

PRODUCTION NUCLEAIRE																			
Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang
BELLEVILLE-1	1363	899,8	91,1%	9	CHOOZ-B-1	1560	982,1	86,8%	20	GRAVELINES-1	951	612,5	88,8%	12	ST. LAURENT-B-1	956	597,3	86,2%	21
BELLEVILLE-2	1363	12,3	1,2%	44	CHOOZ-B-2	1560	0,0	0,0%	45	GRAVELINES-2	951	-1,1	-0,2%	49	ST. LAURENT-B-2	956	-5,0	-0,7%	55
BLAYAIS-1	951	606,6	88,0%	16	CIVAUX-1	1561	954,9	84,4%	25	GRAVELINES-3	951	593,9	86,1%	22	TRICASTIN-1	955	545,7	78,8%	31
BLAYAIS-2	951	-2,2	-0,3%	52	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	45	GRAVELINES-4	951	423,7	61,5%	35	TRICASTIN-2	955	-4,5	-0,7%	54
BLAYAIS-3	951	663,5	96,2%	3	CRUAS-1	956	-1,0	-0,1%	48	GRAVELINES-5	951	538,4	78,1%	33	TRICASTIN-3	955	361,1	52,2%	36
BLAYAIS-4	951	608,9	88,3%	14	CRUAS-2	956	603,0	87,0%	19	GRAVELINES-6	951	664,0	96,3%	1	TRICASTIN-4	955	666,8	96,3%	2
BUGEY-2	945	599,2	87,5%	18	CRUAS-3	956	559,1	80,7%	30	NOGENT-1	1363	878,7	88,9%	11	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 16 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 29,5% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 30 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 53,6% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 9 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 16,6%				
BUGEY-3	945	599,3	87,5%	17	CRUAS-4	956	351,0	50,6%	37	NOGENT-2	1363	813,0	82,3%	27					
BUGEY-4	917	-2,0	-0,3%	50	DAMPIERRE-1	937	-2,8	-0,4%	53	PALUEL-1	1382	0,0	0,0%	45					
BUGEY-5	917	631,8	95,0%	4	DAMPIERRE-2	937	153,8	22,6%	40	PALUEL-2	1382	809,7	80,8%	29					
CATTENOM-1	1362	-20,7	-2,1%	56	DAMPIERRE-3	937	605,7	89,2%	10	PALUEL-3	1382	822,5	82,1%	28					
CATTENOM-2	1362	772,7	78,3%	32	DAMPIERRE-4	937	580,2	85,4%	24	PALUEL-4	1382	844,1	84,2%	26					
CATTENOM-3	1362	-3,0	-0,3%	51	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	942,5	94,1%	6					
CATTENOM-4	1362	922,6	93,4%	7	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	27,6	2,8%	41					
CHINON-B-1	954	611,6	88,4%	13	FLAMANVILLE-1	1382	719,3	71,8%	34	ST. ALBAN-1	1381	945,7	94,5%	5					
CHINON-B-2	954	316,9	45,8%	39	FLAMANVILLE-2	1382	882,7	88,1%	15	ST. ALBAN-2	1381	462,3	46,2%	38					
CHINON-B-3	954	15,4	2,2%	43	GOLFECH-1	1363	921,1	93,2%	8	Facteur de charge du parc nucléaire : 60,0%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	595,6	86,1%	23	GOLFECH-2	1363	24,0	2,4%	42	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	16
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	29,5%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	30
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	53,6%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	9
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	16,6%	

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)	2	18	676	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	248,7	134,7	54,2%	Production (GWh)	151	294
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	55,3	93,7	169,3%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	0,1%	0,37%	15,5%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	102,9	65,8	64,0%	Facteur de charge	8,2%	8,3%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	0,0	0,0		Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	0,0	0,0	50,0%			
				Total		4635,26	406,9	294,2	72,3%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						
25 Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel												

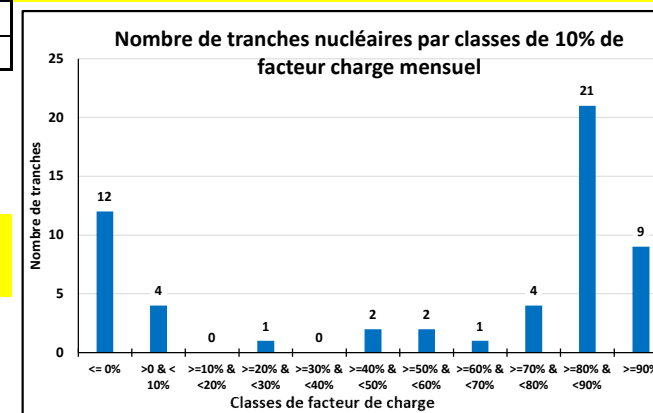
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

- 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

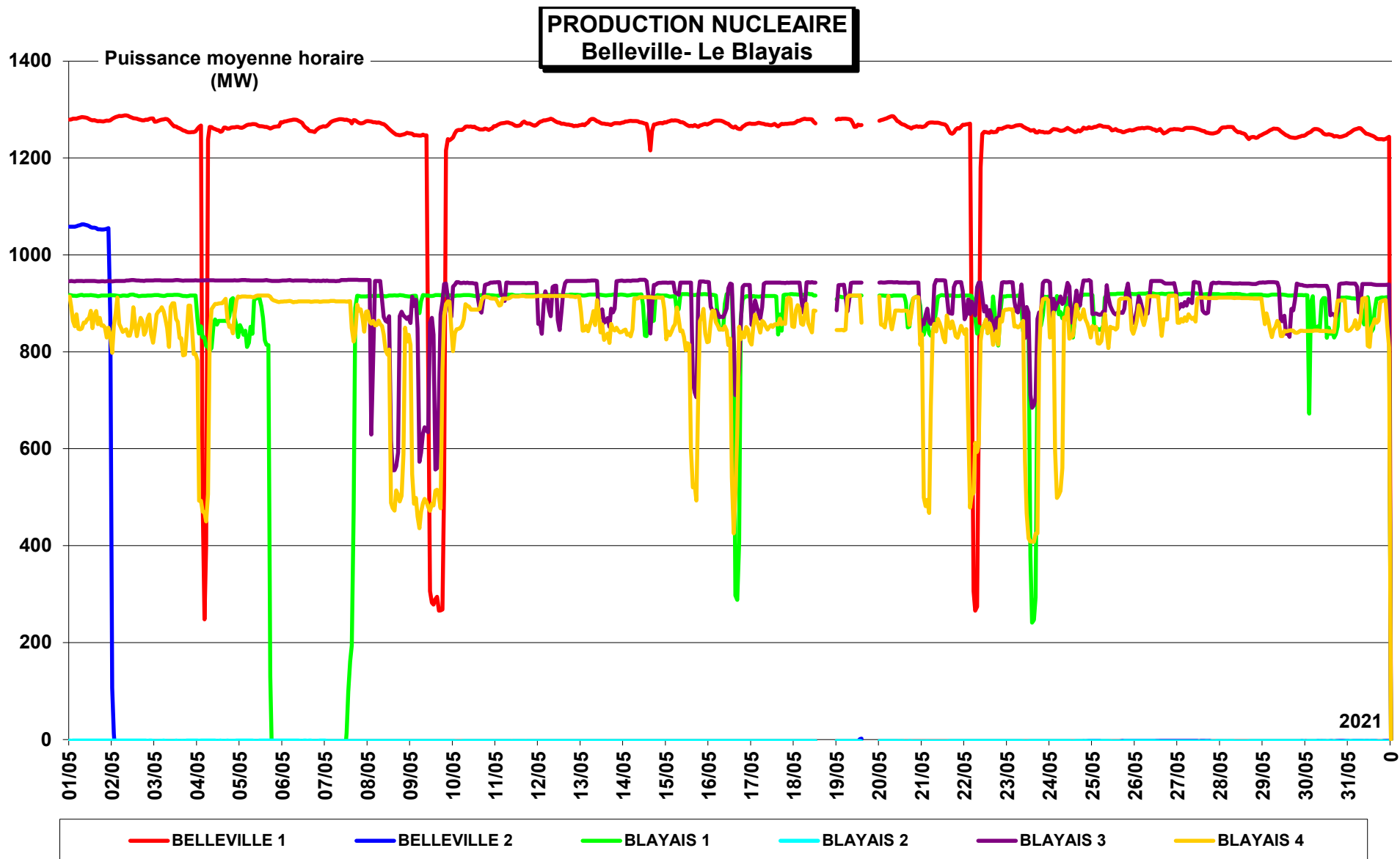
Données manquantes :

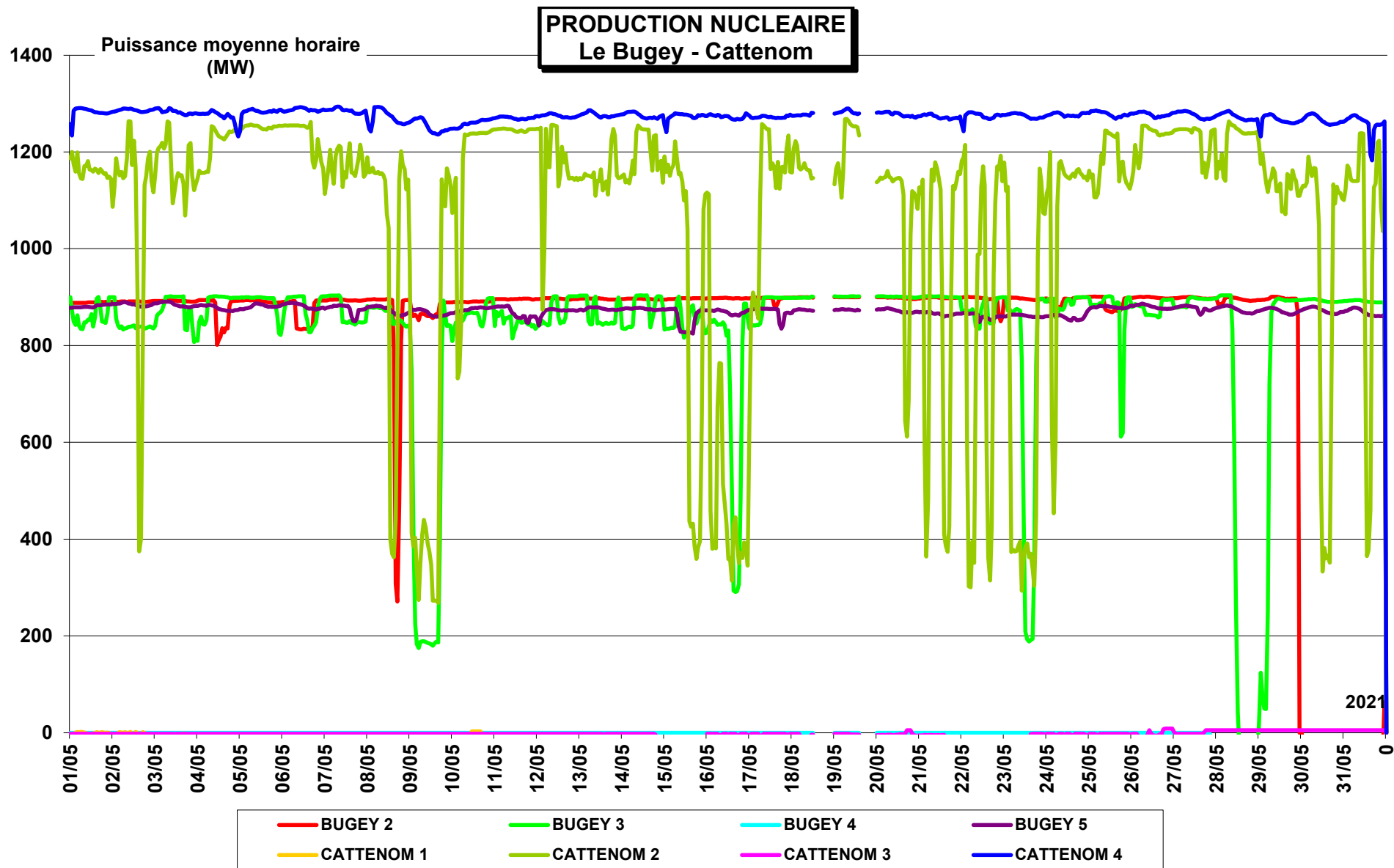
18 mai de 13h à 23h

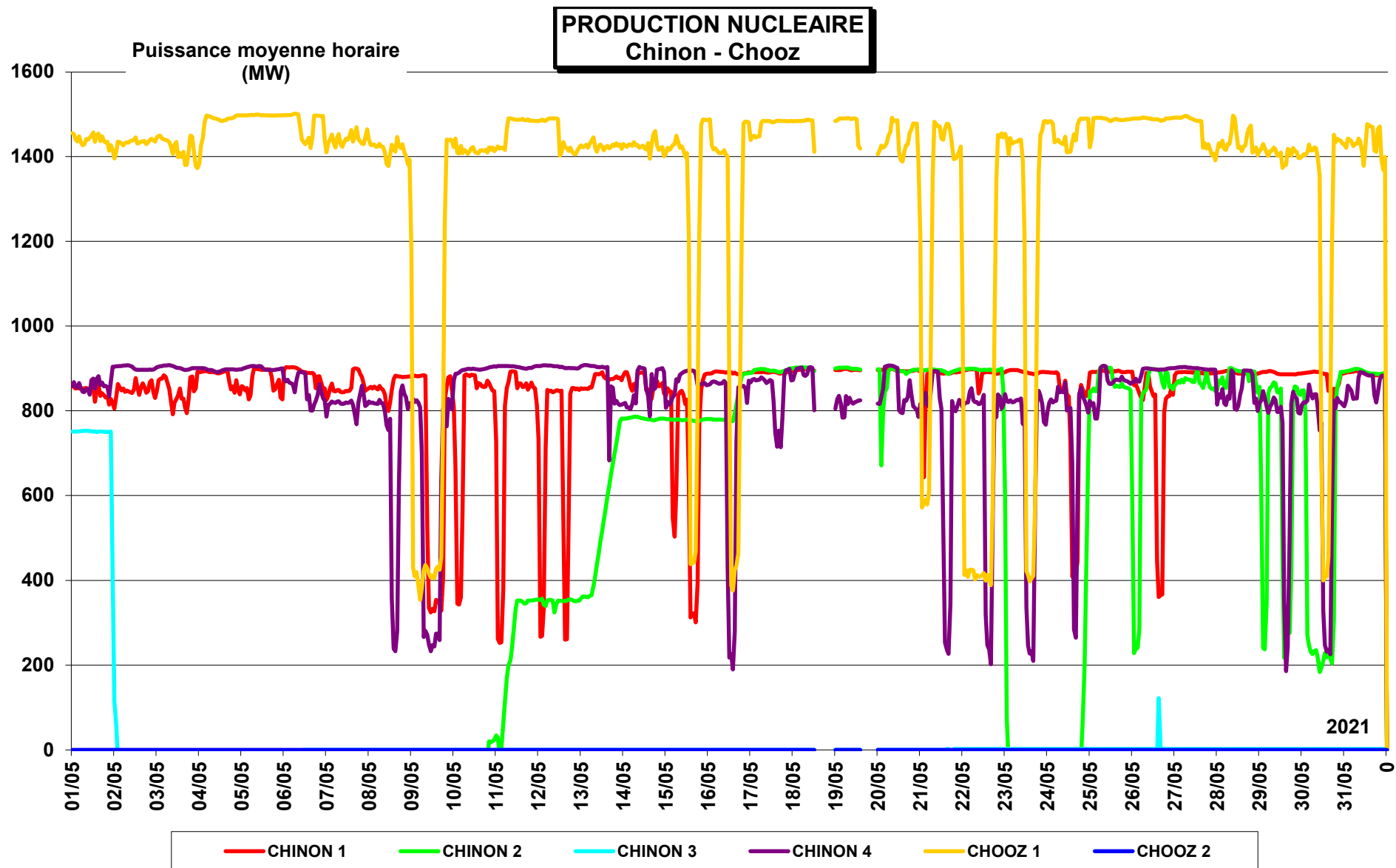
19 mai de 15h à 24h

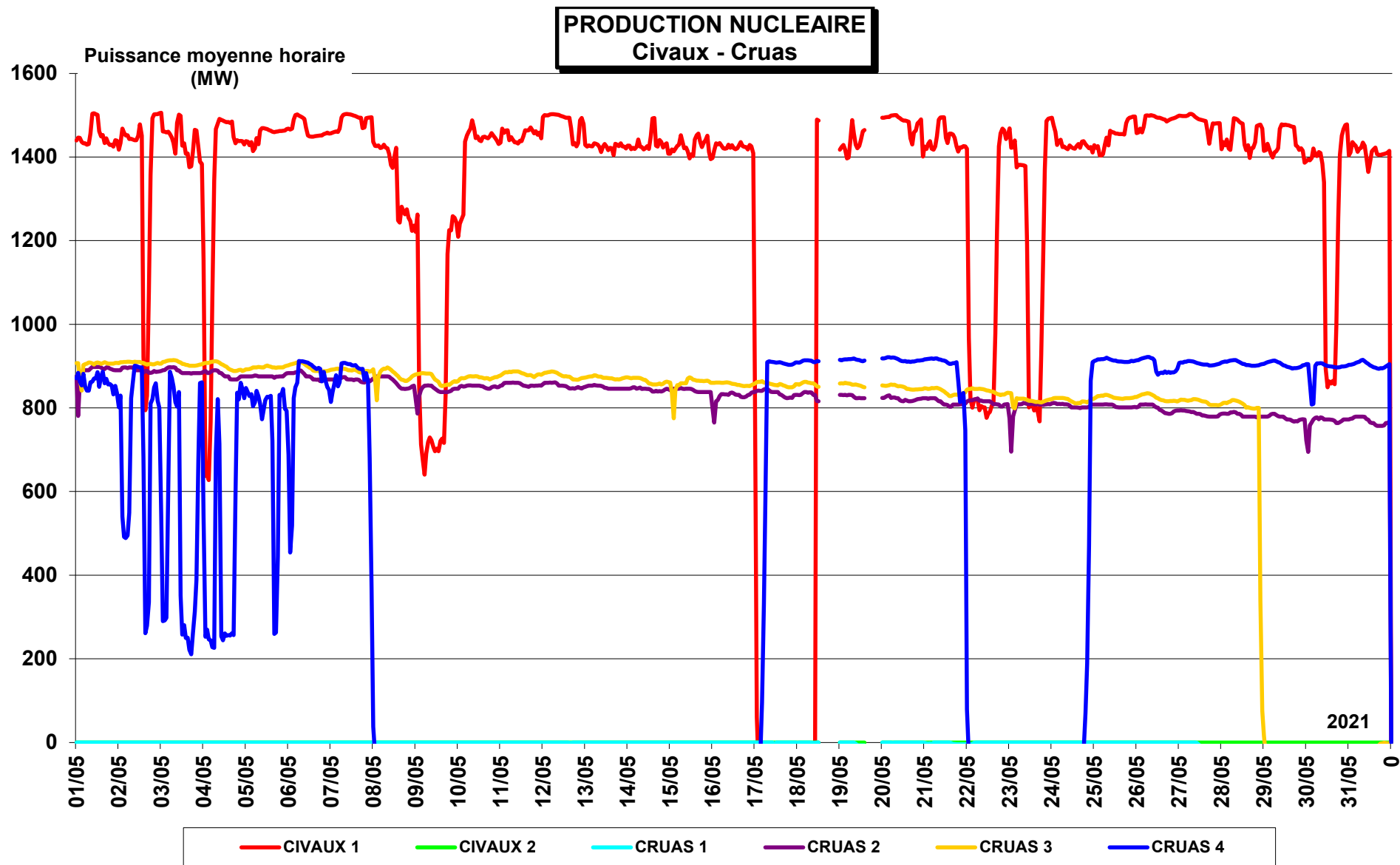


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

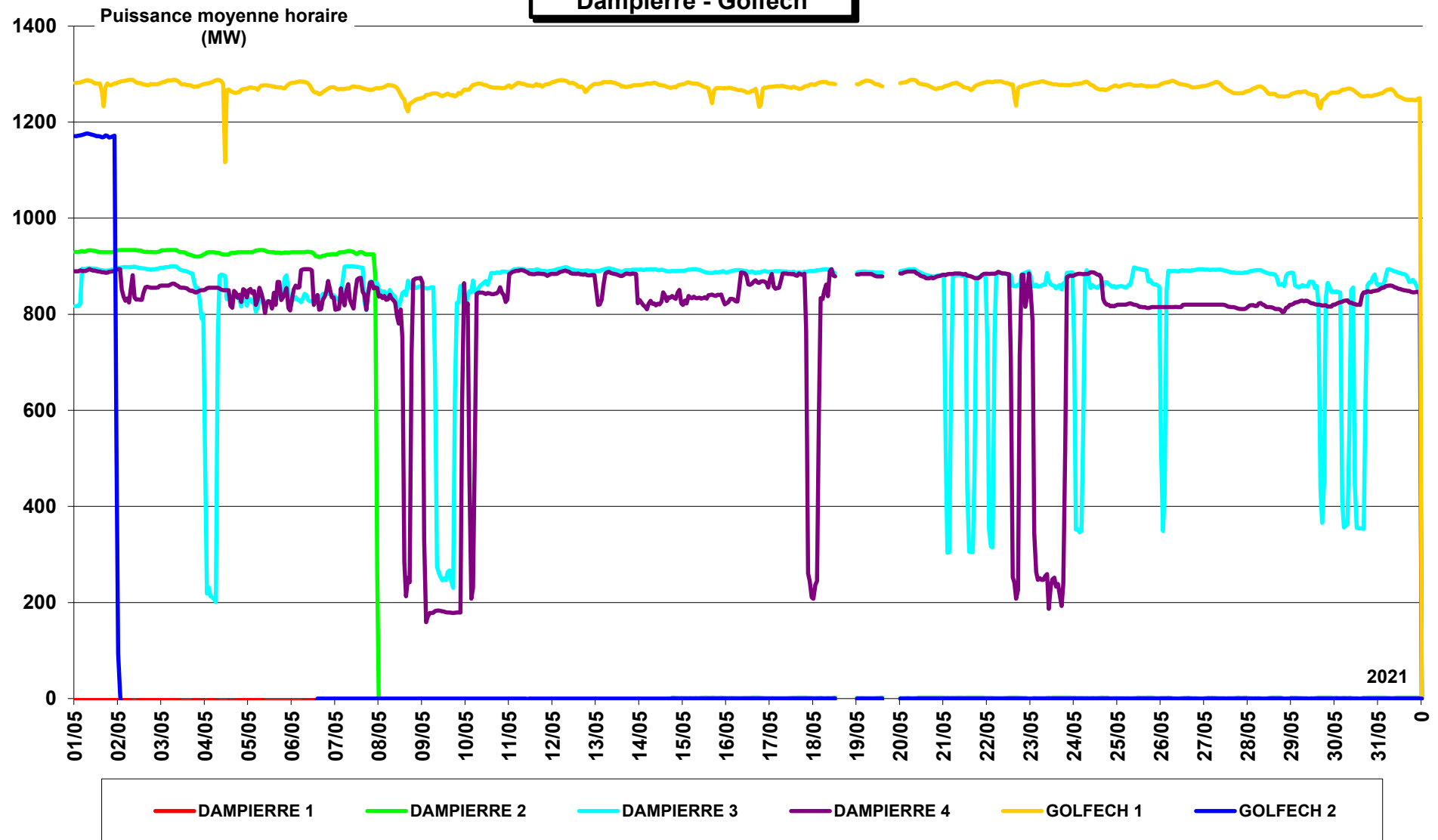


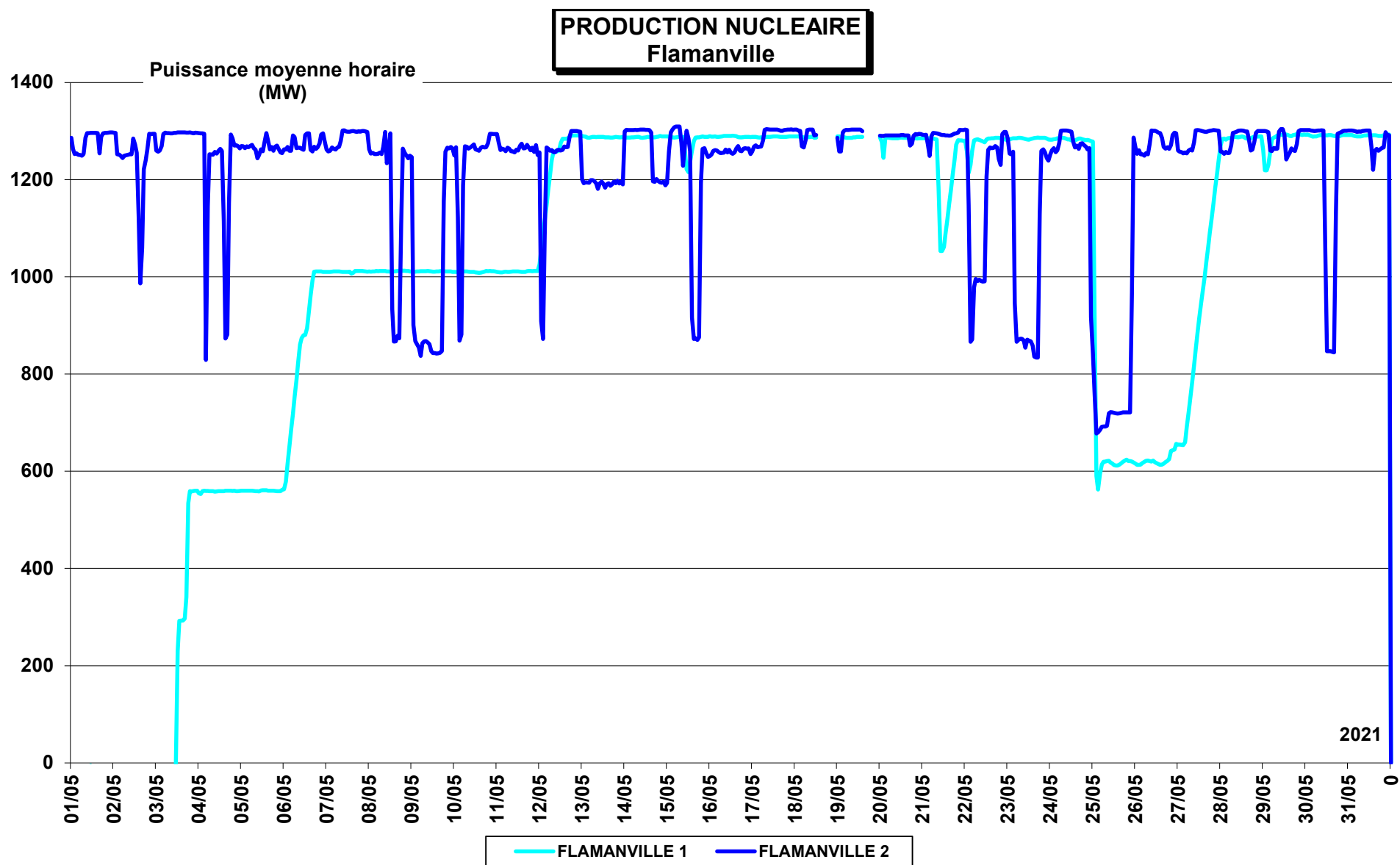




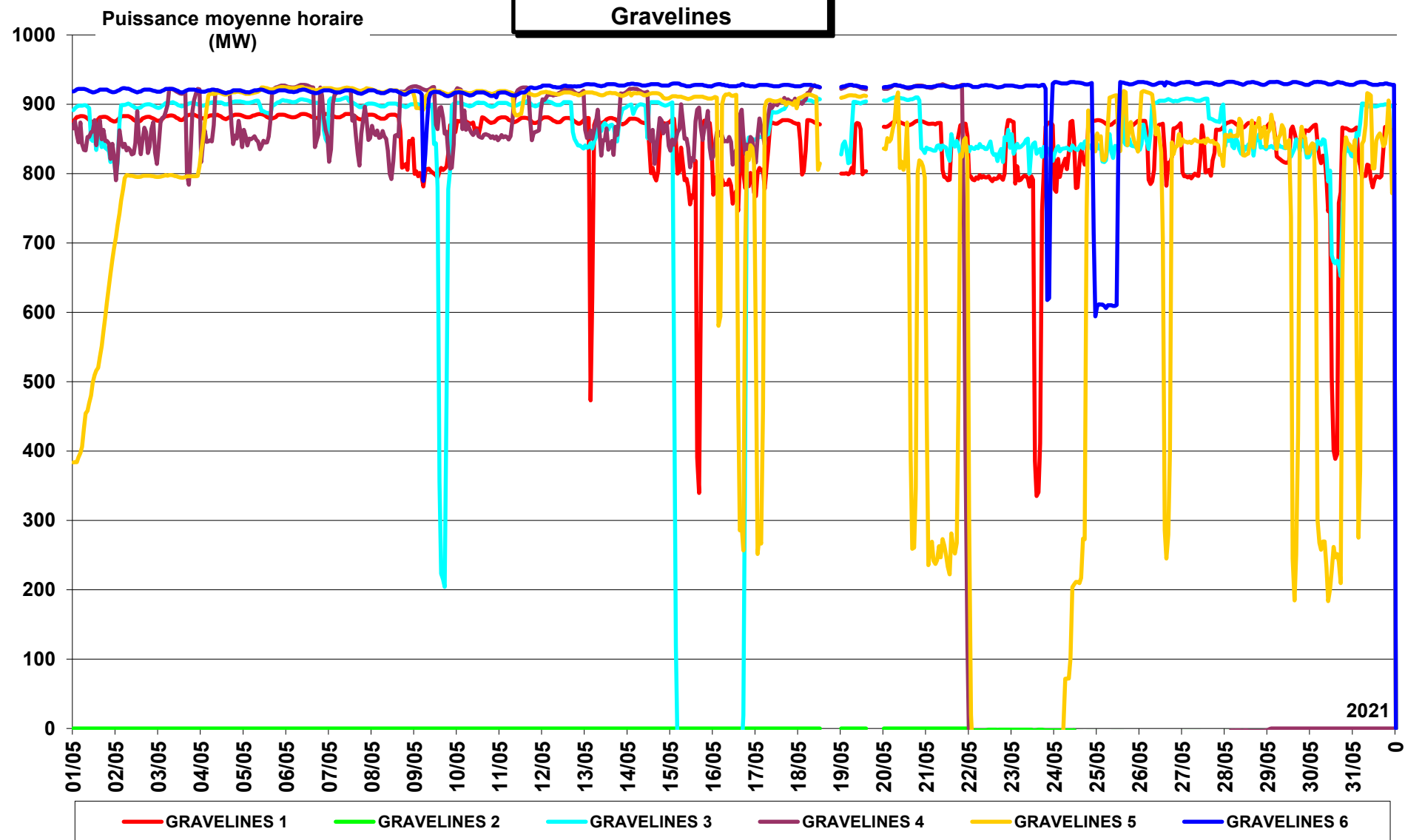


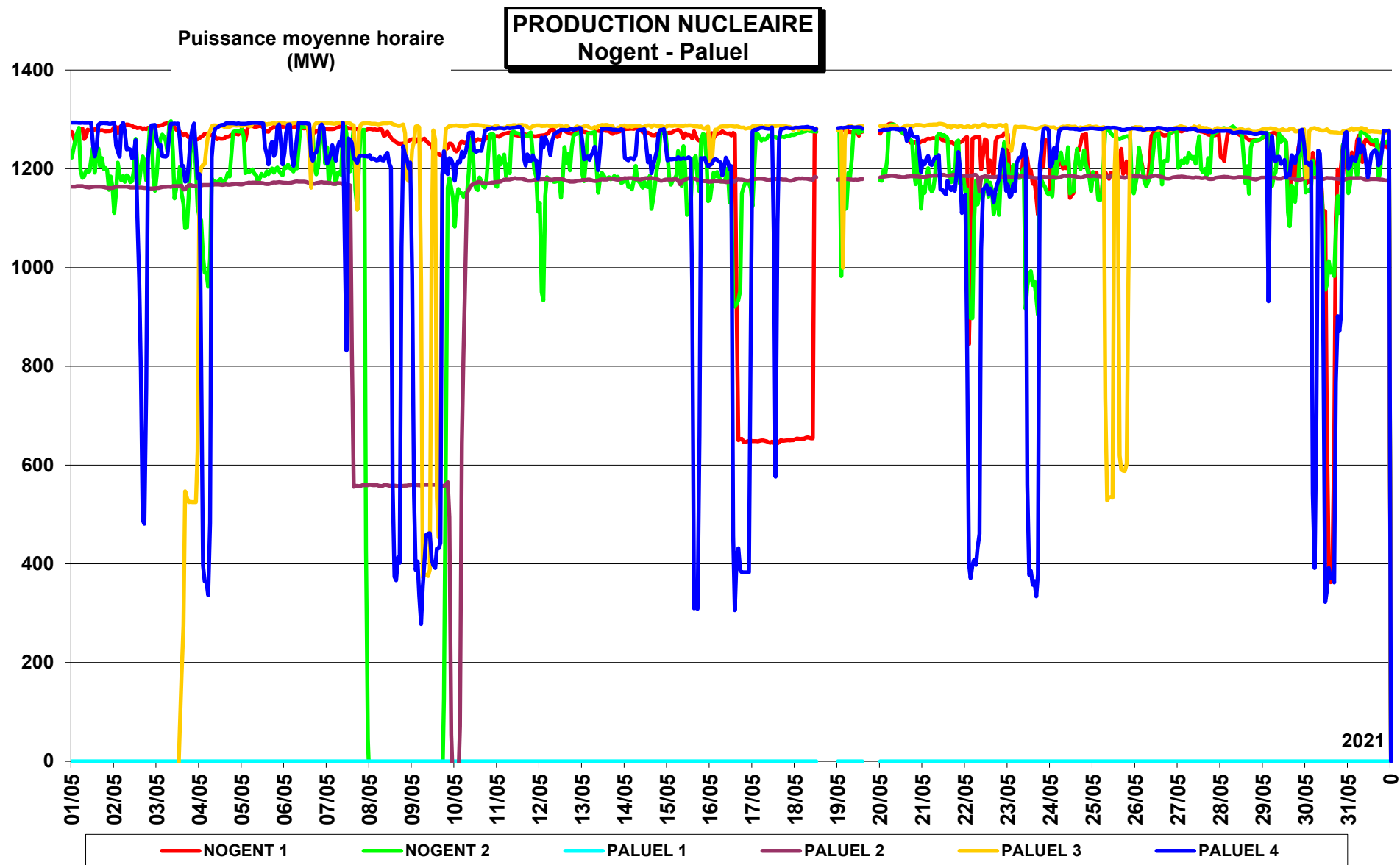
PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech

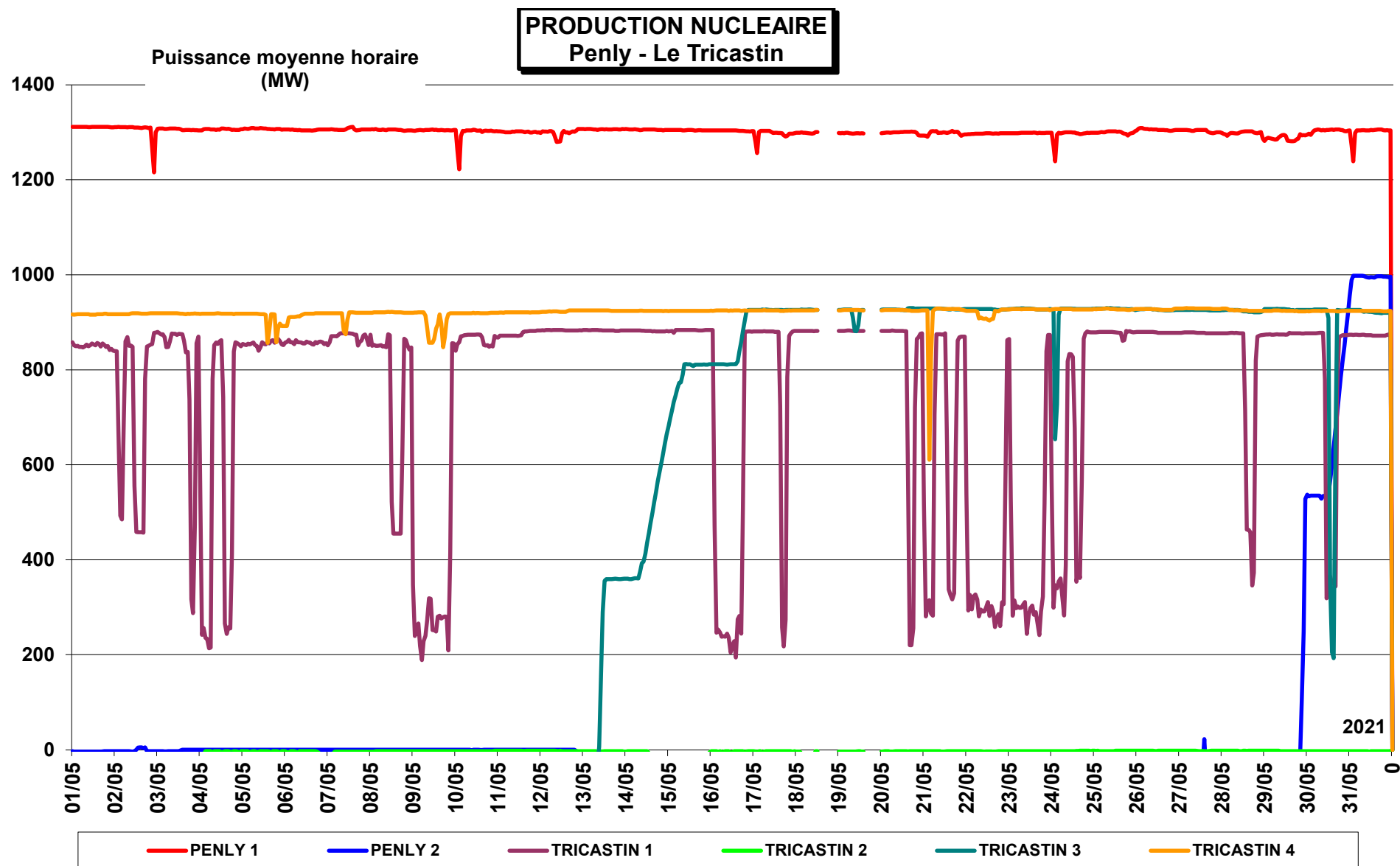


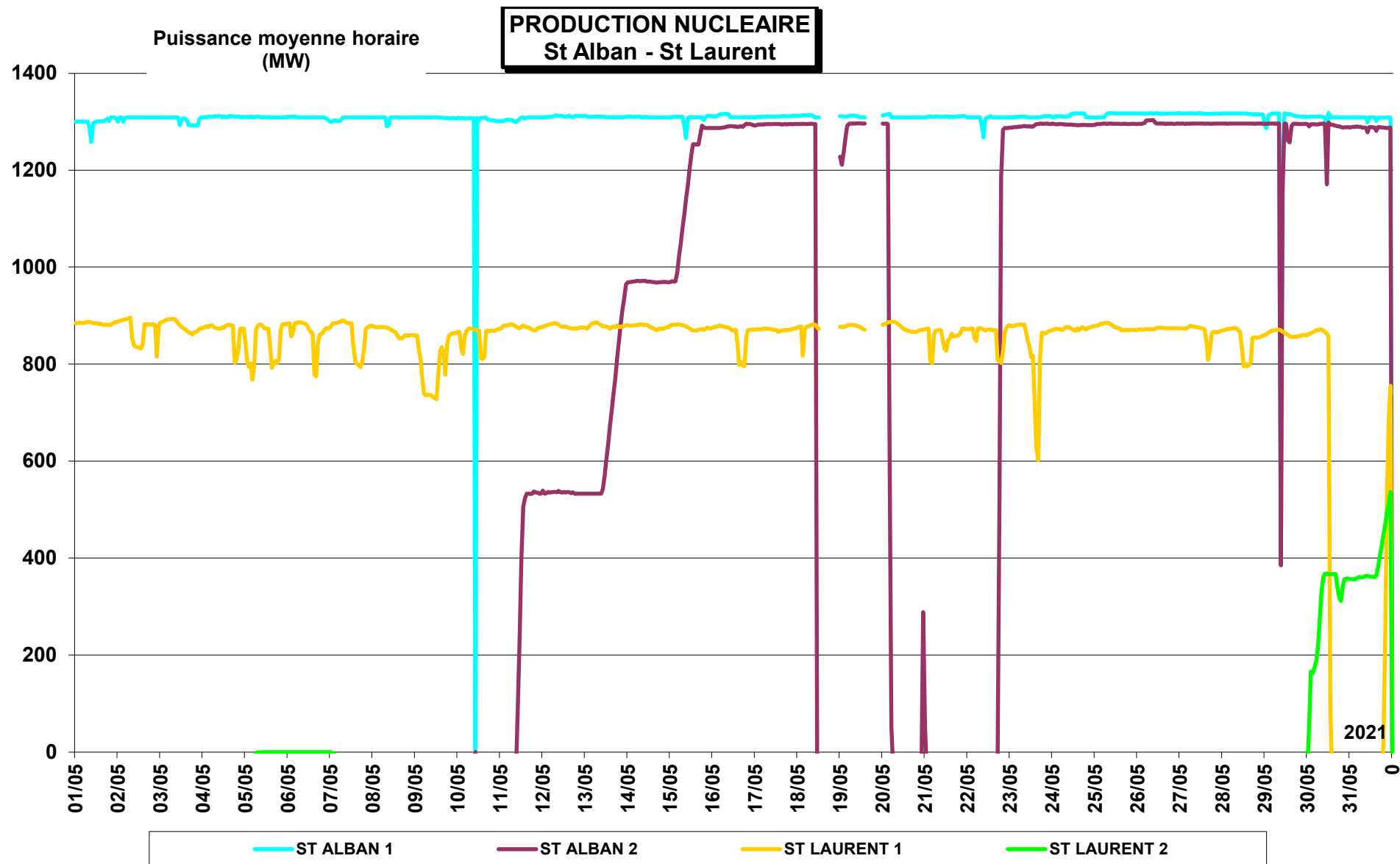


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

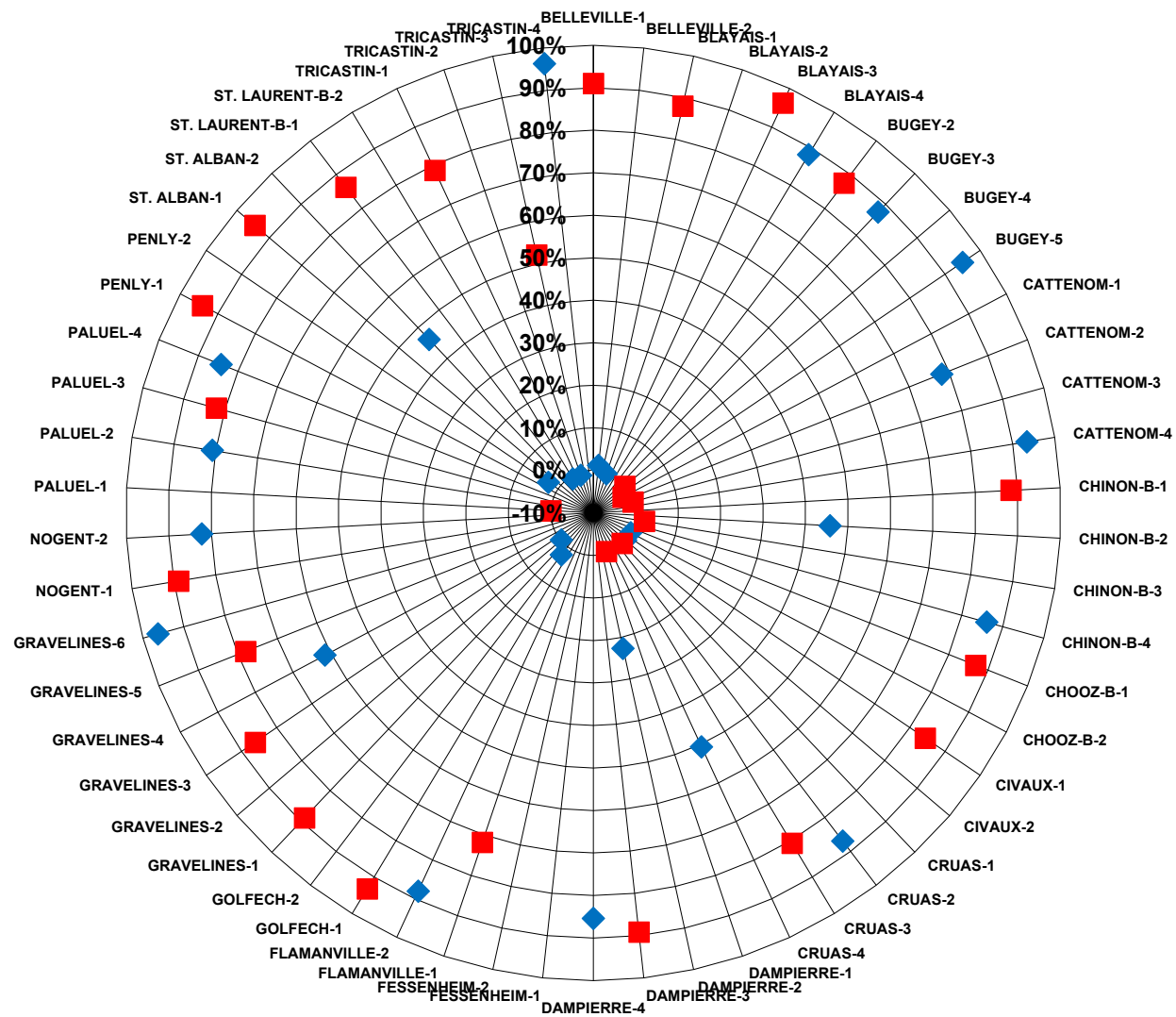


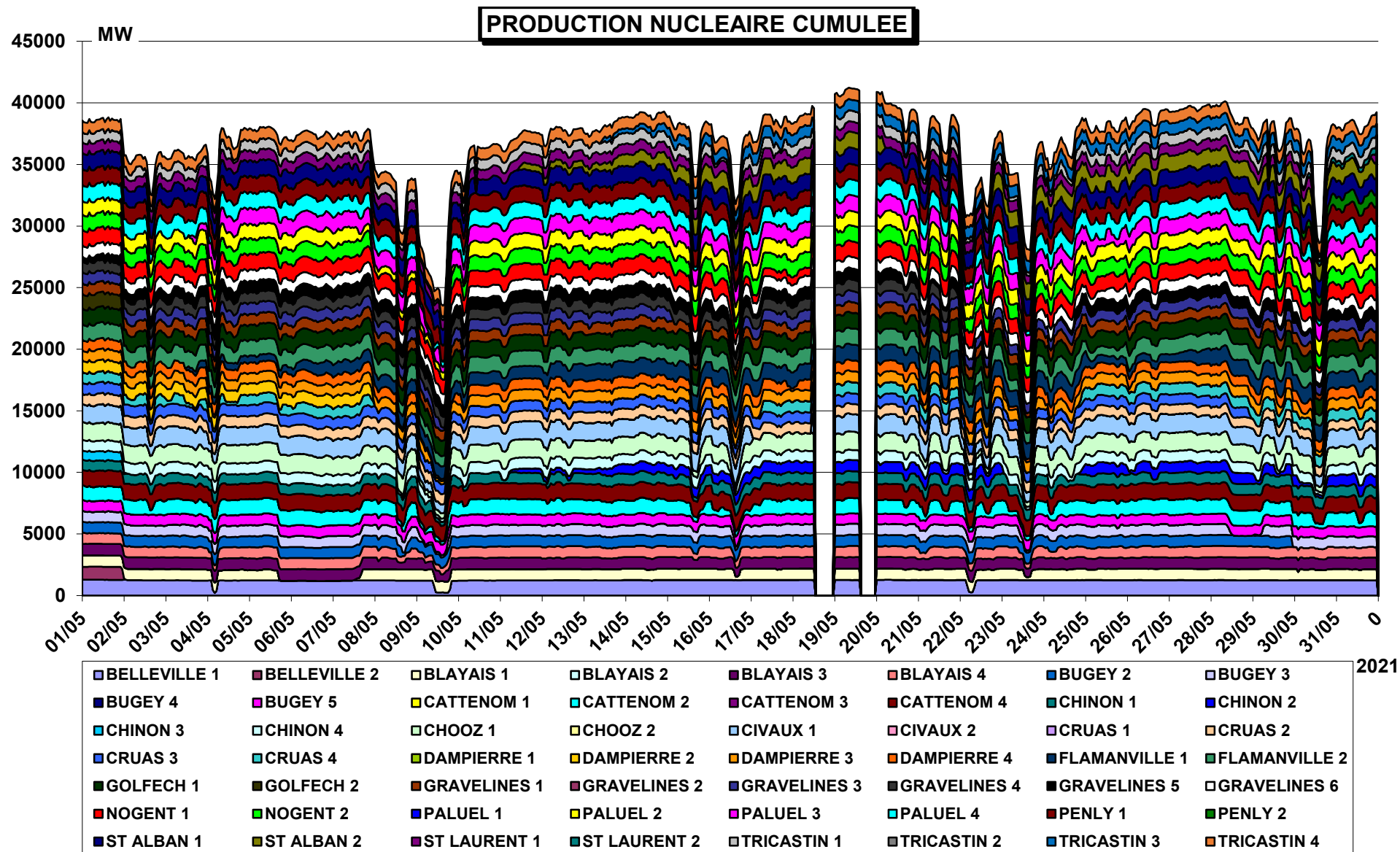






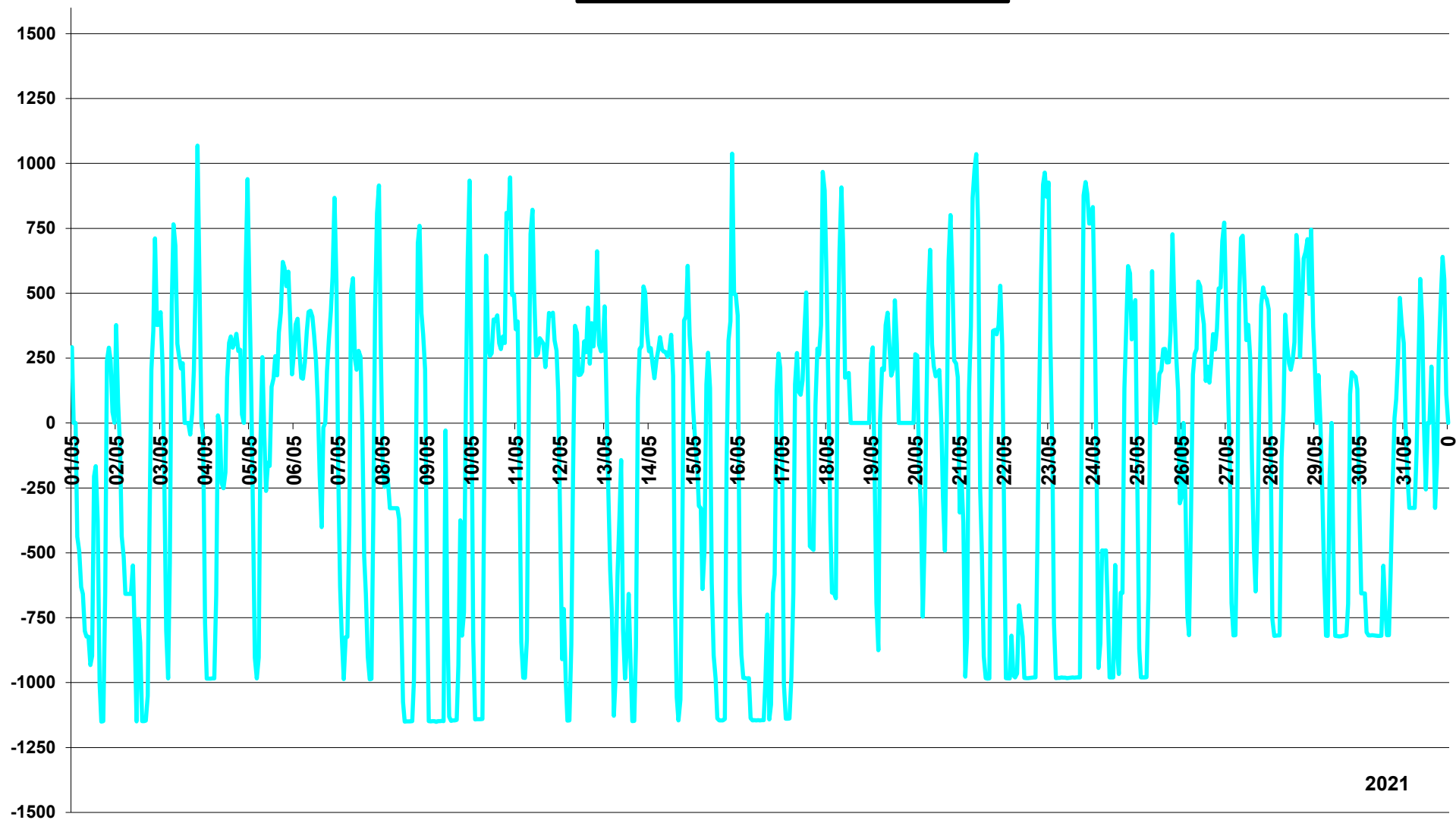
Facteur charge tranches nucléaires (Mai 2021)



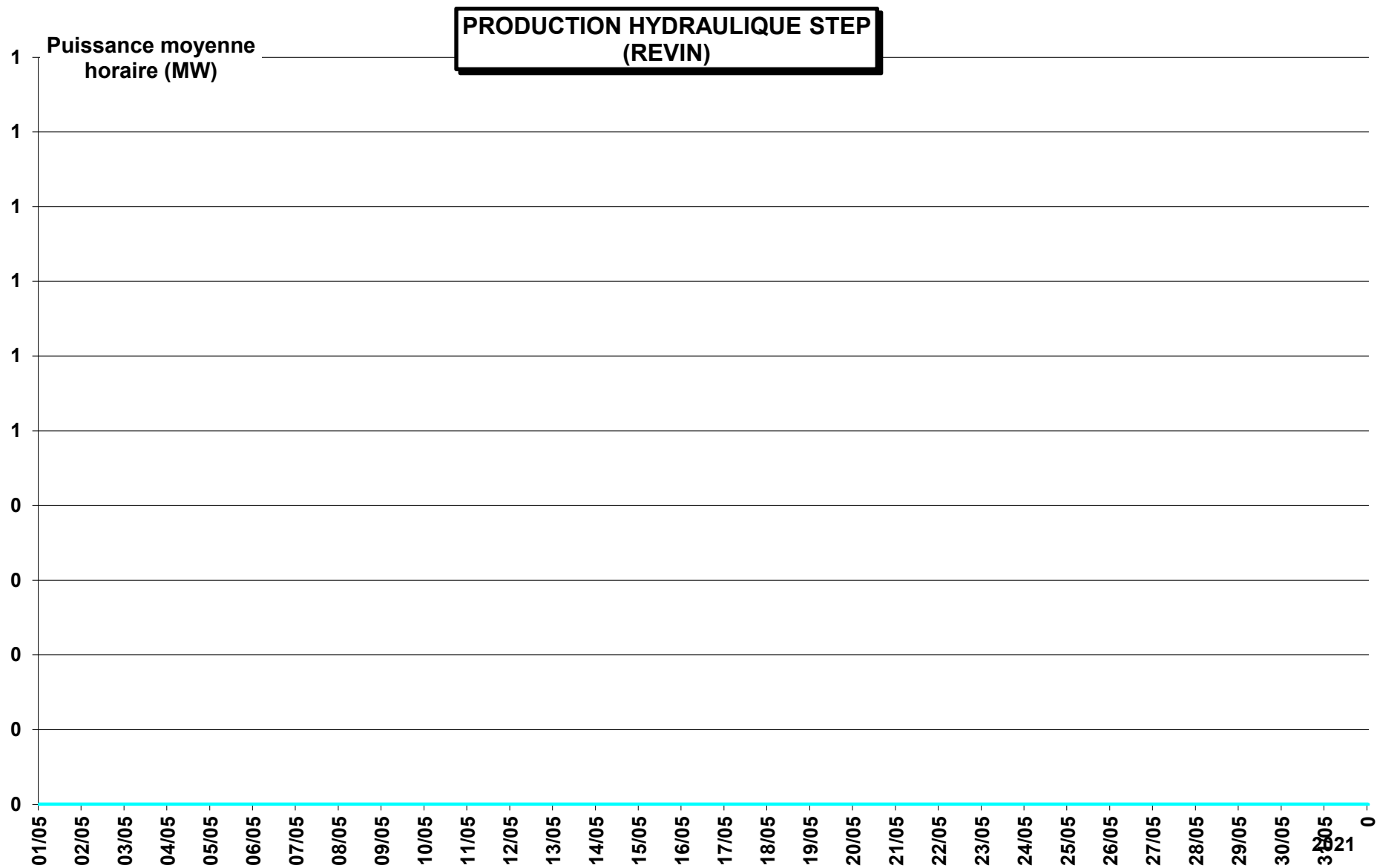


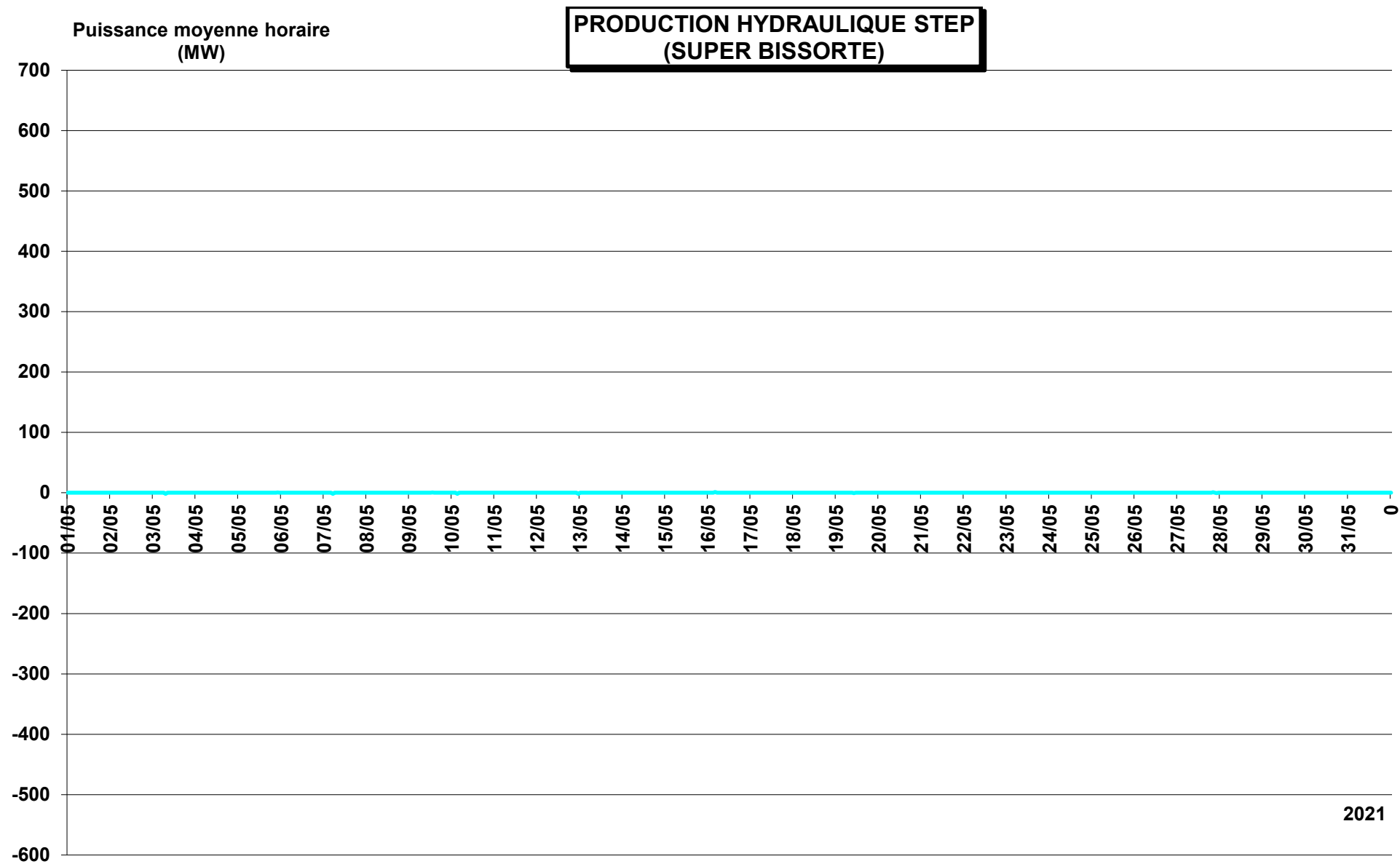
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



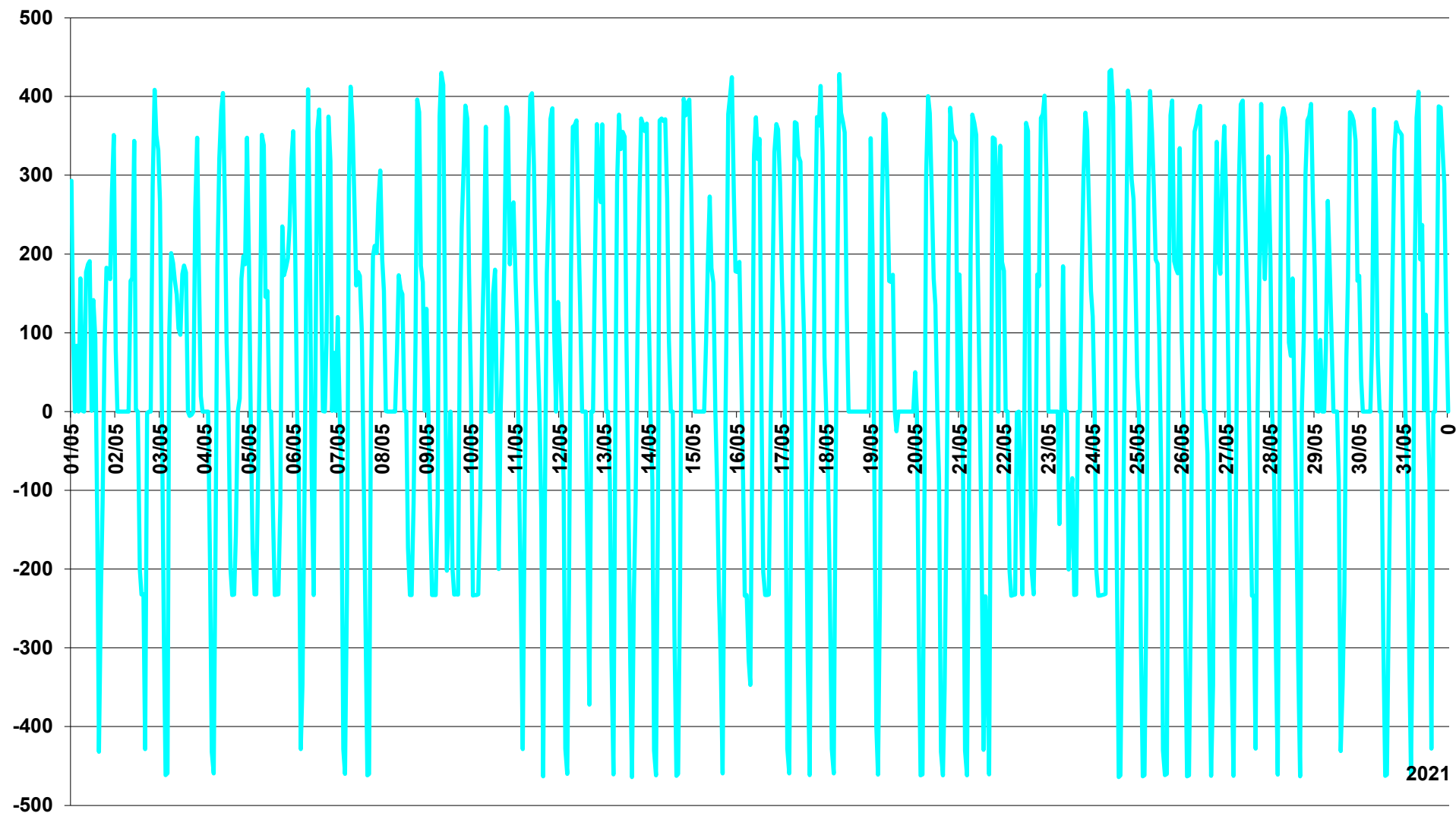
2021



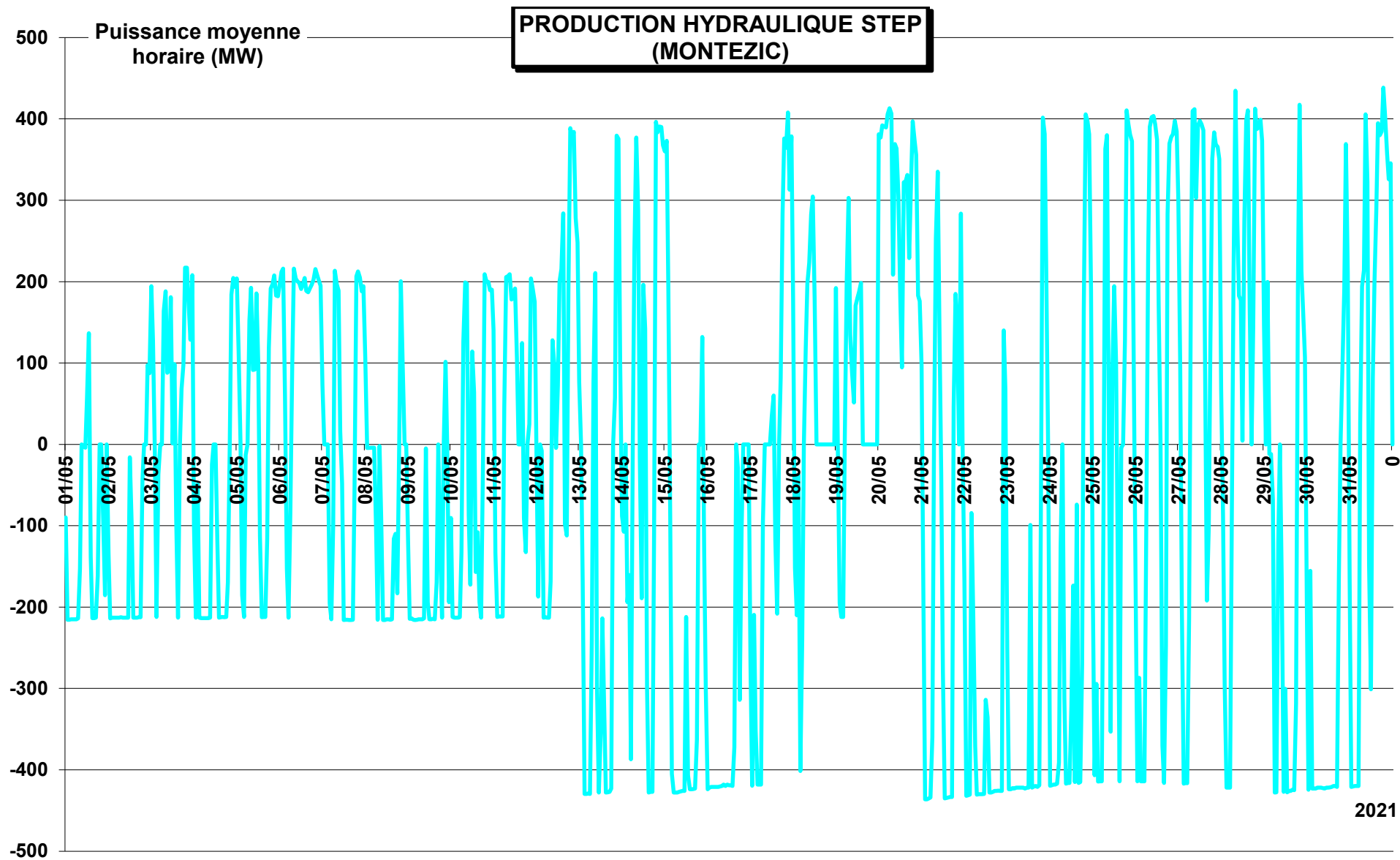


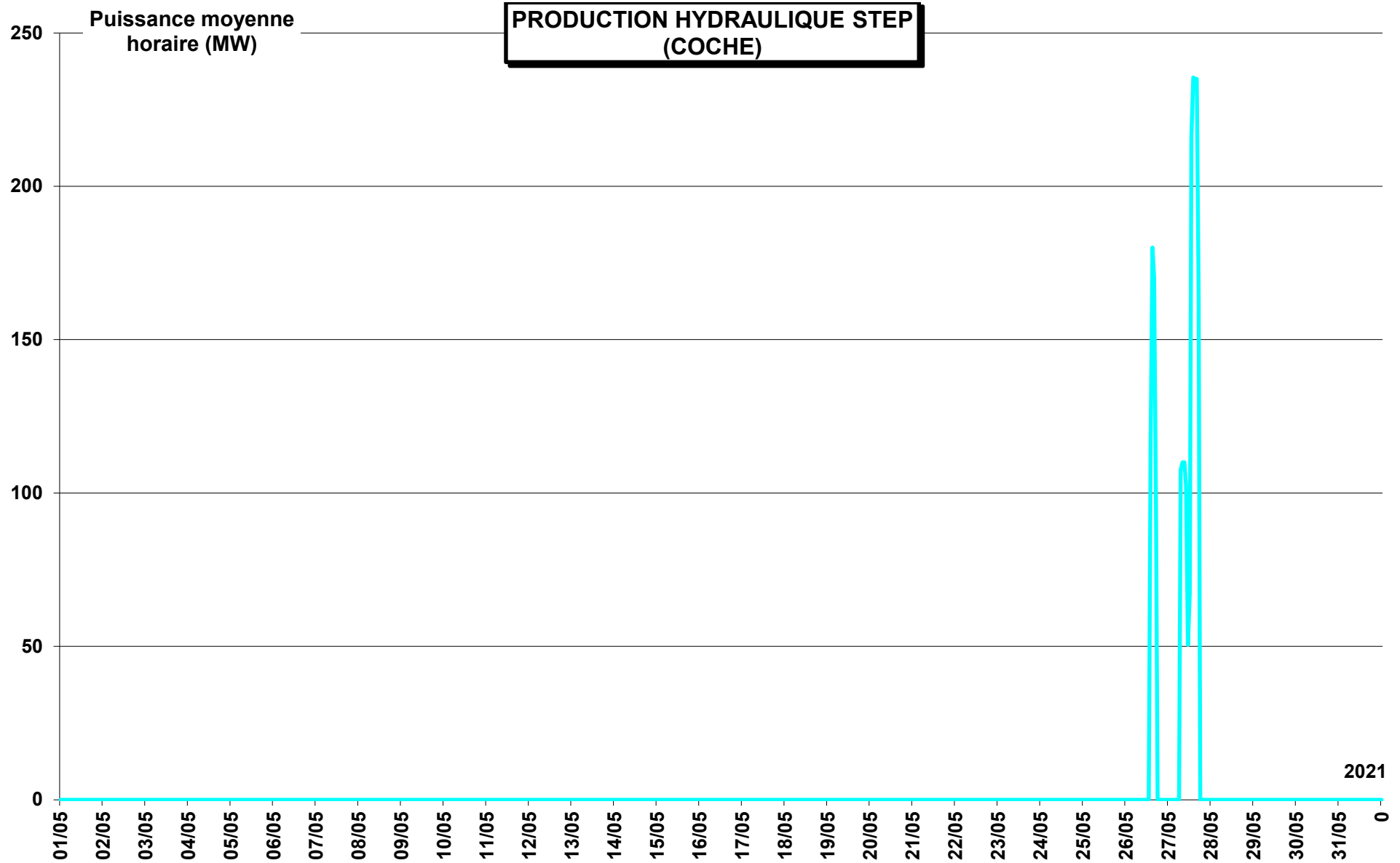
Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



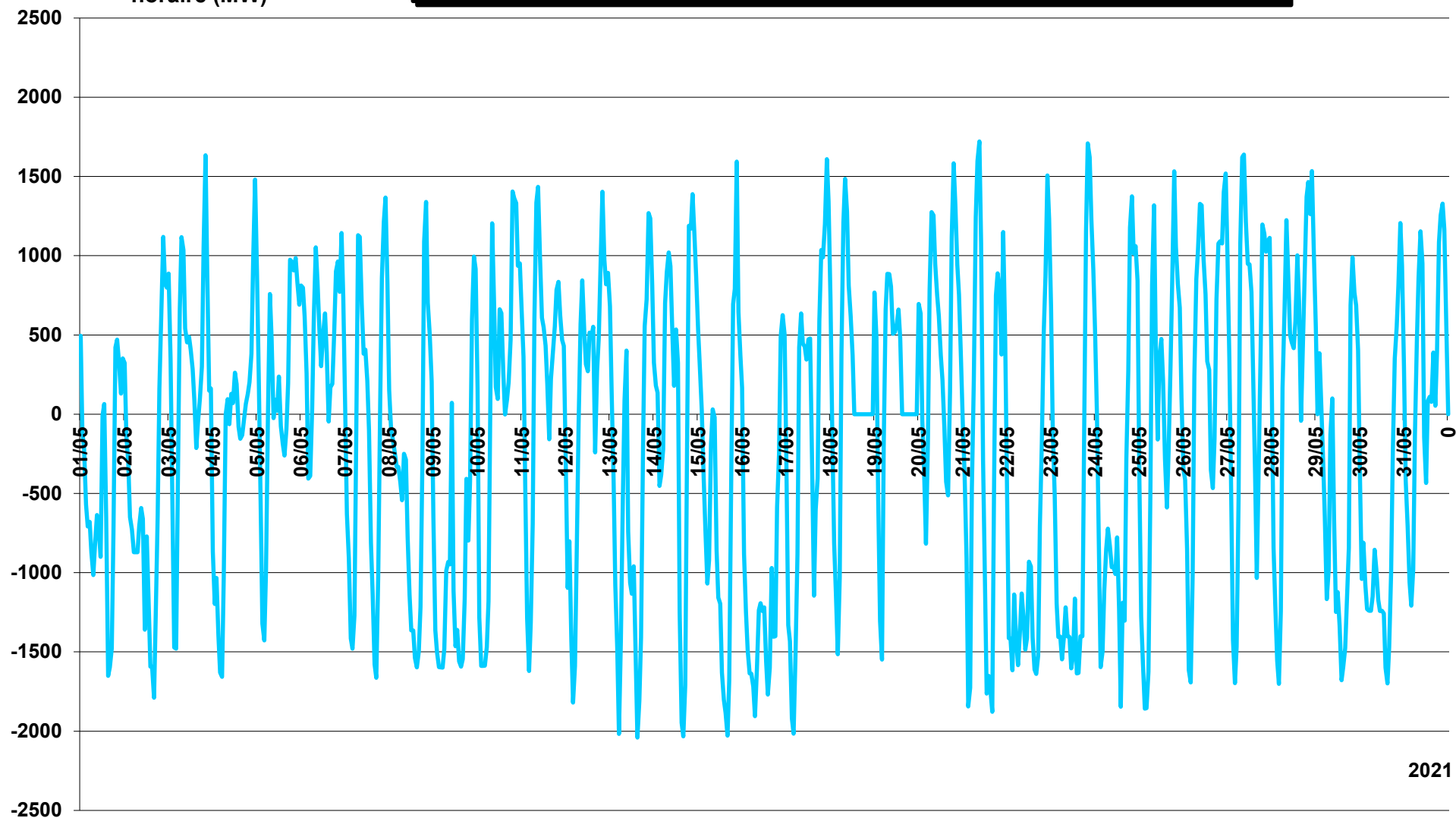
2021

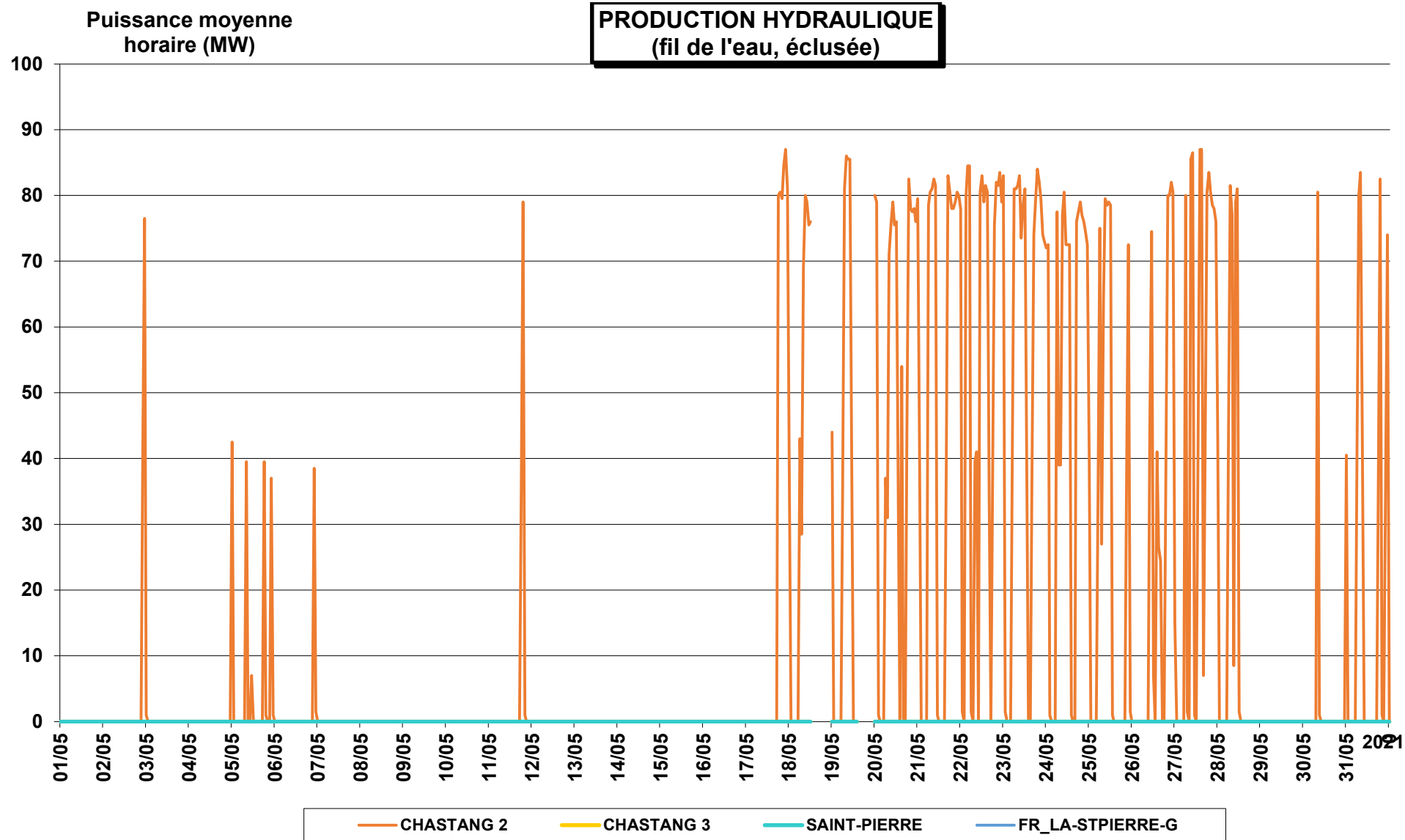




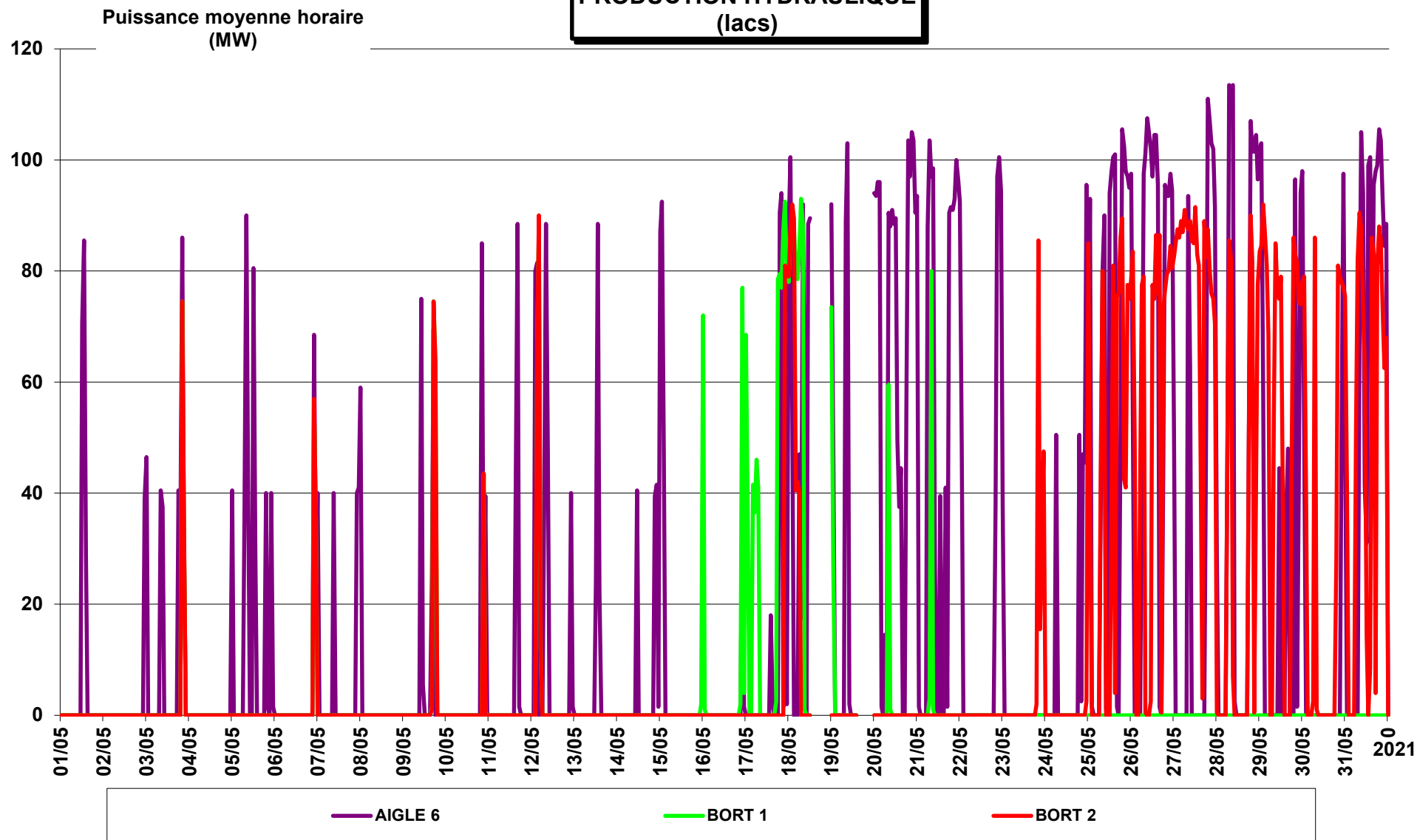
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(Revin + Super Bissorte + Le Cheylas + Montezic + Grand Maison + Coche)



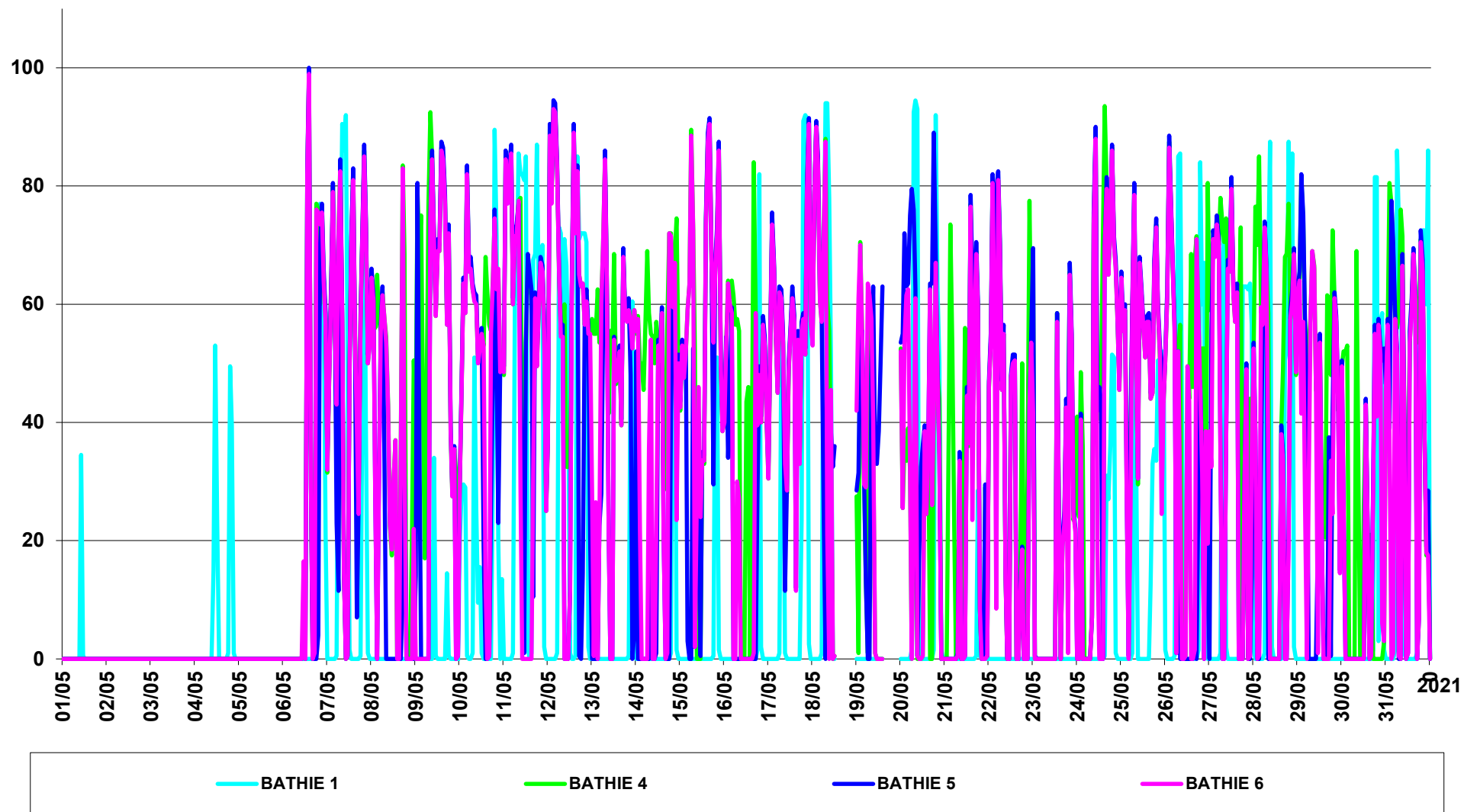


PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

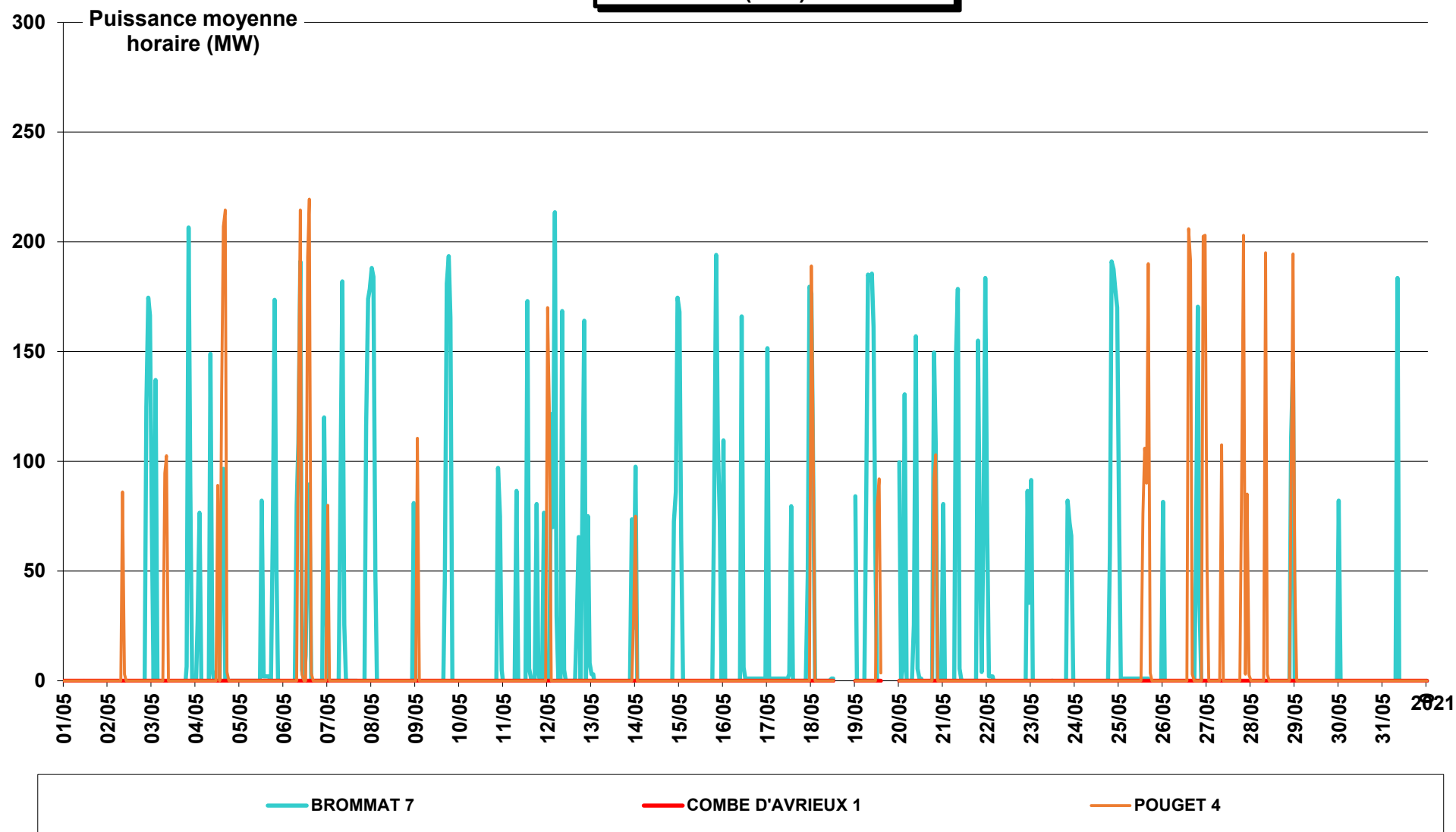


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

