (lei/MWh)	217,07	186,70	175,63
% din consumul intern	11,6	12,2	0,7
1.1. Vânzare pe contracte reglementate			
volum tranzacționat (GWh)	511	578	
preț mediu (lei/MWh)	219,87	187,61	-
% din consumul intern	11,0	11,7	
1.2. Vânzare pe contracte negociate¹⁾			
volum tranzacționat (GWh)	27	26	38
preț mediu (lei/MWh)	164,91	166,27	175,63
% din consumul intern	0,6	0,5	0,7
2. EXPORT			
volum (GWh) ²⁾	354	441	331
preț mediu (lei/MWh)	186,02	177,73	245,95
% din consumul intern	7,6	8,9	6,3
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	5116	5362	6072
preț mediu (lei/MWh)	248,97	249,50	217,27
% din consumul intern	109,7	108,4	115,5
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	1601	1770	2032
preț mediu (lei/MWh)	246,49	250,58	206,70
% din consumul intern	34,3	35,8	38,7
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	1324	1428	1351
preț mediu (lei/MWh)	236,97	238,30	212,77
% din consumul intern	28,4	28,9	25,7
3.3. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC			
volum tranzacționat (GWh)	2191	2163	2689
preț mediu (lei/MWh)	258,03	256,02	277,51
% din consumul intern	47,0	43,7	51,2
3.4. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV			
volum tranzacționat (GWh)	0,2	0,00	
preț mediu (lei/MWh)	249,2	0,00	-
% din consumul intern	0,004	0,00	
4. PIAȚA CENTRALIZATĂ PENTRU SERVICIUL UNIVERSAL			
volum tranzacționat (GWh)	0,00	0,00	171
preț mediu (lei/MWh)	0,00	0,00	256,52
% din consumul intern	0,00	0,00	3,3
5. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE			
volum tranzacționat (GWh)	2019	2072	2265
preț mediu (lei/MWh) ⁴⁾	203,53	195,34	298,47
% din consumul intern	43,3	41,9	43,1
6. PIAȚA INTRAZILNICĂ			
volum tranzacționat (GWh)	35	59	8,99
preț mediu (lei/MWh) ⁵⁾	151,10	140,21	175,85
% din consumul intern	0,7	1,2	0,2
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE			
volum tranzacționat (GWh)	252	290	311
% din consumul intern	5,4	5,9	5,9
volum tranzacționat la creștere (GWh)	59	61	229
preț mediu de deficit (lei/MWh)	556,18	550,82	700,79
volum tranzacționat la scădere (GWh)	193	230	82
preț mediu de excedent (lei/MWh)	5,64	11,97	25,60
CONSUM INTERN (GWh) <i>(include cpt distribuție și transport)</i>	4663	4948	5256

1. Vânzările pe contracte negociate nu cuprind contractele de furnizare pe piața cu amănuntul sau cele de export, acestea din urmă fiind identificate separat;
2. Informațiile de cantitate și preț aferente contractelor de export sunt cele raportate de participanții la piața angro și includ cantitățile exportate prin intermediul CNTEE Transelectrica, în calitate sa de agent de transfer pentru PZU cuplat; volumele de export se verifică cu notificările din platforma DAMAS, în unele cazuri putând exista mici diferențe;
3. Informațiile lunare sunt cele raportate de operatorii economici monitorizați, aferente energiei electrice livrate în luna de raportare și se referă atât la tranzațiile încheiate anterior pe PCCB respectiv PCCB-NC (conform Ordinului președintelui ANRE nr. 6/2011) cât și la cele încheiate pe PCCB-LE și respectiv PCCB-NC (conform Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2014 cu modificările ulterioare);
4. Prețul mediu lunar publicat în tabel este calculat ca medie aritmetică a prețurilor orare de închidere a pieței și este publicat de Opcom SA; prețul mediu lunar calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare a fost în luna decembrie 2019 de 205,49 lei/MWh, publicat de Opcom SA;
5. Prețul mediu lunar este calculat pe baza volumului și valorii tranzacționate lunare publicate de Opcom SA.

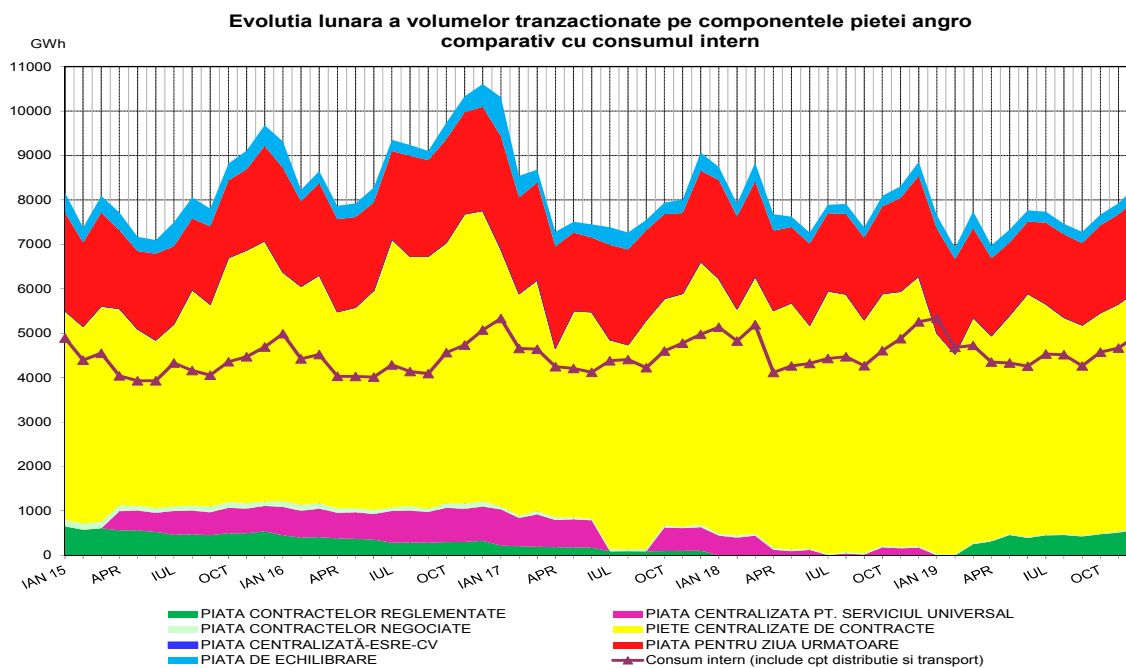
TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	2017	2018	2019
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	2357	438	4585
preț mediu (lei/MWh)	131,00	161,29	180,78
% din consumul intern	4,3	0,8	8,3
1.1. Vânzare pe contracte reglementate			
volum tranzacționat (GWh)	1741		4317
preț mediu (lei/MWh)	121,12	-	180,84
% din consumul intern	3,2		7,8
1.2. Vânzare pe contracte negociate¹⁾			
volum tranzacționat (GWh)	66	438	268
preț mediu (lei/MWh)	158,93	161,29	179,70
% din consumul intern	1,1	0,8	0,5
2. EXPORT			
volum (GWh) ²⁾	6548	5479	3543
preț mediu (lei/MWh)	189,70	193,66	195,60
% din consumul intern	12,0	9,8	6,4
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	59829	67005	59799
preț mediu (lei/MWh)	170,69	199,06	240,00
% din consumul intern	109,6	120,2	108,4
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	22821	22736	18907
preț mediu (lei/MWh)	165,97	187,97	237,30
% din consumul intern	41,8	40,08	34,3
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	11474	15273	15832
preț mediu (lei/MWh)	175,17	205,62	232,95
% din consumul intern	21,0	27,4	28,7
3.3. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC			
volum tranzacționat (GWh)	25534	28996	25060
preț mediu (lei/MWh)	172,89	204,30	246,49
% din consumul intern	46,8	52,0	45,4
3.4. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV			
volum tranzacționat (GWh)			0,8
preț mediu (lei/MWh)	-	-	253,3
% din consumul intern			0,001
4. PIAȚA CENTRALIZATĂ PENTRU SERVICIUL UNIVERSAL			
volum tranzacționat (GWh)	5601	2208	612
preț mediu (lei/MWh)	187,01	238,98	287,92
% din consumul intern	10,3	4,0	1,1
5. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE			
volum tranzacționat (GWh)	24716	23541	23133
preț mediu (lei/MWh) ⁴⁾	219,95	216,16	238,80
% din consumul intern	45,3	42,2	41,9

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	2017	2018	2019
6. PIAȚA INTRAZILNICĂ			
volum tranzacționat (GWh)	152	158,99	375
preț mediu (lei/MWh) ⁵⁾	178,85	105,89	178,84
% din consumul intern	0,3	0,3	0,7
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE			
volum tranzacționat (GWh)	4497	3305	3280
% din consumul intern	8,2	5,9	5,9
volum tranzacționat la creștere (GWh)	3177	1897	762
preț mediu de deficit (lei/MWh)	336,19	401,67	605,54
volum tranzacționat la scădere (GWh)	1320	1409	2517
preț mediu de excedent (lei/MWh)	59,33	34,48	11,67
CONSUM INTERN (GWh) (include cpt distribuție și transport)	54590	55762	55184

- Vânzările pe contracte negociate nu cuprind contractele de furnizare pe piața cu amănuntul sau cele de export, acestea din urmă fiind identificate separat;
- Informațiile de cantitate și preț aferente contractelor de export sunt cele raportate de participanții la piața angro și includ cantitățile exportate prin intermediul CNTEE Transelectrica, în calitate sa de agent de transfer pentru PZU cuplat; volumele de export se verifică cu notificările din platforma DAMAS, în unele cazuri putând exista mici diferențe;
- Informațiile lunare sunt cele raportate de operatorii economici monitorizați, aferente energiei electrice livrate în luna de raportare și se referă atât la tranzacțiile încheiate anterior pe PCCB respectiv PCCB-NC (conform Ordinului președintelui ANRE nr. 6/2011) cât și la cele încheiate pe PCCB-LE și respectiv PCCB-NC (conform Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2014 cu modificările ulterioare);
- Prețul mediu anual publicat de Opcom SA; prețul mediu anual calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare a fost în anul 2019 de 251,21 lei/MWh, publicat de Opcom SA;
- Prețul mediu anual publicat publicat de Opcom SA.

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 comparația cu luna anterioară.

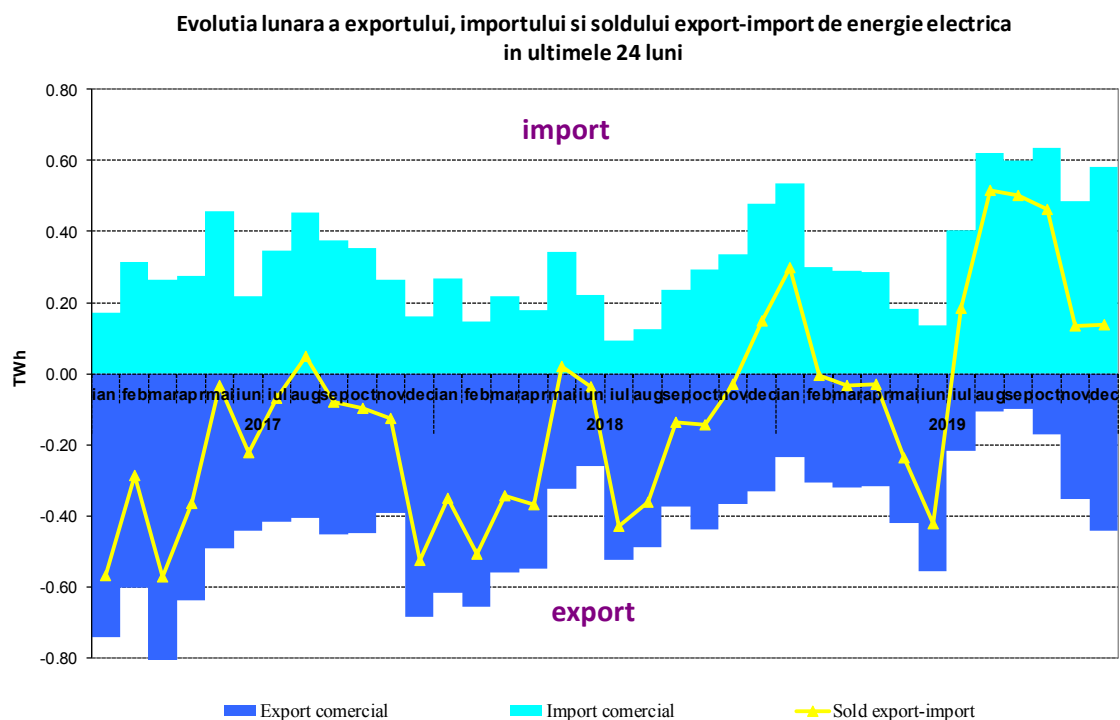
Evoluția relației între volumele tranzacționate pe fiecare din aceste piețe și consumul intern estimat, în perioada decembrie 2015 –2019, este prezentată în graficul următor:



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

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

În graficul următor se prezintă valorile lunare ale exportului și importului comercial, precum și ale soldului export-import în ultimele 24 de luni:



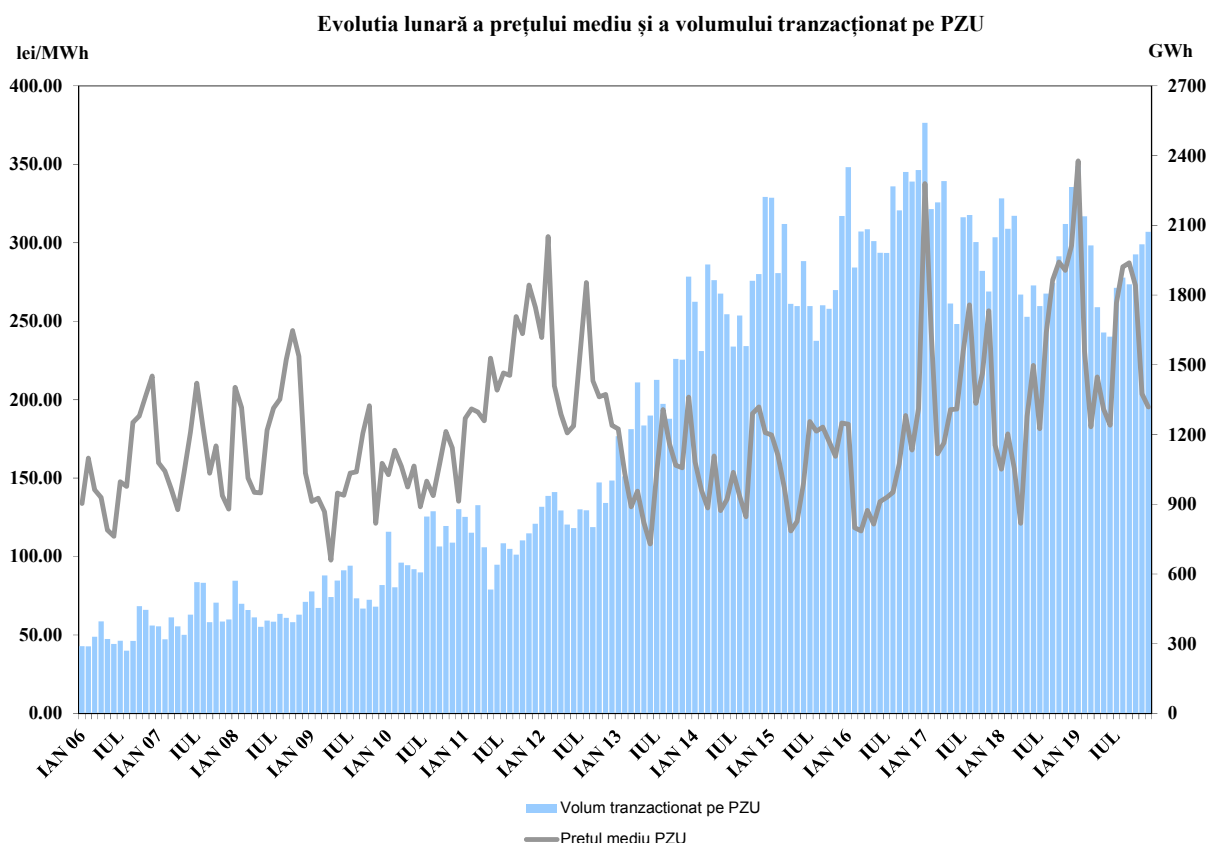
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

În tabelul următor sunt detaliate tranzacțiile de export și de import comercial pentru energia electrică extrasă/introdusă din/în rețeaua de transport. Acestea cuprind și tranzacțiile de energie electrică realizate de CNTEE Transelectrica SA, în calitate de agent de transfer în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice. Rolul agentului de transfer se reflectă în transferul fizic și comercial al energiei electrice, pe relația import/export, pe liniile de interconexiune cu Ungaria.

TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	Noiembrie 2019	Decembrie 2019	Decembrie 2018
EXPORT			
volum tranzacționat (GWh)	354	441	331
preț mediu (lei/MWh)	186,02	177,73	245,95
% din consumul intern	7,6	8,9	6,3
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	117	126	61
preț mediu (lei/MWh)	173,87	156,17	214,73
% din consumul intern	2,51	2,54	1,2
din care, prin PI cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	1,56	1,20	-
preț mediu (lei/MWh)	178,44	229,49	-
% din consumul intern	0,03	0,02	-
IMPORT			
volum tranzacționat (GWh)	487	580	478
preț mediu (lei/MWh)	233,66	224,33	322,47
% din consumul intern	10,4	11,6	9,1
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	80	125	177
preț mediu (lei/MWh)	239,79	225,75	354,63
% din consumul intern	1,7	2,5	3,4
din care, prin PI cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	3	0,44	-
preț mediu (lei/MWh)	208,56	242,75	-
% din consumul intern	0,06	0,01	-

TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	2017	2018	2019
EXPORT			
volum tranzacționat (GWh)	6548	5479	3543
preț mediu (lei/MWh)	189,70	193,65	195,60
% din consumul intern	12,0	9,8	6,4
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	804	1399	990
preț mediu (lei/MWh)	178,25	180,23	179,13
% din consumul intern	1,5	2,5	1,8
din care, prin PI cuplat			
volum tranzacționat (GWh)			2,76
preț mediu (lei/MWh)	-	-	200,68
% din consumul intern			0,005
IMPORT			
volum tranzacționat (GWh)	3654	2934	5052
preț mediu (lei/MWh)	242,53	248,66	273,32
% din consumul intern	6,7	5,3	9,1
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	2031	1123	1733
preț mediu (lei/MWh)	252,70	253,40	285,58
% din consumul intern	3,7	2,0	3,1
din care, prin PI cuplat			
volum tranzacționat (GWh)			3,34
preț mediu (lei/MWh)	-	-	213,11
% din consumul intern			0,006

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



Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Dispozițiile de dispecer (oferte acceptate) primite de producători determină energia angajată pe piața de echilibrare. După efectuarea calculelor de decontare, pe baza valorilor măsurate (aprobate) se determină energia efectiv livrată de producători pe piața de echilibrare; relația dintre energia angajată și cea efectiv livrată, în decembrie 2019 și în anul 2019, este prezentată în tabelul următor:

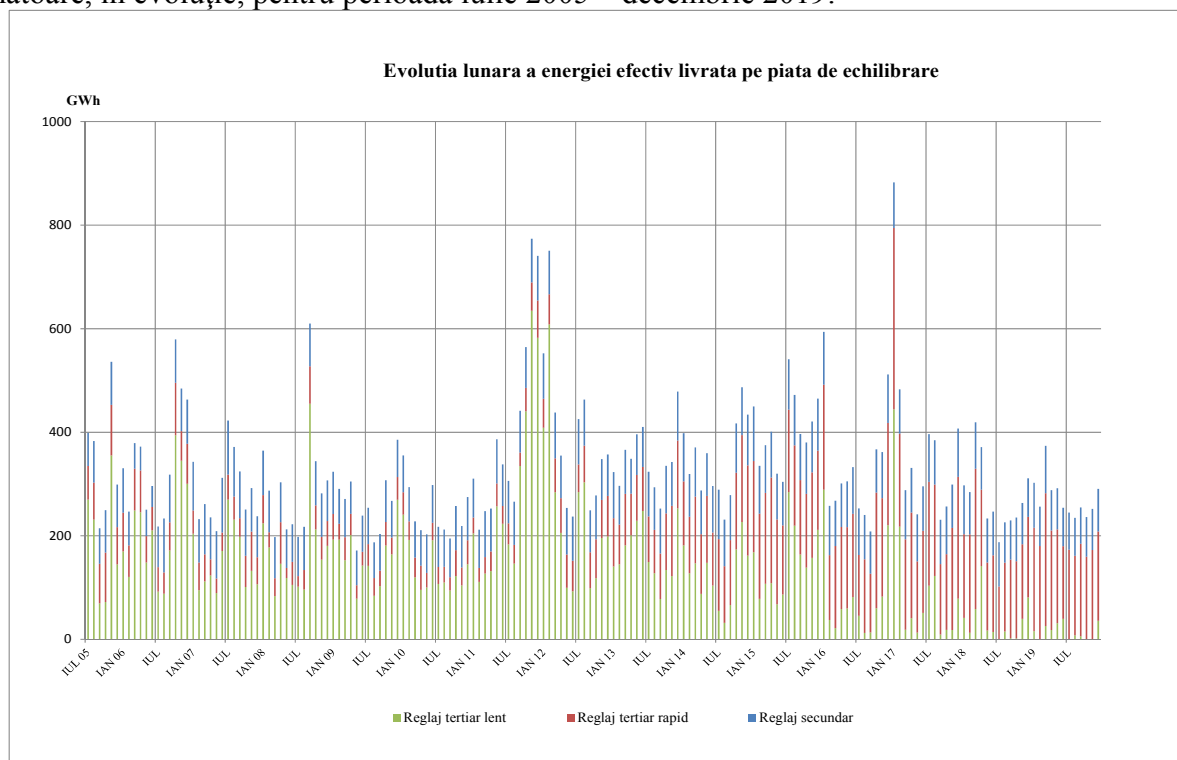
Decembrie 2019	Energie de echilibrare angajata (GWh)	Energie de echilibrare efectiv livrata (GWh)	Abatere (%)
Reglaj secundar	82	82	
<i>crestere</i>	29	29	
<i>scadere</i>	53	53	
Reglaj terțiar rapid	180	172	4
<i>crestere</i>	33	32	3
<i>scadere</i>	147	141	4
Reglaj terțiar lent	36	36	0
<i>crestere</i>	0	0	0
<i>scadere</i>	36	36	0
TOTAL	298	290	
<i>crestere</i>	62	61	
<i>scadere</i>	236	230	
CONSUM INTERN		4948	
<i>% volum tranzactionat din consumul intern</i>		5.9%	

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

AN 2019	Energie de echilibrare angajata (GWh)	Energie de echilibrare efectiv livrata (GWh)	Abatere (%)
Reglaj secundar	939	939	
<i>crestere</i>	343	343	
<i>scadere</i>	596	596	
Reglaj terțiar rapid	2249	2,160	4
<i>crestere</i>	411	397	3
<i>scadere</i>	1838	1763	4
Reglaj terțiar lent	183	181	0
<i>crestere</i>	22	22	0
<i>scadere</i>	161	159	0
TOTAL	3372	3,280	
<i>crestere</i>	777	762	
<i>scadere</i>	2595	2,517	
CONSUM INTERN		55184	
<i>% volum tranzactionat din consumul intern</i>		5.9%	

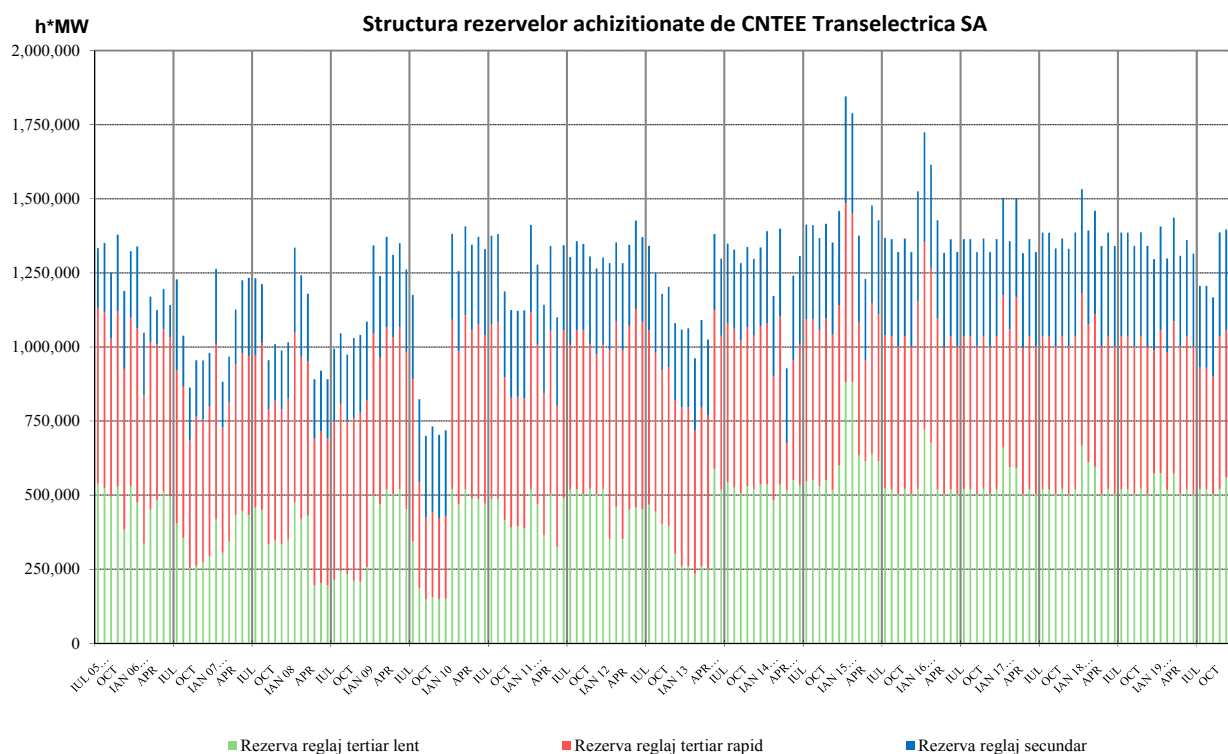
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Structura energiei de echilibrare efectiv livrată pe fiecare tip de reglaj este prezentată în figura următoare, în evoluție, pentru perioada iulie 2005 – decembrie 2019:



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

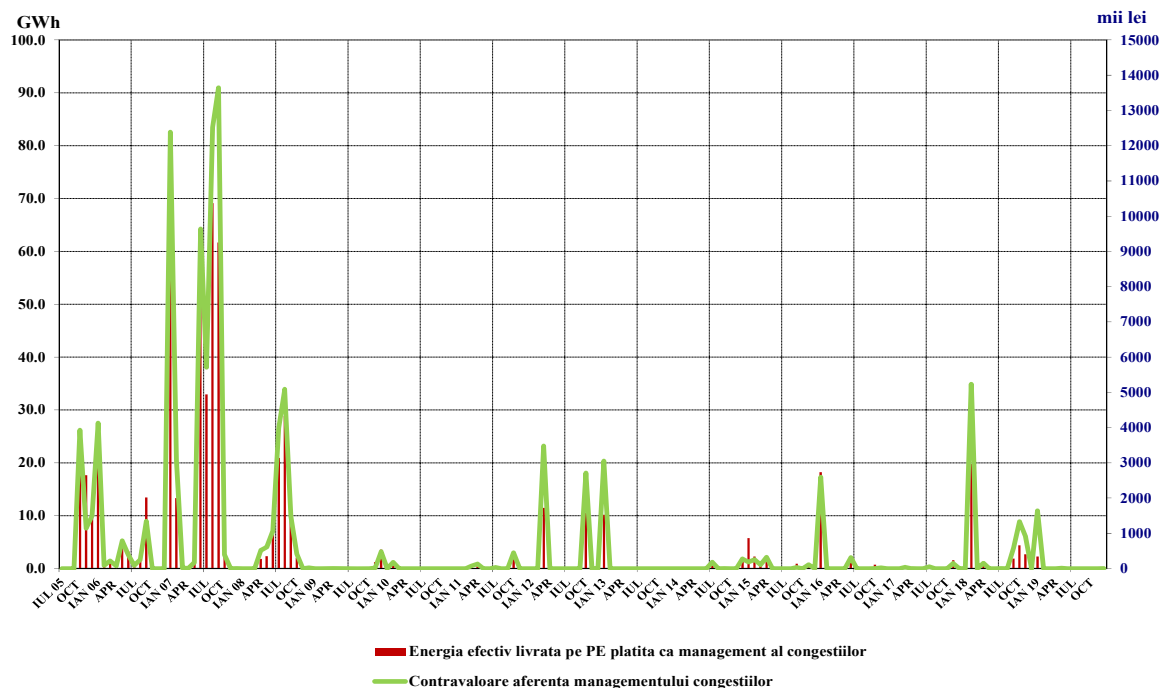
În graficul următor este prezentată evoluția rezervelor (servicii tehnologice de sistem – STS, reprezentând obligații ale producătorilor de menținere la dispoziția dispecerului/ofertare pe piața de echilibrare a capacităților contractate) achiziționate/decontate de CNTEE Transelectrica S.A., pentru perioada iulie 2005 – decembrie 2019:



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

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 CNTEE Transelectrica S.A.

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



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

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

Producători

În luna decembrie 2019 și respectiv anul 2019, structura obligațiilor de vânzare contractate înainte de intervalul de livrare ale producătorilor participanți la piața angro care sunt deținători ai unor unități de producere dispecerizabile a fost următoarea:

Tip tranzacție	- GWh -			
	Decembrie 2018	Decembrie 2019	Anul 2018	Anul 2019
Reglementat către FUI, producător termo, hidro și nuclear	0,00	578,22	-	4316,70
Negociat, la furnizori	37,98	25,90	438,11	268,28
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	3925,85	3097,61	43770,77	35911,08
PCCB-LE	1881,91	1592,87	20717,01	17518,97
PCCB-NC	961,20	834,58	10552,65	10027,76
PC-OTC	1082,74	670,17	12501,12	8363,52
PCE-ESRE-CV	-	0,00	-	0,82
PCSU	81,83	0,00	1707,41	428,09
PZU	1273,57	2678,49	14441,87	16425,74
PI	6,12	38,84	70,40	275,24
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	425,43	337,10	5151,36	4487,97
casnici	0,55	0,51	5,14	4,95
noncasnici	424,89	336,59	5146,22	4483,02
Total	5750,78	6756,16	65579,92	62113,10

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

Furnizori

În luna decembrie 2019, pe piața de energie electrică au activat 95 operatori economici a căror activitate principală o constituie furnizarea de energie electrică; dintre aceștia, 33 sunt furnizori care își desfășoară activitatea doar pe PAN (o parte dintre aceștia fiind deja deținători de licență pentru activitatea traderului de energie electrică) și 62 sunt furnizori care au activitate și pe PAM (inclusiv furnizorii de ultimă instanță 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 decembrie 2019 și respectiv anul 2019, comparativ cu perioada similară din anul 2018:

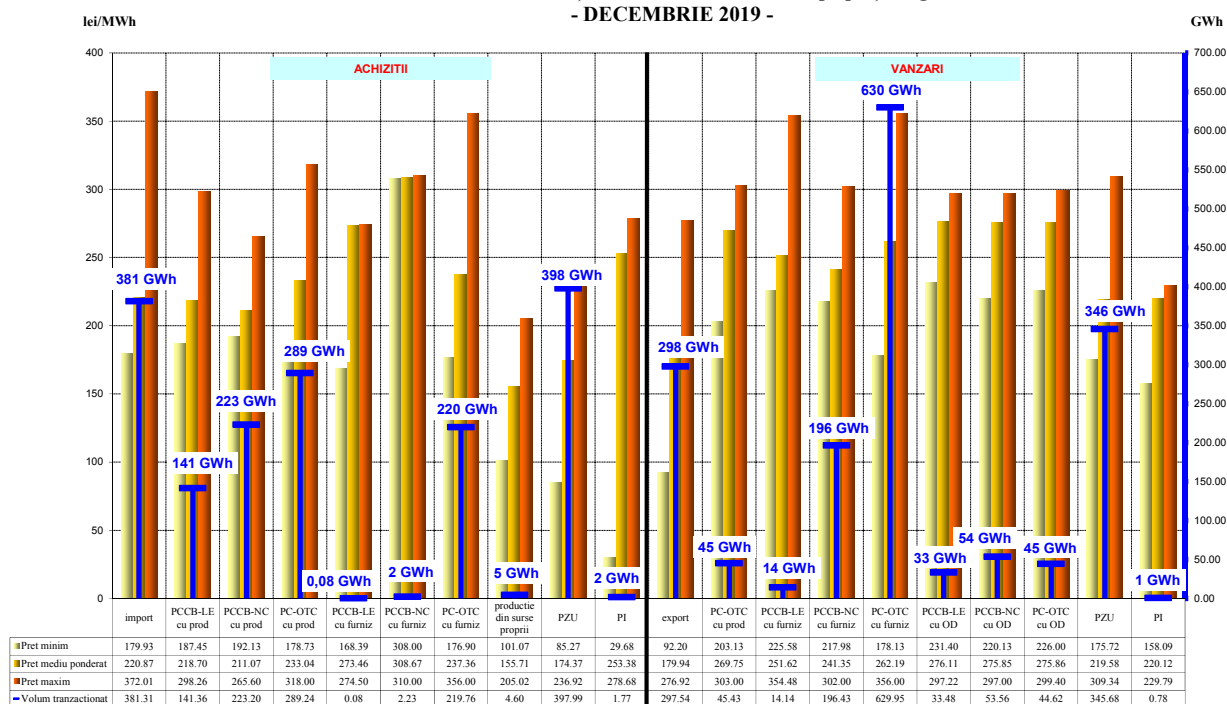
Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	-GWh-			
	Decembrie 2018	Decembrie 2019	Anul 2018	Anul 2019
Achiziții				
import	285,61	381,31	1606,46	2964,59
tranzacții negociate cu producători	15,86	0,00	76,02	0,00
tranzacții pe PCC, din care:	1376,70	875,87	14122,69	10804,36
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	94,19	141,36	1024,99	1654,87
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	216,91	223,20	2213,78	2649,08
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	600,86	289,24	5973,90	3794,43
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	0,00074	0,08	135,26	0,69
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	11,16	2,23	276,96	25,09
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	453,58	219,76	4497,80	2680,21
producție din surse proprii	1,78	4,60	30,56	23,93
tranzacții pe PZU	356,85	397,99	4374,70	4080,21
tranzacții pe PI	0,93	1,77	13,44	15,36

Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	-GWh-			
	Decembrie 2018	Decembrie 2019	Anul 2018	Anul 2019
Vânzări				
export	256,90	297,54	3761,94	2371,70
tranzacții pe PCC, din care:	1077,58	1017,62	11155,26	11784,50
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	0,00	0,00	10,41	33,48
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	3,72	0,00	29,80	73,93
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	63,89	45,43	454,86	903,91
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	21,67	14,14	153,37	133,46
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	170,38	196,43	2019,08	2624,00
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	765,85	629,95	7967,46	7240,80
- tranzacții pe PCCB-LE cu OD	3,72	33,48	36,75	200,99
- tranzacții pe PCCB-NC cu OD	37,19	53,56	354,09	262,61
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	11,17	44,62	129,45	289,74
- tranzacții pe PC-NC cu OTS	0,00	0,00	0,00	21,59
tranzacții PCSU cu FUI	84,32	0,00	394,80	119,33
tranzacții pe PZU	614,14	345,68	4882,53	3602,03
tranzacții pe PI	1,42	0,78	22,43	18,32

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

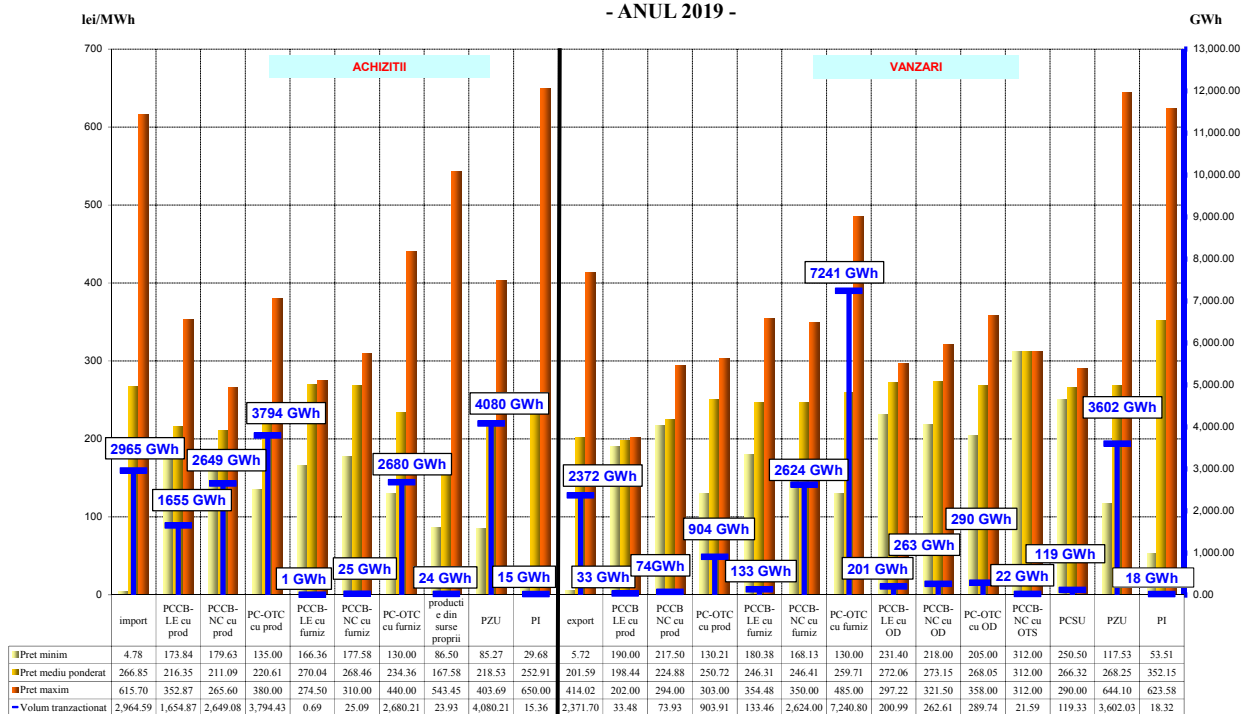
Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna decembrie 2019 și respectiv anul 2019 de către furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN sunt reprezentate grafic în continuare:

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii concurențiali cu activitate exclusivă pe piața angro - DECEMBRIE 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii concurențiali cu activitate exclusivă pe piața angro - ANUL 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Furnizori activi pe PAM, exclusiv furnizorii de ultimă instanță

În tabelul de mai jos se prezintă informații agregate cu privire la structura pe categorii de piețe/participanți la PAM a cumpărărilor și vânzărilor totale realizate de aceștia în luna decembrie 2019 și respectiv anul 2019, comparativ cu perioada similară a anului 2018:

Structură tranzacții furnizori activi pe PAM (exclusiv furnizorii de ultimă instanță)	-GWh-			
	Decembrie 2018	Decembrie 2019	Anul 2018	Anul 2019
Achiziții				
import	15,82	71,48	204,93	343,83
tranzacții negociate cu producători	24,94	26,02	401,29	264,24
tranzacții pe PCC, din care:	2148,42	1995,71	25600,52	22268,20
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	995,02	627,12	11781,83	7325,10
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	355,67	388,90	3920,12	4722,11
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	197,19	174,48	2827,74	2469,46
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	70,52	42,39	801,11	350,19
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	111,48	159,19	1171,15	1815,35
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	418,53	602,67	5098,56	5583,32
- tranzacții PCE-ESRE-CV de la producători	-	0,97	-	2,68
producție din surse proprii	11,94	12,34	299,01	327,79
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (alții decât cei prin L220/2008)*	3,23	3,88	91,93	68,83
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)**	8,56	14,81	265,43	287,45
tranzacții cu prosumatori	-	0,0023	-	0,08
tranzacții pe PZU	340,70	651,03	4440,96	6977,96
tranzacții pe PI	4,79	35,32	100,21	297,98
Structură tranzacții furnizori activi pe PAM (exclusiv furnizorii de ultimă instanță)	Decembrie 2018	Decembrie 2019	Anul 2018	Anul 2019
Vânzări				
export	13,01	16,46	317,93	178,41
tranzacții pe PCC, din care:	1014,23	1210,27	11570,75	11720,61
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	5,57	0,00	85,95	45,53
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	14,88	37,09	257,75	366,93
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	29,26	46,23	309,37	803,35
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	82,32	73,78	1187,96	657,03
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	108,51	151,74	1612,54	1593,17
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	669,70	635,15	7089,16	6874,38
- tranzacții pe PCCB-LE cu OD	18,60	48,34	310,32	229,63
- tranzacții pe PCCB-NC cu OD	55,11	132,63	444,60	660,08
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	11,90	70,44	27,88	315,32
- tranzacții pe PCCB LE cu OTS	18,38	7,44	243,06	87,61
- tranzacții pe PCCB-NC cu OTS	0,00	7,44	2,18	87,59
tranzacții PCSU cu FUI	4,96	0,00	105,81	65,02
tranzacții pe PZU	97,02	117,65	1739,12	1014,09
tranzacții pe PI	0,34	1,79	13,95	8,37
clienți finali casnici	30,56	30,77	288,49	323,00
clienți finali noncasnici	1436,65	1412,84	17253,70	17158,00

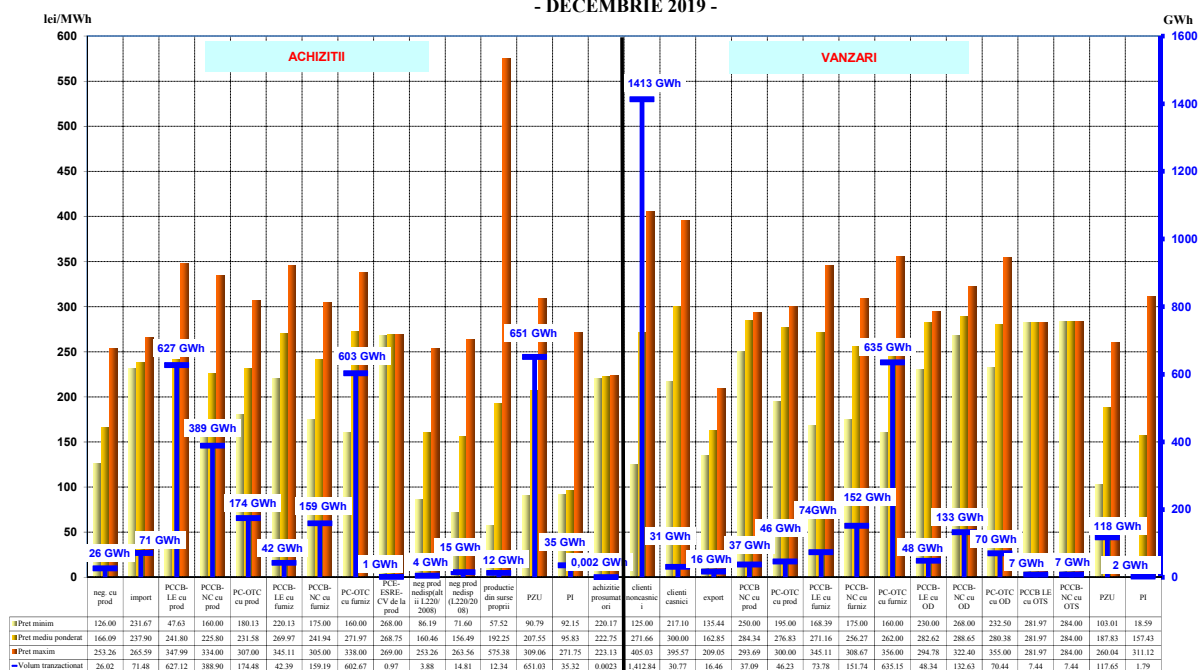
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Note: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispencerizabili care nu se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

** tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispencerizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

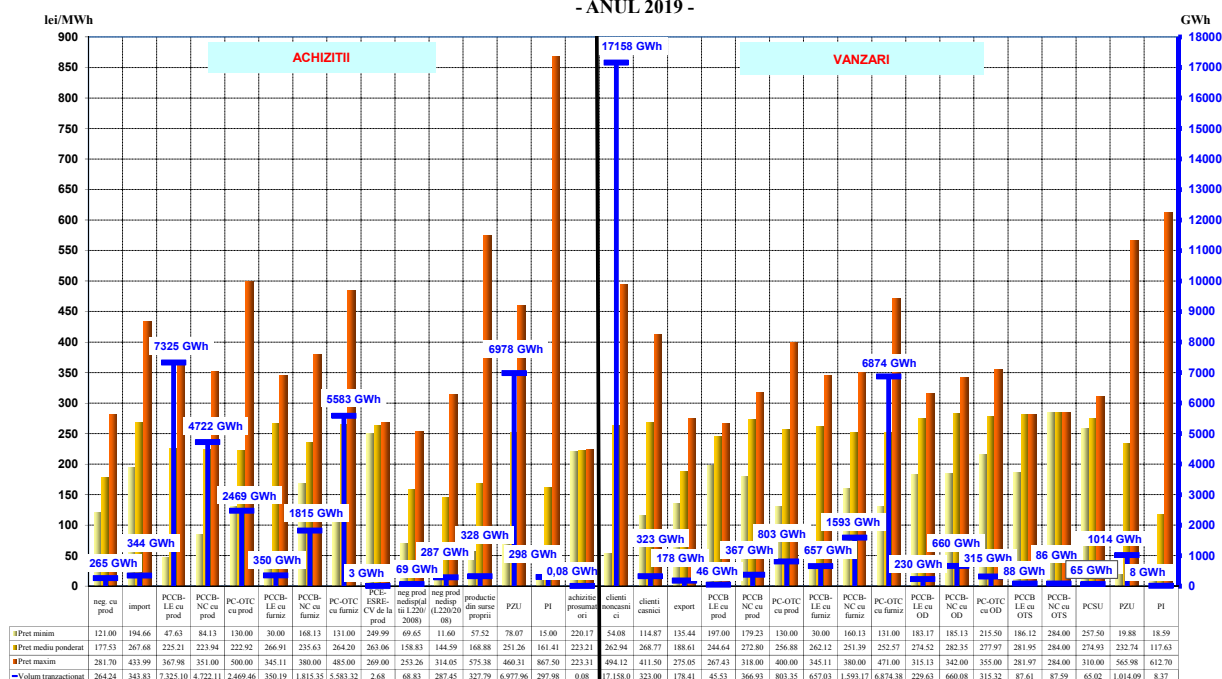
Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna decembrie 2019 și respectiv anul 2019 de către furnizorii cu activitate pe PAN și PAM sunt reprezentate în graficul următor:

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii concurențiali cu activitate pe piața angro și piața cu amănuntul - DECEMBRIE 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii concurențiali cu activitate pe piața angro și piața cu amănuntul - ANUL 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Furnizori de ultimă instanță

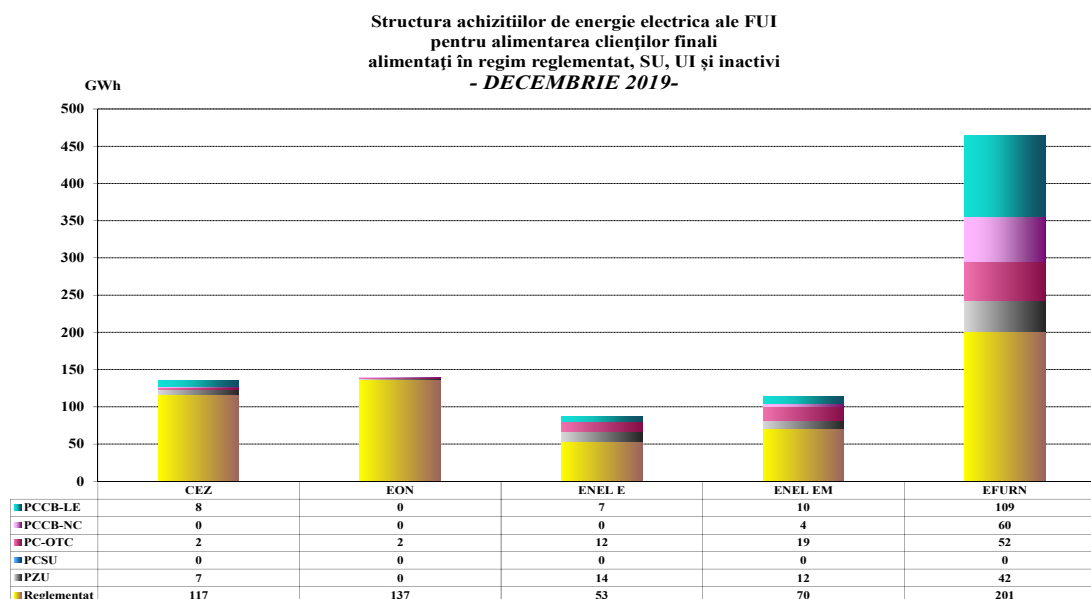
Structura tranzacțiilor de energie electrică pe PAN ale furnizorilor de ultimă instanță realizată înainte de intervalul de livrare, pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi este prezentată în tabelul următor pentru luna decembrie 2019 și respectiv anul 2019 comparativ cu perioada similară a anului 2018:

- GWh-

Structura tranzacțiilor FUI pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi	Decembrie 2018	Decembrie 2019	Anul 2018	Anul 2019
contracte reglementate cu producători	-	578,22	-	4316,70
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)*	0,003	0,0004	2,70	0,10
tranzacții PCC, din care:	511,95	286,35	6504,01	3755,73
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	147,86	119,38	983,02	1404,51
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	33,29	22,51	952,42	251,18
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	43,10	15,21	714,86	238,95
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	14,31	15,04	185,61	121,84
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	72,34	41,90	1305,85	642,95
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	201,06	72,31	2362,06	1096,29
tranzacții cu prosumatori	-	0,01	-	0,25
tranzacții PCSU, din care:	171,11	0,00	2208,02	612,43
- tranzacții PCSU cu producători	81,83	0,00	1707,41	428,09
- tranzacții PCSU cu furnizori	89,28	0,00	500,61	184,35
tranzacții pe PZU, din care:	272,13	-16,82	2015,69	686,34
- cumpărare	293,81	75,61	2276,85	1343,77
- vânzare	21,68	92,42	261,16	657,43
tranzacții pe PI, din care:	0,00026	-0,001	0,93	2,30
- cumpărare	0,00026	0,00	0,93	2,35
- vânzare	0,00	0,001	0,00	0,05

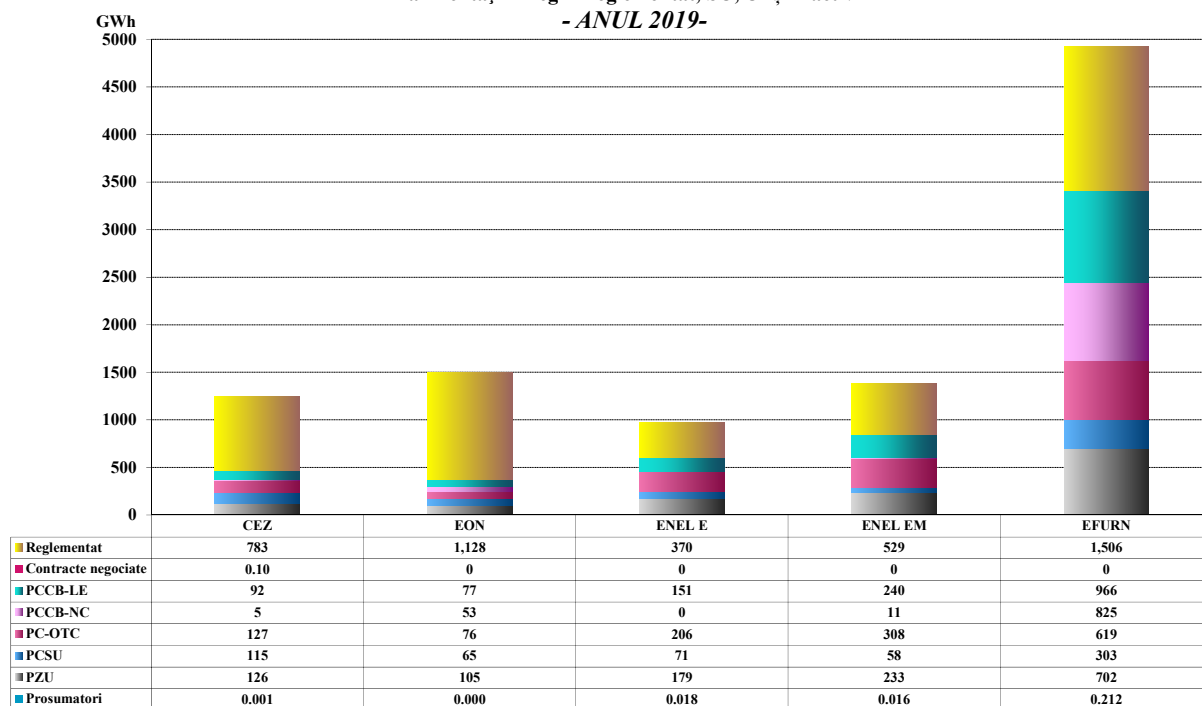
Notă: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispecerizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

Detalierea tranzacțiilor de energie electrică ale furnizorilor de ultimă instanță pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi în luna decembrie 2019, respectiv în anul 2019, este reprezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE

Structura achizițiilor de energie electrică ale FUI
pentru alimentarea clienților finali
alimentați în regim reglementat, SU, UI și inactivi
- ANUL 2019-



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE

În conformitate cu prevederile *Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 26/2018 cu modificările din Ordinul ANRE nr. 17/2019, ANRE a desemnat, în calitate de FUI obligat pe fiecare zonă de rețea, până în 30.06.2022, societățile E.ON Energie România SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, Societatea Electrica Furnizare SA și CEZ Vânzare SA. ANRE a desemnat, de asemenea, în calitate de FUI opțional, societățile Electrica Furnizare, CEZ Vânzare SA, E.ON Energie România SA, Enel Energie SA, Engie România SA, Getica 95 Com SRL, SPEEH Hidroelectrică SA, MET România Energy SA, Restart Energy One SRL, Tinmar Energy SRL, pentru perioada 01.03.2019-28.02.2020, pe diferite zone de rețea. De asemenea, societatea Enel Energie Muntenia SA deținea, din 01.07.2018, calitatea de FUI opțional, pentru zonele Moldova, Oltenia, Muntenia Nord, Transilvania Nord și Transilvania Sud.

În conformitate cu *Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali* (aprobată prin Ordinul nr. 11/2019), în perioada 01.03.2019-28.02.2022, consumul de energie electrică al clienților casnici care au încheiat contracte reglementate de furnizare a energiei electrice cu FUI se facturează la tarife reglementate pe nivele de tensiune, aprobate de ANRE prin Ordinele nr. 27, 28, 29, 30 și 31 din 2019 pentru fiecare zonă de rețea corespunzătoare FUI obligați, respectiv tarife reglementate pe nivele de tensiune aprobate de ANRE prin Ordinul 32/2019 pentru toate zonele de rețea în cazul FUI opționali.

Astfel, începând cu 01.03.2019, pentru fiecare zonă de rețea și nivel de tensiune, FUI aplică în facturile clienților casnici respectiv clienților finali noncasnici din portofoliul propriu, următoarele tipuri de tarife aprobate/prețuri avizate de ANRE, la care adaugă tarifele reglementate pentru serviciul de transport, serviciul de sistem și serviciul de distribuție:

- *FUI obligați - tarife reglementate* clienților casnici, *preț pentru SU* clienților finali noncasnici care beneficiază de serviciu universal, *preț pentru clienții inactivi* clienților finali noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciu universal și *preț de ultimă instanță* clienților finali noncasnici preluați în condițiile în care nu au asigurată furnizarea din nicio altă sursă.

Prețul pentru SU și prețul pentru clienții inactivi se determină prin însumarea componentelor de achiziție a energiei electrice și a componente de furnizare pentru categoria de clienți respectivă la care se adaugă componenta de ajustare aferentă prețului pentru SU sau pentru clienții inactivi. Prețul pentru ultimă instanță se determină la nivel de lună, pornind de la prețul mediu ponderat al PZU pentru luna pentru care se calculează, la care se adaugă componenta de furnizare.

- *FUI opționali – tarife reglementate* clienților casnici și preț pentru SU clienților finali noncasnici care beneficiază de serviciu universal (formulă de preț calculată prin aplicarea unui discount asupra prețului pentru SU al FUI obligat din zona de rețea respectivă).

În baza prevederilor Ordinului ANRE nr. 10/2019, în vederea asigurării consumului clienților casnici la tarife reglementate, FUI achiziționează energia electrică necesară pe bază de contracte reglementate de vânzare-cumpărare încheiate cu producătorii de energie electrică pentru care ANRE a stabilit (prin decizii, pentru perioada 01.03.2019-31.12.2019), obligații de vânzare a unor cantități ferme la preț reglementat. FUI asigură necesarul de consum al clienților casnici și prin achiziții de la prosumatori, prin contracte încheiate pe piețele centralizate, PZU, PI și PE.

Ordinul ANRE nr. 27/2018 pentru aprobarea *Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal* a modificat condițiile de participare a FUI la PCSU în vederea achiziției de energie electrică destinată acoperirii consumului clienților finali deserviți în regim reglementat și de SU, participarea la sesiunile de licitații devenind, astfel, voluntară.

Structura tranzacțiilor de energie electrică pe PAN ale FUI realizată înainte de intervalul de livrare, pentru furnizarea de energie electrică clienților în regim SU/reglementat este prezentată în tabelul următor pentru luna noiembrie 2019, comparativ cu perioada similară a anului 2018:

Structură tranzacții FUI pentru furnizarea de energie electrică clienților în regim de SU/reglementat	Decembrie 2018		Decembrie 2019		Anul 2018		Anul 2019	
	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]
contracte reglementate cu producători	0,00	-	578,22	187,61	2,50	213,48	4316,70	180,84
tranzacții PCC, din care:	478,79	236,25	232,86	251,35	5989,33	216,30	3122,31	259,95
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	143,69	222,31	100,09	249,59	937,68	208,62	1184,49	252,11
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	28,74	220,08	22,32	218,96	852,48	207,53	208,85	220,22
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	39,24	247,40	7,44	259,00	661,58	205,82	163,56	270,87
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	14,14	228,68	12,65	249,39	183,53	223,74	116,43	234,23
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	72,17	237,31	39,43	264,68	1219,89	226,83	613,93	267,27
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	180,81	247,64	50,92	258,05	2134,14	219,76	835,05	277,08
tranzacții cu prosumatori	-	-	0,01	223,32	-	-	0,22	223,21
tranzacții PCSU, din care:	171,11	256,52	0,00	-	2208,02	238,98	612,43	287,92
- PCSU cu producători	81,83	243,12	0,00	-	1707,41	237,80	428,09	295,92
- PCSU cu alți furnizori	89,28	268,79	0,00	-	500,61	242,99	184,35	269,36
tranzacții PZU, din care:	241,07	-	-22,07	-	1774,80	-	560,49	381,69
- cumpărare	262,15	327,08	67,14	207,23	2020,63	253,55	1193,53	292,02
- vânzare	21,08	261,75	89,21	192,42	245,83	178,20	633,03	212,63
tranzacții PI, din care:	0,00	-	-0,001	-	0,42	-	0,63	712,64
- cumpărare	0,00	-	0,00	-	0,42	342,61	0,68	668,26
- vânzare	0,00	-	-0,001	109,90	0,00	-	0,05	57,30
TOTAL	890,97	266,26	789,01	207,55	9975,07	229,81	8612,79	230,25

Notă: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispecerizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

Structura tranzacțiilor de energie electrică pe PAN ale FUI realizată înainte de intervalul de livrare, pentru furnizarea de energie electrică clienților inactivi este prezentată în tabelul următor pentru luna decembrie 2019 și respectiv anul 2019:

Structură tranzacții FUI pentru furnizarea de energie electrică clienților inactivi	Decembrie 2019		Anul 2019	
	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)*	0,0004	182,98	0,10	71,76
tranzacții PCC, din care:	52,72	263,96	616,52	254,91
-tranzacții pe PCCB-LE cu producatori	19,29	247,90	218,06	254,21
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	0,19	237,74	42,30	211,41
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	7,62	261,76	71,60	262,77
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	2,39	317,88	5,41	280,76
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	2,47	270,22	29,02	265,79
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	20,77	272,97	250,11	258,81
tranzacții cu prosumatori	0,001	223,10	0,03	223,33
tranzacții PZU, din care:	5,24	237,39	116,38	289,36
- cumpărare	8,35	212,30	140,03	269,97
- vânzare	3,11	169,98	23,66	174,58
tranzacții PI, din care:	0,0003	562,81	1,58	555,26
- cumpărare	0,0003	562,81	1,58	555,10
- vânzare	0,00	0,00	0,00	49,87
	57,97	261,55	734,60	260,99

Notă: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispeserizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

În tabelul următor este prezentată structura tranzacțiilor de energie electrică ale FUI realizată înainte de intervalul de livrare, corespunzătoare segmentului concurențial al PAM, în luna decembrie 2019 și respectiv anul 2019, comparativ cu perioada similară a anului 2018:

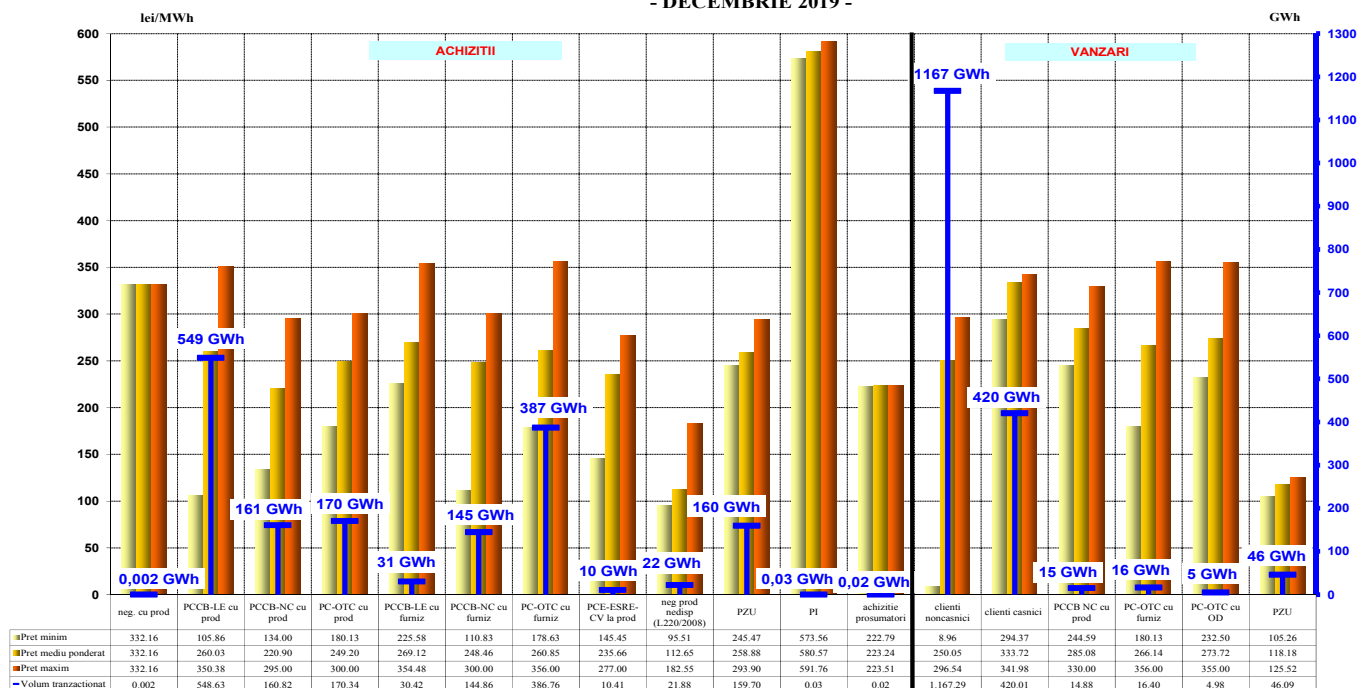
Structură tranzacții FUI pentru segmentul concurențial al PAM	Decembrie 2018	Decembrie 2019	Anul 2018	Anul 2019
Achiziții				
tranzacții negociate cu producători	0,00	0,002	0,00	0,002
tranzacții pe PCC, din care:	1391,31	1452,24	14408,44	16034,31
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	436,17	548,63	4502,96	5653,70
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	216,68	160,82	2519,76	1970,67
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	226,13	170,34	2681,34	1406,98
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	19,16	30,42	219,14	317,76
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	83,91	144,86	877,66	1746,37
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	409,26	386,76	3607,59	4921,92
- tranzacții PCE-ESRE-CV de la producători	-	10,41	-	16,91
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)*	14,25	21,88	7,86	481,04
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)**	0,00	0,00	359,04	0,00
tranzacții cu prosumatori	-	0,02	-	0,40
tranzacții pe PZU	175,40	159,70	2482,24	2319,72
tranzacții pe PI	0,02	0,02	1,13	2,66
Vânzări				
tranzacții pe PCC, din care:	54,30	36,26	516,82	383,25
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	0,00	14,88	0,00	101,57
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	0,00	0,00	0,00	2,88
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	0,00	0,00	0,00	12,60
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	46,87	16,40	509,39	166,56
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	7,43	4,98	7,43	99,64
tranzacții pe PZU	43,01	46,09	288,91	361,40
tranzacții pe PI	0,00	0,00	1,19	0,41
clienți finali casnici	364,74	420,01	2822,36	4248,17
clienți finali noncasnici	1199,41	1167,29	13856,29	13879,59

Notă: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispercerizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

**tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispercerizabili care se încadrează în prevederile Legii nr.184/2018 pentru aprobarea OUG nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008

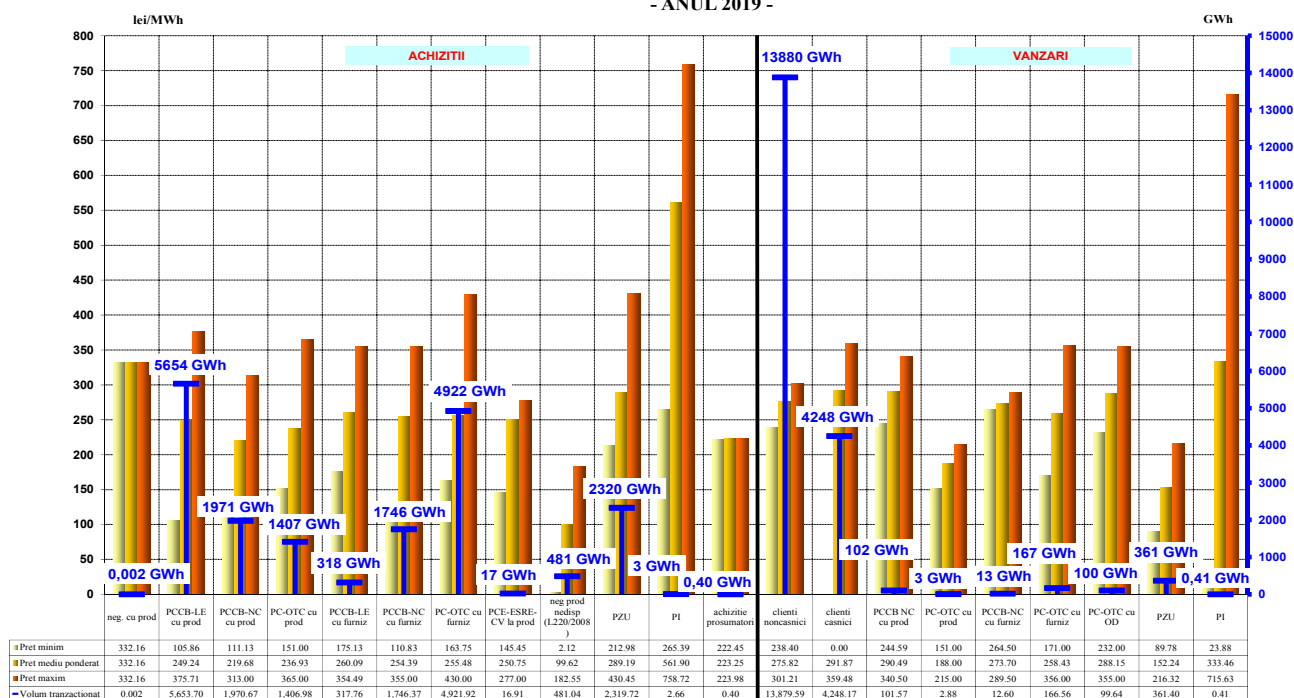
Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate și a prețurilor medii realizate în luna decembrie 2019 și respectiv anul 2019 de către FUI pe segmentul concurențial al PAM este prezentată în graficul următor:

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii de ultimă instanță pentru segmentul concurențial al pieței cu amănuntul - DECEMBRIE 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii de ultimă instanță pentru segmentul concurențial al pieței cu amănuntul - ANUL 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE

Operatori de distribuție concesionari

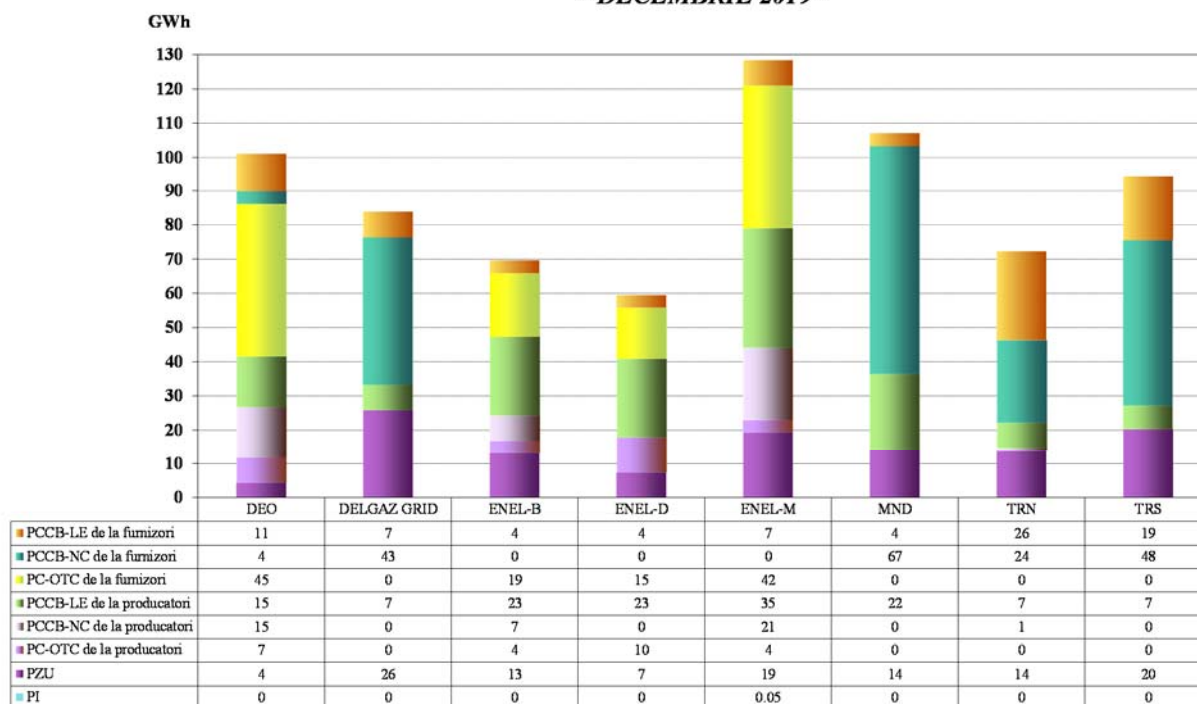
Structura tranzacțiilor de energie electrică a operatorilor de distribuție concesionari realizată înainte de intervalul de livrare, pentru consumul propriu tehnologic al rețelelor de distribuție în luna decembrie 2019 și respectiv anul 2019 comparativ cu perioada similară a anului 2018:

- GWh -

Structură tranzacții	Decembrie 2018	Decembrie 2019	Anul 2018	Anul 2019
tranzacții pe PCC, din care:	494,78	597,86	4463,32	4163,37
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	218,23	140,06	2395,89	1325,27
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	116,12	44,48	696,74	543,69
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	15,31	25,28	60,19	236,42
- tranzacții pe PCCB-LE cu furnizori	22,32	81,82	347,08	430,61
- tranzacții pe PCCB-NC cu furnizori	92,30	186,19	798,68	922,70
- tranzacții pe PC-OTC cu furnizori	30,50	120,04	164,75	704,69
tranzacții pe PZU, din care:	233,10	102,96	1380,64	1518,77
- cumpărare	234,54	117,94	1413,57	1552,81
- vânzare	1,44	14,98	32,93	34,04
tranzacții pe PI, din care:	0,08	0,05	1,17	1,74
- cumpărare	0,08	0,05	1,17	1,74
- vânzare	0,00	0,00	0,00	0,00

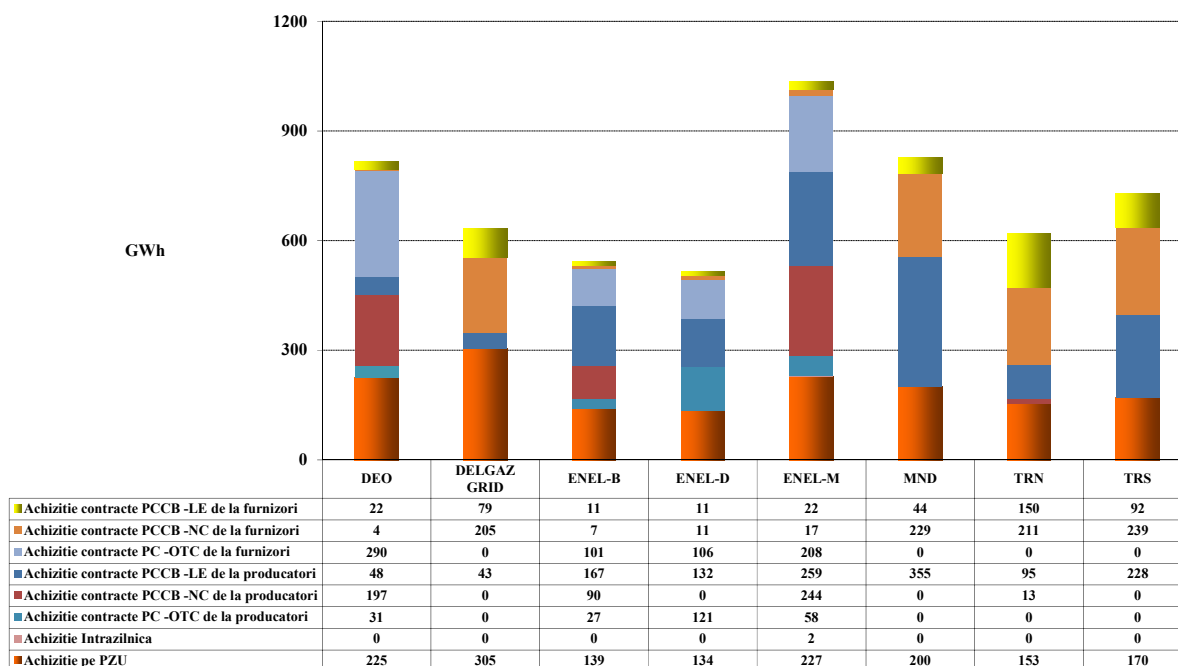
Structura achiziției de energie electrică a operatorilor de distribuție concesionari în decembrie 2019 și respectiv anul 2019, este prezentată în graficul următor:

Structura achizițiilor de energie electrica ale operatorilor de distribuție concesionari pentru acoperirea consumului propriu tehnologic
- DECEMBRIE 2019 -



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

**Structura tranzacțiilor de energie electrica ale operatorilor de distributie principali
corespunzatoare acoperirii consumului propriu tehnologic
- Anul 2019 -**



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

7. Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale

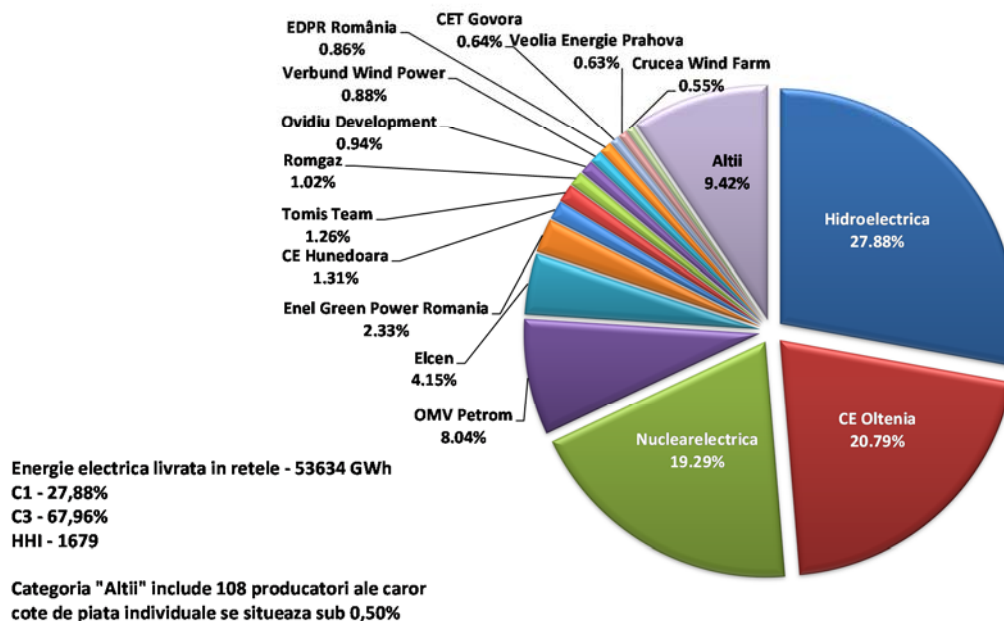
Indicatori de concentrare și cote de piață ale producătorilor de energie electrică

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

În tabelul următor se prezintă indicatorii de concentrare care caracterizează luna decembrie 2019, iar în grafic sunt prezentate cotele de piață ale producătorilor de energie electrică, deținători de unități de producere dispecerizabile, realizate pe ansamblul componentelor pieței angro de energie electrică și stabilite în funcție de energia electrică livrată în rețele în anul 2019.

Indicatori de concentrare - Decembrie 2019 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	21,82	60,98	1387

Cotele de piață ale producătorilor cu unitati dispecerizabile in functie de energia livrata in retele Ianuarie - Decembrie 2019



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

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 decembrie 2019 și pe întregul an 2019, 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 pieței de echilibrare - Decembrie 2019 -	Reglaje					
	Secundar		Tertiar rapid		Tertiar lent	
	crestere	scadere	crestere	scadere	crestere	scadere
C1 - % -	62	63	70	44	0	75
C3 - % -	97	98	94	95	0	100
HHI	4753	4873	5403	3426	0	6237

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Indicatori de structura/concentrare a pieței de echilibrare - ANUL 2019 -	Reglaje					
	Secundar		Tertiar rapid		Tertiar lent	
	crestere	scadere	crestere	scadere	crestere	scadere
C1	68	67	59	38	57	85
C3 - % -	99	99	88	97	100	100
HHI	5372	5316	4171	3293	4255	7461

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

În temeiul prevederilor HG 593/2019 și OUG nr. 26/2018 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța și securitatea alimentării cu energie electrică a SEN, a fost aprobată Decizia președintelui ANRE nr. 1851/2019 privind achiziția la preț reglementat pentru perioada 1 noiembrie 2019–31 martie 2020 de la producătorul Electrocentrale Galați SA a unei cantități de servicii tehnologice de sistem reprezentând rezervă terțiară lentă pentru o capacitate de 77 MW și Decizia președintelui ANRE nr. 2047/2018 privind achiziția la preț reglementat pentru perioada 1 ianuarie–31 decembrie 2019 de la producătorul CE Hunedoara SA a unei cantități de servicii tehnologice de sistem reprezentând rezervă terțiară lentă pentru o capacitate de 400 MW. În plus, CNTEE Transelectrica S.A. a organizat licitații pentru achiziția de rezerve pe toate tipurile de reglaj.

În tabelul următor sunt prezentați indicatorii de concentrare pe tipuri de rezerve (reglaj secundar, terțiar rapid, terțiar lent) pentru luna decembrie 2019 și anul 2019.

Indicatori de concentrare pe piața STS - Decembrie 2019 -		Rezerva reglaj secundar	Rezerva terțiară rapidă	Rezerva terțiară lentă
componenta reglementată	Cantitate contractată (h*MW)	-	-	354880
	C1 (%)	-	-	83,9
	C3 (%)	-	-	100,0
componenta concurențială	Cantitate contractată (h*MW)	350010	513843	223200
	C1 (%)	66,9	85,3	47,8
	C3 (%)	98,1	96,8	100,0
	HHI	5252	7345	3684

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Indicatori de concentrare pe piața STS - Anul 2019 -		Rezerva reglaj secundar	Rezerva terțiară rapidă	Rezerva terțiară lentă
componenta reglementată	Cantitate contractată (h*MW)	-	-	3767850
	C1 (%)	-	-	93,0
	C3 (%)	-	-	100,0
componenta concurențială	Cantitate contractată (h*MW)	3814718	5712382	2628000
	C1 (%)	70,6	83,0	50,3
	C3 (%)	99,2	93,8	96,8
	HHI	5761	6966	4161

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

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 titularilor de licență și operatorilor economici persoane juridice străine cărora li s-a acordat de către ANRE prin decizie, confirmarea dreptului de a desfășura în România activitatea de furnizare sau activitatea de trader, în condițiile stabilite prin reglementările aplicabile.

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

Indicatori de concentrare pe PZU - Decembrie 2019 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	19,68	32,82	597
Cumpărare	17,56	34,67	601

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM SA

8. Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro

Începând din 19 noiembrie 2014, piața pentru ziua următoare din România funcționează în regim cuplat cu piețele spot din Ungaria, Slovacia și Republica Cehă, în așa-numitul proiect 4M MC – mecanismul de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare. Acest mecanism de corelare coordonat utilizează o metodă, unică la nivel european, de cuplare prin preț a regiunilor (inițiativa *Price Coupling of Regions-PCR*) în scopul armonizării piețelor naționale europene și creării pieței interne europene de energie electrică. Funcționarea cuplată se bazează pe algoritmul de cuplare recomandat de ACER (Euphemia), care urmărește maximizarea bunăstării sociale la nivelul întregului areal al piețelor cuplate.

Mecanismul cuplării se realizează prin intermediul operatorilor de cuplare OTE-Republica Cehă, EPEX Spot (furnizor de servicii pentru OKTE-Slovacia și HUPX-Ungaria) și din 17 ianuarie 2017 OPCOM-România (membru PCR din ianuarie 2016). Astfel, în urma finalizării cu succes a procesului de implementare a schimbărilor și testelor efectuate, OPCOM operează în nume propriu soluția de cuplare implementată în mecanismul operațional 4M MC, toate procesele derulate realizându-se în condiții de siguranță a funcționării cuplate a piețelor pentru ziua următoare din mecanismul operațional. Operatorii de cuplare acționează în calitate de *Coordonatori* pe baza principiului rotației.

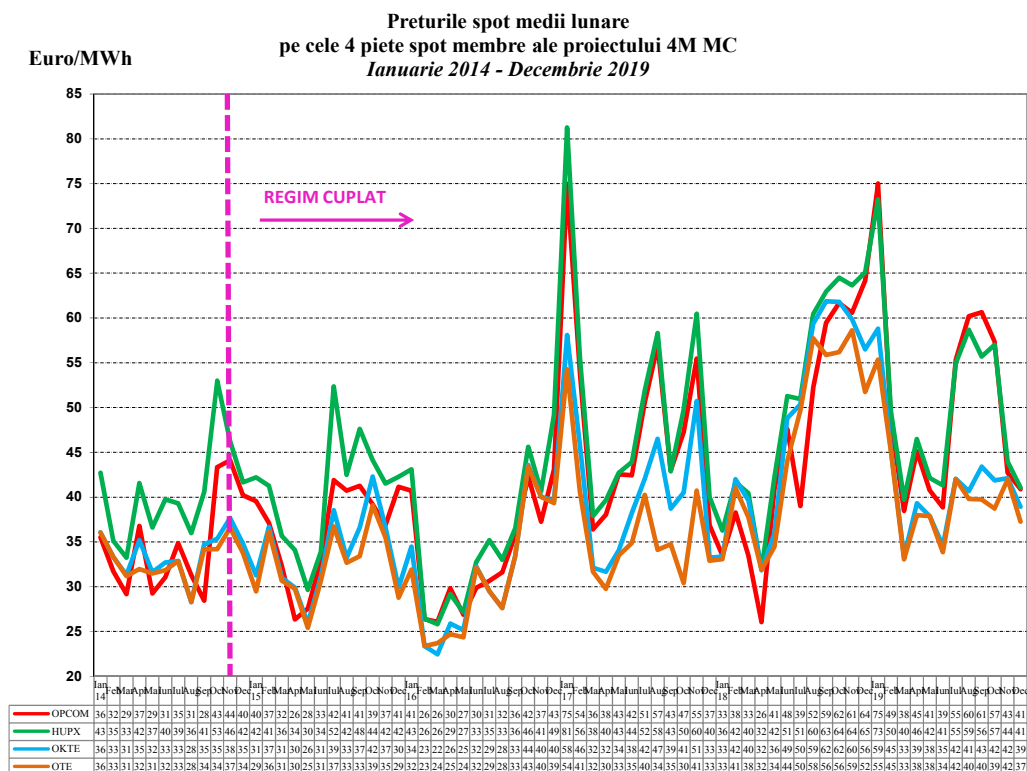
Calculul coordonat al capacității de alocare transfrontalieră se află sub guvernanta operatorilor de transport și sistem din cele 4 țări, în conformitate cu legislația europeană, iar modelul de alocare utilizat este cel de alocare implicită pe PZU a capacității disponibile de interconexiune.

Pentru a răspunde mai bine scopului pentru care a fost implementat mecanismul de cuplare a PZU, și anume transferul de energie la nivelul și în sensul determinat de condițiile cunoscute ale producției și consumului și în funcție de prețurile din piețele cuplate, începând cu 1 ianuarie 2016 operatorii de transport din România și Ungaria, CNTEE Transelectrica SA și Mavir ZRt, urmând recomandările autorităților de reglementare din cele două state, ANRE și MEKH, au agreat rezervarea unei cote din capacitatea de interconexiune pentru alocarea pe PZU. Aceeași regulă a fost adoptată și pentru alocarea capacității de interconexiune pe granița cu Bulgaria.

Astfel, în fiecare lună a anului, capacitatea rezervată pentru alocarea pe PZU se determină ca diferență dintre capacitatea disponibilă de interconexiune (ATC) calculată lunar pe fiecare subperioadă și 80% din cea mai mică valoare a ATC rezultată pe subperioadele din luna respectivă, la care se adaugă capacitatea alocată la licitația anuală returnată către OTS.

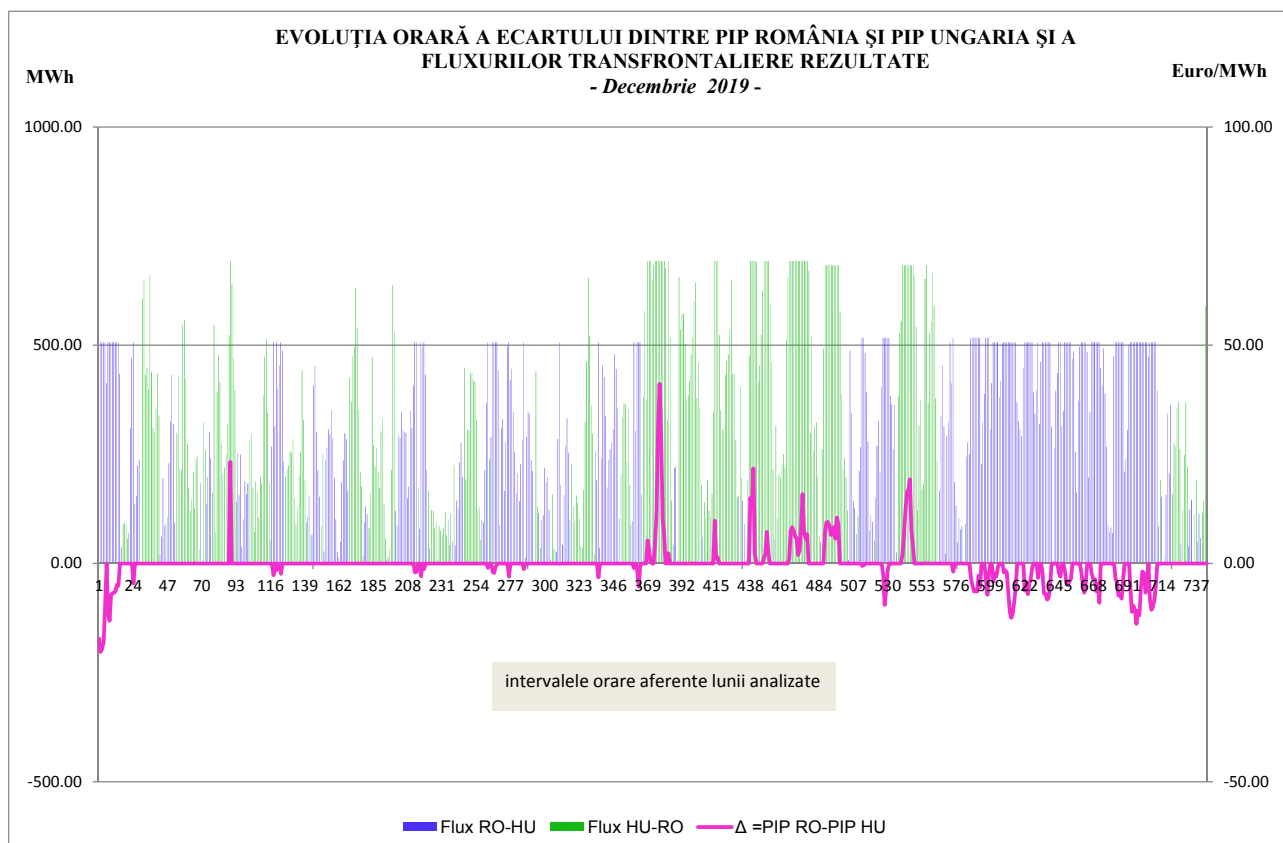
Ca o particularitate pentru granița cu Ungaria, dacă 80% din cea mai mică valoare a ATC calculat lunar pe subperioade este mai mic de 80 MW, capacitatea de interconexiune pentru alocarea lunară va fi de 80% din ATC calculat pentru fiecare subperioadă, la care se adaugă capacitatea alocată la licitația anuală returnată către OTS.

În graficul următor sunt prezentate prețurile spot medii lunare ale celor 4 piețe pentru ziua următoare implicate în mecanismul de cuplare 4M MC începând cu 1 ianuarie 2014, înainte și după debutul funcționării în regim cuplat.



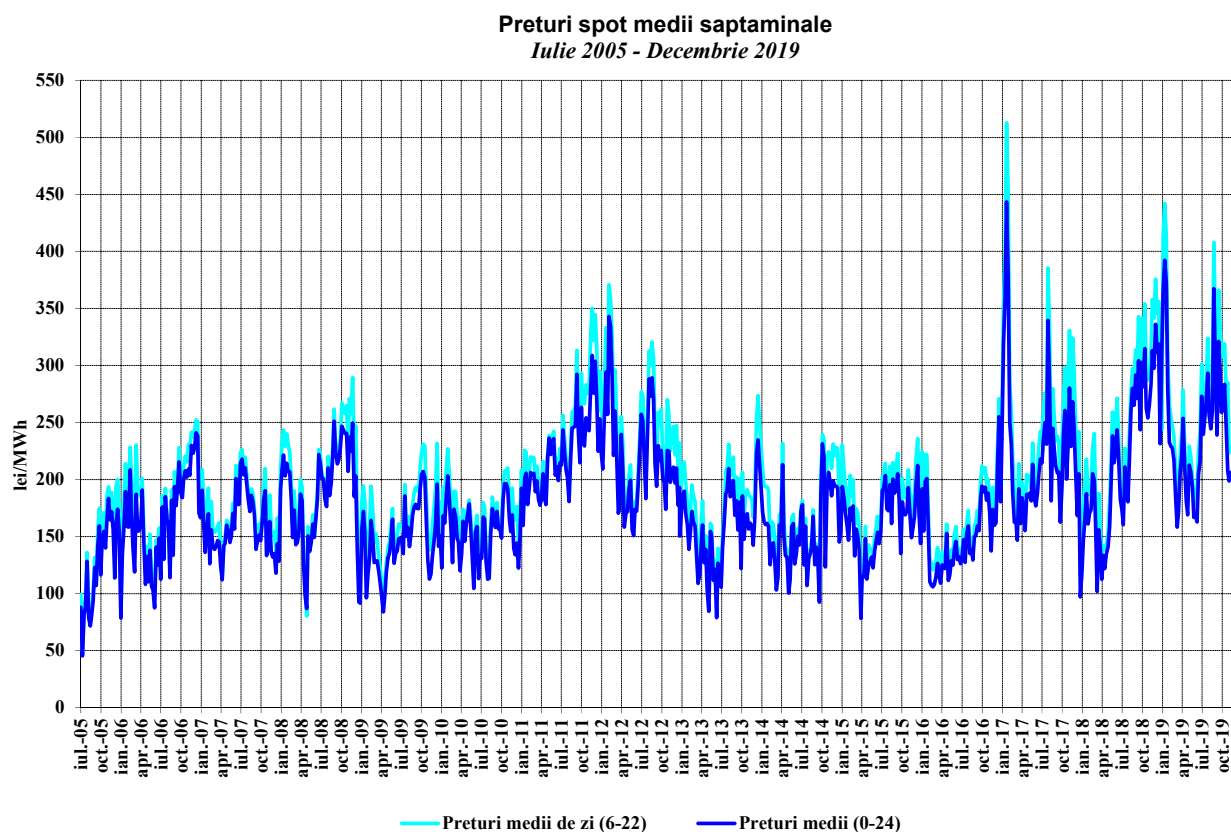
Sursa: Rapoartele lunare de monitorizare ale OPCOM SA – prelucrare SMPEE

În continuare, se prezintă evoluția la nivel orar a diferenței dintre prețurile de închidere a PZU cuplat pe aria România și respectiv aria Ungaria, corelată cu fluxurile transfrontaliere rezultate pe granița România-Ungaria, pe ambele direcții, în luna decembrie 2019.



Sursa: Date publice OPCOM SA – prelucrare SMPEE

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



Sursa: Raportările zilnice ale OPCOM S.A. – prelucrare SMPEE

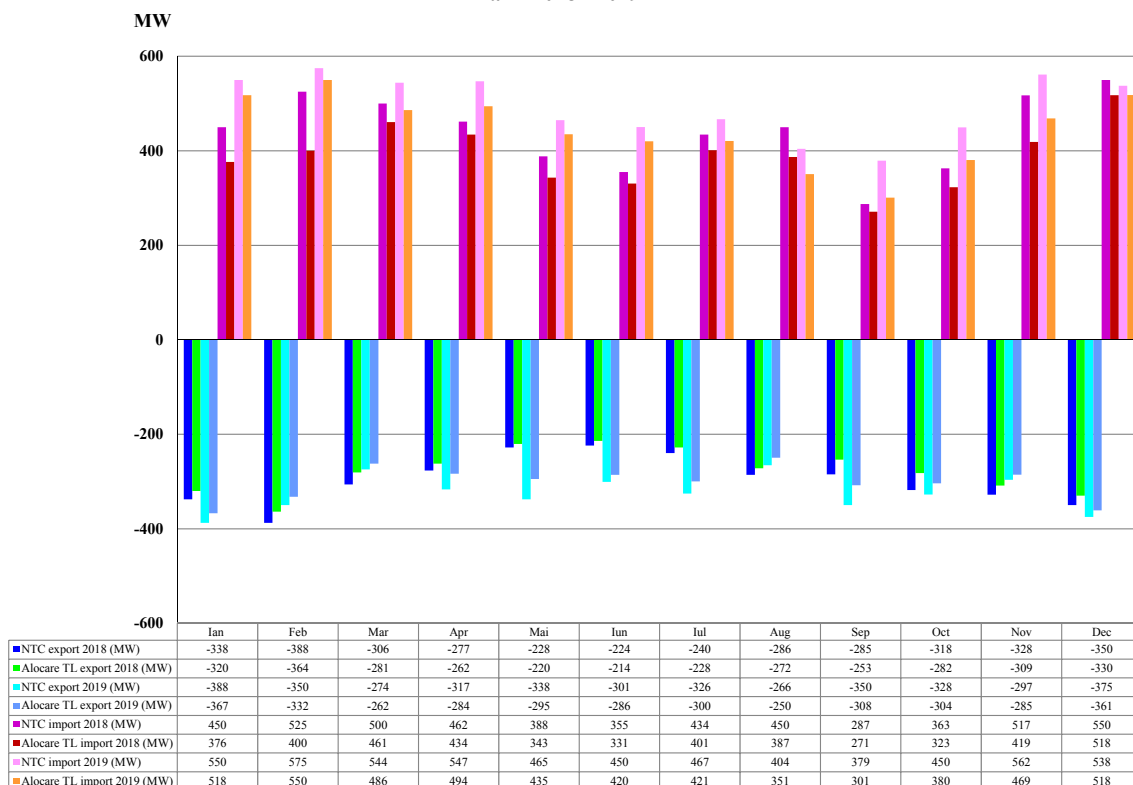
Pe granițele României cu Ungaria, Bulgaria și Serbia alocarea capacităților de interconexiune se realizează prin mecanisme de piață, bilateral coordonat pe ambele direcții, pentru 100% din capacitatea de alocare, prin licitații pe termen lung și scurt.

Pe granița cu Serbia alocarea se realizează prin licitații organizate de CNTEE Transelectrica SA pentru alocare anuală, lunară și intrazilnică, și prin licitații zilnice organizate de EMS (OTS-ul sârb), conform acordurilor semnate între cei doi operatori de transport și sistem. Pe granița cu Ucraina alocarea este realizată de CNTEE Transelectrica SA, prin licitații pentru alocare anuală și lunară, utilizarea capacităților de interconexiune fiind condiționată de acordul scris al Ukrenergo (OTS-ul din Ucraina).

Începând cu anul 2019, pe granițele cu Bulgaria și Ungaria, licitațiile pentru alocarea anuală și lunară se realizează de către JAO (Joint Allocation Office), devenită de la 1 octombrie 2018 singura platformă de alocare SAP (Single Allocation Platform) care organizează licitații pentru alocarea capacității transfrontaliere pentru toți operatorii europeni de transport și sistem. Licitațiile zilnice pe granița cu Bulgaria sunt organizate de CNTEE Transelectrica SA.

În graficul următor sunt prezentate valorile medii lunare ale capacității nete de interconexiune (NTC) ale SEN cu sistemele energetice vecine menționate și ale capacității medii de transfer alocată la licitațiile pe termen lung pentru export și import.

Evoluția NTC mediu și a capacităților medii de transfer pe granițe alocate la licitațiile pe termen lung în anii 2018 - 2019

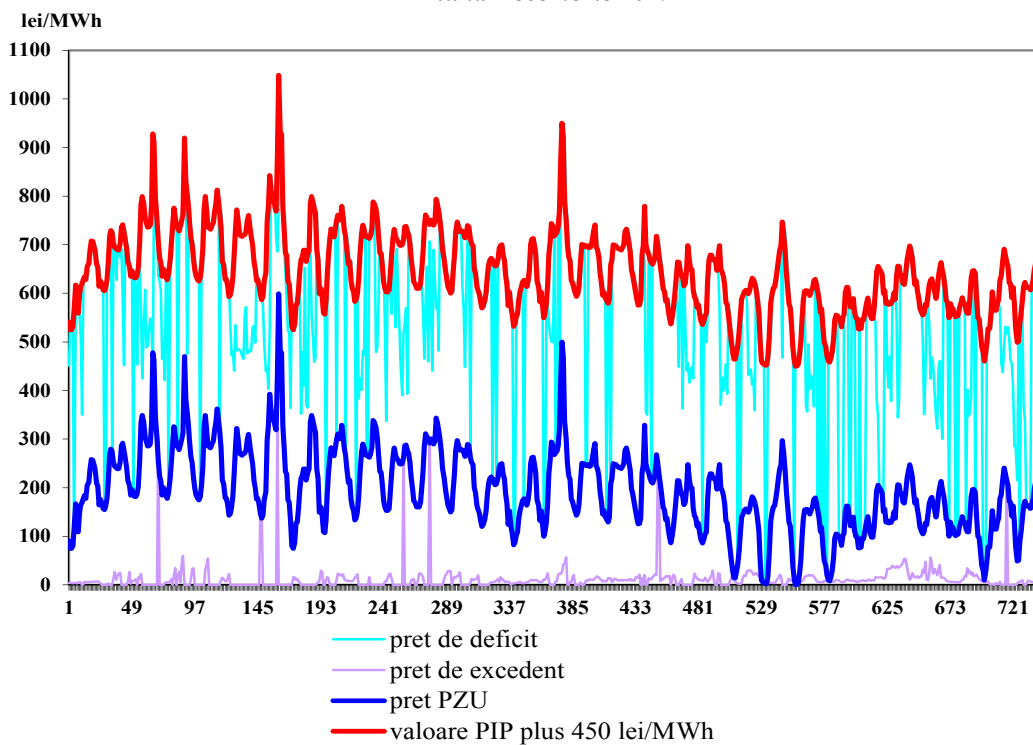


Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Pentru acoperirea diferențelor dintre valorile planificate/contractate ale consumului și respectiv producției și valorile acestora apărute în timp real, operatorul de sistem (CNTEE 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.

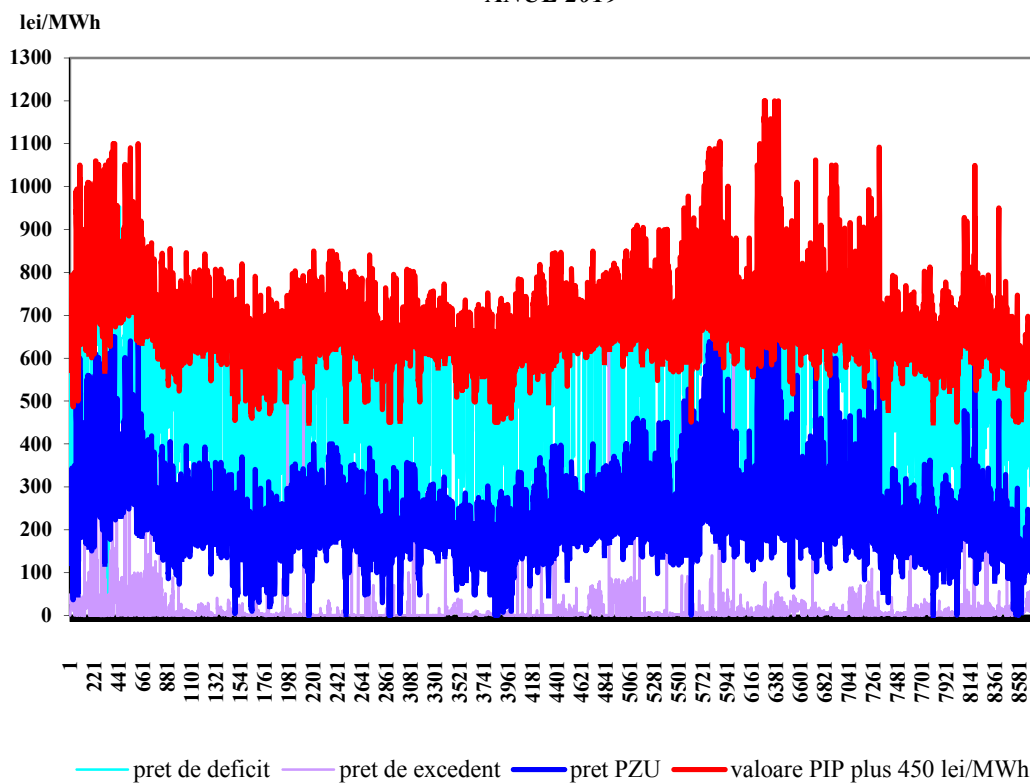
Reprezentarea alăturată a prețurilor de decontare (PIP pe PZU, prețul de deficit și cel de excedent de energie rezultate din operarea PE) oferă imaginea de ansamblu a funcționării corelate a acestor piețe. Prețurile de decontare sunt prezentate în valori orare (primul grafic), valori medii pe intervale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

Preturi orare de decontare
luna Decembrie 2019



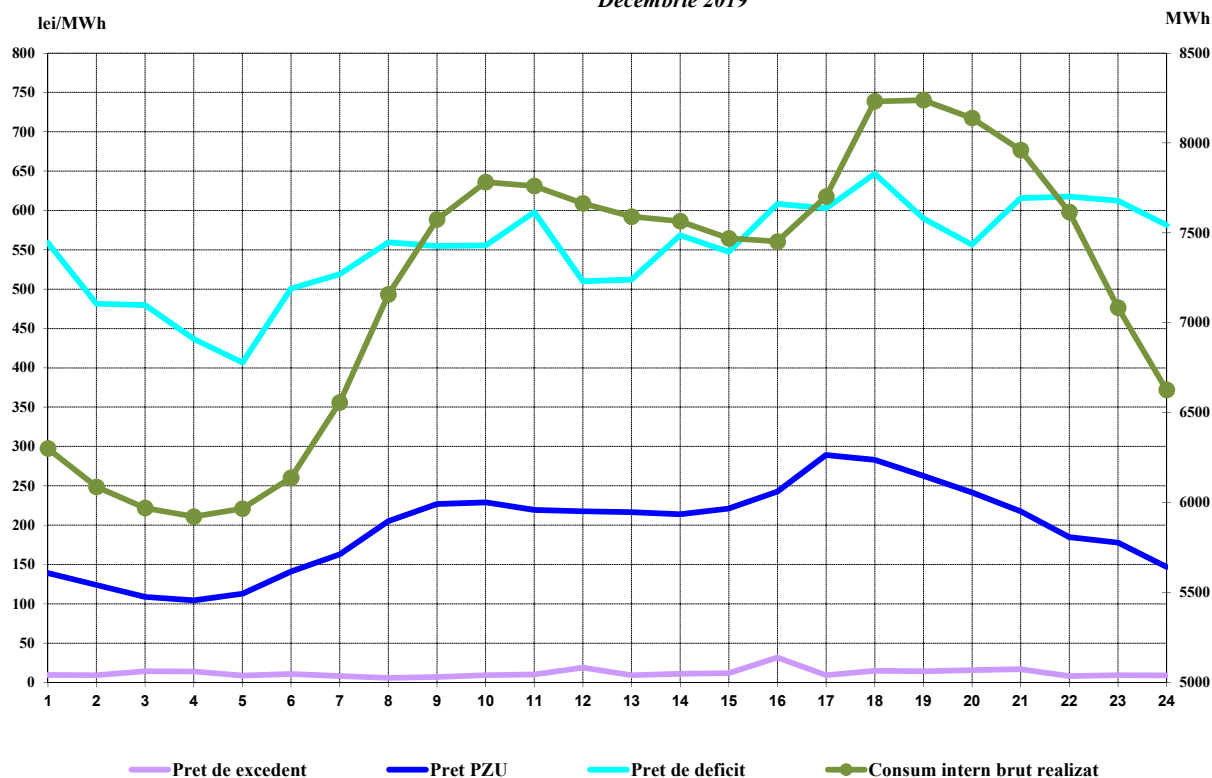
Sursa: Raportările zilnice/lunare ale OPCOM S.A.– prelucrare SMPEE

Preturi orare de decontare
-ANUL 2019-



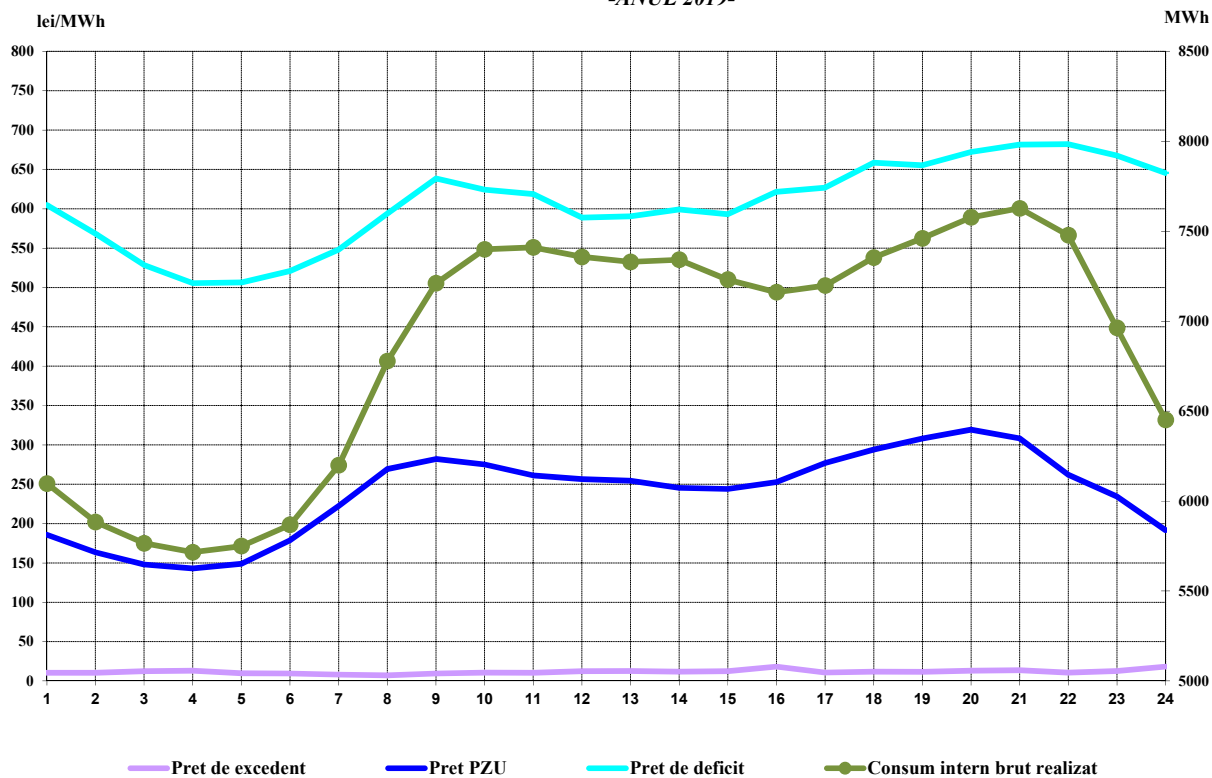
Sursa: Raportările zilnice/lunare ale OPCOM S.A.– prelucrare SMPEE

Valori medii orare ale preturilor de decontare si ale consumului intern brut realizat
Decembrie 2019



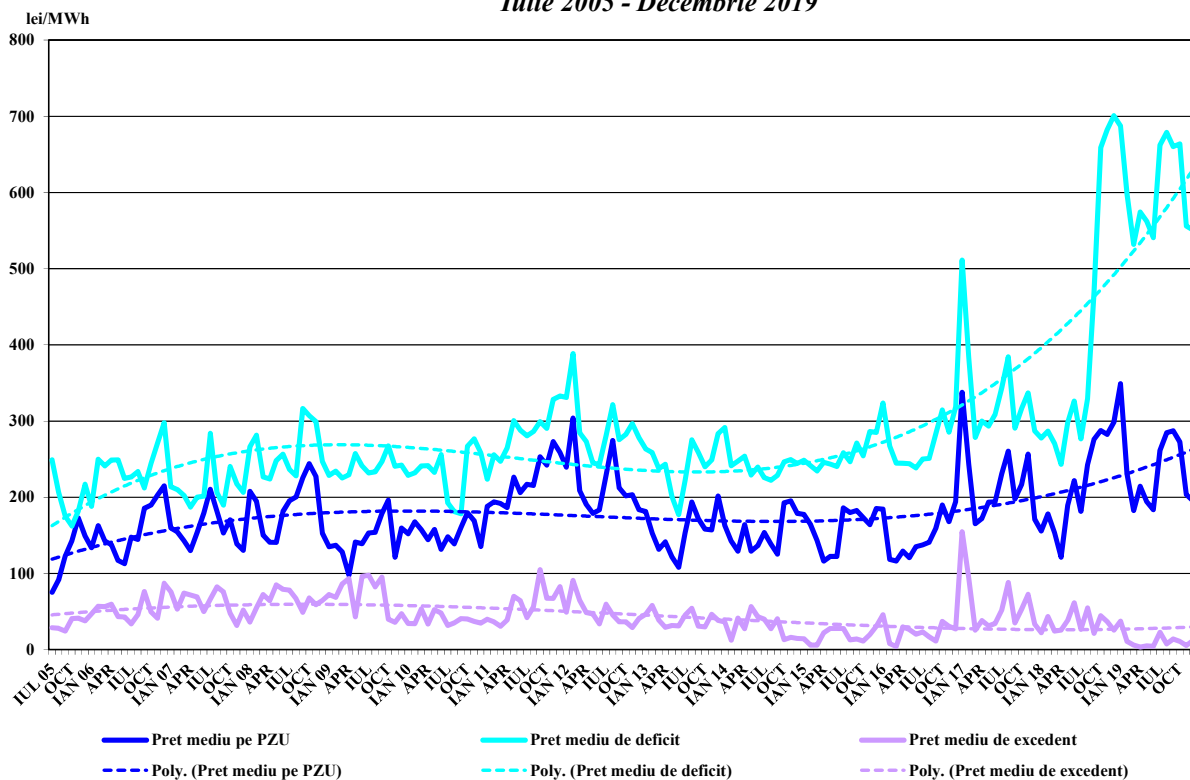
Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Valori medii orare ale preturilor de decontare si ale consumului intern brut realizat
-ANUL 2019-



Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Preturi medii lunare înregistrate pe PZU și PE
Iulie 2005 - Decembrie 2019



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

III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ

1. Structura schematică a pieței cu amănuntul

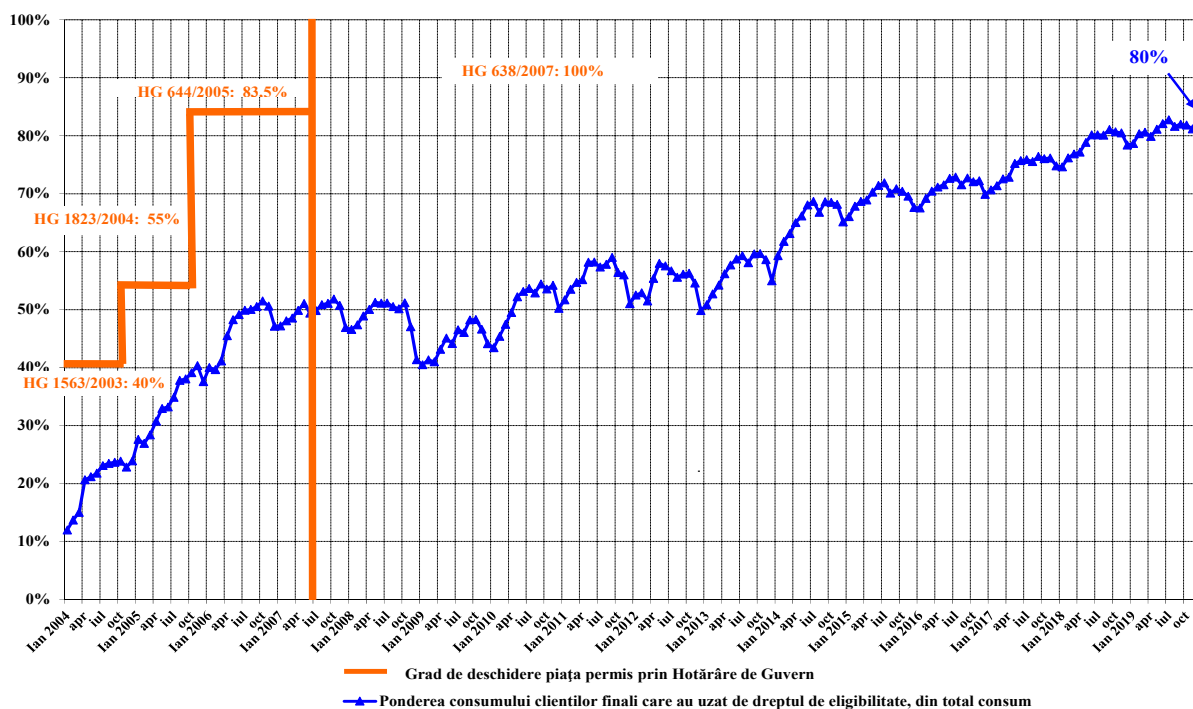


* conform art. 53 alin.(2) și art. 55 alin.(1) din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012

2. Gradul de deschidere a pieței de energie electrică

În perioada ianuarie 2004 – decembrie 2019, consumul clienților finali care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractele cu furnizorii de ultimă instanță 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 -Decembrie 2019

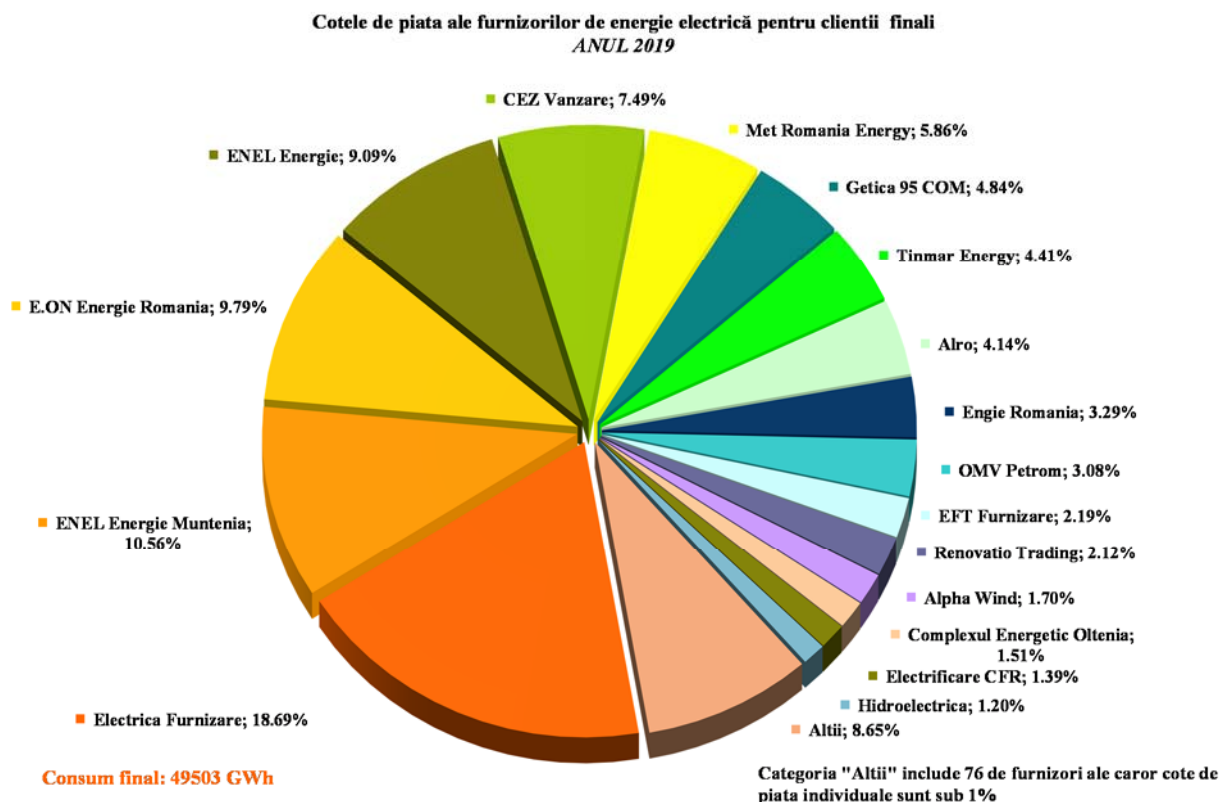


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor clienților finali – prelucrare SMPEE

3. 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:

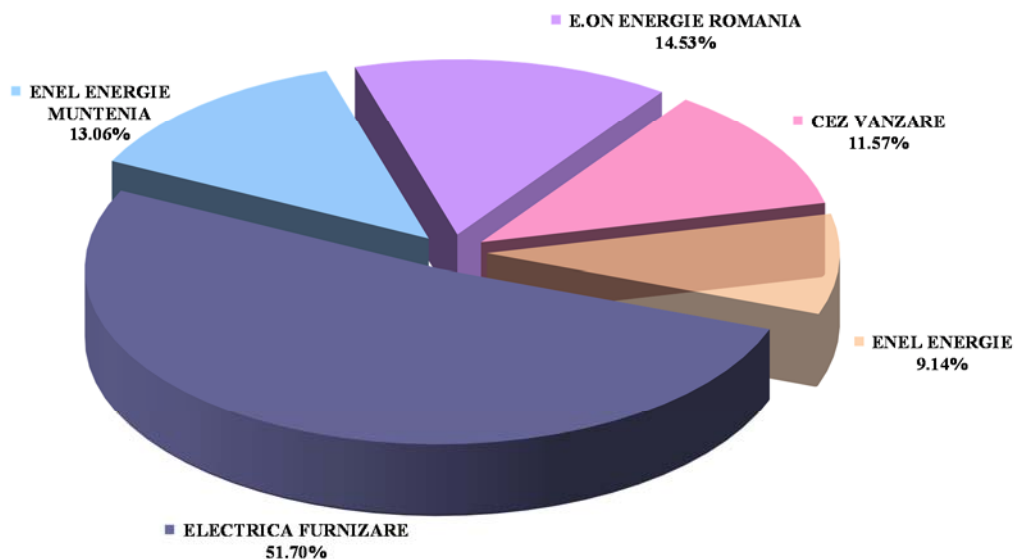
- a) pentru toți titularii de licență monitorizați, furnizori și producători cu activitate pe PAM, inclusiv furnizorii de ultimă instanță în funcție de energia electrică furnizată clienților finali în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi, precum și de energia electrică furnizată clienților care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractul;



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor clienților finali – prelucrare SMPEE

- b) pentru furnizorii de ultimă instanță – în funcție de energia electrică furnizată clienților finali alimentați în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi;

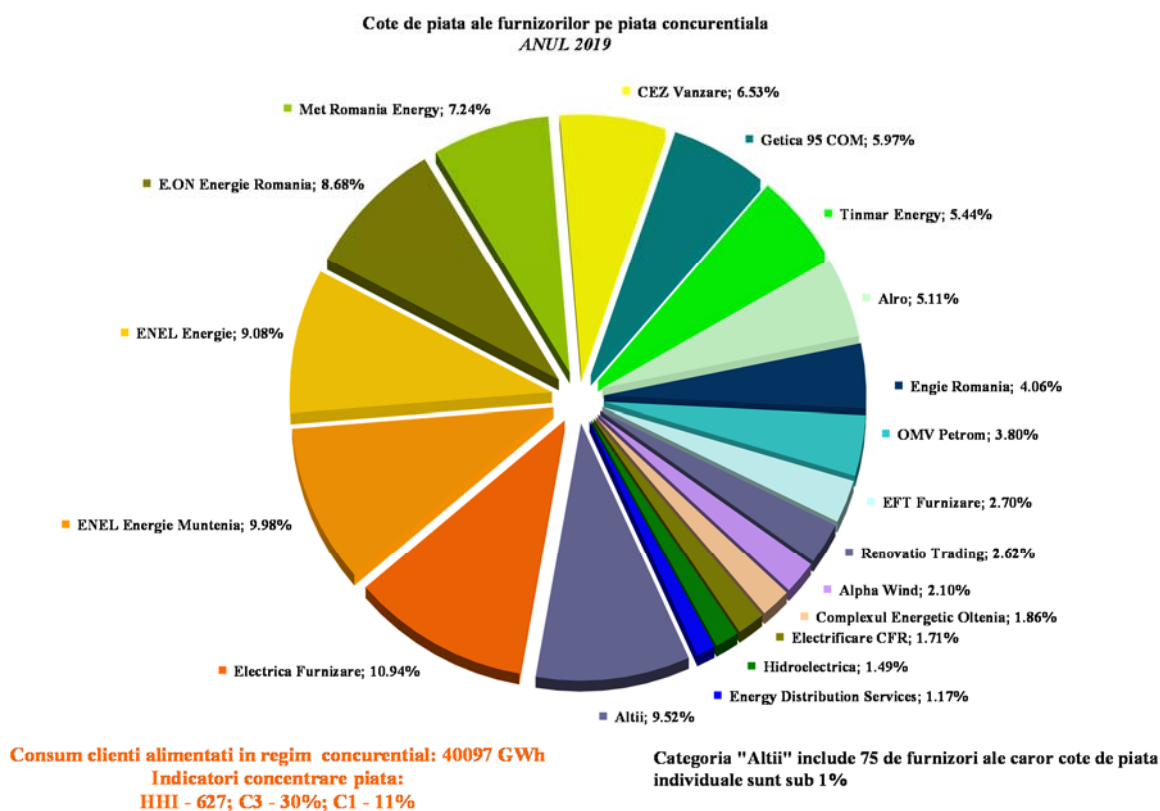
Cote de piață ale FUI în funcție de energia electrică furnizată clienților în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi
ANUL 2019



Consum final clienți alimentați în regim reglementat, SU, UI și clienți inactivi: 9406 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE

- c) pentru toți titularii de licență monitorizați, furnizori și producători, cu activitate pe segmentul concurențial al PAM, inclusiv furnizorii de ultimă instanță – în funcție de energia electrică furnizată clienților care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractul.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

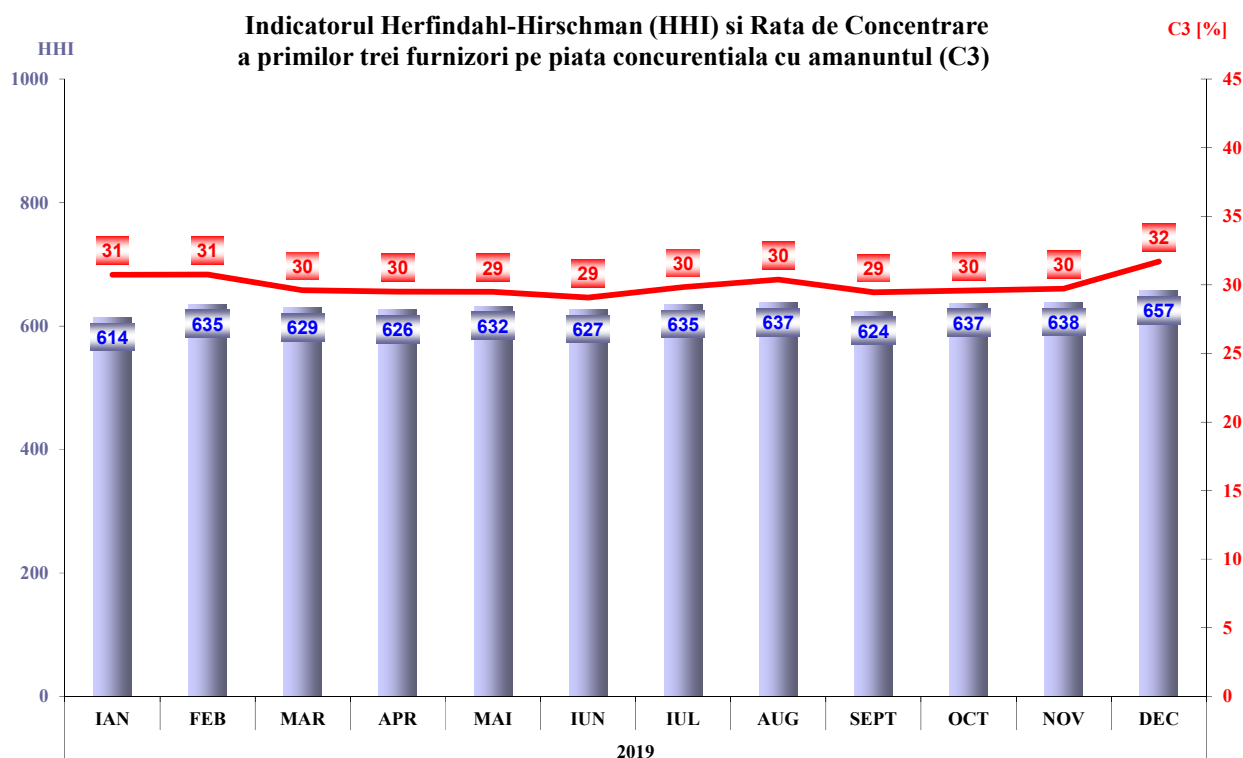
Se menționează faptul că, în calculul de determinare a valorilor indicatorilor de piață nu s-a ținut cont de principiul dominanței, iar energia electrică furnizată pe baza căreia s-a stabilit cota de piață a fiecărui furnizor include autoconsumul marilor clienți industriali care dețin și licență de furnizare 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 clienții finali în totalul tranzacțiilor de vânzare. Astfel, tabelul următor cuprinde numărul furnizorilor ce activează pe PAM, structurat în funcție de dimensiunea activității desfășurate pe această piață în luna decembrie 2019.

Numărul furnizorilor	Ponderea vânzărilor la clienții finali din totalul tranzacțiilor de vânzare			
	100%	75% - 100%	50% - 75%	<50%
Concurențiali	11	20	6	20
De ultimă instanță	0	5	0	0

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

4. 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 anul 2019.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

În tabelele următoare sunt prezentate valorile indicatorilor de structură ale componente concurențiale a PAM și numărul furnizorilor activi în luna decembrie 2019, respectiv anul 2019 calculați pentru fiecare tranșă de consum definită de Regulamentul (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului pentru clienții finali noncasnici, respectiv pentru clienții finali casnici:

Indicatori - Decembrie 2019	Tranșe de consum clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 - % -	28	24	16	13	19	13	20	12
C3 - % -	77	52	40	35	45	29	52	30
HHI	2133	1282	869	732	1008	664	1198	614
Consum - GWh -	161	429	305	658	373	213	778	2917
NR. FURNIZORI	62	70	60	58	23	19	15	82
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	4	3	5
nr. furnizori concurențiali	42	49	42	42	13	11	5	56
nr. producători	15	16	13	11	5	4	7	21

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Indicatori - Anul 2019	Tranșe de consum clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 - % -	30	22	19	12	17	14	20	11
C3 - % -	77	50	41	33	42	32	48	29
HHI	2134	1224	904	688	923	696	1144	593
Consum - GWh -	1809	4633	3764	8155	4786	2677	9698	35521
NR. FURNIZORI	70	79	69	67	27	22	20	93
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	4	3	5
nr. furnizori concurențiali	49	56	49	49	16	14	9	65
nr. producători	16	18	15	13	6	4	8	23

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Indicatori - Decembrie 2019	Tranșe de consum clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 - % -	48	34	29	34	39	37
C3 - % -	91	80	77	76	72	82
HHI	3647	2311	2152	2387	2324	2583
Consum - GWh -	156	143	82	52	18	451
NR. FURNIZORI	36	33	36	36	38	46
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	5
nr. furnizori concurențiali	27	25	27	27	29	34
nr. producători	4	3	4	4	4	7

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Indicatori - ANUL 2019	Tranșe de consum clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 - % -	49	33	30	32	37	37
C3 - % -	91	79	76	74	70	81
HHI	3640	2260	2136	2282	2167	2545
Consum - GWh -	1572	1471	808	537	188	4576
NR. FURNIZORI	41	39	41	42	41	51
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	5
nr. furnizori concurențiali	32	31	32	33	32	39
nr. producători	4	3	4	4	4	7

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

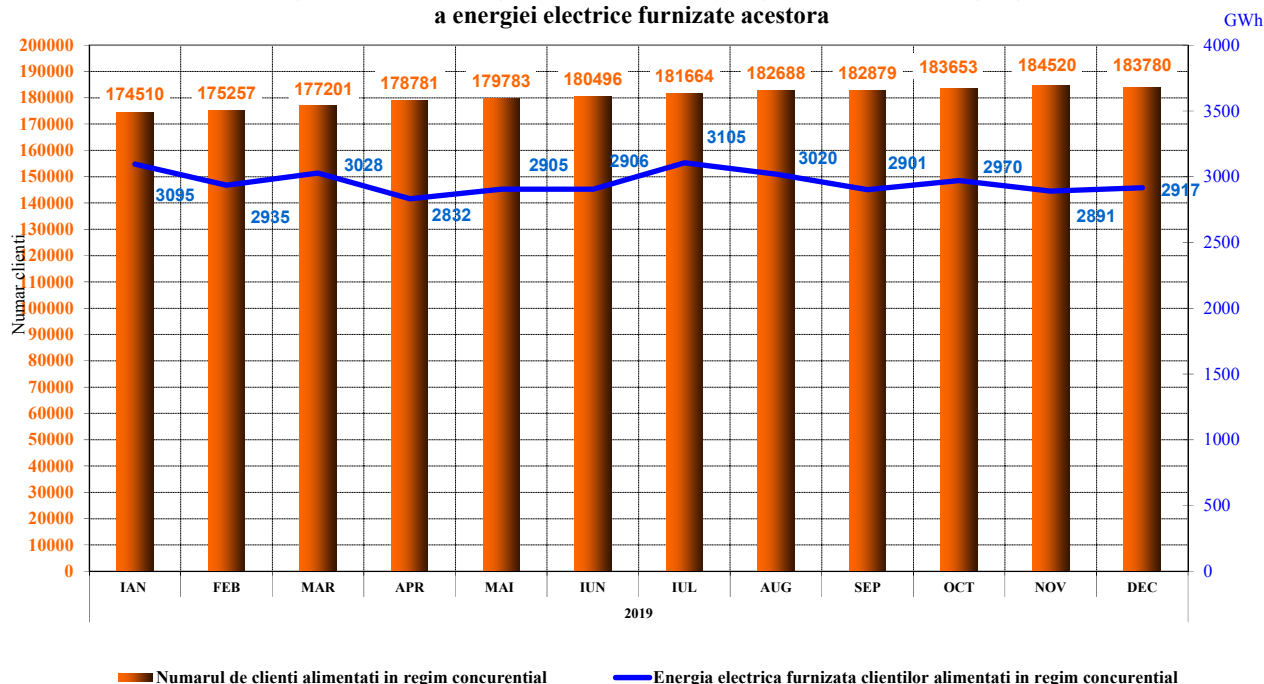
5. Evoluția numărului de clienți și a energiei aferente acestora

Numărul clienților finali cărora li se furnizează energie electrică în regim concurențial este prezentat în evoluție lunară pe ultimele 12 luni. De asemenea, este prezentată structura pe categorii de clienți pentru decembrie 2019 și pe întregul an 2019, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului. Tabelul următor detaliază intervalele de consum corespunzătoare fiecărei tranșe de consum în parte:

Tranșe de consum clienți noncasnici	Consum anual cuprins in intervalul (MWh):	
Transa - IA		<20
Transa - IB	>=20	<500
Transa - IC	>=500	<2000
Transa - ID	>=2000	<20000
Transa - IE	>=20000	<70000
Transa - IF	>=70000	<150000
Transa - IG	>=150000	

Tranșe de consum clienți casnici	Consum anual cuprins in intervalul (kWh):	
Transa - DA		<1000
Transa - DB	>=1000	<2500
Transa - DC	>=2500	<5000
Transa - DD	>=5000	<15000
Transa - DE	>=15000	

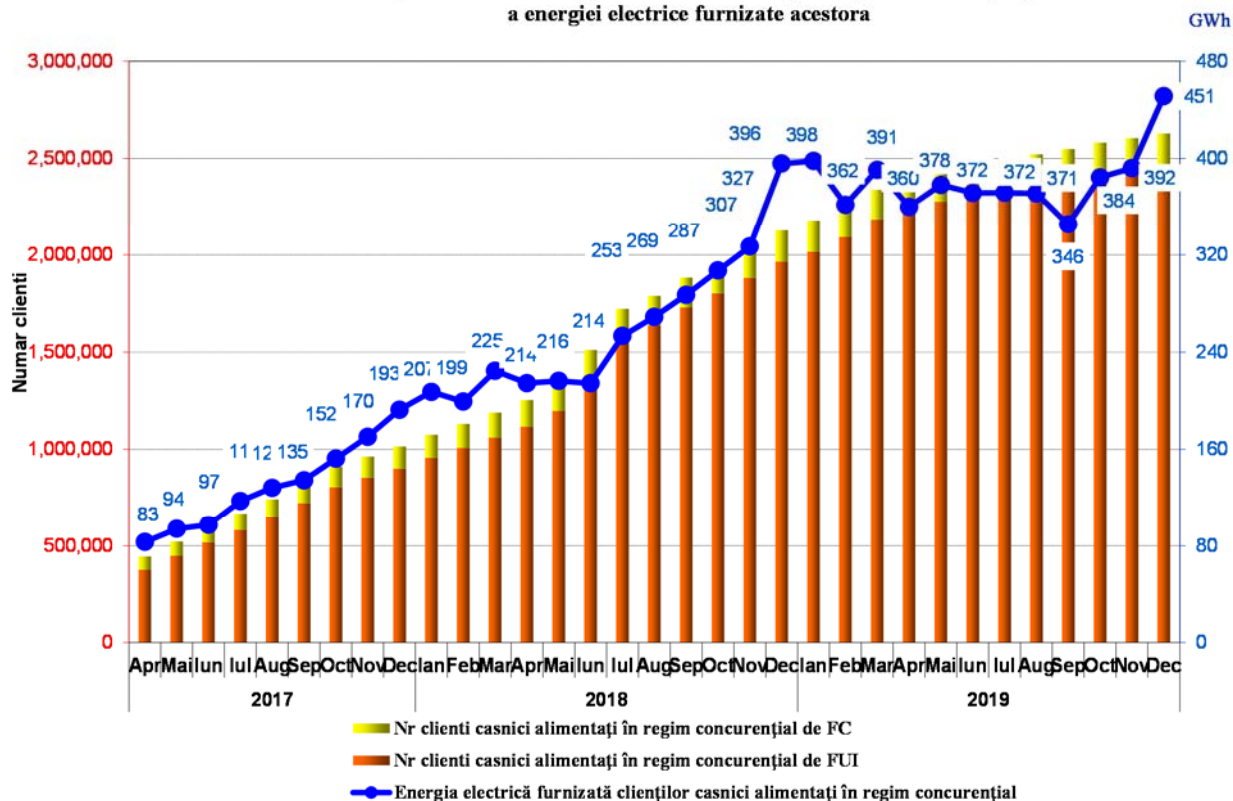
Evoluția numărului clienților noncasnici alimentați în regim concurențial și a energiei electrice furnizate acestora



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

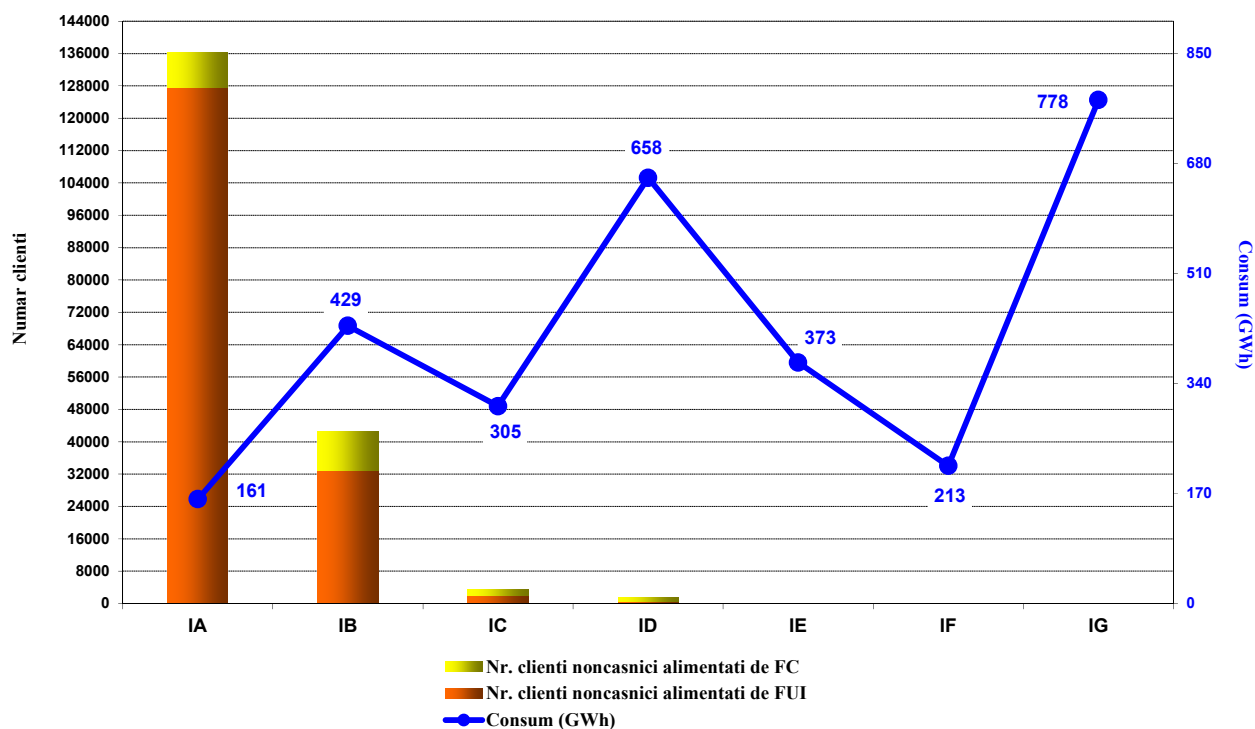
Vânzările de energie electrică în regim concurențial către clienții casnici, în perioada aprilie 2017 – decembrie 2019, sunt prezentate în graficul următor:

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



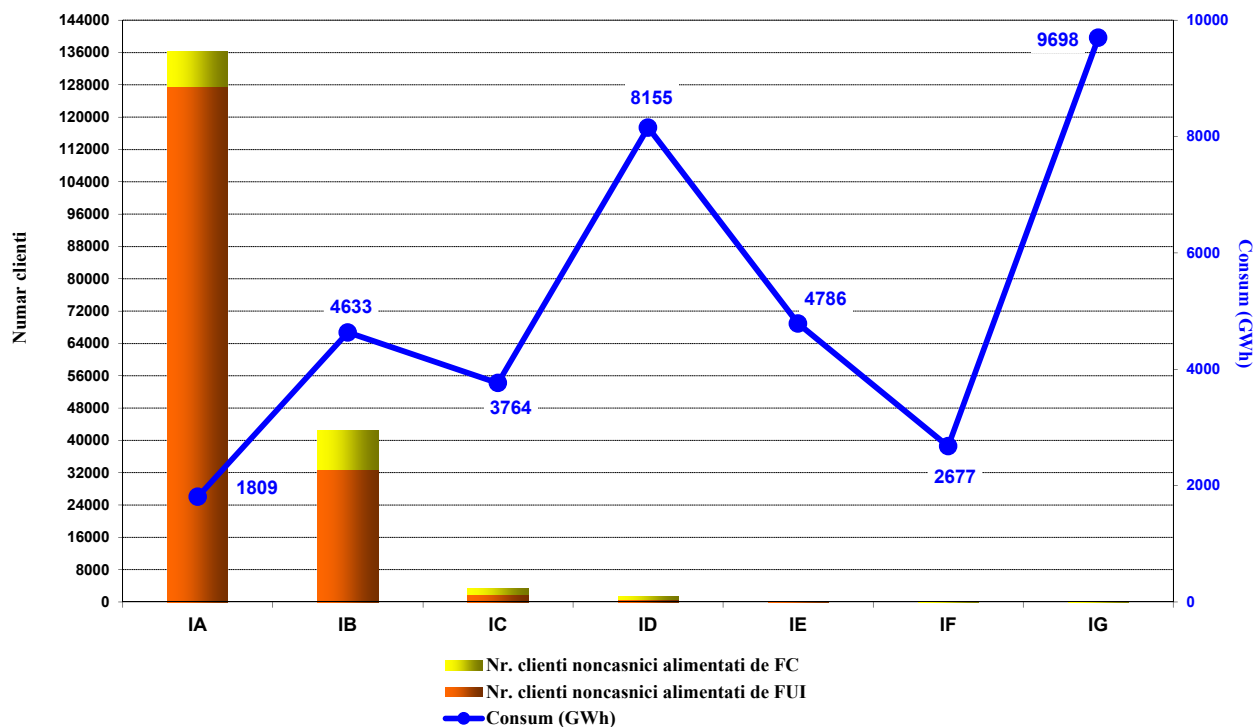
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Numărul clienților noncasnici alimentați în regim concurențial și consumul lor structurat pe tranșe de consum și tip furnizor
- DECEMBRIE 2019 -

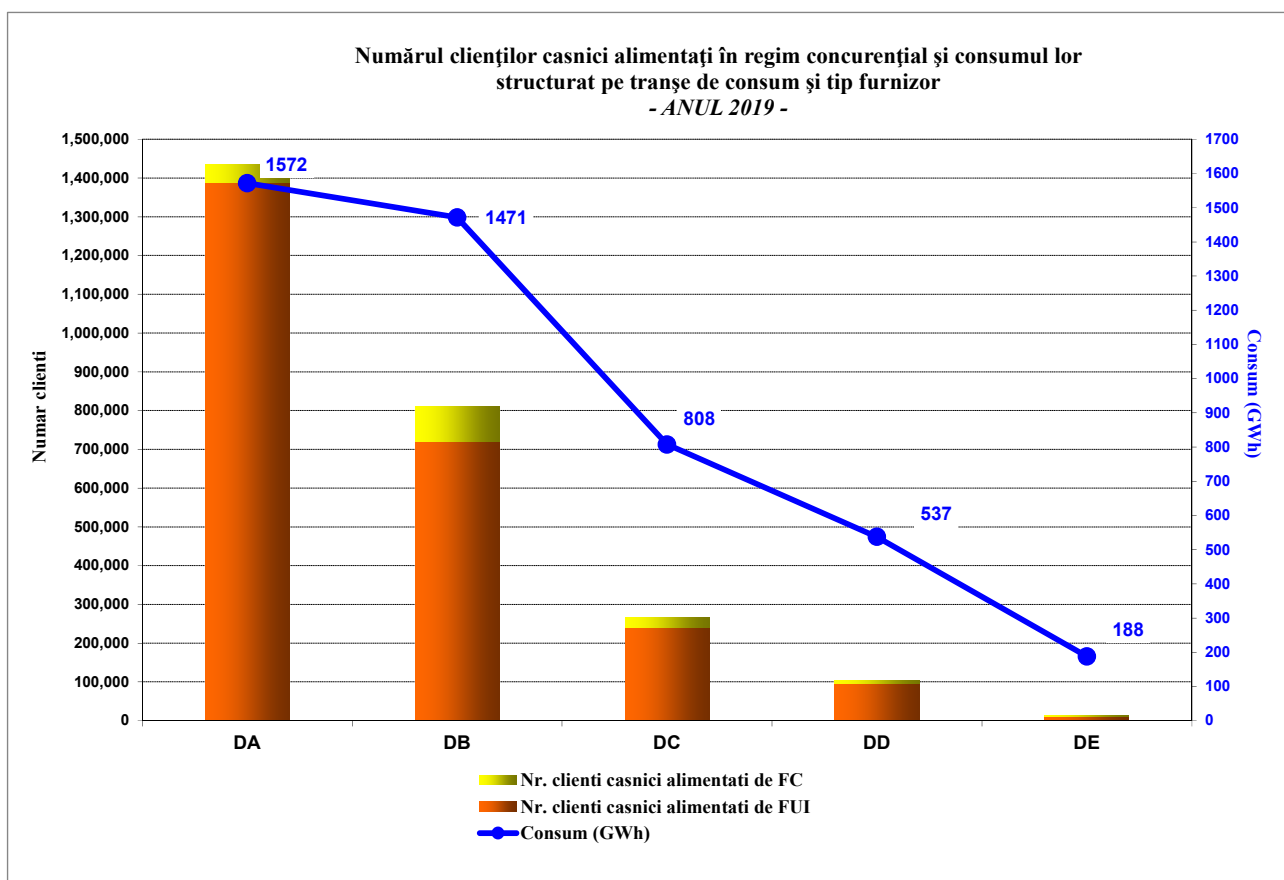
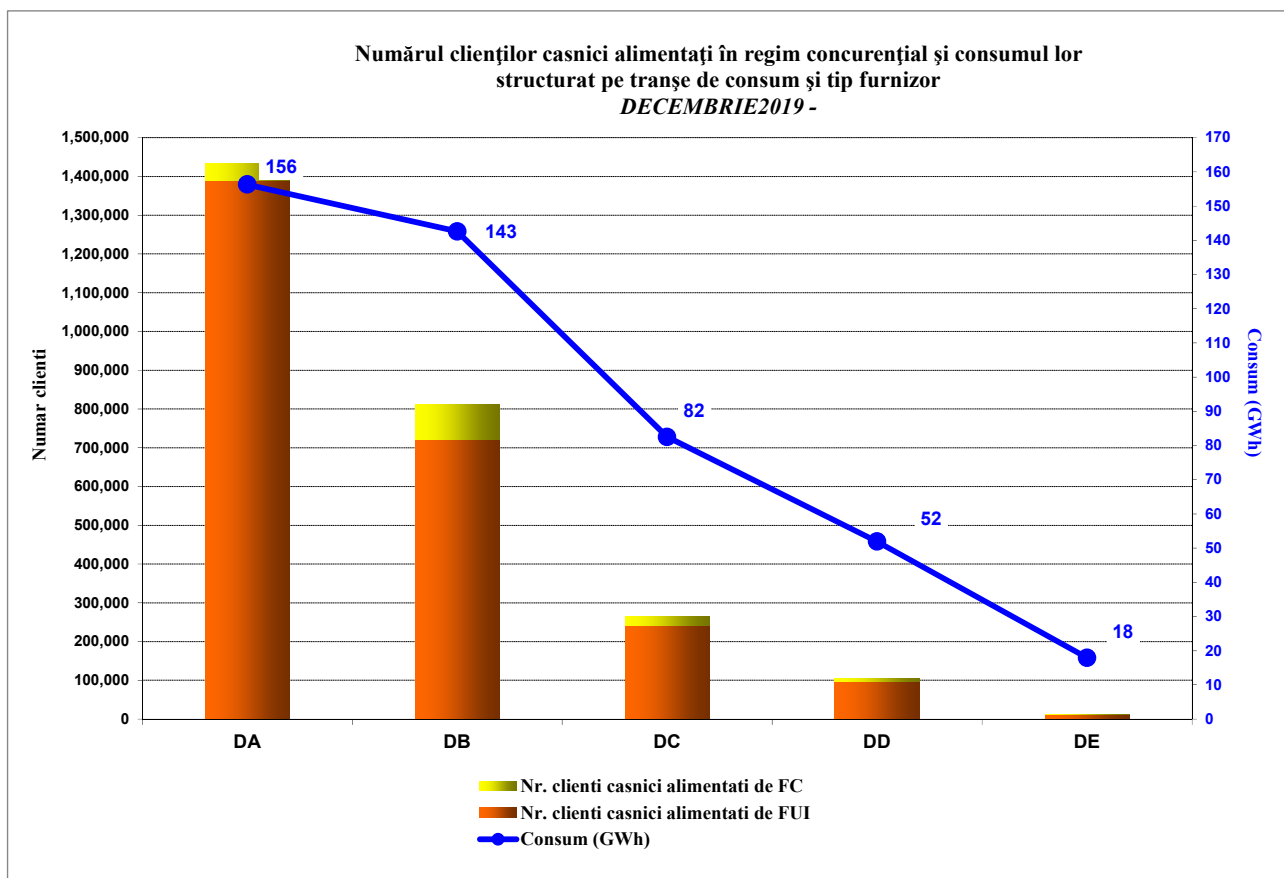


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Numărul clienților noncasnici alimentați în regim concurențial și consumul lor structurat pe tranșe de consum și tip furnizor
- ANUL 2019 -



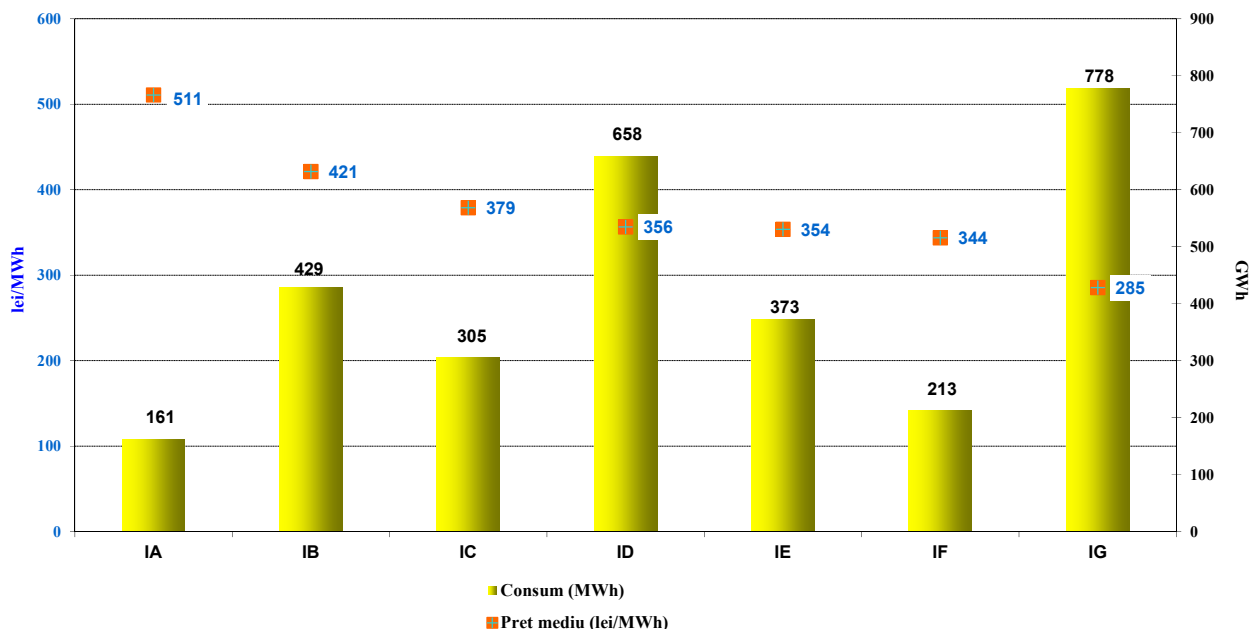
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE



6. Prețuri medii de vânzare la clienții finali alimentați în regim concurențial

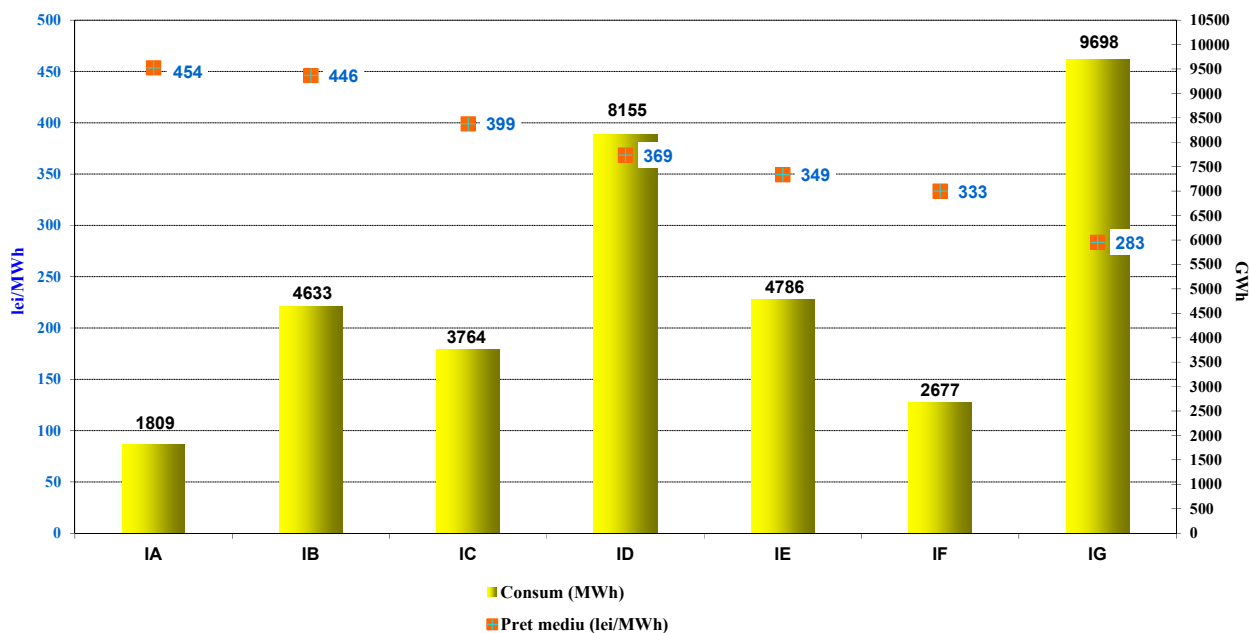
Graficele următoare prezintă prețurile medii de vânzare pentru luna decembrie 2019 și pe întregul an 2019 ale clienților finali casnici și noncasnici alimentați în regim concurențial, structurați în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului.

Prețul mediu și consumul de energie electrică
structurat pe tranșe de consum pentru clienții noncasnici pe segmentul concurențial al PAM
-DECEMBRIE 2019-



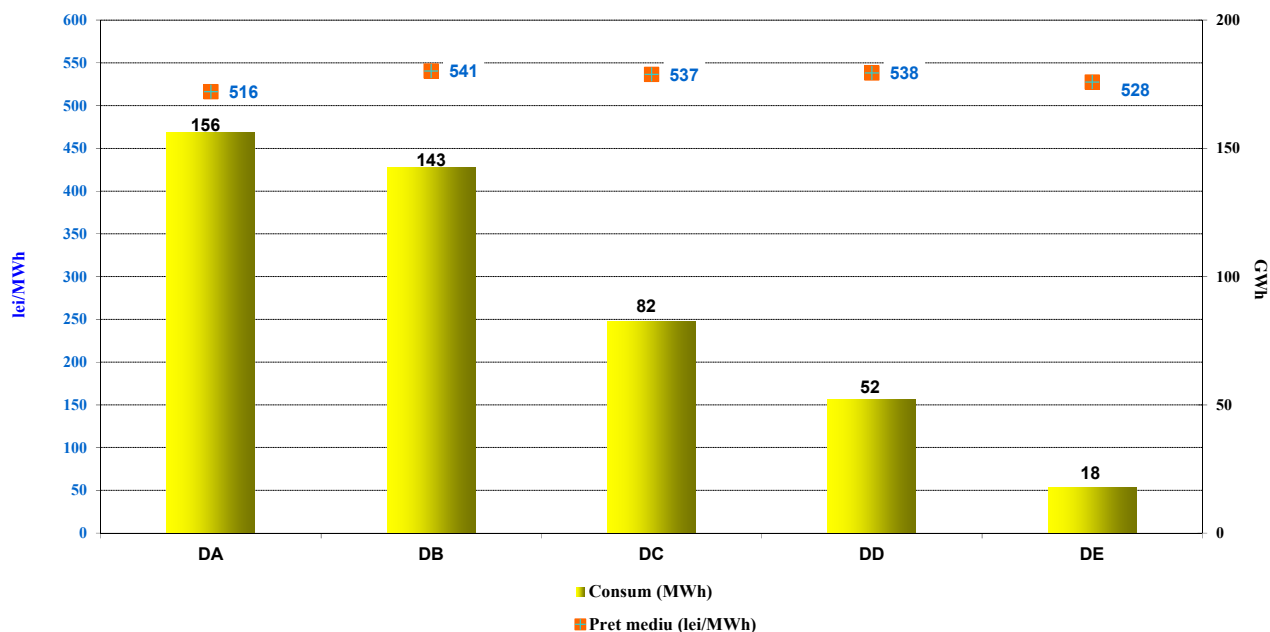
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMPEE

Prețul mediu și consumul de energie electrică
structurat pe tranșe de consum pentru clienții noncasnici pe segmentul concurențial al PAM
-ANUL 2019-



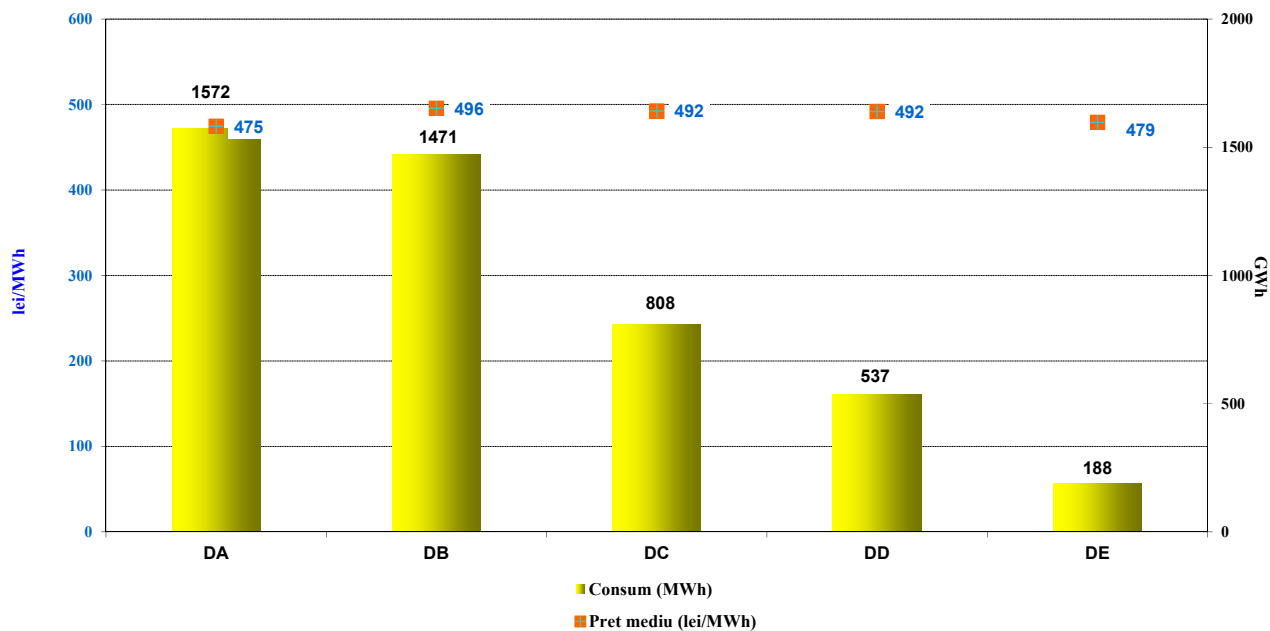
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMPEE

Prețul mediu și consumul de energie electrică
structurat pe tranșe de consum pentru clienții casnici pe segmentul concurențial al PAM
-DECEMBRIE 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMPEE

Prețul mediu și consumul de energie electrică
structurat pe tranșe de consum pentru clienții casnici pe segmentul concurențial al PAM
-ANUL 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMPEE

Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei tranșe de consum s-a determinat ca medie ponderată a prețurilor practicate de către furnizori cu cantitățile furnizate de aceștia respectivei tranșe de consum pentru clienții casnici, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1952/2016. Prețurile nu conțin TVA, accize sau alte taxe, dar includ toate serviciile aferente (tarife transport, servicii sistem, distribuție, dezechilibre, taxe agregare PRE, măsurare). Încadrarea clienților în tranșe de consum s-a realizat pe baza prognozei anuale de consum a acestora.

IV. OPERATORUL DE TRANSPORT ȘI SISTEM CNTEE TRANSELECTRICA S.A.

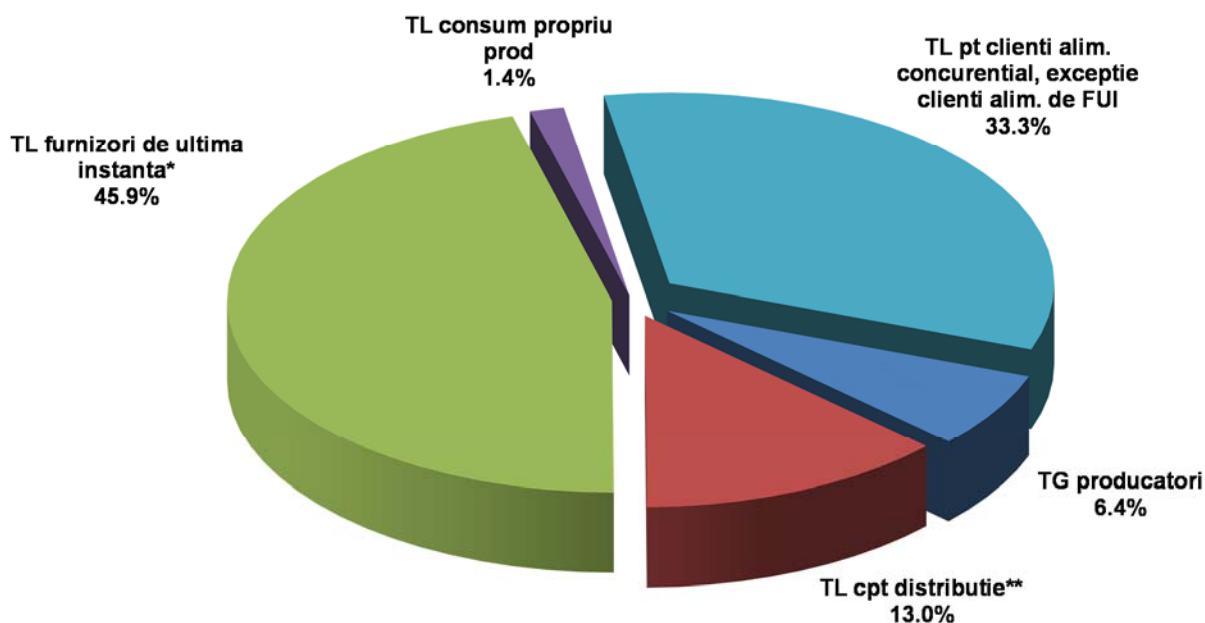
Operatorul de transport și sistem (OTS) prestează serviciul de transport al energiei electrice la tarife reglementate.

Începând cu august 2017, au fost modificate principiile metodologice de tarifare pentru serviciul de transport, eliminându-se tarifele zonale pentru introducerea sau extragerea energiei electrice în/din nodurile rețelei electrice, stabilindu-se o valoare unică la nivelul SEN pentru fiecare dintre aceste tarife.

Astfel, componenta de introducere a energiei electrice în rețea acoperă o parte din costurile cu pierderile în rețea și costurile pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, în timp ce prin componenta de extragere a energiei electrice din rețea se recuperează costul mediu al transportului.

În graficul următor este prezentată structura veniturilor obținute în luna decembrie 2019 și respectiv în anul 2019, în urma prestării serviciului de transport al energiei electrice.

**Structura veniturilor CNTEE Transelectrica SA din prestarea serviciilor de transport
- Decembrie 2019 -**

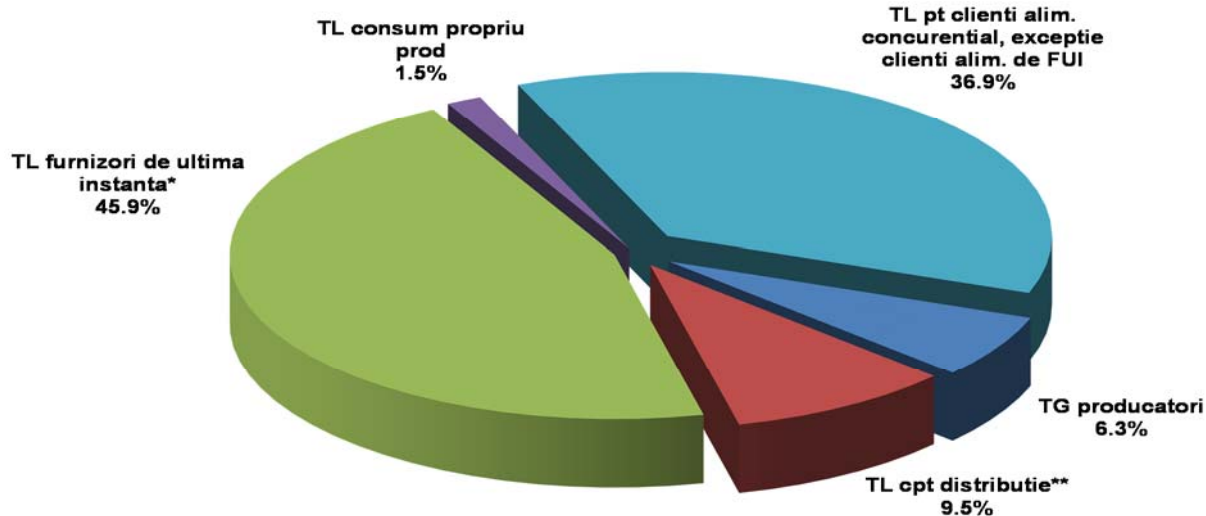


* energia electrica extrasa atat din zona proprie de licenta cat si din alte zone

** include energia electrica cu care unii operatori de distributie alimenteaza locuri proprii de consum in regim de autofurnizare

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

**Structura veniturilor CNTEE Transelectrica SA din prestarea serviciilor de transport
- 2019 -**

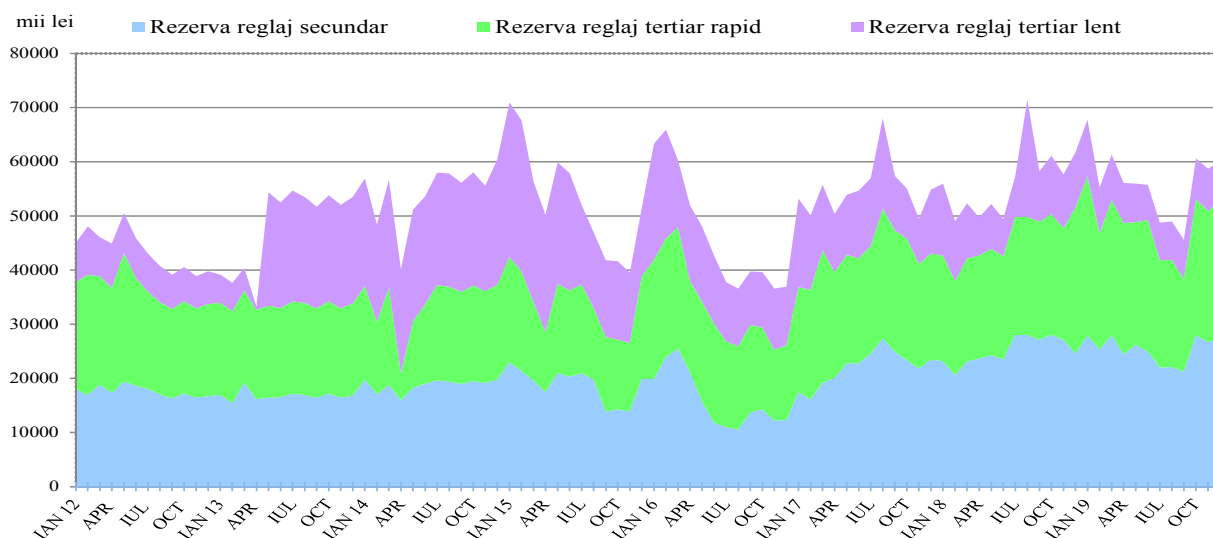


* energia electrica extrasa atat din zona proprie de licenta cat si din alte zone

** include energia electrica cu care unii operatori de distributie alimenteaza locuri proprii de consum in regim de autofurnizare

Pentru realizarea funcției de operator de sistem, CNTEE 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. În graficul următor este prezentată evoluția costurilor cu achiziția (reglementată și/sau prin mecanisme de piață) a serviciilor tehnologice de sistem suportate de CNTEE Transelectrica SA, începând cu ianuarie 2012. 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 serviciul de sistem.

Structura costurilor CNTEE Transelectrica SA cu achiziția de STS de la producătorii calificați

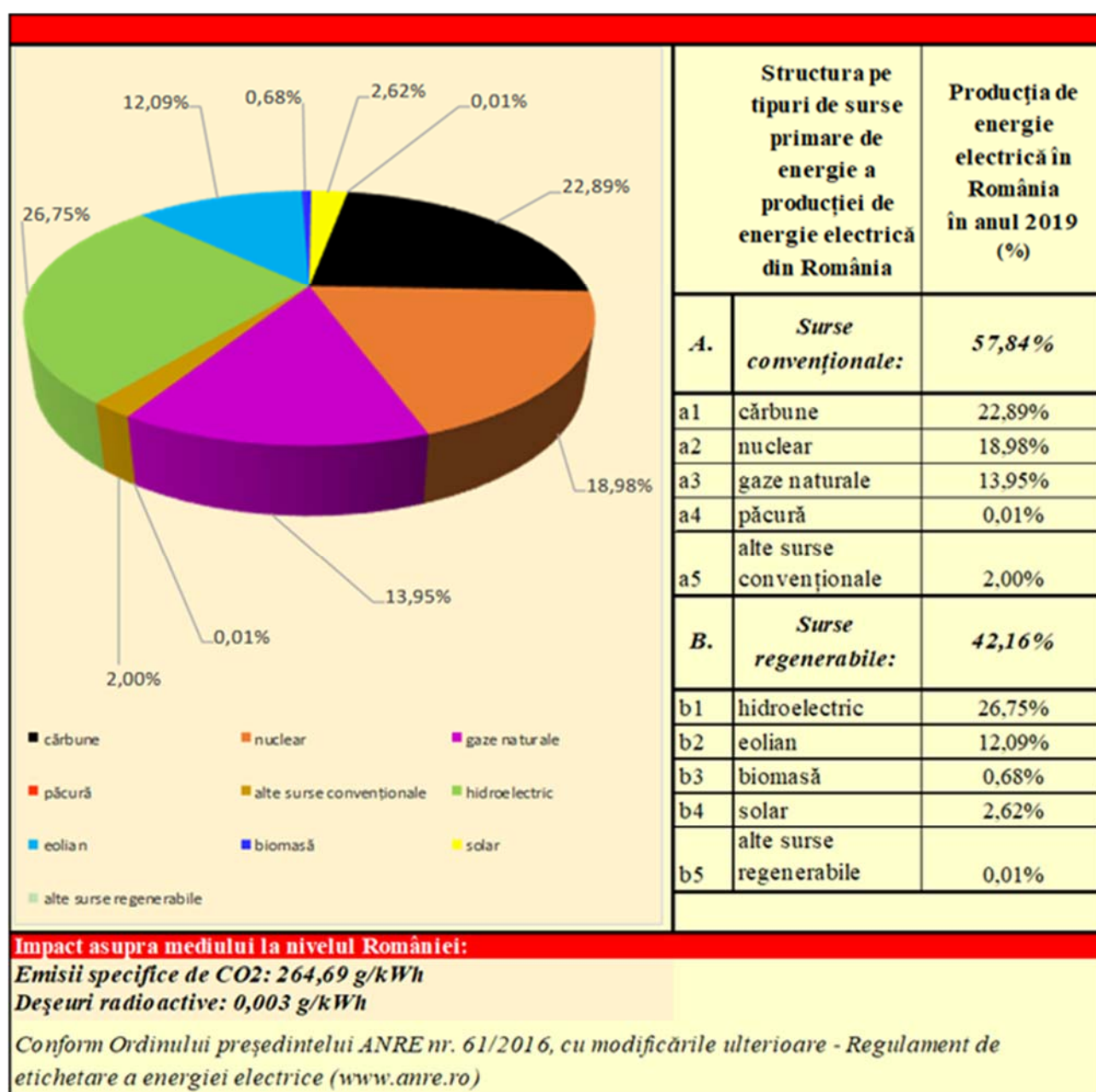


Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

V. STRUCTURA PE TIPURI DE SURSE PRIMARE DE ENERGIE A PRODUCȚIEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA ȘI VALORILE INDICATORILOR DE MEDIU ASOCIAȚI ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE LA NIVEL NAȚIONAL, PENTRU FIECARE TIP DE SURSĂ PRIMARĂ

În conformitate cu prevederile *Regulamentului de etichetare a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/2016, cu modificările ulterioare, pe baza declarațiilor producătorilor de energie electrică referitoare la cantitatea totală de energie electrică produsă s-a calculat structura pe tipuri de surse primare de energie a producției de energie electrică din România, prezentată mai jos.

În anul 2019 valorile specifice medii la nivel național ale emisiilor de CO₂ și deșeurilor radioactive rezultate din producerea energiei electrice au fost de 264,69 g/kWh, respectiv de 0,003 g/kWh. Prin raportarea la aceste valori, furnizorii de energie electrică vor specifica în etichetele pe care le vor elabora dacă energia electrică pe care au furnizat-o clienților finali în anul 2019 a avut impact asupra mediului înconjurător *sub/peste* media națională.



Valorile specifice medii ale emisiilor de CO₂ pe tipuri de surse primare de energie, prezentate în tabelul următor, sunt determinate ca medie ponderată a emisiei specifice realizate și a energiei electrice produse de fiecare producător pe fiecare tip de sursă primară:

<i>Sursă primară de energie</i>	<i>Emisii specifice CO₂ [g/kWh]</i>
Cărbune	881,04
Gaze naturale	375,52
Păcură	845,85
Alte surse convenționale	524,33
Surse regenerabile	0
Media sectorială	264,69

VI. EVOLUȚIA REGULILOR PIETEI ÎN LUNA DECEMBIE 2019

În luna decembrie 2019, ANRE a emis următoarele reglementări cu incidență asupra piețelor angro și cu amănuntul:

- Ordinul președintelui ANRE nr. 214/03.12.2019 privind modificarea Regulamentului de etichetare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 61/2016;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 216/11.12.2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 217/11.12.2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali și completarea Condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2015;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 218/11.12.2019 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL) și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., valabile de la 1 ianuarie 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 219/11.12.2019 privind aprobarea Metodologiei operaționale pentru blocul RFP – TEL în conformitate cu prevederile art. 119 din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 222/16.12.2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., valabile de la 1 ianuarie 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 223/16.12.2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea DELGAZ GRID S.A., valabile de la 1 ianuarie 2020;

- Ordinul președintelui ANRE nr. 224/16.12.2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Banat S.A., valabile de la 1 ianuarie 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 225/16.12.2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Dobrogea S.A., valabile de la 1 ianuarie 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 226/16.12.2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Muntenia S.A., valabile de la 1 ianuarie 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 227/16.12.2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., valabile de la 1 ianuarie 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 228/16.12.2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., valabile de la 1 ianuarie 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 229/16.12.2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., valabile de la 1 ianuarie 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 231/16.12.2019 privind aprobarea venitului reglementat aferent activității reglementate desfășurate de către operatorul pieței de energie electrică;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 233/16.12.2019 privind aprobarea Metodologiei pentru schimbul de date între operatorul de transport și sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii de rețea semnificativi;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 234/20.12.2019 privind aprobarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrică/gaze naturale de către clientul final;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 235/20.12.2019 privind aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 236/20.12.2019 privind aprobarea acțiunilor și regulilor ce vor fi aplicate pe piața de energie electrică în vederea eliminării și/sau atenuării impactului unor măsuri sau politici care pot contribui la restricționarea formării prețurilor pe piața angro de energie electrică;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 237/20.12.2019 privind aplicarea pentru anul 2019 a prevederilor art. 21 alin. (2) lit. i), art. 27 lit. l) și ale tabelului 7 din anexa nr. 3 la Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 238/20.12.2019 privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 240/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță CEZ Vânzare S.A.;

- Ordinul președintelui ANRE nr. 241/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță Electrica Furnizare S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 242/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță Enel Energie S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 243/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță Enel Energie Muntenia S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 244/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță EON Energie Romania S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 245/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță Engie România S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 246/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță SPEEH Hidroelectrică S.A..;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 247/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță MET Romania Energy S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 248/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță Restart Energy One S.R.L.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 249/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate clienților casnici de către furnizorul de ultimă instanță Tinmar Energy S.A.;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 250/23.12.2019 pentru aprobarea tarifelor generice pentru energie electrică aplicate începând cu data de 01 ianuarie 2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 251/30.12.2019 pentru prelungirea aplicării prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 224/2018 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2019, precum și pentru modificarea acestuia.
- Decizia președintelui ANRE nr. 2070/03.12.2019 privind aprobarea „Planului de dezvoltare a RET perioada 2018-2027 – Notă de completare 2019” și modificarea anexei la Decizia președintelui ANRE nr. 1604/2018 privind aprobarea Planului de dezvoltare a rețelei electrice de transport pentru perioada 2018-2027;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2085/11.12.2019 privind modificarea Deciziei președintelui ANRE nr. 2515 din 14.12.2015 referitoare la desemnarea societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. ca "Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED)";
- Decizia președintelui ANRE nr. 2169/16.12.2019 privind aprobarea cantităților produse în unități de cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema bonus pentru luna noiembrie 2019;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2206/20.12.2019 privind acordarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-S.A. a derogării de la obligația îndeplinirii prevederilor art.16 alin (8) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al

Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare), denumit în continuare Regulament;

- Decizia președintelui ANRE nr. 2212/23.12.2019 privind aprobarea prețului reglementat de achiziție a serviciului tehnologic- rezervă terțiară lentă furnizat de Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A., pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2213/23.12.2019 privind stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 de S.N. Nuclearelectrica S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2214/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 pentru S.N. Nuclearelectrica S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2215/23.12.2019 privind stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 de S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2216/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 pentru S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2217/23.12.2019 privind stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 de SC CET Arad S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2218/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 pentru SC CET Arad S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2219/23.12.2019 privind stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 de Societatea CET Govora S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2220/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 de Societatea CET Govora S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2221/23.12.2019 privind stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 de Societatea Electrocentrale București S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2222/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 de Societatea Electrocentrale București S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2223/23.12.2019 privind stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 de Societatea Termoficare Oradea S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2224/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 de Societatea Veolia Energie Iasi S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2225/23.12.2019 privind stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 de Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A.;

- Decizia președintelui ANRE nr. 2226/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 de Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2227/23.12.2019 privind stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 de Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2228/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 de Societatea Complexul Energetic Hunedoara S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2229/23.12.2019 privind stabilirea prețului reglementat pentru energia electrică livrată și a cantităților de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada 1 ianuarie 2020-30 iunie 2020 de Societatea Veolia Energie Prahova S.A.;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2230/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 de Societatea Veolia Energie Prahova SRL.

VII. EXPLICAȚII ȘI ABREVIERI

1. Explicații

- **Consumul intern** este calculat, în cuprinsul prezentului raport, ca sumă dintre *Energia electrică livrată în rețele* (cu semnificația de mai jos) și soldul schimburilor comerciale realizate pe baza contractelor de import și export ale participanților la piața angro;
- **Consumul clienților finali alimentați în regim reglementat, de SU și UI** reprezintă consumul clienților finali alimentați de furnizorii de ultimă instanță la tarife reglementate, preț pentru SU, preț de UI și preț pentru clienții inactivi;
- **Consumul clienților finali alimentați în regim concurențial** se referă la consumul clienților finali alimentați de furnizori la preț negociat sau definit prin oferte-tip;
- **Consumul de combustibil** prezentat corespunde atât producerii de energie electrică, cât și producerii de energie termică în centralele producătorilor monitorizați;
- **Consumul propriu al producătorilor** (din graficul aferent structurii veniturilor CNTEE Transelectrica S.A.), se referă exclusiv la consumul producătorilor la alte locuri de consum decât locația centralelor;
- **Energia electrică livrată în rețele** include energia electrică vândută direct de producătorii monitorizați unor clienți racordați la instalațiile centralelor sau consumată de ei înșiși la alte locuri de consum;
- **Energia electrică livrată în rețea conform contractului de transport** este energia electrică pentru care se asigură serviciul de transport (componenta de introducere în rețea), corespunzând energiei electrice livrate din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5MW racordate la rețelele electrice de transport și distribuție.

2. Prescurtări

- SMPEE – Serviciul Monitorizare Piață - ANRE
- 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
- PCSU – piața centralizată pentru serviciul universal
- PCE-ESRE-CV– piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi
- 4M MC – mecanismul de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare din România, Ungaria, Slovacia și Republica Cehă
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- TG – componenta de introducere a energiei electrice în rețea din tariful de transport
- TL – componenta de extragere a energiei electrice din rețea din tariful de transport
- FUI – Furnizor de ultimă instanță (obligat/opțional)
- UI – Ultimă Instanță
- SU – Serviciul Universal
- ACER – Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei
- ATC – Capacitate disponibilă de interconexiune