

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	852,2	84,2%	33	CHOOZ-B-1	1560	963,8	83,1%	34	GRAVELINES-1	951	647,2	91,6%	18	ST. LAURENT-B-1	956	633,9	89,2%	22
BELLEVILLE-2	1363	723,4	71,4%	41	CHOOZ-B-2	1560	469,1	40,5%	50	GRAVELINES-2	951	0,0	0,0%	54	ST. LAURENT-B-2	956	629,8	88,7%	24
BLAYAIS-1	951	656,6	92,9%	14	CIVAUX-1	1561	921,4	79,4%	38	GRAVELINES-3	951	608,8	86,2%	28	TRICASTIN-1	955	581,1	81,9%	36
BLAYAIS-2	951	274,8	38,9%	51	CIVAUX-2	1561	1028,4	88,7%	23	GRAVELINES-4	951	688,8	97,5%	3	TRICASTIN-2	955	0,0	0,0%	54
BLAYAIS-3	951	701,5	99,3%	1	CRUAS-1	956	664,2	93,5%	11	GRAVELINES-5	951	607,1	85,9%	30	TRICASTIN-3	955	423,5	59,7%	45
BLAYAIS-4	951	574,1	81,2%	37	CRUAS-2	956	373,6	52,6%	46	GRAVELINES-6	951	682,3	96,6%	6	TRICASTIN-4	955	681,9	96,1%	7
BUGEY-2	945	629,1	89,6%	21	CRUAS-3	956	489,3	68,9%	42	NOGENT-1	1363	937,6	92,6%	16	Nombre de tranches avec un FC < à10%5 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :9,2% Nombre de tranches avec un FC > à80%37 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :62,8% Nombre de tranches avec un FC > à90%20 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :32,6%				
BUGEY-3	945	332,3	47,3%	48	CRUAS-4	956	670,6	94,4%	9	NOGENT-2	1363	866,9	85,6%	31					
BUGEY-4	917	662,3	97,2%	4	DAMPIERRE-1	937	189,3	27,2%	52	PALUEL-1	1382	955,8	93,1%	13					
BUGEY-5	917	590,7	86,7%	27	DAMPIERRE-2	937	679,8	97,6%	2	PALUEL-2	1382	947,5	92,3%	17					
CATTENOM-1	1362	944,8	93,4%	12	DAMPIERRE-3	937	673,5	96,7%	5	PALUEL-3	1382	842,3	82,0%	35					
CATTENOM-2	1362	746,7	73,8%	40	DAMPIERRE-4	937	441,1	63,4%	44	PALUEL-4	1382	-2,1	-0,2%	57					
CATTENOM-3	1362	949,3	93,8%	10	FESSENHEIM-1	920	349,3	51,1%	47	PENLY-1	1382	900,2	87,7%	26					
CATTENOM-4	1362	0,0	0,0%	54	FESSENHEIM-2	920	646,1	94,5%	8	PENLY-2	1382	808,5	78,7%	39					
CHINON-B-1	954	640,3	90,3%	20	FLAMANVILLE-1	1382	876,9	85,4%	32	ST. ALBAN-1	1381	477,1	46,5%	49					
CHINON-B-2	954	475,3	67,1%	43	FLAMANVILLE-2	1382	-2,7	-0,3%	58	ST. ALBAN-2	1381	901,2	87,8%	25					
CHINON-B-3	954	610,0	86,1%	29	GOLFECH-1	1363	203,8	20,1%	53	Facteur de charge du parc nucléaire :72,3%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	657,4	92,7%	15	GOLFECH-2	1363	917,5	90,6%	19	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	5
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	9,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	37
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	62,8%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	20
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	32,6%	

FC : facteur de charge

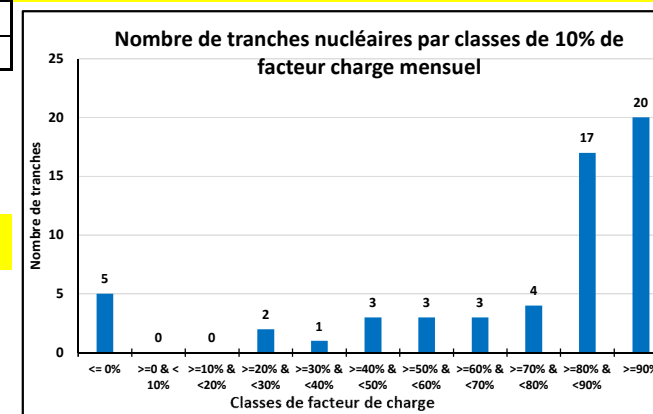
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

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)	-3	6	1153	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	265,1	195,0	73,6%	Production (GWh)	215	412
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	0,0	43,3		Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	-0,1%	0,11%	25,9%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	111,0	80,6	72,6%	Facteur de charge	11,4%	12,0%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	52,0	39,4	75,8%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	67,3	53,9	80,1%			
				Total		4635,26	495,4	412,2	83,2%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				25 Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel		

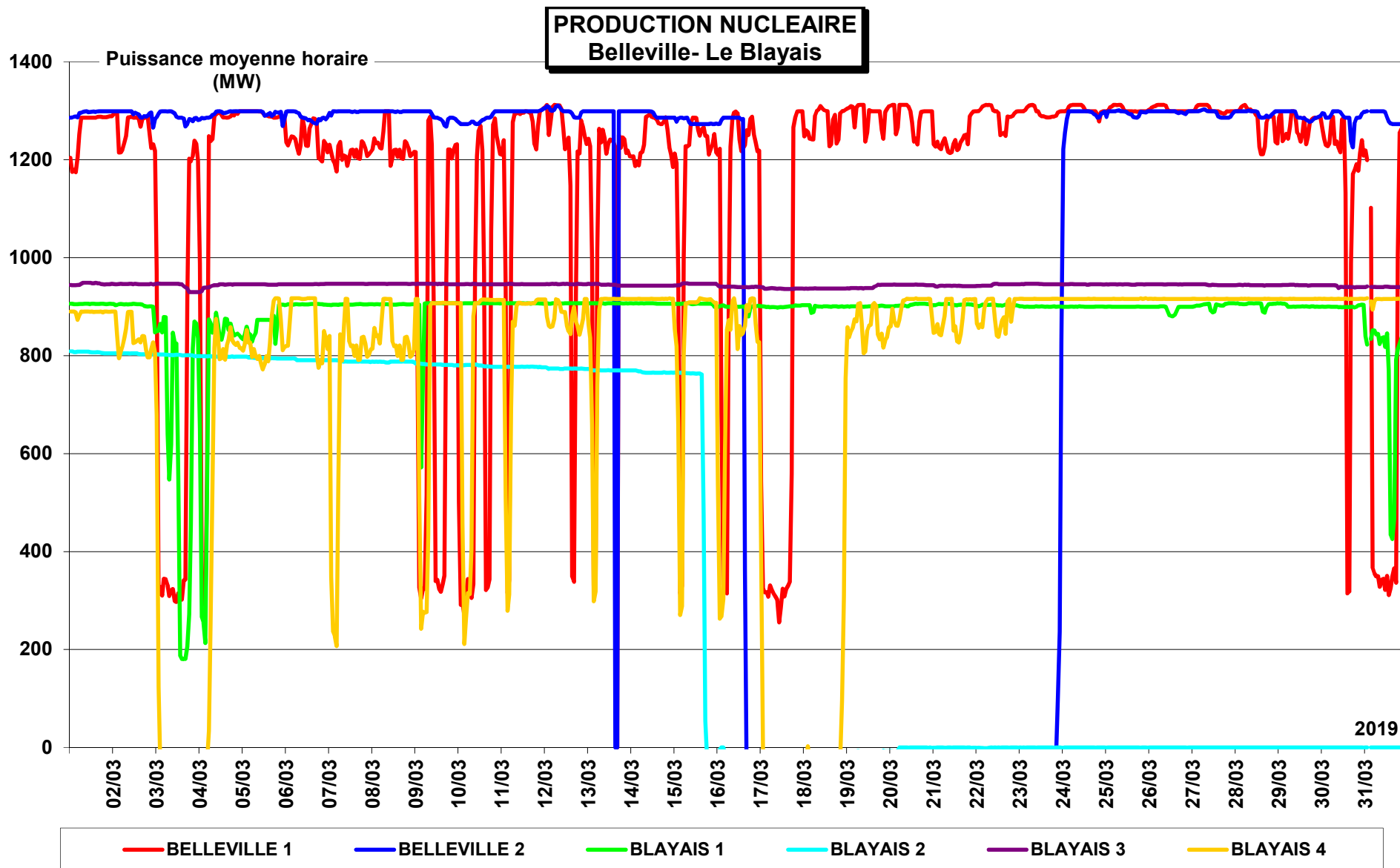
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

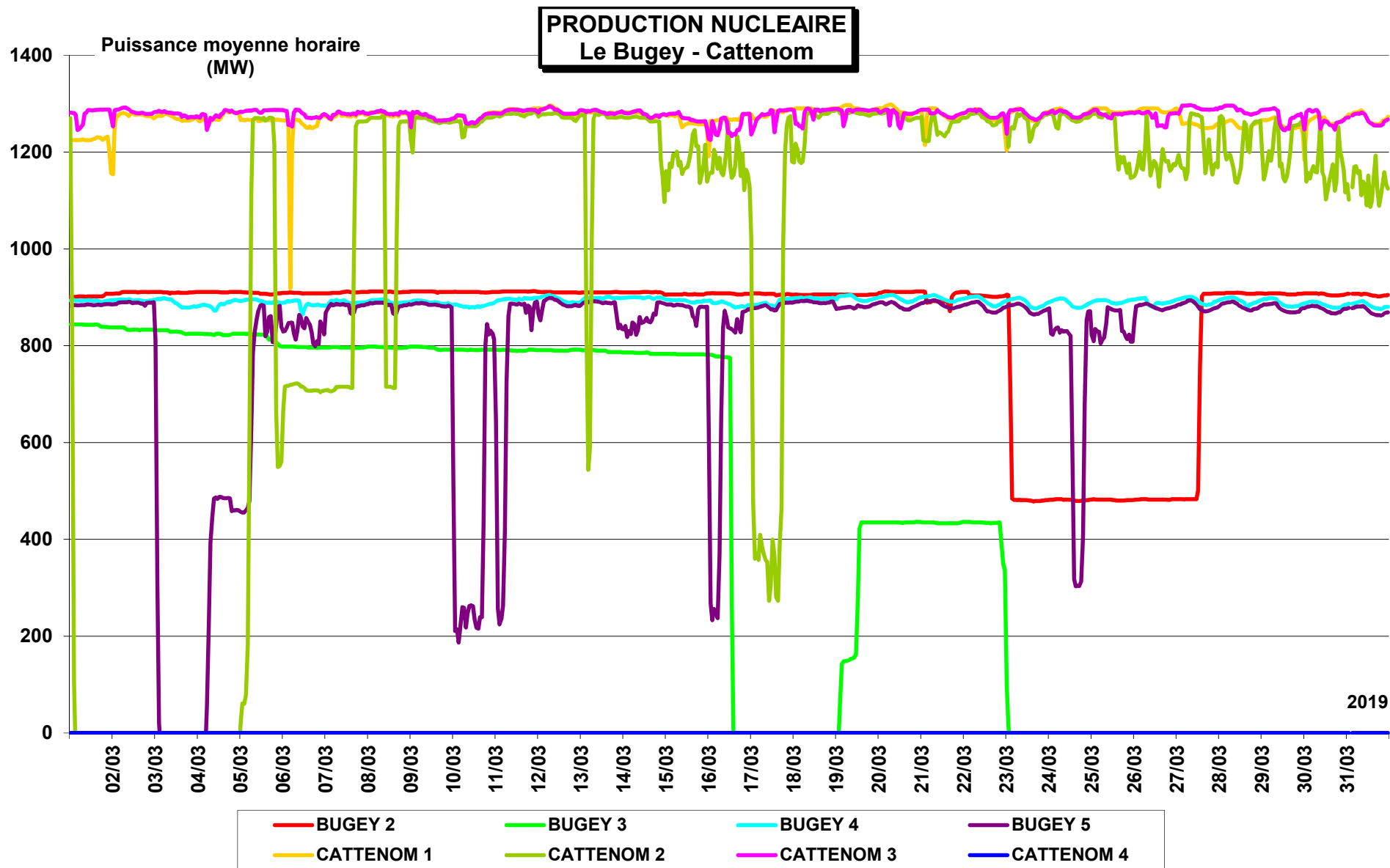
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = pompage
Pages 20 à 23 :	Production hydraulique (hors STEP)
Pages 24 à 26 :	Production gaz
Pages 27 à 28 :	Production charbon
Pages 29 à 31 :	Production fioul et pointe
Page 32 :	Production biomasse

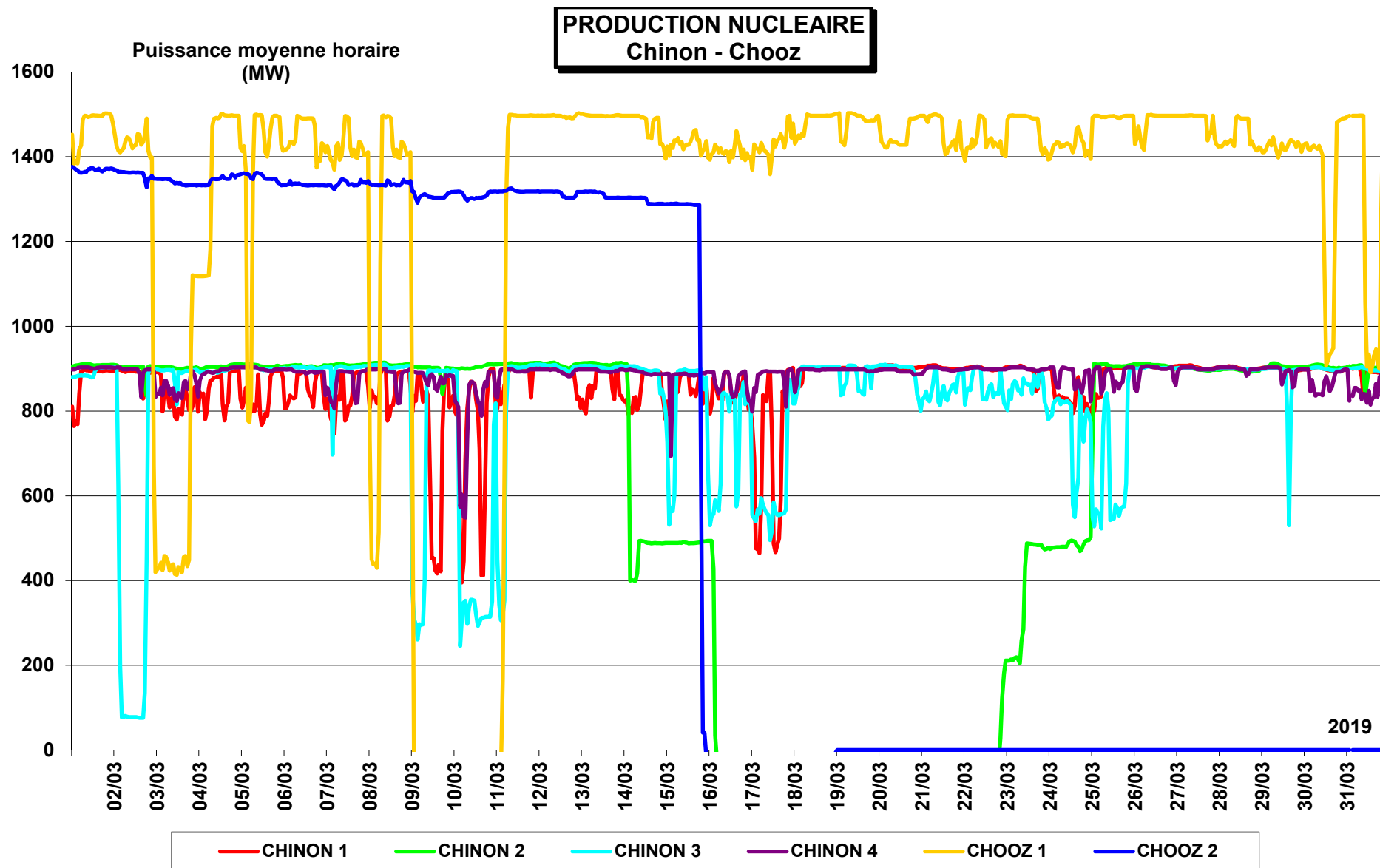
Données manquantes :
31 mars de 2h à 3h

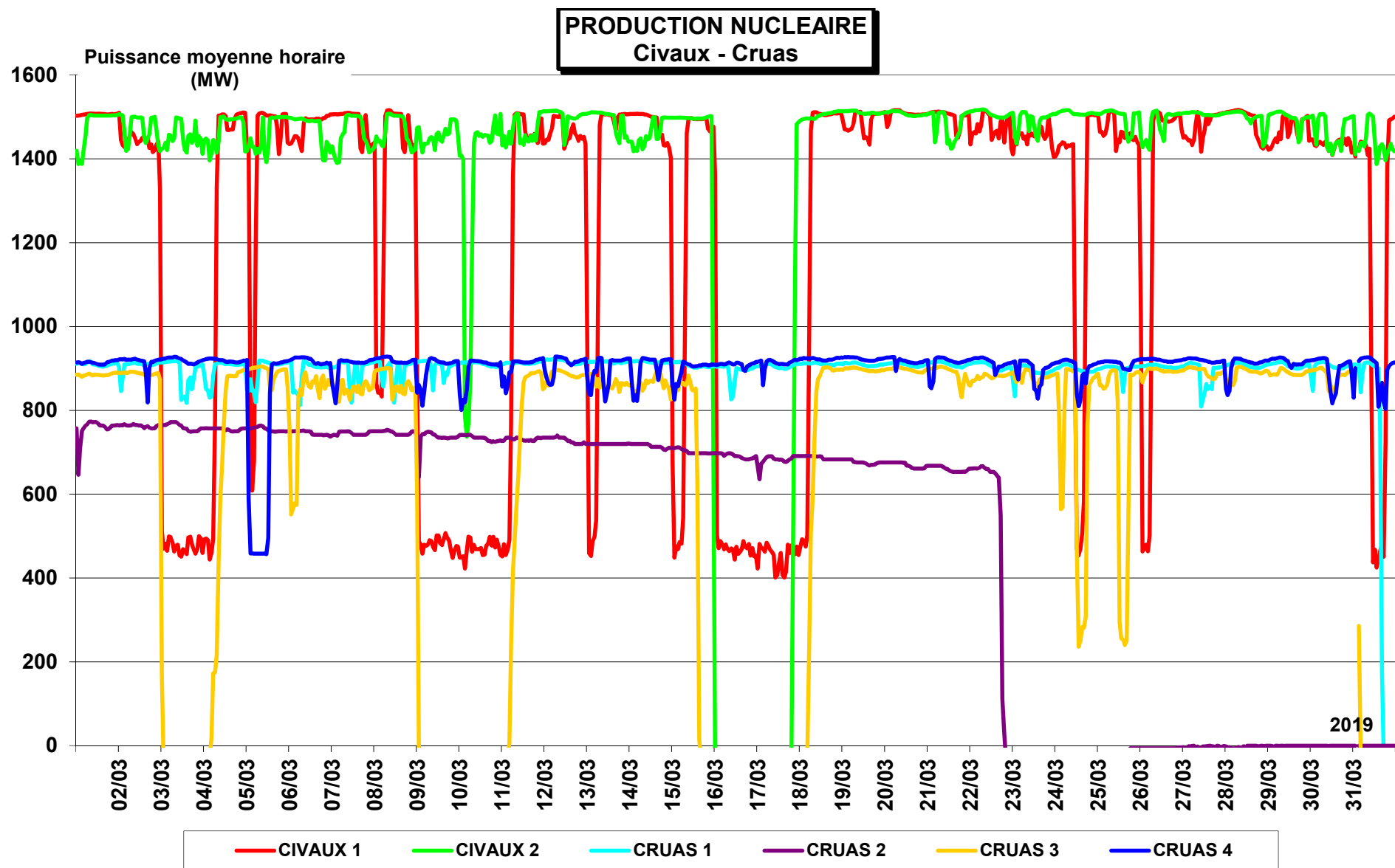


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

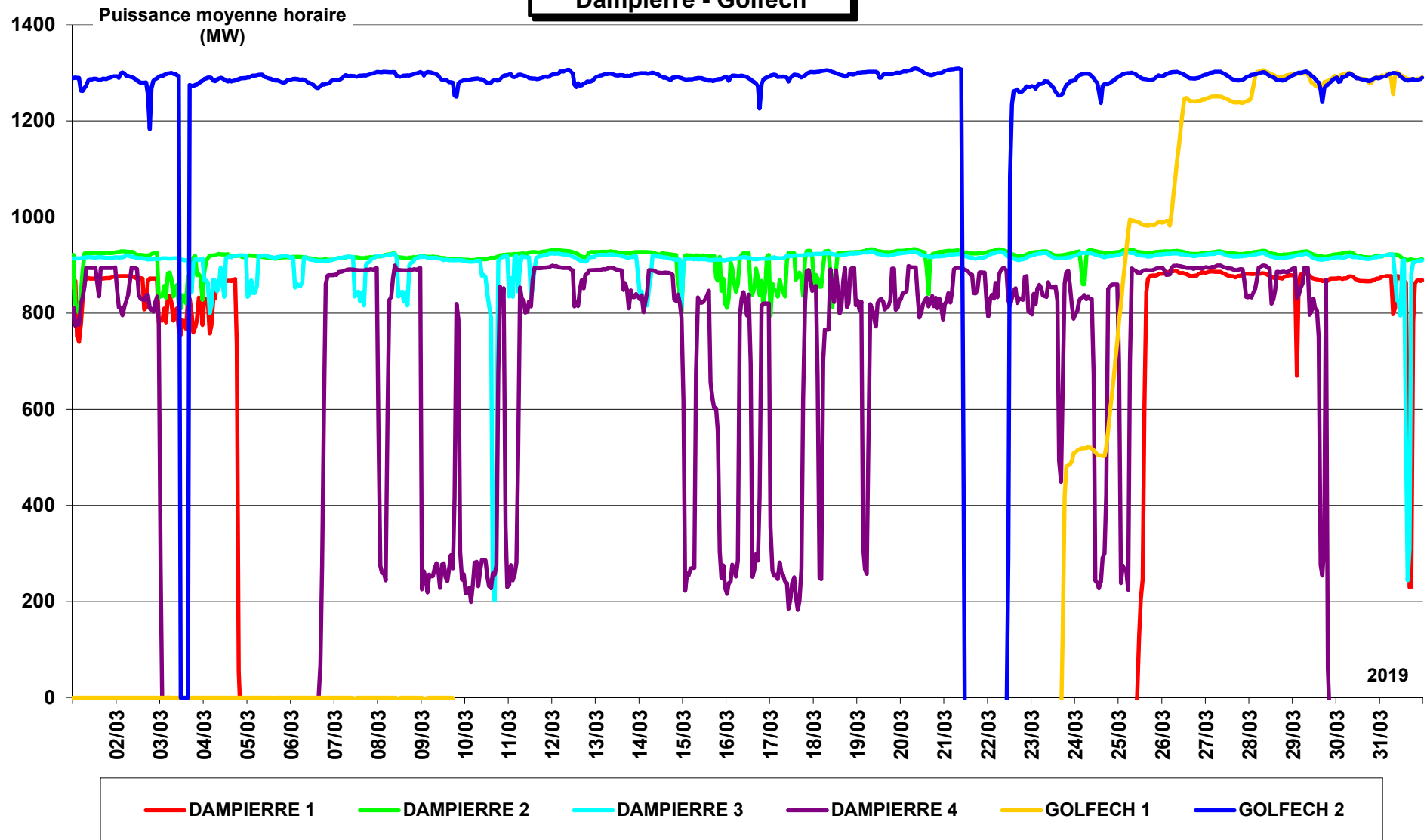


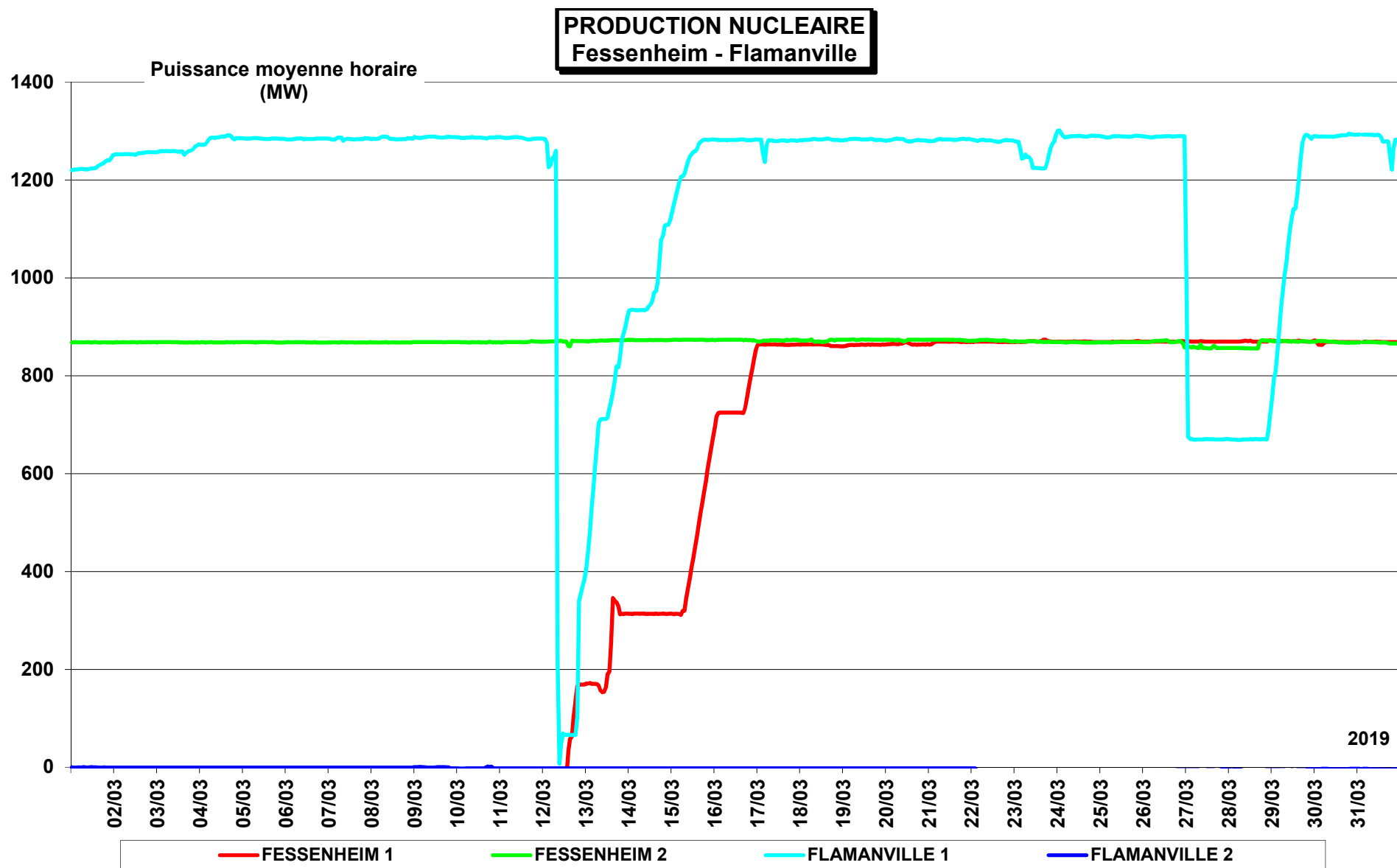


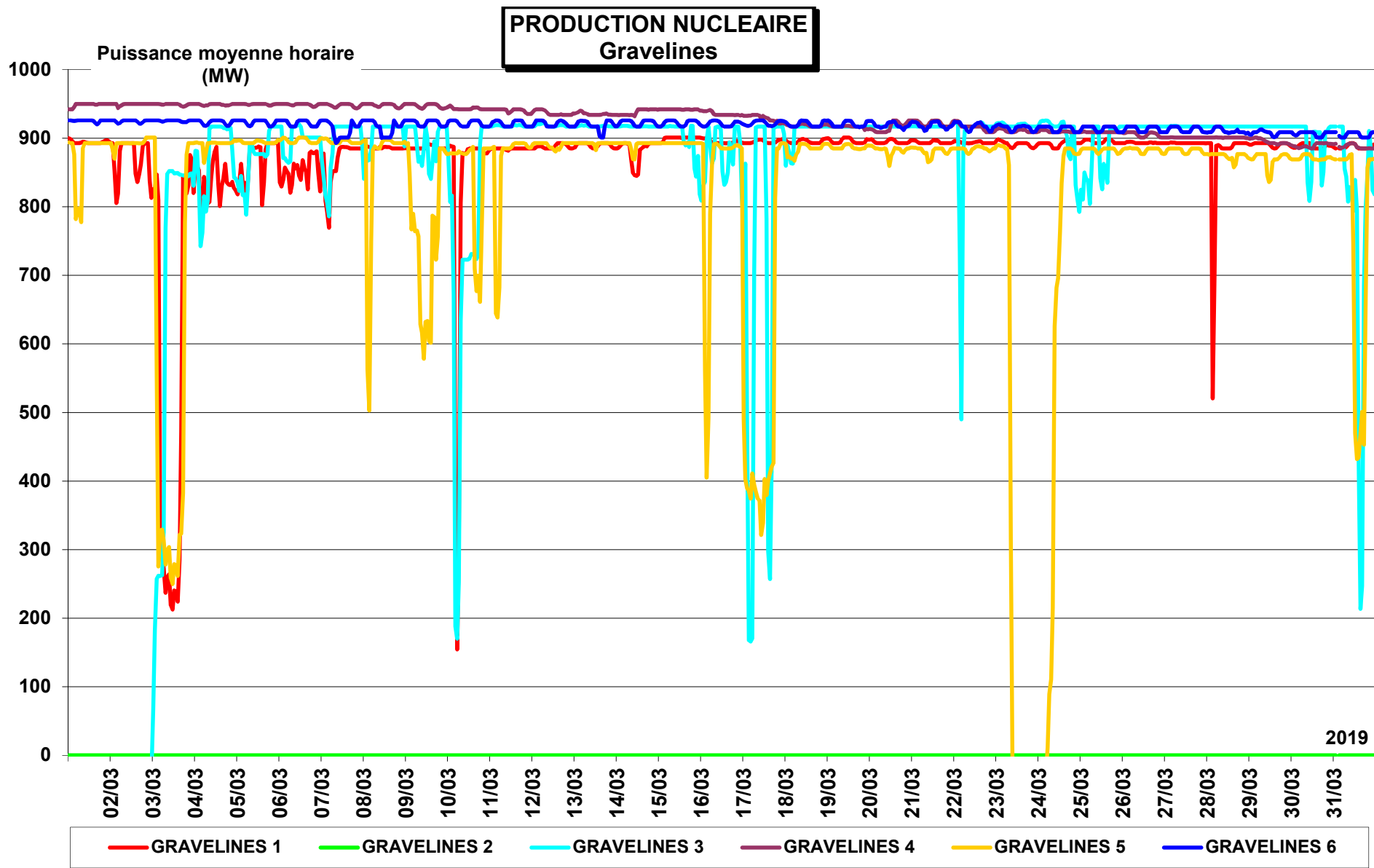


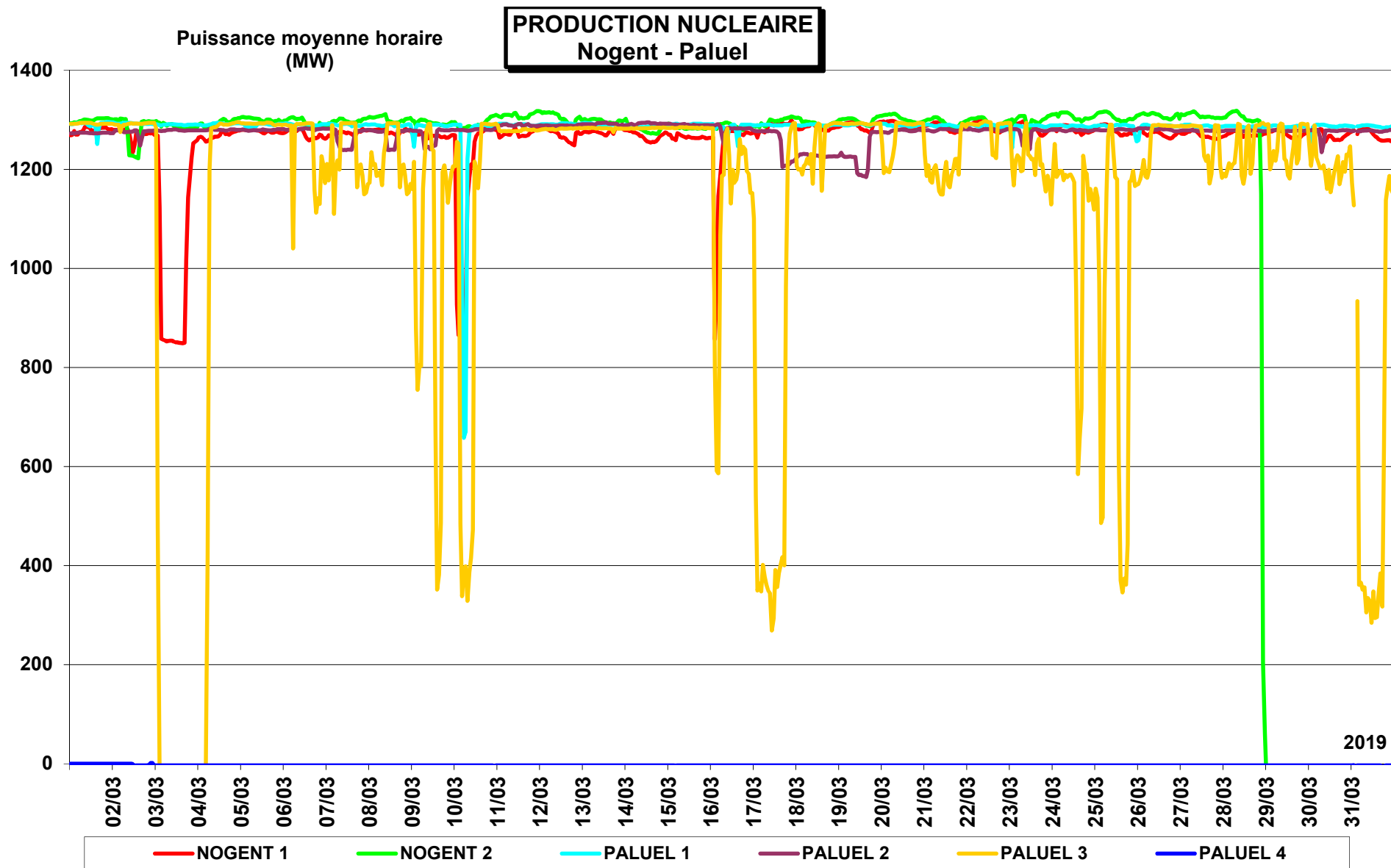


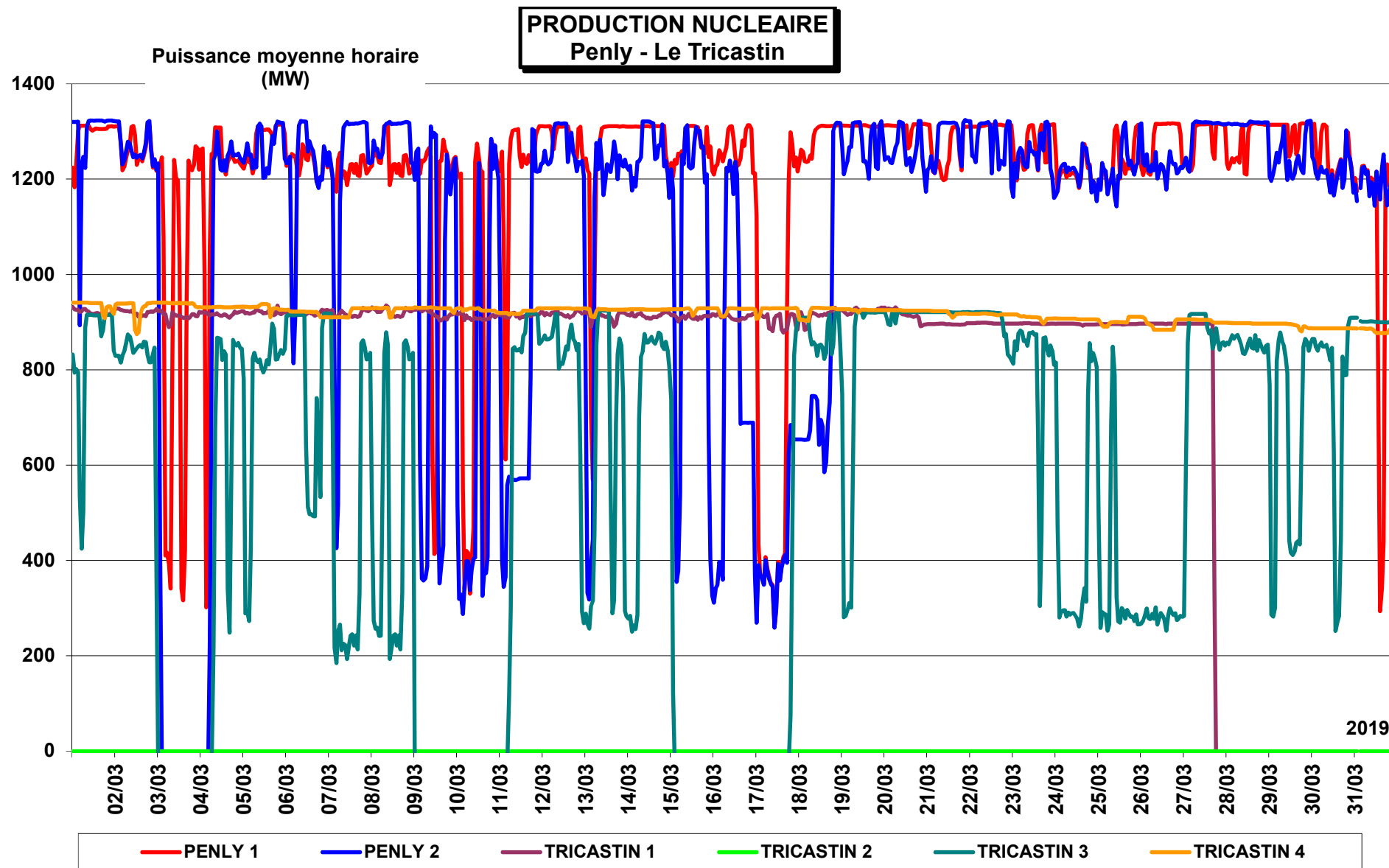
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

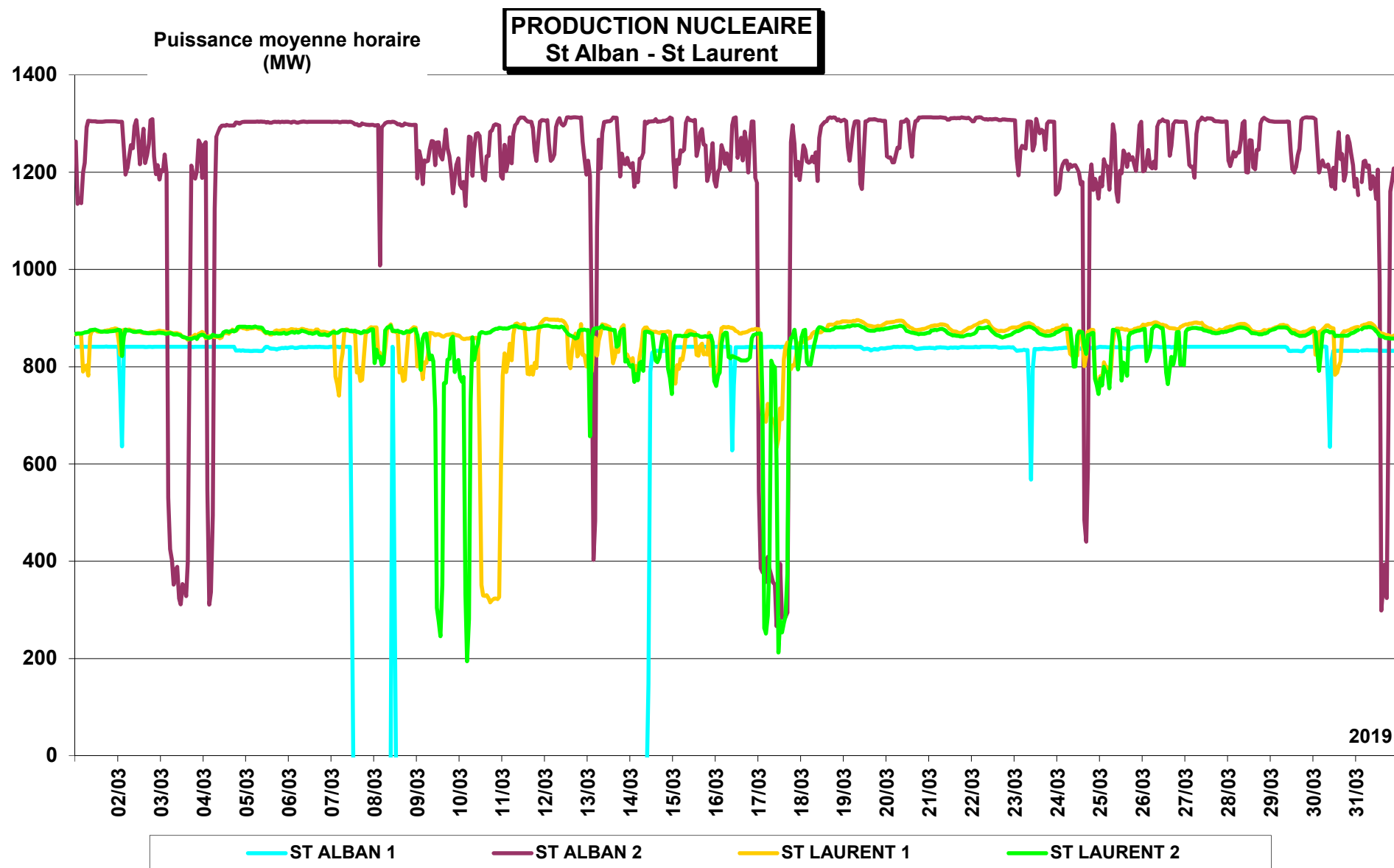




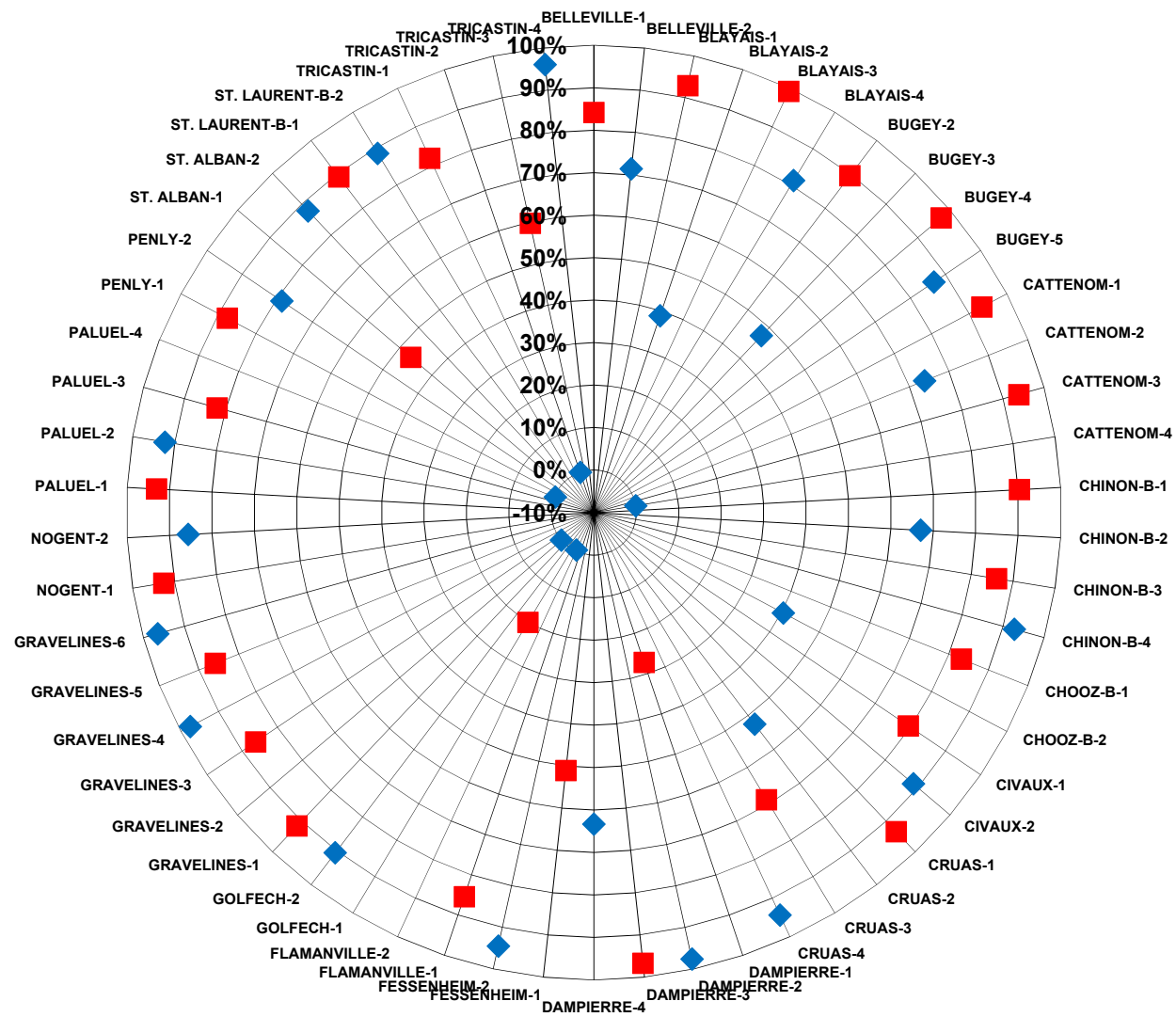


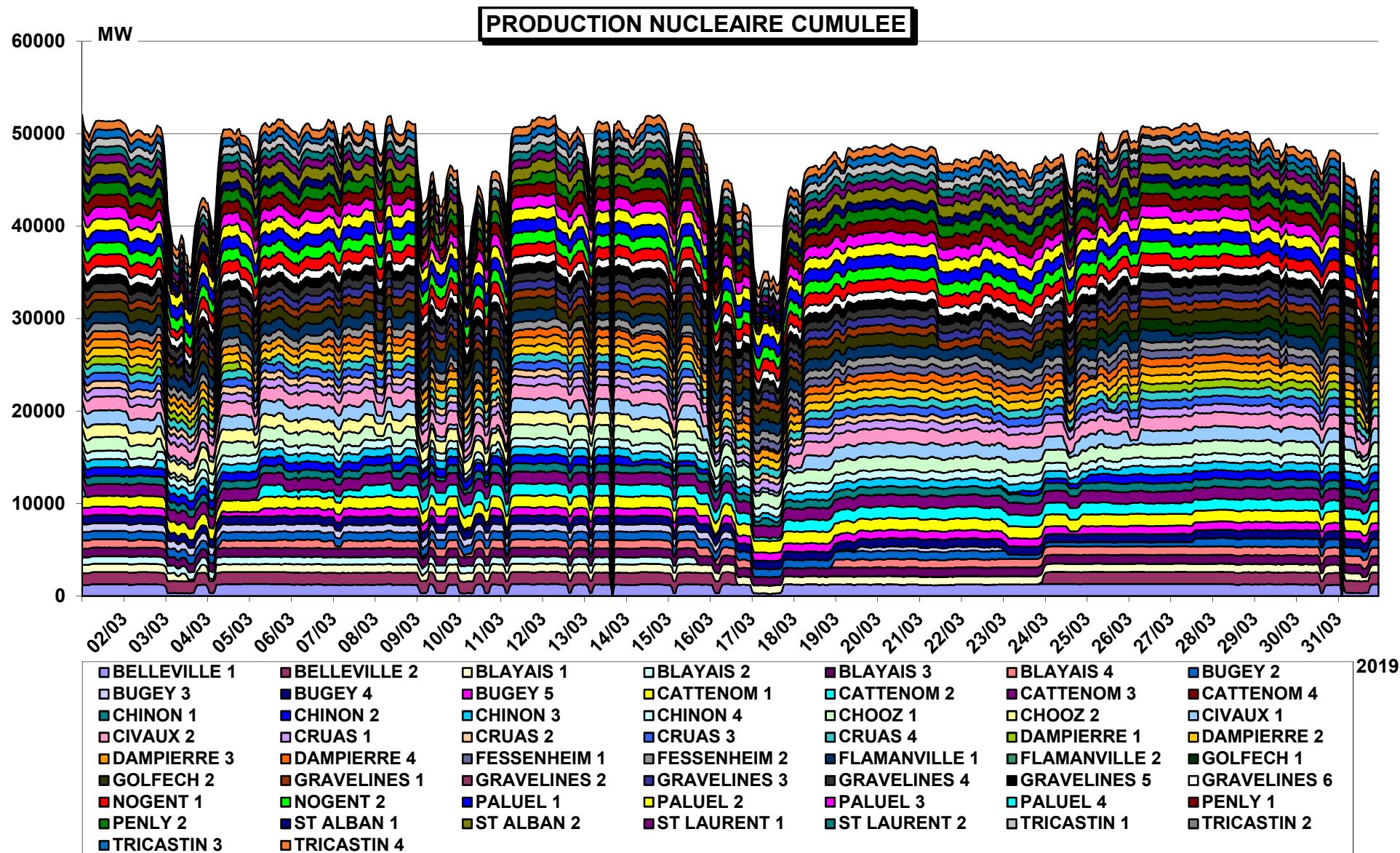


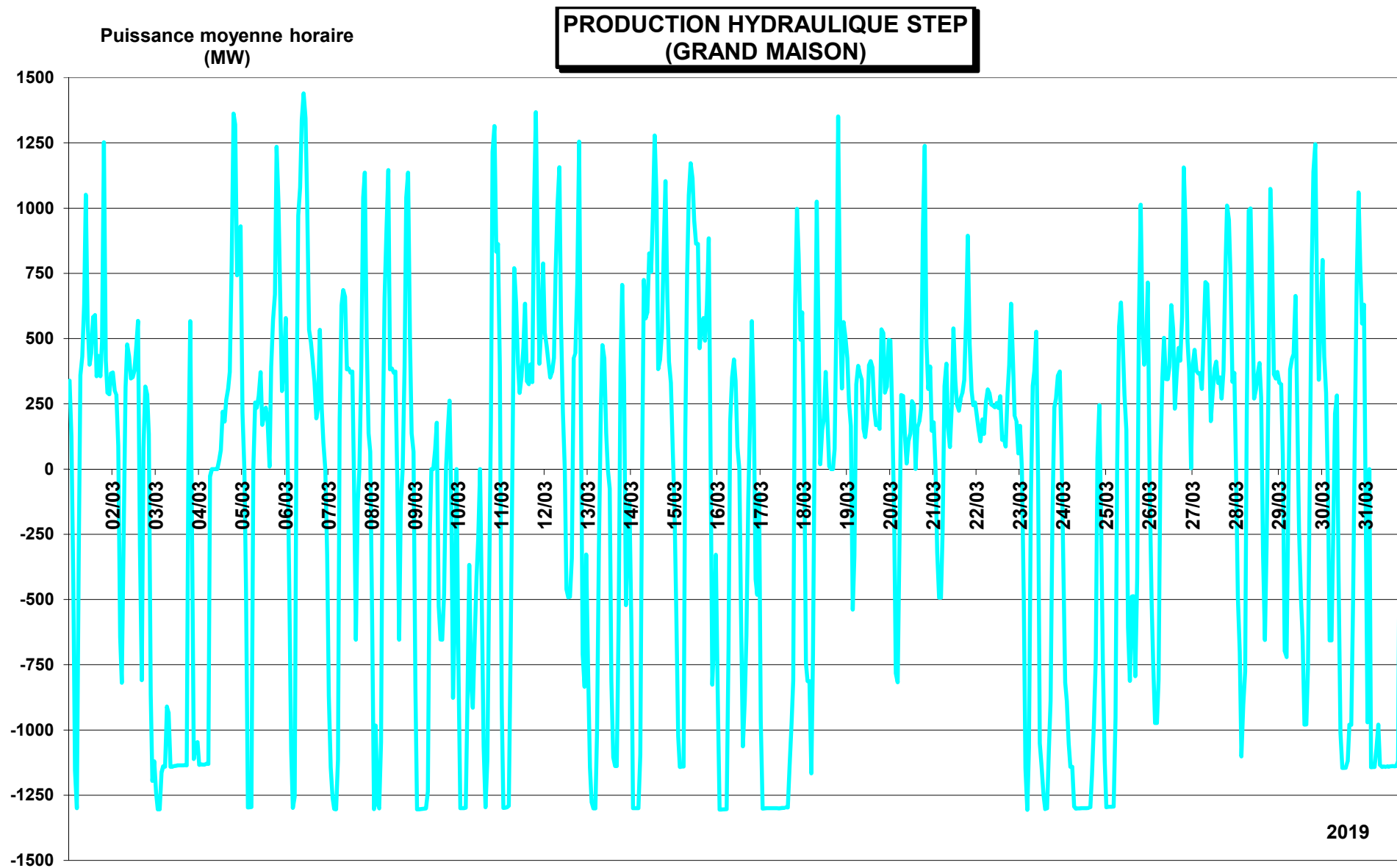




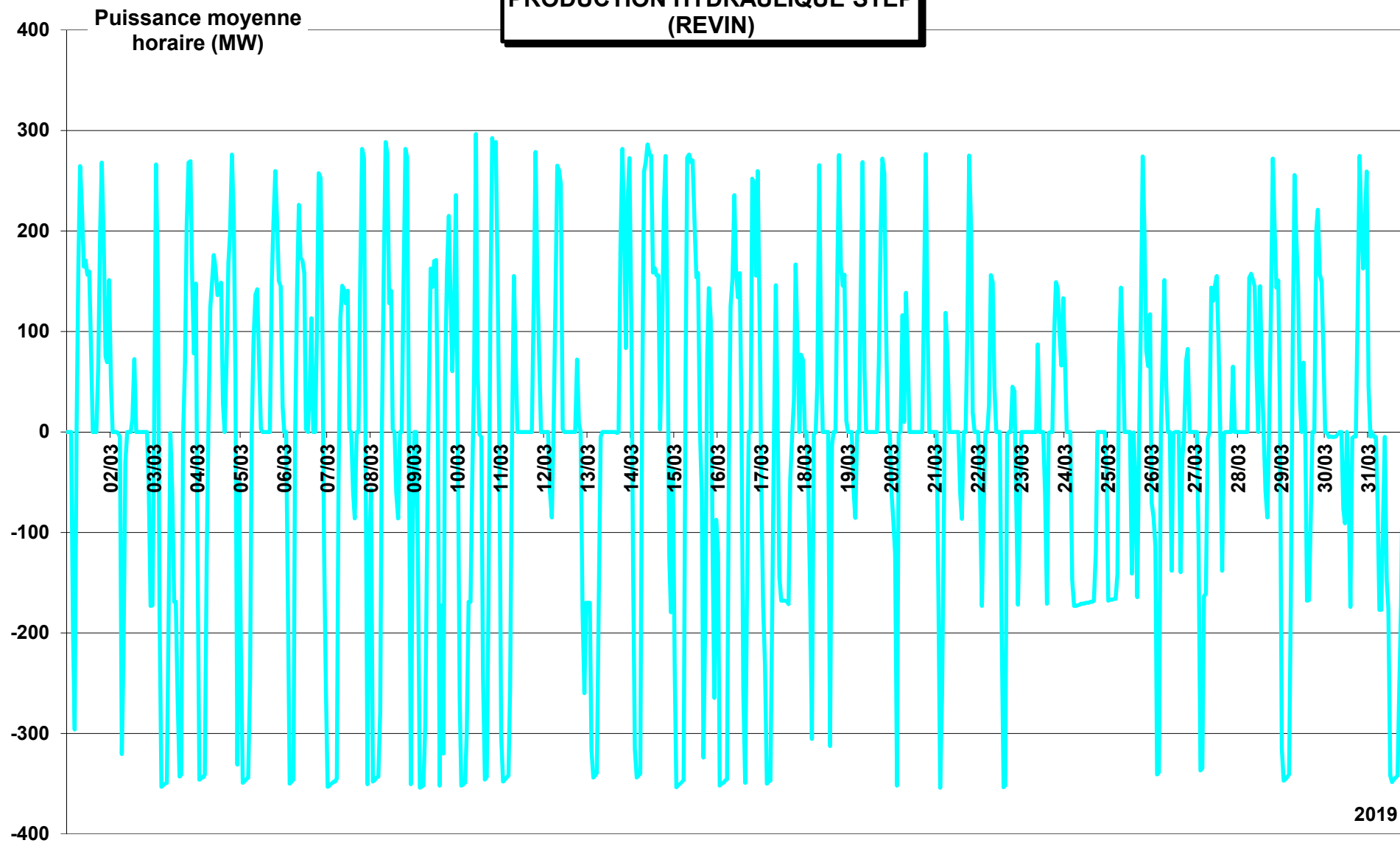
Facteur charge tranches nucléaires (Mars 2019)

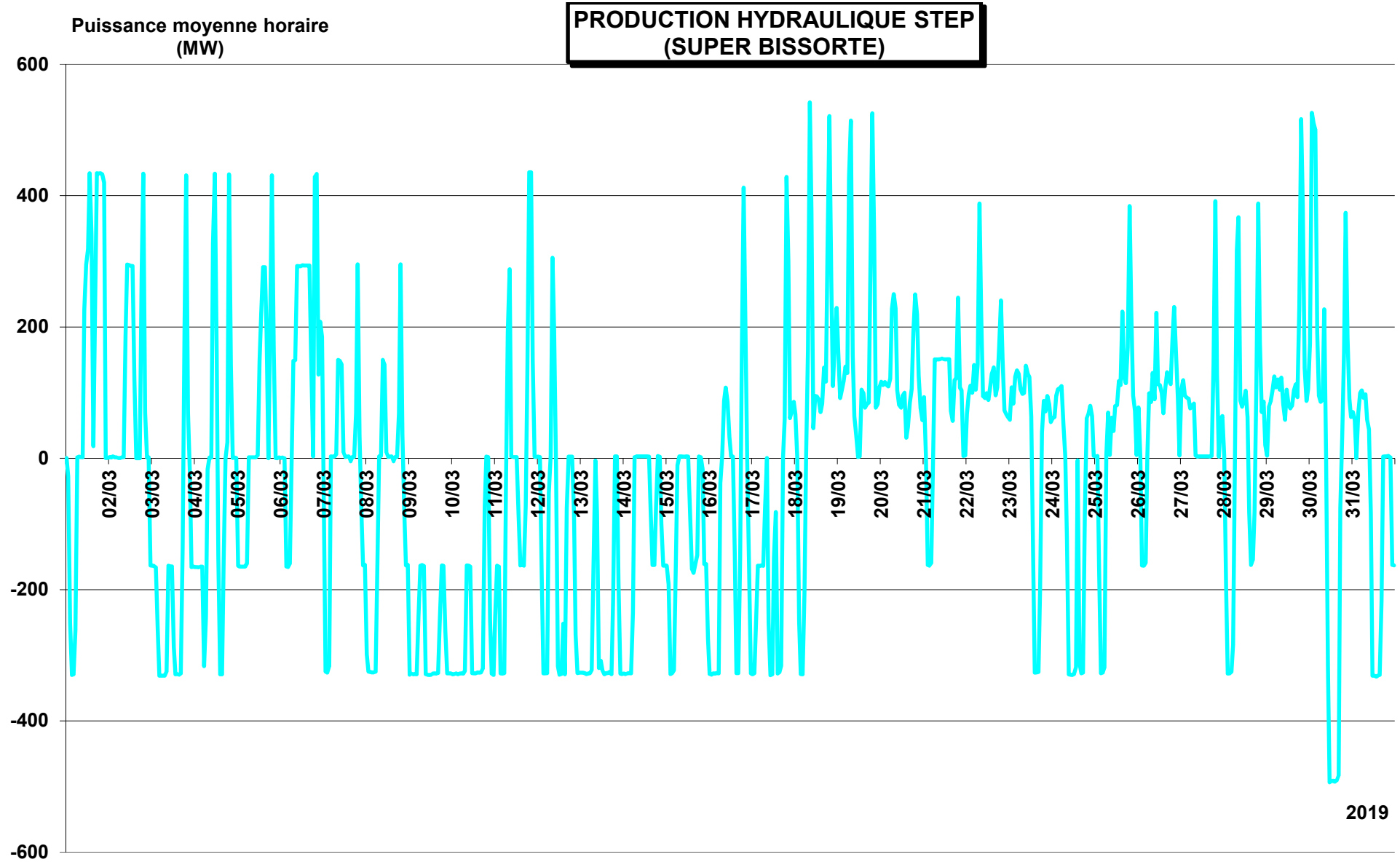






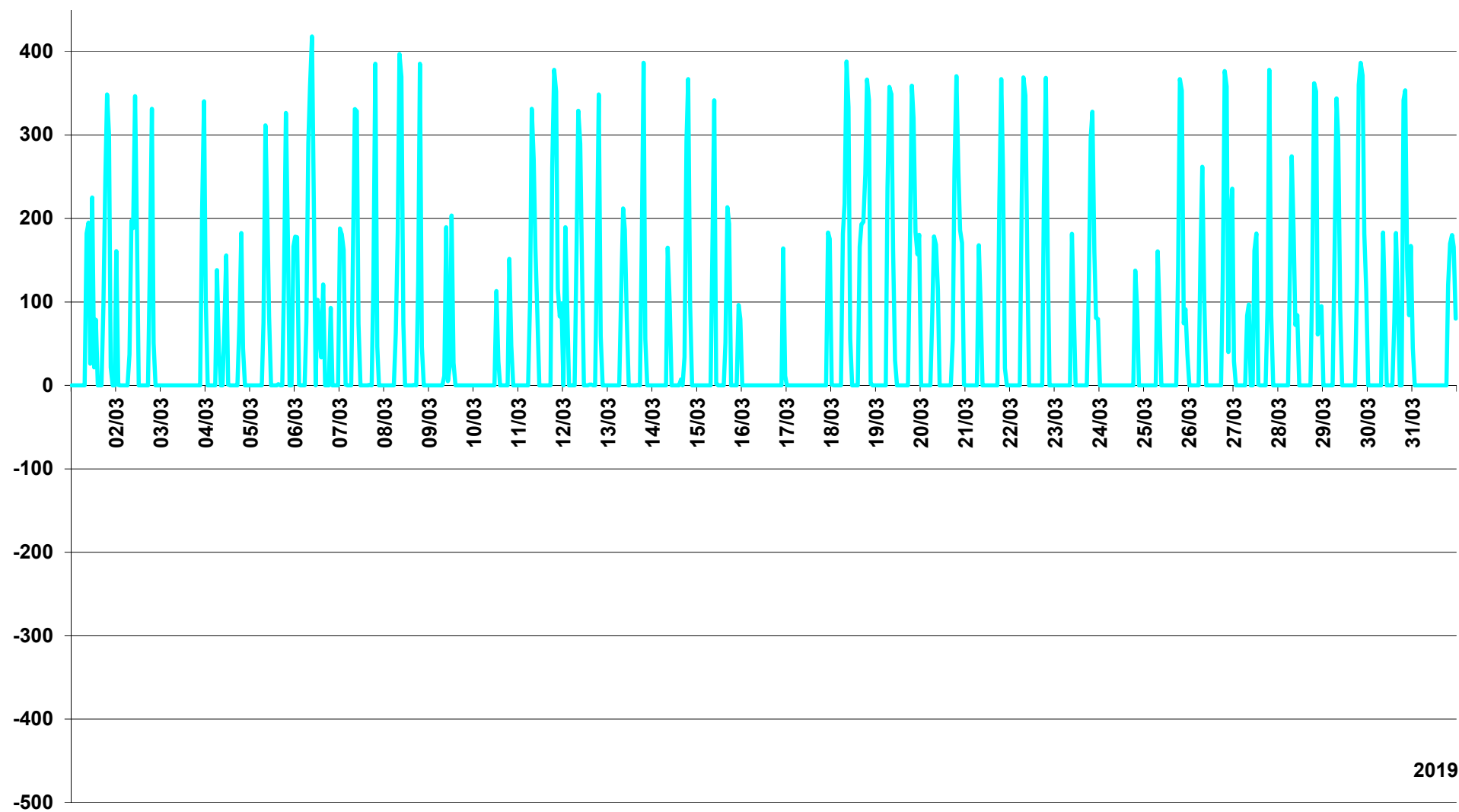
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(REVIN)**



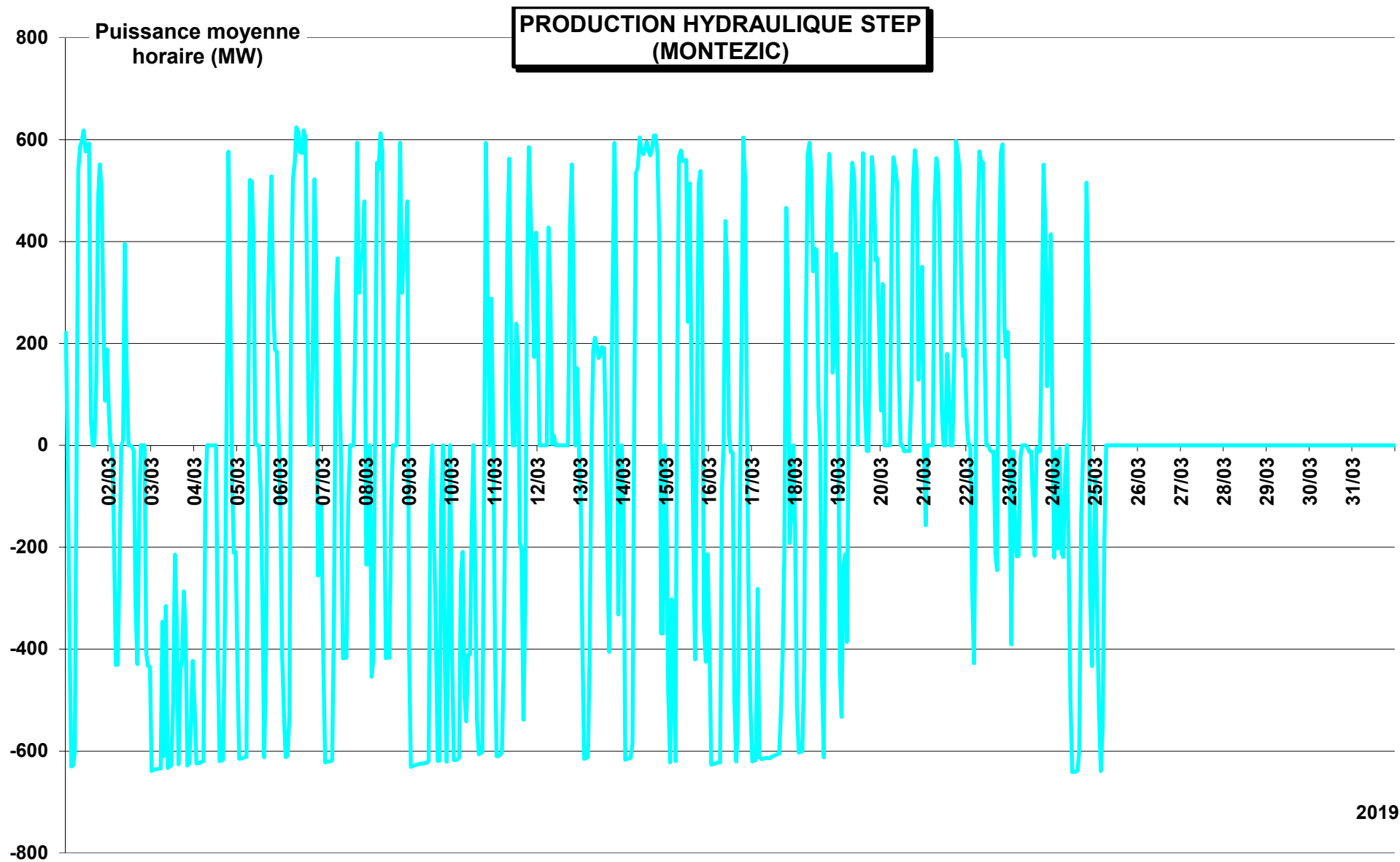


Puissance moyenne
horaire (MW)

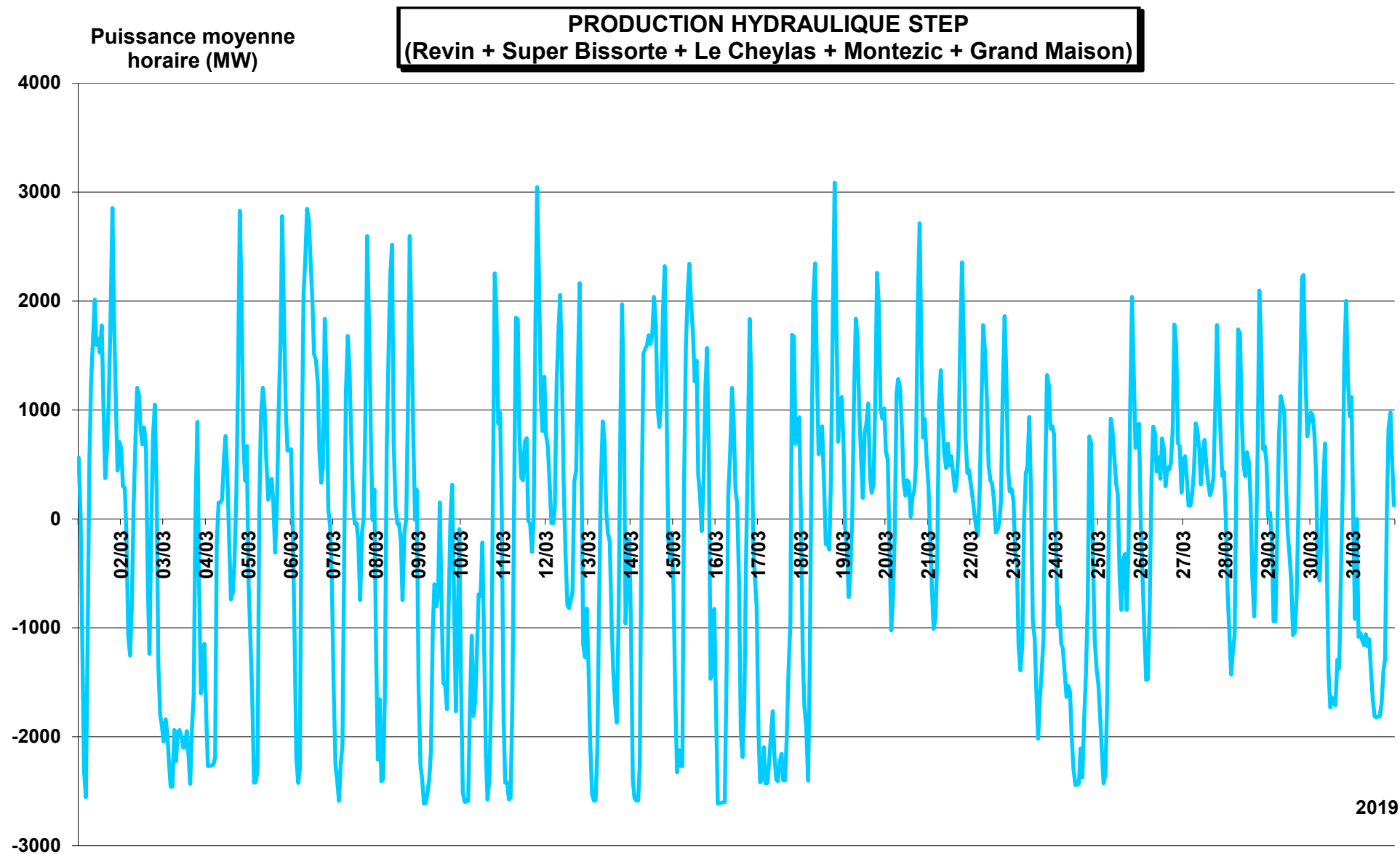
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

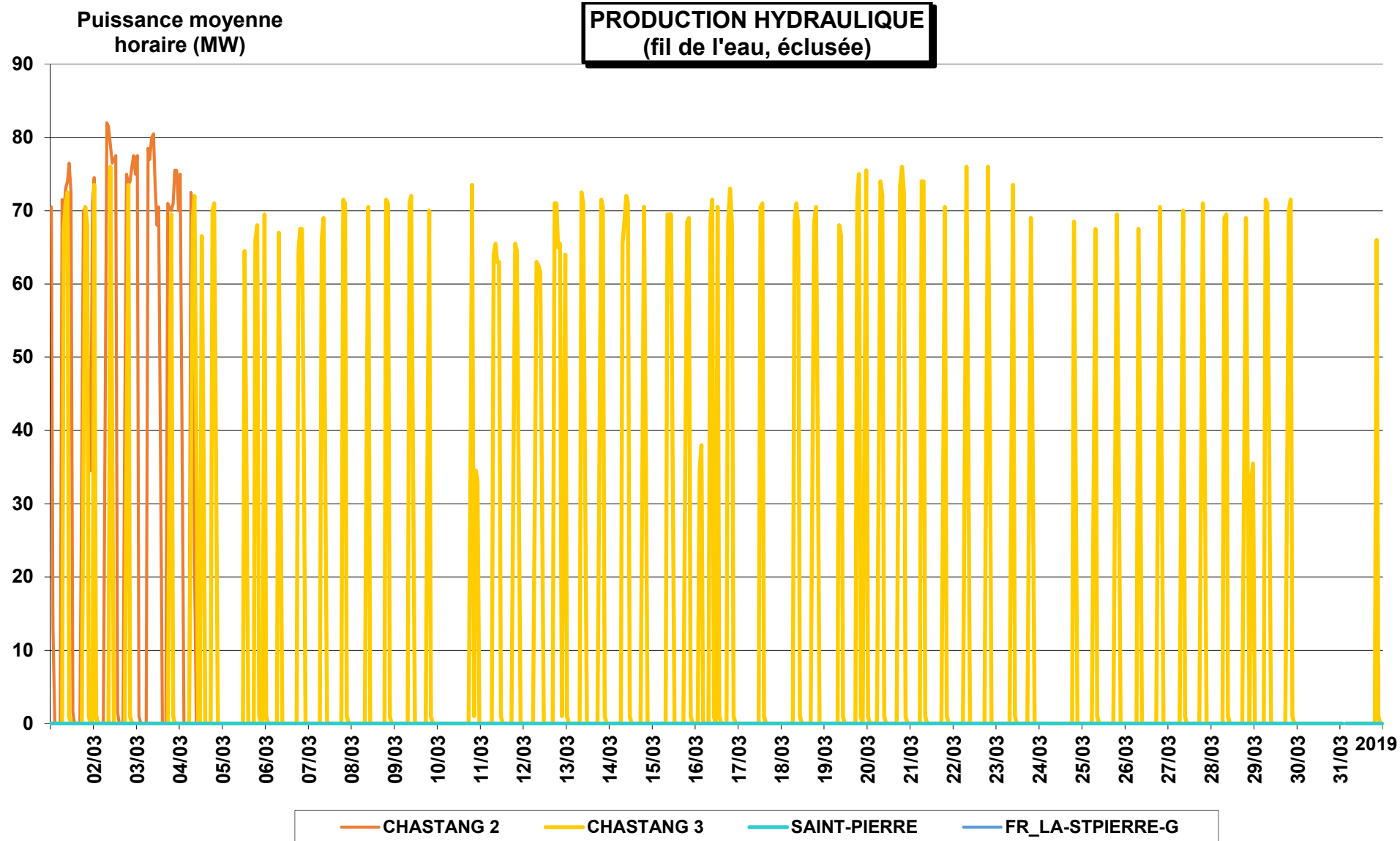


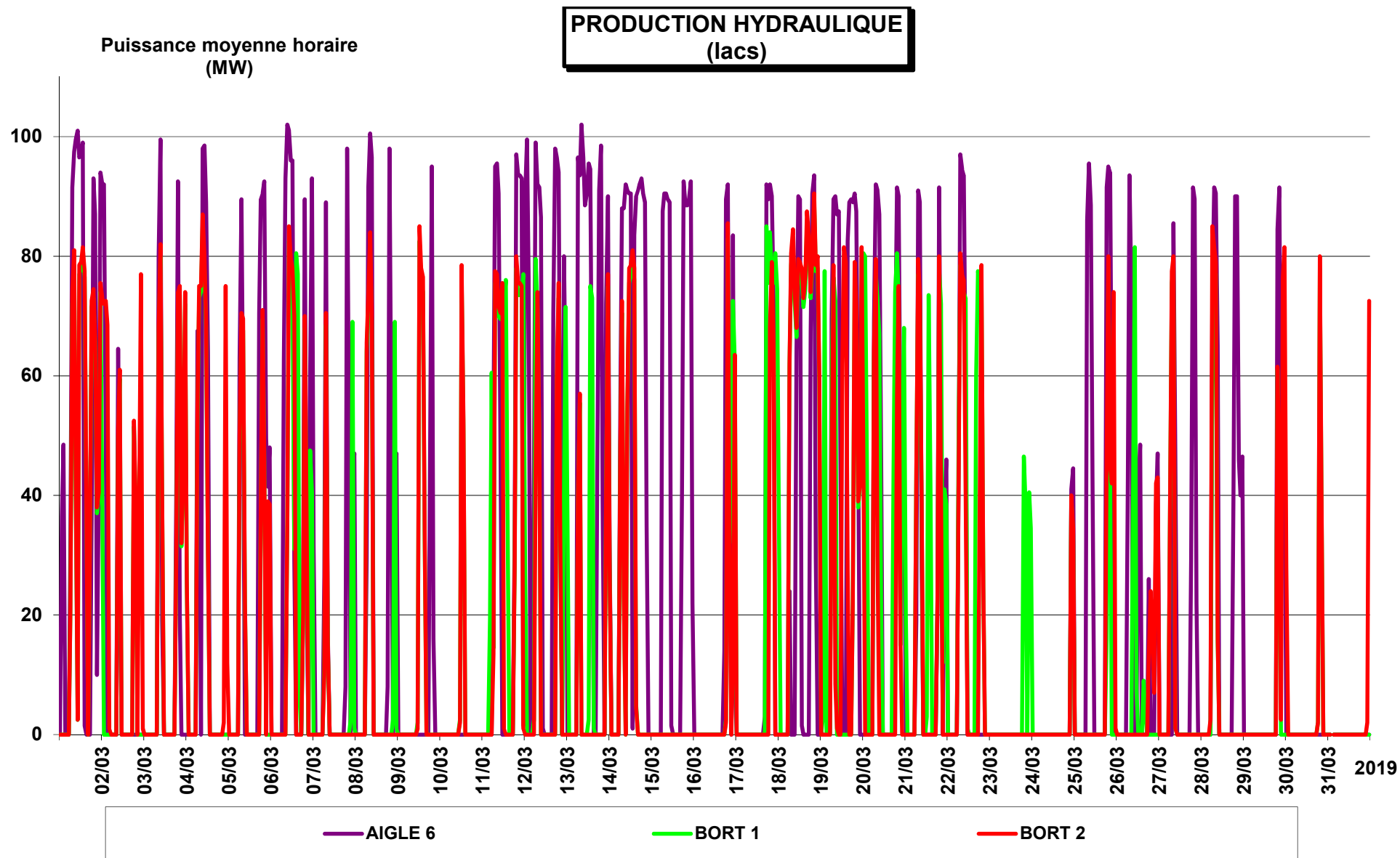
2019



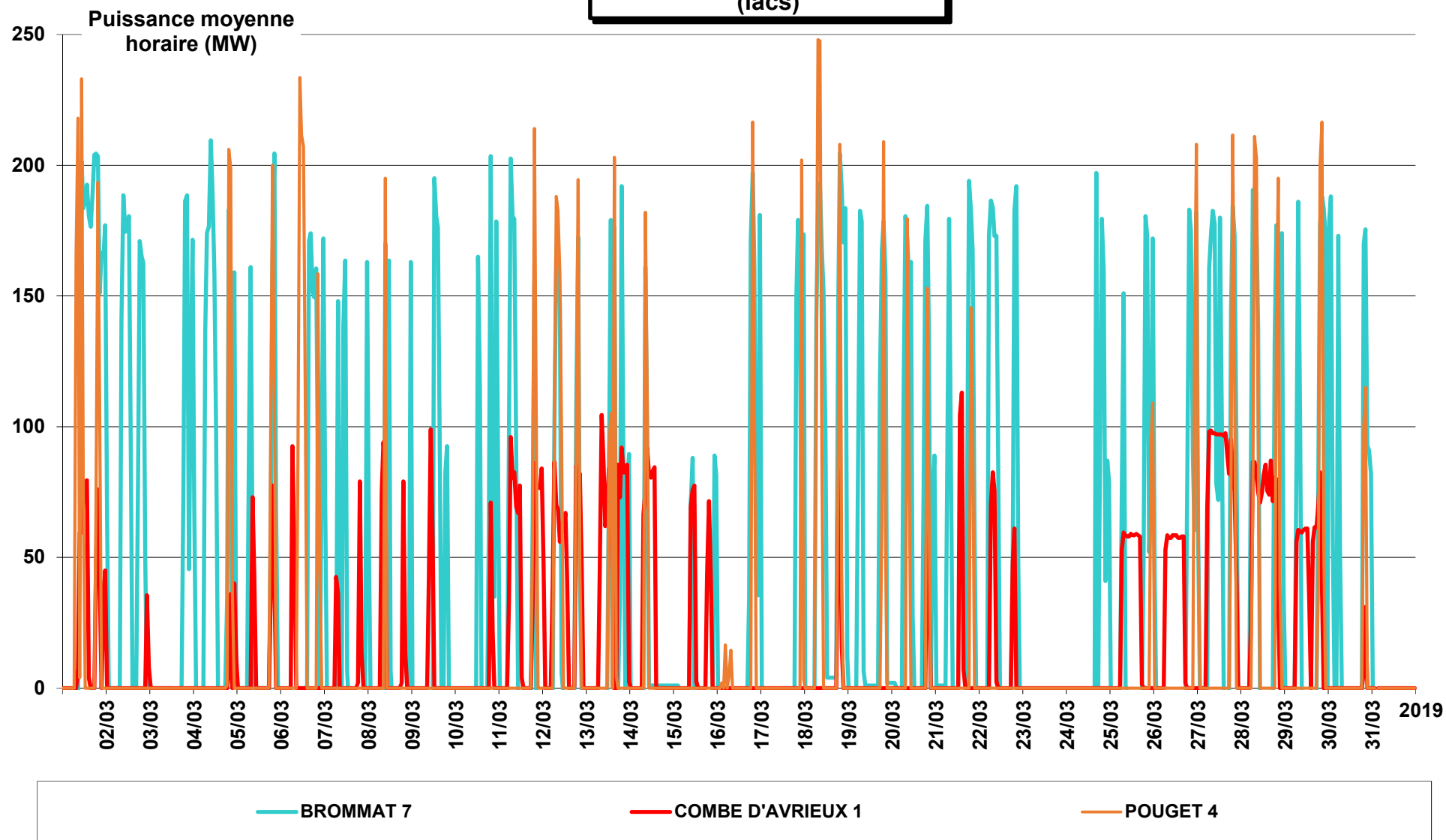
2019







PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

