

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	780,0	76,9%	25	CHOOZ-B-1	1560	-5,3	-0,5%	51	GRAVELINES-1	951	614,7	86,9%	15	ST. LAURENT-B-1	956	619,7	87,1%	14
BELLEVILLE-2	1363	797,5	78,6%	23	CHOOZ-B-2	1560	-41,5	-3,6%	57	GRAVELINES-2	951	154,3	21,8%	41	ST. LAURENT-B-2	956	208,7	29,3%	39
BLAYAIS-1	951	633,8	89,6%	9	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	44	GRAVELINES-3	951	675,6	95,5%	2	TRICASTIN-1	955	612,5	86,2%	16
BLAYAIS-2	951	150,6	21,3%	42	CIVAUX-2	1561	341,8	29,4%	38	GRAVELINES-4	951	620,2	87,7%	12	TRICASTIN-2	955	680,9	95,8%	1
BLAYAIS-3	951	617,6	87,3%	13	CRUAS-1	956	325,9	45,8%	36	GRAVELINES-5	951	516,8	73,0%	28	TRICASTIN-3	955	-2,8	-0,4%	50
BLAYAIS-4	951	669,5	94,6%	3	CRUAS-2	956	387,9	54,5%	34	GRAVELINES-6	951	549,5	77,7%	24	TRICASTIN-4	955	671,6	94,5%	4
BUGEY-2	945	0,0	0,0%	44	CRUAS-3	956	0,0	0,0%	44	NOGENT-1	1363	626,6	61,8%	33	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 14 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 27,2% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 21 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 31,9% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 8 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 12,3%				
BUGEY-3	945	104,5	14,9%	43	CRUAS-4	956	662,8	93,2%	7	NOGENT-2	1363	-7,4	-0,7%	53					
BUGEY-4	917	604,2	88,6%	10	DAMPIERRE-1	937	-15,3	-2,2%	56	PALUEL-1	1382	246,0	23,9%	40					
BUGEY-5	917	563,4	82,6%	19	DAMPIERRE-2	937	584,3	83,8%	18	PALUEL-2	1382	-6,7	-0,7%	52					
CATTENOM-1	1362	701,9	69,3%	31	DAMPIERRE-3	937	633,9	90,9%	8	PALUEL-3	1382	833,7	81,1%	21					
CATTENOM-2	1362	-3,5	-0,3%	49	DAMPIERRE-4	937	-0,4	-0,1%	47	PALUEL-4	1382	811,0	78,9%	22					
CATTENOM-3	1362	729,4	72,0%	29	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	412,5	40,1%	37					
CATTENOM-4	1362	509,0	50,2%	35	FESSENHEIM-2	920	639,9	93,5%	5	PENLY-2	1382	768,5	74,7%	27					
CHINON-B-1	954	607,2	85,5%	17	FLAMANVILLE-1	1382	-7,7	-0,8%	54	ST. ALBAN-1	1381	-2,1	-0,2%	48					
CHINON-B-2	954	494,5	69,7%	30	FLAMANVILLE-2	1382	-9,6	-0,9%	55	ST. ALBAN-2	1381	785,4	76,4%	26					
CHINON-B-3	954	626,1	88,2%	11	GOLFECH-1	1363	946,8	93,4%	6	Facteur de charge du parc nucléaire : 53,3%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	576,5	81,2%	20	GOLFECH-2	1363	690,9	68,1%	32	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	14
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	27,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	21
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	31,9%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	8
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	12,3%	

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)	38	2	705	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	266,2	143,9	54,1%	Production (GWh)	273	458
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	28,9	85,4	295,6%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	1,7%	0,04%	15,8%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	149,1	106,8	71,6%	Facteur de charge	14,5%	12,6%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	59,3	43,1	72,6%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	54,3	79,0	145,5%			
				Total		4635,26	557,8	458,2	82,1%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

16

14

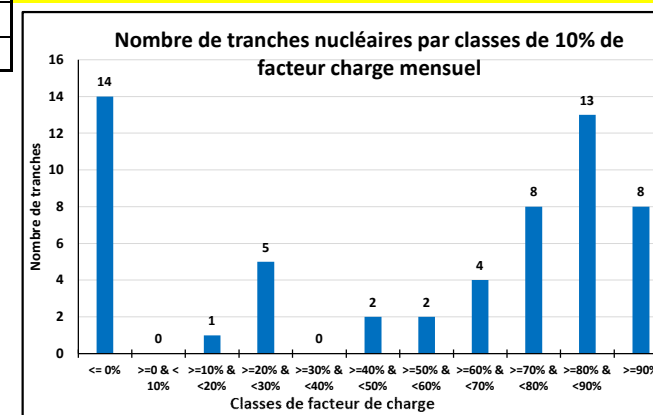
14

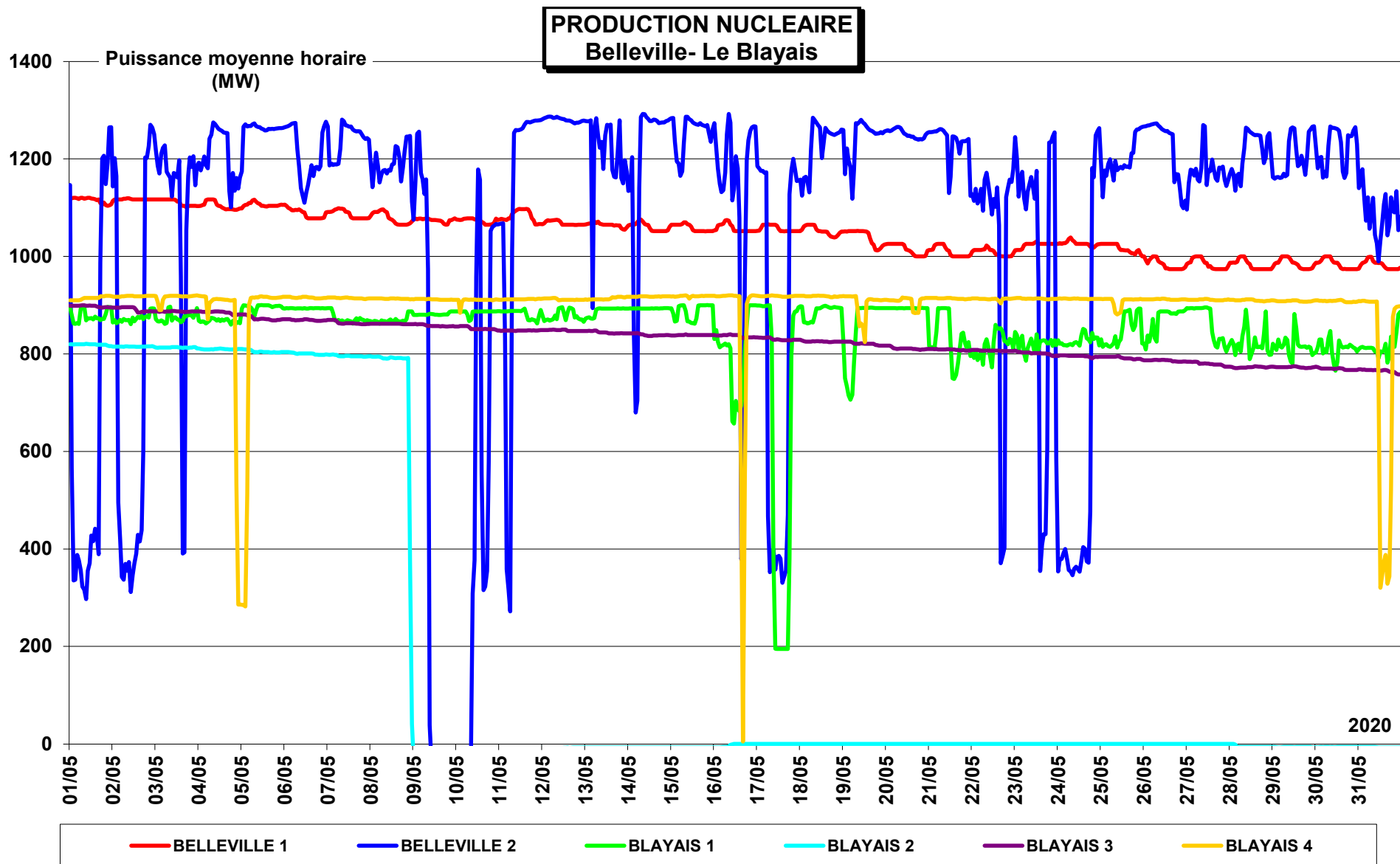
Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel

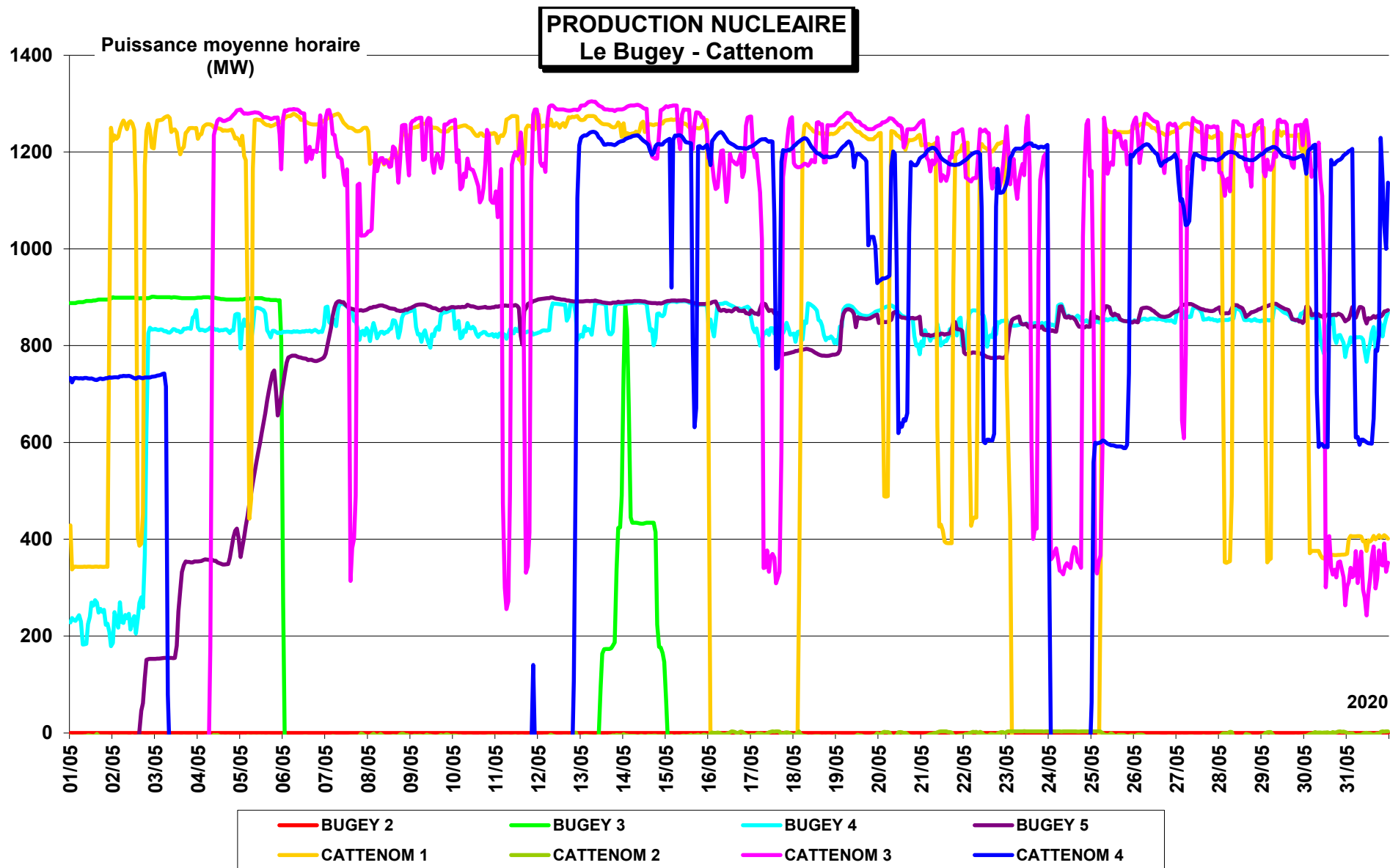
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

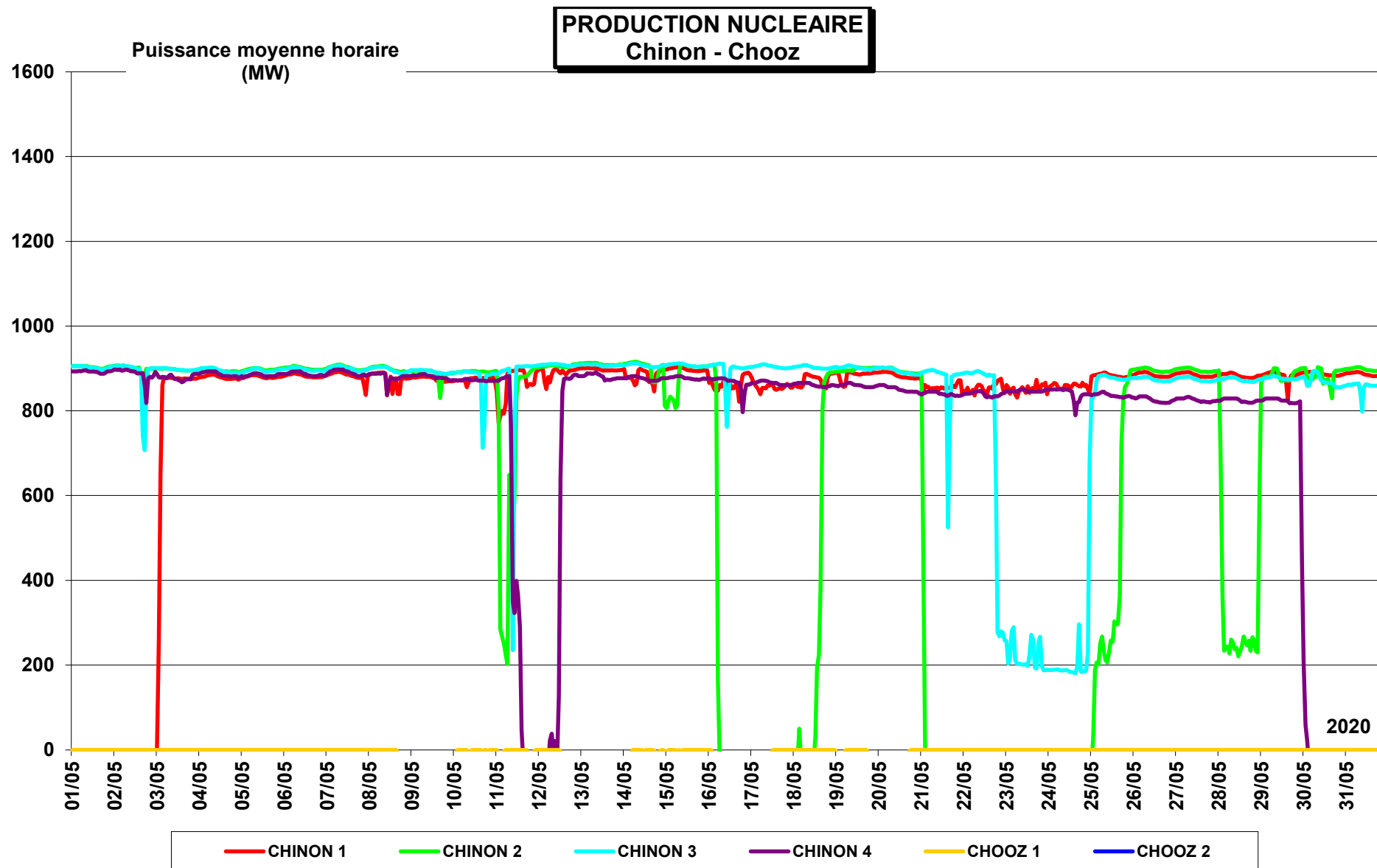
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

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

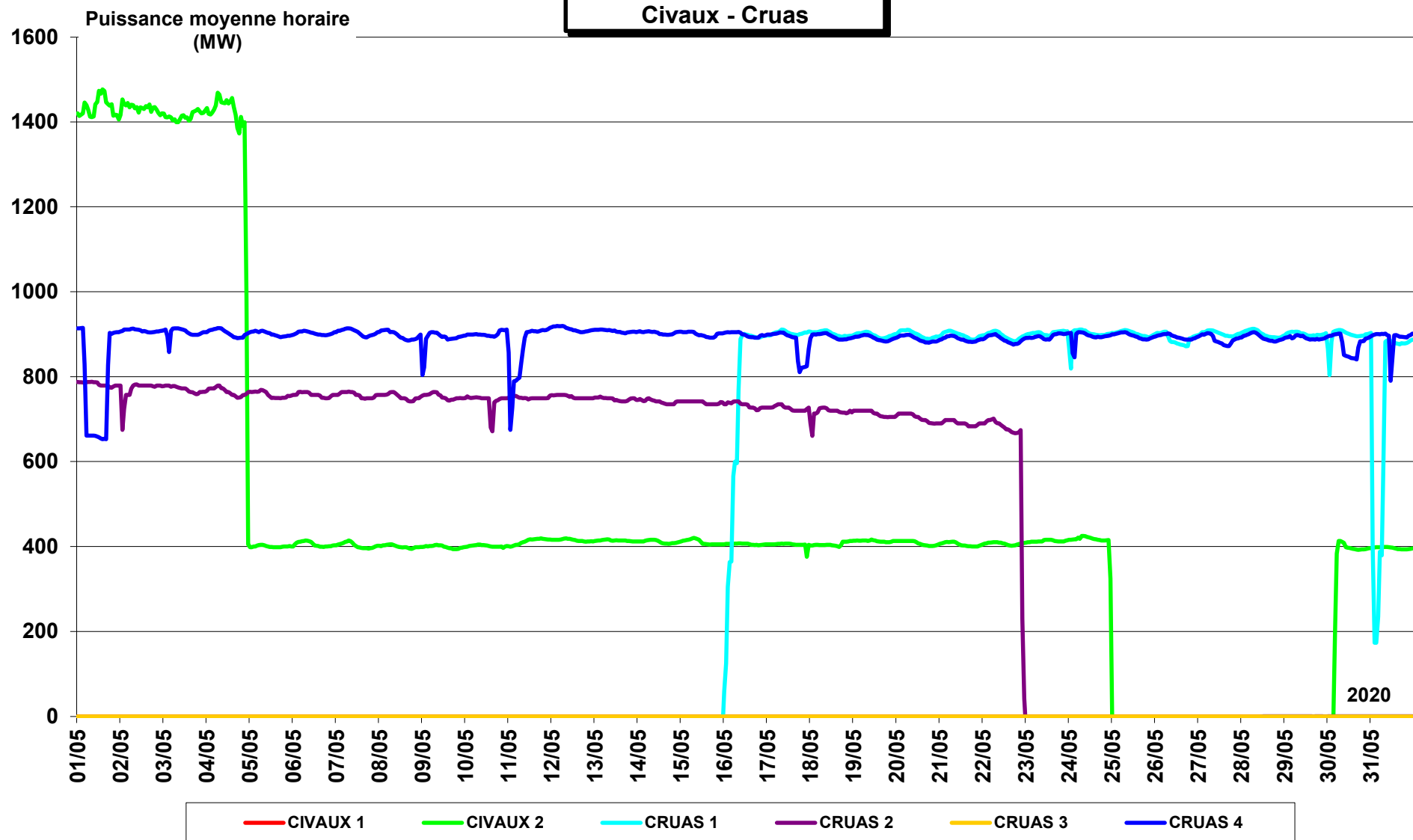




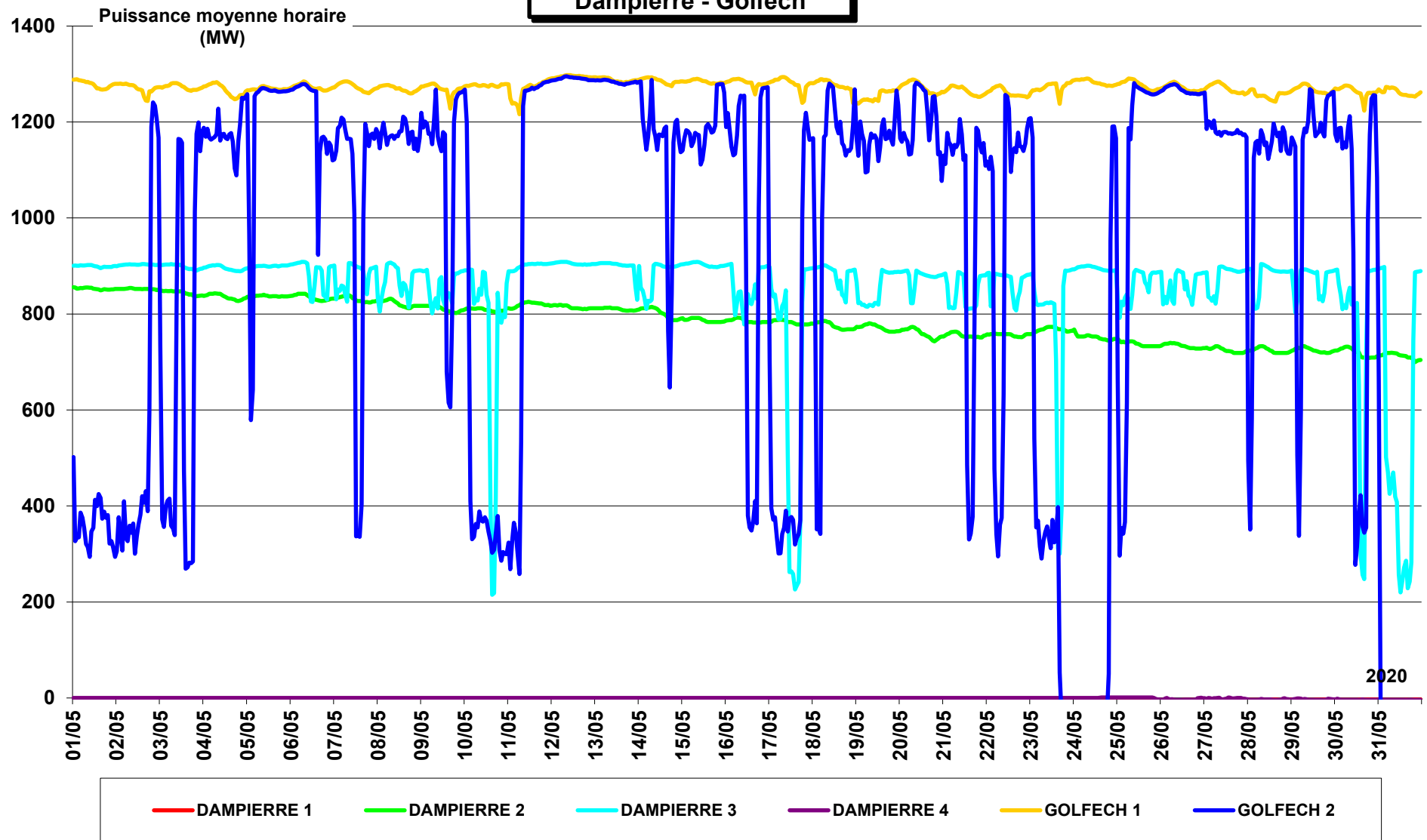


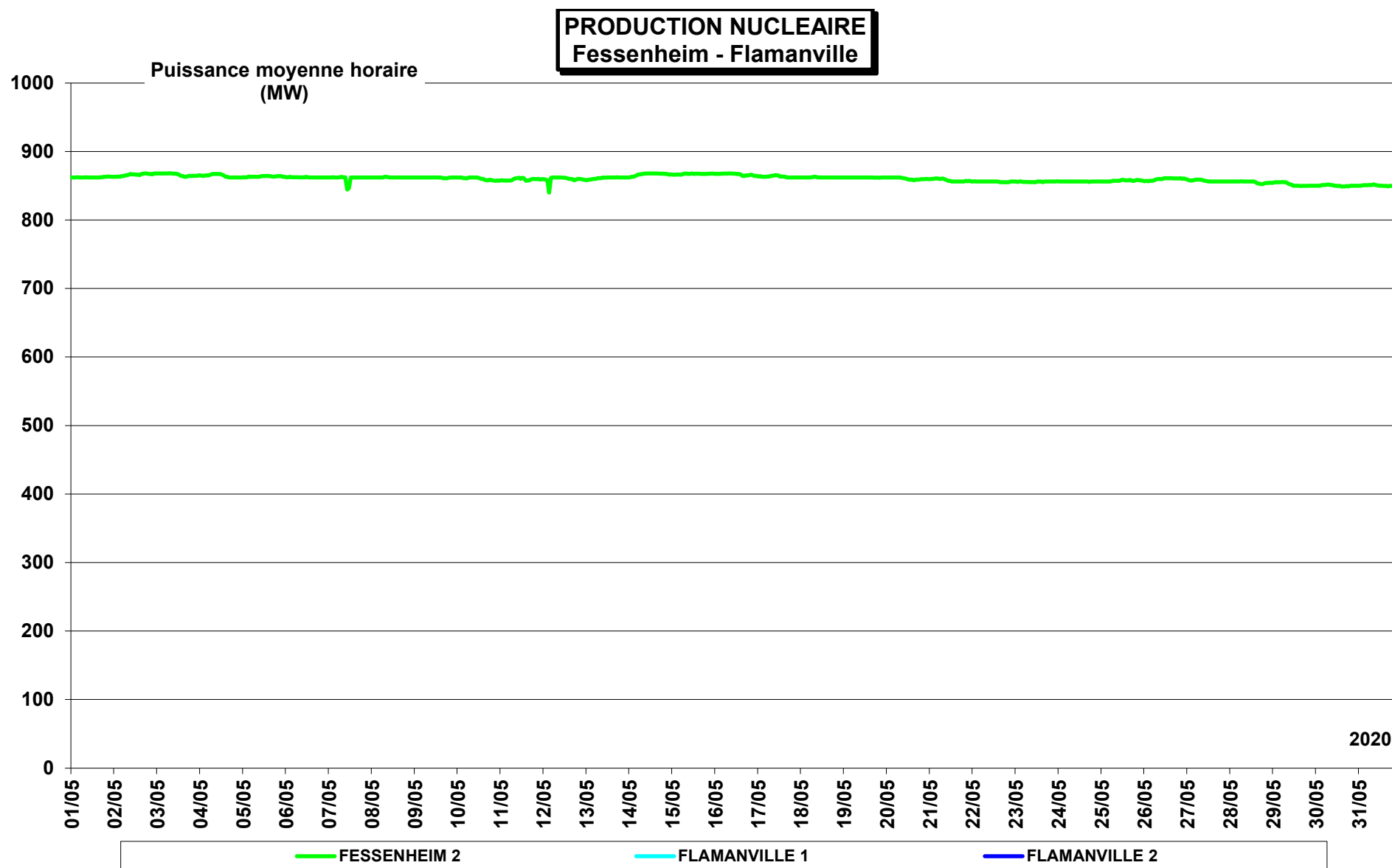


PRODUCTION NUCLEAIRE Civaux - Cruas

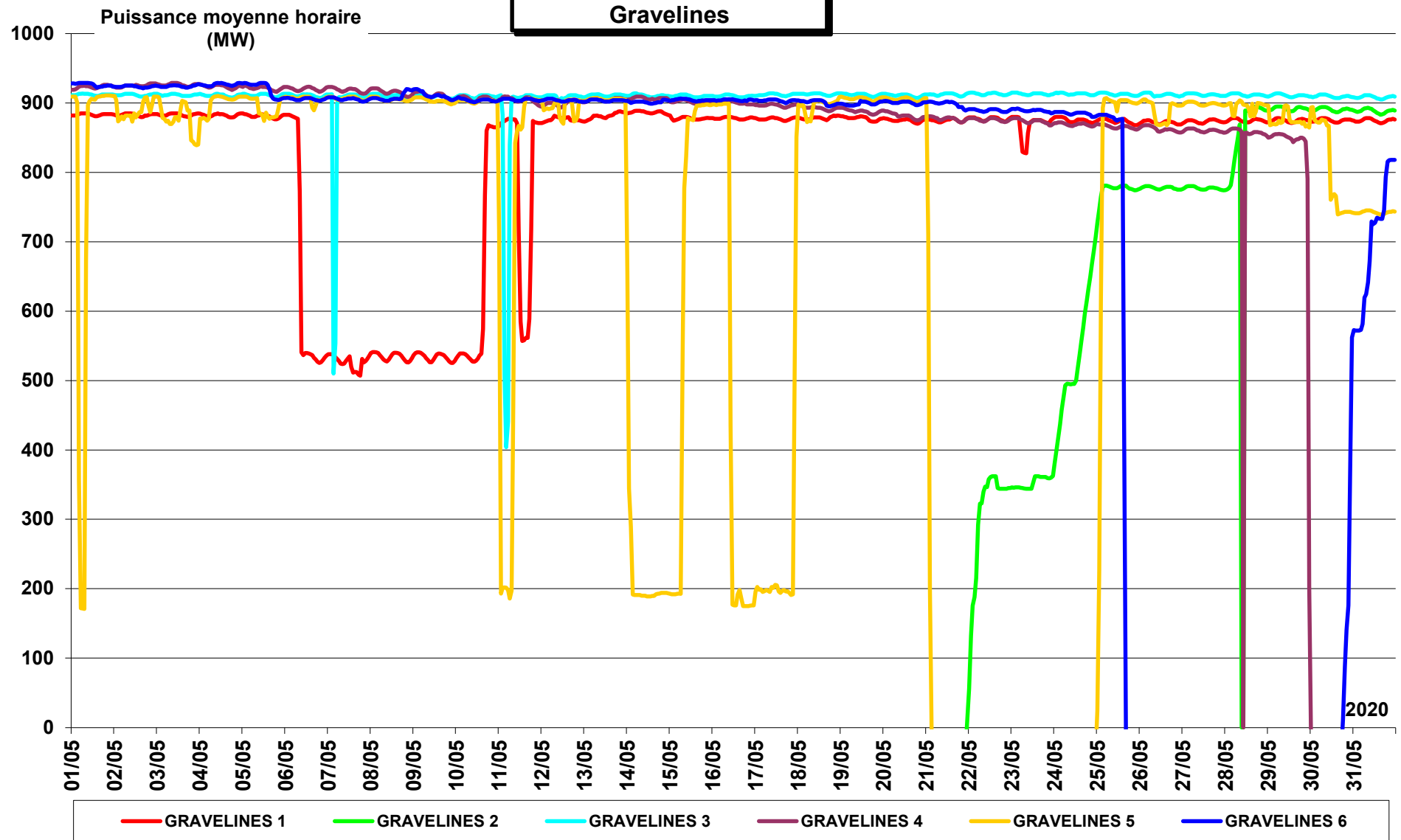


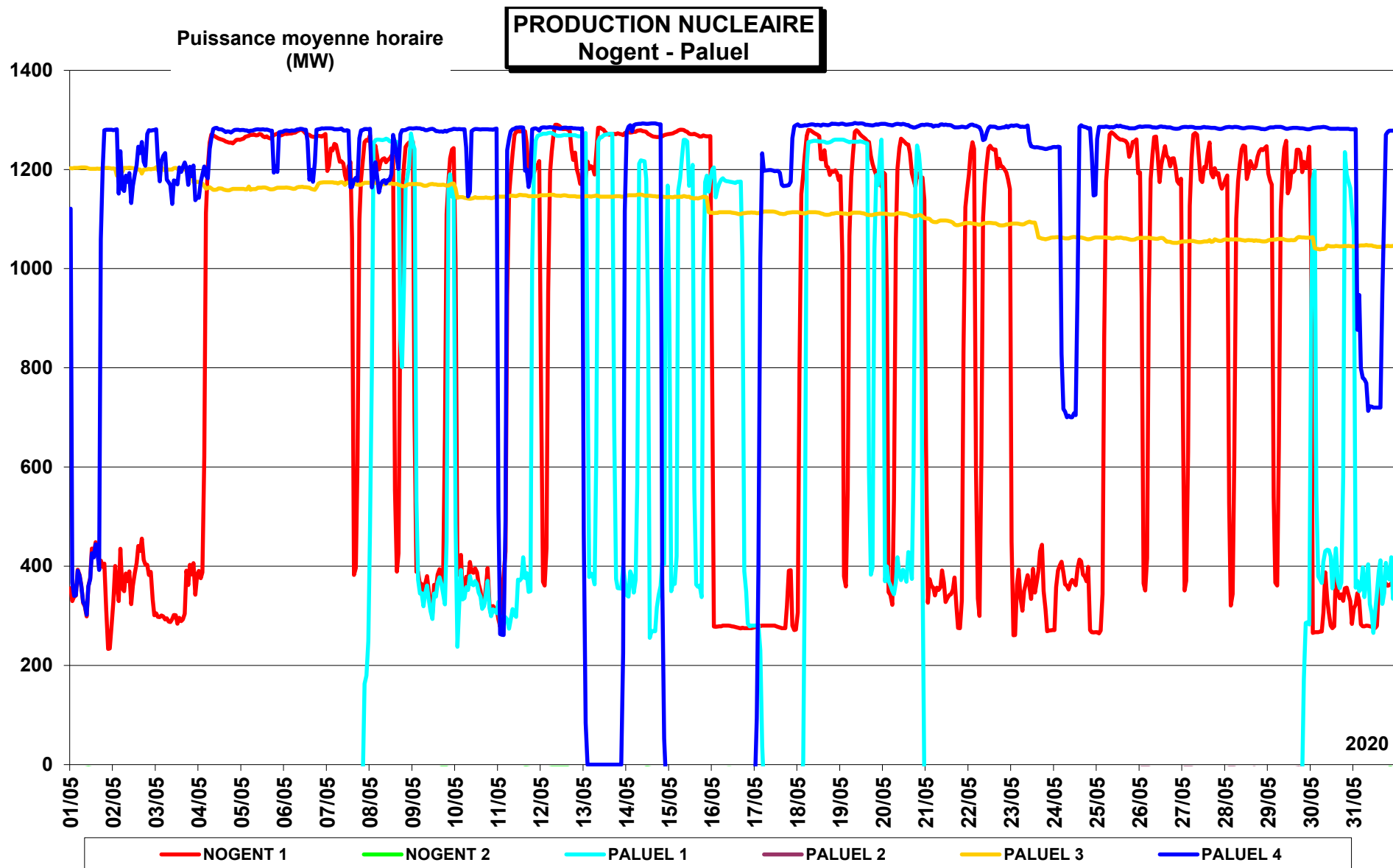
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

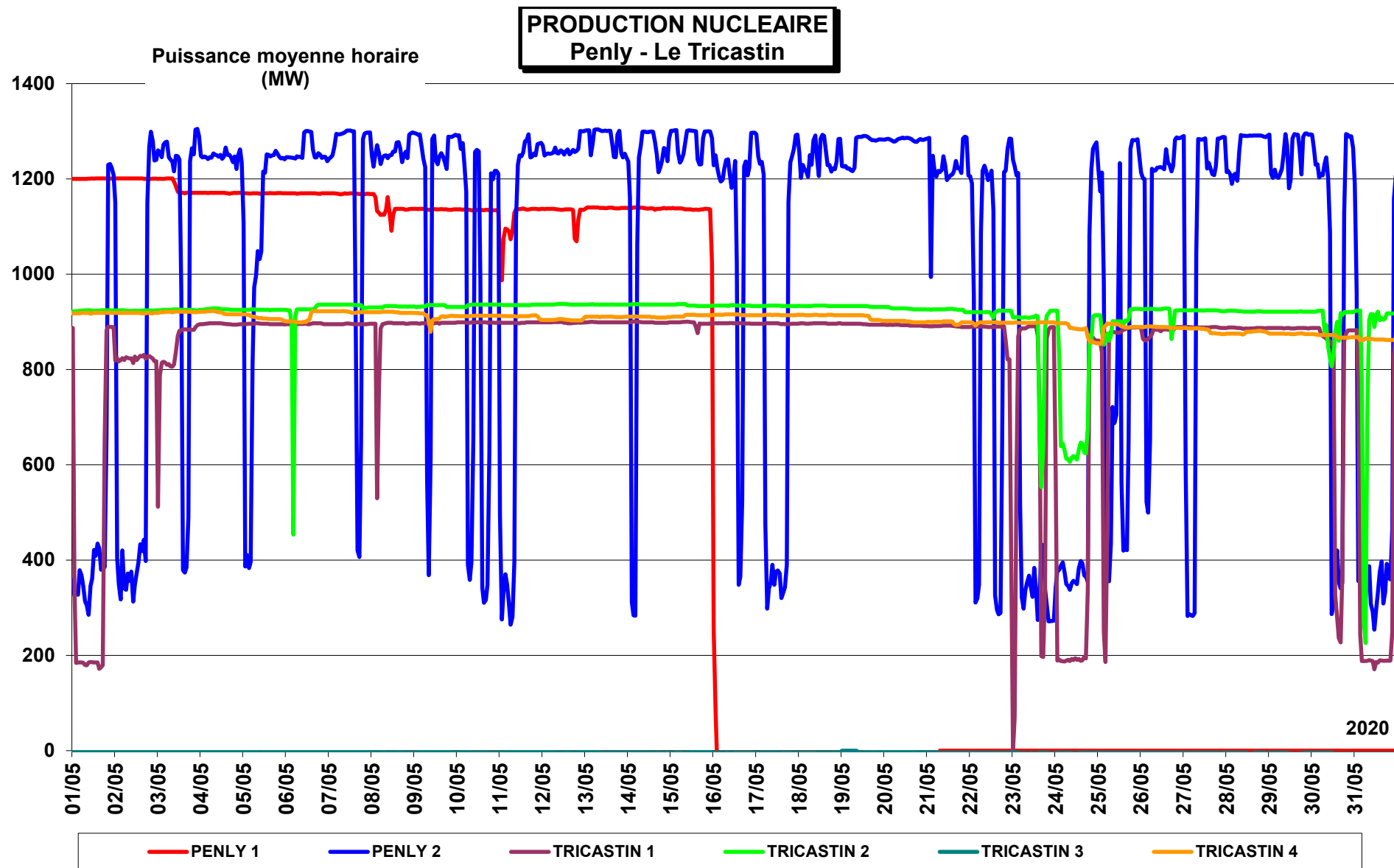


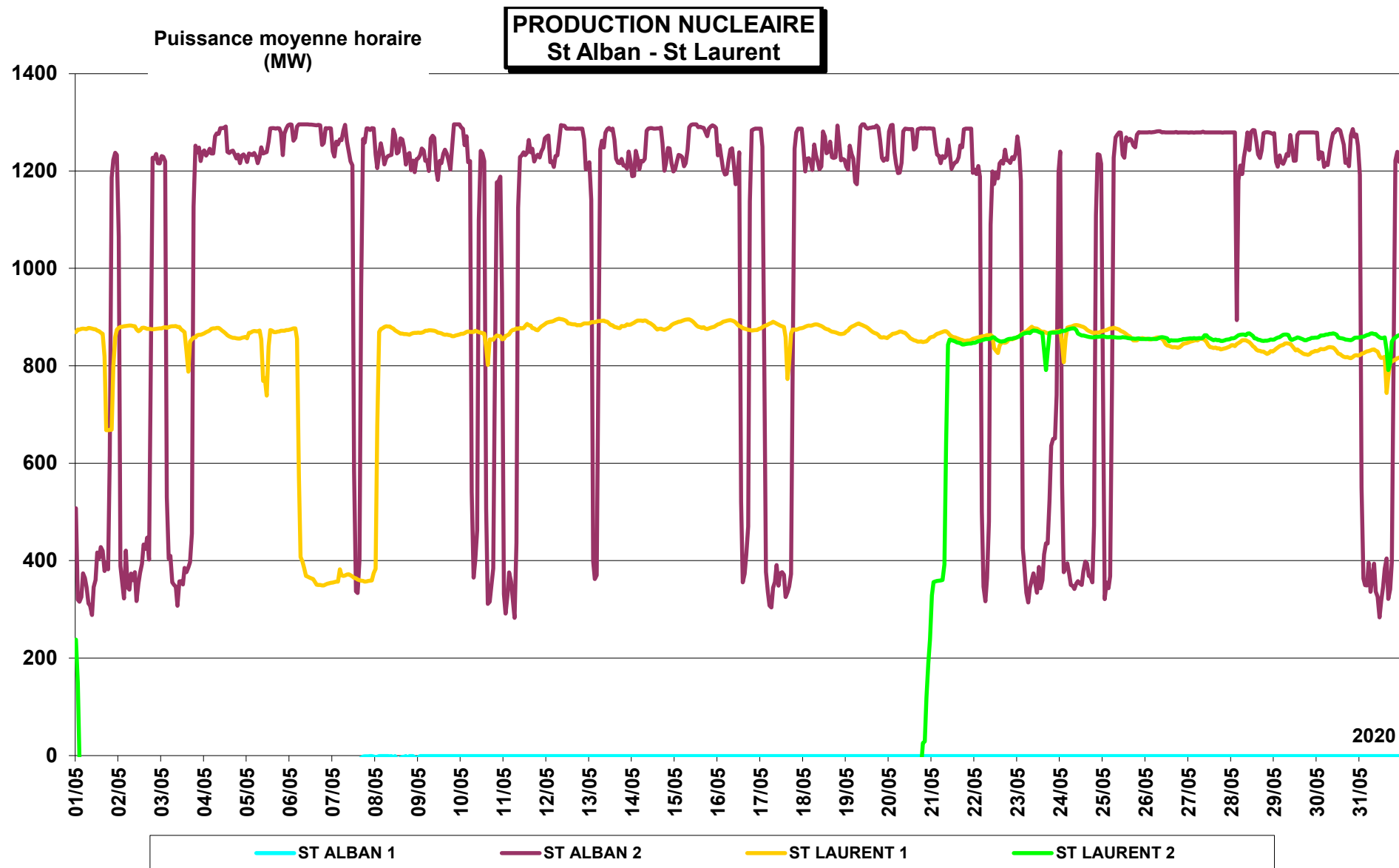


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

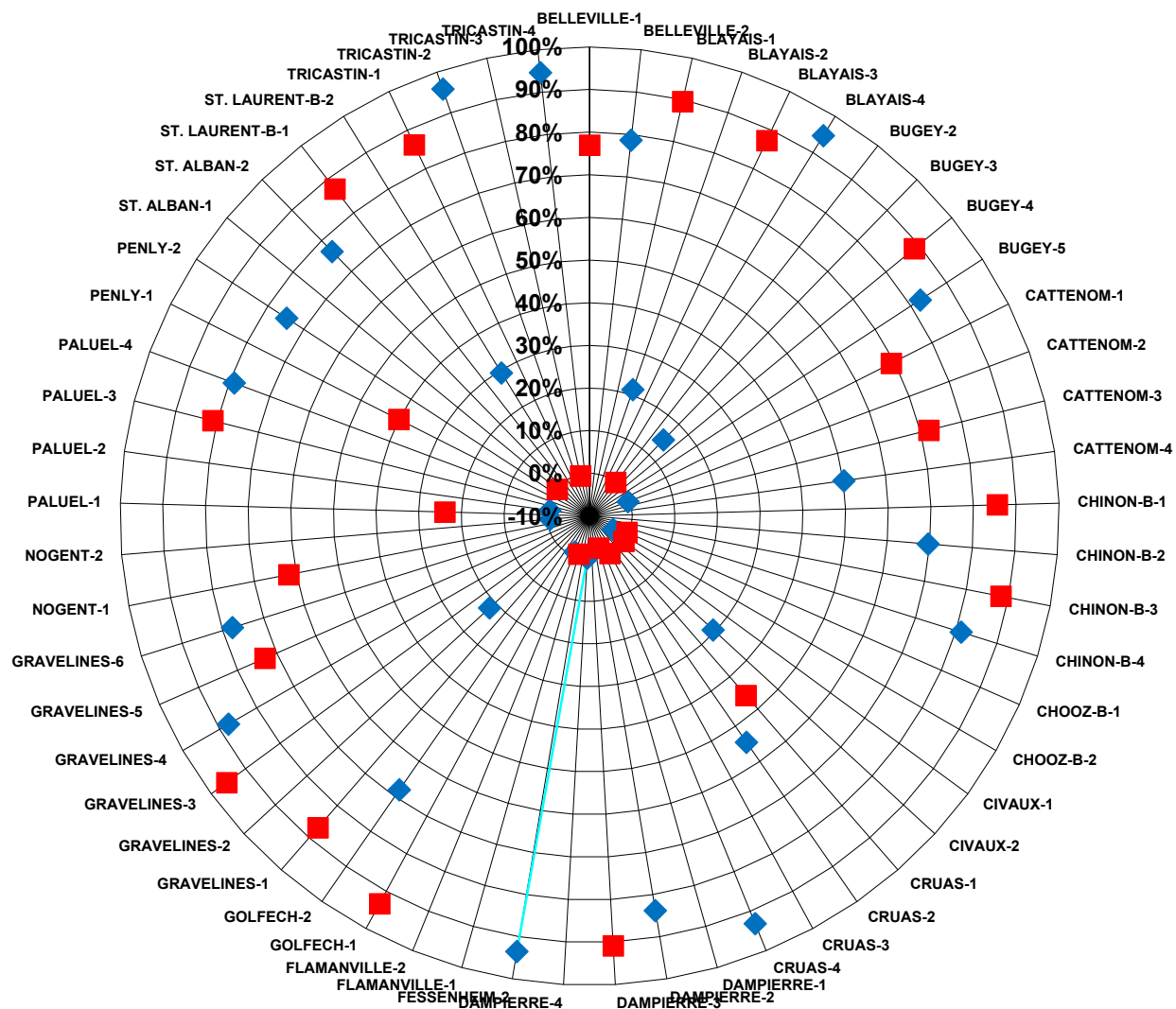


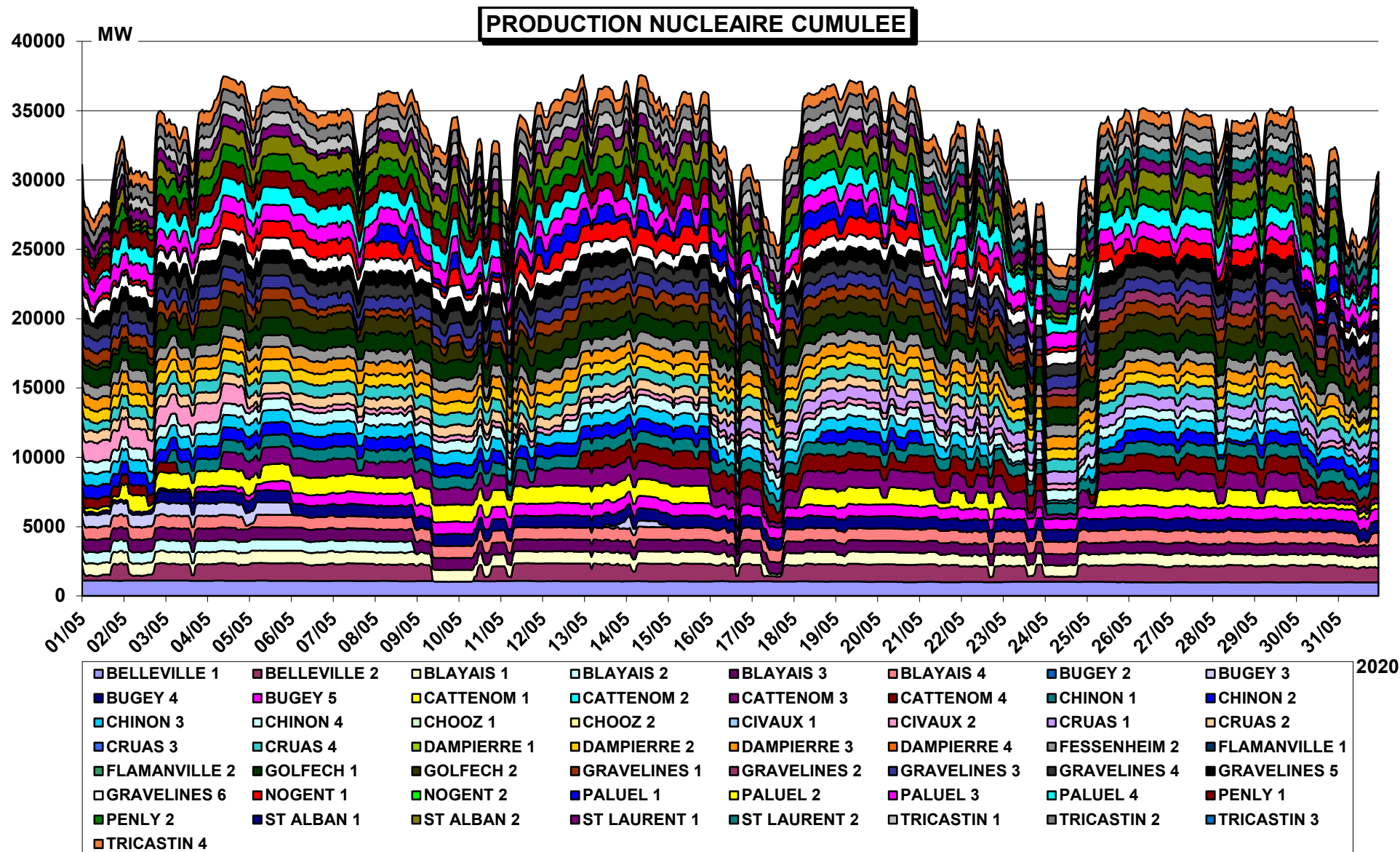






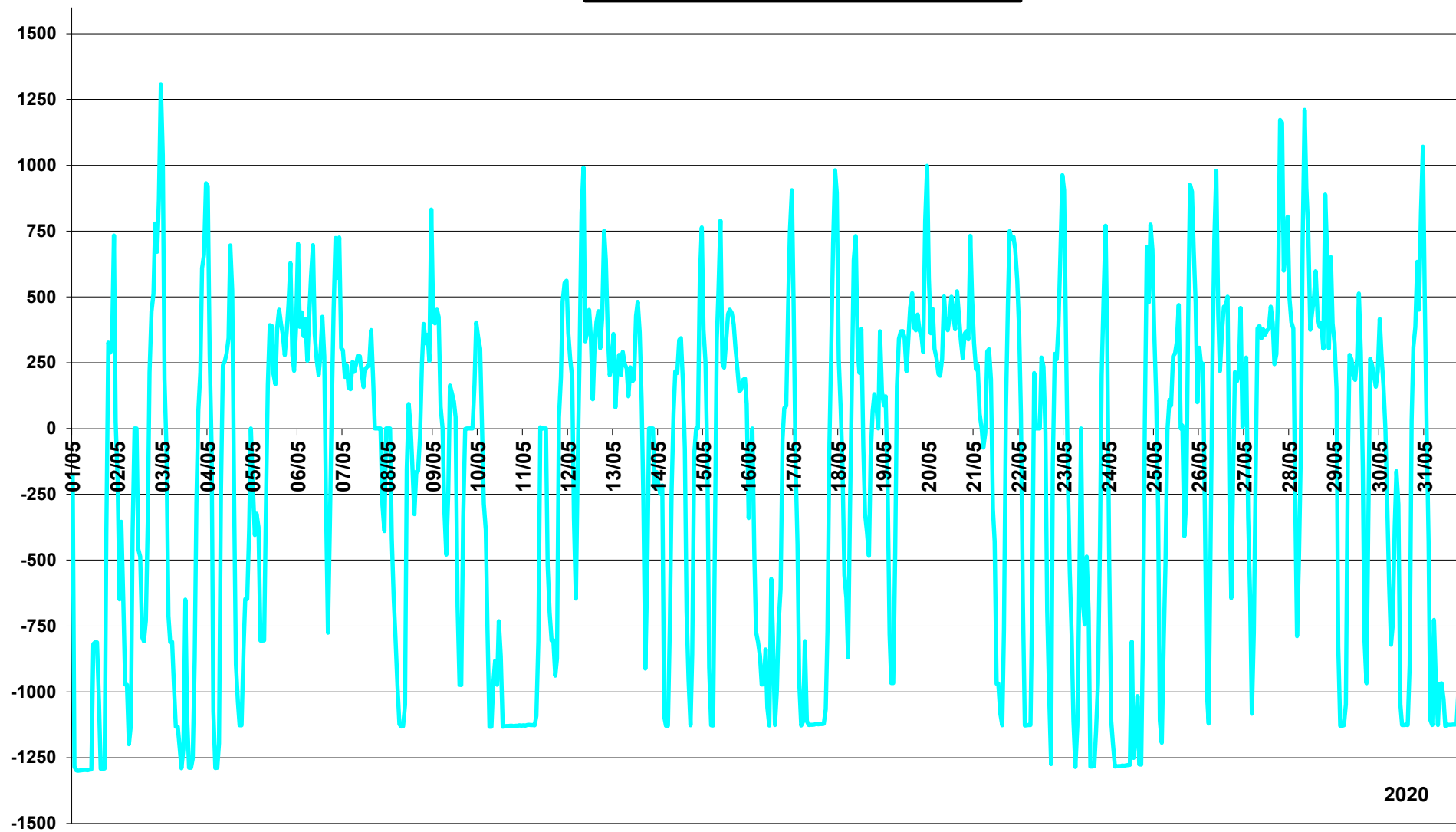
Facteur charge tranches nucléaires (Mai 2020)





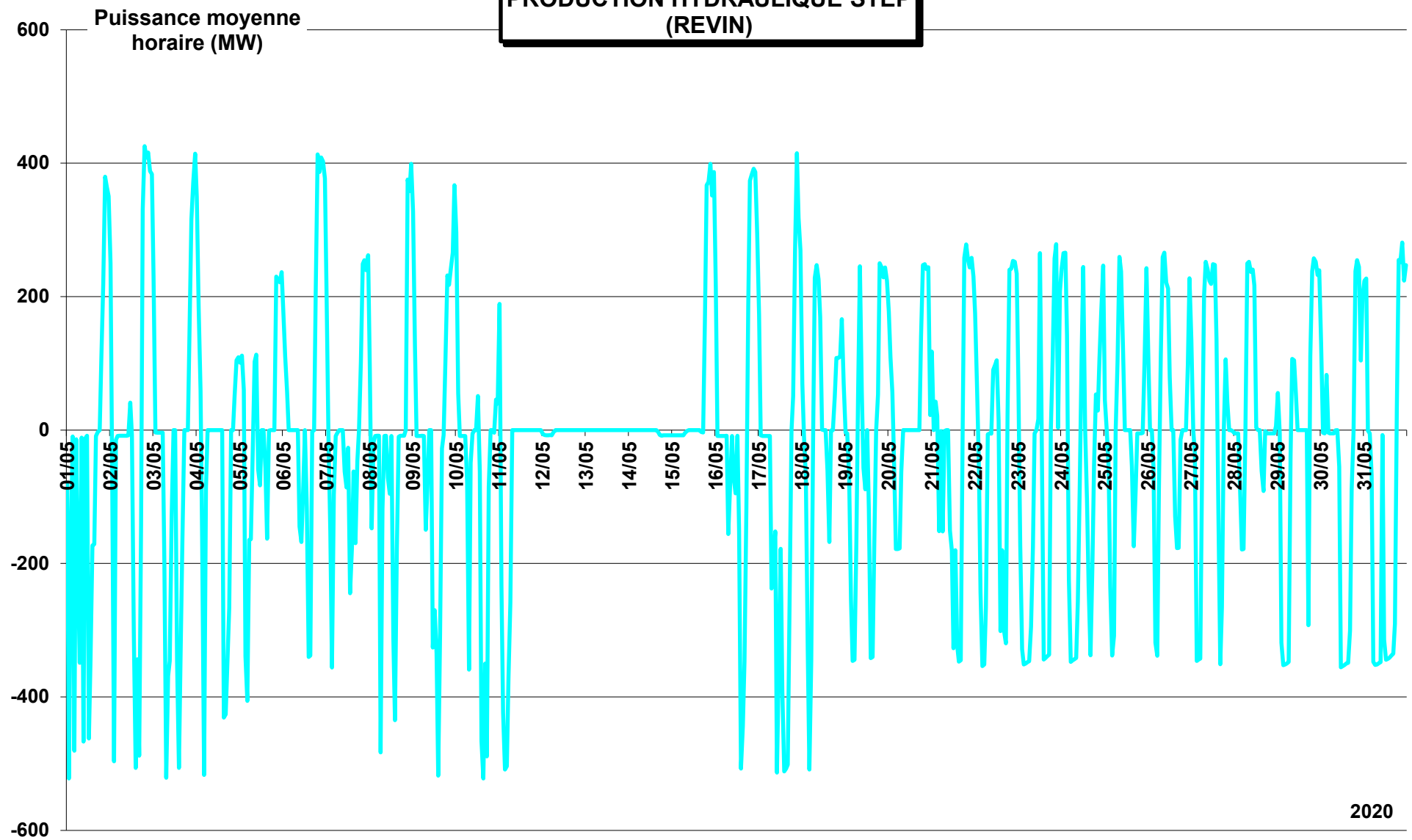
Puissance moyenne horaire
(MW)

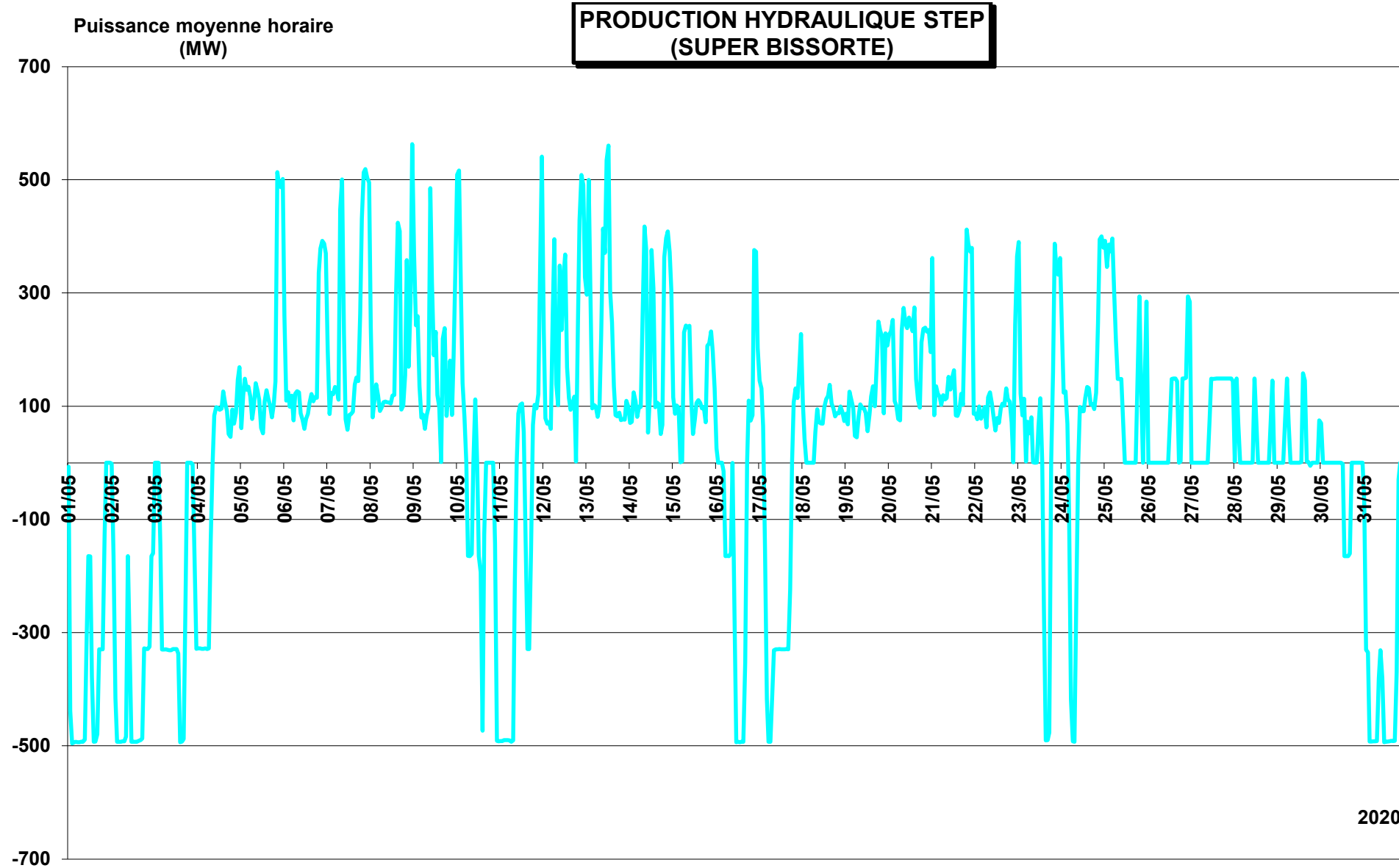
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2020

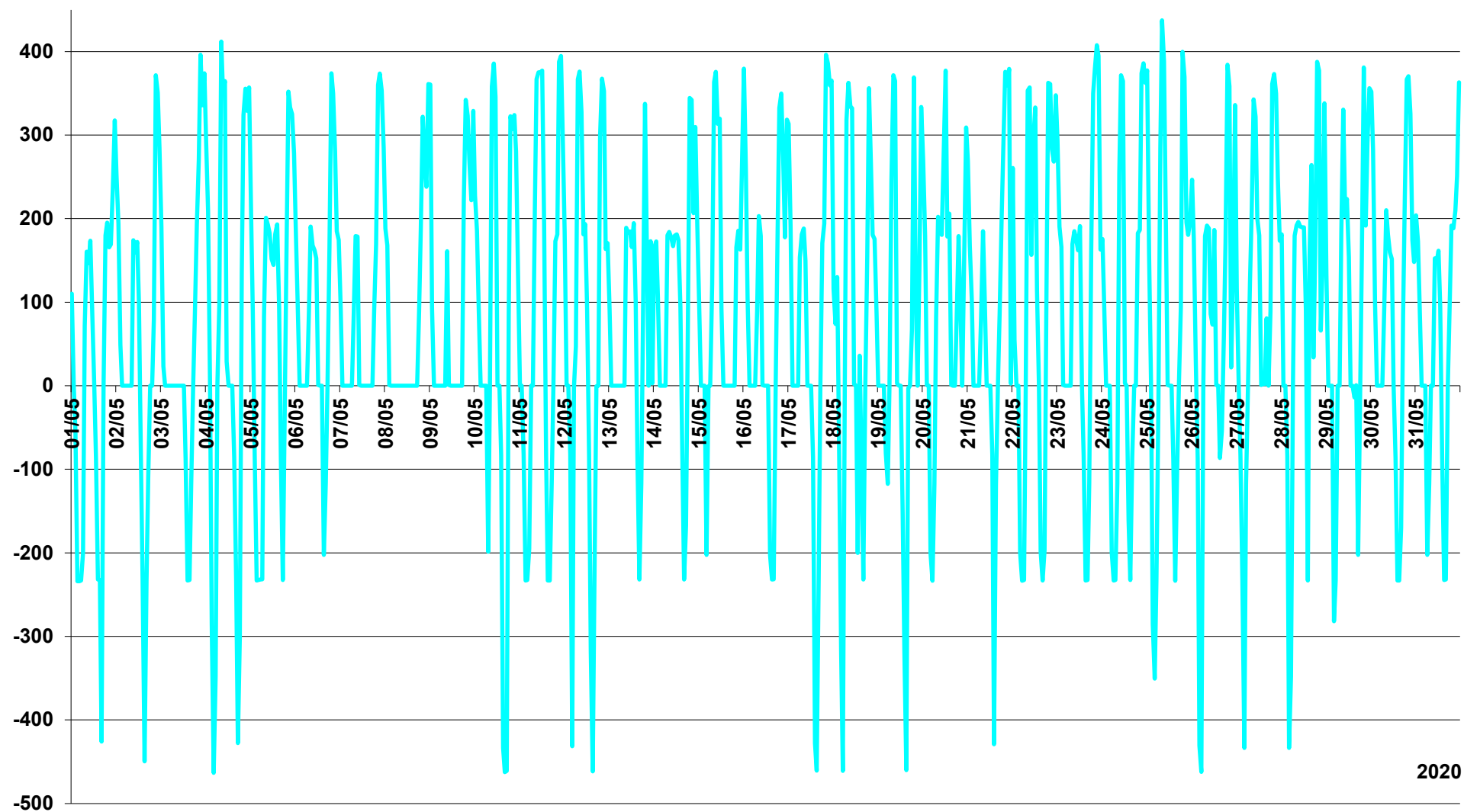
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(REVIN)**



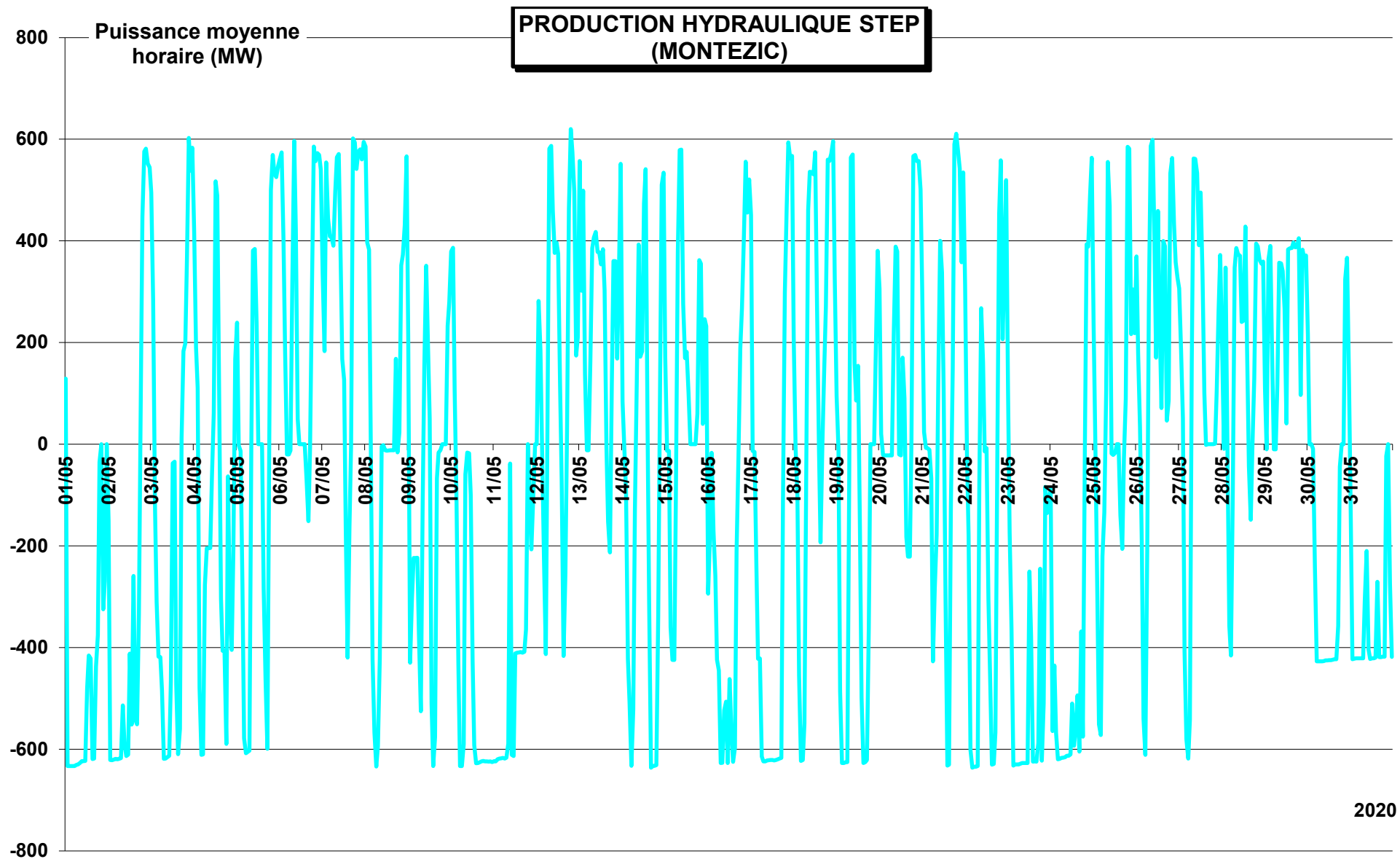


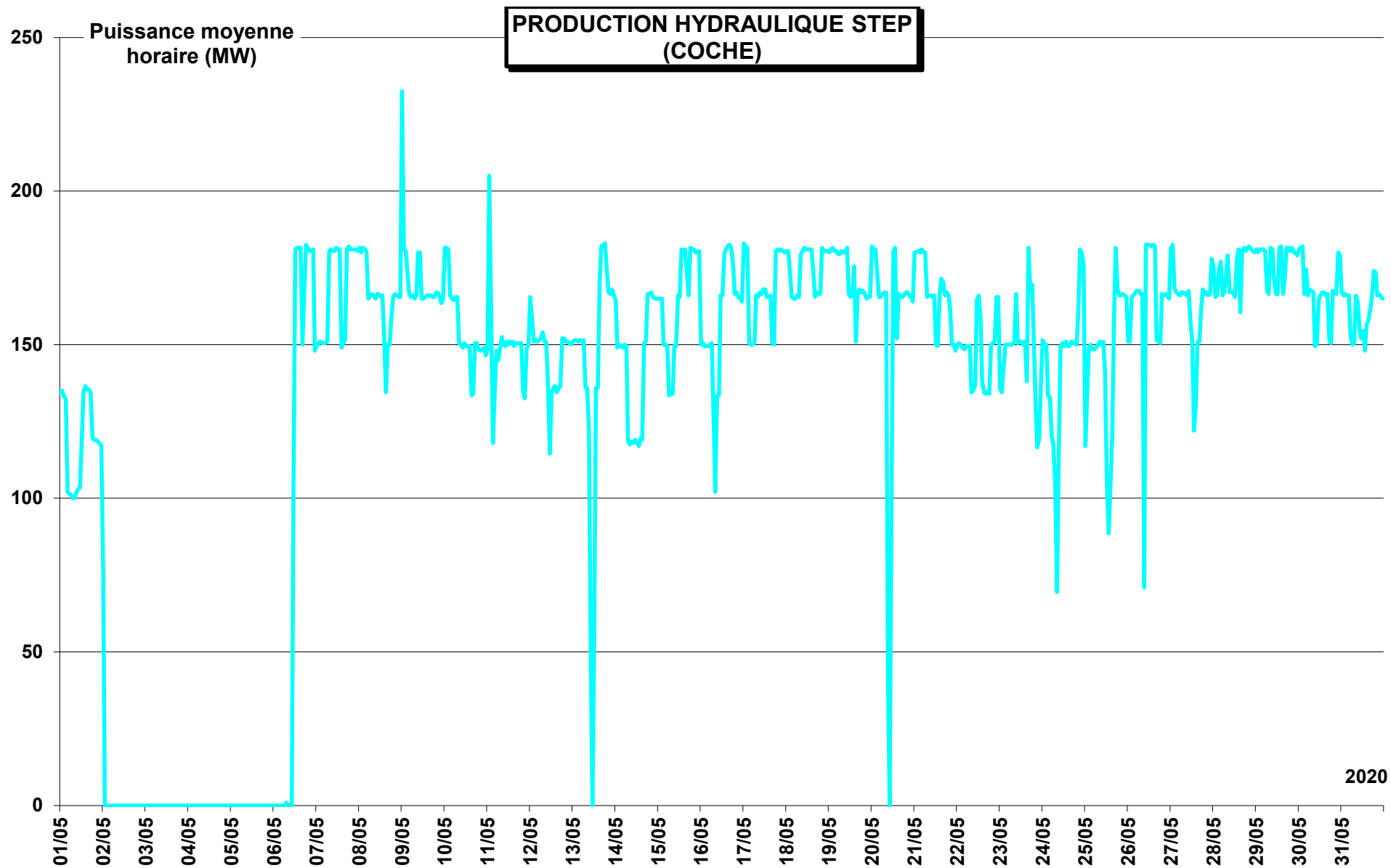
Puissance moyenne
horaire (MW)

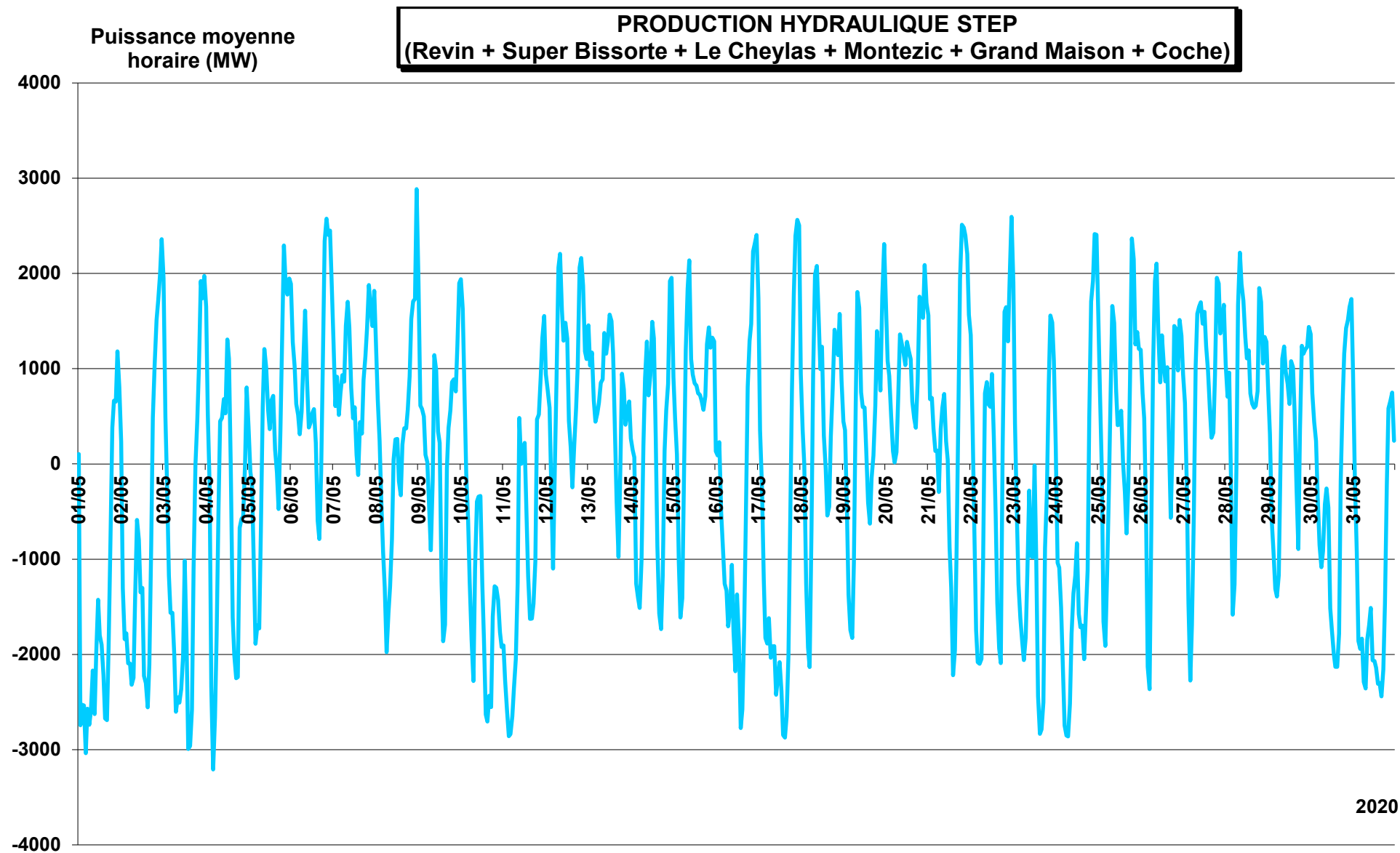
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

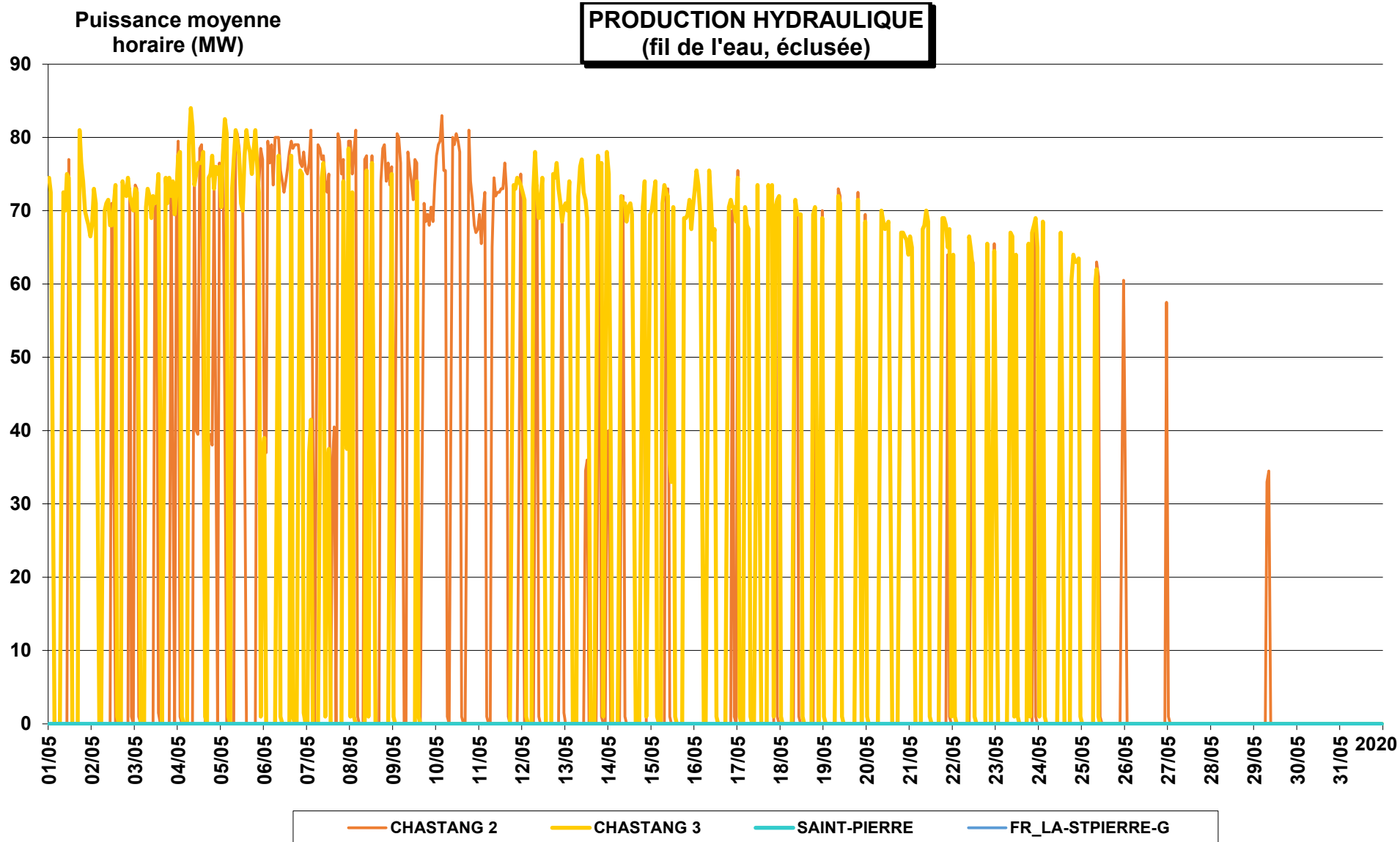


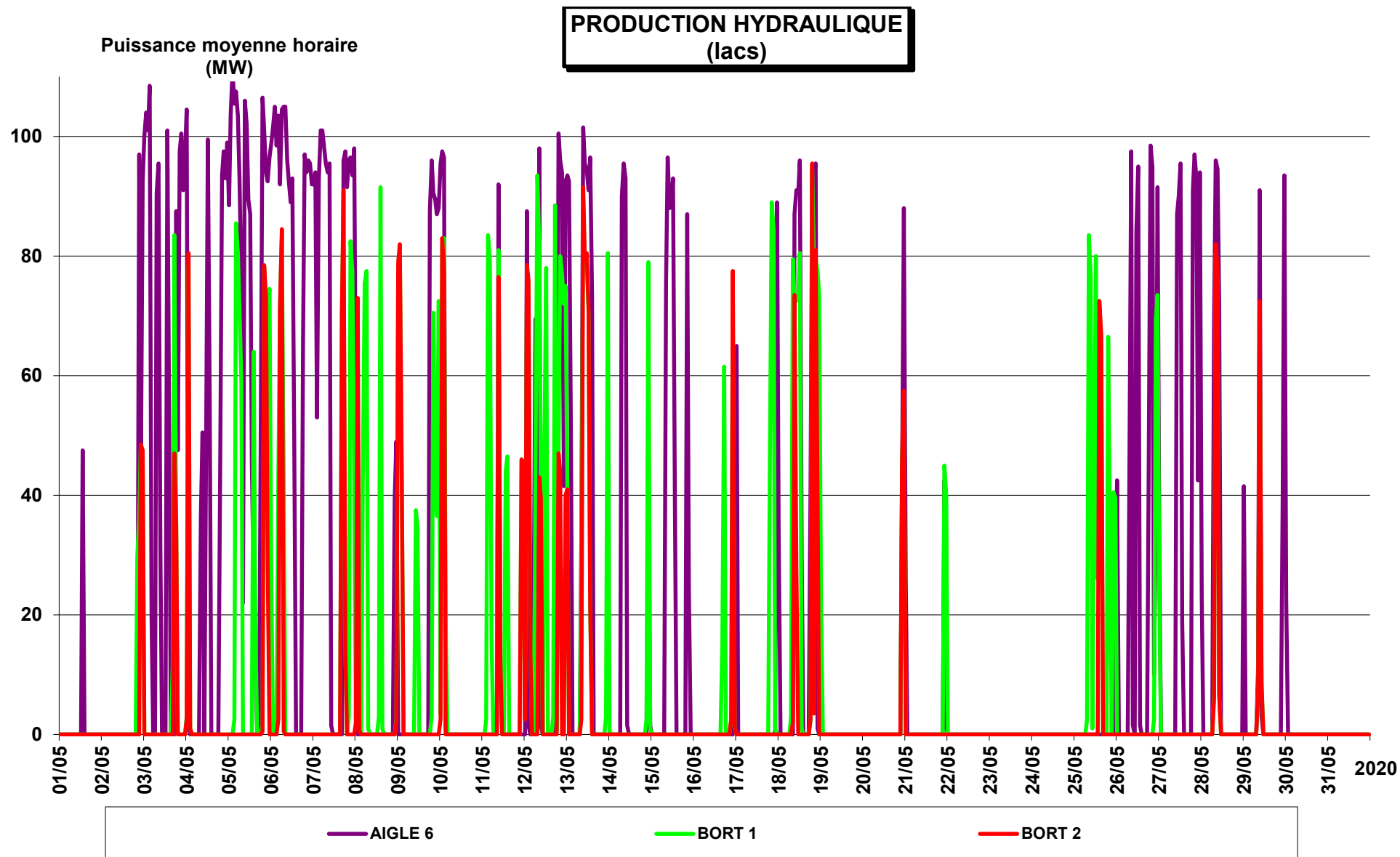
2020





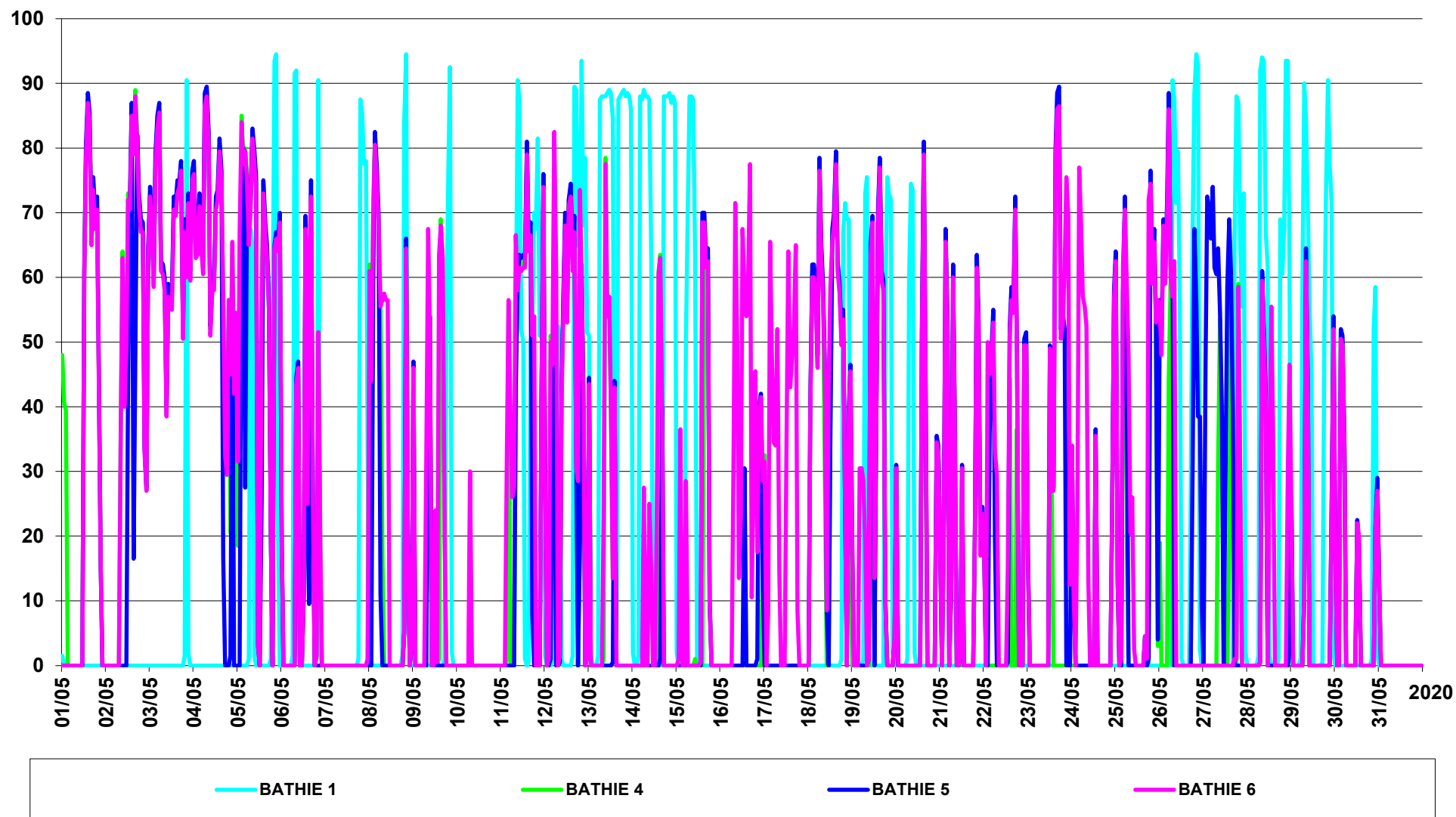




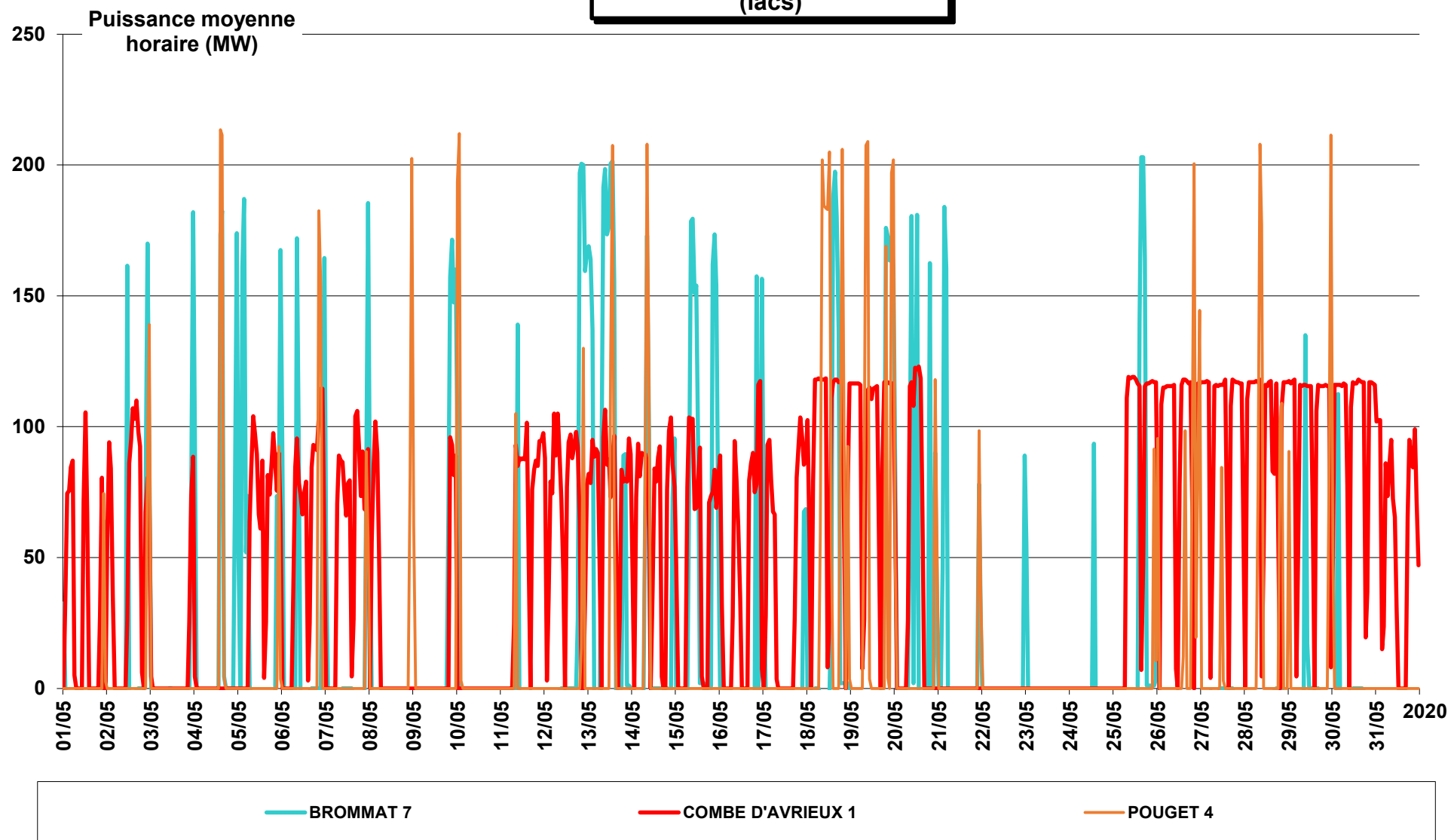


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

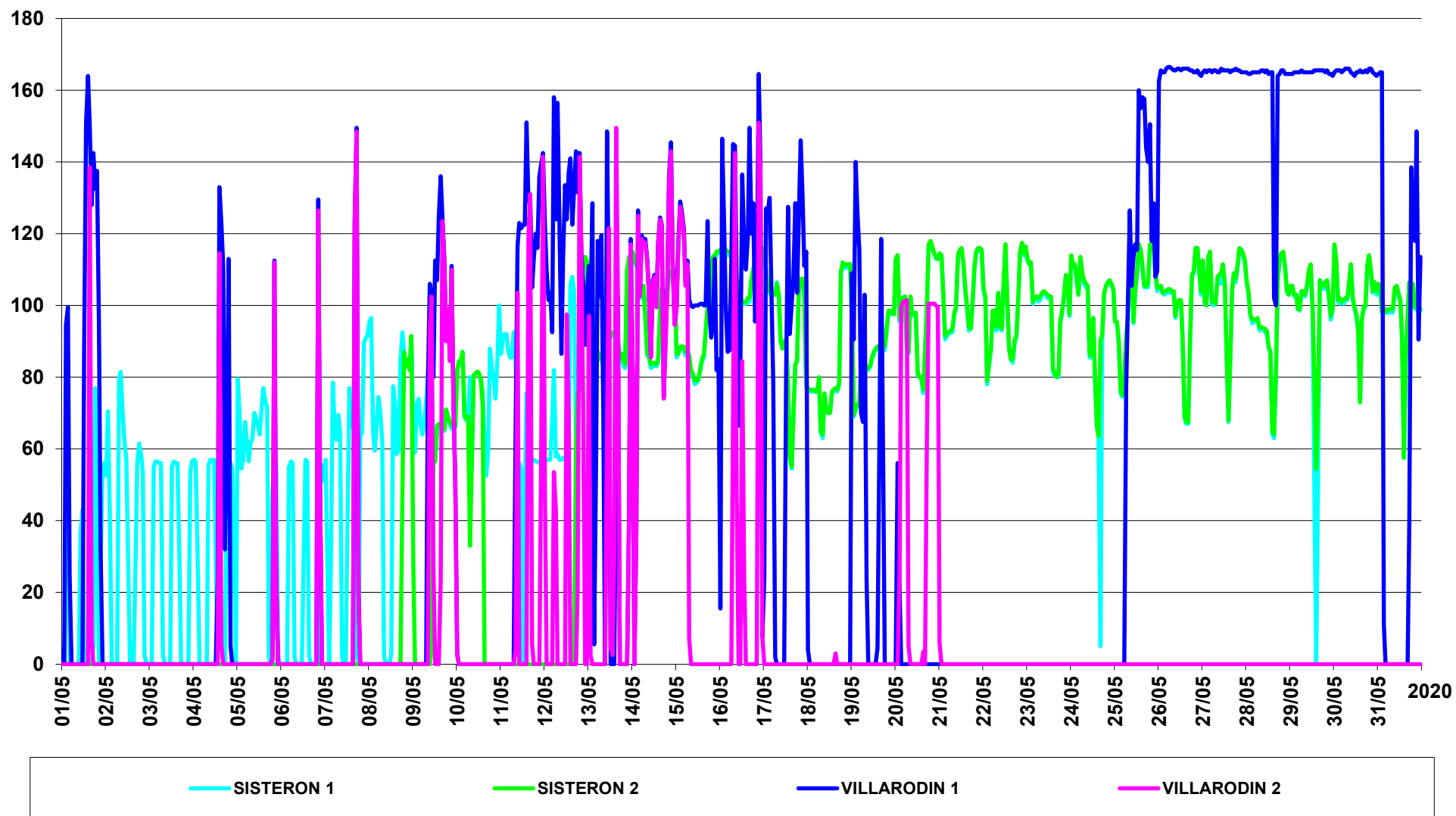


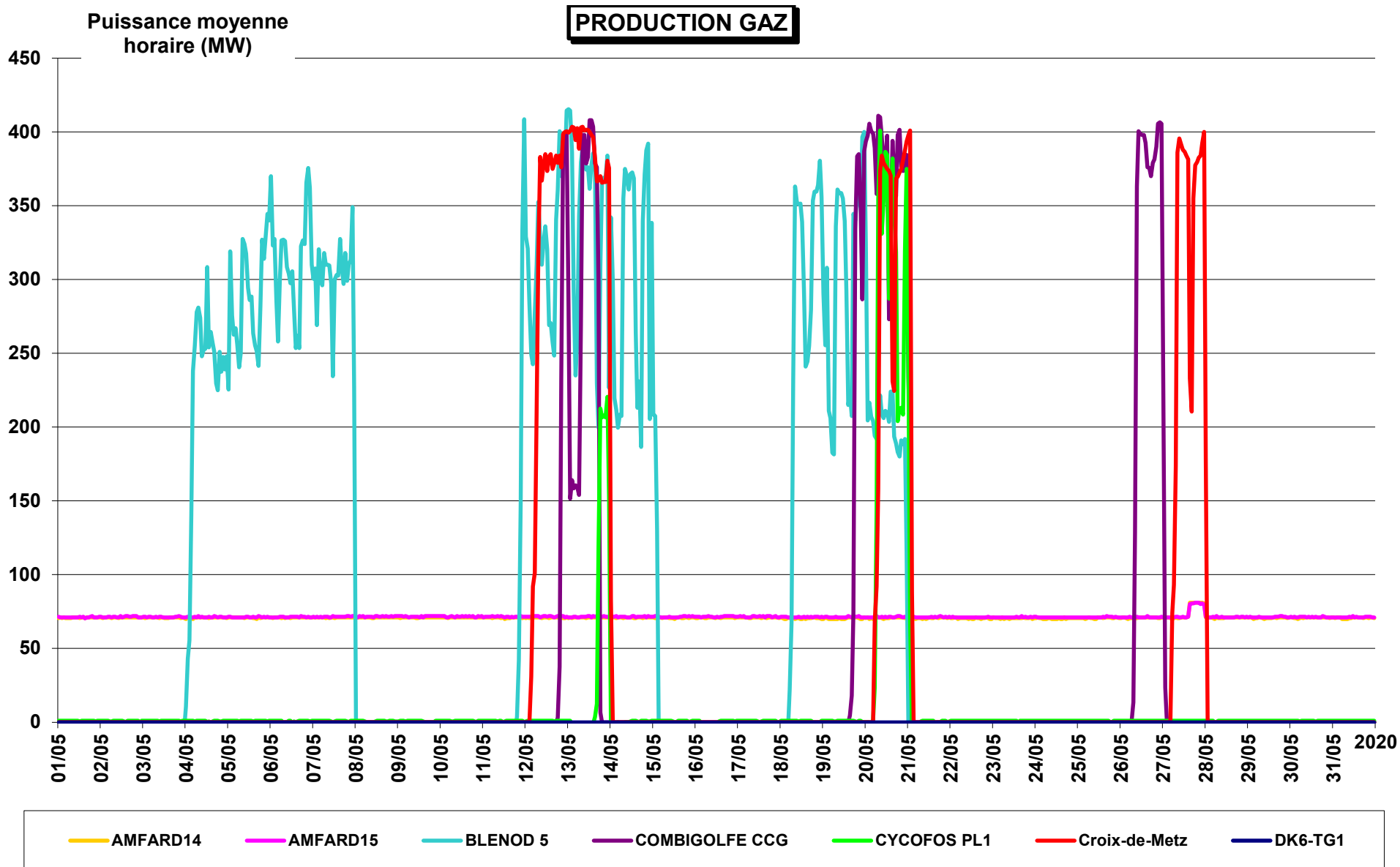
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

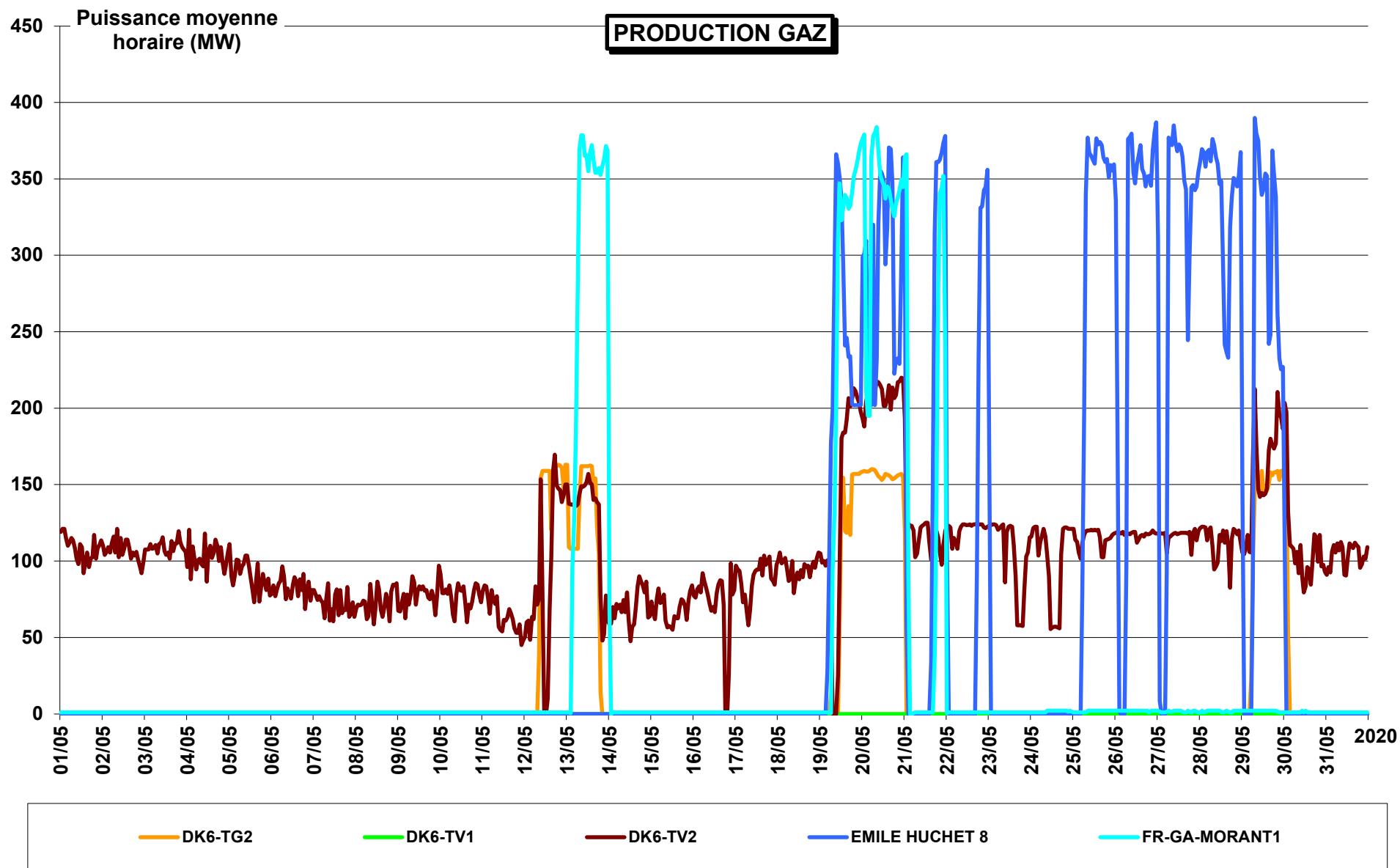


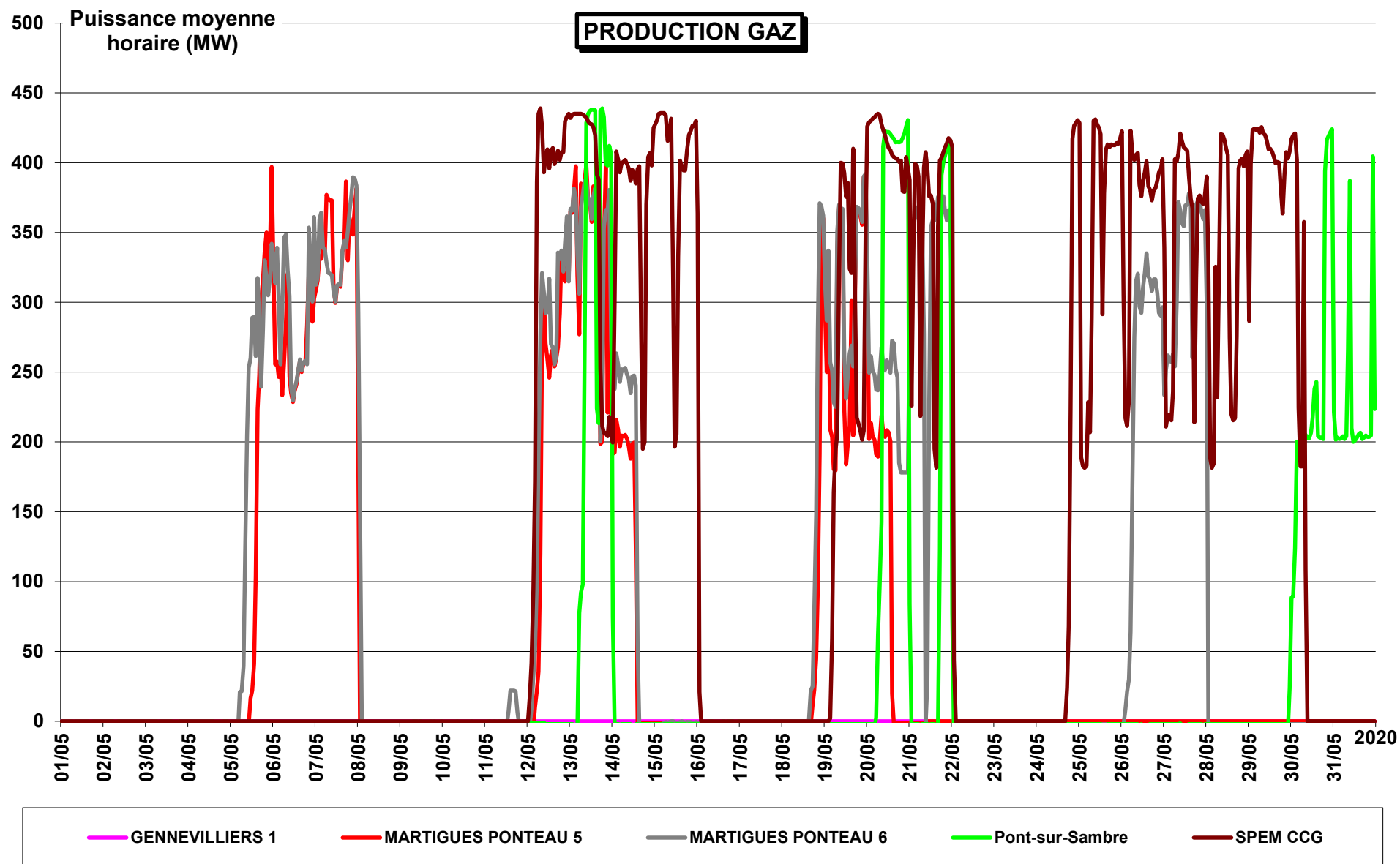
Puissance moyenne
horaire (MW)

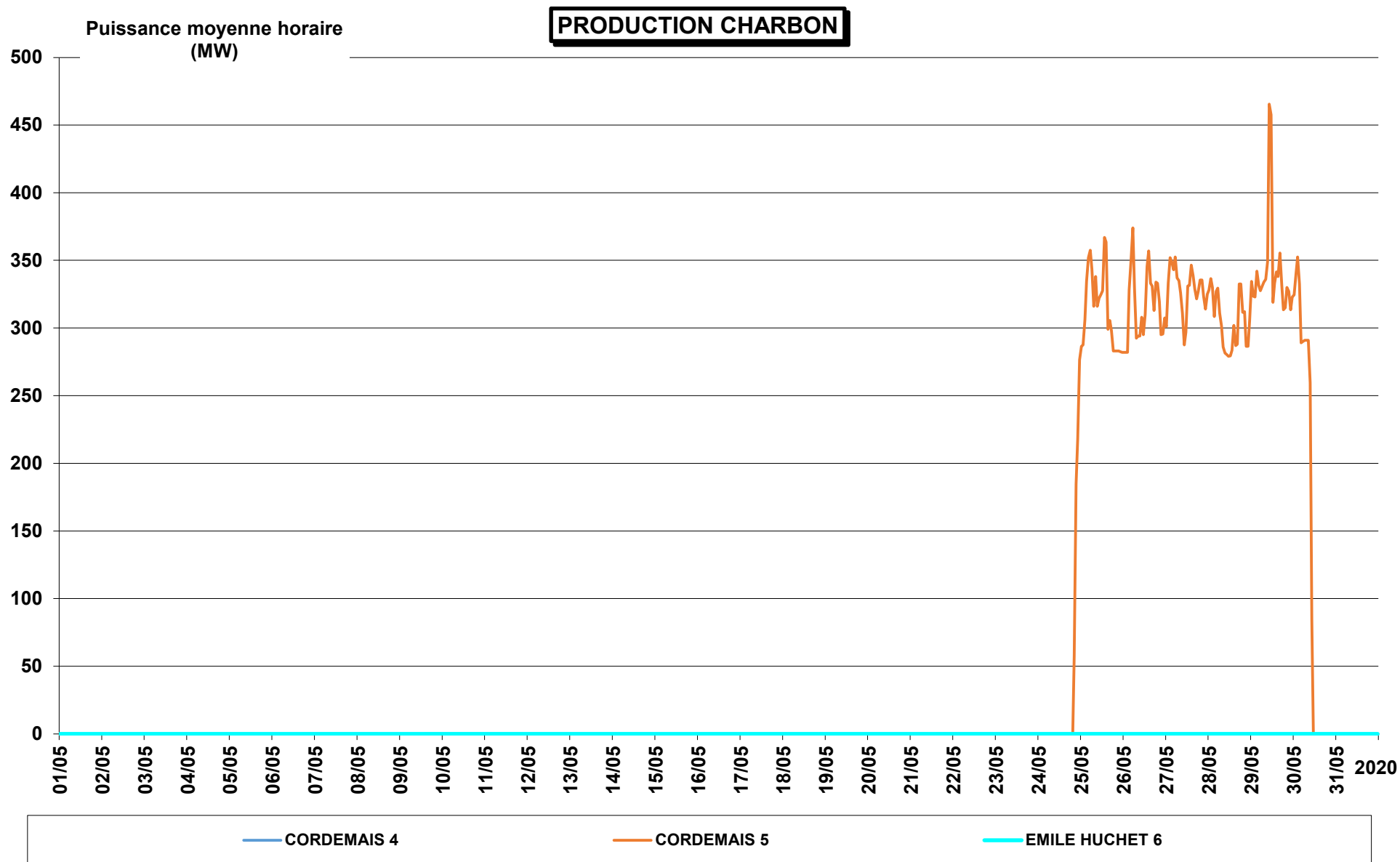
**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

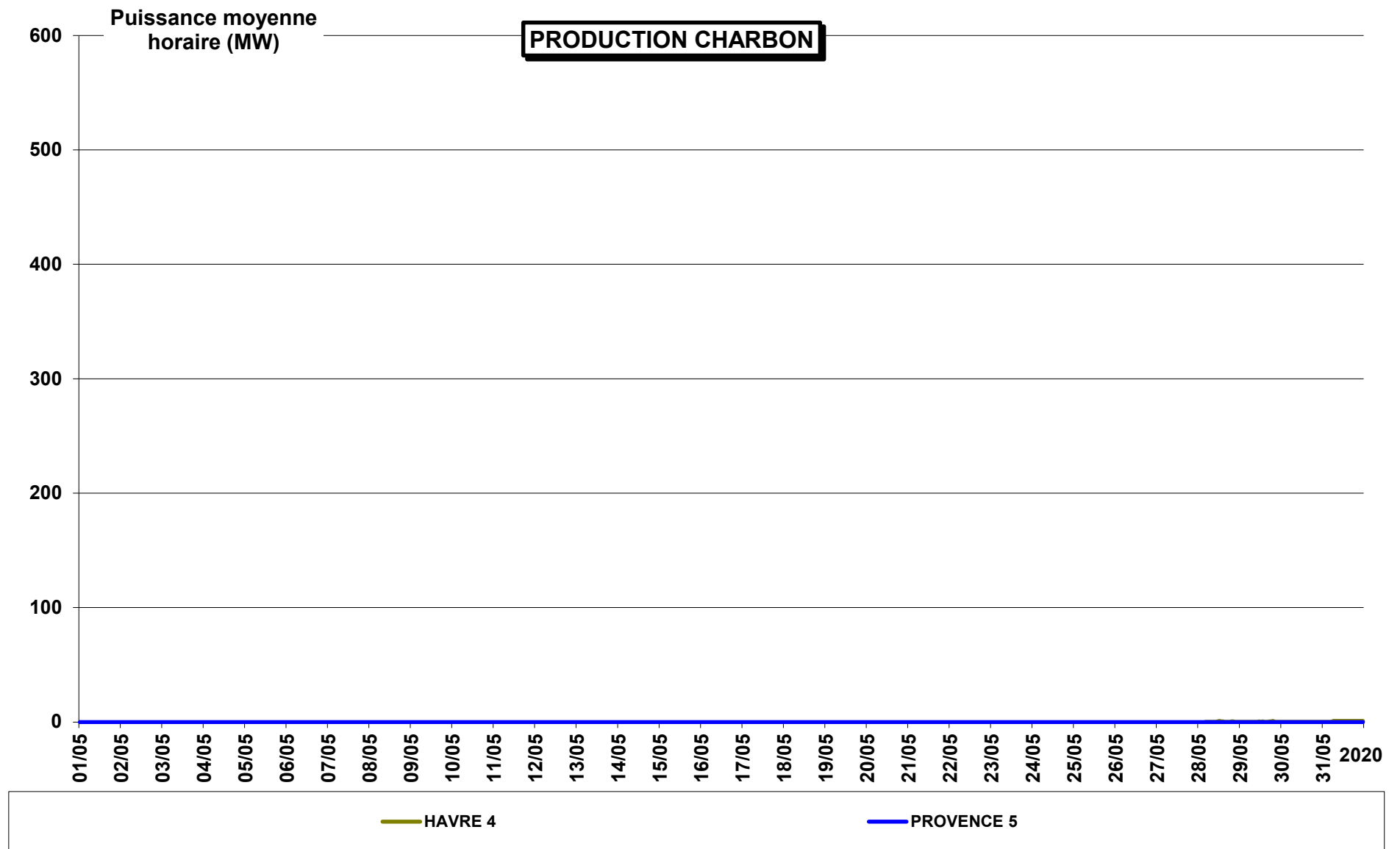


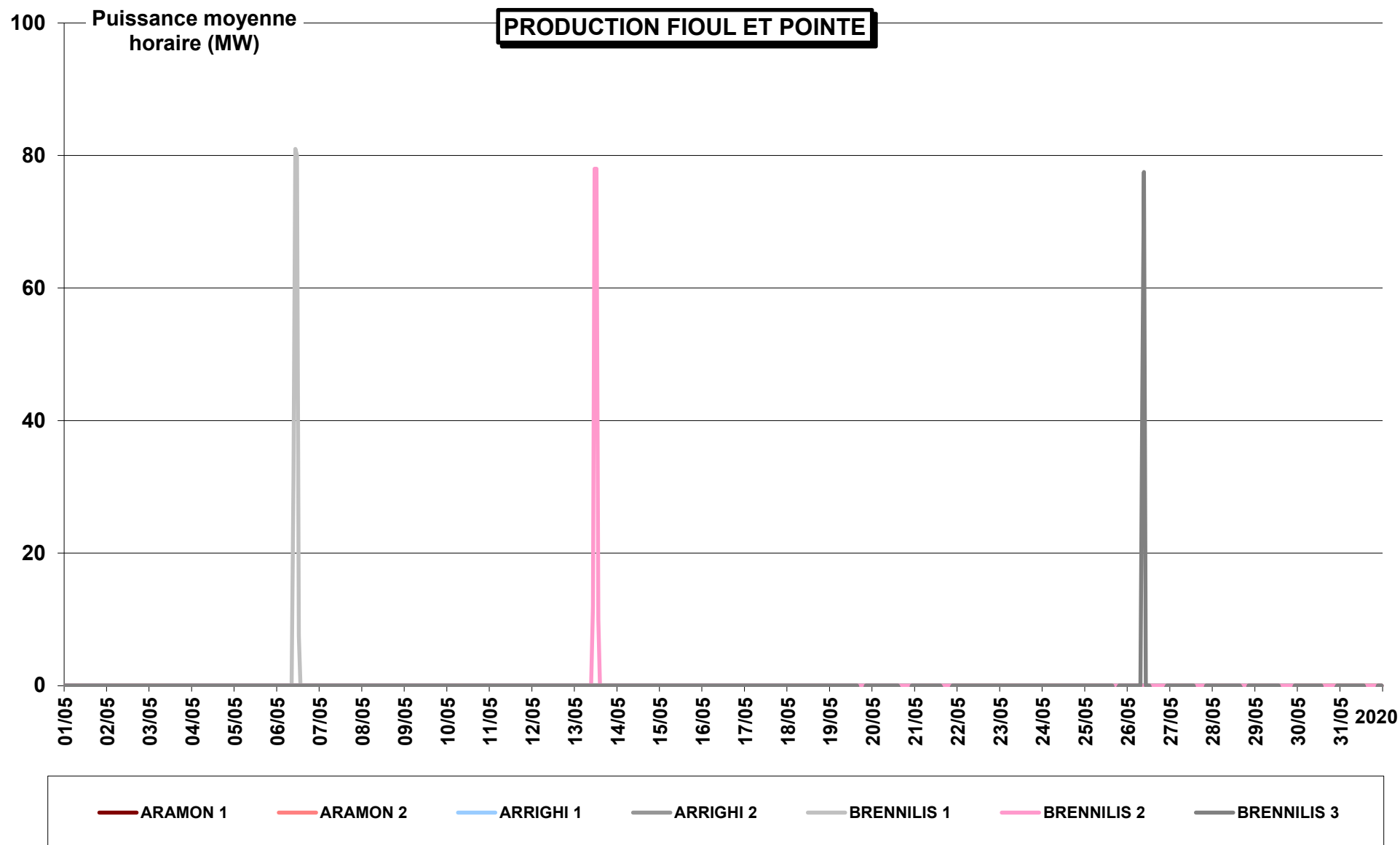


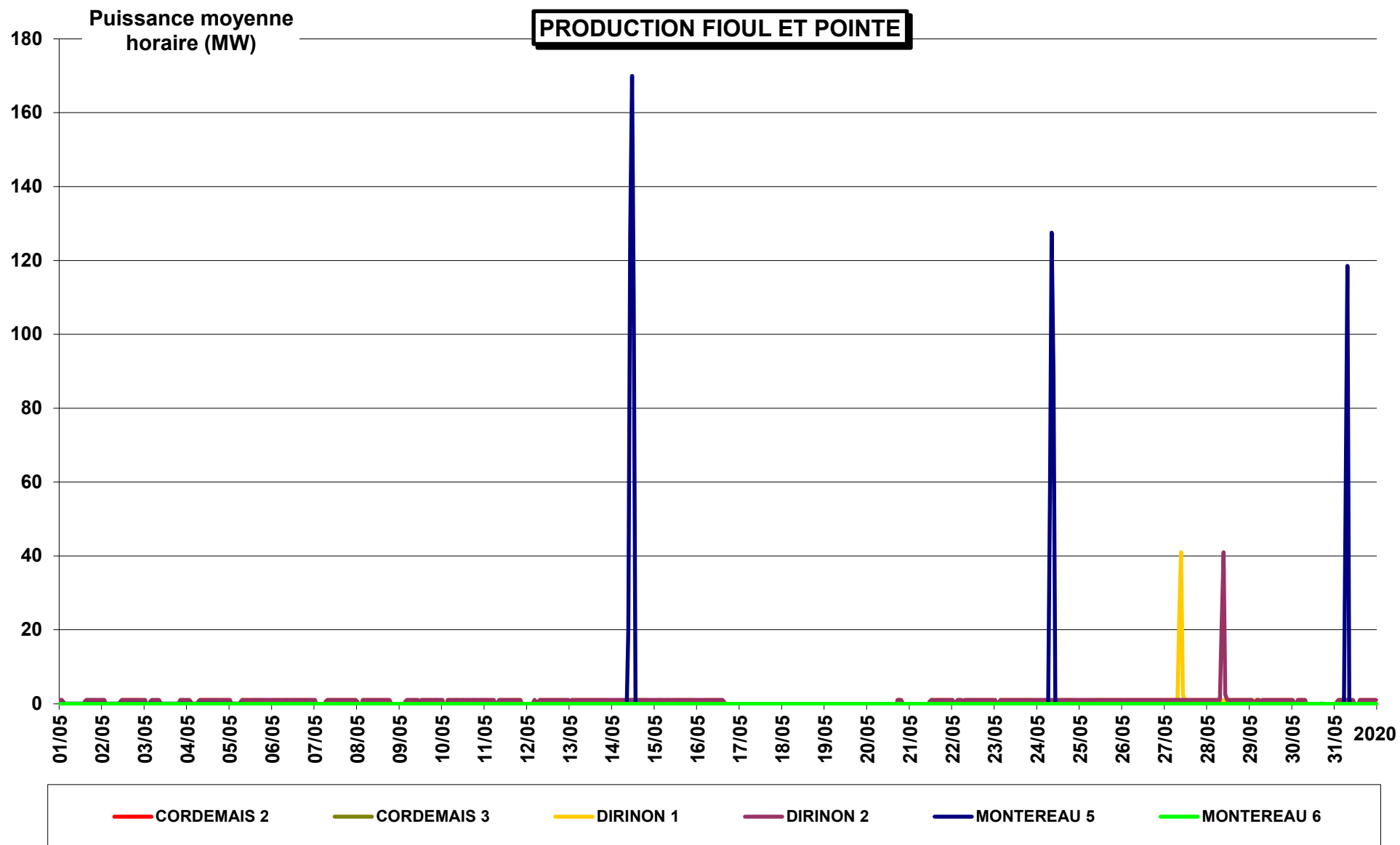












Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION FIOUL ET POINTE

