

PRODUCTION NUCLEAIRE																			
Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Tranche	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Tranche	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Tranche	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang
BELLEVILLE-1	1363	357,2	35,8%	29	CHOOZ-B-1	1560	0,0	0,0%	38	GRAVELINES-1	951	553,6	79,5%	20	ST. LAURENT-B-1	956	638,4	91,2%	8
BELLEVILLE-2	1363	789,8	79,2%	21	CHOOZ-B-2	1560	-8,7	-0,8%	53	GRAVELINES-2	951	632,2	90,8%	12	ST. LAURENT-B-2	956	-2,7	-0,4%	49
BLAYAIS-1	951	642,2	92,3%	4	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	38	GRAVELINES-3	951	0,0	0,0%	42	TRICASTIN-1	955	641,8	91,8%	6
BLAYAIS-2	951	488,3	70,1%	25	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	38	GRAVELINES-4	951	673,9	96,8%	2	TRICASTIN-2	955	193,9	27,7%	32
BLAYAIS-3	951	130,9	18,8%	34	CRUAS-1	956	266,0	38,0%	27	GRAVELINES-5	951	-1,1	-0,2%	45	TRICASTIN-3	955	0,0	0,0%	38
BLAYAIS-4	951	607,3	87,2%	17	CRUAS-2	956	631,0	90,2%	13	GRAVELINES-6	951	674,3	96,9%	1	TRICASTIN-4	955	625,2	89,4%	15
BUGEY-2	945	182,9	26,4%	33	CRUAS-3	956	604,8	86,4%	18	NOGENT-1	1363	574,8	57,6%	26	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 22 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 41,7% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 19 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 32,8% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 14 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 24,0%				
BUGEY-3	945	-5,9	-0,9%	54	CRUAS-4	956	-7,0	-1,0%	55	NOGENT-2	1363	898,1	90,0%	14					
BUGEY-4	917	-8,7	-1,3%	56	DAMPIERRE-1	937	623,0	90,8%	11	PALUEL-1	1382	866,4	85,6%	19					
BUGEY-5	917	199,9	29,8%	31	DAMPIERRE-2	937	0,6	0,1%	37	PALUEL-2	1382	-5,1	-0,5%	52					
CATTENOM-1	1362	918,0	92,1%	5	DAMPIERRE-3	937	253,0	36,9%	28	PALUEL-3	1382	887,0	87,7%	16					
CATTENOM-2	1362	910,2	91,3%	7	DAMPIERRE-4	937	1,2	0,2%	35	PALUEL-4	1382	-1,2	-0,1%	44					
CATTENOM-3	1362	-1,6	-0,2%	47	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-0,8	-0,1%	43					
CATTENOM-4	1362	-1,6	-0,2%	46	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	787,4	77,8%	22					
CHINON-B-1	954	504,0	72,2%	24	FLAMANVILLE-1	1382	-4,6	-0,4%	51	ST. ALBAN-1	1381	773,3	76,5%	23					
CHINON-B-2	954	215,1	30,8%	30	FLAMANVILLE-2	1382	-3,6	-0,4%	48	ST. ALBAN-2	1381	938,1	92,8%	3					
CHINON-B-3	954	1,1	0,2%	36	GOLFECH-1	1363	-4,1	-0,4%	50	Facteur de charge du parc nucléaire : 44,9%				FC : facteur de charge Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	635,9	91,1%	9	GOLFECH-2	1363	908,6	91,1%	10	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	22
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	41,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	19
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	32,8%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	14
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	24,0%	

FC : facteur de charge

Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	15	8	1926	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	209,2	130,3	62,3%	Production (GWh)	99	447
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	6,7	76,8	1153,8%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	0,7%	0,16%	43,8%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	125,4	111,8	89,1%	Facteur de charge	5,3%	12,5%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	68,6	54,0	78,7%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	36,7	74,4	202,6%			
				Total		4635,26	446,7	447,4	100,2%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

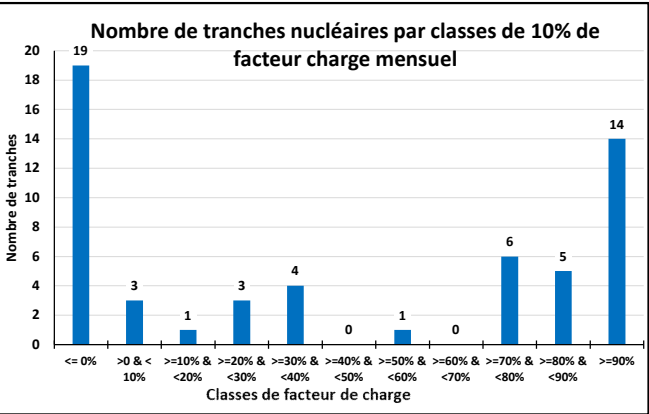
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

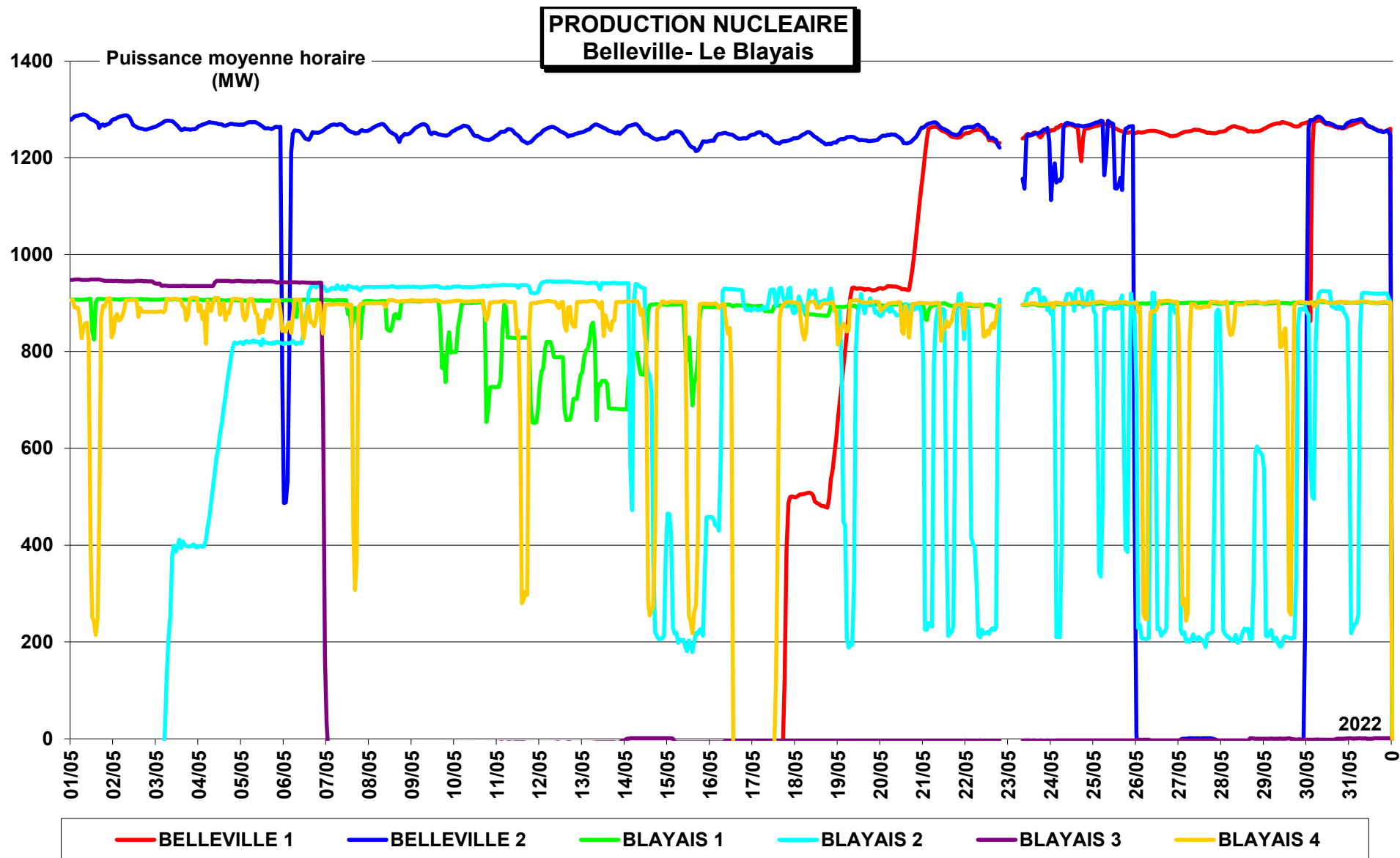
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)
- Pages 26 à 28 : Production gaz
- Pages 29 à 30 : Production charbon
- Pages 31 à 33 : Production fioul et pointe
- Page 34 : Production biomasse

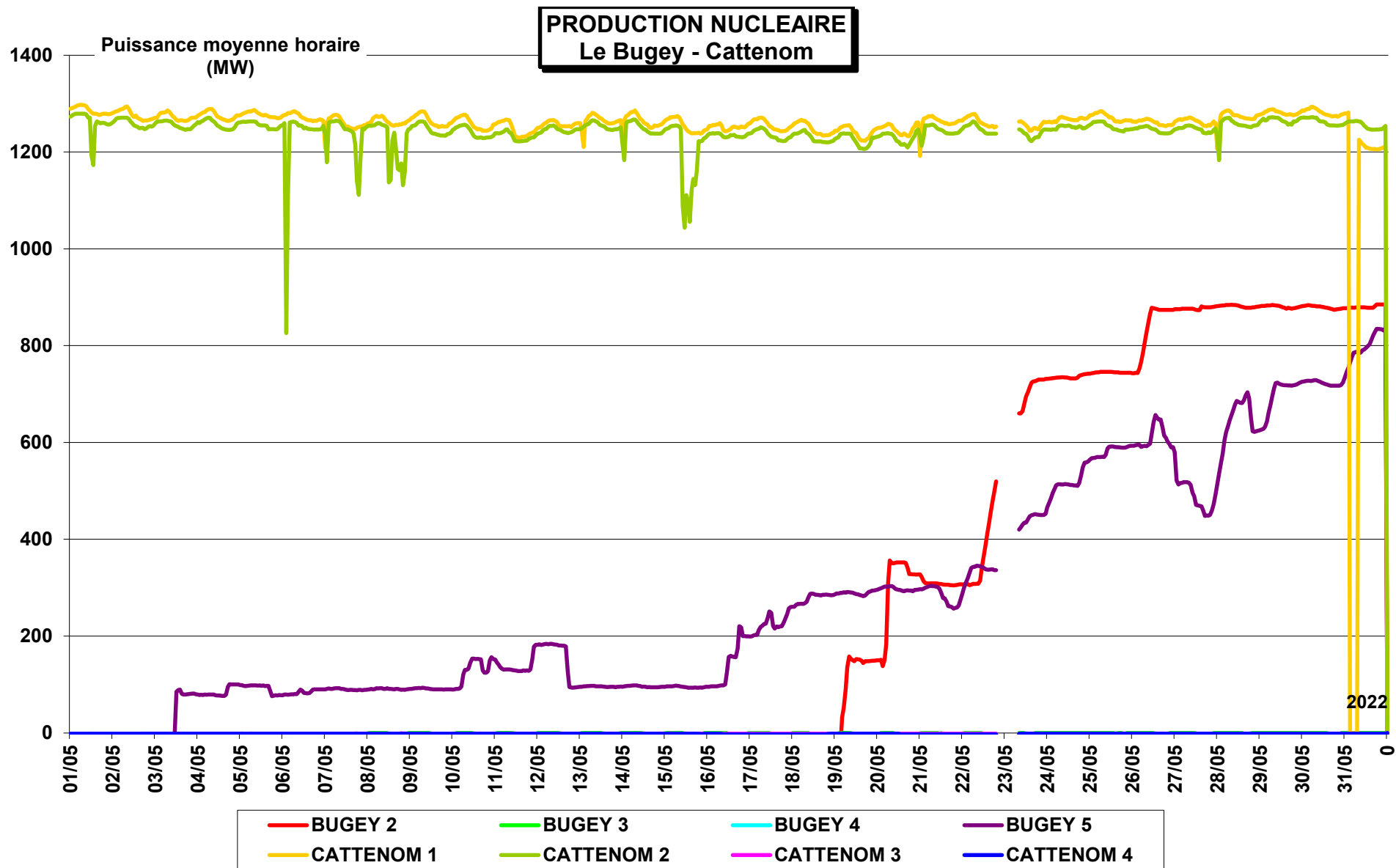
Données manquantes :

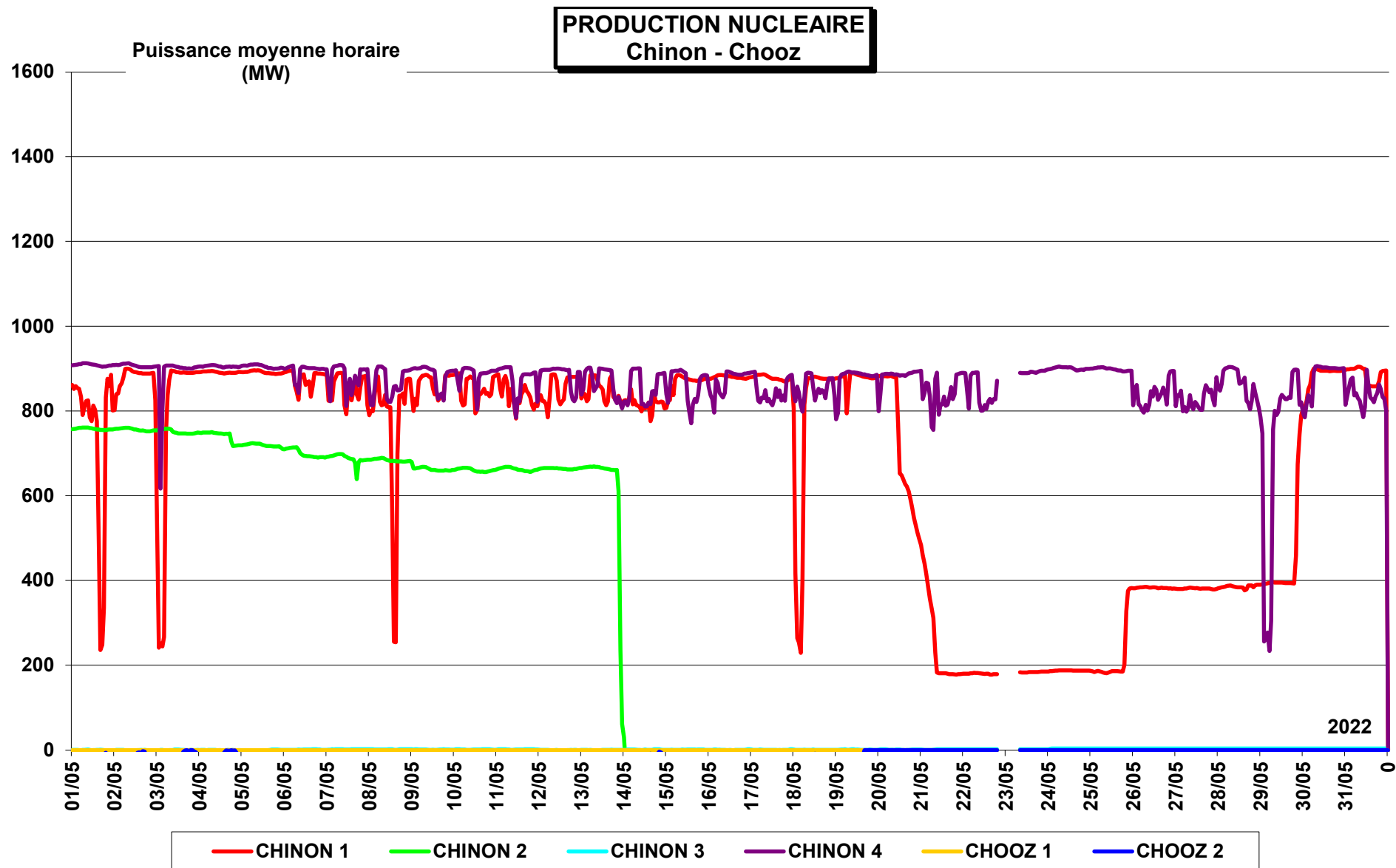
22/ 5 de 20h à 24h

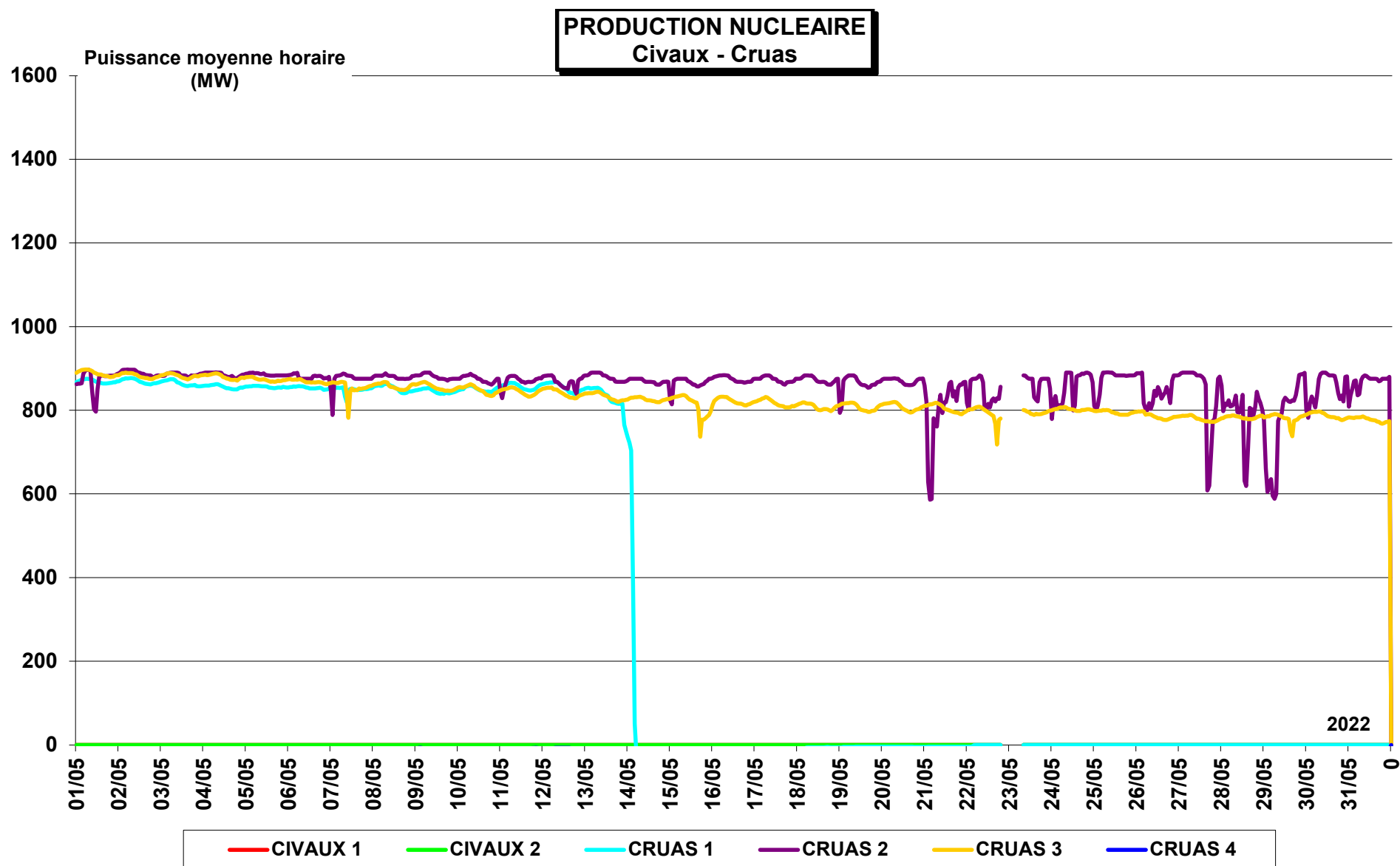
23/ 5 de 0h à 8h

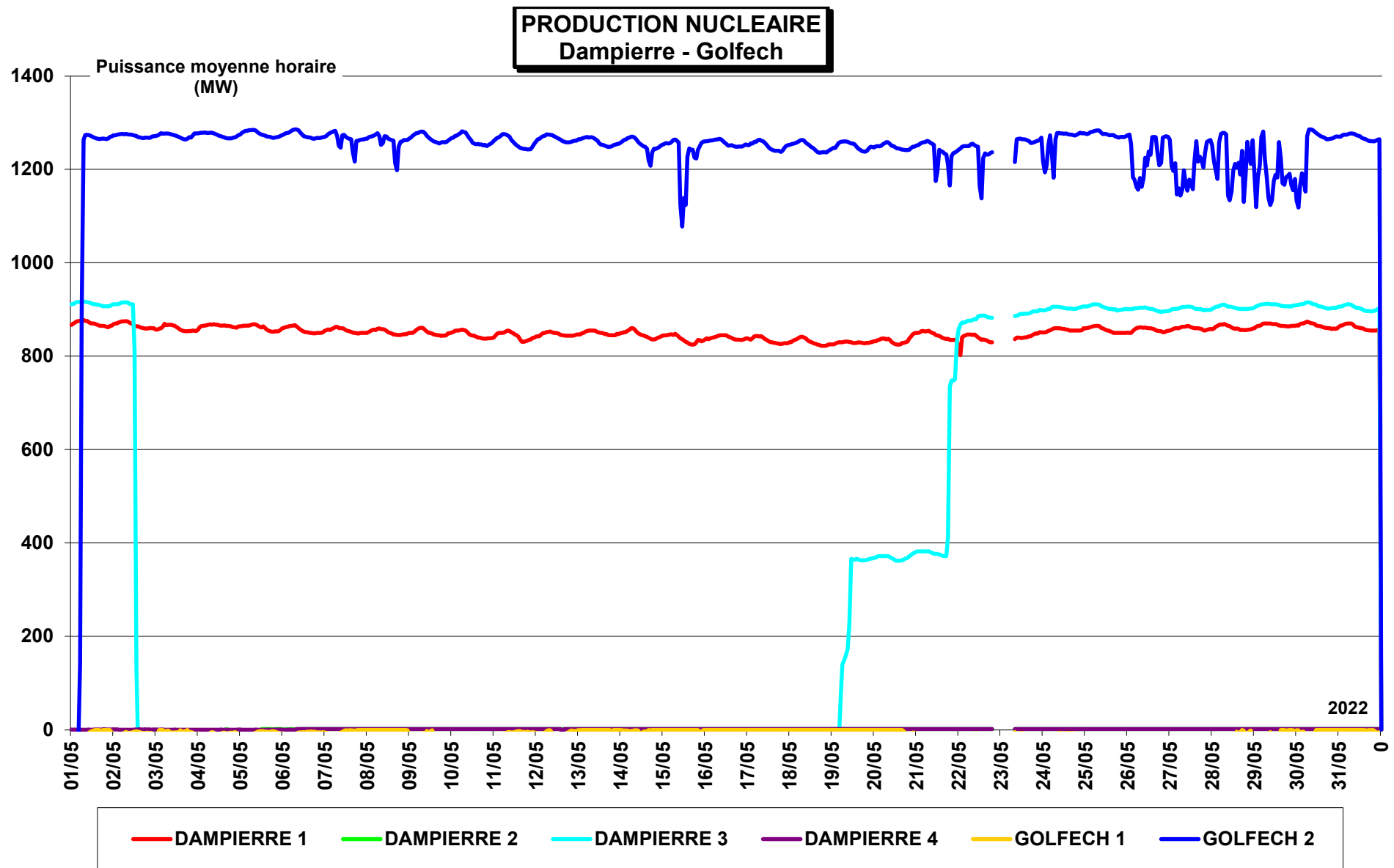




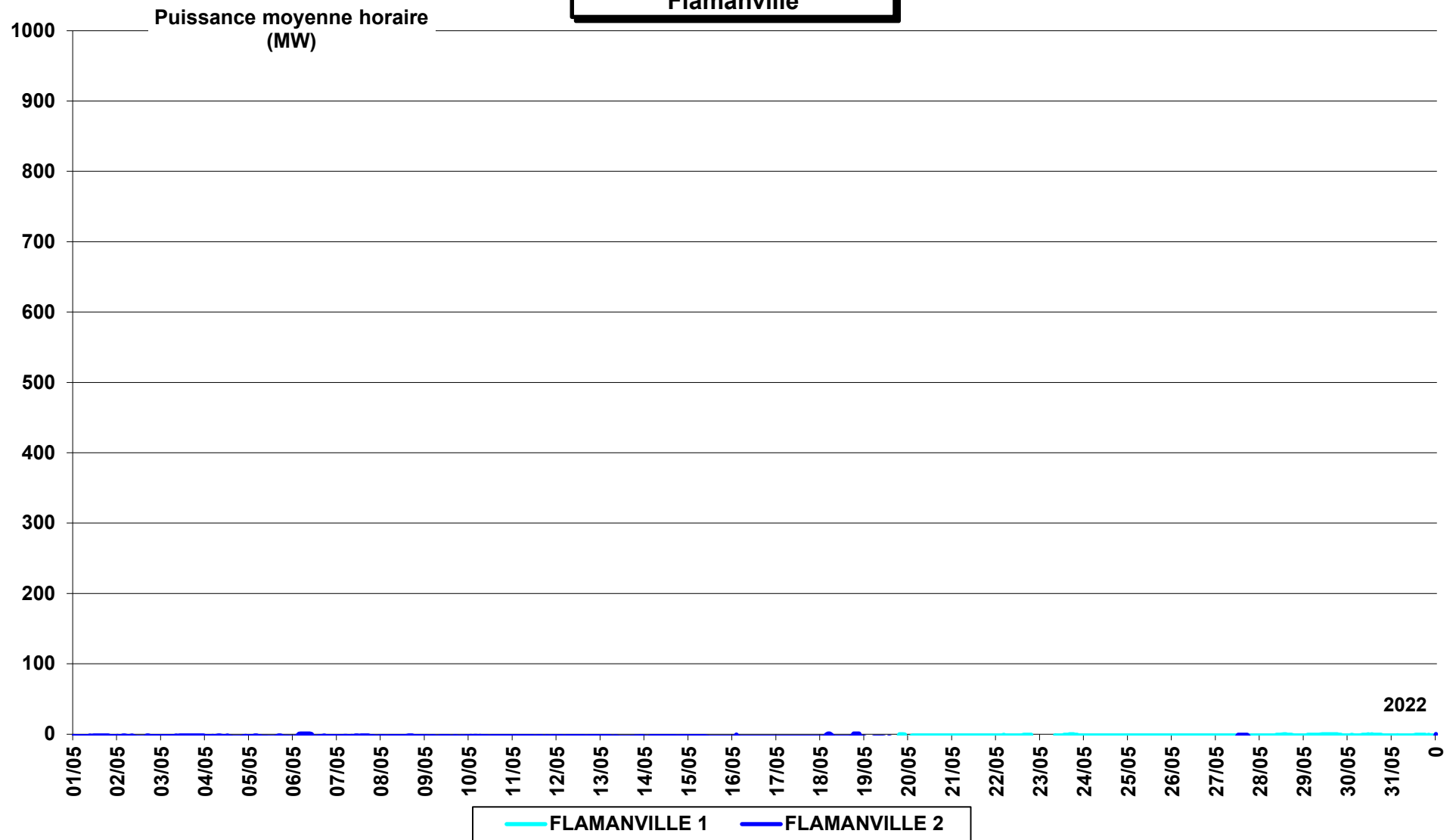


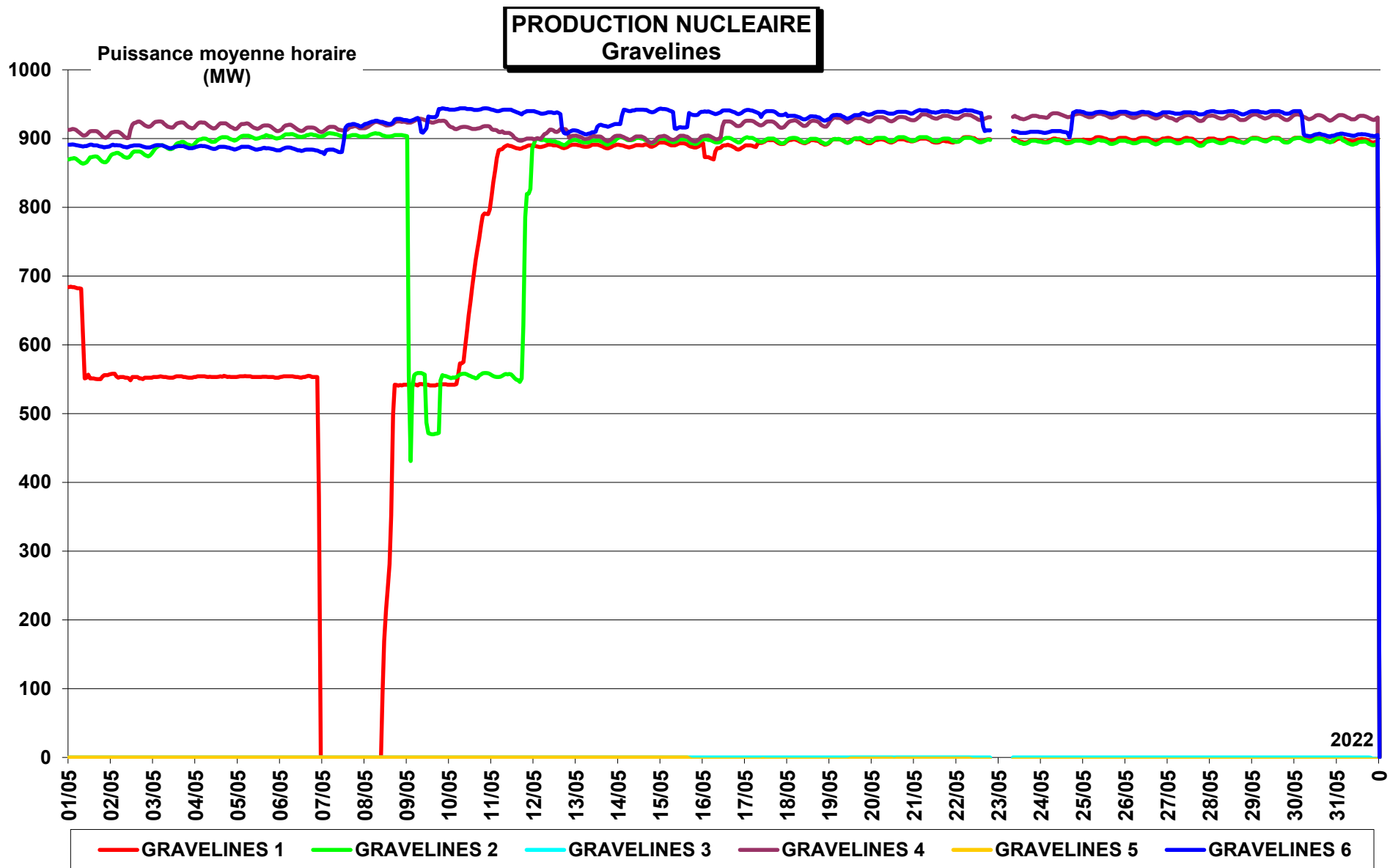


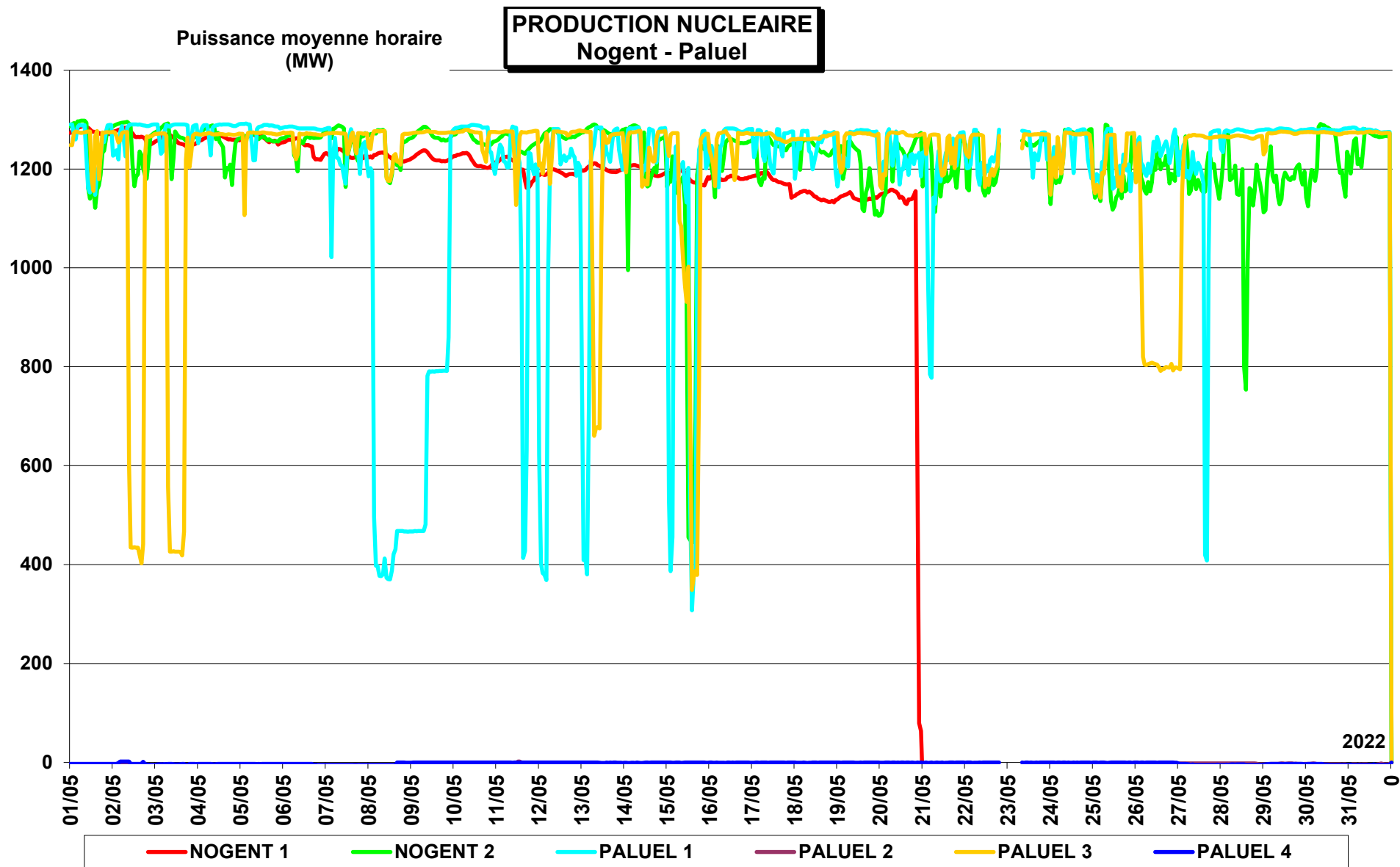


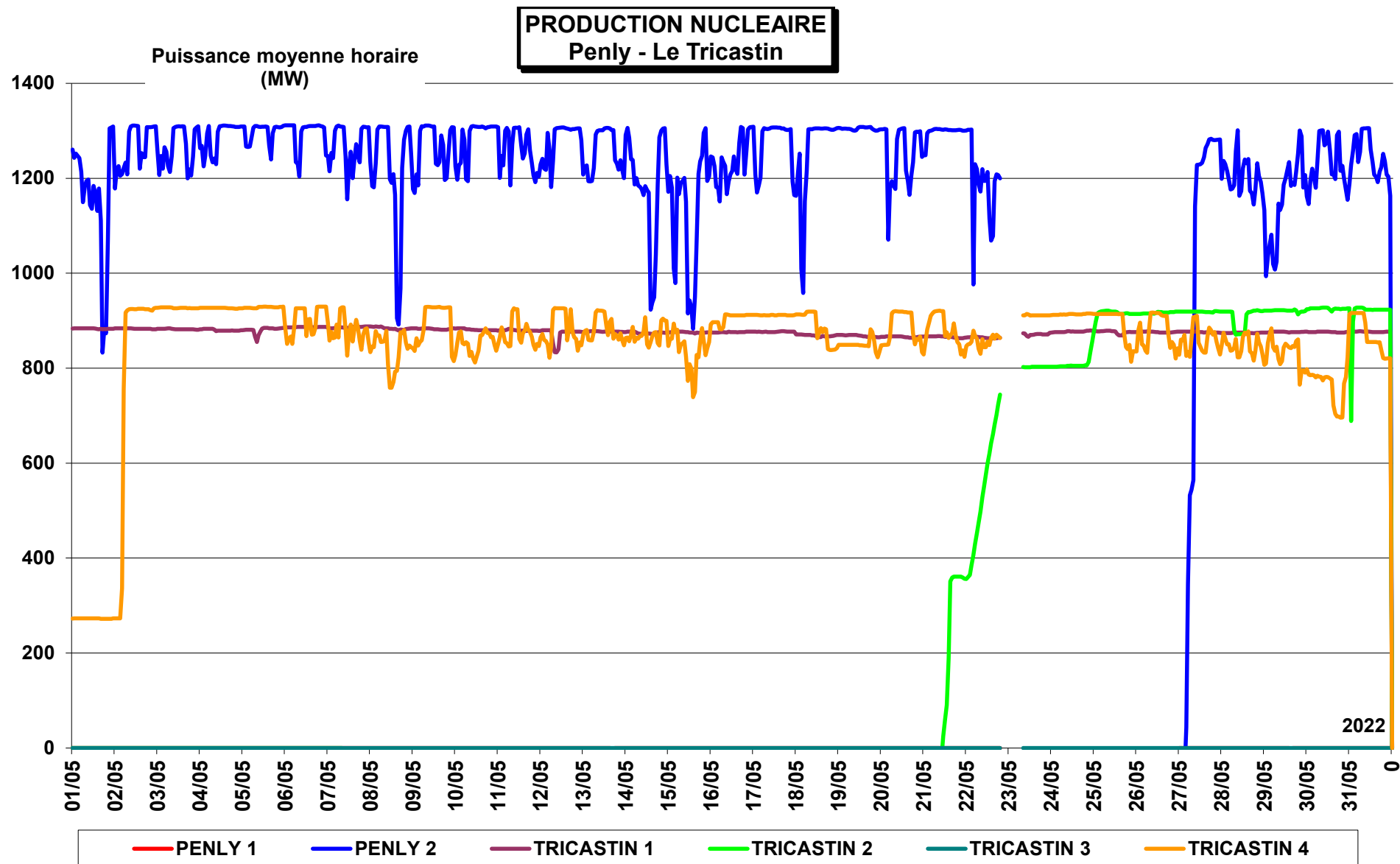


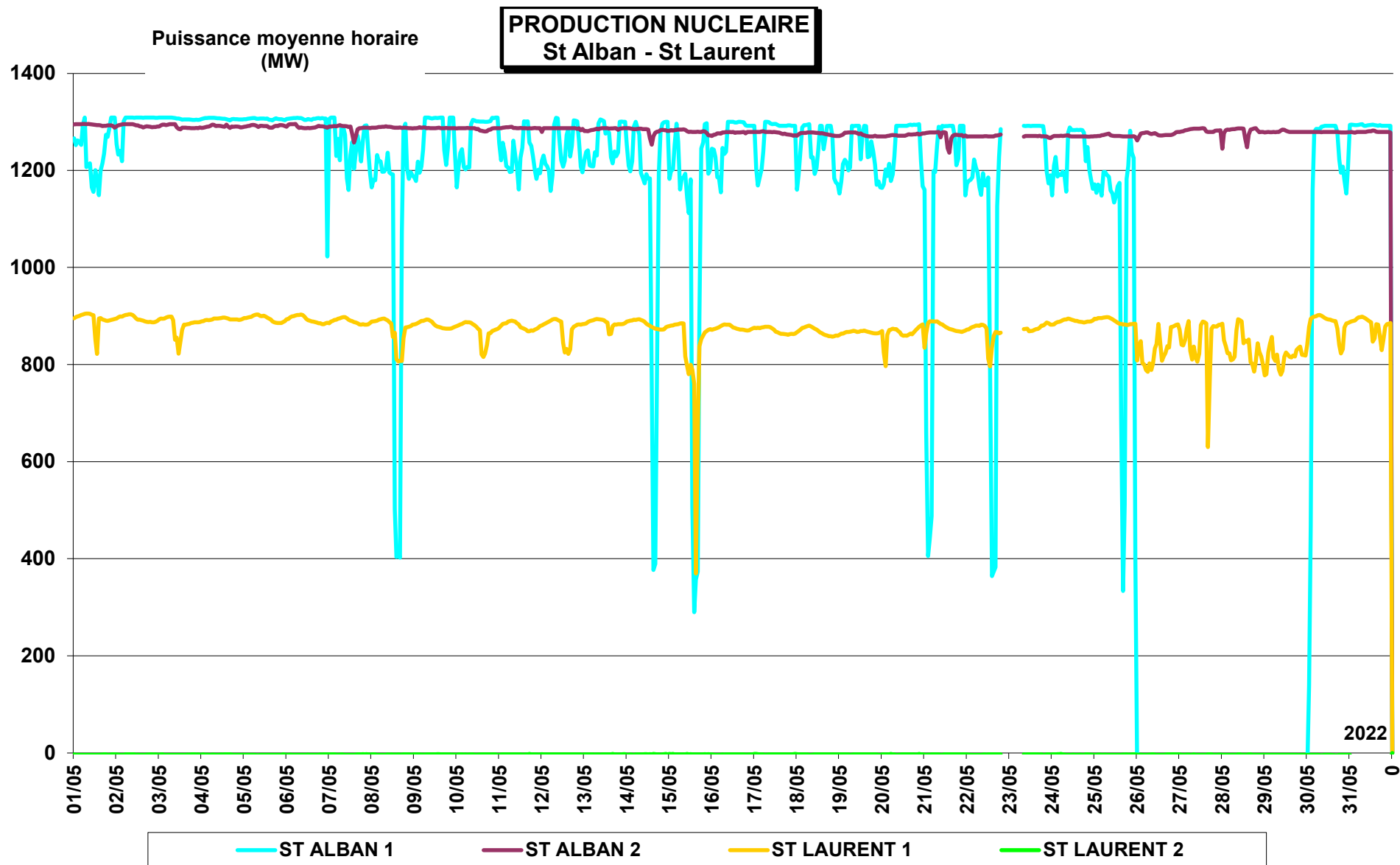
**PRODUCTION NUCLEAIRE
Flamanville**



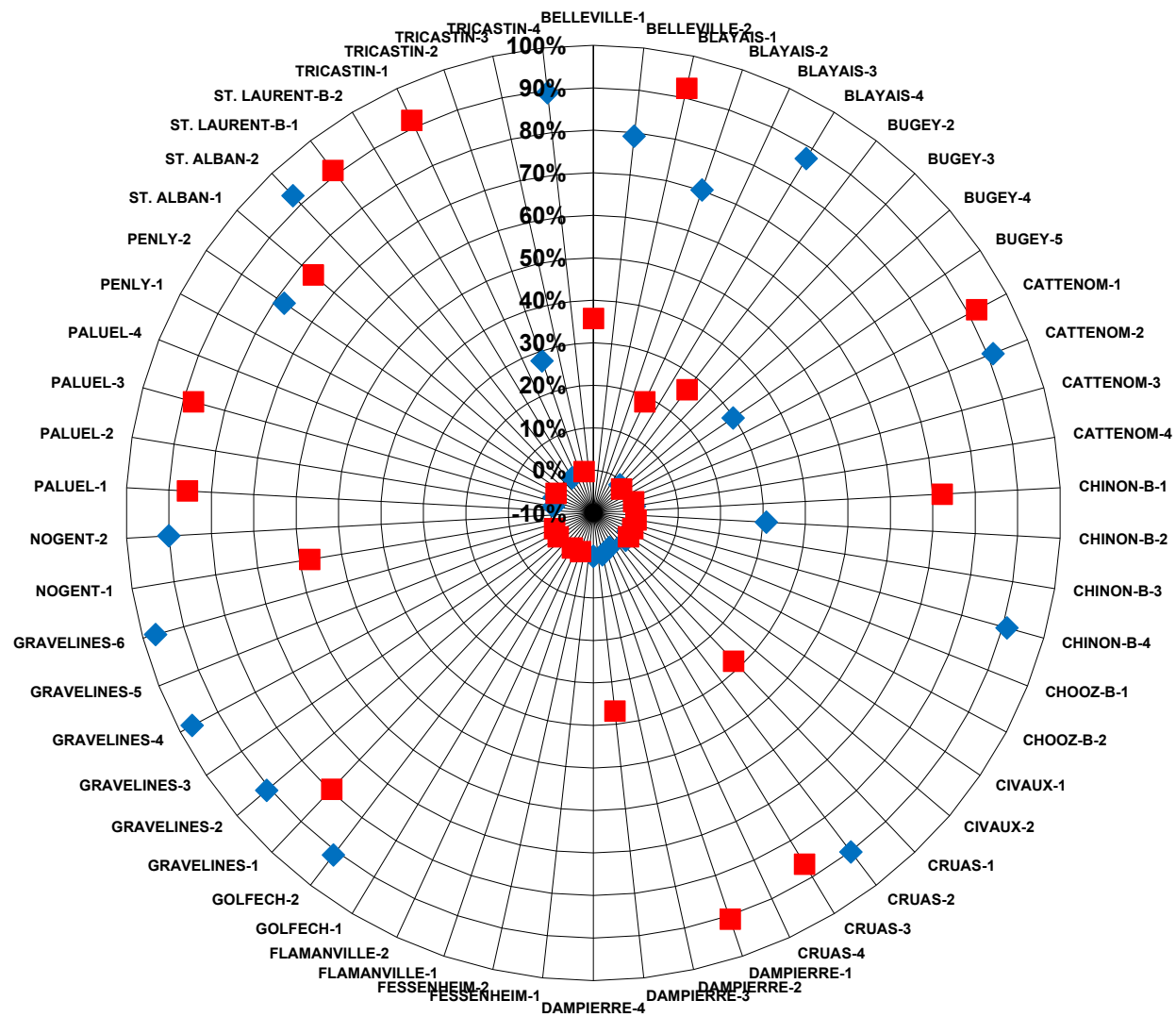


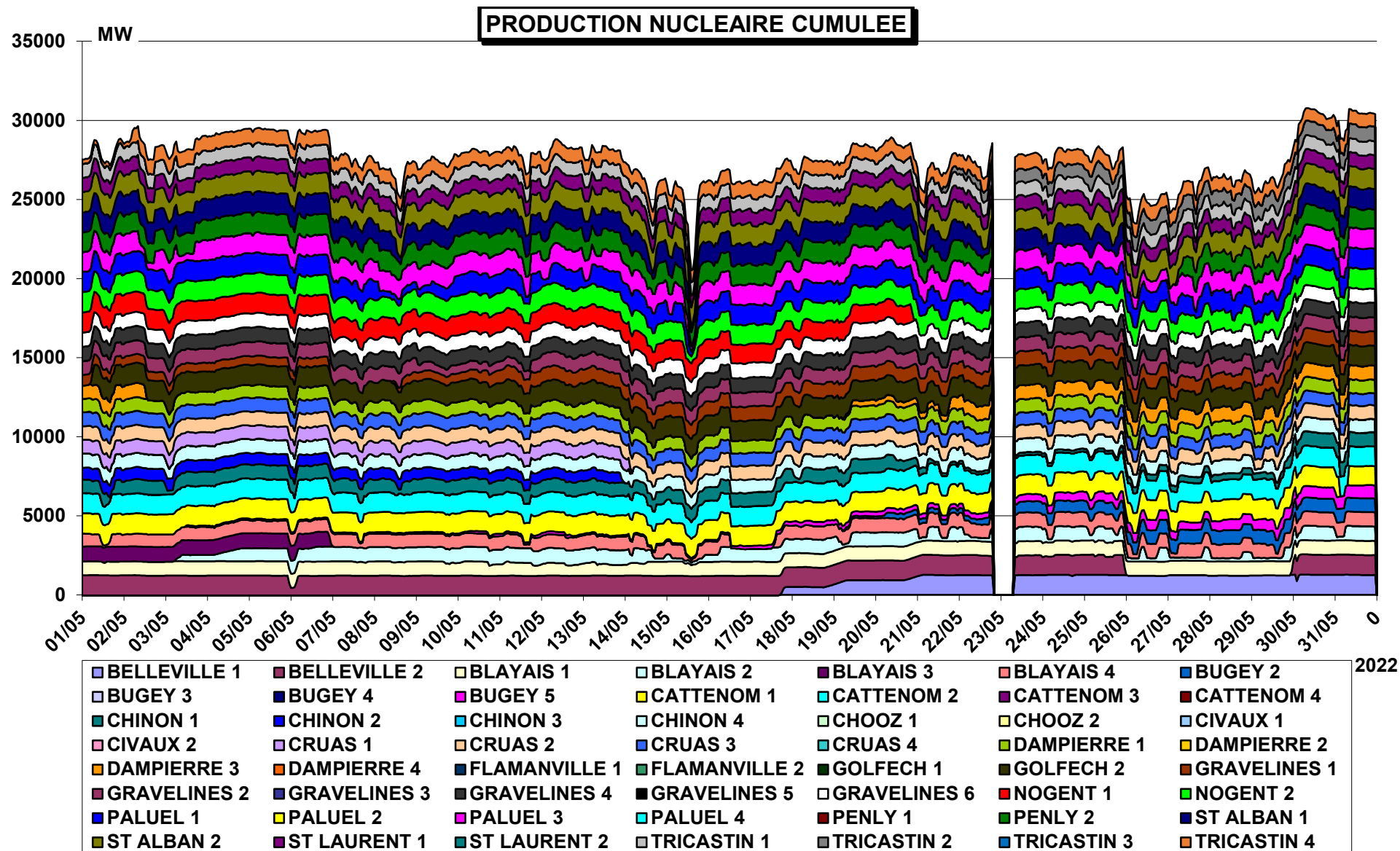






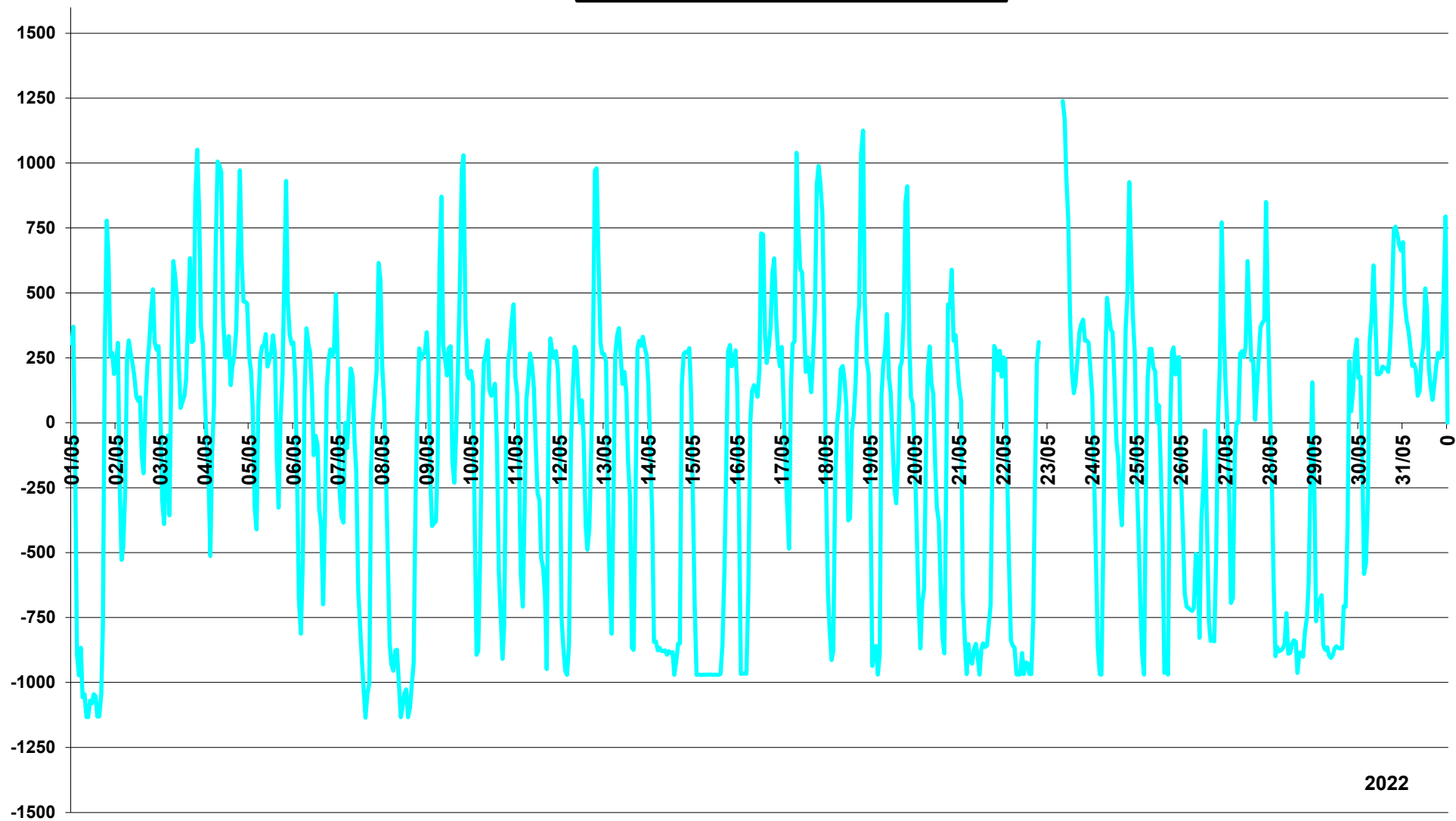
Facteur charge tranches nucléaires (Mai 2022)



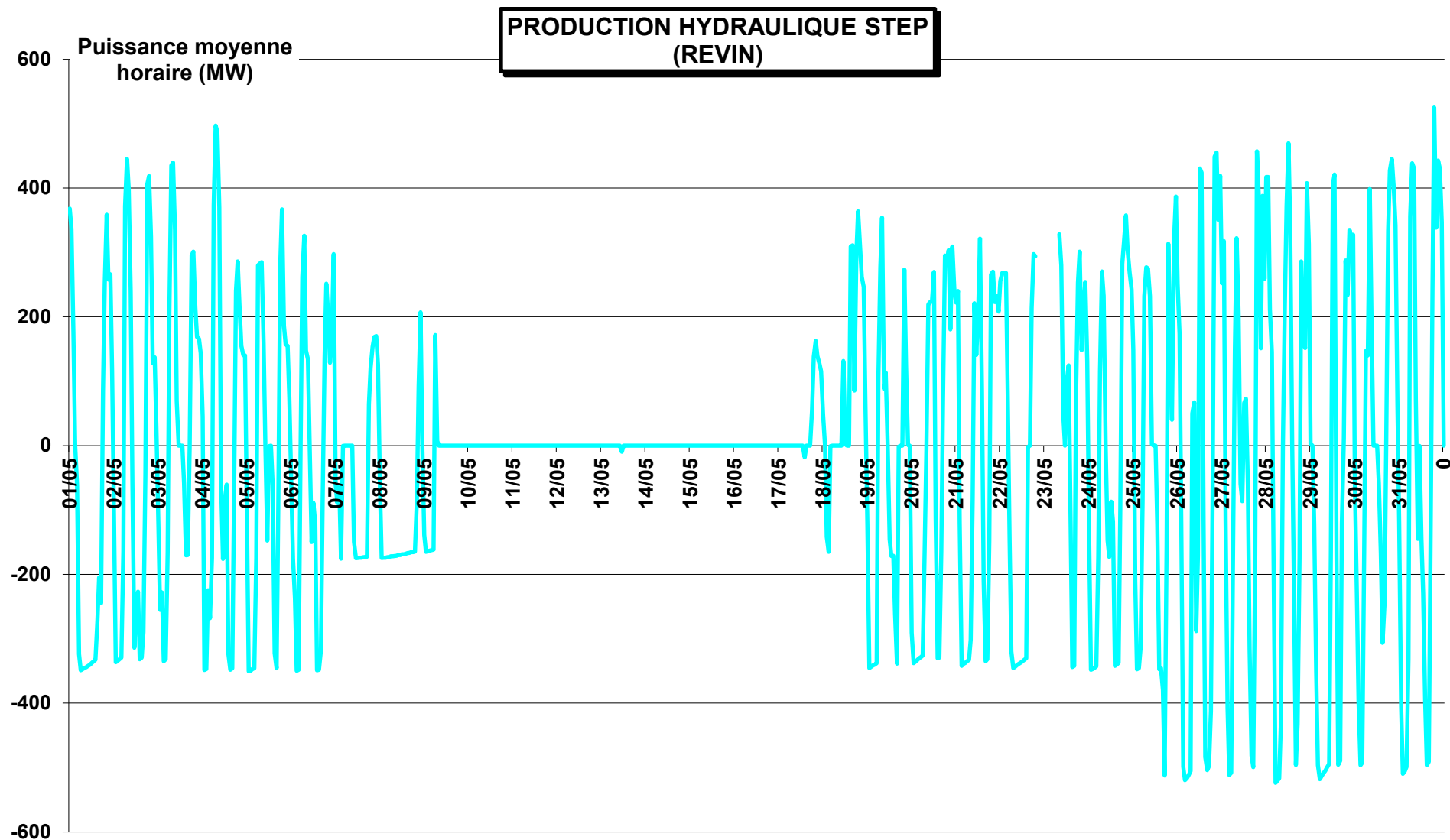


Puissance moyenne horaire
(MW)

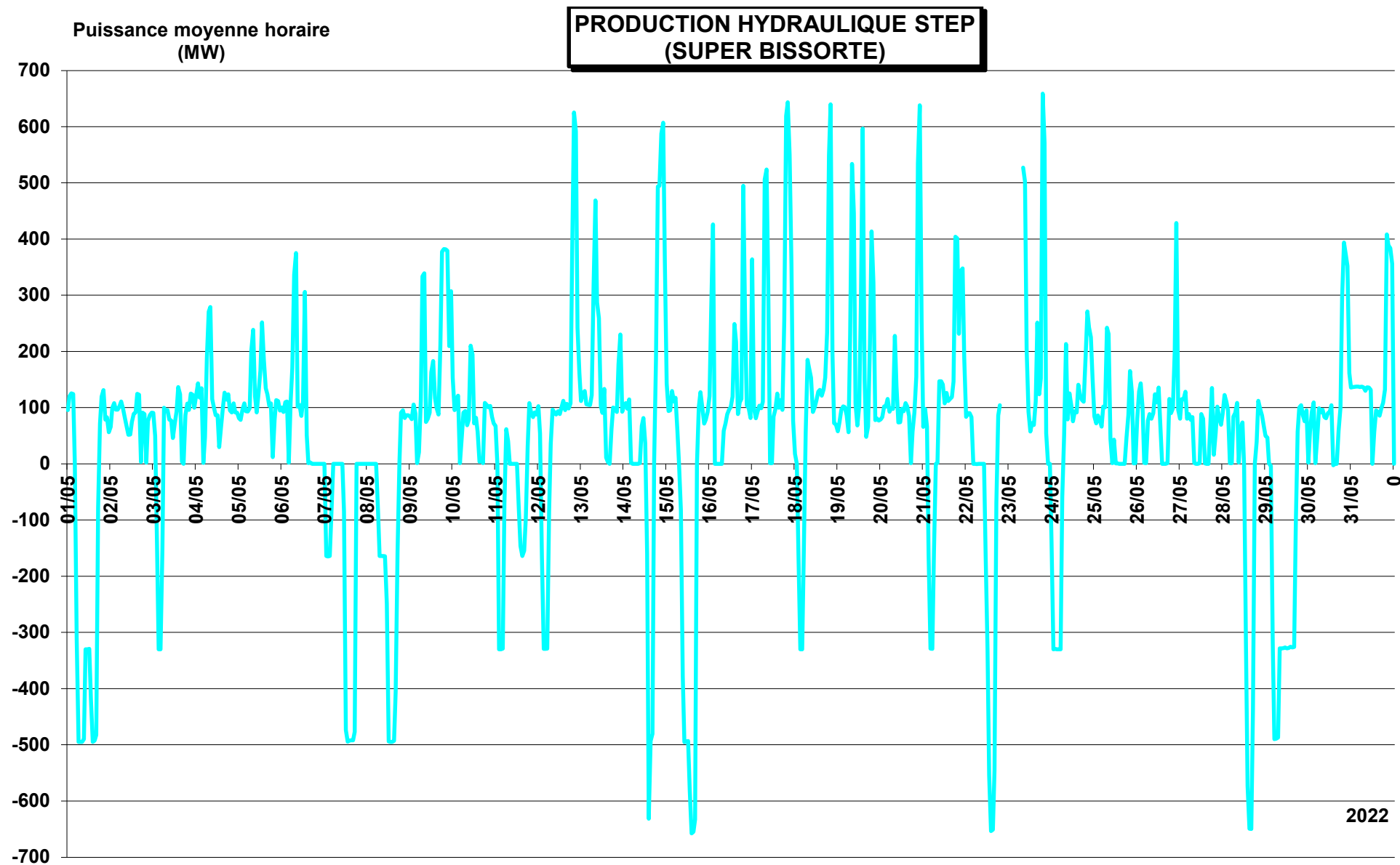
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2022

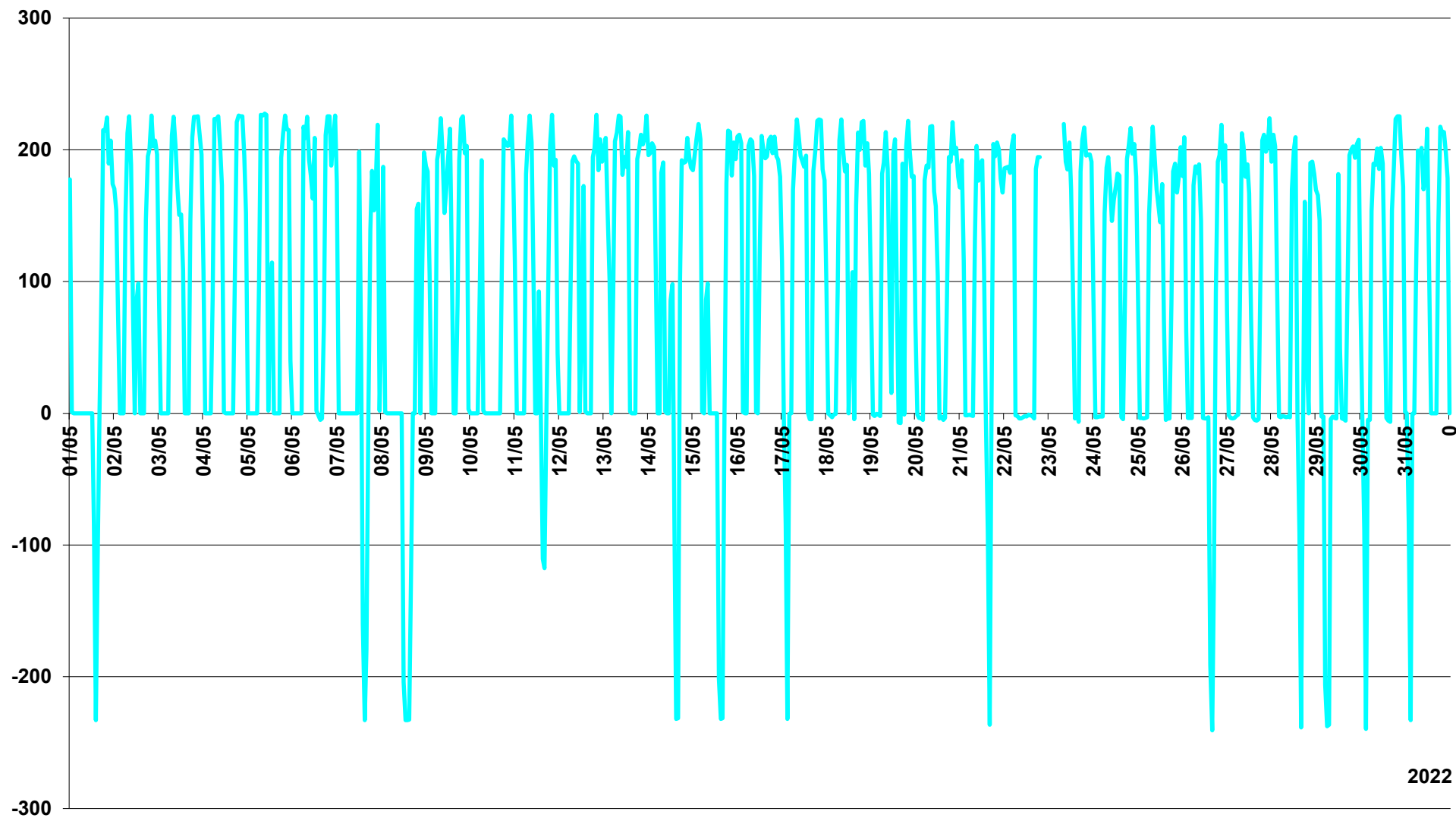


2022

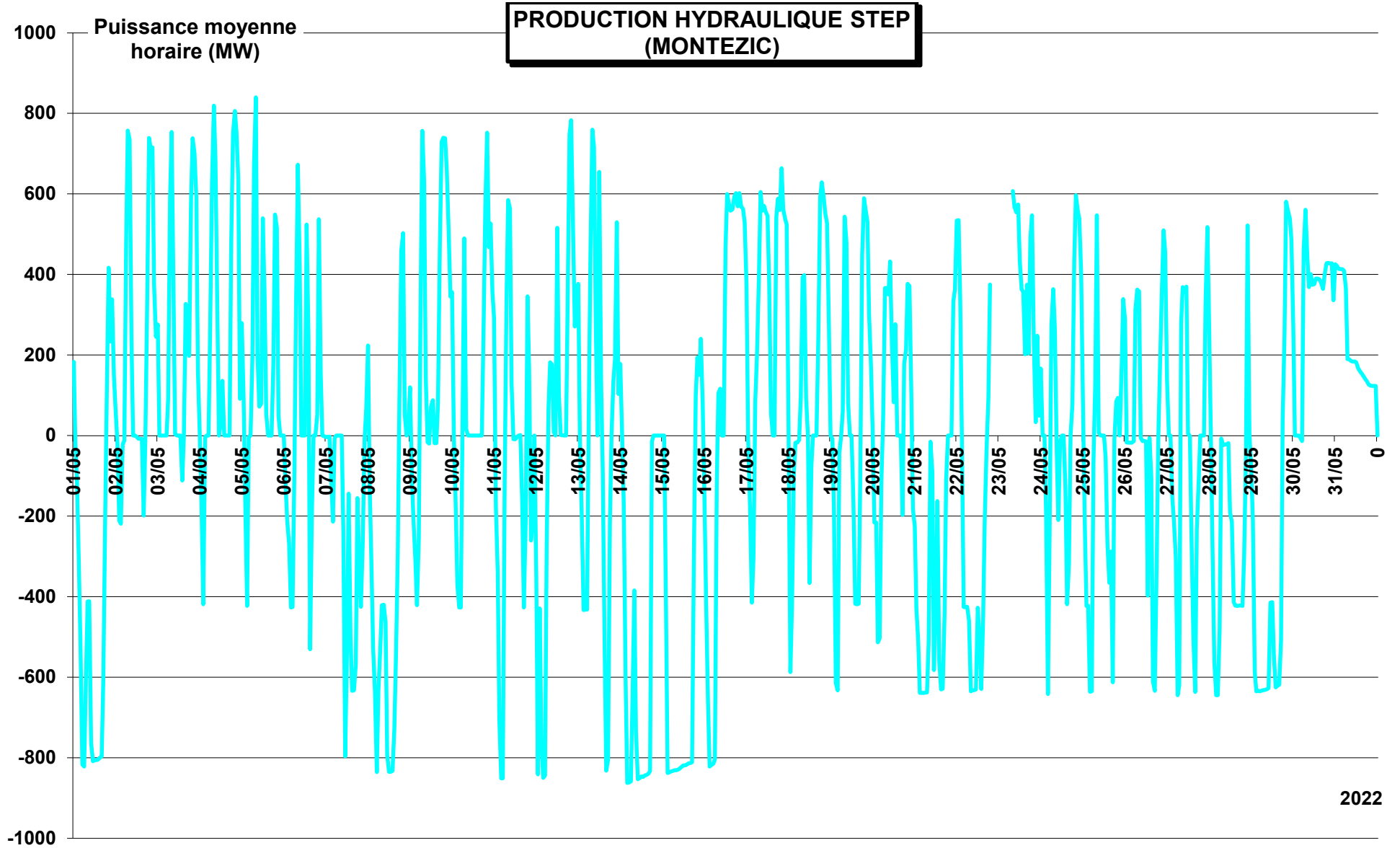


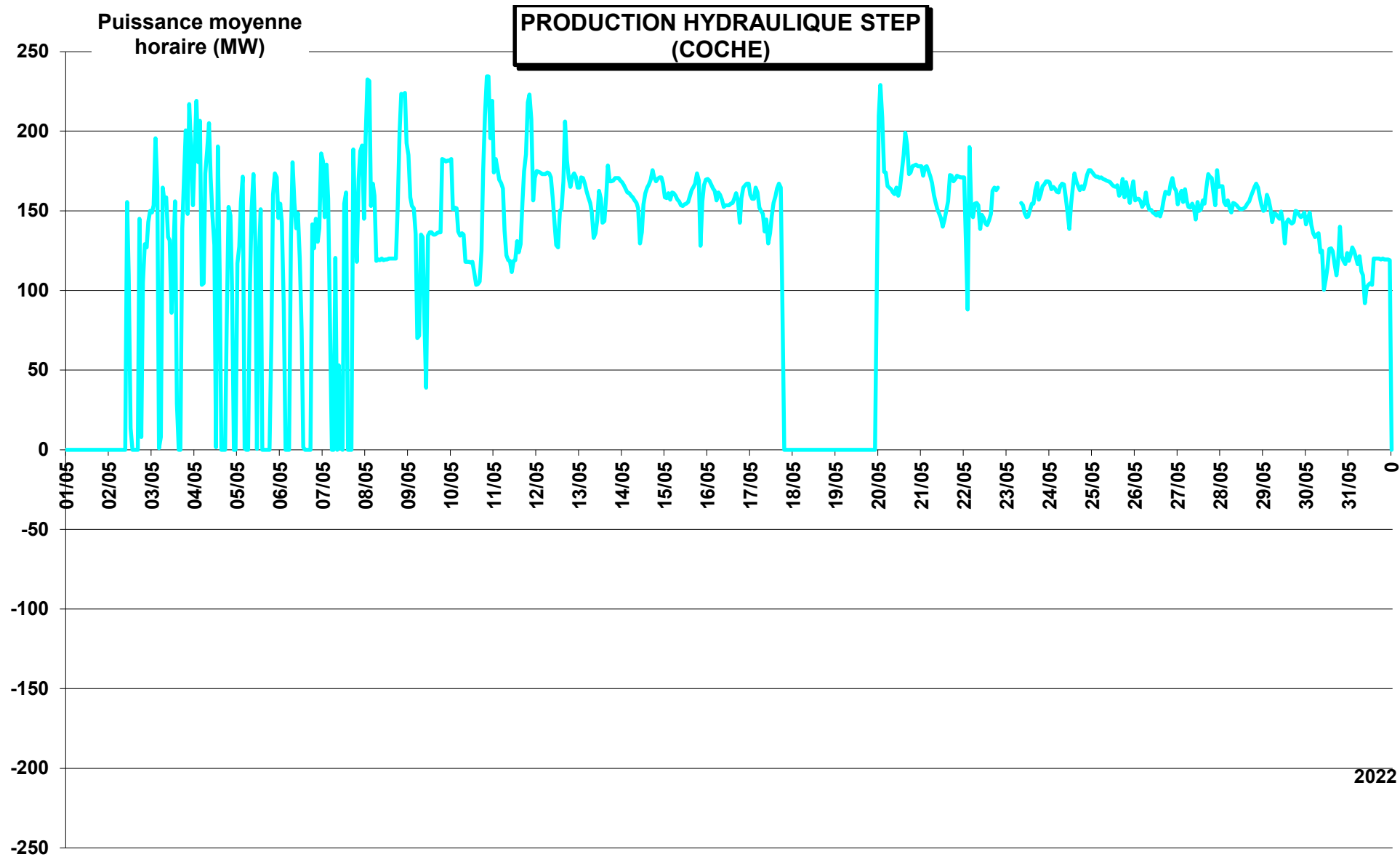
Puissance moyenne
horaire (MW)

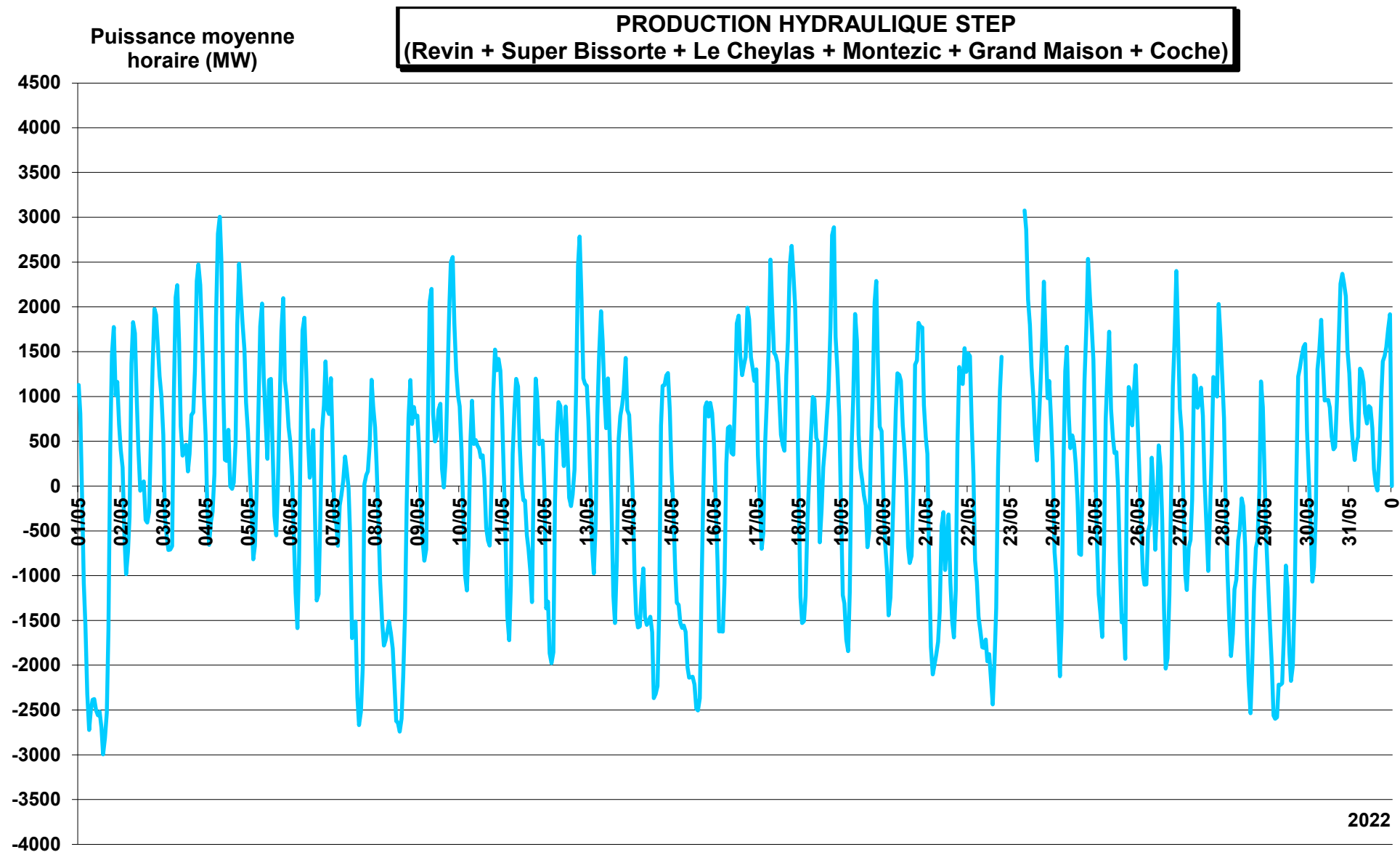
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

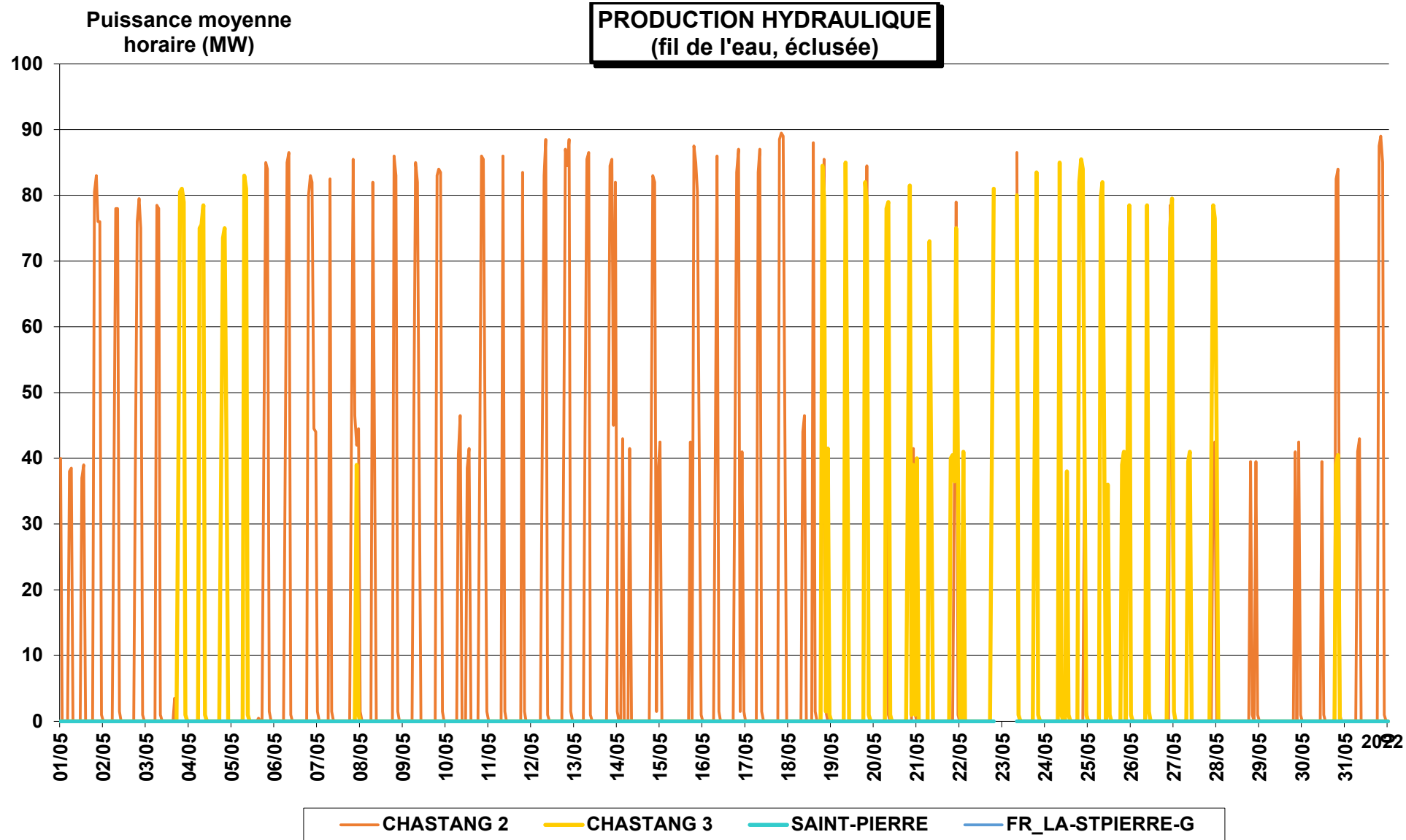


2022



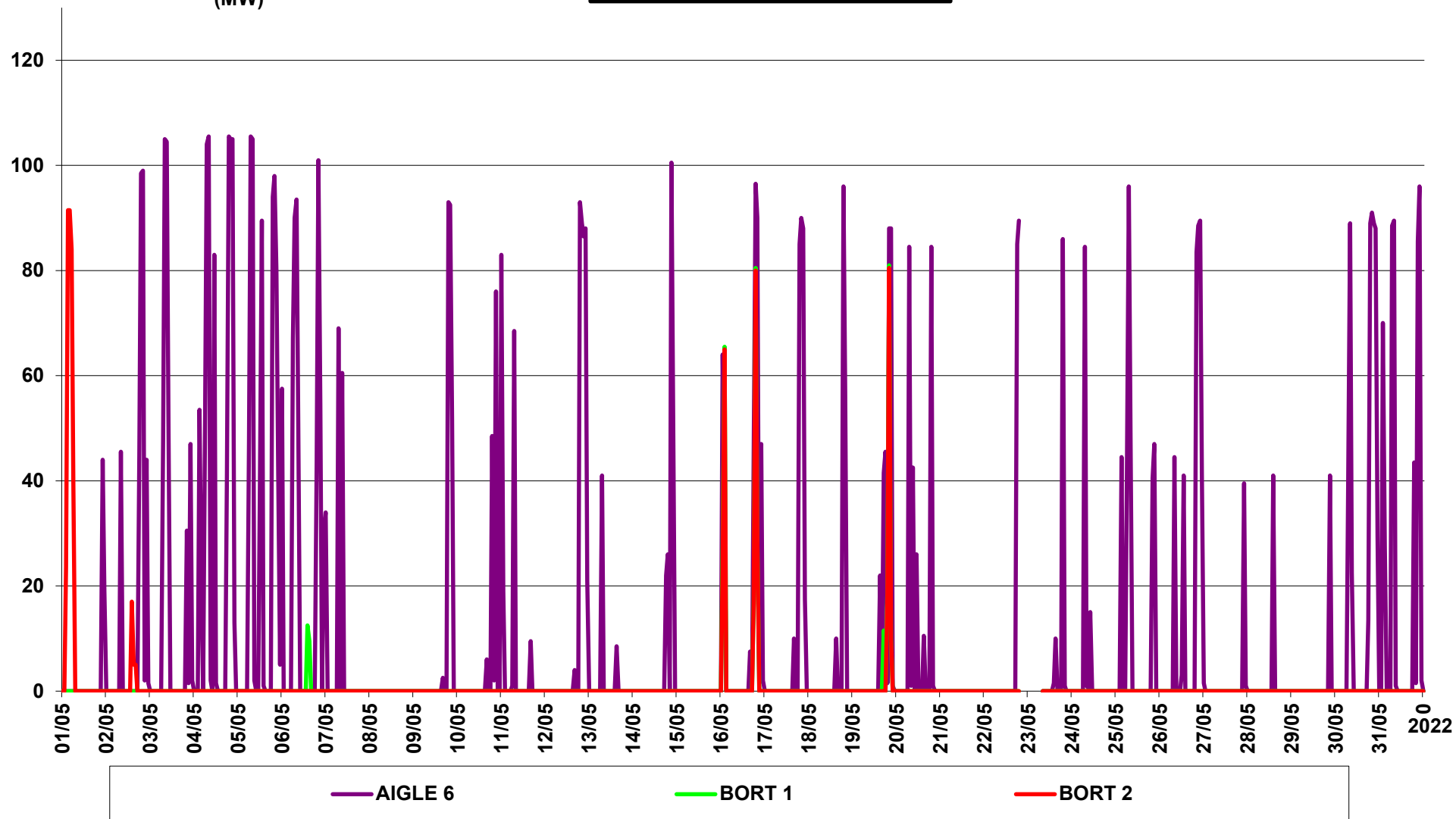






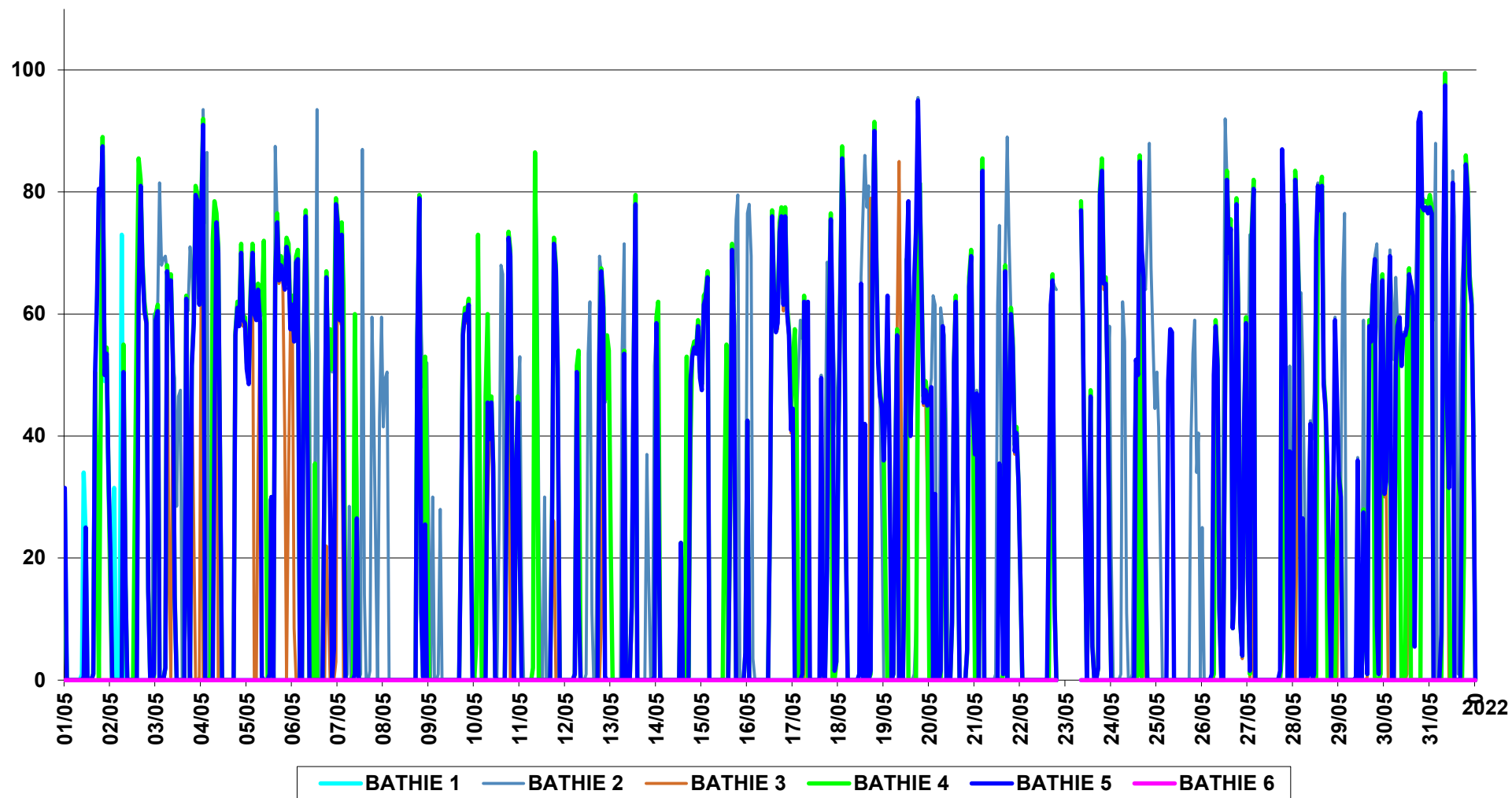
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

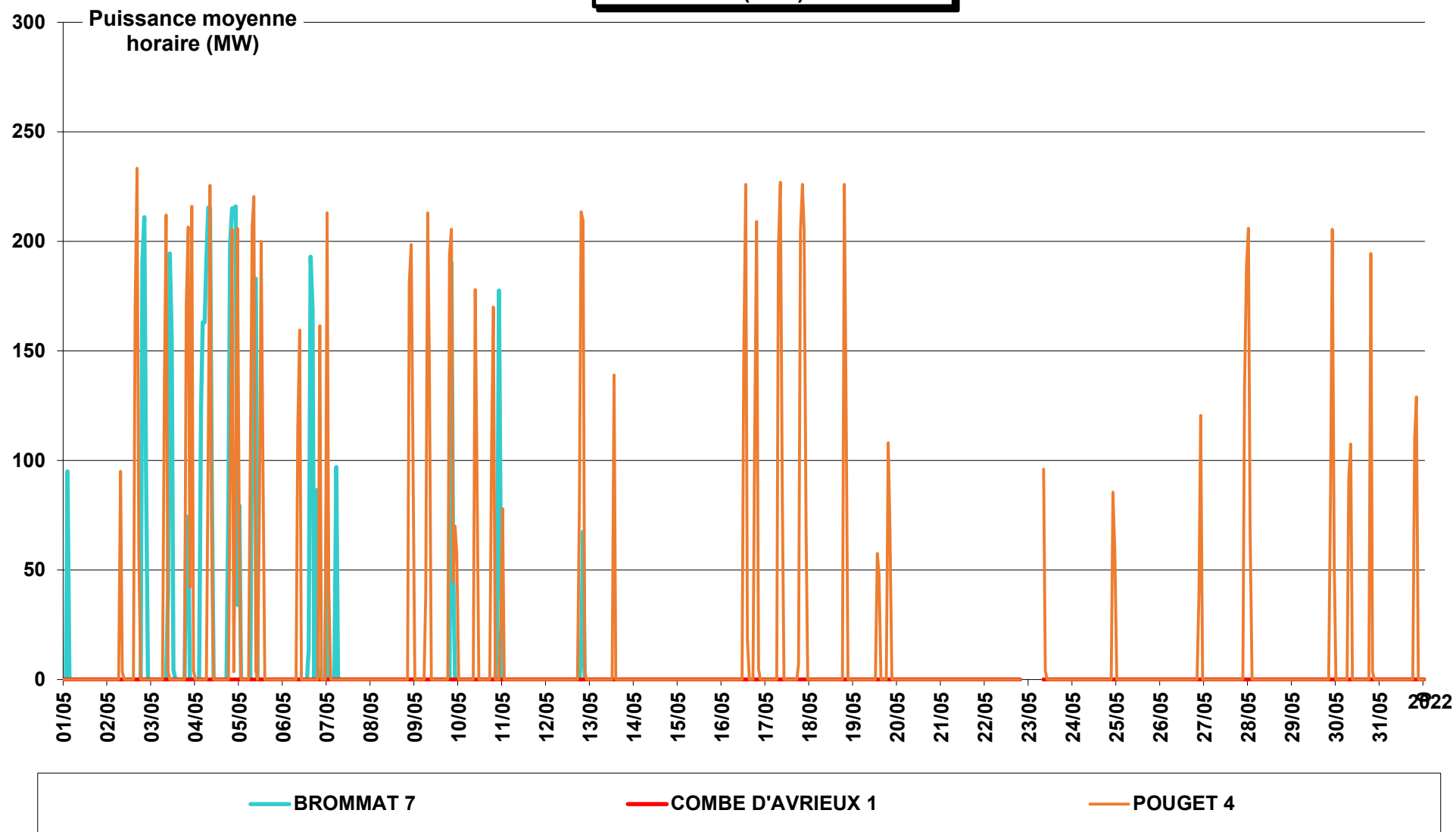


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

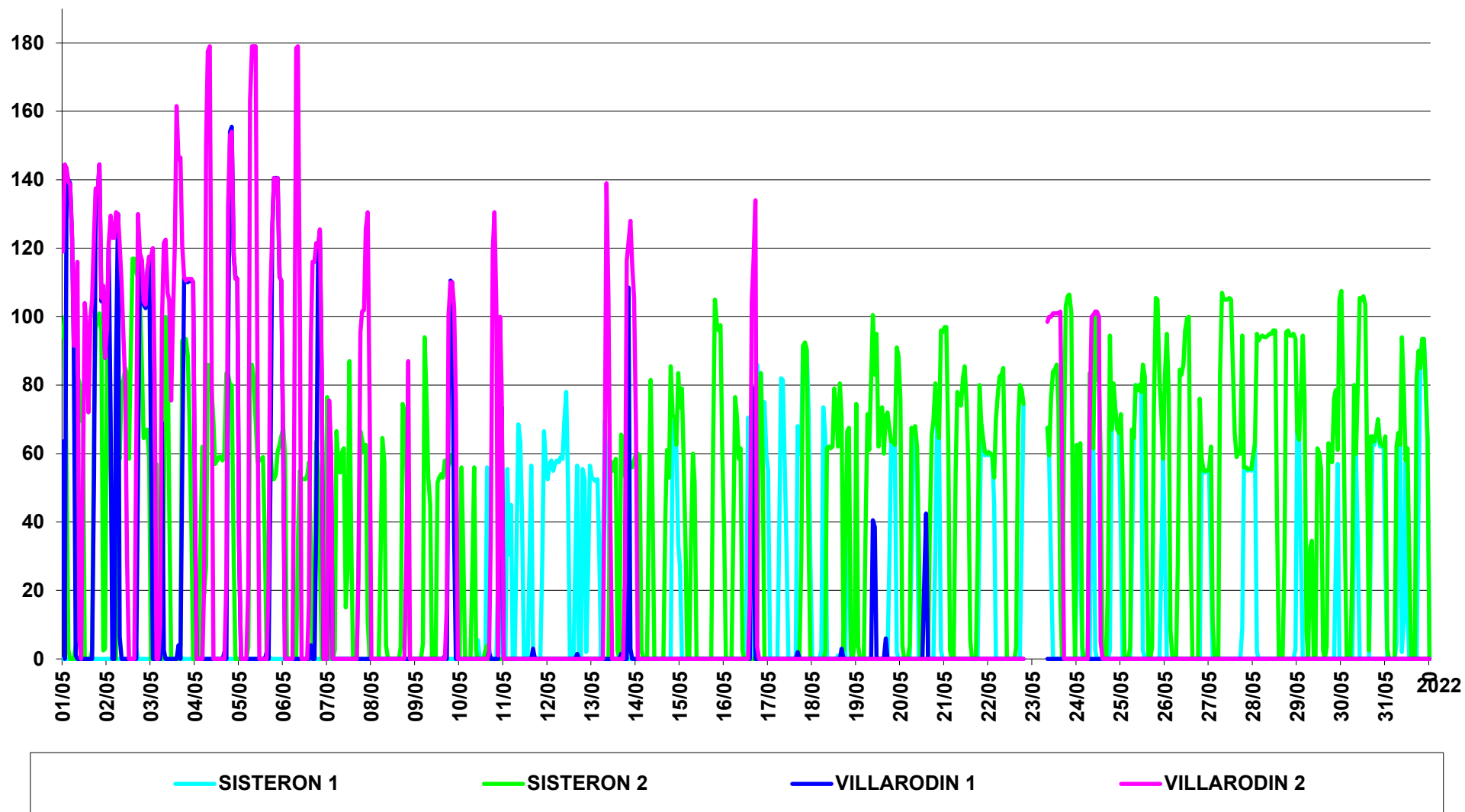


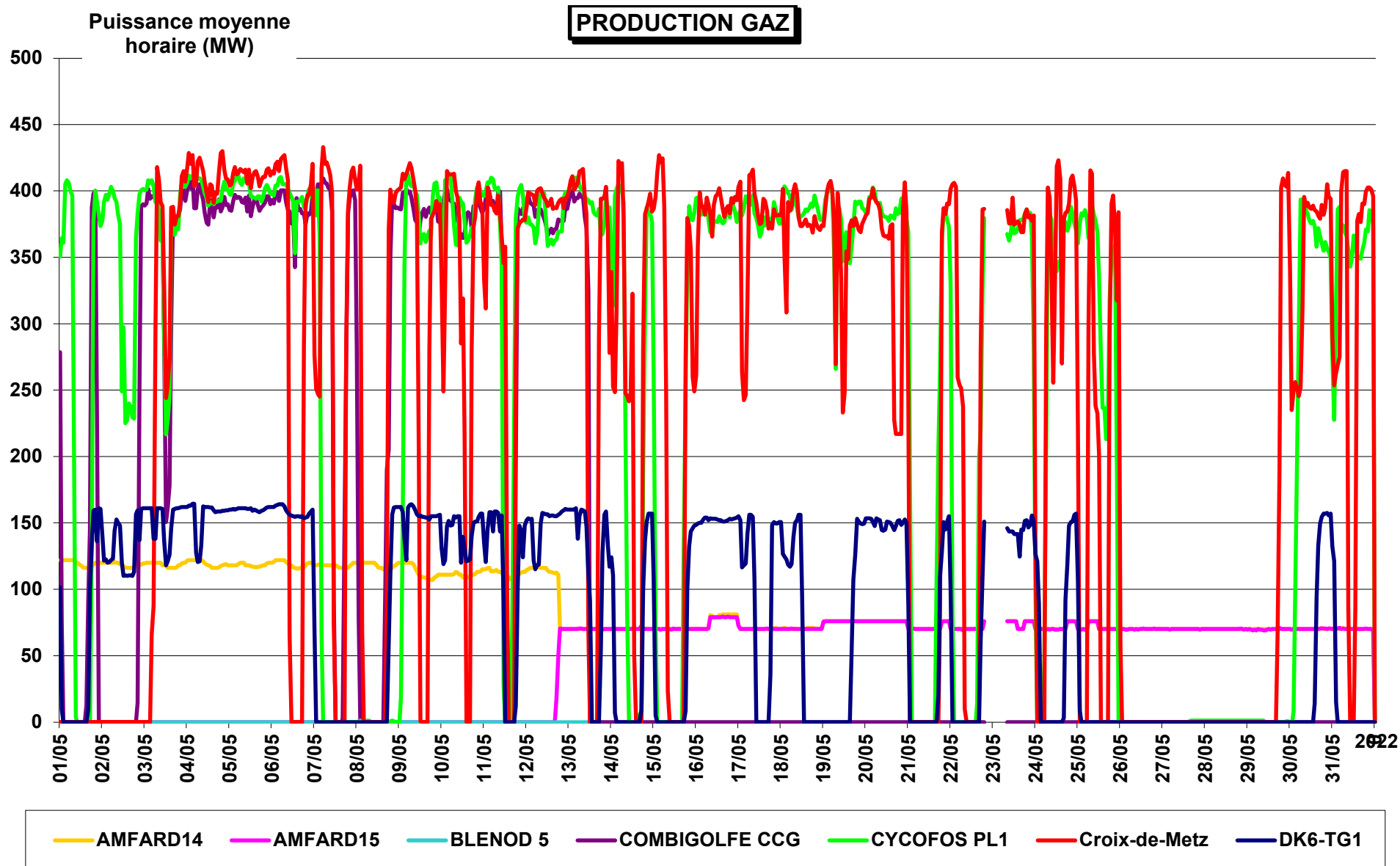
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

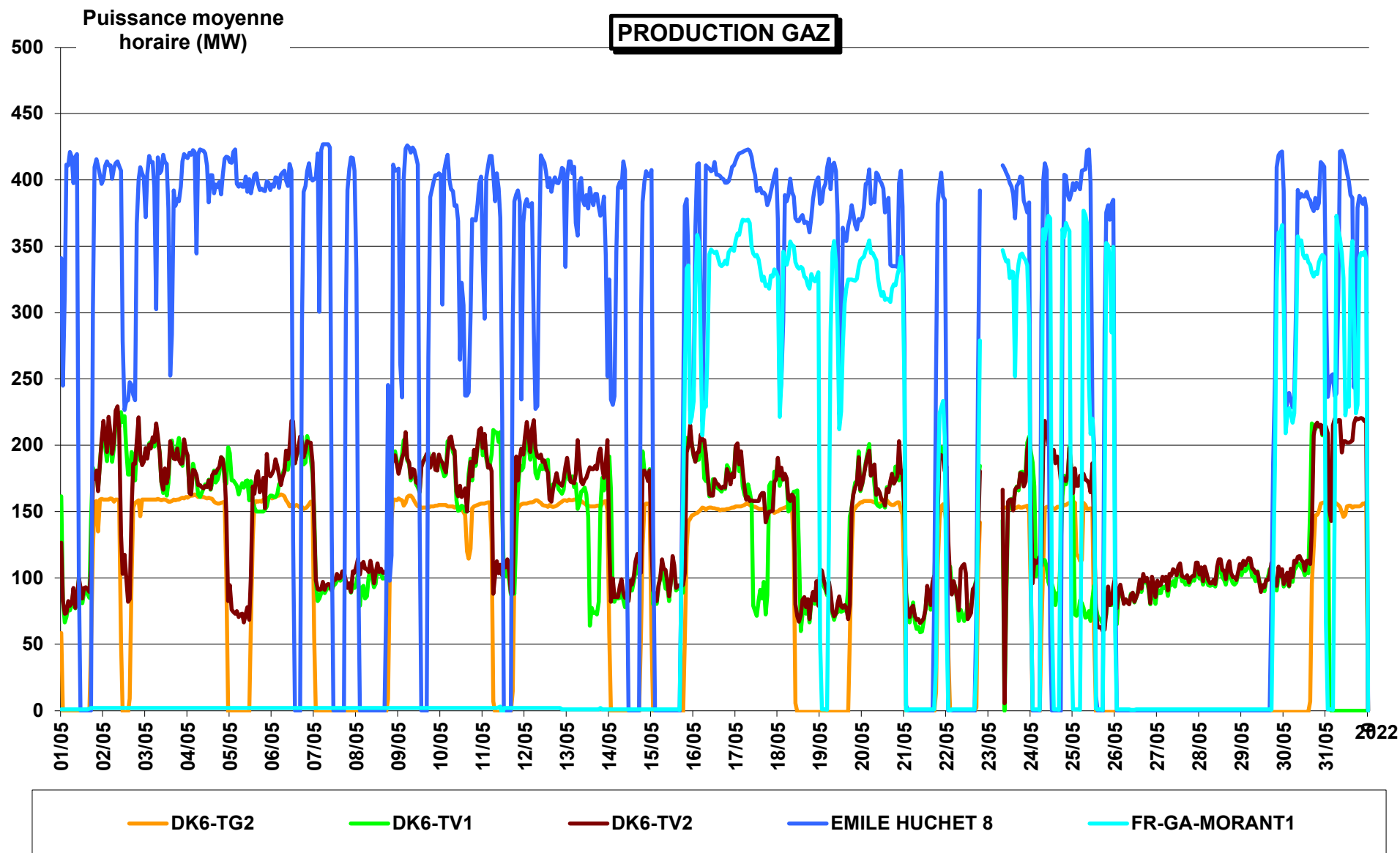


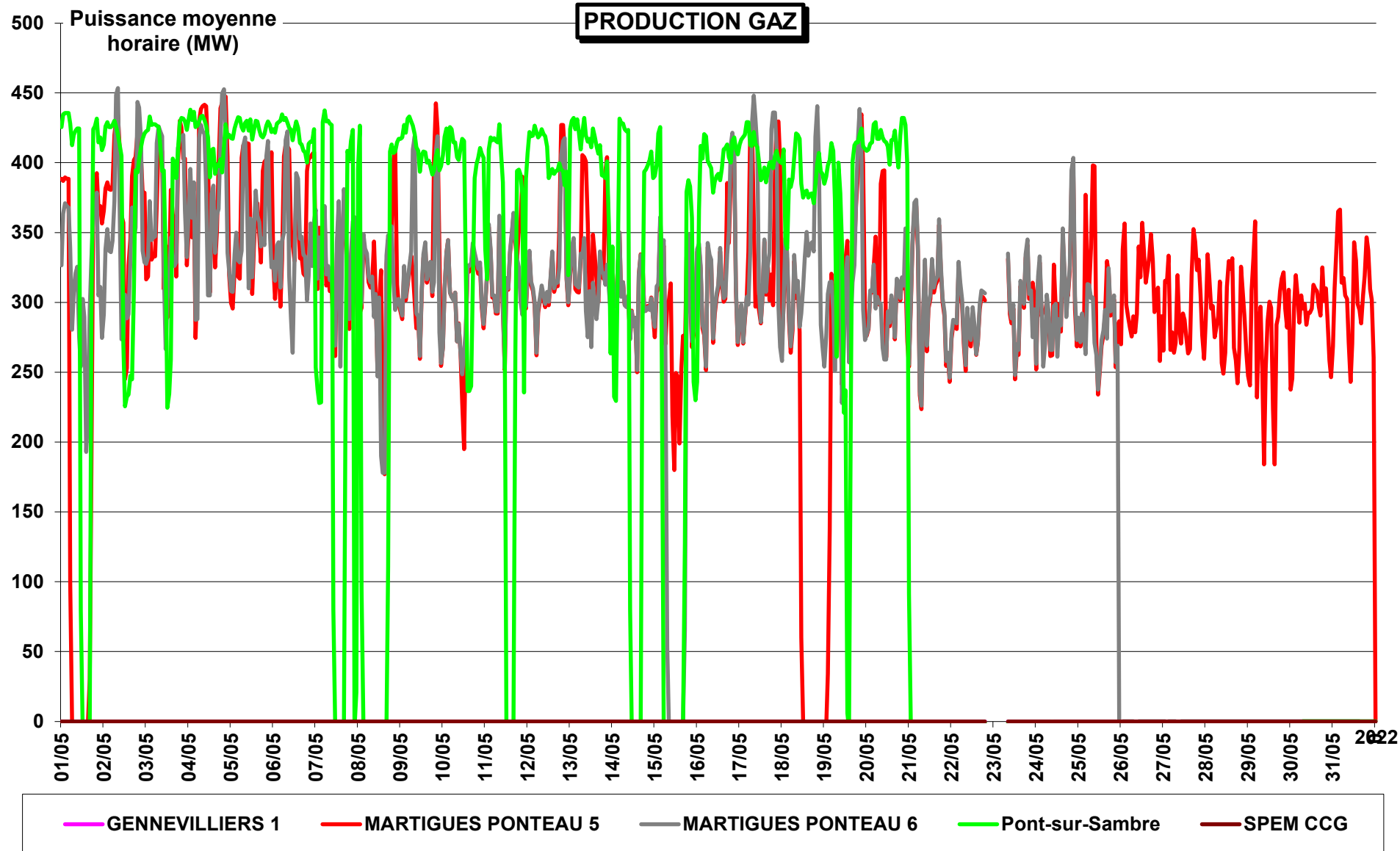
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









PRODUCTION CHARBON

