

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	-10,1	-1,1%	53	CHOOZ-B-1	1560	0,0	0,0%	40	GRAVELINES-1	951	200,6	30,1%	33	ST. LAURENT-B-1	956	619,5	92,6%	8
BELLEVILLE-2	1363	877,5	92,0%	12	CHOOZ-B-2	1560	-11,4	-1,0%	52	GRAVELINES-2	951	590,6	88,7%	16	ST. LAURENT-B-2	956	-2,6	-0,4%	48
BLAYAIS-1	951	621,5	93,4%	3	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	37	GRAVELINES-3	951	-0,2	0,0%	41	TRICASTIN-1	955	617,6	92,4%	10
BLAYAIS-2	951	-19,0	-2,9%	56	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	37	GRAVELINES-4	951	619,4	93,1%	5	TRICASTIN-2	955	300,6	45,0%	31
BLAYAIS-3	951	651,0	97,8%	1	CRUAS-1	956	624,2	93,3%	4	GRAVELINES-5	951	239,5	36,0%	32	TRICASTIN-3	955	0,0	0,0%	37
BLAYAIS-4	951	394,7	59,3%	27	CRUAS-2	956	613,2	91,6%	13	GRAVELINES-6	951	476,1	71,5%	26	TRICASTIN-4	955	554,2	82,9%	23
BUGEY-2	945	-9,6	-1,5%	54	CRUAS-3	956	616,2	92,1%	11	NOGENT-1	1363	882,6	92,5%	9					
BUGEY-3	945	595,2	90,0%	15	CRUAS-4	956	-1,2	-0,2%	46	NOGENT-2	1363	802,2	84,1%	20					
BUGEY-4	917	148,7	23,2%	36	DAMPIERRE-1	937	315,7	48,1%	30	PALUEL-1	1382	804,7	83,2%	22					
BUGEY-5	917	-14,9	-2,3%	55	DAMPIERRE-2	937	357,5	54,5%	28	PALUEL-2	1382	491,7	50,8%	29					
CATTENOM-1	1362	885,6	92,9%	7	DAMPIERRE-3	937	629,3	95,9%	2	PALUEL-3	1382	851,6	88,0%	17					
CATTENOM-2	1362	860,5	90,3%	14	DAMPIERRE-4	937	171,2	26,1%	34	PALUEL-4	1382	-2,5	-0,3%	47					
CATTENOM-3	1362	-4,3	-0,4%	49	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-4,4	-0,5%	50					
CATTENOM-4	1362	-1,4	-0,1%	44	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	844,3	87,3%	18					
CHINON-B-1	954	520,7	78,0%	25	FLAMANVILLE-1	1382	-8,0	-0,8%	51	ST. ALBAN-1	1381	811,8	84,0%	21					
CHINON-B-2	954	536,4	80,3%	24	FLAMANVILLE-2	1382	-1,1	-0,1%	43	ST. ALBAN-2	1381	898,2	92,9%	6					
CHINON-B-3	954	-0,4	-0,1%	42	GOLFECH-1	1363	-1,4	-0,2%	45	Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)				48,7%					
CHINON-B-4	954	160,3	24,0%	35	GOLFECH-2	1363	813,4	85,3%	19										

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	20
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		38,7%
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	24
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		42,9%
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)	49	38	2159	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	195,8	142,6	72,9%	Production (GWh)	167	417
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	10,7	37,5	348,8%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	2,4%	0,81%	51,4%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	146,9	107,1	72,9%	Facteur de charge	9,4%	12,2%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	104,9	77,8	74,2%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	50,5	52,2	103,4%			
				Total		4635,26	508,8	417,2	82,0%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

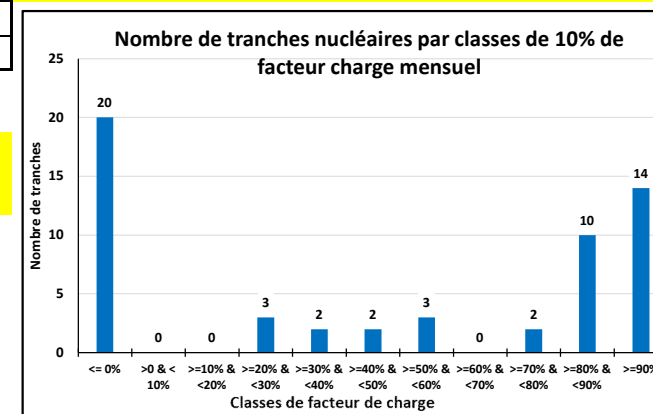
25	Nombre de tranches nucléaires par classe	
	facteur charge mensuel	

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

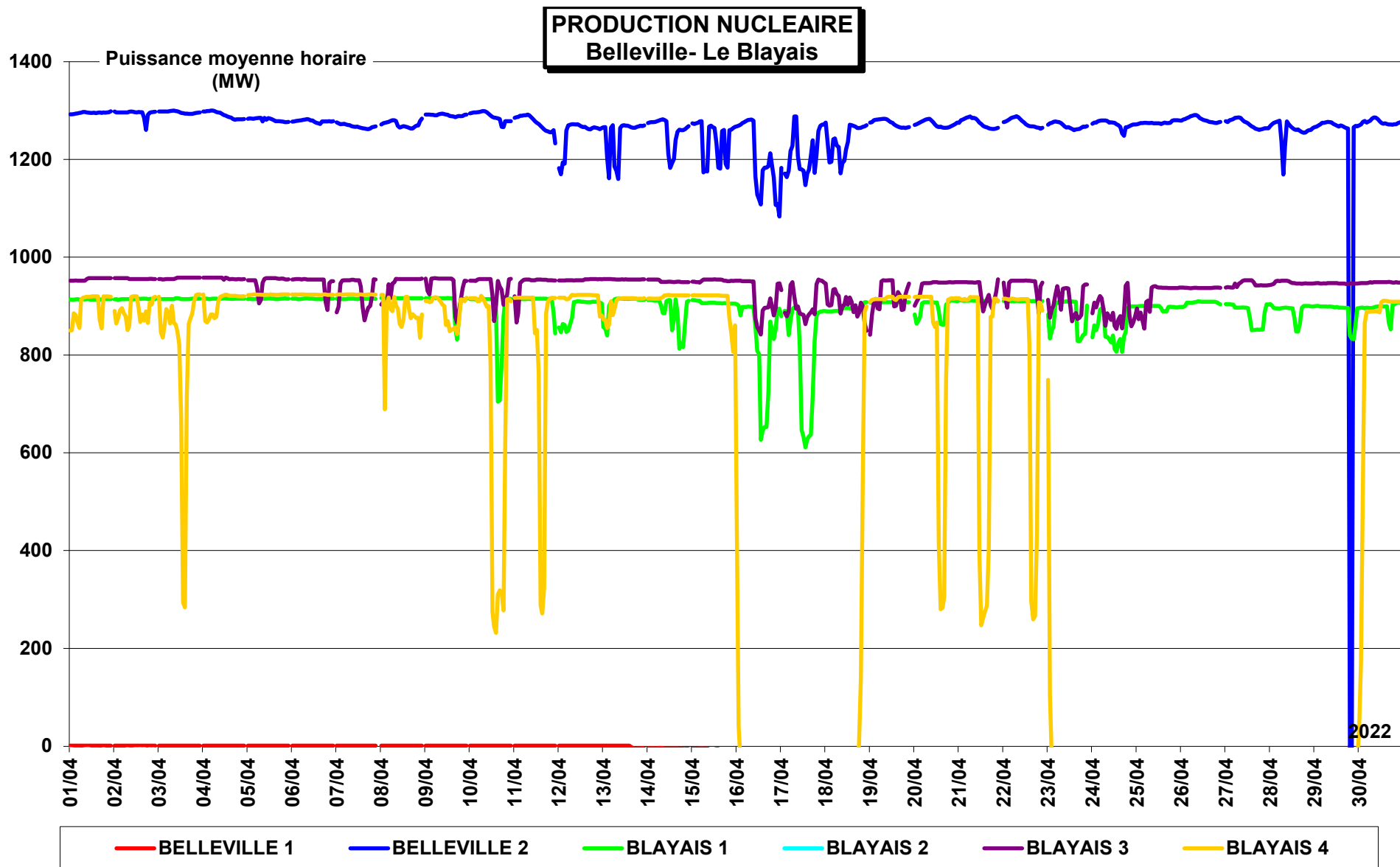
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

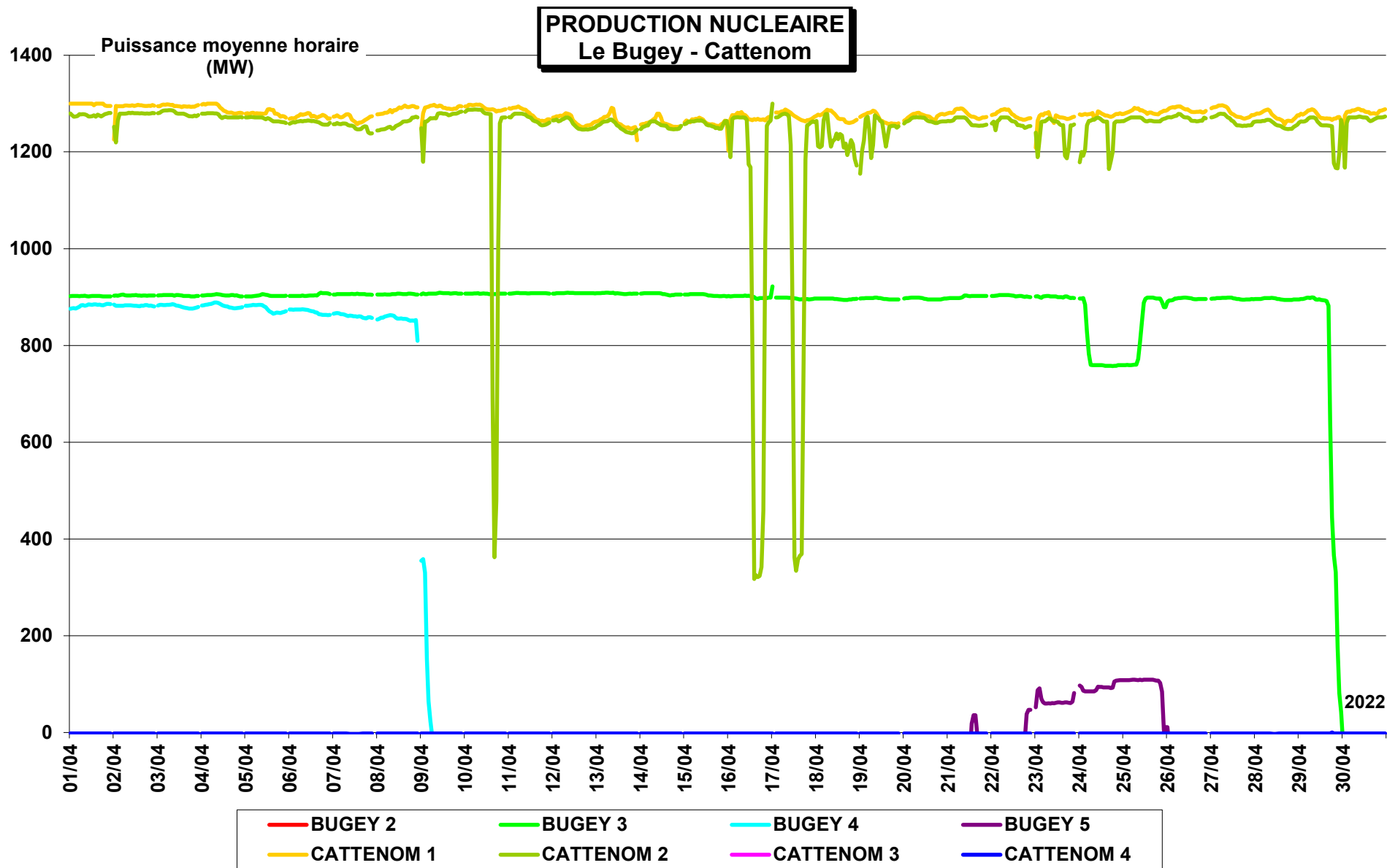
Données manquantes :

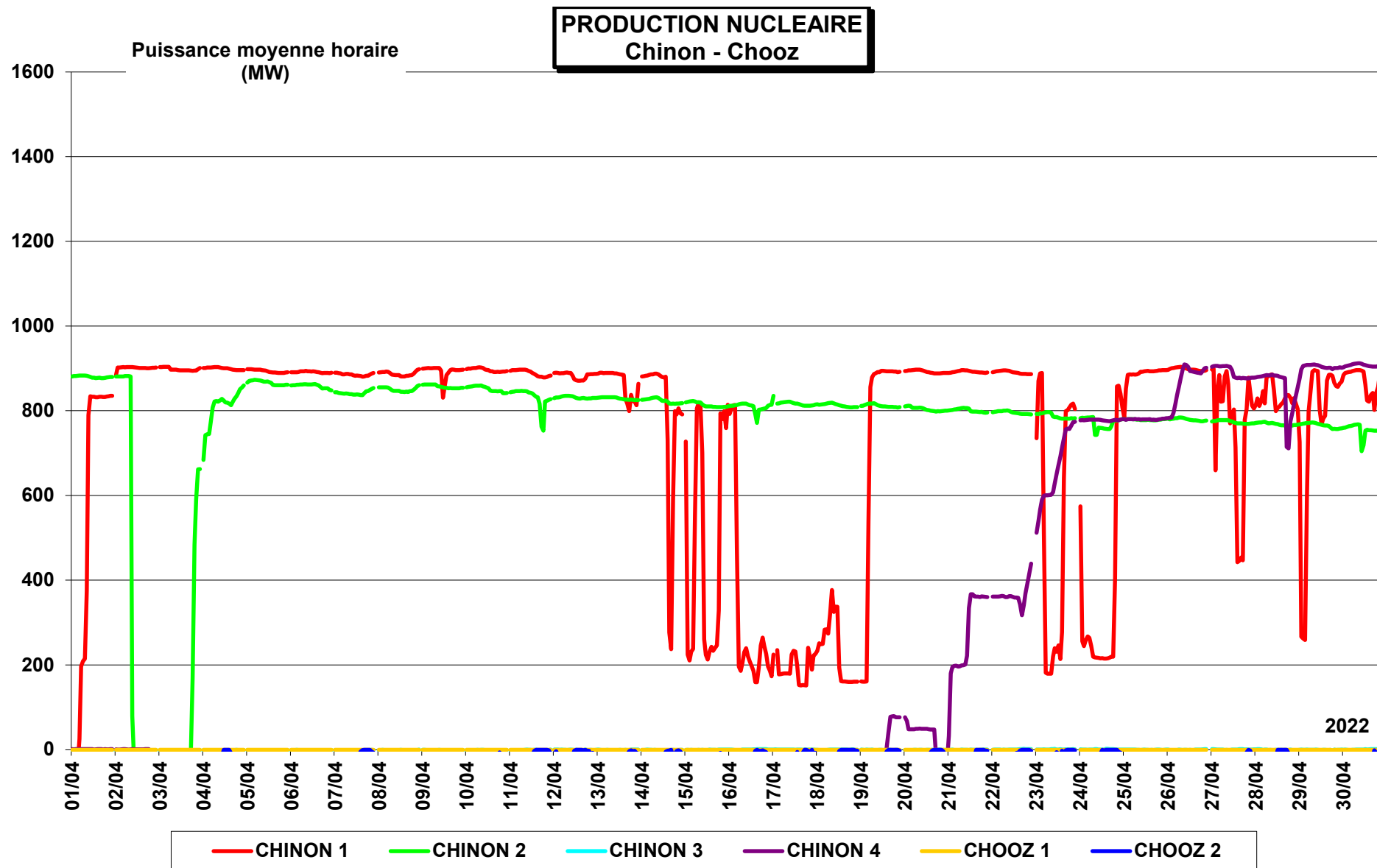
1, 2, 3, 4, 5, 6, 8 et 9/04 de 23h à 24h
7, 19, 21, 22, 23 et 26/04 de 22h à 24h

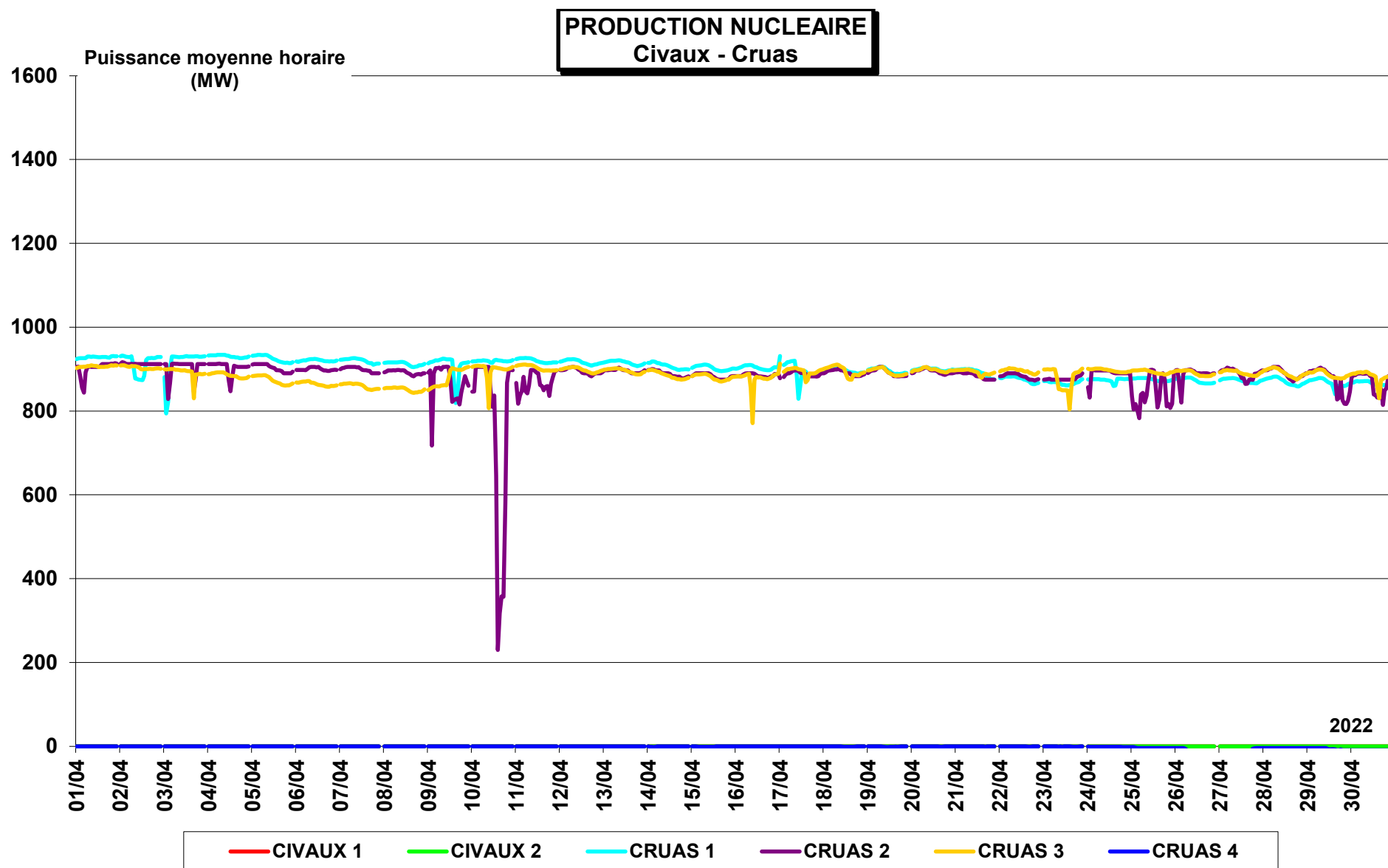


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

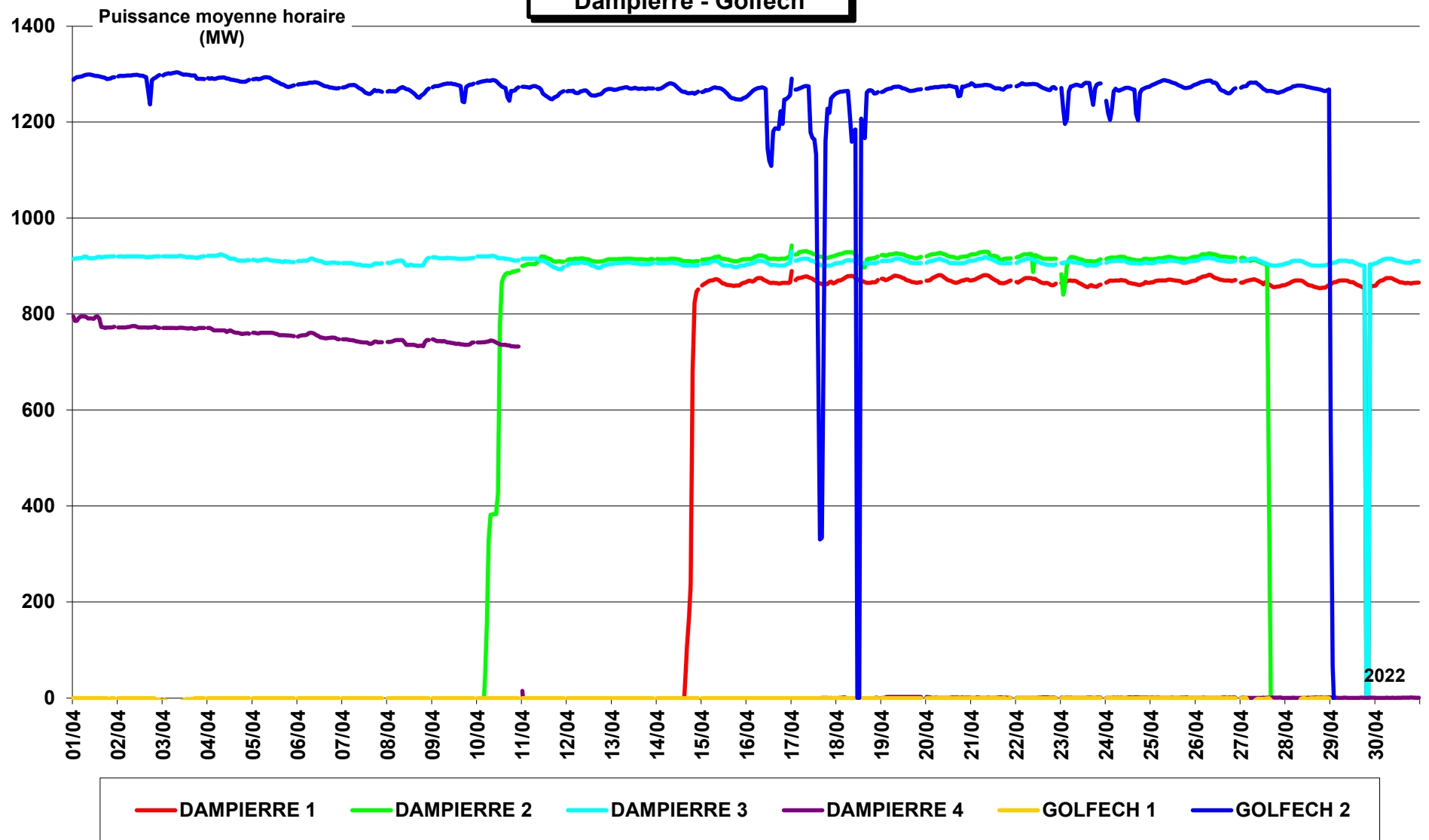


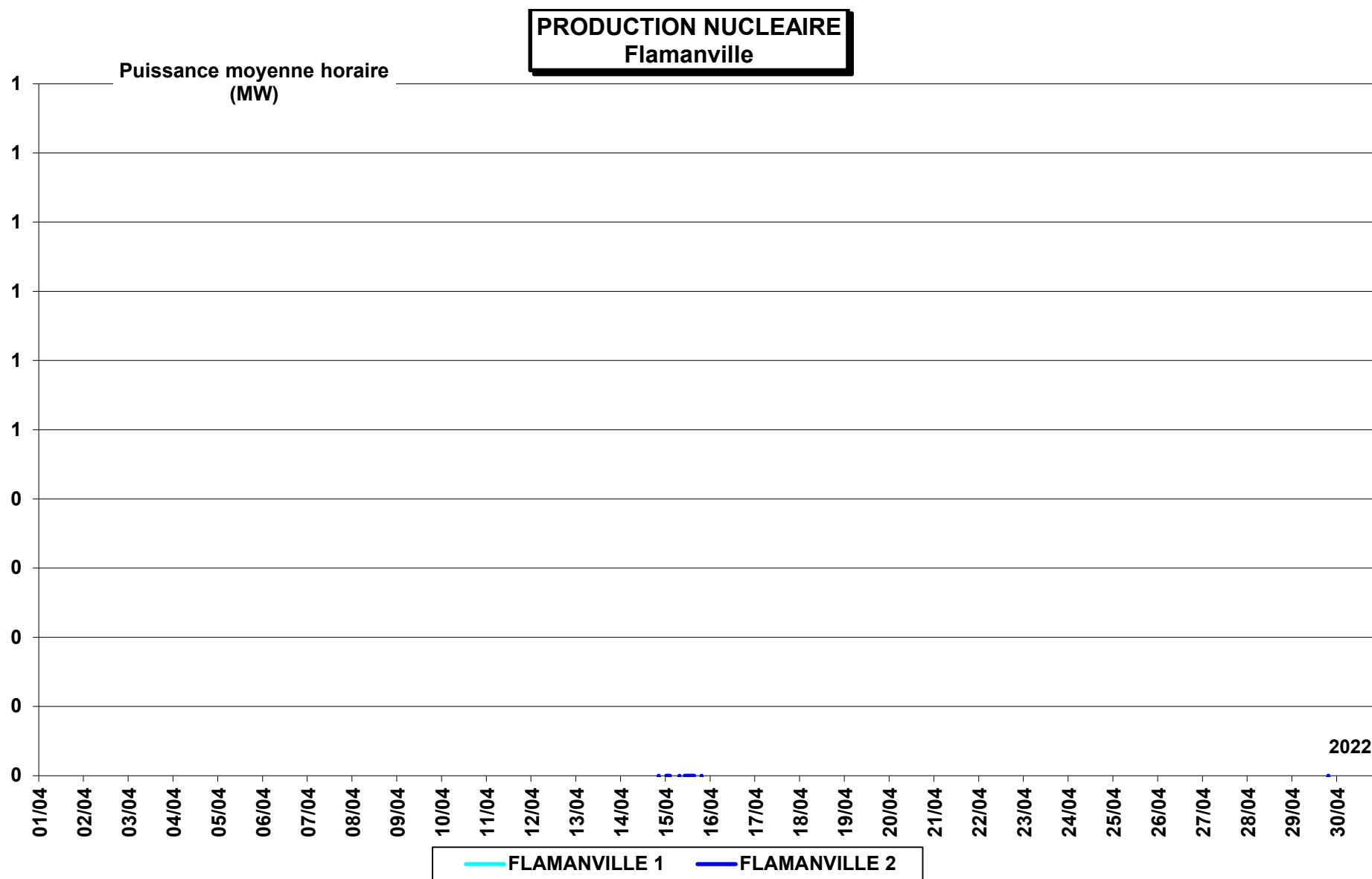




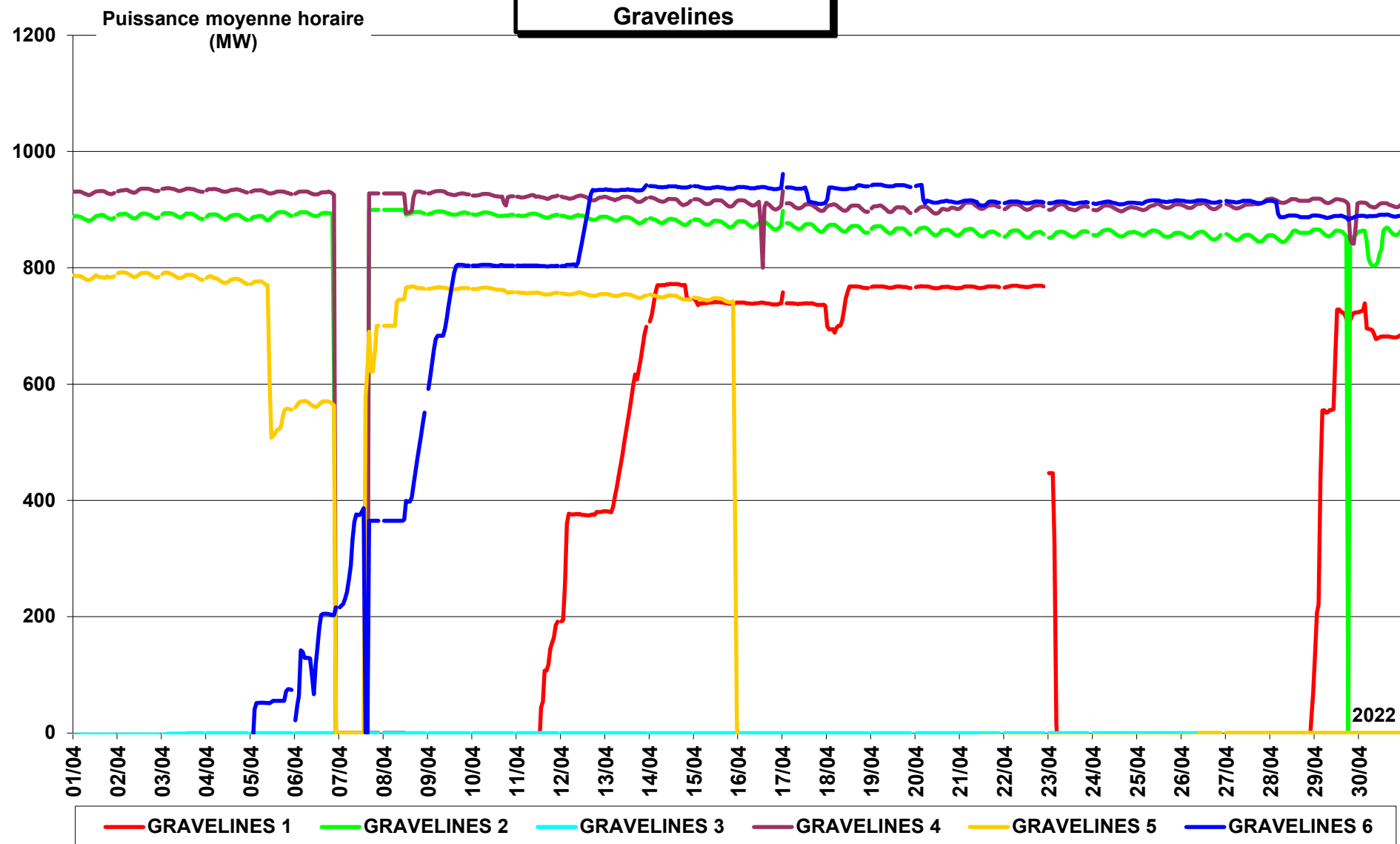


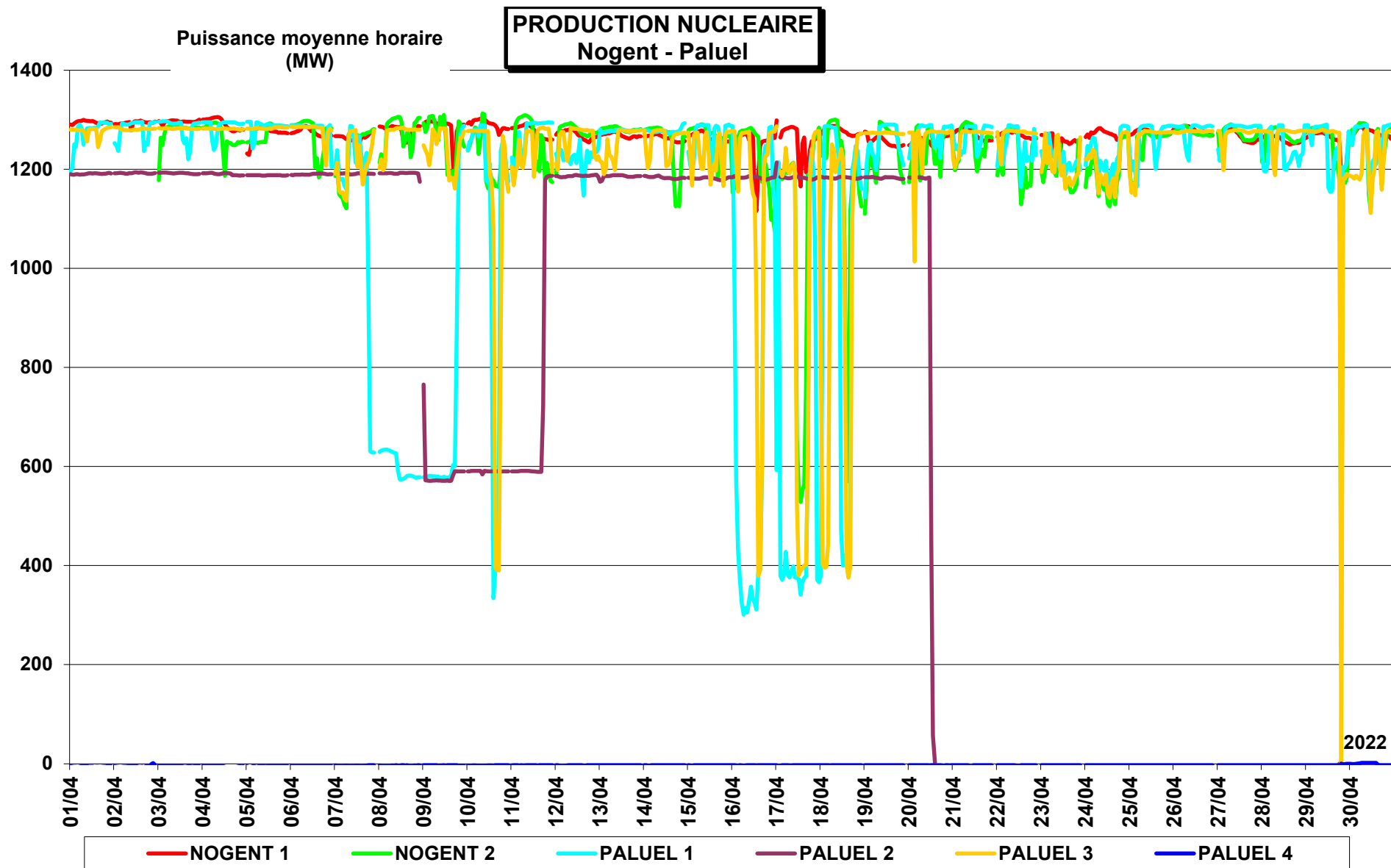
PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech

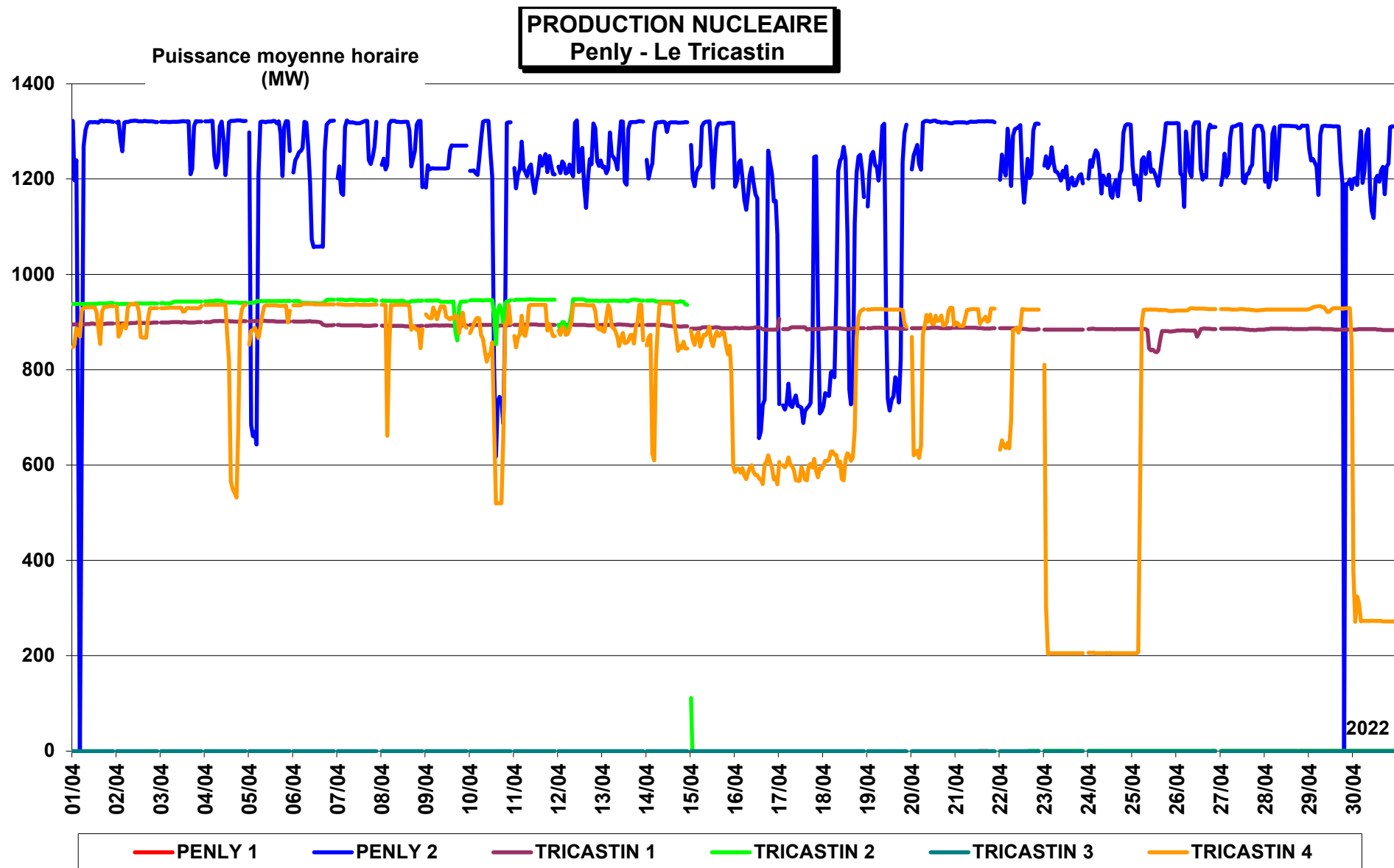


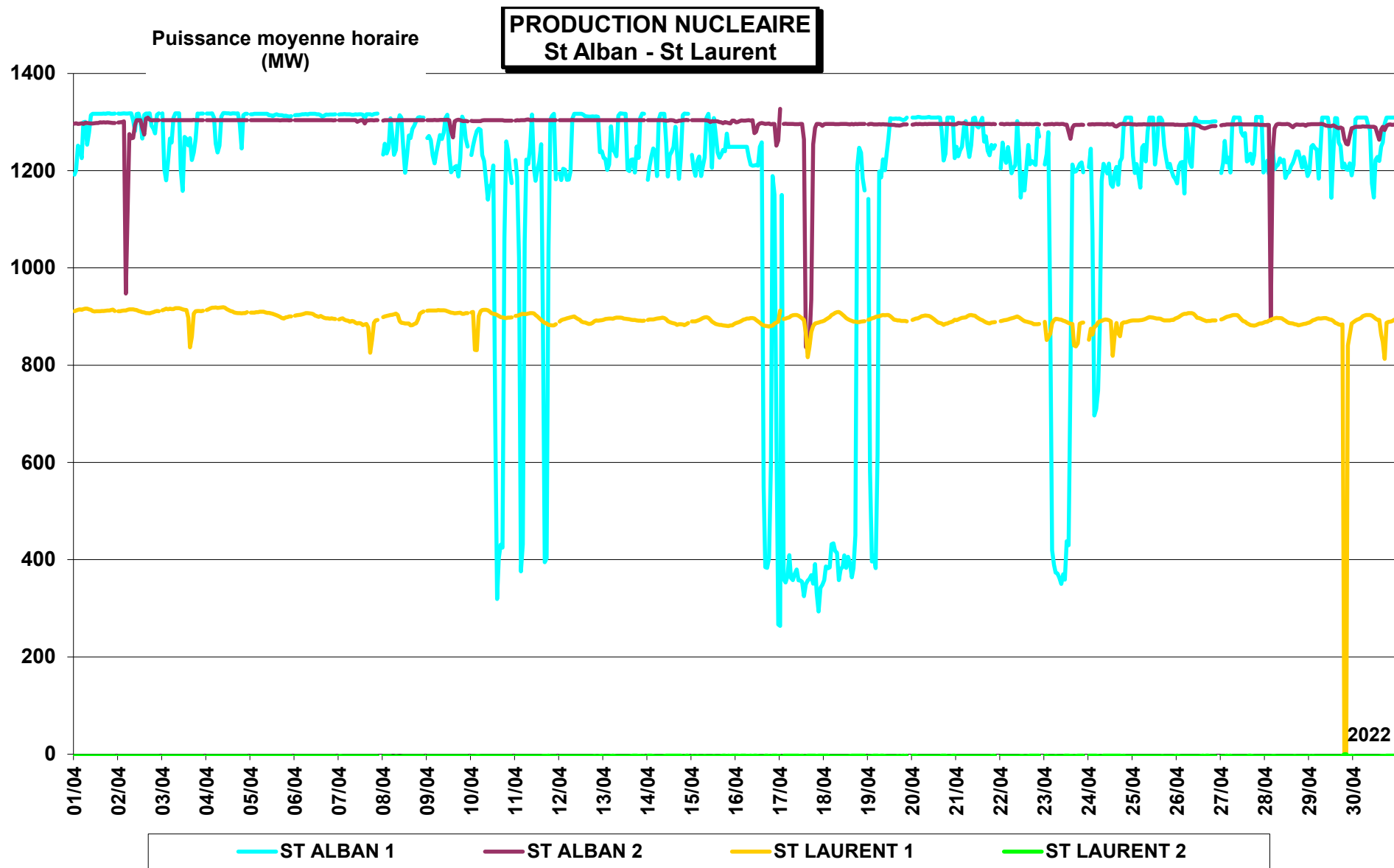


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

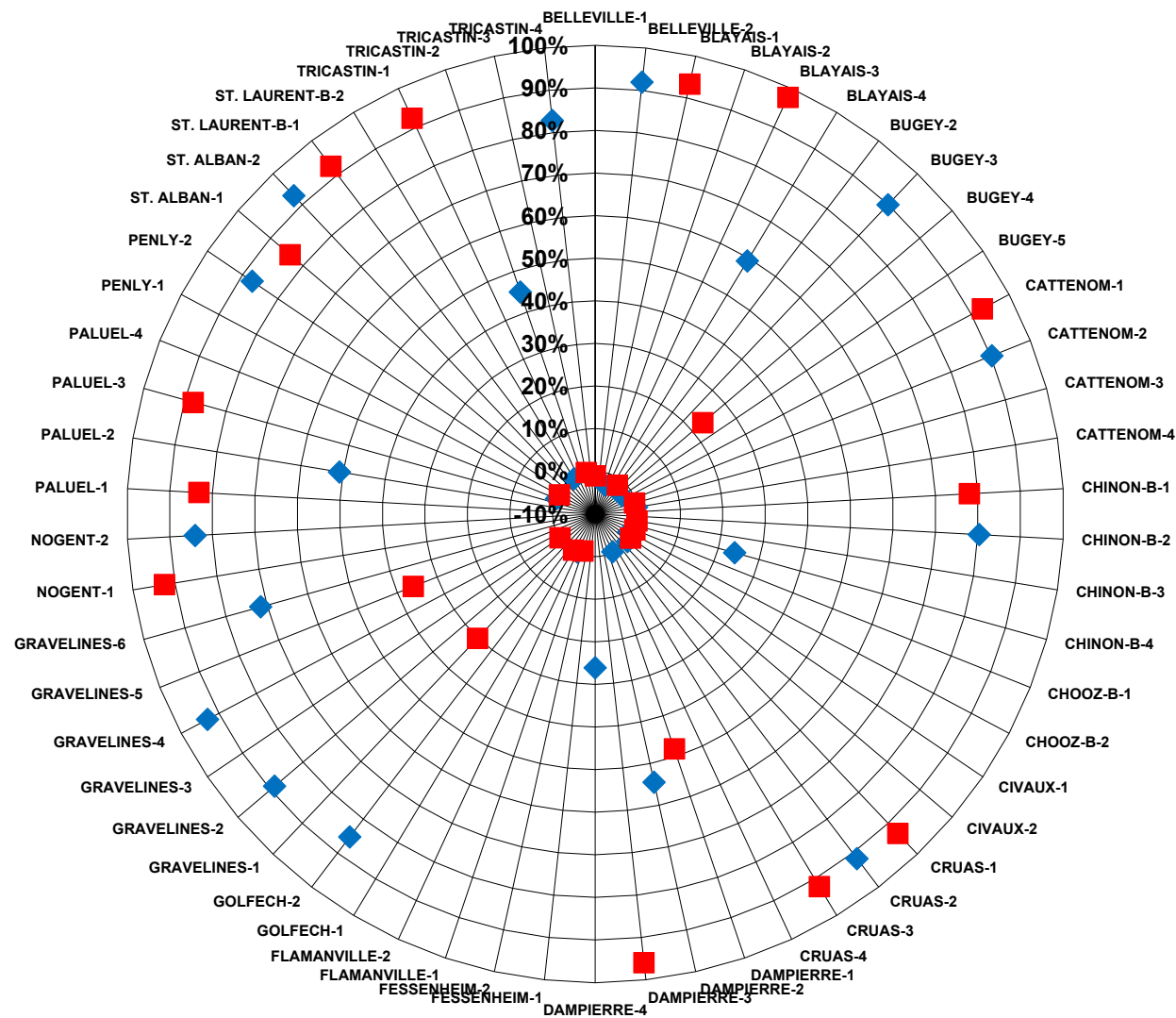


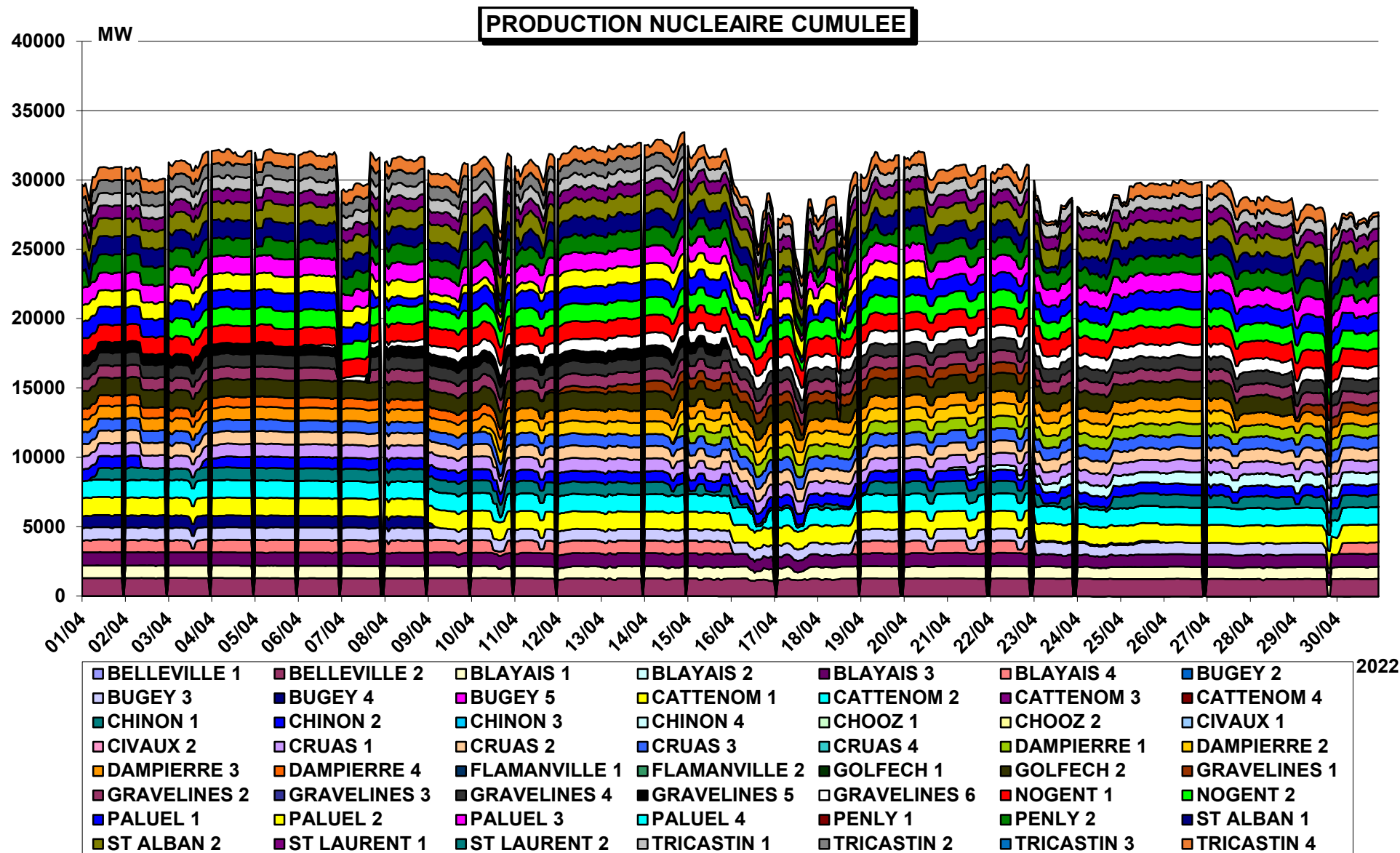






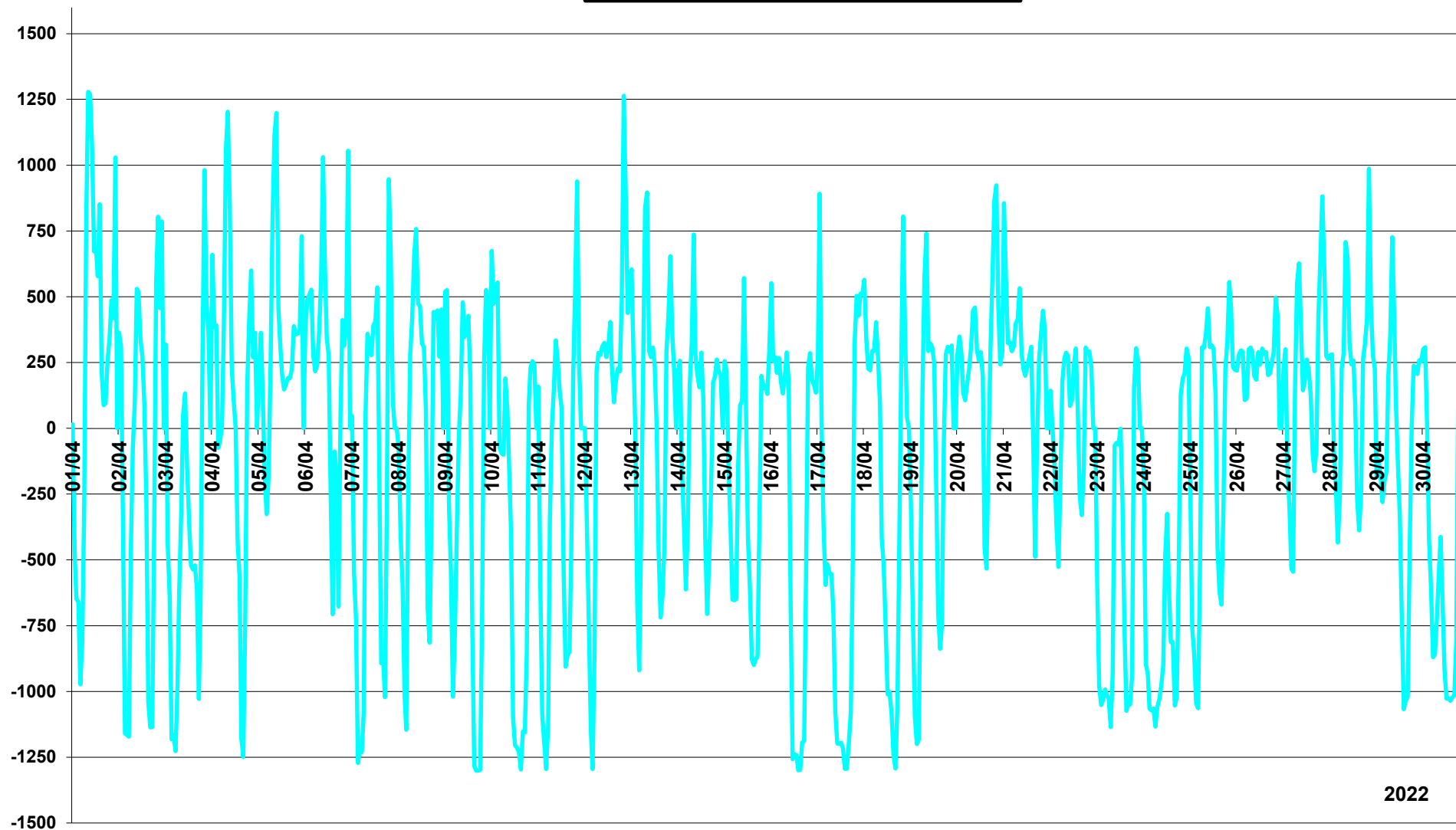
Facteur charge tranches nucléaires (Avril 2022)



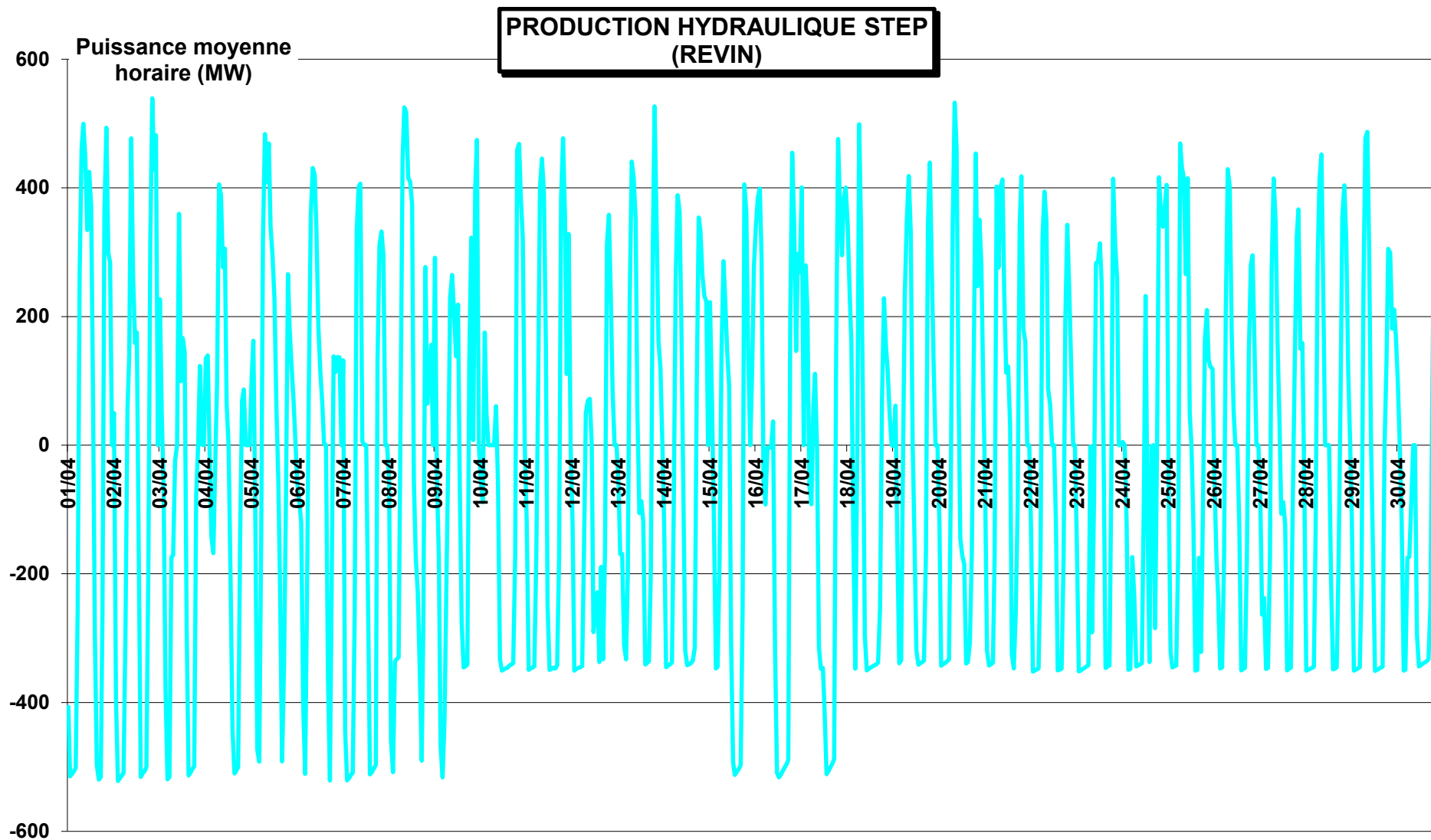


Puissance moyenne horaire
(MW)

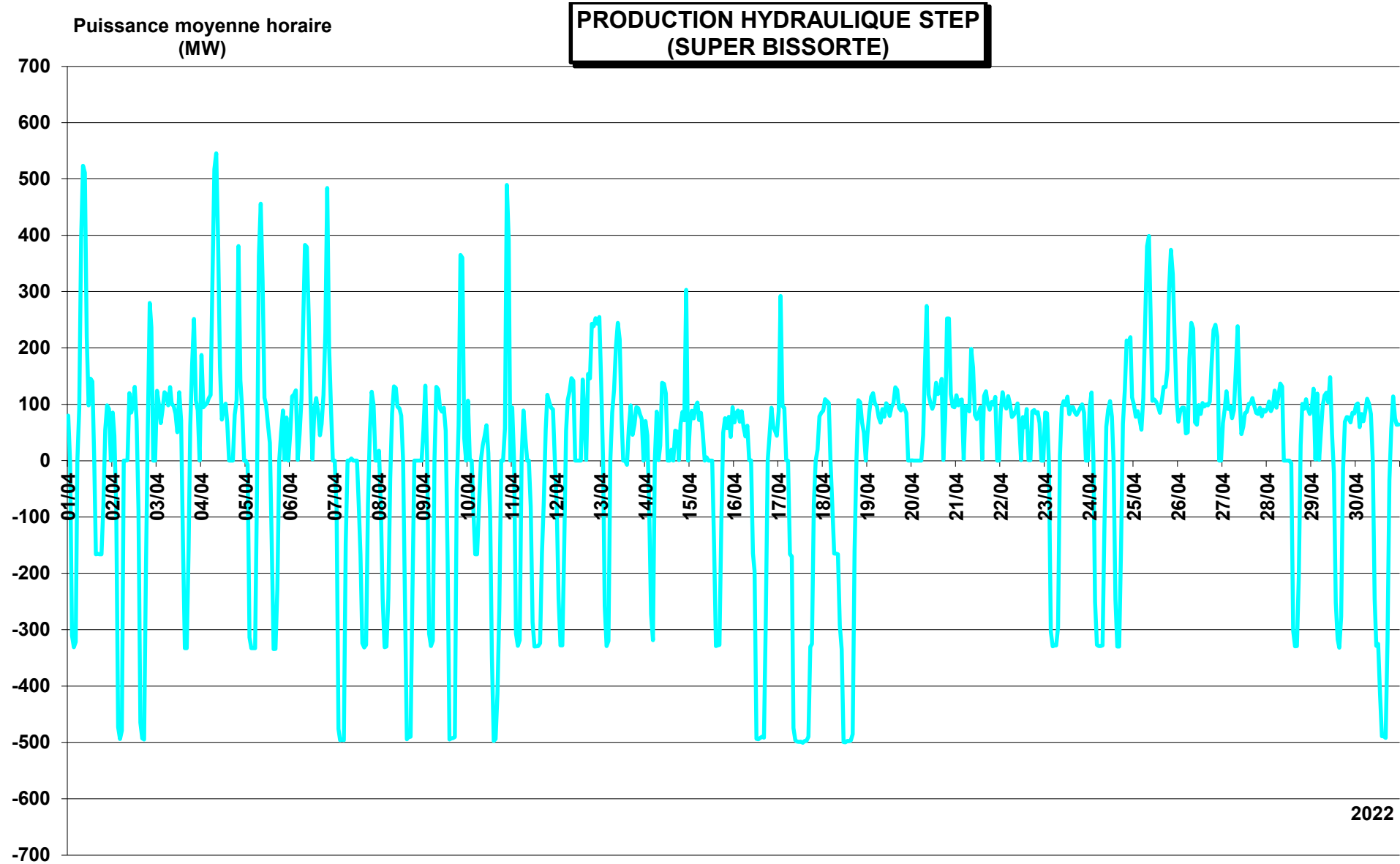
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2022

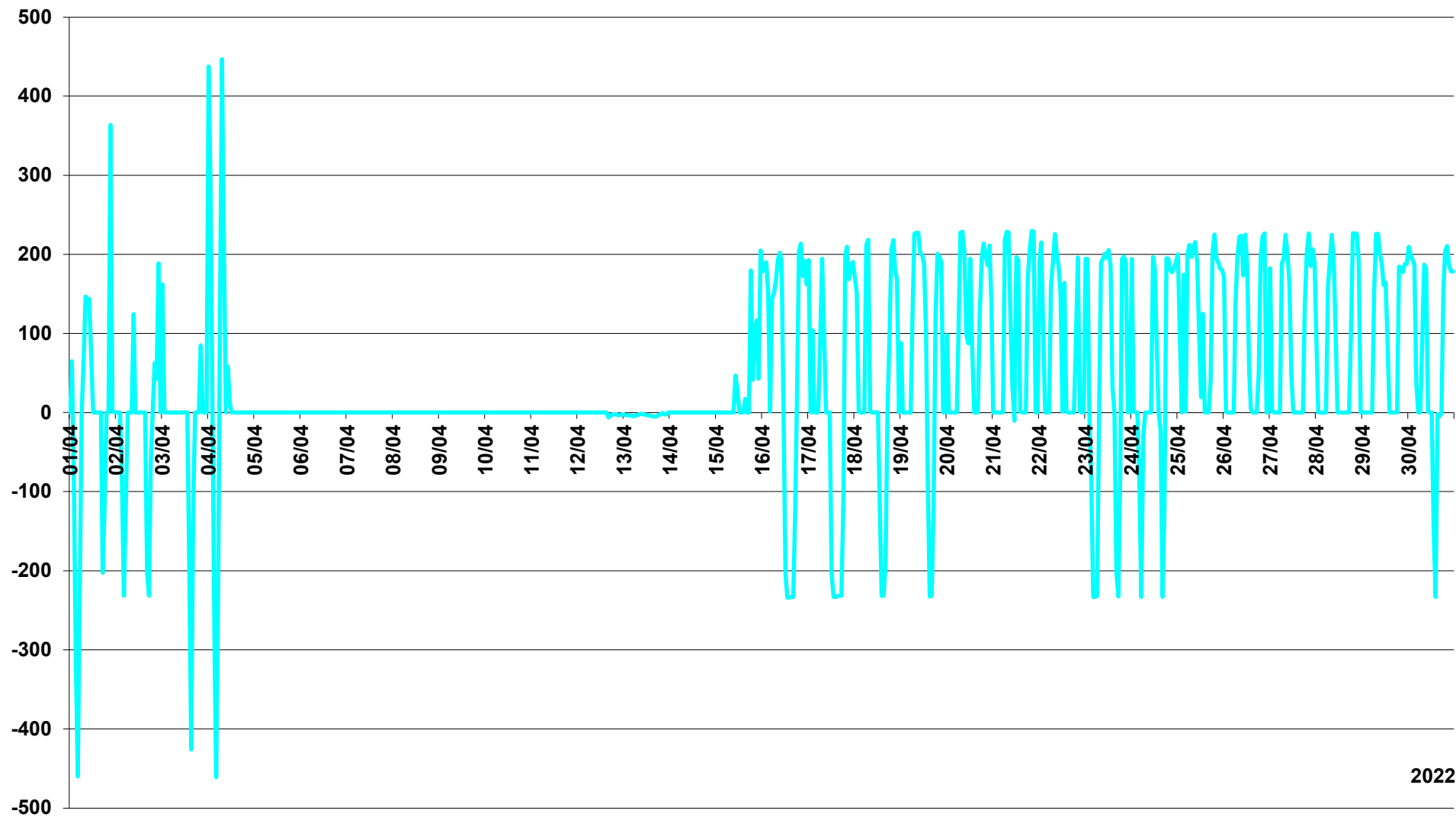


2022

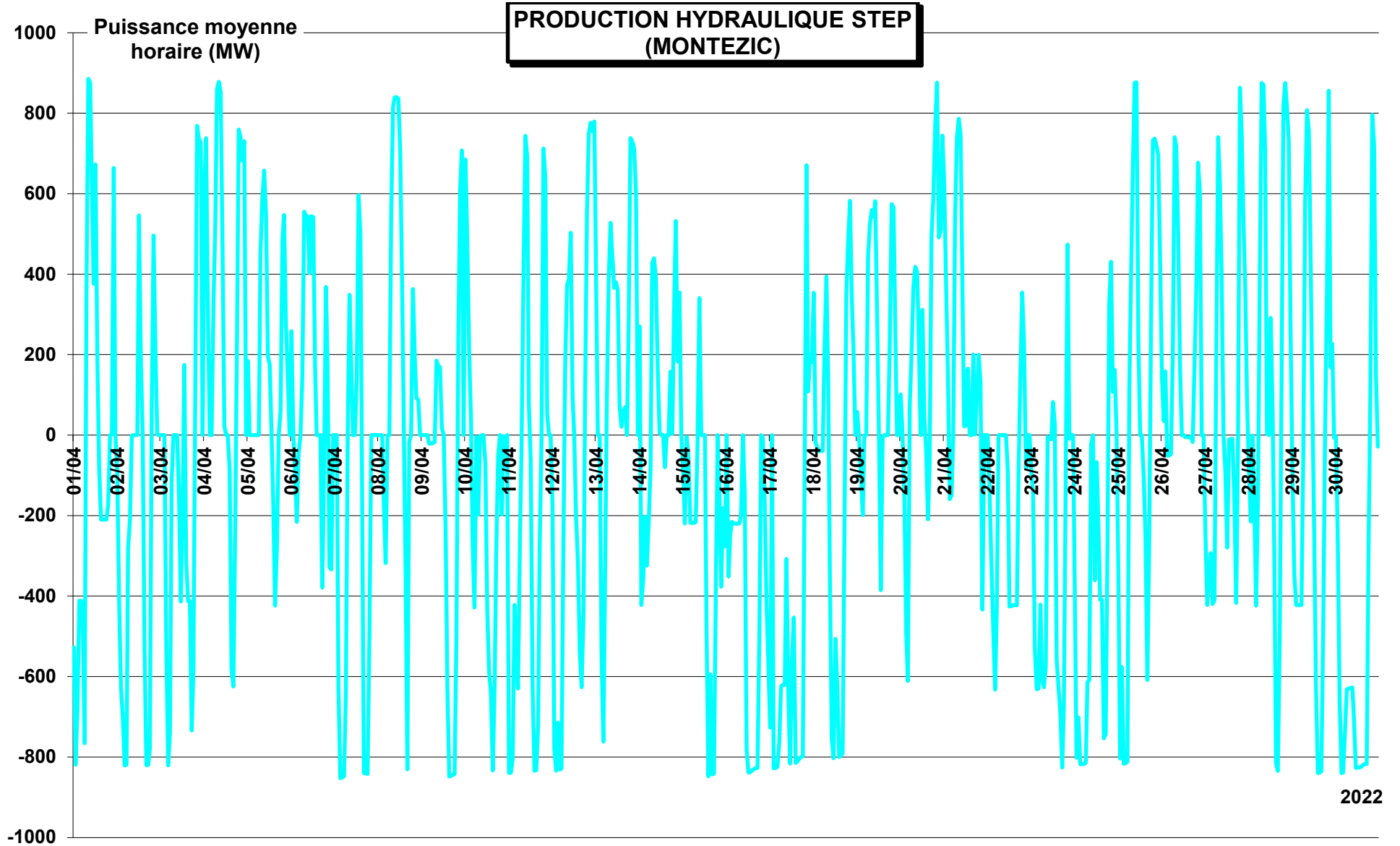


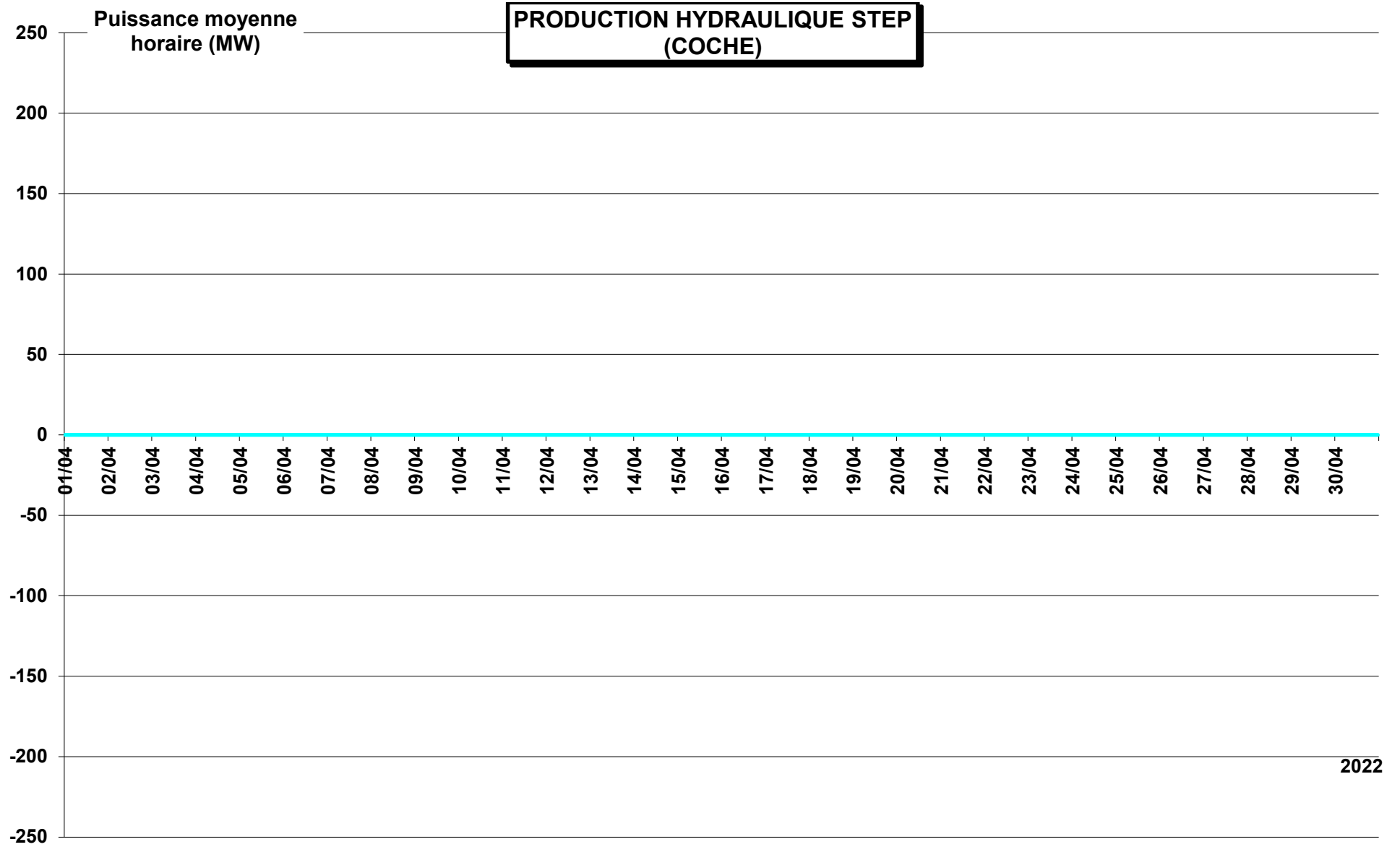
Puissance moyenne
horaire (MW)

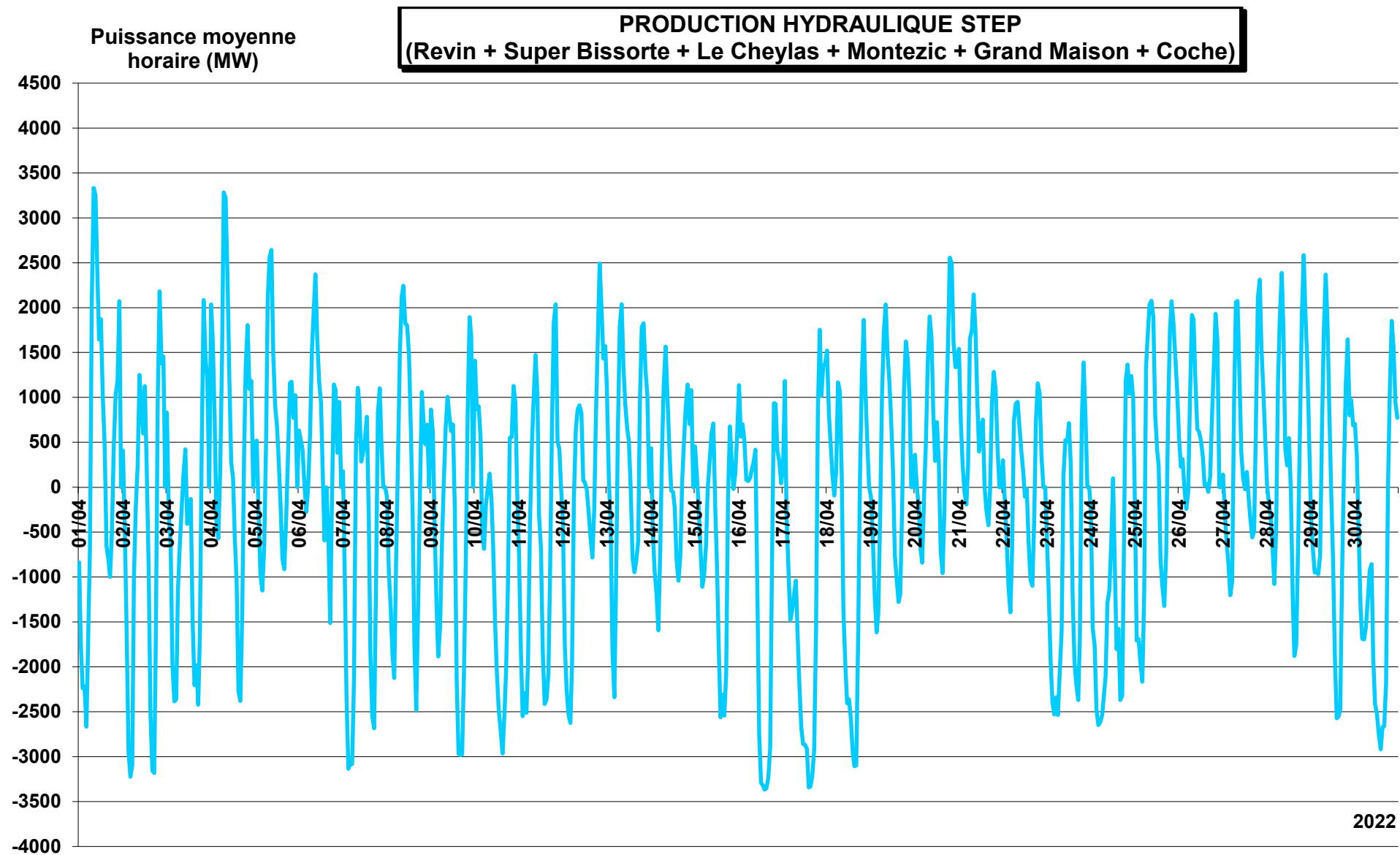
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

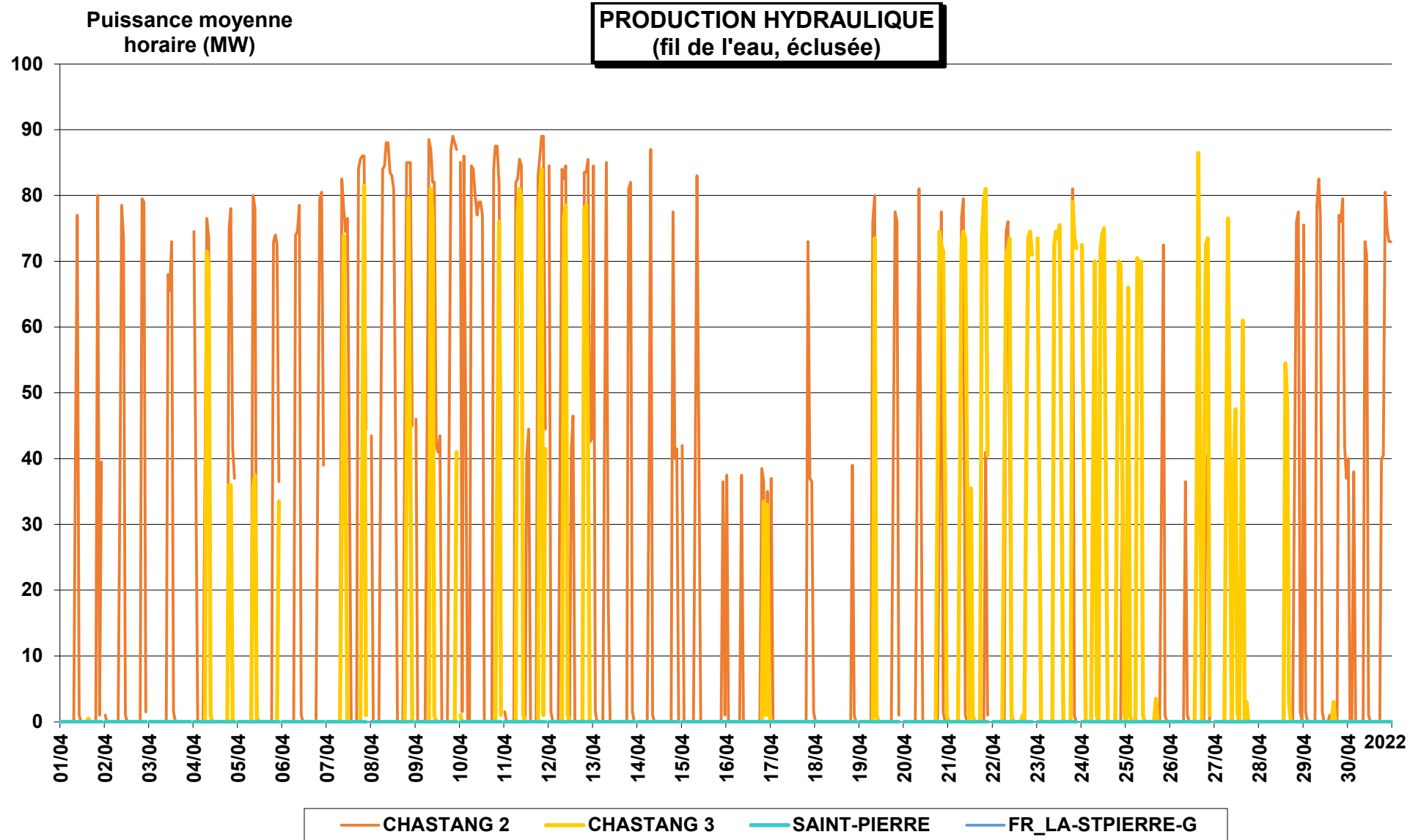


2022



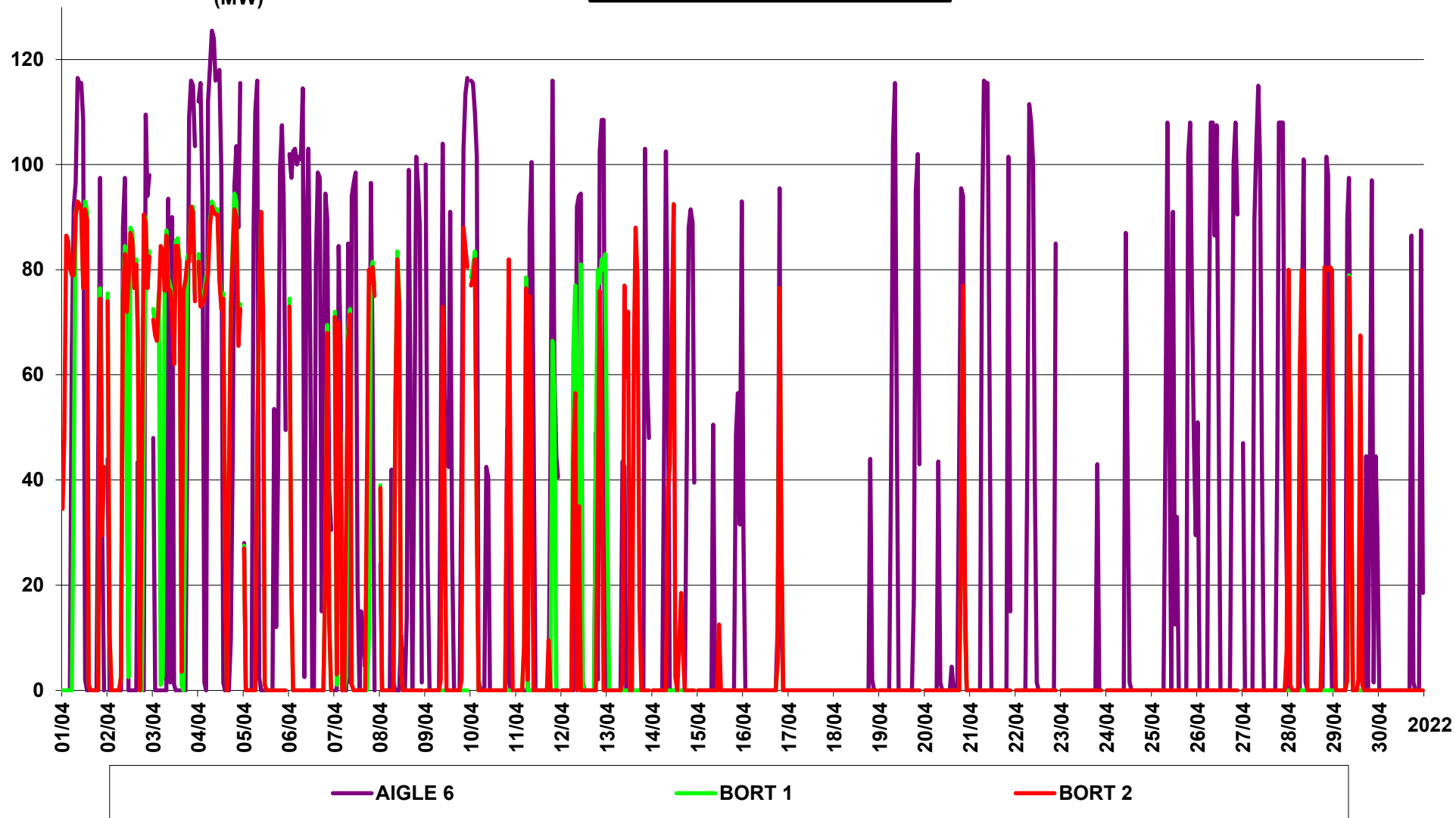






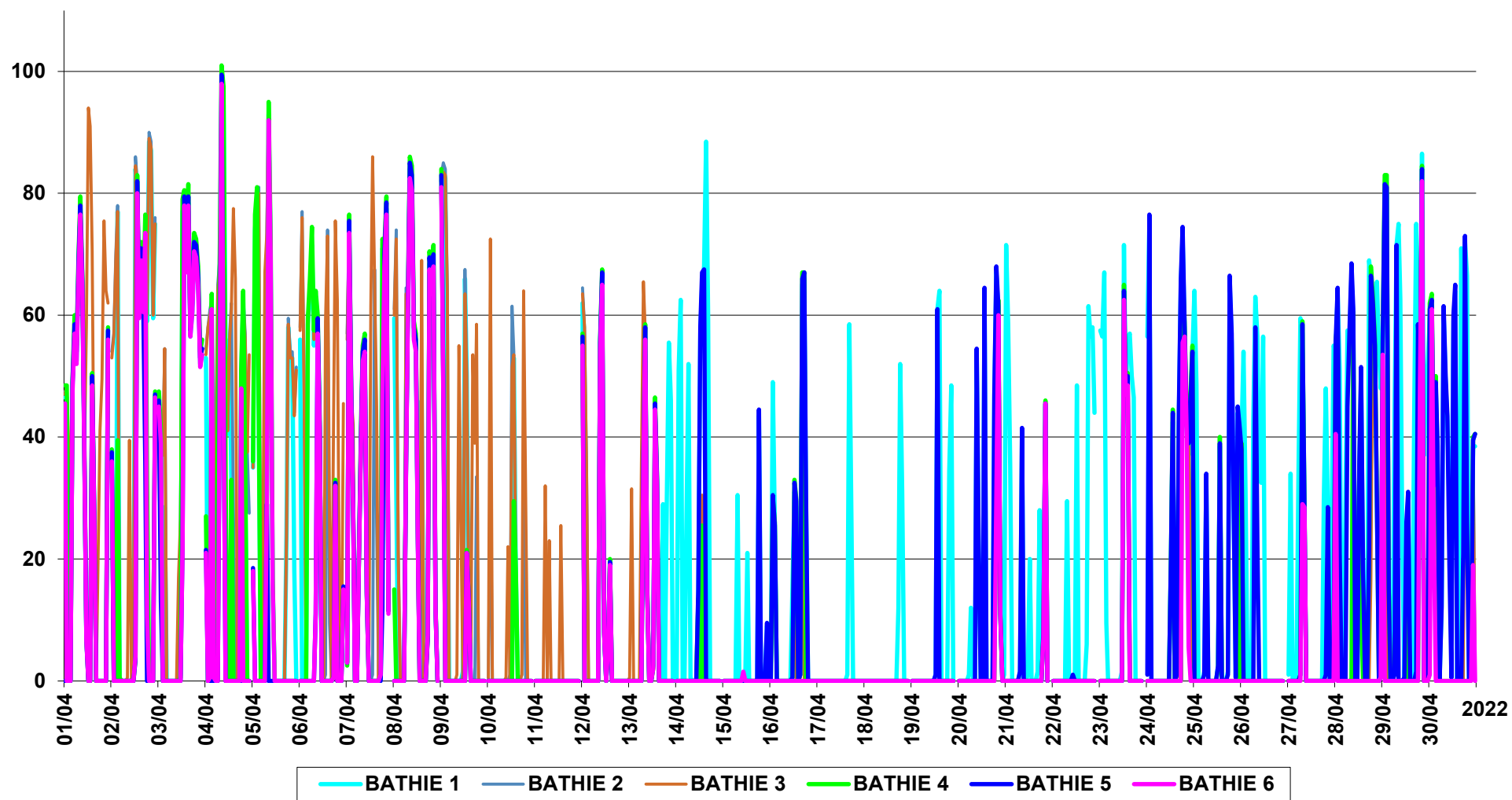
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

Puissance moyenne horaire
(MW)

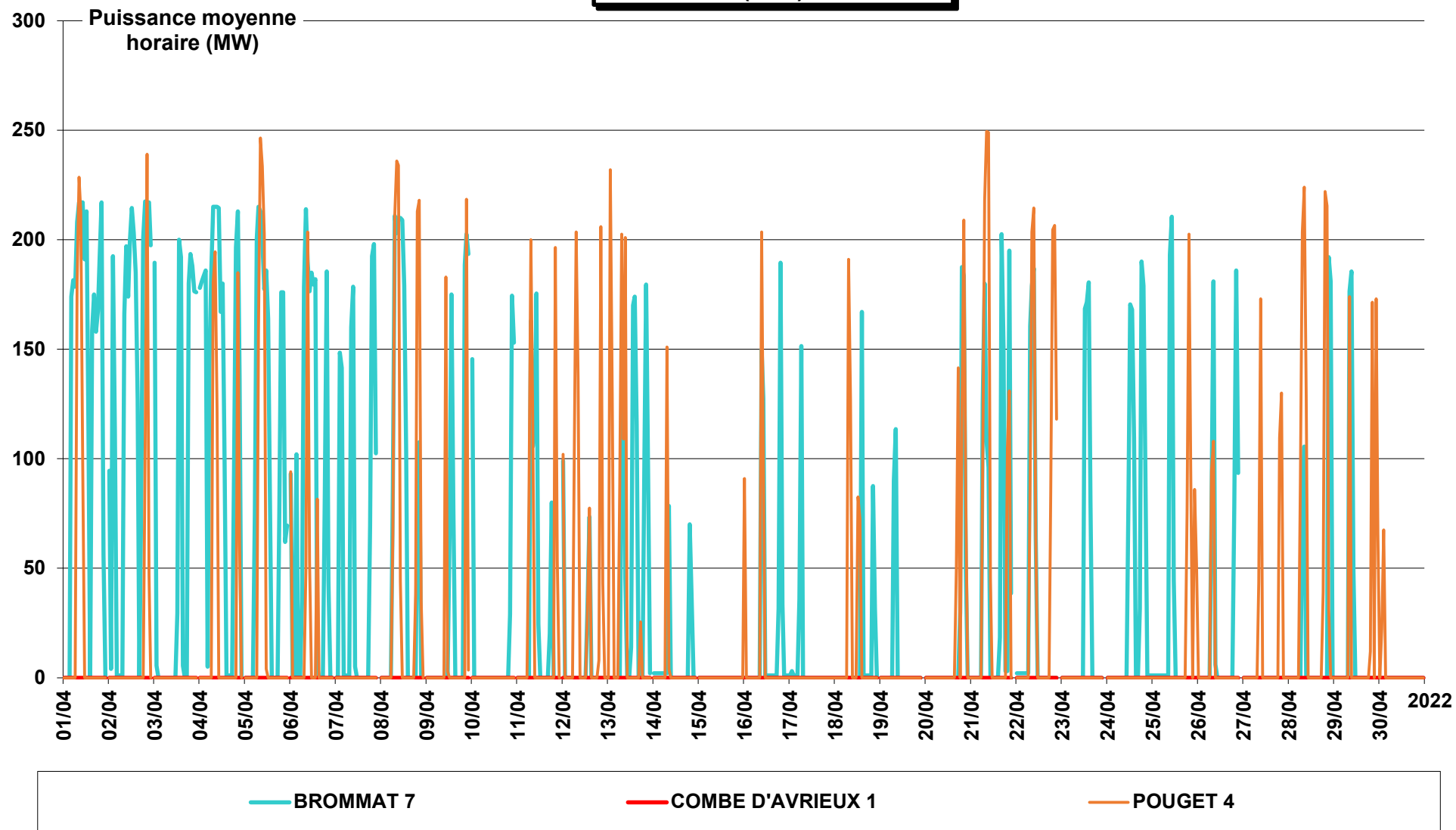


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

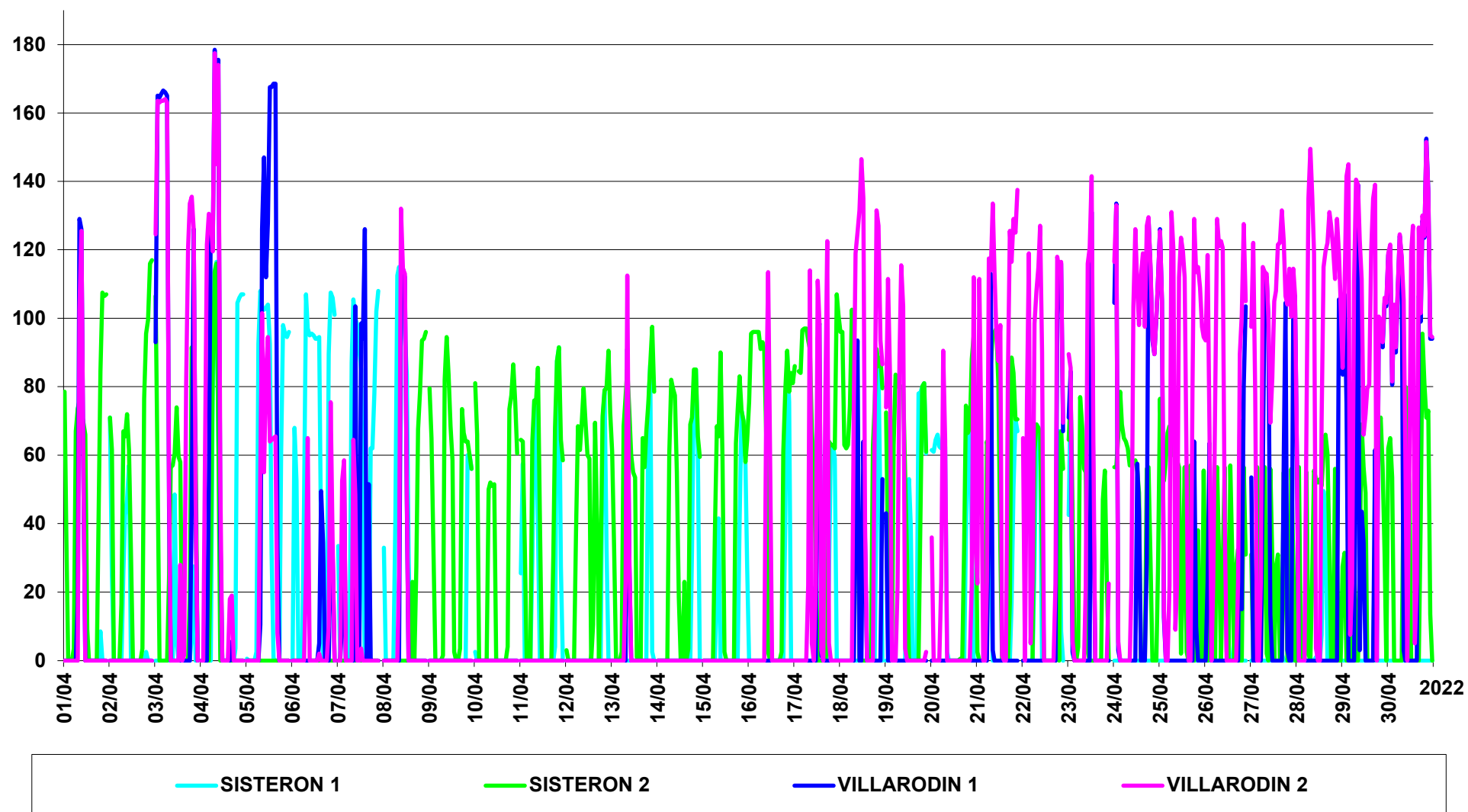


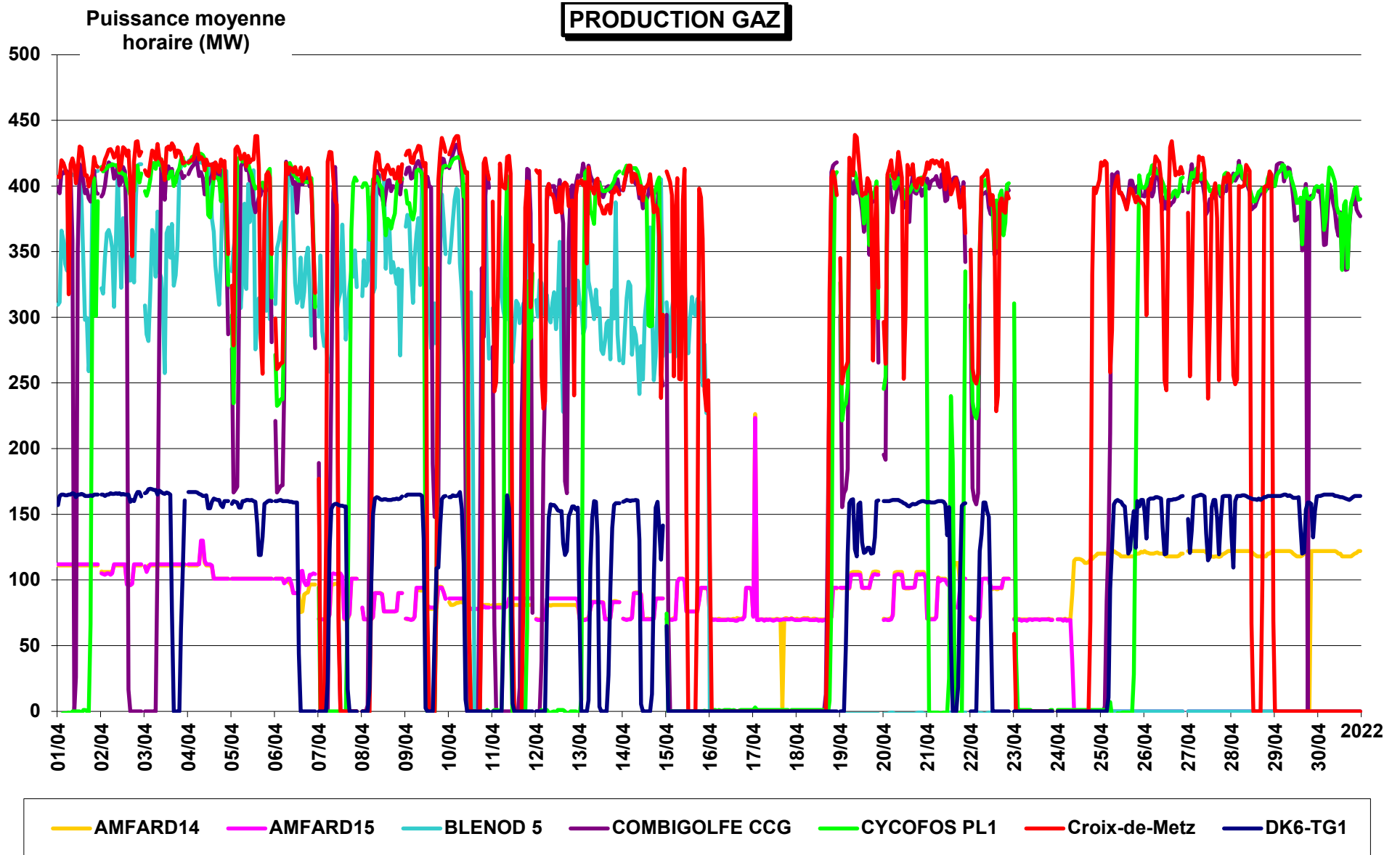
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

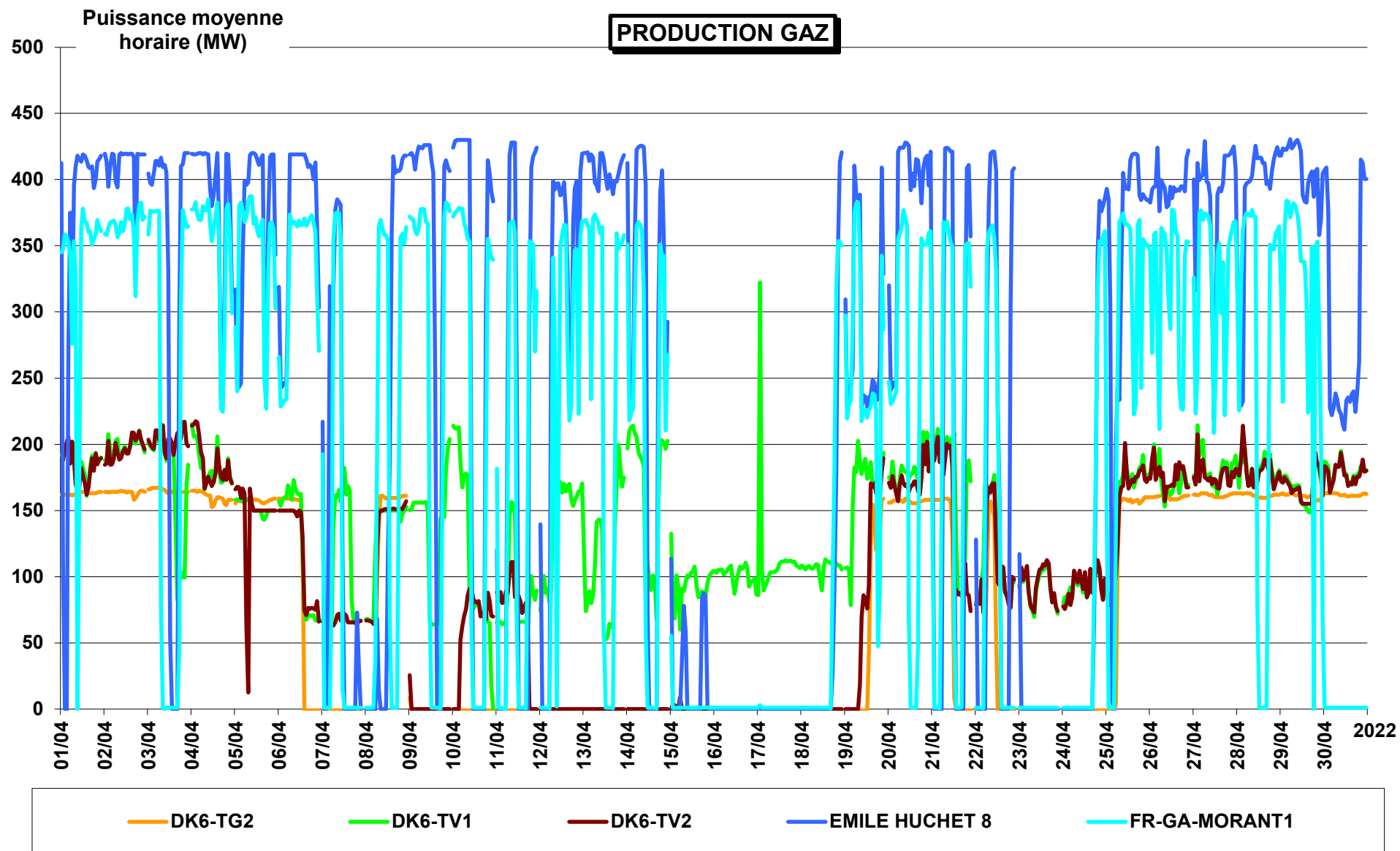


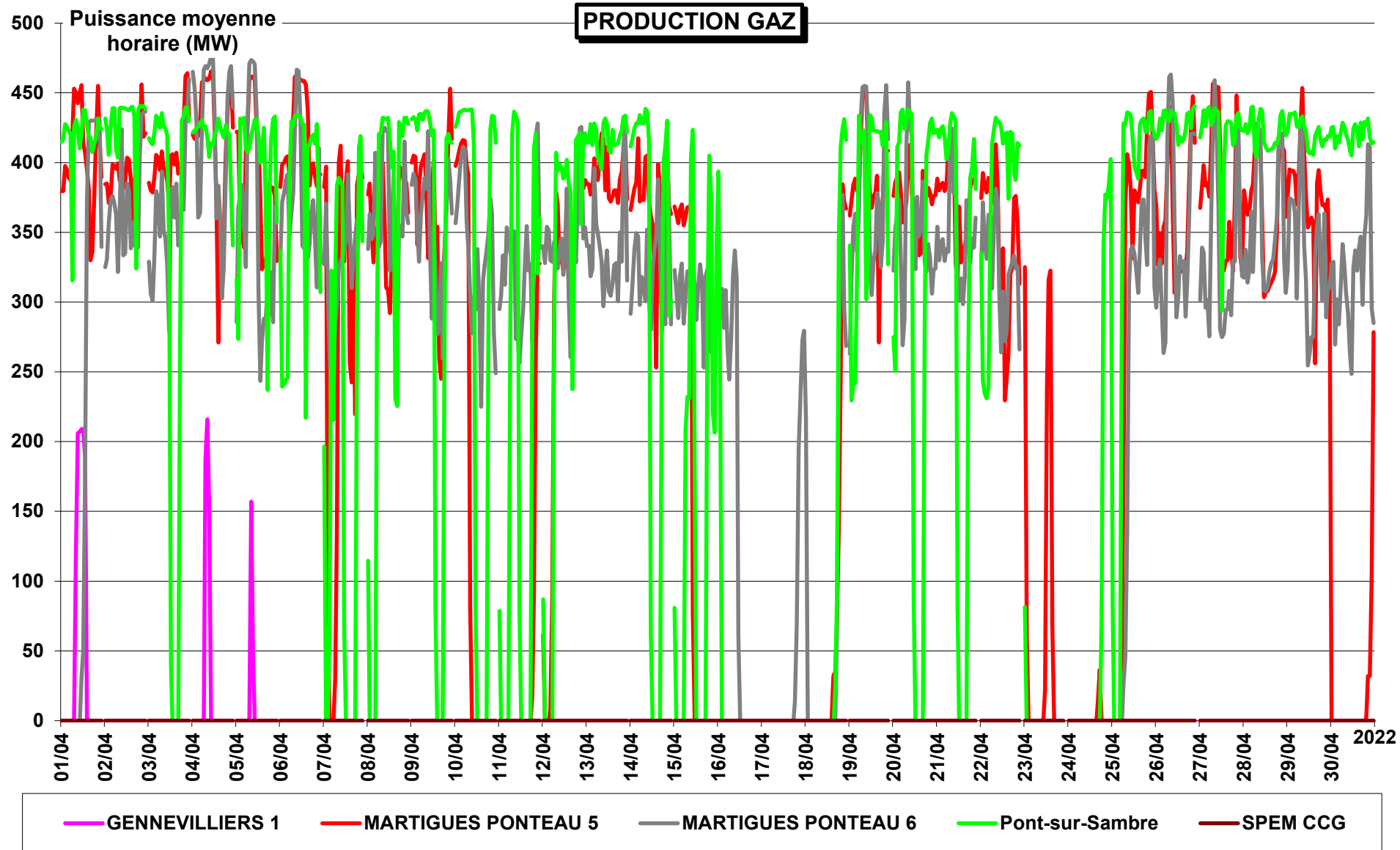
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









PRODUCTION CHARBON

