

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	311,9	31,3%	39	CHOOZ-B-1	1560	-0,7	-0,1%	46	GRAVELINES-1	951	-13,3	-1,9%	54	ST. LAURENT-B-1	956	658,8	94,1%	11
BELLEVILLE-2	1363	934,0	93,6%	16	CHOOZ-B-2	1560	-2,0	-0,2%	48	GRAVELINES-2	951	658,3	94,6%	10	ST. LAURENT-B-2	956	230,2	32,9%	38
BLAYAIS-1	951	661,8	95,1%	5	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	43	GRAVELINES-3	951	298,0	42,8%	35	TRICASTIN-1	955	656,4	93,9%	13
BLAYAIS-2	951	240,7	34,6%	36	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	43	GRAVELINES-4	951	685,1	98,4%	2	TRICASTIN-2	955	617,0	88,3%	26
BLAYAIS-3	951	691,5	99,3%	1	CRUAS-1	956	675,2	96,5%	4	GRAVELINES-5	951	620,3	89,1%	25	TRICASTIN-3	955	238,9	34,2%	37
BLAYAIS-4	951	472,8	67,9%	32	CRUAS-2	956	645,4	92,2%	20	GRAVELINES-6	951	-19,3	-2,8%	56	TRICASTIN-4	955	662,6	94,8%	6
BUGEY-2	945	-0,9	-0,1%	47	CRUAS-3	956	652,1	93,2%	18	NOGENT-1	1363	936,6	93,9%	14					
BUGEY-3	945	654,3	94,6%	9	CRUAS-4	956	0,0	0,0%	43	NOGENT-2	1363	270,8	27,1%	40					
BUGEY-4	917	635,9	94,7%	7	DAMPIERRE-1	937	517,1	75,4%	31	PALUEL-1	1382	925,6	91,5%	22					
BUGEY-5	917	-18,6	-2,8%	55	DAMPIERRE-2	937	163,2	23,8%	41	PALUEL-2	1382	861,4	85,1%	28					
CATTENOM-1	1362	943,1	94,6%	8	DAMPIERRE-3	937	666,5	97,2%	3	PALUEL-3	1382	937,5	92,7%	19					
CATTENOM-2	1362	914,9	91,8%	21	DAMPIERRE-4	937	615,1	89,7%	24	PALUEL-4	1382	665,2	65,8%	33					
CATTENOM-3	1362	764,7	76,7%	30	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-7,0	-0,7%	53					
CATTENOM-4	1362	-2,7	-0,3%	50	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	873,5	86,3%	27					
CHINON-B-1	954	565,4	81,0%	29	FLAMANVILLE-1	1382	556,5	55,0%	34	ST. ALBAN-1	1381	916,9	90,7%	23					
CHINON-B-2	954	656,7	94,0%	12	FLAMANVILLE-2	1382	-3,5	-0,3%	51	ST. ALBAN-2	1381	944,2	93,4%	17					
CHINON-B-3	954	-1,3	-0,2%	49	GOLFECH-1	1363	-5,8	-0,6%	52	Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)				58,9%					
CHINON-B-4	954	1,9	0,3%	42	GOLFECH-2	1363	934,3	93,6%	15										

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	15
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	28,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	29
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	50,3%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	23
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	40,0%	

FC : facteur de charge

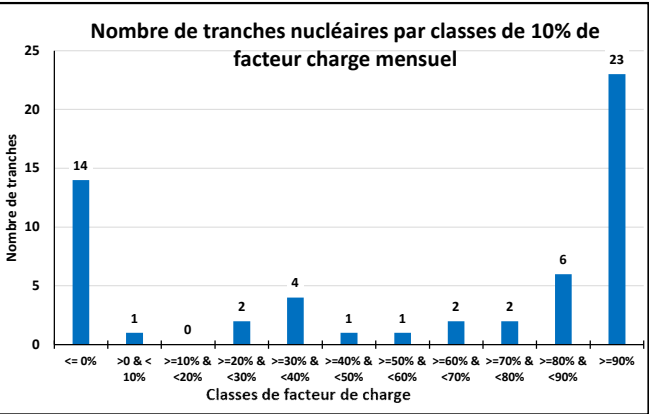
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

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)	408	45	2652	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	205,3	194,6	94,8%	Production (GWh)	208	536
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	30,0	63,6	211,9%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	19,0%	0,93%	60,4%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	154,2	118,5	76,8%	Facteur de charge	11,2%	15,0%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	101,9	79,4	77,9%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	47,3	80,2	169,6%			
				Total		4635,26	538,8	536,4	99,6%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26			25	Nombre de tranches nucléaires par classes facteur charge mensuel		

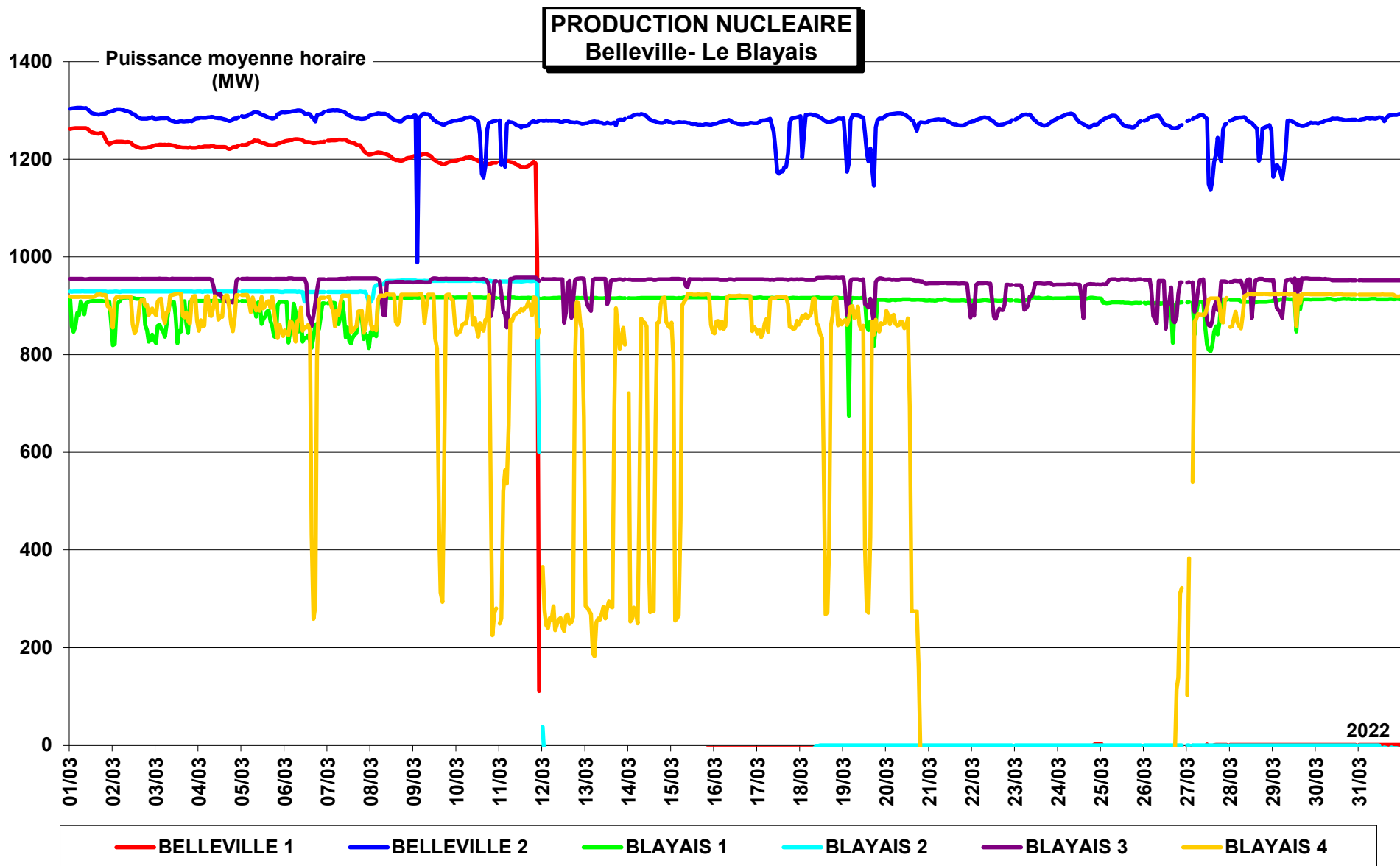
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

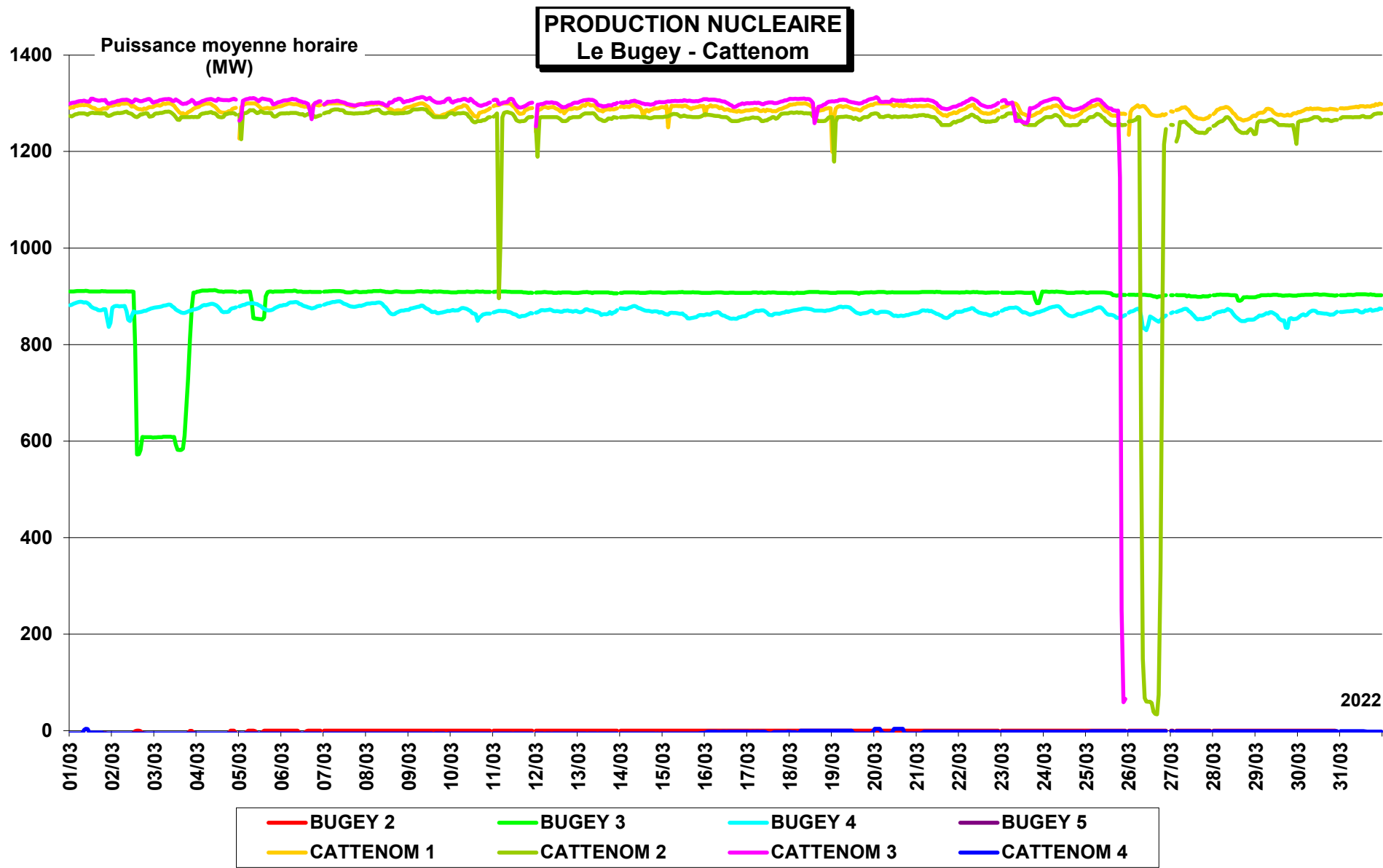
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) *P>0 = production, P<0 = pompage*
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)
-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

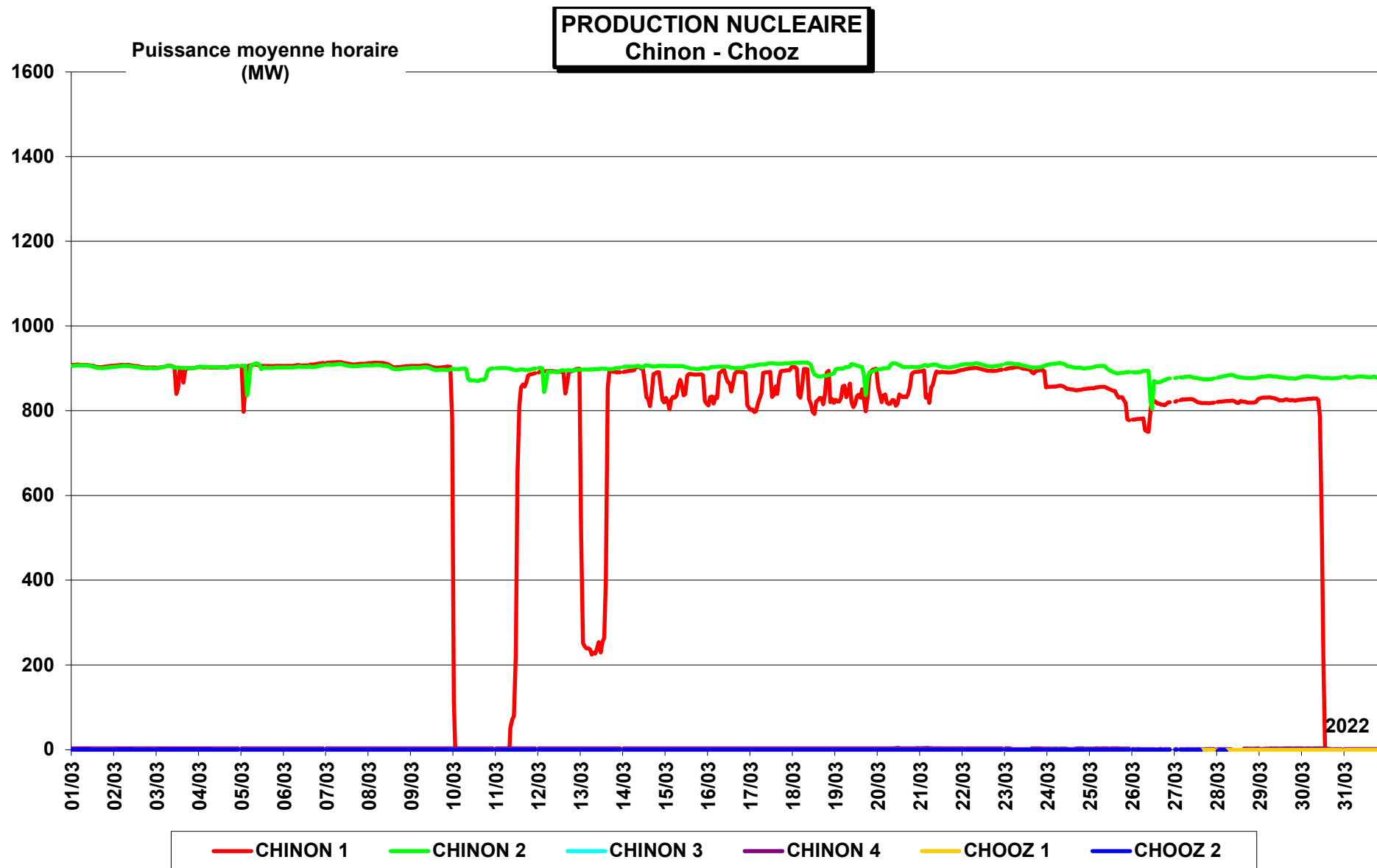
Données manquantes :
4, 6, 10, 11,13, 22, 25 et 30/03 de 23h à 24h
26/03 de 22h à 24h
27/03 de 2h à 3h et de 23h à 24h

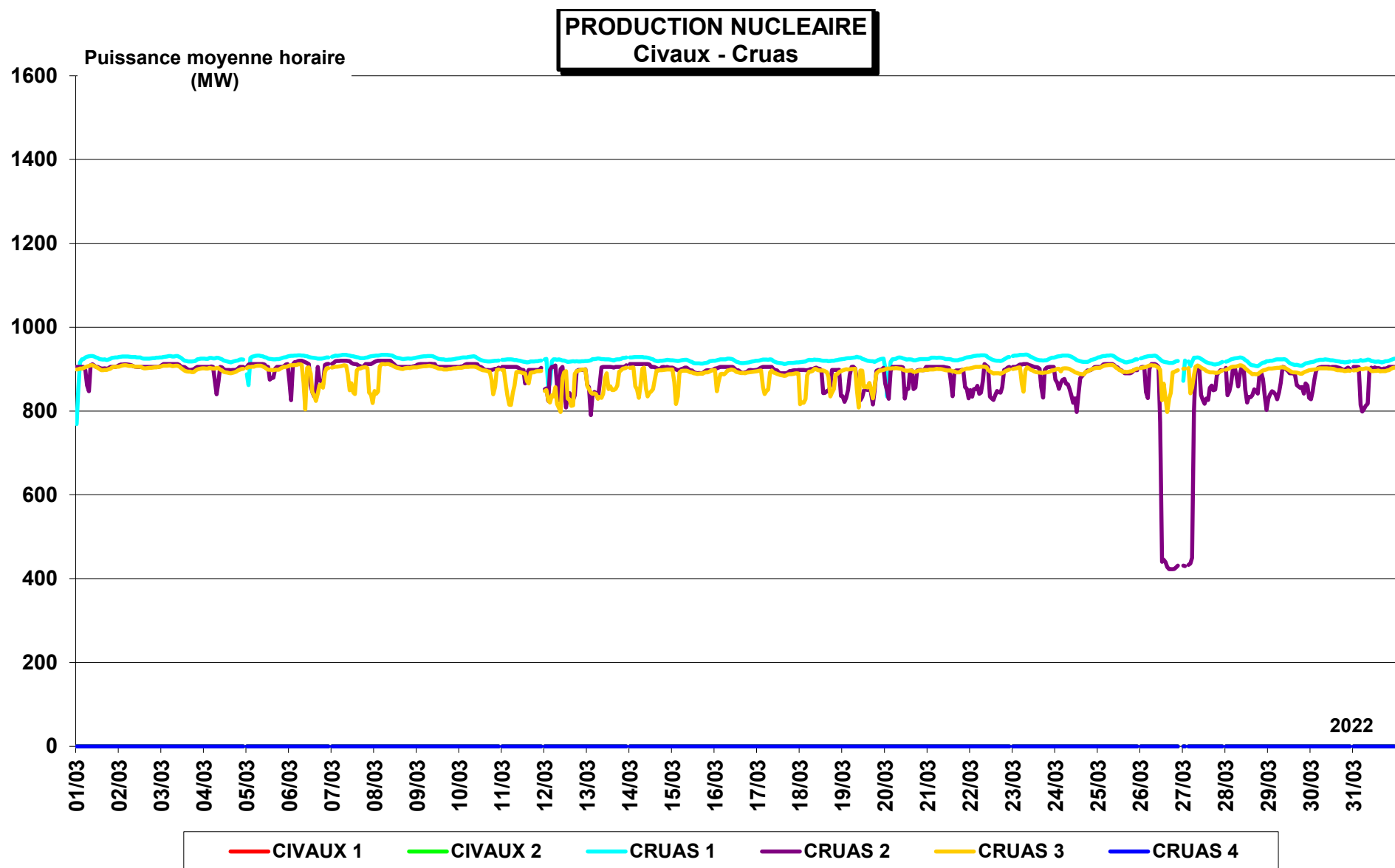


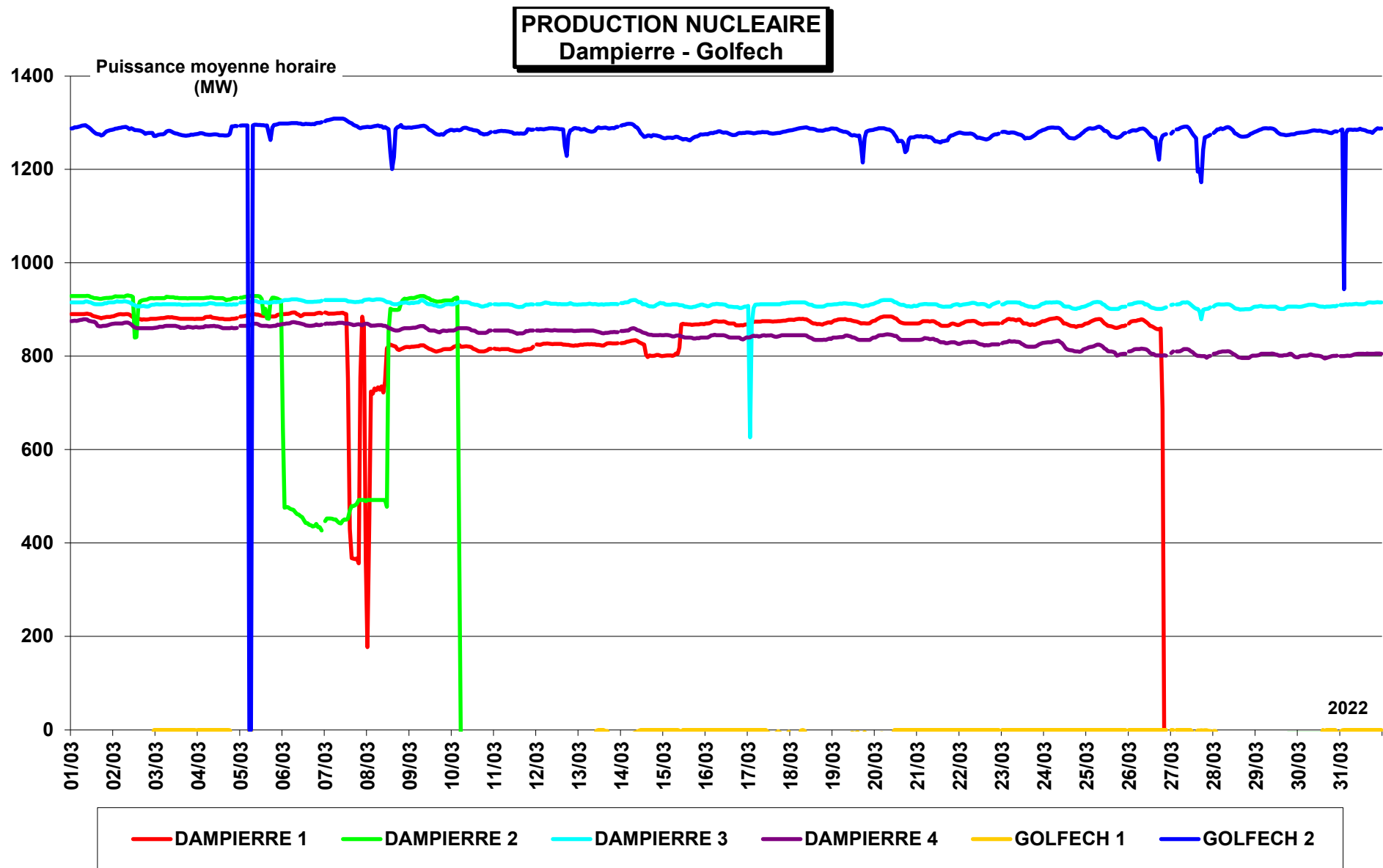
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

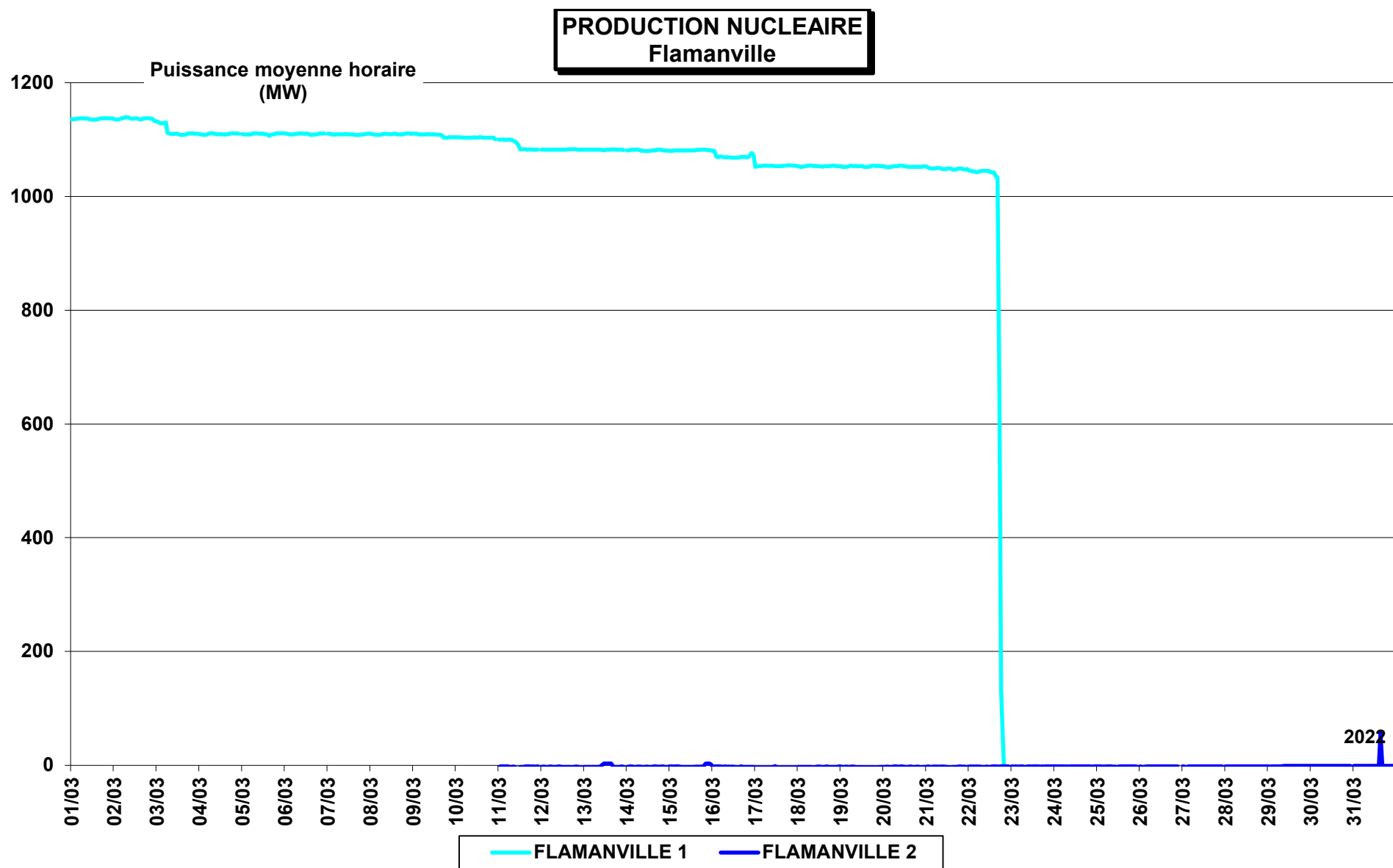


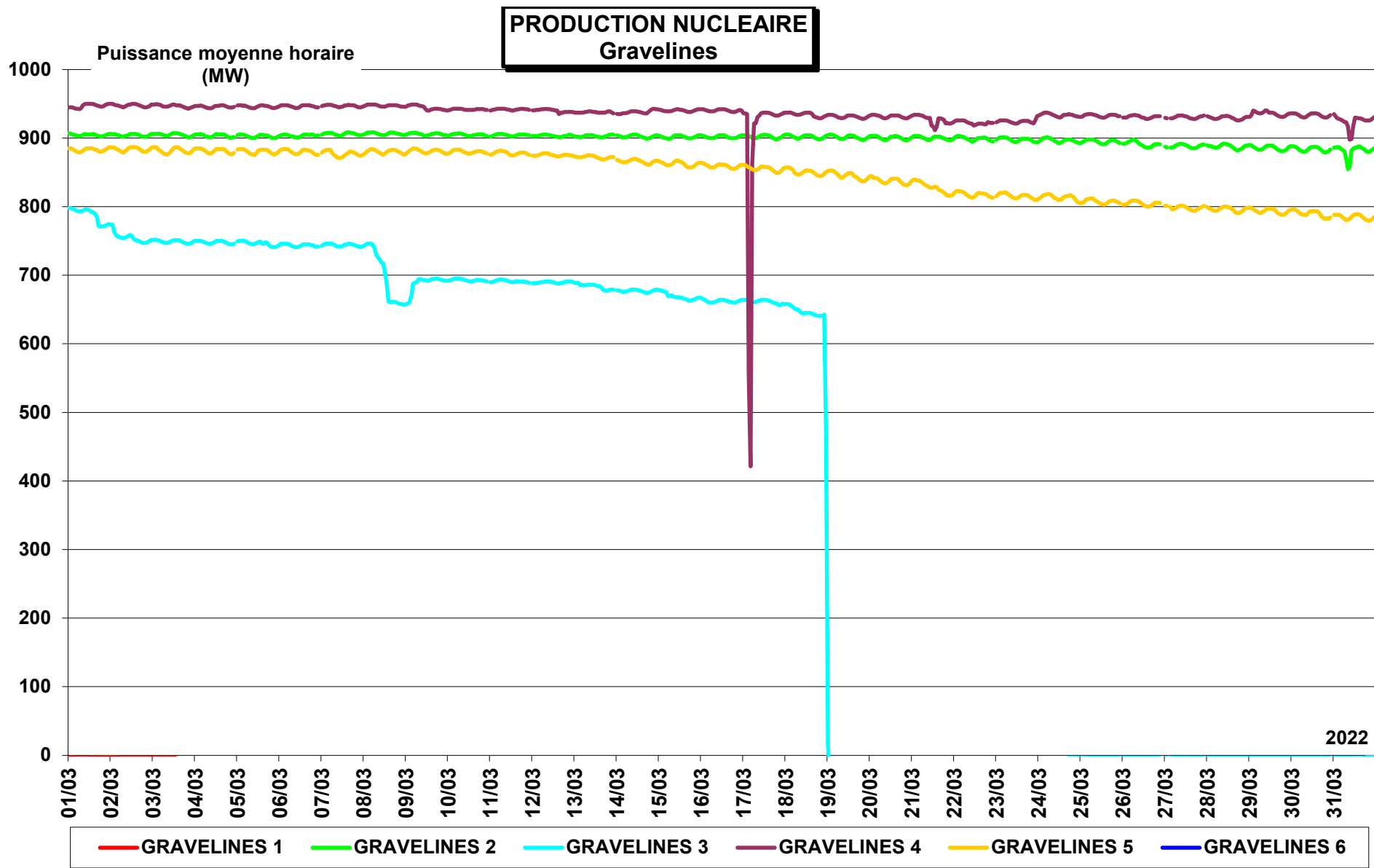


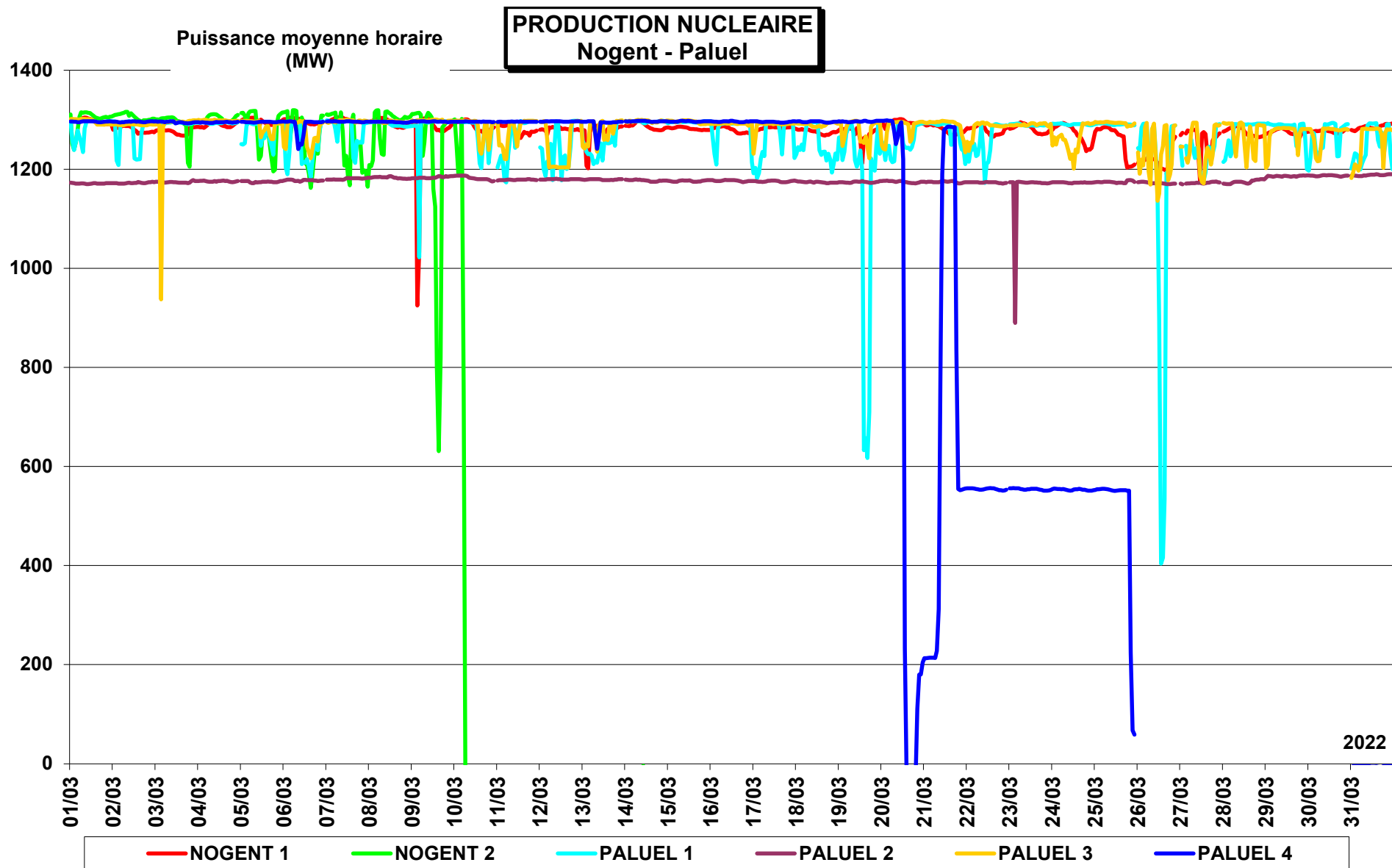


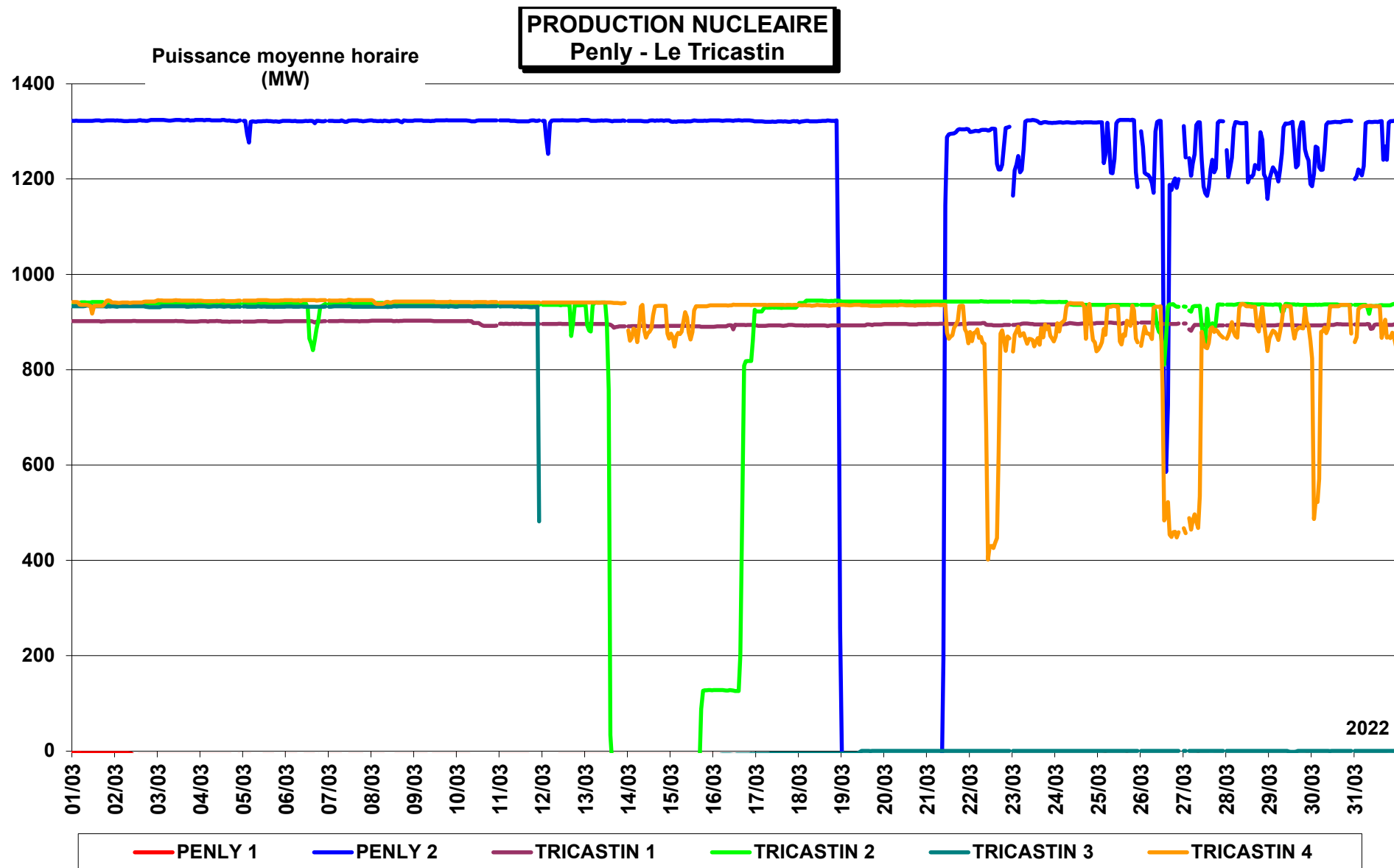


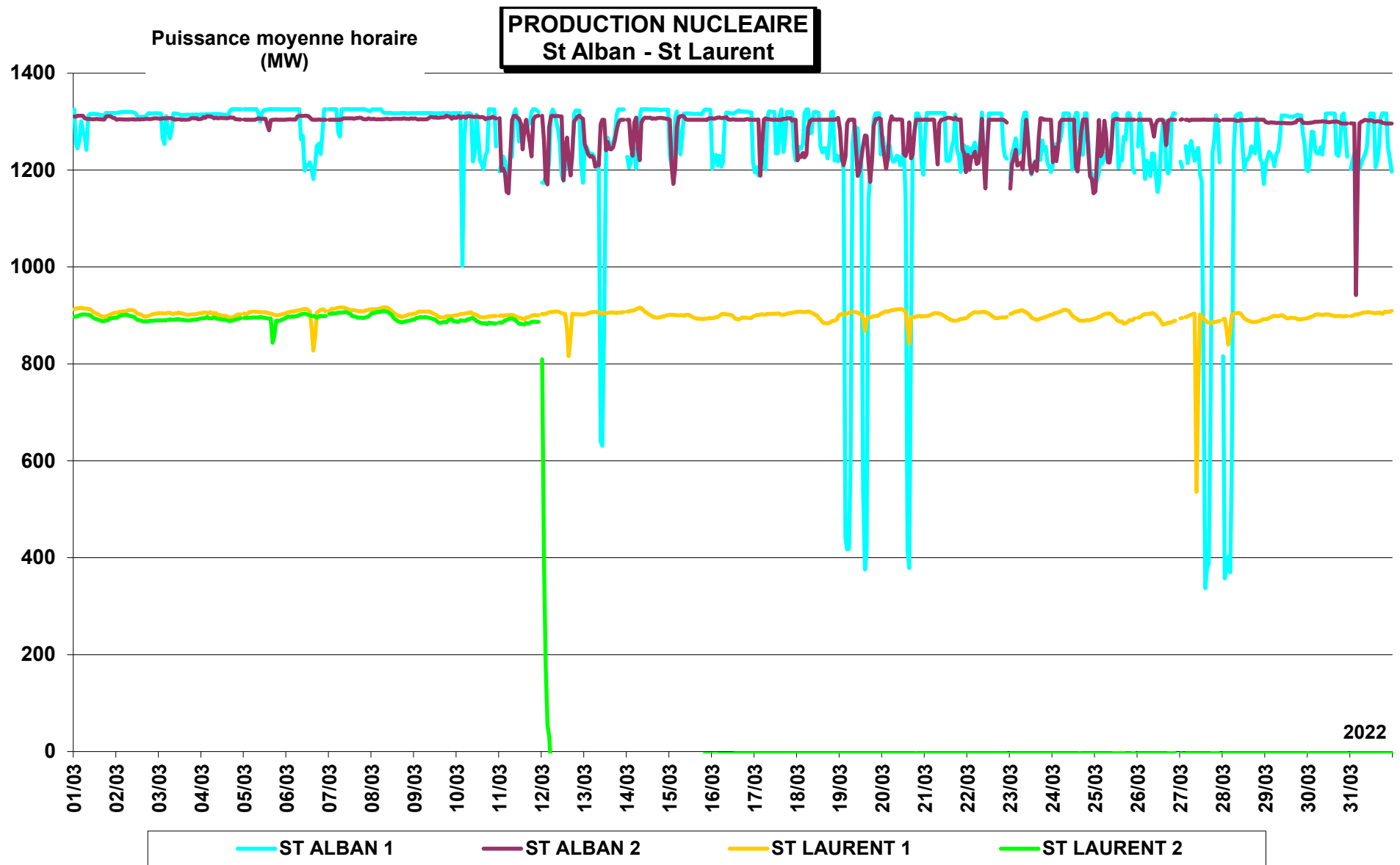




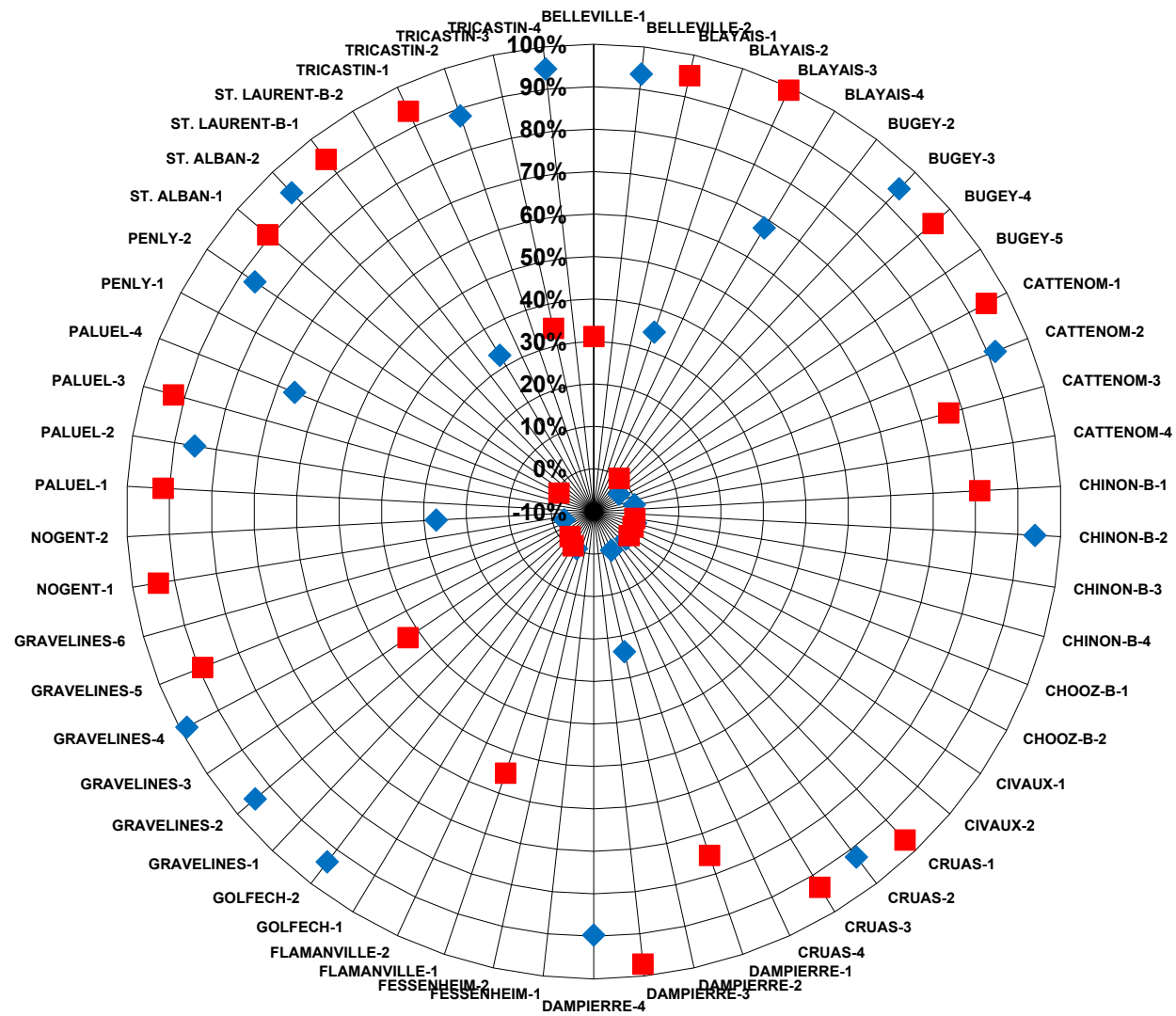


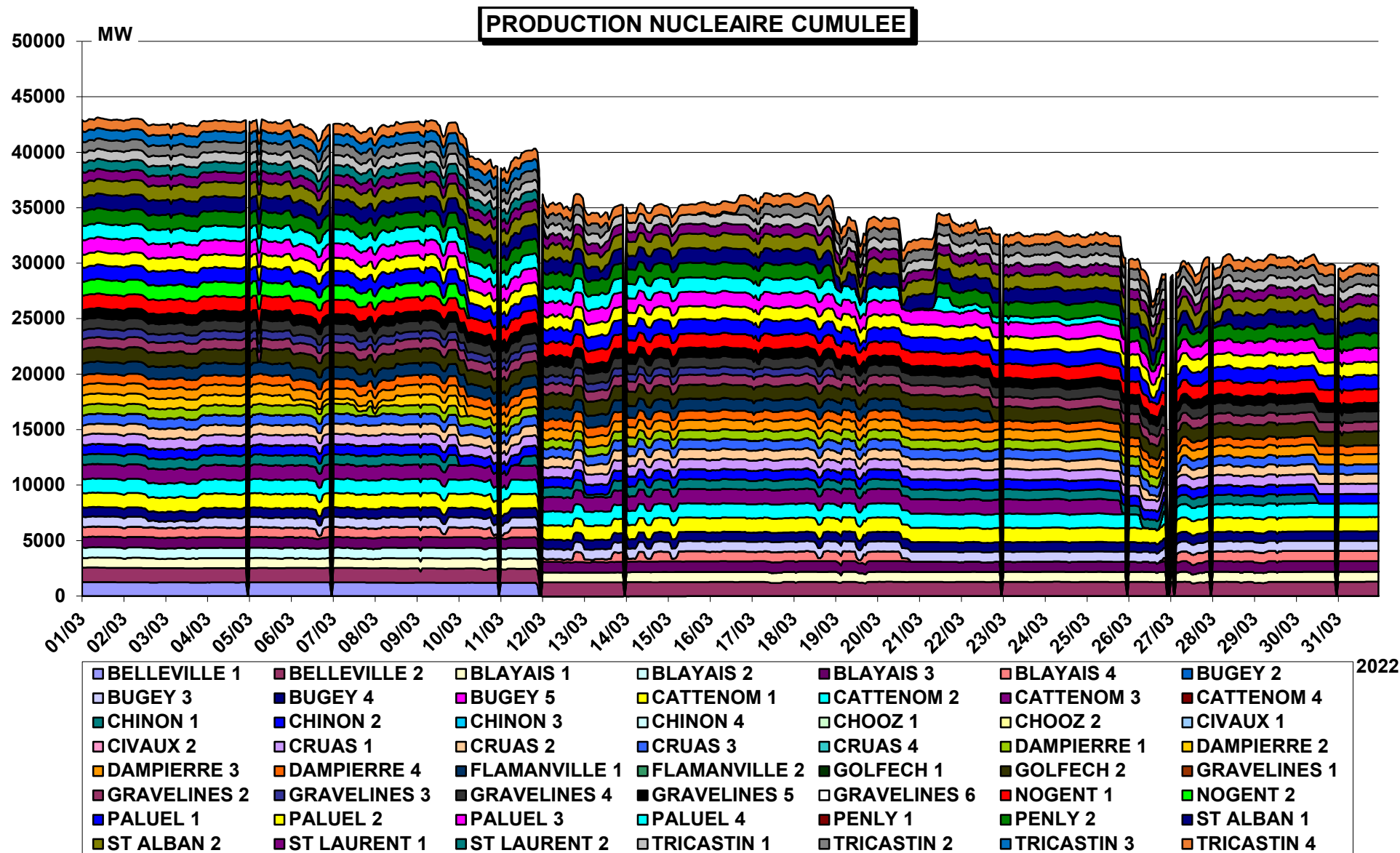






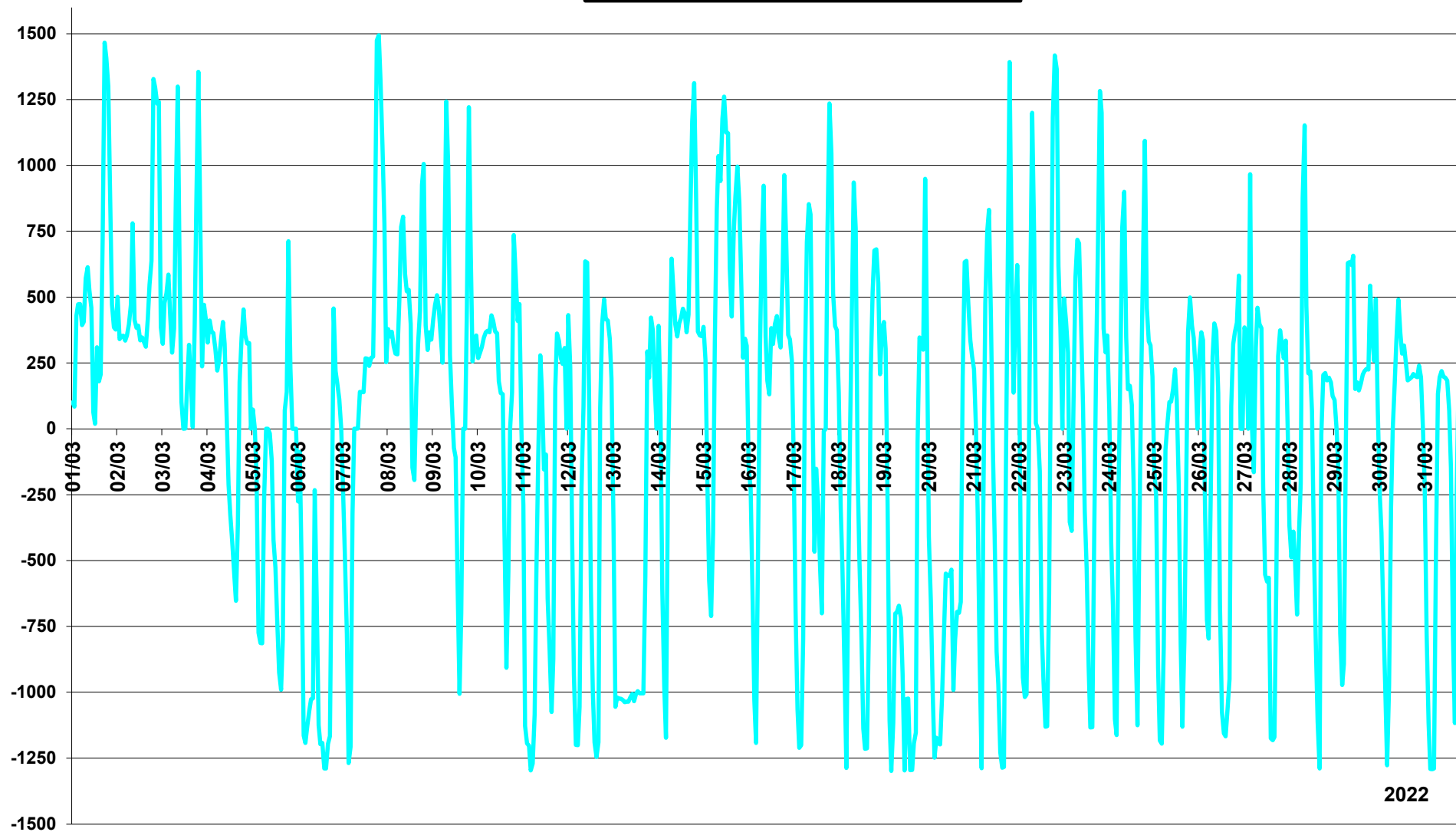
Facteur charge tranches nucléaires (Mars 2022)



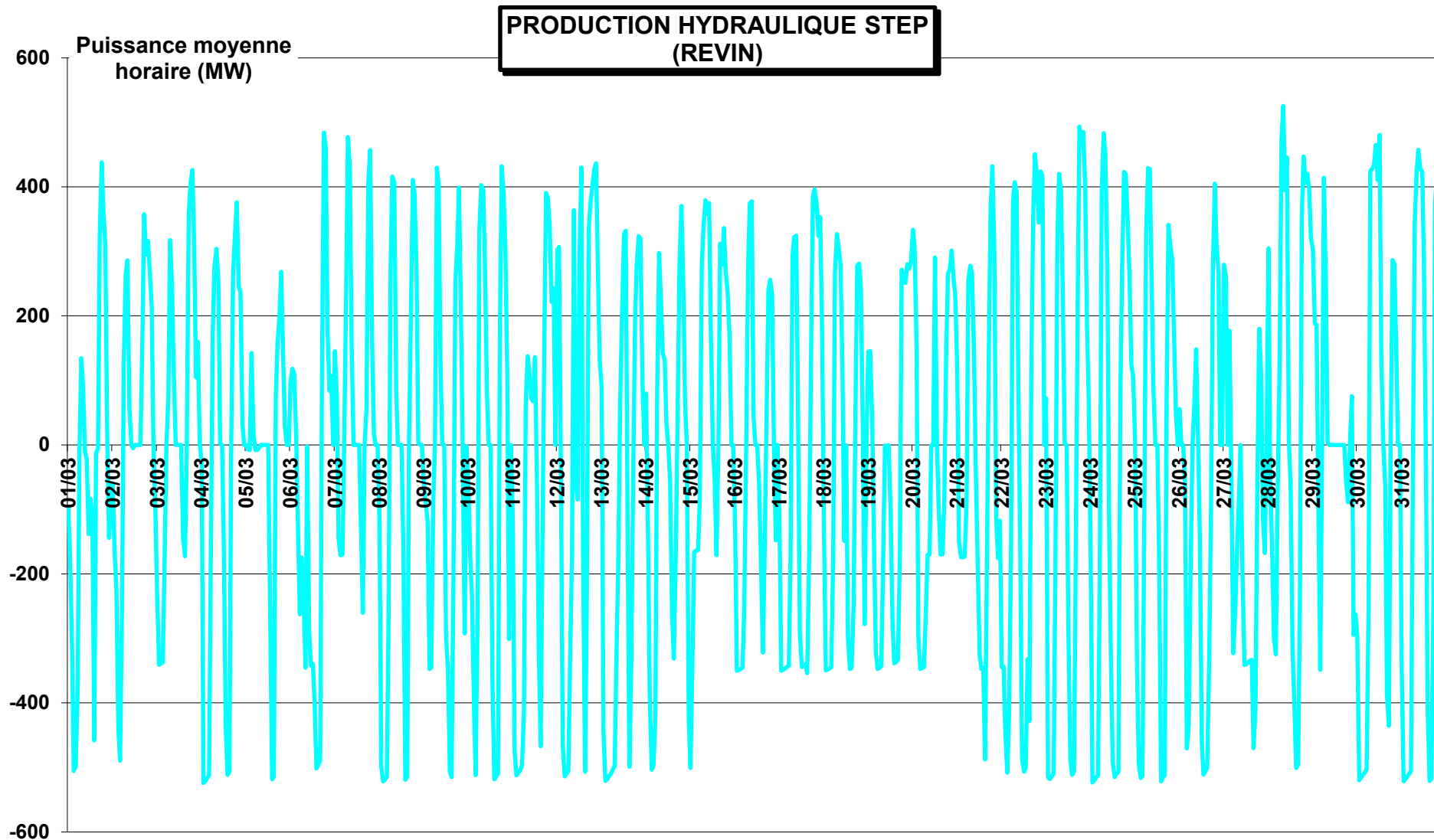


Puissance moyenne horaire
(MW)

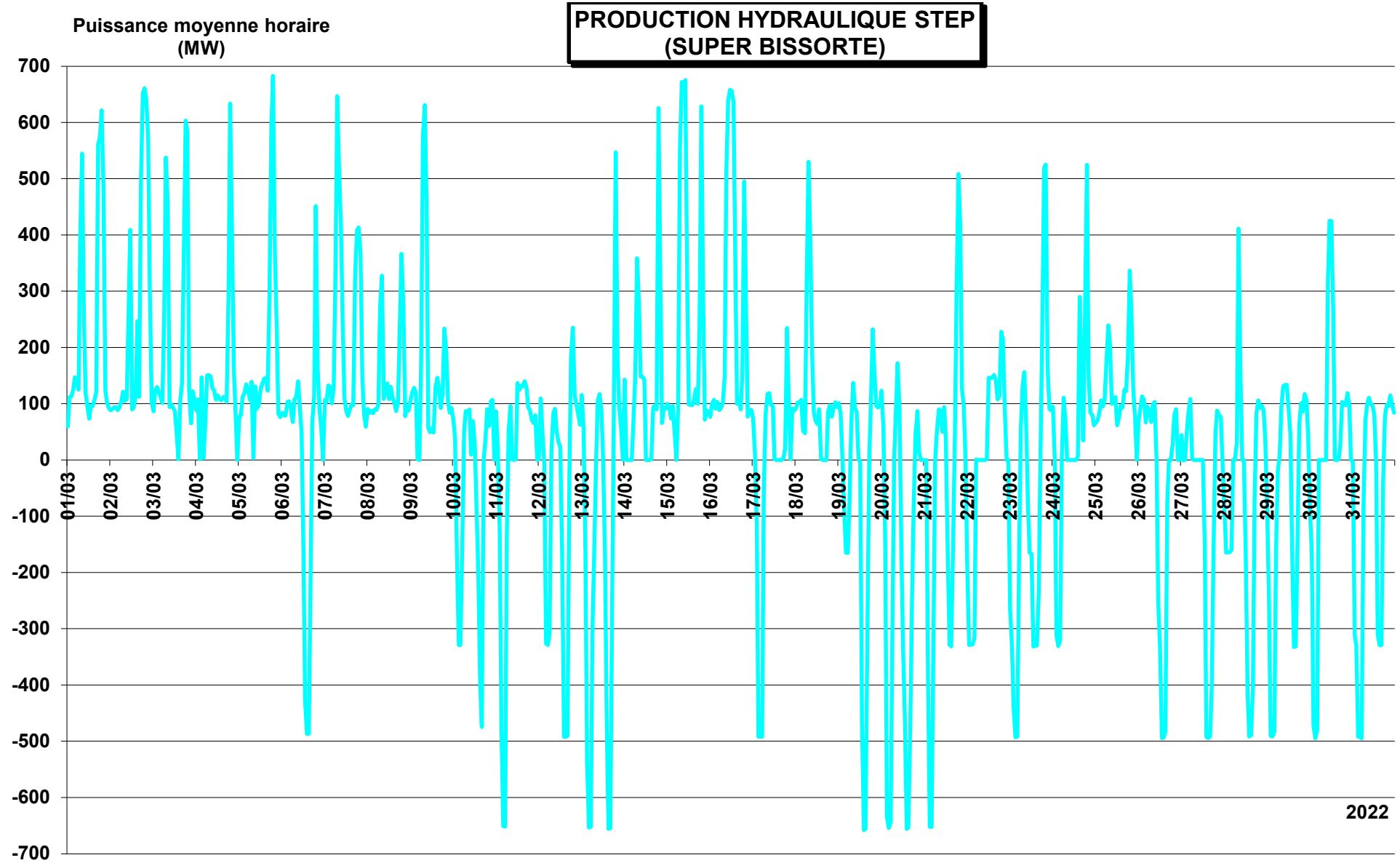
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2022

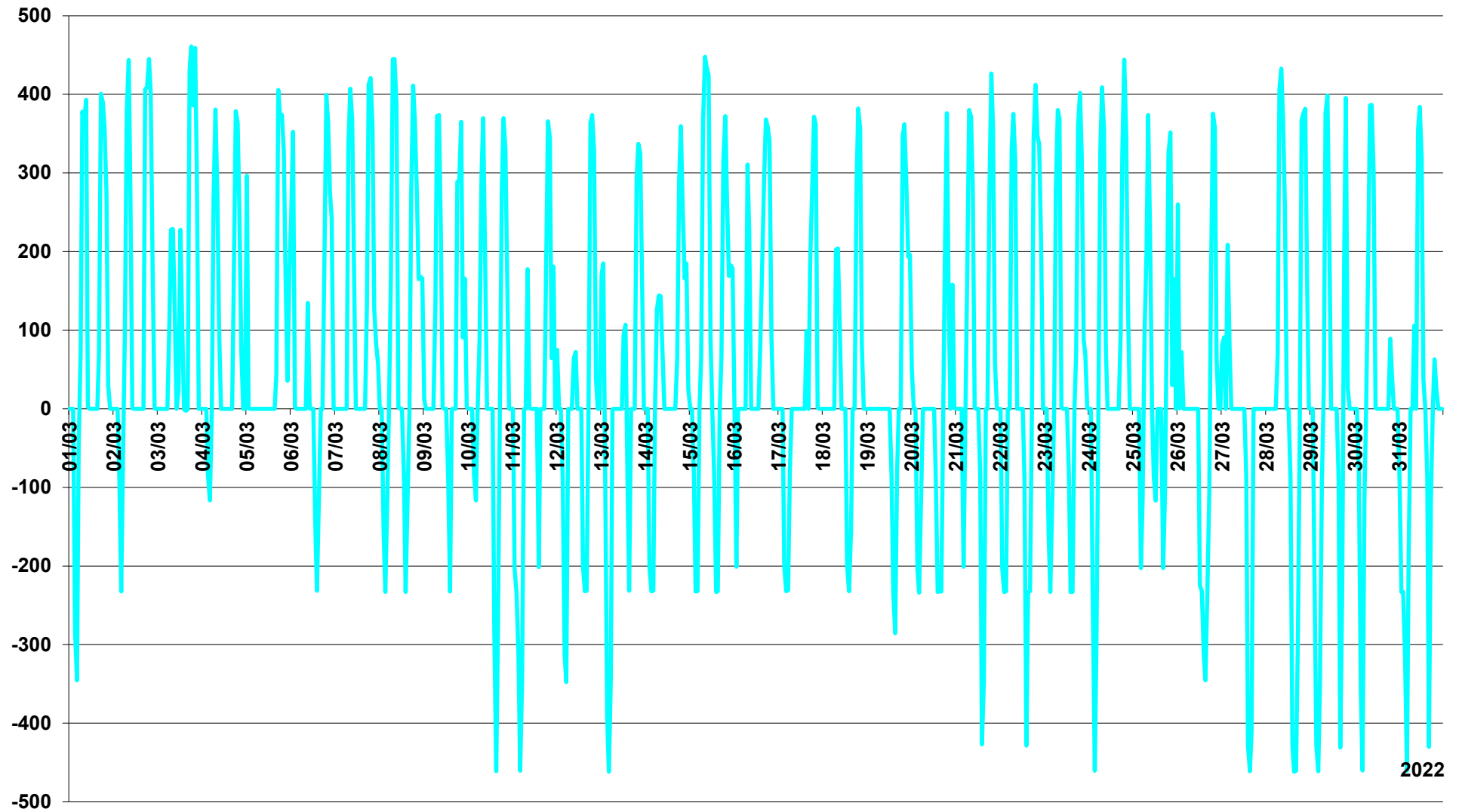


2022

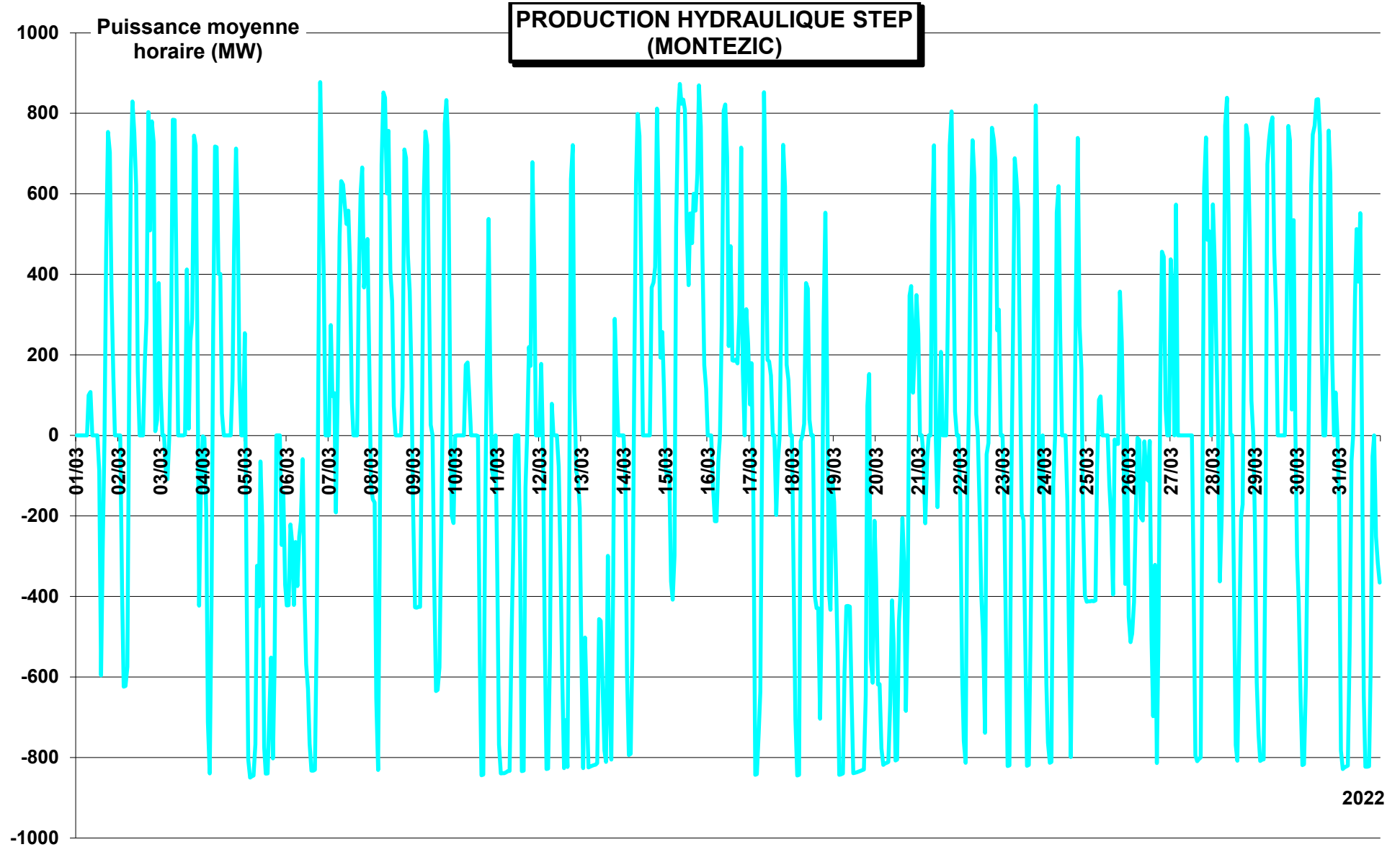


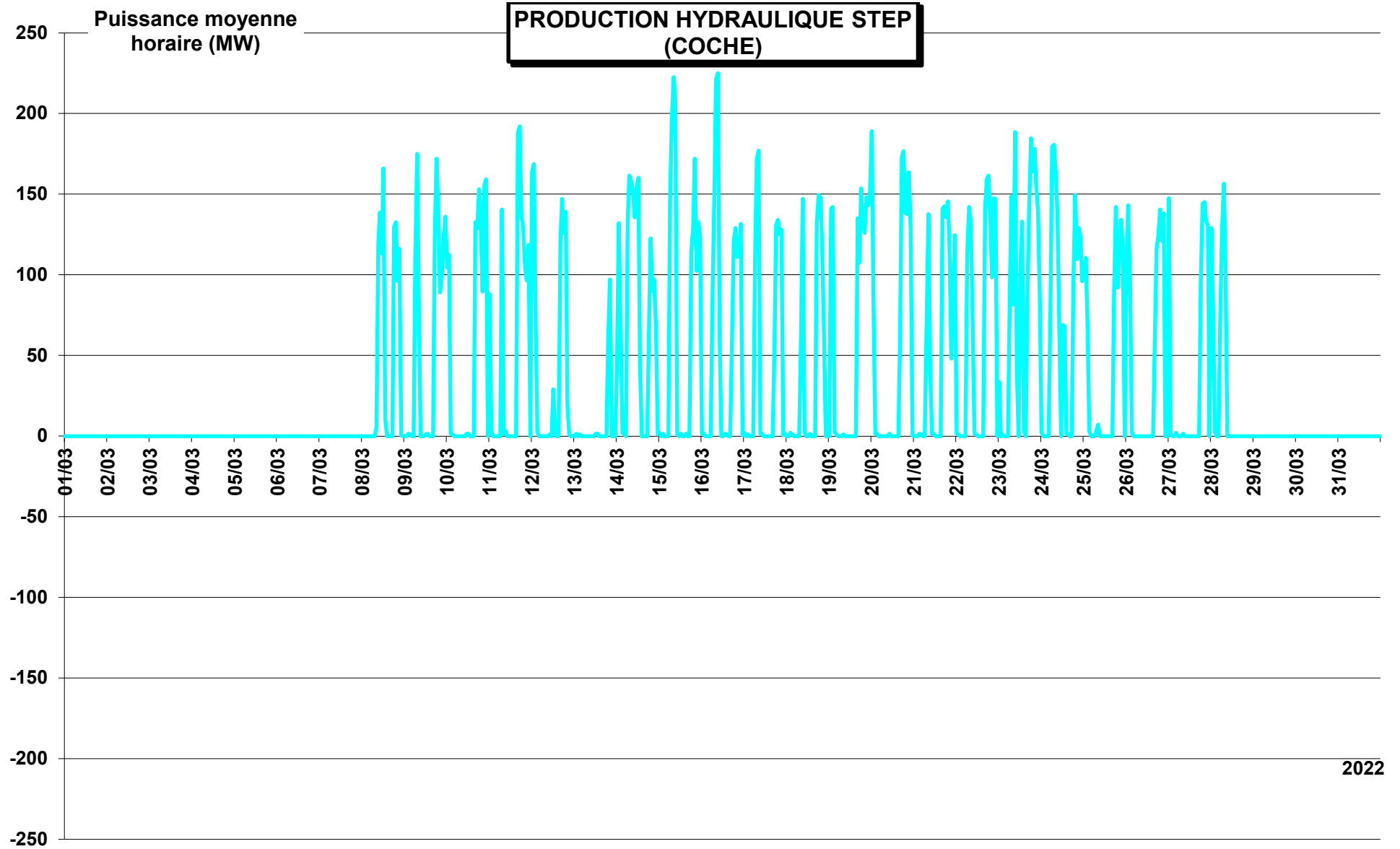
Puissance moyenne
horaire (MW)

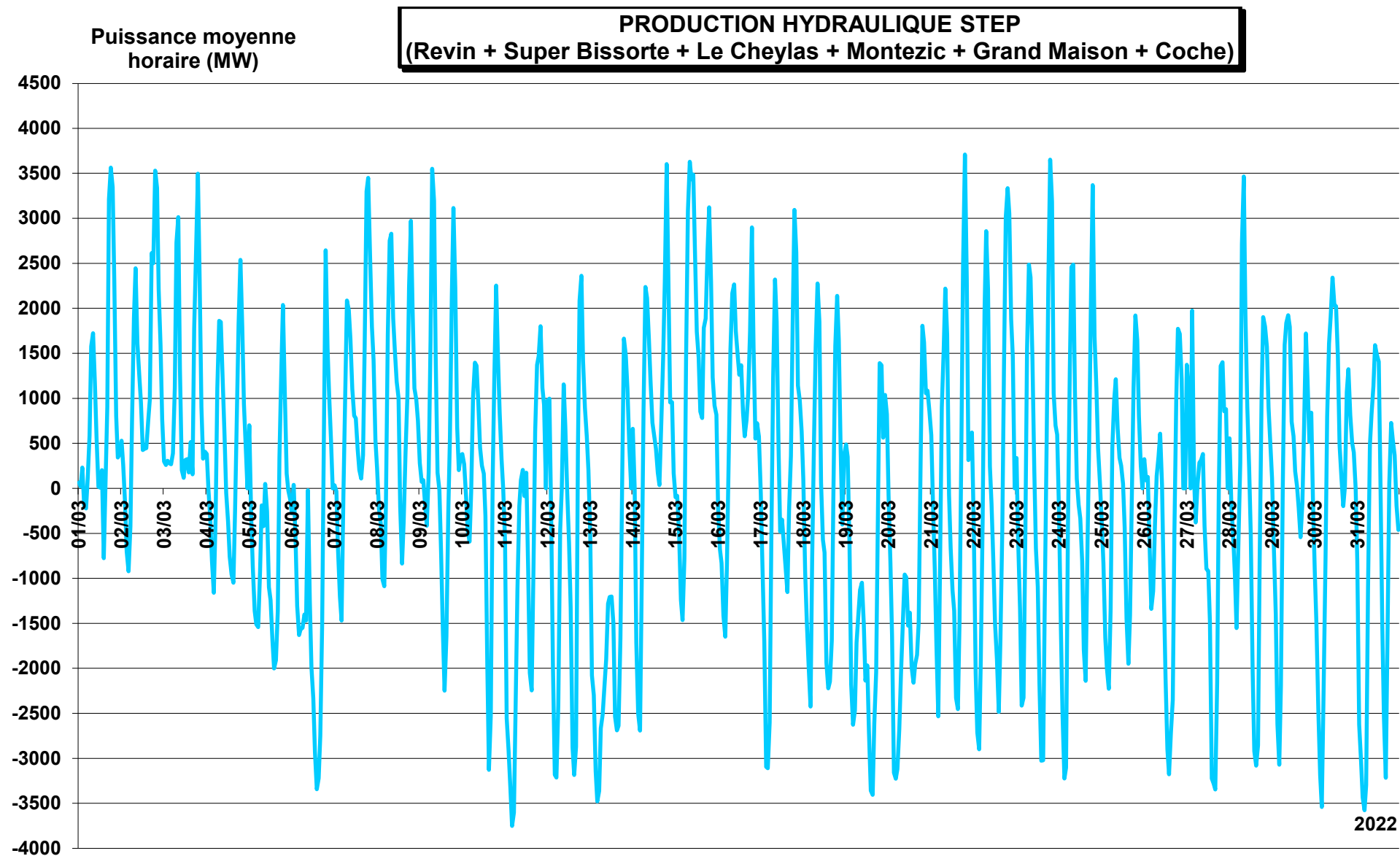
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

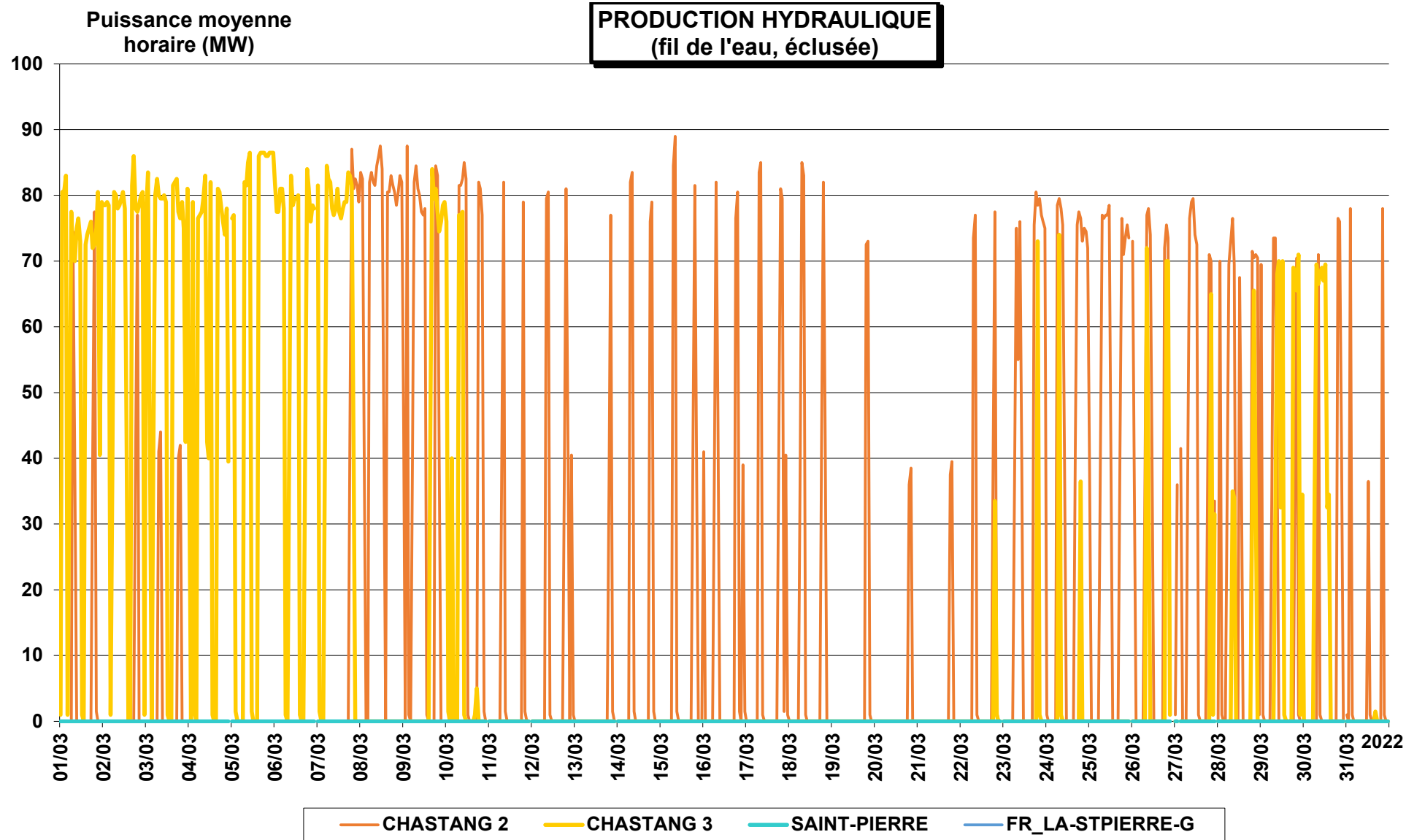


2022



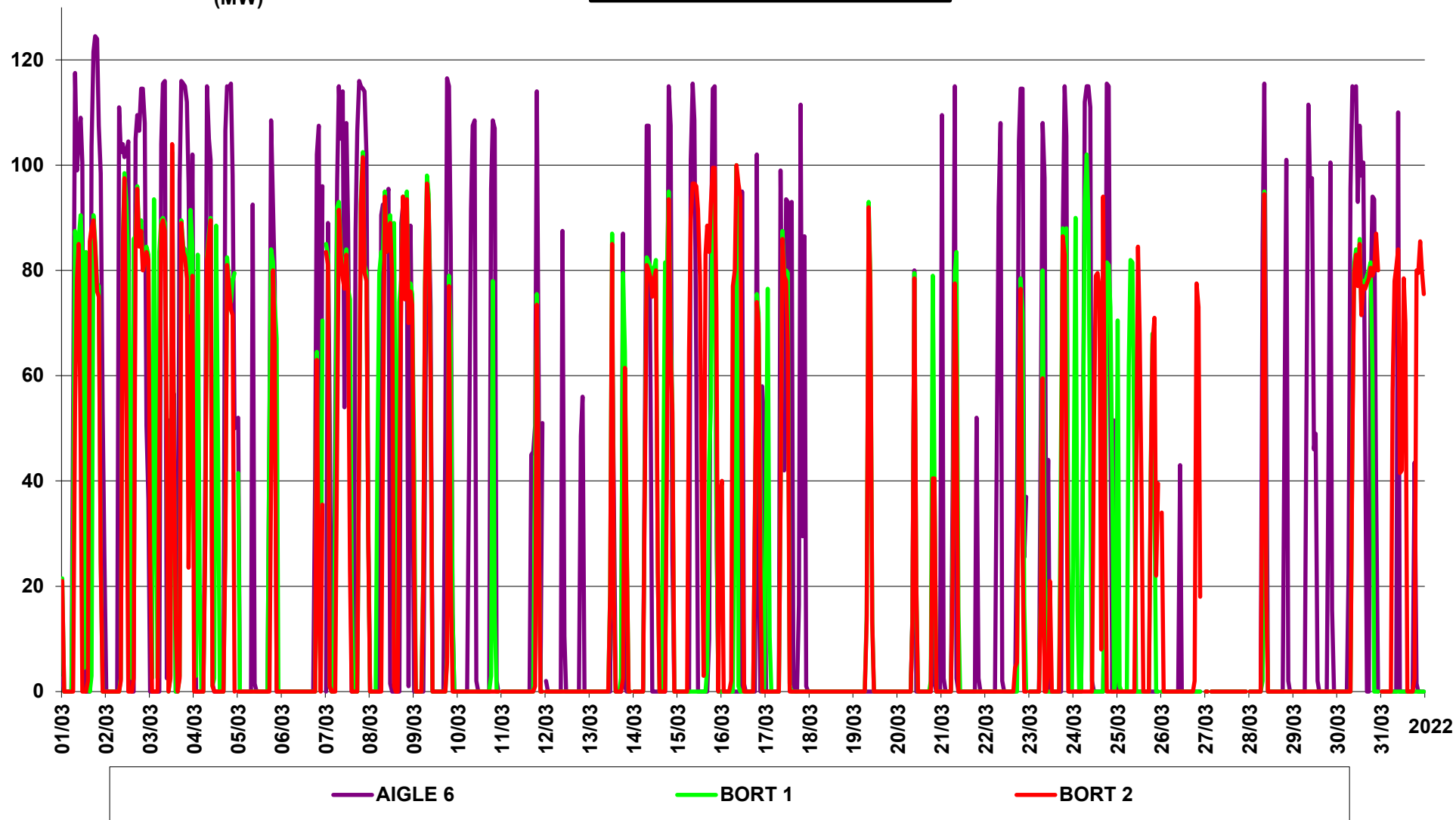






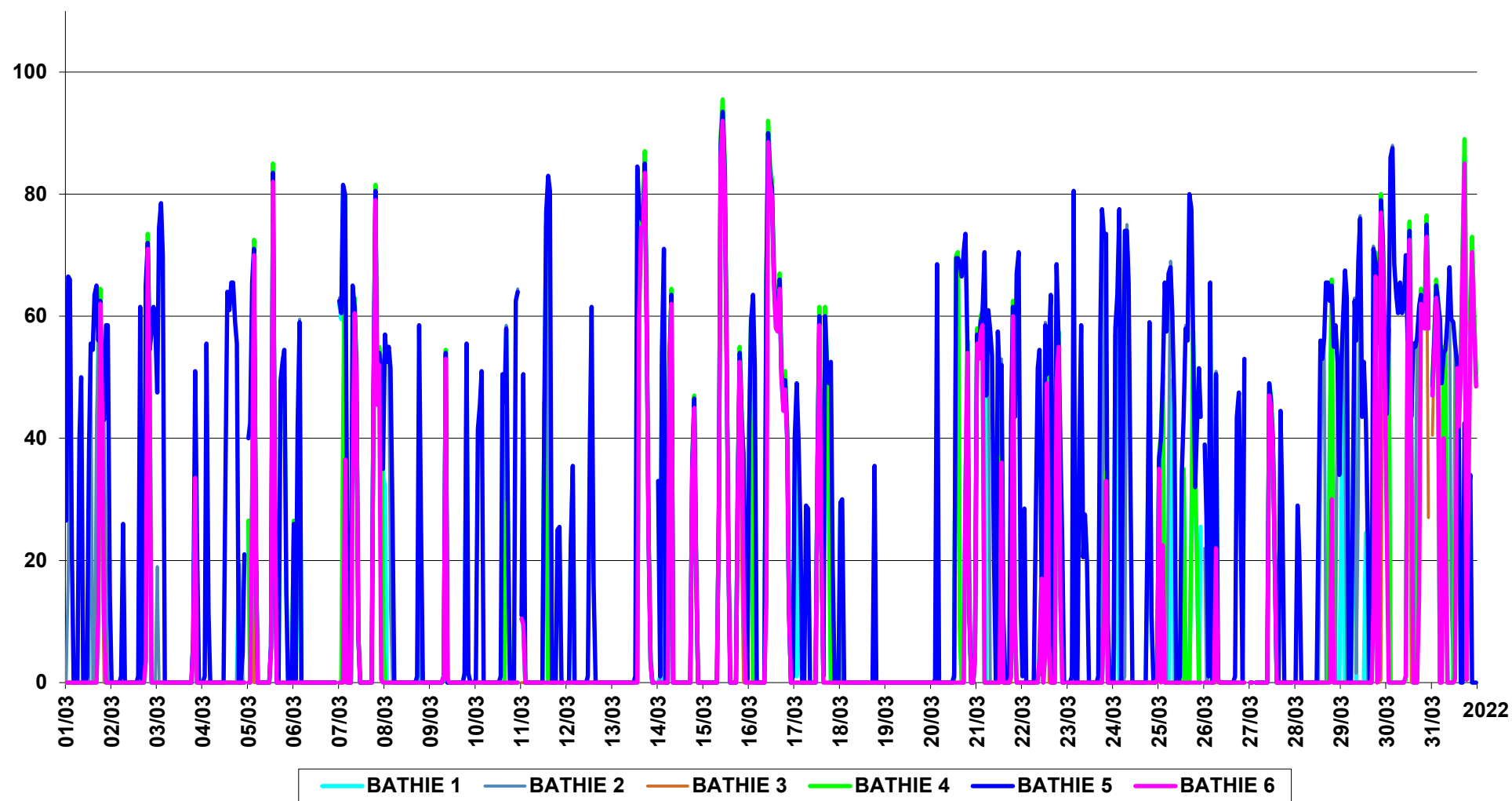
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

Puissance moyenne horaire
(MW)

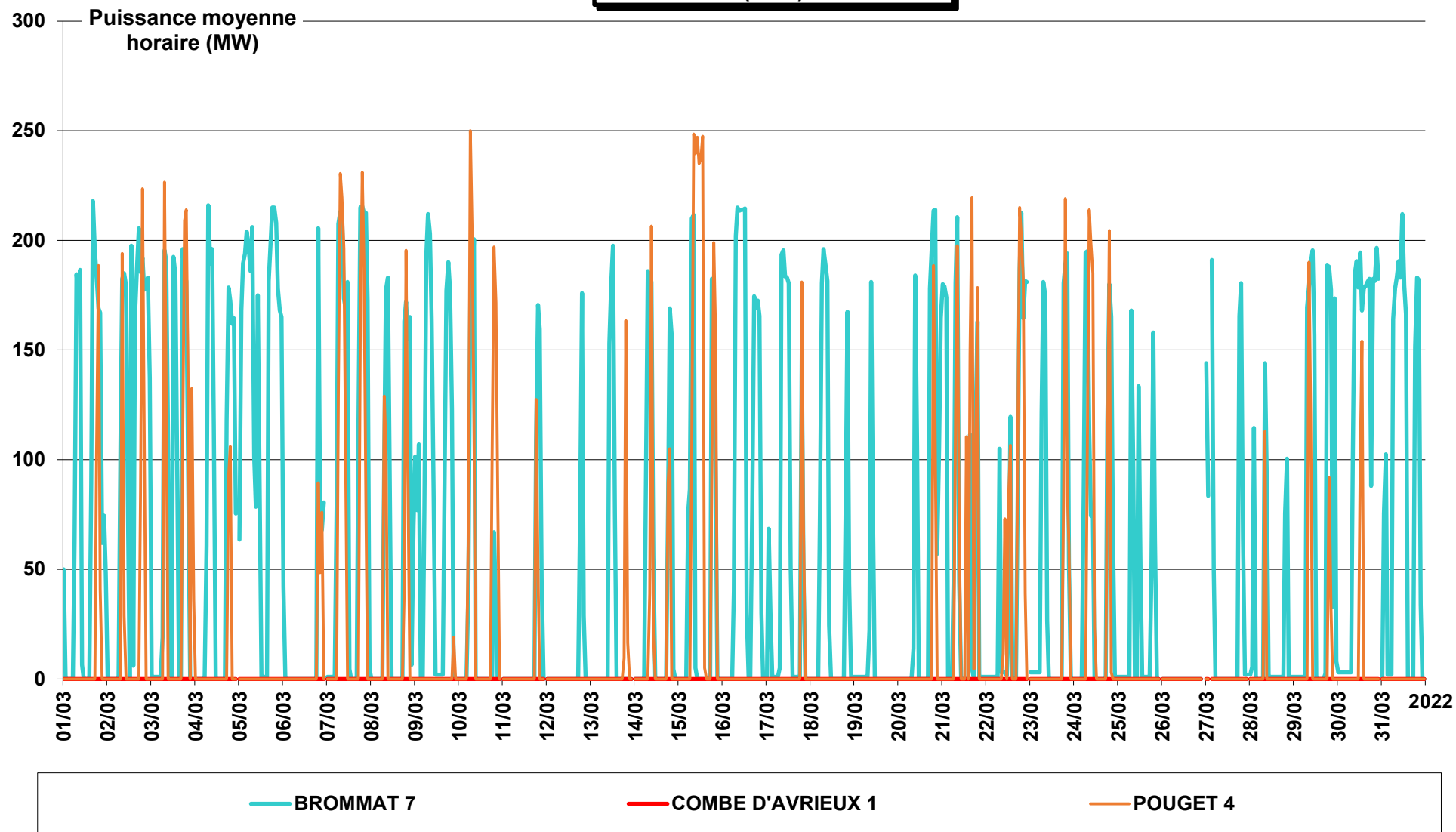


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

