

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	958,5	94,6%	10	CHOOZ-B-1	1560	0,0	0,0%	50	GRAVELINES-1	951	570,6	80,8%	32	ST. LAURENT-B-1	956	650,7	91,6%	18
BELLEVILLE-2	1363	819,7	80,9%	31	CHOOZ-B-2	1560	976,3	84,2%	27	GRAVELINES-2	951	230,0	32,5%	43	ST. LAURENT-B-2	956	628,3	88,5%	25
BLAYAIS-1	951	608,6	86,1%	26	CIVAUX-1	1561	395,8	34,1%	42	GRAVELINES-3	951	627,5	88,8%	24	TRICASTIN-1	955	639,7	90,1%	21
BLAYAIS-2	951	703,6	99,6%	1	CIVAUX-2	1561	1114,3	96,1%	5	GRAVELINES-4	951	688,8	97,5%	3	TRICASTIN-2	955	133,3	18,8%	44
BLAYAIS-3	951	595,0	84,2%	28	CRUAS-1	956	673,3	94,8%	9	GRAVELINES-5	951	524,5	74,2%	40	TRICASTIN-3	955	-2,3	-0,3%	53
BLAYAIS-4	951	668,2	94,6%	11	CRUAS-2	956	664,3	93,5%	14	GRAVELINES-6	951	654,1	92,6%	17	TRICASTIN-4	955	570,7	80,4%	33
BUGEY-2	945	0,0	0,0%	48	CRUAS-3	956	-0,1	0,0%	51	NOGENT-1	1363	786,6	77,7%	37	Nombre de tranches avec un FC < à10%12 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :21,7% Nombre de tranches avec un FC > à80%34 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :56,7% Nombre de tranches avec un FC > à90%21 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :34,2%				
BUGEY-3	945	665,6	94,8%	8	CRUAS-4	956	671,5	94,5%	12	NOGENT-2	1363	-2,8	-0,3%	52					
BUGEY-4	917	616,3	90,5%	19	DAMPIERRE-1	937	583,5	83,8%	29	PALUEL-1	1382	825,0	80,3%	34					
BUGEY-5	917	0,0	0,0%	49	DAMPIERRE-2	937	674,1	96,8%	4	PALUEL-2	1382	-8,4	-0,8%	56					
CATTENOM-1	1362	36,8	3,6%	46	DAMPIERRE-3	937	679,1	97,5%	2	PALUEL-3	1382	923,1	89,9%	22					
CATTENOM-2	1362	802,1	79,3%	35	DAMPIERRE-4	937	0,0	0,0%	47	PALUEL-4	1382	513,2	50,0%	41					
CATTENOM-3	1362	115,2	11,4%	45	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	955,7	93,1%	16					
CATTENOM-4	1362	833,8	82,4%	30	FESSENHEIM-2	920	649,0	94,9%	7	PENLY-2	1382	767,4	74,7%	39					
CHINON-B-1	954	630,8	89,0%	23	FLAMANVILLE-1	1382	-6,2	-0,6%	55	ST. ALBAN-1	1381	927,2	90,4%	20					
CHINON-B-2	954	674,3	95,1%	6	FLAMANVILLE-2	1382	-5,9	-0,6%	54	ST. ALBAN-2	1381	807,9	78,7%	36					
CHINON-B-3	954	-22,2	-3,1%	57	GOLFECH-1	1363	955,0	94,3%	13	Facteur de charge du parc nucléaire :66,1%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	659,9	93,1%	15	GOLFECH-2	1363	764,4	75,5%	38	(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) :	21,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	34
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	56,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	21
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	34,2%	

FC : facteur de charge

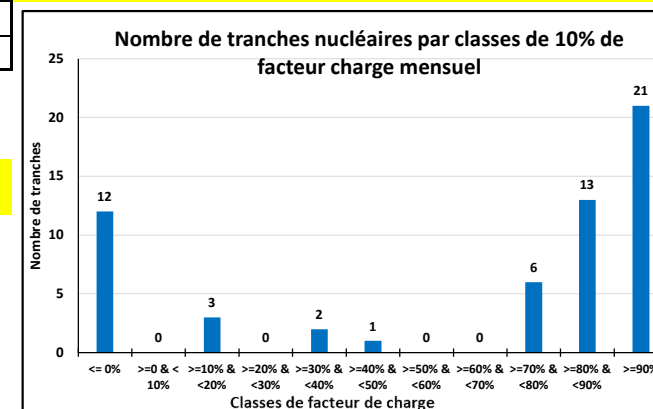
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

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)	13	19	1441	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	211,3	197,5	93,4%	Production (GWh)	449	488
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	24,4	67,5	276,7%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	0,6%	0,39%	32,3%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	137,3	101,5	74,0%	Facteur de charge	23,8%	13,5%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	63,7	47,3	74,3%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	72,2	73,9	102,4%			
				Total		4635,26	508,9	487,7	95,8%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				25	Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel	

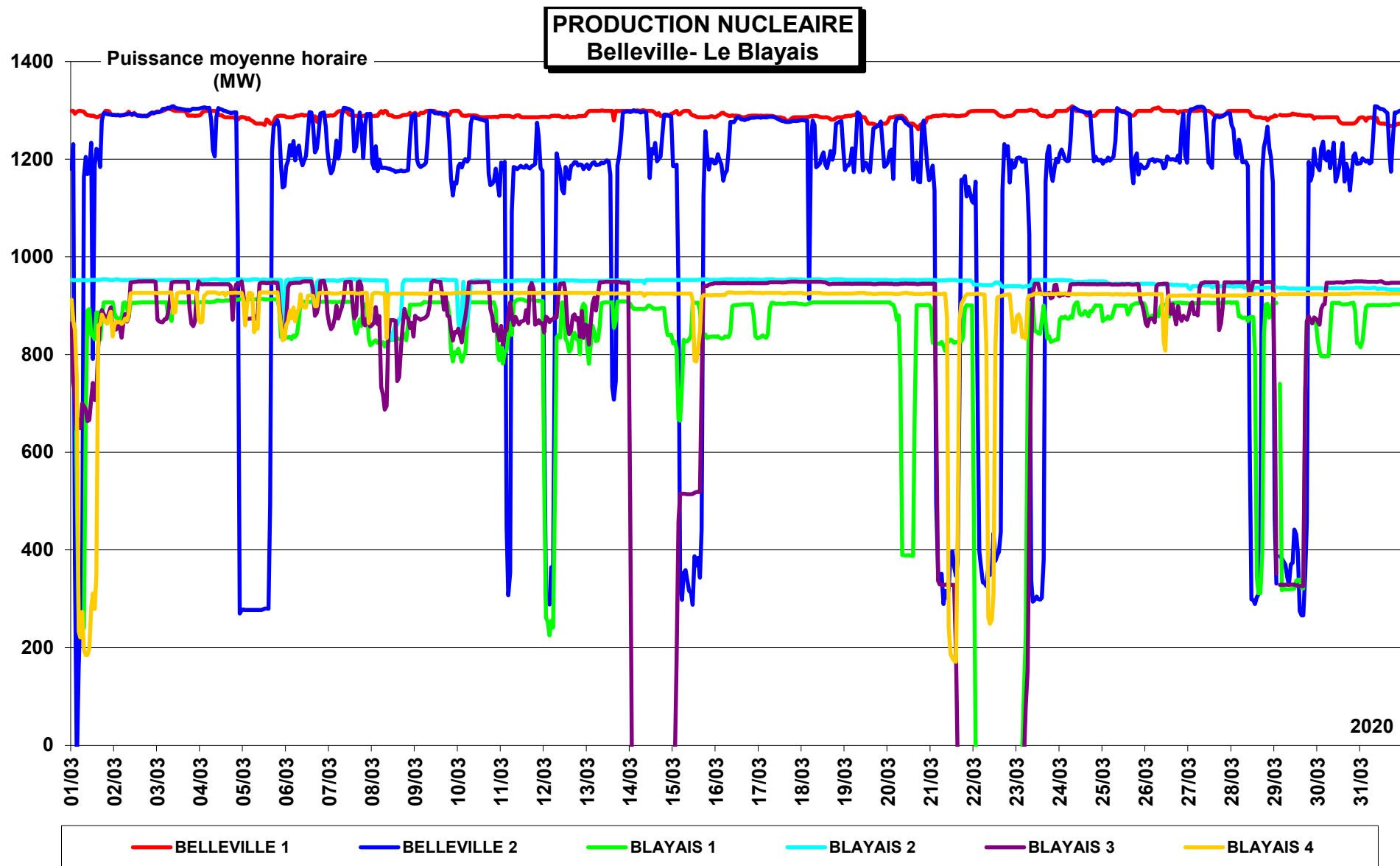
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

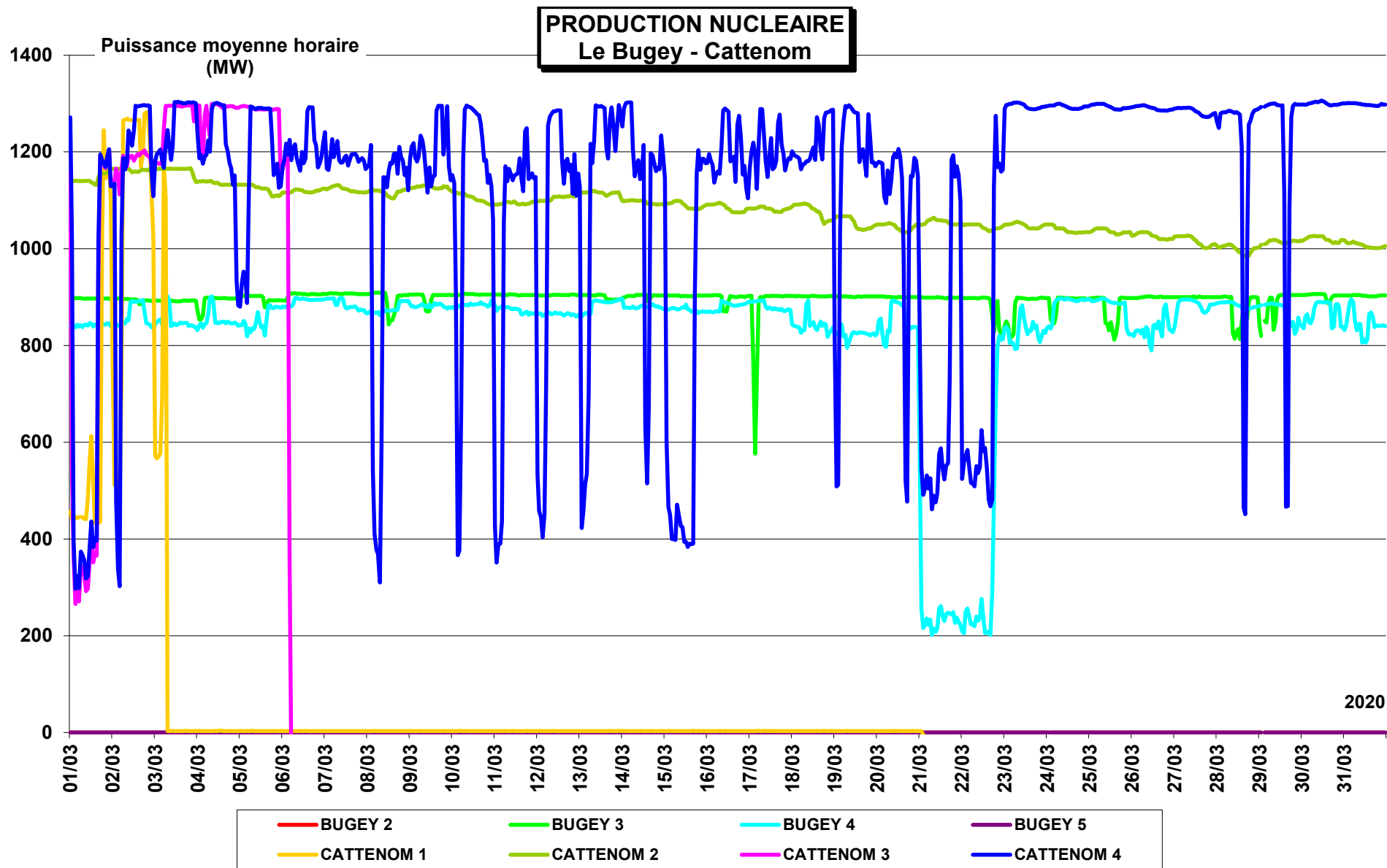
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

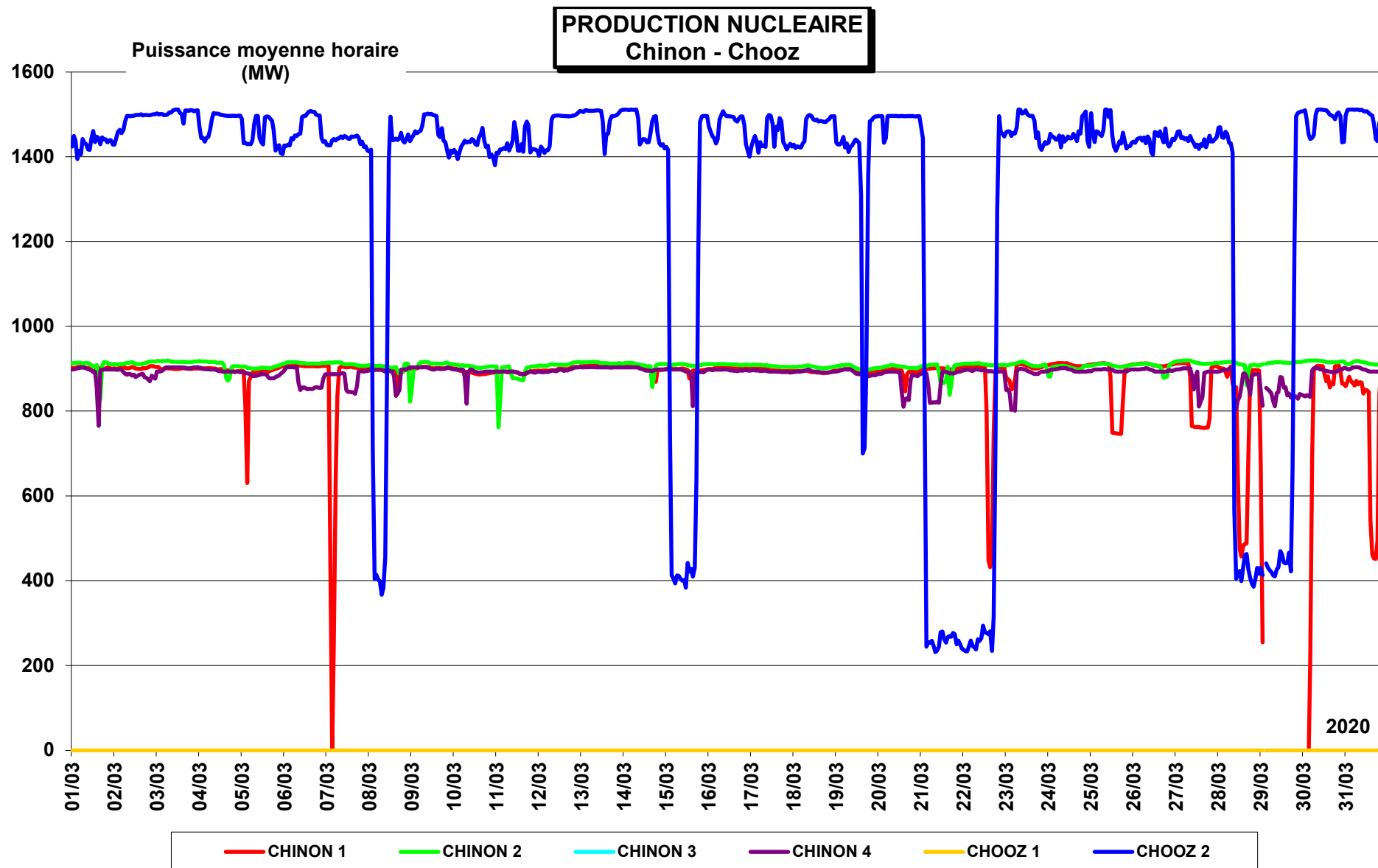
Données manquantes :
29 mars de 2h à 3h

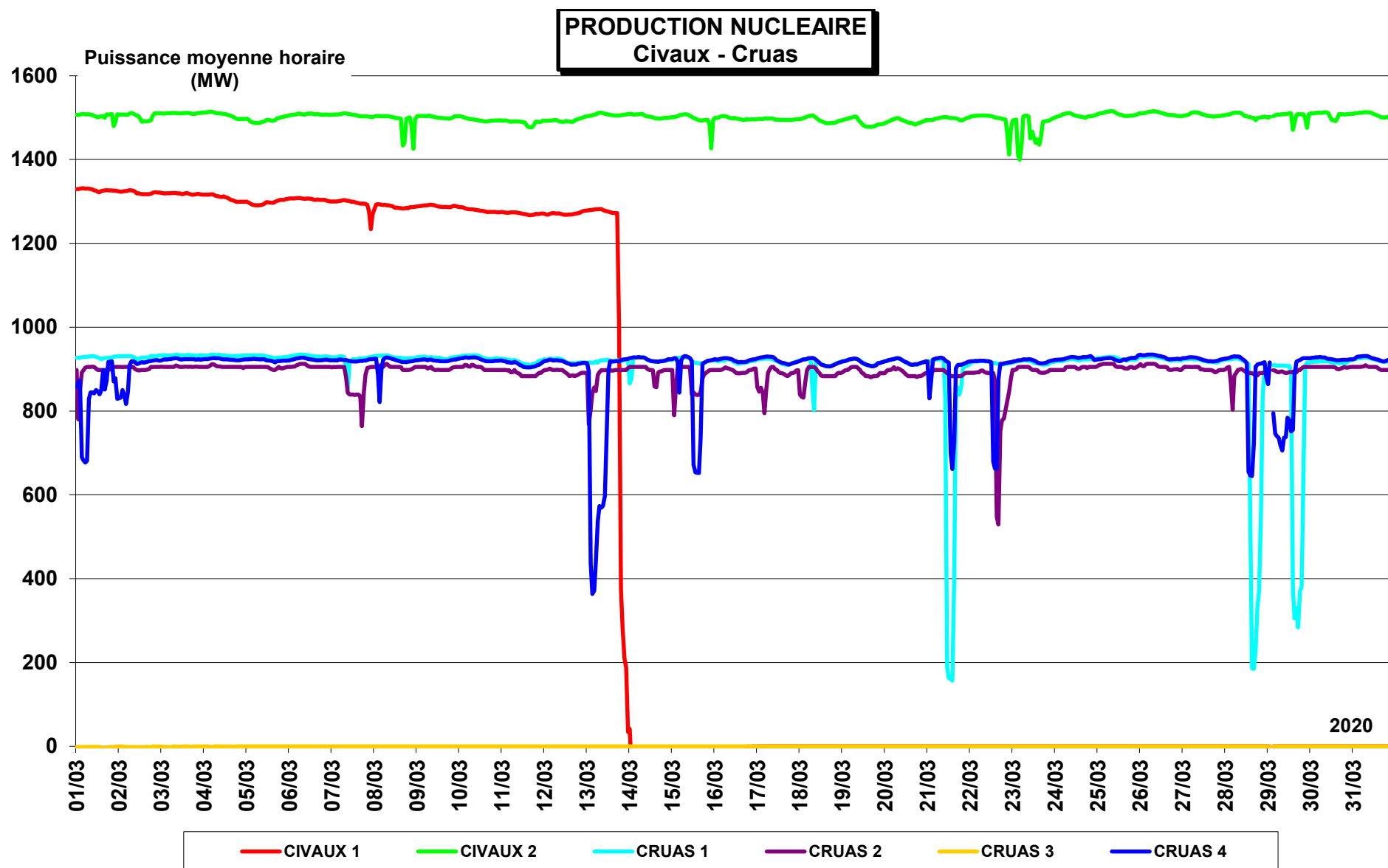


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

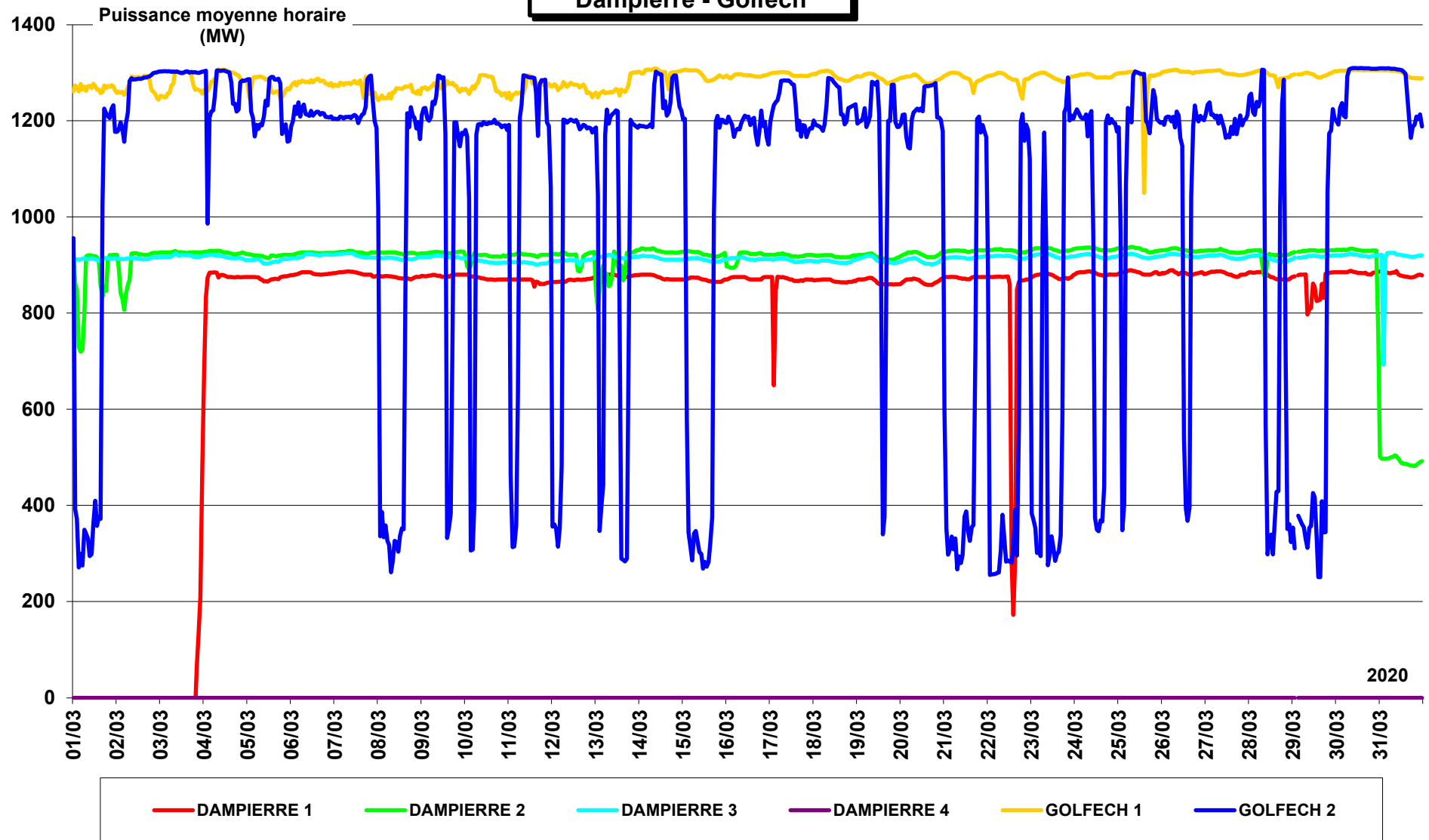


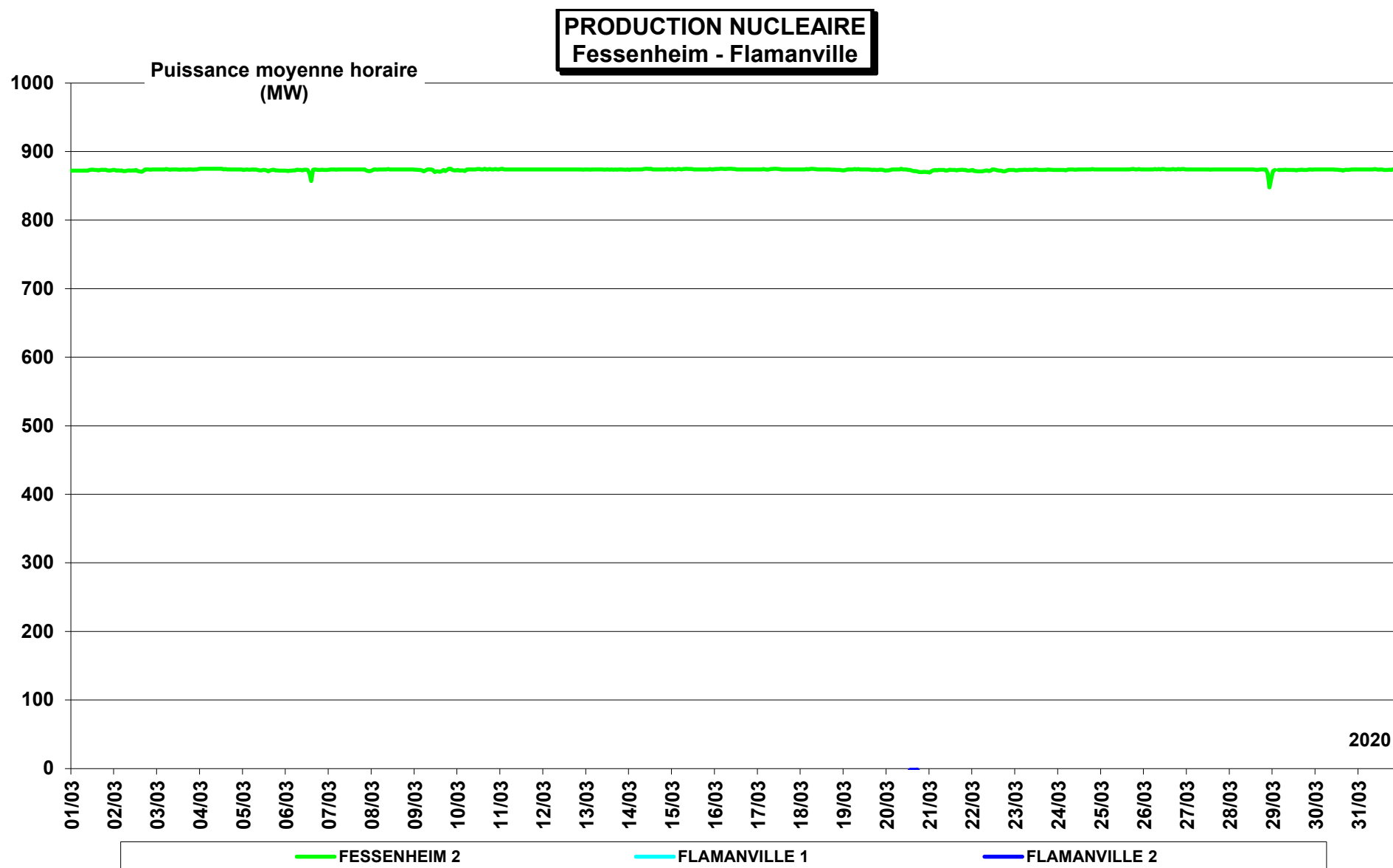


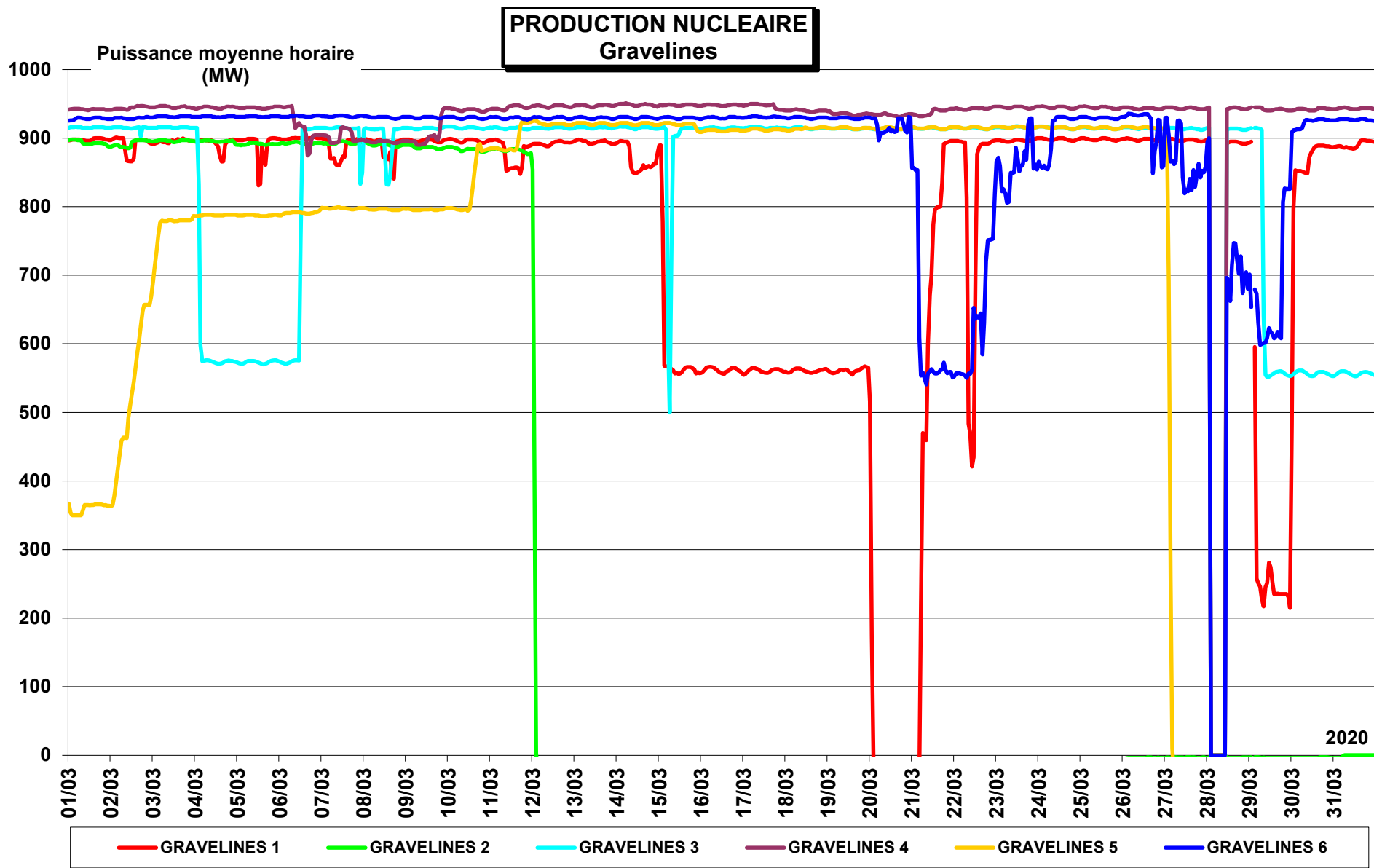


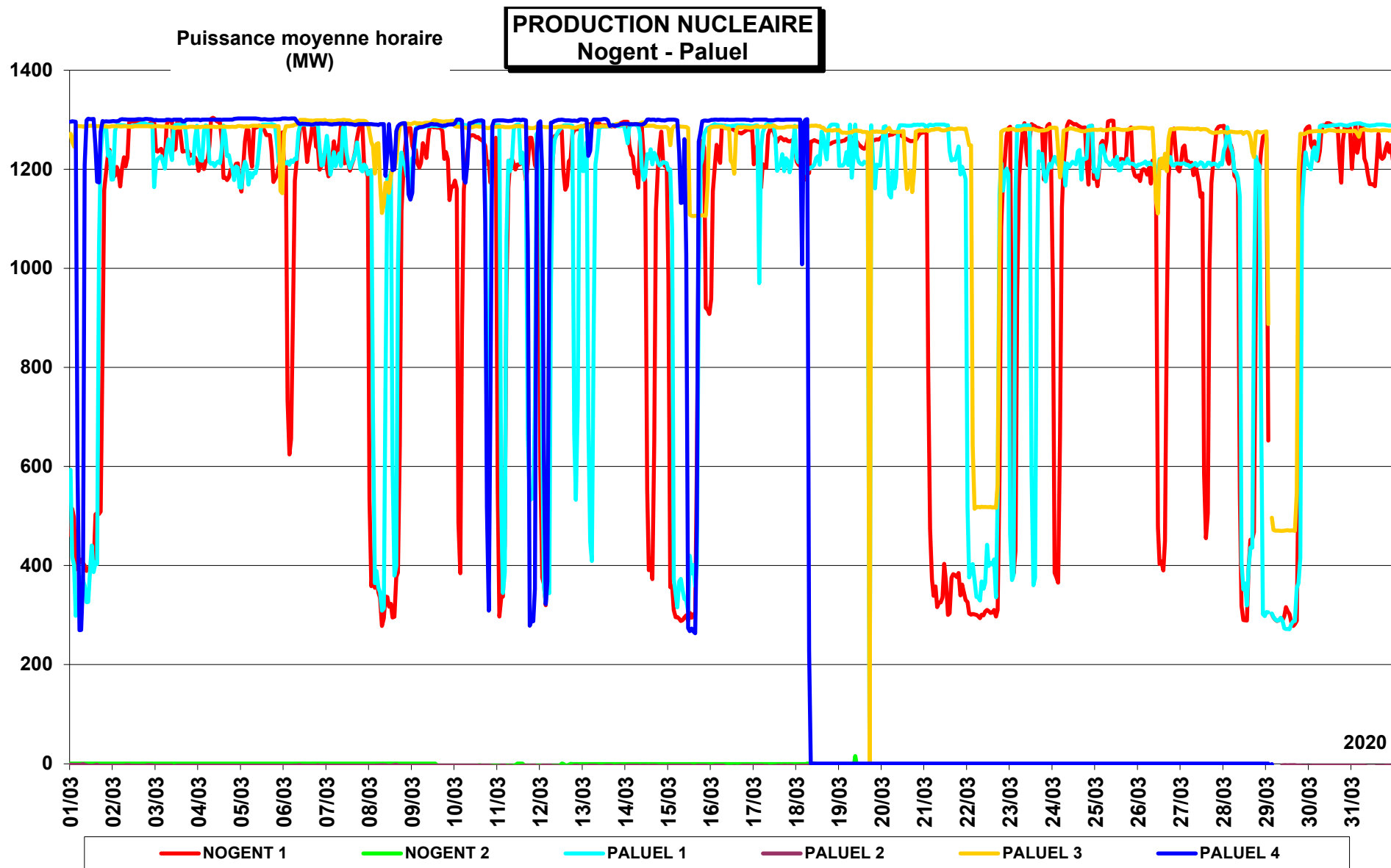


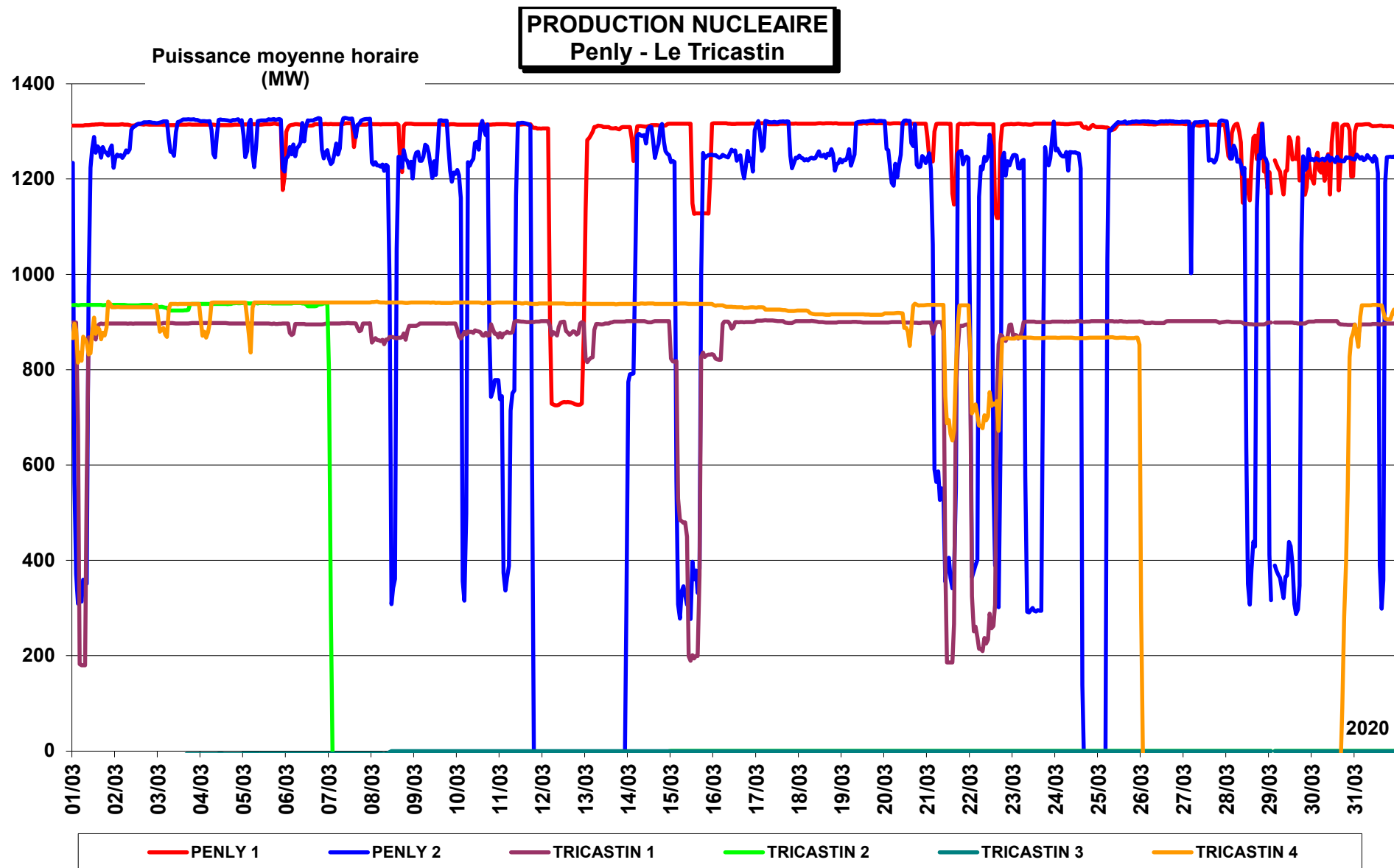
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

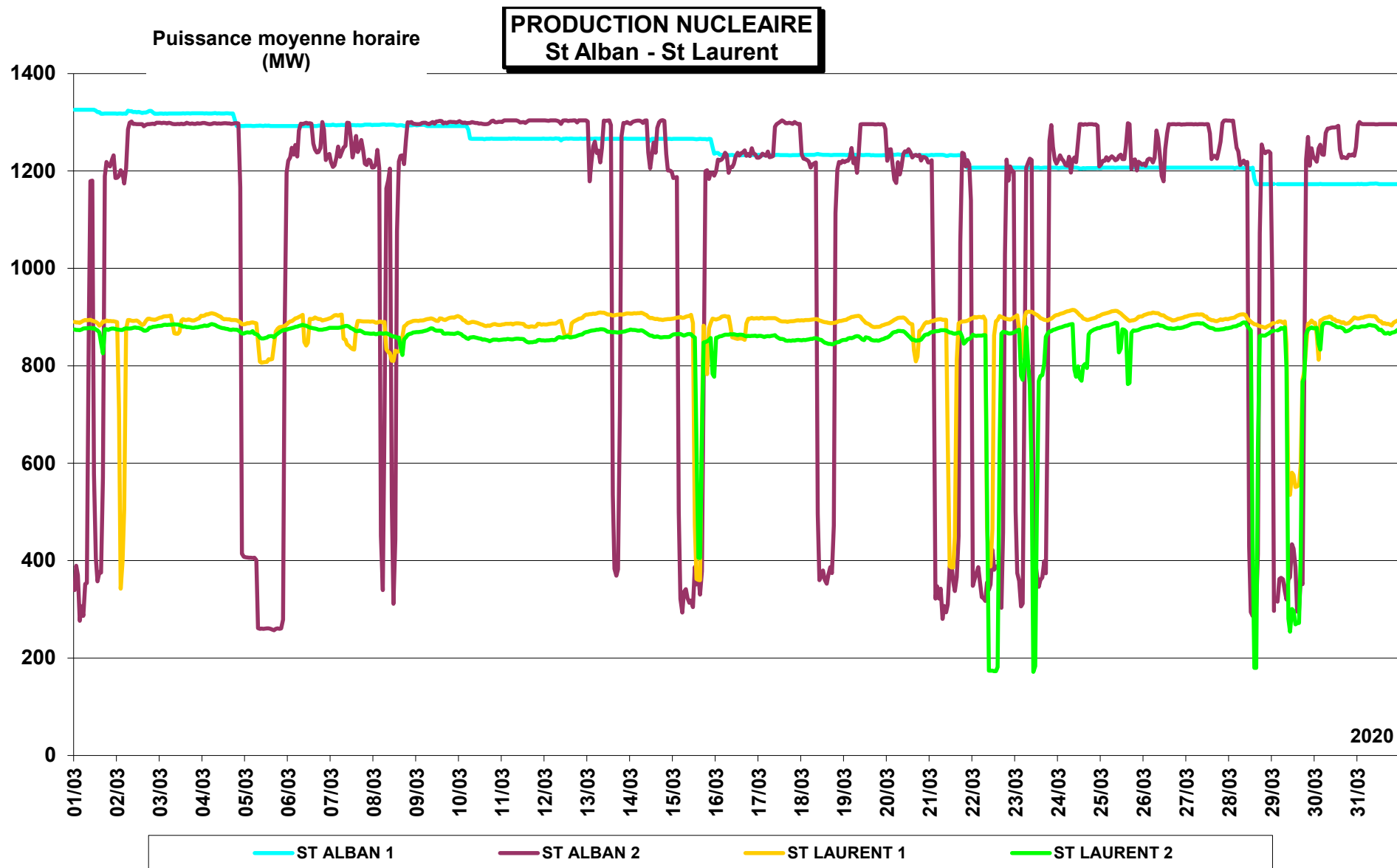




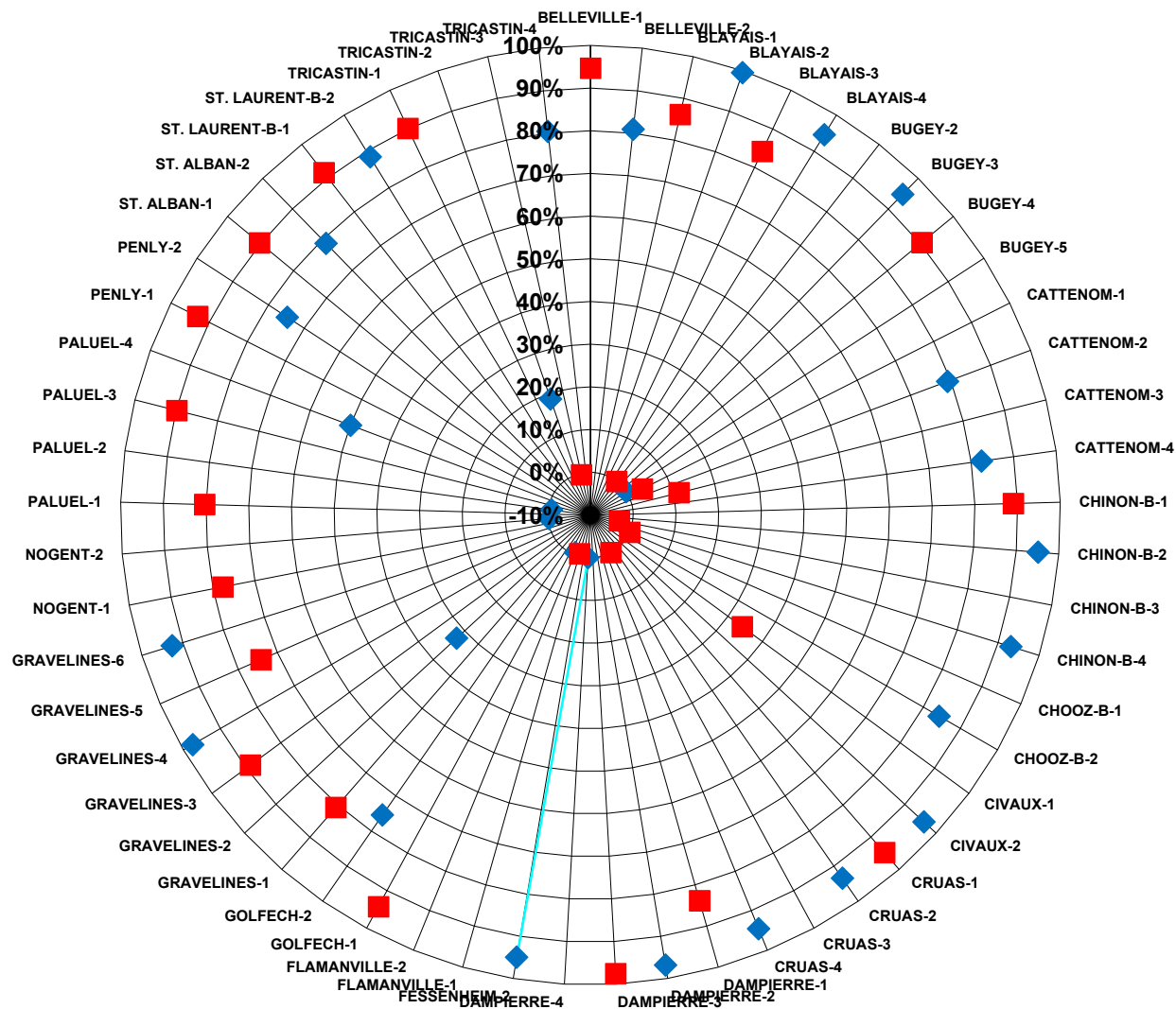


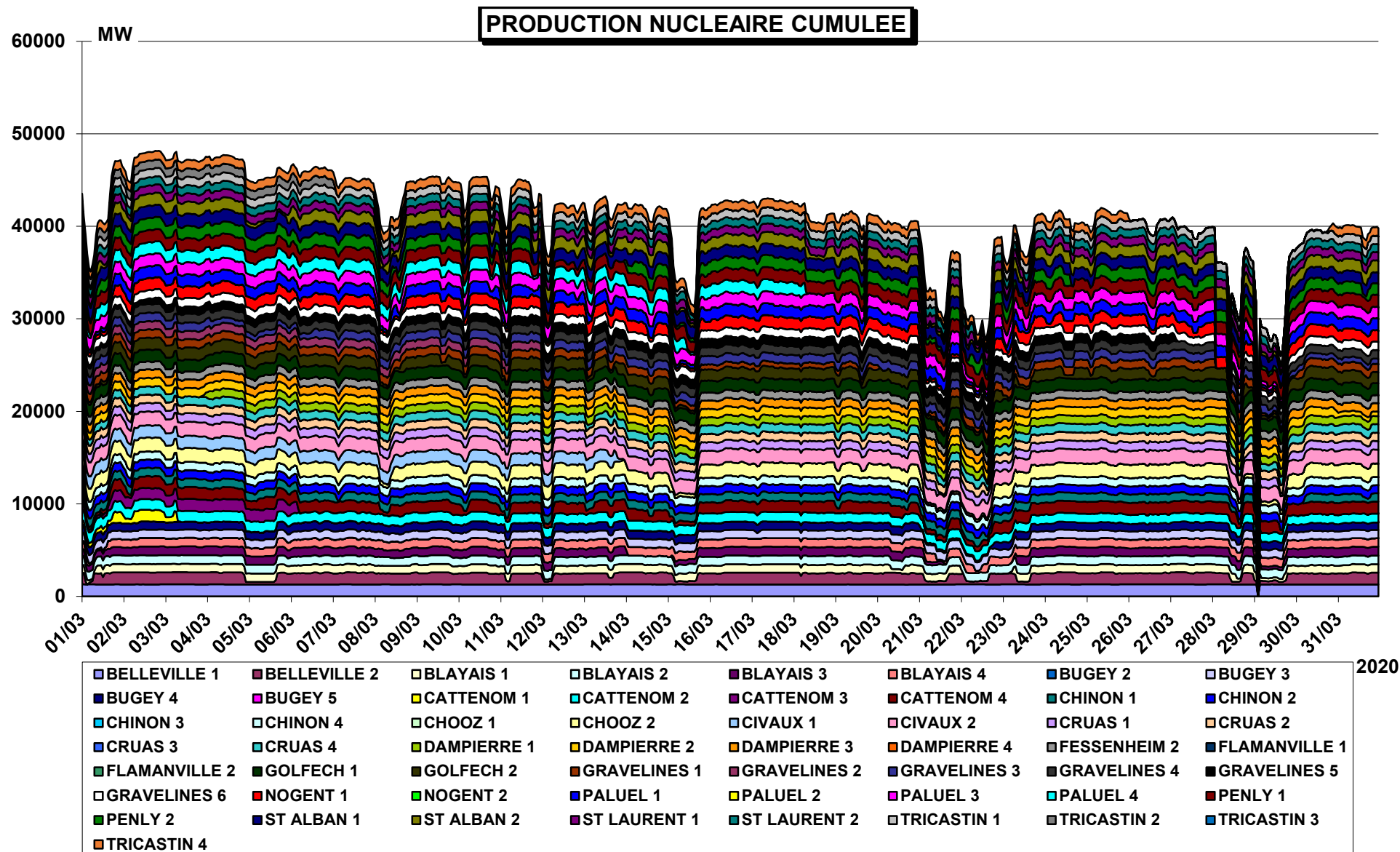






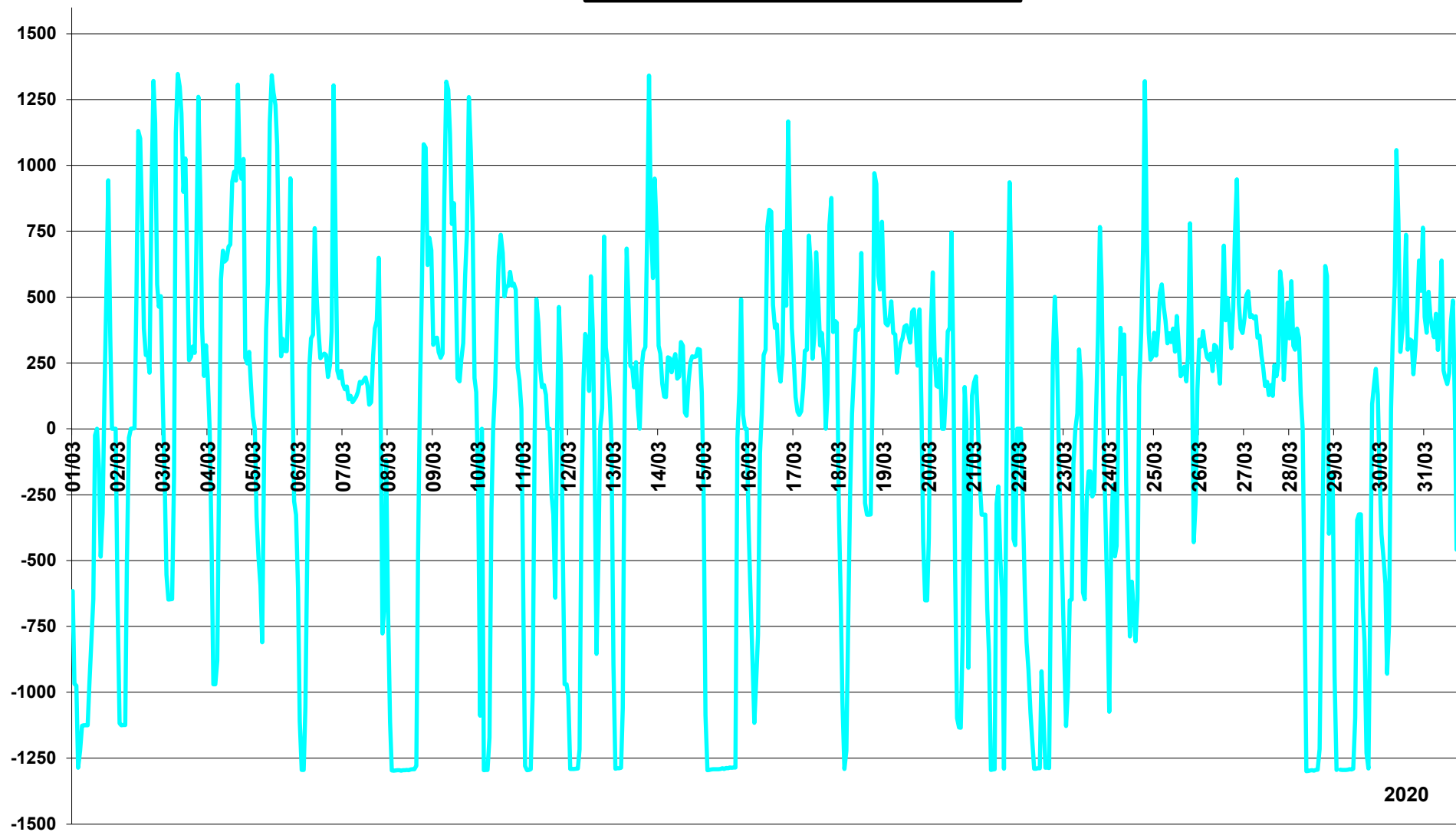
Facteur charge tranches nucléaires (Mars 2020)



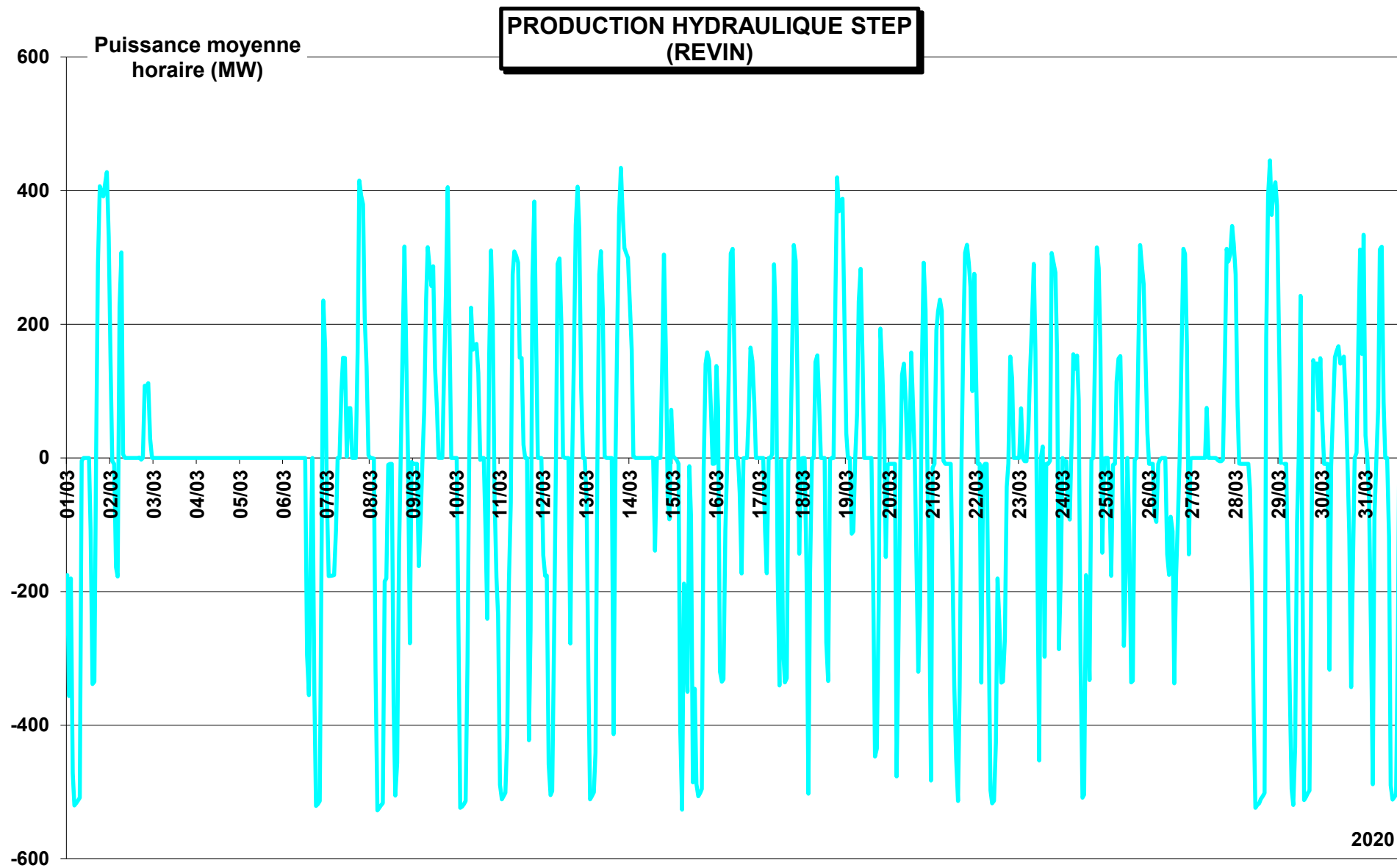


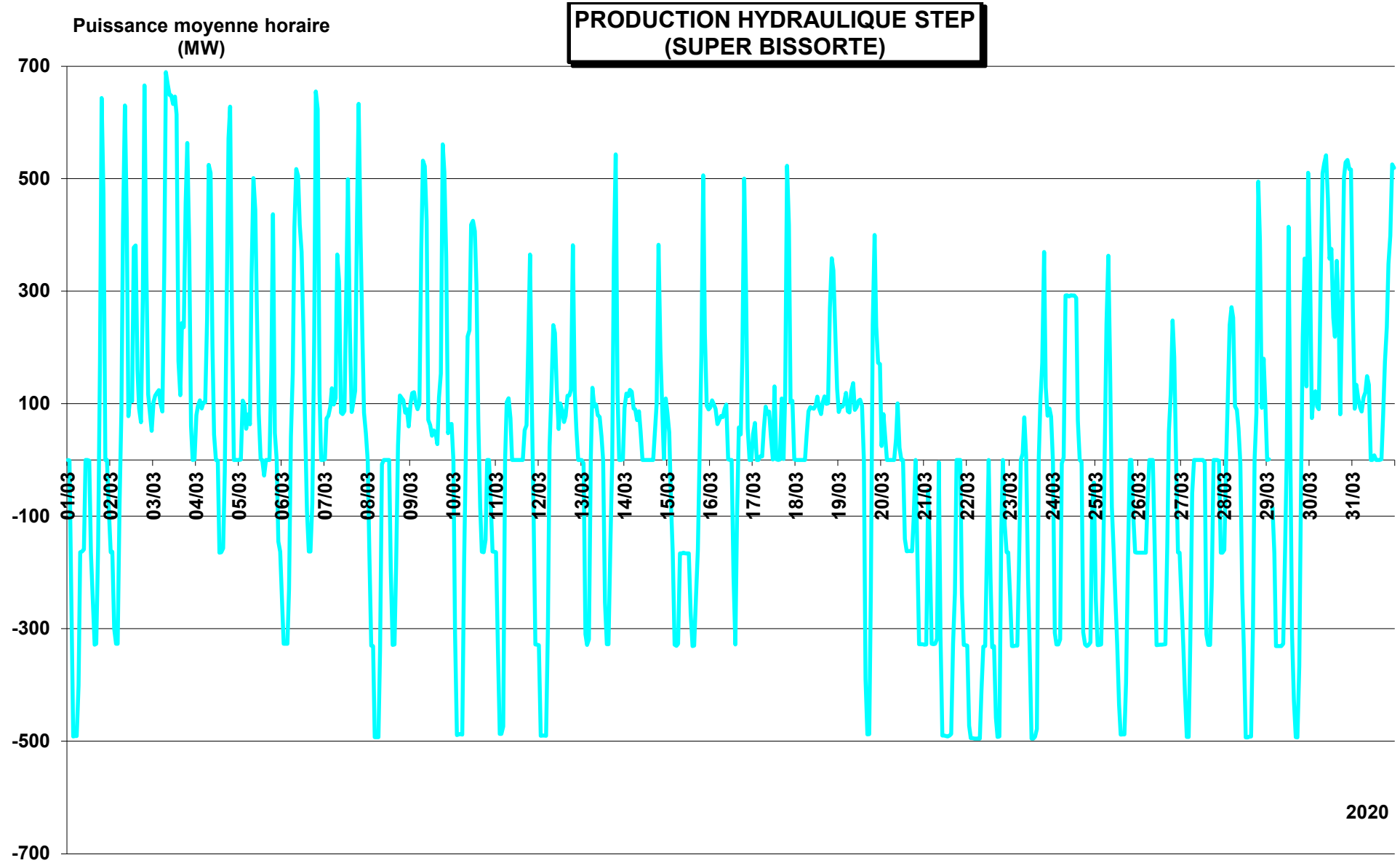
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



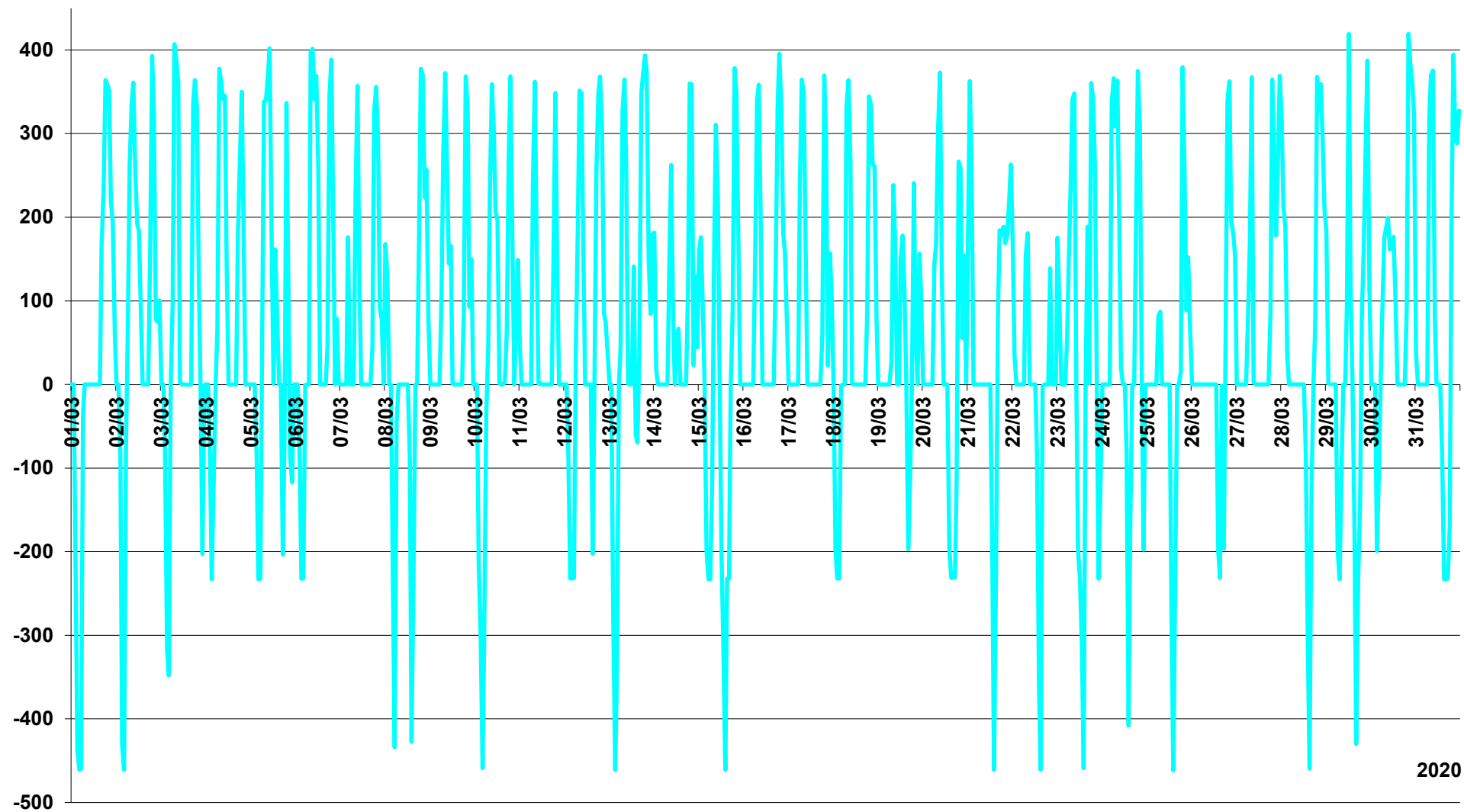
2020



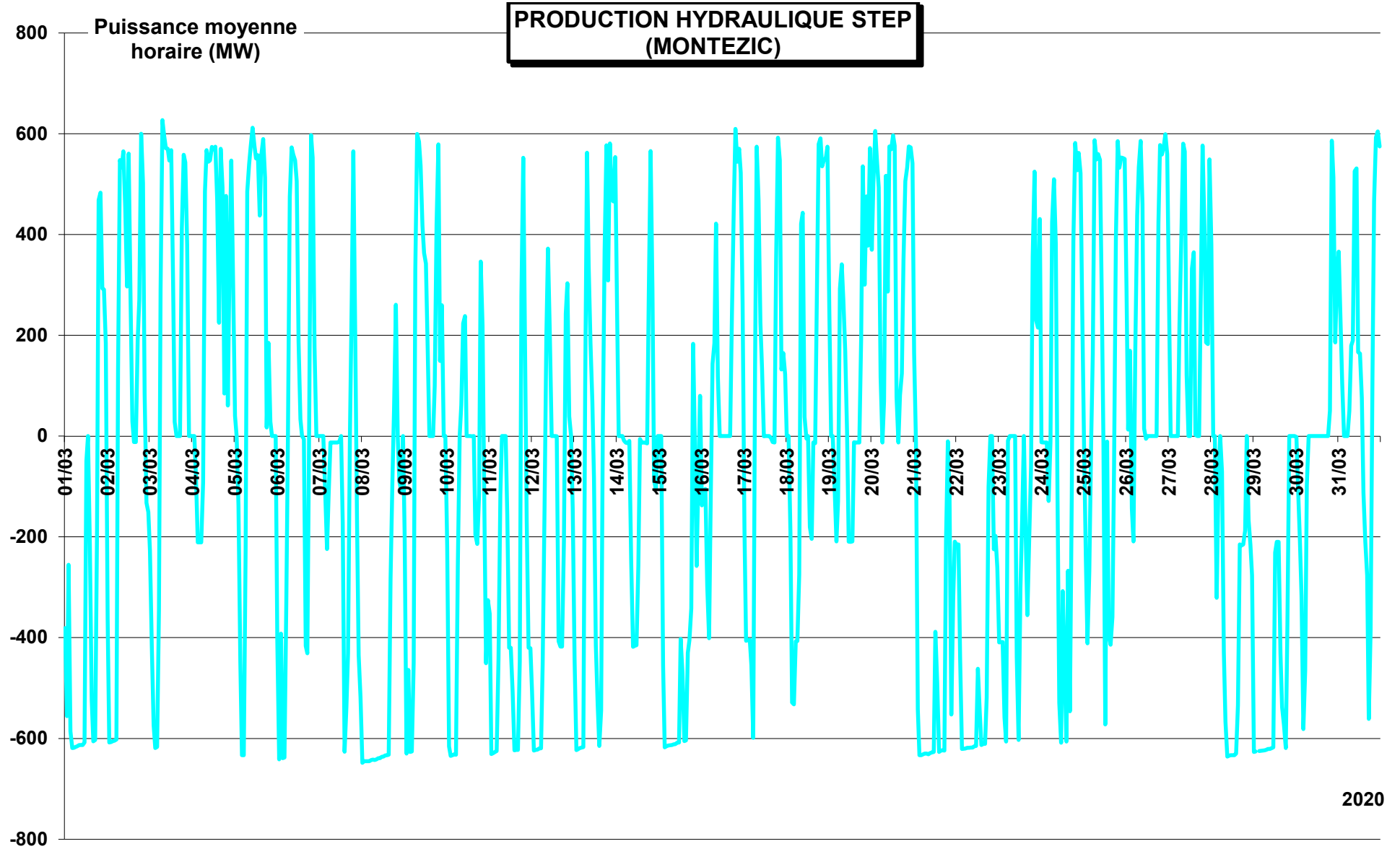


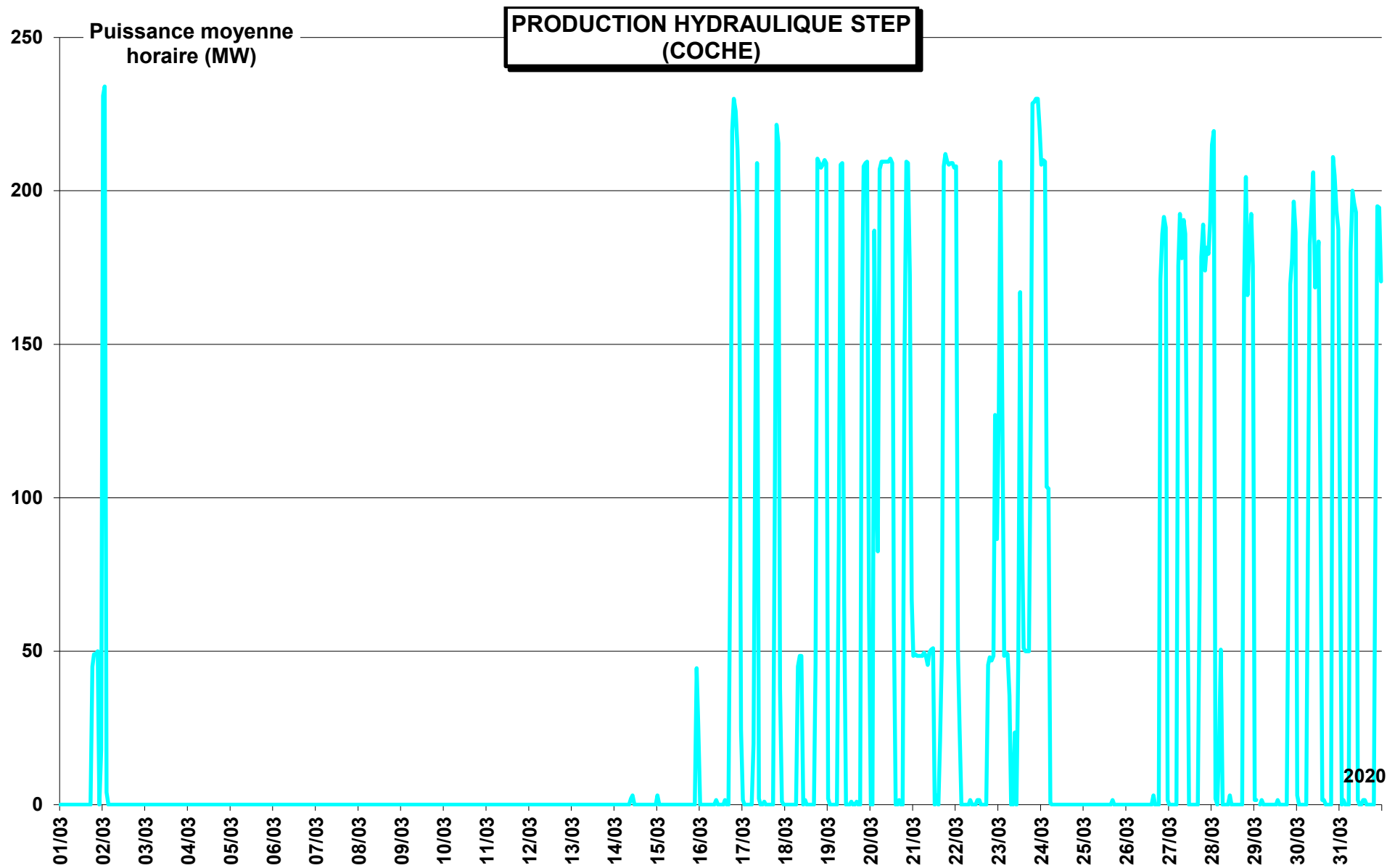
Puissance moyenne
horaire (MW)

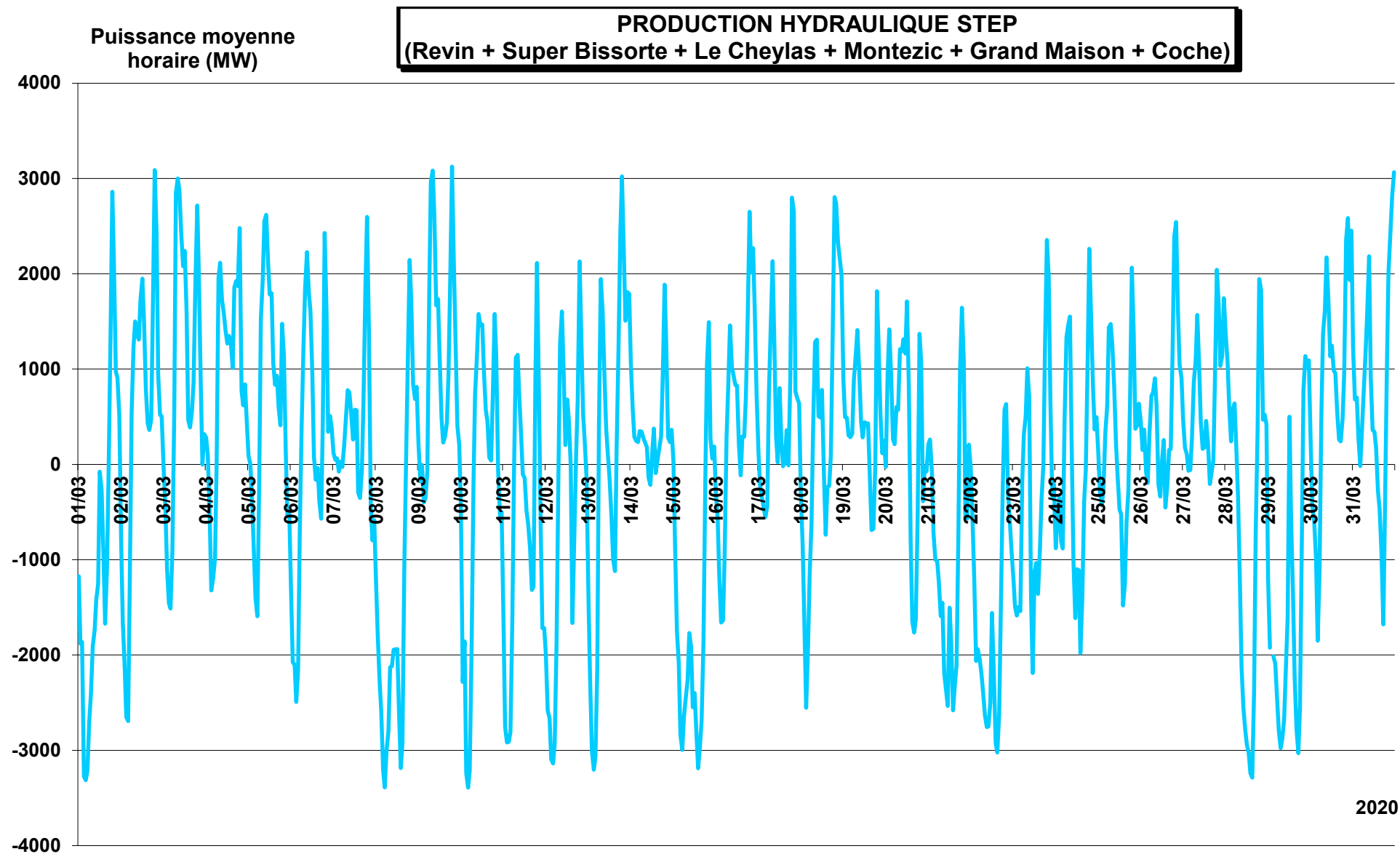
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

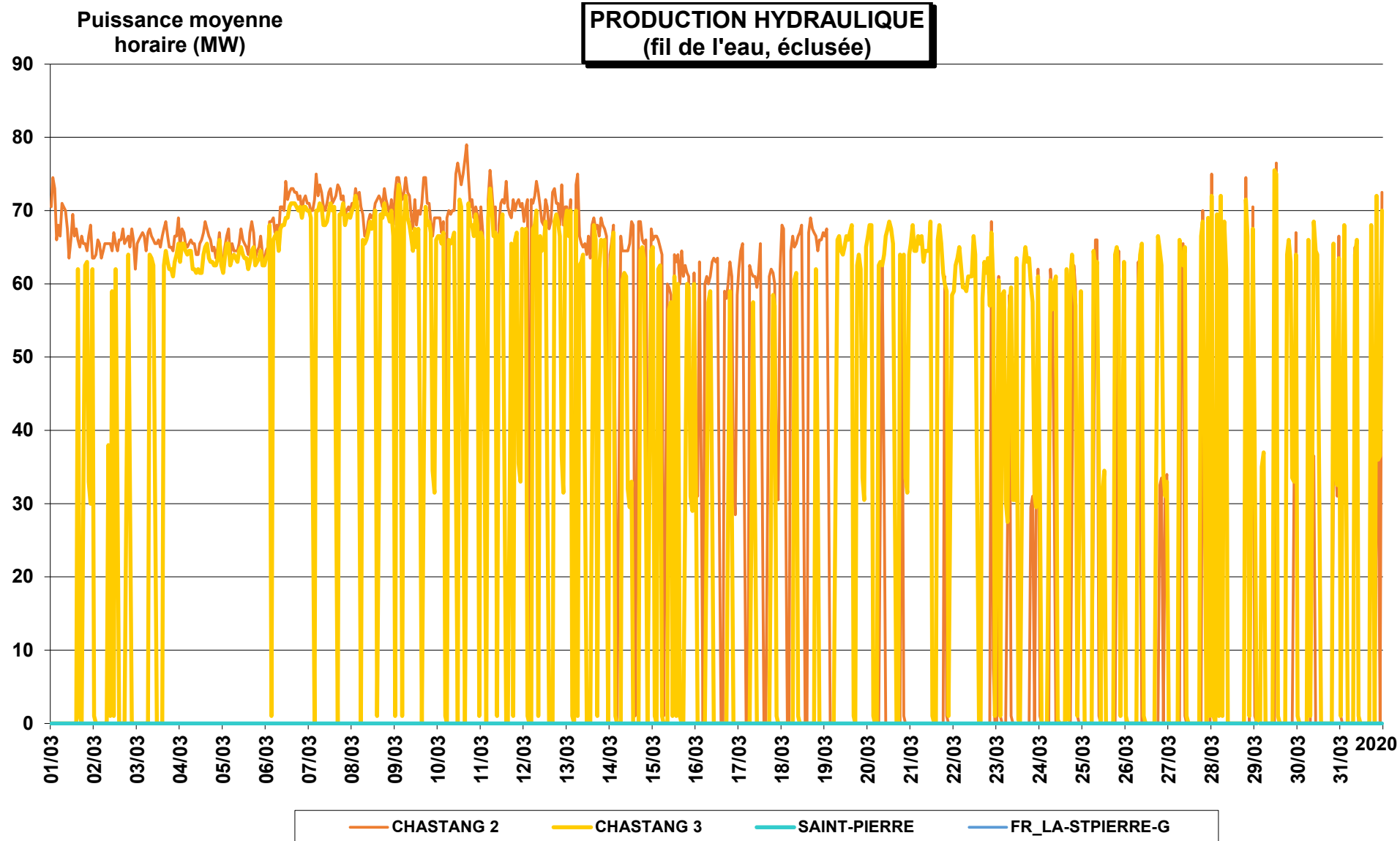


2020



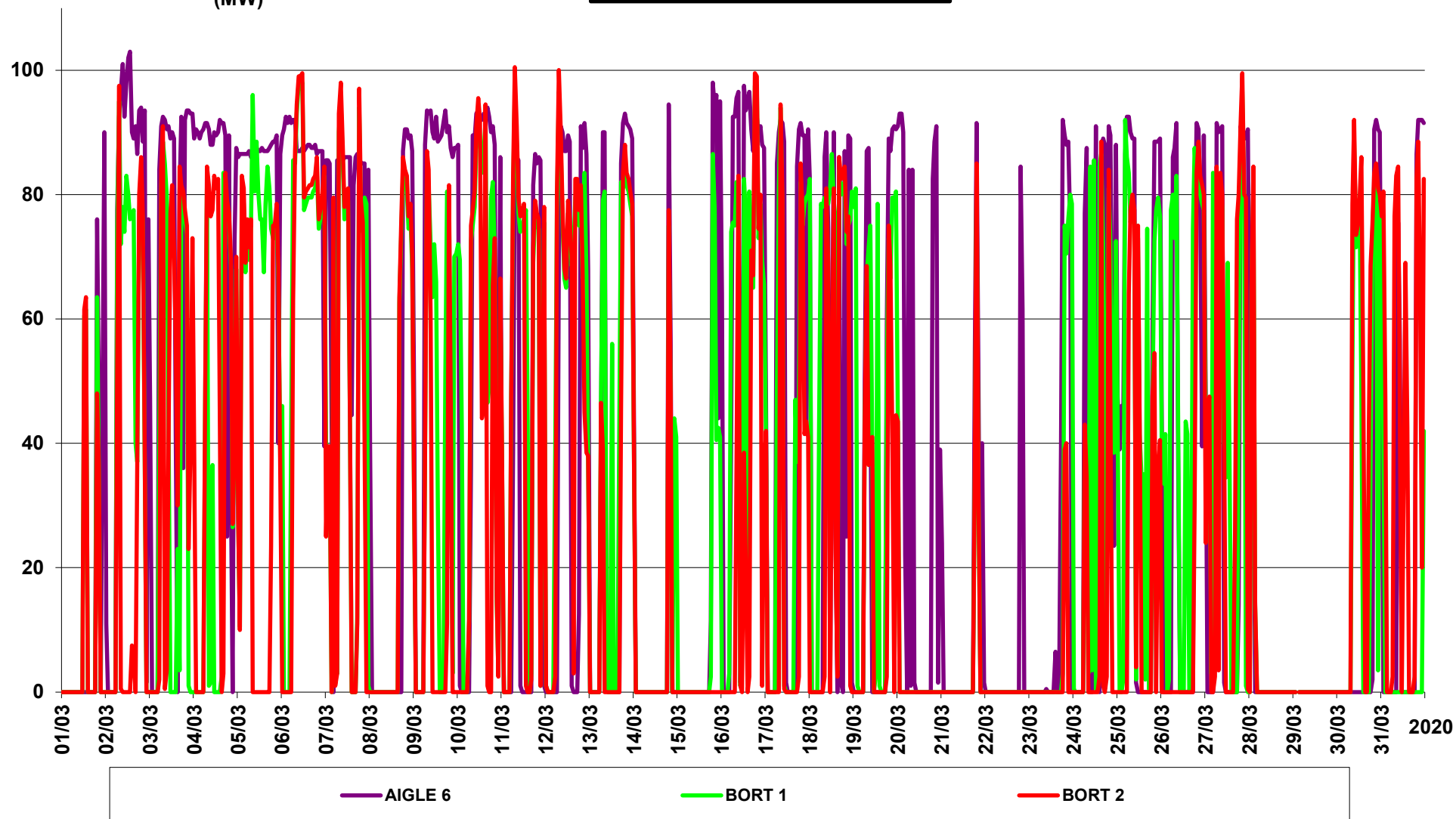






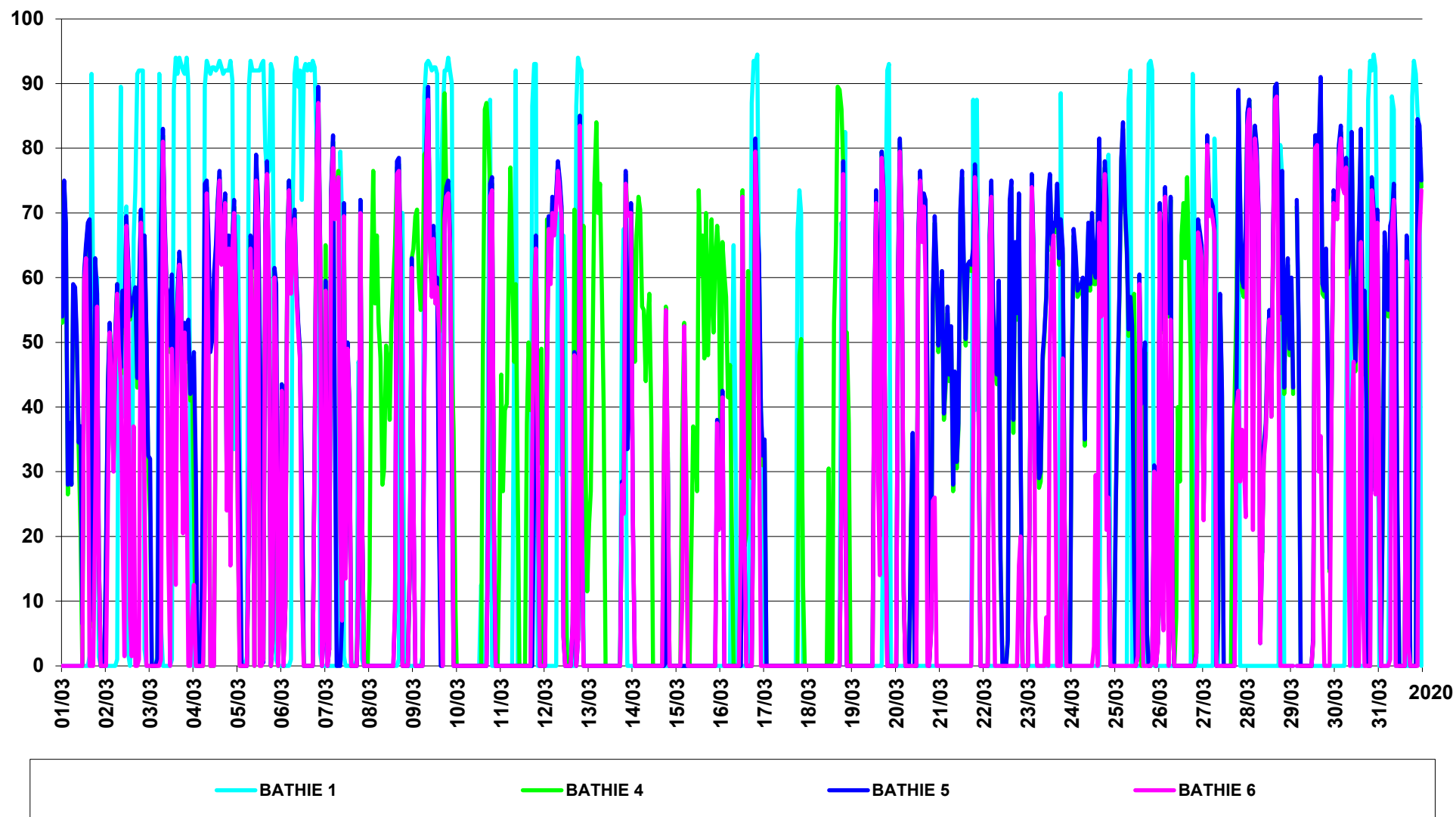
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

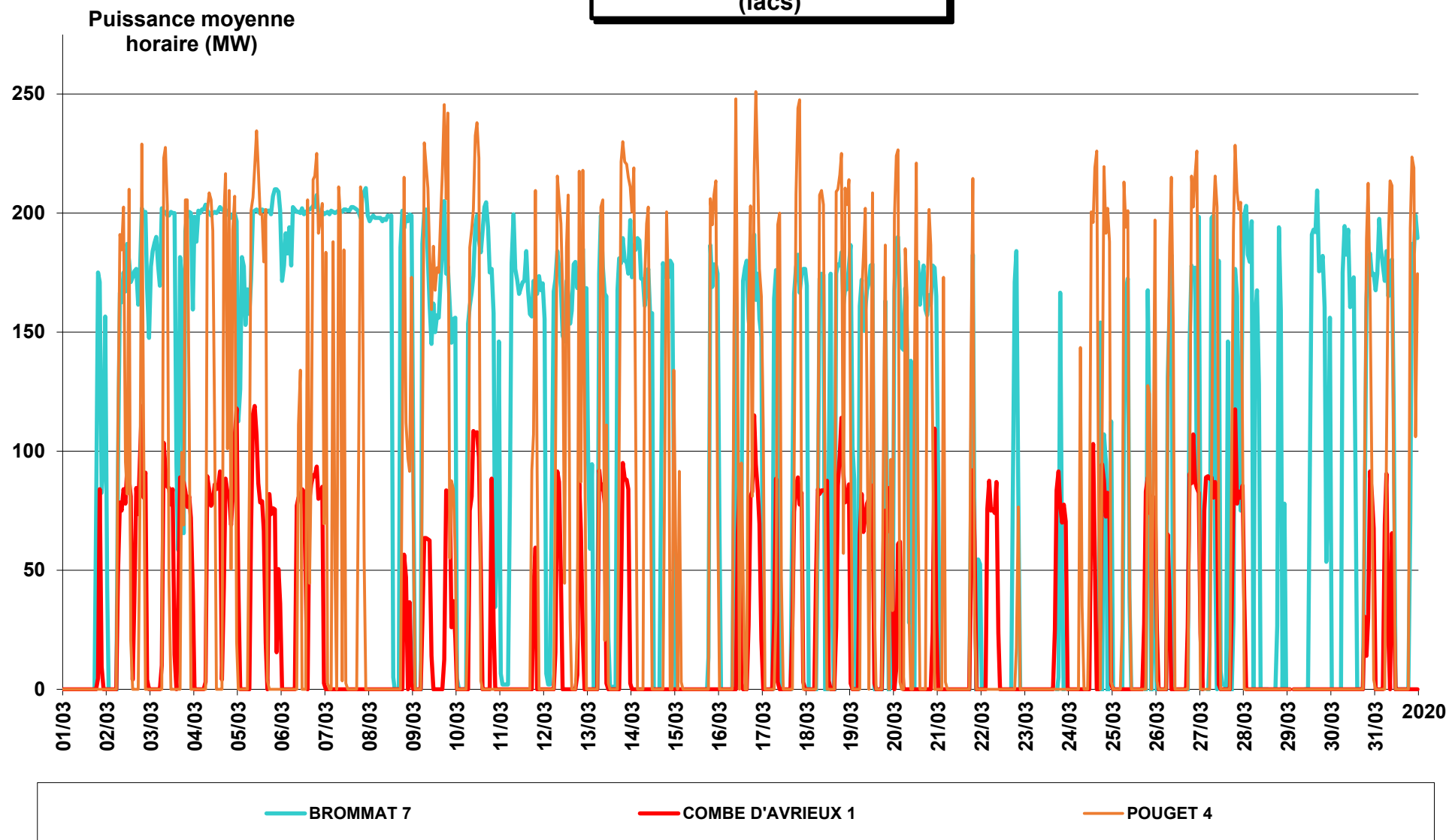


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

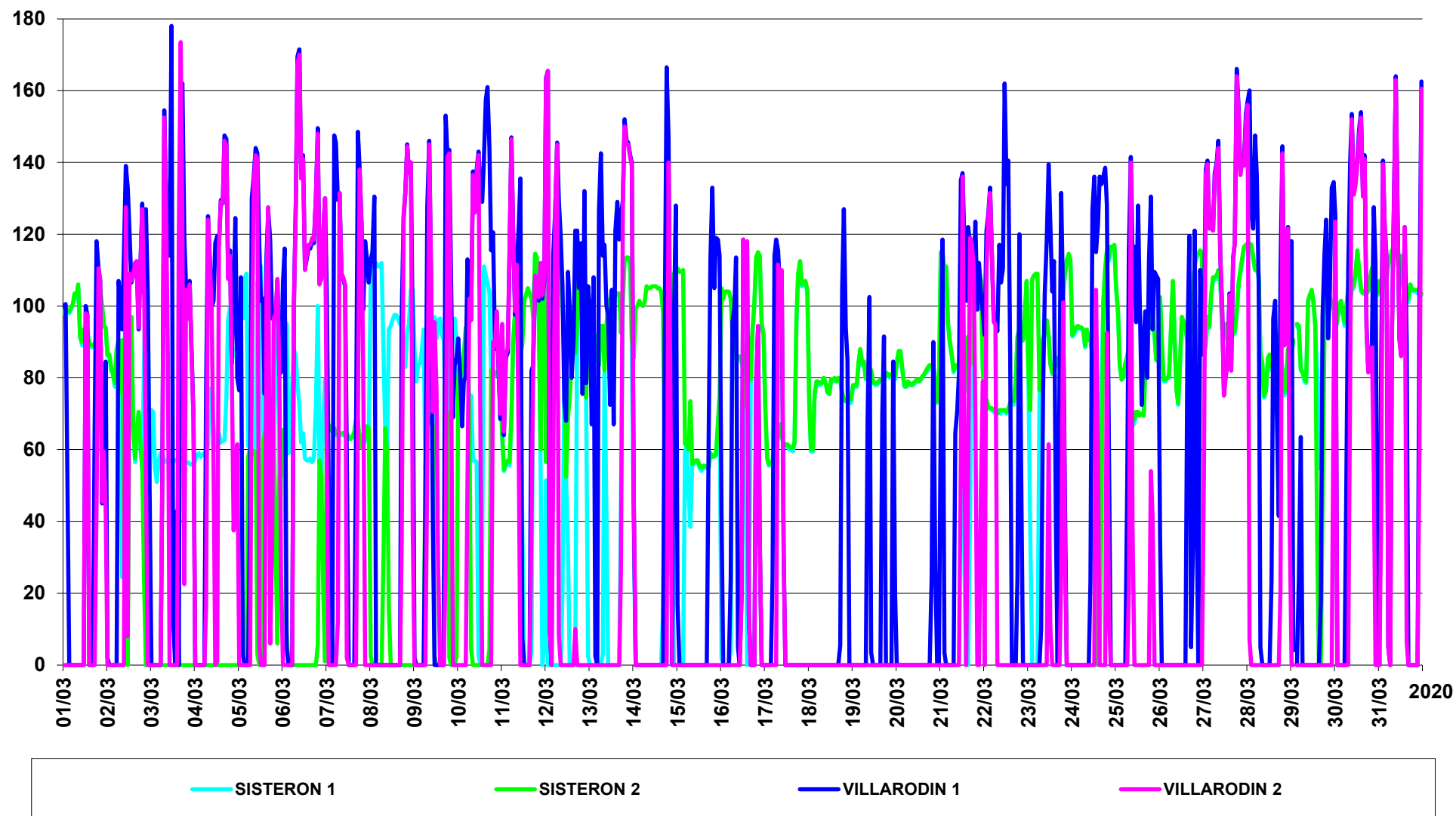


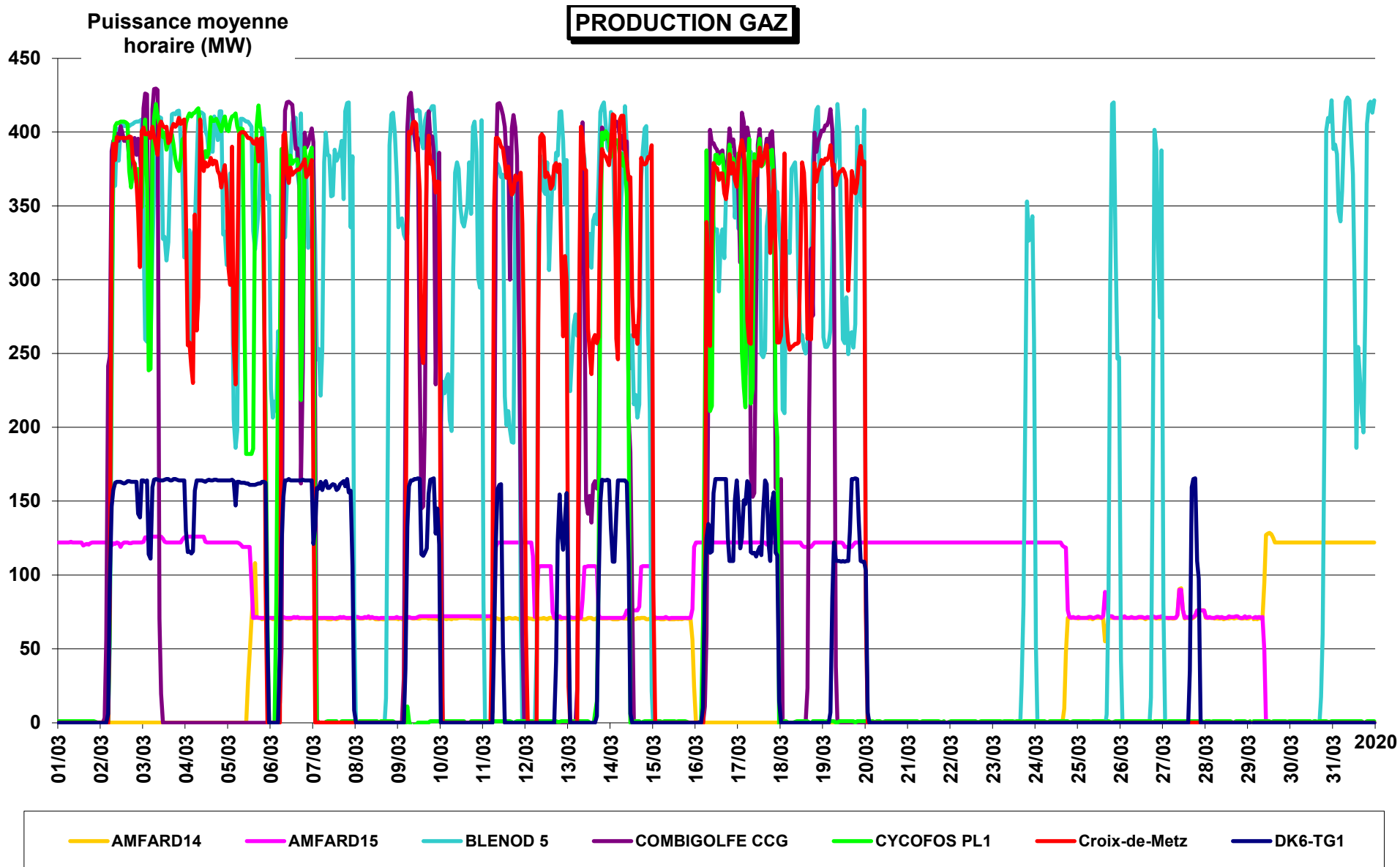
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

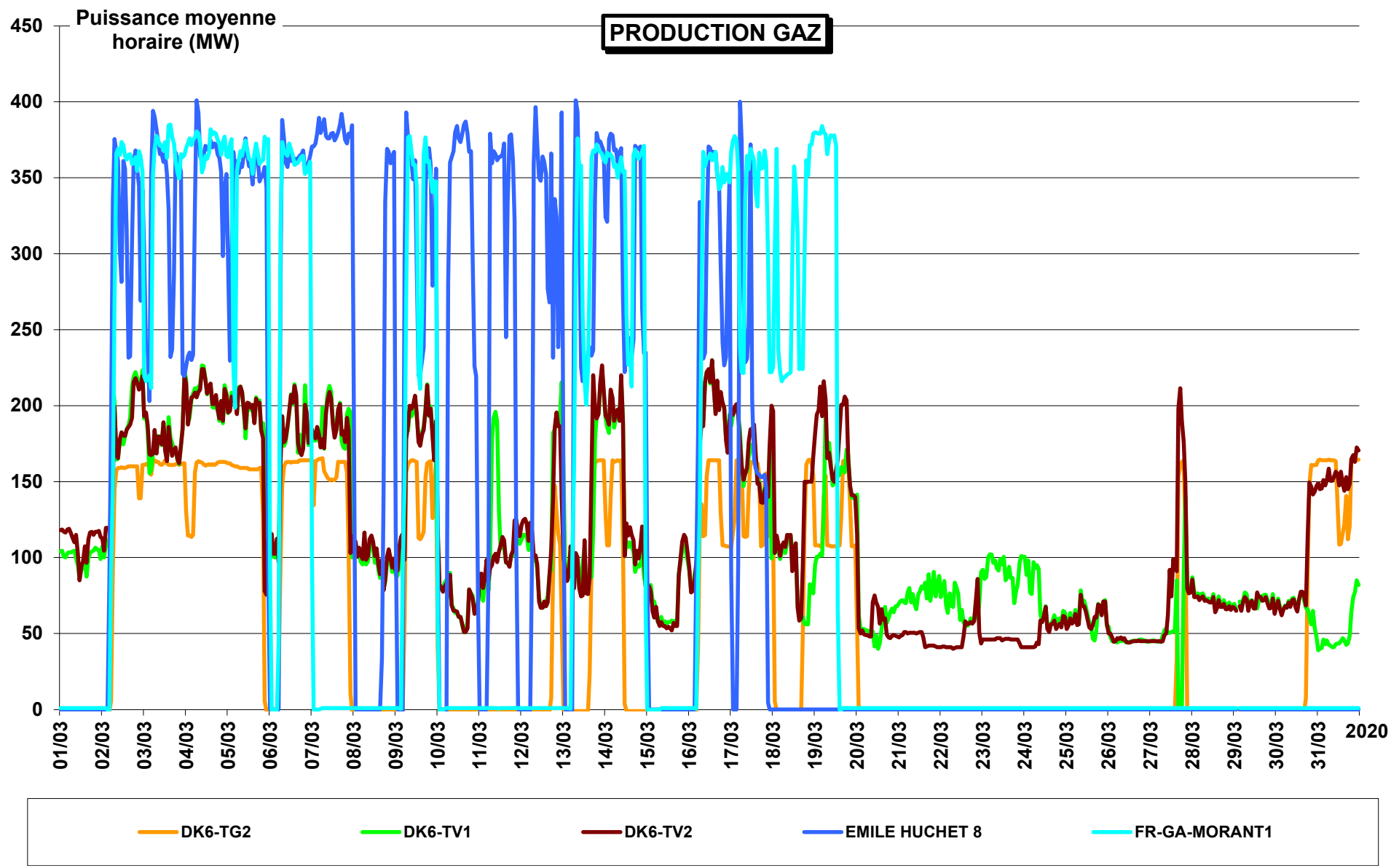


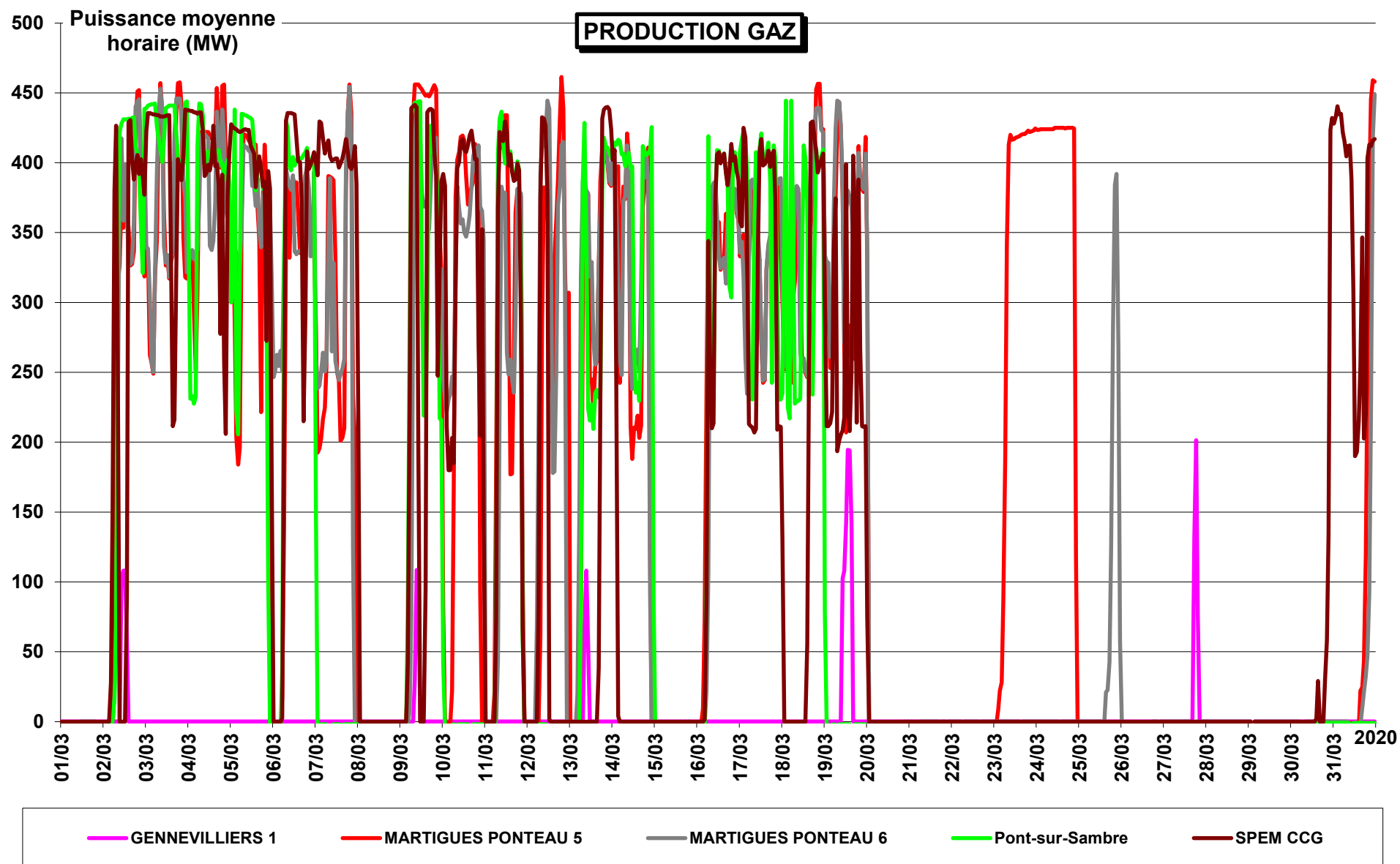
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









PRODUCTION CHARBON

