

Raport privind nivelul si cauzele congestiilor pe liniile de interconexiune, in anul 2011

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

2011	Ungaria		Bulgaria		Serbia		Ucraina	
	export RO	import RO	export RO	import RO	export RO	import RO	export RO	import RO
Numar zile congestie	365	119	294	365	362	317	319	161
Numar zile retrageri linii de interconexiune (pe granitele cu o singura linie de interconexiune)	—	—	—	—	3	3	15	15
Frecventa anuala de aparitie a congestiei (%)	100	33	81	100	100	88	91	46
Indice de severitate	5	2	4	5	5	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 2011:

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

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).

Alocarile NTC pentru anul 2011 pe granitele Romaniei s-au realizat in baza conventiilor si intelegerilor bilaterale dintre CNTEE Transelectrica SA si OTS vecine din interconexiune.

Capacitățile de interconexiune pe toate granitele sunt alocate prin licitații explicite (pe baza prețului congestiei):

- pe granita cu Ungaria : licitatii bilaterale comune la nivel anual, lunar, zilnic si in aceeasi zi, in care se aloca intreaga capacitate de schimb disponibila; in 2011 Transelectrica a organizat licitatiile anuale, lunare si in aceeasi zi;
- pe granita cu Bulgaria : licitatii bilaterale comune la nivel anual, lunar, zilnic si in aceeasi zi, in care se aloca intreaga capacitate de schimb disponibila; Transelectrica organizeaza licitatiile zilnice si in aceeasi zi;
- pe granita cu Serbia : Transelectrica organizeaza licitatii anuale si lunare in care se aloca cota parte corespunzatoare 50% din capacitatea de schimb disponibila; in 2012 se preconizeaza organizarea de licitatii comune.
- pe granița cu Ucraina : Transelectrica organizeaza licitatii anuale si lunare in care se aloca toata capacitatea de schimb, cu prezentarea de către participanți a confirmării acordului Ucrainei.

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;

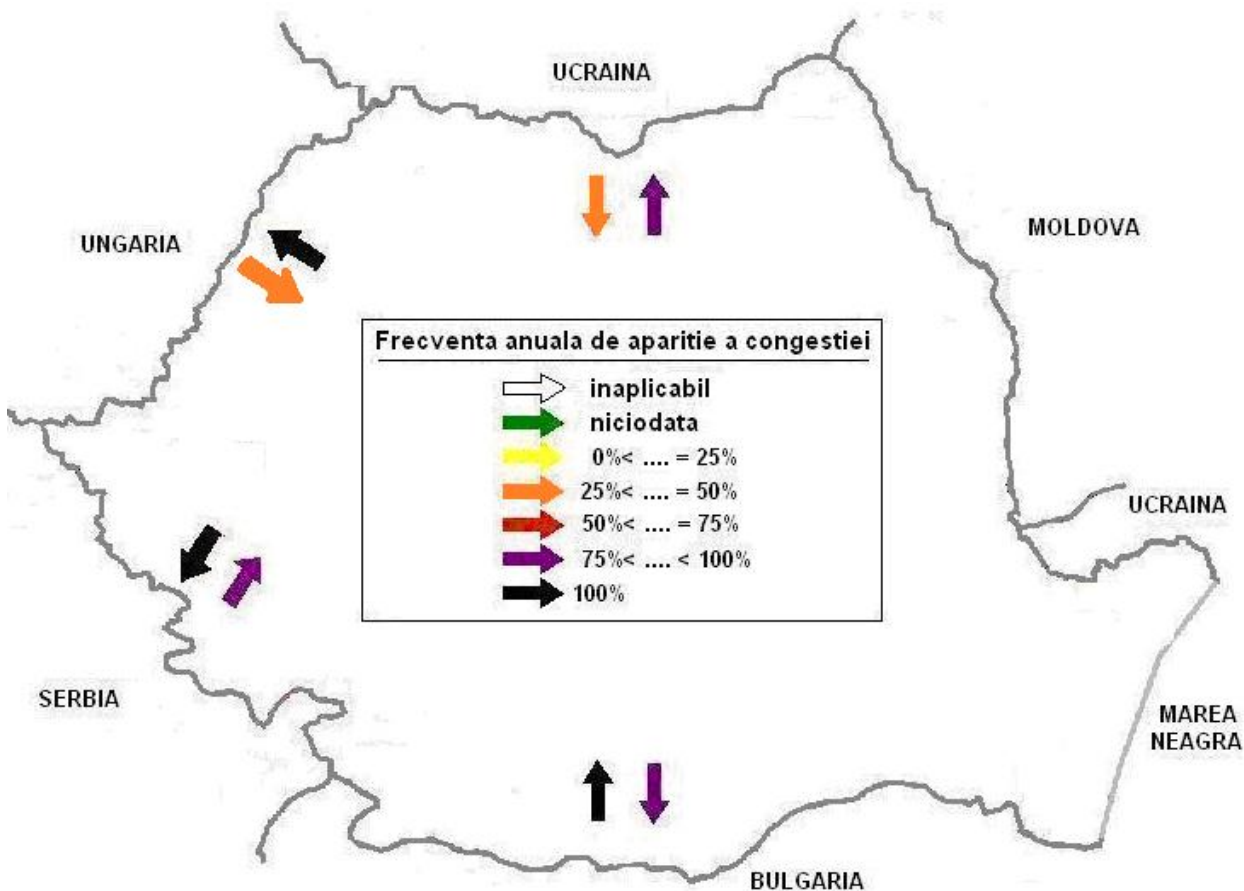
- Nh este numarul total al orelor din intervalul analizat.

Intervalul analizat pentru granitele cu Ungaria si Bulgaria este anul 2011 (Nh=8760).

Directia	RO-HU (RO export)	HU-RO (RO import)	RO-BG (RO export)	BG-RO (RO import)
FzC [%] la alocarea zilnica a NTC, raportata la anul 2011	75	22	0	44

In anul 2011, pe granitele cu Ungaria si Bulgaria la alocarile comune in aceeasi zi, nu s-au inregistrat congestii.

Reprezentarea indicelui de severitate a congestiei la alocarea lunara pe fiecare granita si directie de schimb pentru anul 2011



Observatii la export:

- cele mai congestionate granite au fost cele cu Serbia si Ungaria (100 %);
- granitele cu Bulgaria si Ucraina raportate la nivelul intregului an 2011 au avut valori de 81%, respectiv 91%;

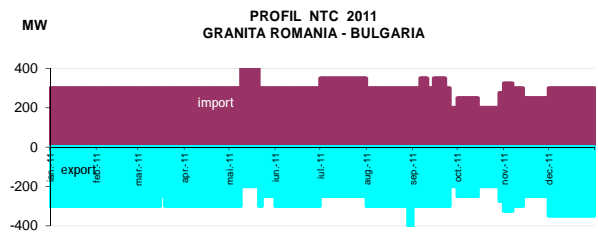
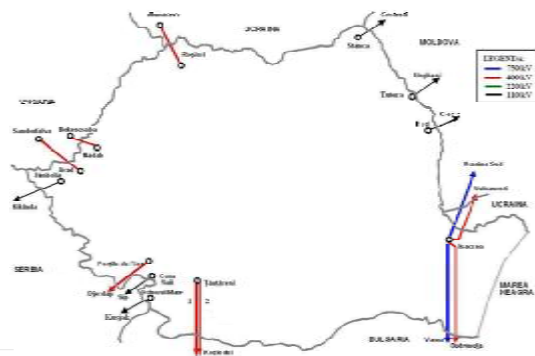
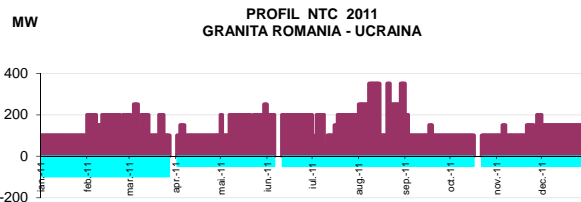
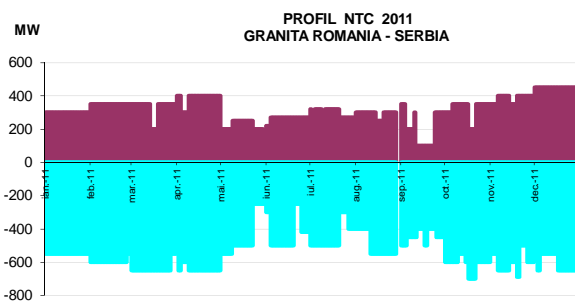
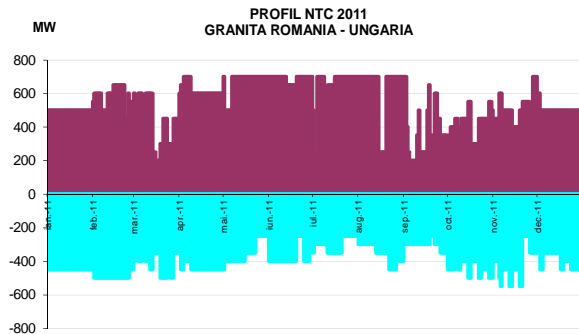
Observatii la import :

- cele mai congestionate granite au fost cele cu Bulgaria si Serbia (88-100 %);
- cea mai putin congestionata a fost granita cu Ungaria (33 %)

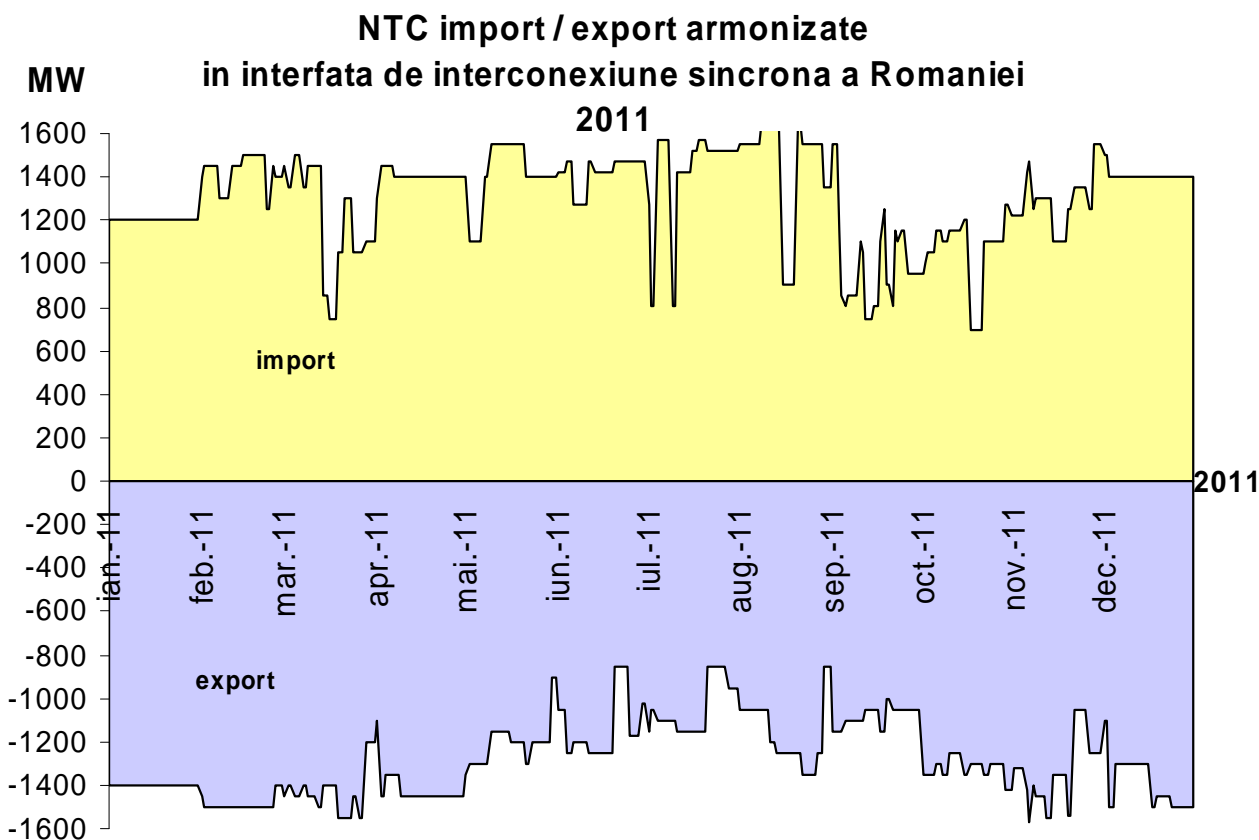
Cea mai mare valoare (100 %) a frecventei anuale de aparitie a congestiei pe anul 2011 a fost atinsa pe directia export spre Ungaria si Serbia si pe directia import dinspre Bulgaria.

Figura de mai jos prezinta profilele capacitatilor nete de transfer lunare pe granite pentru anul 2011:

PROFILUL VALORILOR NTC 2011 PE GRANITELE ROMANIEI



Valorile NTC ferme calculate si convenite pe fiecare granita sunt agregabile in interfata de interconexiune a Romaniei. In anul 2011 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 2011

Valorile NTC maxime au prezentat o crestere in 2011 fata de 2010 datorita urmatoarelor factori:

- mentinerea unor reglaje de vara mari ale protectiilor pe LEA 400kV Djerdap-Bor-Nis (1740A), determinand mentinerea cresterii NTC de export in interfata SEN in perioada de vara ;
- finalizarea lucrarilor de re tehnologizare in statia Gadalin in decembrie 2010, determinand cresterea NTC de import in interfata SEN si in particular pe granitele cu Ungaria si Ucraina;
- cresterea productiei eoliene instalate in zona Dobrogea, determinand o mai buna utilizarea a LEA de interconexiune cu Bulgaria;
- punerea in functiune a LEA 400kV Isaccea-Varna in iunie 2011, cu efect pozitiv asupra NTC de export si import, in special pe granita cu Bulgaria;
- functionarea Turciei conectata la reseaua interconectata continentală, determinand o redistribuire a circulatiilor pe granite si o mai buna utilizare a LEA de interconexiune Isaccea-Bulgaria, cu efect pozitiv asupra NTC de export;
- recesiunea economica determinand reducerea schimburilor in interconexiune, reducerea circulatiilor paralele generate in reseaua SEN, redistribuirea circulatiilor pe granite si o mai buna utilizare a LEA de interconexiune cu Ungaria, cu efect pozitiv (dar temporar) asupra NTC de export si import.

Față de valorile NTC maxime indicative negarantate, in anul 2011 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 zonă 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;
- 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 iarnă la reglaje de vară ale protecțiilor (treapta de suprasarcină) în SE Serbia și reducerea încărcării maxime admisibile a liniilor a dus la reducerea capacității în interfața sârba și în interfața română, dar efectul a fost mai puțin semnificativ datorită menținerii reglajelor de vară 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 de import în anul 2011 și factorii care determină reducerea valorilor de export și import (reglaje de protecții de vară, programe de retrageri):

