

## NTC ferme pentru Mai 2015: licitatii lunare

Luand in considerare :

- Programe de retrageri in SEN si SE interconectate;
- Generatie initiala in CHE Portile de Fier si Djerdap **1994 MW** (1000 MW + 994 MW) ; 1U CNE retrasa (09.05-07.06.2015); CEE 1200MW+CEF 550MW;
- Limita pe LEA400kV Portile de Fier-Djerdap **1300 A** (reglaje de **vara** la protectii in Serbia) ;
- Automatici in Portile de Fier retrase din exploatare;
- Export initial RO **1000MW**, BG **700MW**
- Import initial GR+MK+AL+HR+TR **1650MW** (0MW import pe cablu GR-IT) , export initial RS **504MW**, import initial HU **2750MW**
- Masuri preventive si post-avarie. Schimburi prognozate; fara soldare; conventii bilaterale.

Valorile NTC fiabile pe granitele Romaniei in **Mai 2015** pentru licitatii lunare sunt :

NTC	01.05	02.05	03.05	04-05.05	06.05	07.05	08.05	09.05	10.05	11.05	12-13.05	14.05	15.05	16-17.05	18.05	19-20.05	21-22.05	23.05	24.05	25.05	26-27.05	28-29.05	30.05	31.05
RO=>HU	400		400		600			650		550		500			600		400		550					
HU=>RO	700			650				700			400		600		700		650							
RO =>RS	350		600		500			350				400		300		400								
RS =>RO	550		300		350			400		350		400		250		500								
RO =>BG	150																							
BG =>RO	300																							
RO=>UA	50																							
UA =>RO	150		100				150			100		150		100										
RO export	950		1200			1300			1200		1100		1050			1200		900		1150				
RO import	1700 <sup>2TO</sup>		1400			1400			1450		1500		1550		1150		1350		1550		1300		1550	

- TRM export/import in interfata RO **300 MW / 400 MW** ;
- In regimuri post-avarie: LEA 220kV Portile de Fier-Resita-Timisoara  $1,2 \leq I_{termic} \leq 30^\circ$  ; incarcarea AT 400/220kV Portile de Fier 1-3 rezultata (120-170%) ; AT Rosiori  $\leq 105\%$ , LEA 110kV CET Arad-Sofronia 100% (30°C);
  - Masuri preventive / postavarie: - Conditionari de regim (vara 2015);
- modificare preventiva a ploturilor AT400/220kV Arad, AT400/220kV Urechesti;
- descarcare/deconectare manuala a unor grupuri in CHE Portile de Fier I post-avarie;
- conectarea post-avarie a T Oradea in rezerva (**2TO**); conectarea post-avarie a AT 400/220kV Mintia in rezerva (**2ATM**);
  - Declansare LEA400kV Bor-Nis -> LEA Djerdap-Drmno  $\leq 105\%$  + redispecerizare post-avarie RS;

## TTC ferme pentru Mai 2015: licitatii lunare

Luand in considerare :

- Programe de retrageri in SEN si SE interconectate;
- Generatie initiala in CHE Portile de Fier si Djerdap **1994 MW** (1000 MW + 994 MW) ; 1U CNE retrasa (09.05-07.06.2015); CEE 1200MW+CEF 550MW;
- Limita pe LEA400kV Portile de Fier-Djerdap **1300 A** (reglaje de **vara** la protectii in Serbia) ;
- Automatici in Portile de Fier retrase din exploatare;
- Export initial RO **1000MW**, BG **700MW**
- Import initial GR+MK+AL+HR+TR **1650MW** (0MW import pe cablu GR-IT) , export initial RS **504MW**, import initial HU **2750MW**
- Masuri preventive si post-avarie. Schimburi prognozate; fara soldare; conventii bilaterale.

Valorile TTC fiabile pe granitele Romaniei in **Mai 2015** pentru licitatii lunare sunt :

NTC	01.05	02.05	03.05	04-05.05	06.05	07.05	08.05	09.05	10.05	11.05	12-13.05	14.05	15.05	16-17.05	18.05	19-20.05	21-22.05	23.05	24.05	25.05	26-27.05	28-29.05	30.05	31.05	
	RO=>HU	500		500		700			750		650		600			700		500		650					
HU=>RO	800			750				800			500		700		800		750								
RO =>RS	450		700		600			450				500		400		500									
RS =>RO	650		400		450			500		450		500		350		600									
RO =>BG	250																								
BG =>RO	400																								
RO=>UA	150																								
UA =>RO	250		200			250			200			250		200											
RO export	1250		1500		1600			1500		1400		1350			1500		1200		1450						
RO import	2100 <sup>2TO</sup>		1800		1800			1850		1900		1950		1550		1750		1950		1700		1950			

- TRM export/import in interfata RO **300 MW / 400 MW** ; TRM export/import pe granita 100MW; **Total TTC export interfata RO # Suma TTC export granite**
- In regimuri post-avarie: LEA 220kV Portile de Fier-Resita-Timisoara  $1,2 \leq I_{termic} \leq 30^\circ$  ; incarcarea AT 400/220kV Portile de Fier 1-3 rezultata (120-170%) ; AT Rosiori  $\leq 105\%$ , LEA 110kV CET Arad-Sofronea 100% ( $30^\circ C$ );
- Masuri preventive / postavarie: - Conditionari de regim (vara 2015);
- modificare preventiva a ploturilor AT400/220kV Arad, AT400/220kV Urechesti;
- descarcare/deconectare manuala a unor grupuri in CHE Portile de Fier I post-avarie;
- conectarea post-avarie a T Oradea in rezerva (**2TO**); conectarea post-avarie a AT 400/220kV Mintia in rezerva (**2ATM**);
- Declansare LEA400kV Bor-Nis -> LEA Djerdap-Drmno  $\leq 105\%$  + redispecerizare post-avarie RS;