

Raport privind nivelul si cauzele congestiilor pe liniile de interconexiune, in anul 2010

Se considera ca exista congestie pe o granita atunci cand nu poate fi garantat accesul solicitat la piata de catre participanti.

2010	Ungaria		Bulgaria		Serbia		Ucraina	
	export RO	import RO	export RO	import RO	export RO	import RO	export RO	import RO
Numar zile congestie	365	251	334	365	360	360	317	131
Numar zile retrageri linii de interconexiune (pe granitele cu o singura linie de interconexiune)	—	—	—	—	5	5	10	10
Frecventa anuala de aparitie a congestiei (%)	100	69	92	100	99	99	87	36
Indice de severitate	5	3	4	5	4	4	4	2

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

Pentru calculul Frecventei de aparitie a congestiei (FaC) la alocarea lunara a NTC s-a utilizat urmatoarea formula, prin raportare la intreg anul 2010:

$$FaC (\%) = NzC * 100 / (365 - NzR)$$

Unde: - NzC este numarul zilelor cu congestie la alocarea lunara a NTC,

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

In baza conventiilor si intelegurilor bilaterale dintre CNTEE Transelectrica SA si OTS vecine din interconexiune, alocarile NTC pentru anul 2010 pe granitele Romaniei s-au realizat dupa cum urmeaza:

- pe granita cu Serbia, CNTEE Transelectrica SA a alocat jumatate din valoarea NTC convenita lunar. Frecventa de aparitie a congestiei este raportata la 50% din NTC.

- pe granita cu Ungaria, CNTEE Transelectrica SA organizeaza alocarea in comun a intregii valori a NTC convenita lunar. Frecventa de aparitie a congestiei este raportata la 100% din NTC.

- pe granita cu Bulgaria pana la 31.03.2010, CNTEE Transelectrica SA a alocat jumatate din valoare NTC convenita lunar. Incepand cu 01.04.2010 OTS Bulgaria organizeaza alocarea in comun a intregii valori a NTC convenita lunar. Frecventa de aparitie a congestiei s-a raportat la 50% din NTC pana la 31.03.2010 si din 01.04.2010 s-a raportat la 100% din NTC.

- pe granita cu Ucraina (zona Burshtyn), CNTEE Transelectrica SA a alocat toata valoarea NTC lunara dar cu prezentarea de către participanți a confirmării acordului OTS Ucraina.

Pe granitele cu Ungaria si Bulgaria sunt organizate alocari comune zilnice.

Pentru calculul Frecventei de aparitie a congestiilor la alocarea zilnica (FzC) s-a utilizat urmatoarea formula:

$$FzC (\%) = NhC * 100 / Nh$$

unde: - NhC este numarul orelor cu congestie din intervalul analizat;

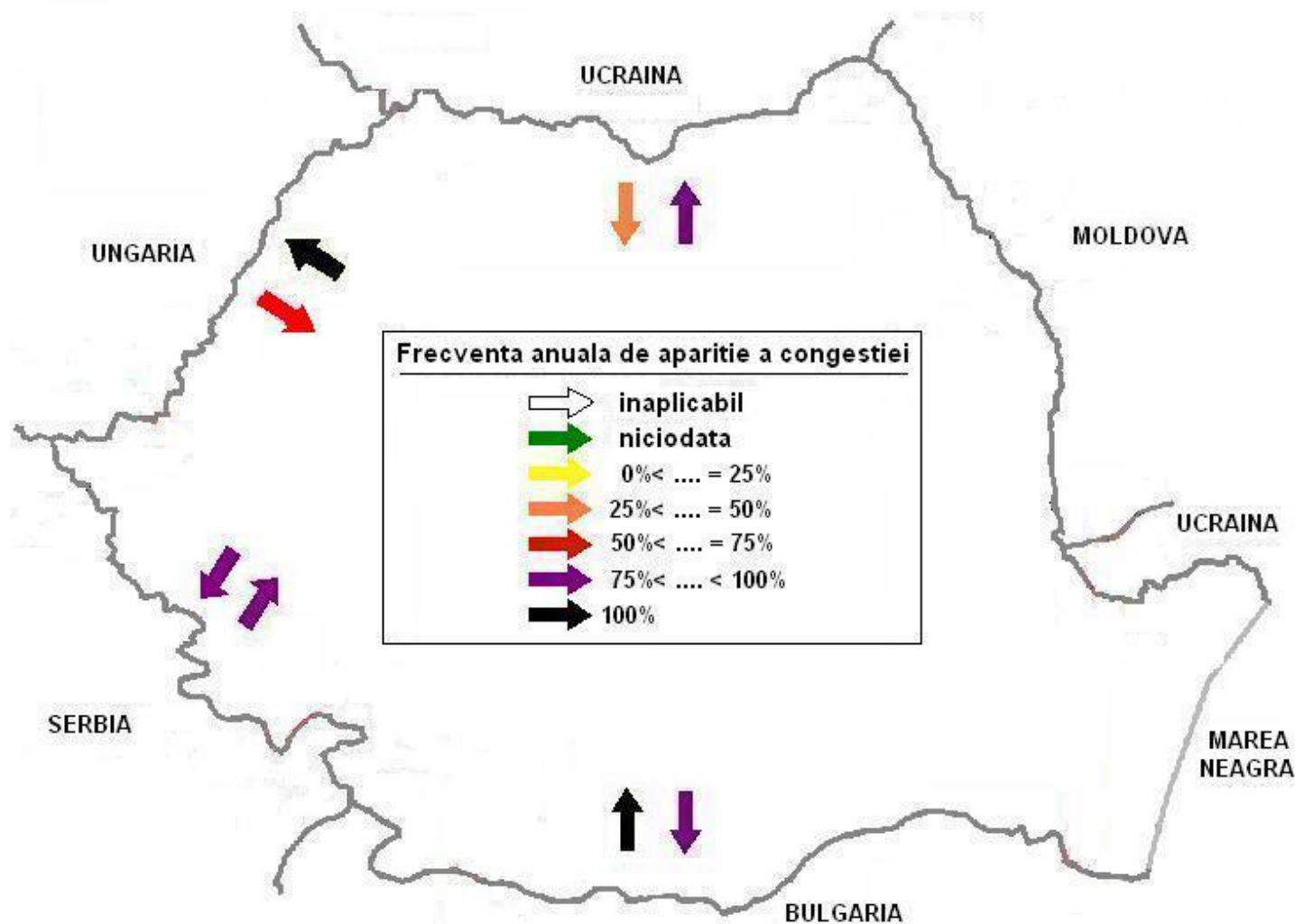
- Nh este numarul total al orelor din intervalul analizat.

Intervalul analizat pentru granita cu Ungaria este anul 2010 (Nh=8760), iar pentru granita cu Bulgaria este aprilie 2010 - decembrie 2010 (Nh=6600).

Directia	RO-HU (RO export)	HU-RO (RO import)	RO-HU (RO export)	HU-RO (RO import)
FzC [%] la alocarea zilnica a NTC, raportata la anul 2010	56	10	2	7

In anul 2010, pe granitele cu Ungaria si Bulgaria pe care este organizata alocarea comuna intra-day, nu s-au inregistrat congestii.

Reprezentarea indicelui de severitate a congestiei la alocarea lunara pe fiecare granita si directie de schimb pentru anul 2010



Observatii la export:

- cele mai congestionate granite au fost cele cu Serbia si Ungaria (99-100 %);
- granitele cu Bulgaria si Ucraina raportate la nivelul intregului an 2010 au avut valori de 92%, respectiv 87%;

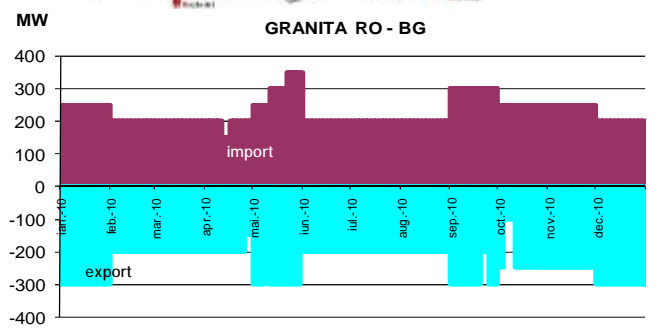
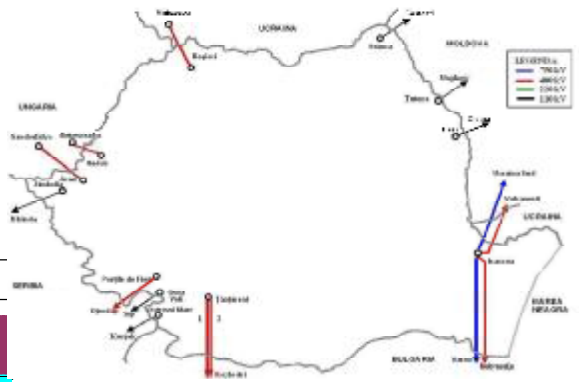
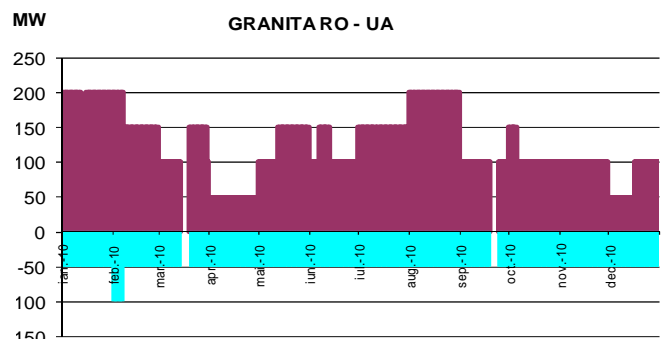
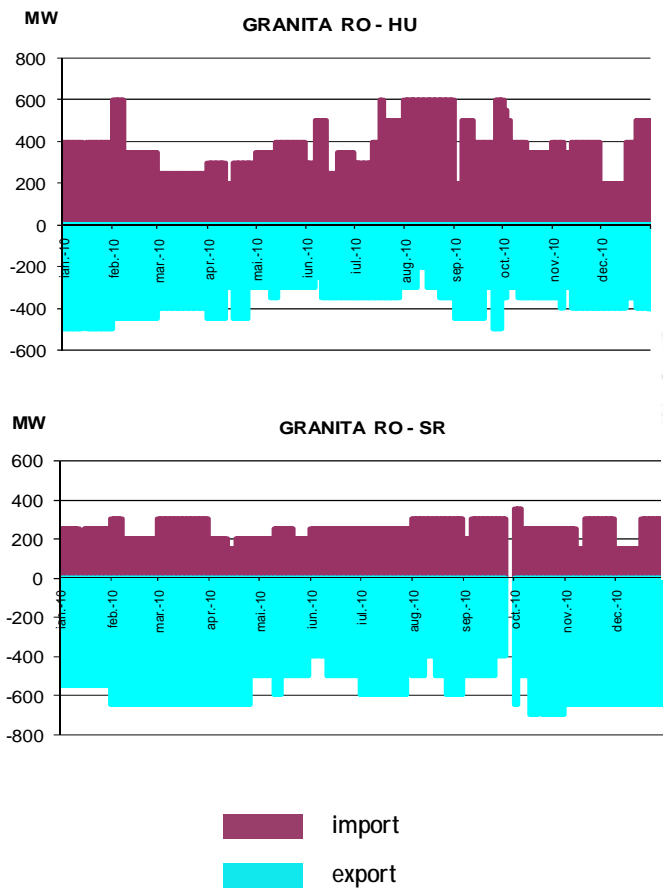
Observatii la import :

- cele mai congestionate granite au fost cele cu Serbia si Bulgaria (99-100 %);
- cea mai putin congestionata a fost granita cu Ucraina (36 %)

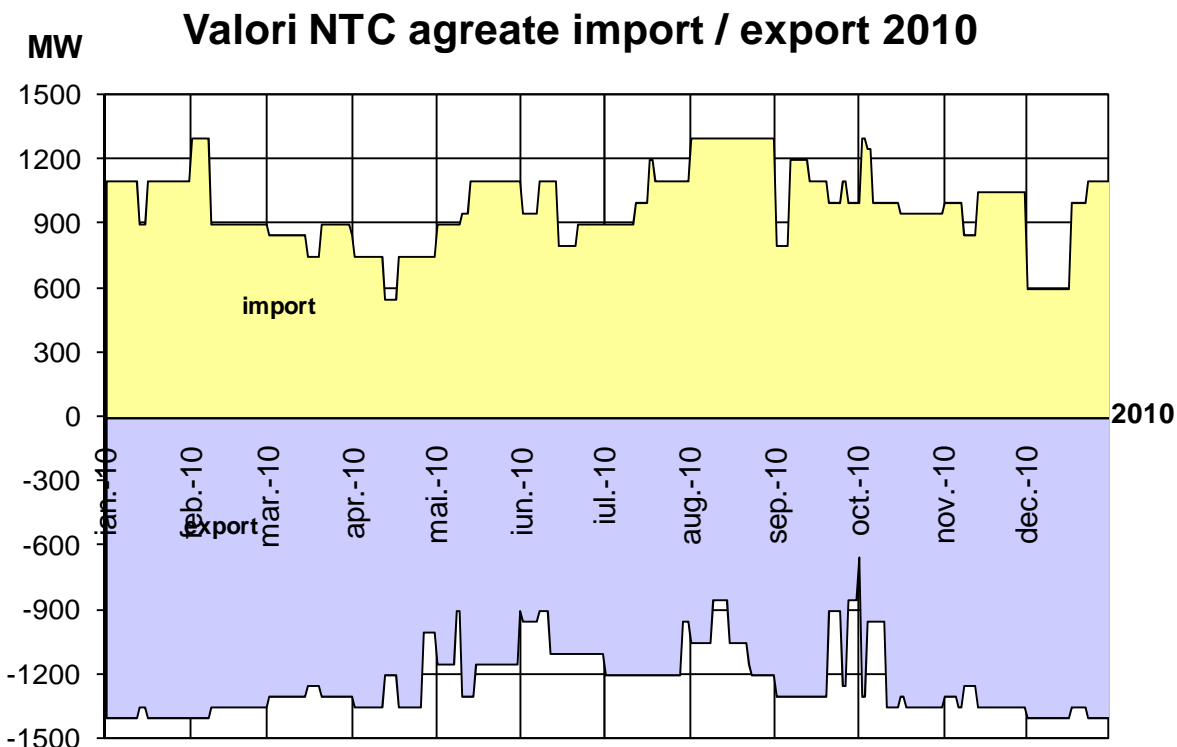
Cea mai mare valoare (100 %) a frecventei anuale de aparitie a congestiei pe anul 2010 a fost atinsa pe directia export spre Ungaria si pe directia import dinspre Bulgaria.

Figura de mai jos prezinta profilele capacitatilor nete de transfer lunare pe granite pentru anul 2010:

PROFILUL VALORILOR NTC 2010 PE GRANITELE ROMANIEI



Valorile NTC ferme calculate si convenite pe fiecare granita sunt agregabile in interfata de interconexiune a Romaniei. In anul 2010 pentru intreaga interfata a Romaniei s-au obtinut urmatoarele valori NTC ferme pe ambele directii de schimb:



Factori de influenta pentru valorile NTC din anul 2010

- cresterea valorii NTC globale de export maxime indicative negarantate in vara 2010 fata de vara 2009 datorita maririi reglajului de vara la protectiile de suprasarcina pe anumite LEA 400kV din SE interconectat;
- cresterea valorilor NTC globale de export si import maxim in iarna 2010-2011 fata de iarna 2009-2010 datorita reducerii schimburilor in interconexiune, ceea ce a determinat reducerea circulatiilor paralele prin interfata Romaniei, modificarea distributiei circulatiilor pe granite si o mai buna utilizare a LEA de interconexiune Romania-Ungaria.

In septembrie 2010 Turcia s-a conectat sincron la reseaua interconectata continentală, cu mentinerea unui schimb comercial zero in perioada de test.

Desi valorile NTC maxime indicative negarantate pentru iarna 2010-2011 publicate pe site-ul ENTSO-E au fost determinate fara a lua in considerare aceasta posibilitate, calcule ulterioare au aratat ca interconectarea Turciei determina o crestere cu cca. 50MW a NTC de export global in interfata Romaniei, respectiv o reducere cu cca. 50MW a NTC de import (datorita aparitiei unei circulatii in bucla Bulgaria spre Grecia prin Turcia si a cresterii circulatiei pe LEA Isaccea-Dobrudja).

Față de valorile NTC maxime indicative negarantate, in anul 2010 valorile capacităților nete de transfer lunare ferme s-au redus din mai multe cauze:

- Chiar daca se alocă capacități pe toate granițele SEN, schimburile pot fi în realitate direcționate spre o singura zona de destinație, inclusiv prin alocări succesive pe mai multe granițe, ceea ce a dus în practica la solicitarea preferențială a unor granițe ale SEN, determinând reducerea valorilor lunare;
- Desfășurarea de programe de retrageri simultane pe linii de interconexiune și linii interne din sistemele interconectate poate determina congestii în interfața României, interfața partenerilor sau în interiorul sistemelor;
- Retehnologizarea statiei Gadalin si deconectarea liniei lungi temporare Iernut-Rosiori pentru evitarea depasirii limitei maxime a tensiunilor din zona, a determinat reducerea NTC de import;

- Nivele de producție în anumite centrale și zone au redus valorile NTC, în special în corelare cu programele de retrageri din exploatare;
- Trecerea de la reglaje de iarna la reglaje de vara ale protecțiilor (treapta de suprasarcina) în SE Serbia și reducerea încărcării maxime admisibile a liniilor a dus la reducerea capacității în interfața sârba și în interfața romana, dar efectul a fost mai puțin semnificativ datorita mentinerii reglajelor de vara mai ridicate pe anumite LEA 400kV din SE interconectat.

În figura de mai jos se pot observa profilele capacităților nete de transfer globale lunare de export și import în 2010 și factorii care determină reducerea valorilor de export și import (reglaje de protecții de vara, programe de retrageri):

