

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	858,3	87,5%	25	CHOOZ-B-1	1560	1058,7	94,3%	8	GRAVELINES-1	951	636,9	93,0%	14	ST. LAURENT-B-1	956	631,5	91,7%	19
BELLEVILLE-2	1363	817,6	83,3%	33	CHOOZ-B-2	1560	0,0	0,0%	44	GRAVELINES-2	951	-0,5	-0,1%	48	ST. LAURENT-B-2	956	-3,0	-0,4%	53
BLAYAIS-1	951	659,6	96,3%	4	CIVAUX-1	1561	1043,3	92,8%	15	GRAVELINES-3	951	587,0	85,7%	27	TRICASTIN-1	955	594,9	86,5%	26
BLAYAIS-2	951	-0,9	-0,1%	49	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	44	GRAVELINES-4	951	635,6	92,8%	16	TRICASTIN-2	955	-0,9	-0,1%	50
BLAYAIS-3	951	675,7	98,7%	2	CRUAS-1	956	0,0	0,0%	47	GRAVELINES-5	951	9,3	1,4%	43	TRICASTIN-3	955	-4,8	-0,7%	54
BLAYAIS-4	951	642,8	93,9%	12	CRUAS-2	956	589,7	85,7%	28	GRAVELINES-6	951	670,2	97,9%	3	TRICASTIN-4	955	473,2	68,8%	35
BUGEY-2	945	626,2	92,0%	18	CRUAS-3	956	646,5	93,9%	11	NOGENT-1	1363	225,3	23,0%	39	Nombre de tranches avec un FC < à10%15 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :26,8% Nombre de tranches avec un FC > à80%33 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :58,7% Nombre de tranches avec un FC > à90%23 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :40,6%				
BUGEY-3	945	642,2	94,4%	7	CRUAS-4	956	486,9	70,7%	34	NOGENT-2	1363	894,4	91,1%	21					
BUGEY-4	917	0,0	0,0%	44	DAMPIERRE-1	937	157,3	23,3%	38	PALUEL-1	1382	104,3	10,5%	40					
BUGEY-5	917	597,7	90,5%	23	DAMPIERRE-2	937	668,0	99,0%	1	PALUEL-2	1382	845,2	84,9%	31					
CATTENOM-1	1362	-2,0	-0,2%	52	DAMPIERRE-3	937	642,1	95,2%	5	PALUEL-3	1382	102,8	10,3%	41					
CATTENOM-2	1362	834,5	85,1%	30	DAMPIERRE-4	937	423,5	62,8%	36	PALUEL-4	1382	850,0	85,4%	29	FC : facteur de charge Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge				
CATTENOM-3	1362	-1,4	-0,1%	51	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020			PENLY-1	1382	943,9	94,9%	6						
CATTENOM-4	1362	921,2	93,9%	10	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020			PENLY-2	1382	493,1	49,6%	37						
CHINON-B-1	954	613,7	89,4%	24	FLAMANVILLE-1	1382	-27,7	-2,8%	56	ST. ALBAN-1	1381	930,7	93,6%	13					
CHINON-B-2	954	-5,6	-0,8%	55	FLAMANVILLE-2	1382	916,9	92,1%	17	ST. ALBAN-2	1381	48,8	4,9%	42					
CHINON-B-3	954	576,7	84,0%	32	GOLFECH-1	1363	921,9	93,9%	9	Facteur de charge du parc nucléaire :61,5%									
CHINON-B-4	954	622,1	90,6%	22	GOLFECH-2	1363	896,3	91,3%	20	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	15
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	26,8%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	33
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	58,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	23
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	40,6%	

FC : facteur de charge

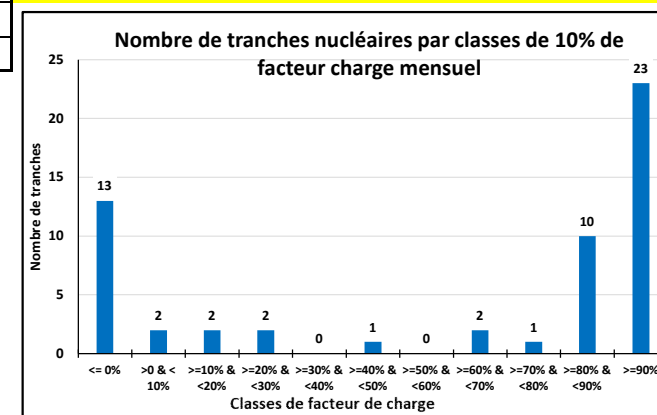
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

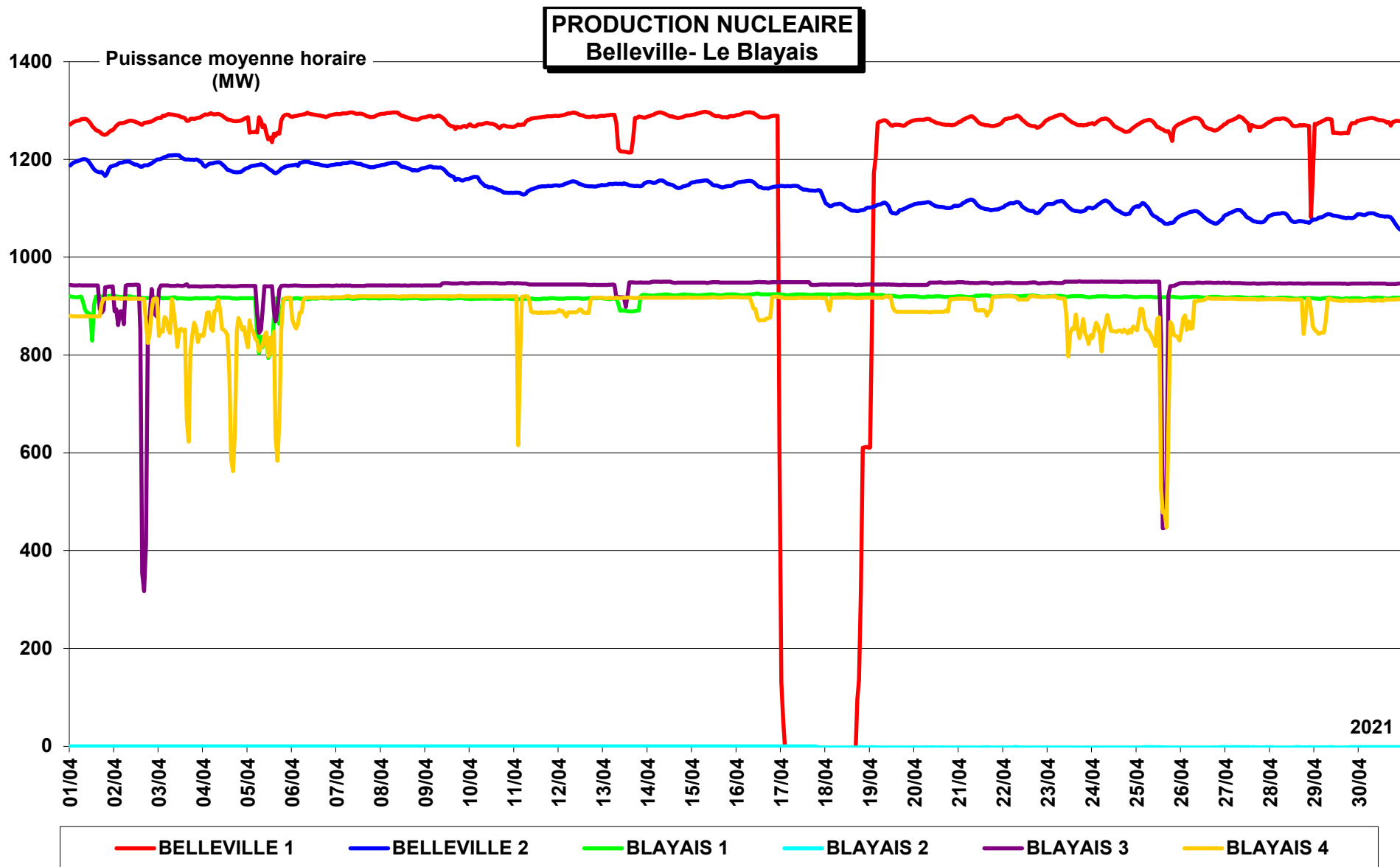
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	172	38	2198	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	191,6	166,6	87,0%	Production (GWh)	120	325
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	46,3	57,2	123,4%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	8,2%	0,78%	50,9%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	67,5	59,5	88,2%	Facteur de charge	6,6%	9,2%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	41,5	31,0	74,7%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	16,8	10,4	62,2%			
				Total		4635,26	363,7	324,8	89,3%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies			25	Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel	
						4965,26						

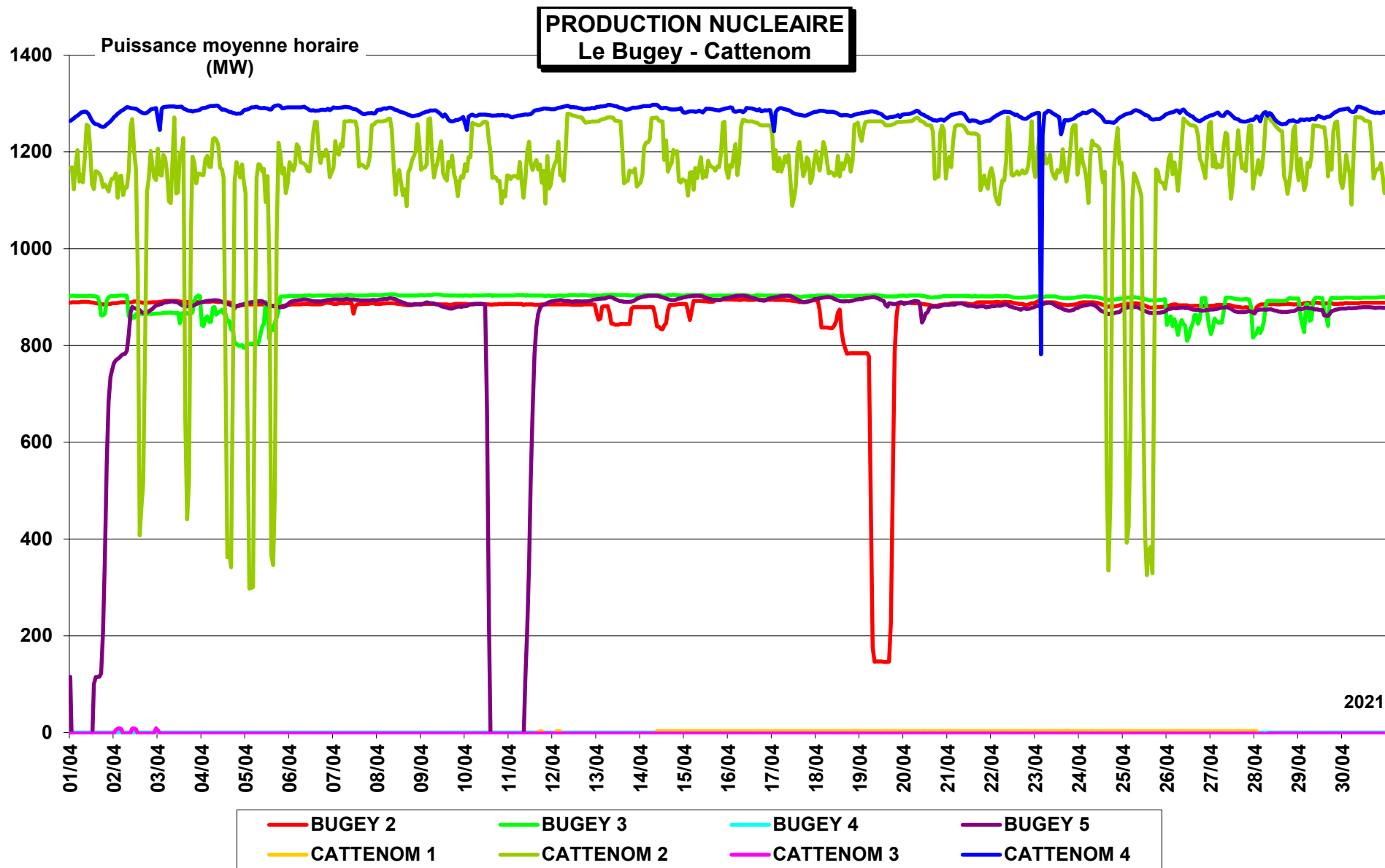
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

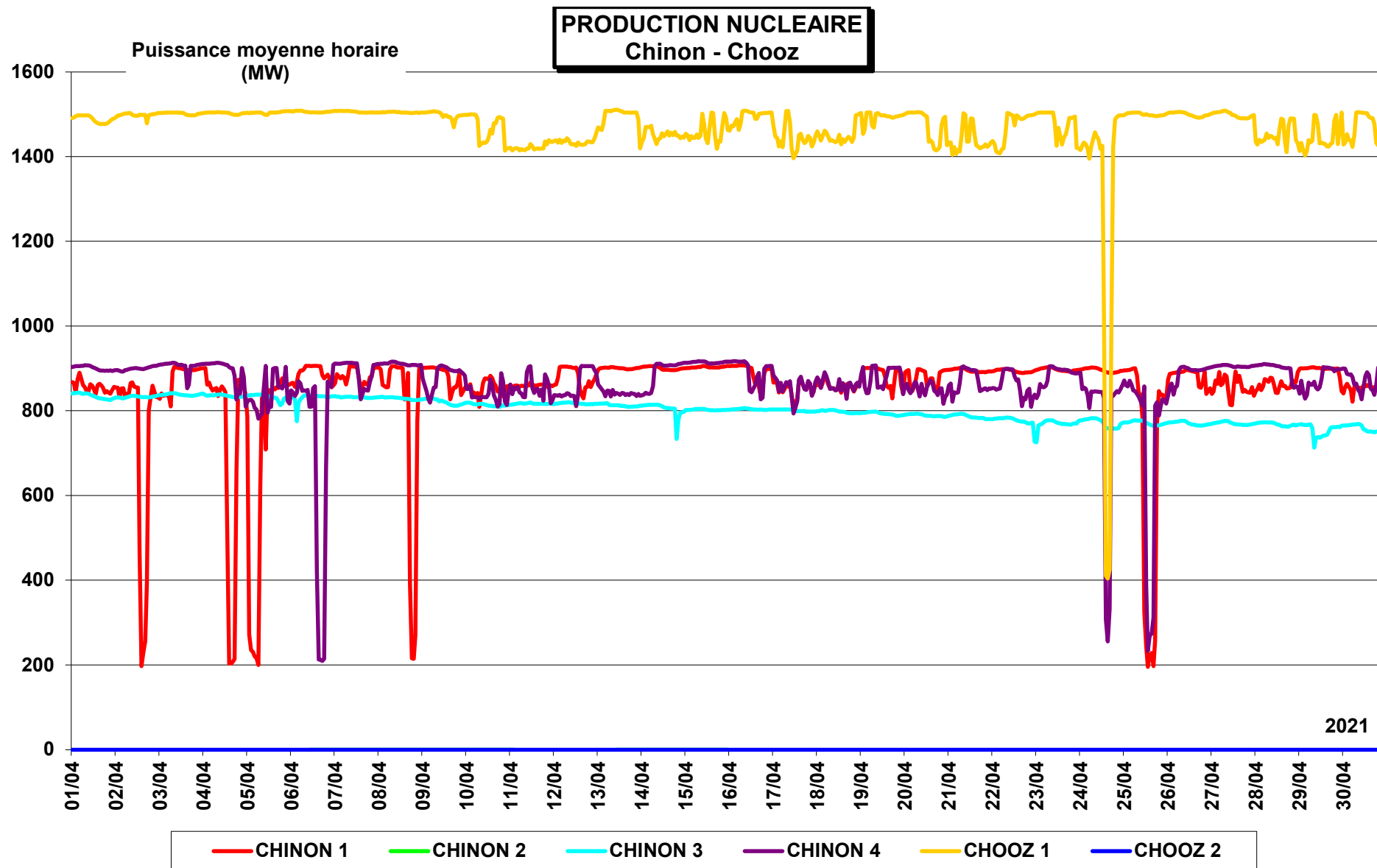
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

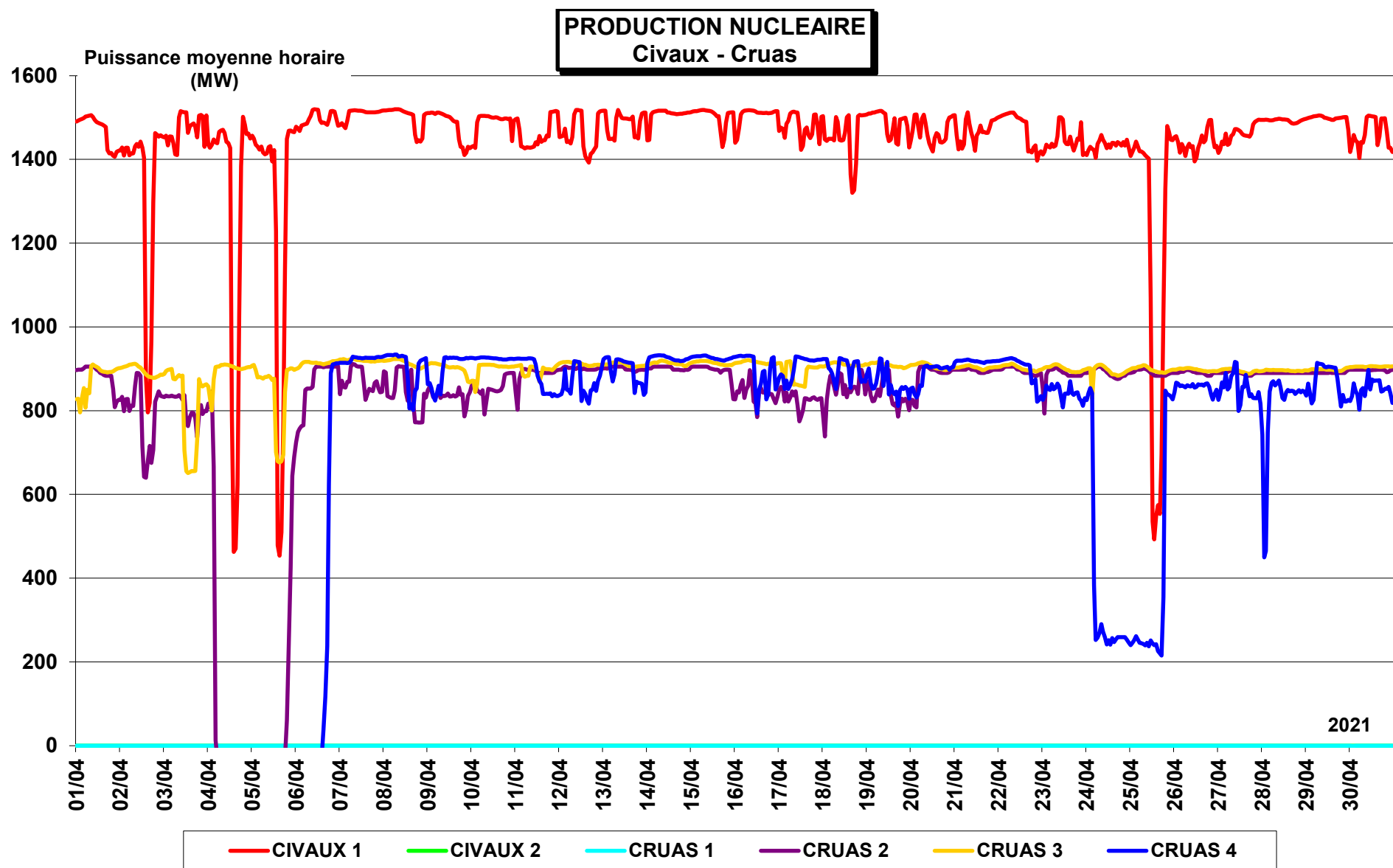
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



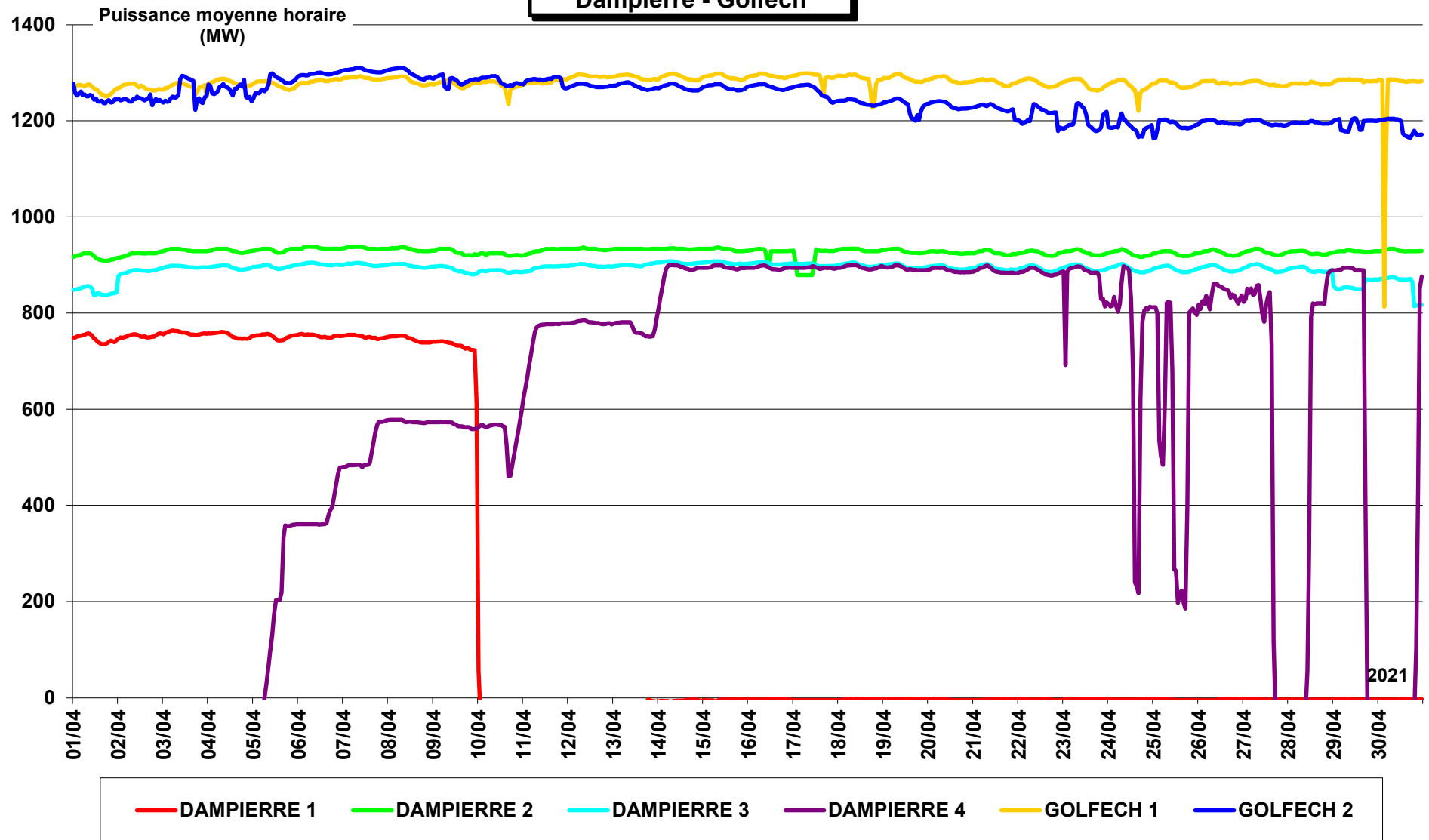


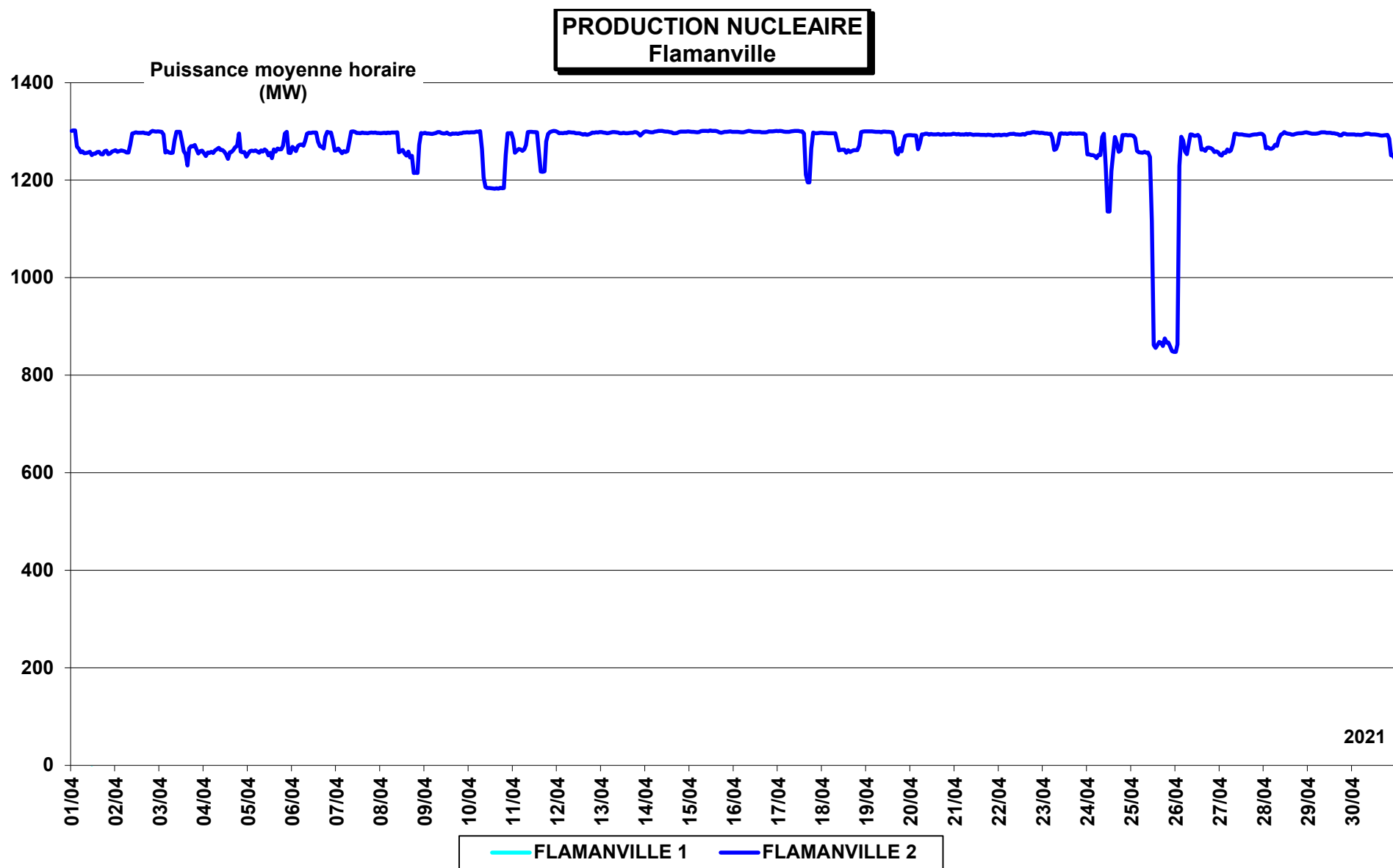




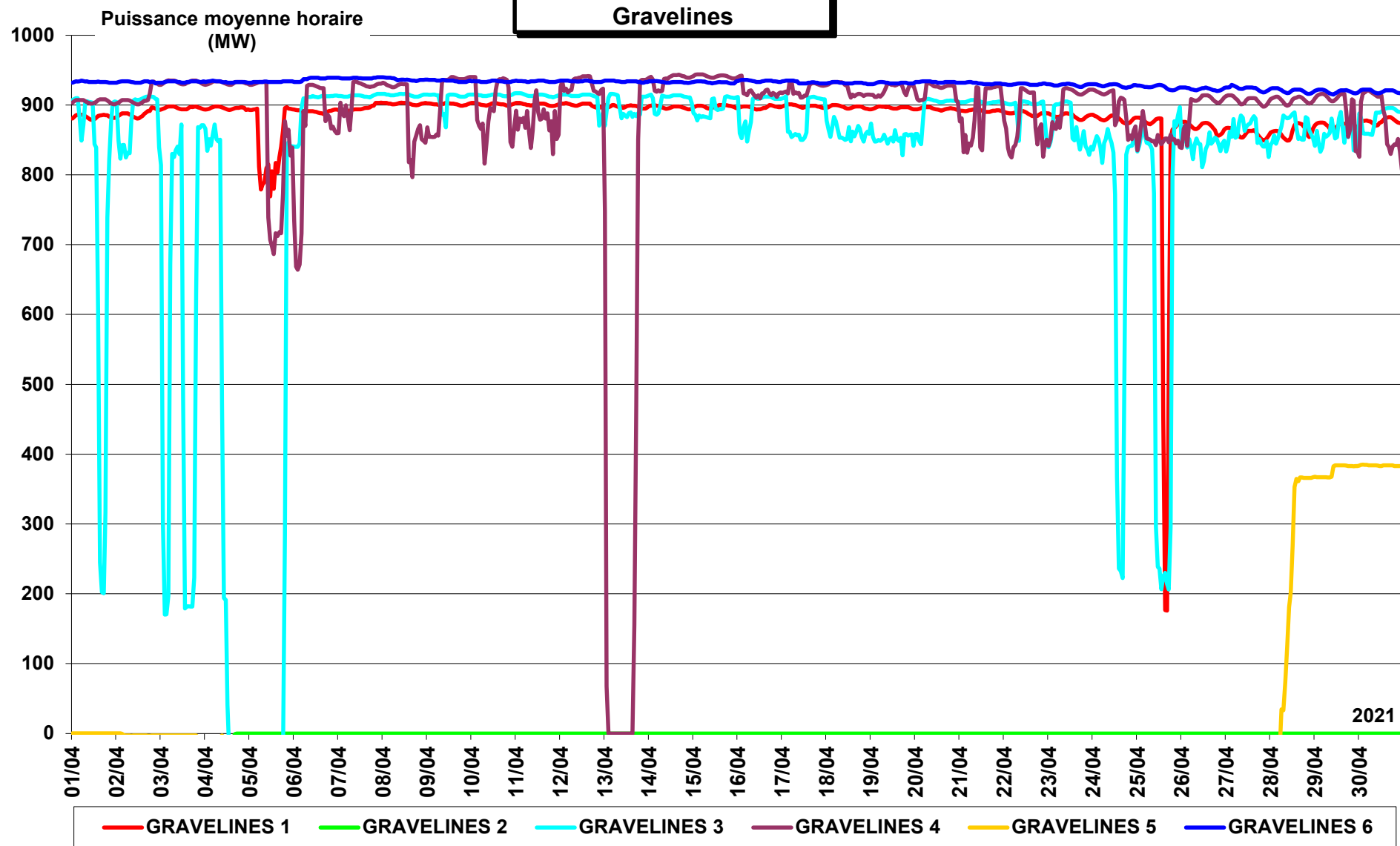


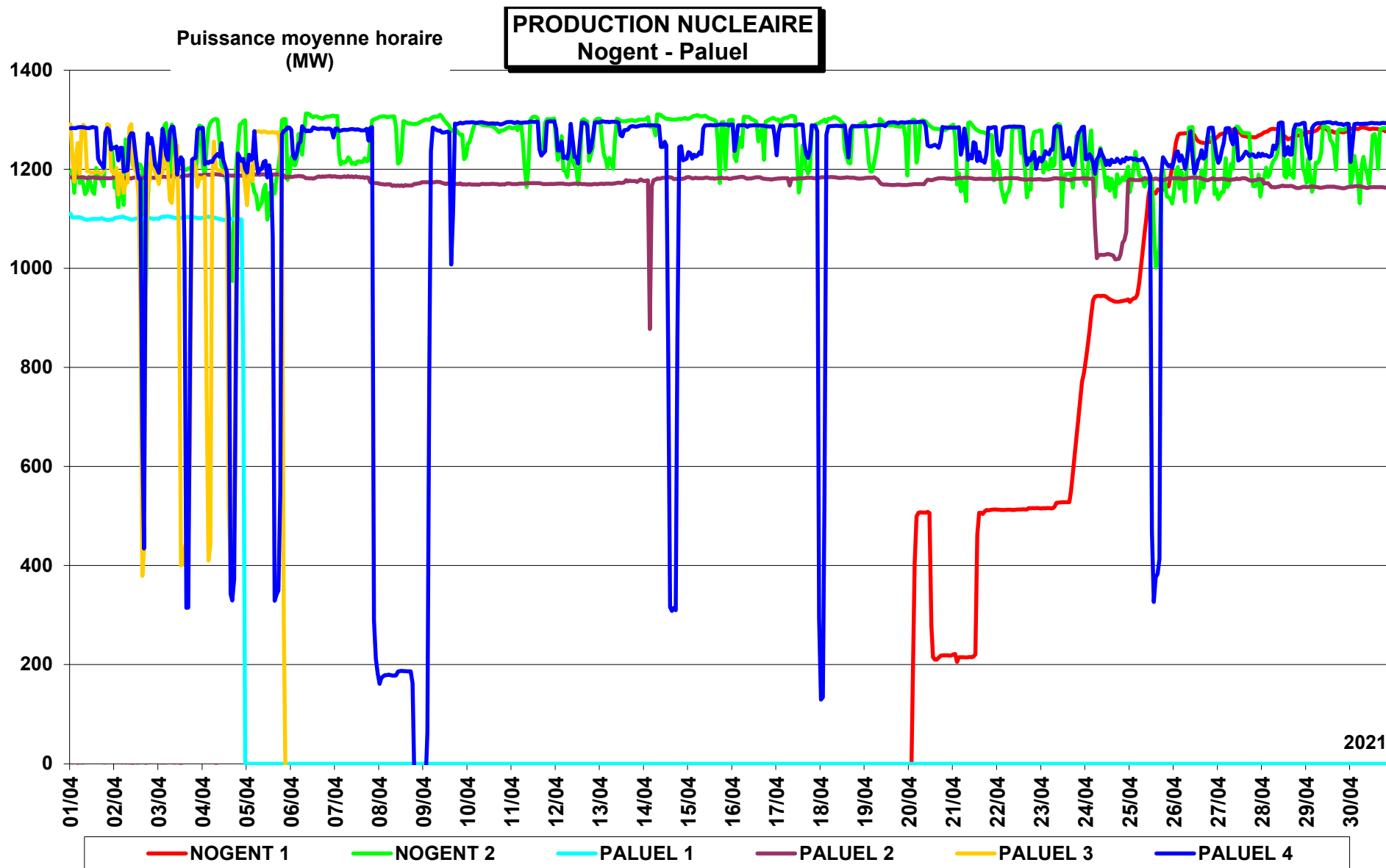
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

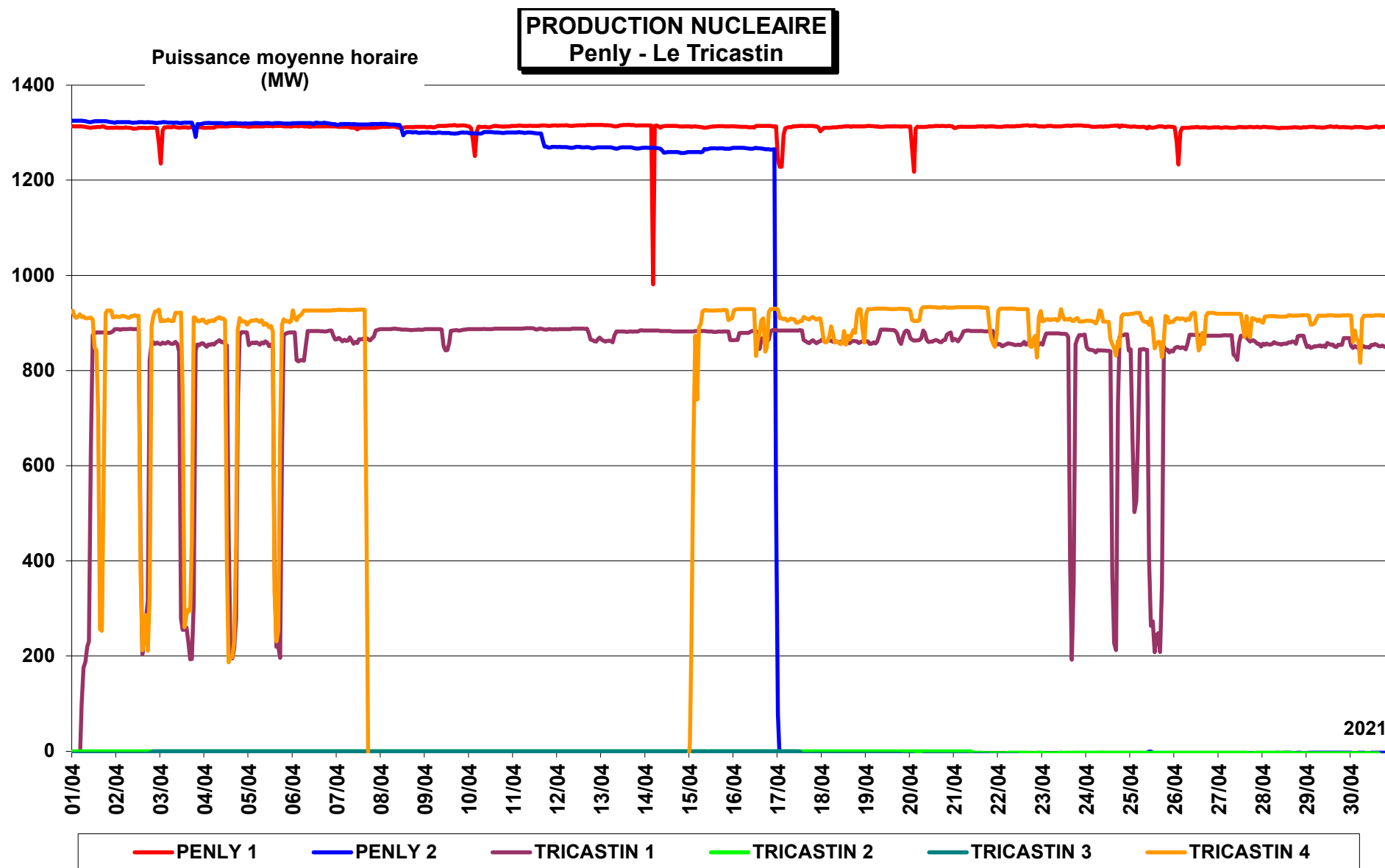


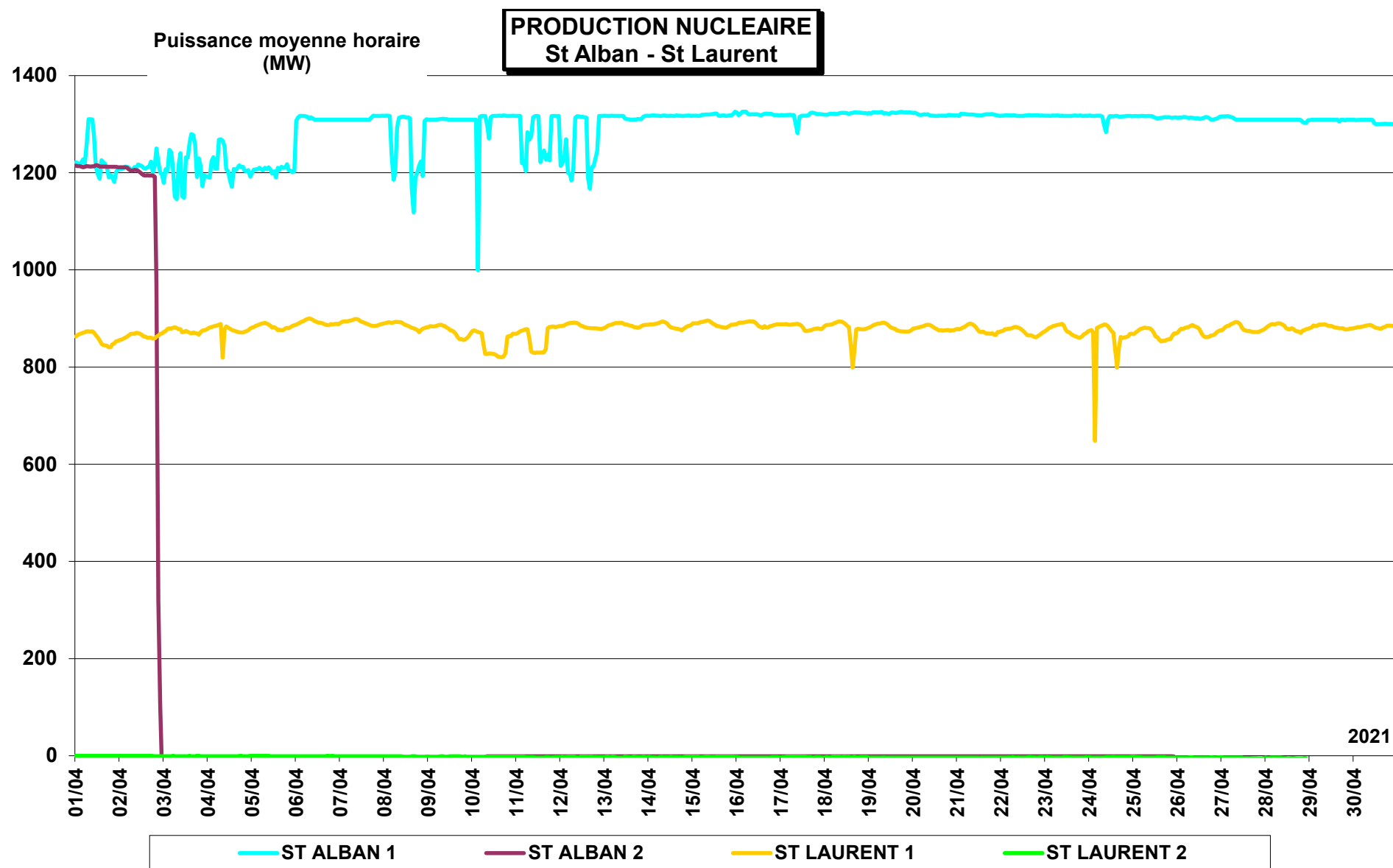


**PRODUCTION NUCLEAIRE
Gravelines**

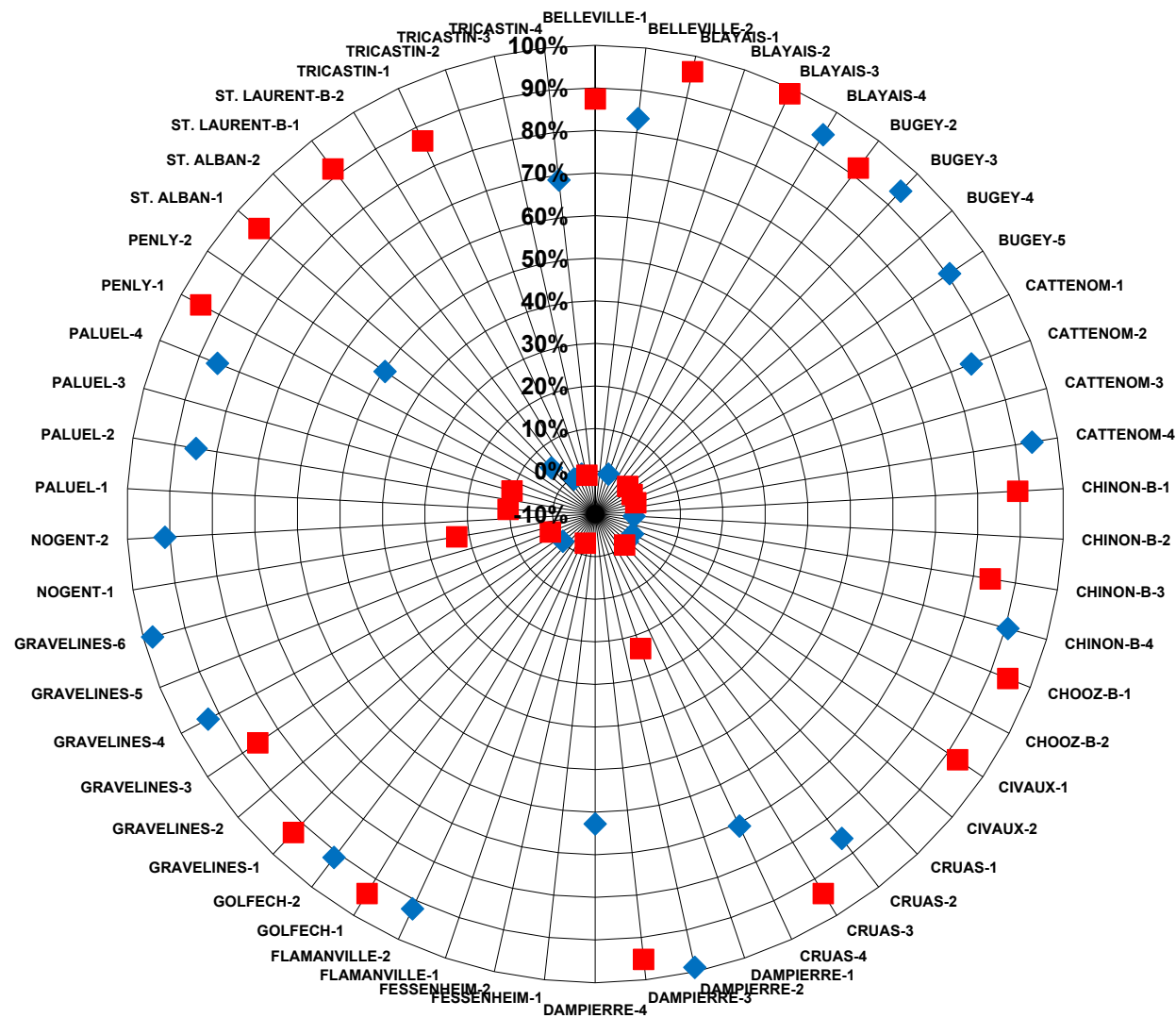


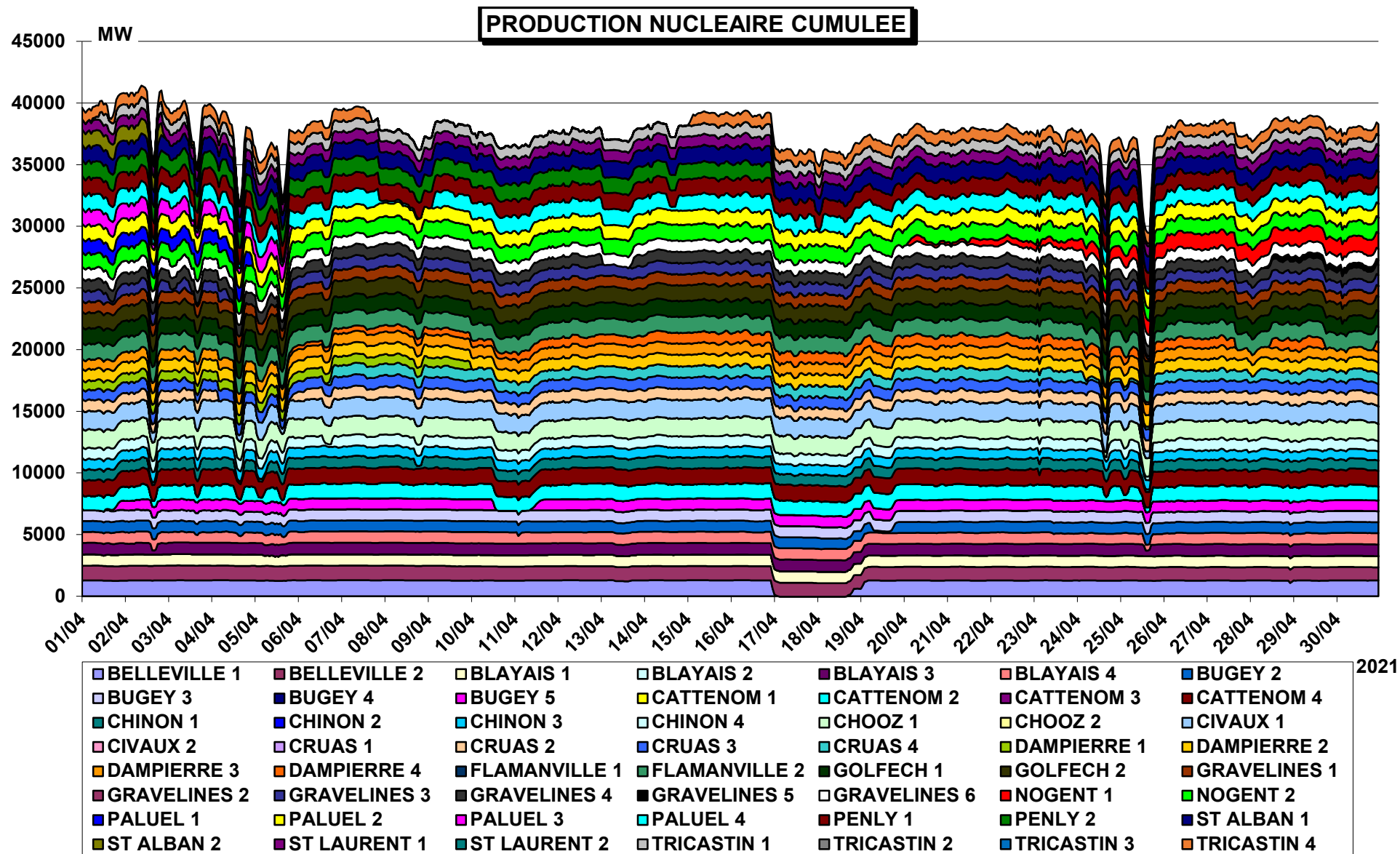






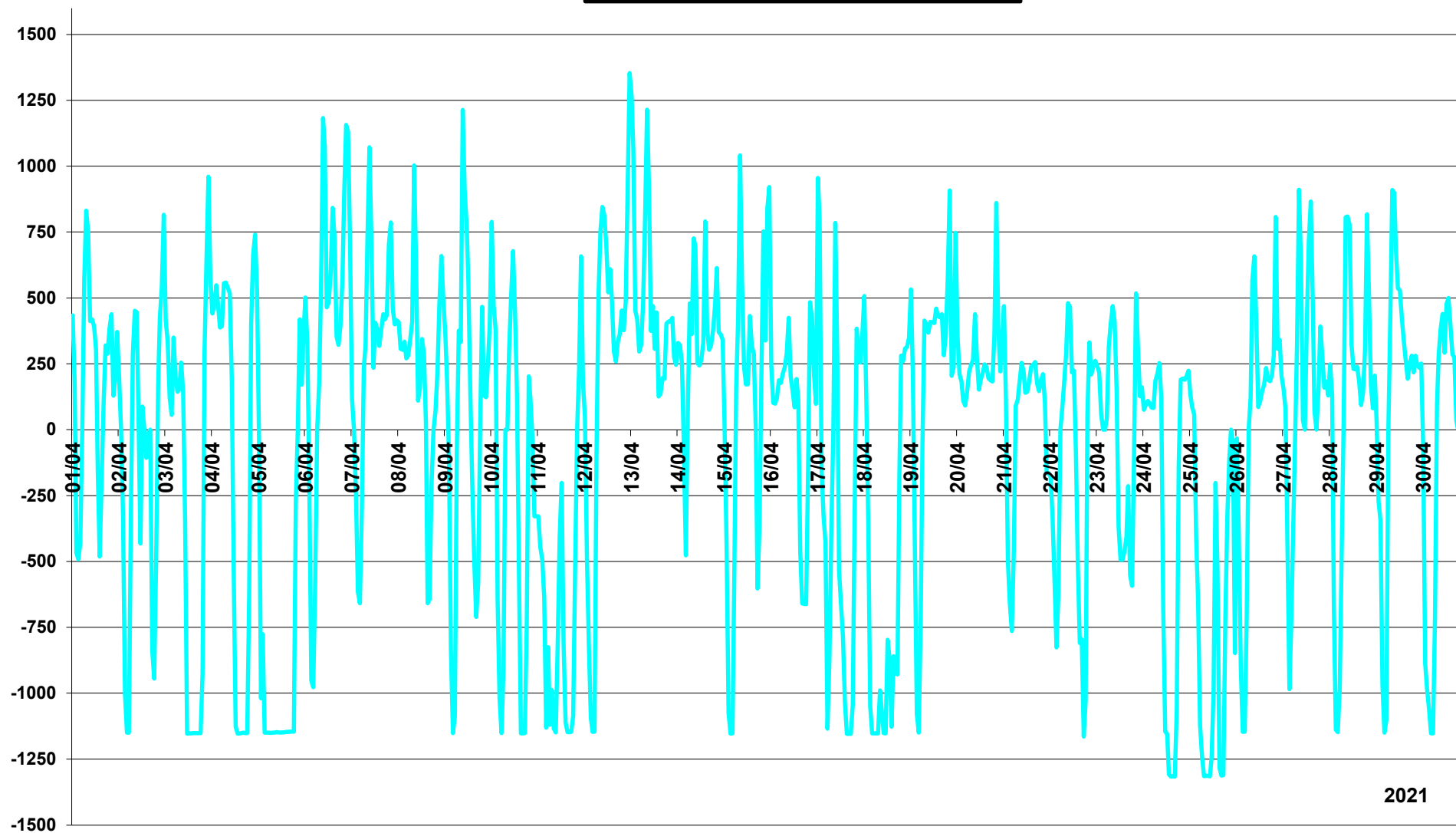
Facteur charge tranches nucléaires (Avril 2021)



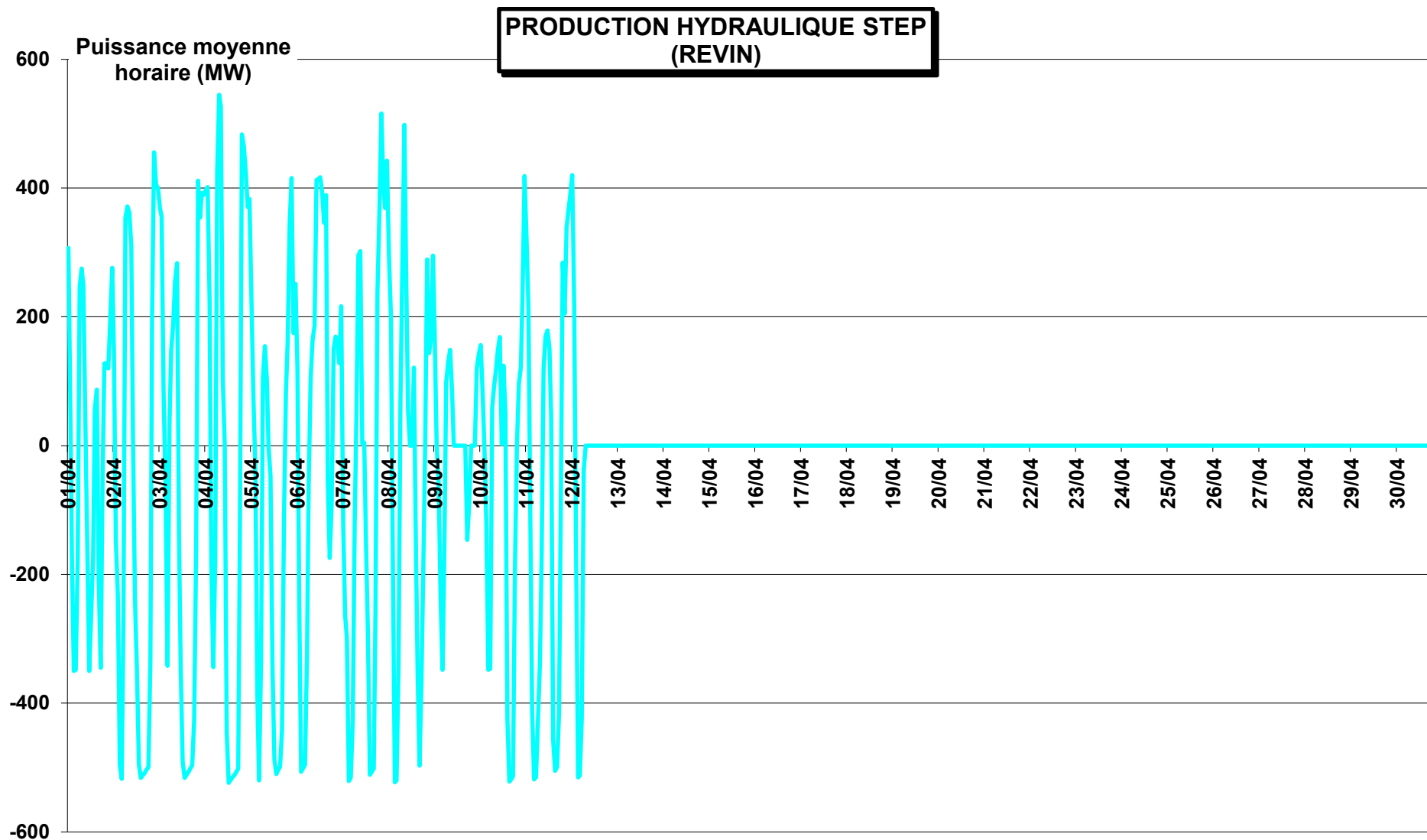


Puissance moyenne horaire
(MW)

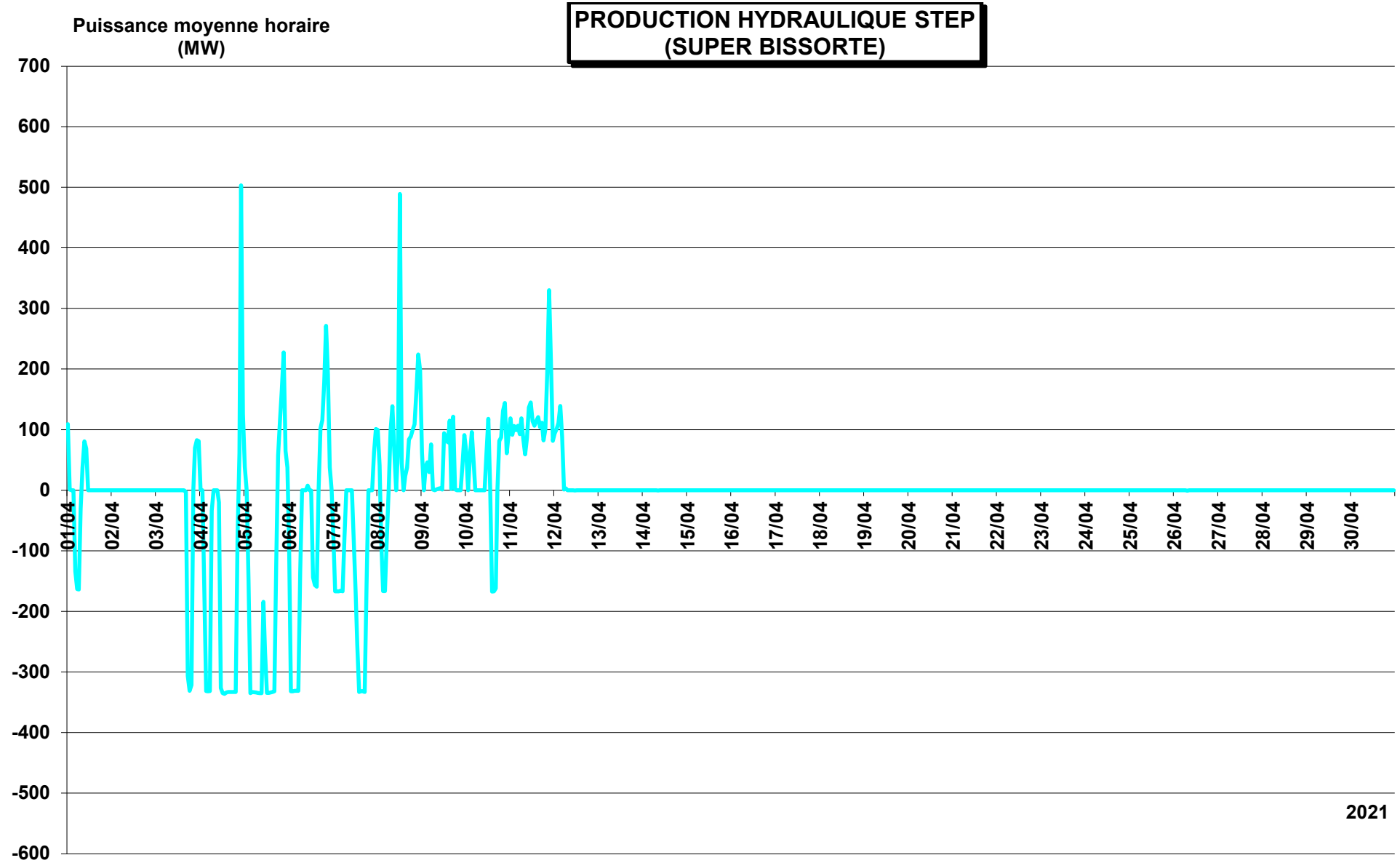
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2021



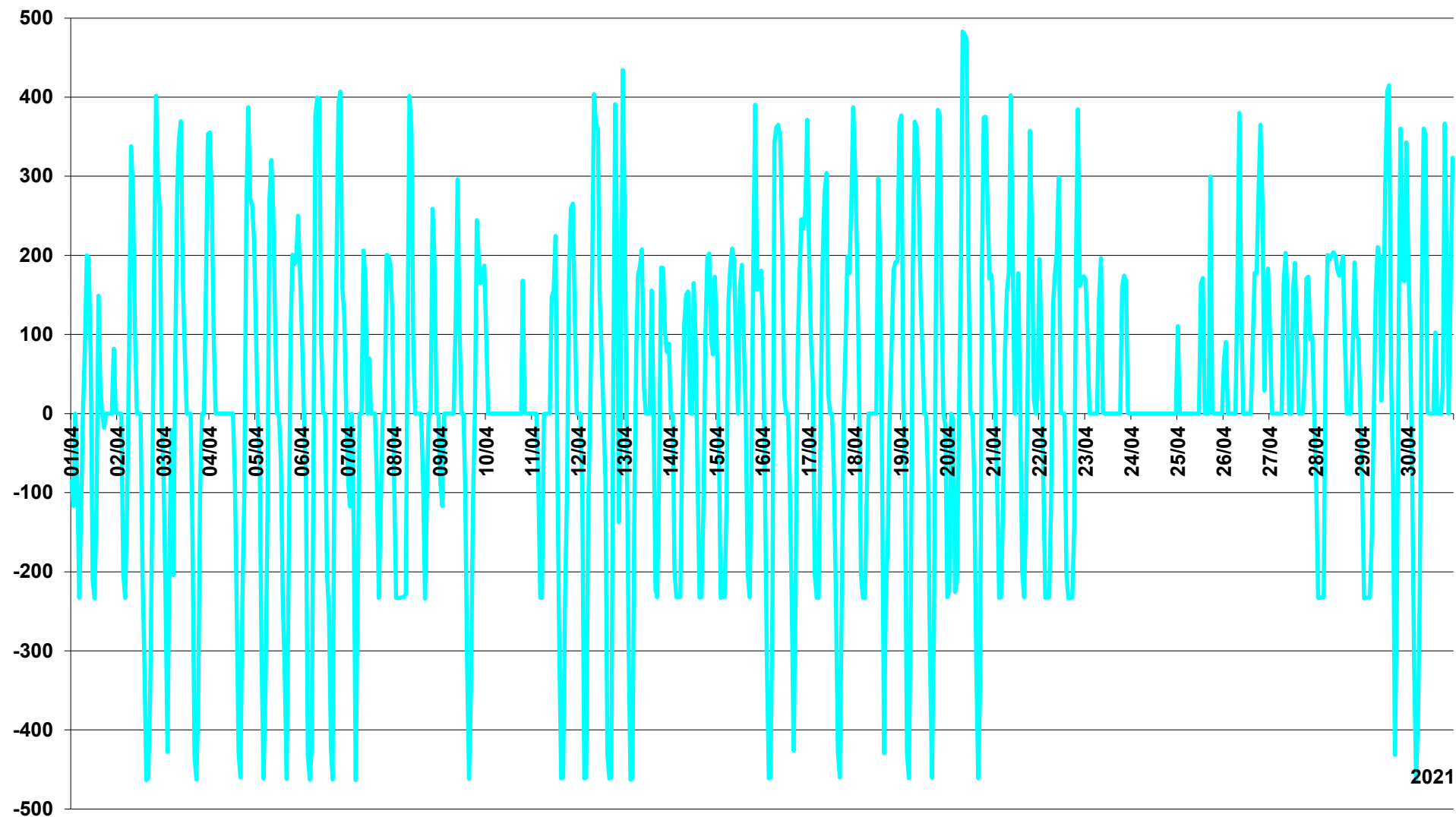
2021



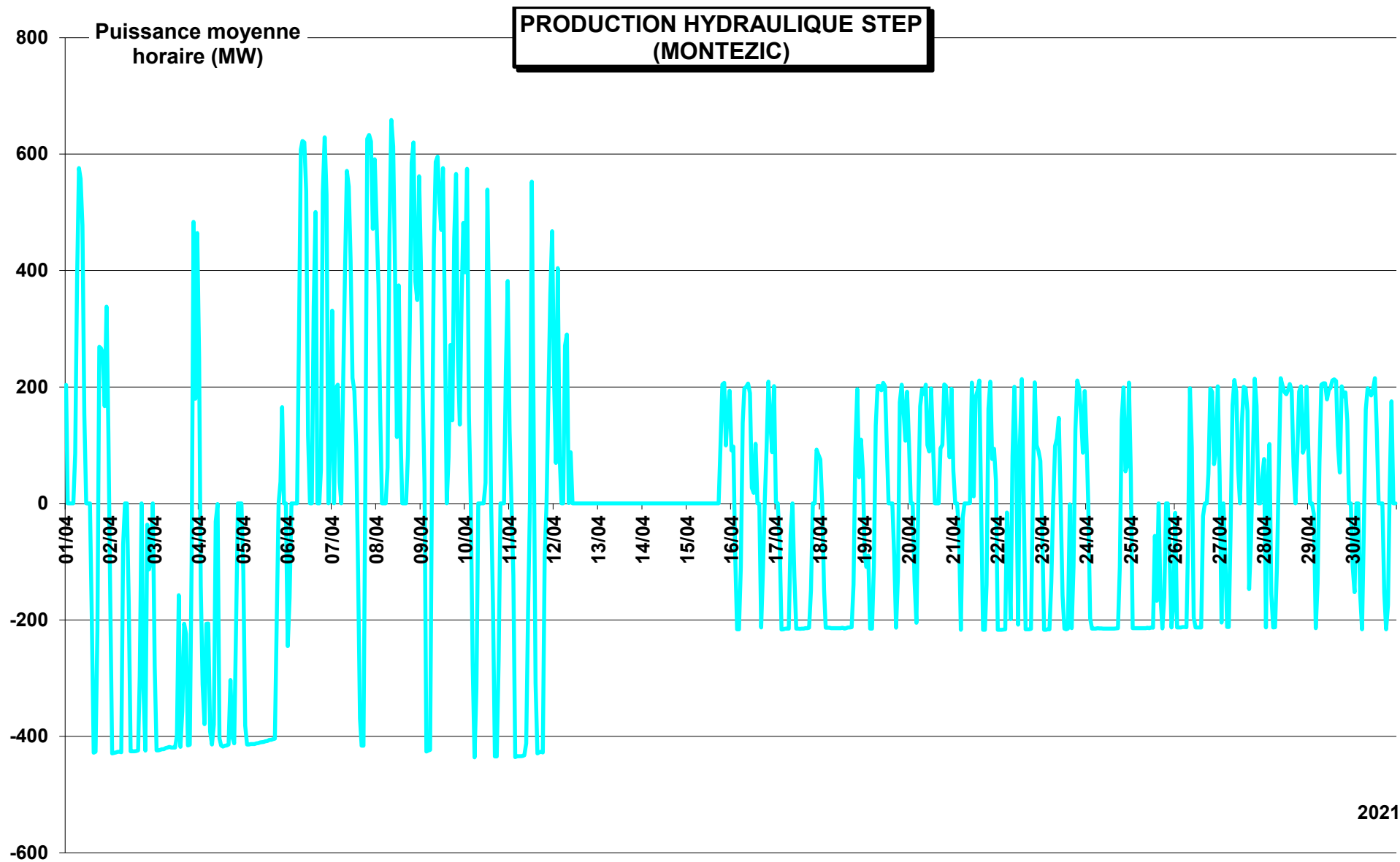
2021

Puissance moyenne
horaire (MW)

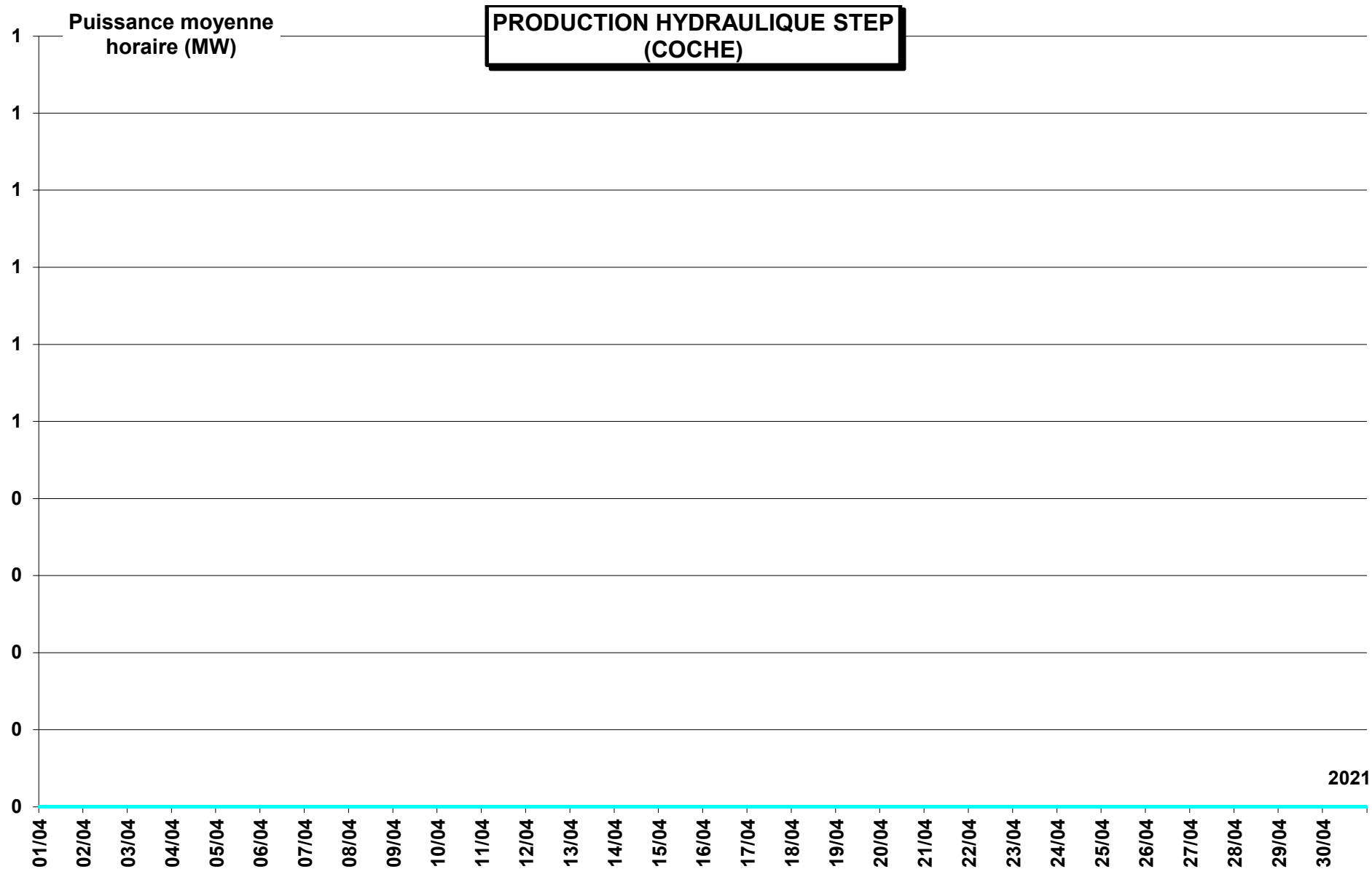
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



2021

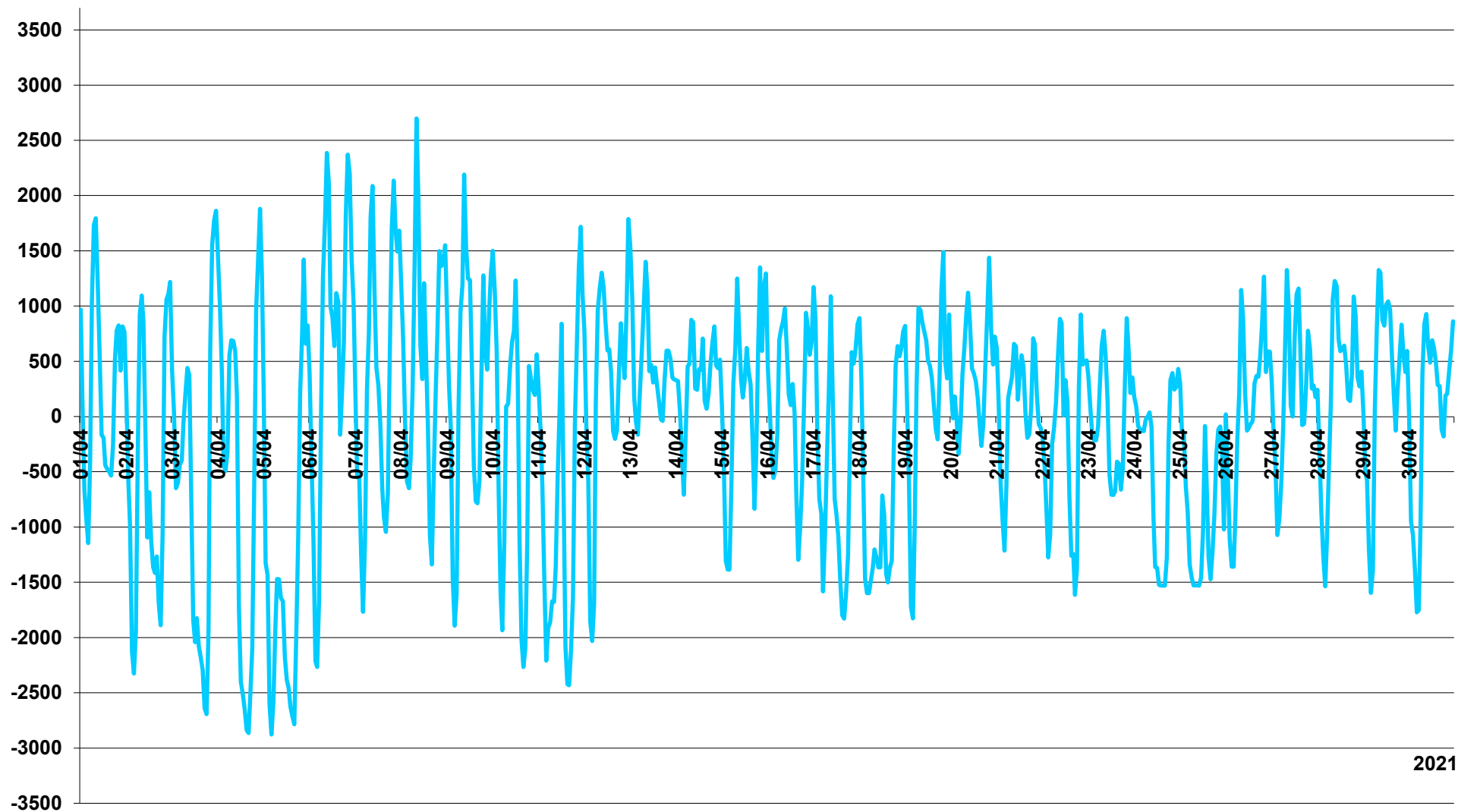


2021

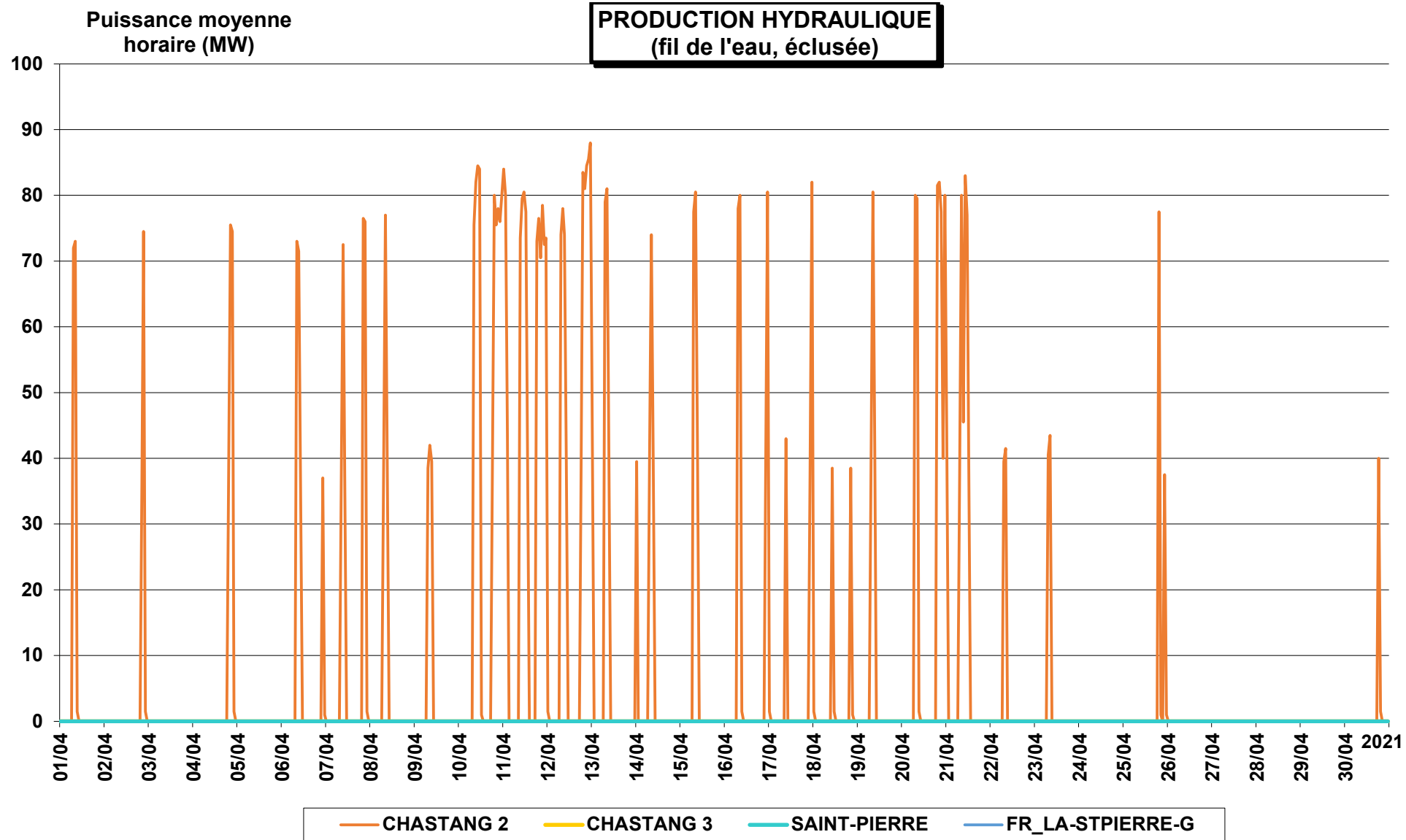


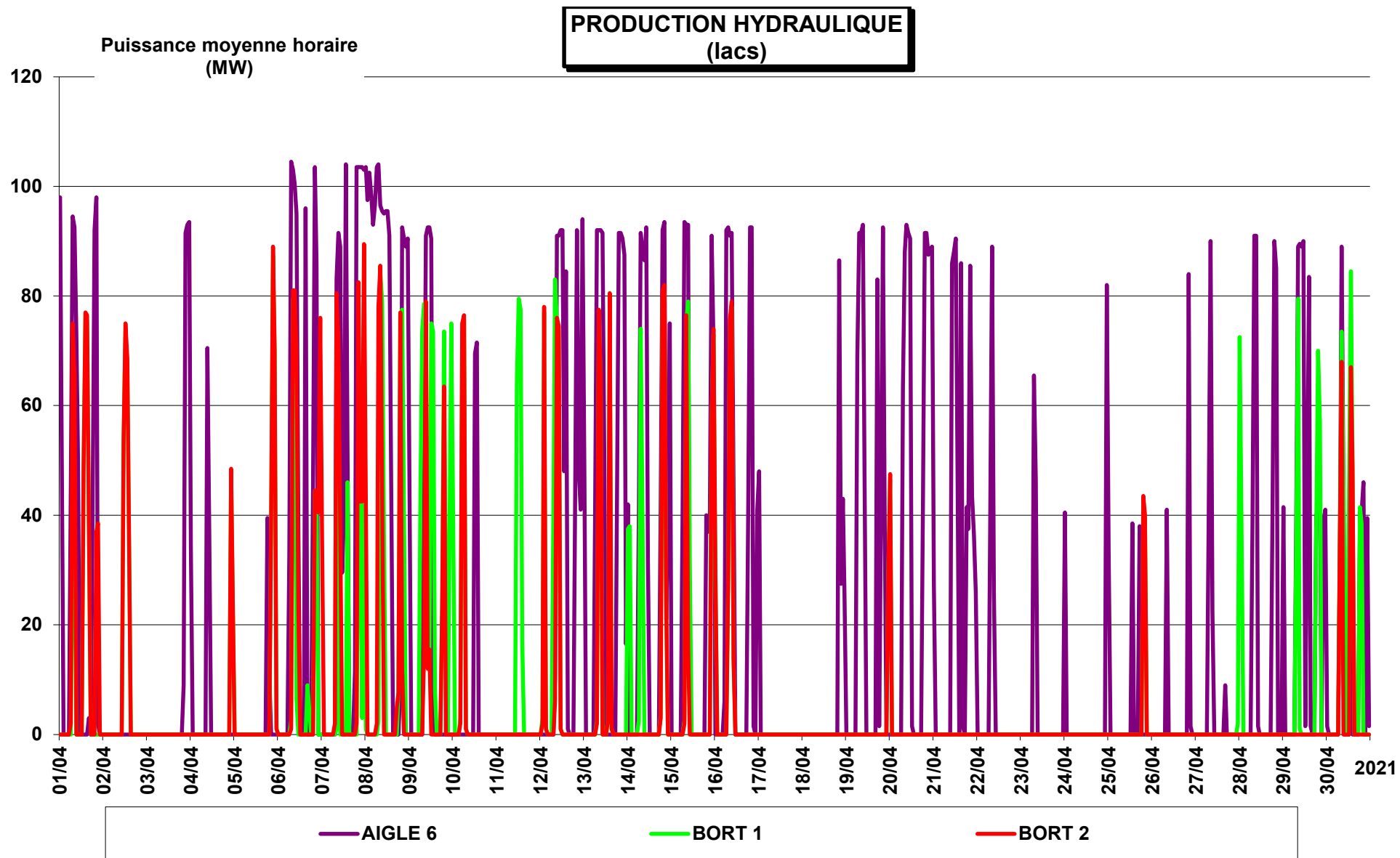
Puissance moyenne
horaire (MW)

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



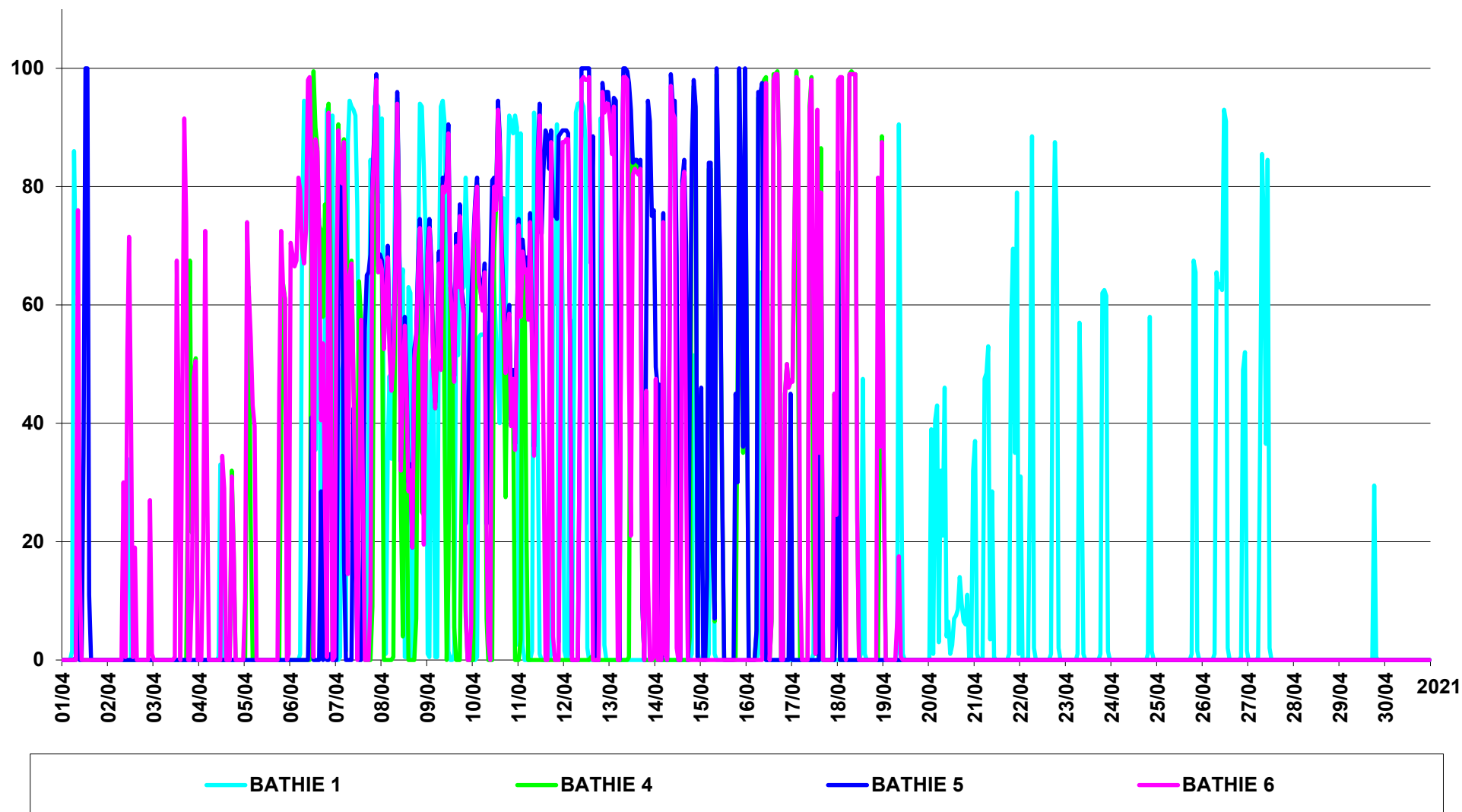
2021



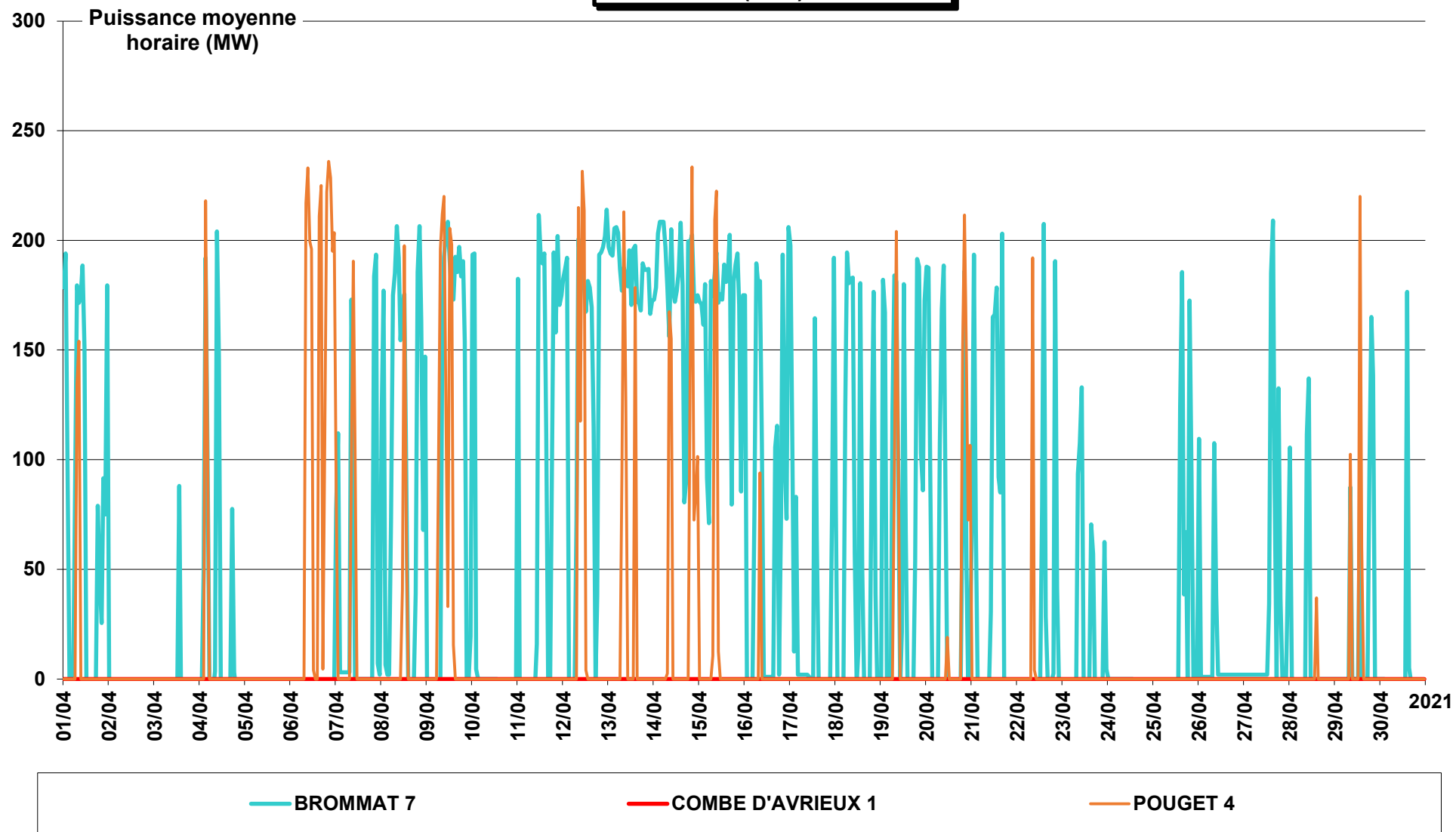


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

