

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	50,2	5,0%	50	CHOOZ-B-1	1560	-15,1	-1,3%	53	GRAVELINES-1	951	671,4	94,9%	17	ST. LAURENT-B-1	956	665,2	93,5%	22
BELLEVILLE-2	1363	955,1	94,2%	19	CHOOZ-B-2	1560	1033,0	89,0%	40	GRAVELINES-2	951	676,8	95,7%	11	ST. LAURENT-B-2	956	648,6	91,2%	33
BLAYAIS-1	951	678,9	95,9%	9	CIVAUX-1	1561	1125,0	96,9%	6	GRAVELINES-3	951	-10,4	-1,5%	54	TRICASTIN-1	955	662,7	93,3%	24
BLAYAIS-2	951	697,3	98,5%	2	CIVAUX-2	1561	969,3	83,5%	44	GRAVELINES-4	951	691,4	97,7%	3	TRICASTIN-2	955	693,9	97,7%	4
BLAYAIS-3	951	709,2	100,2%	1	CRUAS-1	956	613,4	86,2%	42	GRAVELINES-5	951	657,3	92,9%	27	TRICASTIN-3	955	685,3	96,4%	7
BLAYAIS-4	951	661,5	93,5%	23	CRUAS-2	956	642,7	90,4%	37	GRAVELINES-6	951	689,8	97,5%	5	TRICASTIN-4	955	681,2	95,9%	10
BUGEY-2	945	-25,9	-3,7%	56	CRUAS-3	956	671,6	94,4%	18	NOGENT-1	1363	934,1	92,1%	30	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 7 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 12,6% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 46 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 80,9% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 37 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 63,7%				
BUGEY-3	945	-10,5	-1,5%	55	CRUAS-4	956	637,2	89,6%	39	NOGENT-2	1363	936,0	92,3%	29					
BUGEY-4	917	0,0	0,0%	51	DAMPIERRE-1	937	638,5	91,6%	32	PALUEL-1	1382	662,7	64,5%	47					
BUGEY-5	917	656,9	96,3%	8	DAMPIERRE-2	937	665,7	95,5%	12	PALUEL-2	1382	222,5	21,6%	49					
CATTENOM-1	1362	911,0	89,9%	38	DAMPIERRE-3	937	664,9	95,4%	13	PALUEL-3	1382	903,7	87,9%	41					
CATTENOM-2	1362	923,6	91,1%	34	DAMPIERRE-4	937	662,0	95,0%	16	PALUEL-4	1382	575,3	55,9%	48					
CATTENOM-3	1362	929,5	91,7%	31	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	843,7	82,1%	45					
CATTENOM-4	1362	962,8	95,0%	15	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	968,1	94,2%	20					
CHINON-B-1	954	642,5	90,5%	36	FLAMANVILLE-1	1382	-2,9	-0,3%	52	ST. ALBAN-1	1381	979,6	95,3%	14					
CHINON-B-2	954	577,3	81,3%	46	FLAMANVILLE-2	1382	962,3	93,6%	21	ST. ALBAN-2	1381	933,7	90,9%	35					
CHINON-B-3	954	660,5	93,1%	25	GOLFECH-1	1363	941,8	92,9%	28	Facteur de charge du parc nucléaire : 81,3%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	595,0	83,8%	43	GOLFECH-2	1363	942,4	92,9%	26	(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) :	12,6%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	46
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	80,9%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	37
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	63,7%	

FC : facteur de charge

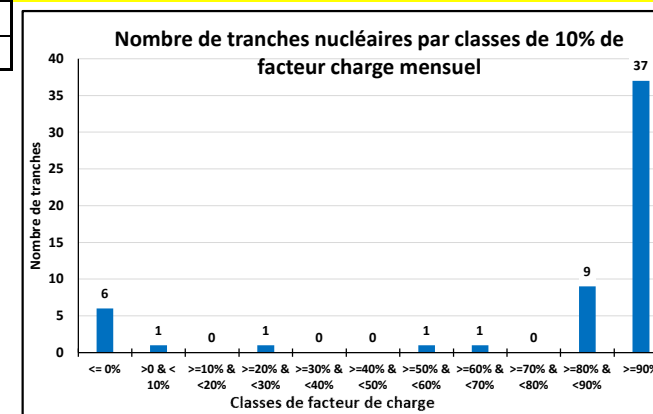
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

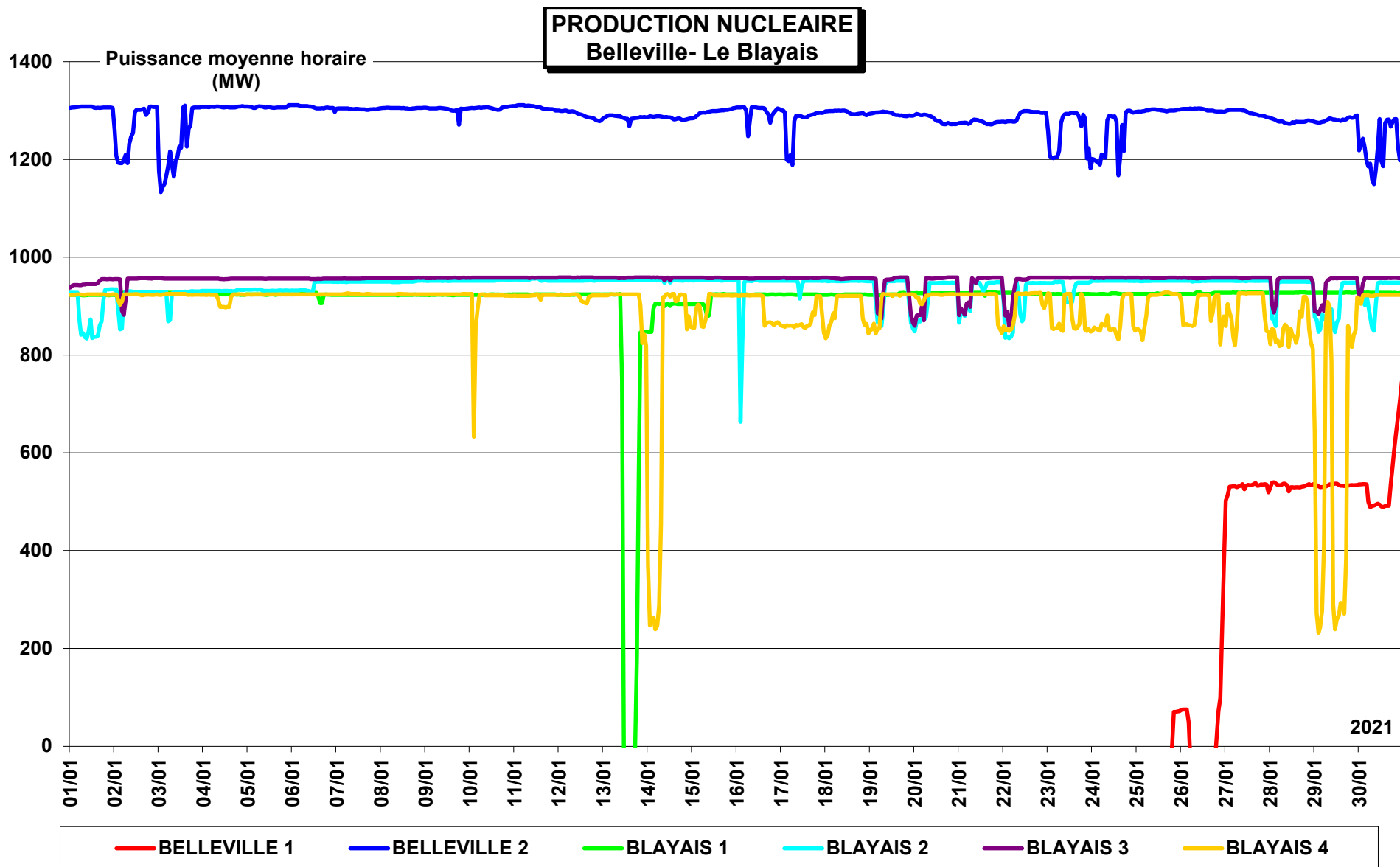
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	782	28	2364	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	178,2	220,7	123,9%	Production (GWh)	570	508
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	18,1	69,7	386,3%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	35,9%	0,57%	52,9%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	94,8	91,2	96,2%	Facteur de charge	30,2%	14,0%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	73,7	56,7	77,0%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	71,7	69,9	97,5%			
				Total		4635,26	436,4	508,3	116,5%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						
Nombre de tranches nucléaires par classe de facteur charge mensuel												
40												
35												

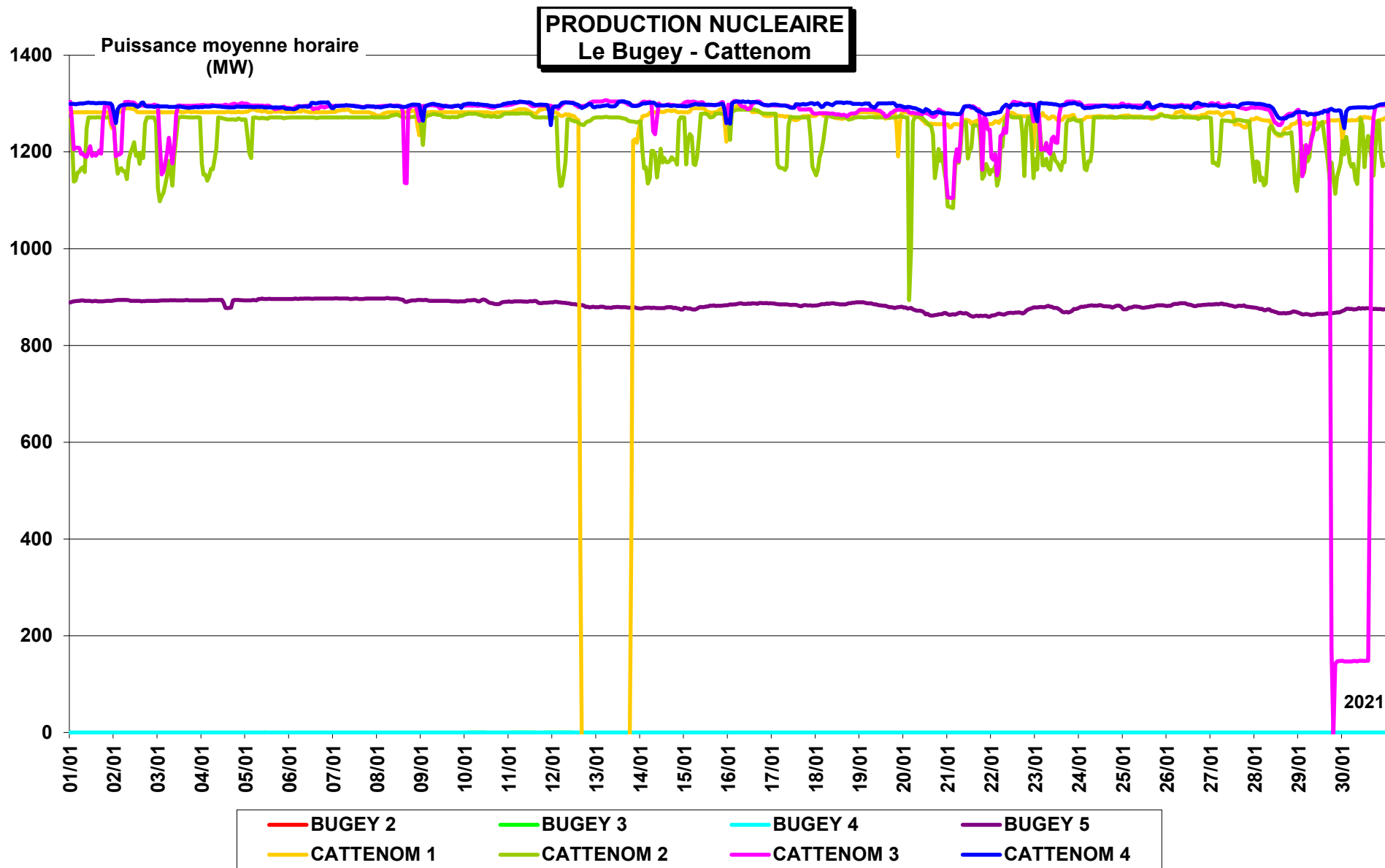
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

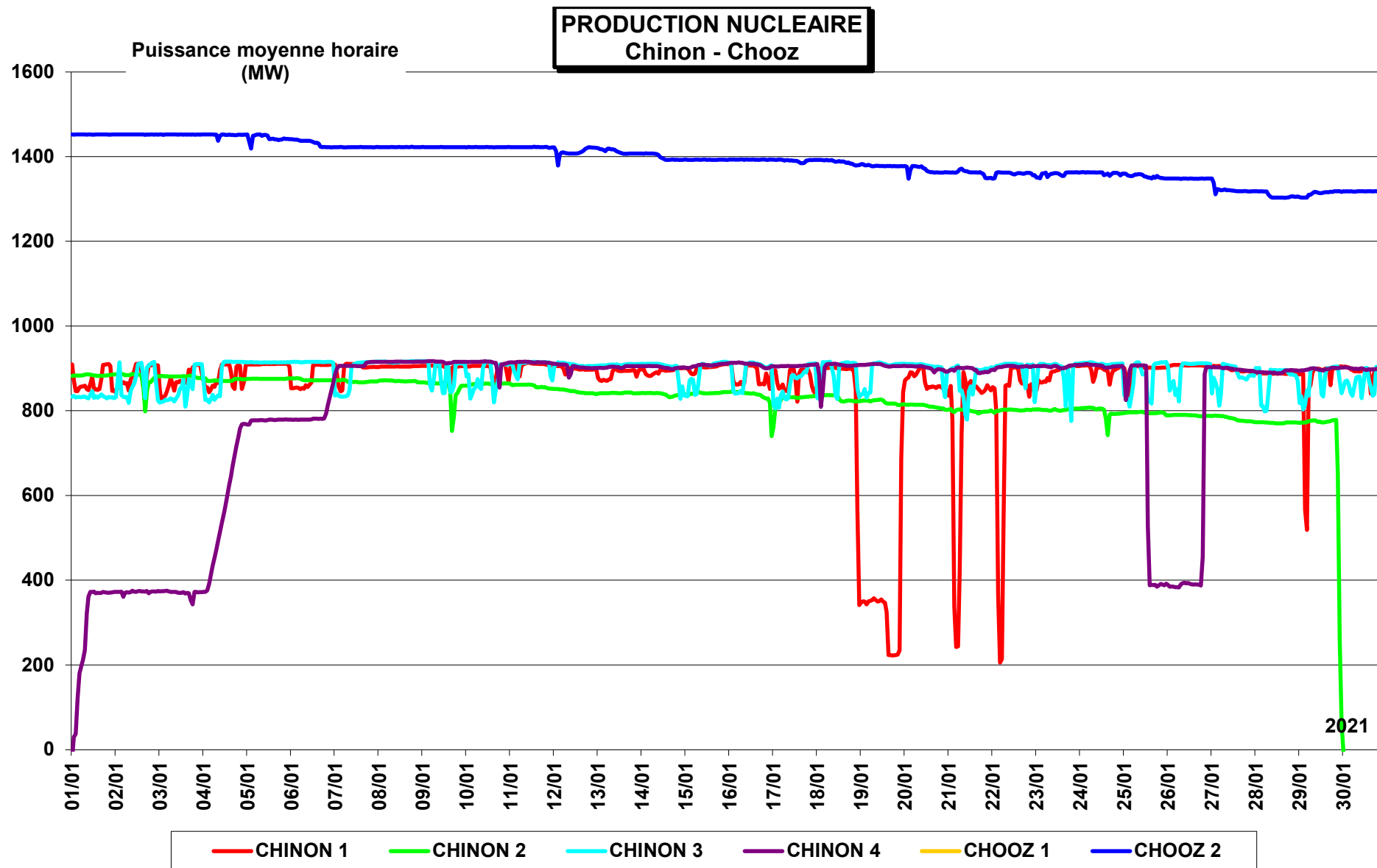
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

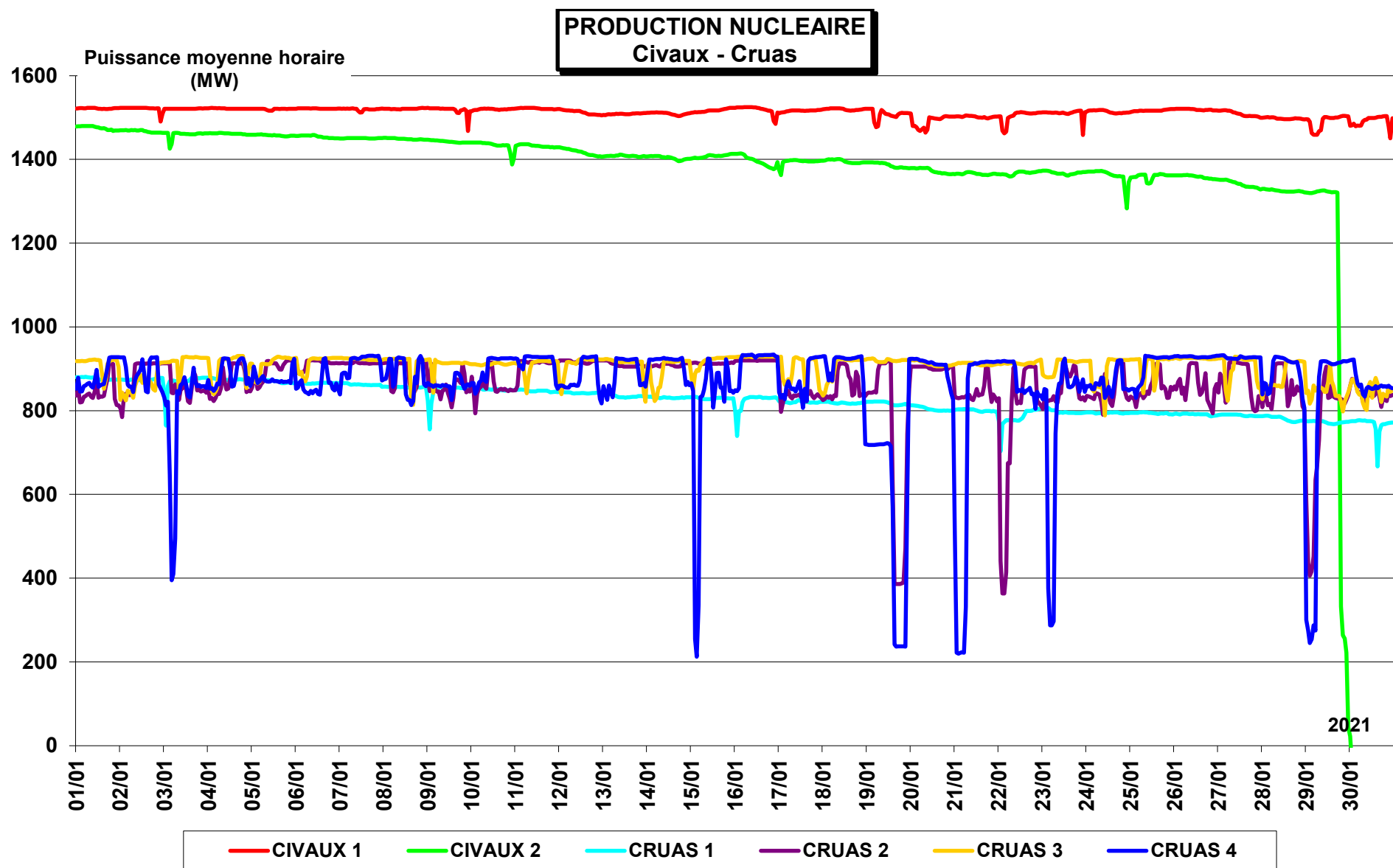
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



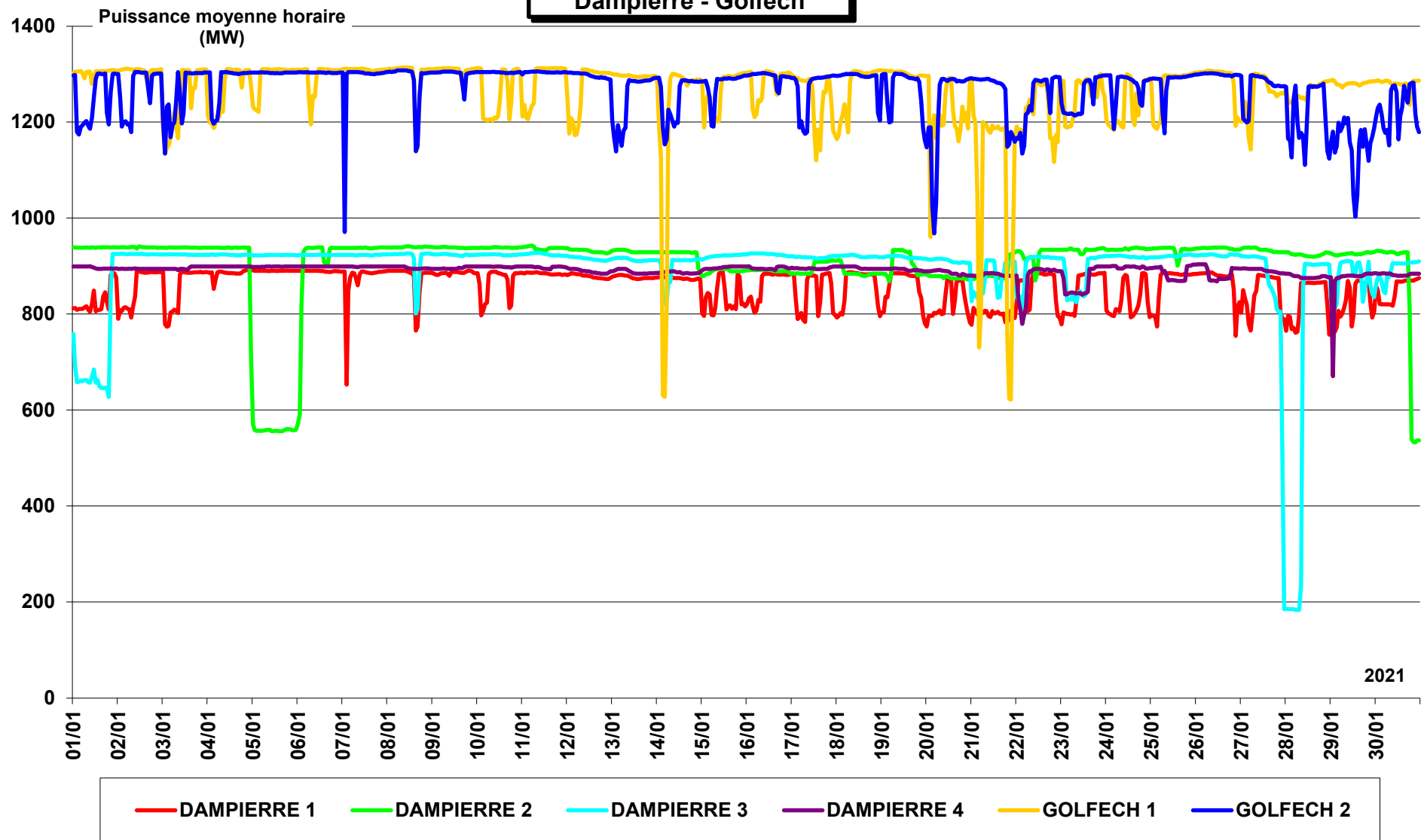


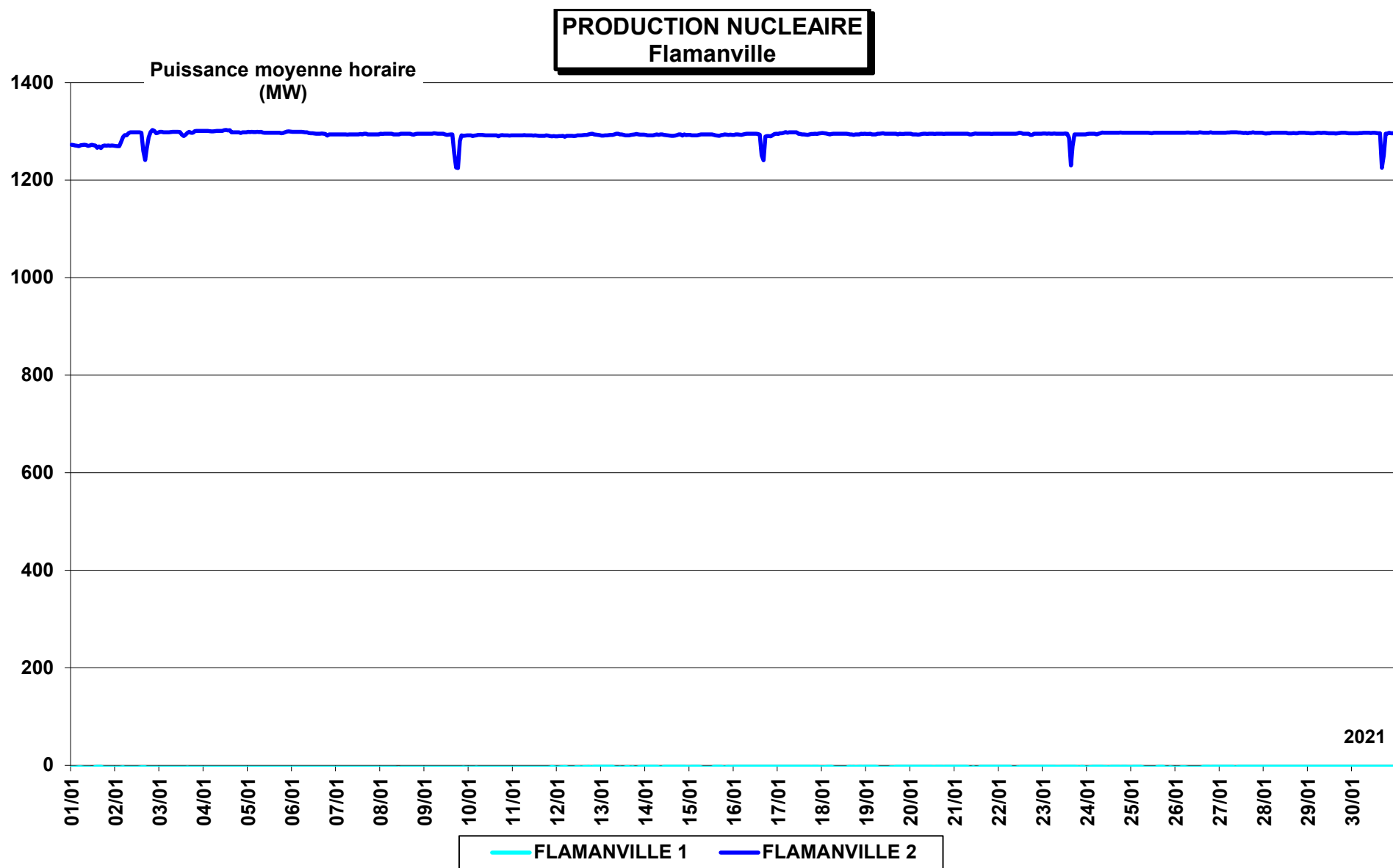


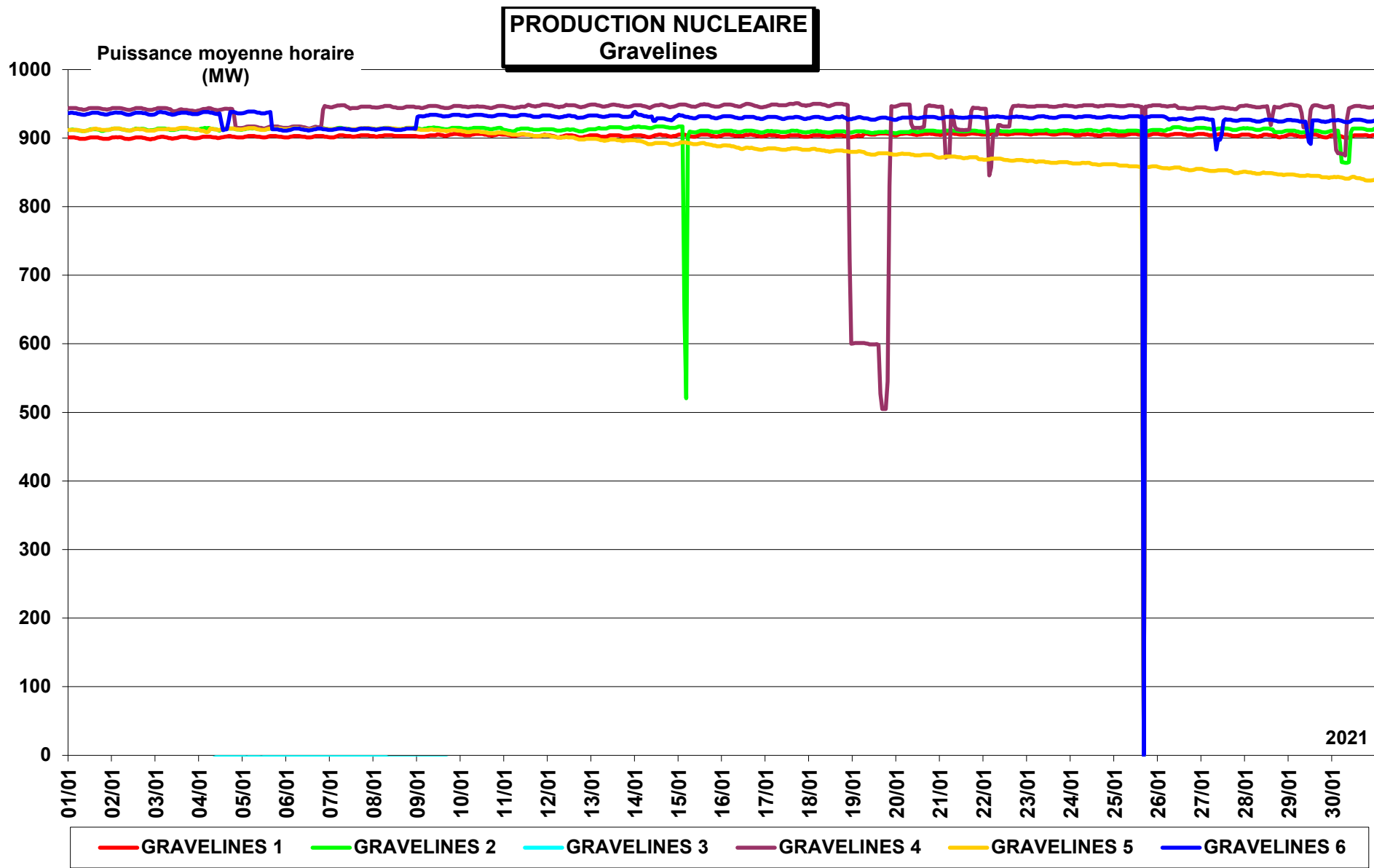


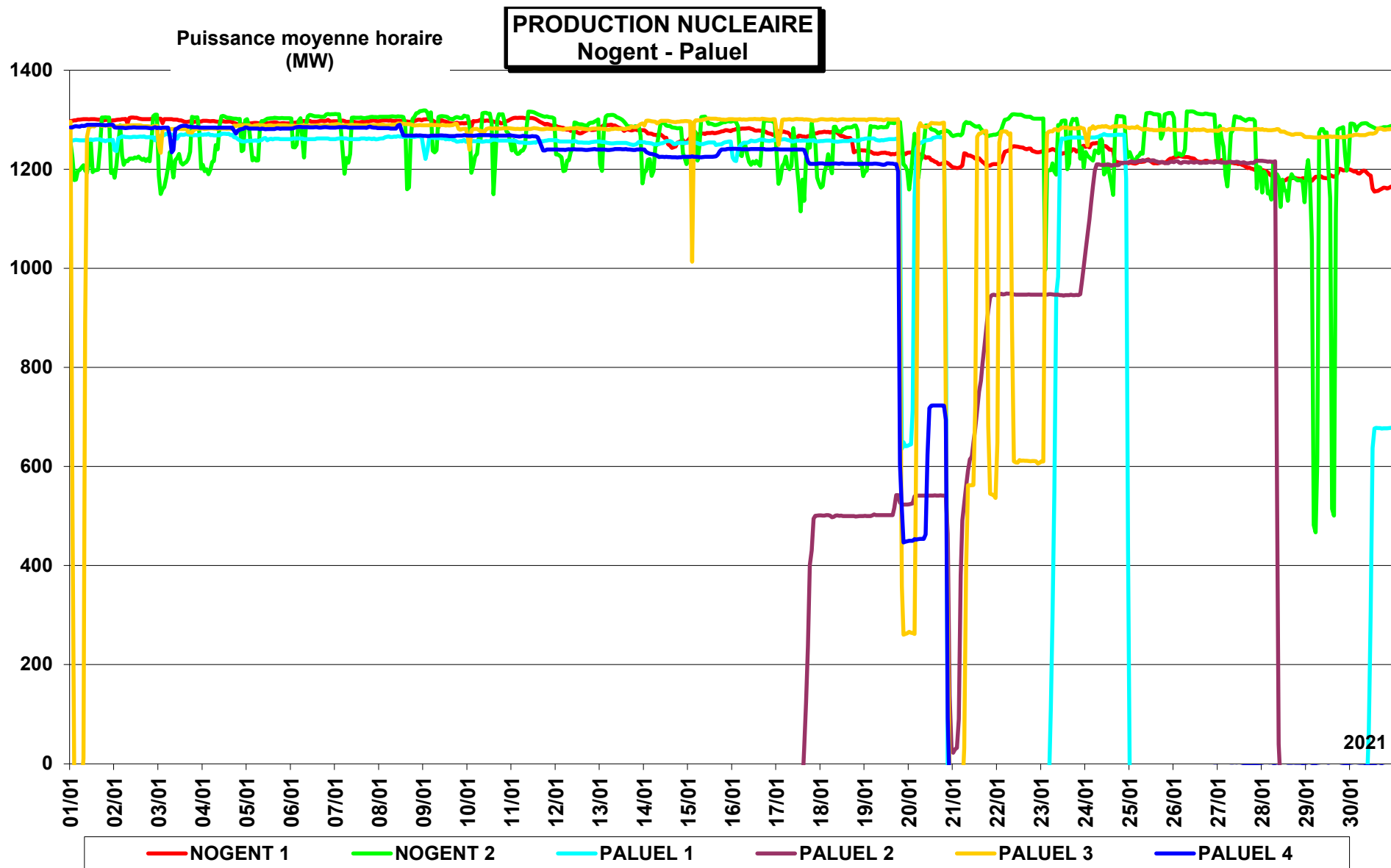


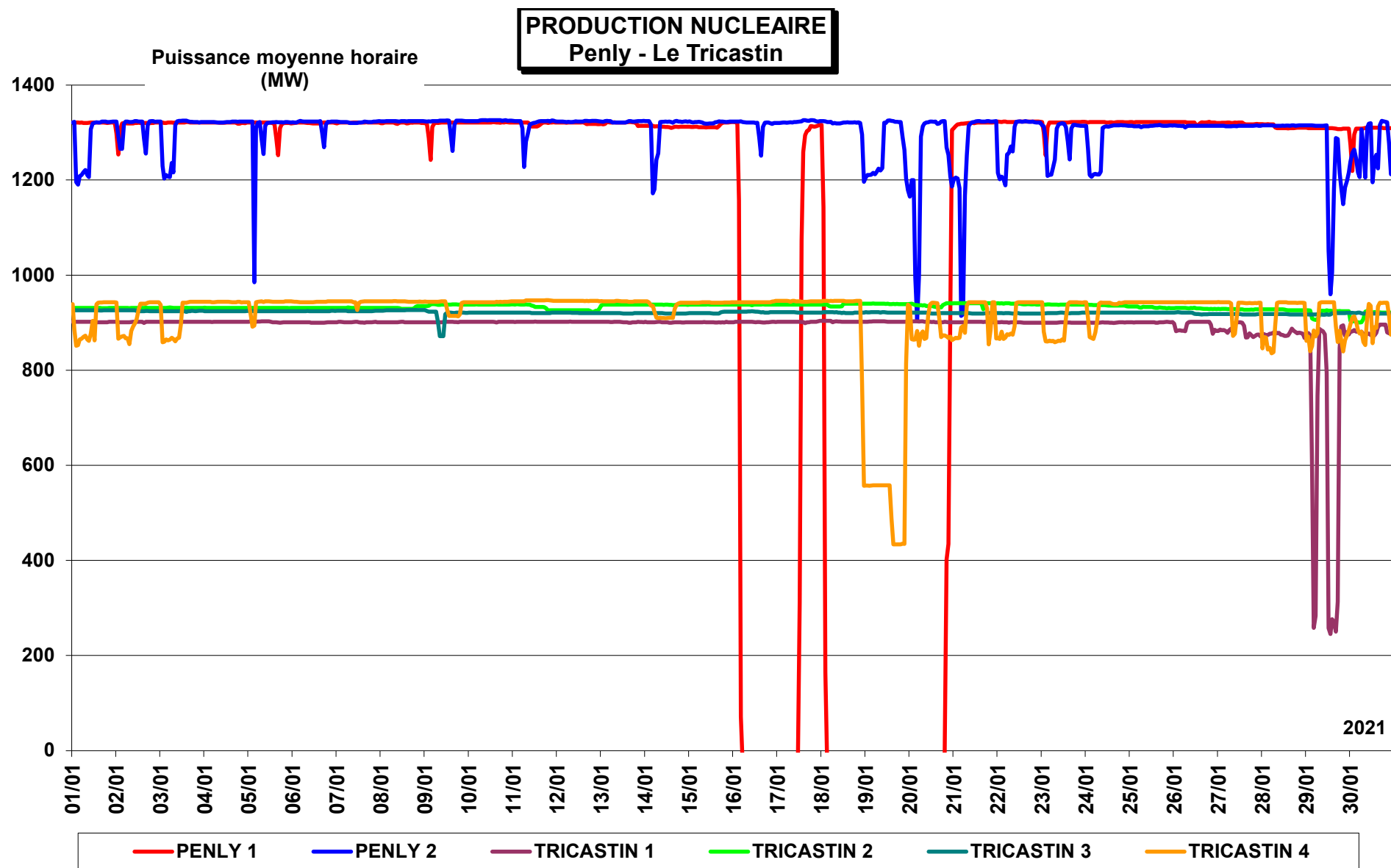
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

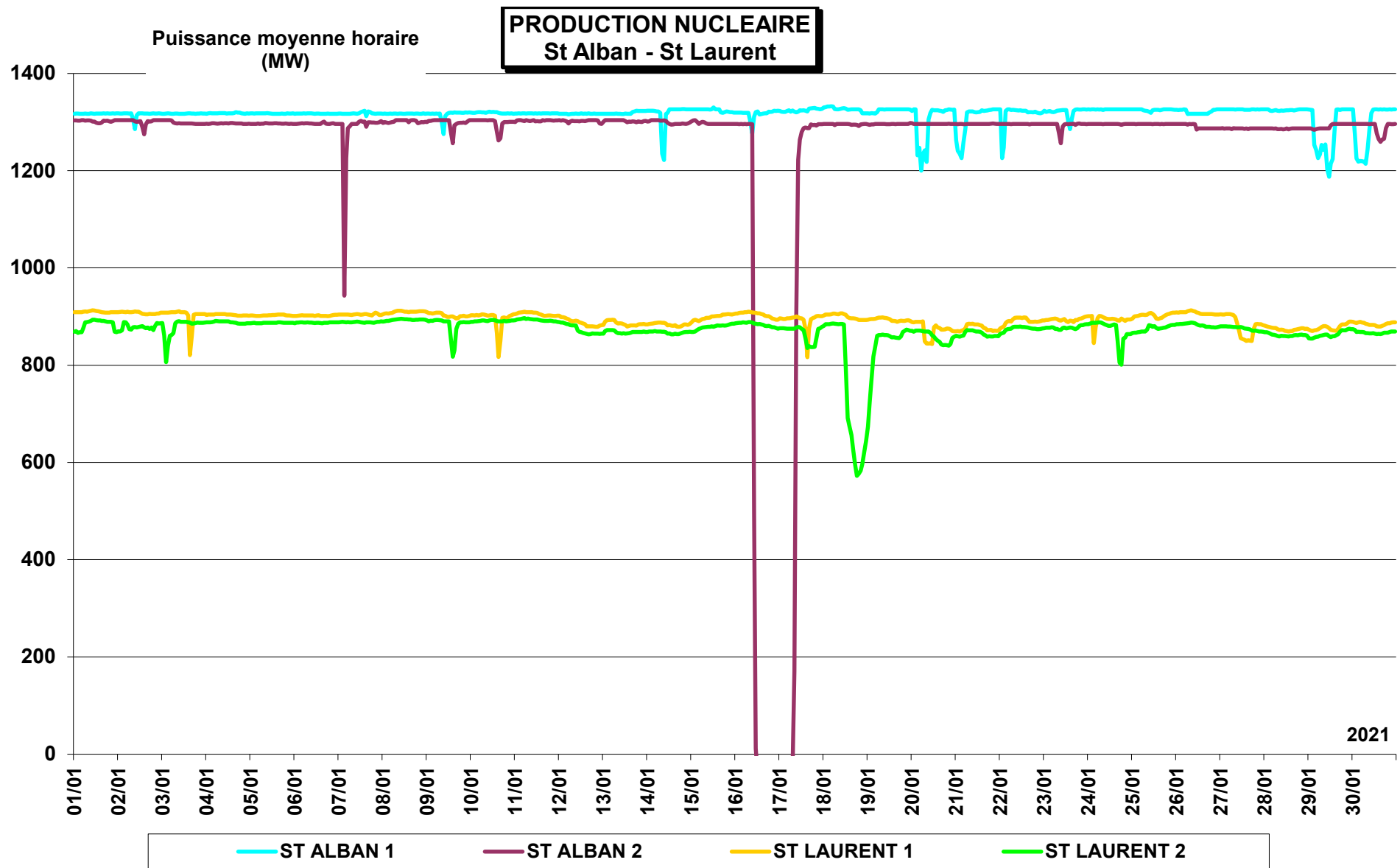




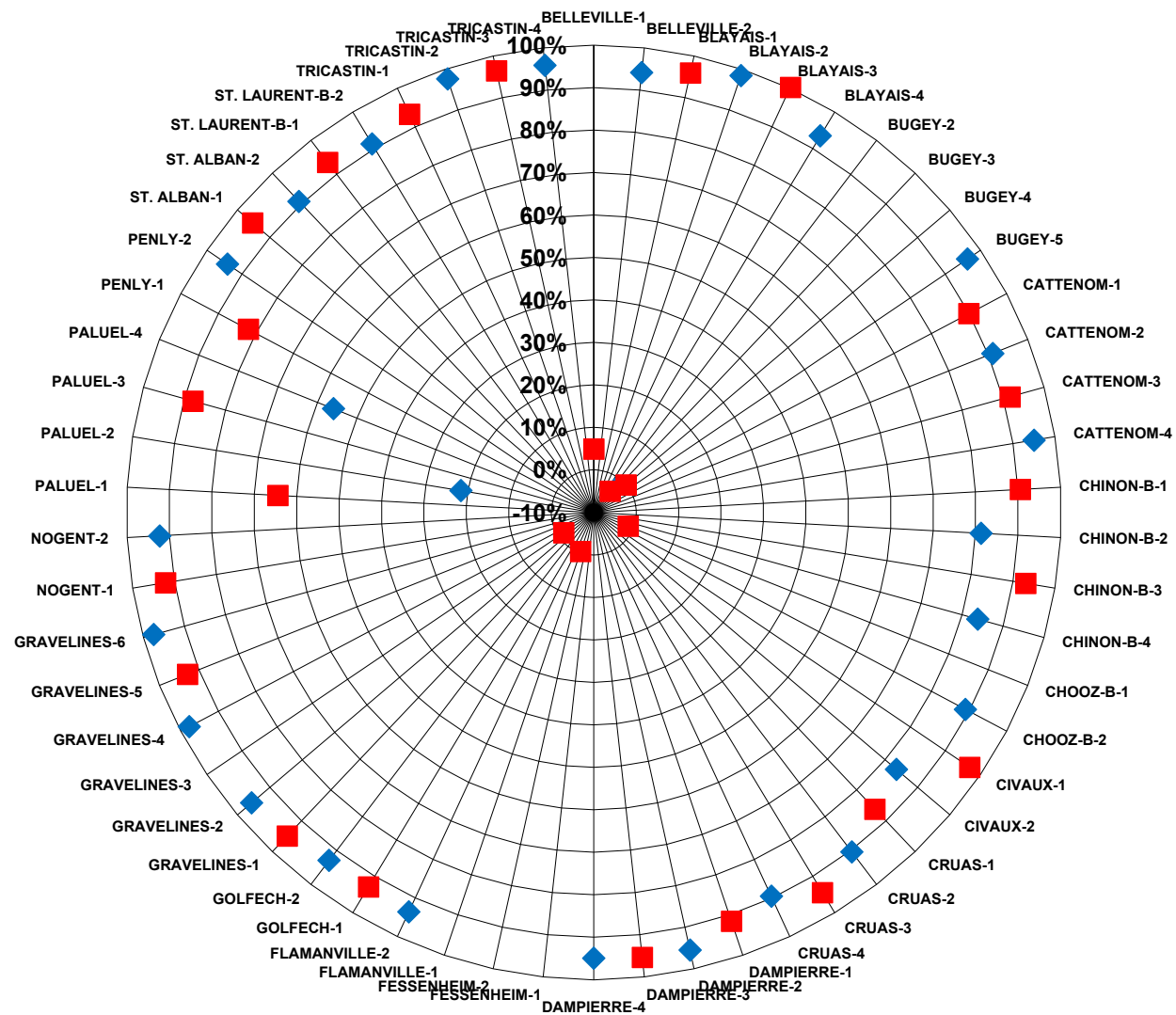


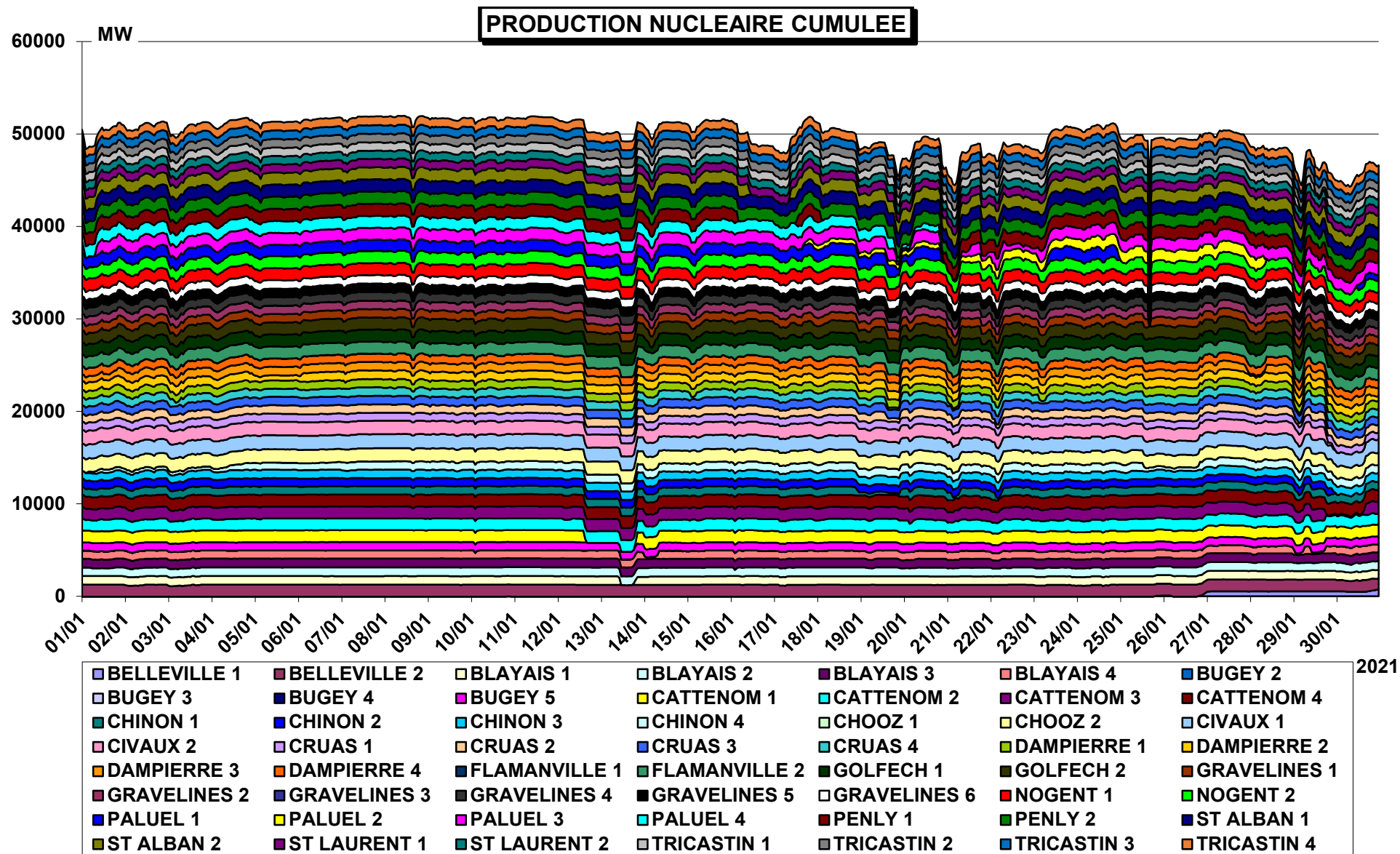






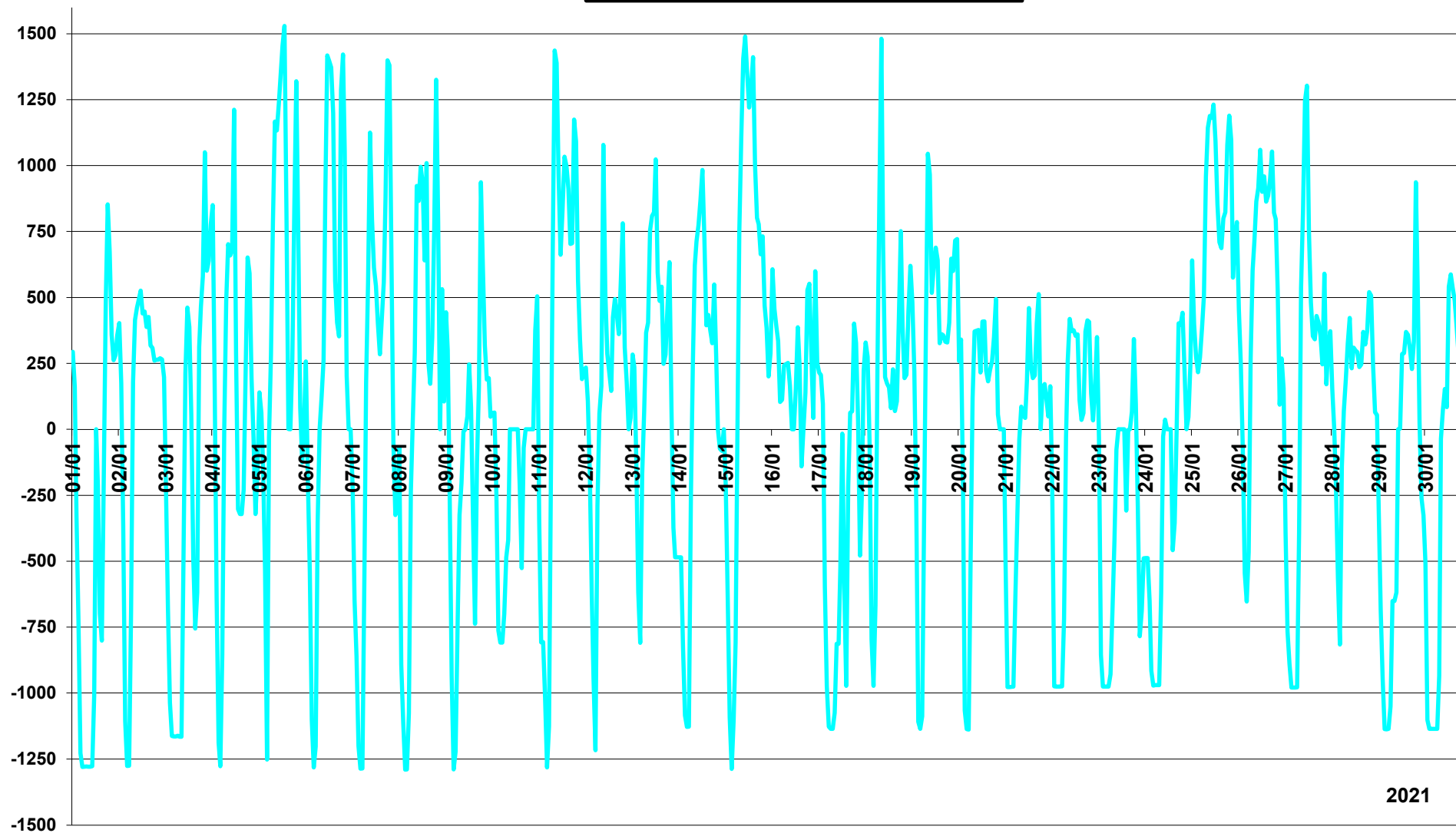
Facteur charge tranches nucléaires (Janvier 2021)



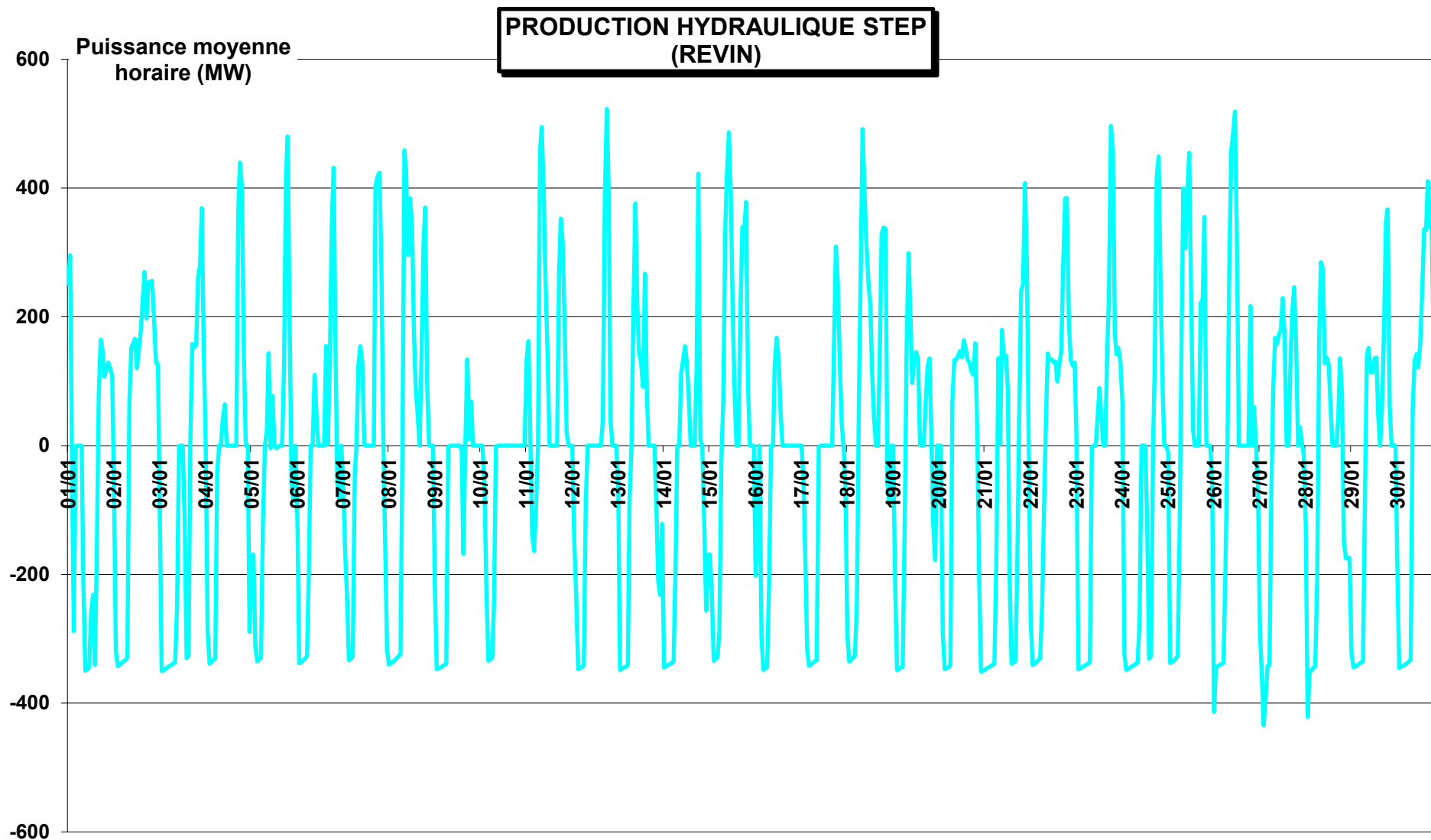


Puissance moyenne horaire
(MW)

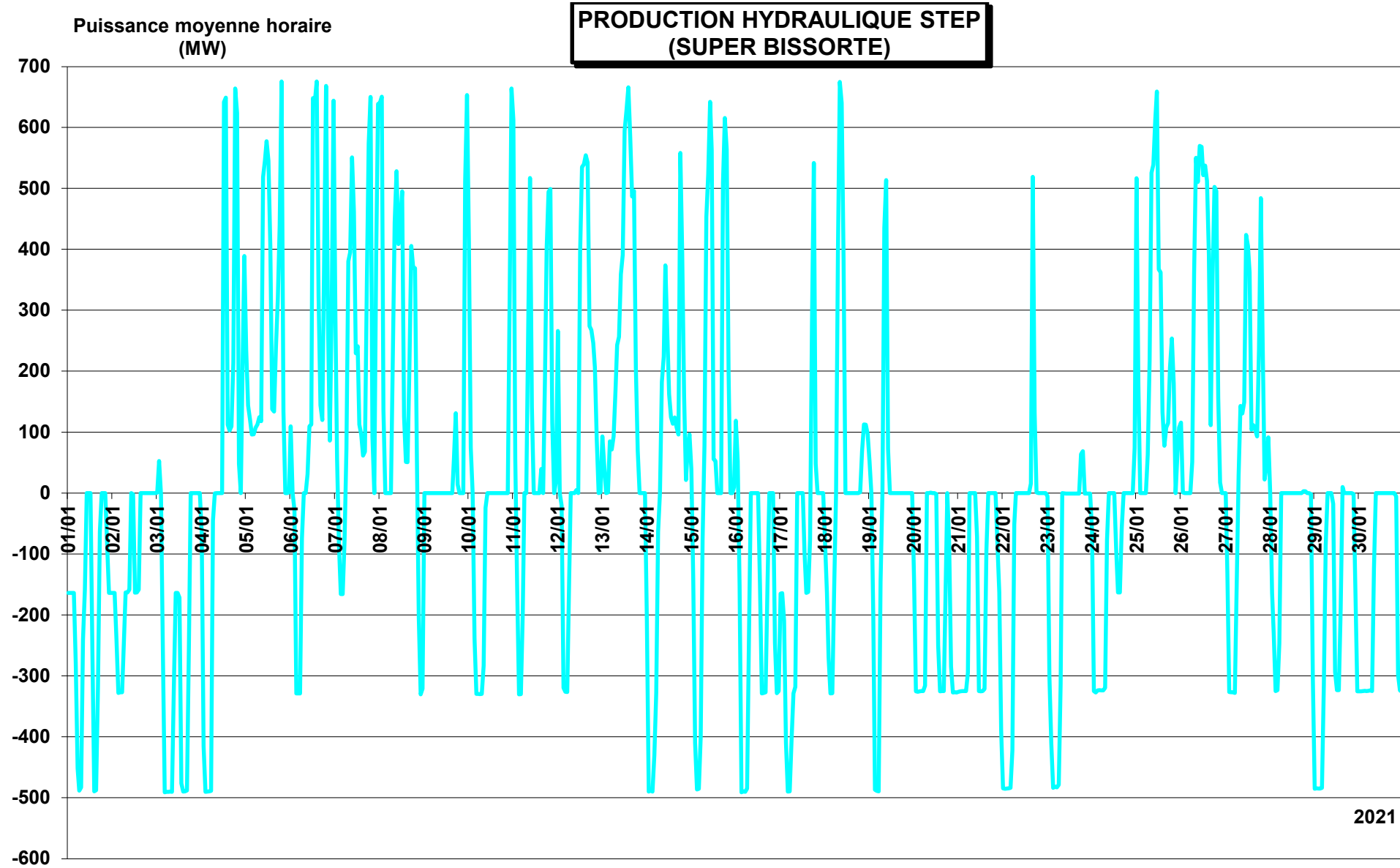
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2021

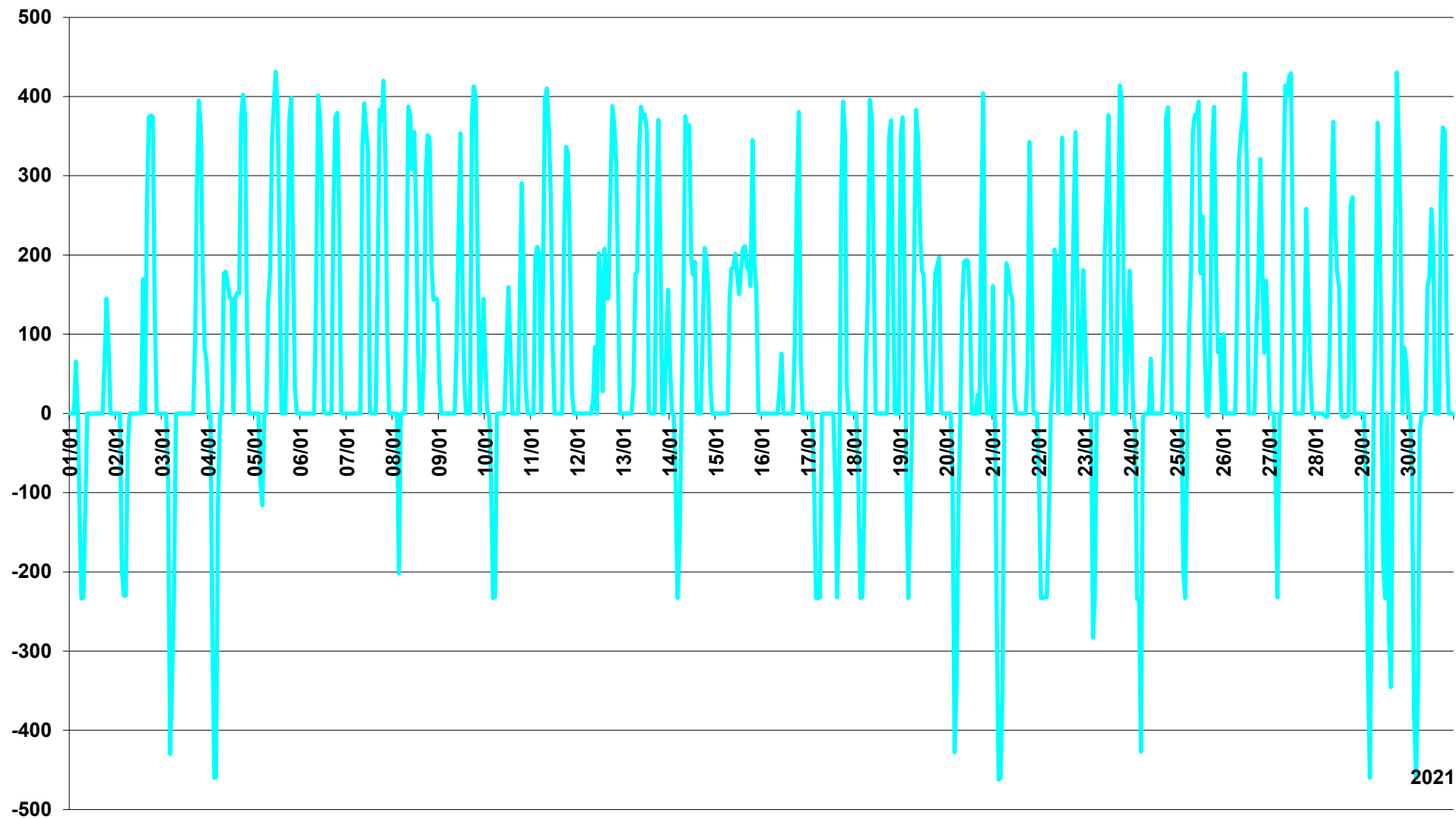


2021

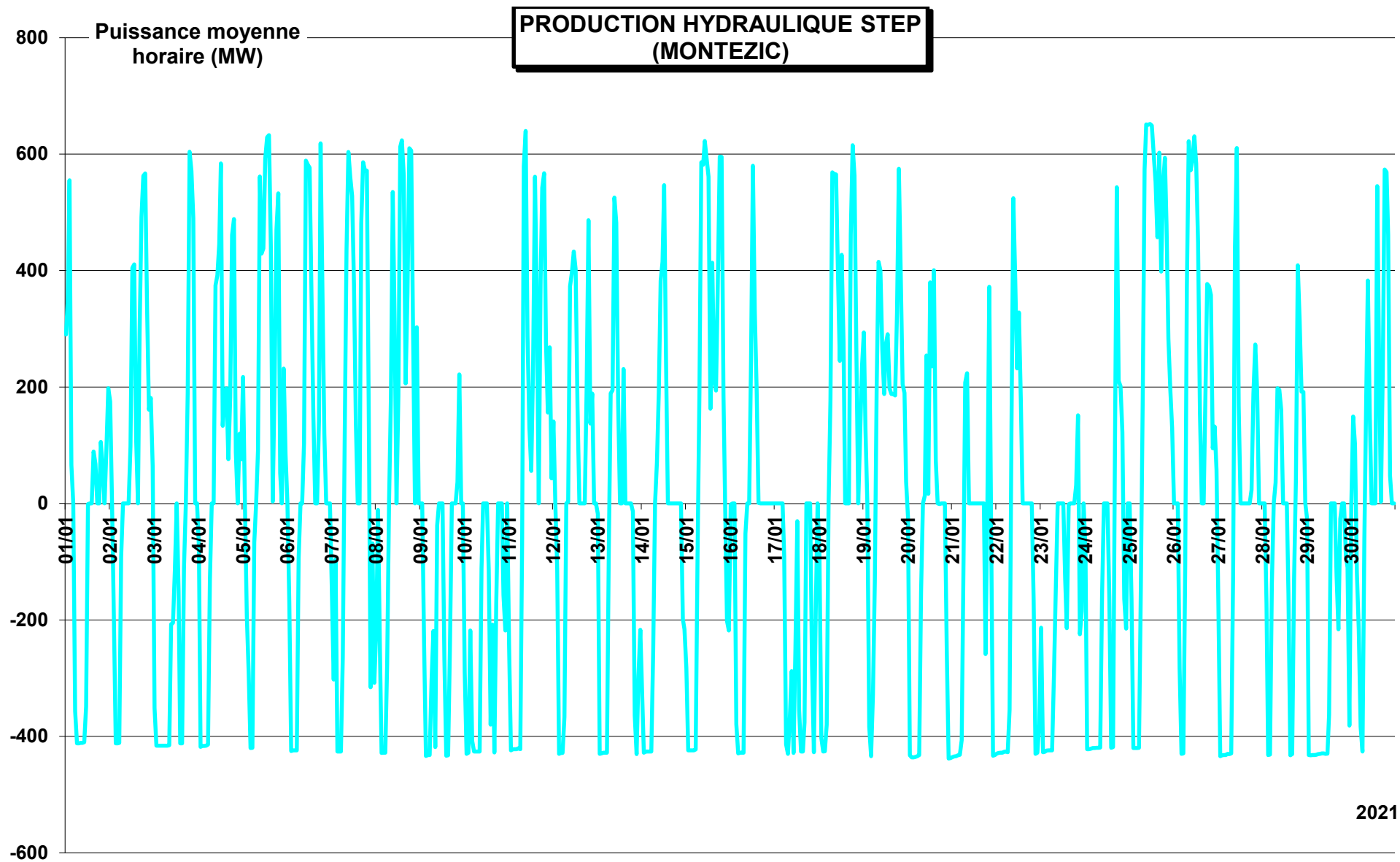


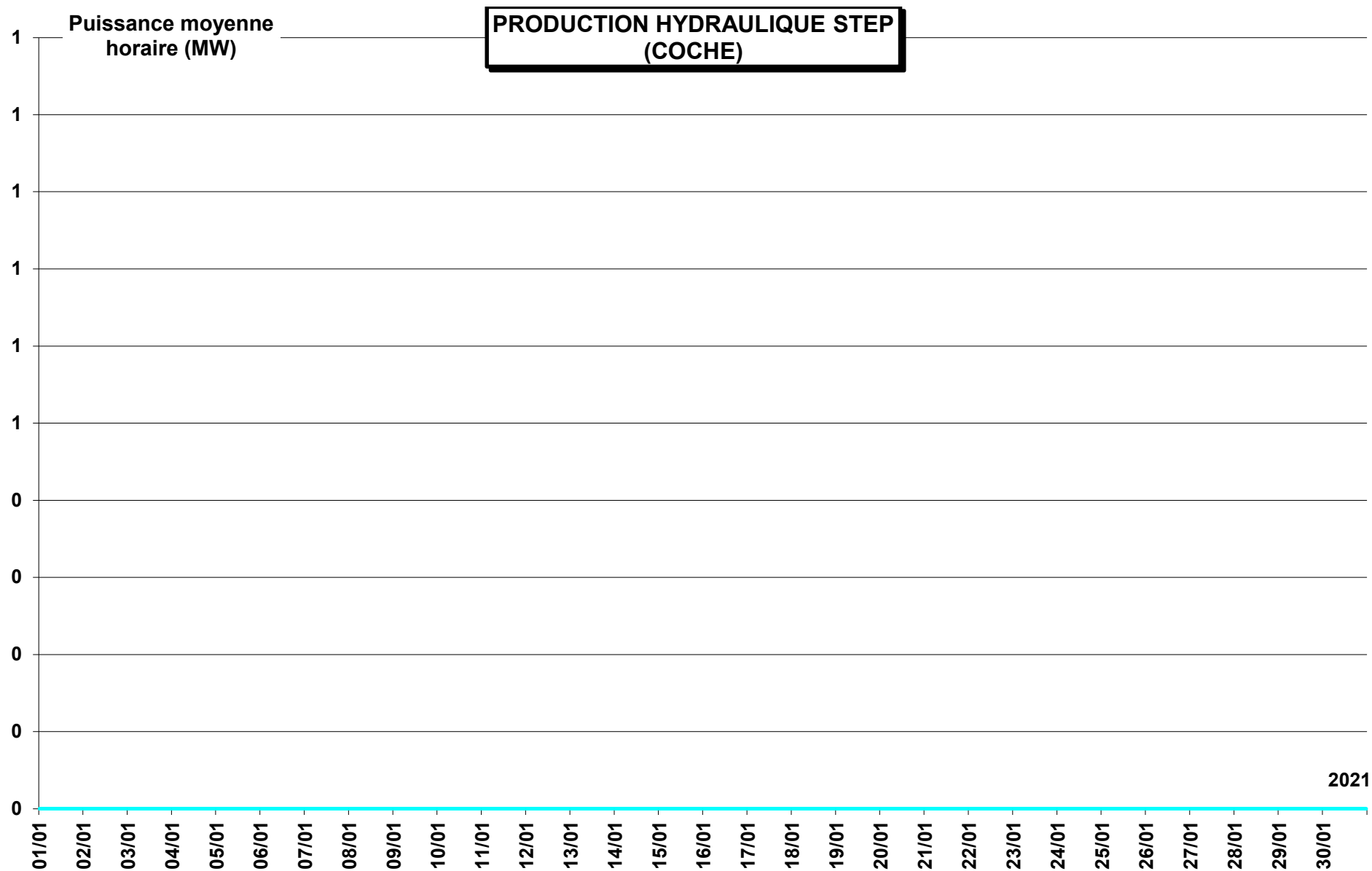
Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



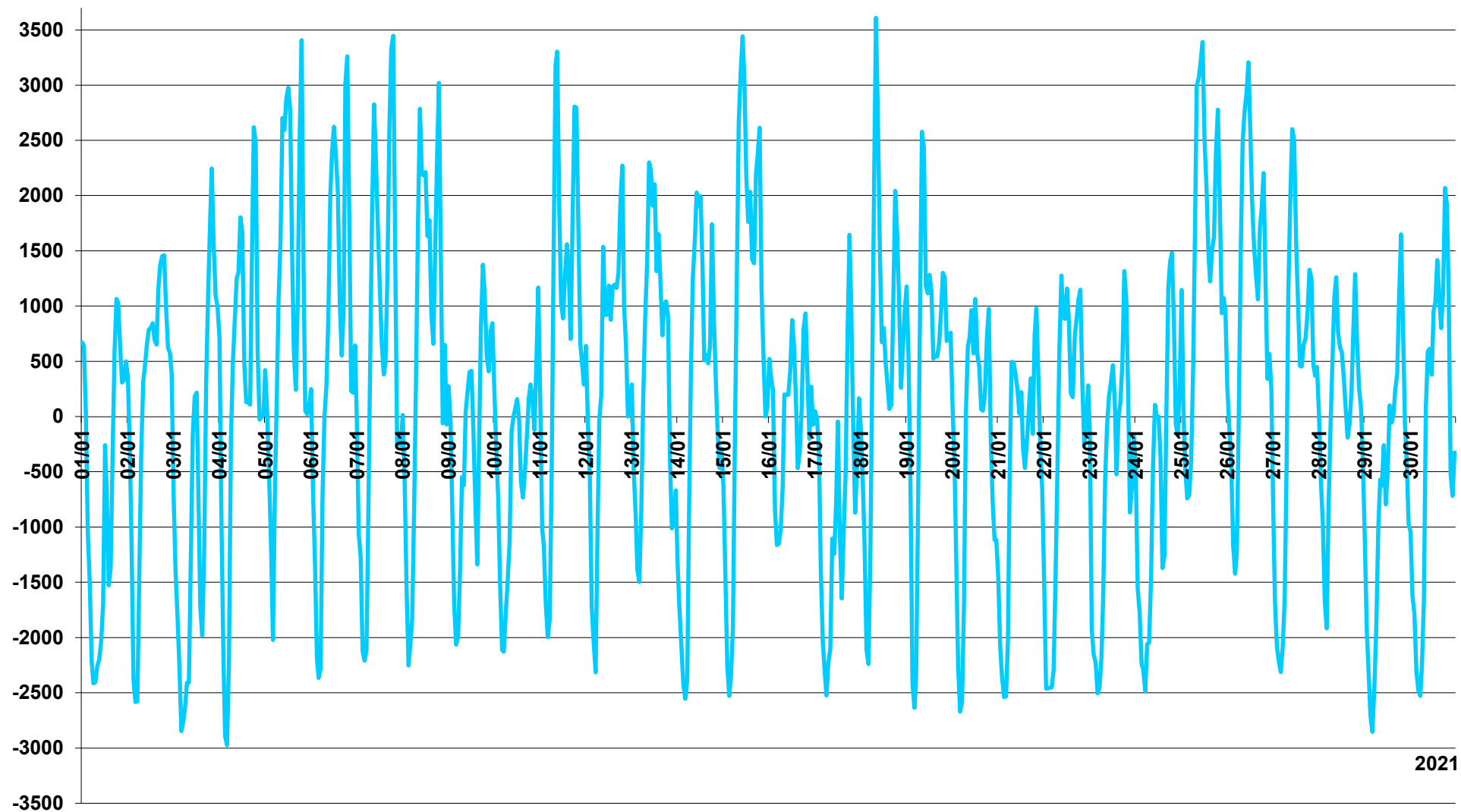
2021



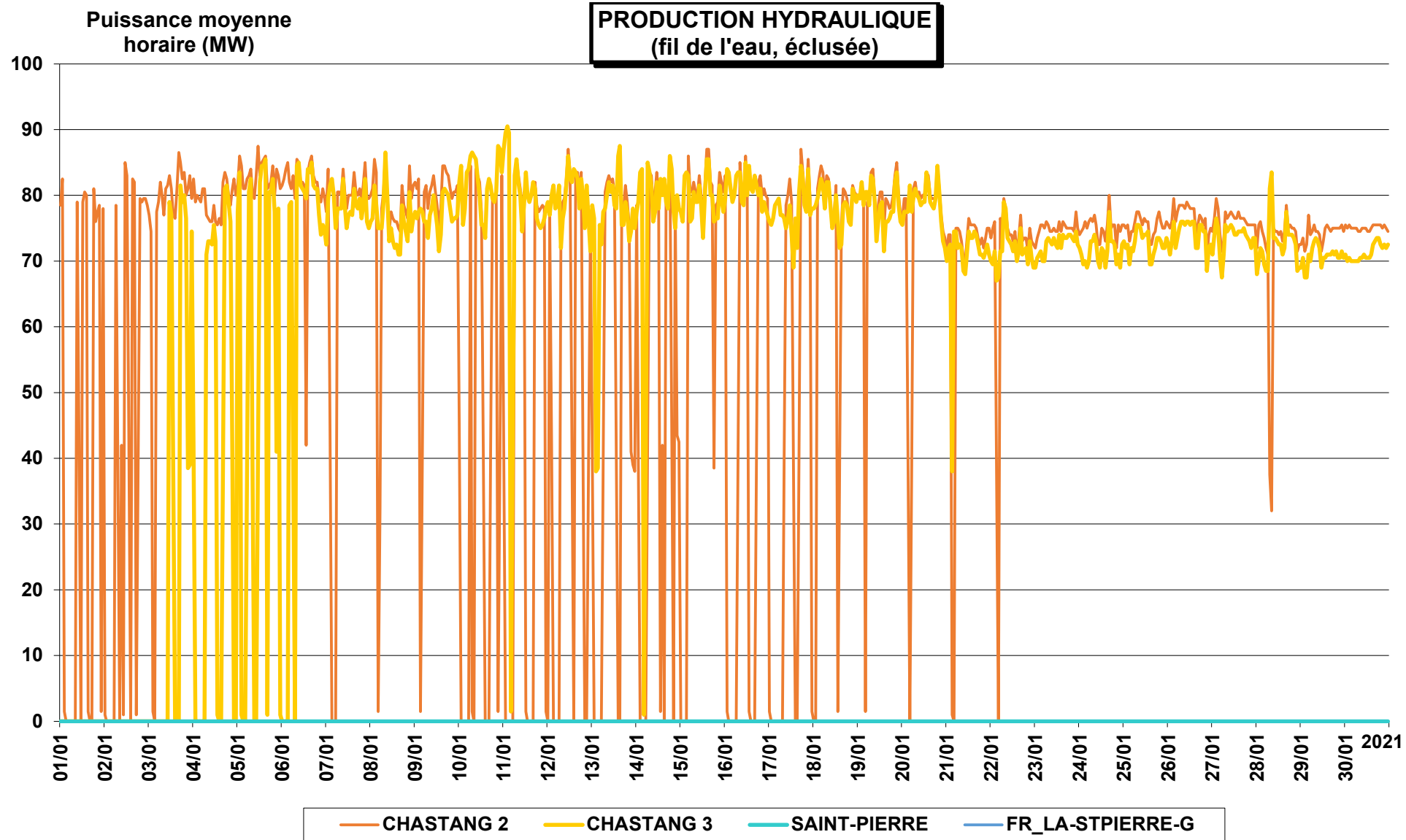


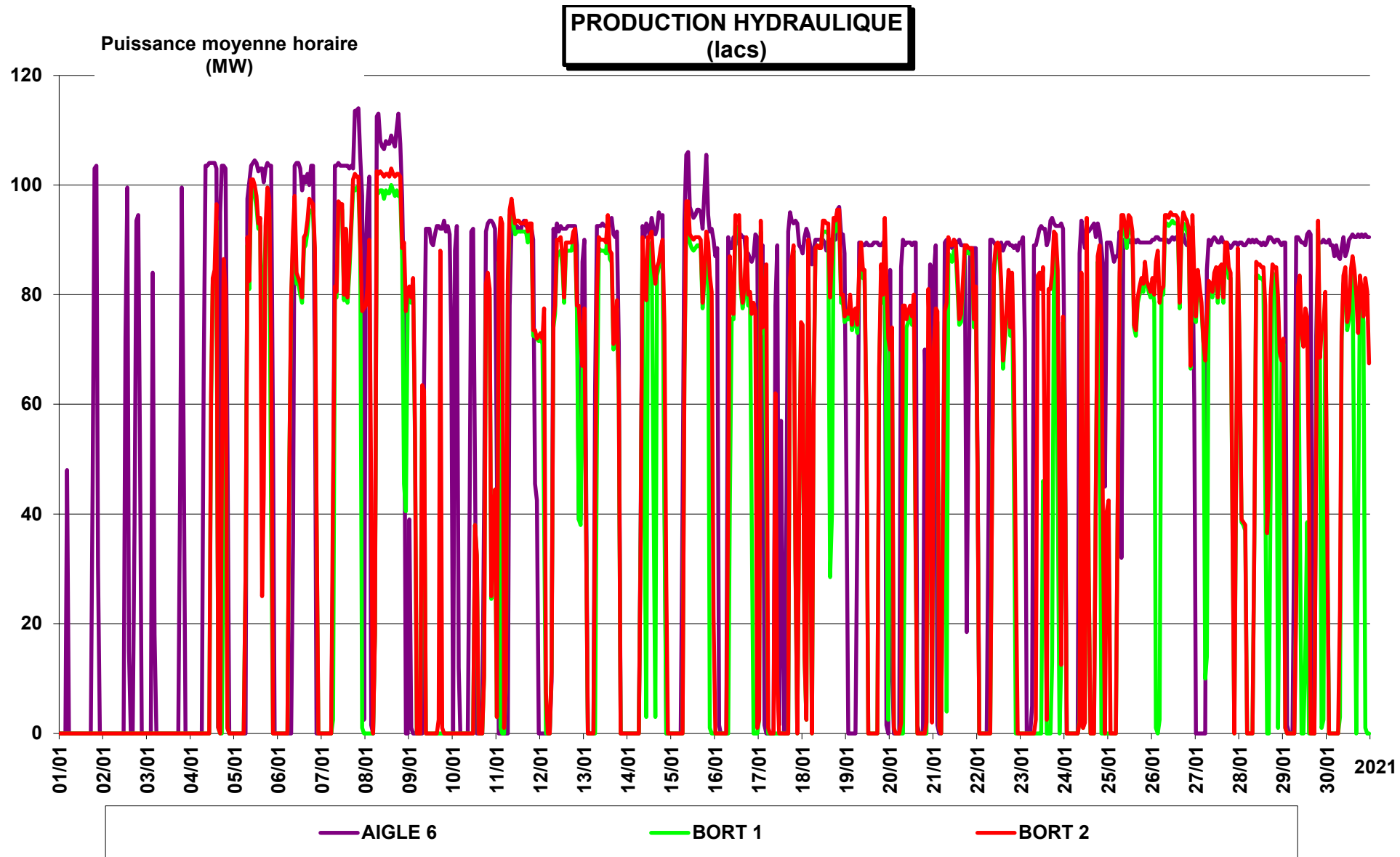
Puissance moyenne
horaire (MW)

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



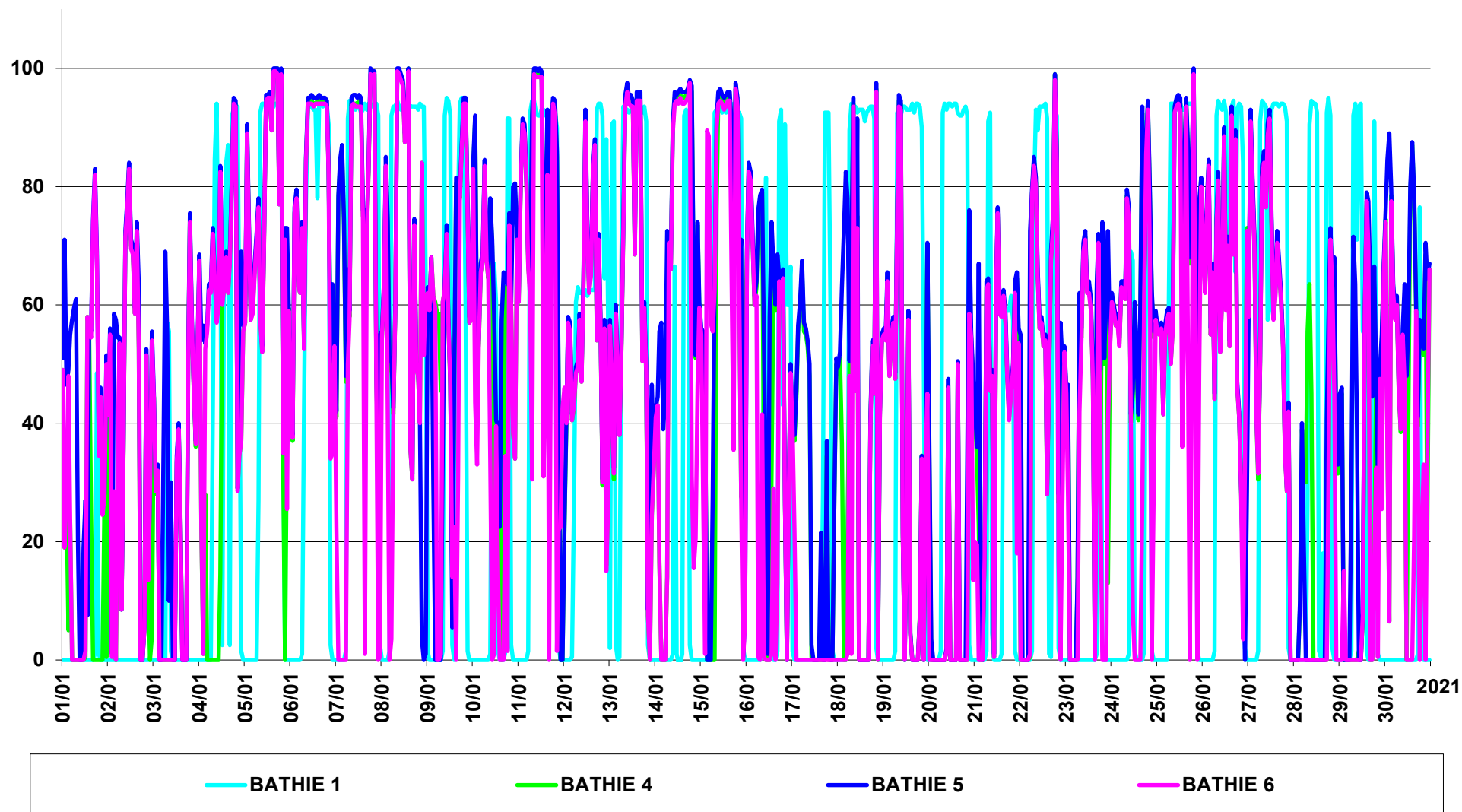
2021



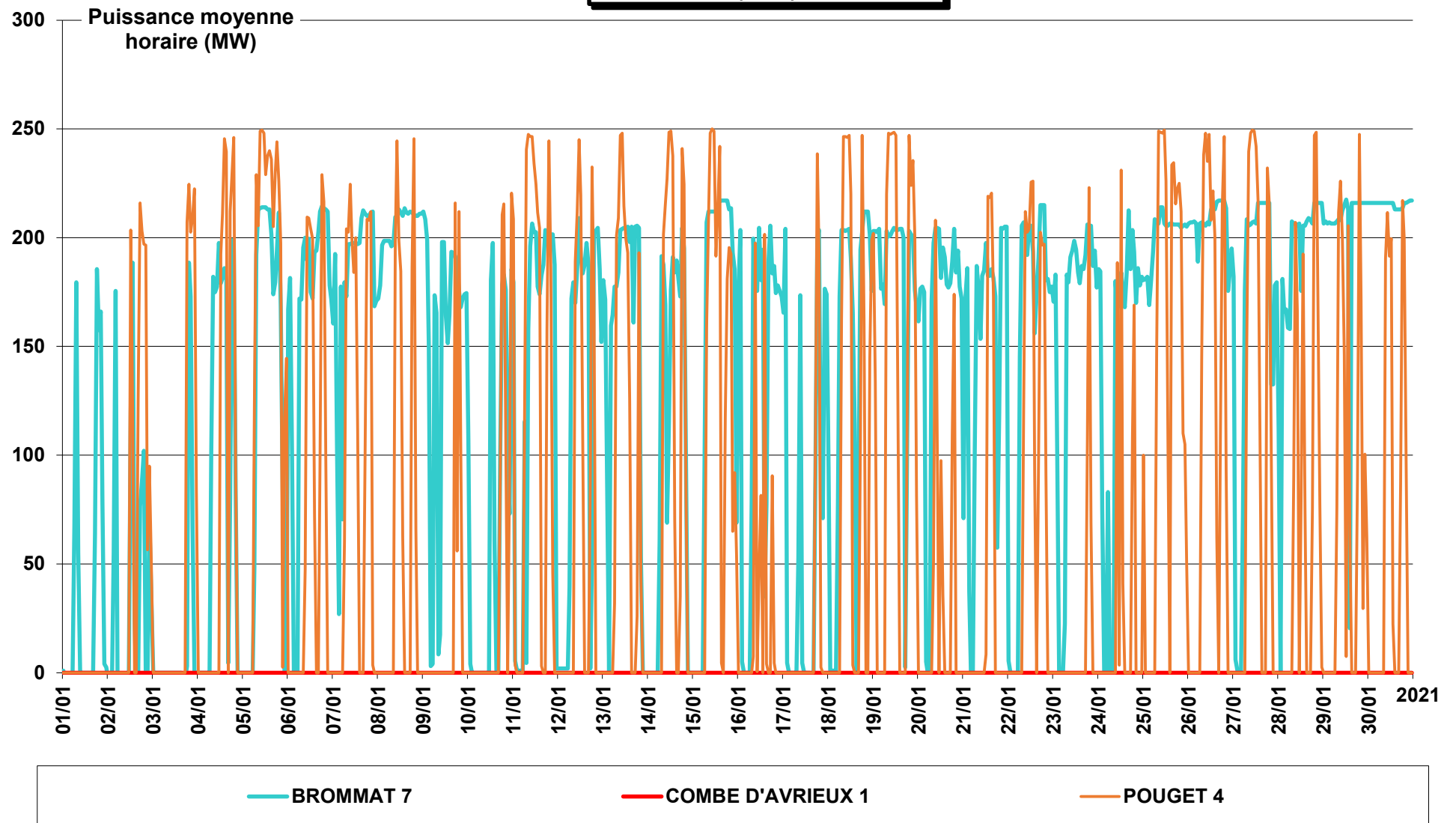


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

