

Raport privind cauzele congestiilor pe liniile de interconexiune, in anul 2008

Se considera ca exista congestie pe o granita atunci cand nu poate fi garantat accesul la piata centralizata de capacitati ATC pentru toti participantii care l-au solicitat.

2008	Ungaria		Bulgaria		Serbia		Ucraina	
	export RO	import RO	export RO	import RO	export RO	import RO	export RO	import RO
Numar zile congestie	361	332	362	366	361	334	0	0
Numar zile retrageri linii de interconexiune (pe granitele cu o singura linie de interconexiune)	3	3	—	—	2	2	14	14
Frecventa anuala de aparitie a congetiei (%)	99	91	99	100	99	92	0	0
Indice de severitate	4	4	4	5	4	4	0	0

Indice de severitate	0	1	2	3	4	5
Frecventa anuala de aparitie a congetiei	0%	1-25%	26-50%	51-75%	76%-99%	100%

Pentru calculul Frecventei anuale de aparitie a congestiei (FaC) s-a utilizat urmatoarea formula:

$$FaC (\%) = NzC * 100 / (366 - NzR)$$

Unde: - NzC este numarul zilelor cu congestie,

- NzR este numarul zilelor in care valoarea NTC este zero si corespunde retragerilor din exploatare pe granitele cu o singura linie de interconexiune (Ungaria, Serbia, Ucraina).

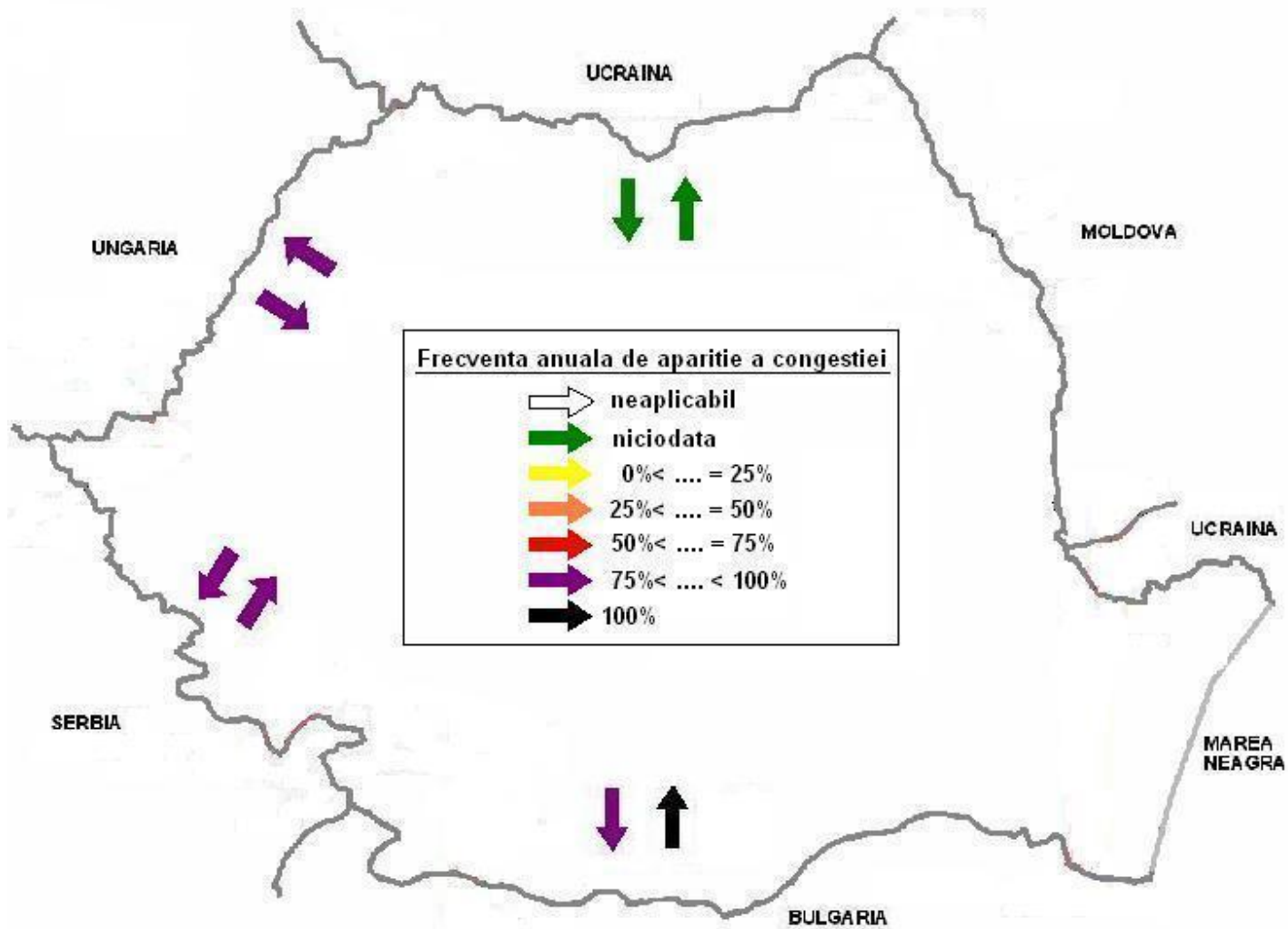
Frecventa anuala de aparitie a congestiei a fost calculata prin raportare numai la jumatate din valoarea NTC convenita cu OTS vecine, care reprezinta cota ofertata catre piata centralizata ATC. CN Transelectrica SA a incheiat intelegeri comune cu OTS vecine (cu exceptia Western Power of Ukraine) in vederea calcularii si convenirii comune a valorilor NTC pe granita, urmand ca fiecare OTS sa ofere catre piata doar o cota de 50%.

Pe granita cu Ucraina de Vest, Transelectrica a alocat 100% NTC catre participantii la licitatie agreati de WPS Ucraina si FaC s-a calculat corespunzator.

S-a determinat Indicele de severitate al congestiei, prin incadrarea frecventei anuale de aparitie a congestiei intr-un domeniu de severitate.

Granita		Indice de severitate	Observatii
De la	La		
HU	RO	4	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
RO	HU	4	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
BG	RO	5	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
RO	BG	4	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
SR	RO	4	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
RO	SR	4	Transelectrica: Alocare anuala si lunara a 50% NTC prin licitatie explicita
UK	RO	0	Armonizare intre rezultatele licitatiilor Transelectrica (100%NTC) si lista de prioritati a WPS Ucraina
RO	UK	0	Armonizare intre rezultatele licitatiilor Transelectrica (100%NTC) si lista de prioritati a WPS Ucraina

Reprezentarea indicelui de severitate a congestiei pe fiecare granita si directie de schimb pentru anul 2008



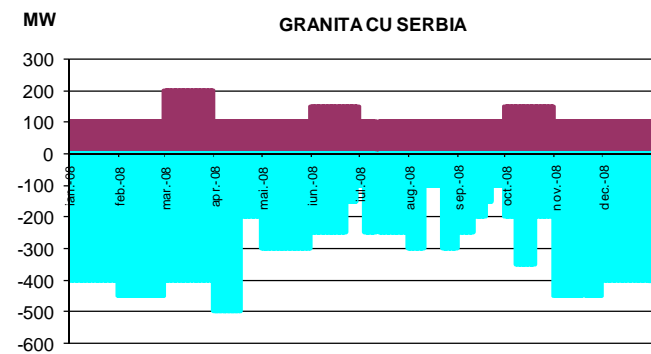
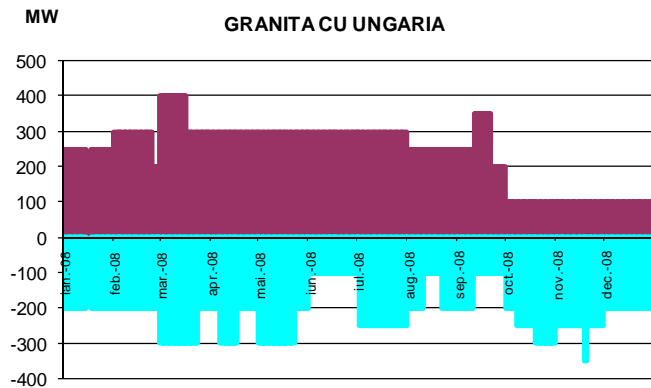
Observatii la export:

Granitele cu Ungaria, Bulgaria si Serbia au avut valori raportate la nivelul intregului an 2008 in jurul valorii de 99%;

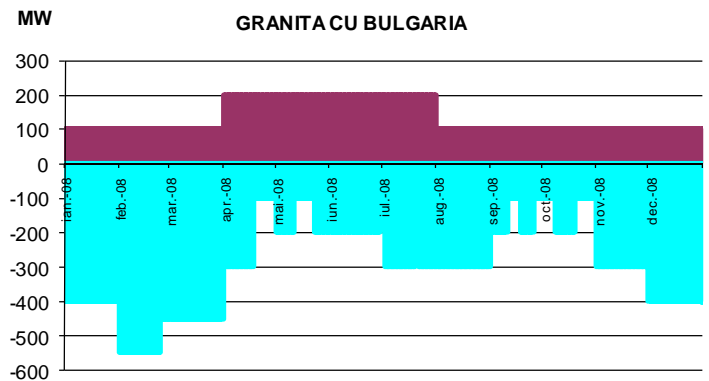
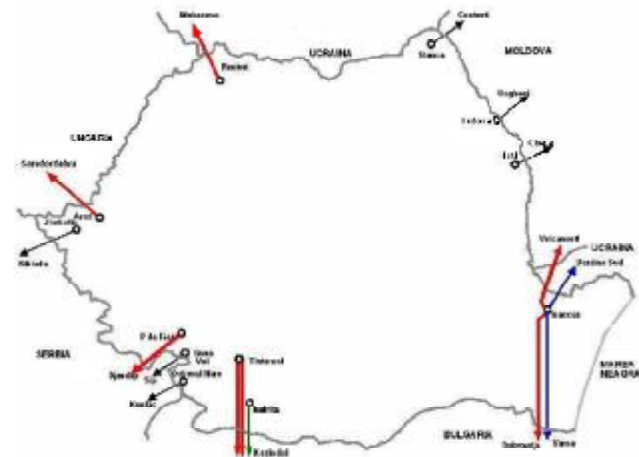
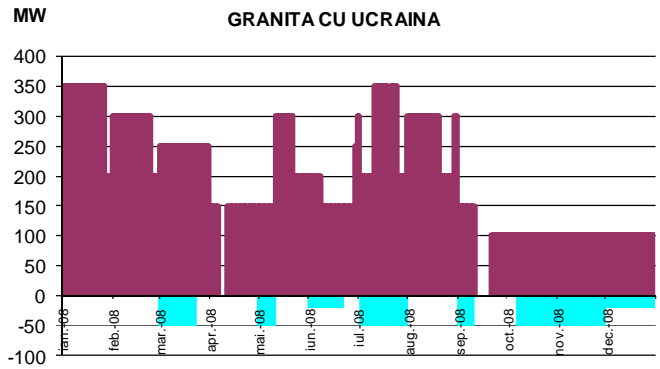
Observatii la import :

Cea mai mare valoare (100%) a frecventei anuale de aparitie a congestiei pe anul 2008 a fost atinsa pe directia import dinspre Bulgaria.

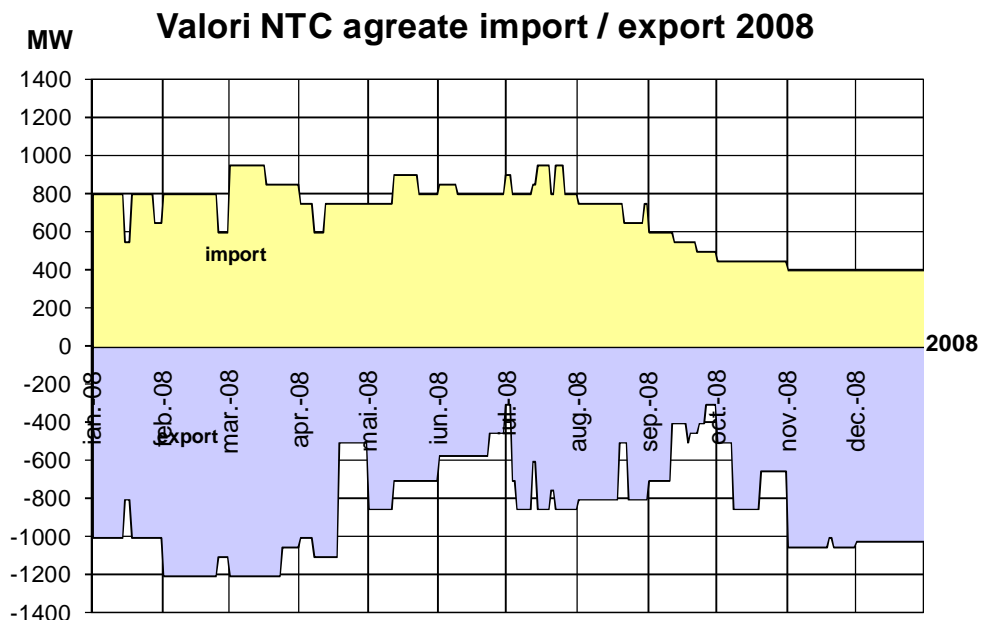
Pe parcursul anului 2008 au fost calculate si convenite lunar cu OTS vecine urmatoarele valori NTC ferme pe granite si ambele directii de schimb:



IMPORT
 EXPORT



Valorile NTC ferme calculate si convenite pe fiecare granita sunt agregabile in interfata de interconexiune a Romaniei. Pentru intreaga interfata a Romaniei s-au obtinut urmatoarele valori NTC ferme pe ambele directii de schimb:



Valorile de NTC din anul 2008 au fost influentate de :

a) Factori curenti :

- Retragerea unor linii electrice de interconexiune si linii interne care influenteaza valorile de NTC.
- Diferenta de temperatura sezoniera, determinand :
 - trecerea la reglaje de vara reduse cu cca .25% pentru protectii de suprasarcina in perioada aprilie – octombrie, in unele Sisteme Electroenergetice din regiune.;
 - curenti limita termica pentru 20°C admisibili pe diferite linii din SEN care influenteaza valorile NTC in ianuarie-februarie si noiembrie – decembrie.
- Productia in CHE Portile de Fier si Djerdap, in special in perioada de vara.

b) Factori specifici anului 2008:

- Reducerea de catre Serbia a curentului admisibil pe perioada de vara si iarna pe LEA400kV Portile de Fier-Djerdap, cu efect negativ asupra NTC de export;
- Cresterea importului spre Grecia+Macedonia+Albania, in conditiile exportului redus din Bulgaria, determinand marirea cotei de export/tranzit din Romania spre Grecia si a concentrarii circulatiilor de export pe granitele Romaniei cu Serbia si Bulgaria, cu efect negativ asupra NTC de export;
- Efectul limitator al pietii de energie asupra utilizarii de catre OTS a redispecerizarii pentru garantarea NTC ;
- Retrageri neplanificate semnificative : indisponibilizarea T400/110kV Oradea Sud, cu efect negativ asupra NTC de import incepand cu octombrie 2008.

Functionarea cu 2 unitati la Cernavoda a determinat in continuare marirea contributiei LEA 400kV Isaccea-Dobrudja la realizarea exportului, cu efect pozitiv asupra NTC de export..

Prin prisma celor prezentate mai sus, analizand variatiile valorilor NTC pe anul 2008 pe fiecare granita, se constata ca:

- Cele mai scazute valori NTC de export fata de valorile NTC de export lunare maxime din 2008 s-au inregistrat:
 - pe granita Romaniei cu Serbia de cca 20-30%, in lunile iunie, august si septembrie (exceptand perioada retragerii din exploatare a LEA Portile de Fier-Djerdap cand a fost "0") ;
 - pe granita Romaniei cu Bulgaria, de 18%, in lunile aprilie, mai, septembrie si octombrie;
 - pe granita Romaniei cu Ungaria de cca. 33% in lunile iunie, august si septembrie.
- Din octombrie 2008 valorile NTC de import pe granitele cu Ungaria si Ucraina au fost diminuate la 25%, respectiv 28% din valorile lunare maxime, datorita indisponibilitatii T400/110kV Oradea Sud.