

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	825,2	90,1%	29	CHOOZ-B-1	1560	-18,2	-1,7%	55	GRAVELINES-1	951	602,3	94,2%	10	ST. LAURENT-B-1	956	595,3	92,7%	24
BELLEVILLE-2	1363	852,6	93,1%	20	CHOOZ-B-2	1560	356,0	34,0%	46	GRAVELINES-2	951	613,7	96,0%	5	ST. LAURENT-B-2	956	383,9	59,8%	41
BLAYAIS-1	951	601,8	94,2%	11	CIVAUX-1	1561	991,3	94,5%	8	GRAVELINES-3	951	280,0	43,8%	44	TRICASTIN-1	955	561,8	87,5%	33
BLAYAIS-2	951	617,9	96,7%	3	CIVAUX-2	1561	-0,8	-0,1%	51	GRAVELINES-4	951	630,3	98,6%	2	TRICASTIN-2	955	104,9	16,4%	47
BLAYAIS-3	951	600,3	93,9%	13	CRUAS-1	956	324,3	50,5%	42	GRAVELINES-5	951	95,2	14,9%	48	TRICASTIN-3	955	618,4	96,4%	4
BLAYAIS-4	951	545,4	85,3%	38	CRUAS-2	956	564,8	87,9%	32	GRAVELINES-6	951	290,4	45,4%	43	TRICASTIN-4	955	600,5	93,6%	15
BUGEY-2	945	79,4	12,5%	49	CRUAS-3	956	600,0	93,4%	18	NOGENT-1	1363	700,2	76,4%	39	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 7 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 13,6% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 38 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 67,9% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 29 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 51,9%				
BUGEY-3	945	-21,2	-3,3%	56	CRUAS-4	956	580,9	90,4%	27	NOGENT-2	1363	866,6	94,6%	7					
BUGEY-4	917	0,0	0,0%	50	DAMPIERRE-1	937	444,9	70,7%	40	PALUEL-1	1382	839,6	90,4%	28					
BUGEY-5	917	572,8	92,9%	21	DAMPIERRE-2	937	622,2	98,8%	1	PALUEL-2	1382	796,0	85,7%	36					
CATTENOM-1	1362	801,0	87,5%	34	DAMPIERRE-3	937	586,1	93,1%	19	PALUEL-3	1382	862,3	92,8%	22					
CATTENOM-2	1362	783,6	85,6%	37	DAMPIERRE-4	937	541,0	85,9%	35	PALUEL-4	1382	-9,3	-1,0%	54					
CATTENOM-3	1362	351,1	38,4%	45	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	880,9	94,8%	6					
CATTENOM-4	1362	861,4	94,1%	12	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	861,6	92,8%	23					
CHINON-B-1	954	569,1	88,8%	31	FLAMANVILLE-1	1382	-2,8	-0,3%	53	ST. ALBAN-1	1381	867,6	93,5%	16					
CHINON-B-2	954	-1,0	-0,2%	52	FLAMANVILLE-2	1382	859,3	92,5%	25	ST. ALBAN-2	1381	870,5	93,8%	14					
CHINON-B-3	954	598,8	93,4%	17	GOLFECH-1	1363	865,6	94,5%	9	Facteur de charge du parc nucléaire : 73,4%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	588,5	91,8%	26	GOLFECH-2	1363	819,9	89,5%	30	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	7
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	13,6%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	38
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	67,9%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	29
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	51,9%	

FC : facteur de charge

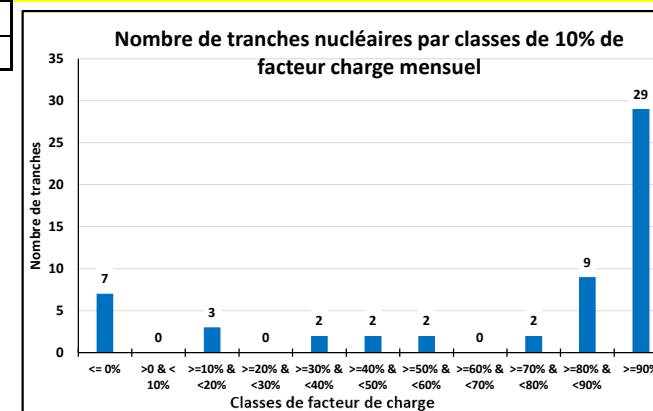
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

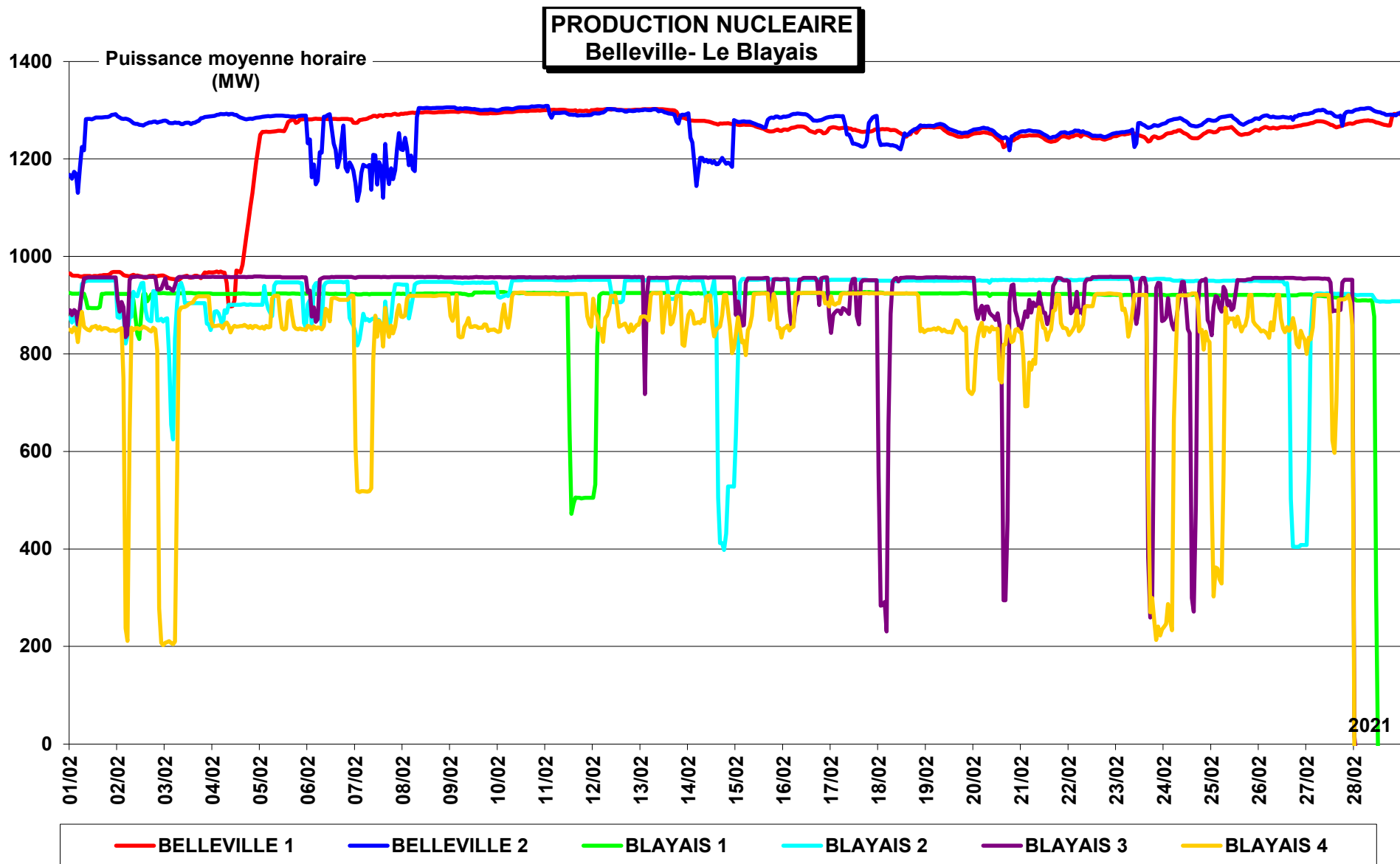
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	258	44	1650	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	207,5	167,5	80,7%	Production (GWh)	456	421
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	19,4	63,5	326,5%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	13,1%	0,99%	40,9%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	104,5	66,4	63,5%	Facteur de charge	26,7%	12,8%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	86,1	66,5	77,2%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	59,0	57,0	96,6%			
				Total		4635,26	476,6	421,0	88,3%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				35	Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel	
										30		

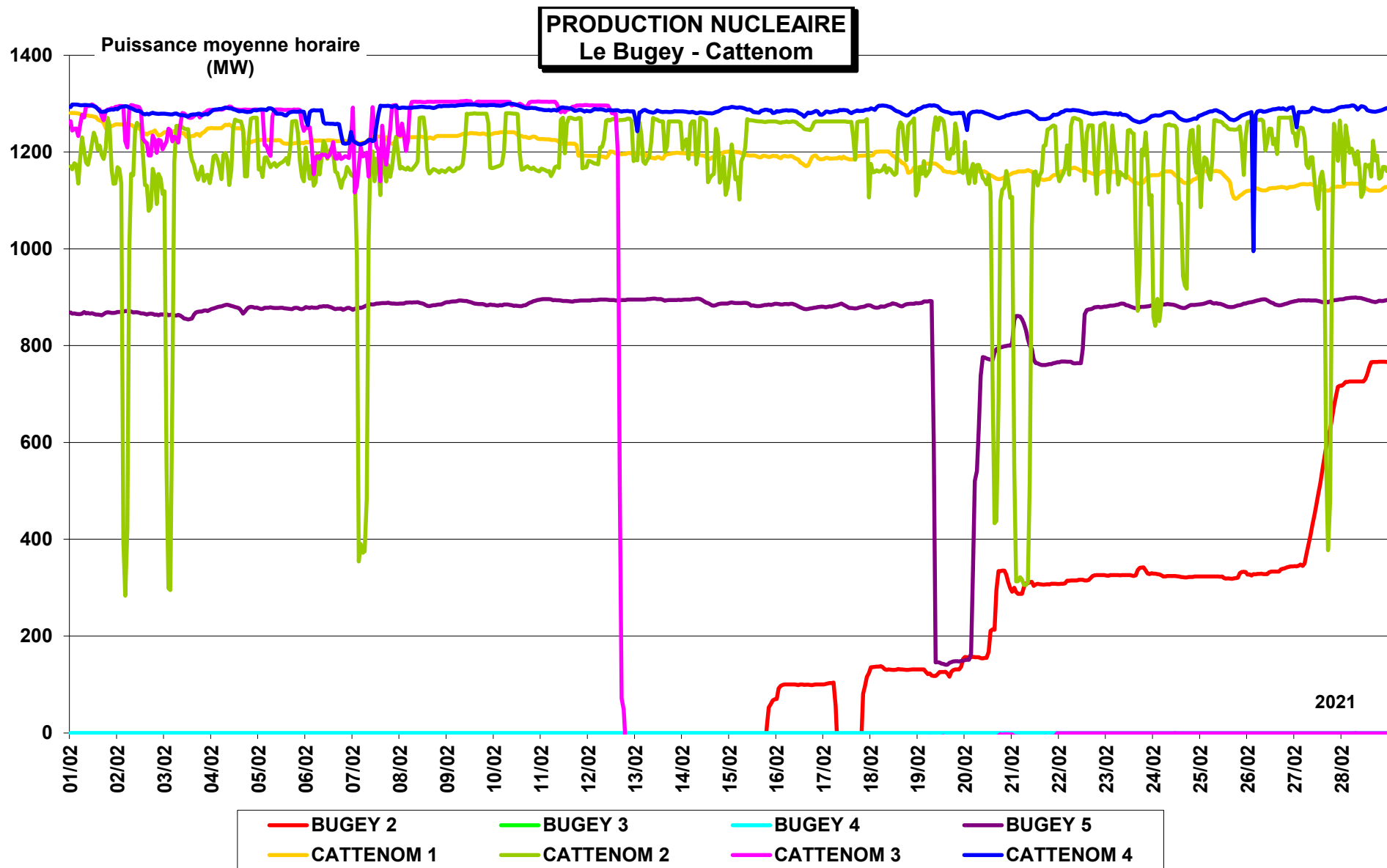
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

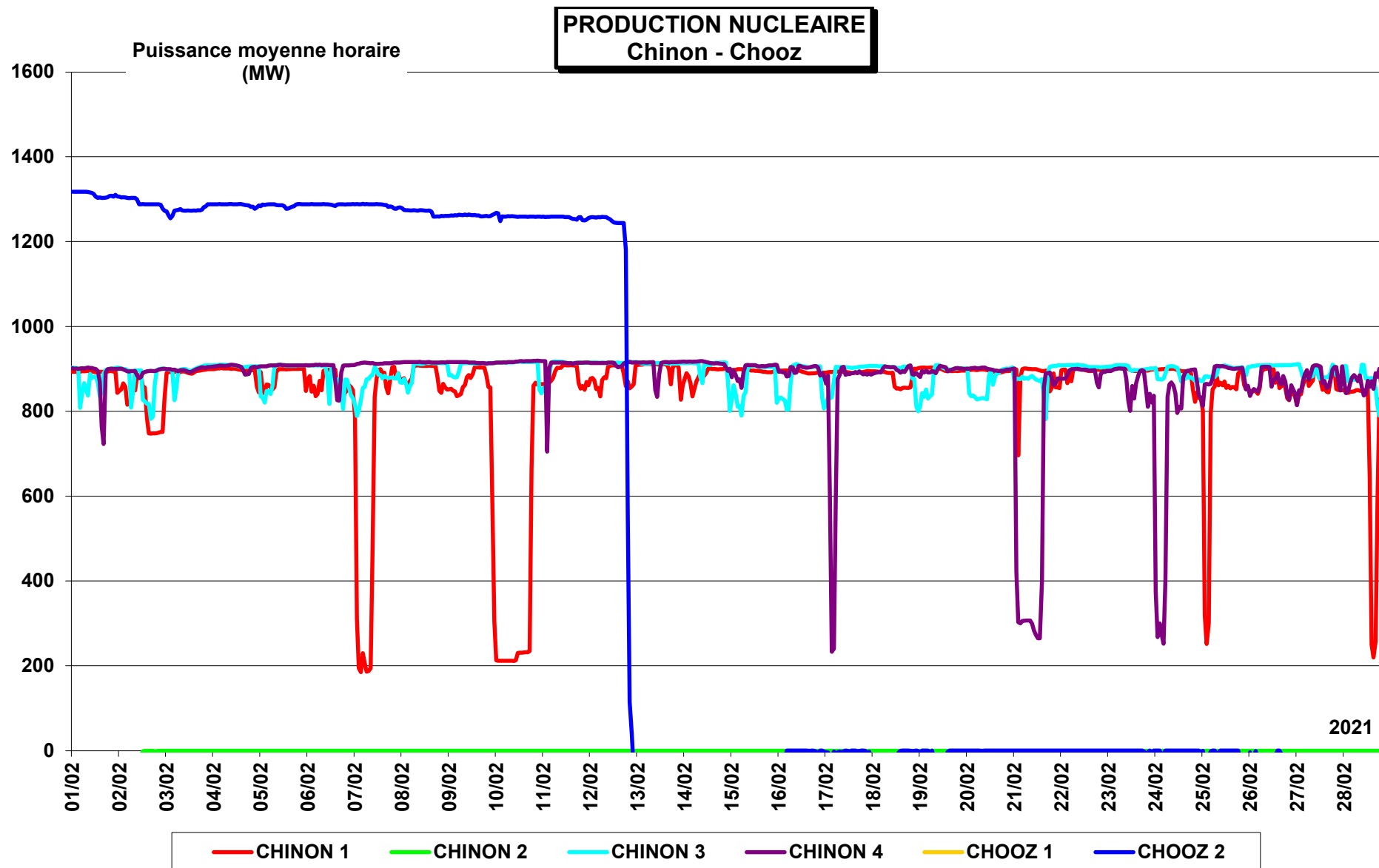
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

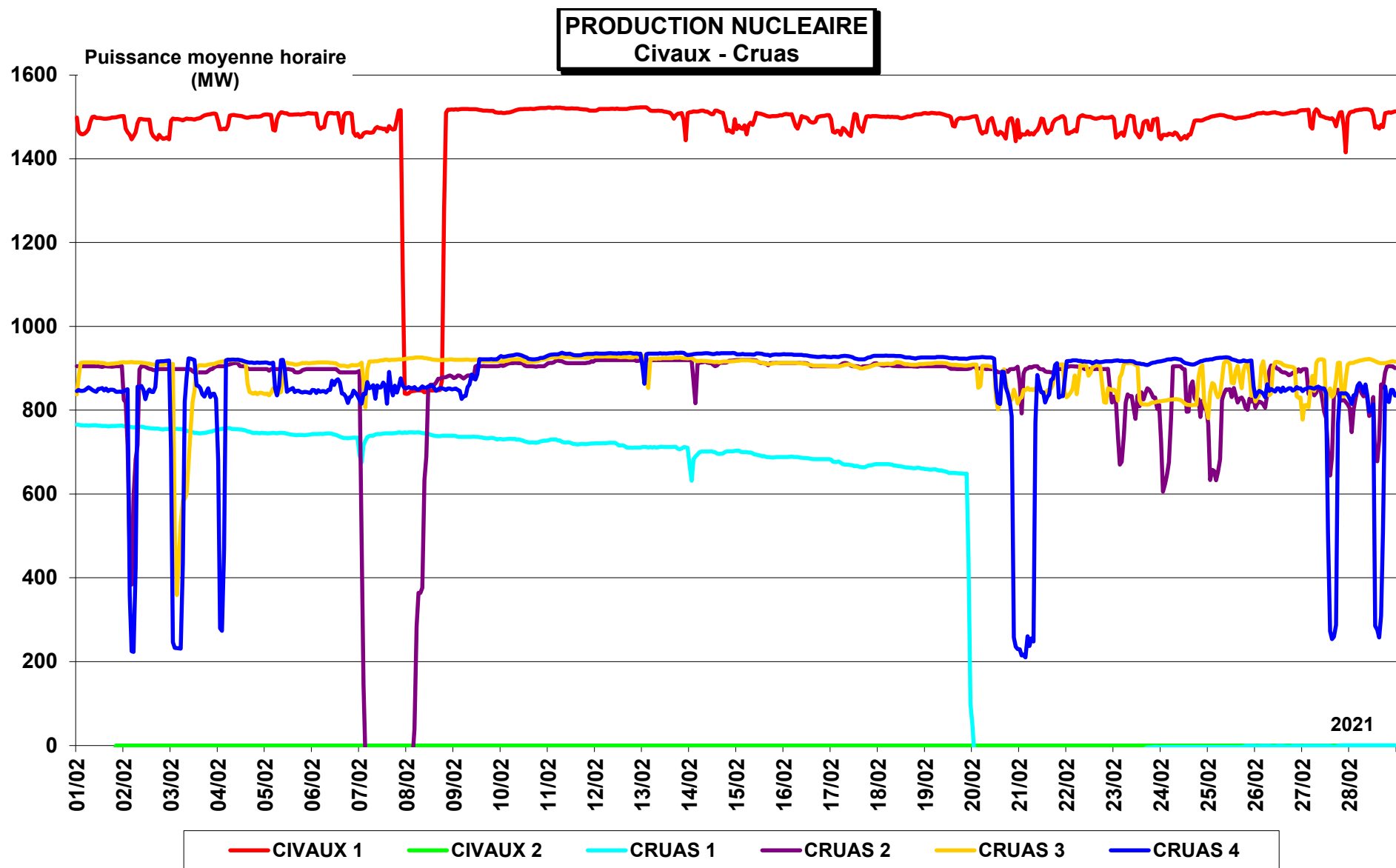
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



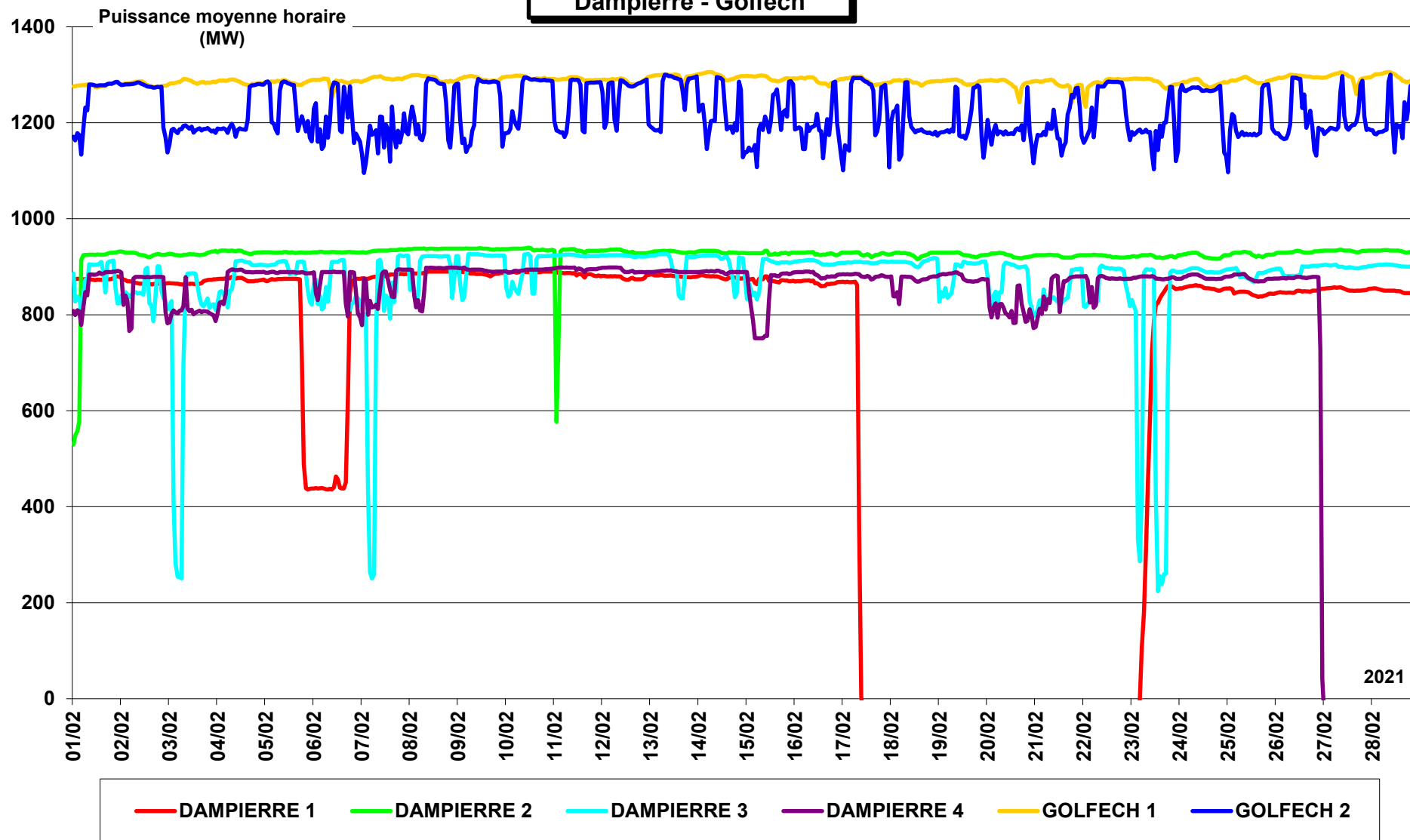


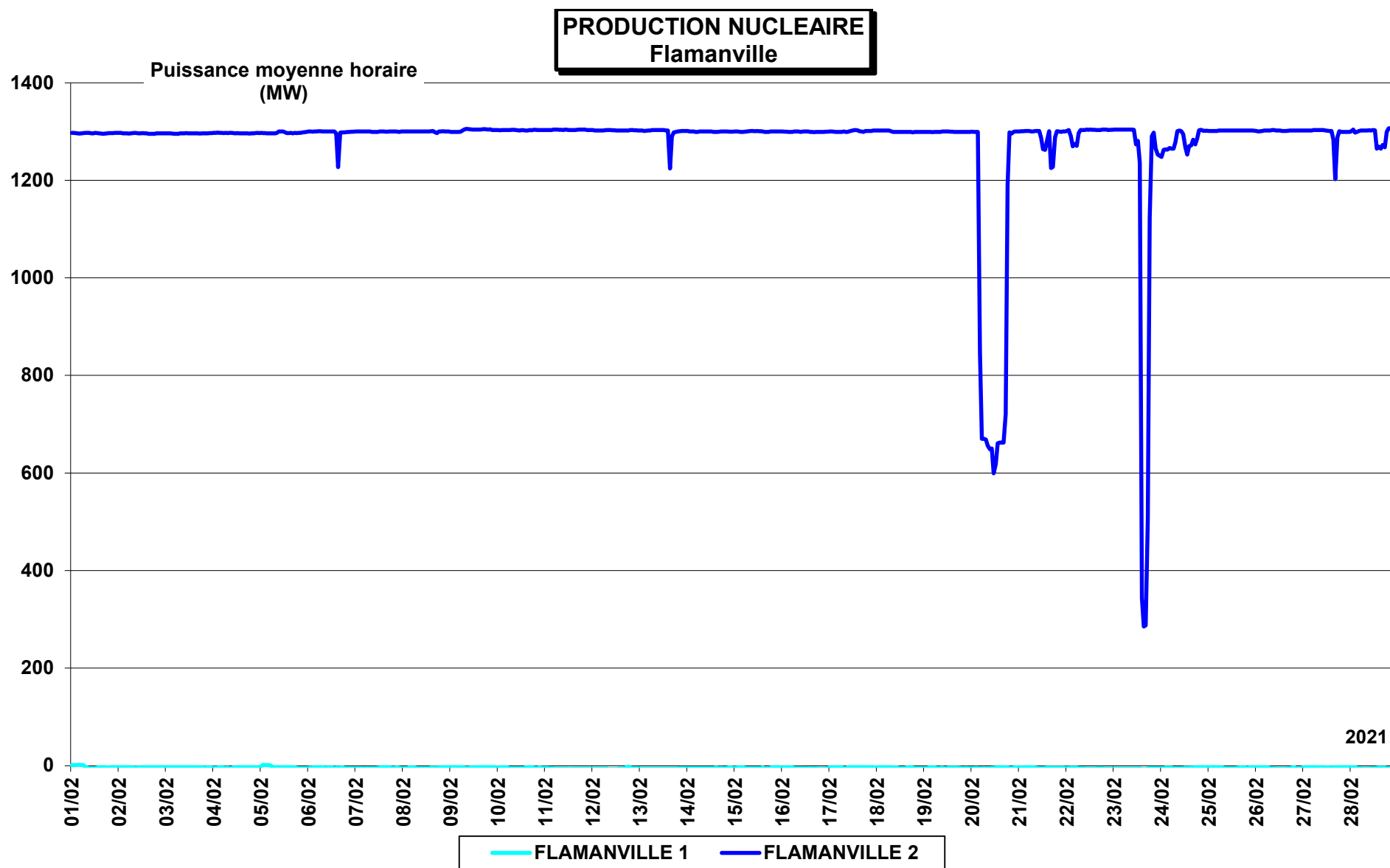




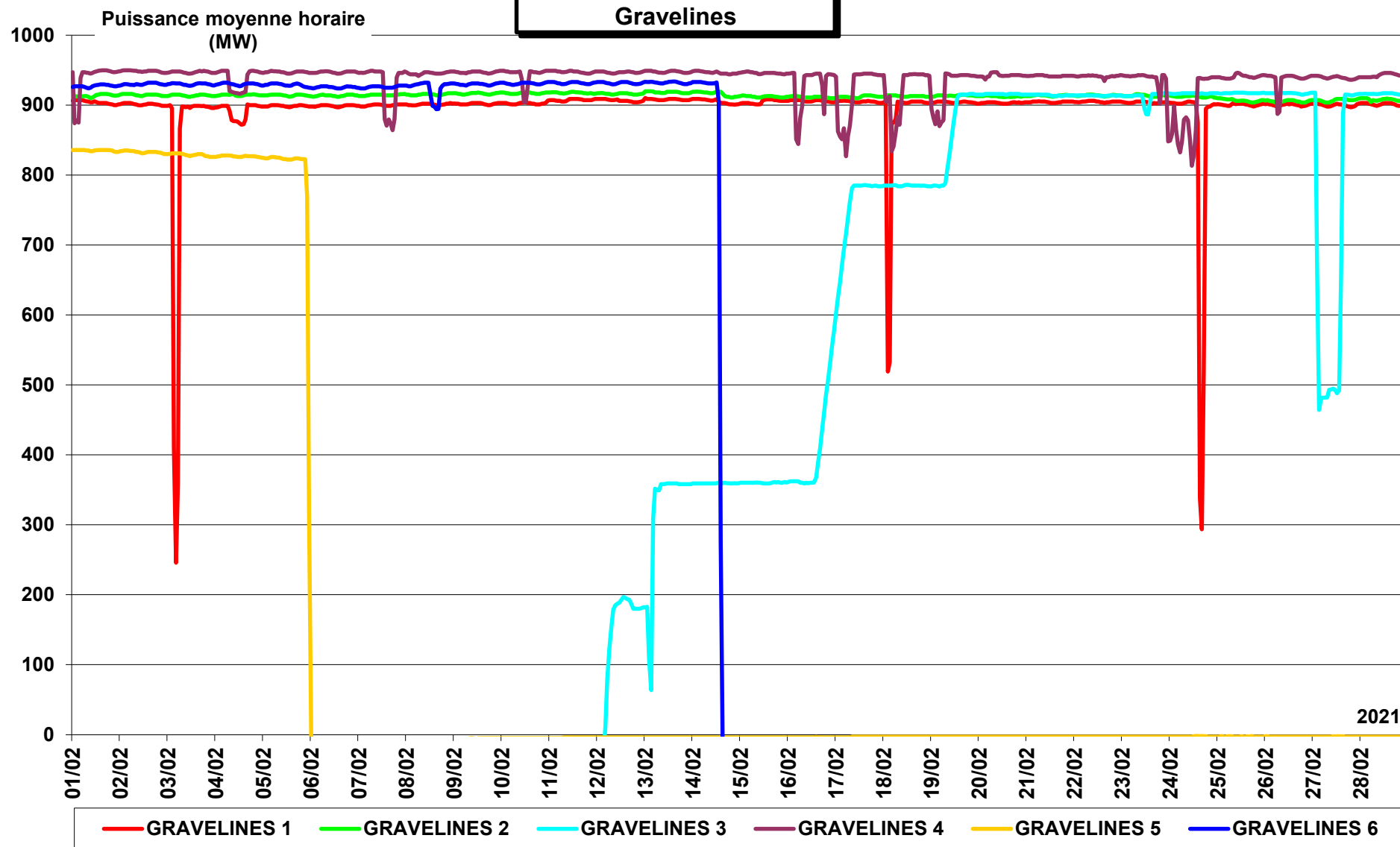


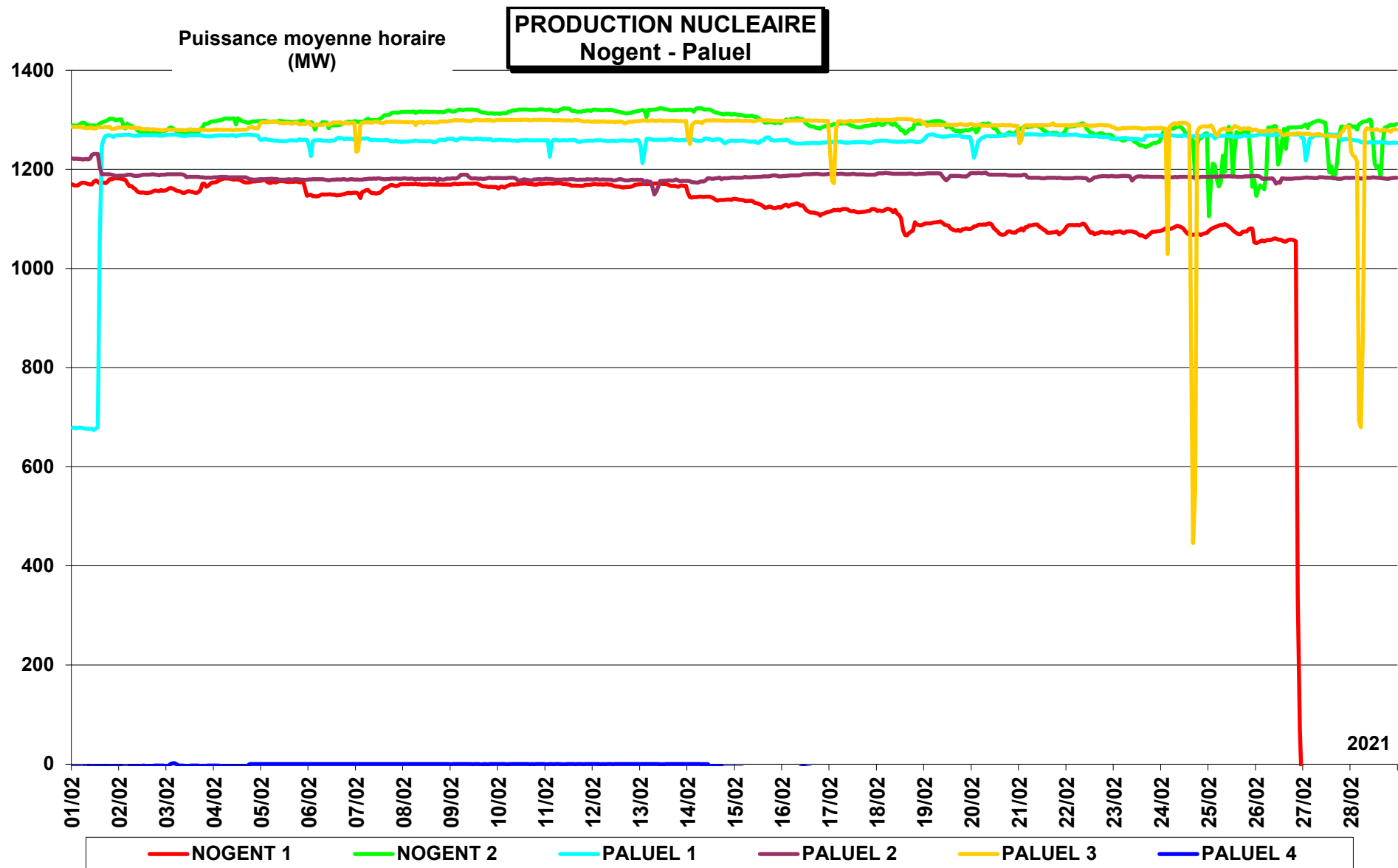
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

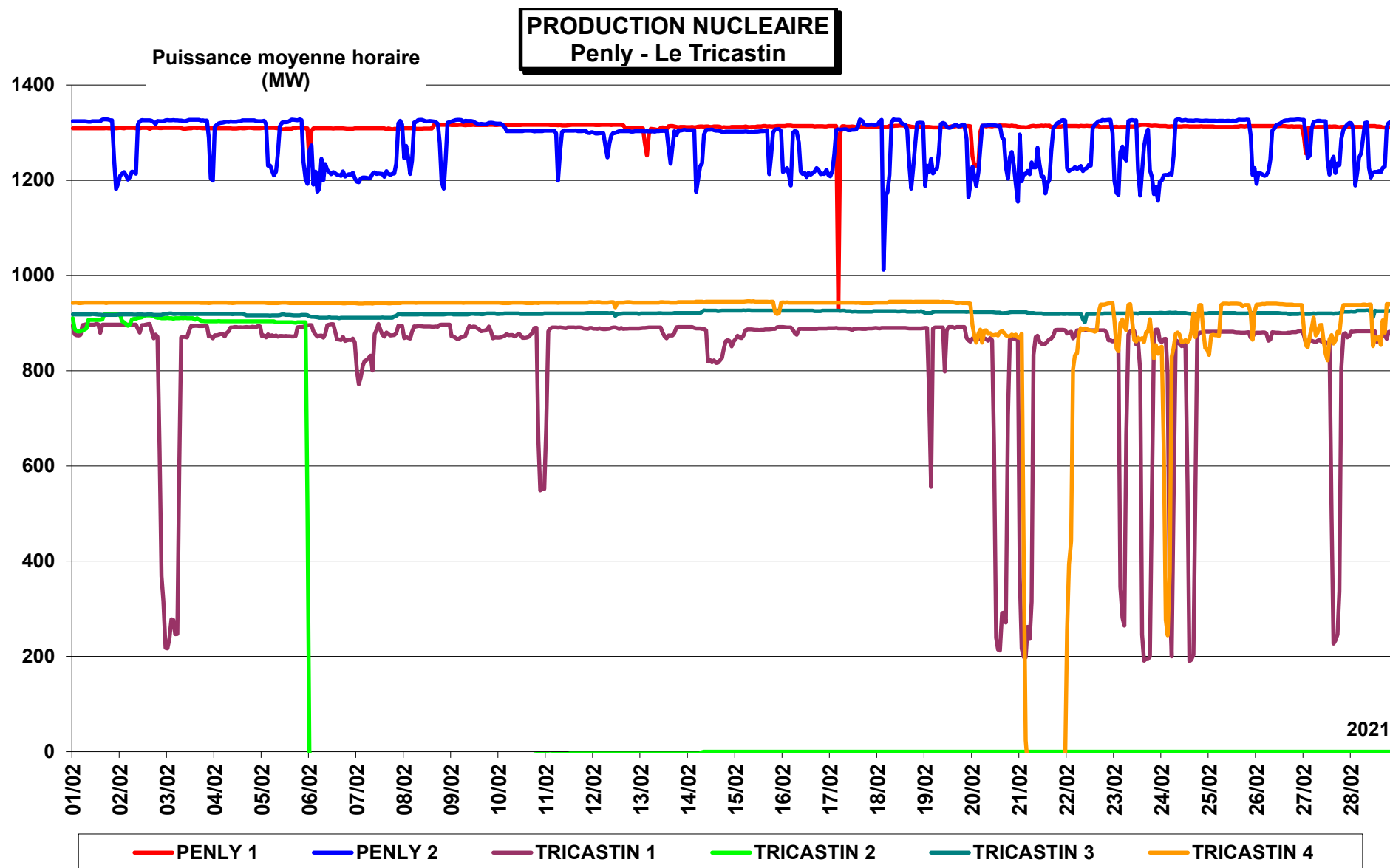


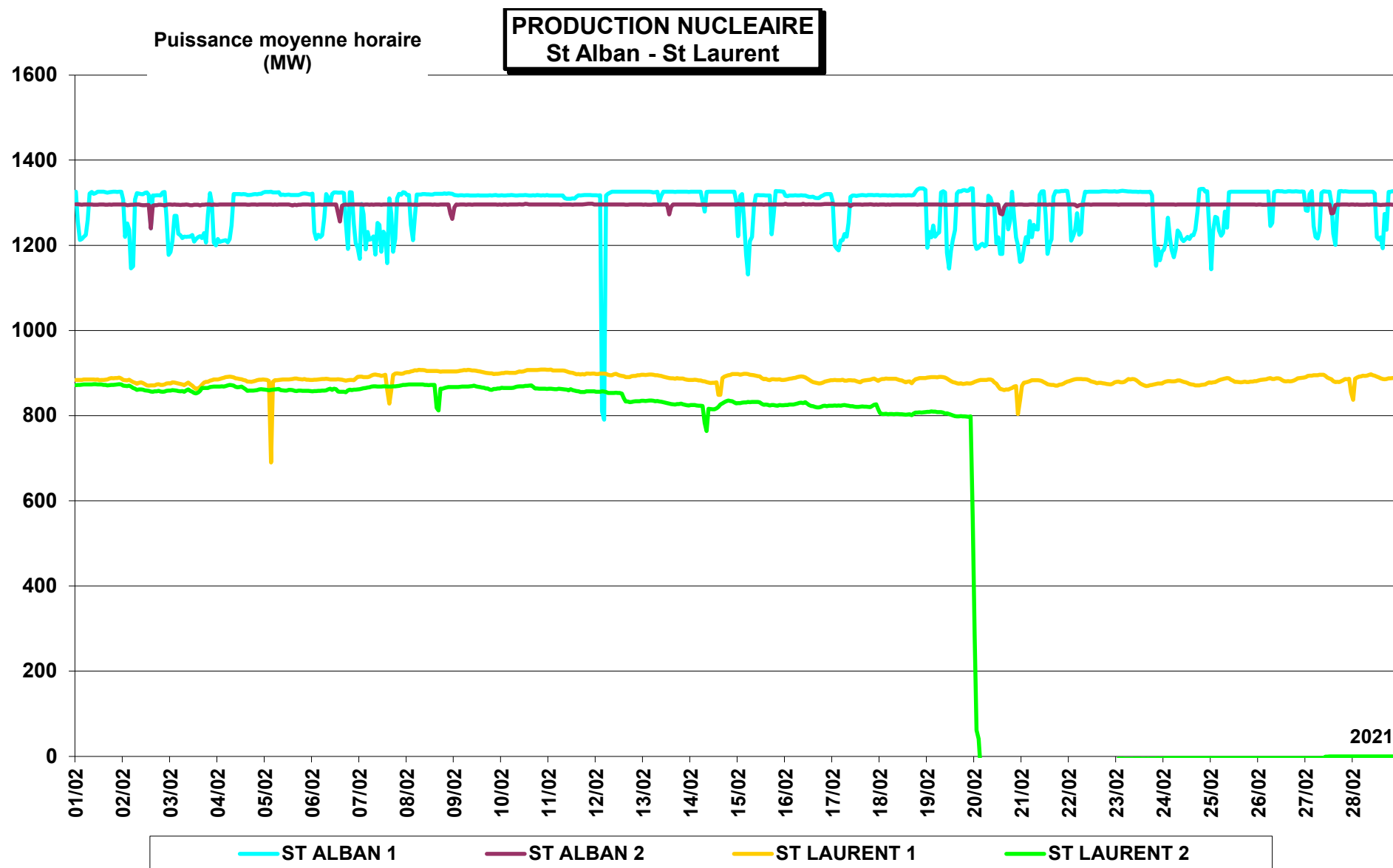


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

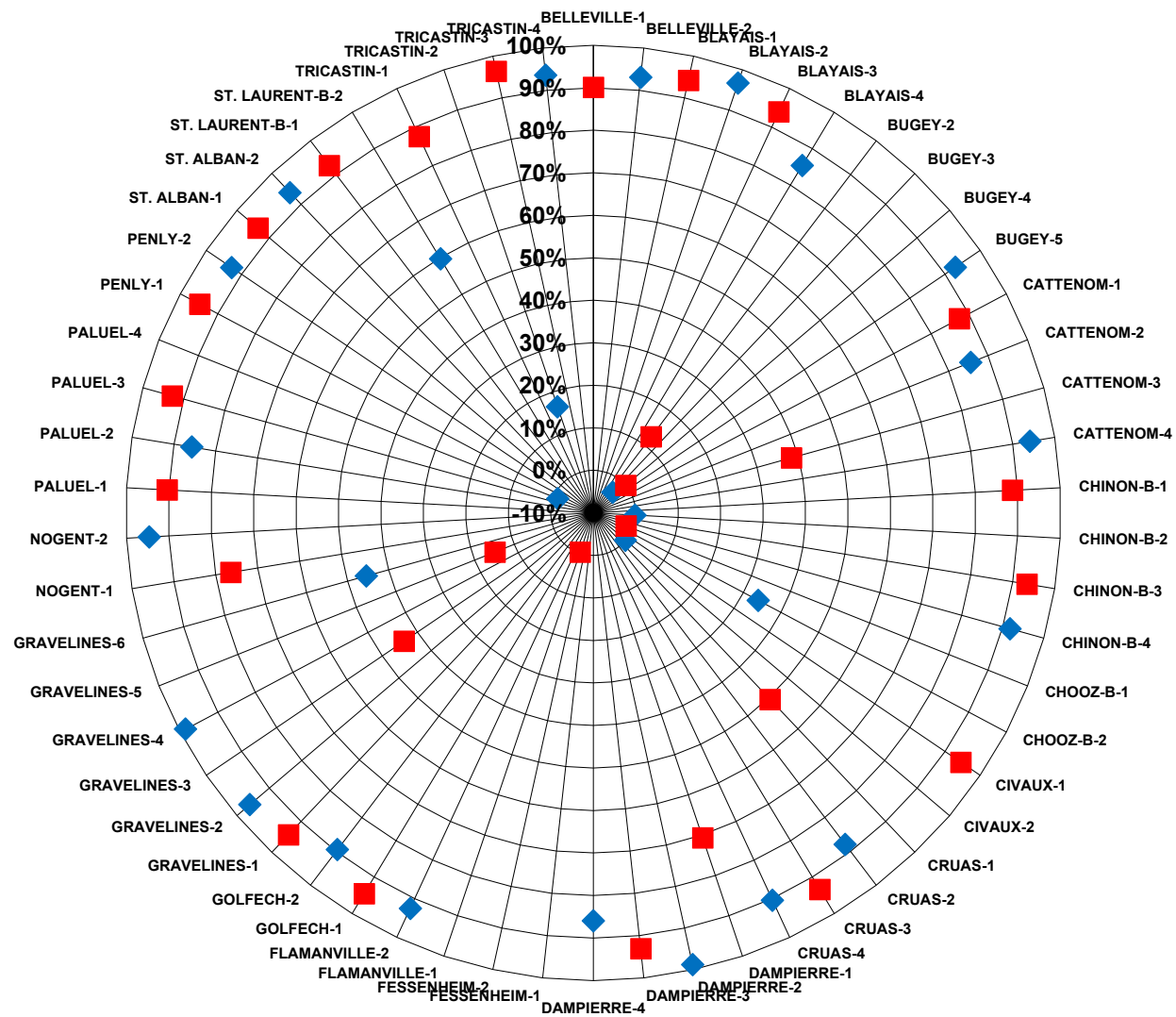


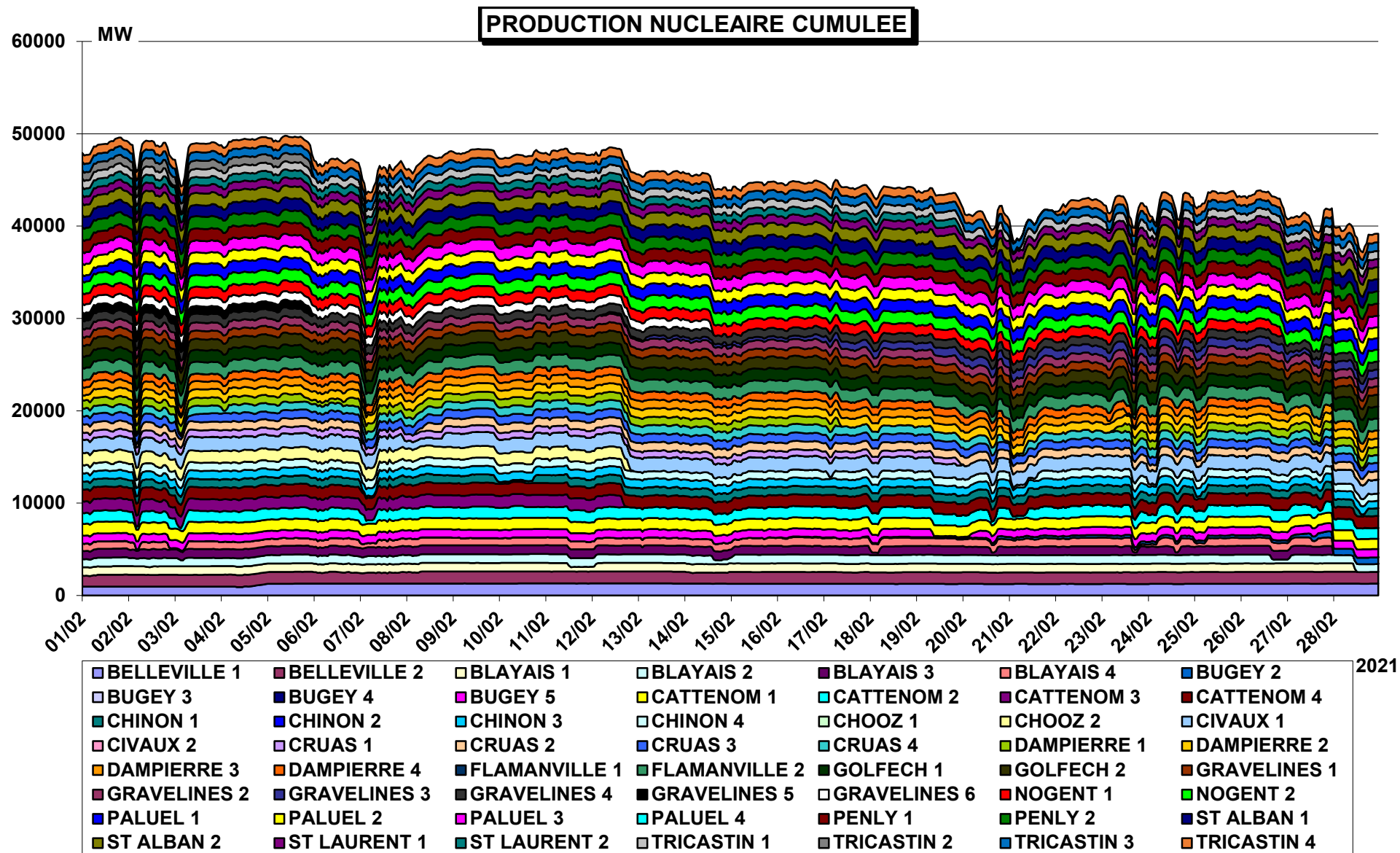






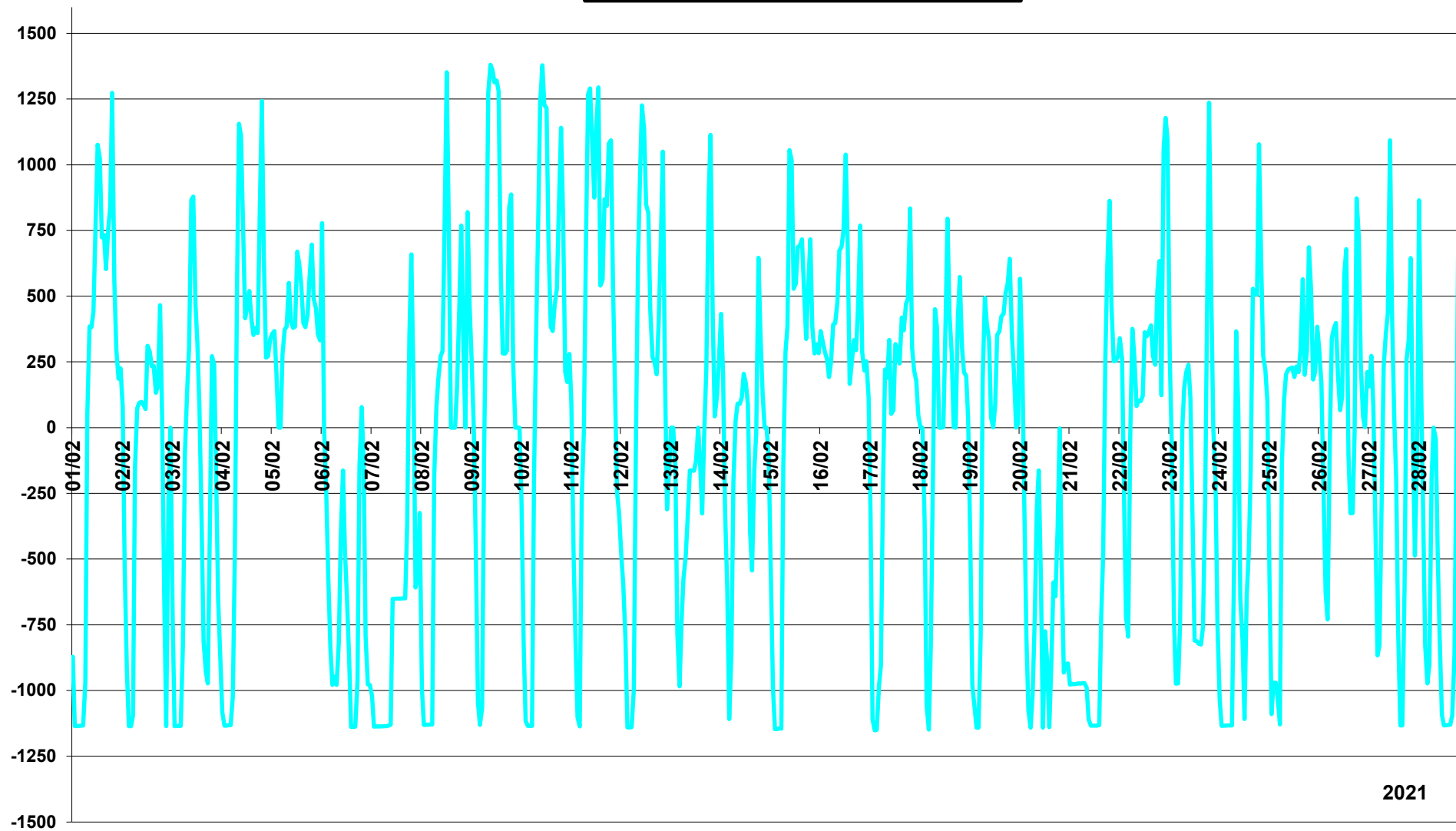
Facteur charge tranches nucléaires (Février 2021)



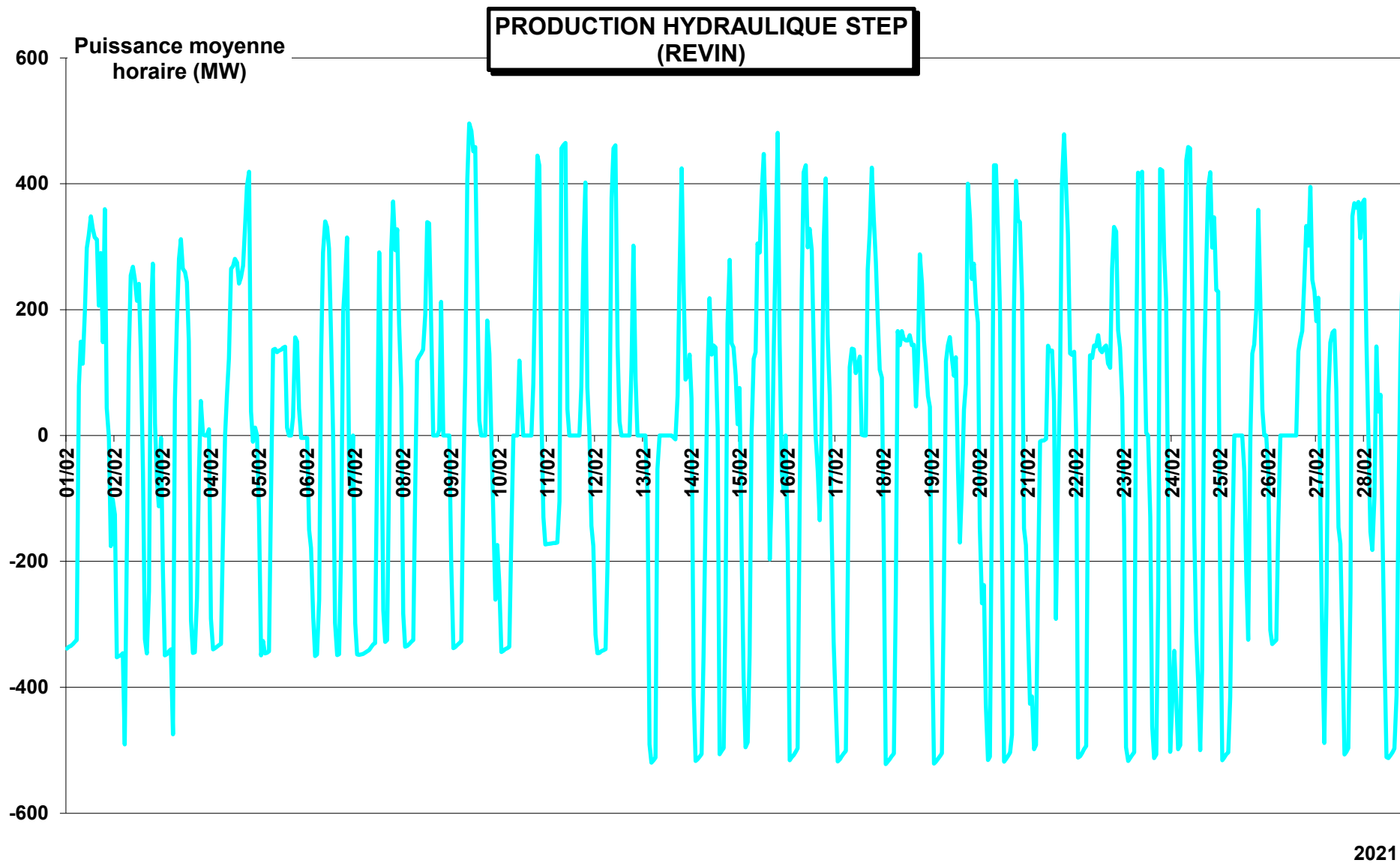


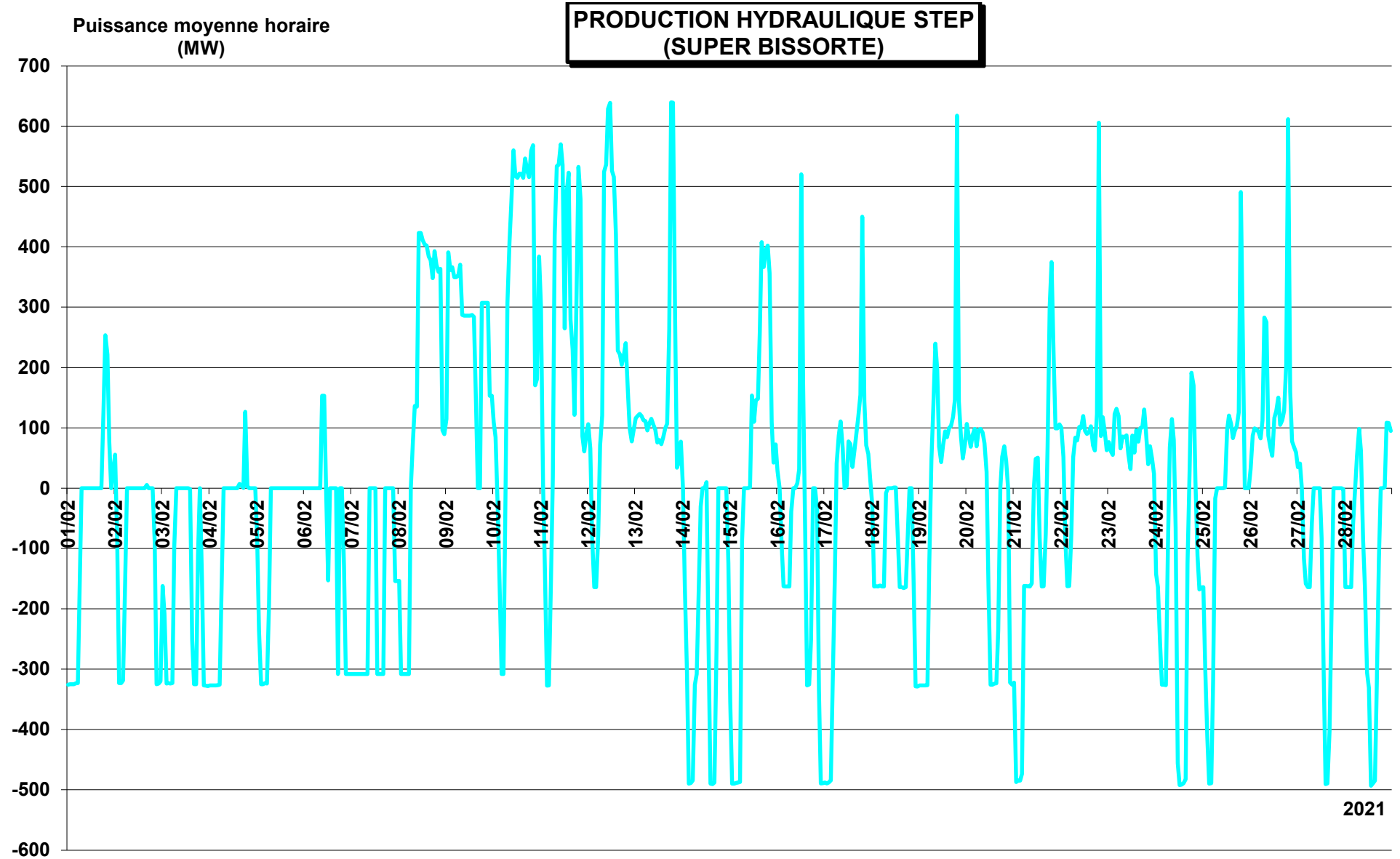
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



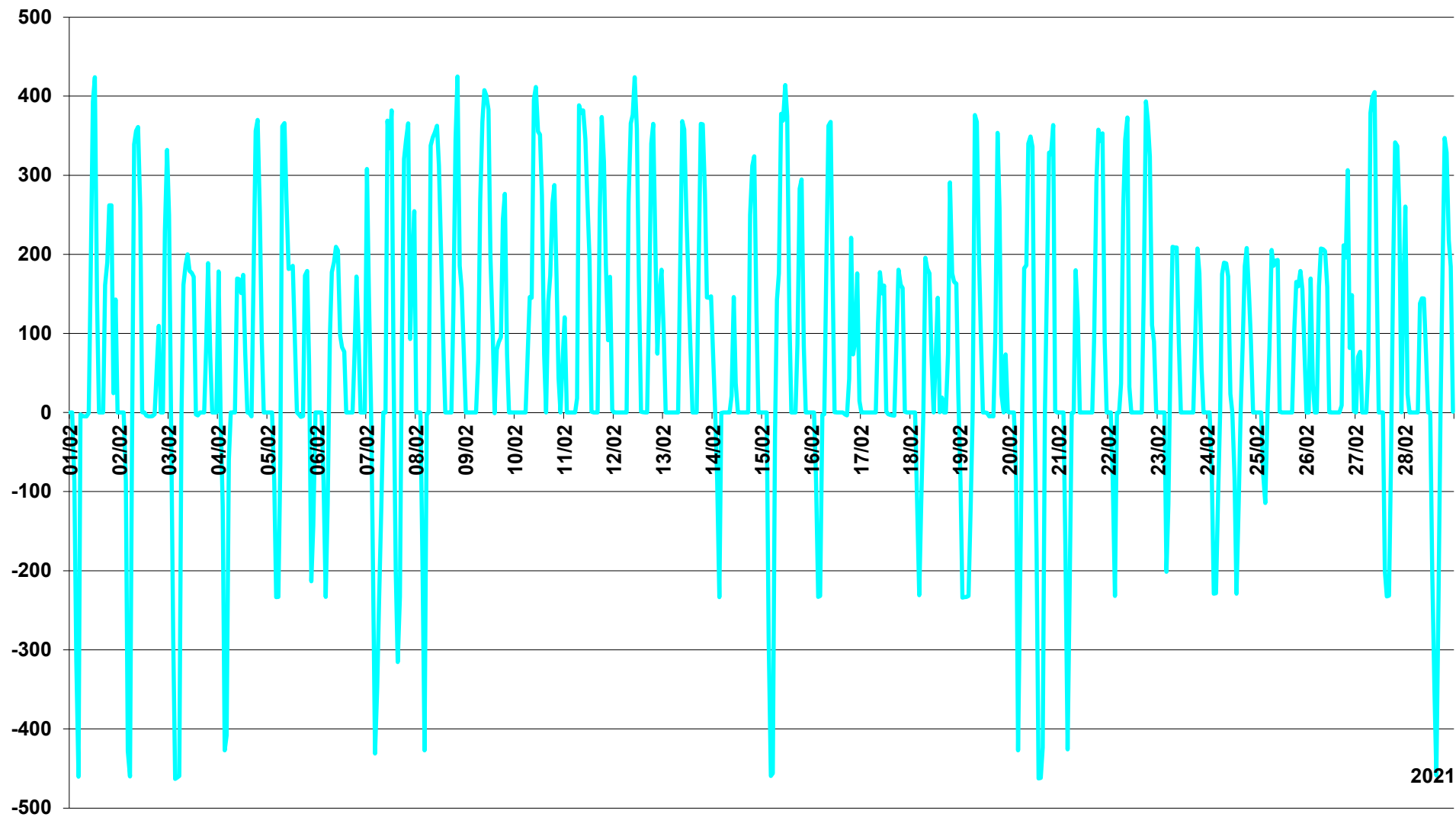
2021



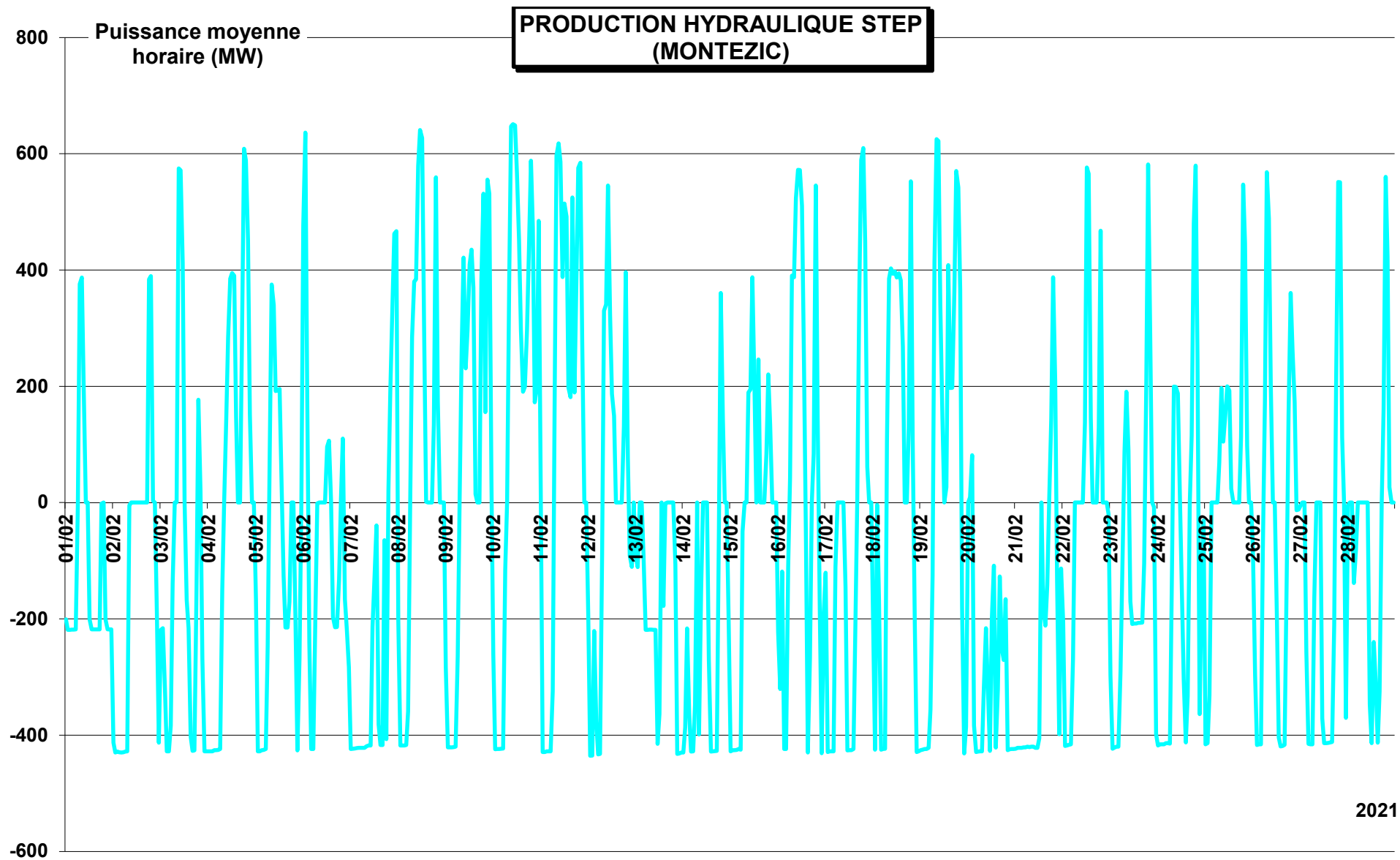


Puissance moyenne
horaire (MW)

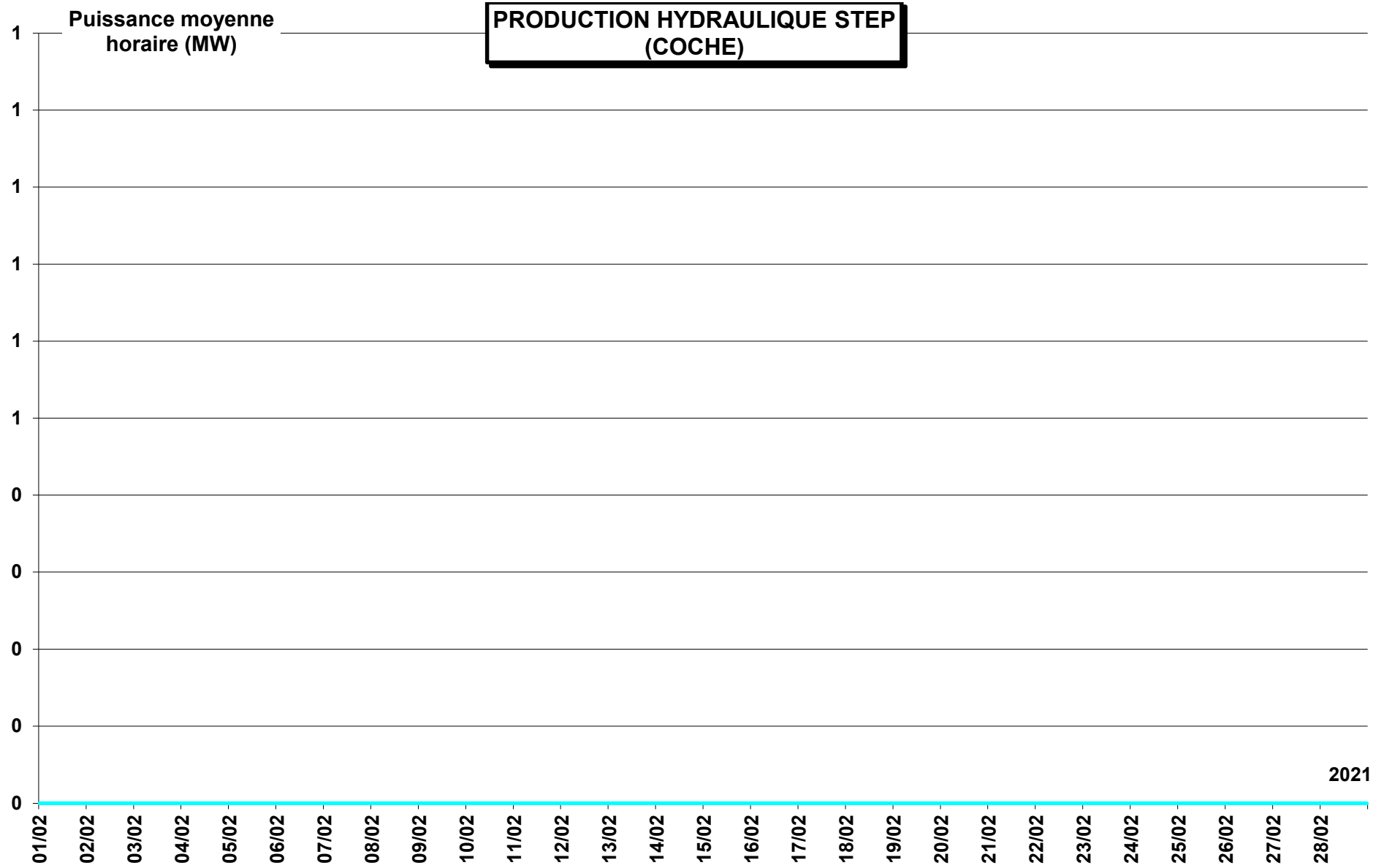
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



2021

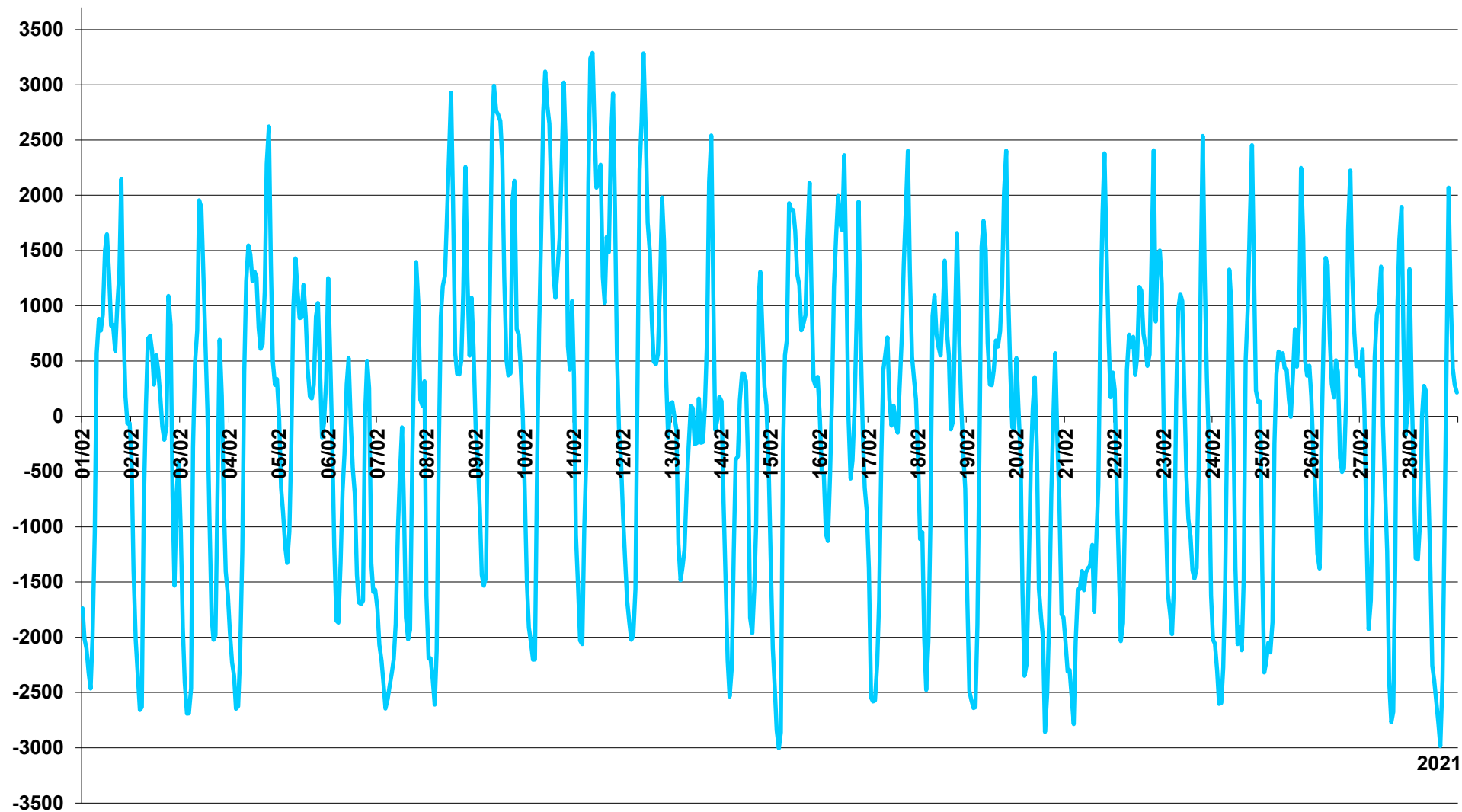


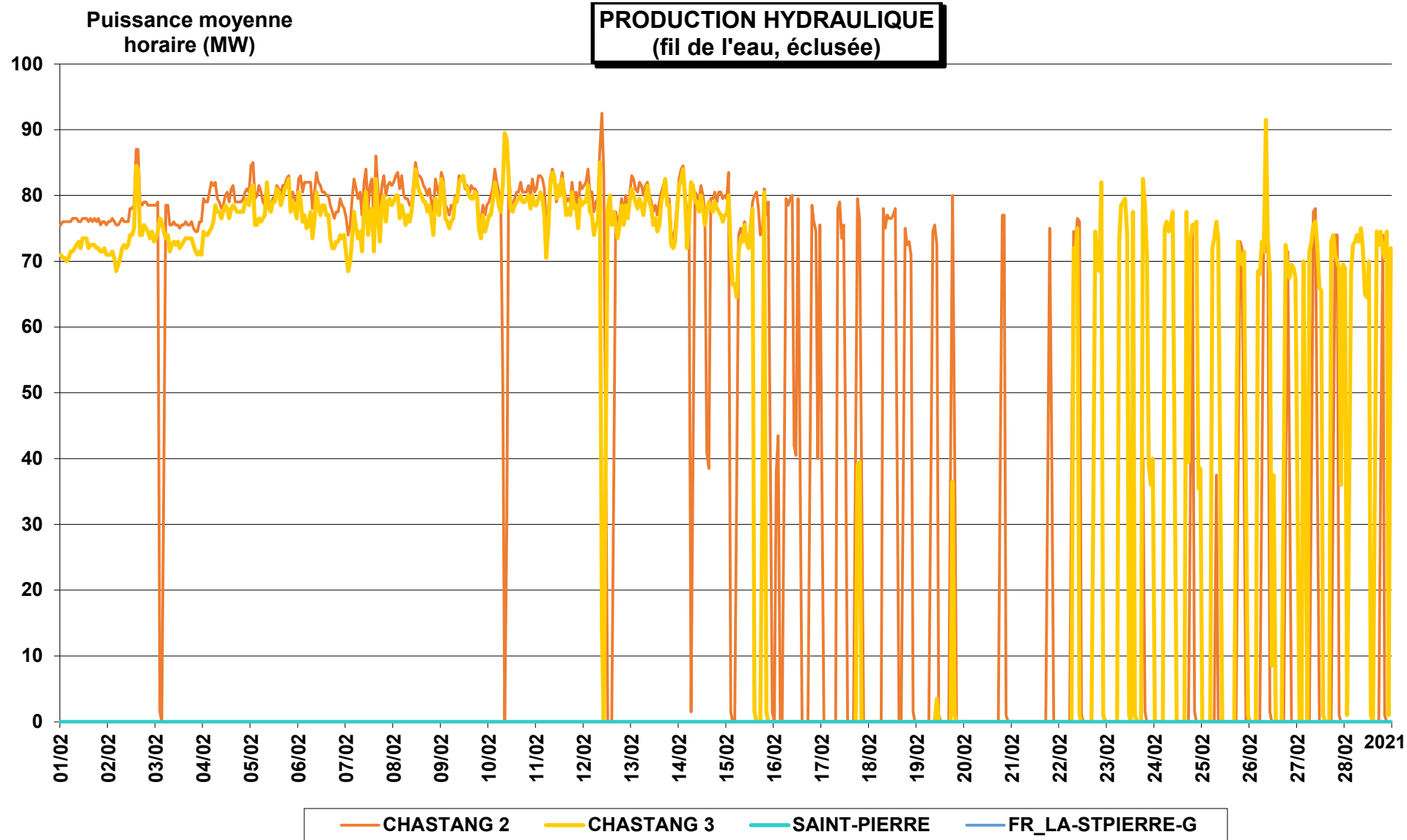
2021

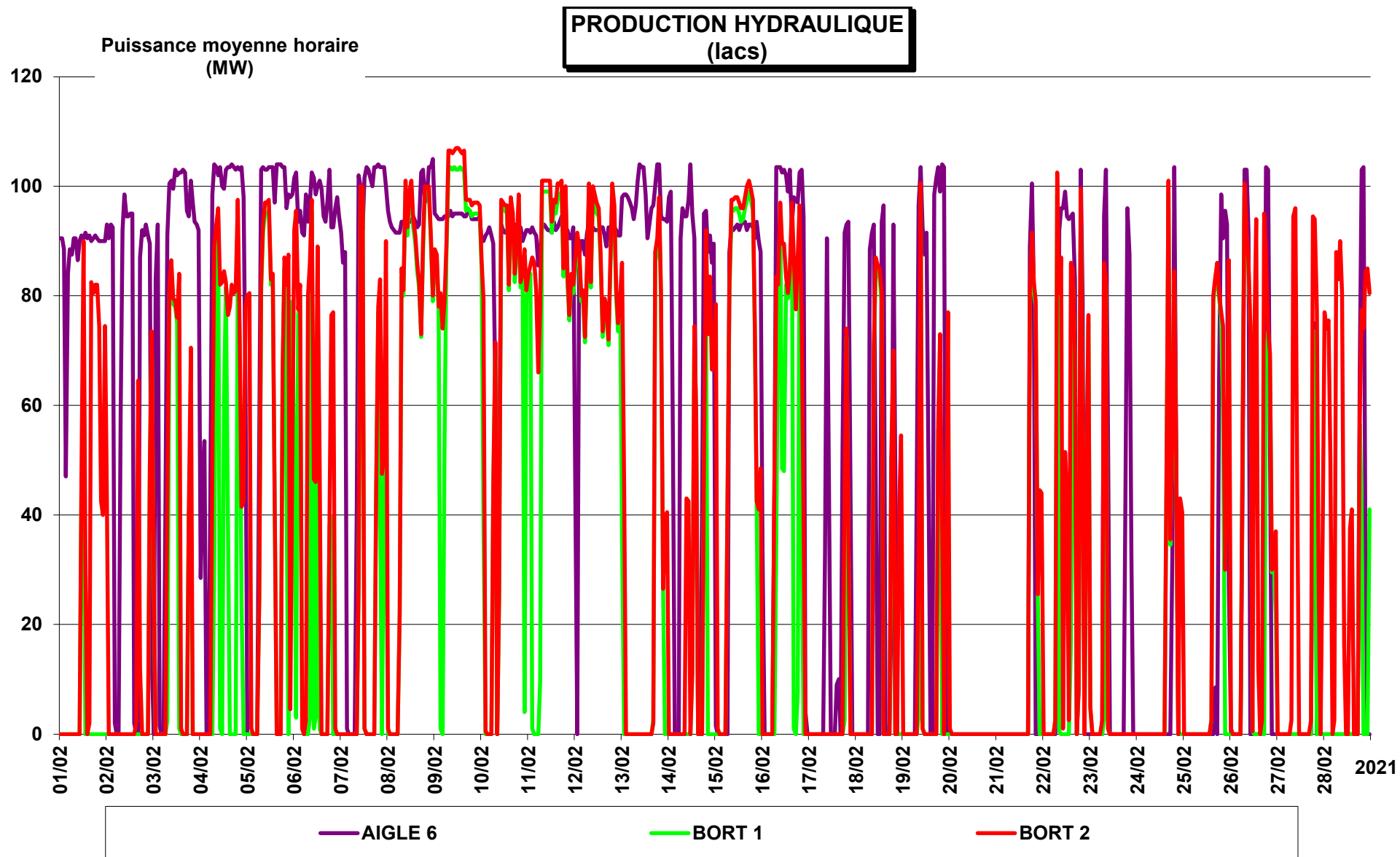


Puissance moyenne
horaire (MW)

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

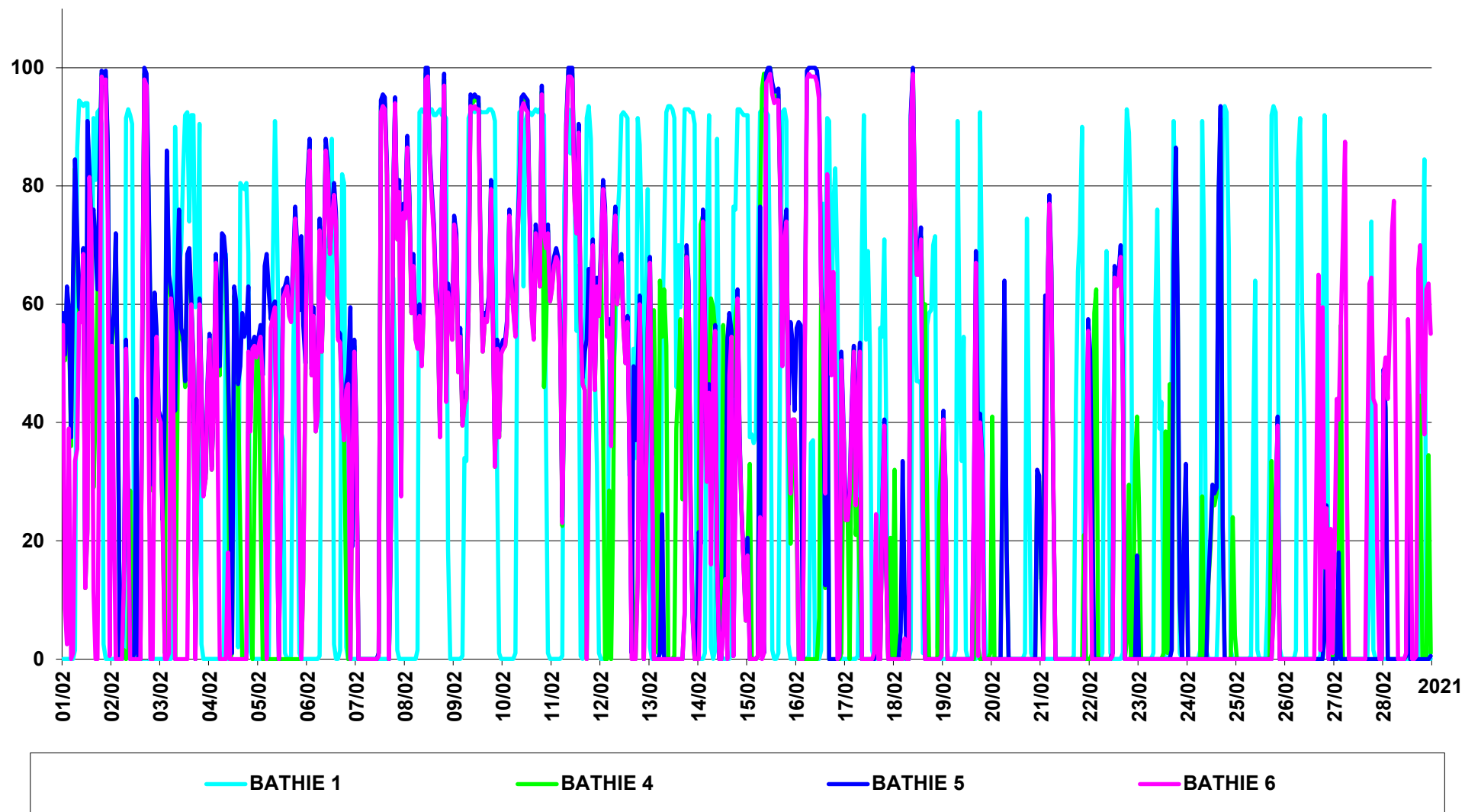




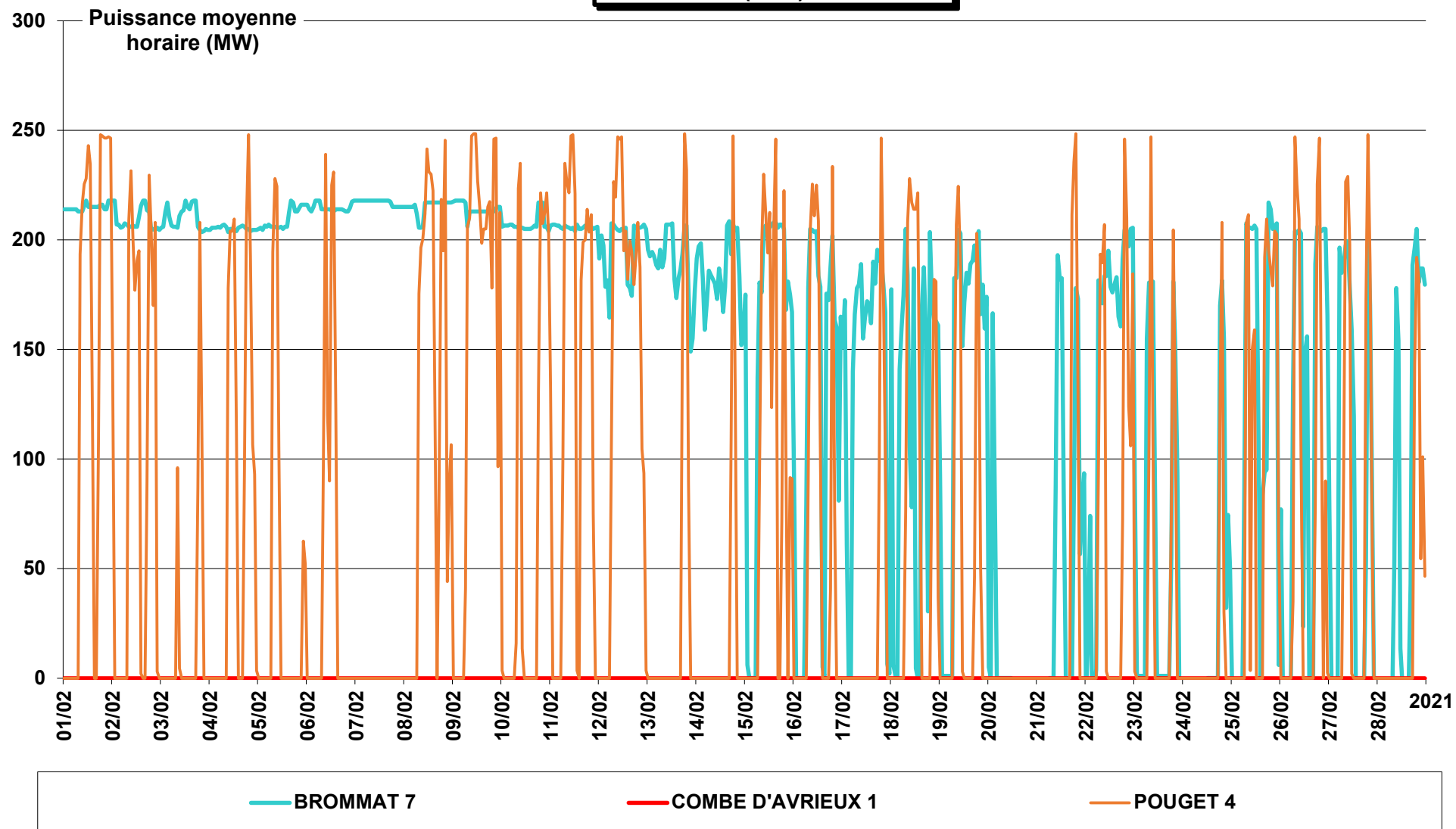


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

