

Situația unităților generatoare conform [Ordinului ANRE nr. 51/17.04.2019](#) privind aprobarea Procedurii de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public

Nr. Crt	Unitate generatoare	Gestionar	GGG/ CfMG	Categoria	Putere activă aprobată în ATR	Data punere sub tensiune	Program de punere sub tensiune pentru perioada de probe	Emitere NPT	Emitere NFP	Emitere CDC	Emitere NFF	Emitere NFL	Precizari CDC	Revocare CDC	Observații (Derogații)
1	HA 6 - CHE Stejaru	S.P.E.E. Hidroelectrica S.A. – S.H. Bistrița - Piatra Neamț	GGG	D	54,212 MW	29.10.2019		acord NPT catre DELGAZ Grid 29.10.2019		44869 /29.10.2019	44869 /29.10.2019		Conform Ord. 72/2017 cu excepția: - stare RFA - LVRT		1) Echipamentele au fost achiziționate înainte de 17.05.2018
2	TG 1 - CET Arad	CET Arad S.A.	GGG	D	-	15.11.2019		acord NPT 15.11.2019							1) Fără ATR. 2) Pborne=60 MW
3	HA2 – CHE Răcăciuni	S.P.E.E. Hidroelectrica S.A. – S.H. Bistrița - Piatra Neamț	GGG	D	22,5 MW	02.04.2020		acord NPT 02.04.2020							Calificare temporară pentru asigurarea rezervei terțiare rapide de putere activă – 25.11.2020
4	Unitățile Generatoare 1÷14	CET Arad S.A.	Motoare termice	D	14x1,56 MW= 21,84 MW	08.03.2021	Vezi anexa 4	acord NPT 08.03.2021	NFP 10.03.2021	32118 /02.08.2021	32118 /28.07.2021				S-a emis câte un CDC pentru fiecare MT
5	TA4 – CET București Sud	ELCEN București S.A. - CET București Sud	GGG	D	100 MW	23.08.2021		Acord NPT 20.08.2021	NFP 20.08.2021						
6	TA3 – CET București Sud	ELCEN București S.A. - CET București Sud	GGG	D	100 MW	18.03.2022		Acord NPT 10.03.2022		31334/ 07.07.2022	31334/ 06.07.2022		CDC s-a eliberat pentru Pmax=82MW		
7	CEG – 4 Câmpia Turzii	S.C. Nova Power & Gas S.R.L.	CfMG	D	6,716 MW (2x3,358)			Acord NPT 54084/ 10.11.2022	NFP emis de DEER	57925/ 07.12.2022	57670.1/ 07.12.2022				1) NPT si NFP au fost emise de către DEER – ORR

															2) CDC si NFF s-a emis de către OTS
8	CEG – 5 Câmpia Turzii	S.C. Nova Power & Gas S.R.L.	CfMG	D	6,716 MW (2x3,358)			Acord NPT 54082/ 10.11.2022	NFP emis de DEER	57926/ 07.12.2022	57670.2/ 07.12.2022				1) NPT si NFP au fost emise de către DEER – ORR 2) CDC si NFF s-a emis de către OTS
9	CEF 3 Nervia Câmpia Turzii	S.C. Nova Power & Gas Solar Production S.R.L.	CfMG-F	D	35 MW (25 MW - etapa I)			Acord NPT 61568/20.12. 2022	NFP emis de DEER	3516/27.01. 2023	3515/27.01. 2023		CDCT valabil 6 luni, până la data de 26.07.2023		1) La etapa finală se va actualiza ATR și CR cu P=35 MW dată de invertoarele SUN2000 – 185KTL – H1 cu Pn=175 kW; 2) CDCT s-a emis pentru P=25 MW pentru etapa I
10	CEF Călugăreni	S.C. Sun Challenge S.R.L.	CfMG-F	D	49,6 MW (Pi=48 MW, conform limitării din ATR)			Acord NPT către E- Distribuție Muntenia S.A.	NFP emis de E- Distribuție Muntenia S.A.	22245/04.0 5.2023	22245/04.0 5.2023				CDCși NFF emise de către OTS pentru o putere limitată la Pmax = 48 MW conform ATR nr. 06426082/22.04.2021, actualizat în data de 24.11.2022
11	CEF 3 Nervia Câmpia Turzii	S.C. Nova Power & Gas Solar Production S.R.L.	CfMG-F	D	35 MW etapa finală					21797/ 15.05.2023	21797/ 15.05.2023				CDCși NFF emise de către OTS pentru o putere Pi = 35 MW – etapa finală
12	Centru de date Cluster Power	Cluster Power S.R.L.	GGs	D	55,792 MW (7,608 MW – etapa I)			Acord NPT 22915/ 22.05.2023	NFP 25833/ 23.05.2023						1) NPT s-a emis pentru etapa I – 3x 2,536 MW= 7,608 MW. 2) Distribuție Energie Oltenia a primit o informare din partea CNTEE Transelectrica SA privind emiterea NPT-ului și NFP-ului de către OTS.

