

NTC ferme pentru Februarie 2017: licitatii lunare_V2

Luand in considerare :

- Programe de retrageri in SEN si SE interconectate;
- Generatie initiala in CHE Portile de Fier I si Djerdap **1545MW** (700MW+845MW); CEE **1200MW**+CEF **300MW**;
- Generatie CNE **1400MW**;
- Limita pe LEA 400kV Portile de Fier-Djerdap **1600A** (TC Portile de Fier) / 1800A (protectii Djerdap);
- Export initial RO **700MW**, BG **700MW**, RS **254MW**;
- Import initial HU **2900MW**, GR+MK+TR **1570MW**, HR **450MW**;
- Masuri preventive si post-avarie; schimburi prognozate; fara soldare; conventii bilaterale.

Valorile NTC fiabile pe grantele Romaniei in **februarie 2017** pentru licitatii lunare sunt :

NTC	01-04.02	05-07.02	08-09.02	10-25.02	26.02	27-28.02	
	LEA 400kV Iernut-Gadalin				LEA 400kV Bacau S.-Roman N. Bacau S.-Gutinas		
	LEA 400kV Bradu-Brasov						
	LEA 220kV Bradu-Targoviste, c1						
	AT3 400/220kV Bradu						
RO=>HU	500		600				a
HU=>RO	600		700				a
RO =>RS	500		600				a
RS =>RO	700		800				a
RO =>BG	300						a
BG =>RO	300						a
RO=>UA	50						
UA =>RO	150		550				
RO export	1350		1550				
RO import	1750		2350				

- TRM export/import in interfata RO **300MW / 400MW**.
- Deficit S4 in balanta aprobata **450 MW**.
- In regimuri post-avarie: LEA 400kV Portile de Fier-Djerdap $\leq 105-108\%TC$ (Portile de Fier); LEA 220kV+110kV $\leq I$ termic 20° & $120\%TC$; AT Rosiori $\leq 105-107\%$; limita de incarcare **dupa actiuni post-avarie automate sau manuale**;
 - **la declansarea unui circuit Portile de Fier-Resita / Resita-Timisoara se deconecteaza post-avarie un circuit Resita-Timisoara / Portile de Fier-Resita.**
- Masuri preventive / postavarie: - **Conditionari de regim**;
 - *conectarea preventiva LEA 110kV Varadia-C.Surduc (VrS); deconectarea preventiva/postavarie bucla 110kV intre Arad-Oradea (#L), CT 110 kV Arad (#CA);*
 - *modificare ploturi preventiv&postavarie:AT3 400/220kV Arad (pA), T 400/110kV Arad (pTA), T 400/110kV Cluj Est (pC), AT 400/220kV Iernut (pl), AT3(4) 400/220kV Mintia (pM), AT 400/220kV Urechesti (pU);*
 - *conectare post-avarie a T Oradea in rezerva (2TO), AT 400/220kV Mintia in rezerva (2ATM), CT 110kV Iernut (CI); limitare deficit S4 la 780MW (S4).*