

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	787,4	77,8%	33	CHOOZ-B-1	1560	844,3	72,8%	37	GRAVELINES-1	951	0,0	0,0%	46	ST. LAURENT-B-1	956	-4,3	-0,6%	54
BELLEVILLE-2	1363	860,8	85,0%	29	CHOOZ-B-2	1560	1025,9	88,5%	23	GRAVELINES-2	951	582,4	82,4%	31	ST. LAURENT-B-2	956	652,8	91,9%	10
BLAYAIS-1	951	626,2	88,6%	22	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	48	GRAVELINES-3	951	546,1	77,3%	35	TRICASTIN-1	955	129,1	18,2%	43
BLAYAIS-2	951	650,7	92,1%	8	CIVAUX-2	1561	1107,9	95,5%	2	GRAVELINES-4	951	175,7	24,9%	42	TRICASTIN-2	955	669,7	94,4%	3
BLAYAIS-3	951	702,4	99,4%	1	CRUAS-1	956	662,8	93,3%	4	GRAVELINES-5	951	642,7	91,0%	17	TRICASTIN-3	955	624,1	88,0%	24
BLAYAIS-4	951	-1,0	-0,1%	51	CRUAS-2	956	370,6	52,2%	41	GRAVELINES-6	951	-0,9	-0,1%	50	TRICASTIN-4	955	615,5	86,7%	27
BUGEY-2	945	645,0	91,9%	12	CRUAS-3	956	530,5	74,7%	36	NOGENT-1	1363	930,1	91,8%	13	Nombre de tranches avec un FC < à10%12 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :21,3% Nombre de tranches avec un FC > à80%32 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :57,3% Nombre de tranches avec un FC > à90%18 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :32,3%				
BUGEY-3	945	654,6	93,2%	5	CRUAS-4	956	653,0	91,9%	9	NOGENT-2	1363	-12,2	-1,2%	55					
BUGEY-4	917	592,8	87,0%	26	DAMPIERRE-1	937	-2,7	-0,4%	53	PALUEL-1	1382	896,1	87,3%	25					
BUGEY-5	917	0,0	0,0%	46	DAMPIERRE-2	937	636,8	91,5%	14	PALUEL-2	1382	798,0	77,7%	34					
CATTENOM-1	1362	681,5	67,3%	38	DAMPIERRE-3	937	-0,5	-0,1%	49	PALUEL-3	1382	943,3	91,9%	11					
CATTENOM-2	1362	-3,1	-0,3%	52	DAMPIERRE-4	937	623,5	89,6%	19	PALUEL-4	1382	930,4	90,6%	18					
CATTENOM-3	1362	820,0	81,0%	32	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	26,6	2,6%	45					
CATTENOM-4	1362	921,4	91,0%	16	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	861,2	83,9%	30					
CHINON-B-1	954	107,9	15,2%	44	FLAMANVILLE-1	1382	667,7	65,0%	39	ST. ALBAN-1	1381	935,3	91,2%	15					
CHINON-B-2	954	382,5	54,0%	40	FLAMANVILLE-2	1382	951,5	92,7%	7	ST. ALBAN-2	1381	952,2	92,8%	6					
CHINON-B-3	954	633,0	89,3%	20	GOLFECH-1	1363	899,7	88,8%	21	Facteur de charge du parc nucléaire :66,9%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	611,0	86,2%	28	GOLFECH-2	1363	-23,1	-2,3%	56	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	12
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	21,3%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	32
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	57,3%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	18
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	32,3%	

FC : facteur de charge

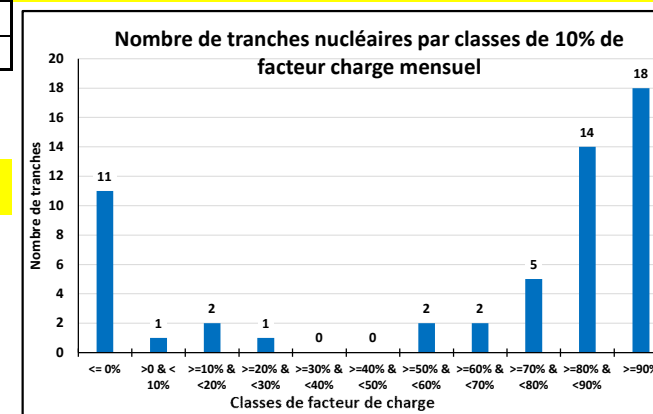
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

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)	586	27	1285	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	210,2	134,9	64,2%	Production (GWh)	138	407
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	56,1	67,5	120,3%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	26,9%	0,54%	28,8%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	153,7	106,9	69,5%	Facteur de charge	7,3%	11,2%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	91,5	70,7	77,2%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	74,0	26,7	36,1%			
				Total		4635,26	585,5	406,7	69,5%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						
20 18 Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel												

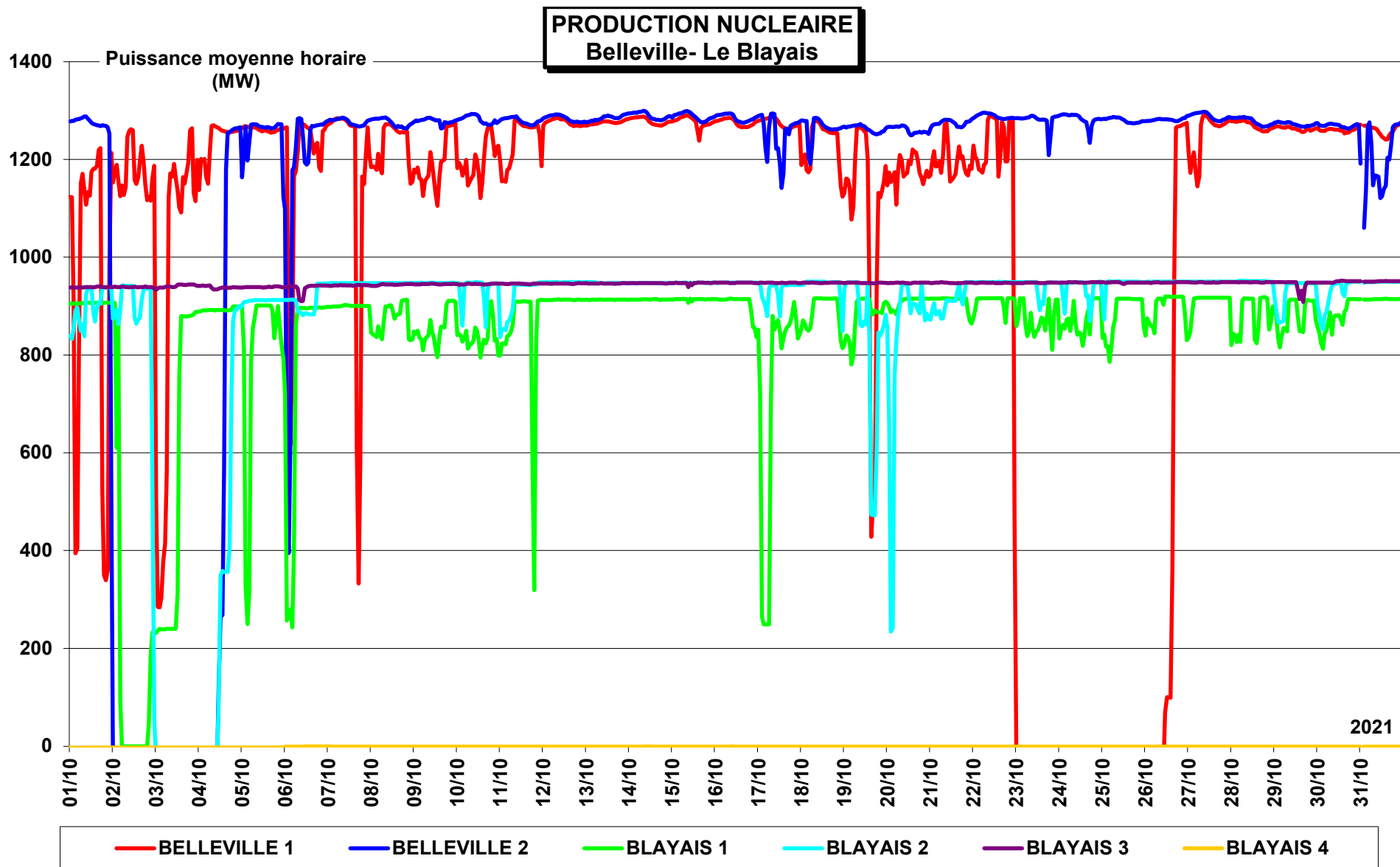
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

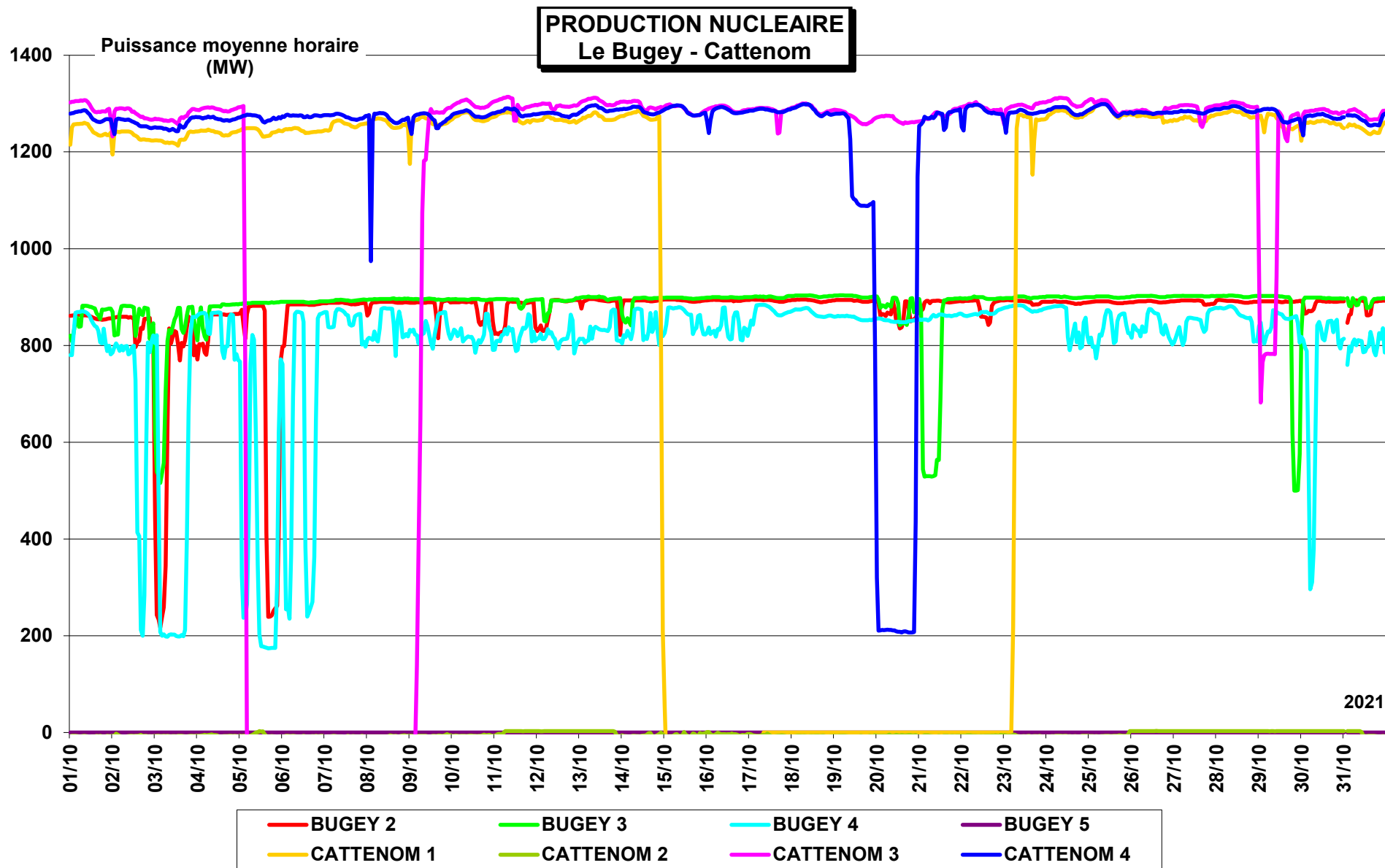
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

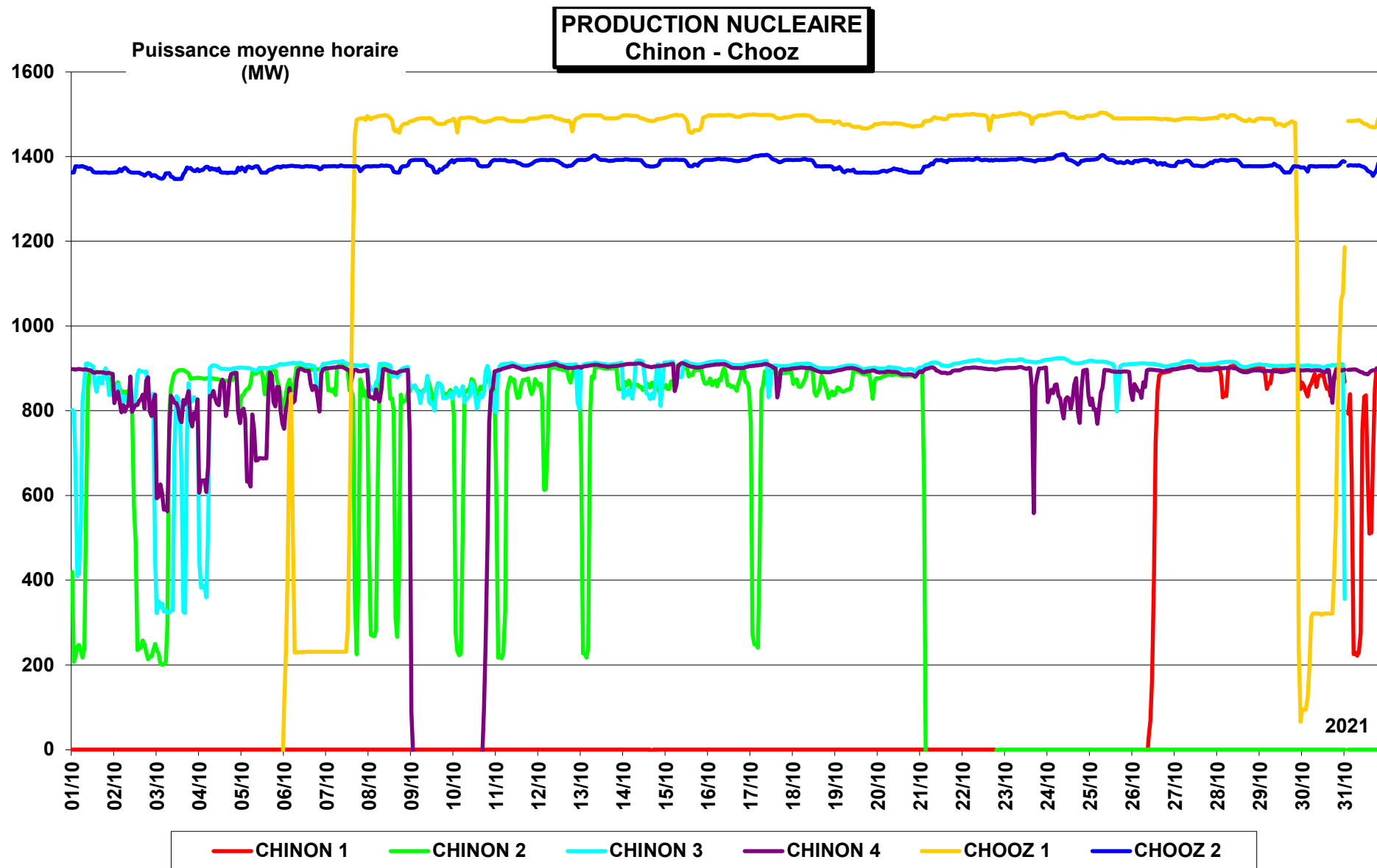
Données manquantes :
31 octobre de 1h à 2h

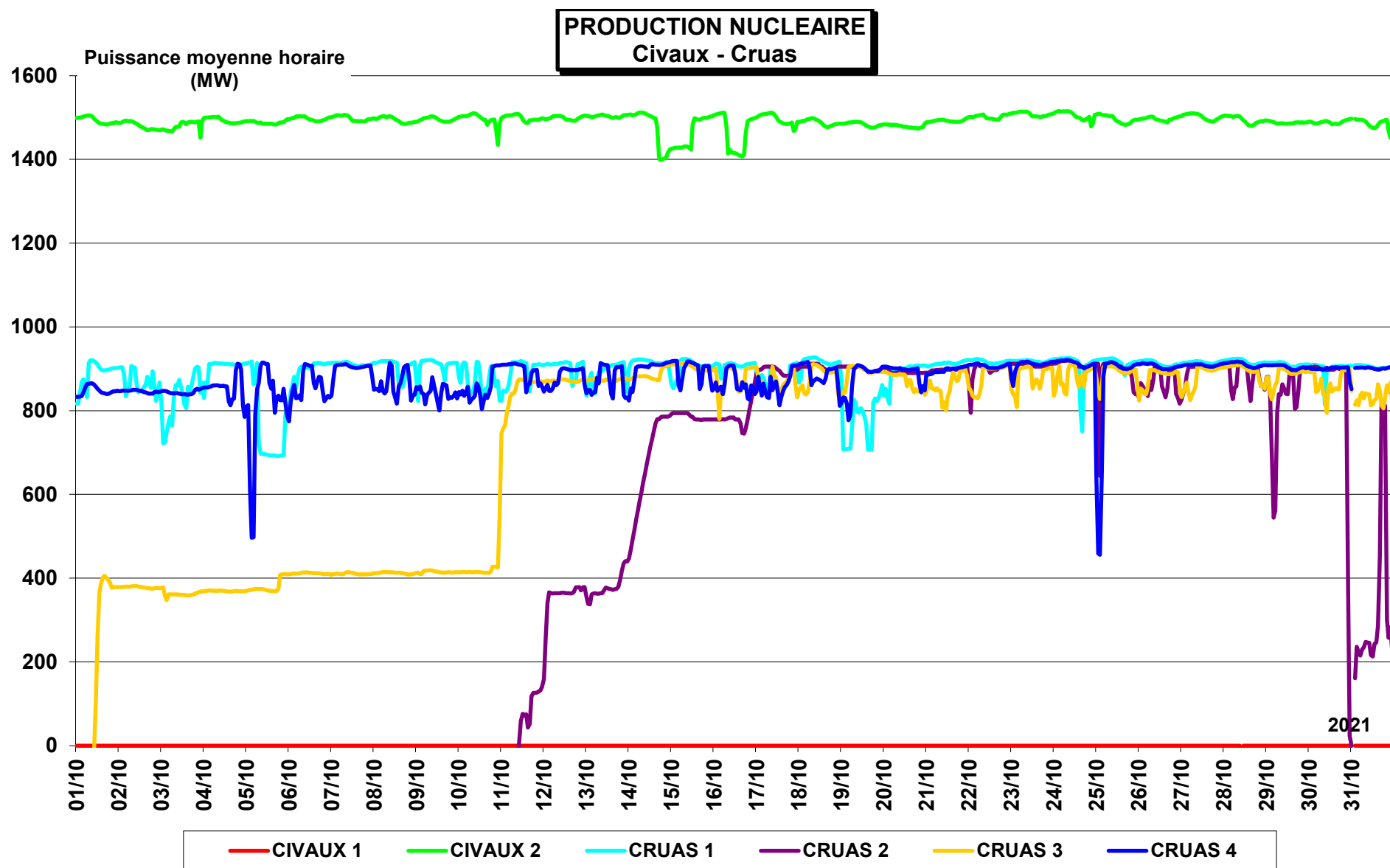


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

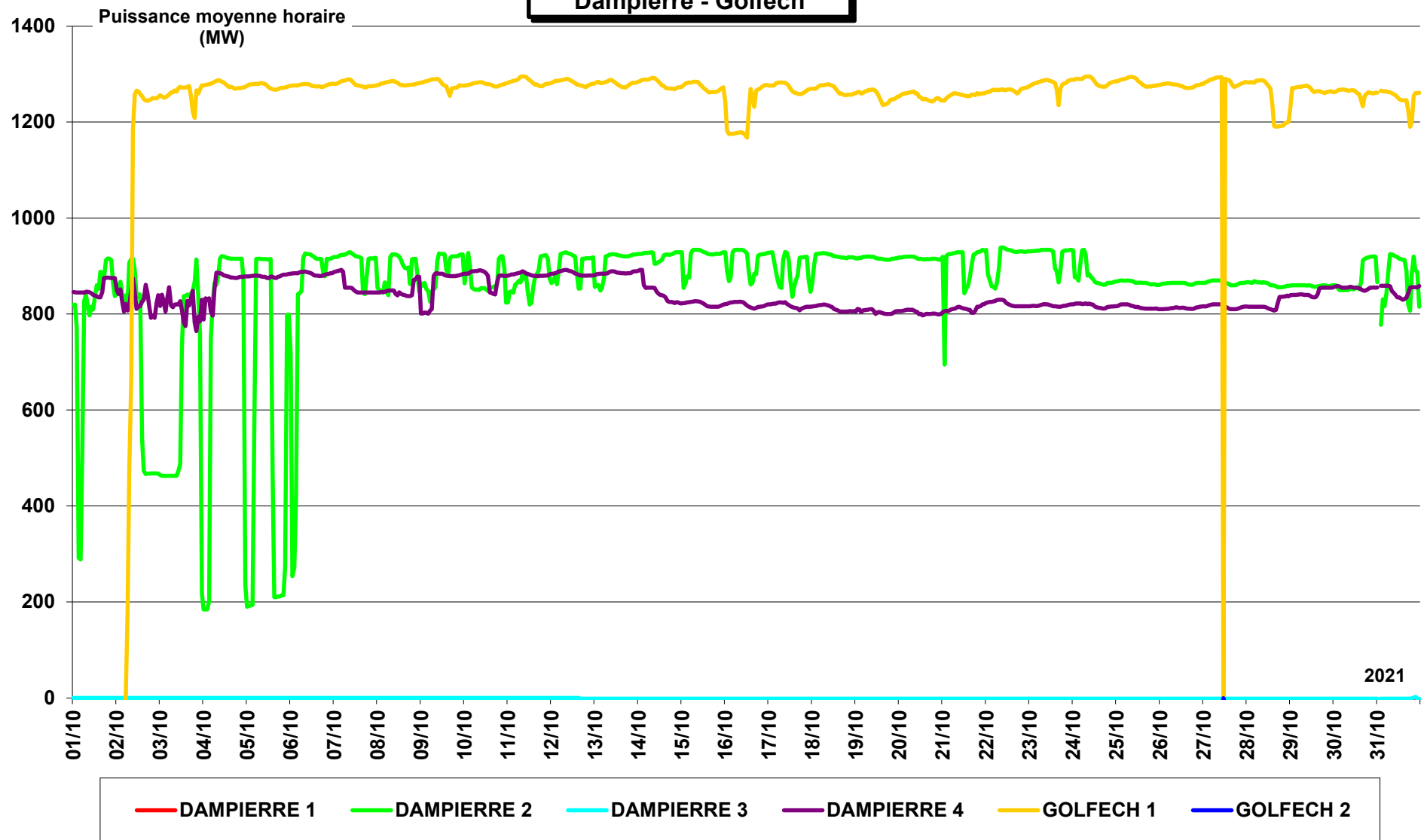


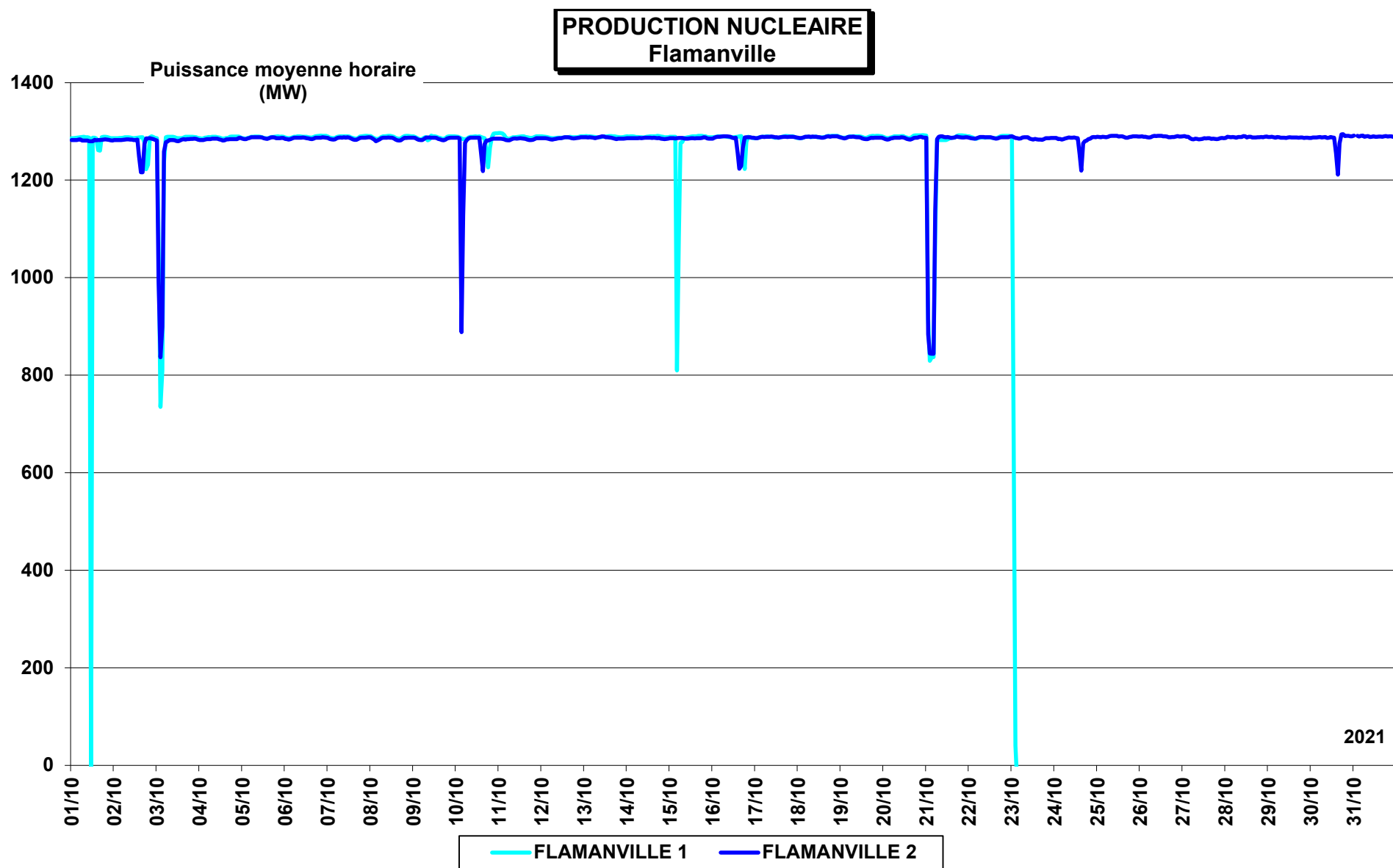




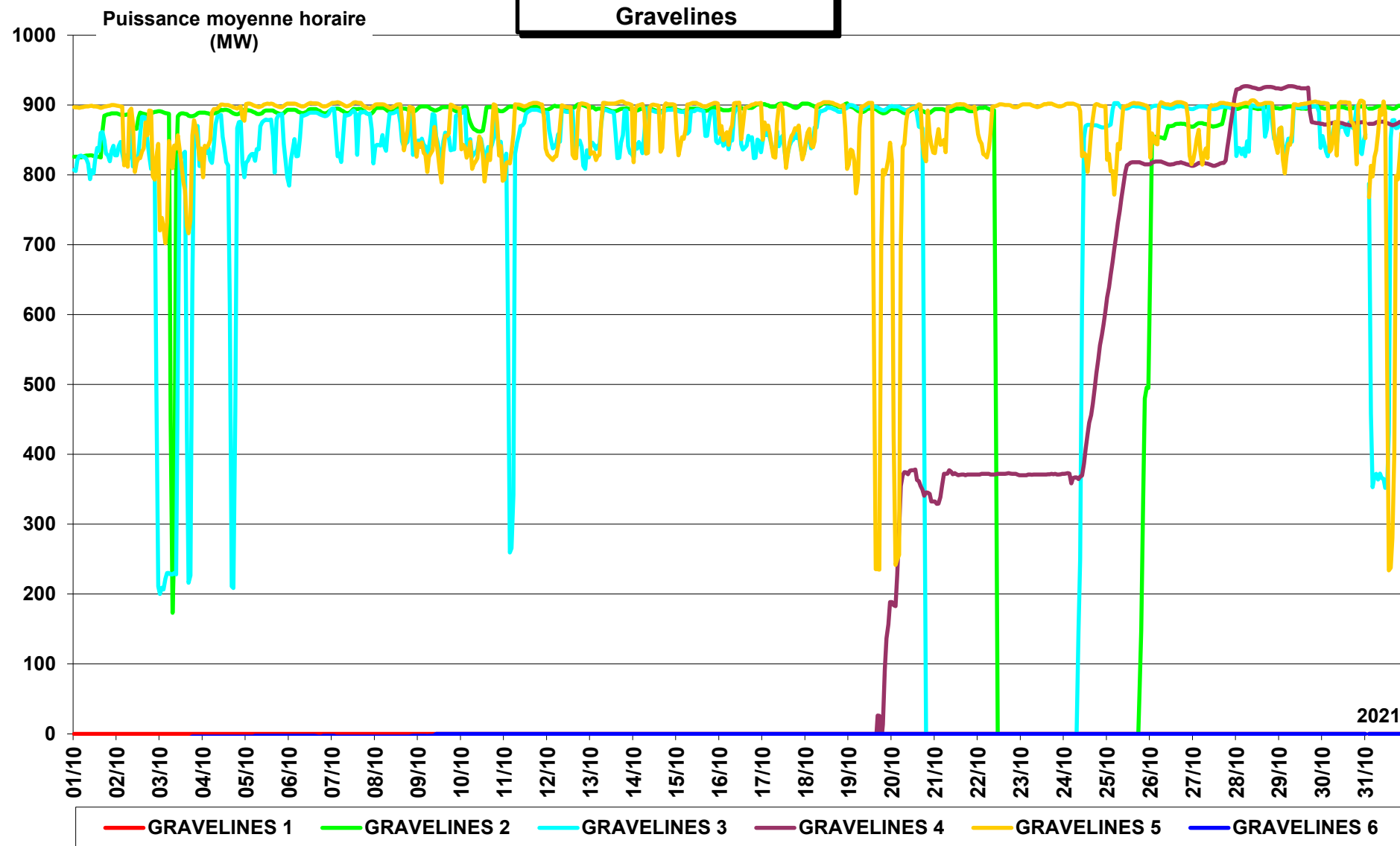


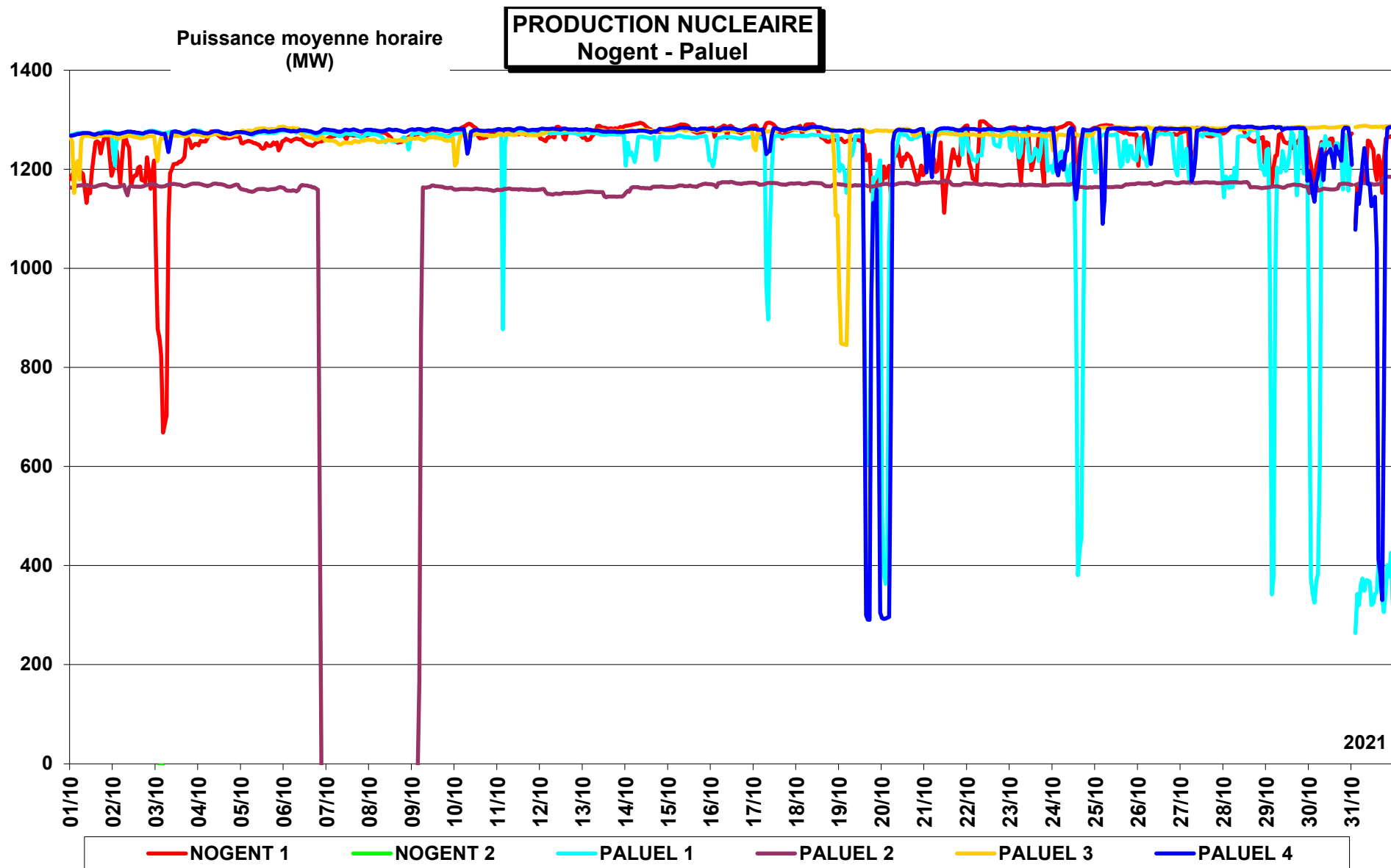
PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech

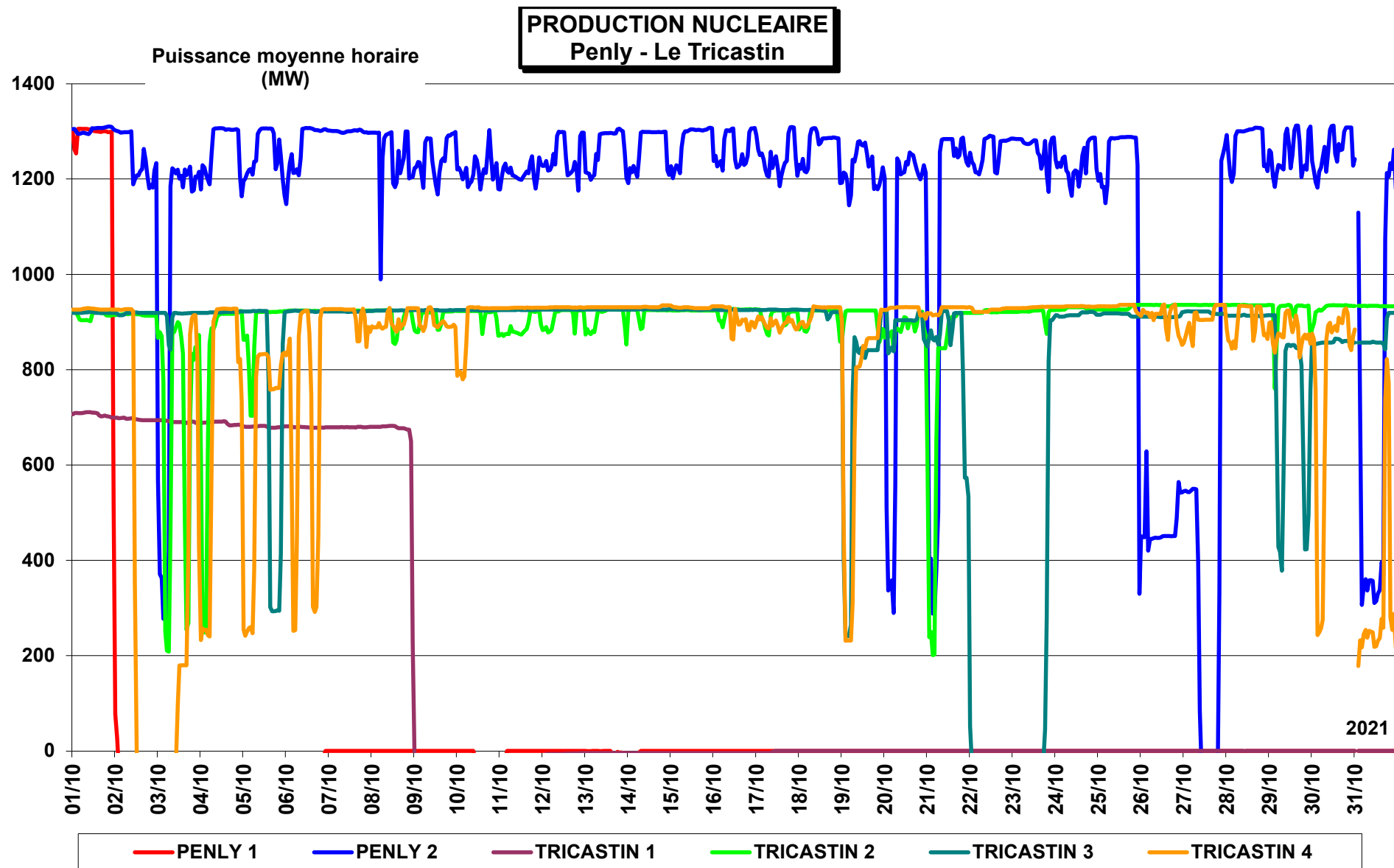


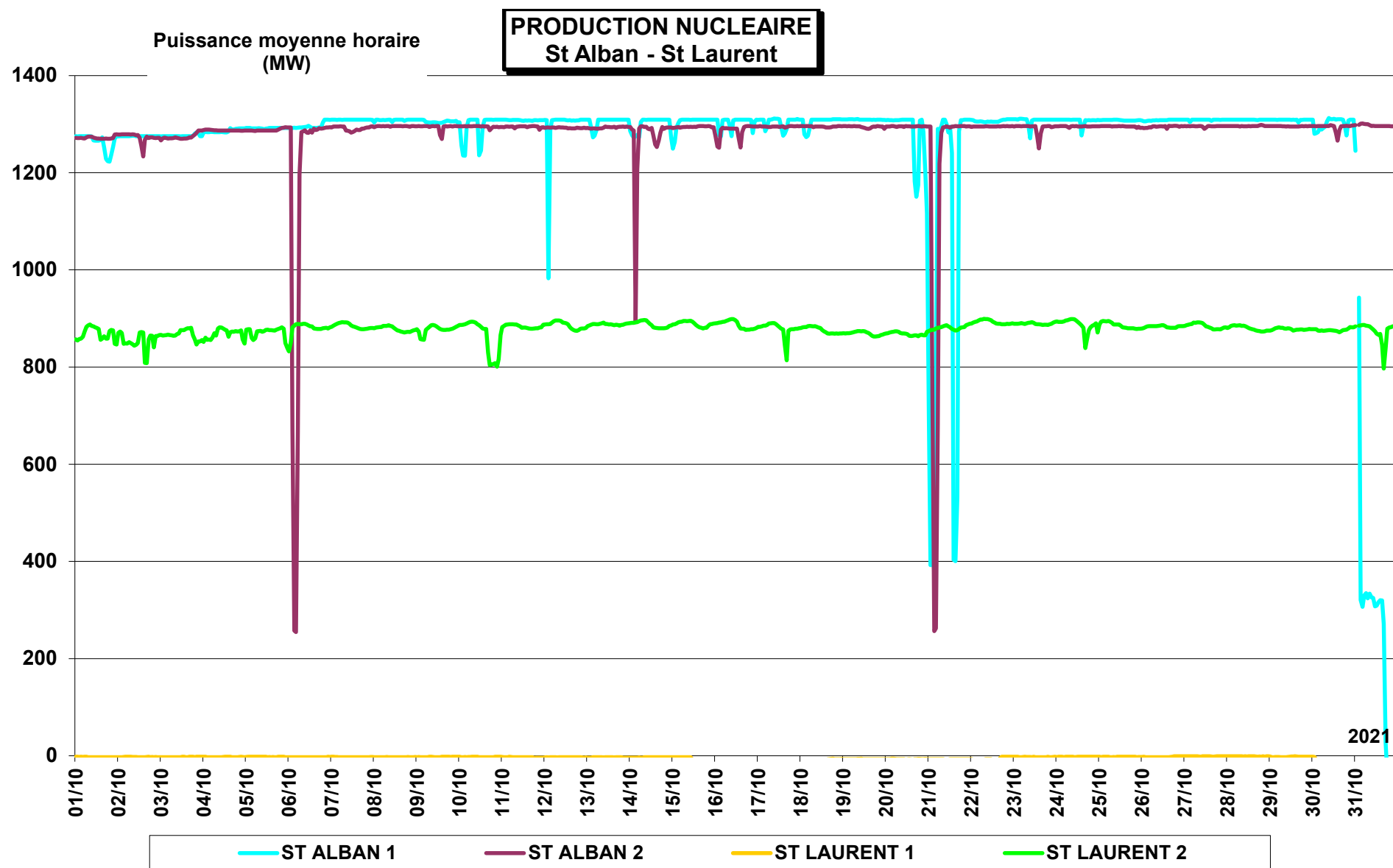


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

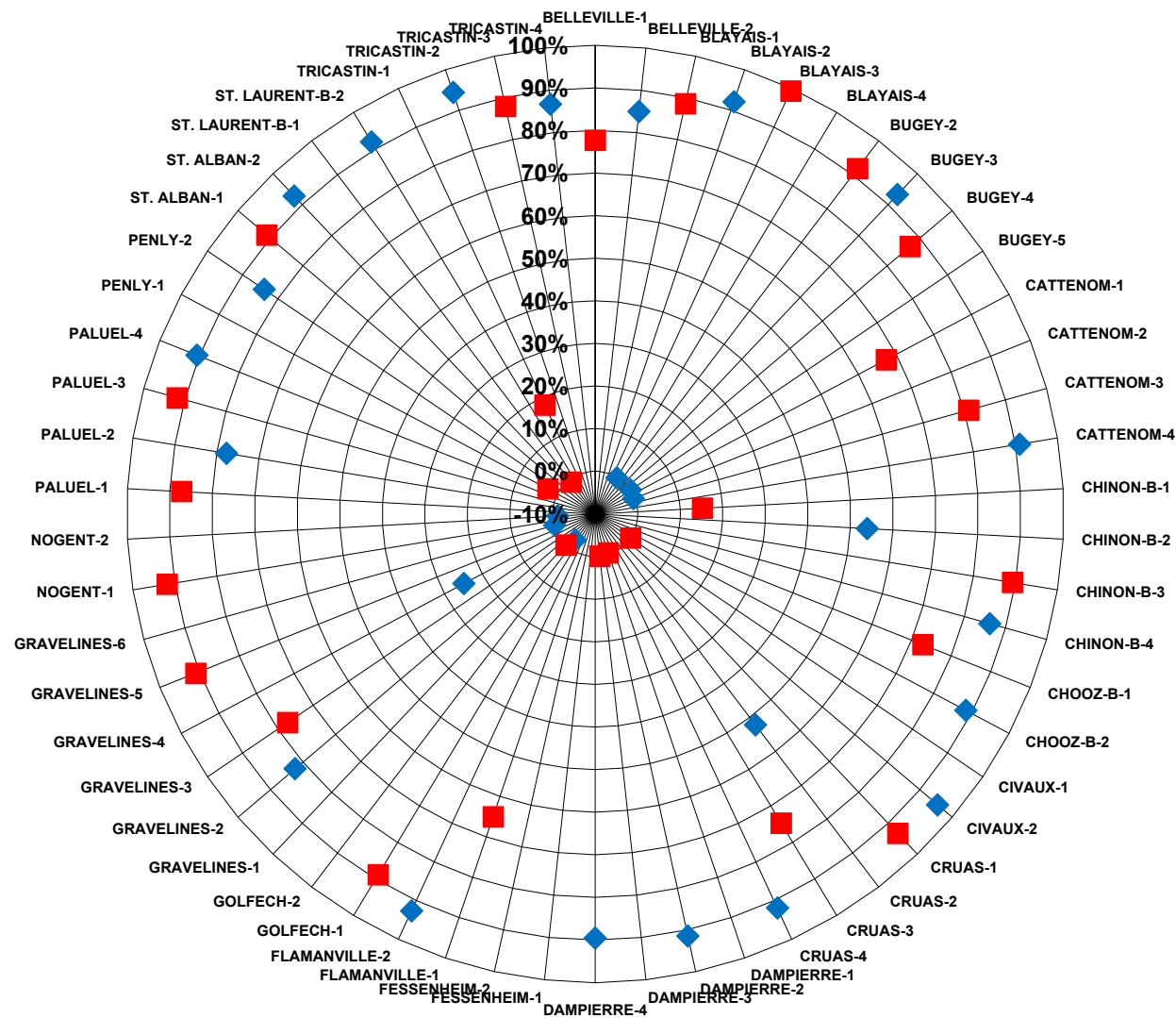


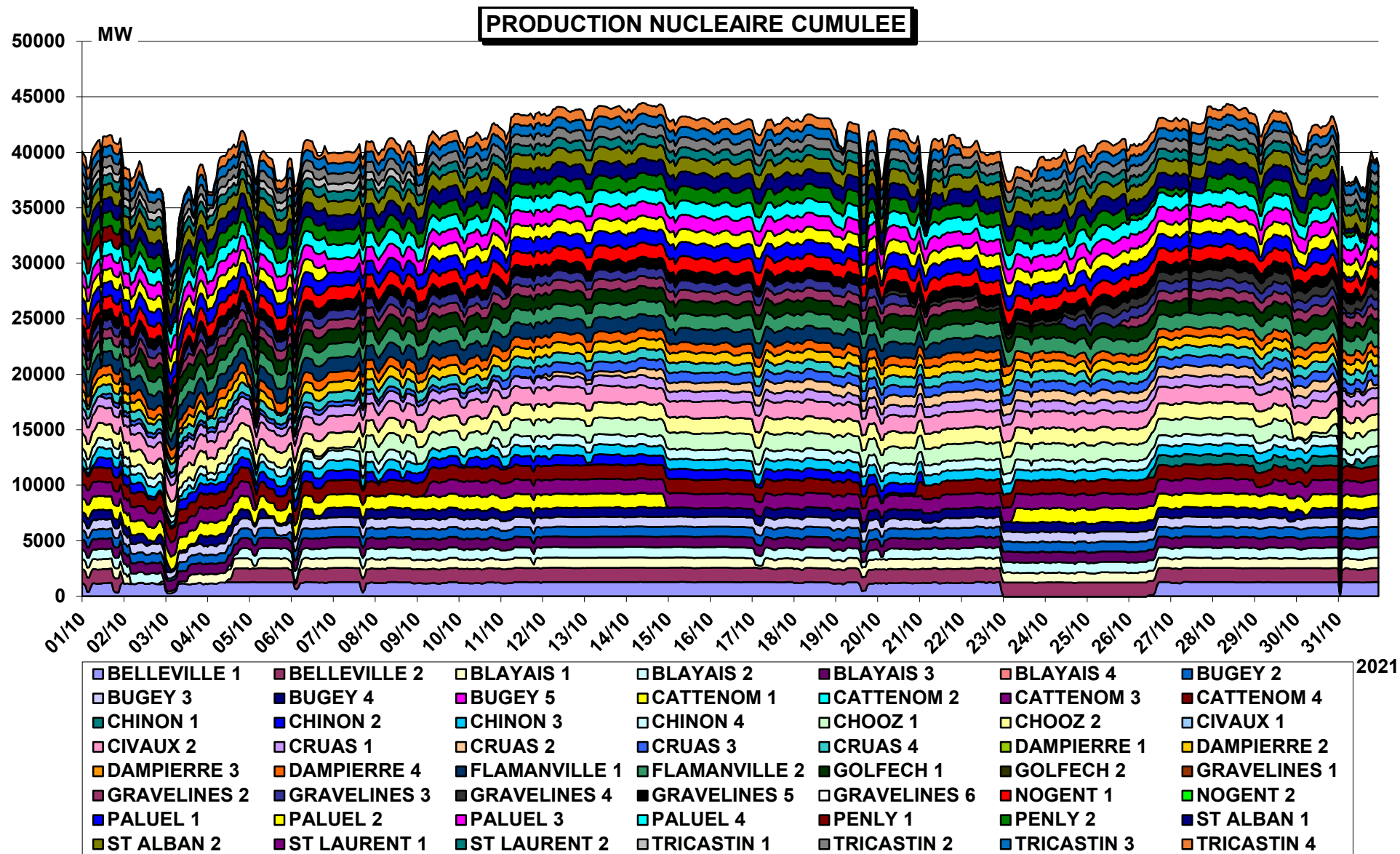


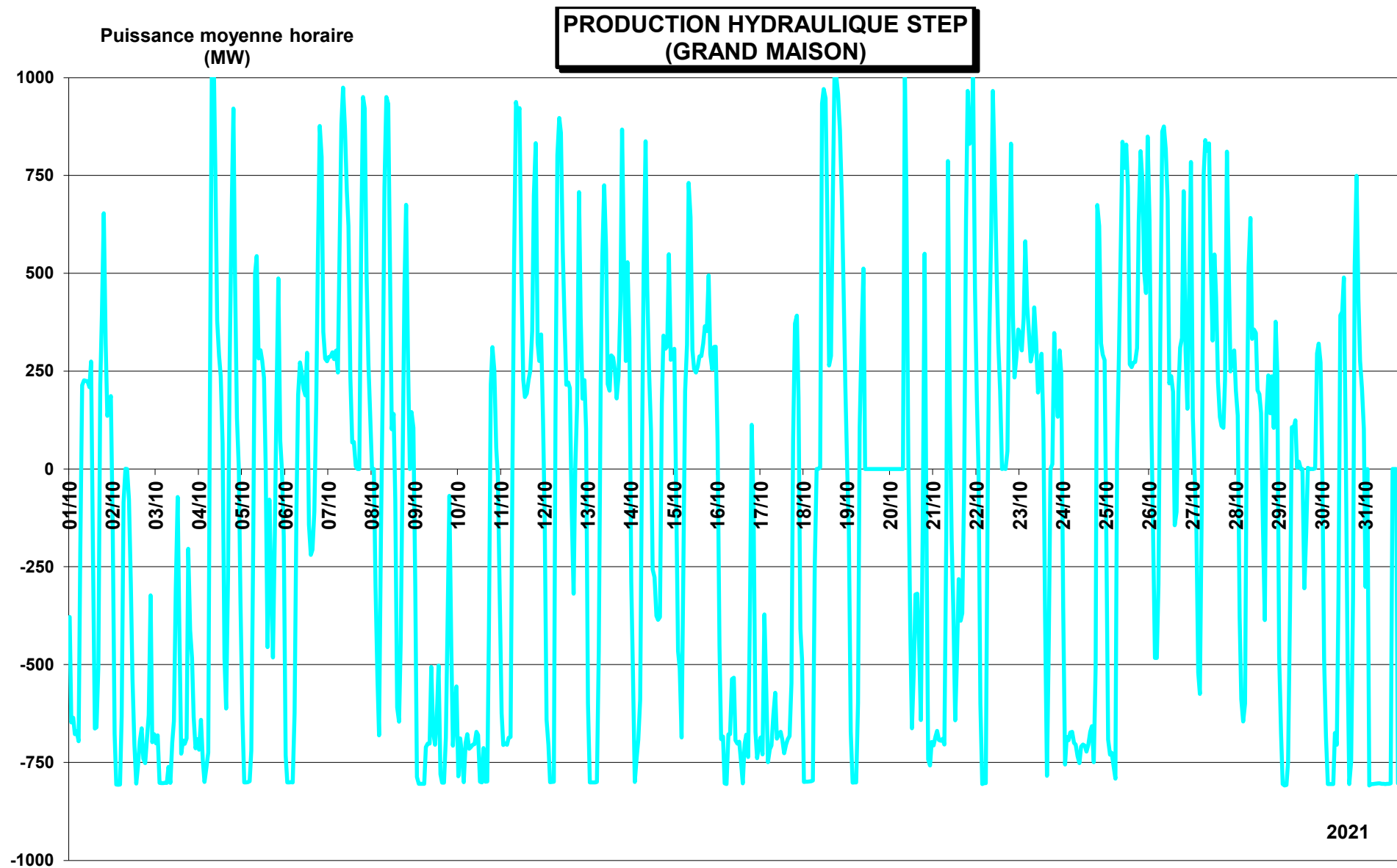




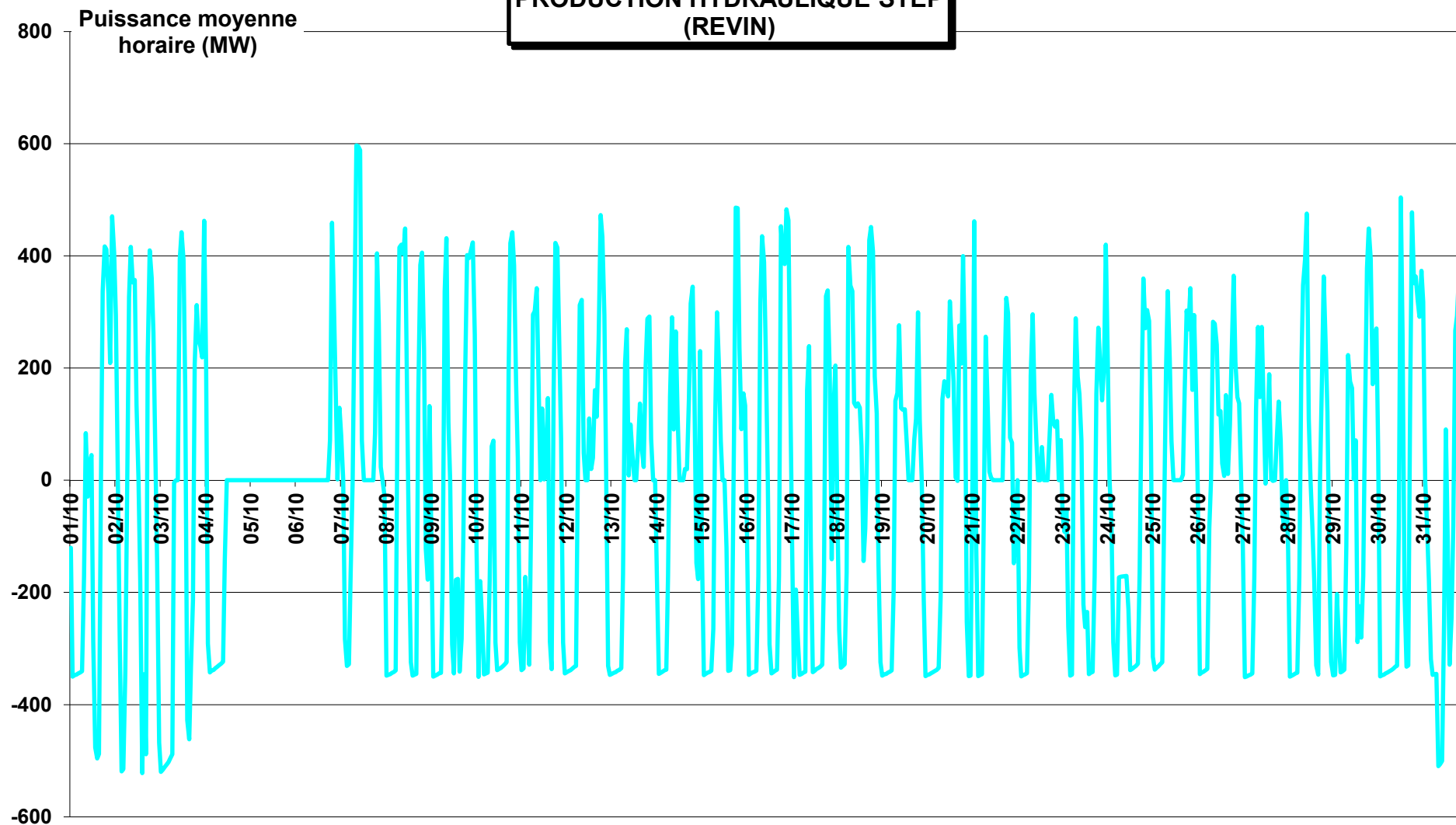
Facteur charge tranches nucléaires (Octobre 2021)



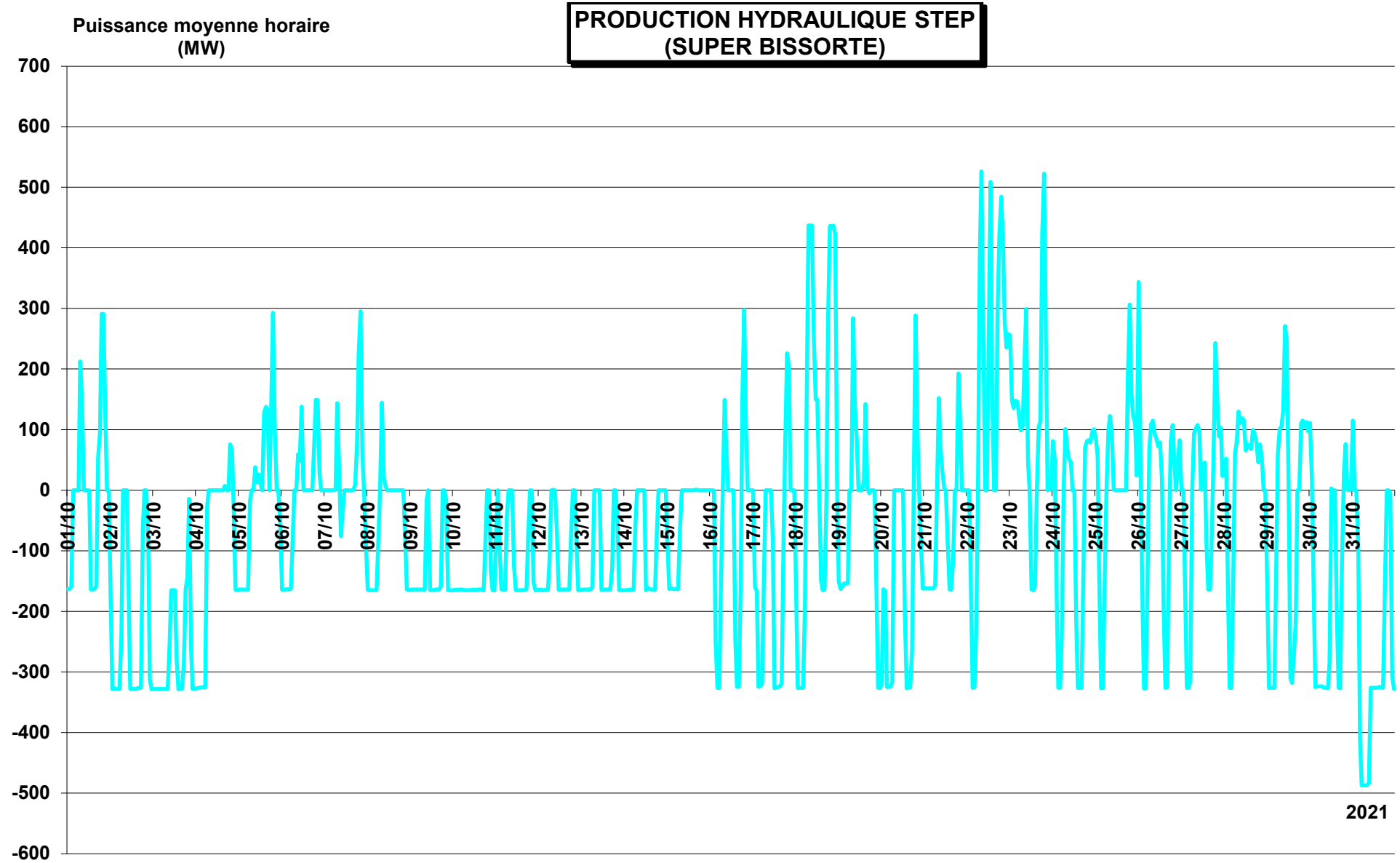




PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (REVIN)

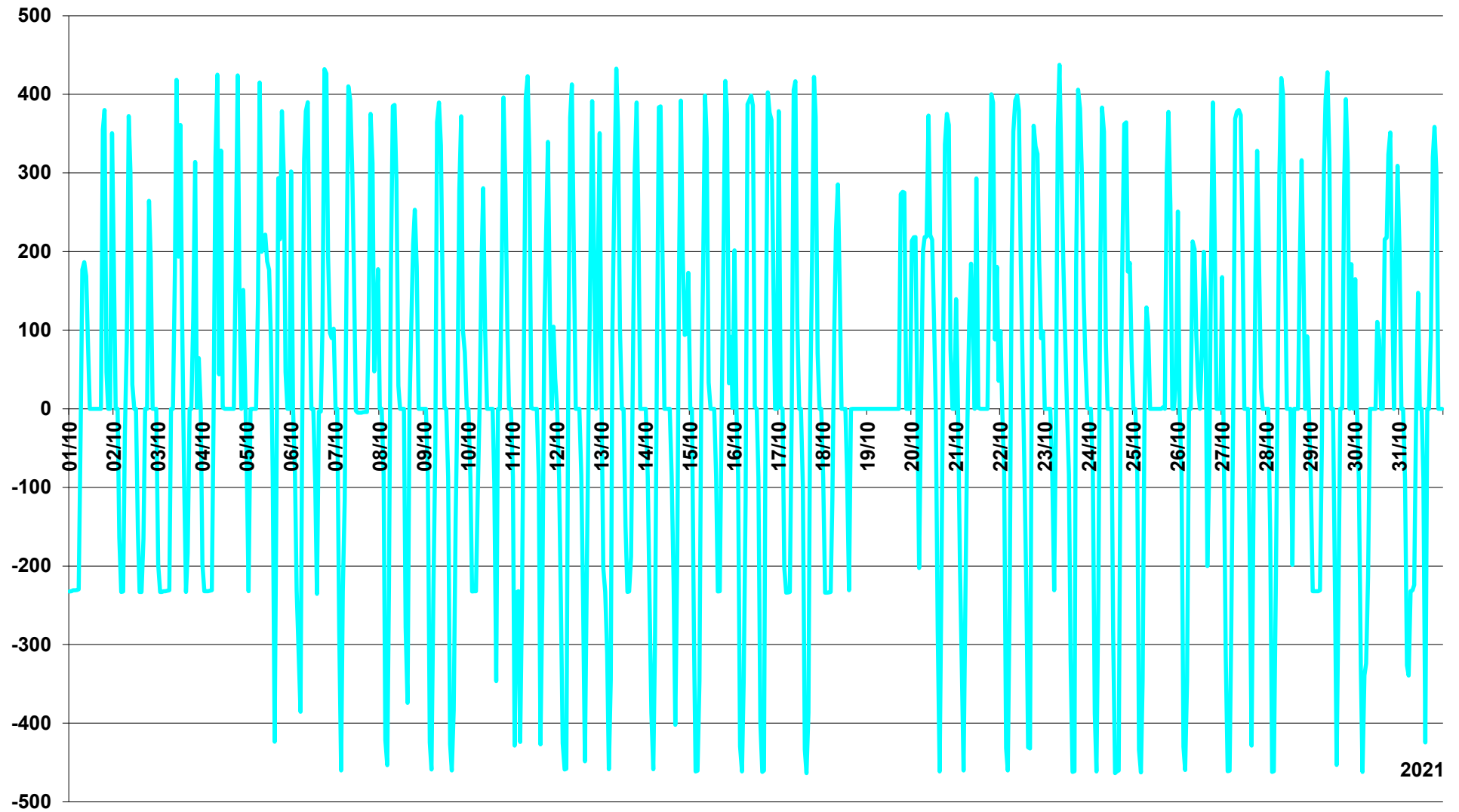


2021

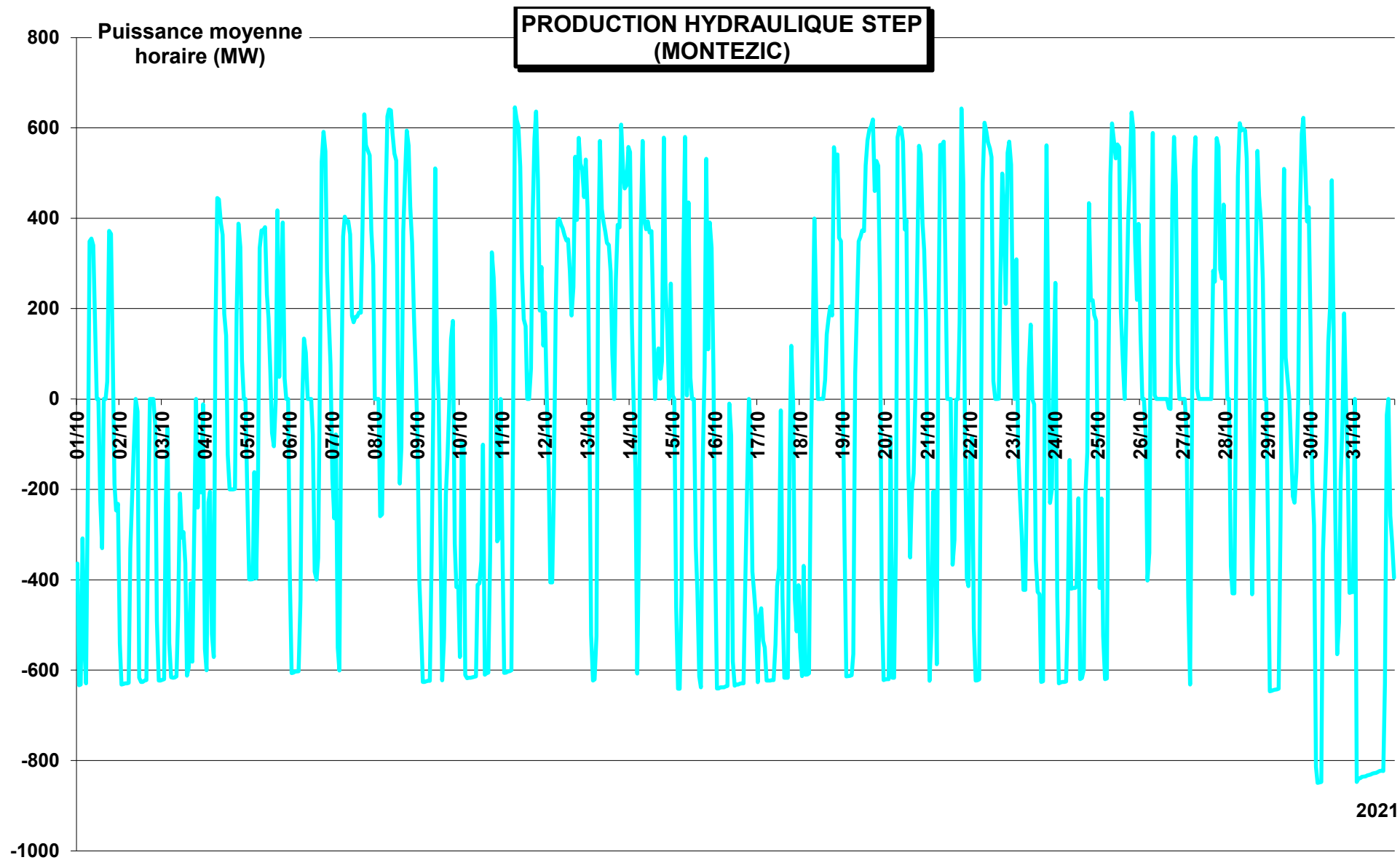


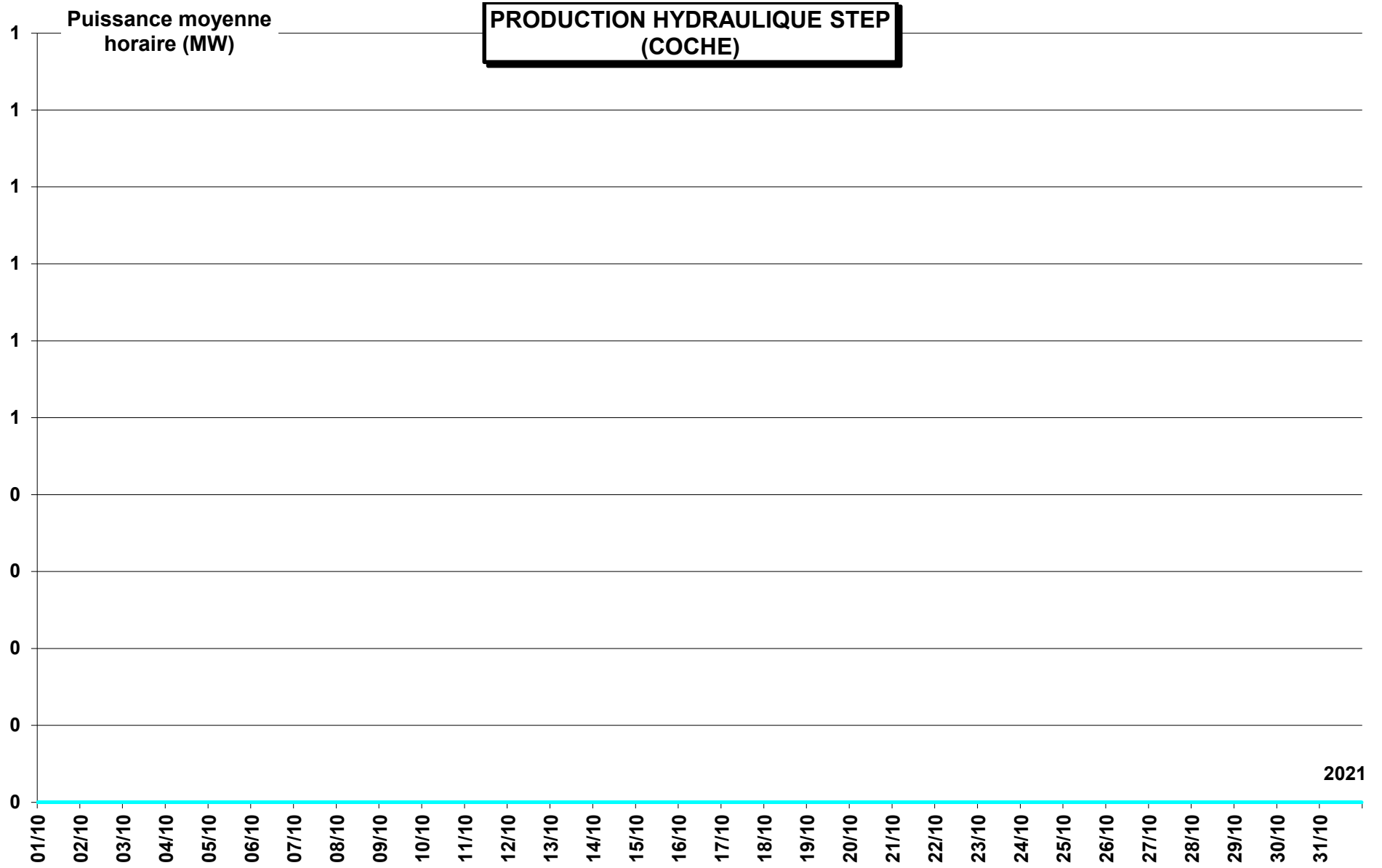
Puissance moyenne
horaire (MW)

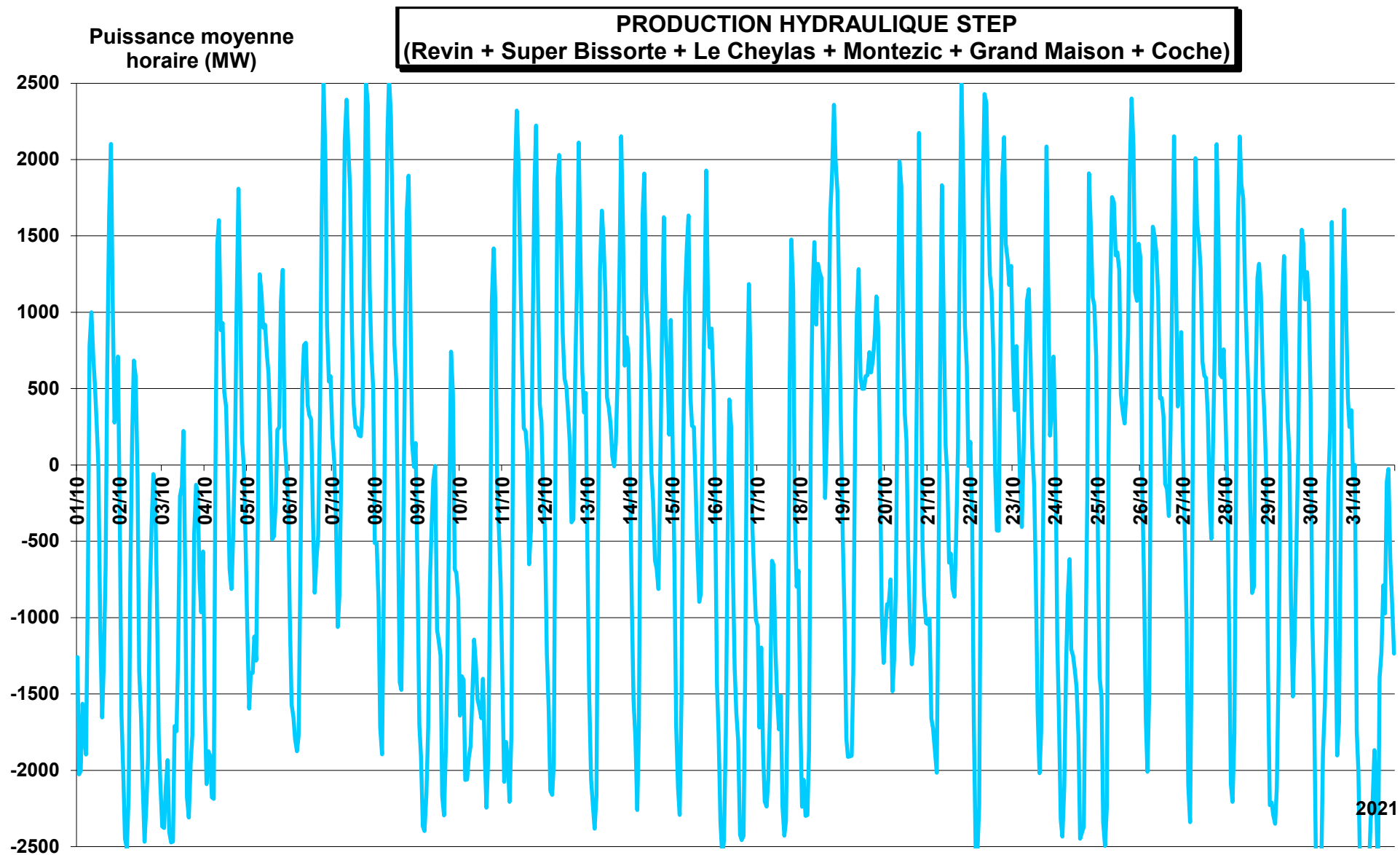
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

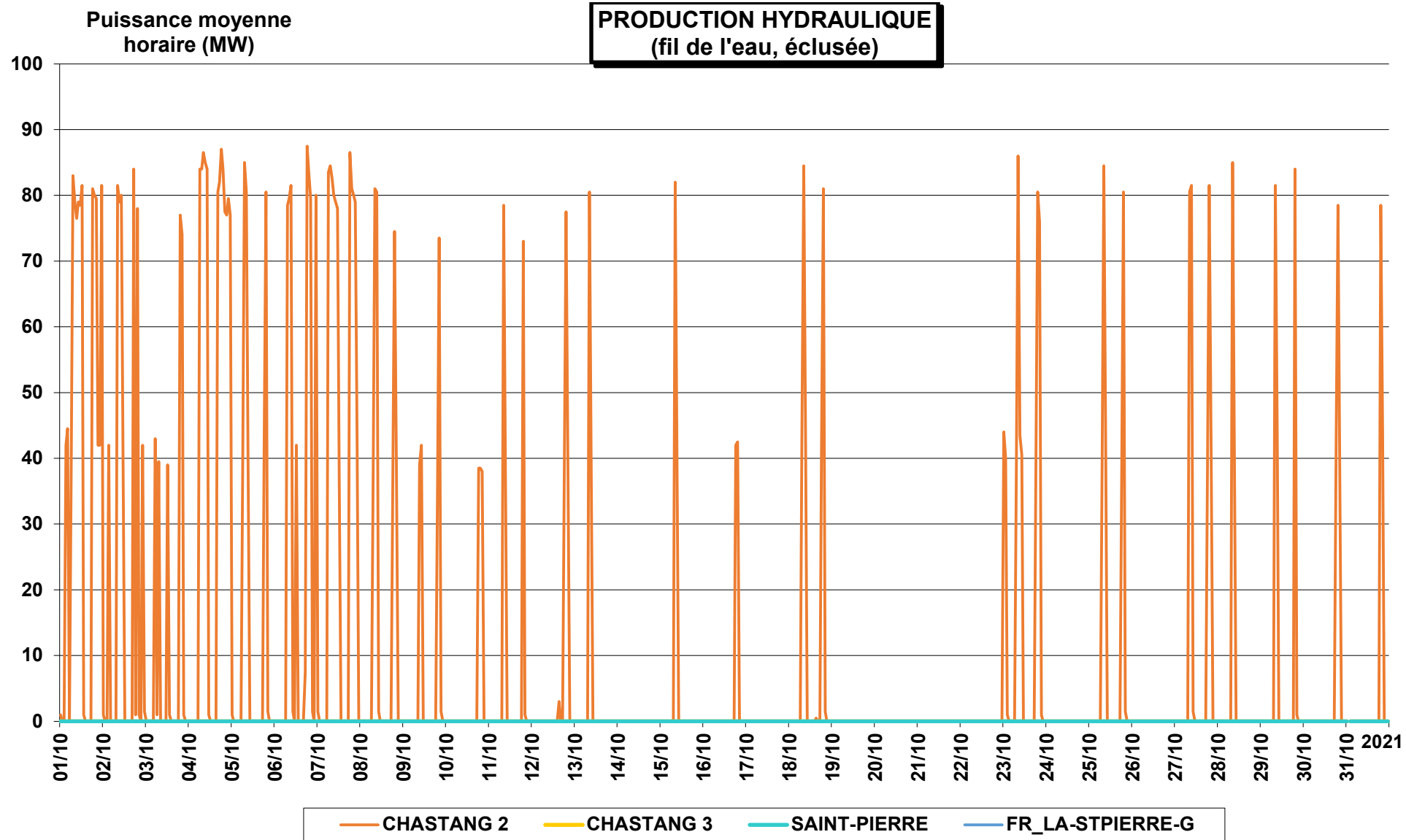


2021



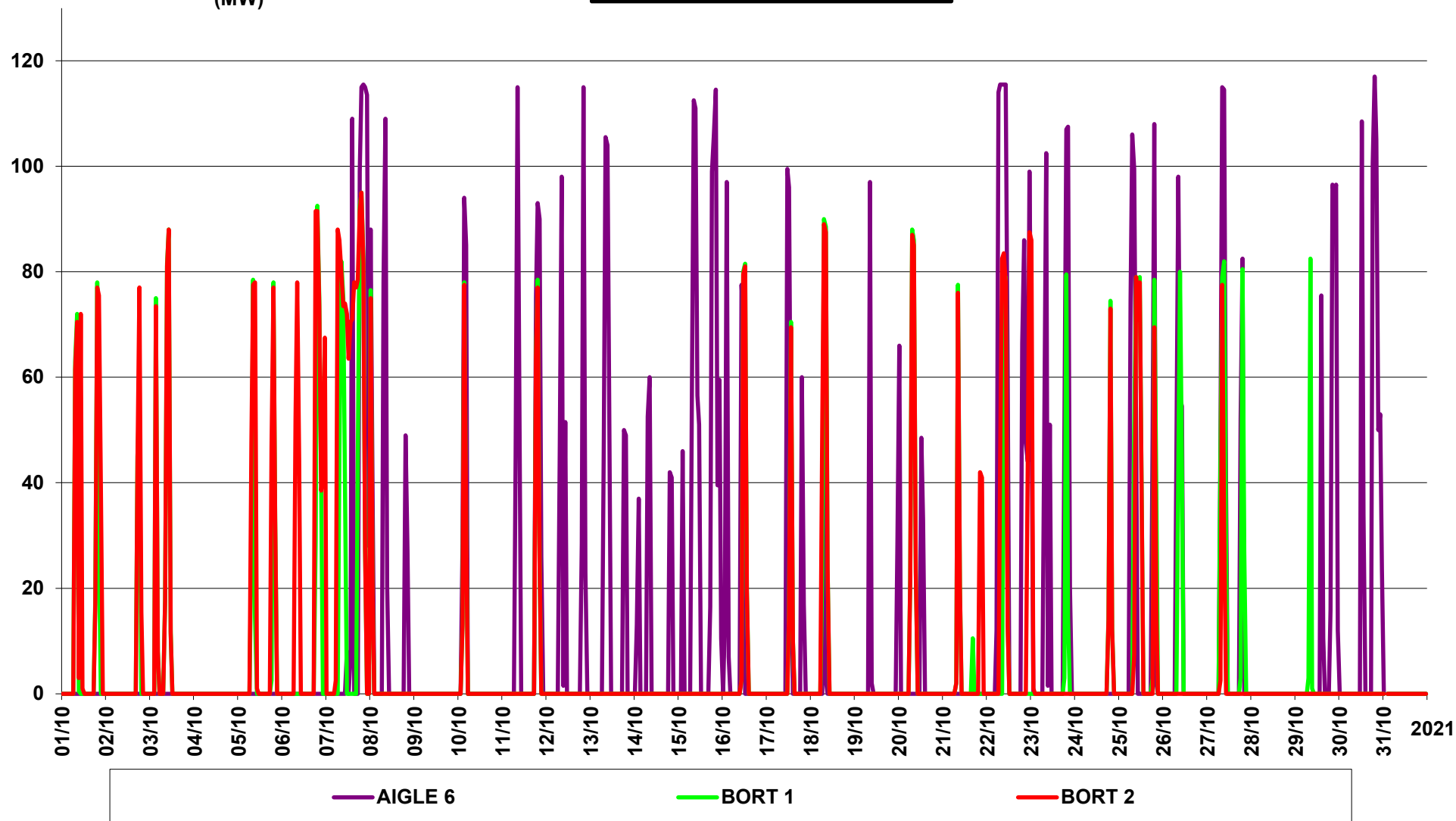






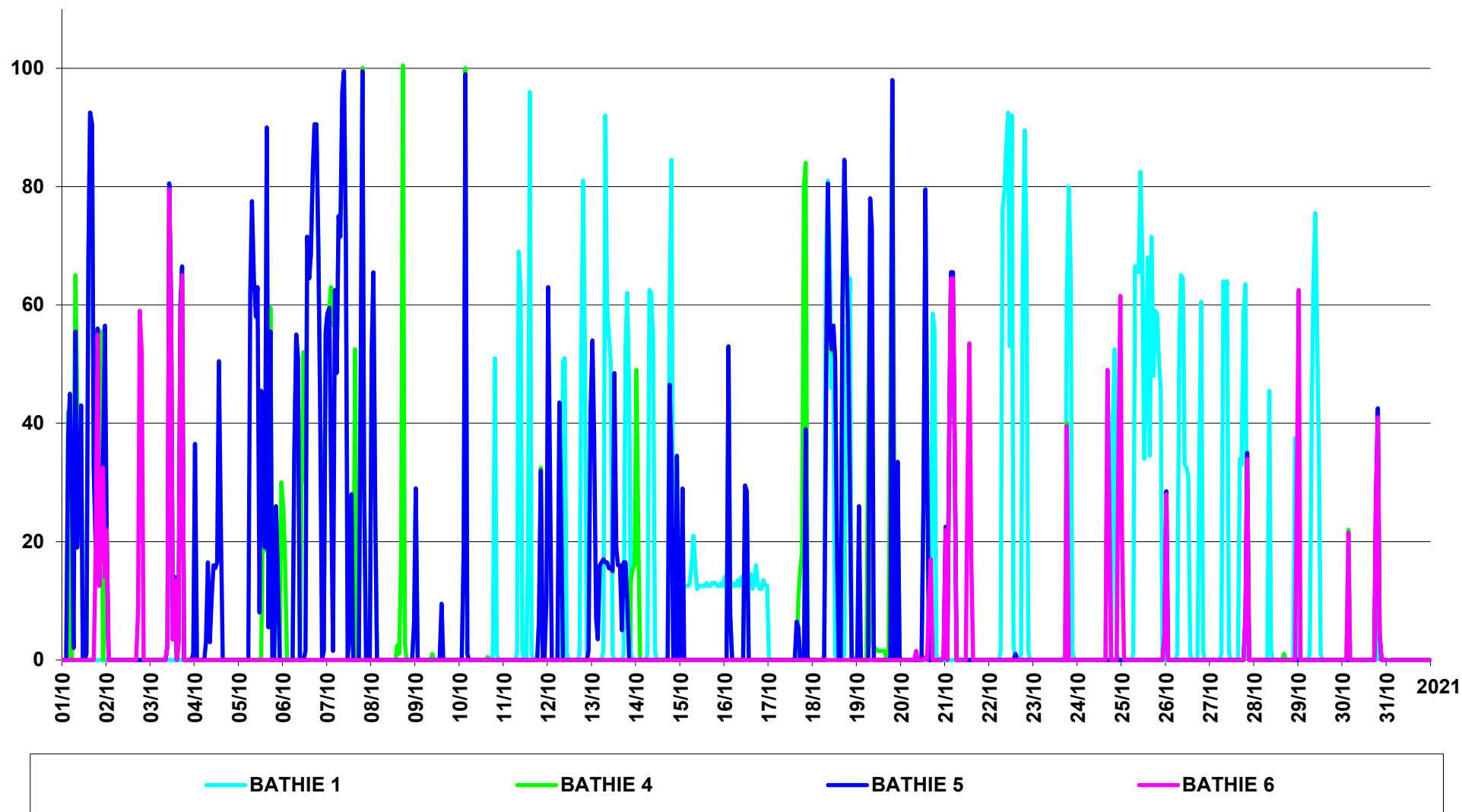
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

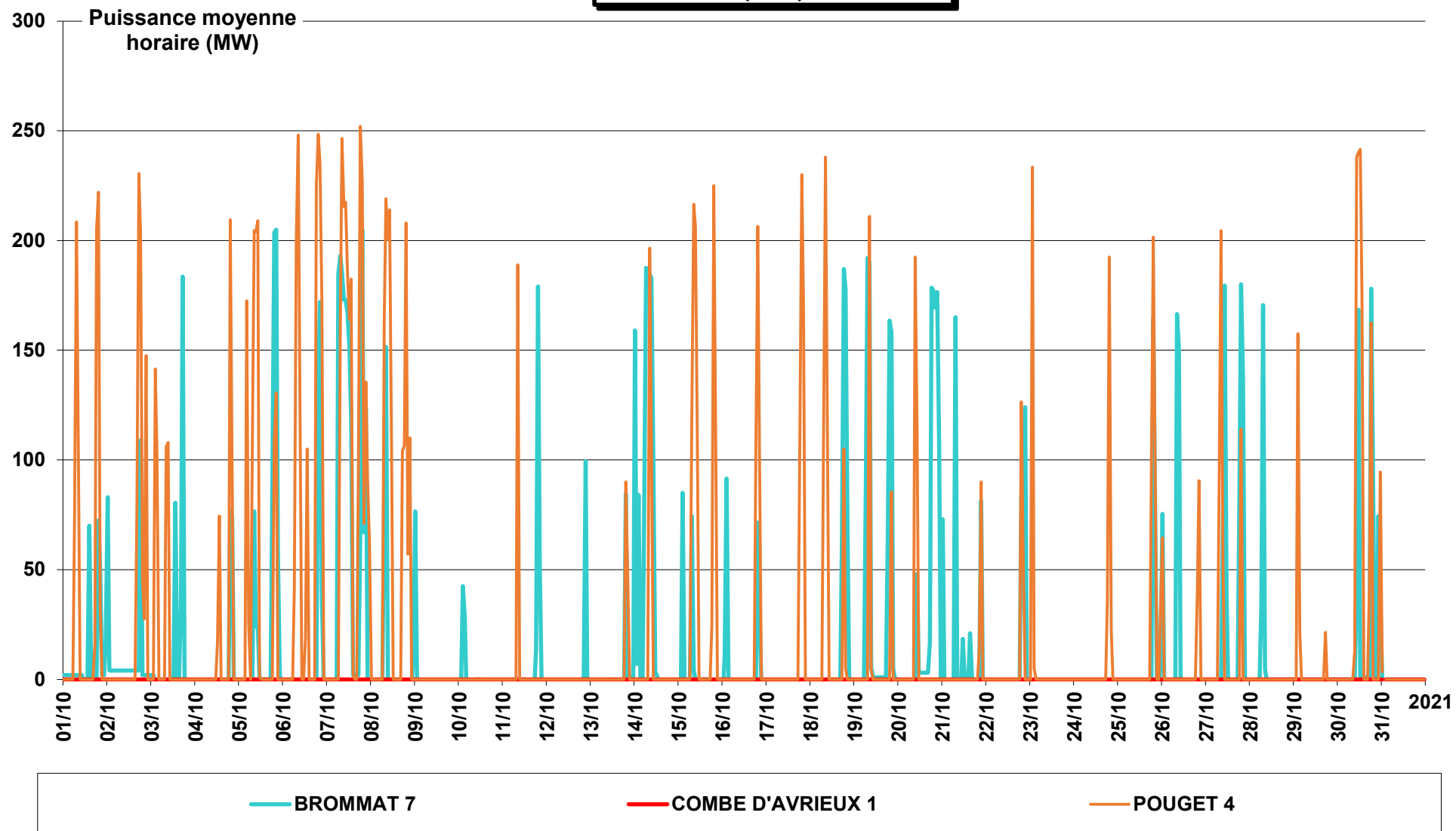


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

