

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	925,4	91,4%	14	CHOOZ-B-1	1560	-16,6	-1,4%	53	GRAVELINES-1	951	640,3	90,6%	16	ST. LAURENT-B-1	956	608,4	85,7%	28
BELLEVILLE-2	1363	865,4	85,5%	30	CHOOZ-B-2	1560	-22,6	-2,0%	55	GRAVELINES-2	951	673,5	95,3%	5	ST. LAURENT-B-2	956	338,7	47,7%	44
BLAYAIS-1	951	-2,3	-0,3%	52	CIVAUX-1	1561	74,4	6,4%	45	GRAVELINES-3	951	503,6	71,3%	42	TRICASTIN-1	955	591,4	83,4%	33
BLAYAIS-2	951	672,8	95,2%	6	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	47	GRAVELINES-4	951	-14,9	-2,1%	56	TRICASTIN-2	955	674,4	95,0%	7
BLAYAIS-3	951	519,6	73,5%	41	CRUAS-1	956	609,9	85,9%	26	GRAVELINES-5	951	625,2	88,5%	20	TRICASTIN-3	955	689,5	97,2%	1
BLAYAIS-4	951	581,9	82,3%	36	CRUAS-2	956	609,7	85,8%	27	GRAVELINES-6	951	682,8	96,6%	2	TRICASTIN-4	955	400,9	56,5%	43
BUGEY-2	945	672,7	95,8%	3	CRUAS-3	956	665,1	93,6%	9	NOGENT-1	1363	925,5	91,4%	13	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 12 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 25,6% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 37 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 64,1% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 17 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 29,1% FC : facteur de charge Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge				
BUGEY-3	945	672,3	95,8%	4	CRUAS-4	956	674,3	94,9%	8	NOGENT-2	1363	931,1	91,9%	12					
BUGEY-4	917	516,6	75,8%	38	DAMPIERRE-1	937	599,1	86,1%	24	PALUEL-1	1382	874,8	85,2%	31					
BUGEY-5	917	563,6	82,7%	35	DAMPIERRE-2	937	595,0	85,5%	29	PALUEL-2	1382	827,3	80,6%	37					
CATTENOM-1	1362	0,2	0,0%	46	DAMPIERRE-3	937	633,2	91,0%	15	PALUEL-3	1382	885,2	86,2%	23					
CATTENOM-2	1362	914,8	90,4%	17	DAMPIERRE-4	937	587,2	84,3%	32	PALUEL-4	1382	853,6	83,1%	34	Facteur de charge du parc nucléaire : 66,9% (par rapport à la puissance brute)				
CATTENOM-3	1362	-1,6	-0,2%	50	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-15,4	-1,5%	54					
CATTENOM-4	1362	932,8	92,2%	11	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	-2,8	-0,3%	51					
CHINON-B-1	954	537,1	75,8%	39	FLAMANVILLE-1	1382	-0,4	0,0%	48	ST. ALBAN-1	1381	903,9	88,1%	21					
CHINON-B-2	954	533,6	75,3%	40	FLAMANVILLE-2	1382	903,4	88,0%	22	ST. ALBAN-2	1381	881,3	85,9%	25					
CHINON-B-3	954	632,0	89,2%	19	GOLFECH-1	1363	-1,4	-0,1%	49										
CHINON-B-4	954	636,7	89,8%	18	GOLFECH-2	1363	946,2	93,4%	10										

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

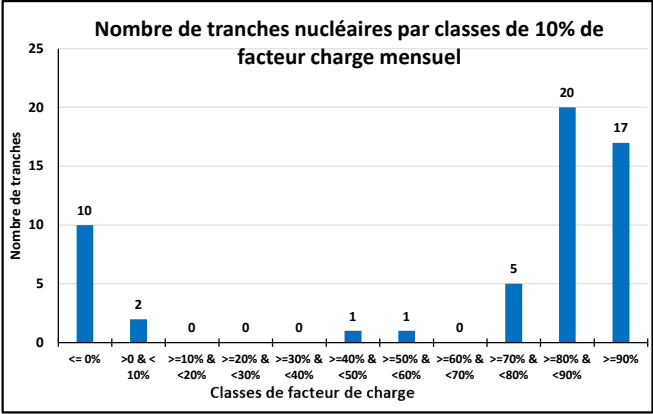
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	207	51	1651	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	241,8	225,5	93,3%	Production (GWh)	372	627
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	27,9	65,7	235,0%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	9,5%	1,03%	37,0%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	192,7	159,2	82,6%	Facteur de charge	19,7%	17,3%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	107,2	85,0	79,4%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	45,5	91,4	200,9%			
				Total		4635,26	615,1	626,9	101,9%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

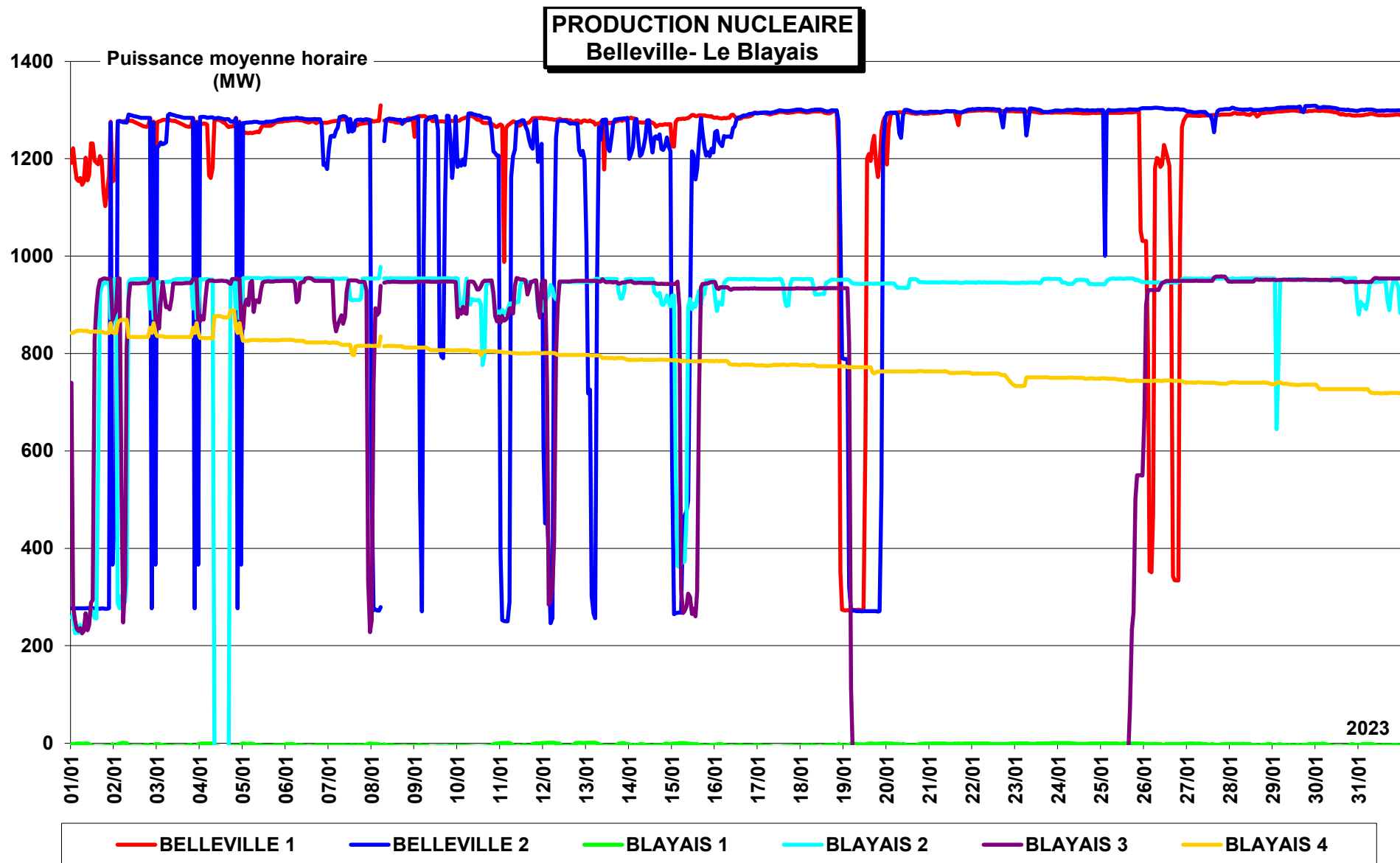
25	Nombre de tranches nucléaires par classes de 10% de facteur charge mensuel	

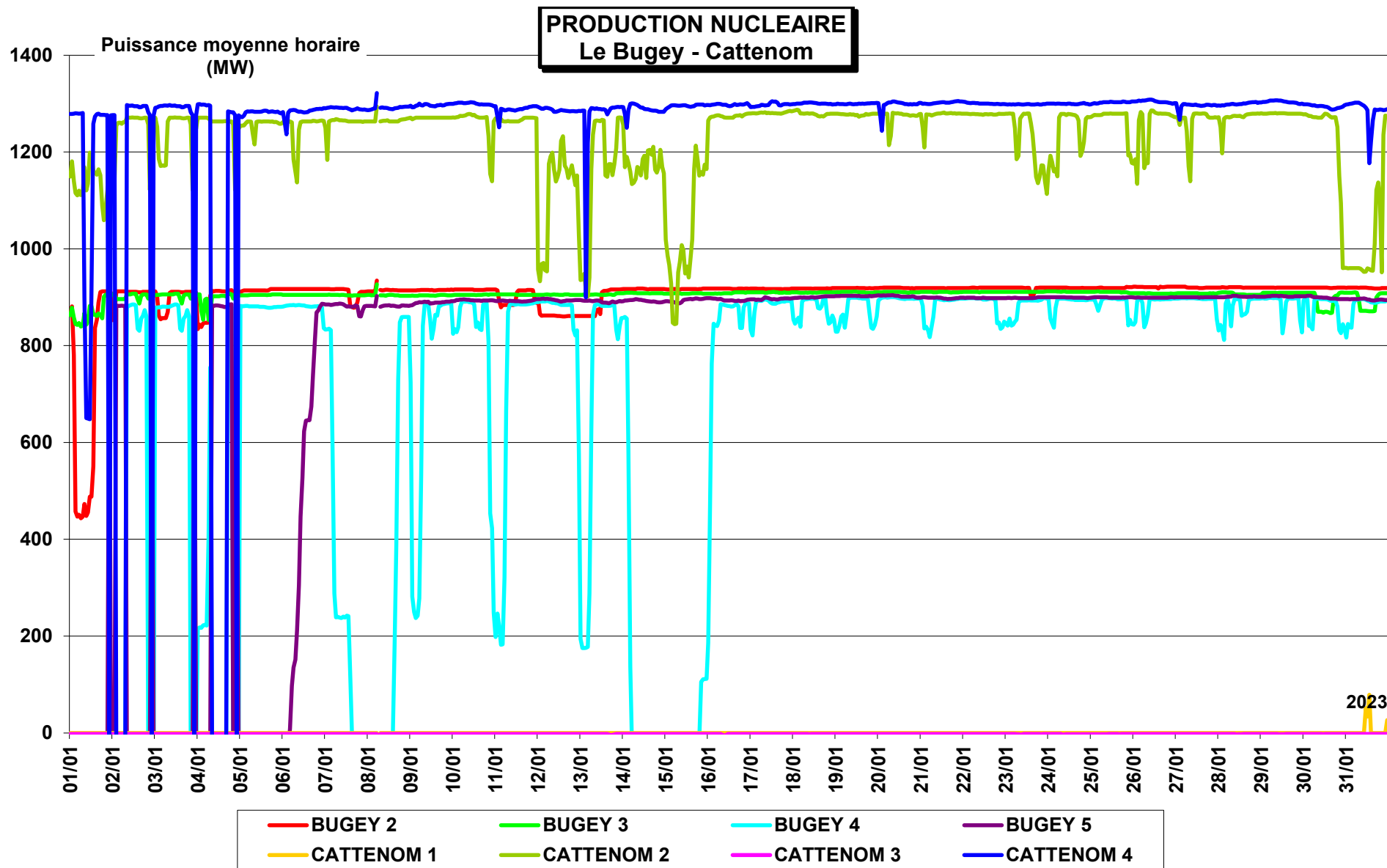
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = pompage
Pages 20 à 25 :	Production hydraulique (hors STEP)
Pages 26 à 29 :	Production gaz
Pages 30 à 31 :	Production charbon
Pages 32 à 34 :	Production fioul et pointe
Page 35 :	Production biomasse

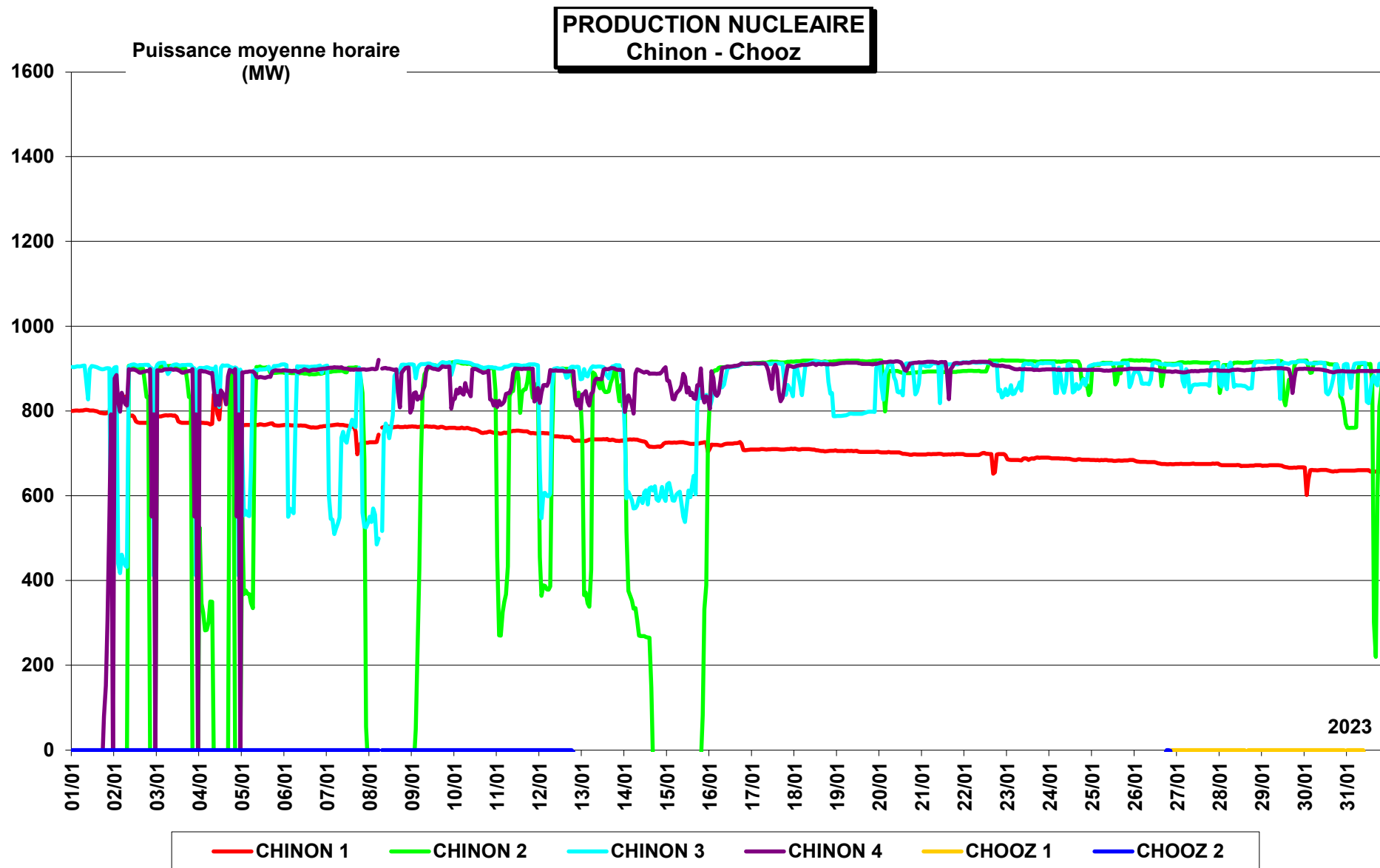
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

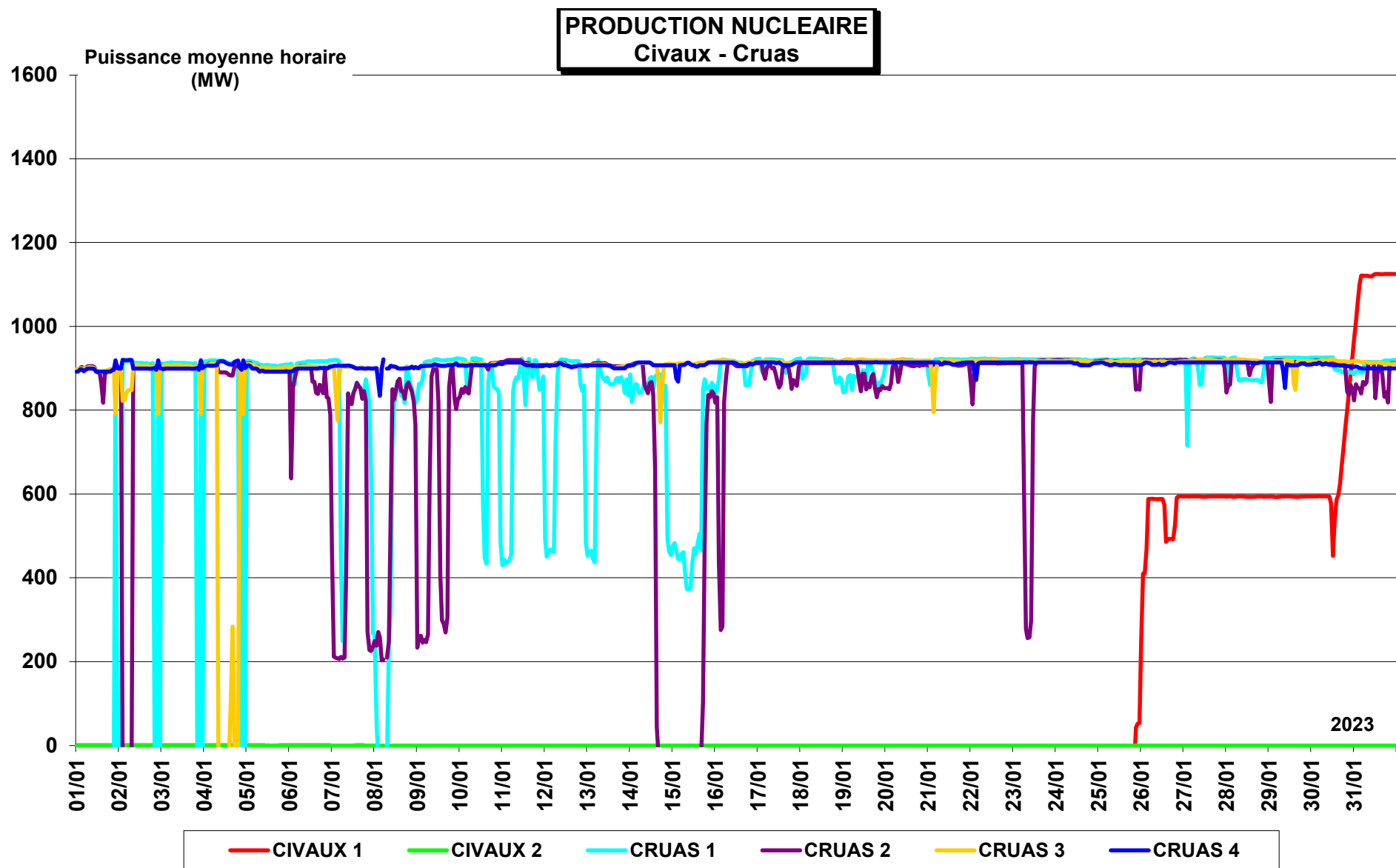
Données manquantes :
8 janvier de 6h à 7h

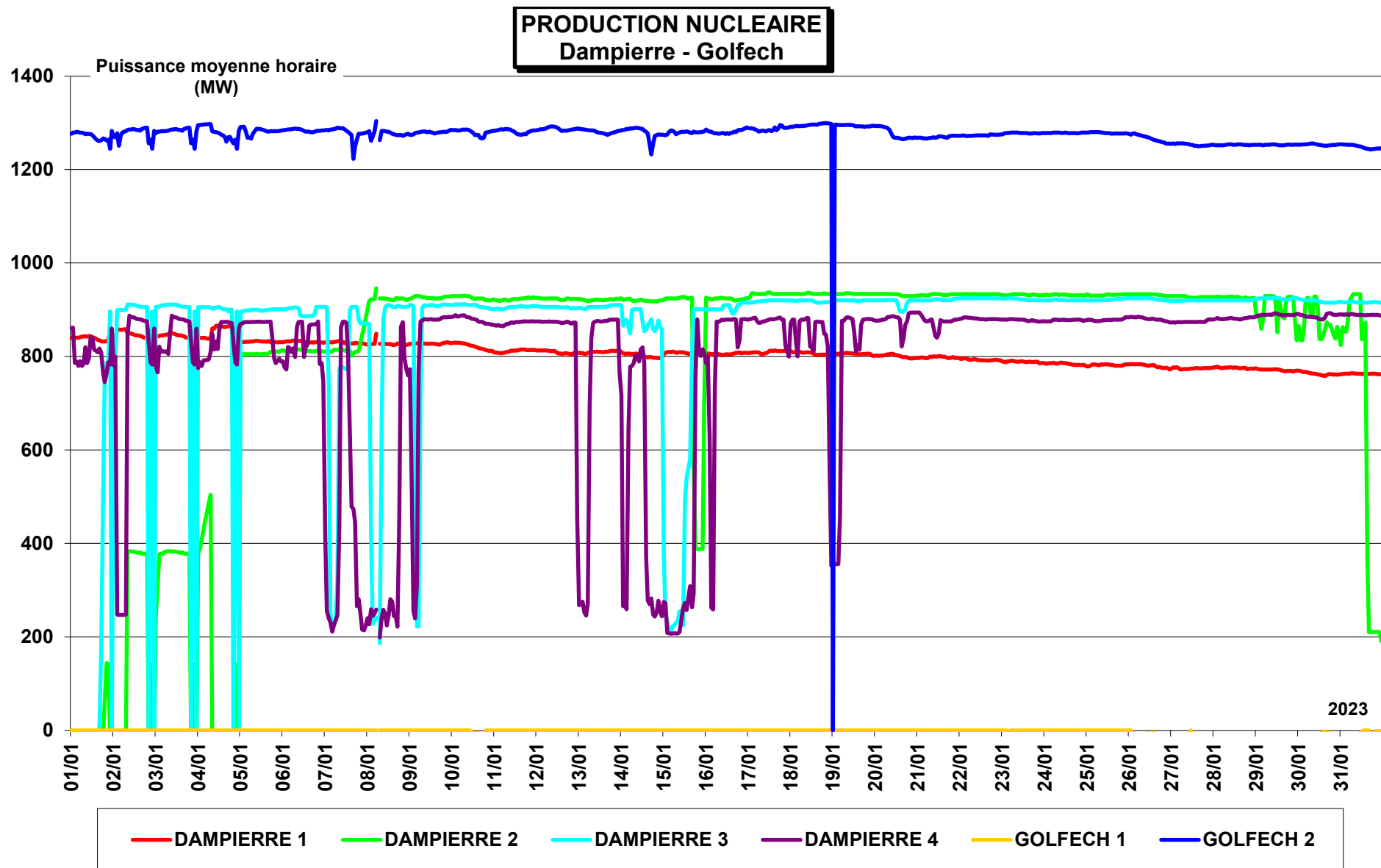


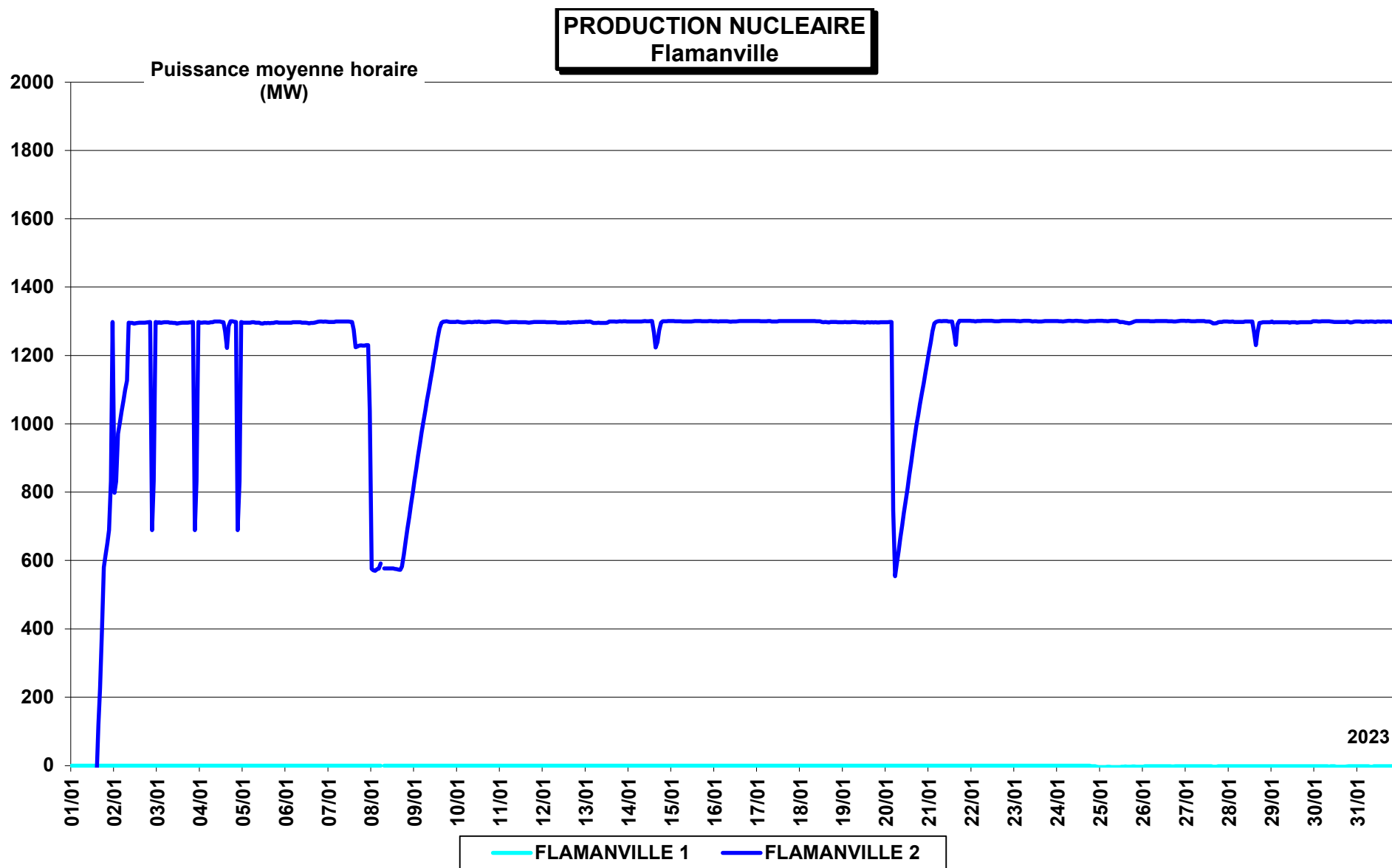




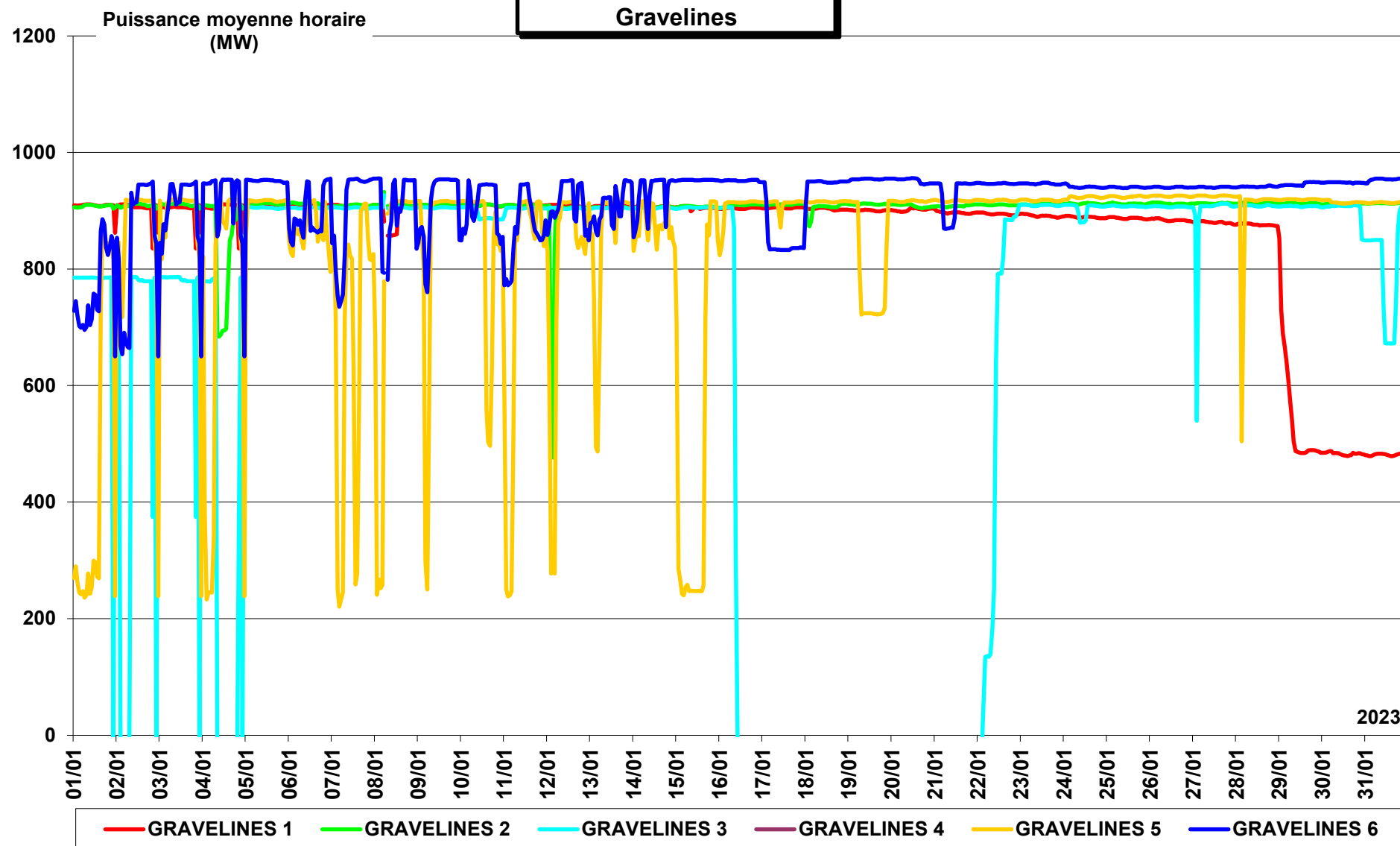


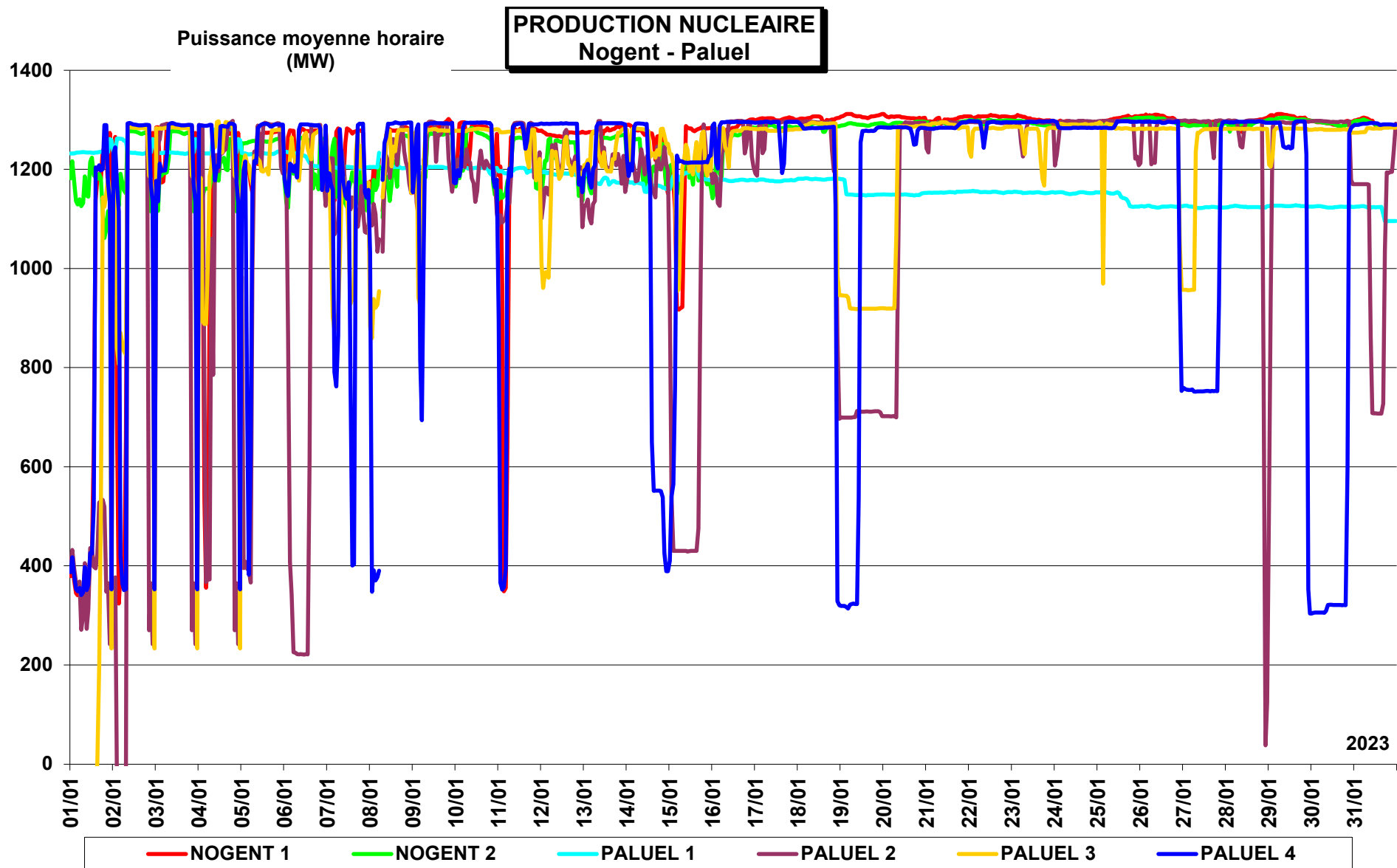


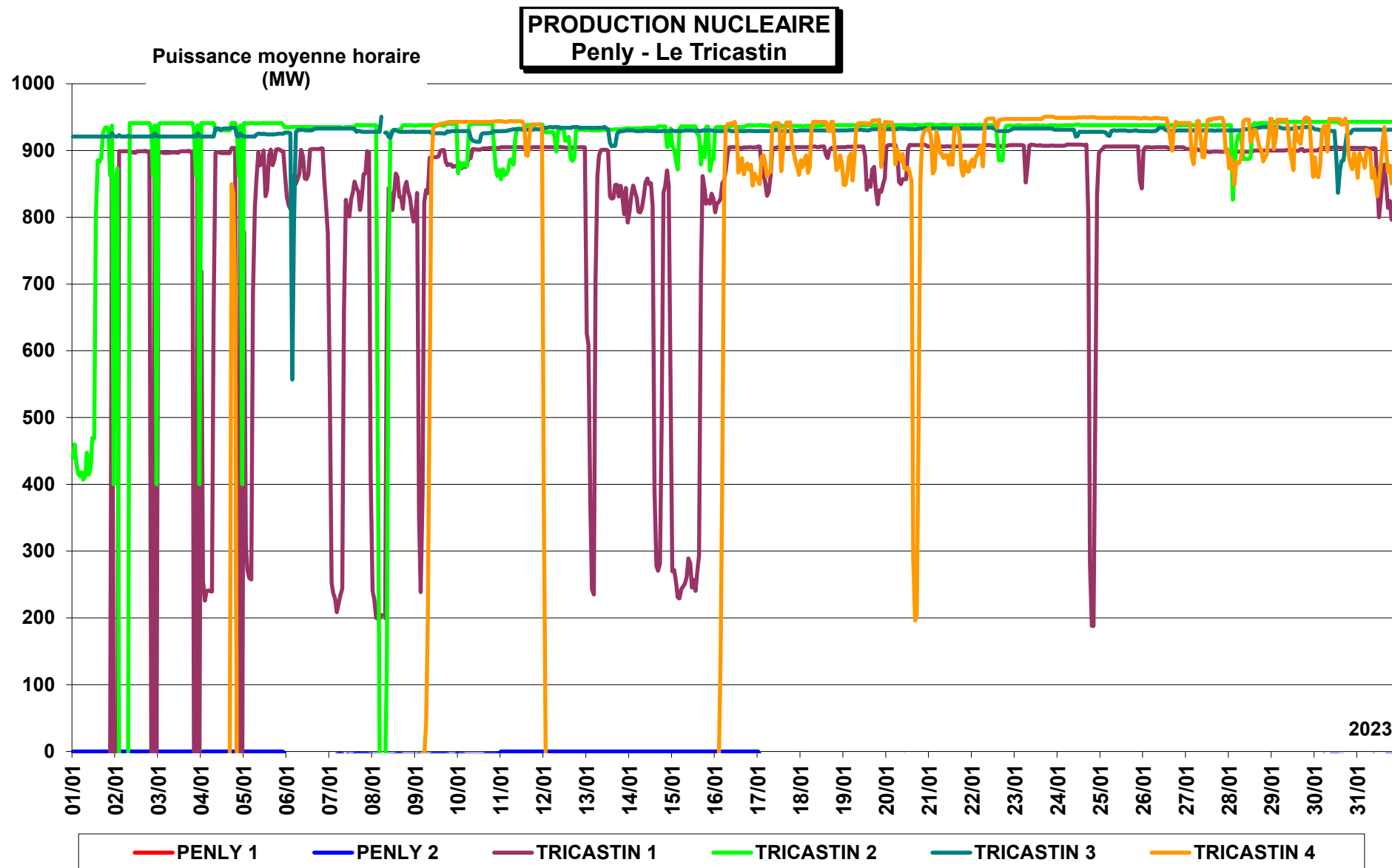


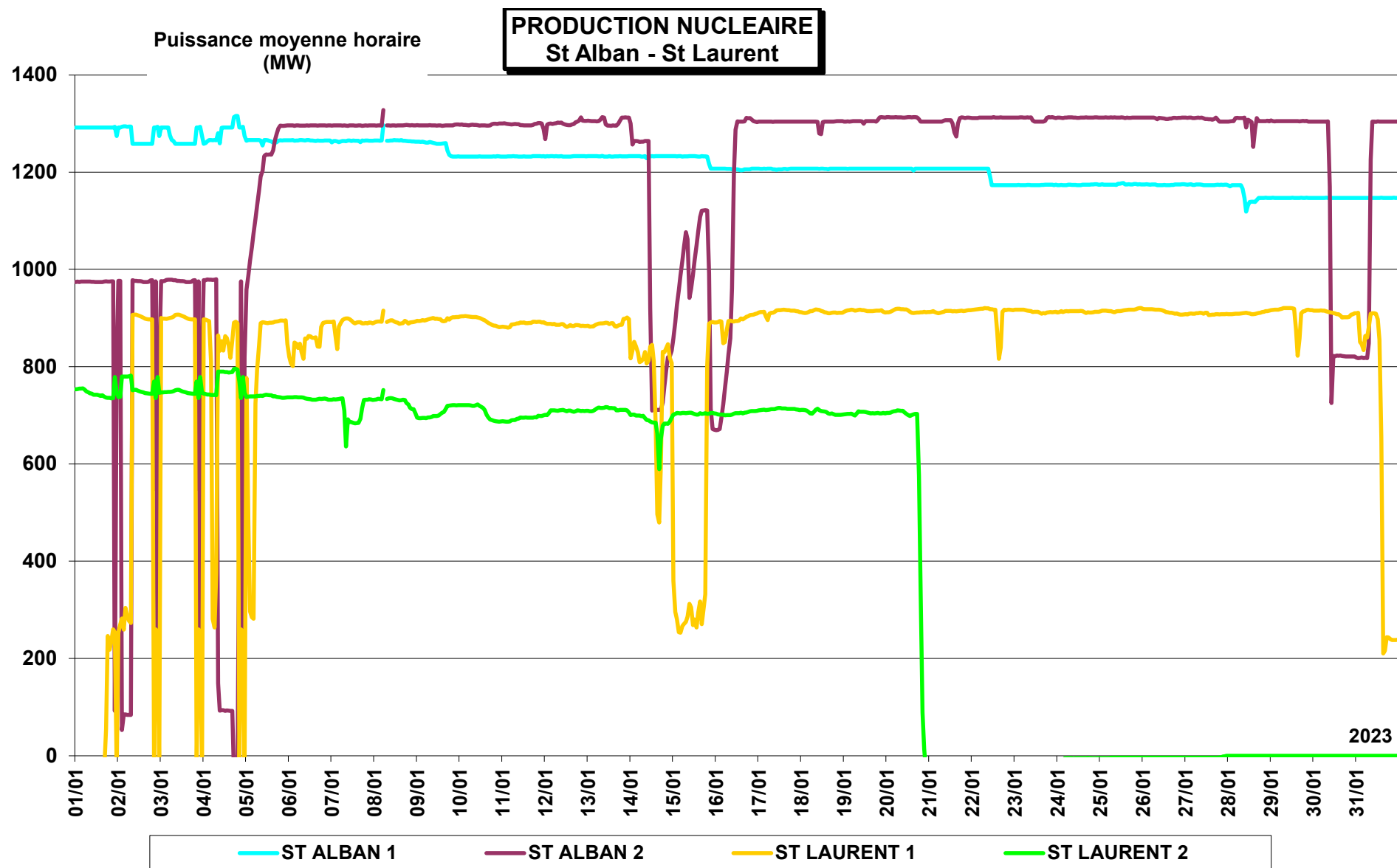


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

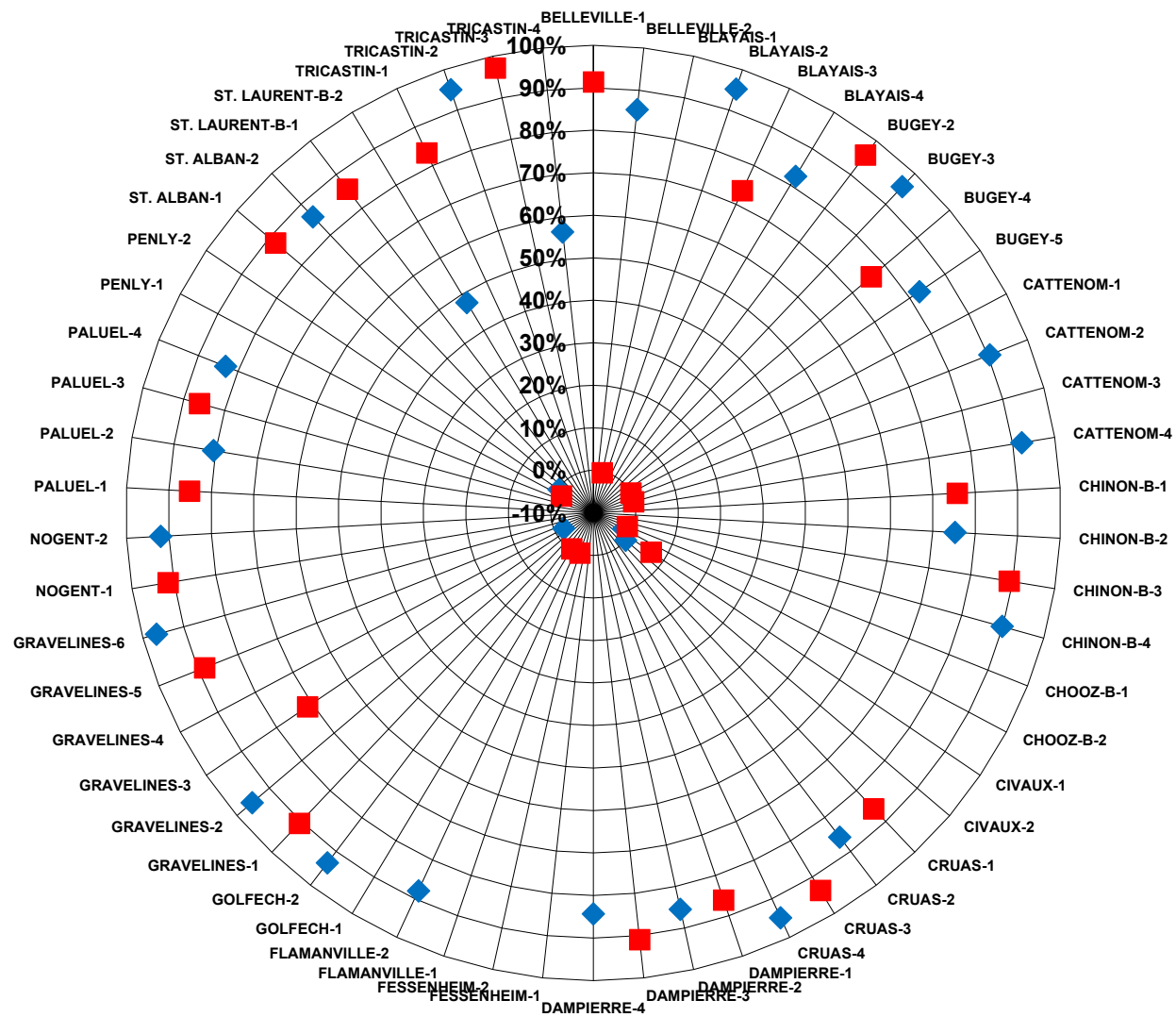


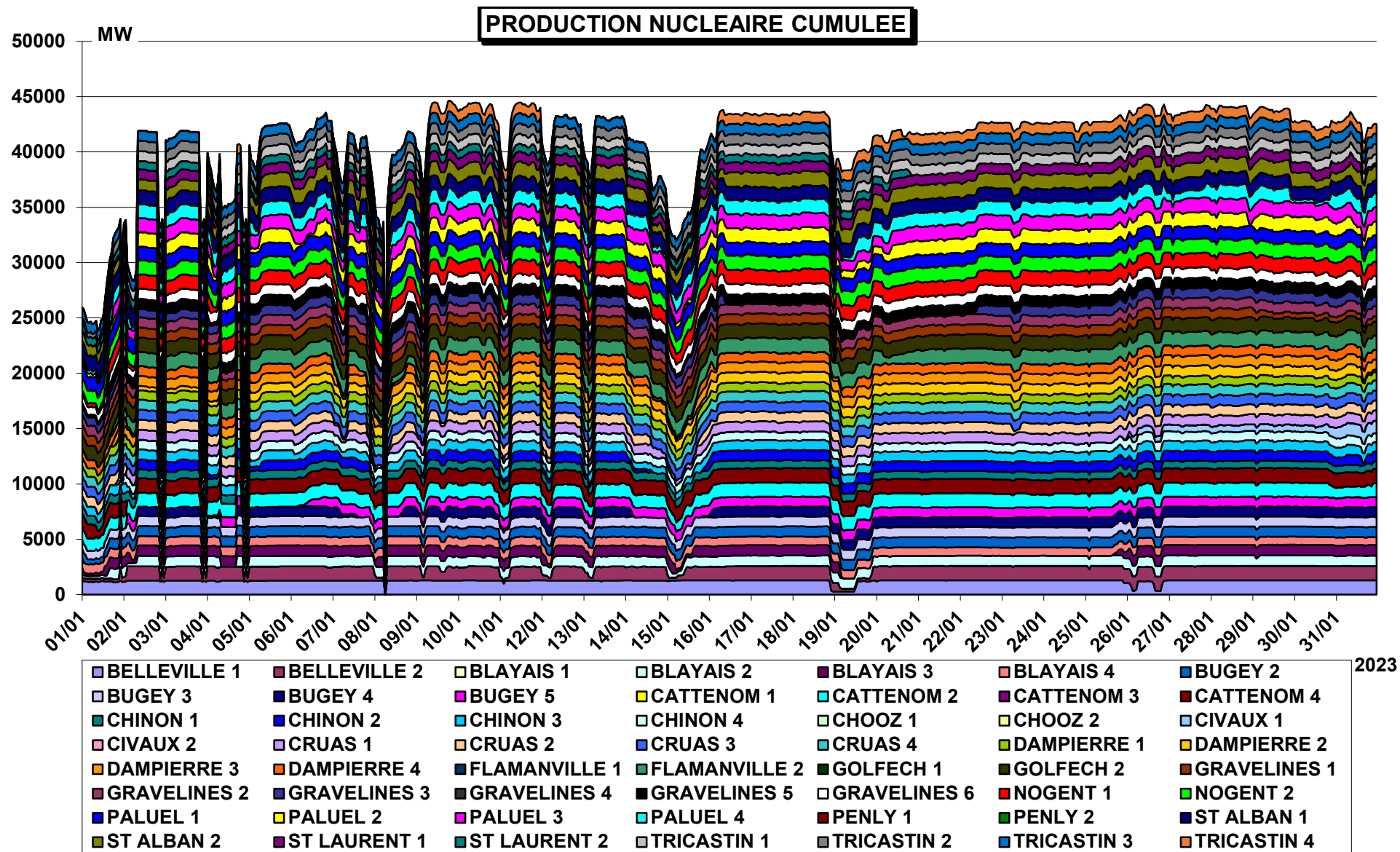






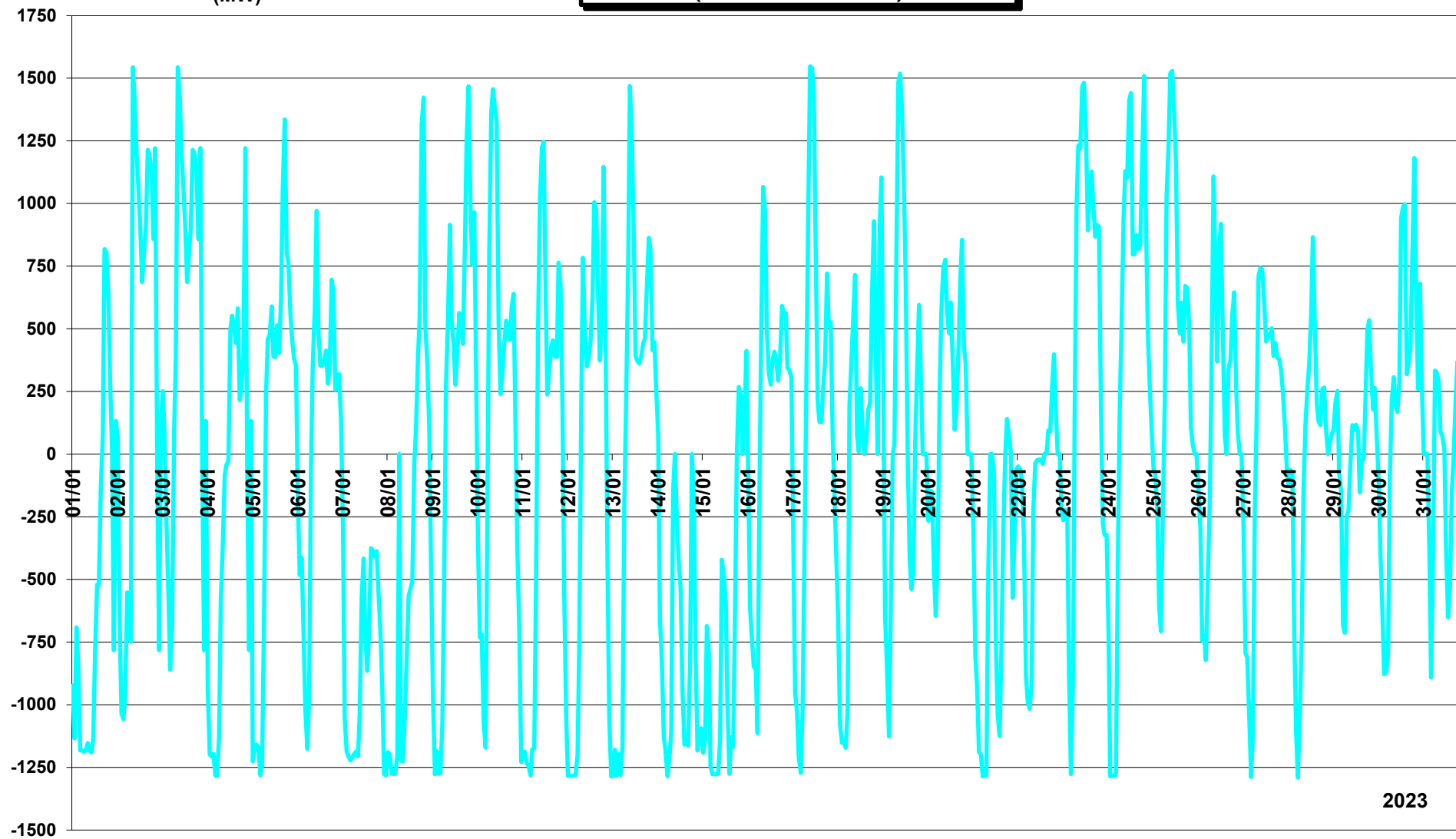
Facteur charge tranches nucléaires (Janvier 2023)



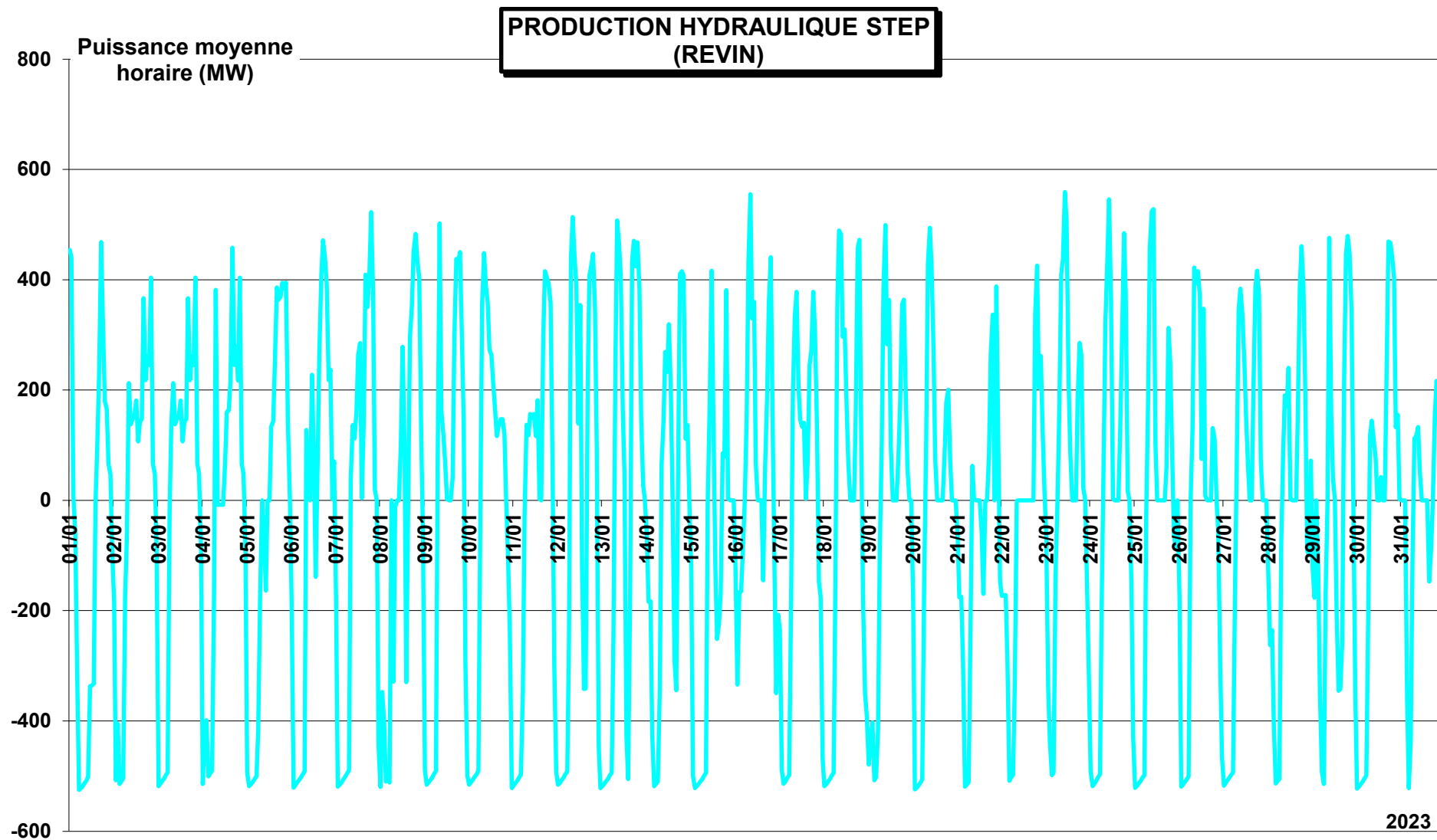


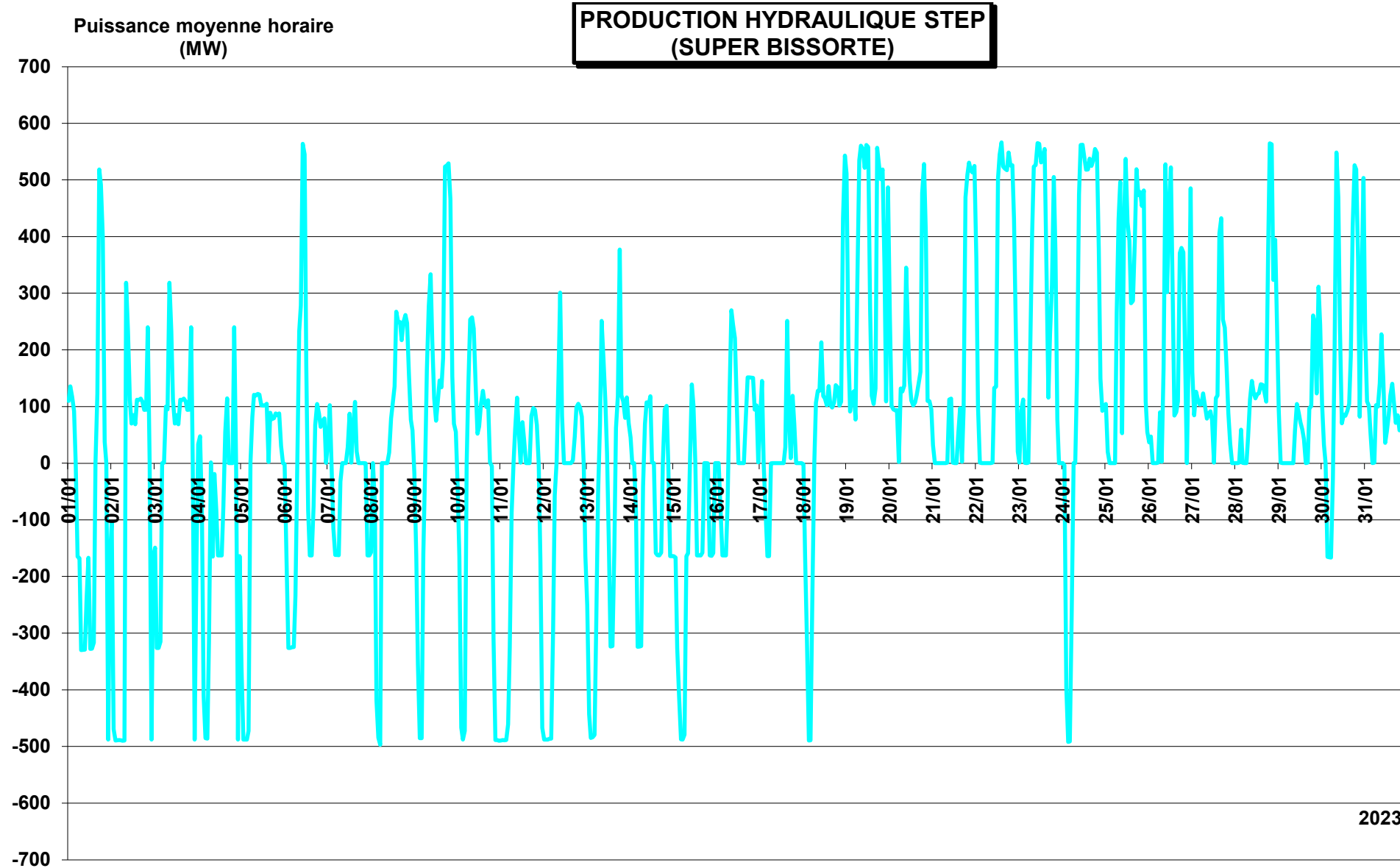
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



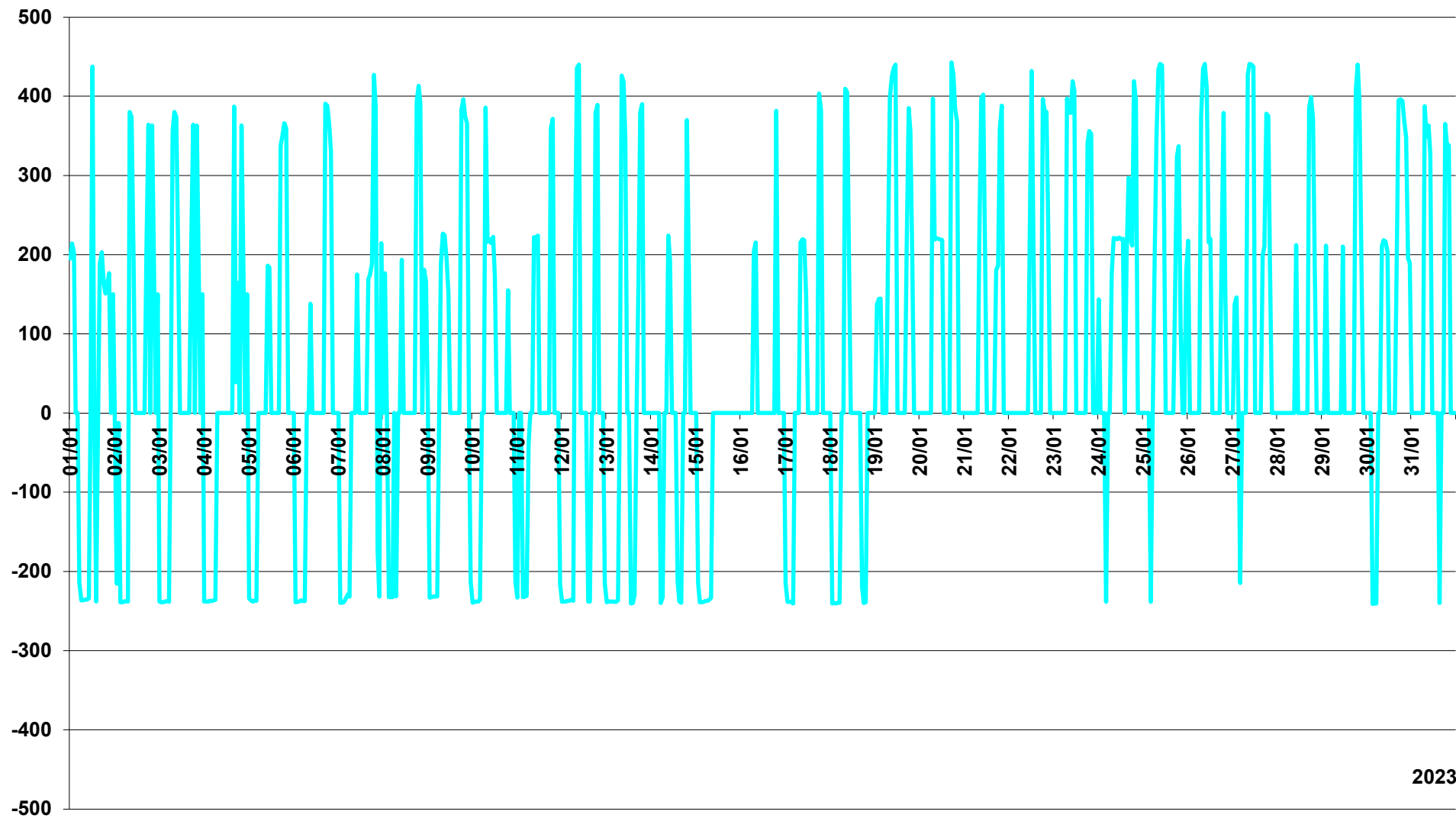
2023



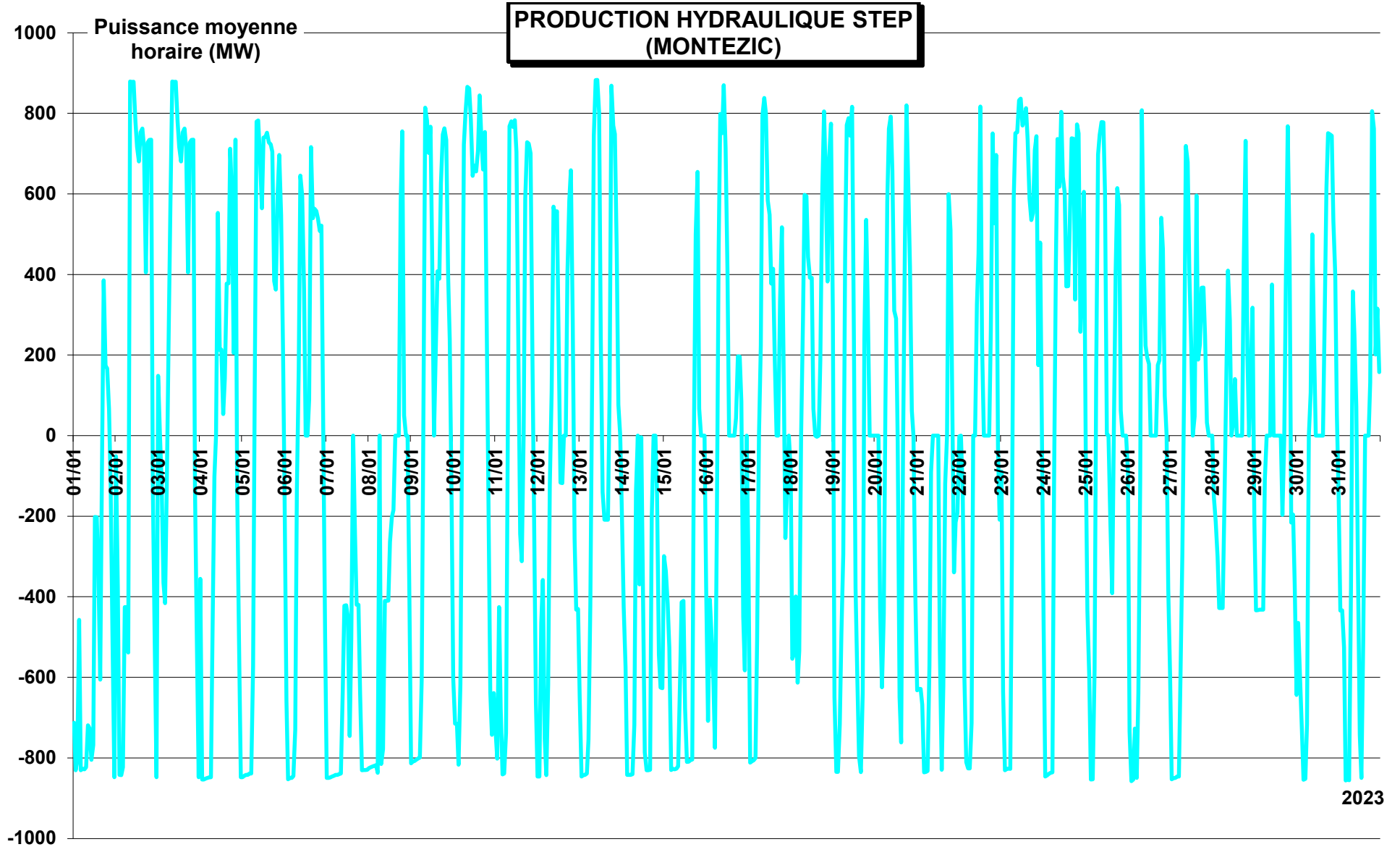


Puissance moyenne
horaire (MW)

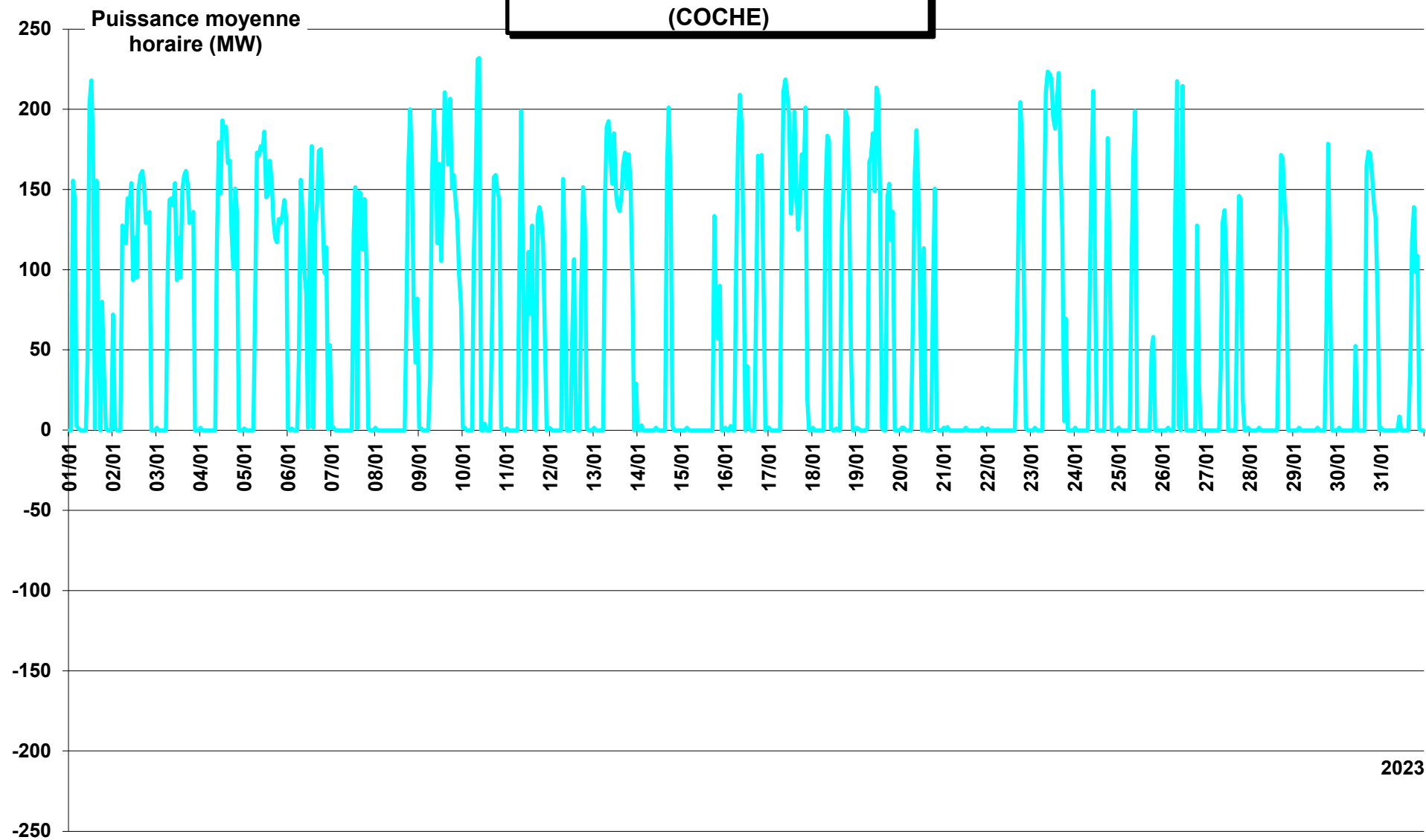
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



2023



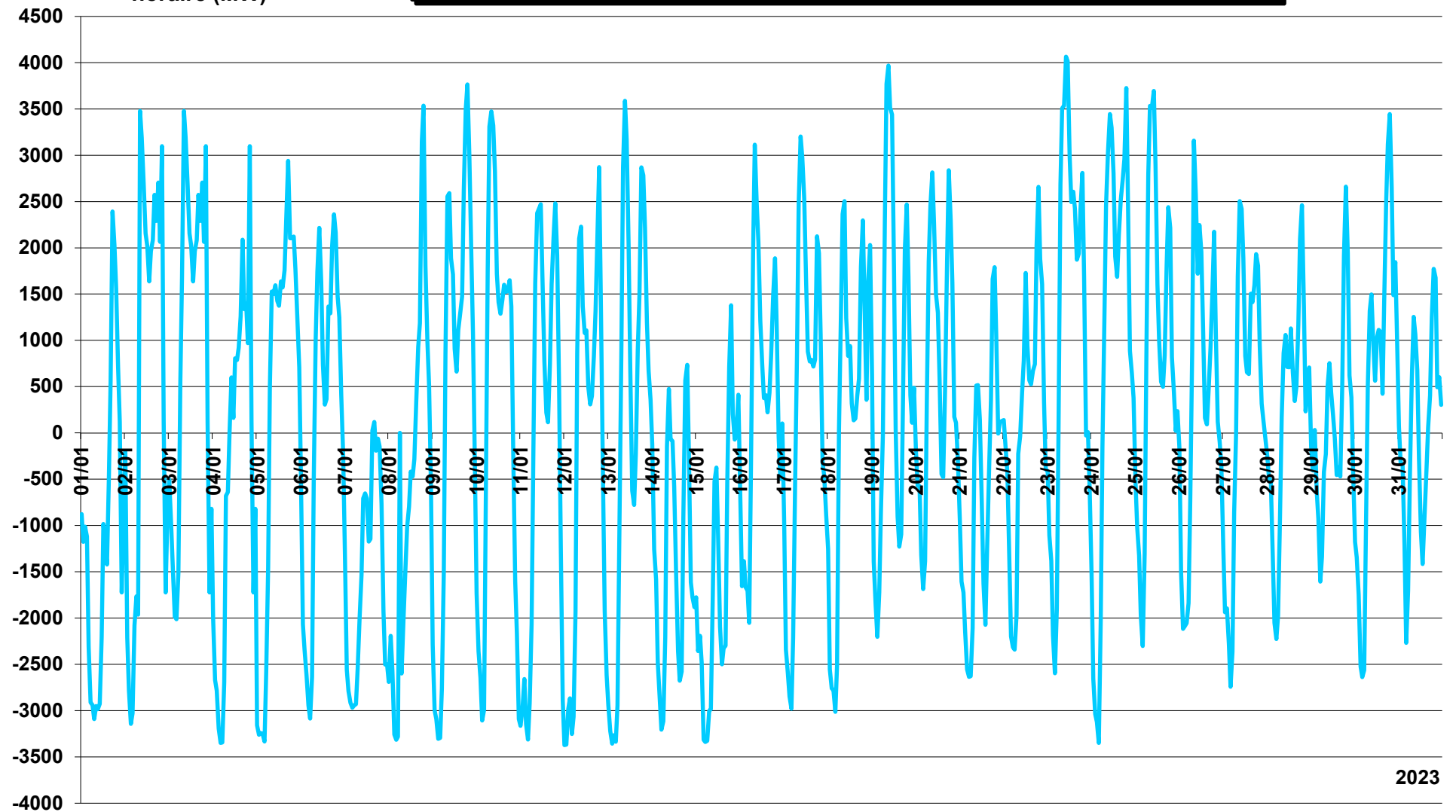
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(COCHE)**



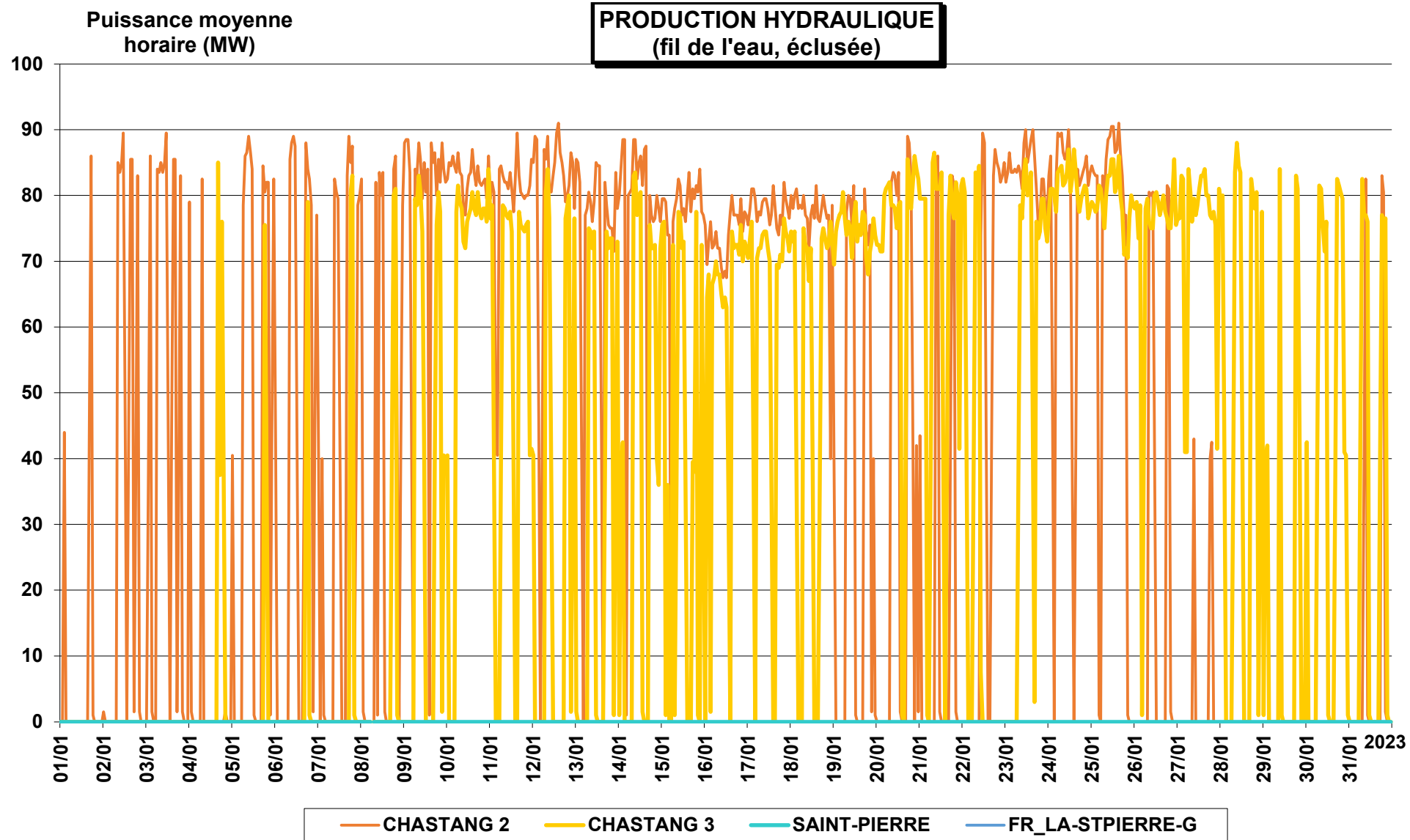
2023

Puissance moyenne
horaire (MW)

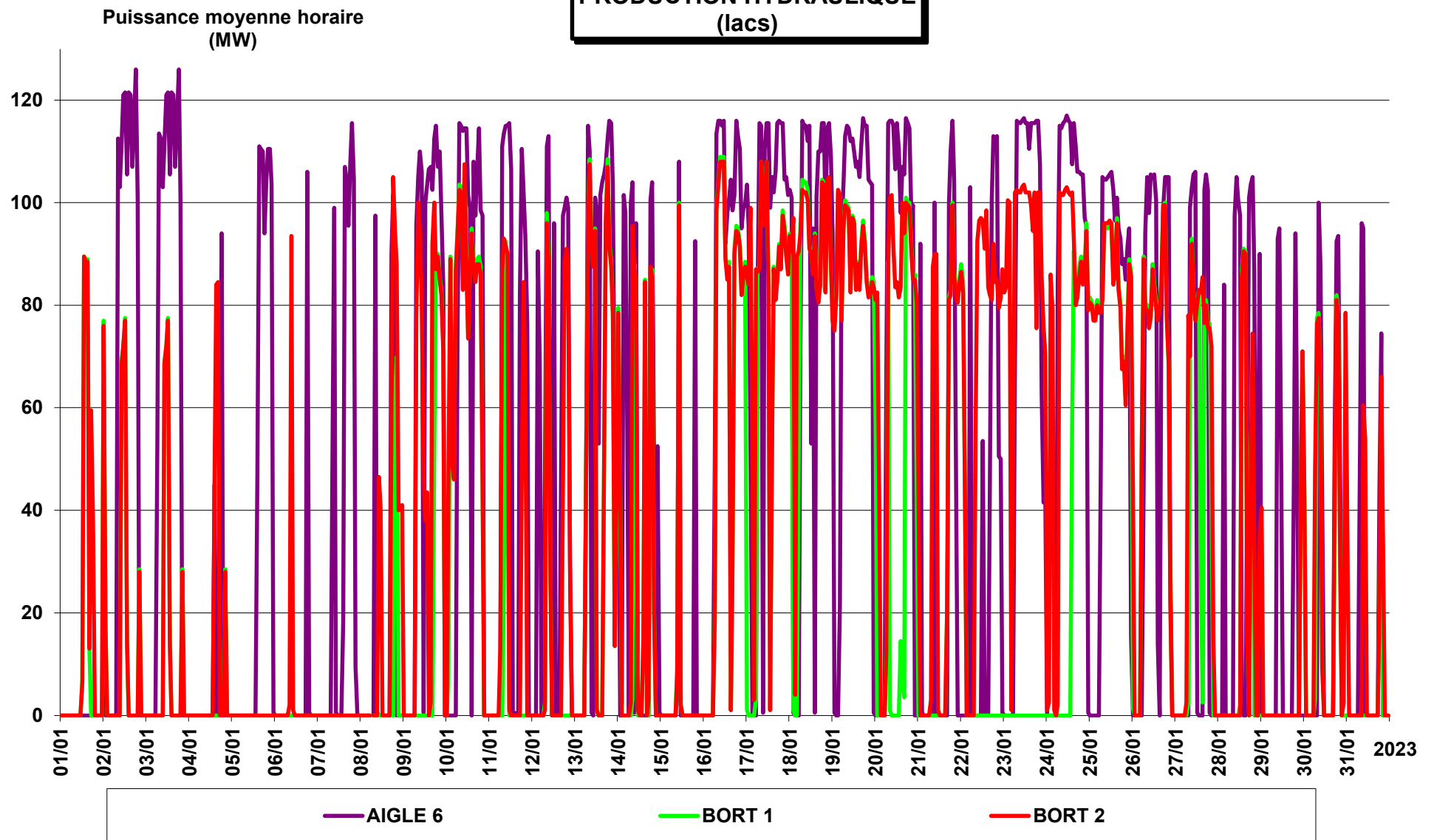
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(Revin + Super Bissorte + Le Cheylas + Montezic + Grand Maison + Coche)



2023

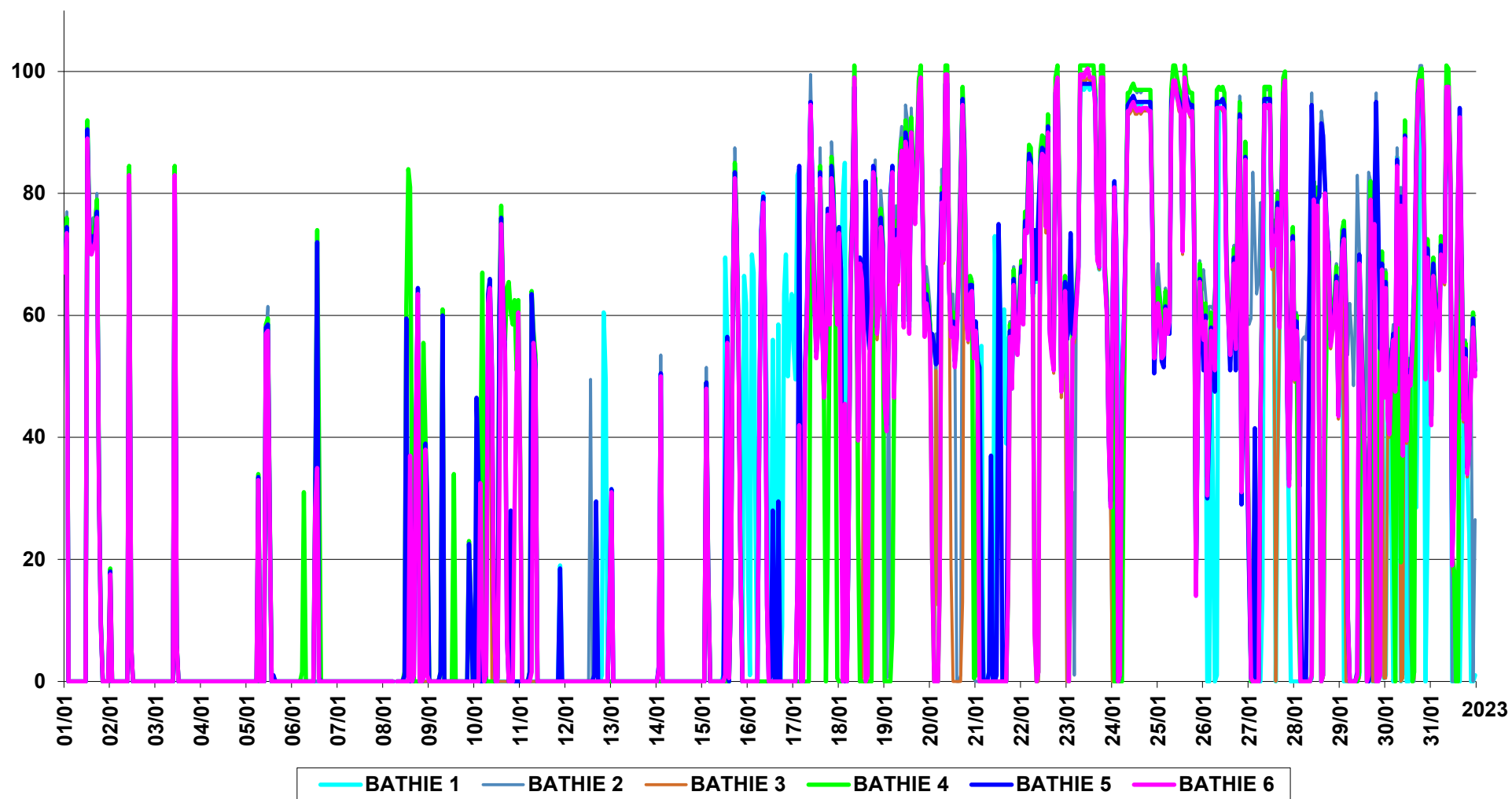


PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

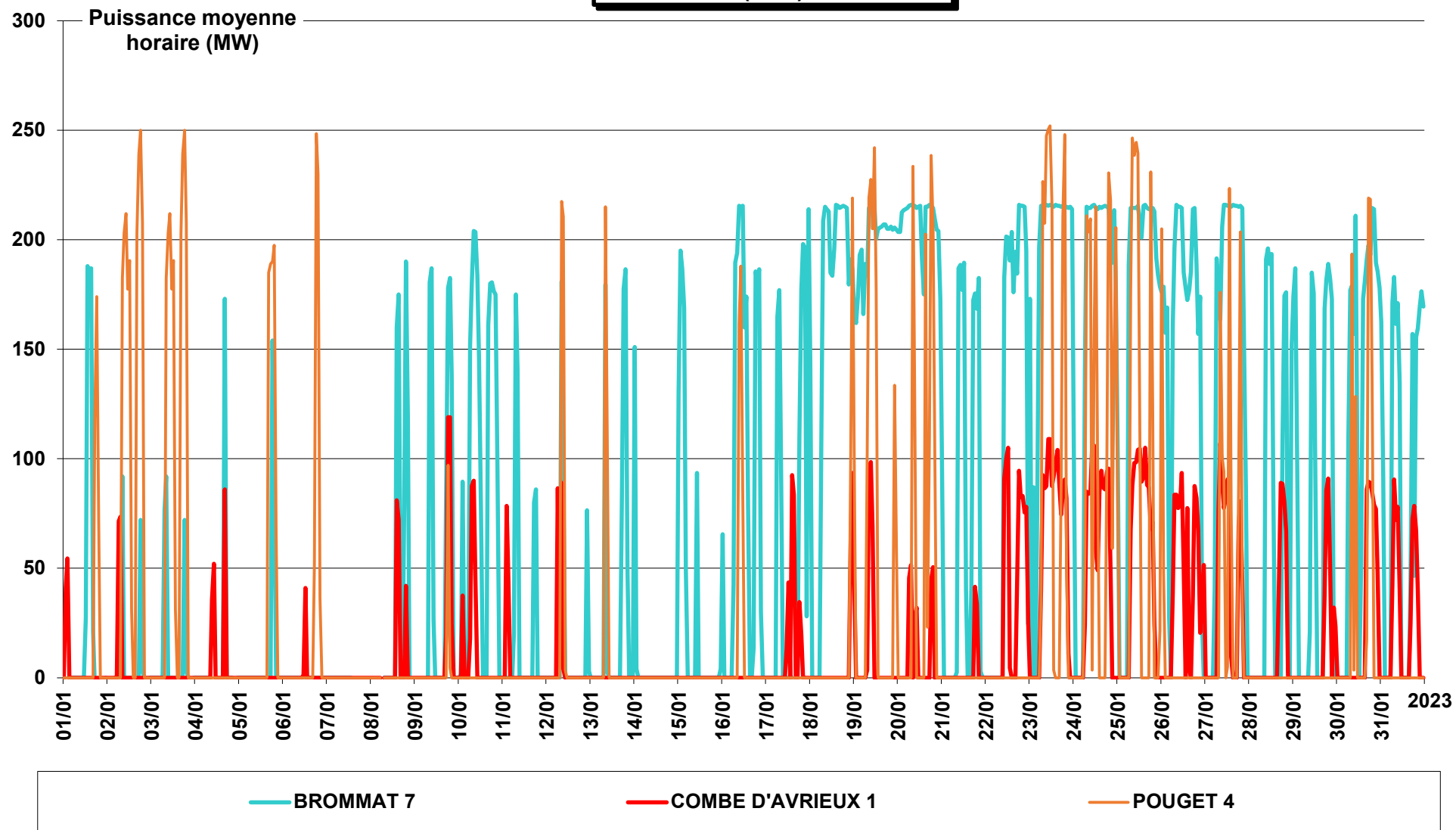


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

