

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	109,2	11,4%	38	CHOOZ-B-1	1560	-0,1	0,0%	42	GRAVELINES-1	951	318,5	47,8%	29	ST. LAURENT-B-1	956	292,4	43,7%	31	
BELLEVILLE-2	1363	781,5	81,9%	19	CHOOZ-B-2	1560	288,2	26,4%	35	GRAVELINES-2	951	578,1	86,8%	12	ST. LAURENT-B-2	956	174,0	26,0%	36	
BLAYAIS-1	951	448,0	67,3%	24	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	40	GRAVELINES-3	951	632,4	95,0%	1	TRICASTIN-1	955	599,3	89,6%	11	
BLAYAIS-2	951	-16,5	-2,5%	56	CIVAUX-2	1561	400,7	36,7%	32	GRAVELINES-4	951	-2,8	-0,4%	47	TRICASTIN-2	955	630,7	94,3%	4	
BLAYAIS-3	951	209,6	31,5%	34	CRUAS-1	956	577,6	86,3%	15	GRAVELINES-5	951	566,3	85,1%	16	TRICASTIN-3	955	-14,3	-2,1%	55	
BLAYAIS-4	951	629,6	94,6%	3	CRUAS-2	956	-4,2	-0,6%	51	GRAVELINES-6	951	232,5	34,9%	33	TRICASTIN-4	955	427,0	63,9%	26	
BUGEY-2	945	-1,2	-0,2%	44	CRUAS-3	956	-3,8	-0,6%	50	NOGENT-1	1363	682,8	71,6%	23	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 19 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 34,2% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 21 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 35,8% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 10 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 15,8%					
BUGEY-3	945	-22,6	-3,4%	57	CRUAS-4	956	611,3	91,3%	8	NOGENT-2	1363	-6,2	-0,7%	53						
BUGEY-4	917	604,4	94,2%	5	DAMPIERRE-1	937	-2,6	-0,4%	46	PALUEL-1	1382	762,0	78,8%	22						
BUGEY-5	917	609,6	95,0%	2	DAMPIERRE-2	937	79,4	12,1%	37	PALUEL-2	1382	-6,1	-0,6%	52						
CATTENOM-1	1362	772,6	81,0%	20	DAMPIERRE-3	937	606,0	92,4%	6	PALUEL-3	1382	430,8	44,5%	30						
CATTENOM-2	1362	1,4	0,1%	39	DAMPIERRE-4	937	-12,9	-2,0%	54	PALUEL-4	1382	878,5	90,8%	10	FC : facteur de charge Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CATTENOM-3	1362	808,2	84,8%	17	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	0,0	0,0%	41						
CATTENOM-4	1362	609,1	63,9%	25	FESSENHEIM-2	920	543,3	84,4%	18	PENLY-2	1382	835,4	86,4%	13						
CHINON-B-1	954	615,4	92,2%	7	FLAMANVILLE-1	1382	-4,6	-0,5%	49	ST. ALBAN-1	1381	-0,8	-0,1%	43						
CHINON-B-2	954	420,5	63,0%	27	FLAMANVILLE-2	1382	-4,5	-0,5%	48	ST. ALBAN-2	1381	834,7	86,3%	14						
CHINON-B-3	954	385,7	57,7%	28	GOLFECH-1	1363	870,5	91,2%	9	Facteur de charge du parc nucléaire : 47,1%										
CHINON-B-4	954	-2,3	-0,3%	45	GOLFECH-2	1363	769,4	80,6%	21	(par rapport à la puissance brute)										

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	19
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		34,2%
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	21
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		35,8%
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	10
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		15,8%

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)	-5	61	2036	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	144,7	141,7	97,9%	Production (GWh)	210	440
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	22,4	78,9	351,8%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	-0,2%	1,30%	48,5%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	92,7	71,6	77,2%	Facteur de charge	11,9%	12,9%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	44,5	35,1	78,9%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	43,5	113,0	259,7%			
				Total		4635,26	347,9	440,4	126,6%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

20

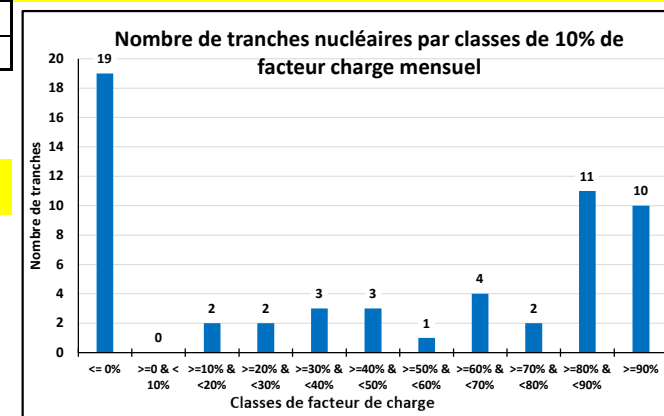
19

18

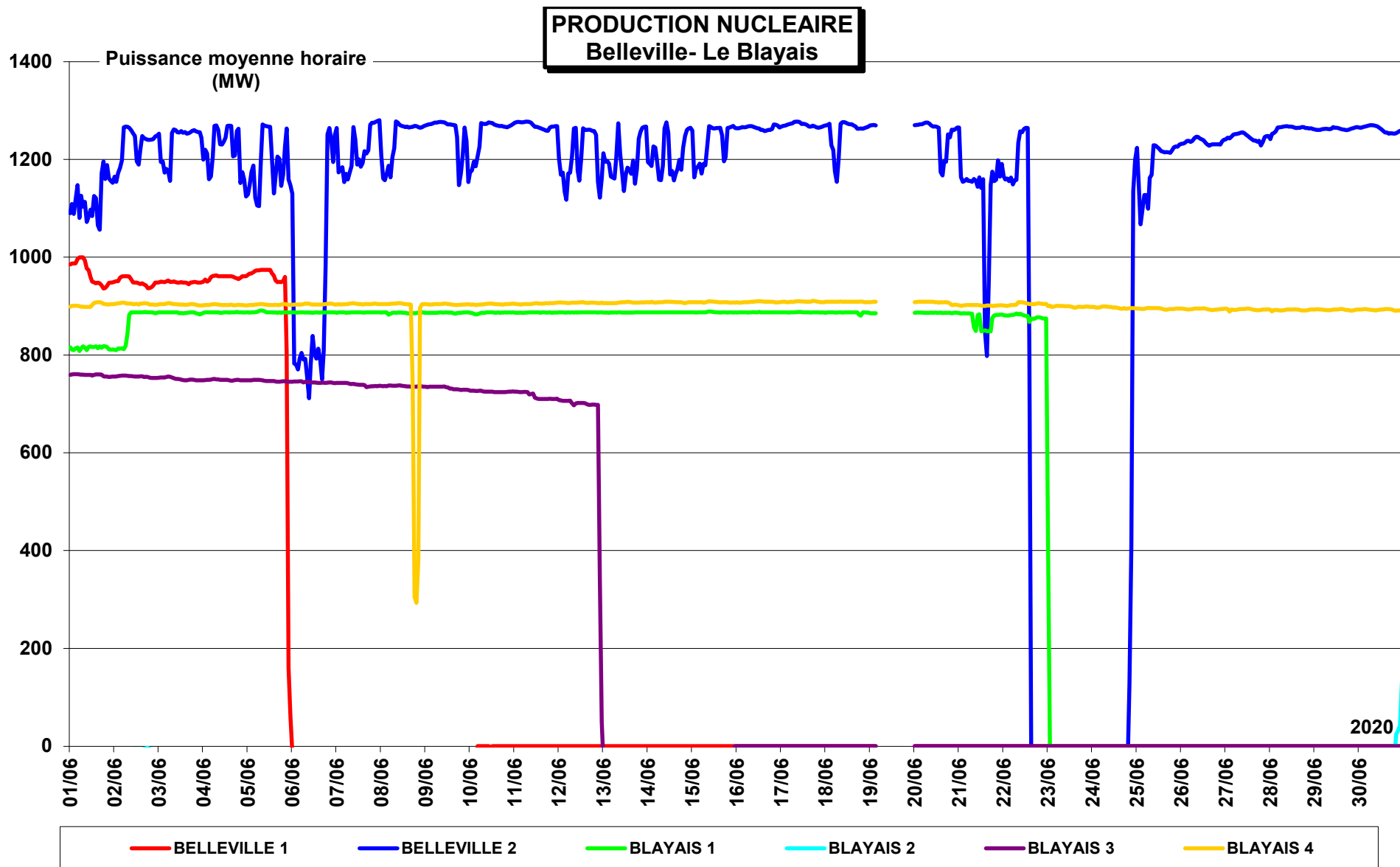
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

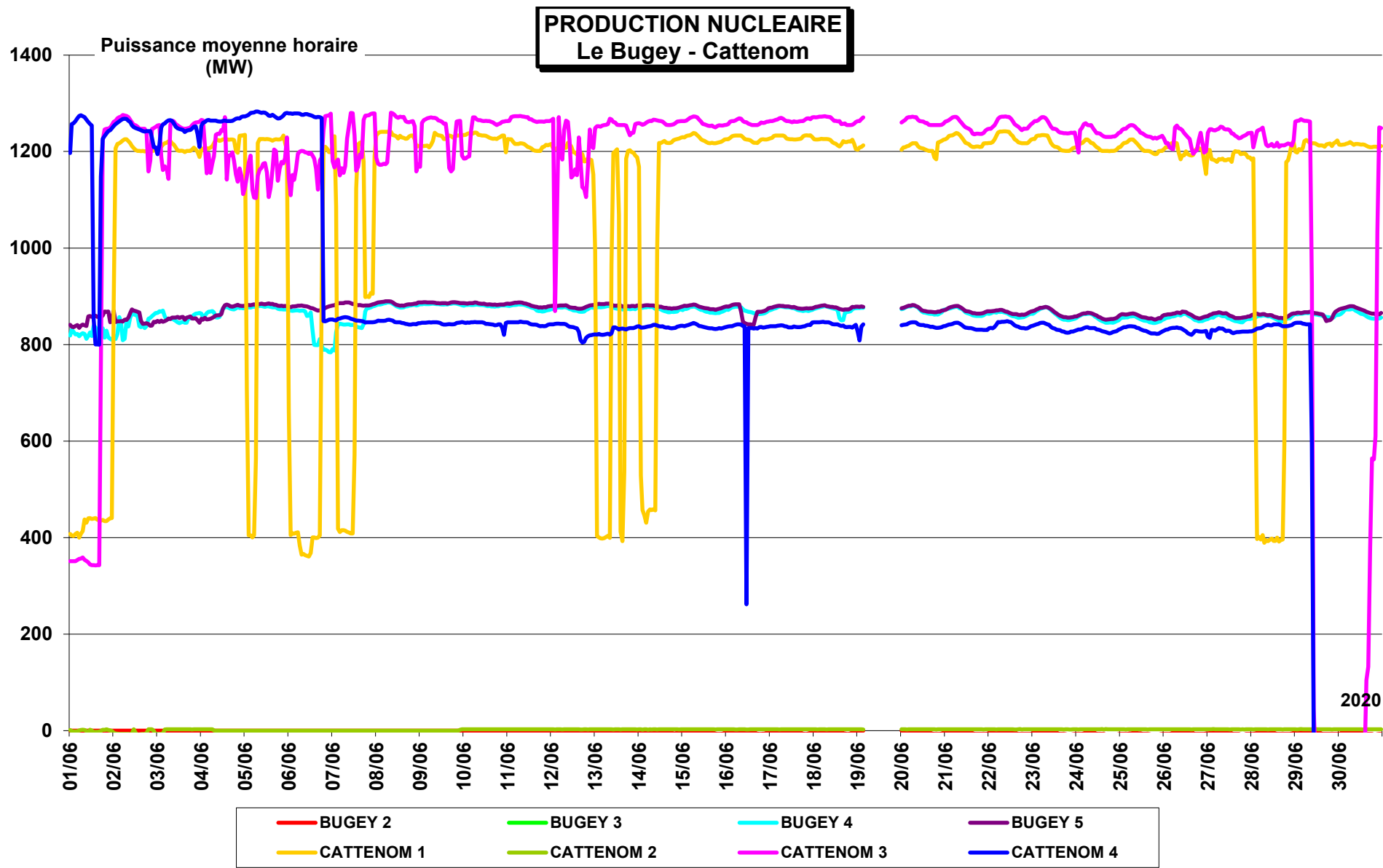
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = pompage
Pages 20 à 25 :	Production hydraulique (hors STEP)
Pages 26 à 28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

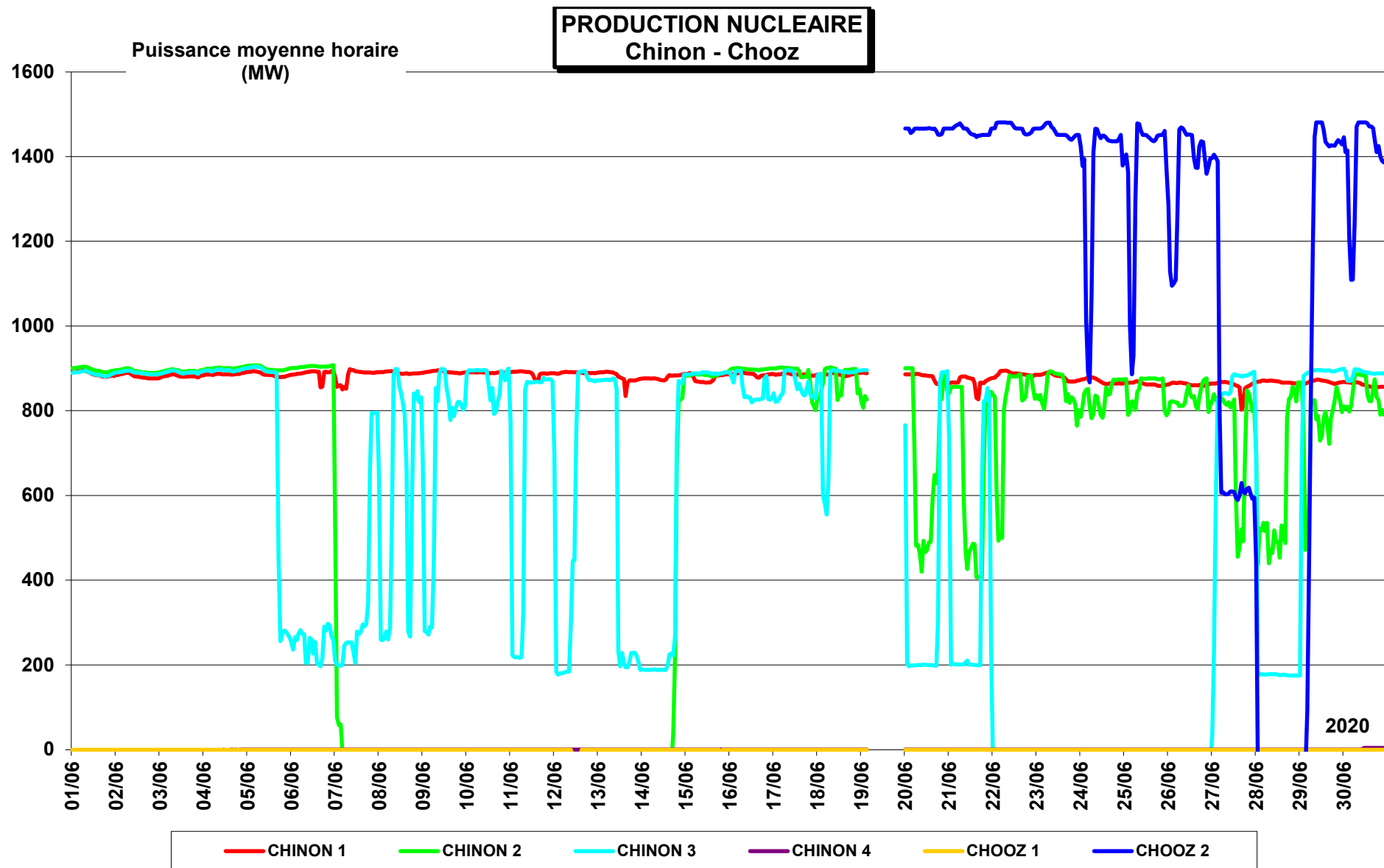
Données manquantes :
19 juin de 4h à 24h



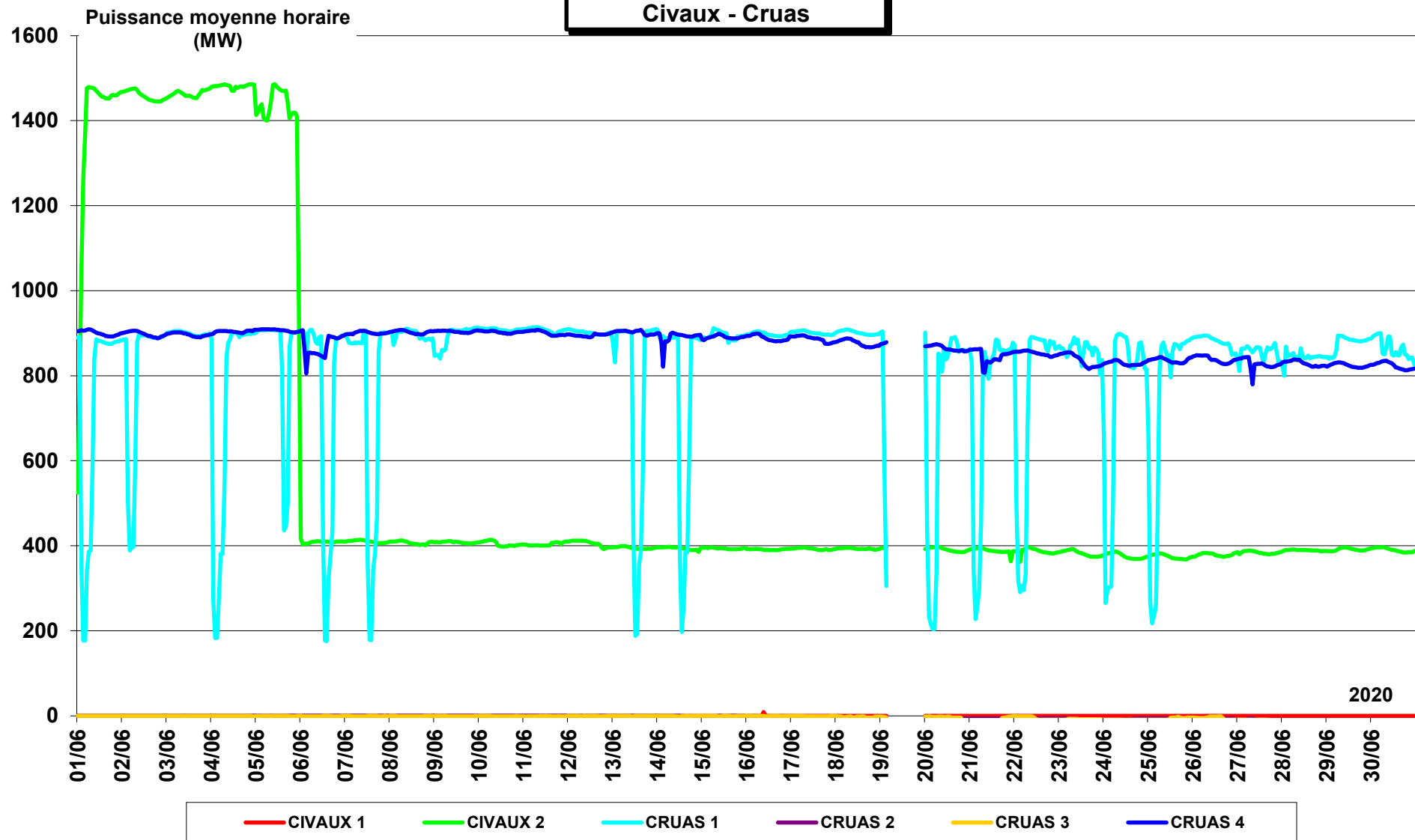
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



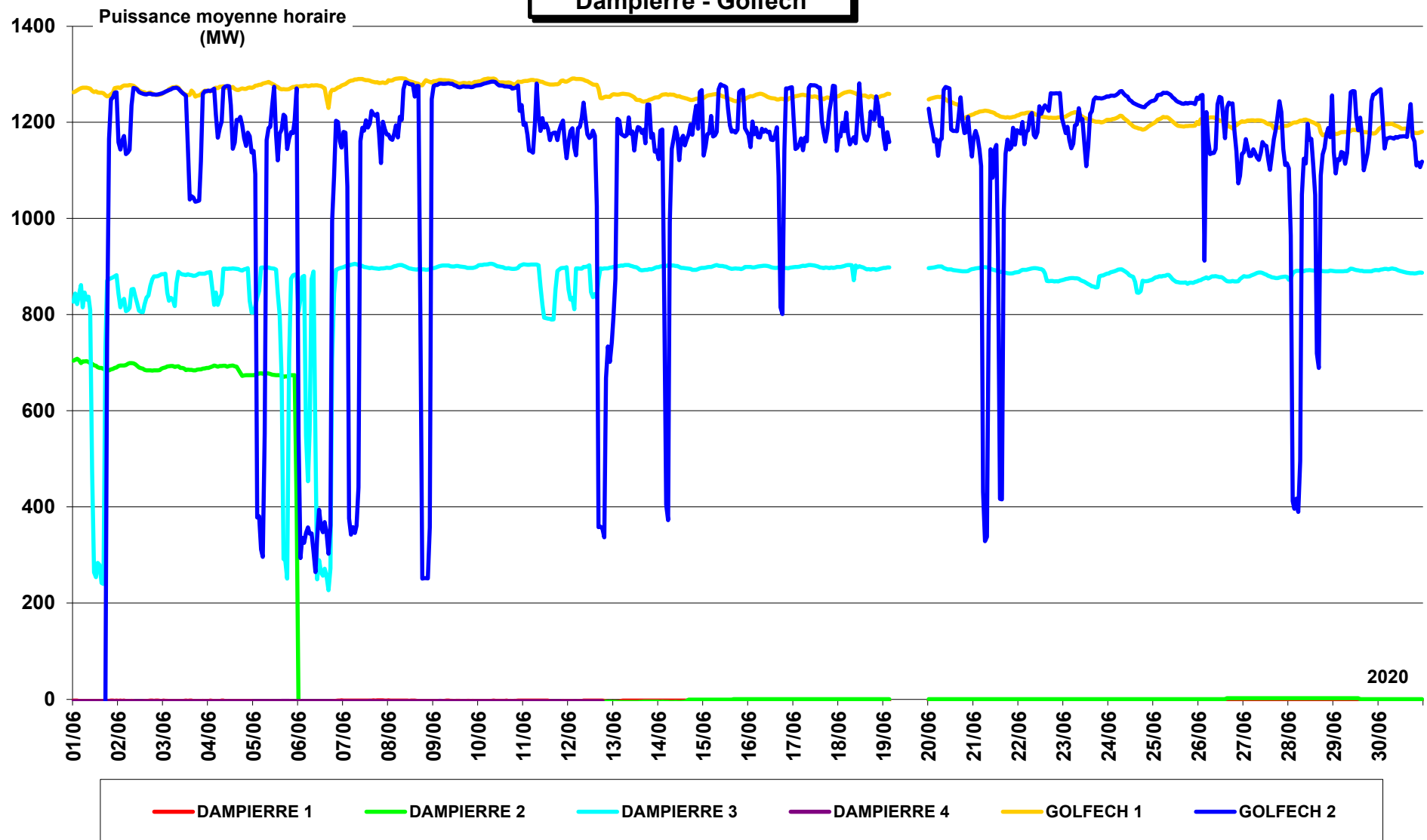




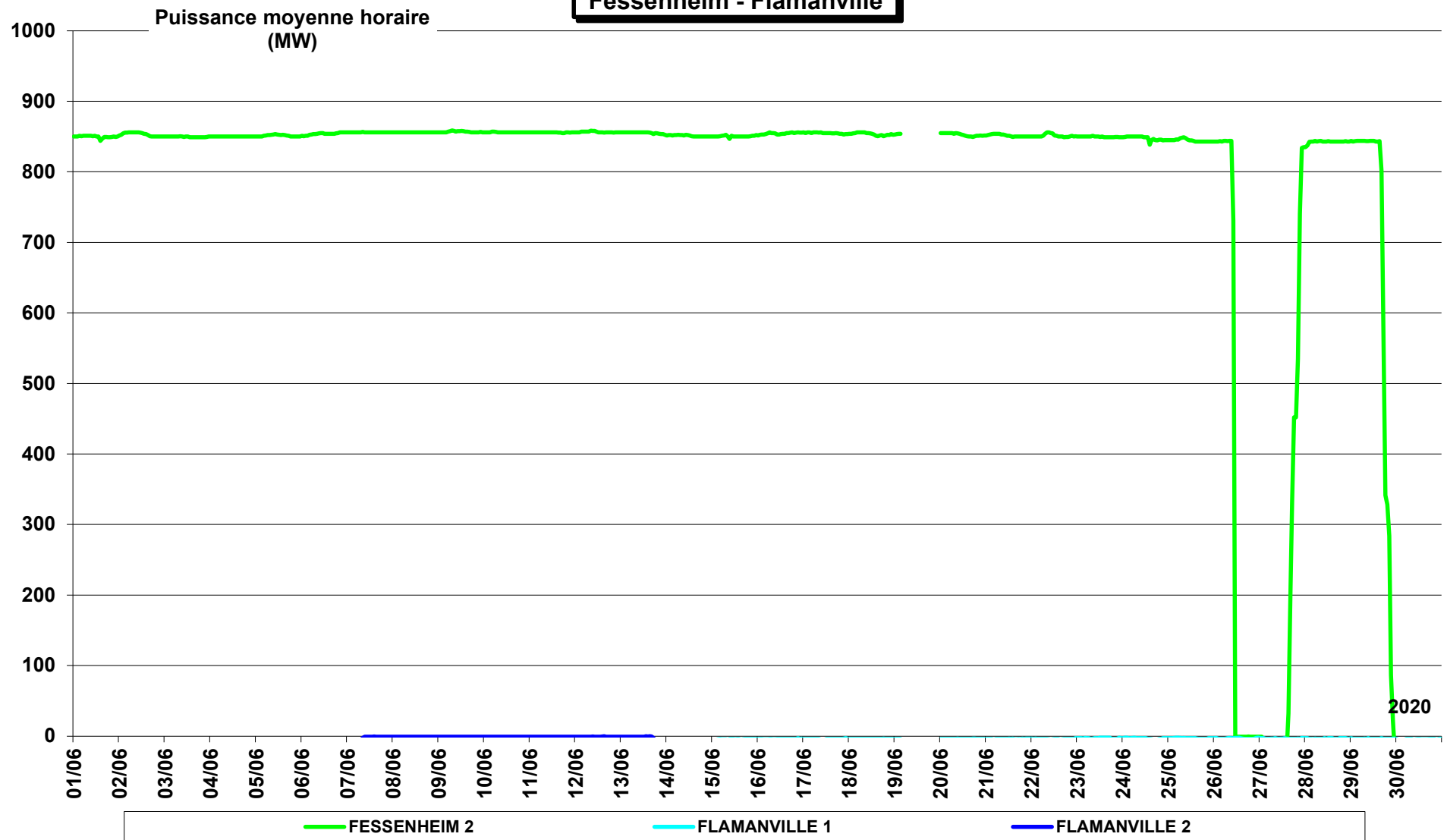
PRODUCTION NUCLEAIRE Civaux - Cruas



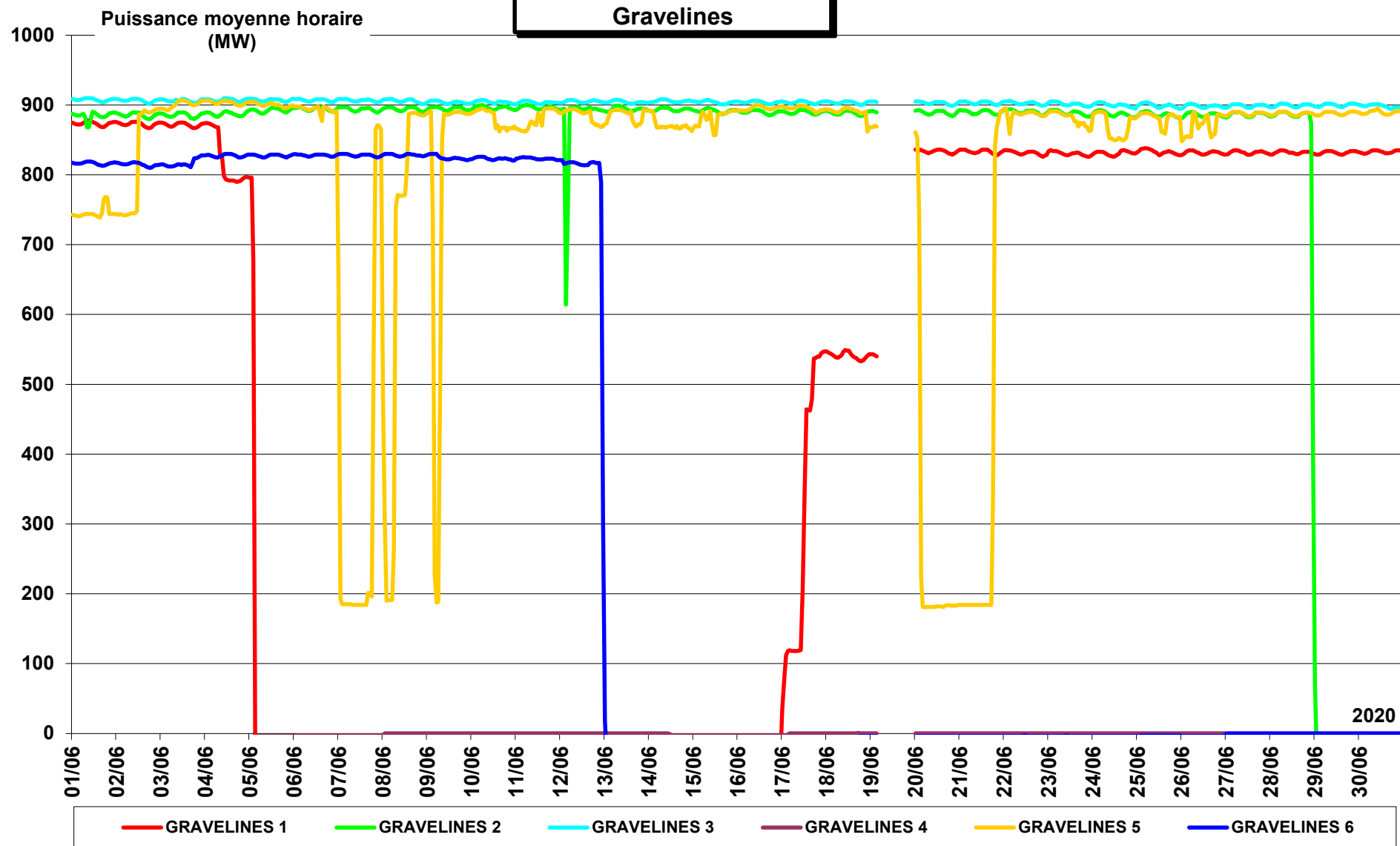
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

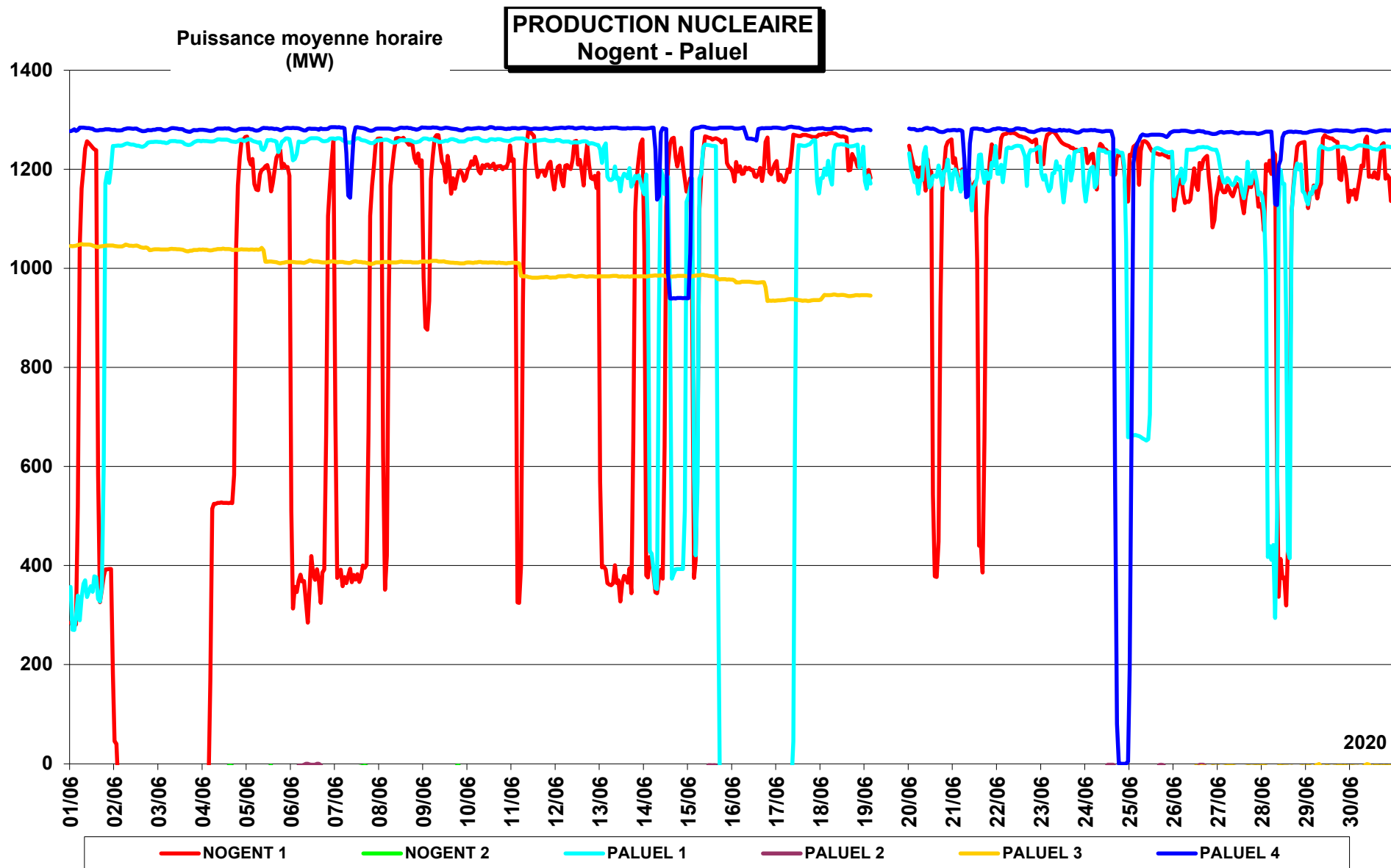


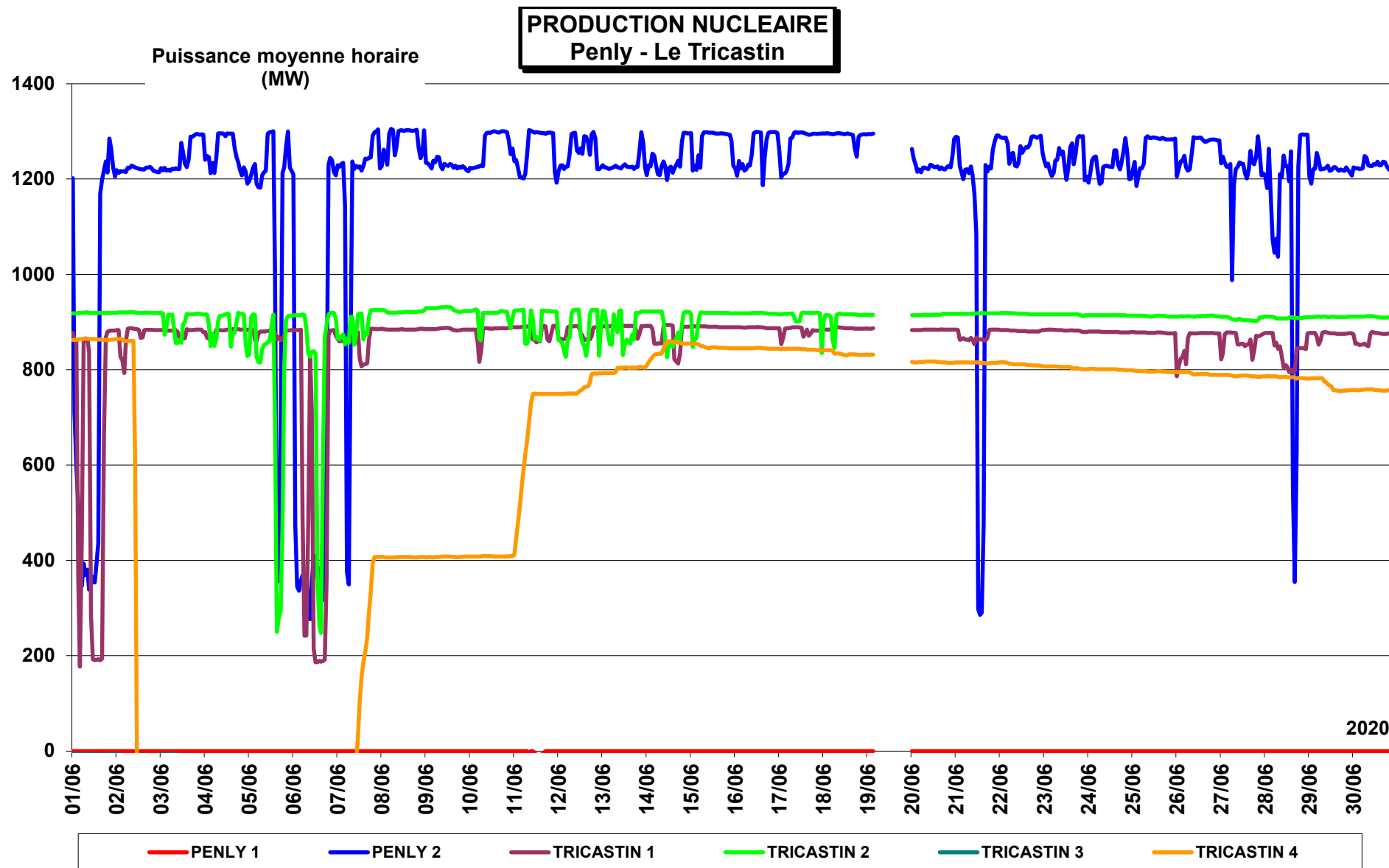
PRODUCTION NUCLEAIRE
Fessenheim - Flamanville

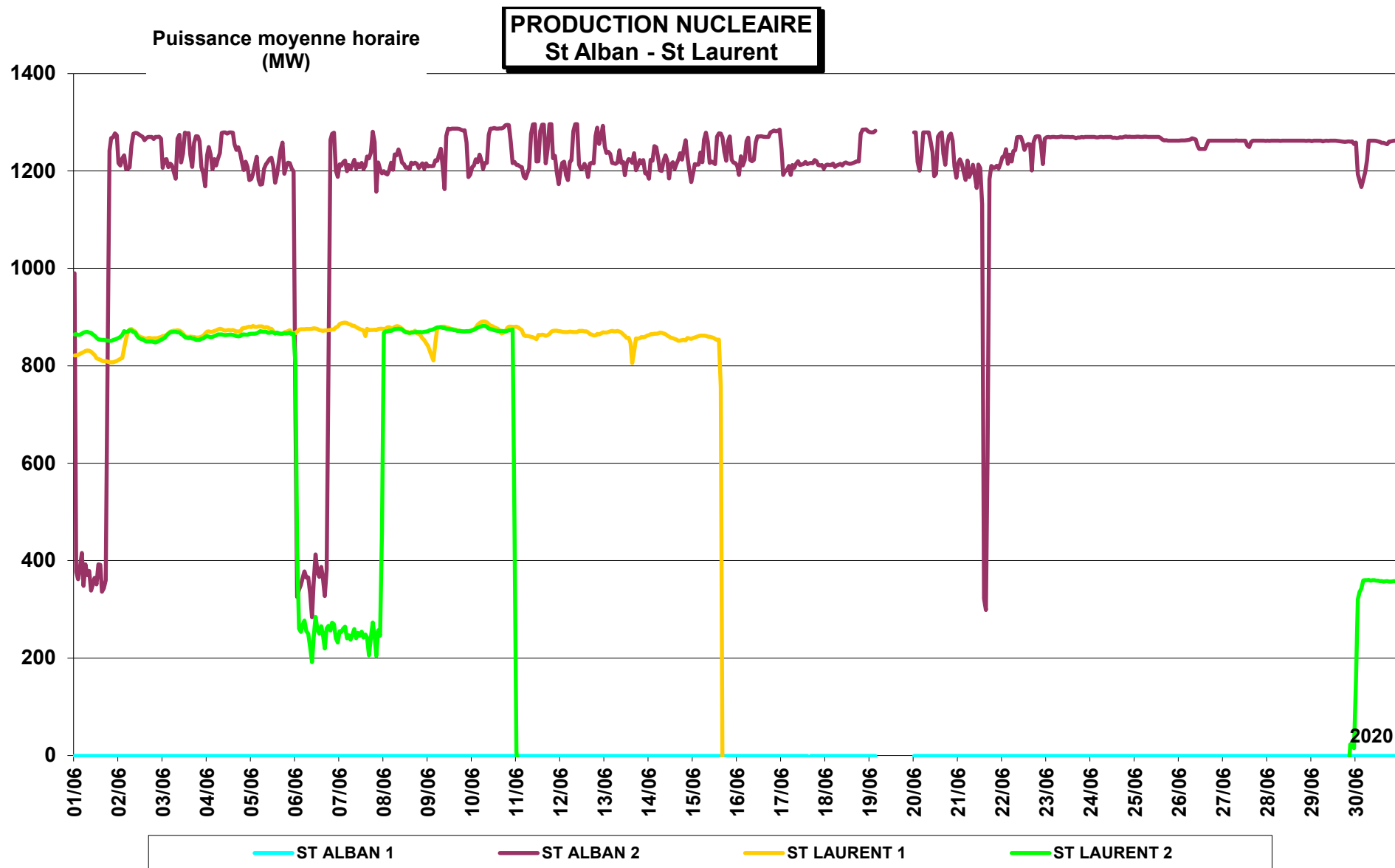


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

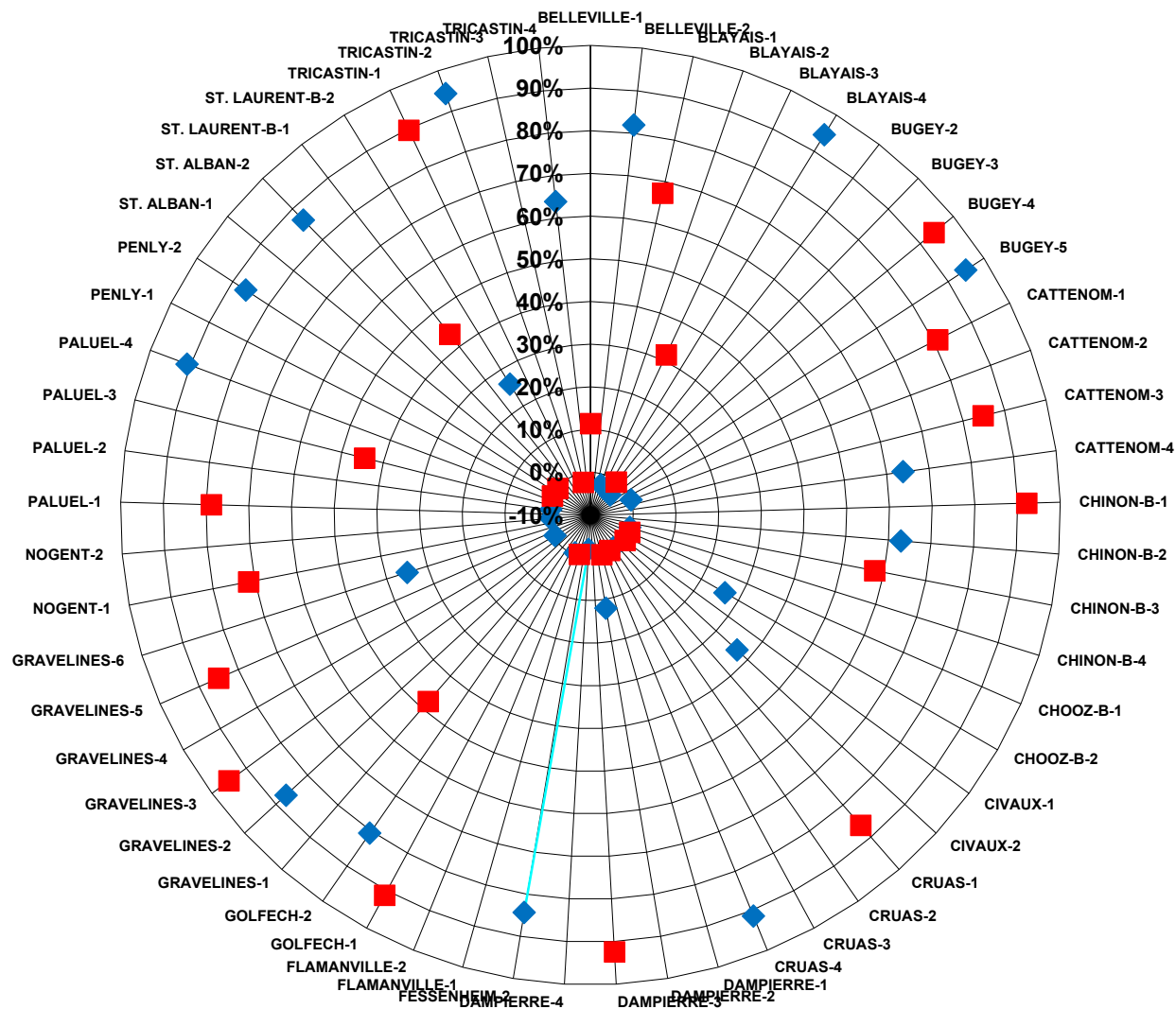


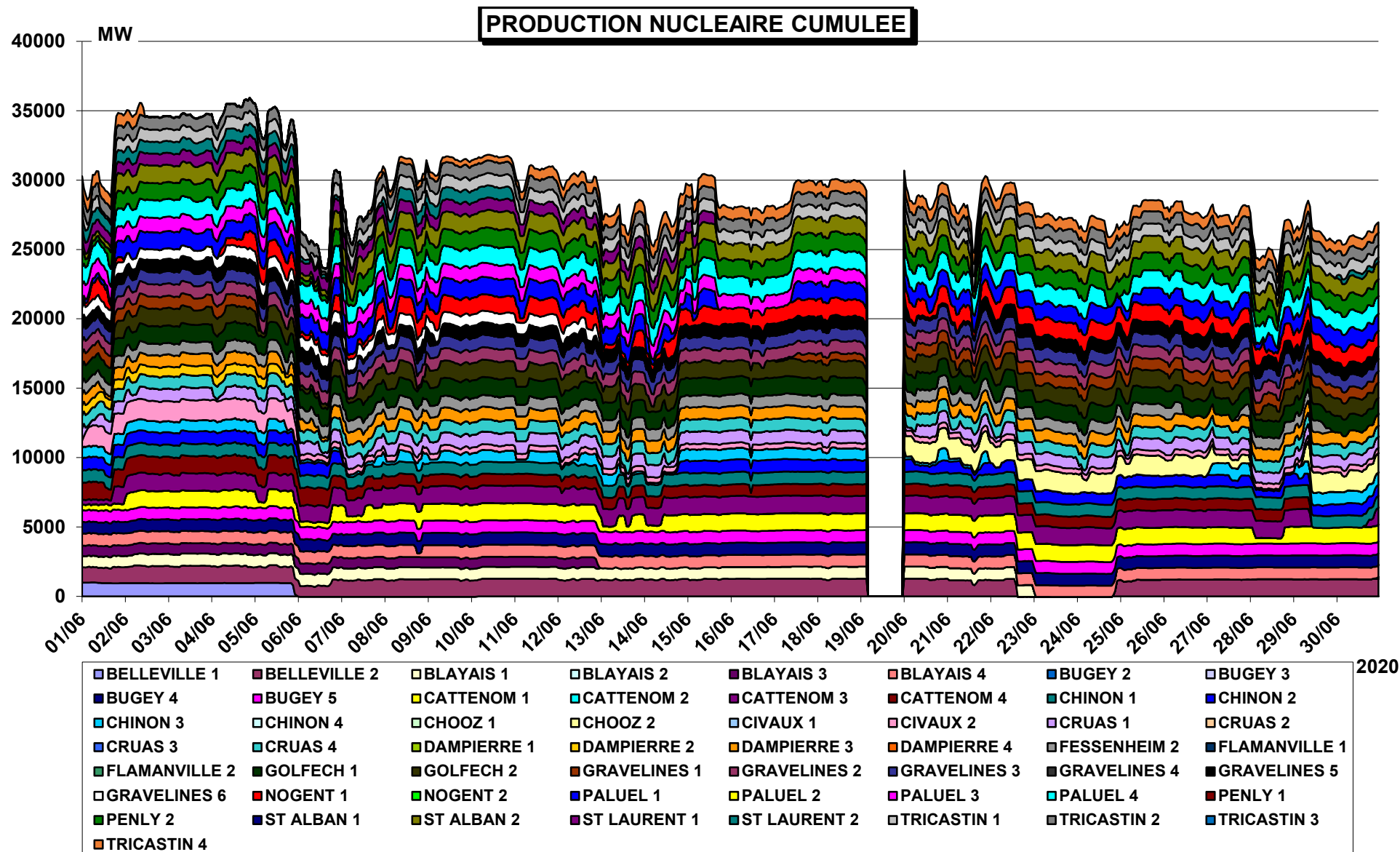






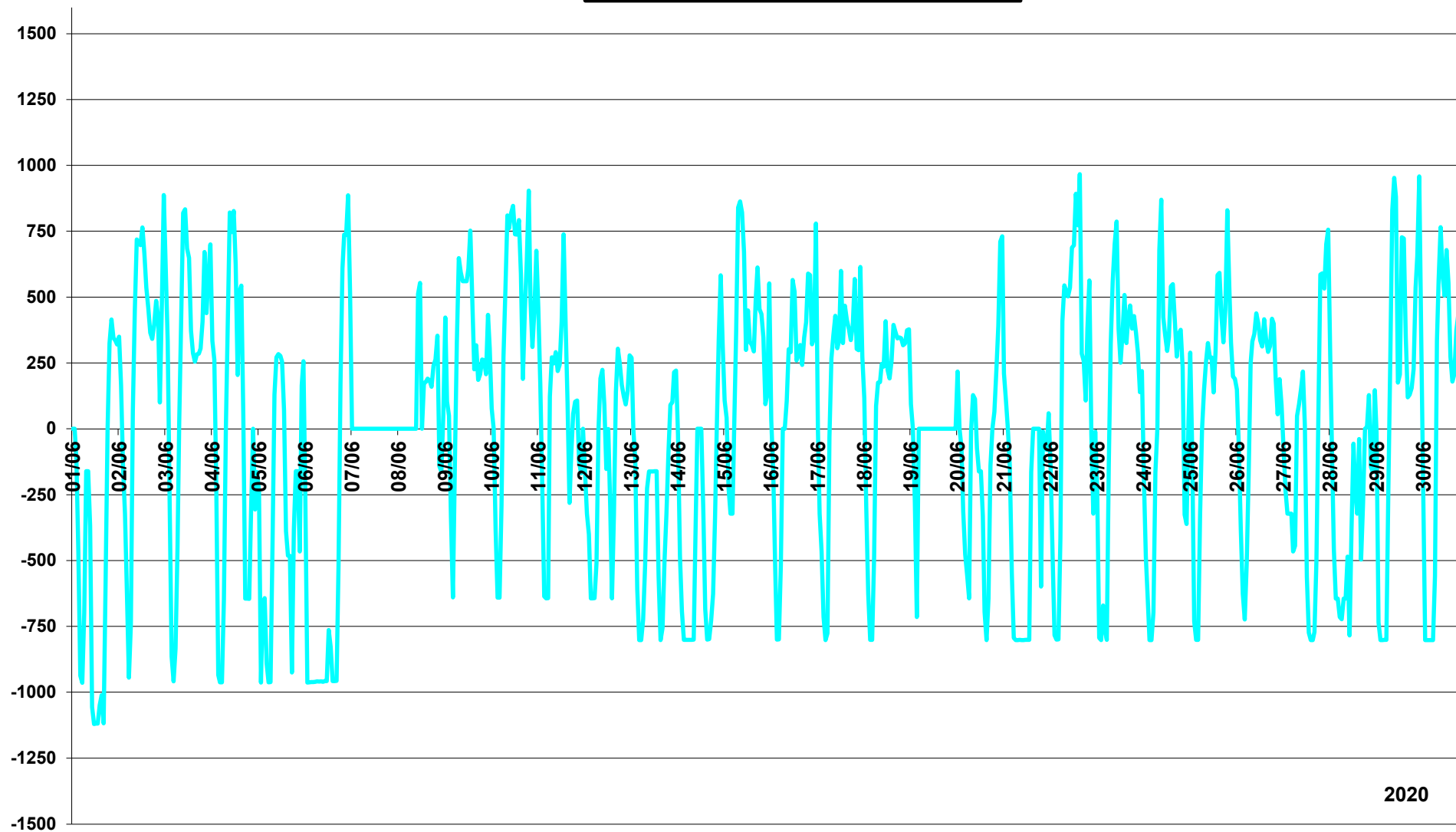
Facteur charge tranches nucléaires (Juin 2020)





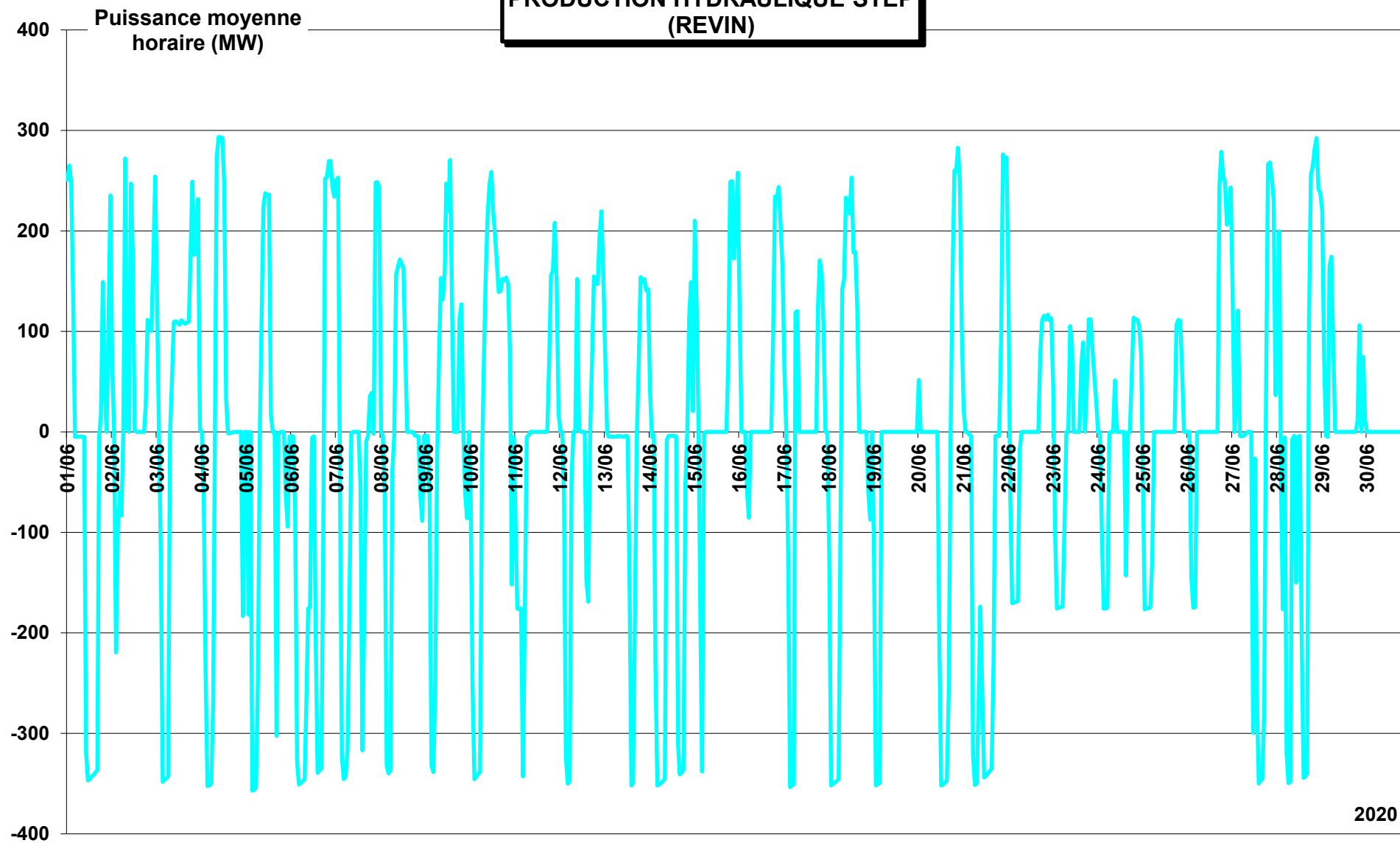
Puissance moyenne horaire
(MW)

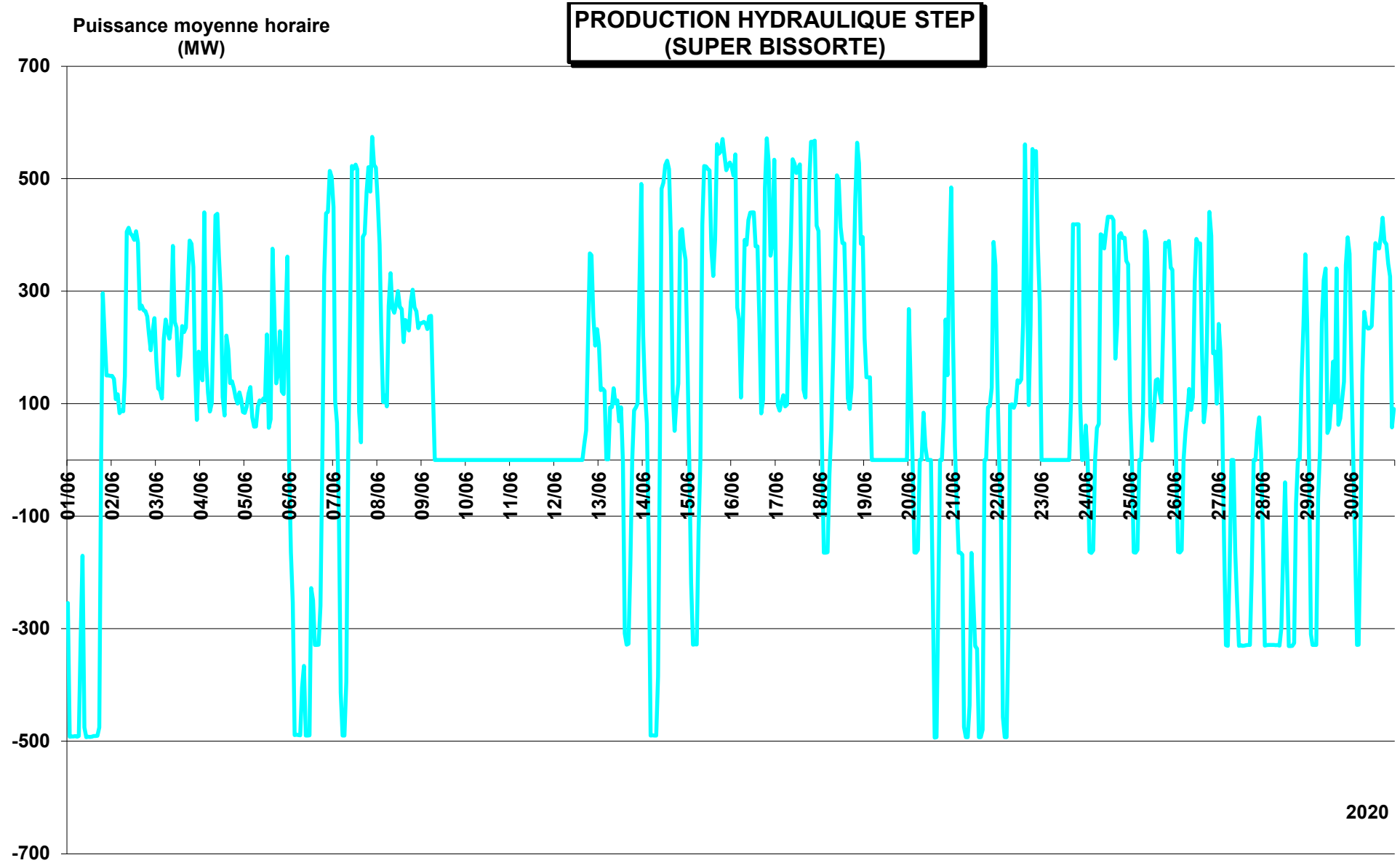
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2020

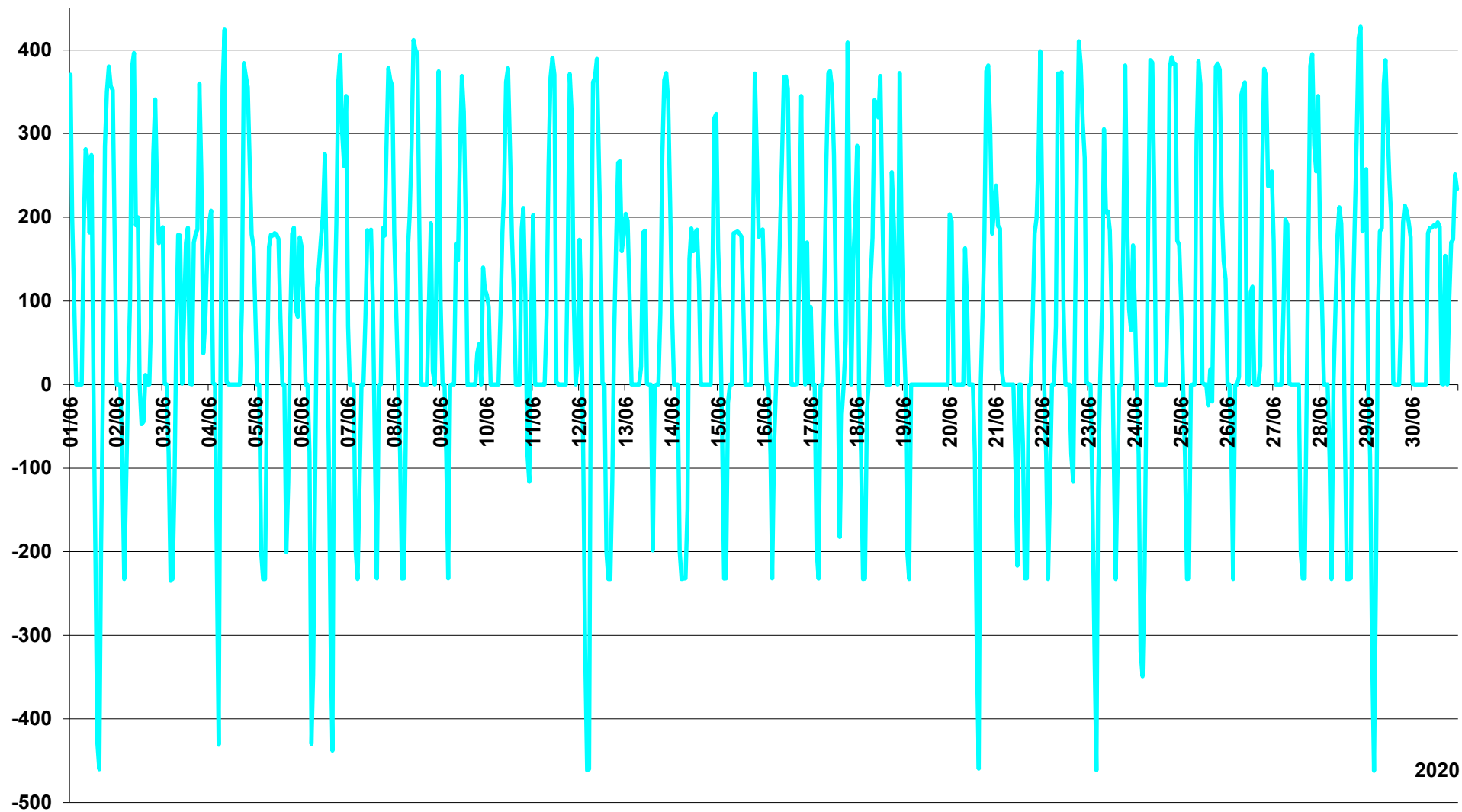
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (REVIN)



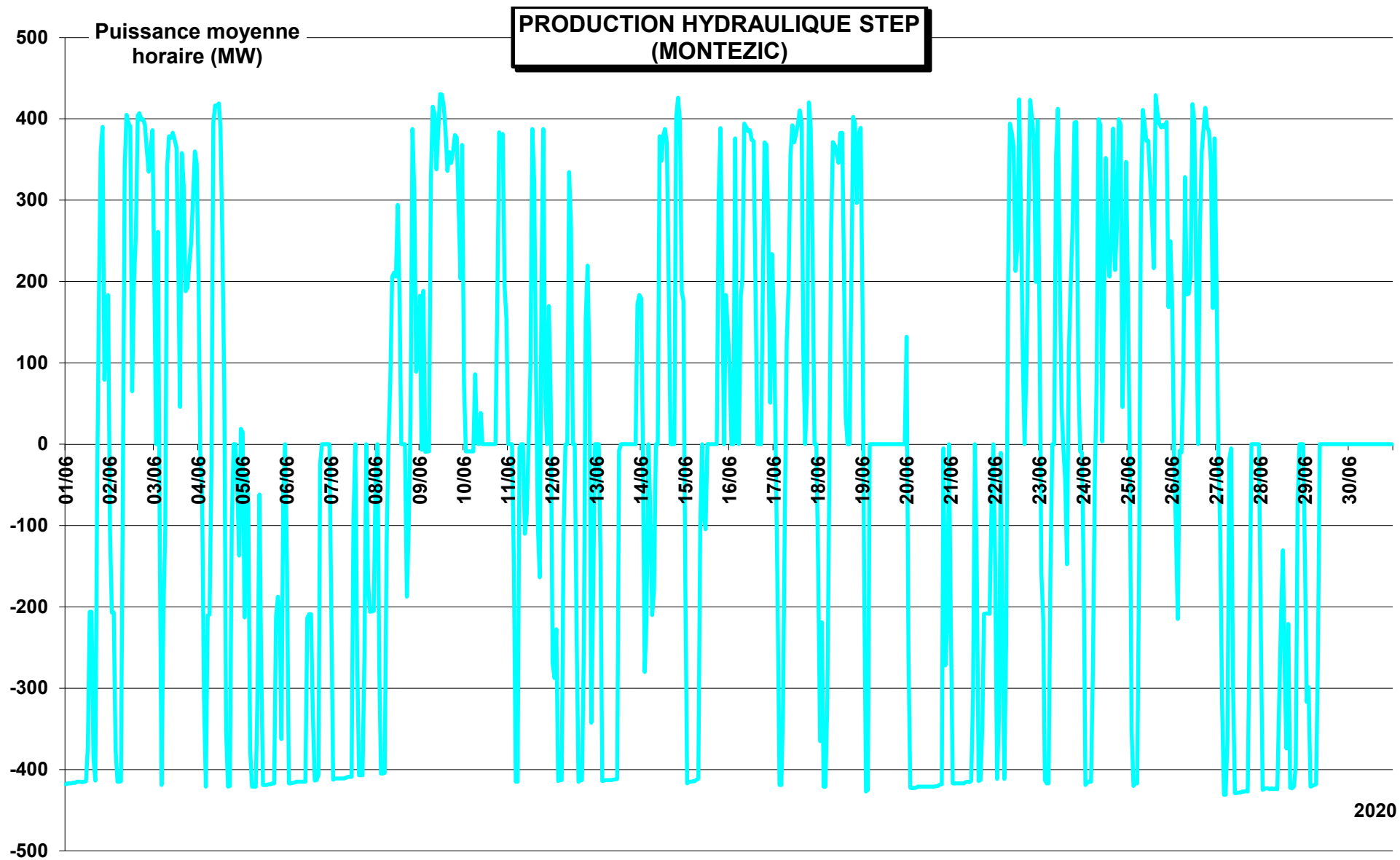


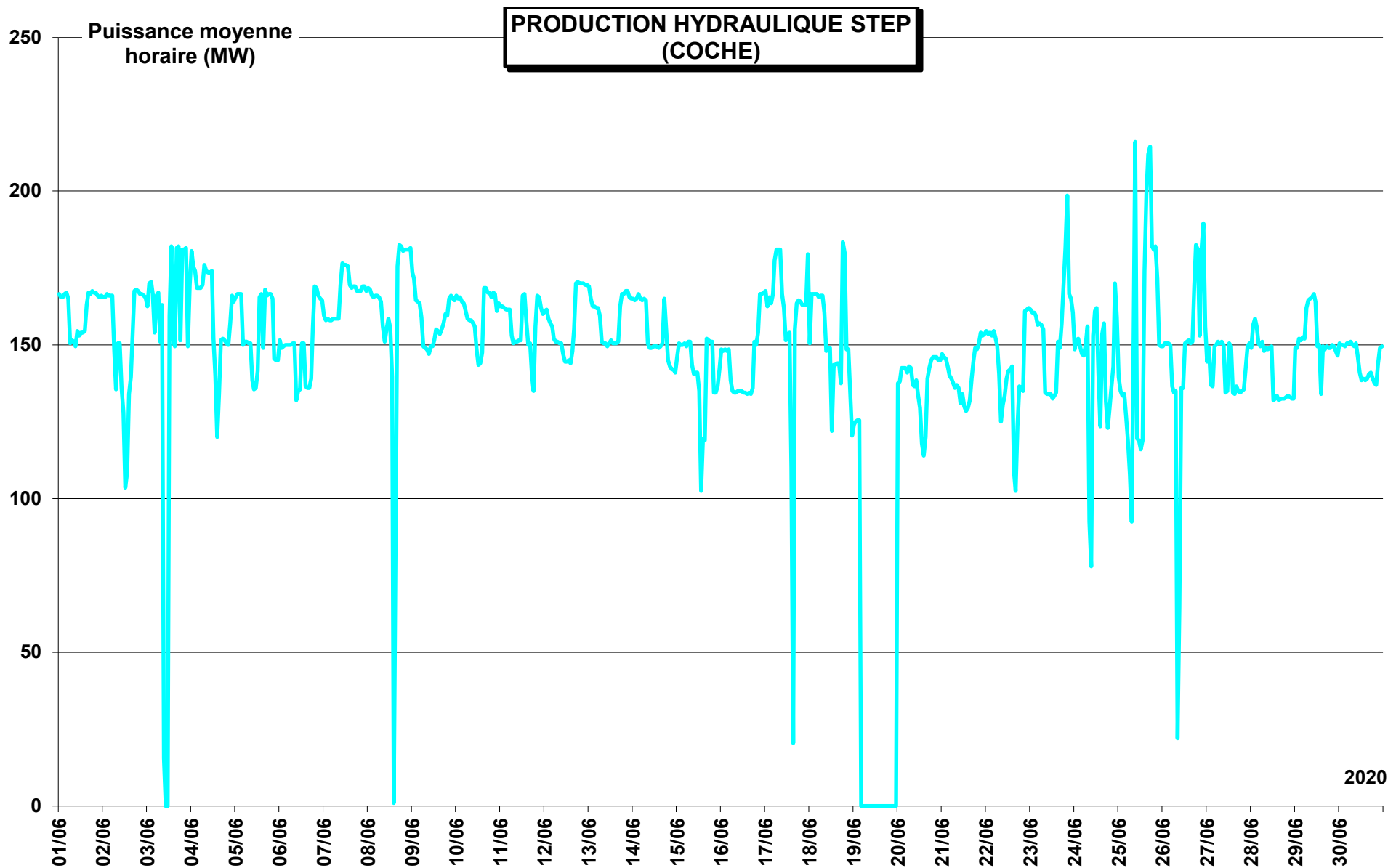
Puissance moyenne
horaire (MW)

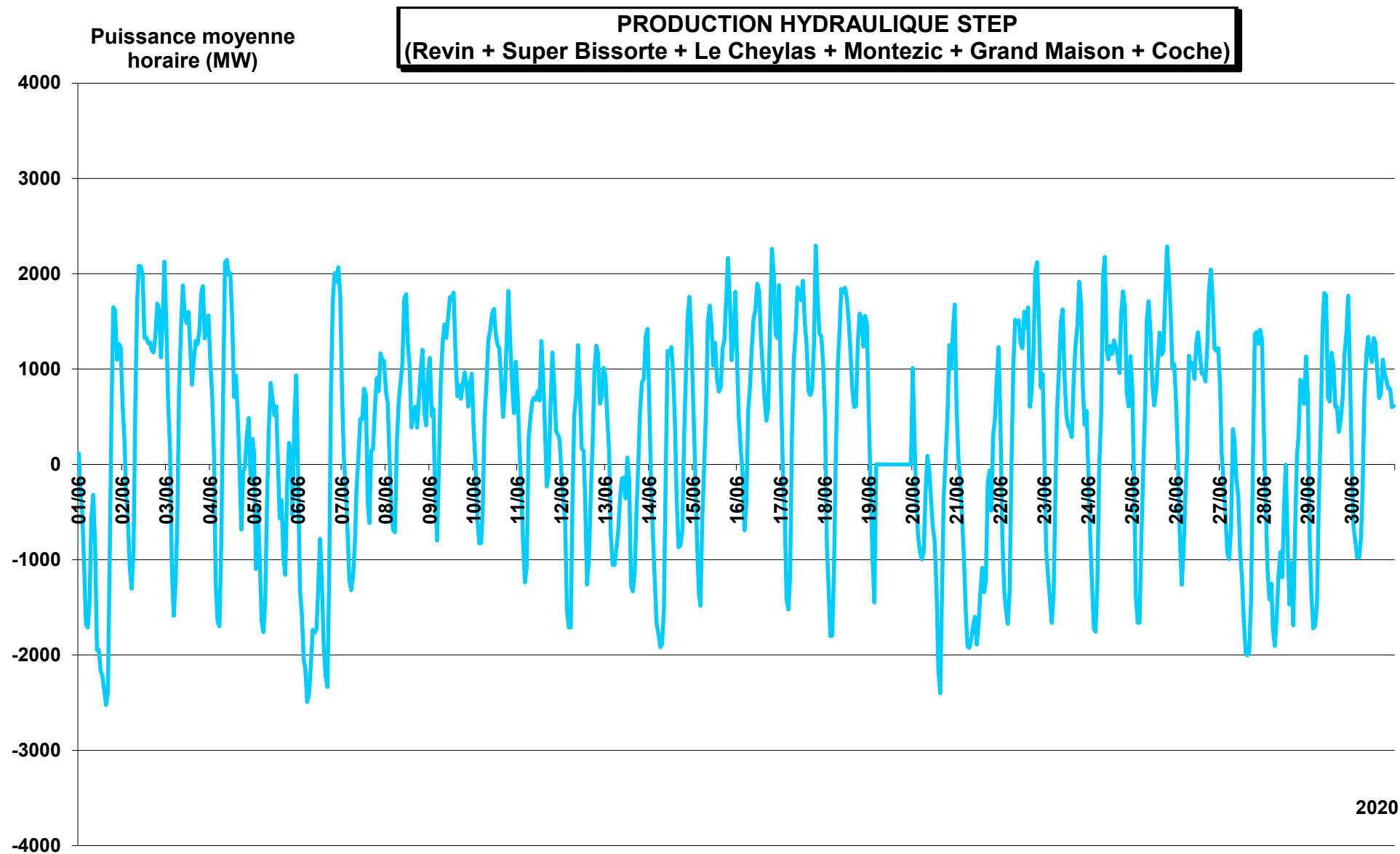
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

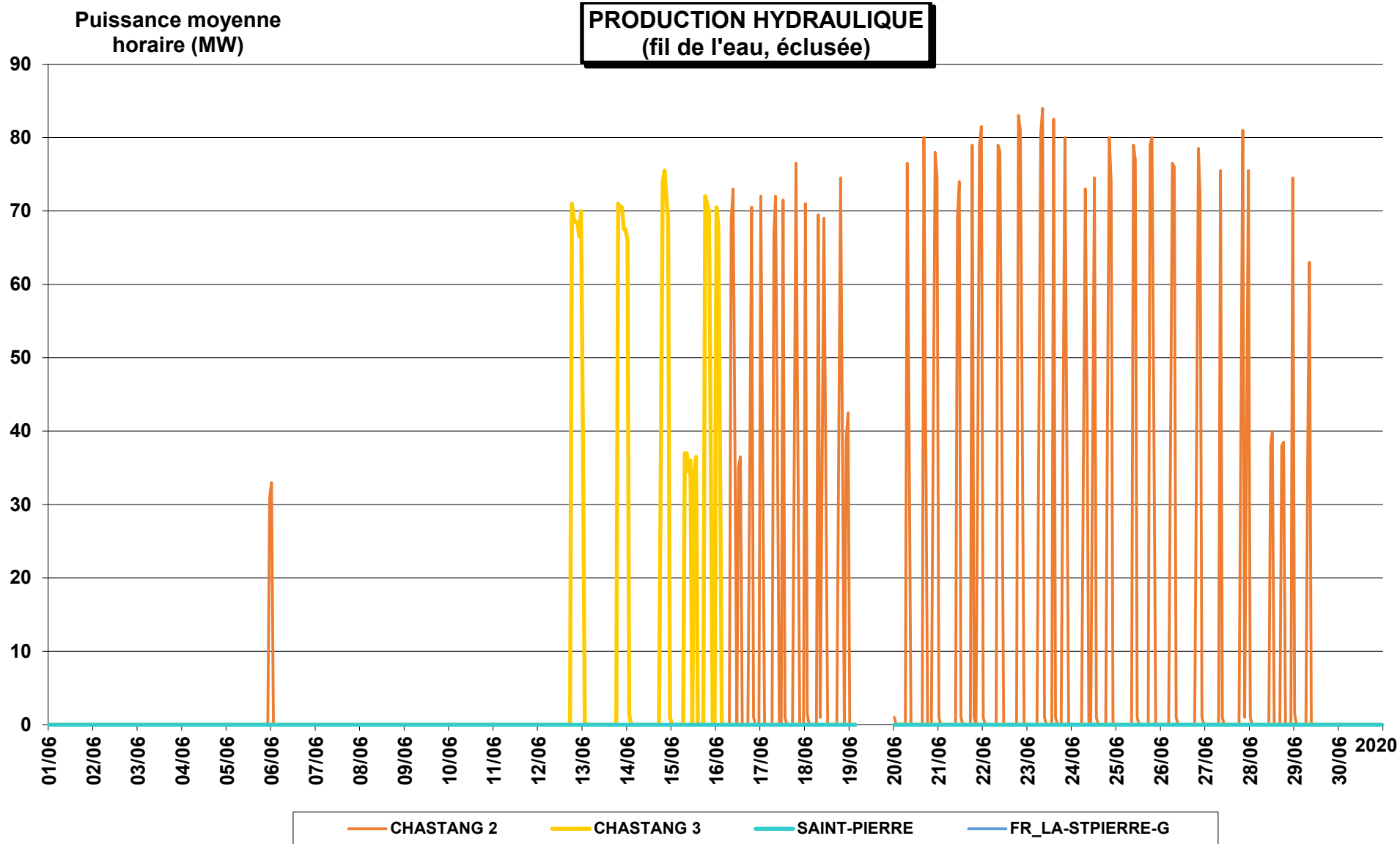


2020



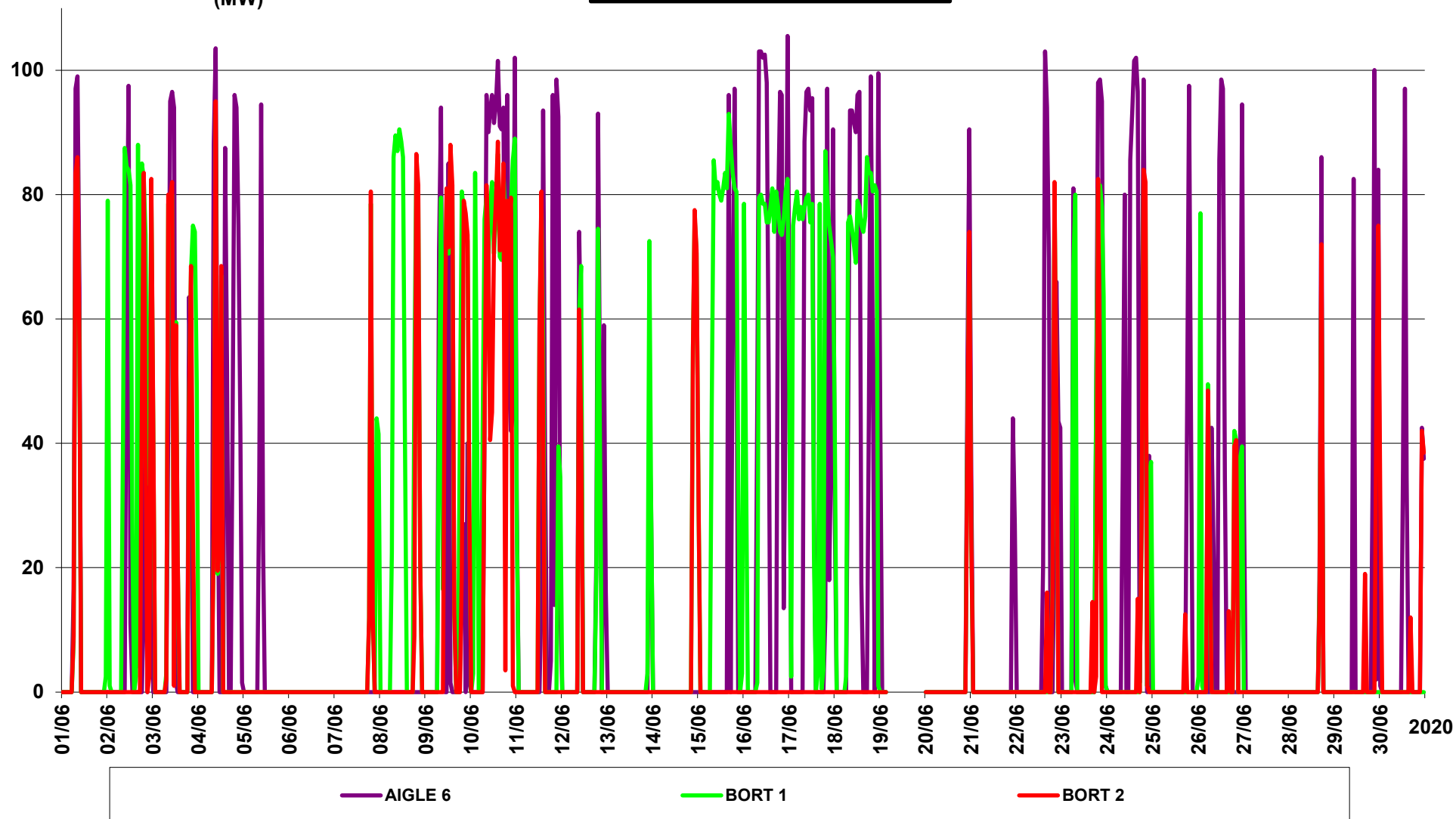






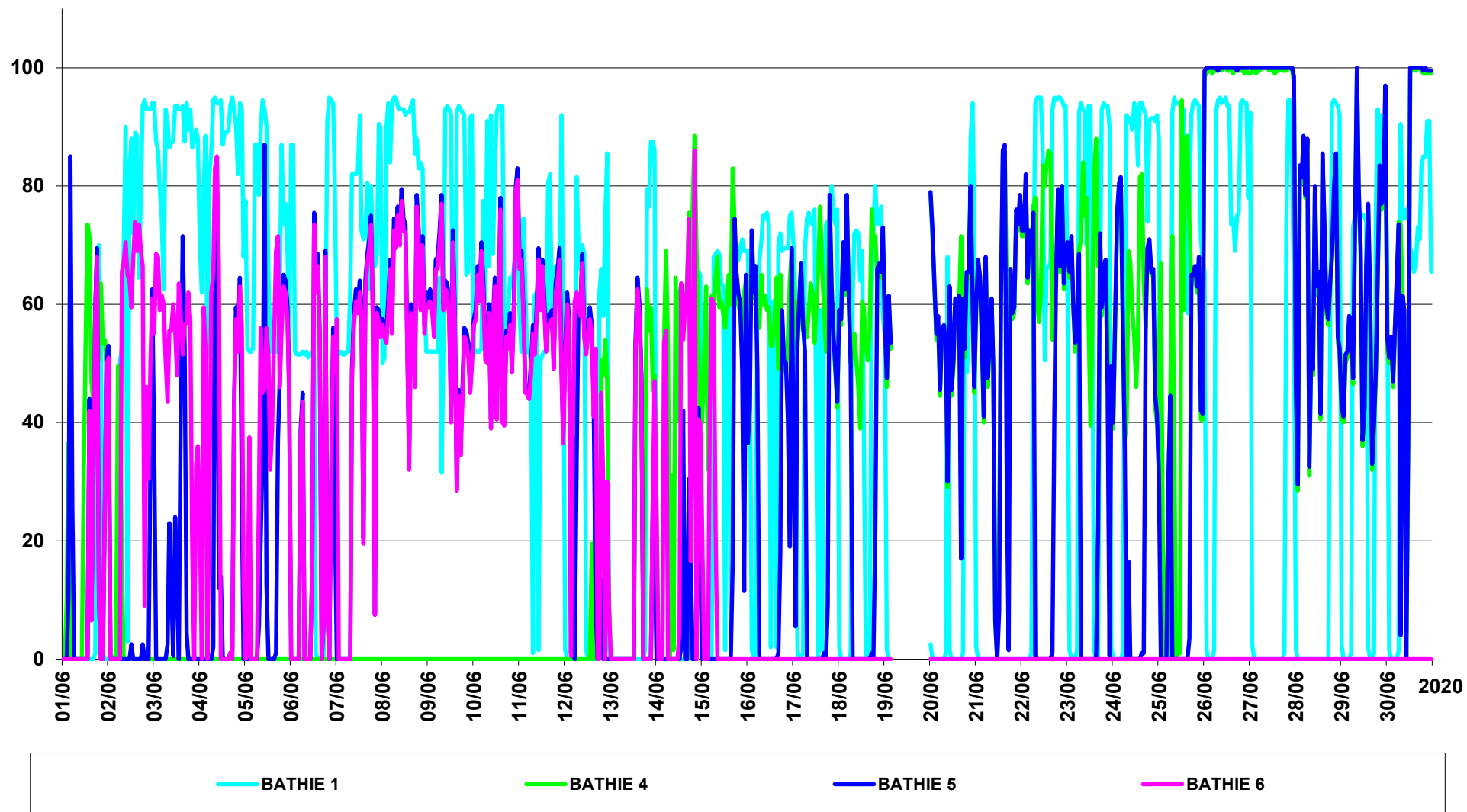
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

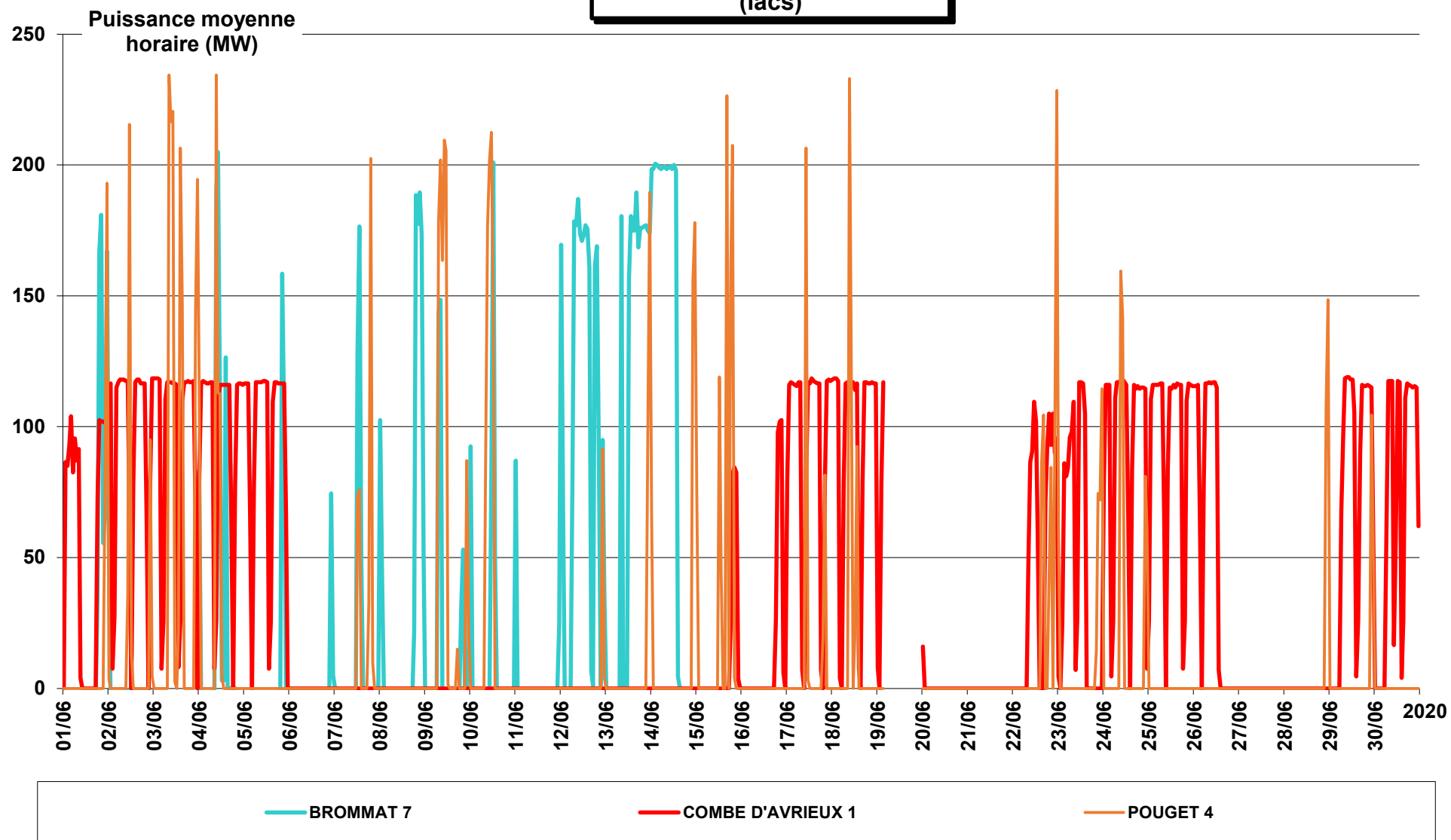


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

