

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	-1,0	-0,1%	44	CHOOZ-B-1	1560	85,8	7,4%	39	GRAVELINES-1	951	410,1	58,0%	30	ST. LAURENT-B-1	956	-10,6	-1,5%	51
BELLEVILLE-2	1363	886,9	87,5%	12	CHOOZ-B-2	1560	639,9	55,1%	32	GRAVELINES-2	951	657,6	92,9%	4	ST. LAURENT-B-2	956	606,2	85,2%	16
BLAYAIS-1	951	405,9	57,4%	31	CIVAUX-1	1561	-29,8	-2,6%	55	GRAVELINES-3	951	642,4	90,8%	7	TRICASTIN-1	955	639,8	90,0%	9
BLAYAIS-2	951	574,6	81,2%	19	CIVAUX-2	1561	312,8	26,9%	37	GRAVELINES-4	951	523,7	74,0%	22	TRICASTIN-2	955	674,3	94,9%	1
BLAYAIS-3	951	-1,7	-0,2%	45	CRUAS-1	956	426,0	59,9%	29	GRAVELINES-5	951	514,8	72,8%	23	TRICASTIN-3	955	653,6	92,0%	6
BLAYAIS-4	951	659,5	93,2%	2	CRUAS-2	956	211,1	29,7%	36	GRAVELINES-6	951	-0,6	-0,1%	43	TRICASTIN-4	955	0,0	0,0%	41
BUGEY-2	945	-13,0	-1,8%	52	CRUAS-3	956	481,6	67,7%	26	NOGENT-1	1363	873,9	86,2%	14	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 18 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 33,2% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 21 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 37,0% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 10 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 15,4%				
BUGEY-3	945	-21,6	-3,1%	56	CRUAS-4	956	218,1	30,7%	35	NOGENT-2	1363	635,1	62,6%	27					
BUGEY-4	917	635,7	93,2%	3	DAMPIERRE-1	937	-2,6	-0,4%	47	PALUEL-1	1382	877,0	85,3%	15					
BUGEY-5	917	552,1	80,9%	20	DAMPIERRE-2	937	-14,9	-2,1%	54	PALUEL-2	1382	-6,3	-0,6%	49					
CATTENOM-1	1362	881,1	87,0%	13	DAMPIERRE-3	937	644,8	92,5%	5	PALUEL-3	1382	-0,8	-0,1%	42					
CATTENOM-2	1362	-19,6	-1,9%	53	DAMPIERRE-4	937	627,7	90,0%	10	PALUEL-4	1382	927,2	90,2%	8					
CATTENOM-3	1362	817,2	80,6%	21	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-3,1	-0,3%	46					
CATTENOM-4	1362	693,5	68,4%	25	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	913,6	88,9%	11					
CHINON-B-1	954	343,4	48,4%	33	FLAMANVILLE-1	1382	-5,7	-0,6%	48	ST. ALBAN-1	1381	357,1	34,8%	34					
CHINON-B-2	954	425,3	59,9%	28	FLAMANVILLE-2	1382	-10,3	-1,0%	50	ST. ALBAN-2	1381	855,0	83,2%	17					
CHINON-B-3	954	514,6	72,5%	24	GOLFECH-1	1363	215,6	21,3%	38	Facteur de charge du parc nucléaire : 49,7%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	2,5	0,3%	40	GOLFECH-2	1363	829,4	81,8%	18	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	18
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	33,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	21
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	37,0%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	10
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	15,4%	

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)	47	40	1969	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	138,6	94,7	68,3%	Production (GWh)	166	258
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	13,2	51,0	385,1%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	2,2%	0,81%	44,1%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	110,8	75,2	67,8%	Facteur de charge	8,8%	7,1%
				REVIN (Ardennes)	4	808	0,0	0,0				
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	78,5	37,6	47,9%			
				Total		4635,26	341,1	258,4	75,8%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

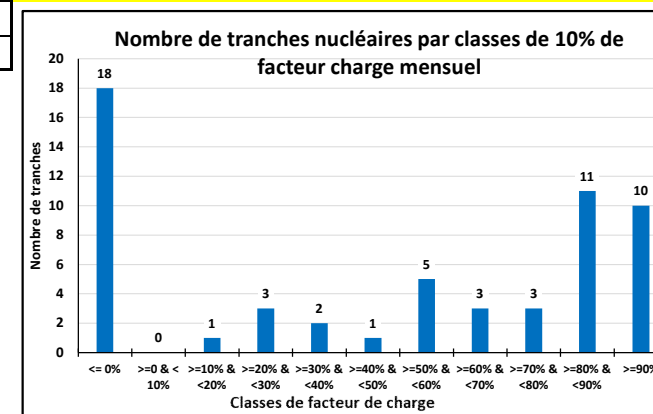
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés

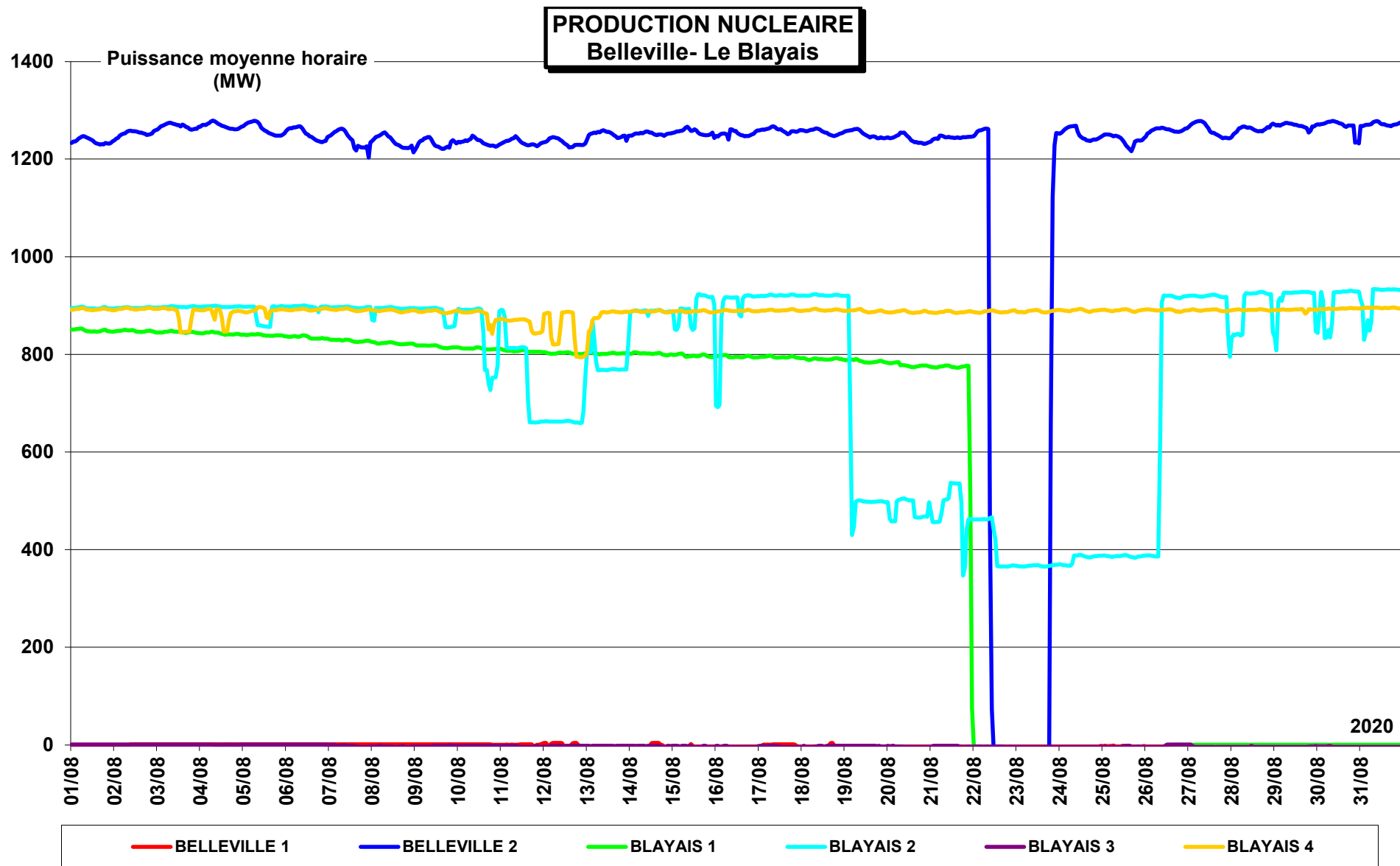
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé

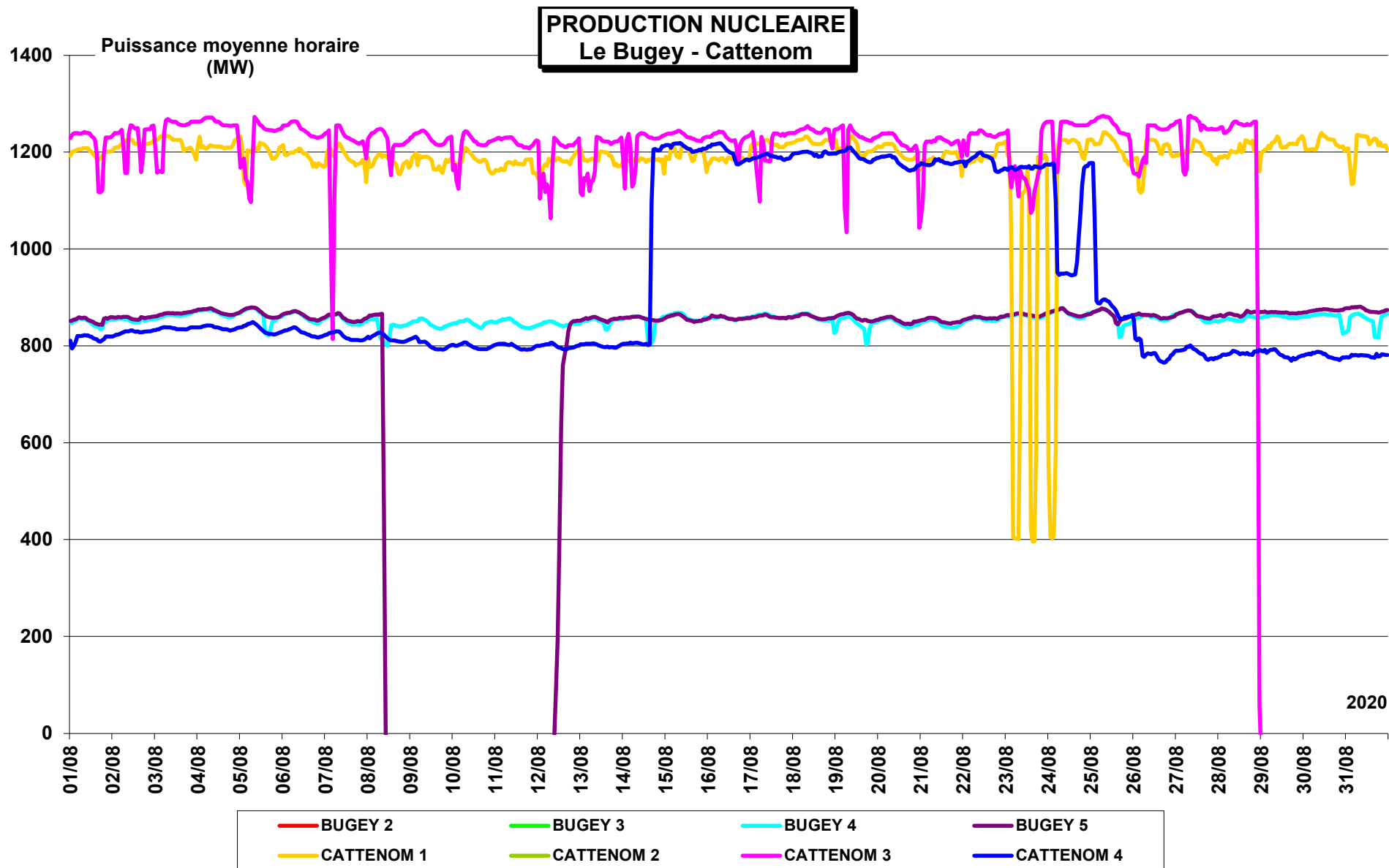
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

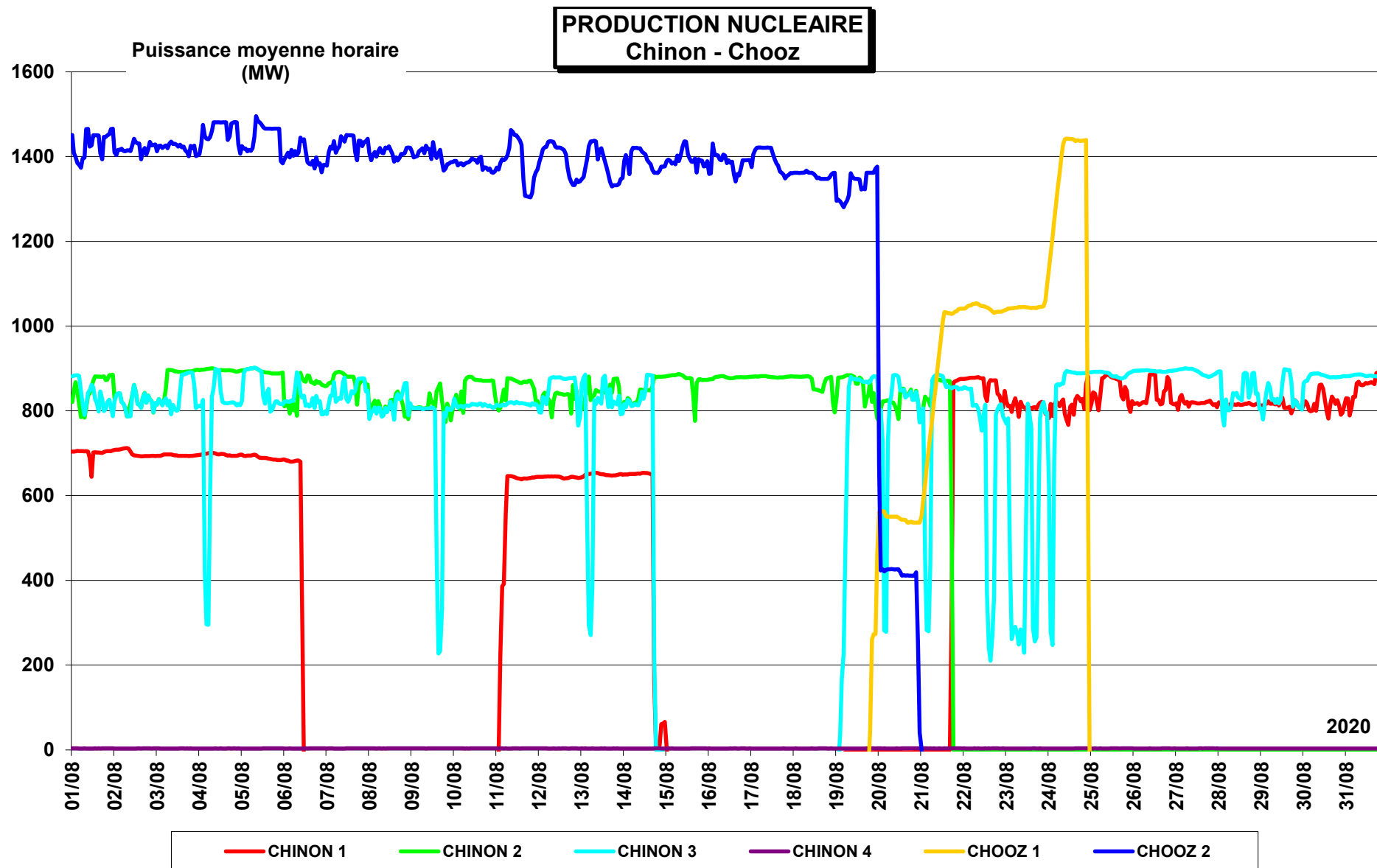
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)
- 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

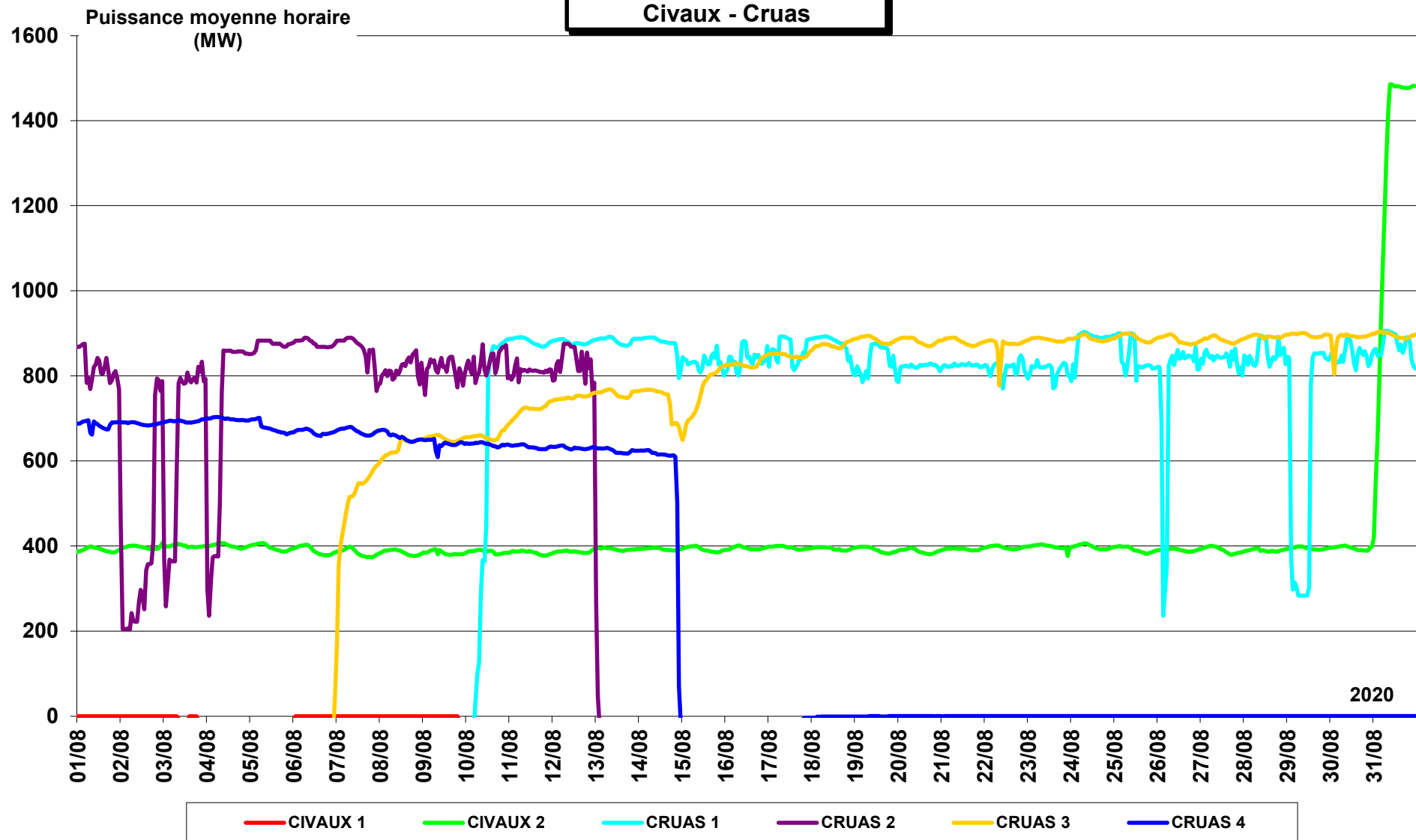




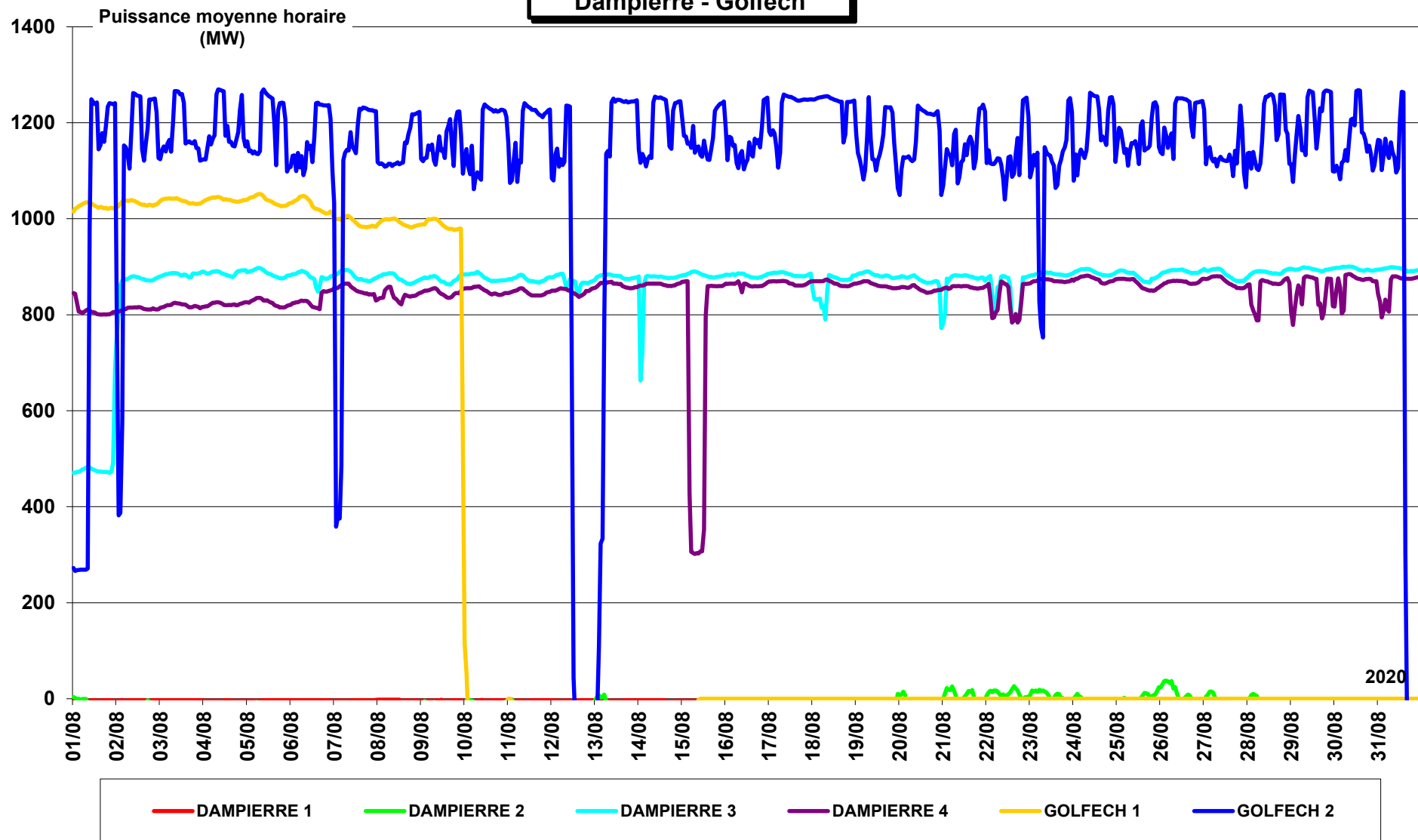


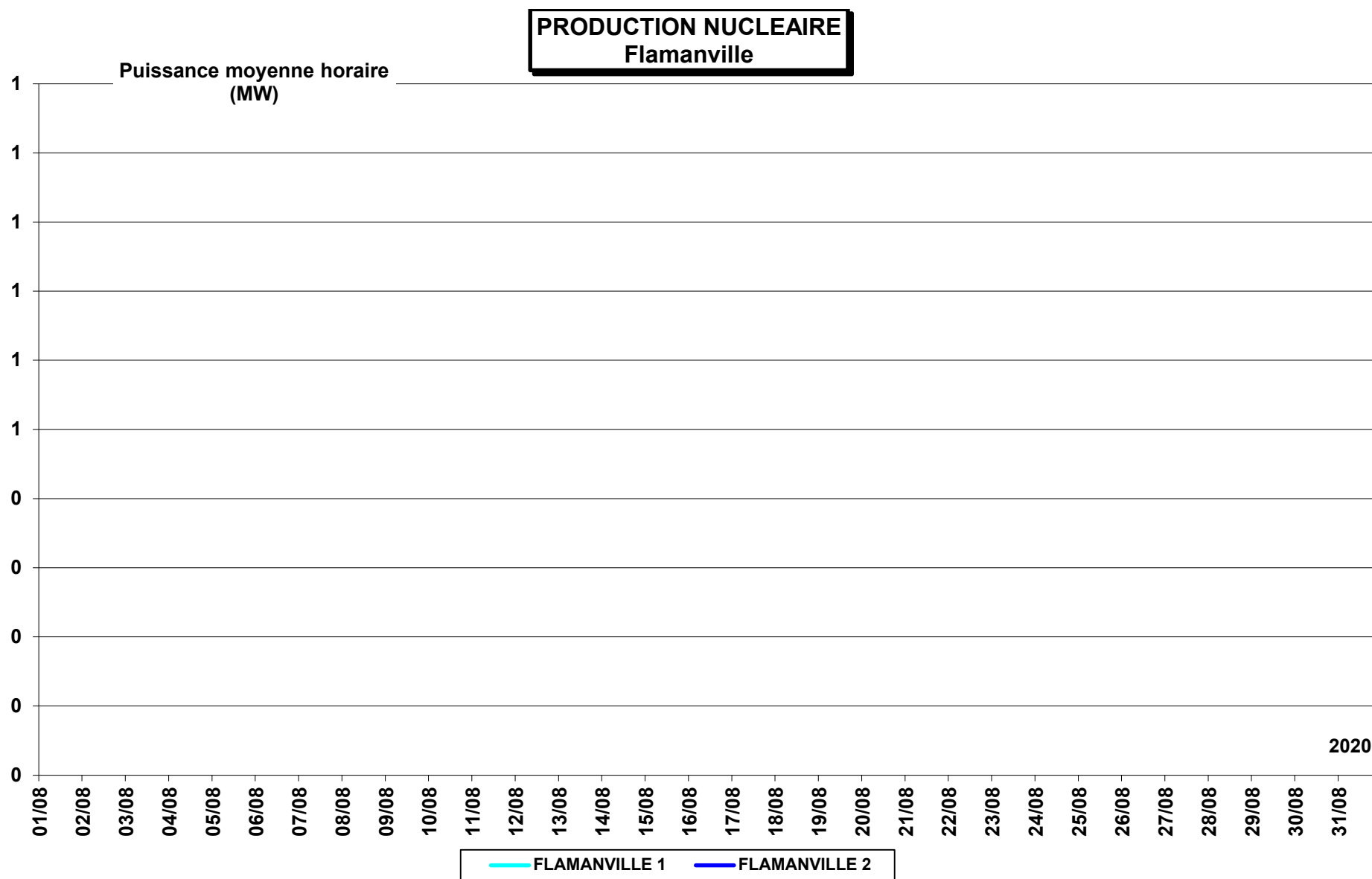


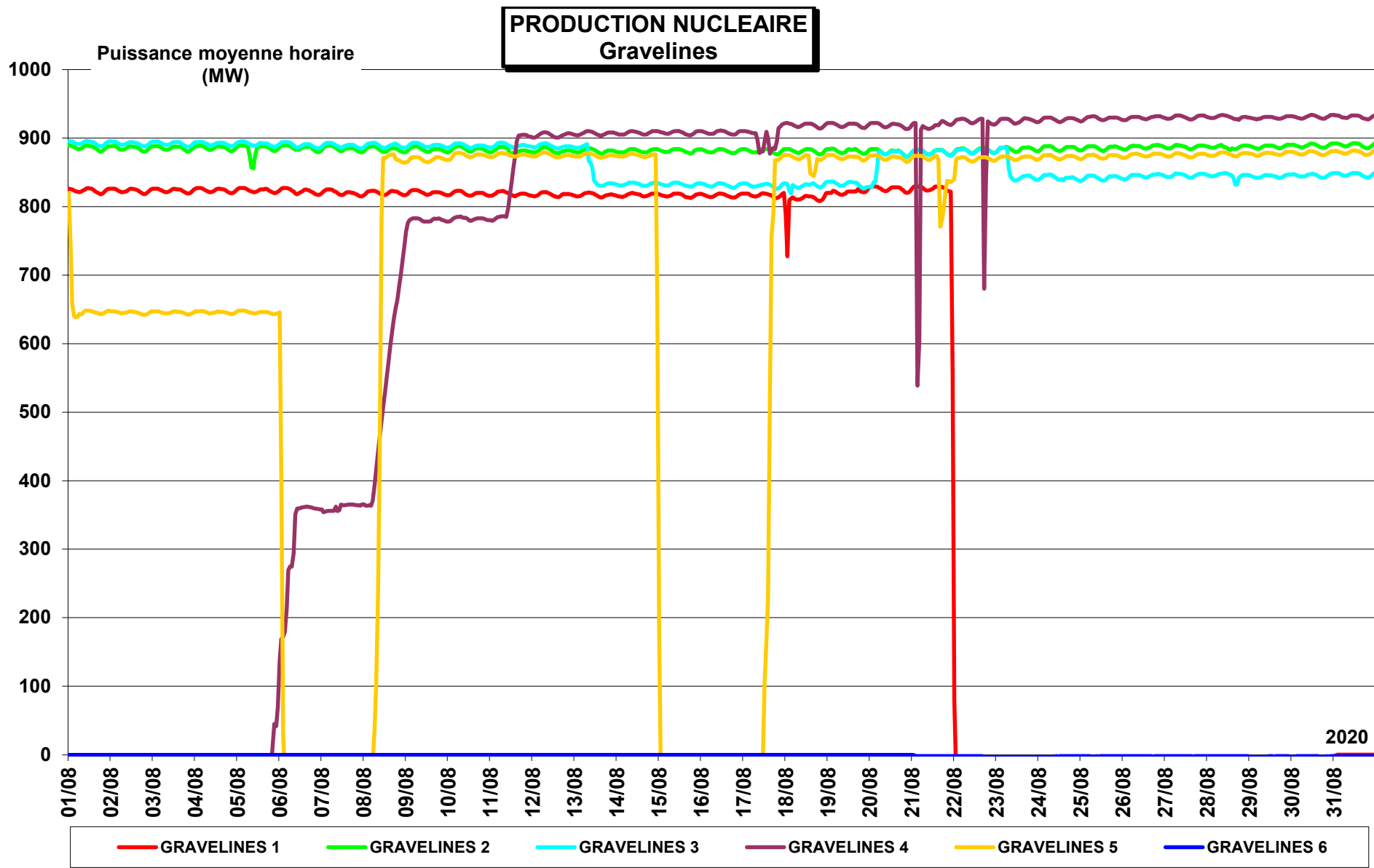
PRODUCTION NUCLEAIRE **Civaux - Cruas**

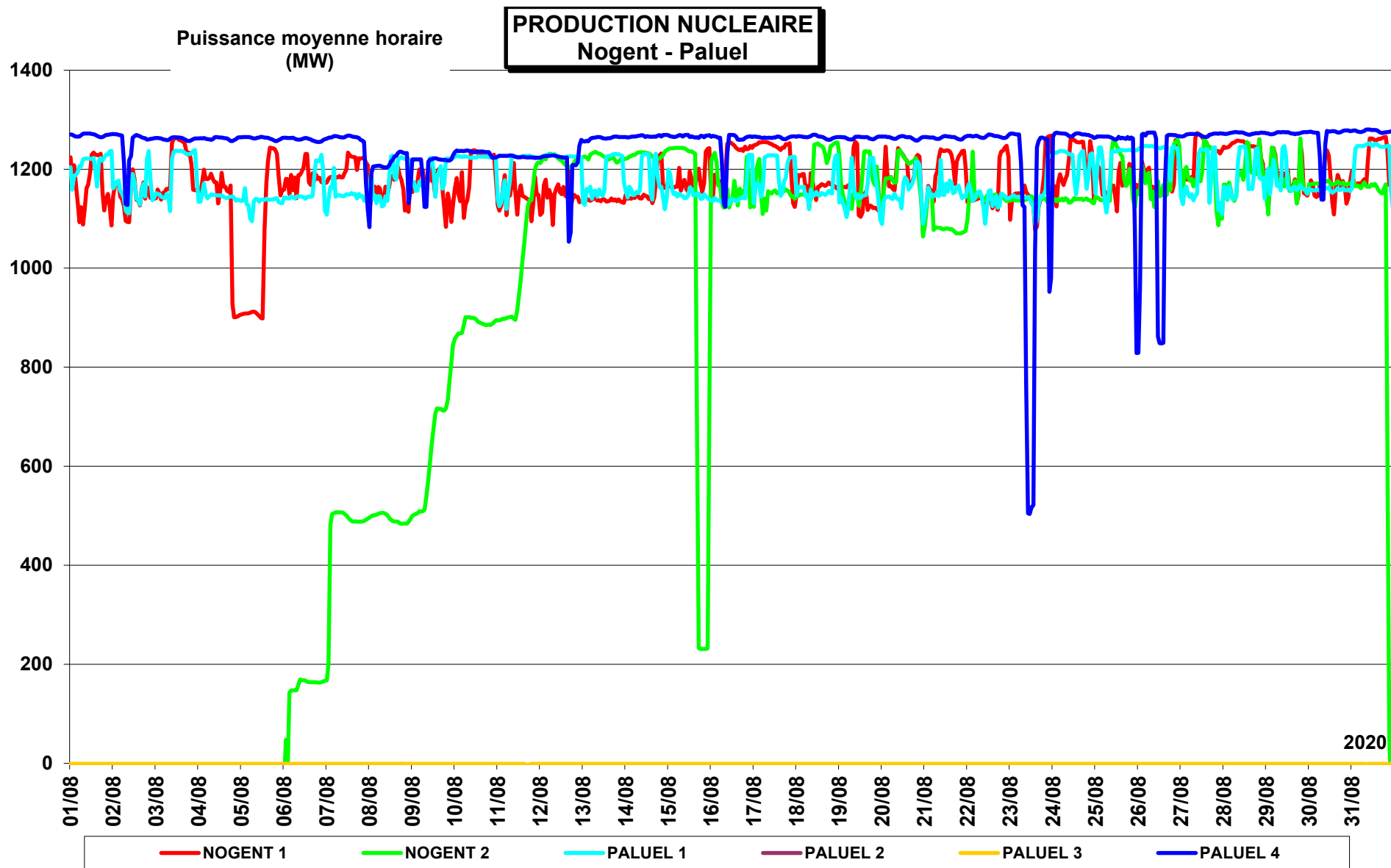


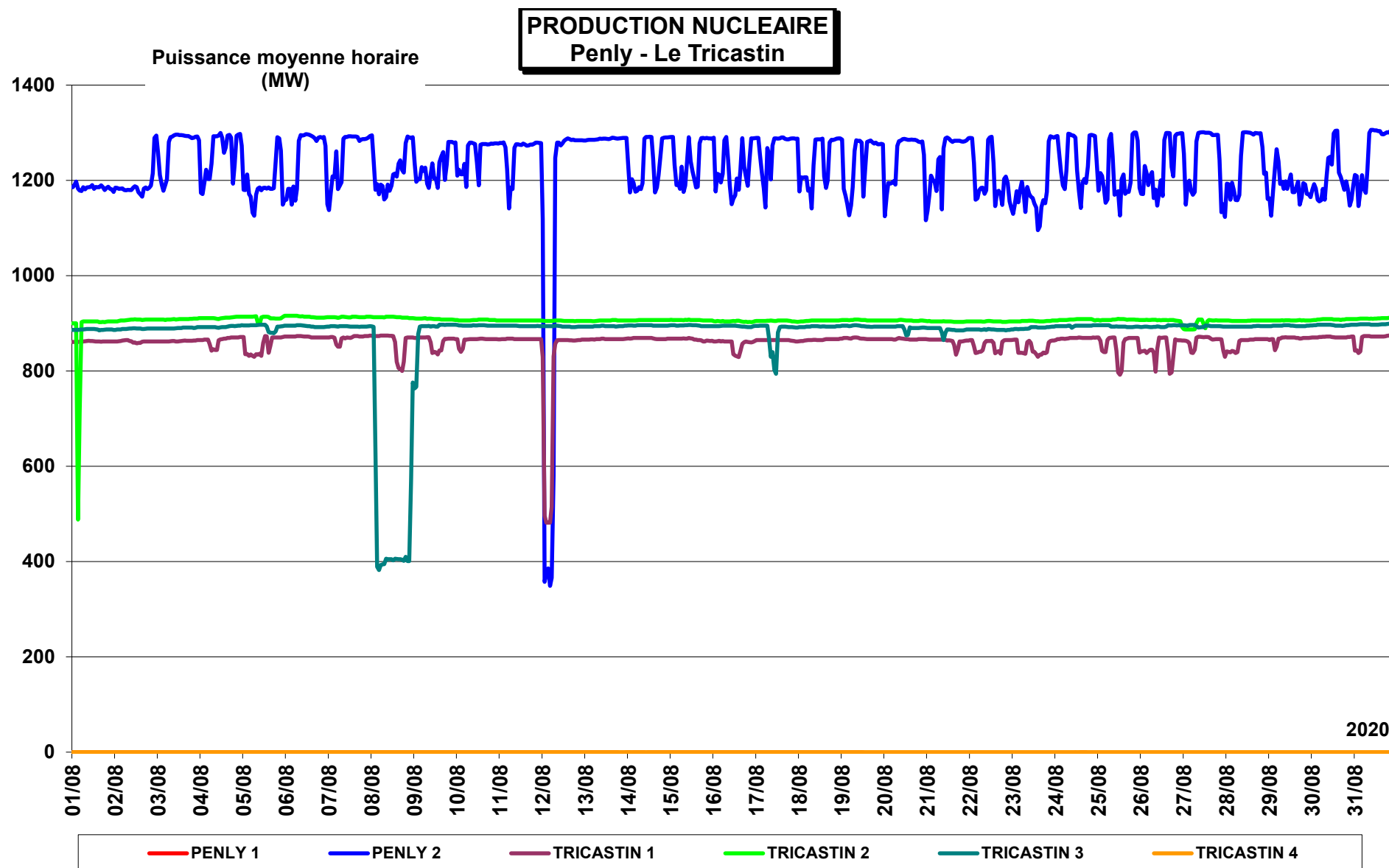
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

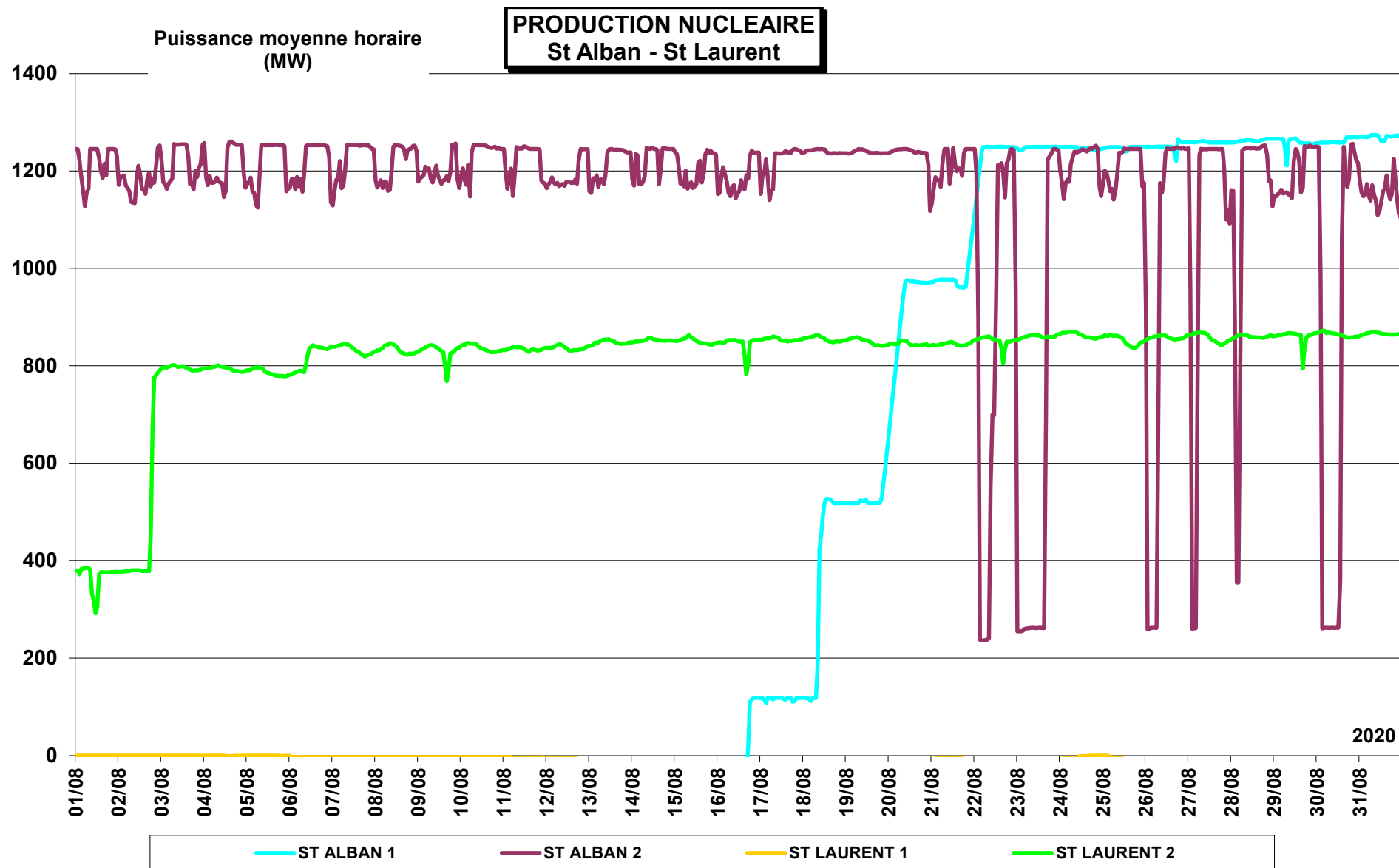




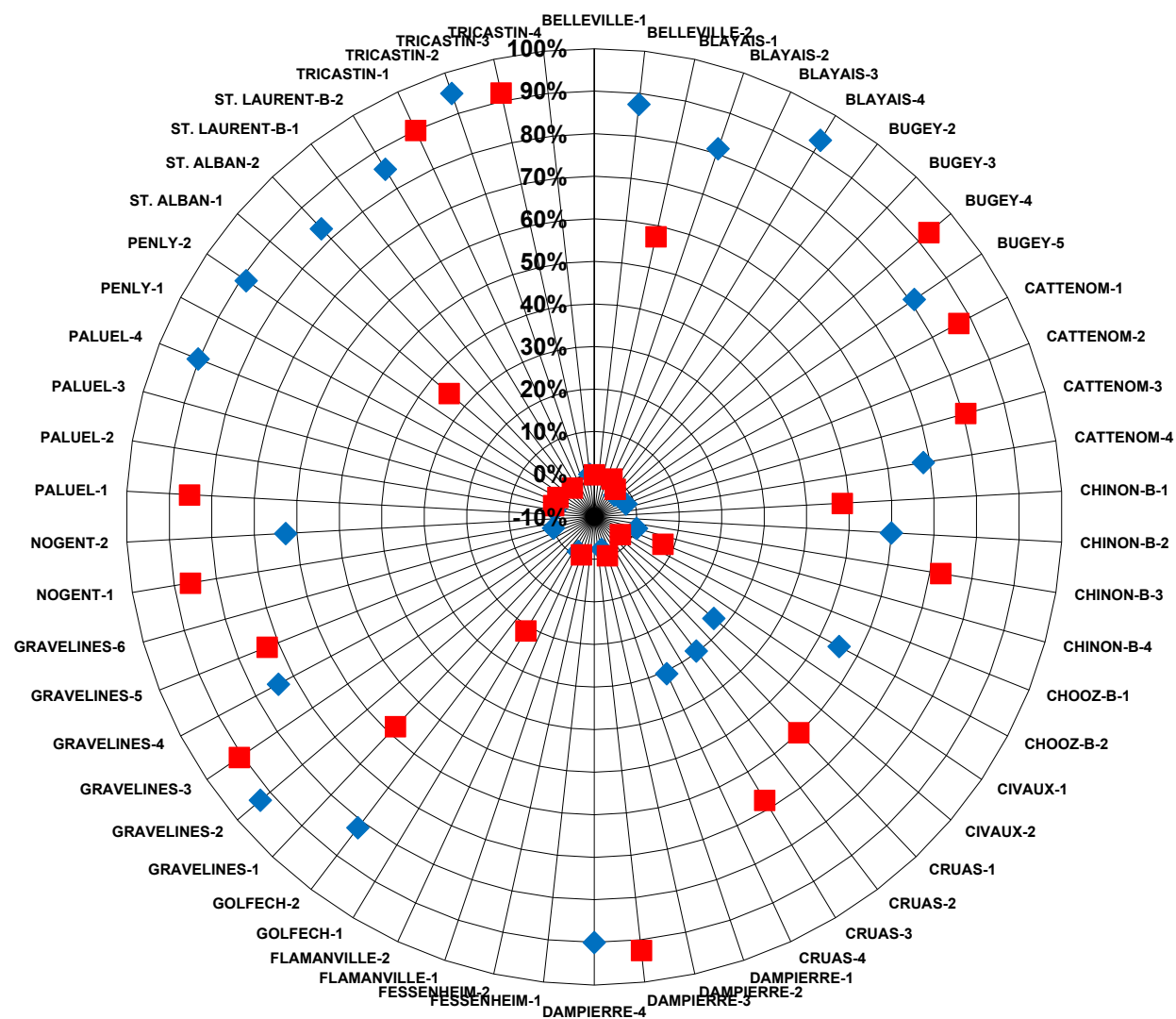


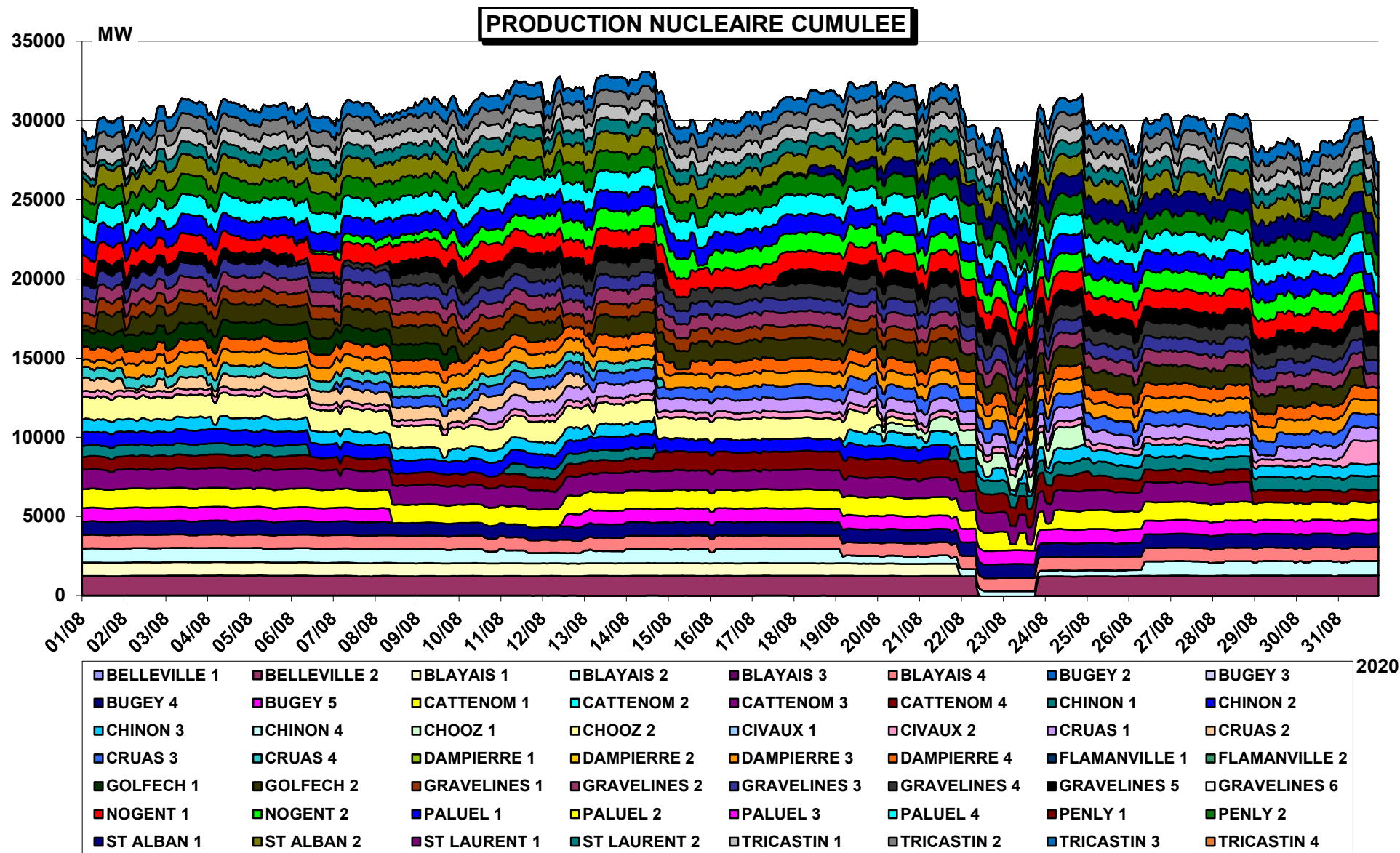


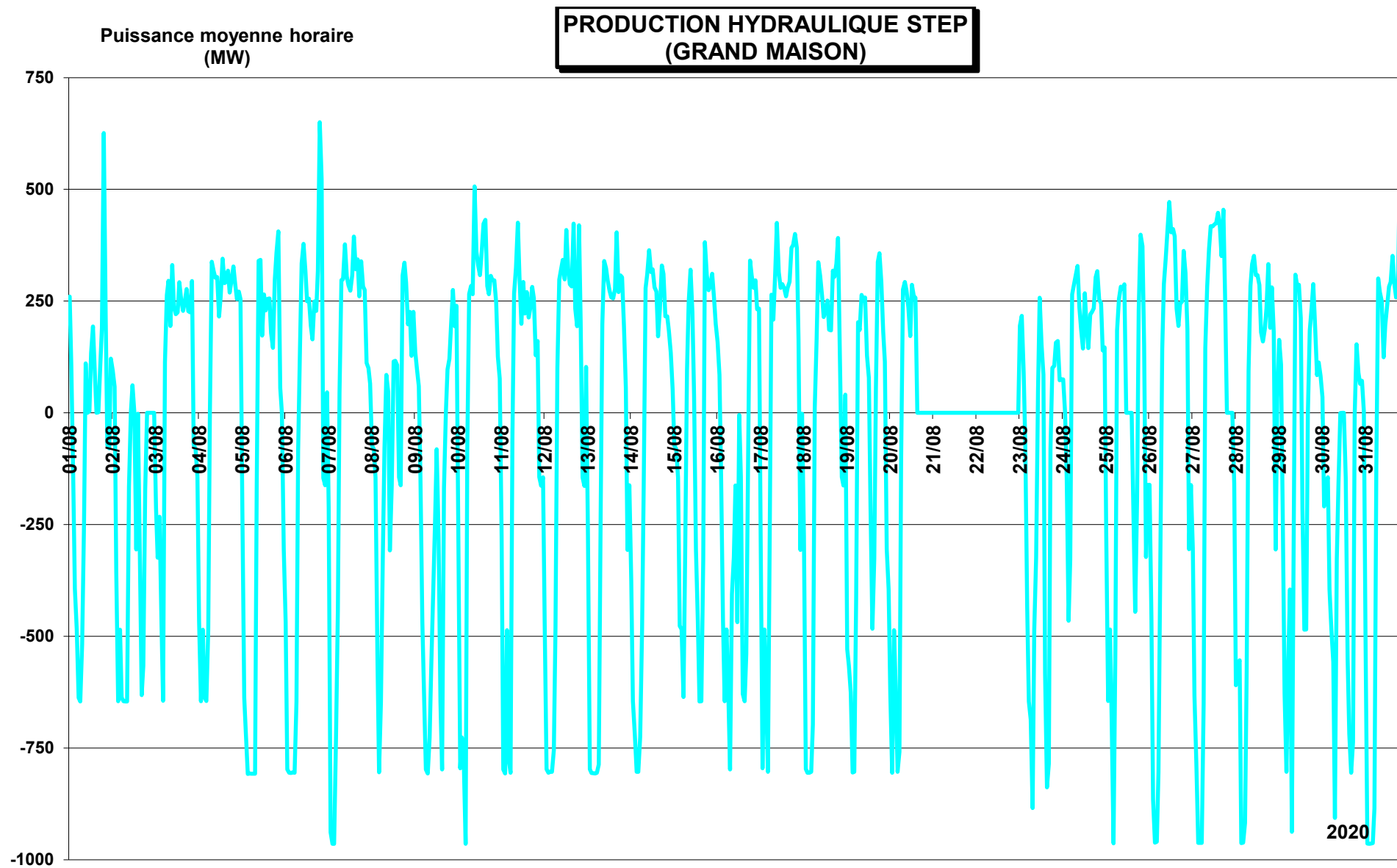


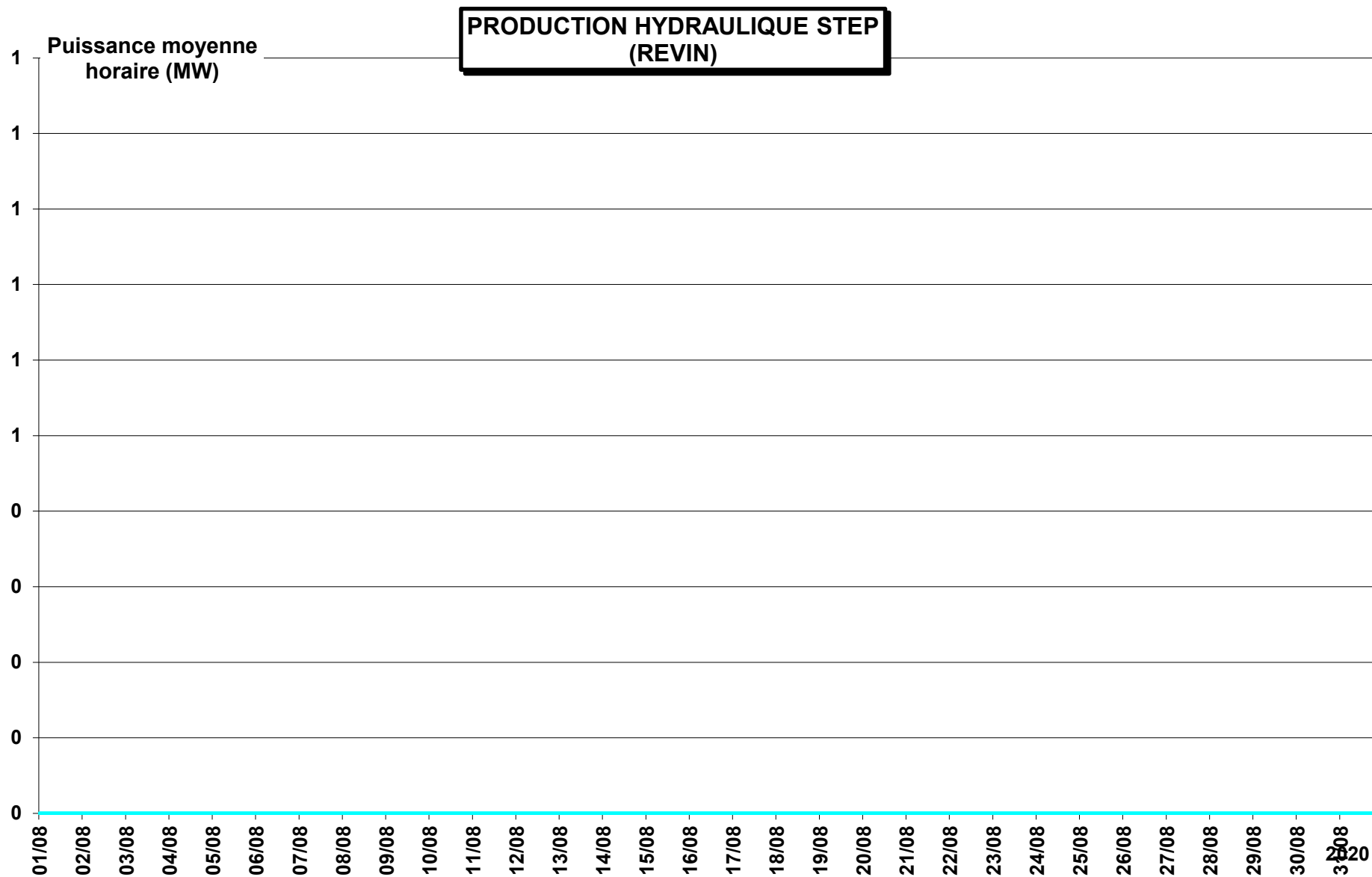


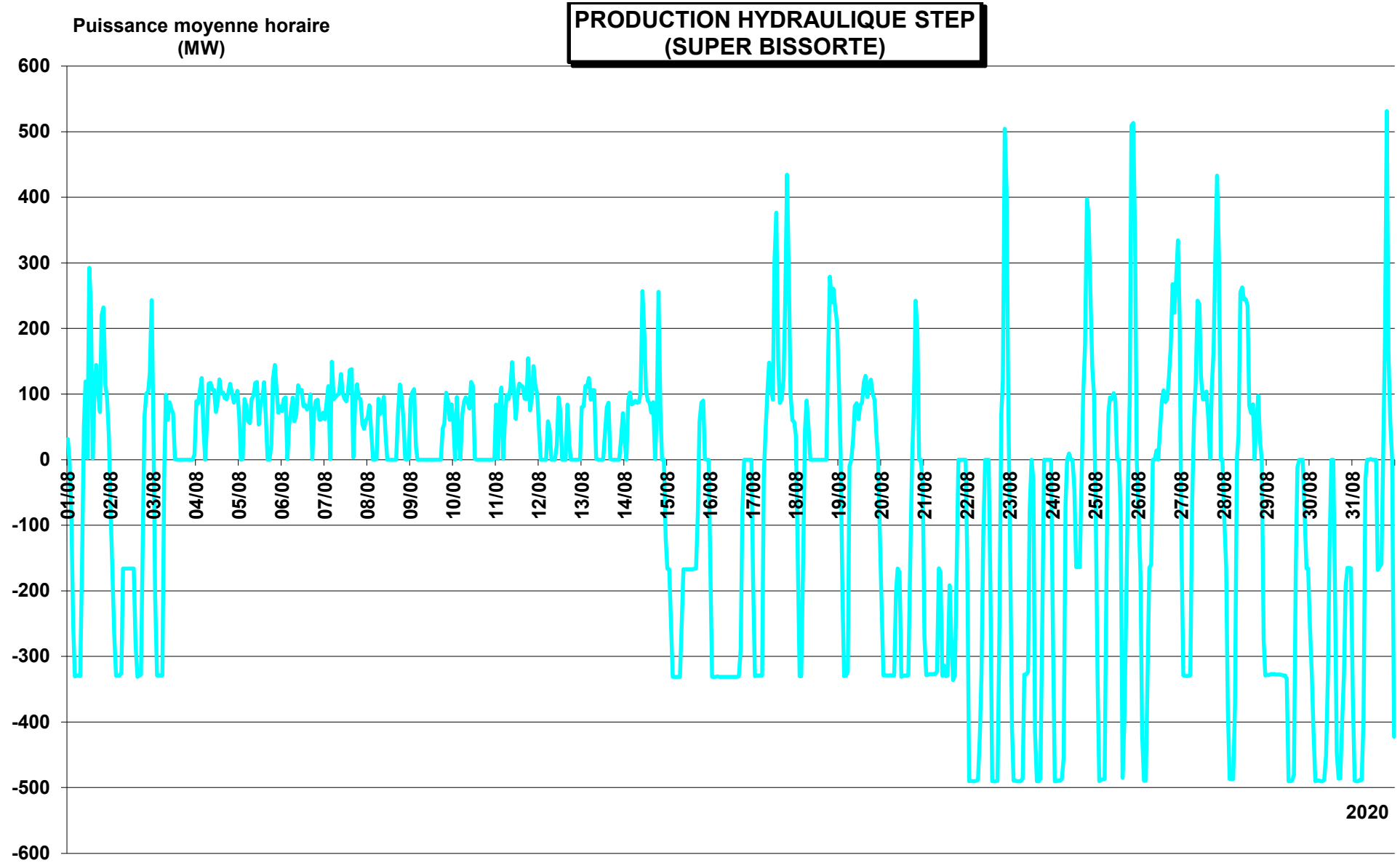
Facteur charge tranches nucléaires (Août 2020)





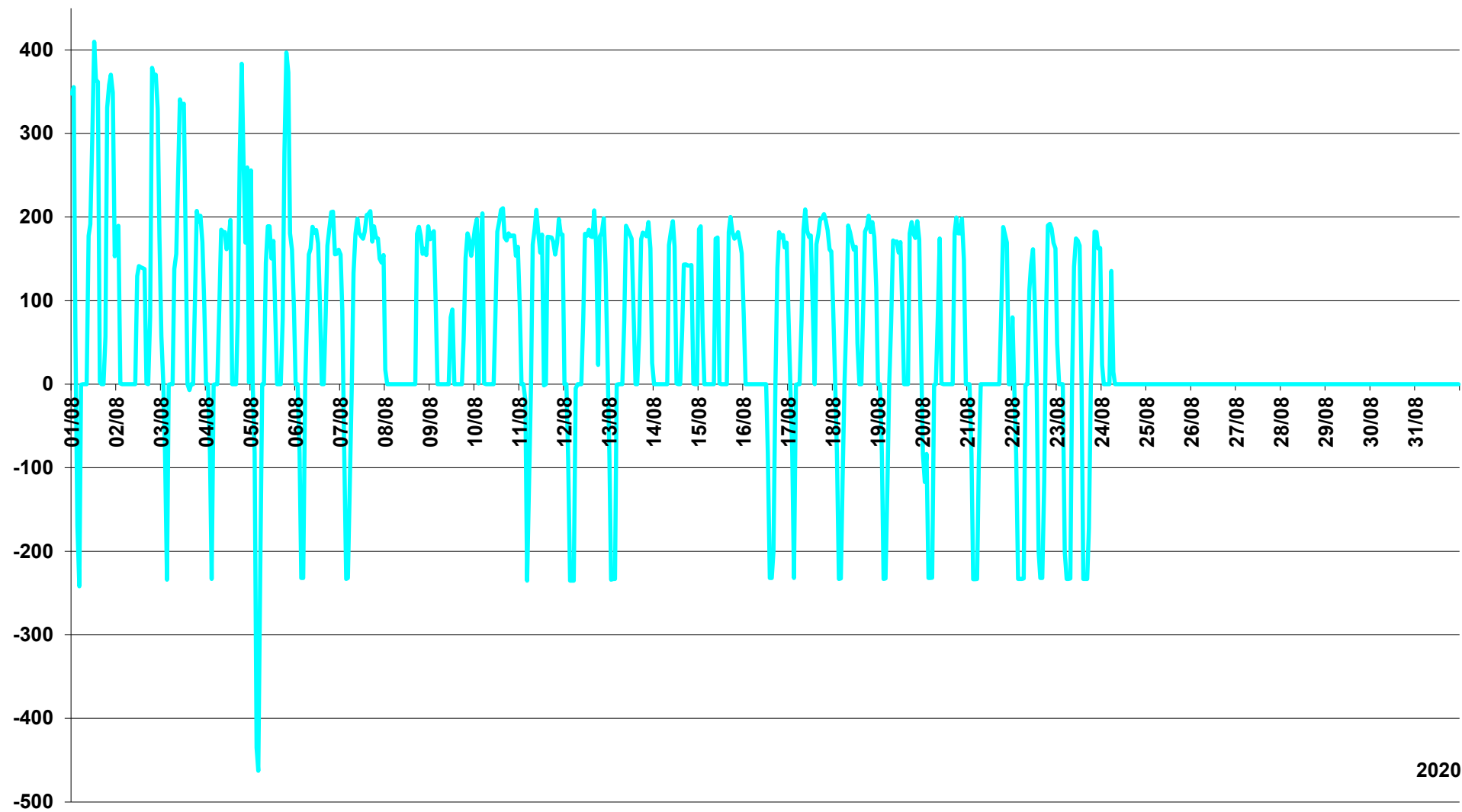




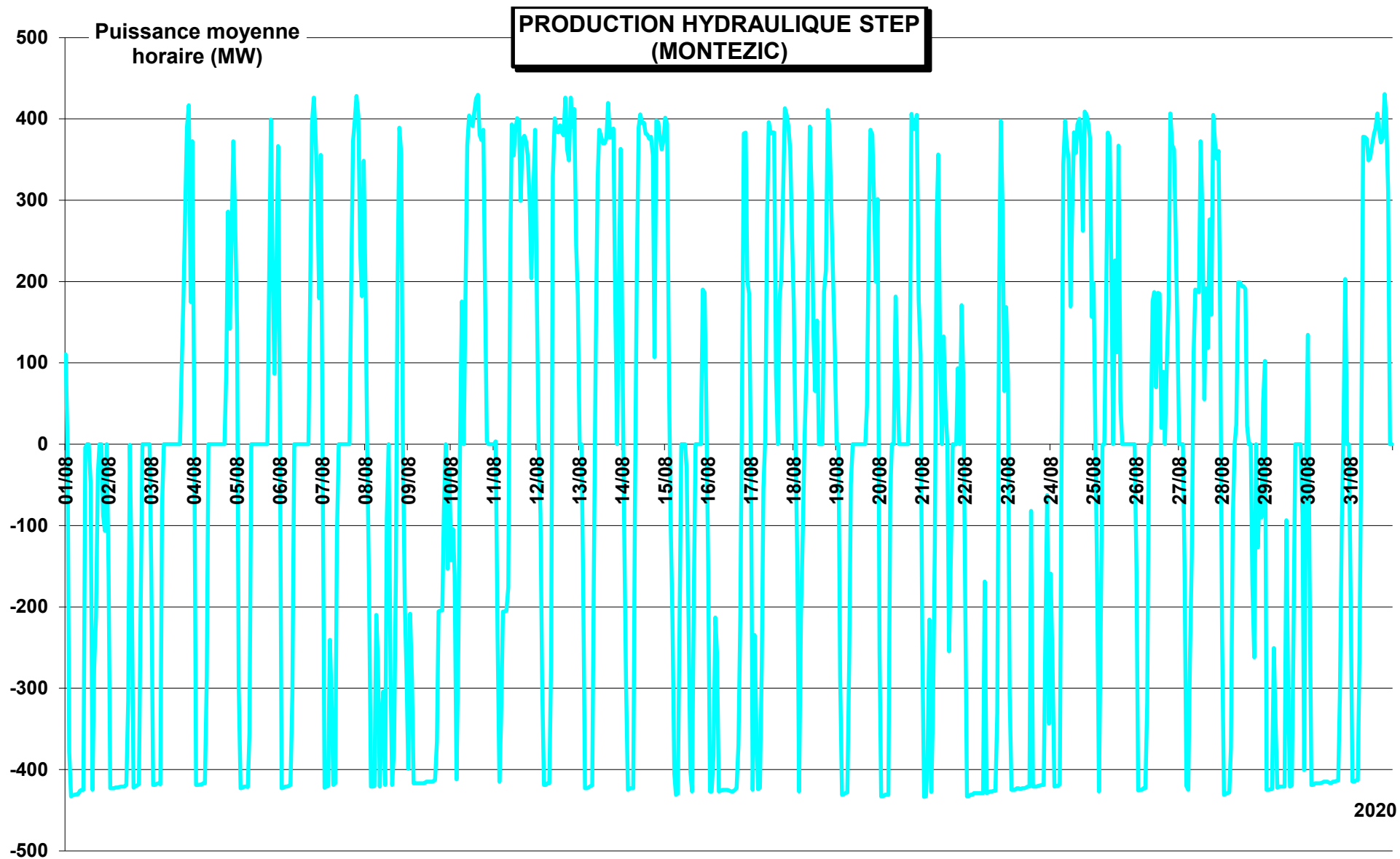


Puissance moyenne
horaire (MW)

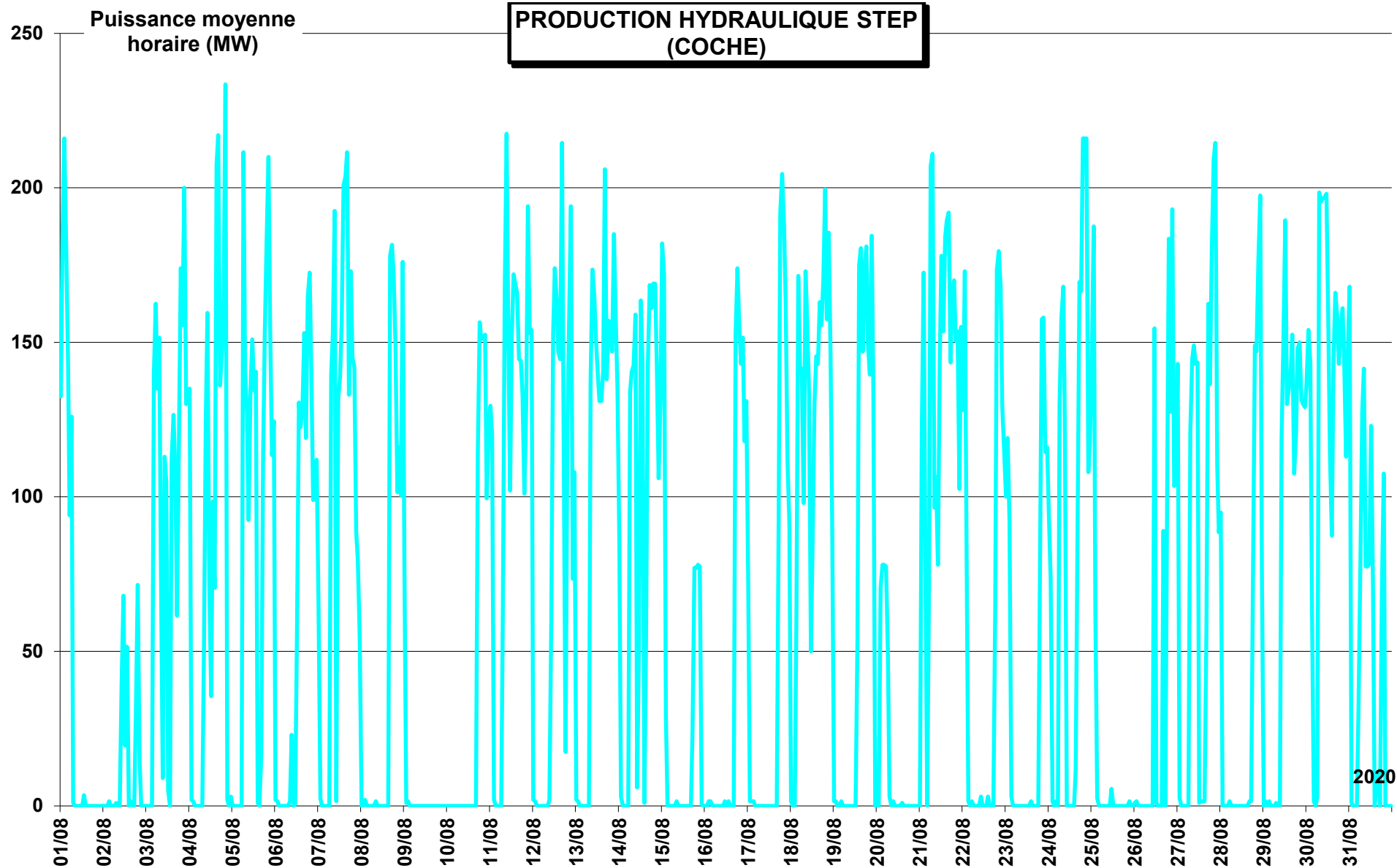
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

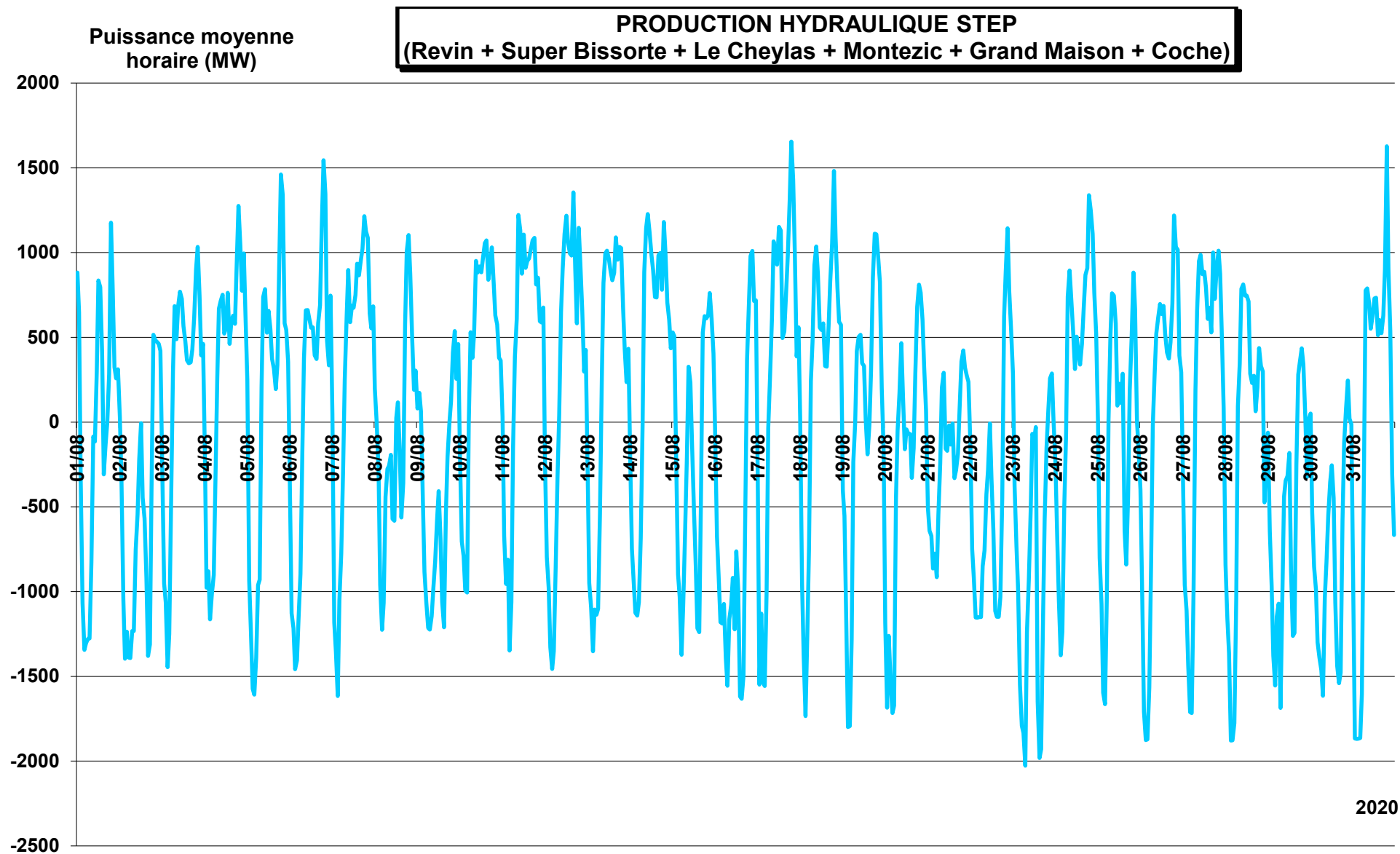


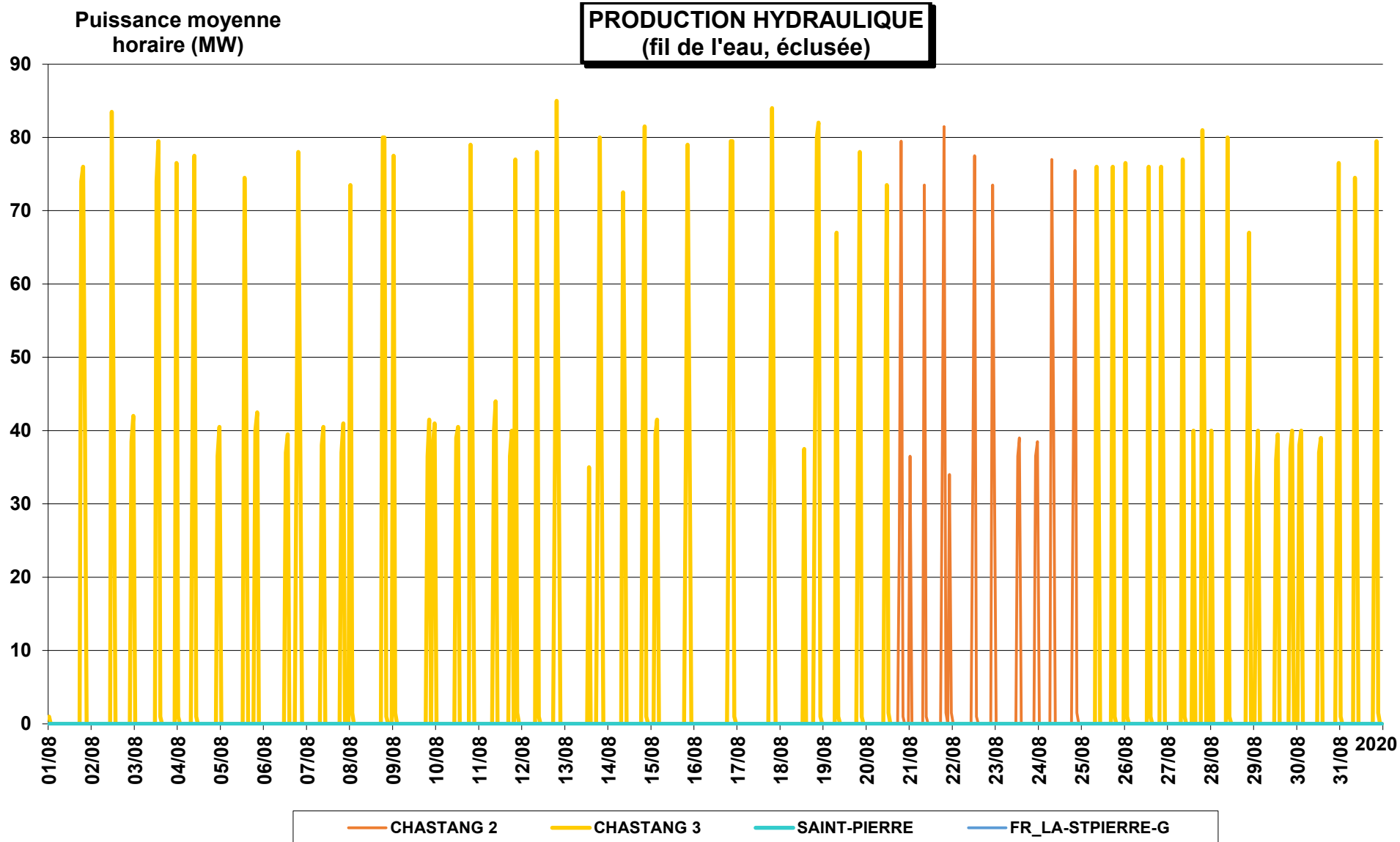
2020



2020

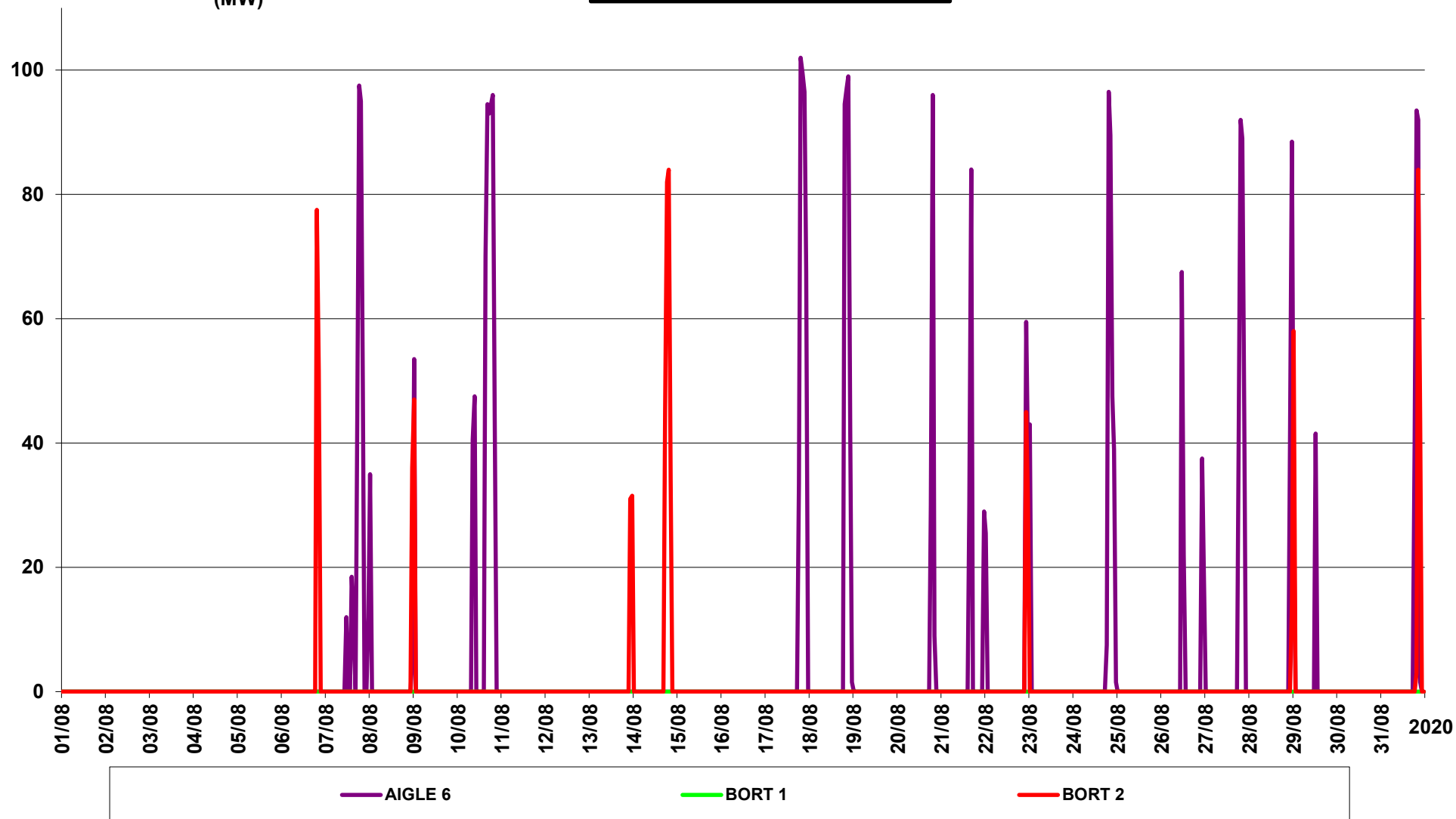






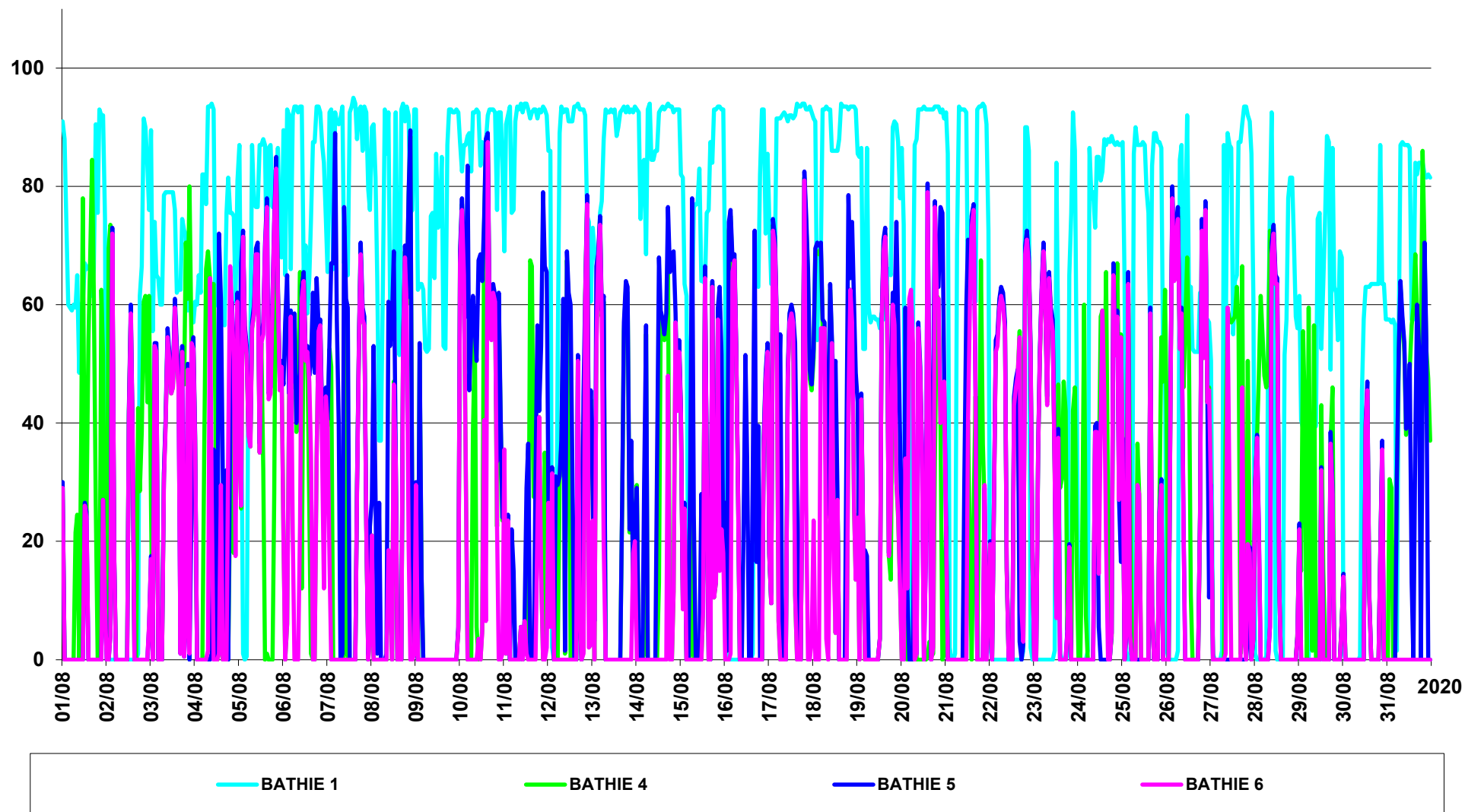
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

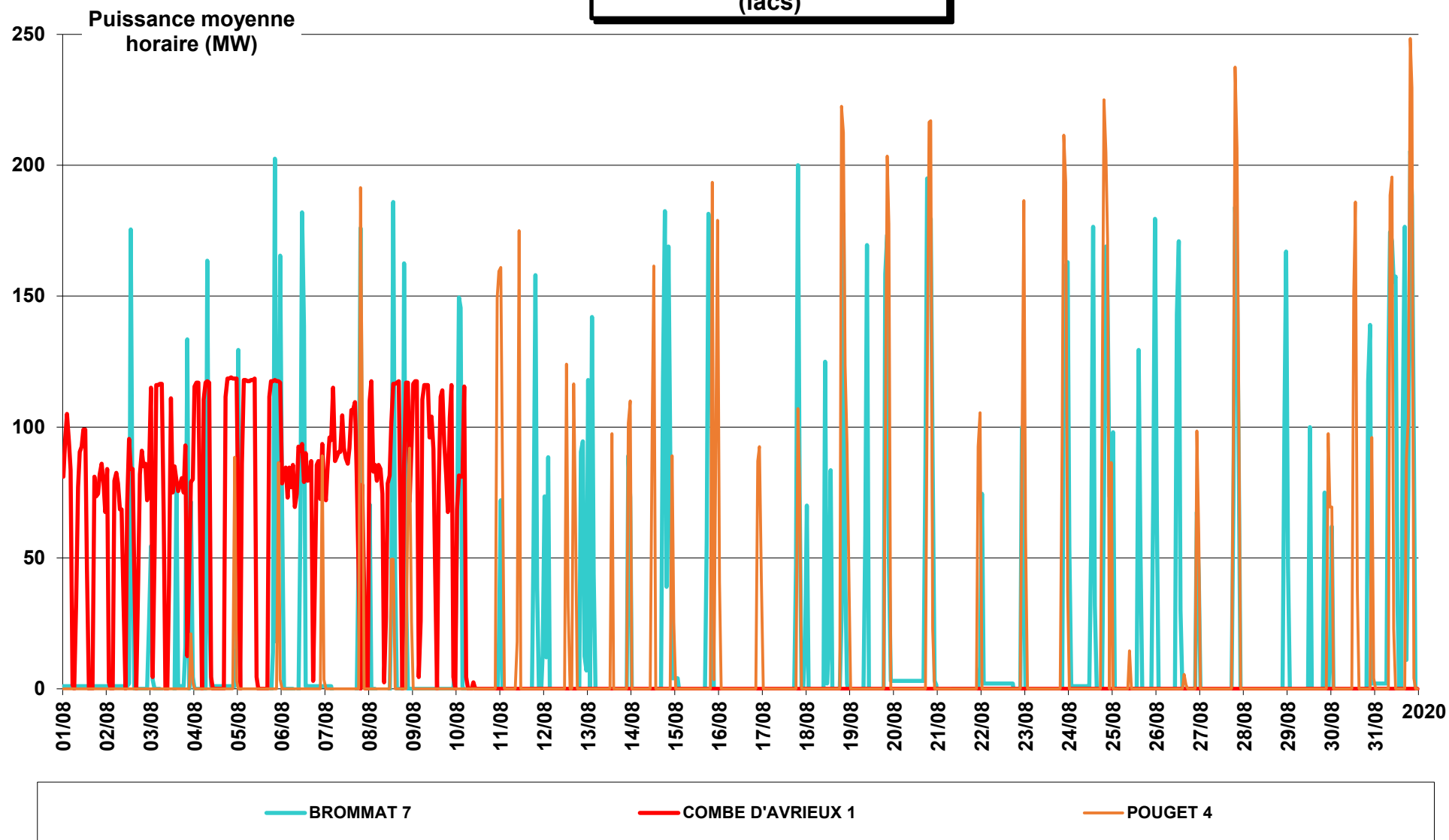


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

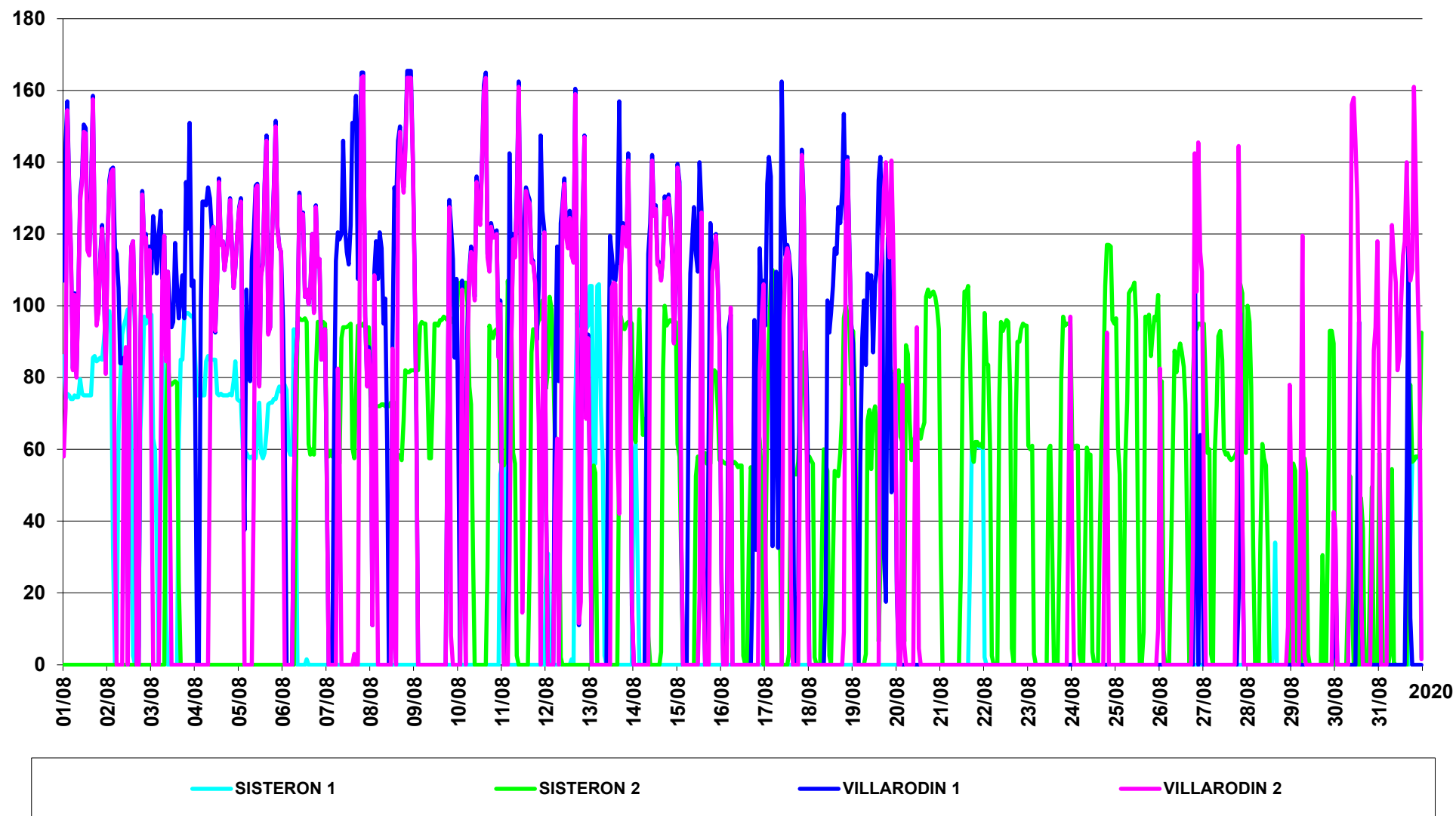


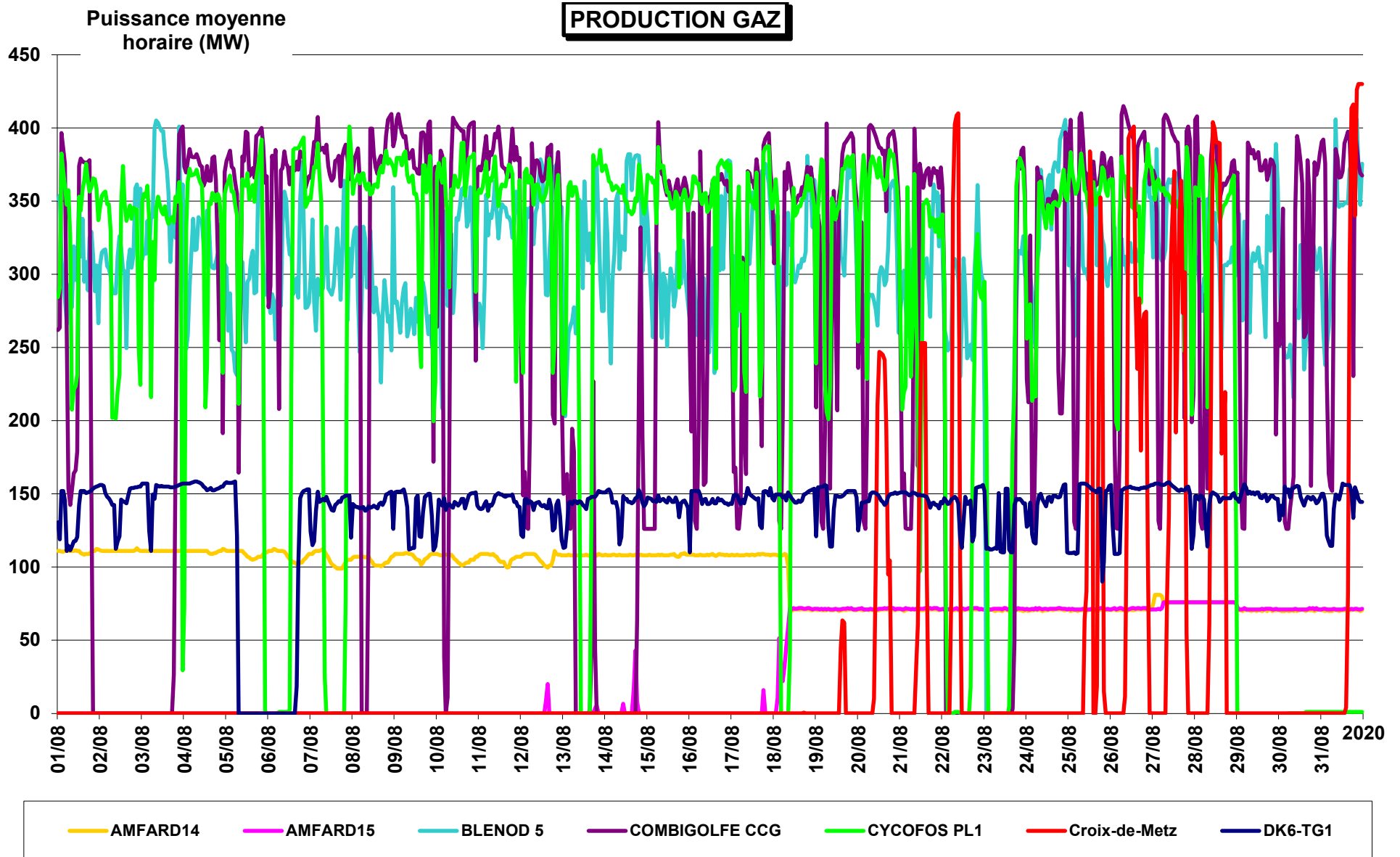
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

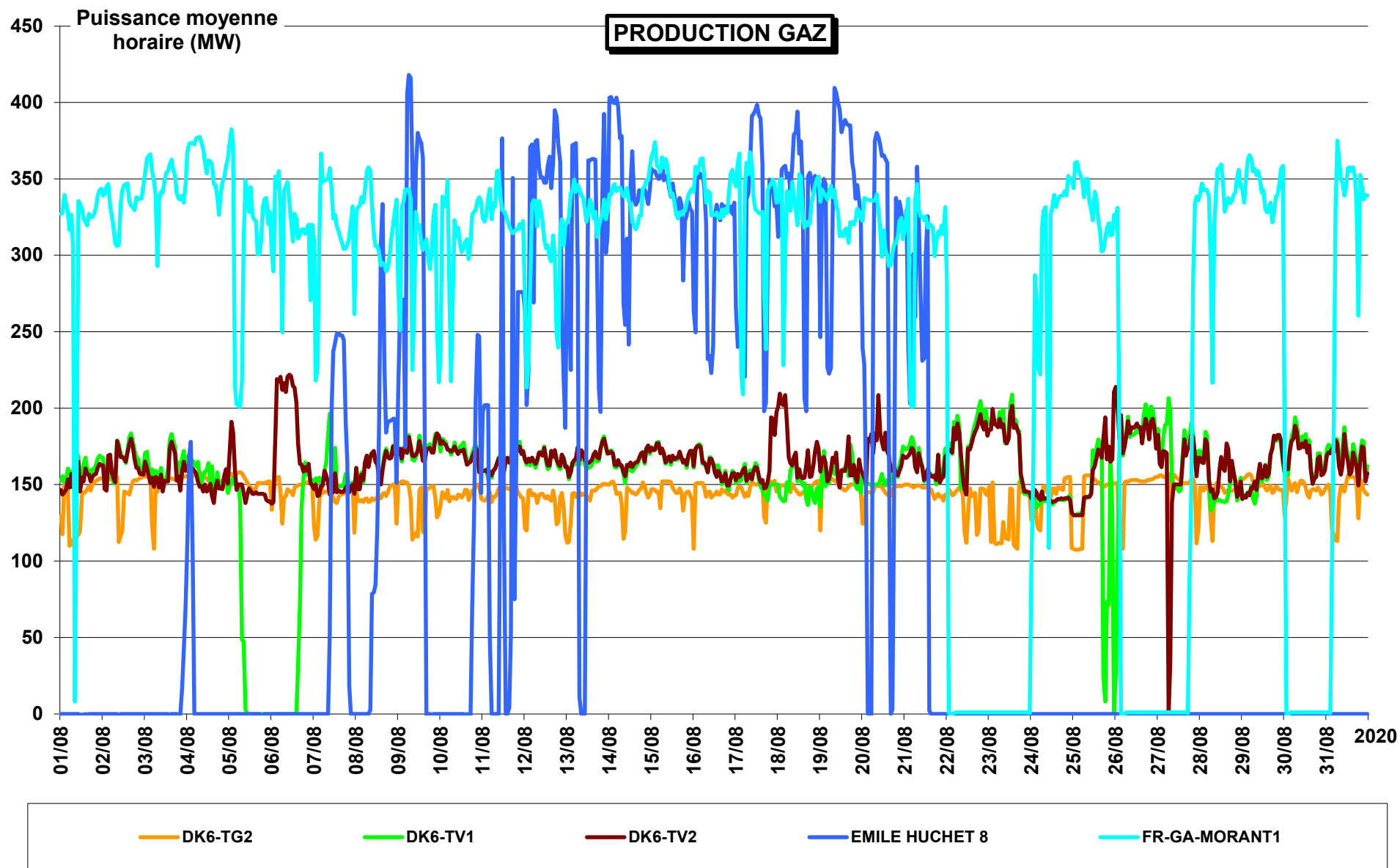


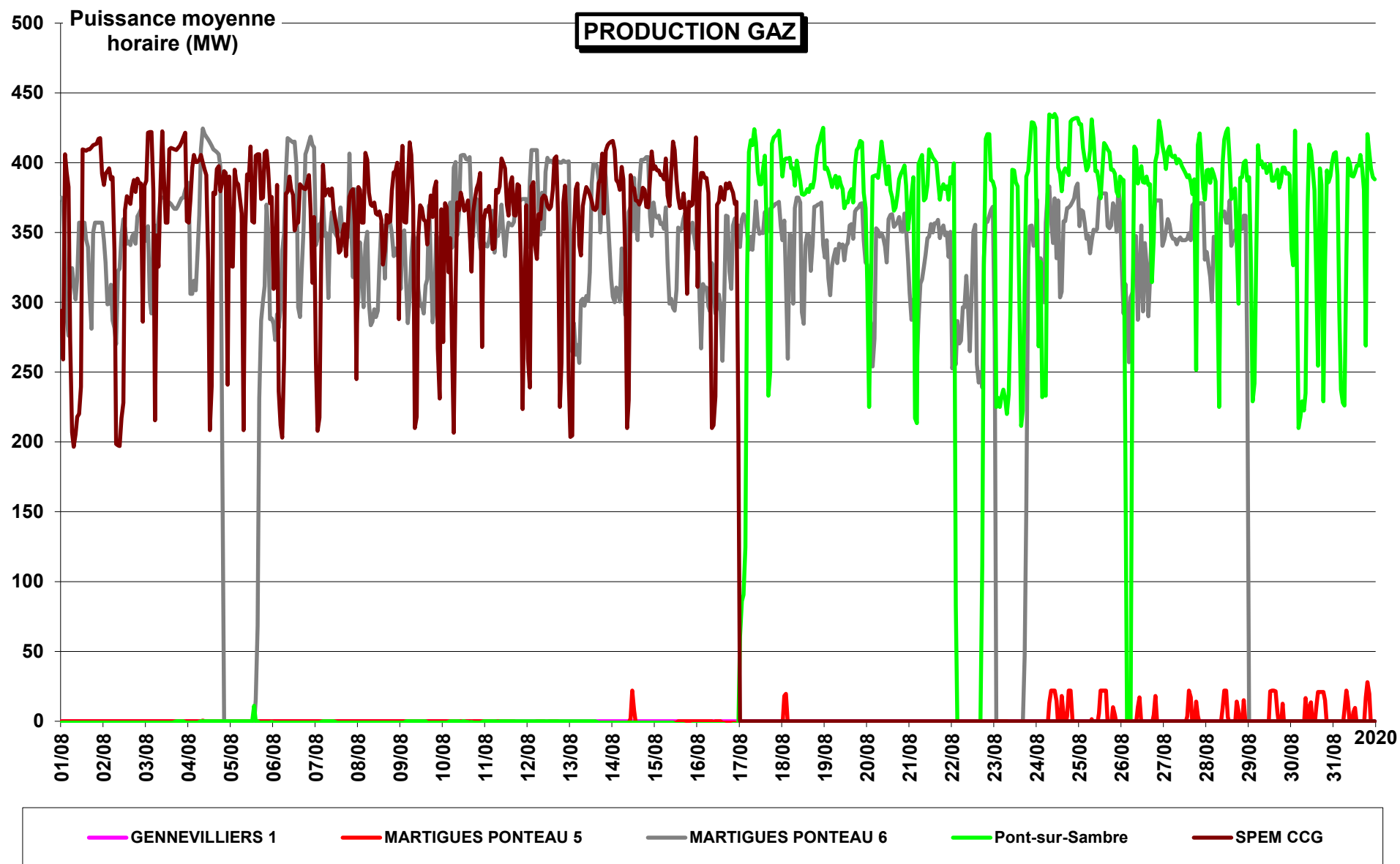
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









PRODUCTION CHARBON

