



*earning every day-ahead your trust
stepping forward to the future*

operatorul pietei de energie electrica din Romania

Impactul reorganizarii sectorului energetic asupra nivelului de concentrare a pietelor de energie electrica administrate de OPCOM

Proiectele de reorganizare a sistemului energetic (conform HG 1023 si HG 1024/2011)

COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA

SC ELECTROCENTRALE DEVA SA

SC ELECTROCENTRALE PAROSENI SA

CNH (minele Lonea, Livezeni, Lupeni si Vulcan)

COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA

SNLO

CE TURCENI SA

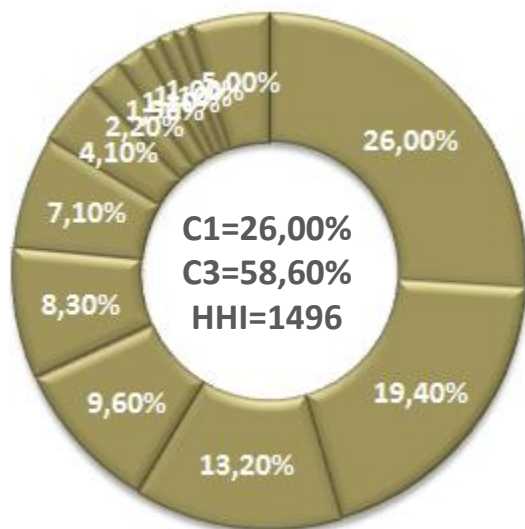
CE CRAIOVA SA

CE ROVINARI SA

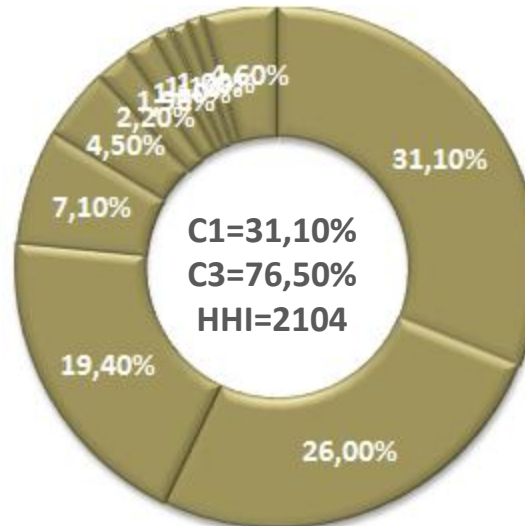
Proiectele de reorganizare a sistemului energetic. Cotele de participare la energia electrica livrata in retele de producatorii cu unitati dispecerizabile - 2011

Inainte de reorganizare

Dupa reorganizare



- Hidroelectrica
- Nuclearelectrica
- CE Turceni
- CE Rovinari
- CE Craiova
- Electrocentrale Bucuresti
- Electrocentrale Deva
- RAAN
- Termoelectrica
- Petrom
- Tomis Team
- Electrocentrale Galati
- Altii



- Complexul energetic Oltenia
- Hidroelectrica
- Nuclearelectrica
- Electrocentrale Bucuresti
- Complexul energetic Hunedoara
- RAAN
- Termoelectrica
- Petrom
- Tomis Team
- Electrocentrale Galati
- Altii

Sursa: RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA DECEMBRIE 2011
<http://www.anre.ro/documente.php?id=988>

Sursa: PRELUCRARE REALIZATA DE OPCOM PE BAZA DATELOR DIN RAPORTUL
PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA DECEMBRIE 2011
<http://www.anre.ro/documente.php?id=988>

Nivelul de concentrare al sectorului de producere din unele state membre - analiza comparativa

Sursa: PRELUCRARE REALIZATA DE OPCOM PE BAZA DATELOR DIN
RAPORTUL PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE
ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA DECEMBRIE 2011

<http://www.anre.ro/documente.php?id=988>

Articol de specialitate, intocmit pe baza datelor prezentate in raportul
annual al Vattenfall

<http://www.worldenergy.org/documents/p001227.pdf>

Stat membru	Consum [TWh]	Companie	Productia/companie [TWh]	Rata de concentrare [%]	
Romania (inainte de reorganizare)	54	Hidroelectrica	14	C1	26%
		Nuclearelectrica	11	C2	45%
		CE Turceni	7	C3	59%
		CE Rovinari	5	C4	68%
Spania	260	Endesa	98	C1	38%
		Iberdrola	66	C2	63%
		Union Fenosa	26	C3	73%
		Hidrocantabrica	15	C4	79%
Portugalia	51	Electricitate de Portugal	25	C1	49%
Franta	477	EDF	429	C1	90%
Belgia	88	Electrabel	76	C1	86%
Germania	554	E. On	150	C1	27%
		RWE	140	C2	52%
		Vattenfall Europe	83	C3	67%
		EnBW	55	C4	77%
UK	390	British Energy	73	C1	19%
		E. On UK	35	C2	28%
		RWE	33	C3	36%
		EDF Energy	25	C4	43%
Austria	62	Verbund	30	C1	48%
Scandinavia	379	Vattenfall	88	C1	23%
		Fortum	54	C2	37%
		Statkraft	34	C3	46%
		E. On Nordic	33	C4	55%
Italia	322	Enel	126	C1	39%
		Edison	48	C2	54%
		Edipower	25	C3	62%
		Endesa Italia	21	C4	68%
Romania (dupa reorganizare)	54	Complexul energetic Otenia	17	C1	31%
		Hidroelectrica	14	C2	57%
		Nuclearelectrica	11	C3	77%
		Electrocentrale Bucuresti	4	C4	84%

Sporirea investitiilor in interconexiuni este o metoda de reducere a efectelor negative ale ratelor de concentrare la nivel national si regional, in procesul de creare a pietei unice europene sigure si transparente

- Sectorul de productie in zona scandinava este mai putin concentrat datorita existentei unei pieti regionale functionale. Aceasta piata ramane un exemplu relevant al avantajelor unei pieti interne pan-europene.
- In acest spirit exemplificam prin infiintarea, functionarea si dezvoltarea urmatoarelor pieti regionale:

FRANTA-GERMANIA

Rata de concentrare [%]

C1	42%
C2	56%
C3	70%
C4	78%

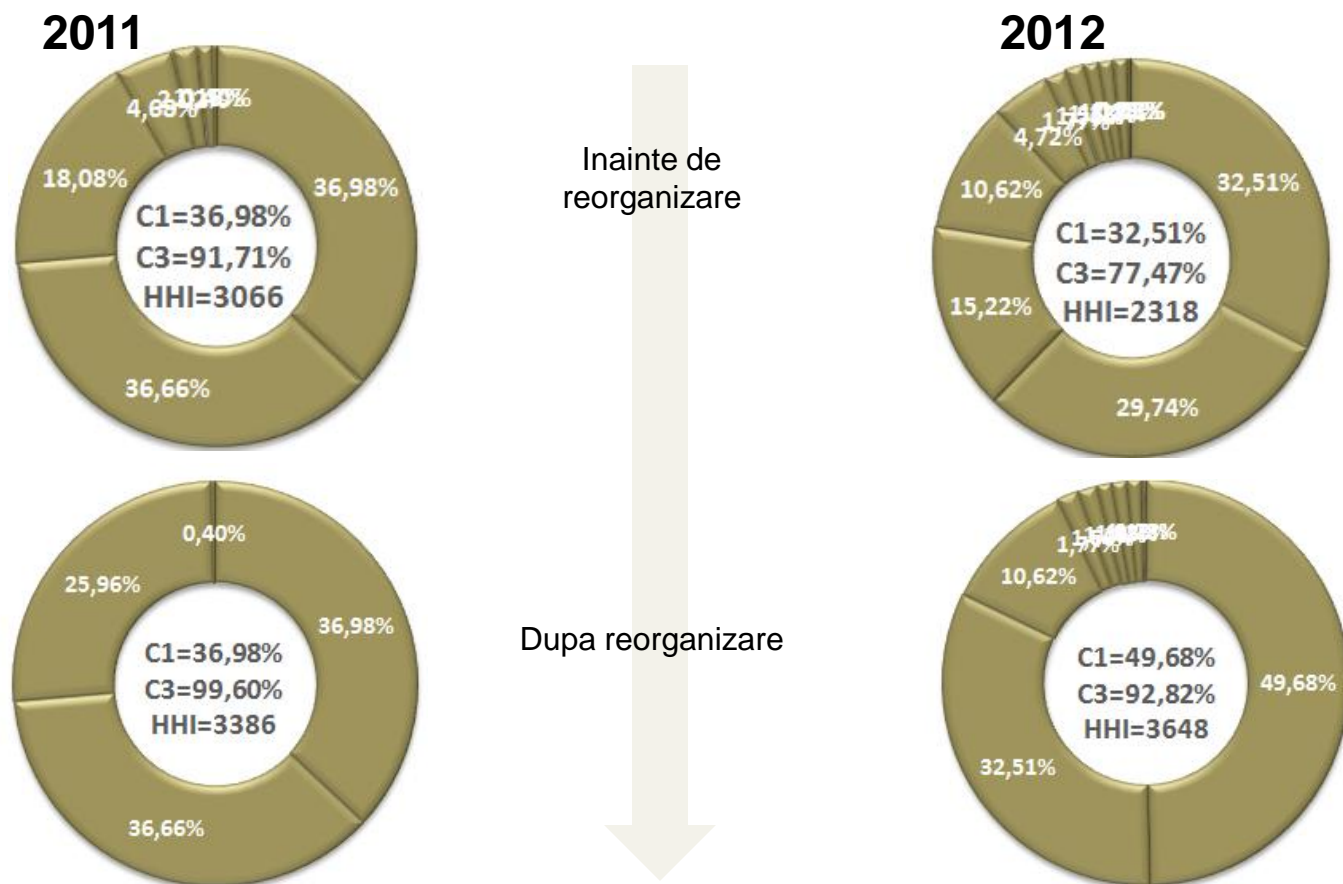
SPANIA-PORTUGALIA

Rata de concentrare [%]

C1	32%
C2	53%
C3	61%
C4	69%

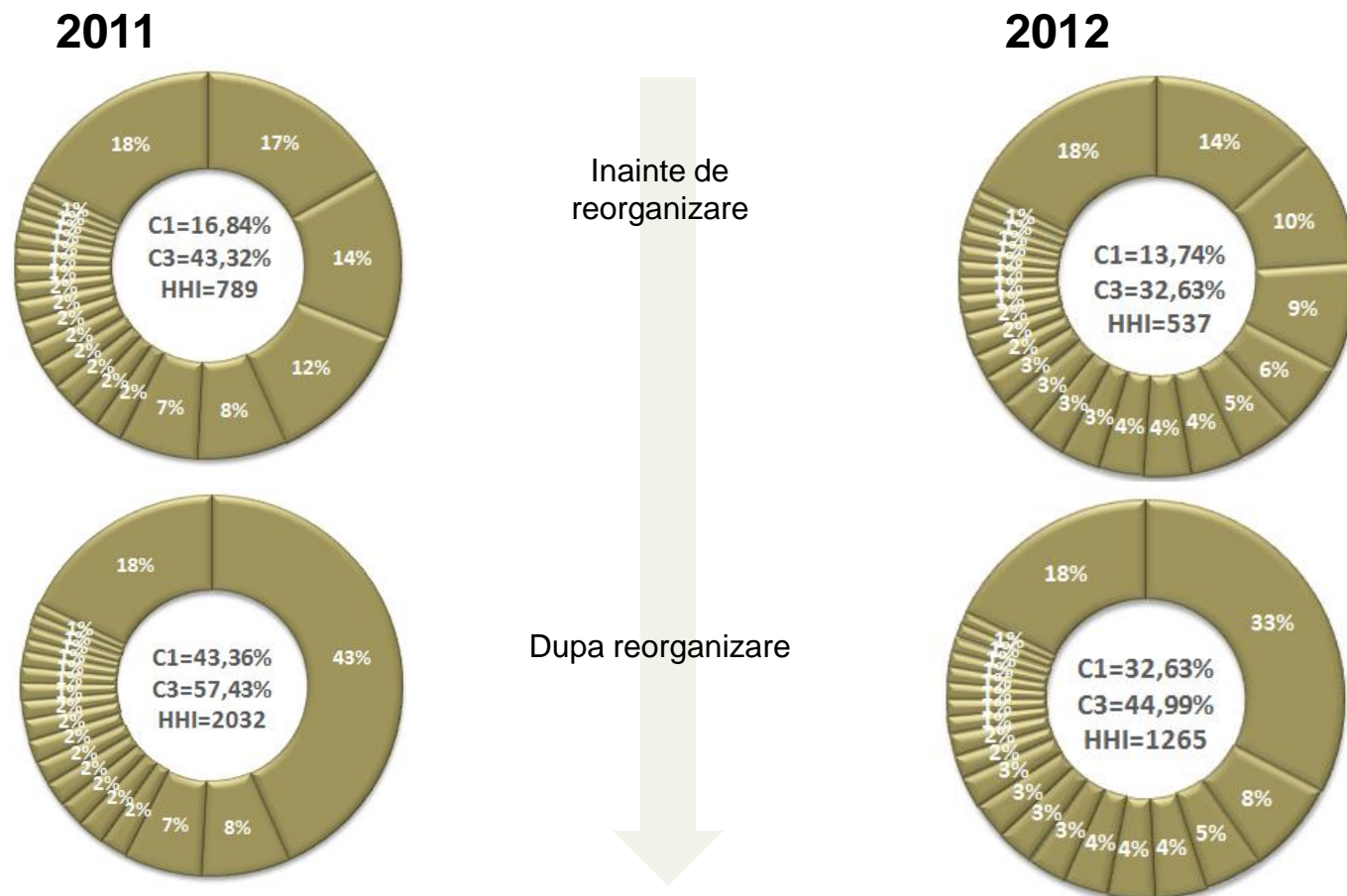
- Crearea unei pieti unice este de asteptat sa creasca concurenta ca urmare a cresterii interconectarii și, prin urmare, sa aiba ca efect reducerea posibilelor efecte negative ale ratelor de concentrare la nivel national si regional.
- Sunt necesare interconexiuni puternice, o solutie de dezvoltare si consolidare fiind cea de introducere a unor stimulente pentru producatorii mari de a investi in capacitatile de interconexiune existente. Introducerea unor stimulente trebuie sa se realizeze prudential pentru a evita inducerea unui comportament anticoncurential.

Proiectele de reorganizare a sistemului energetic. Impactul asupra nivelului de concentrare al PCCB - cotele de participare ale vanzatorilor pe piata centralizata a contractelor bilaterale de energie electrica



Sursa: PRELUCRARE
REALIZATA DE OPCOM
PE BAZA DATELOR
DETINUTE

Proiectele de reorganizare a sistemului energetic. Impactul asupra nivelului de concentrare al PZU - cotele de participare ale vanzatorilor pe piata pentru ziua urmatoare



Sursa: PRELUCRARE
REALIZATA DE OPCOM
PE BAZA DATELOR
DETINUTE

Concluzii

- In urma procesului de reorganizare cresc cotele de participare la energia electrica livrata in retele de producatori, insa indicatorii de concentrare se mentin in zona valorilor care reflecta o concentrare moderata a puterii de piata;
- Raportate la nivelul de concentrare existent in unele state membre, cotele de participare ale celor mai mari producatori rezultate in urma procesului de reorganizare a sectorului energetic romanesc se incadreaza intr-un registru valoric comparabil;
- In urma procesului de reorganizare , in pietele concurentiale cresc cotele de participare ale marilor producatori, insa indicatorii de concentrare se mentin in zona valorilor care reflecta o concentrare moderata a puterii de piata;
- Extinderea pietelor nationale prin integrare la nivel regional, inter-regional si pan-europen imbunatateste mediul concurential, sporeste lichiditatea pietelor si in acest fel conditiile de stabilire a unui pret de referinta credibil si solid pentru energia electrica.

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

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

Semnificația valorilor indicatorului este:

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

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

Semnificația valorilor indicatorului este:

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

Sursa: RAPORTUL PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI
DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA DECEMBRIE 2011
<http://www.anre.ro/documente.php?id=988>



*earning every day-ahead your trust
stepping forward to the future*

operatorul pietei de energie electrica din Romania

Va multumim pentru atentie !

www.opcom.ro