



Transelectrica®

Compania Națională
de Transport
al Energiei Electrice



WE LEAD THE POWER

RAPORT de MONITORIZARE

Capacitati pe liniile de interconexiune

Luna decembrie 2009

Abrevieri

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
HHI - Indexul Herfindahl-Hirschman
PRE - Parte Responsabila cu Echilibrarea
PE - Piata de Echilibrare
OTS - Operatorul de Transport si de Sistem
SEN - Sistemul Electroenergetic National
UD – unitate dispecerizabila
NF – notificare fizica
UNO DEN - Unitatea Operationala Dispecerul Energetic National
C1 – Cota de piata a celui mai mare participant la piata
C3 – Suma cotelor de piata a primilor 3 participanti
NPS – Numarul minim al producatorilor reziduali
TTC – Capacitate Totala de Transfer
NTC – Capacitatea Neta de Transfer a liniilor de interconexiune
ATC – Capacitatea Disponibila de Transfer



Transelectrica, in calitate de Operator de Transport si de Sistem, in conformitate cu Codul Comercial, opereaza si supravegheaza activitatea desfasurata pe 3 categorii de piete: piata de echilibrare, piata de servicii tehnologice de sistem si piata de alocare de capacitati de transfer pe liniile de interconexiune.

Utilizand inregistrarile din bazele de date ale celor 3 piete, Transelectrica realizeaza rapoarte saptamanale si lunare. O parte din datele continute de aceste rapoarte (cele care nu au caracter confidential) sunt publicate pe site-ul **www.ope.ro**.



Observatii generale

Alocarea, prin licitatie, a capacitatilor de transfer pe liniile de interconexiune:

- S-au realizat licitatiile pentru luna decembrie pentru:
 - ✓ Perioada 01 - 18.12.2009: import/export Ungaria, import/export Bulgaria, import/export Serbia si import Ucraina;
 - ✓ Perioada 19 - 31.12.2009: import/export Ungaria, import/export Bulgaria, import/export Serbia si import Ucraina;
- Pe granitele cu Bulgaria si Serbia alocarea s-a facut, atat la import cat si la export, pentru 50% din total capacitate, restul de 50% fiind alocati de operatorii de transport si sistem din tarile vecine, in conformitate cu memorandumurile de intelegere incheiate cu acestia.
- Incepand cu 01.12.2009 a intrat in vigoare noul memorandum de intelegere incheiat intre Transelectrica si MAVIR (OTS-ul maghiar) care defineste noile reguli privind alocarea bilaterala coordonata intre cele doua tari. Astfel, licitatiile pe termen lung pe granita cu Ungaria (pentru luna decembrie 2009 si anul 2010) se vor tine de catre Transelectrica pentru 100% din total capacitate. Alocarea zilnica, care a inceput tot cu 01.12.2009 este tinuta de MAVIR pentru 100% din total capacitate. Conform intelegerii incheiate s-a convenit ca moneda folosita va fi euro.
- Utilizarea capacitatii obtinute prin licitatie pe granitele cu Ucraina si Moldova este conditionata de acordul scris al OTS din Ucraina, respectiv al distribuitorului din zona in care se realizeaza insula de consum.



Capacitatea de transfer pe liniile de interconexiune

Alocarea lunara Rezultate 01-18 Decembrie 2009

01 - 18 Decembrie 2009

	Preturi [lei/MW/h]	Cantitati [MW]						Participanti			
	Rezultate*	TTC**	NTC**	ATC	Solicitat	Alocat	Cantitati finale***	Numar	C1 [%]	C3 [%]	HHI
Granita											
Ungaria export	0.99	550	450	300	565	300	375	11	32	70	1878
Ungaria import	1.03	500	400	254	510	254	329	8	20	59	1529

* pretul de inchidere al licitatiei rezultat in euro/MW/h a fost transformat in lei/MW/h tinand cont de cursul BNR leu-euro din ziua licitatiei
1 euro = 4,2952 lei)

** valori totale

*** Cantitate finala = Capacitatea alocata lunar (100 % din capacitatea totala) + Capacitatea alocata anual ramasa dupa renuntari (50 % din capacitatea totala);

01 - 18 Decembrie 2009

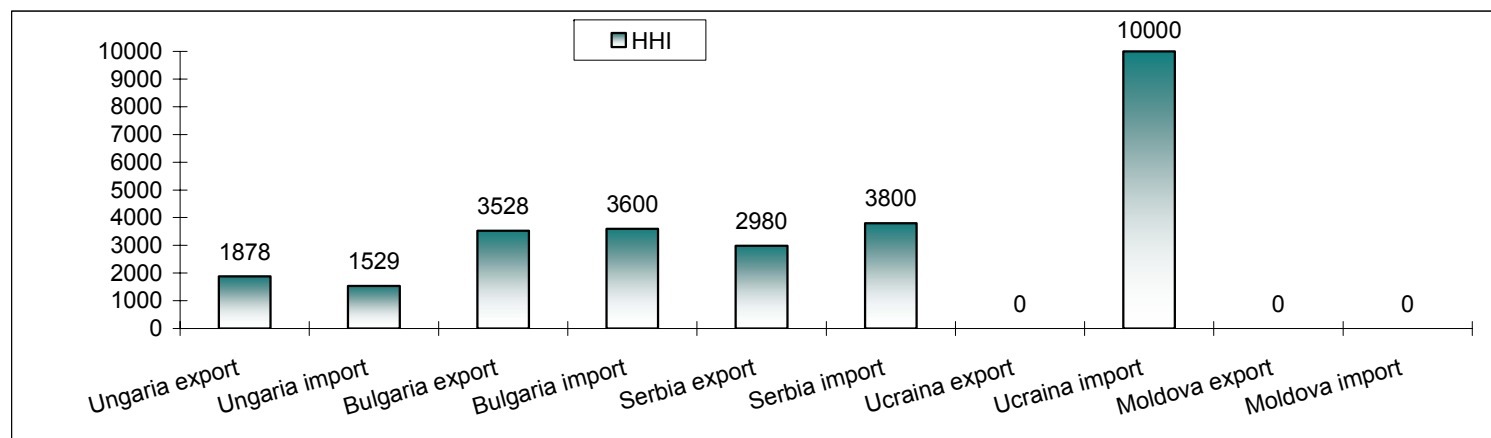
	Preturi [lei/MW/h]	Cantitati [MW]						Participanti			
	Rezultate	TTC**	NTC**	ATC	Solicitat	Alocat	Cantitati finale*	Numar	C1 [%]	C3 [%]	HHI
Granita											
Bulgaria export	7.77	300	200	50	163	50	100	3	40	100	3528
Bulgaria import	0.80	250	150	25	90	25	75	3	40	100	3600
Serbia export	1.05	550	450	175	357	175	225	5	46	83	2980
Serbia import	0.90	300	200	50	170	50	100	3	50	100	3800
Ucraina export	-	150	50	0	-	-	50	-	-	-	-
Ucraina import	0.00	300	200	150	150	150	200	1	100	100	10000
Moldova export	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Moldova import	-	235	235	0	-	-	235	-	-	-	-

* Cantitate finala = Capacitatea alocata lunar (50% din capacitatea totala)+ Capacitatea alocata anual ramasa dupa renuntari (50% din capacitatea totala)

** valori totale

Valorile HHI - Piata de alocare a capacitatilor de interconexiune

Perioada: 01 - 18 Decembrie 2009



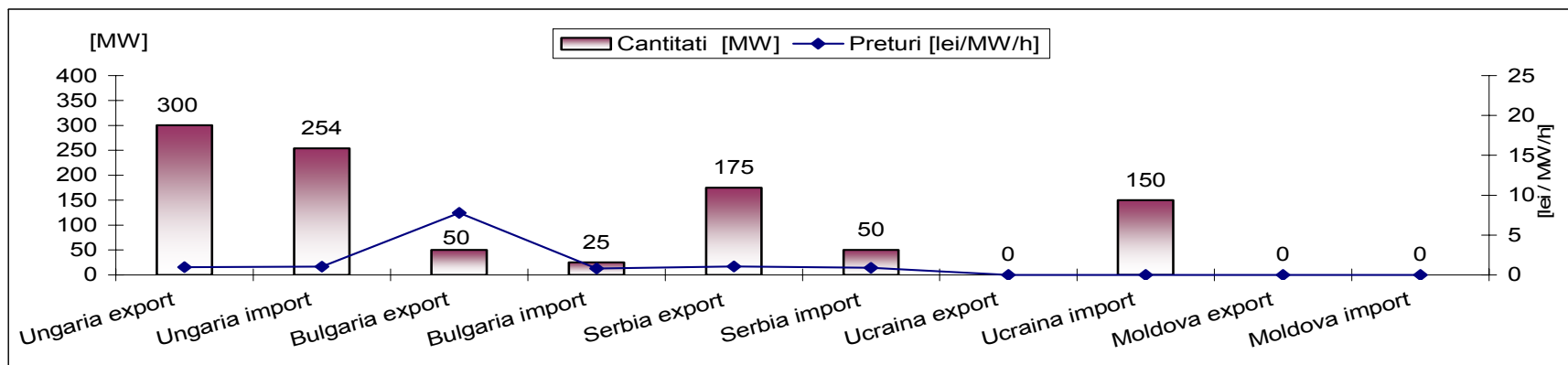
Public



Capacitatea de transfer pe liniile de interconexiune

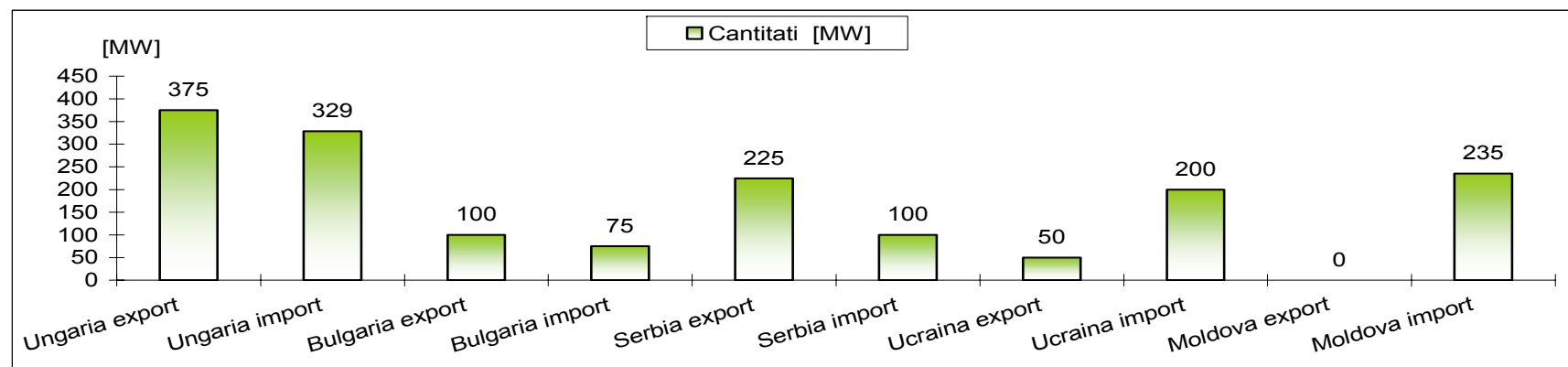
Preturi si cantitati alocate

01 - 18 Decembrie 2009



Cantitati finale pe granite

Perioada: 01 - 18 Decembrie 2009



* pretul de inchidere a licitatiilor pe granita cu Ungaria obtinut in euro/MW/h a fost transformat in lei/MW/h tinand cont de cursul BNR leu-euro din ziua licitatiei

Public



Capacitatea de transfer pe liniile de interconexiune

Licitatia lunara Rezultate 19 - 31 Decembrie 2009

19 - 31 Decembrie 2009

	Preturi [lei/MW/h]	Cantitati [MW]						Participanti			
	Rezultate*	TTC**	NTC**	ATC	Solicitat	Alocat	Cantitati finale***	Numar	C1 [%]	C3 [%]	HHI
Granita											
Ungaria export	0.64	625	525	375	595	375	450	11	32	67	1829
Ungaria import	1.03	500	400	254	510	254	329	8	20	59	1529

* pretul de inchidere al licitatiei rezultat in euro/MW/h a fost transformat in lei/MW/h tinand cont de cursul BNR leu-euro din ziua licitatiei
1 euro = 4,2952 lei)

** valori totale

*** Cantitate finala = Capacitatea alocata lunar (100 % din capacitatea totala) + Capacitatea alocata anual ramasa dupa renuntari (50 % din capacitatea totala);

19 - 31 Decembrie 2009

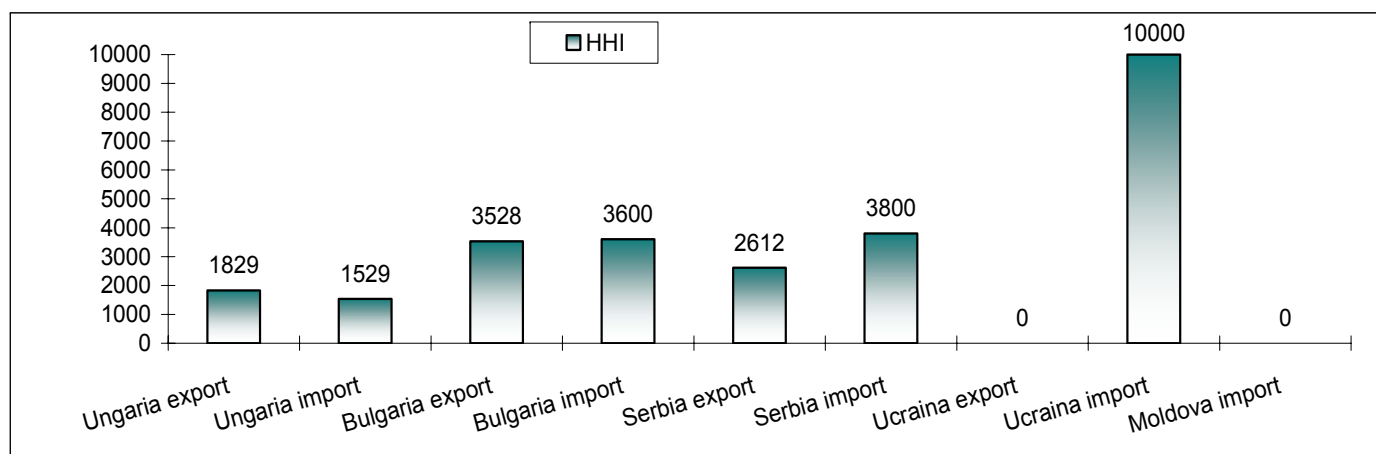
	Preturi [lei/MW/h]	Cantitati [MW]						Participanti			
	Rezultate	TTC**	NTC**	ATC	Solicitat	Alocat	Cantitati finale*	Numar	C1 [%]	C3 [%]	HHI
Granita											
Bulgaria export	7.77	300	200	50	163	50	100	3	40	100	3528
Bulgaria import	0.80	250	150	25	90	25	75	3	40	100	3600
Serbia export	0.93	650	550	225	357	225	275	7	44	73	2612
Serbia import	0.90	300	200	50	170	50	100	3	50	100	3800
Ucraina export	-	150	50	0	-	-	50	-	-	-	-
Ucraina import	0.00	300	200	150	150	150	200	1	100	100	10000
Moldova export	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Moldova import	-	235	235	0	-	-	235	-	-	-	-

* Cantitate finala = Capacitatea alocata lunar (50% din capacitatea totala)+ Capacitatea alocata anual ramasa dupa renuntari (50% din capacitatea totala)

** valori totale

Valorile HHI - Piata de alocare a capacitatilor de interconexiune

Perioada: 19 - 31 Decembrie 2009



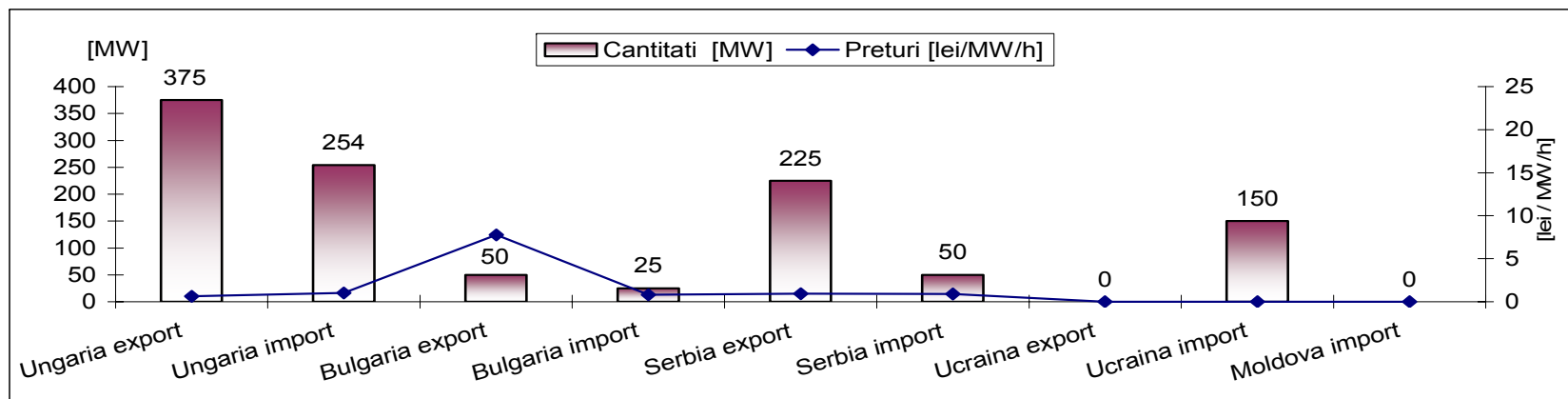
Public



Capacitatea de transfer pe liniile de interconexiune

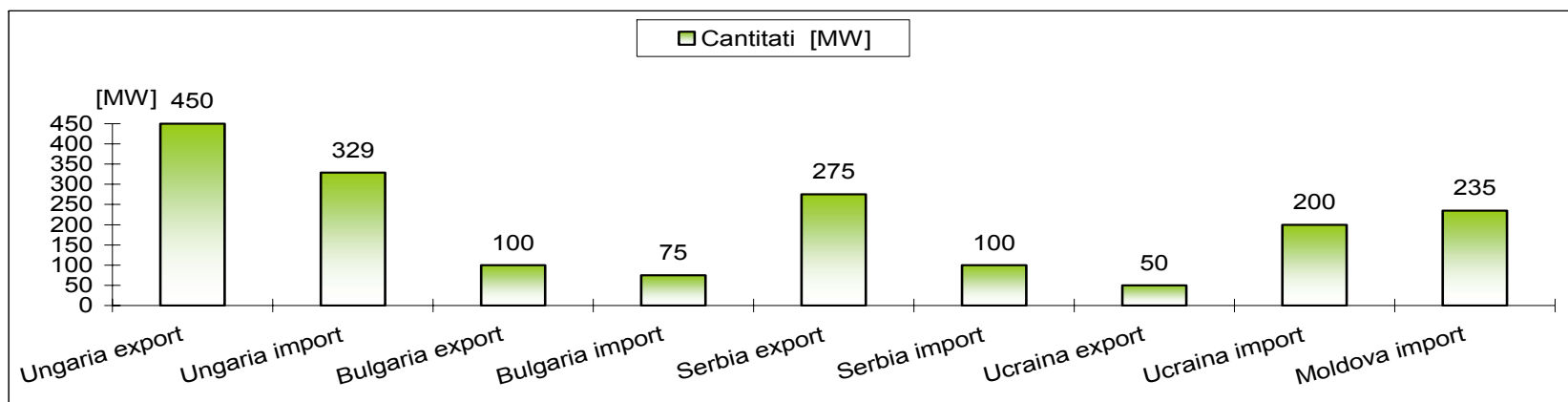
Preturi si cantitati alocate

Perioada: 19 - 31 Decembrie 2009



Cantitati finale pe granite

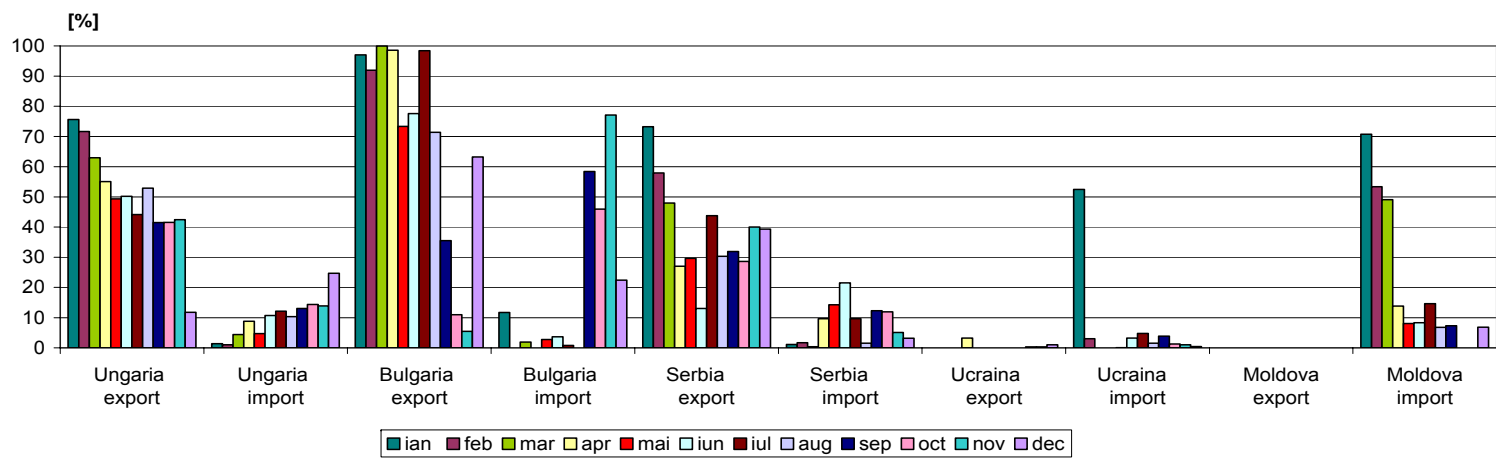
Perioada: 19 - 31 Decembrie 2009



* pretul de inchidere a licitatiilor pe granita cu Ungaria obtinut in euro/MW/h a fost transformat in lei/MW/h tinand cont de cursul BNR leu-euro din ziua licitatiei

Public

**Utilizarea Capacitatii Totale Alocate
Ianuarie - Decembrie 2009**



[%]	Ungaria export	Ungaria import	Bulgaria export	Bulgaria import	Serbia export	Serbia import	Ucraina export	Ucraina import	Moldova export	Moldova import
ian	75.58	1.33	97.01	11.70	73.26	1.09	0.00	52.43	-	70.74
feb	71.62	0.99	91.92	0.00	57.89	1.67	0.00	3.04	-	53.37
mar	62.99	4.39	99.93	1.92	47.92	0.39	0.00	0.00	-	49.07
apr	55.06	8.82	98.60	0.00	27.02	9.69	3.20	0.00	-	13.83
mai	49.35	4.72	73.31	2.73	29.58	14.24	-	0.09	-	8.05
iun	50.14	10.71	77.60	3.63	13.01	21.51	0.00	3.22	-	8.32
iul	44.15	12.15	98.40	0.80	43.75	9.68	0.00	4.77	-	14.62
aug	52.90	10.36	71.41	0.00	30.29	1.54	0.00	1.55	-	6.72
sep	41.48	13.03	35.47	58.40	31.88	12.27	0.00	3.83	-	7.30
oct	41.57	14.37	10.95	45.93	28.63	11.90	0.32	1.25	-	0.00
nov	42.40	13.87	5.45	77.12	39.98	5.09	0.33	0.98	-	0.00
dec	11.77	24.69	63.23	22.39	39.30	3.13	0.97	0.41	-	6.79
media	49.92	9.95	68.61	18.72	38.54	7.68	0.44	5.96	-	19.90

varianta A

Varianta A

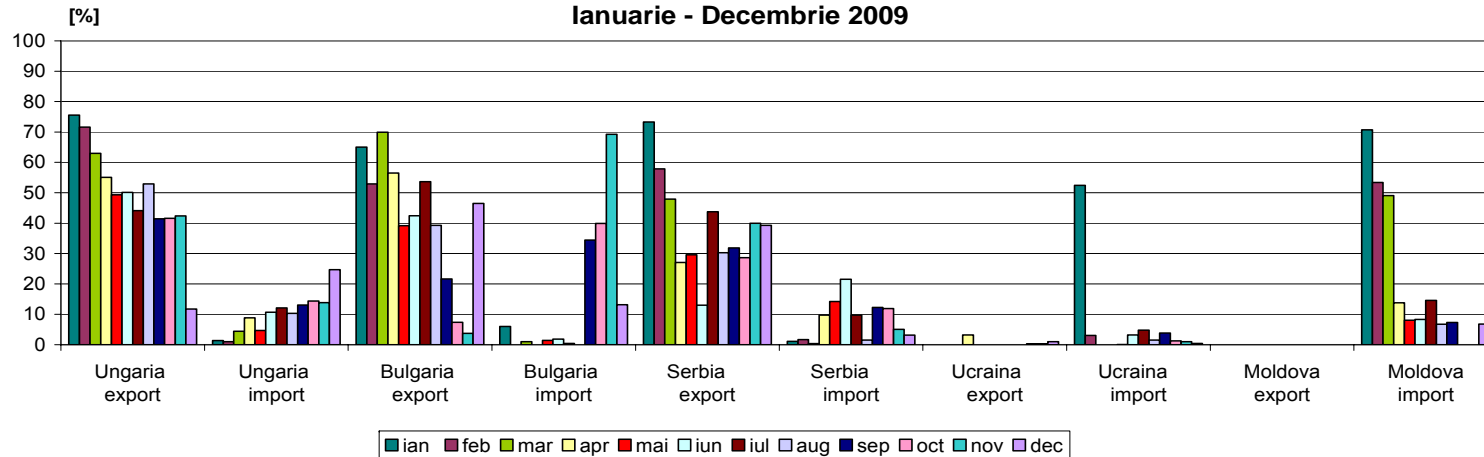
de calcul:

Gradul de utilizare a capacitatii totale alocate pe o granita si directie, reprezinta raportul exprimat procentual dintre energia aferenta schimburilor comerciale realizate (notificate) la nivelul unei luni si energia corespunzatoare capacitatilor alocate, de catre partea romana si vecina, catre participantii cu drept de utilizare a acestuia (care au corespondent de partea cealalta a granitei).

La nivelul lunii decembrie, aplicand varianta A de calcul, cel mai mare grad de utilizare se observa la export pe granita cu Bulgaria, unde valoarea este de 63%. In cazul granitei cu Ungaria si a celei cu Serbia gradul de utilizare la import se mentine in continuare redus comparativ cu valorile obtinute pentru export.

Capacitatea de transfer pe liniile de interconexiune

**Utilizarea Capacitatii Totale Alocate, ce include si capacitatile ce nu pot fi utilizate ca urmare a lipsei corespondentilor in Romania
Ianuarie - Decembrie 2009**



Varianta B

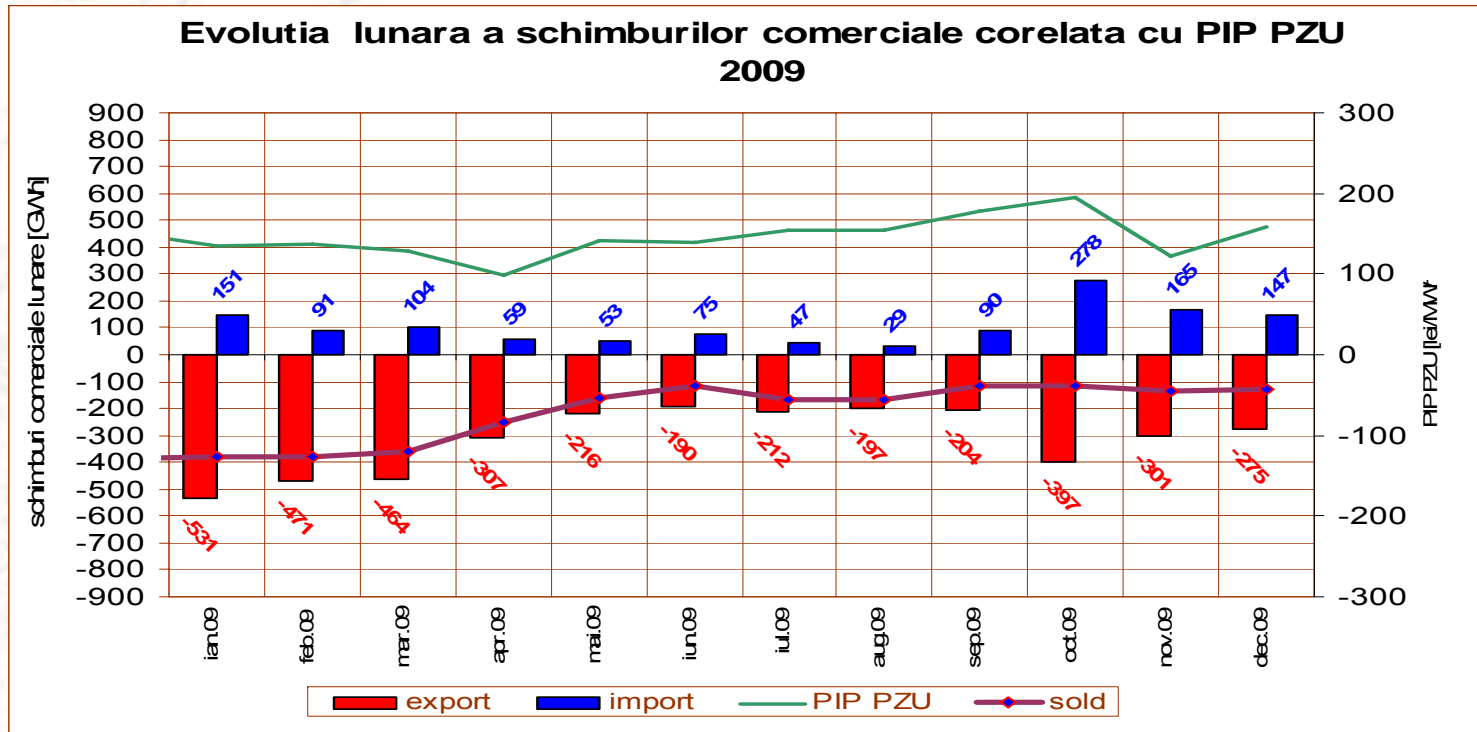
de calcul:

Gradul de utilizare a capacitatii totale alocate pe o granita si directie, reprezinta raportul exprimat procentual dintre energia aferenta schimburilor comerciale realizate (notificate) la nivelul unei luni si energia corespunzatoare capacitatii totale alocate de catre partea romana si vecina catre toti participantii, indiferent daca exista sau nu un corespondent de cealalta parte a granitei.

[%]	Ungaria export	Ungaria import	Bulgaria export	Bulgaria import	Serbia export	Serbia import	Ucraina export	Ucraina import	Moldova export	Moldova import
ian	75.58	1.33	65.05	5.99	73.26	1.09	0.00	52.43	-	70.74
feb	71.62	0.99	52.90	0.00	57.89	1.67	0.00	3.04	-	53.37
mar	62.99	4.39	69.95	0.97	47.92	0.39	0.00	0.00	-	49.07
apr	55.06	8.82	56.50	0.00	27.02	9.69	3.20	0.00	-	13.83
mai	49.35	4.72	39.15	1.40	29.58	14.24	-	0.09	-	8.05
iun	50.14	10.71	42.47	1.83	13.01	21.51	0.00	3.22	-	8.32
iul	44.15	12.15	53.65	0.40	43.75	9.68	0.00	4.77	-	14.62
aug	52.90	10.36	39.27	0.00	30.29	1.54	0.00	1.55	-	6.72
sep	41.48	13.03	21.64	34.41	31.88	12.27	0.00	3.83	-	7.30
oct	41.57	14.37	7.35	39.92	28.63	11.90	0.32	1.25	-	0.00
nov	42.40	13.87	3.71	69.23	39.98	5.09	0.33	0.98	-	0.00
dec	11.77	24.69	46.47	13.20	39.30	3.13	0.97	0.41	-	6.79
media	49.92	9.95	41.51	13.95	38.54	7.68	0.44	5.96	-	19.90

varianta B

In aceasta varianta de calcul valorile obtinute sunt mai mici pe granita cu Bulgaria, aceasta fiind singura diferenta fata de varianta A de calcul. Calculele au fost efectuate pe baza rezultatelor la licitatii transmise de OTS-ul bulgar.



In primele luni ale anului, atat soldul schimburilor comerciale de energie electrice cat si pretul de inchidere pe PZU au avut o evolutie relativ constanta. In luna aprilie 2009 se remarca din nou o corelare intre valoarea soldului schimburilor comerciale de energie electrica si pretul de inchidere pe PZU, scaderea exportului ducand si la o scadere a pretului. In perioada mai – octombrie, comportarea e similara cu cea din 2008: soldul a continuat sa scada, cu mai mult de 50% fata de valorile din primele luni, pretul pe PZU marcand insa o crestere continua. In lunile noiembrie si decembrie pretul a scazut corelat cu scaderea consumului, determinata de vremea mai calda decat normalul acestei perioade.



Persoane de contact

Transelectrica - Serviciul de Monitorizare Piete

**Persoane de contact : Octavia Unguroiu
Mihaela Petrescu
Ioana Craciun**

Transelectrica - Serviciul de Programare si Analiza Functionarii

Persoane de contact : Cristina Popovici

Email: monitorizare@transelectrica.ro

Phone: 021 3035636; 021 3035633; 021 3035668; 021 3035768;

Fax:021 3035630