

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	892,3	90,9%	27	CHOOZ-B-1	1560	1074,9	95,7%	5	GRAVELINES-1	951	-1,8	-0,3%	50	ST. LAURENT-B-1	956	-13,1	-1,9%	55
BELLEVILLE-2	1363	927,8	94,5%	9	CHOOZ-B-2	1560	1004,7	89,4%	29	GRAVELINES-2	951	644,3	94,1%	14	ST. LAURENT-B-2	956	642,9	93,4%	22
BLAYAIS-1	951	650,5	95,0%	6	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	46	GRAVELINES-3	951	634,0	92,6%	23	TRICASTIN-1	955	-2,9	-0,4%	53
BLAYAIS-2	951	626,0	91,4%	26	CIVAUX-2	1561	678,7	60,4%	40	GRAVELINES-4	951	345,1	50,4%	41	TRICASTIN-2	955	483,0	70,2%	38
BLAYAIS-3	951	685,7	100,1%	1	CRUAS-1	956	647,0	94,0%	15	GRAVELINES-5	951	642,9	93,9%	16	TRICASTIN-3	955	661,9	96,3%	2
BLAYAIS-4	951	-1,8	-0,3%	51	CRUAS-2	956	623,6	90,6%	28	GRAVELINES-6	951	0,0	0,0%	47	TRICASTIN-4	955	647,4	94,2%	13
BUGEY-2	945	644,7	94,8%	7	CRUAS-3	956	649,2	94,3%	10	NOGENT-1	1363	916,8	93,4%	21	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 12 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 20,6% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 33 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 58,8% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 28 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 49,1%				
BUGEY-3	945	651,7	95,8%	4	CRUAS-4	956	660,1	95,9%	3	NOGENT-2	1363	765,9	78,0%	34					
BUGEY-4	917	557,9	84,5%	32	DAMPIERRE-1	937	-2,7	-0,4%	52	PALUEL-1	1382	869,4	87,4%	31					
BUGEY-5	917	0,0	0,0%	47	DAMPIERRE-2	937	631,4	93,6%	19	PALUEL-2	1382	809,4	81,3%	33					
CATTENOM-1	1362	906,2	92,4%	24	DAMPIERRE-3	937	3,2	0,5%	45	PALUEL-3	1382	144,7	14,5%	43					
CATTENOM-2	1362	-8,9	-0,9%	54	DAMPIERRE-4	937	459,2	68,1%	39	PALUEL-4	1382	914,0	91,9%	25					
CATTENOM-3	1362	747,1	76,2%	36	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-0,6	-0,1%	49					
CATTENOM-4	1362	927,3	94,6%	8	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	937,5	94,2%	12					
CHINON-B-1	954	96,8	14,1%	44	FLAMANVILLE-1	1382	294,1	29,6%	42	ST. ALBAN-1	1381	701,3	70,5%	37					
CHINON-B-2	954	530,5	77,2%	35	FLAMANVILLE-2	1382	929,8	93,4%	20	ST. ALBAN-2	1381	937,7	94,3%	11					
CHINON-B-3	954	614,2	89,4%	30	GOLFECH-1	1363	921,1	93,9%	17	Facteur de charge du parc nucléaire : 68,6%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	643,7	93,7%	18	GOLFECH-2	1363	-22,2	-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) :	20,6%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	33
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	58,8%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	28
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	49,1%	

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)	557	99	2857	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	215,6	195,5	90,7%	Production (GWh)	279	528
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	30,0	59,3	197,8%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	26,4%	2,07%	66,1%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	161,4	131,8	81,7%	Facteur de charge	15,3%	15,0%
				REVIN (Ardennes)	4	808	107,5	84,2	78,3%			

Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés

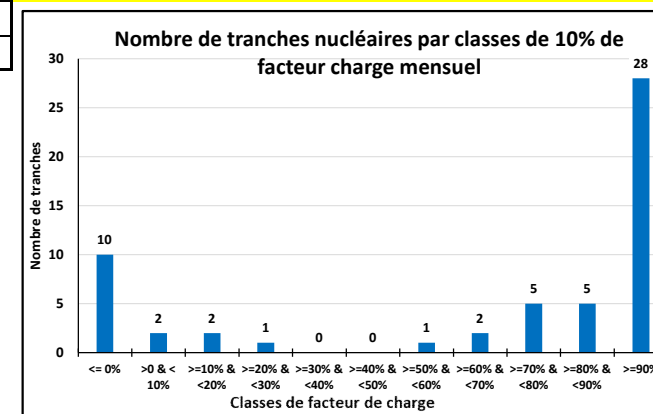
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	78,9	57,6	73,0%
				Total		4635,26	593,4	528,3	89,0%
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies		
						4965,26			

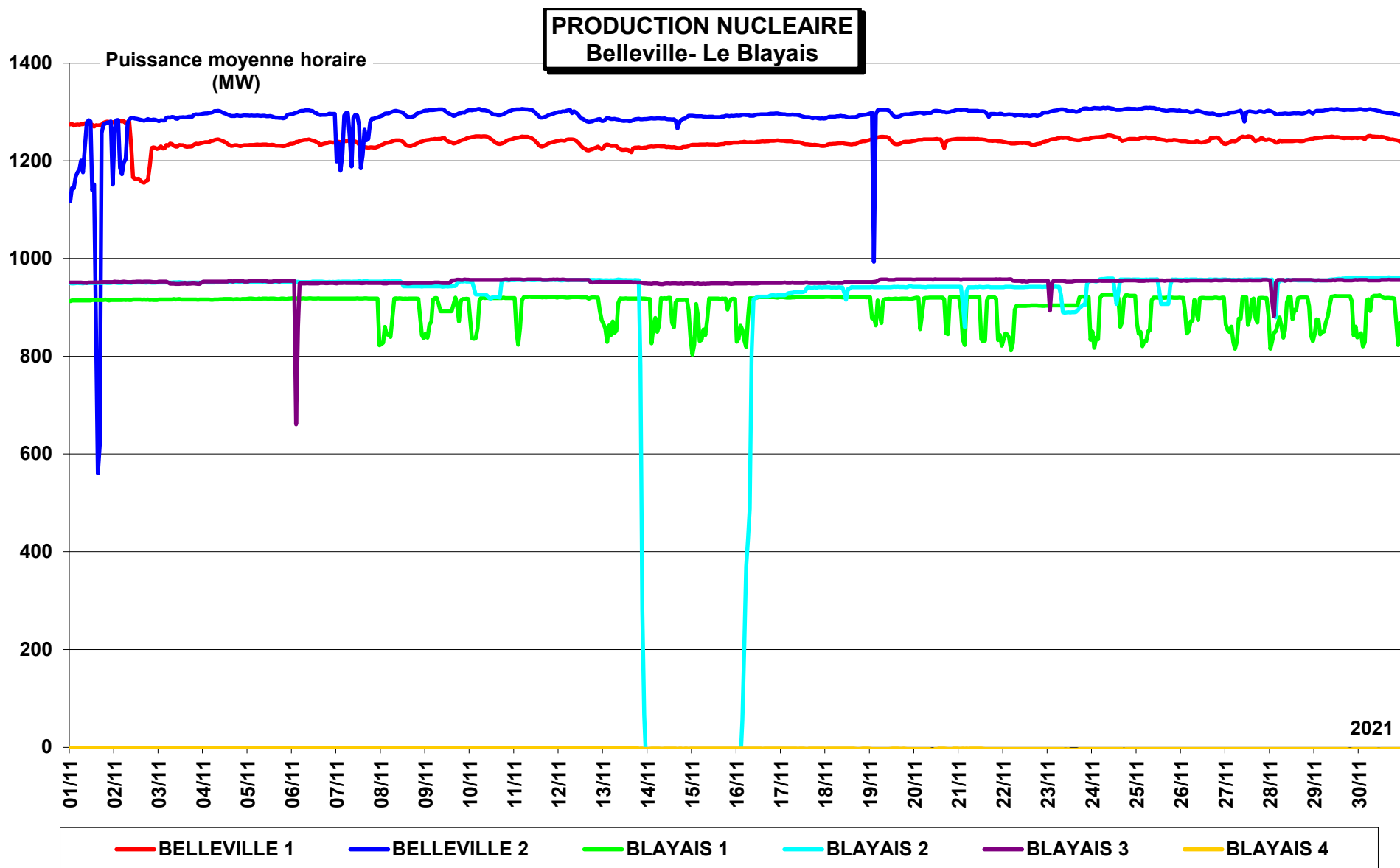
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé

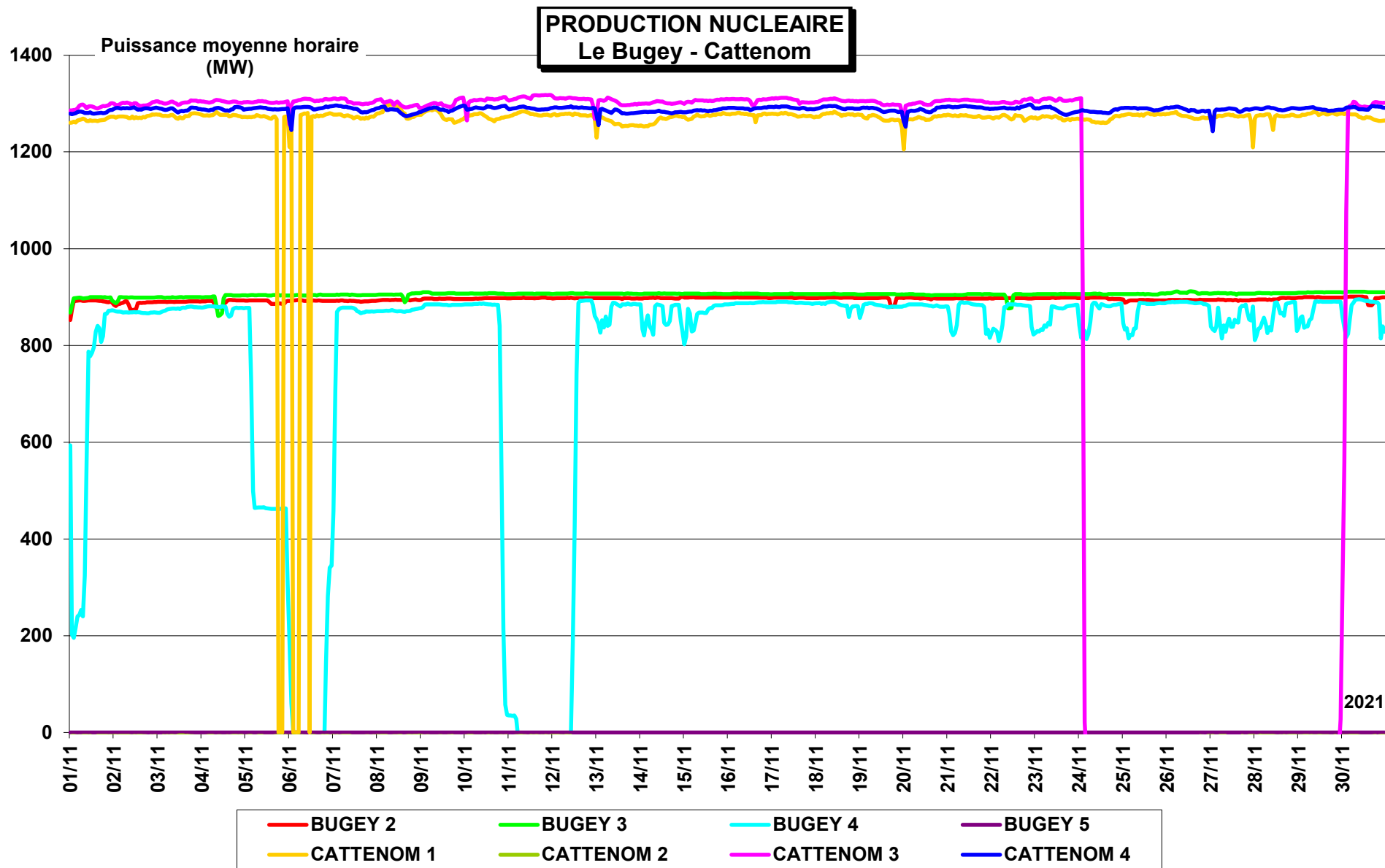
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

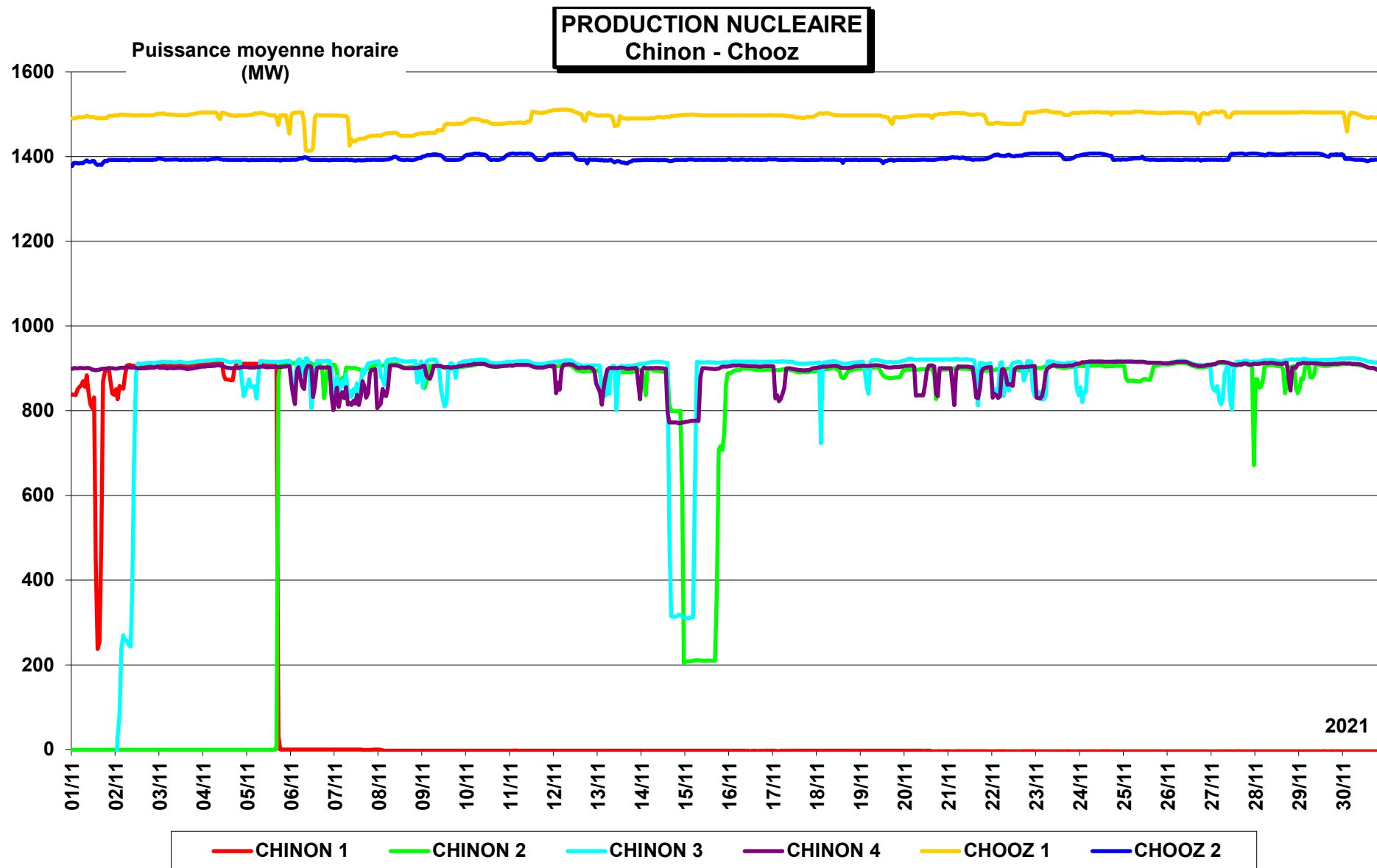
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

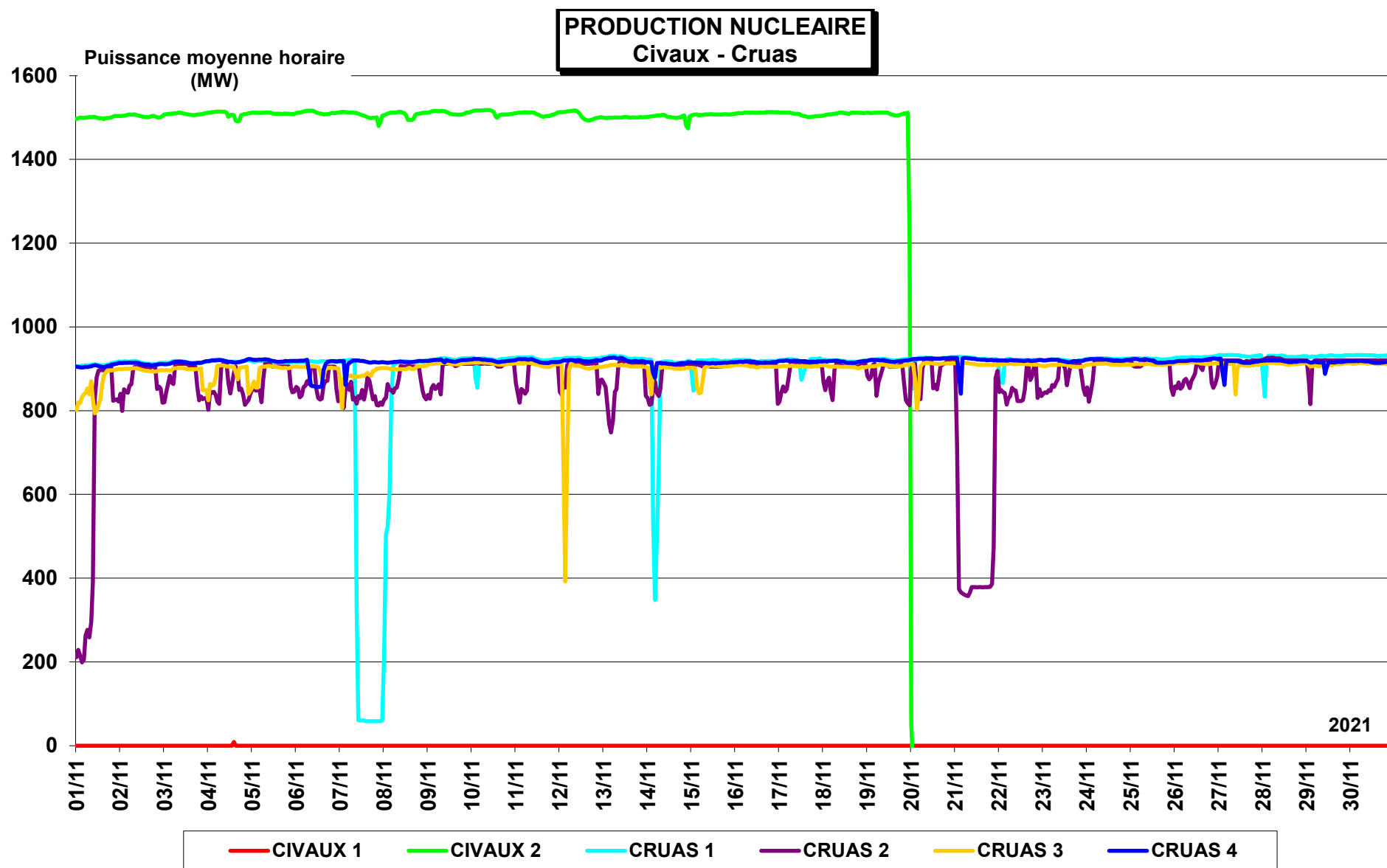
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



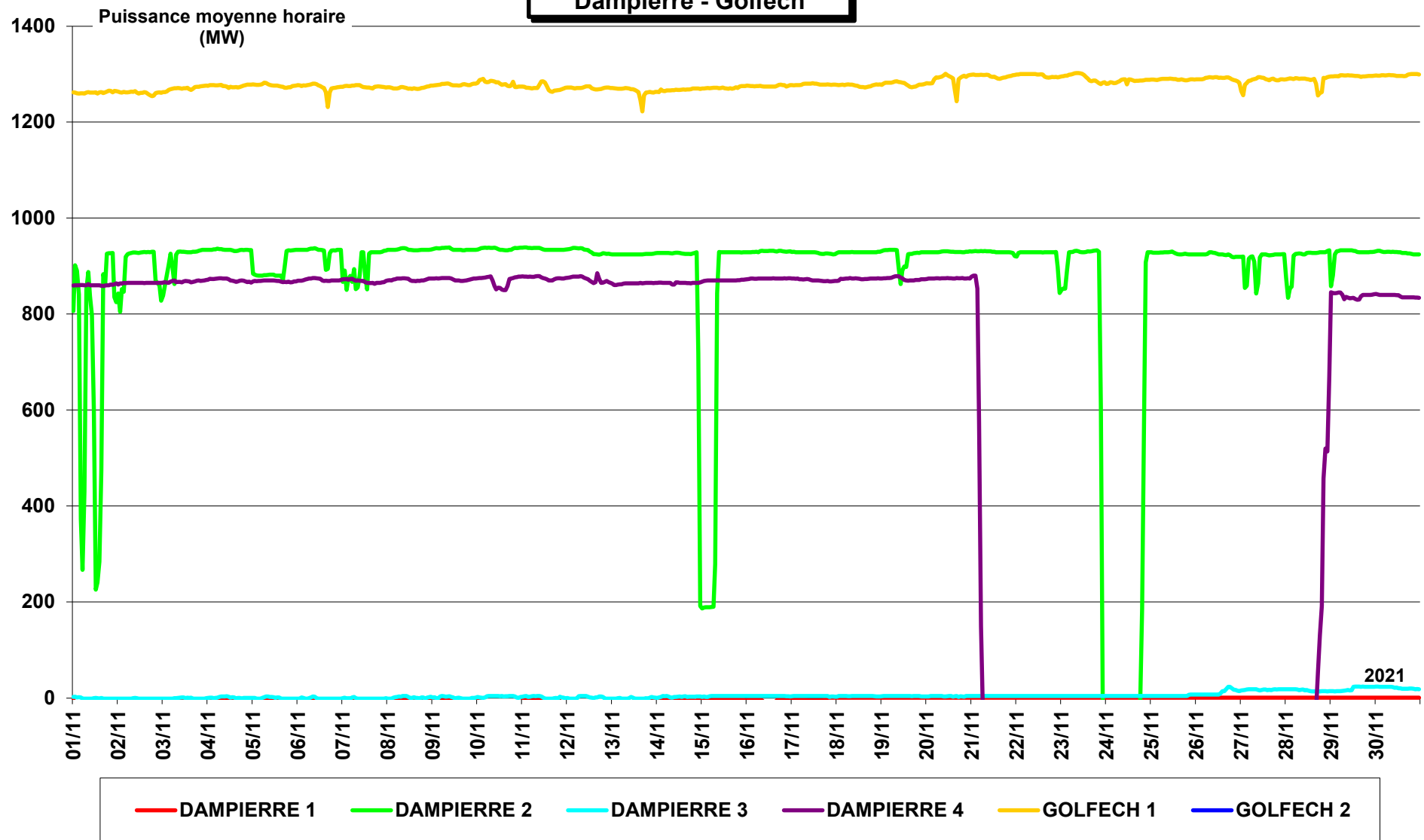


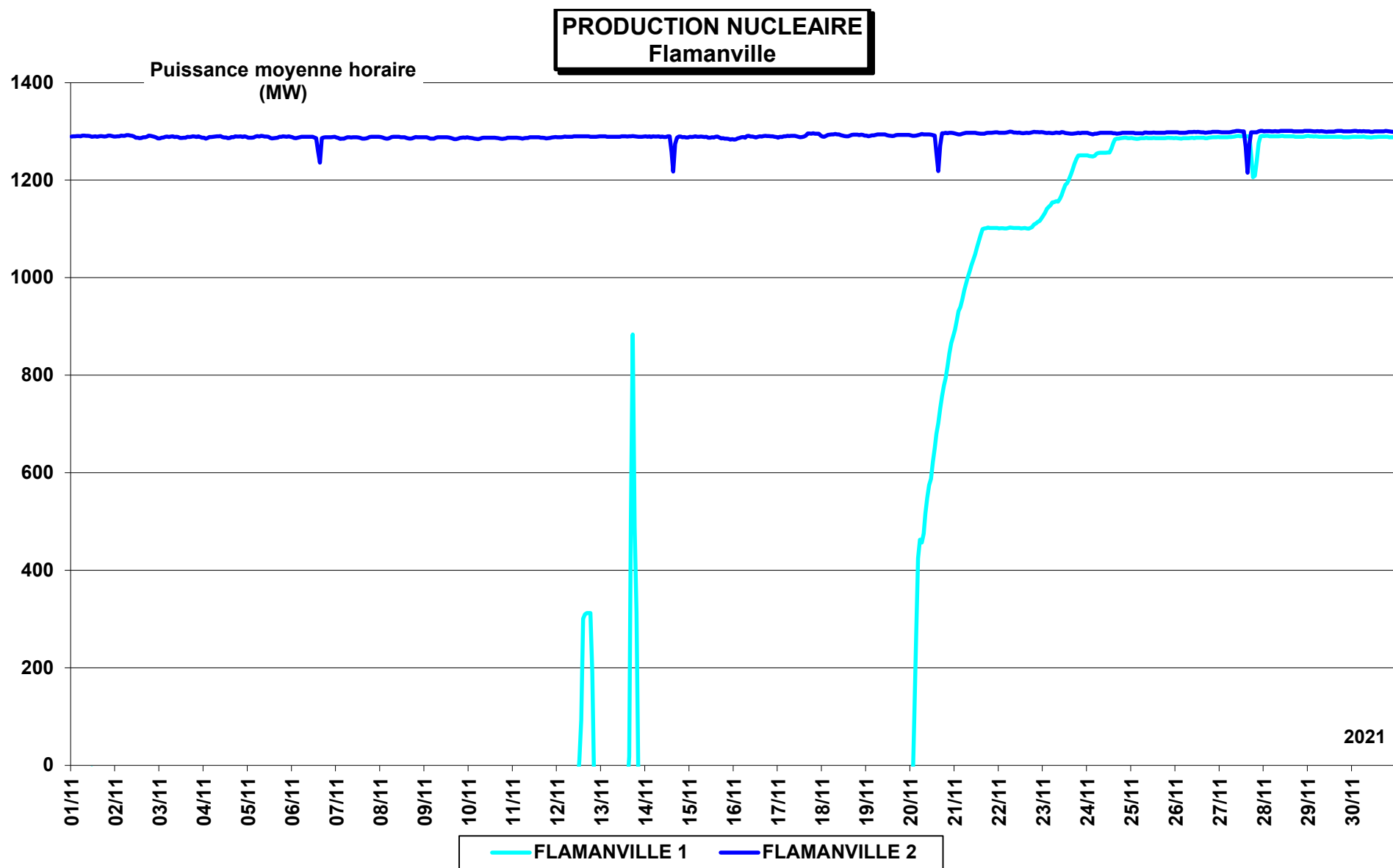


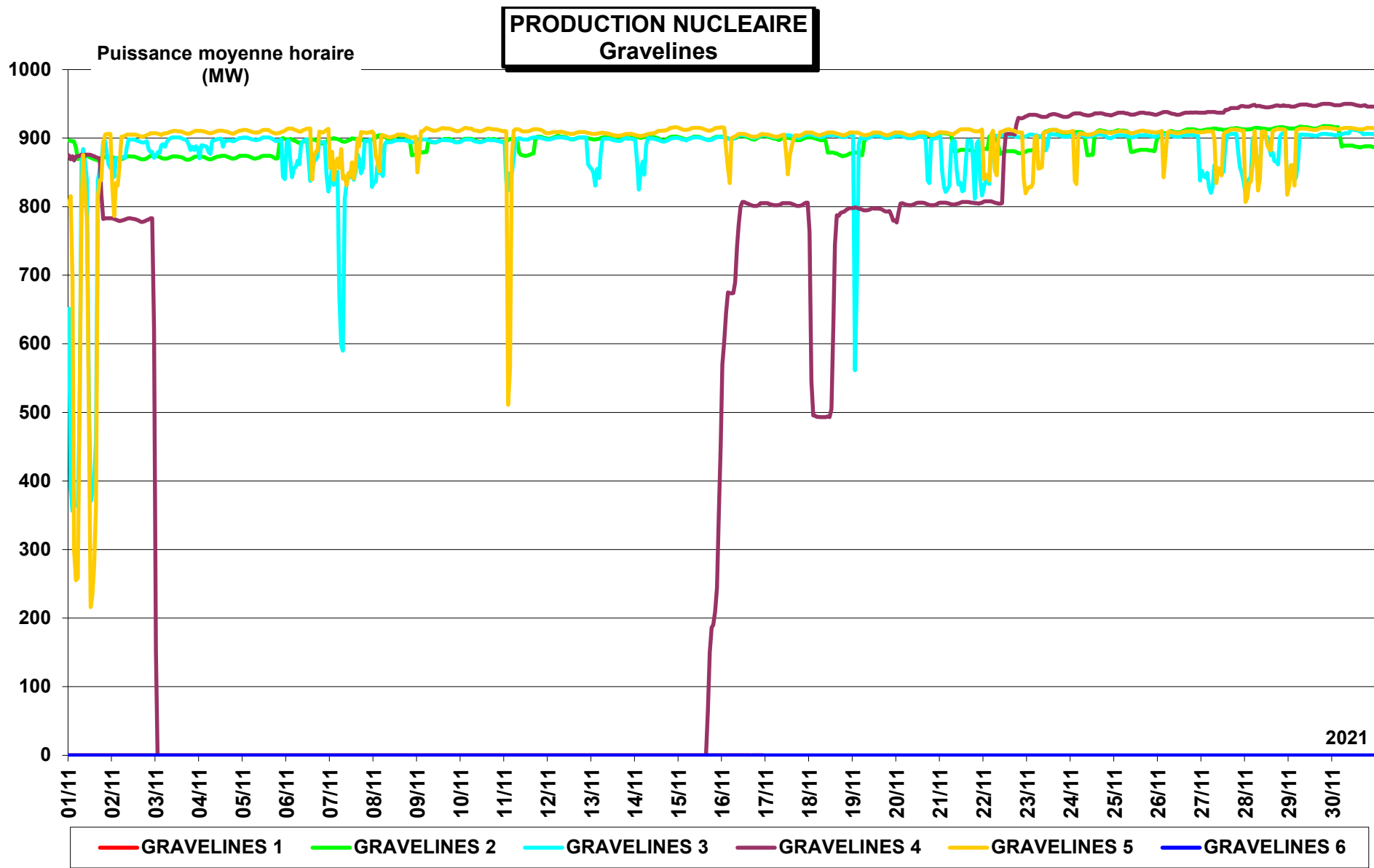


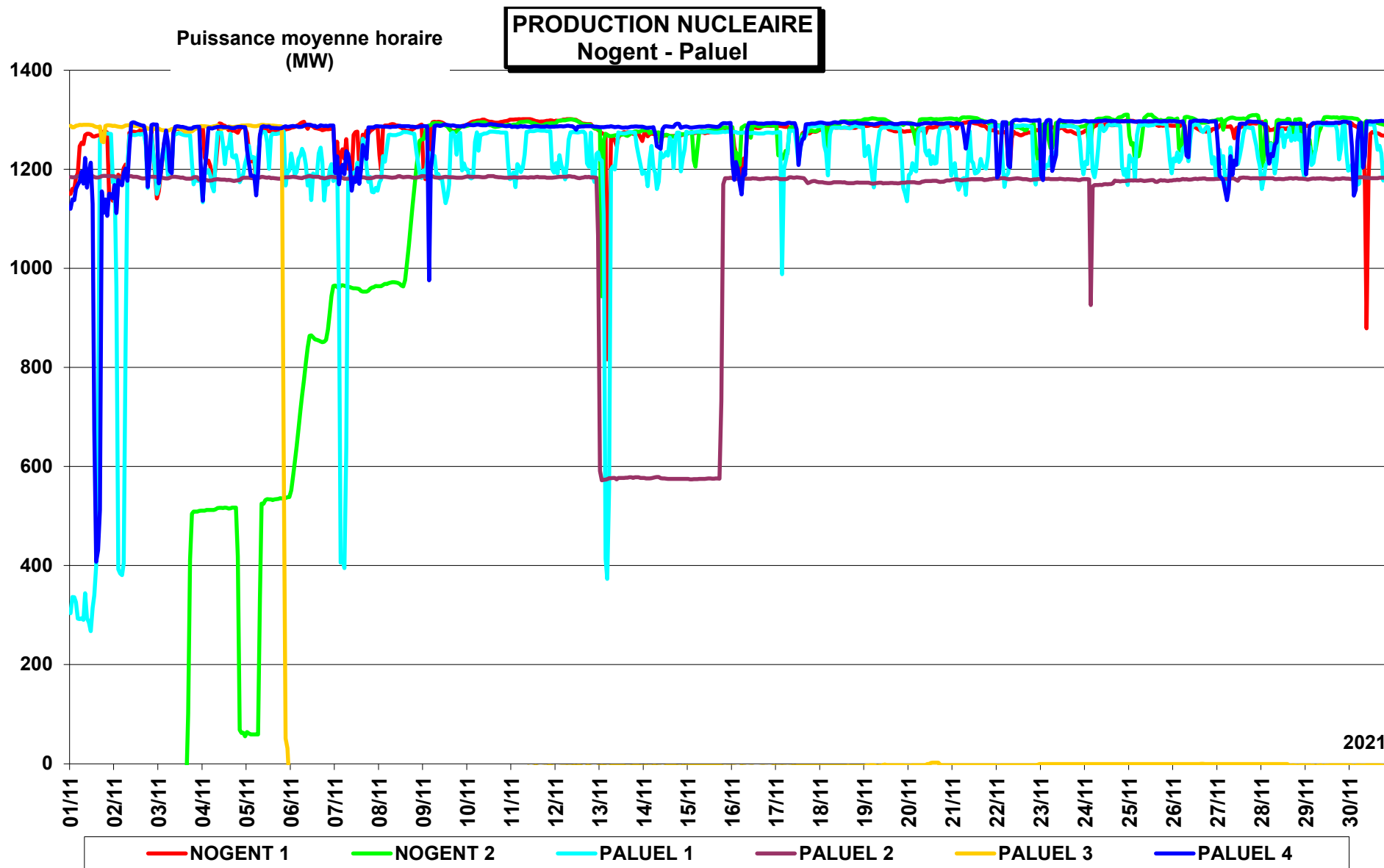


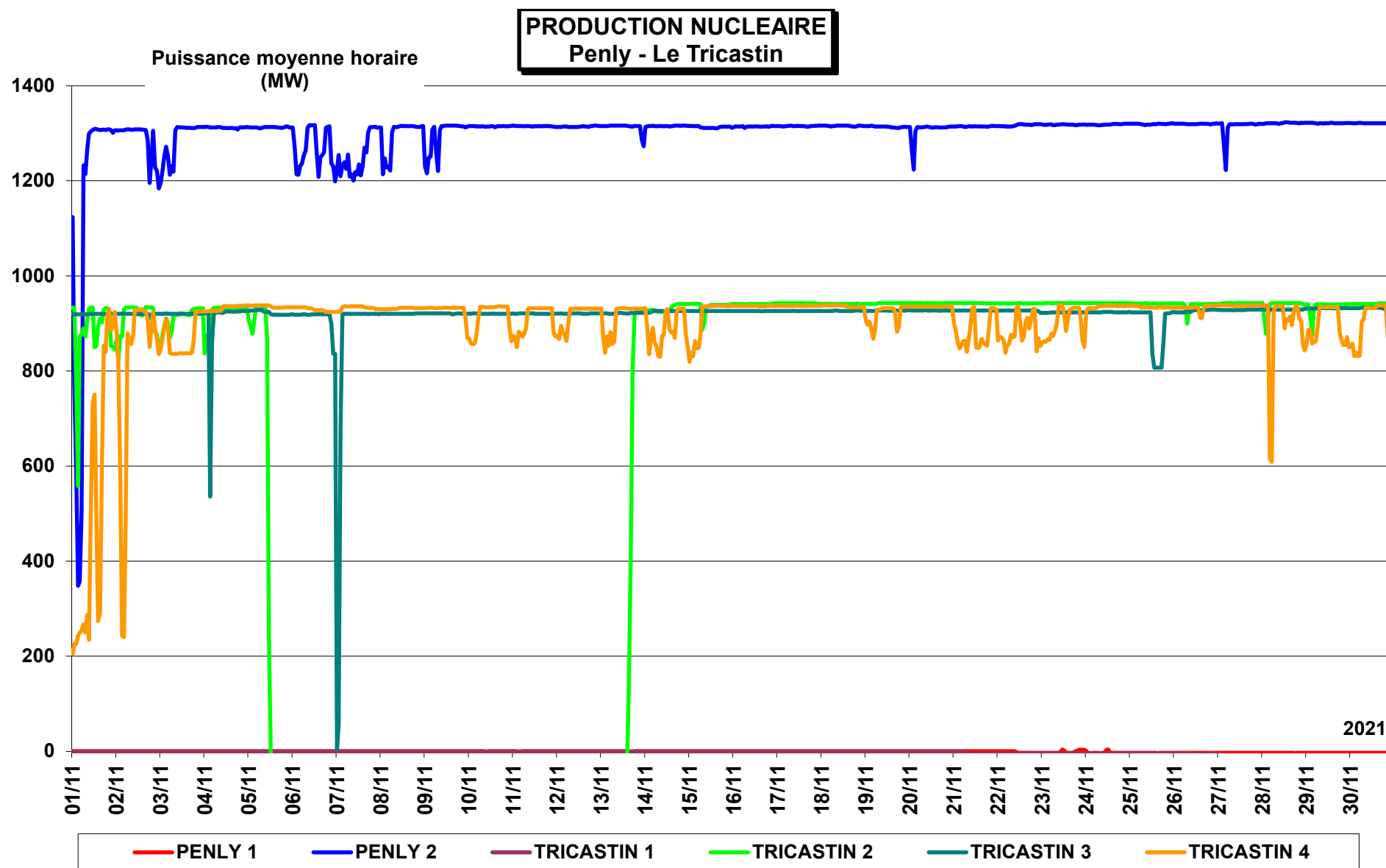
PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech

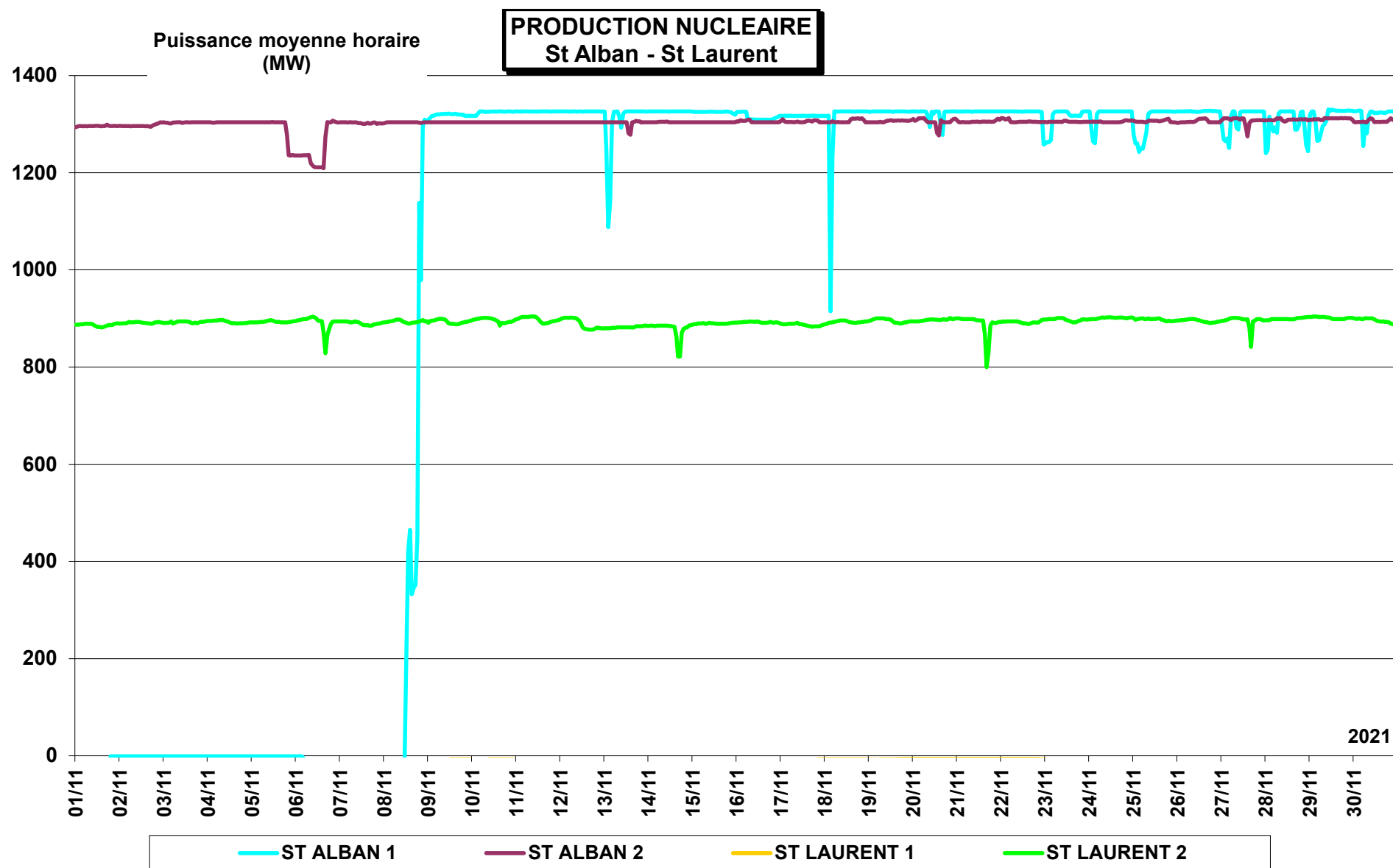




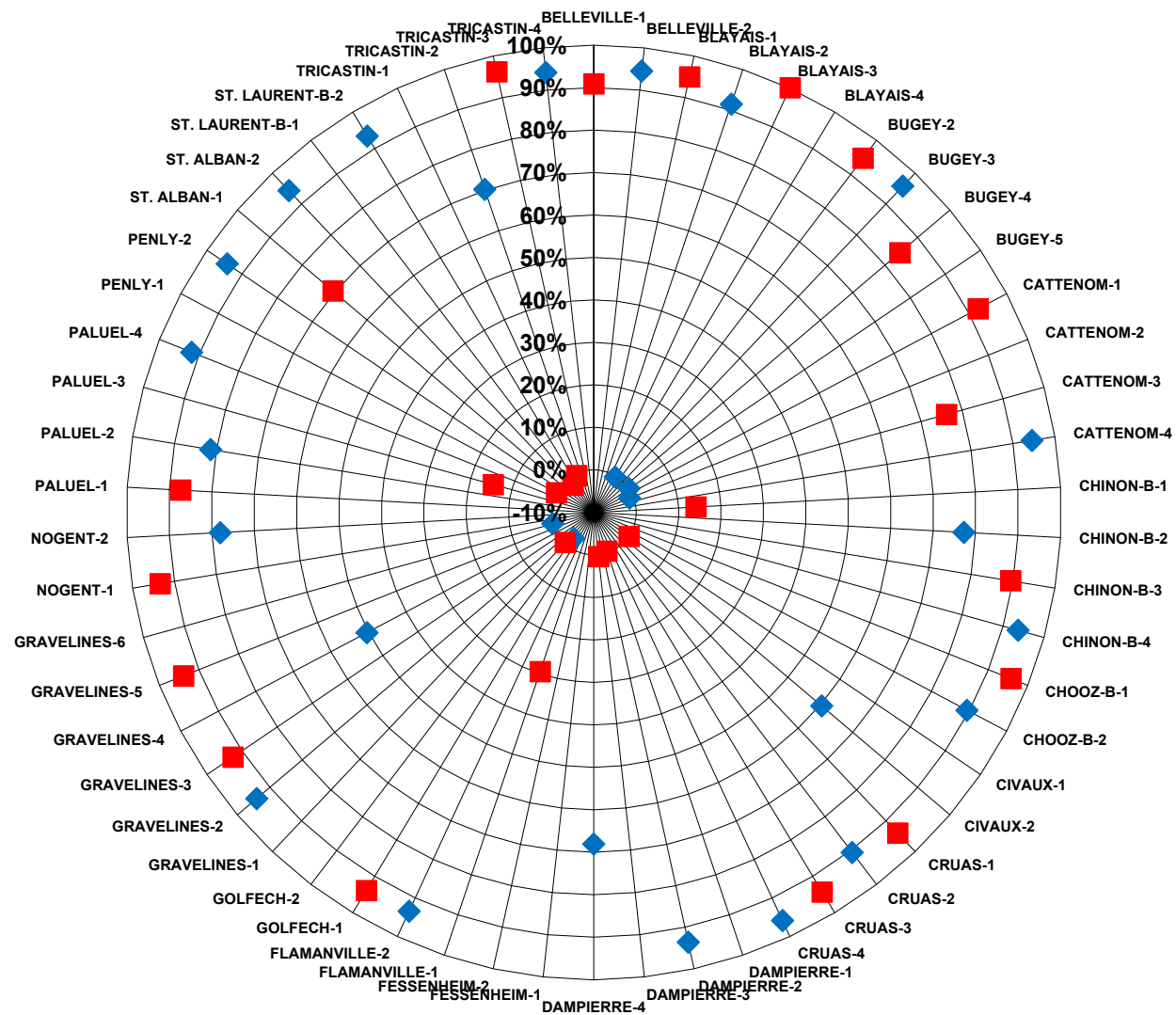


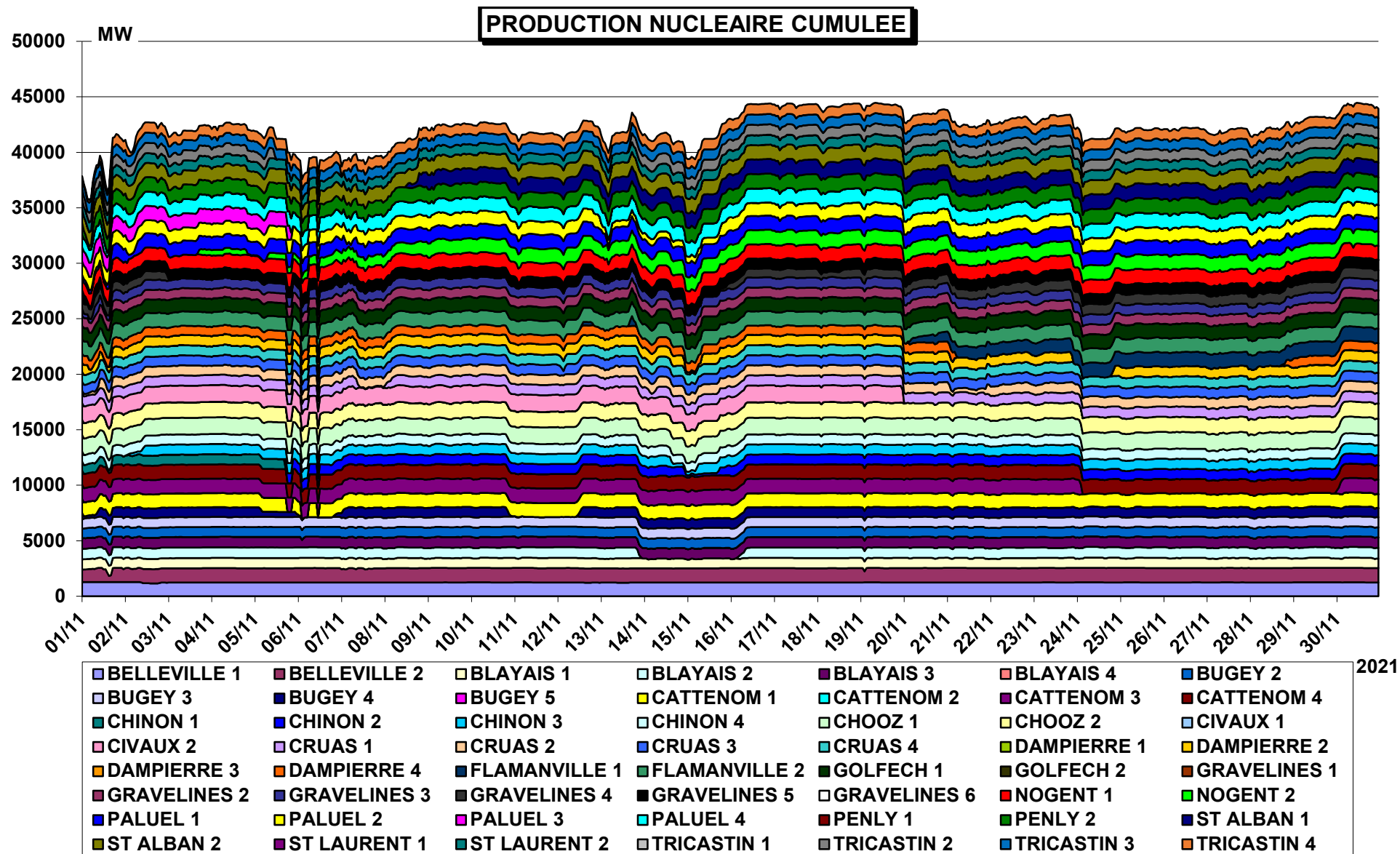


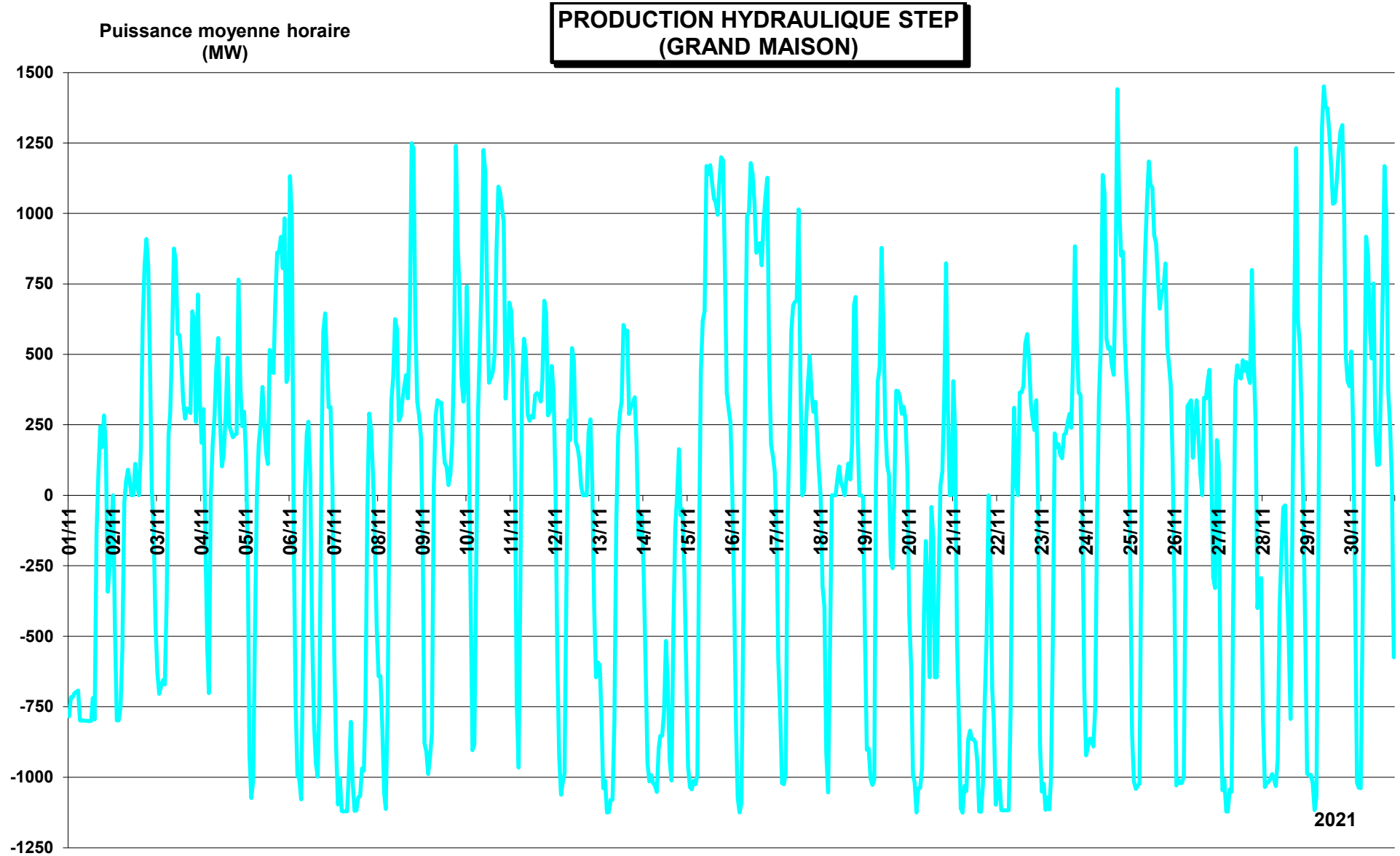


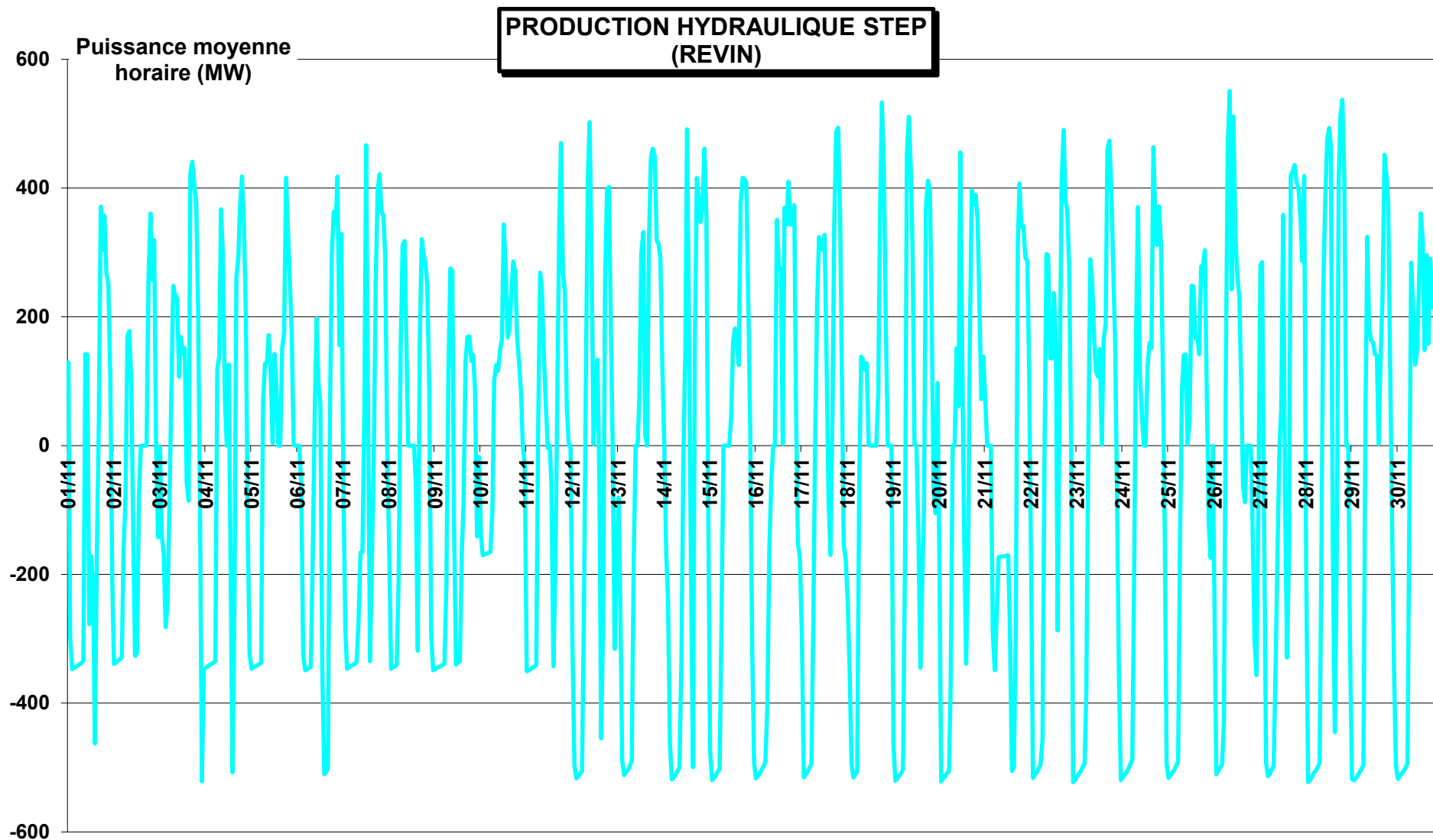


Facteur charge tranches nucléaires (Novembre 2021)

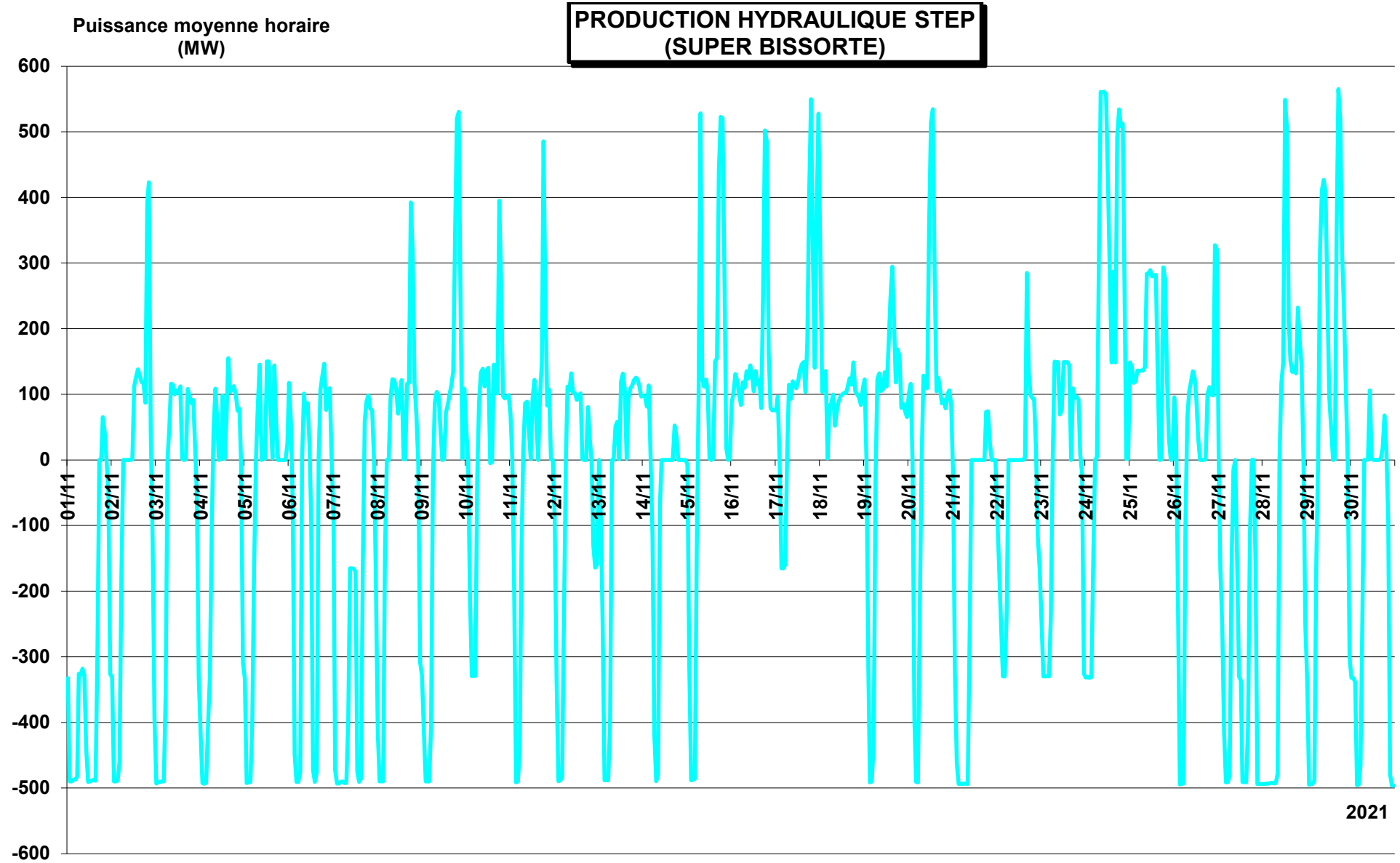






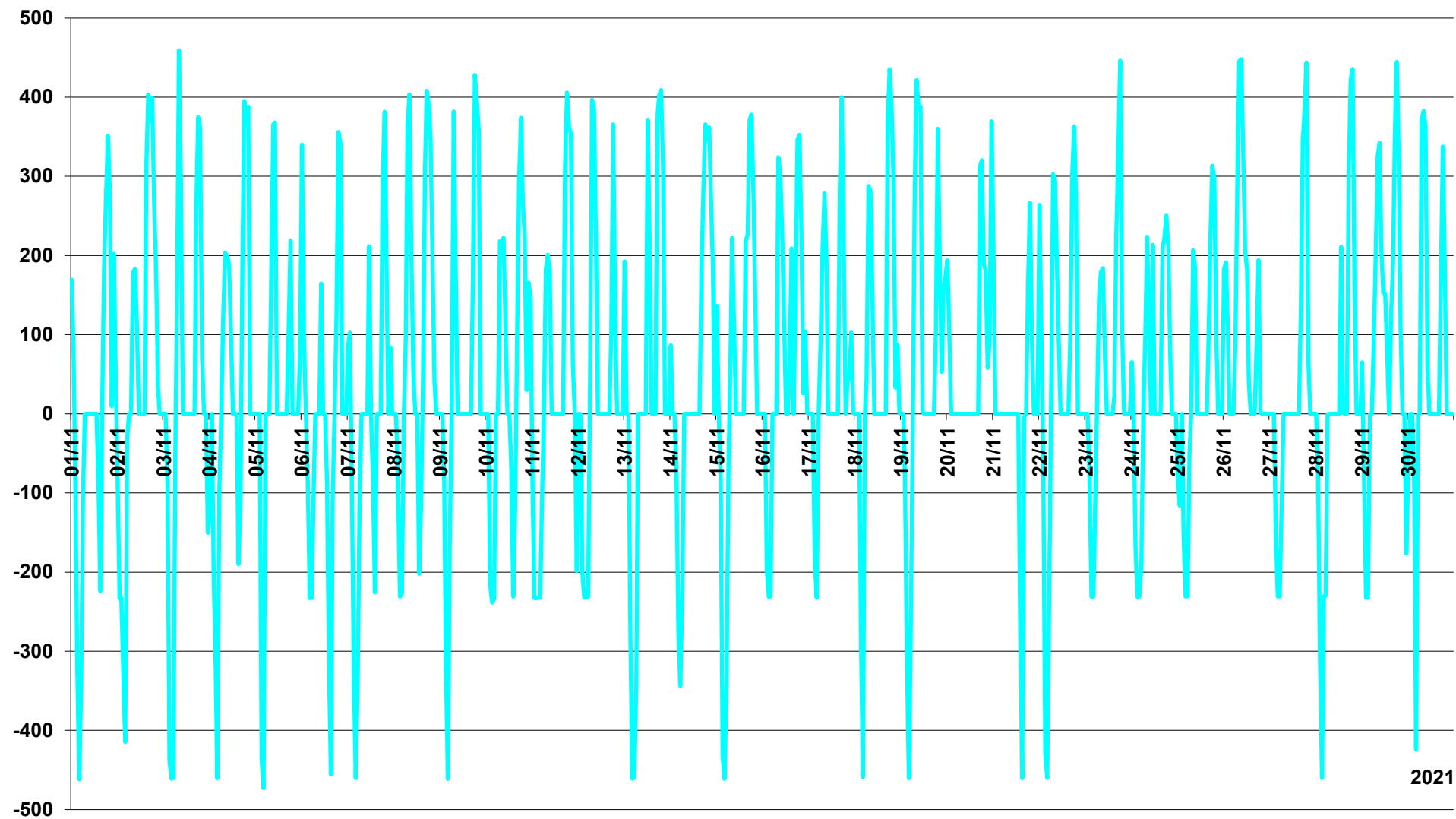


2021

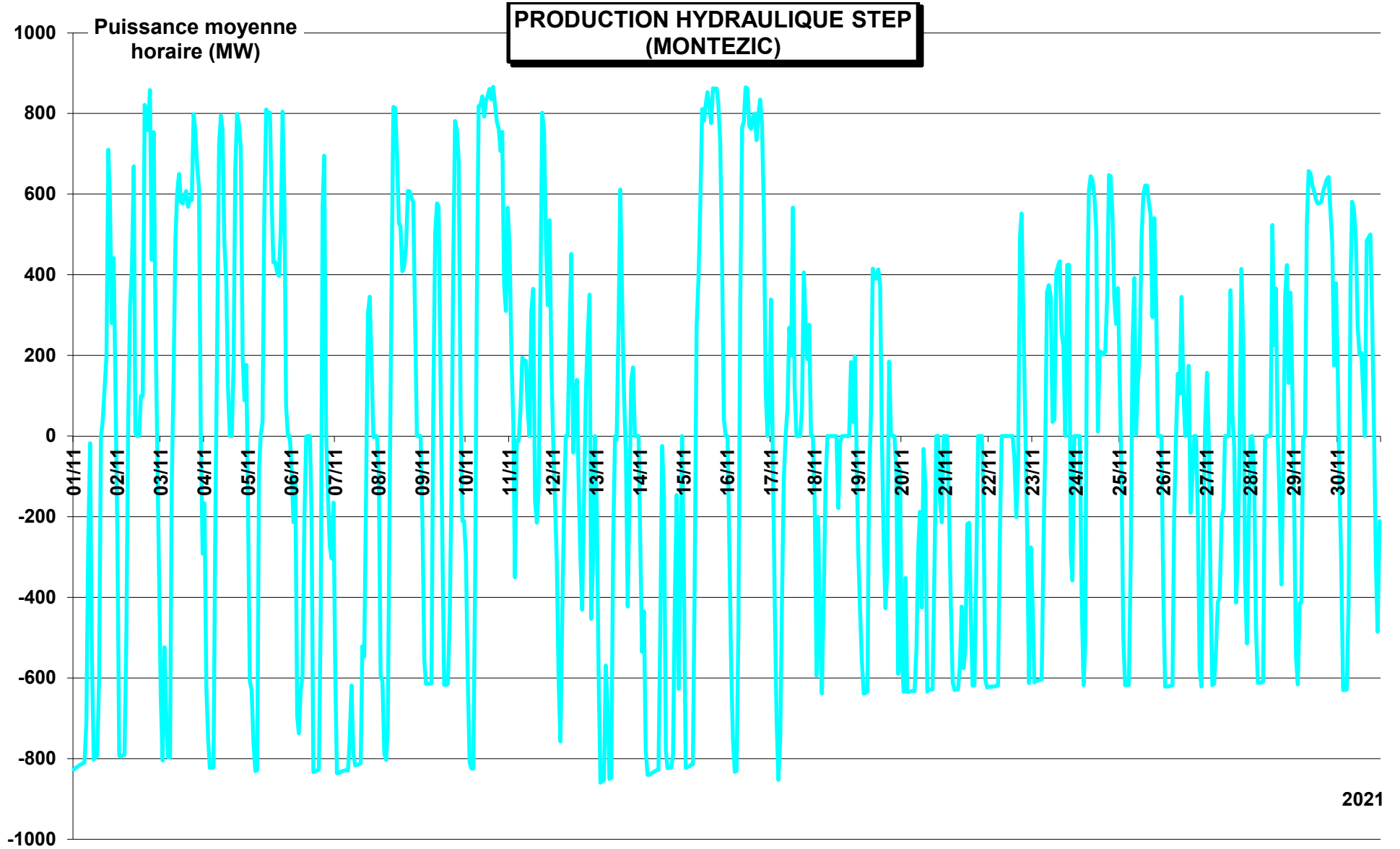


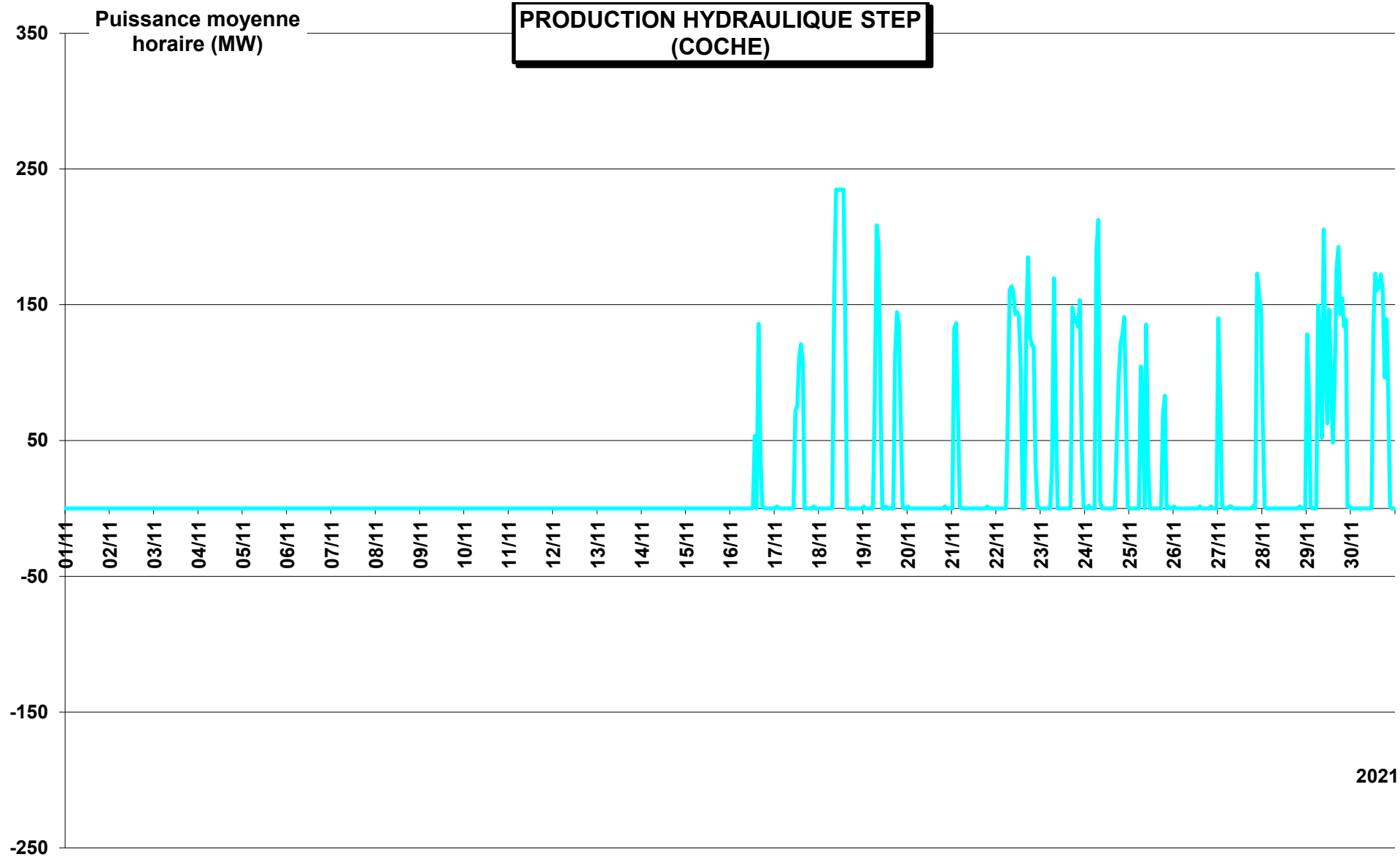
Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

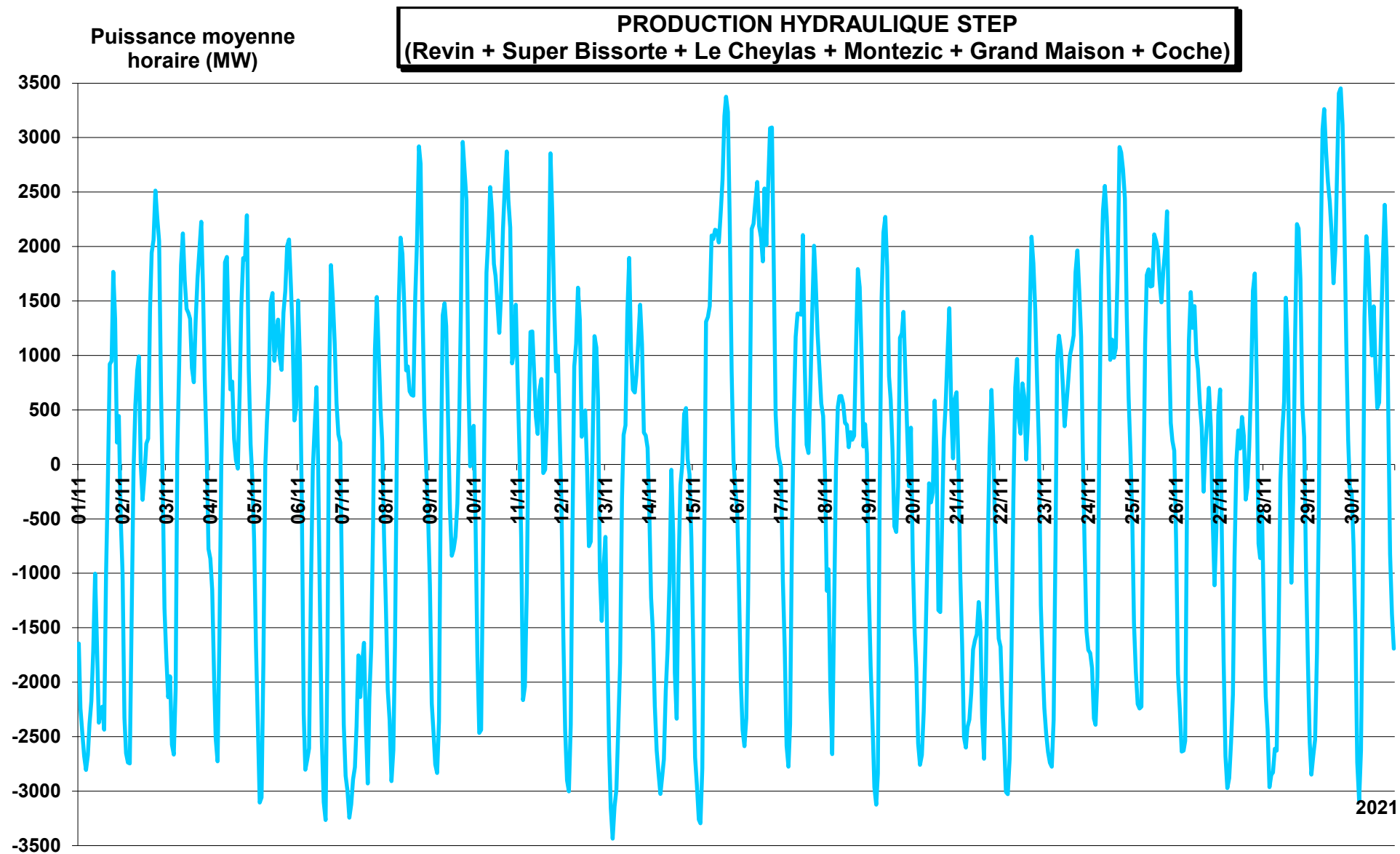


2021



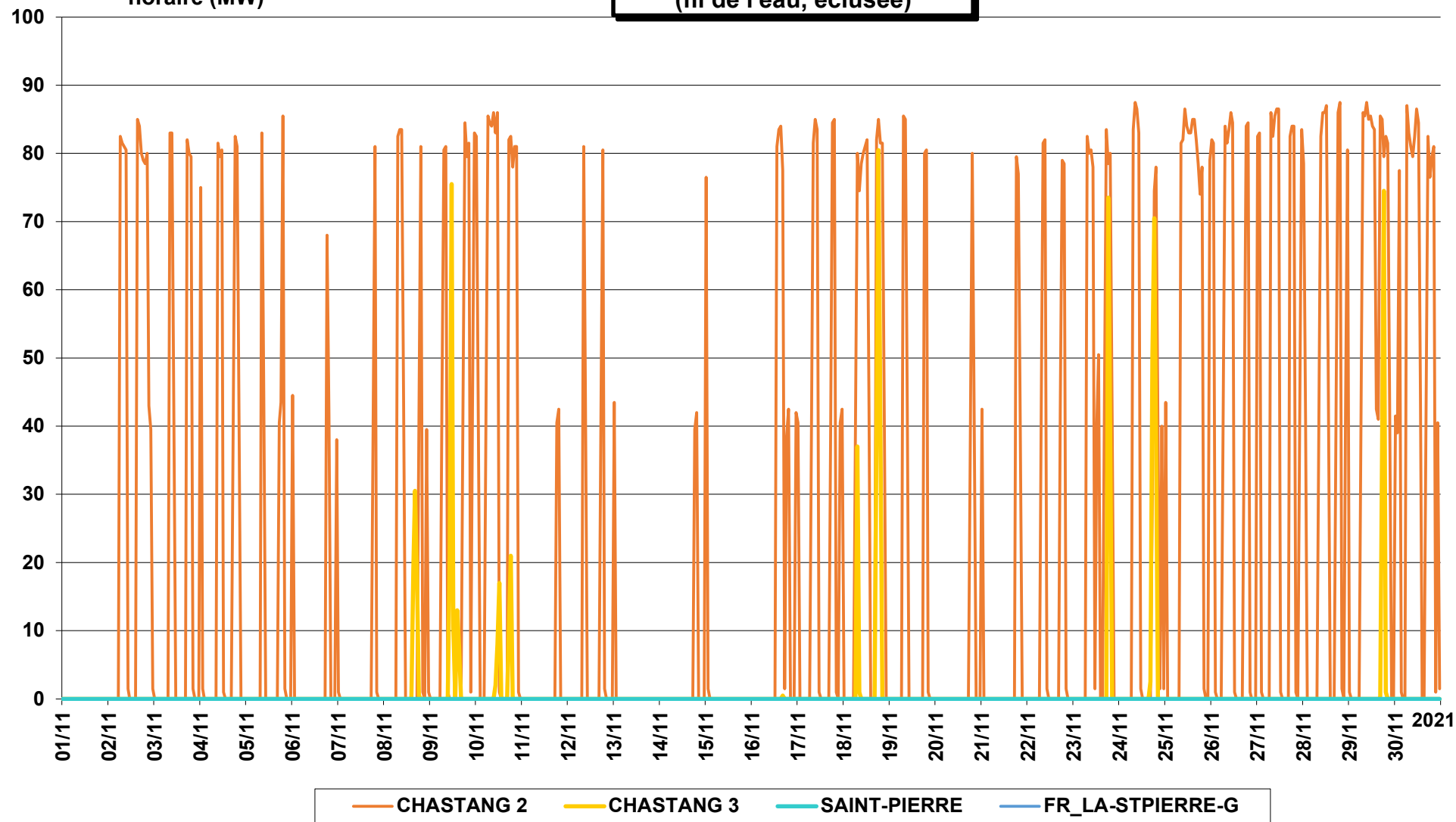


2021



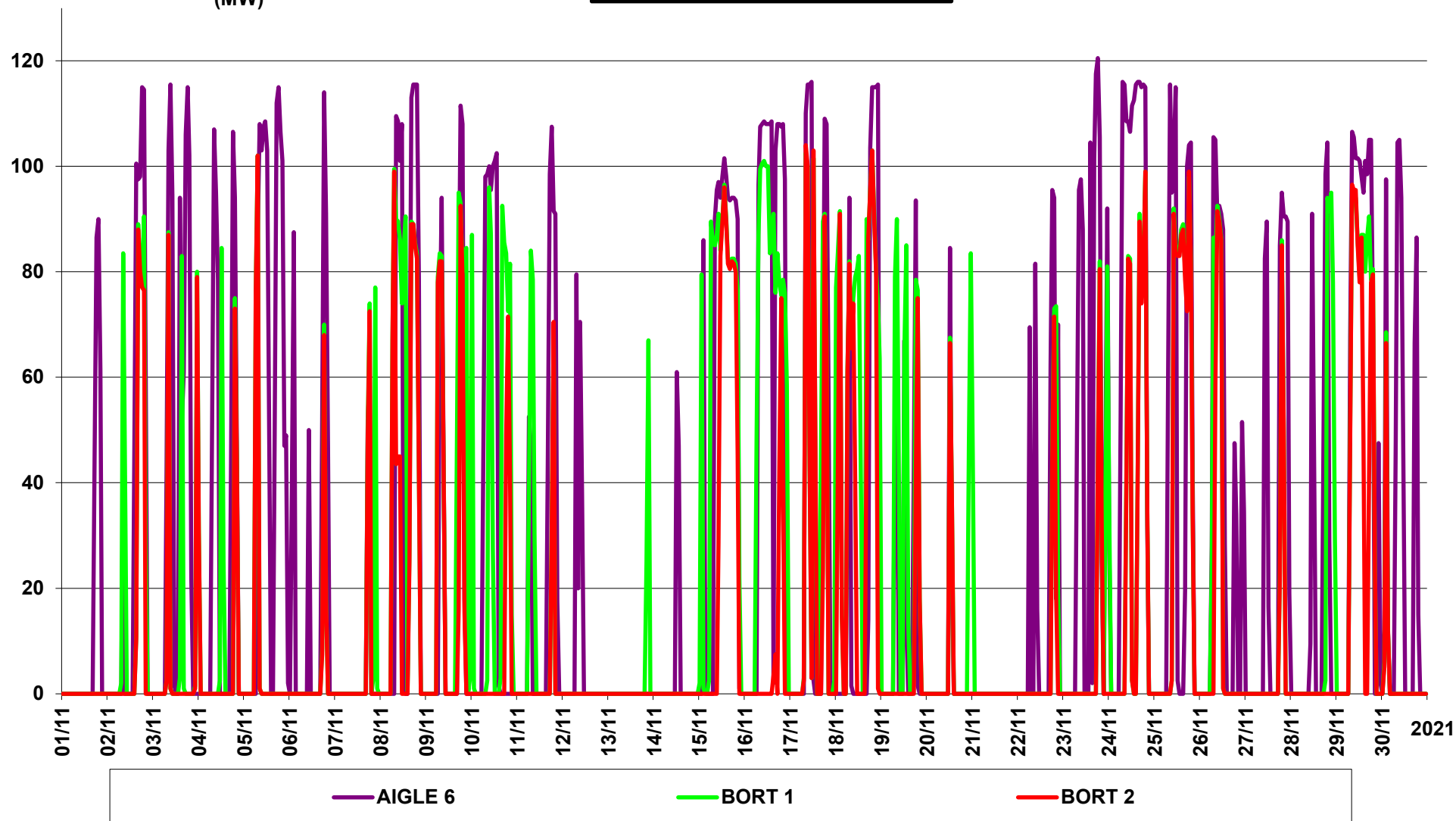
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(fil de l'eau, éclusée)



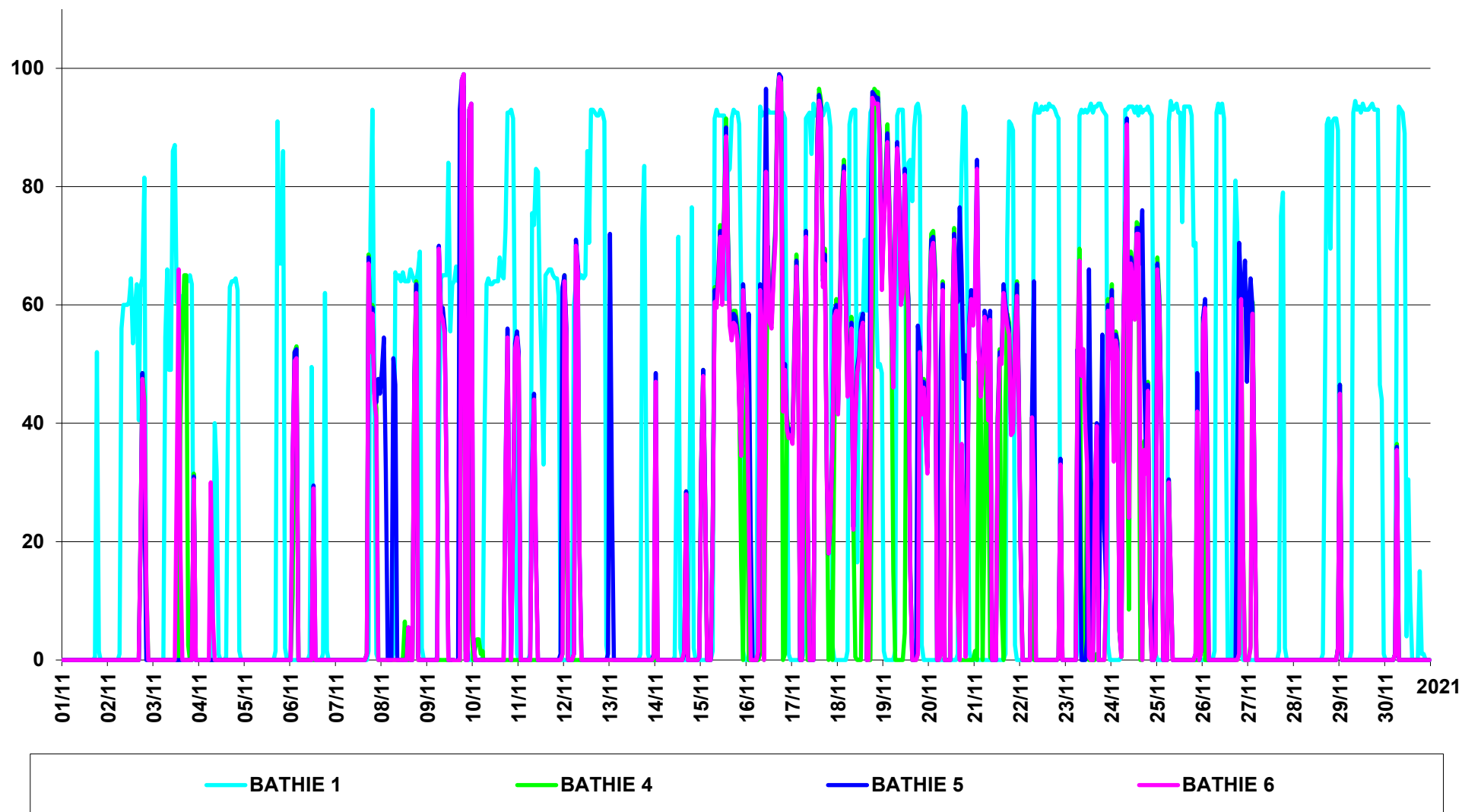
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

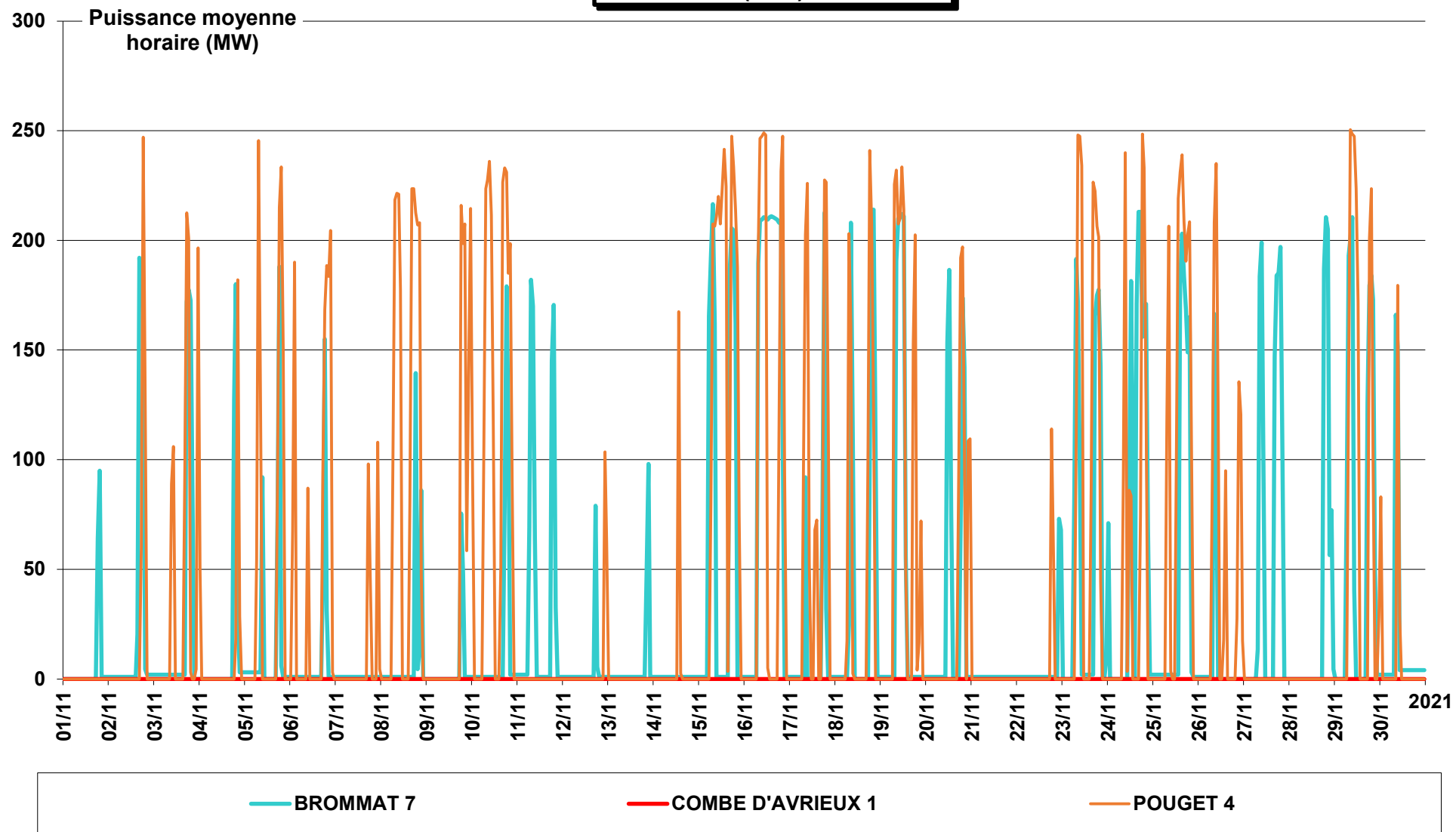


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

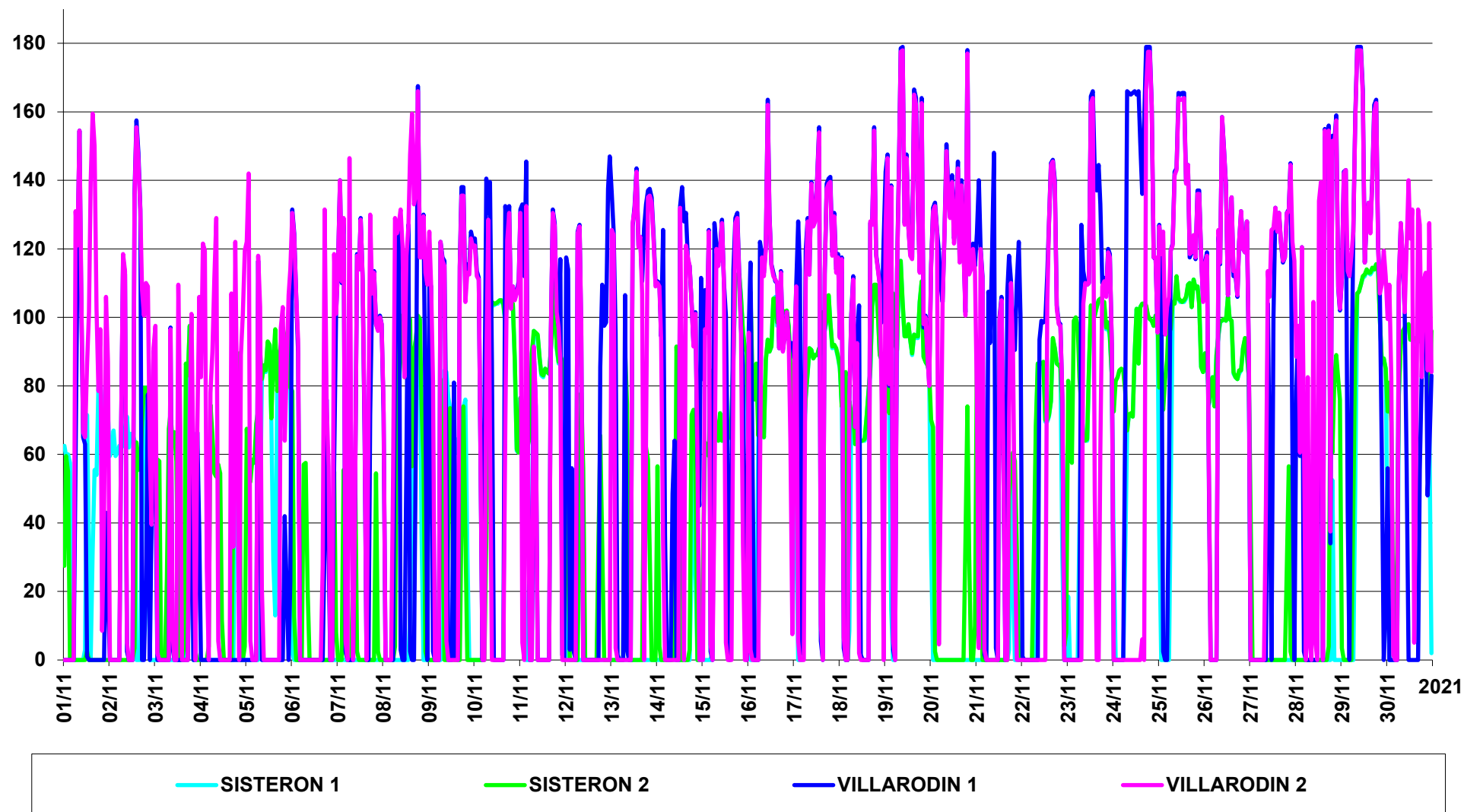


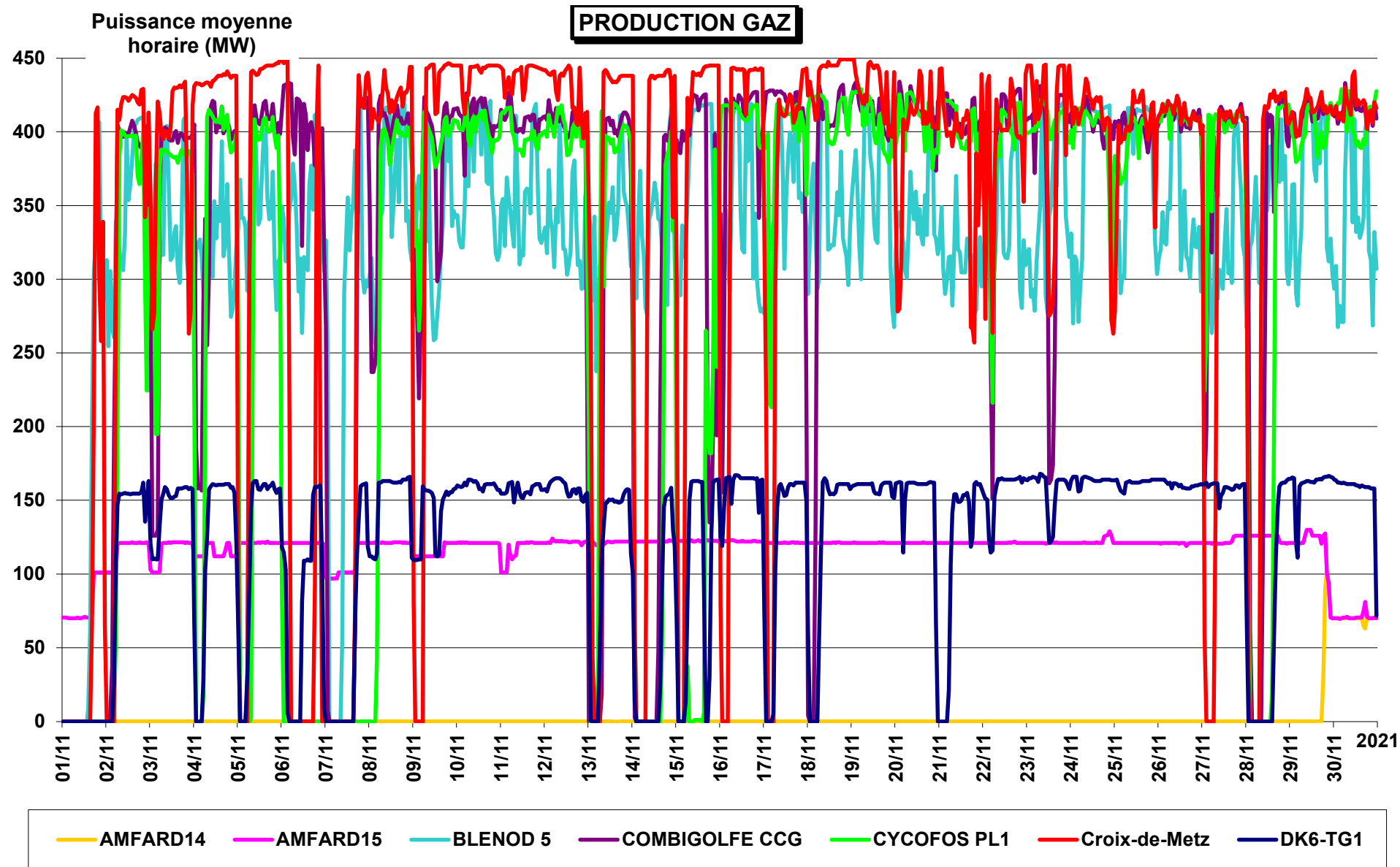
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

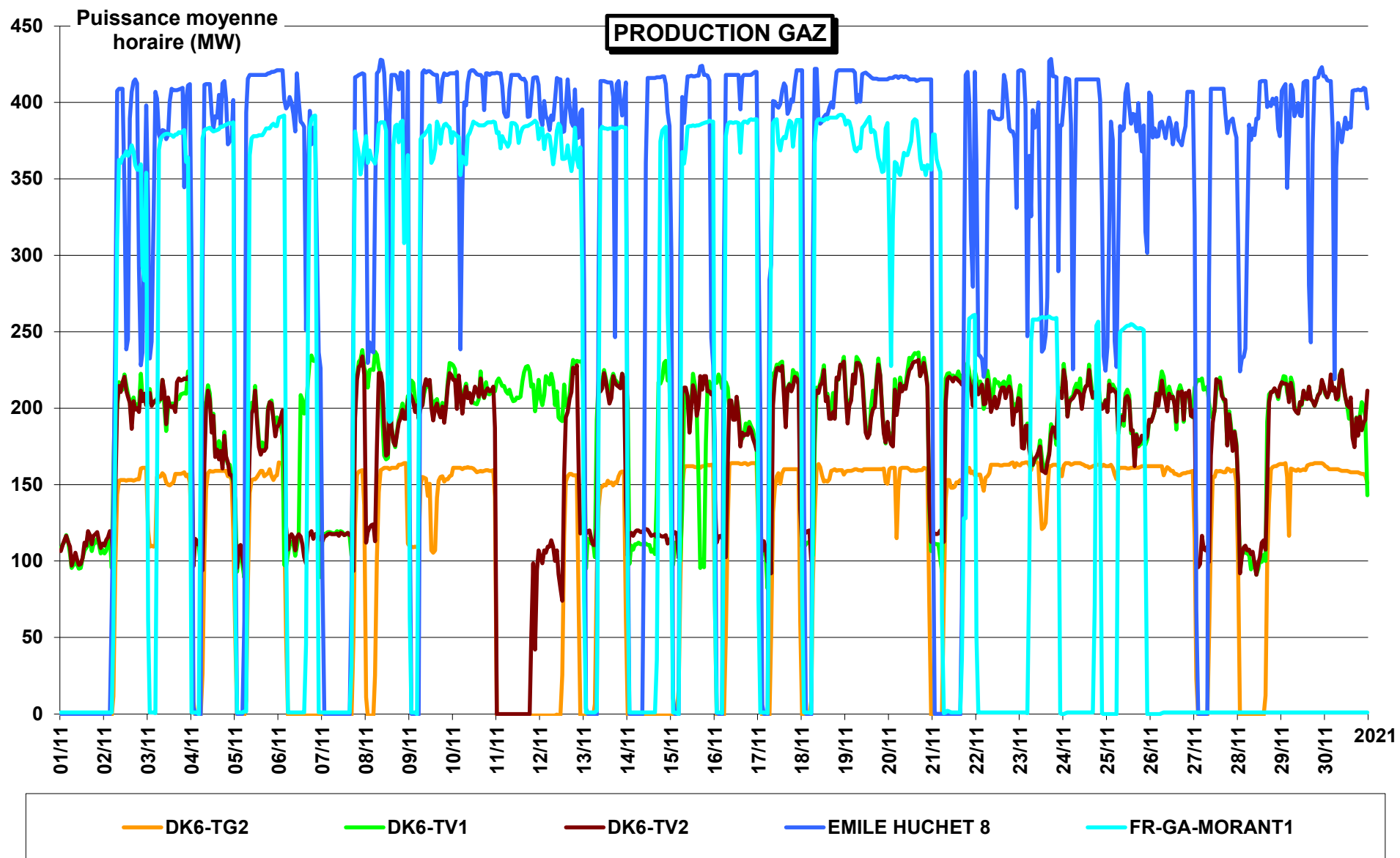


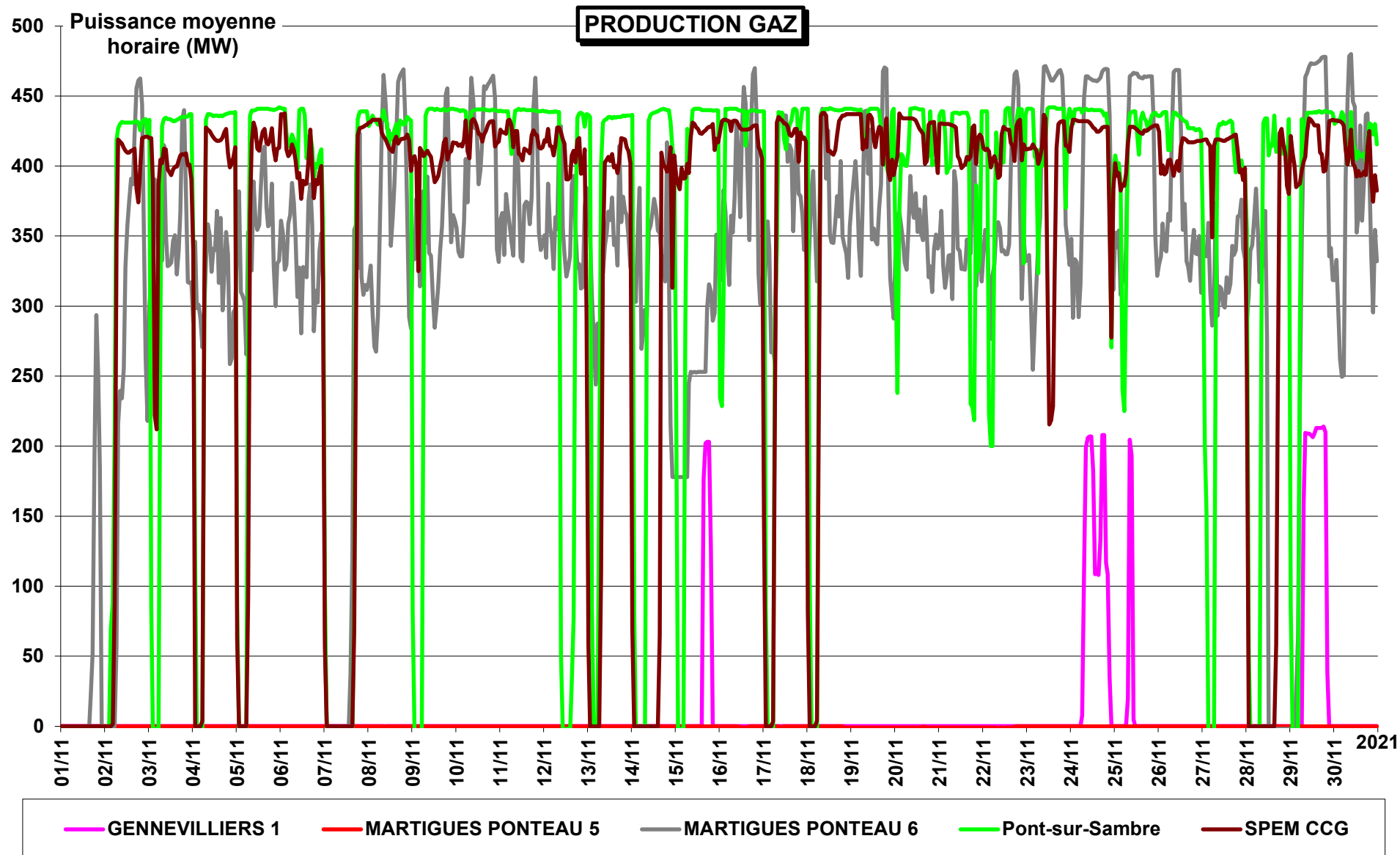
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









PRODUCTION CHARBON

