

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	-2,2	-0,2%	48	CHOOZ-B-1	1560	1077,4	93,1%	12	GRAVELINES-1	951	-17,6	-2,5%	55	ST. LAURENT-B-1	956	603,8	85,1%	26
BELLEVILLE-2	1363	926,9	91,7%	14	CHOOZ-B-2	1560	922,0	79,7%	31	GRAVELINES-2	951	669,9	94,9%	7	ST. LAURENT-B-2	956	643,8	90,8%	16
BLAYAIS-1	951	-5,1	-0,7%	52	CIVAUX-1	1561	1104,1	95,3%	2	GRAVELINES-3	951	0,0	0,0%	44	TRICASTIN-1	955	187,5	26,5%	39
BLAYAIS-2	951	671,3	95,1%	3	CIVAUX-2	1561	840,8	72,6%	33	GRAVELINES-4	951	695,0	98,5%	1	TRICASTIN-2	955	663,3	93,6%	10
BLAYAIS-3	951	426,1	60,4%	36	CRUAS-1	956	607,0	85,6%	24	GRAVELINES-5	951	638,5	90,5%	18	TRICASTIN-3	955	672,8	95,0%	6
BLAYAIS-4	951	589,9	83,6%	29	CRUAS-2	956	570,0	80,4%	30	GRAVELINES-6	951	-13,1	-1,9%	54	TRICASTIN-4	955	667,3	94,2%	9
BUGEY-2	945	-9,8	-1,4%	53	CRUAS-3	956	672,3	94,8%	8	NOGENT-1	1363	883,2	87,3%	22	Nombre de tranches avec un FC < à10%15 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :25,6% Nombre de tranches avec un FC > à80%30 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :54,3% Nombre de tranches avec un FC > à90%18 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :31,9%				
BUGEY-3	945	-0,5	-0,1%	46	CRUAS-4	956	-1,5	-0,2%	47	NOGENT-2	1363	863,5	85,4%	25					
BUGEY-4	917	485,2	71,3%	34	DAMPIERRE-1	937	-2,2	-0,3%	49	PALUEL-1	1382	922,5	90,0%	19					
BUGEY-5	917	647,0	95,1%	4	DAMPIERRE-2	937	296,7	42,7%	38	PALUEL-2	1382	-3,7	-0,4%	50					
CATTENOM-1	1362	853,7	84,5%	27	DAMPIERRE-3	937	455,0	65,4%	35	PALUEL-3	1382	117,9	11,5%	40					
CATTENOM-2	1362	925,1	91,5%	15	DAMPIERRE-4	937	583,7	84,0%	28	PALUEL-4	1382	947,7	92,4%	13					
CATTENOM-3	1362	916,0	90,6%	17	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	449,6	43,8%	37					
CATTENOM-4	1362	113,1	11,2%	41	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	900,7	87,8%	20					
CHINON-B-1	954	69,7	9,8%	42	FLAMANVILLE-1	1382	-6,8	-0,7%	51	ST. ALBAN-1	1381	973,7	95,0%	5					
CHINON-B-2	954	523,2	73,9%	32	FLAMANVILLE-2	1382	-29,6	-2,9%	56	ST. ALBAN-2	1381	879,8	85,9%	23					
CHINON-B-3	954	661,5	93,4%	11	GOLFECH-1	1363	0,0	0,0%	45	Facteur de charge du parc nucléaire :61,7%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	1,8	0,3%	43	GOLFECH-2	1363	884,9	87,5%	21	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	15
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	25,6%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	30
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	54,3%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	18
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	31,9%	

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)	91	5	1706	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	261,5	192,4	73,6%	Production (GWh)	203	395
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	21,8	53,4	245,1%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	4,2%	0,10%	38,3%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	119,1	82,1	69,0%	Facteur de charge	10,8%	10,9%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	19,7	15,1	77,0%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	86,3	51,9	60,1%			
				Total		4635,26	508,3	395,0	77,7%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel 20 18		

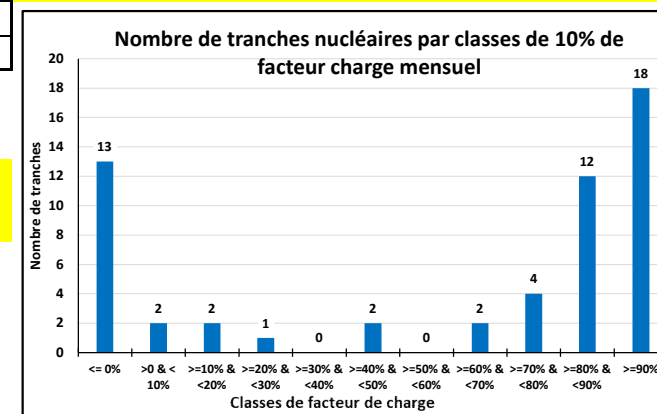
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

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

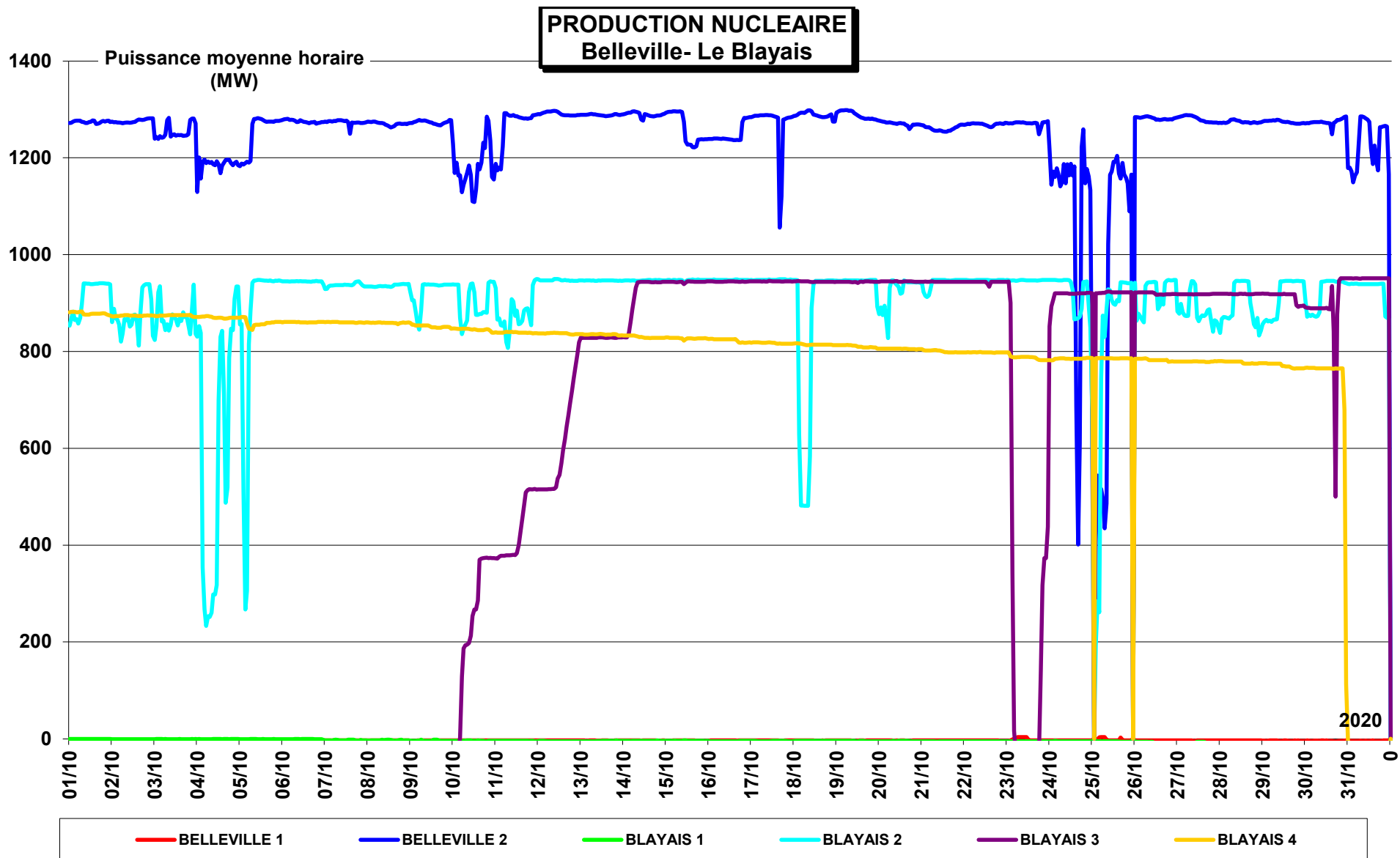
Données manquantes :

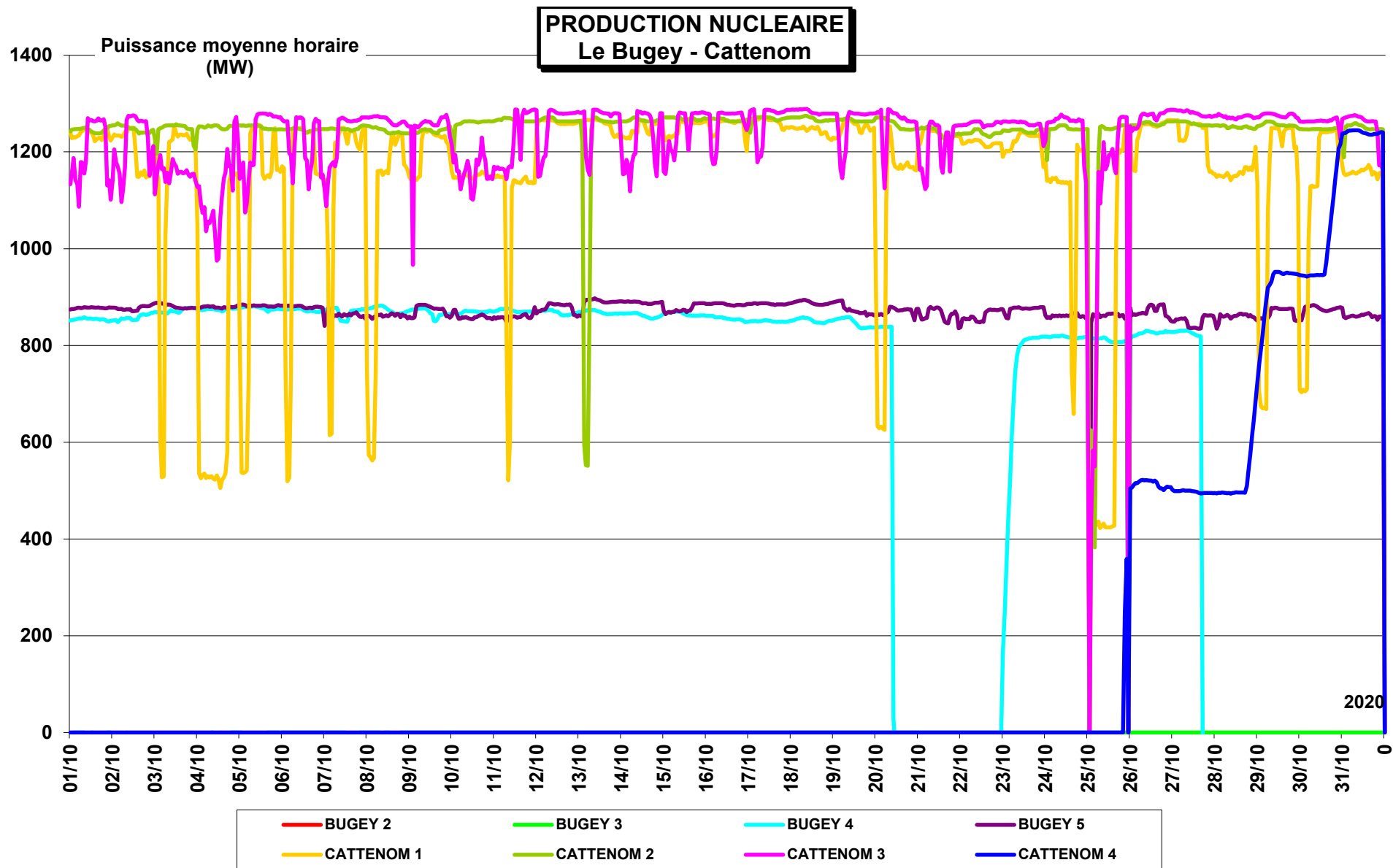
25 octobre de 1h à 2h

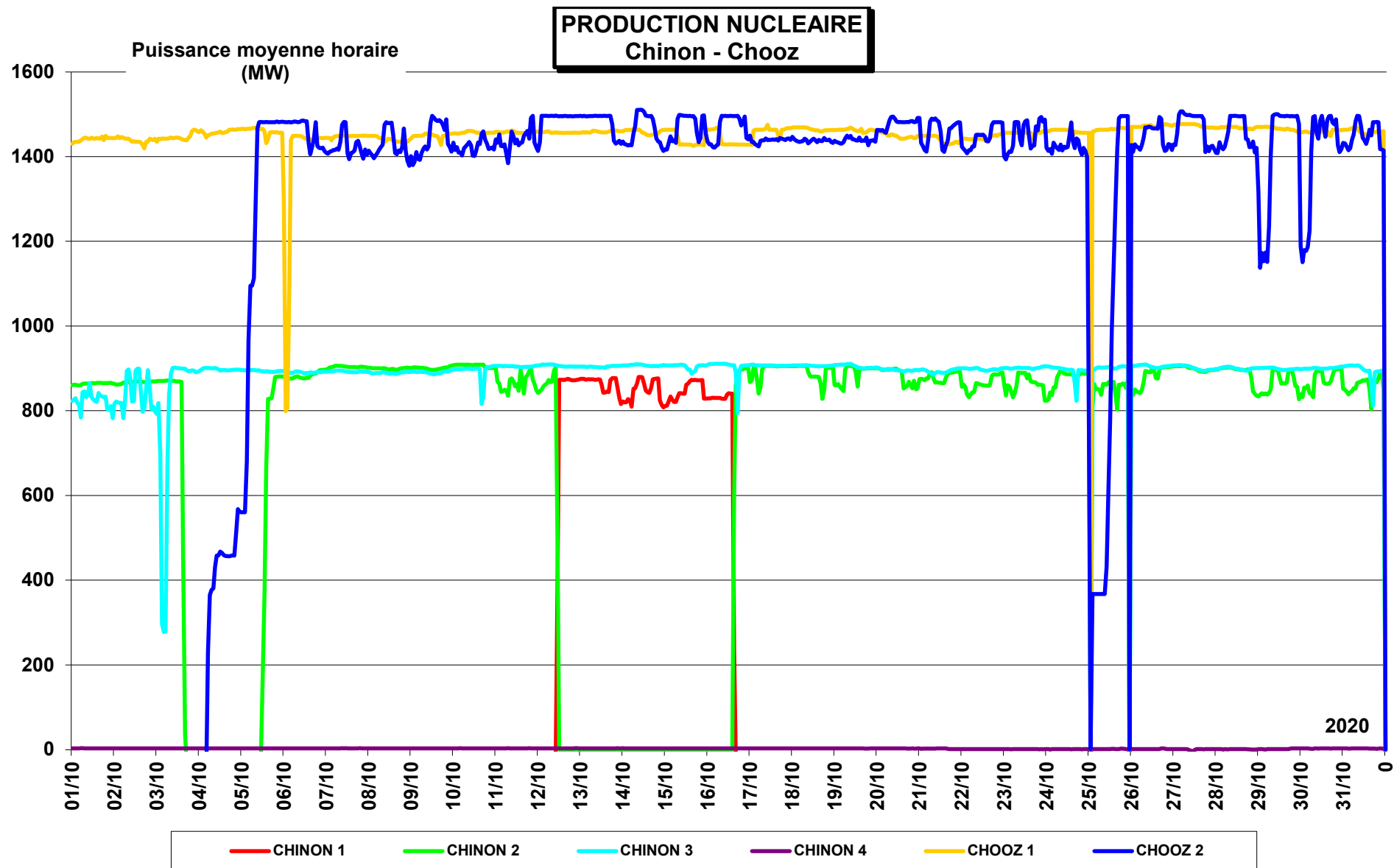
25 octobre de 23h à 24h

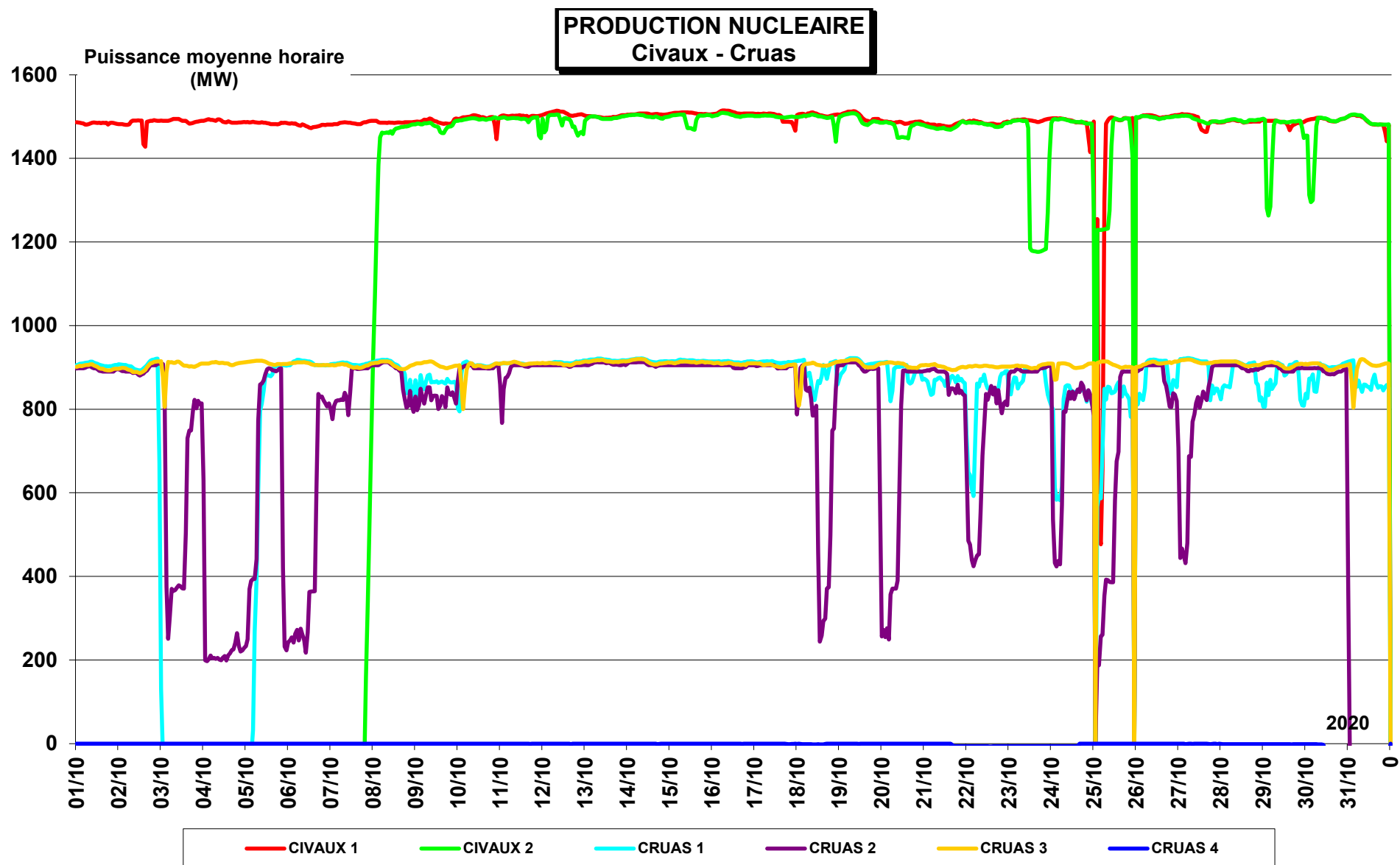


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

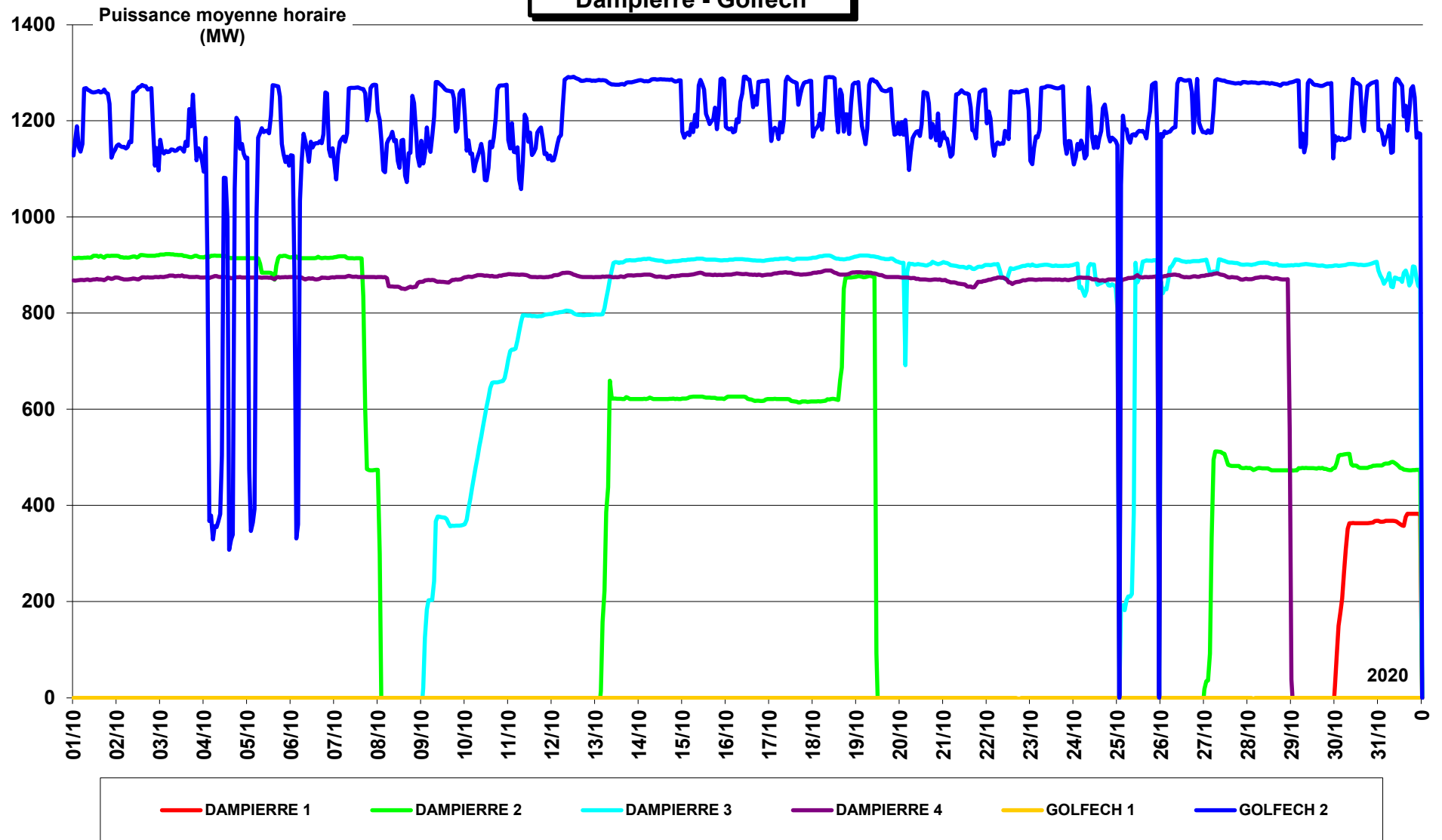


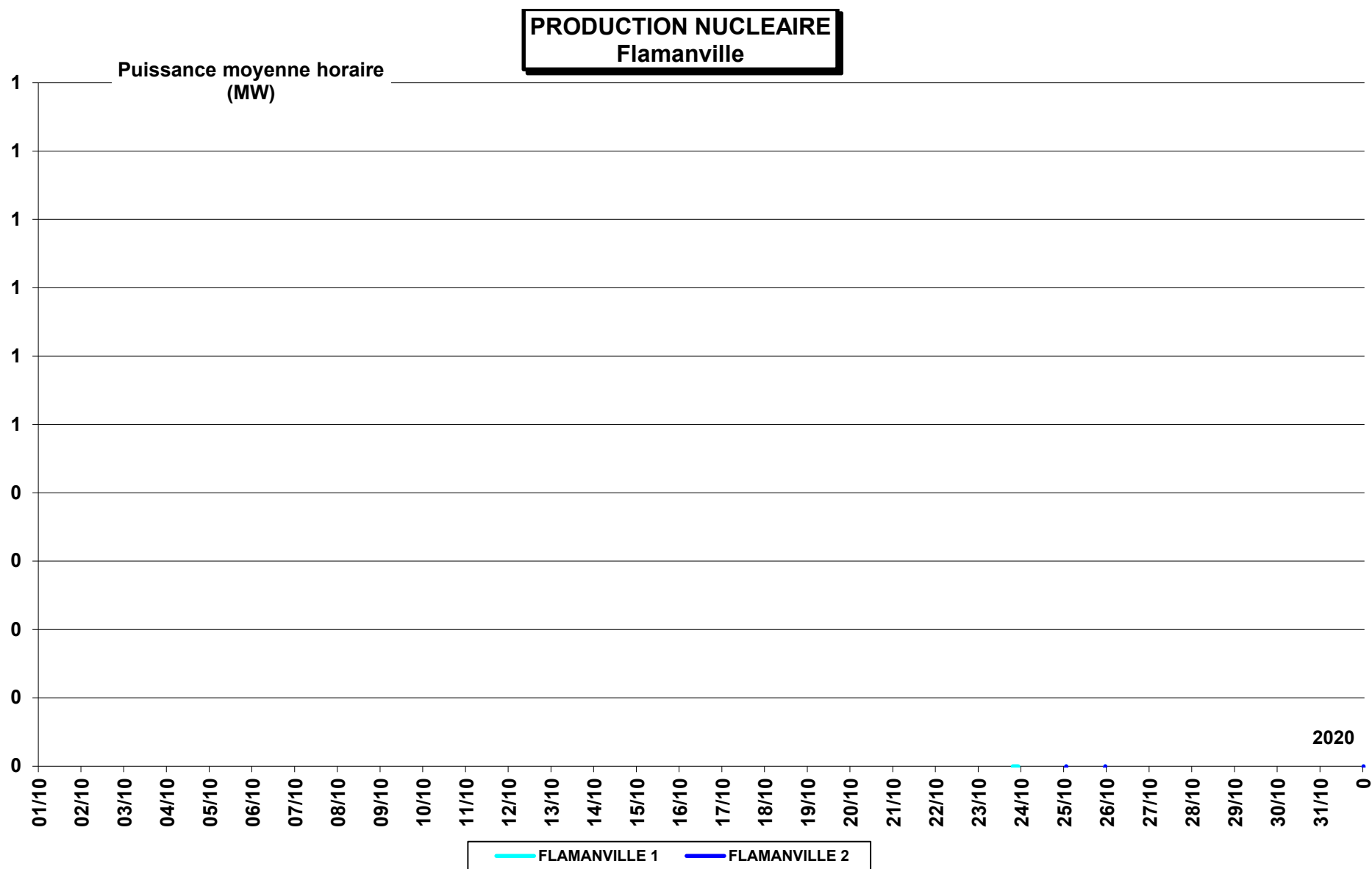


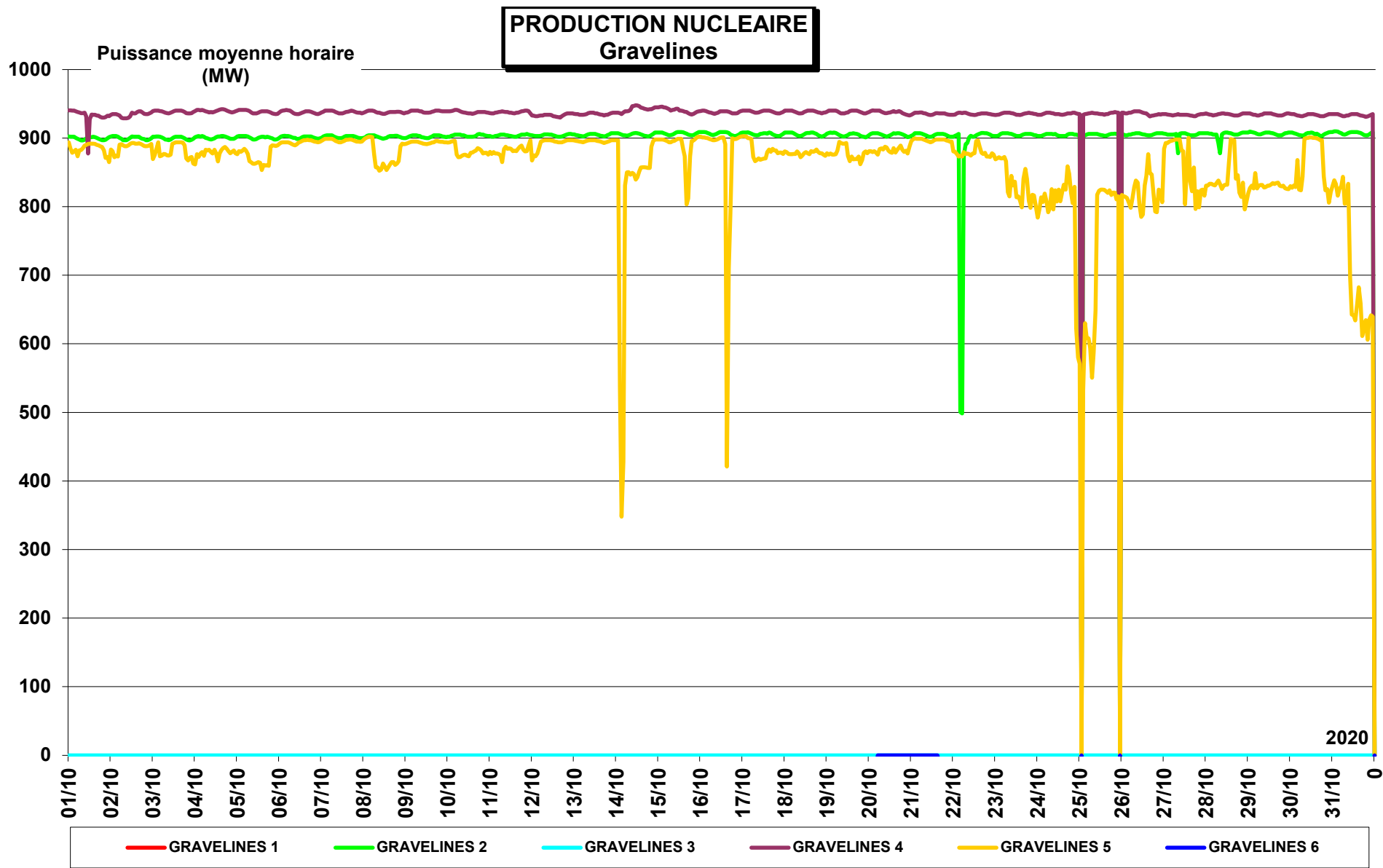


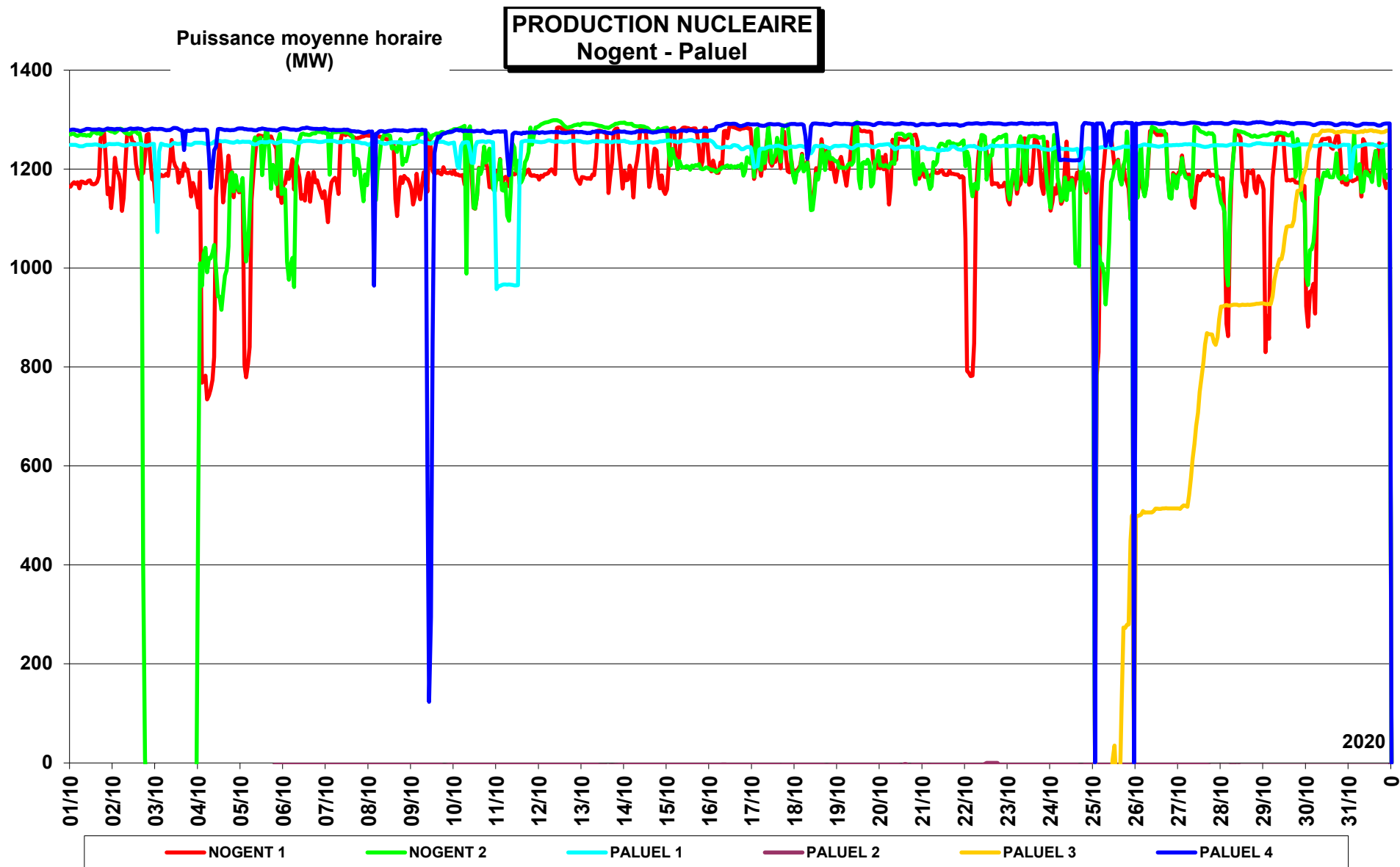


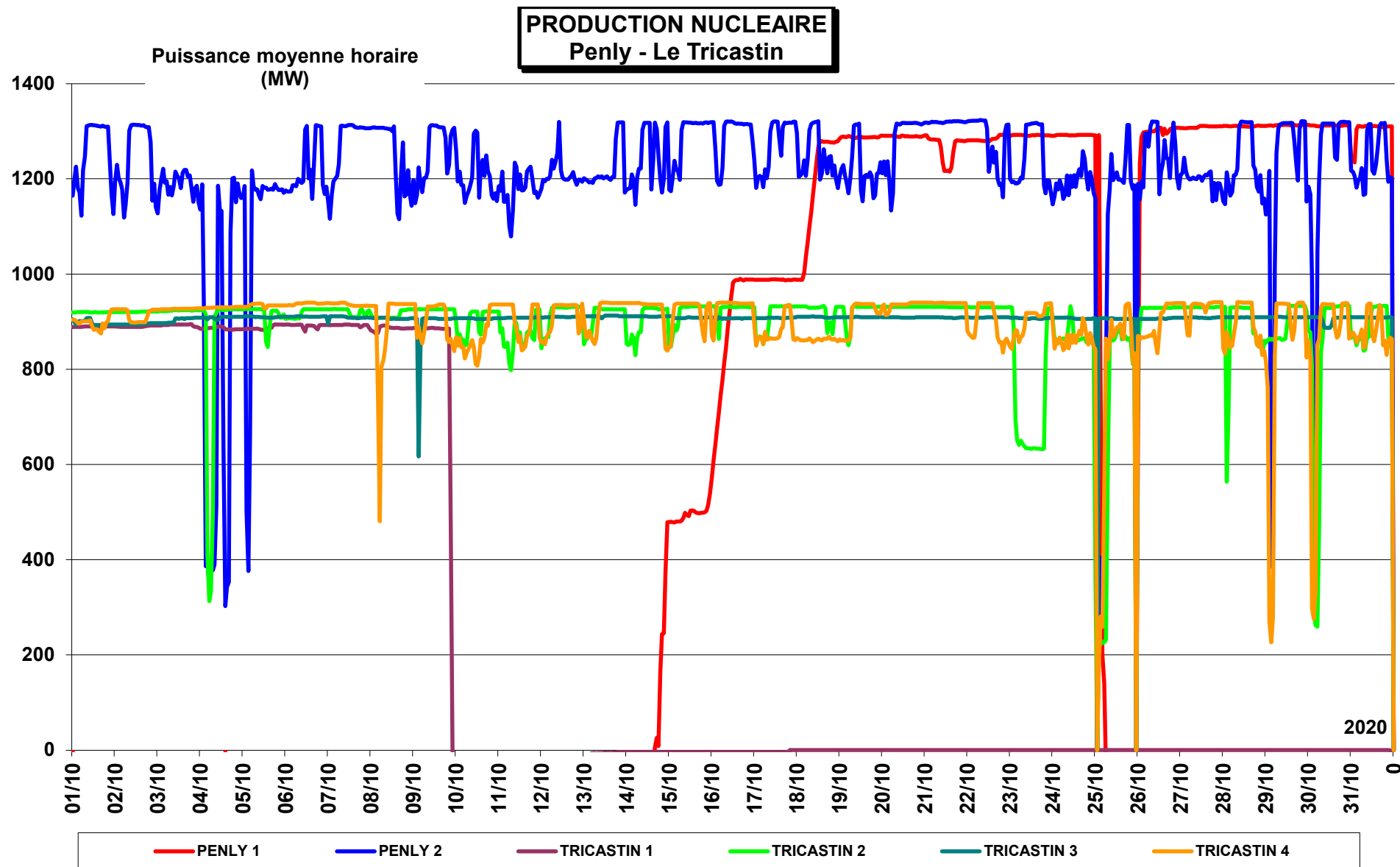
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

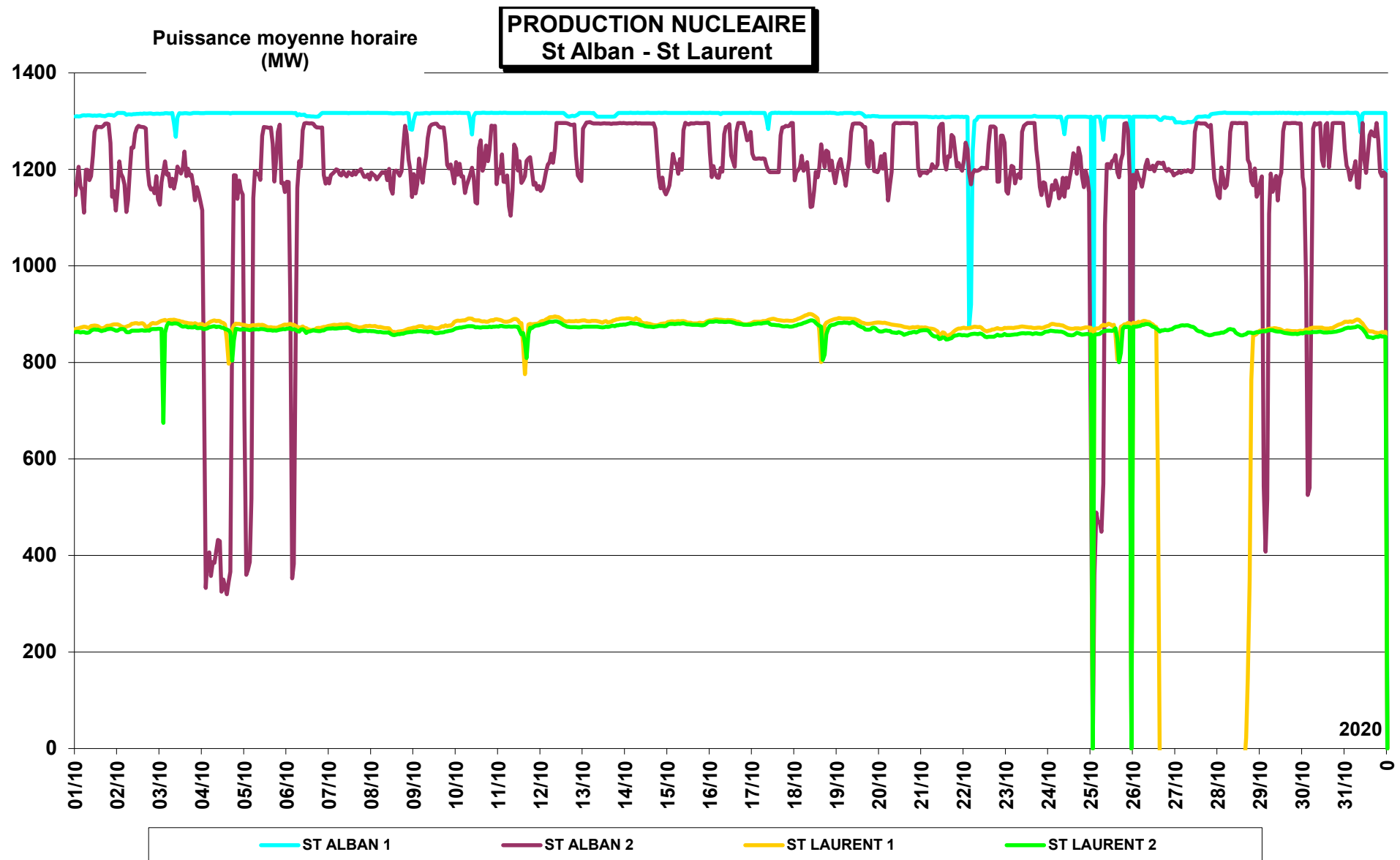




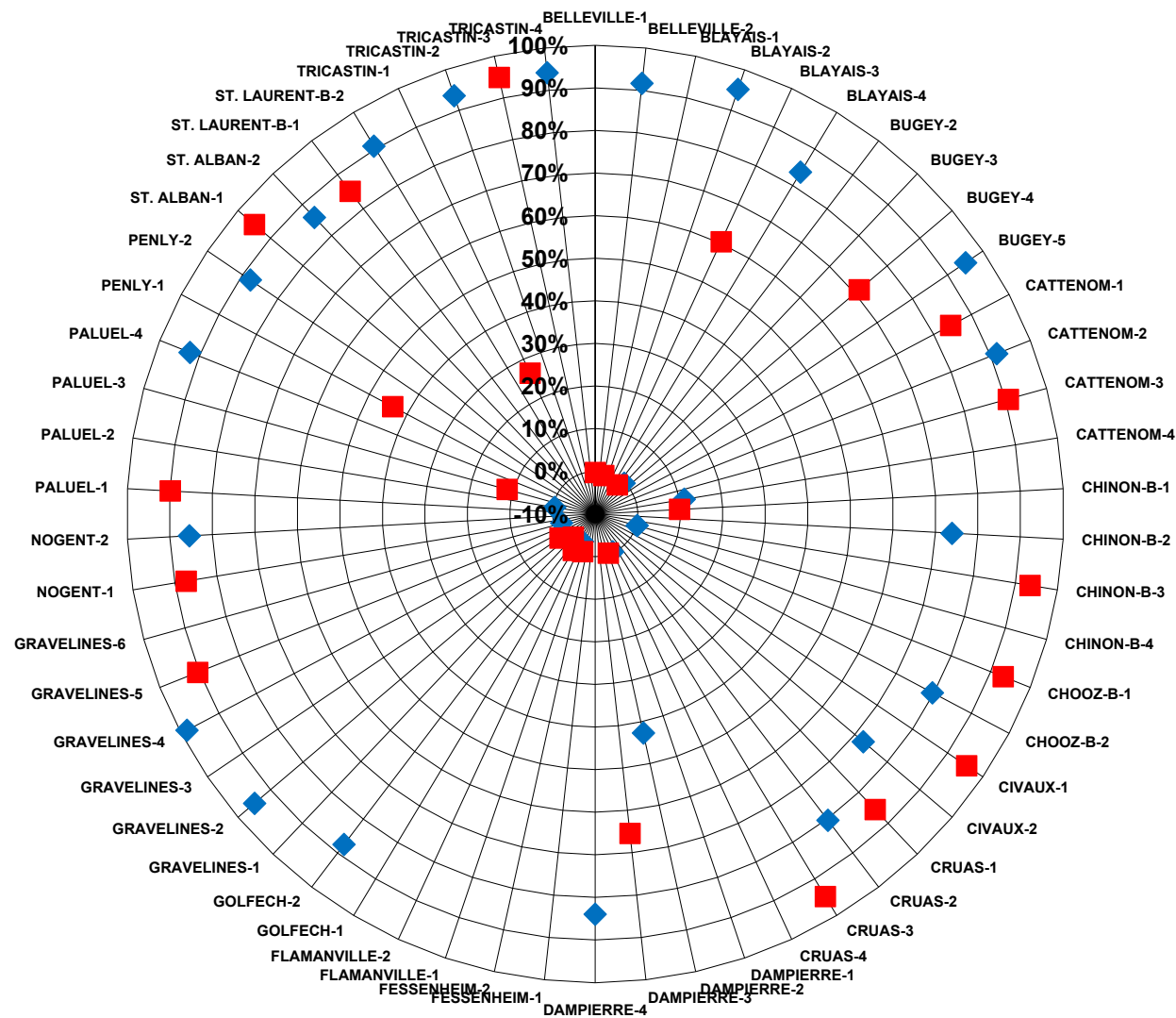


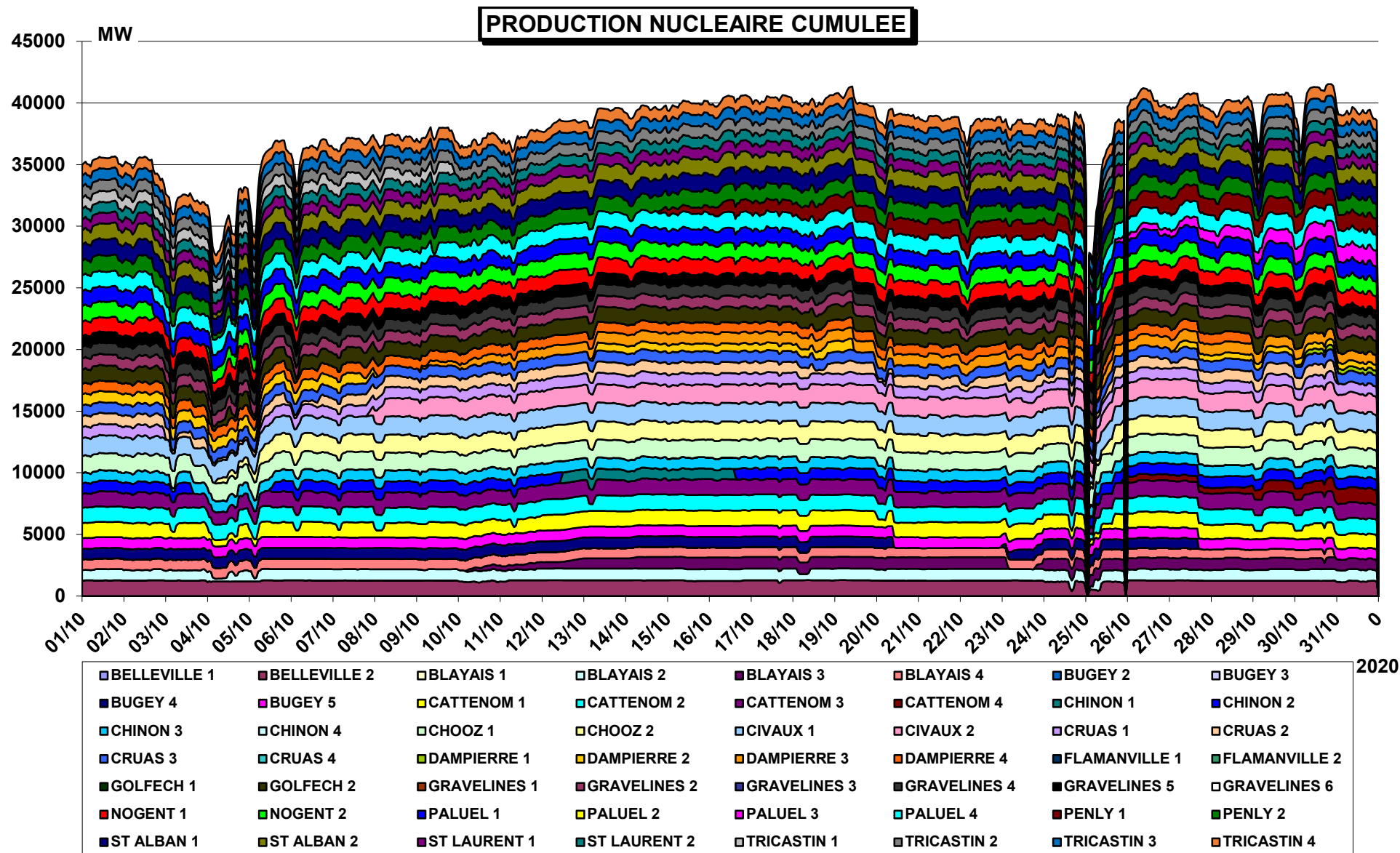


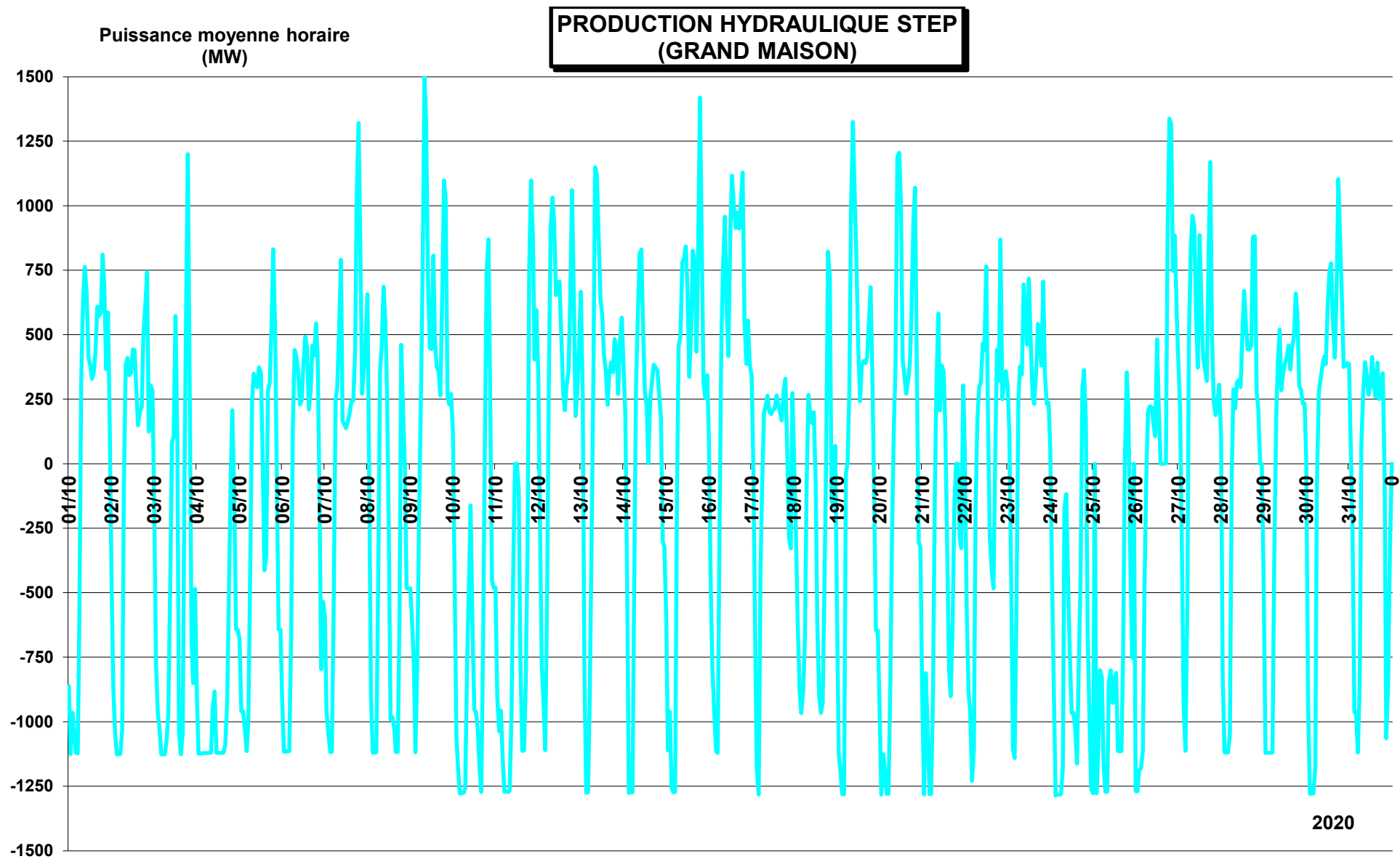


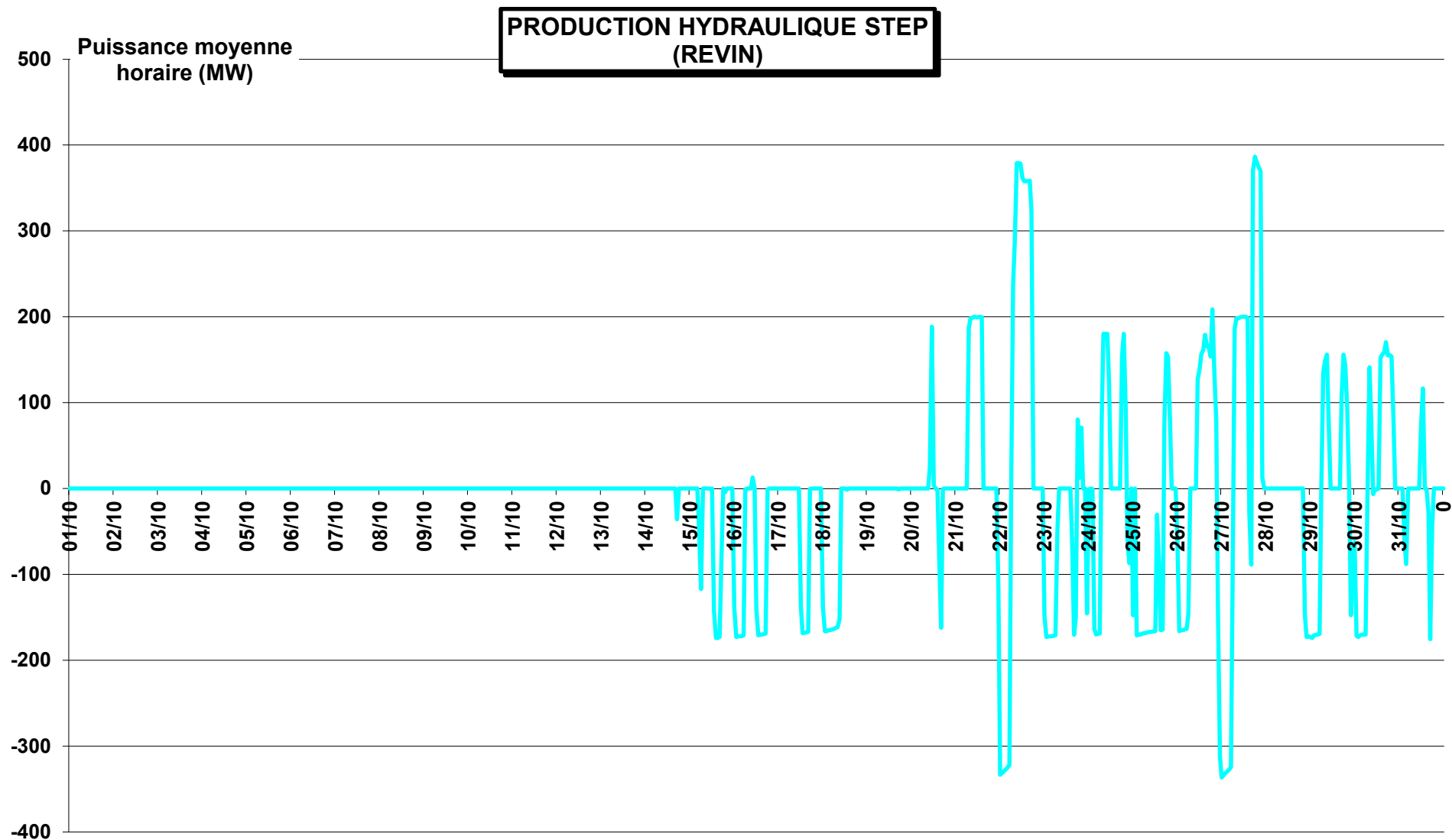


Facteur charge tranches nucléaires (Octobre 2020)

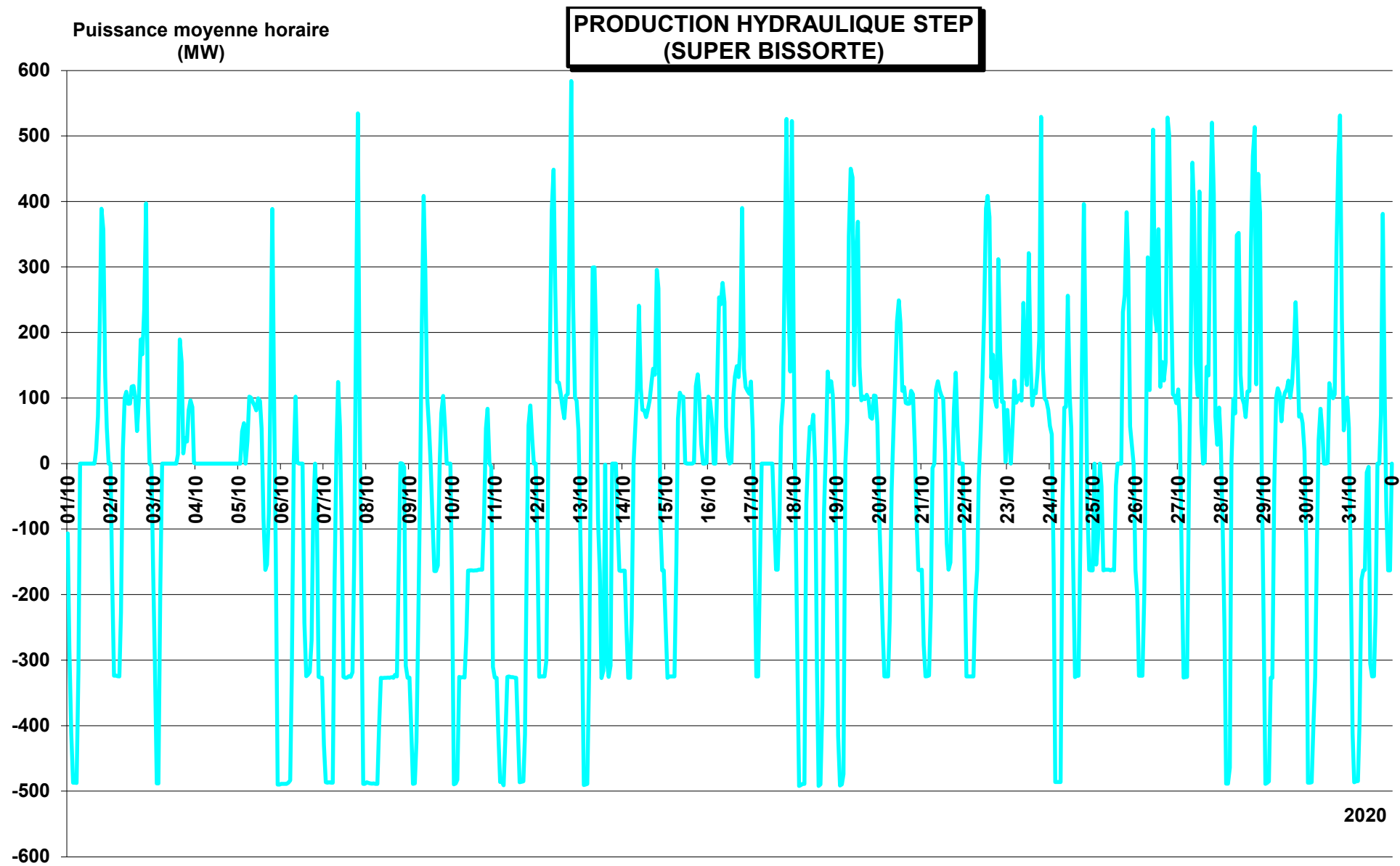






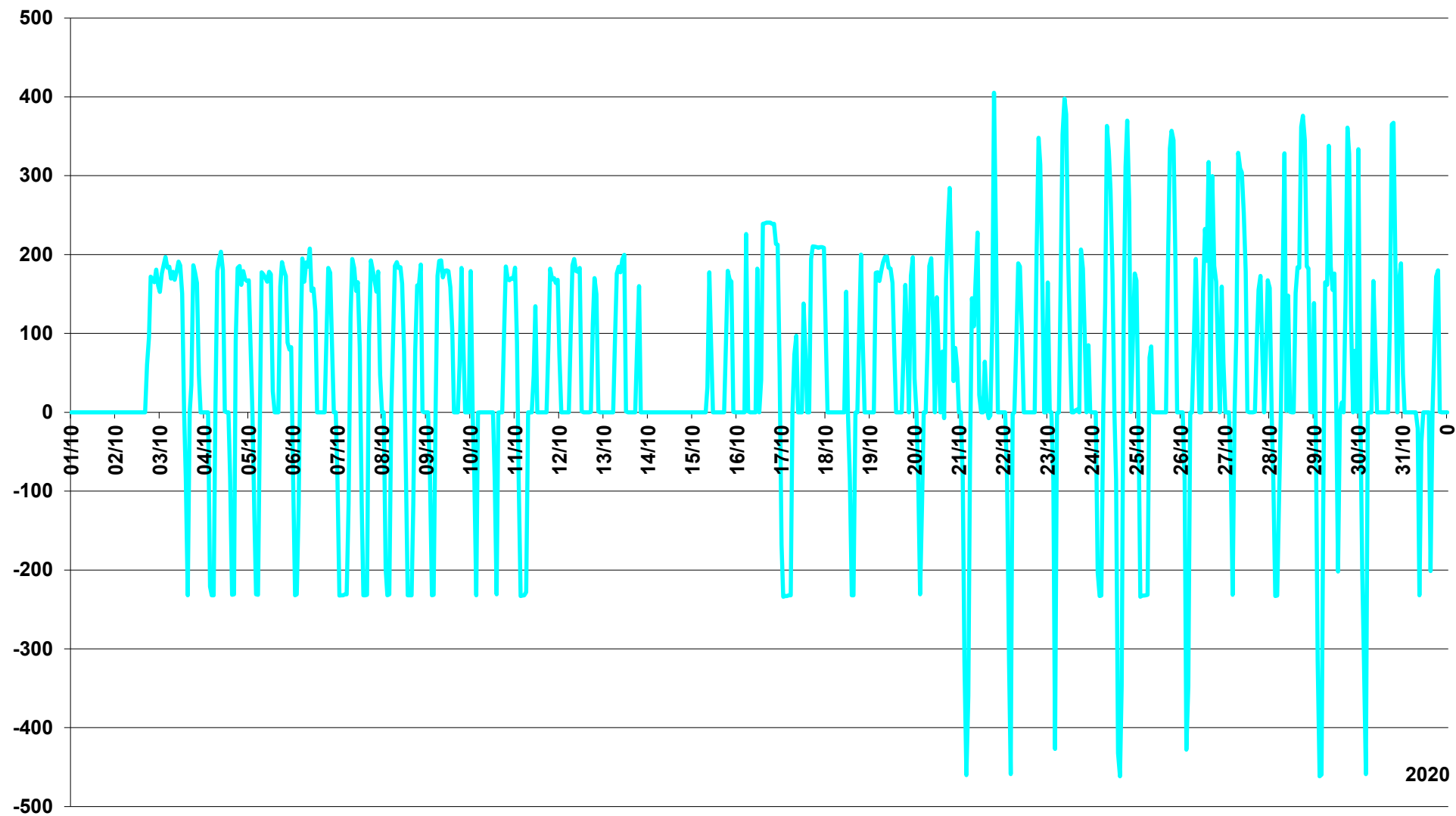


2020

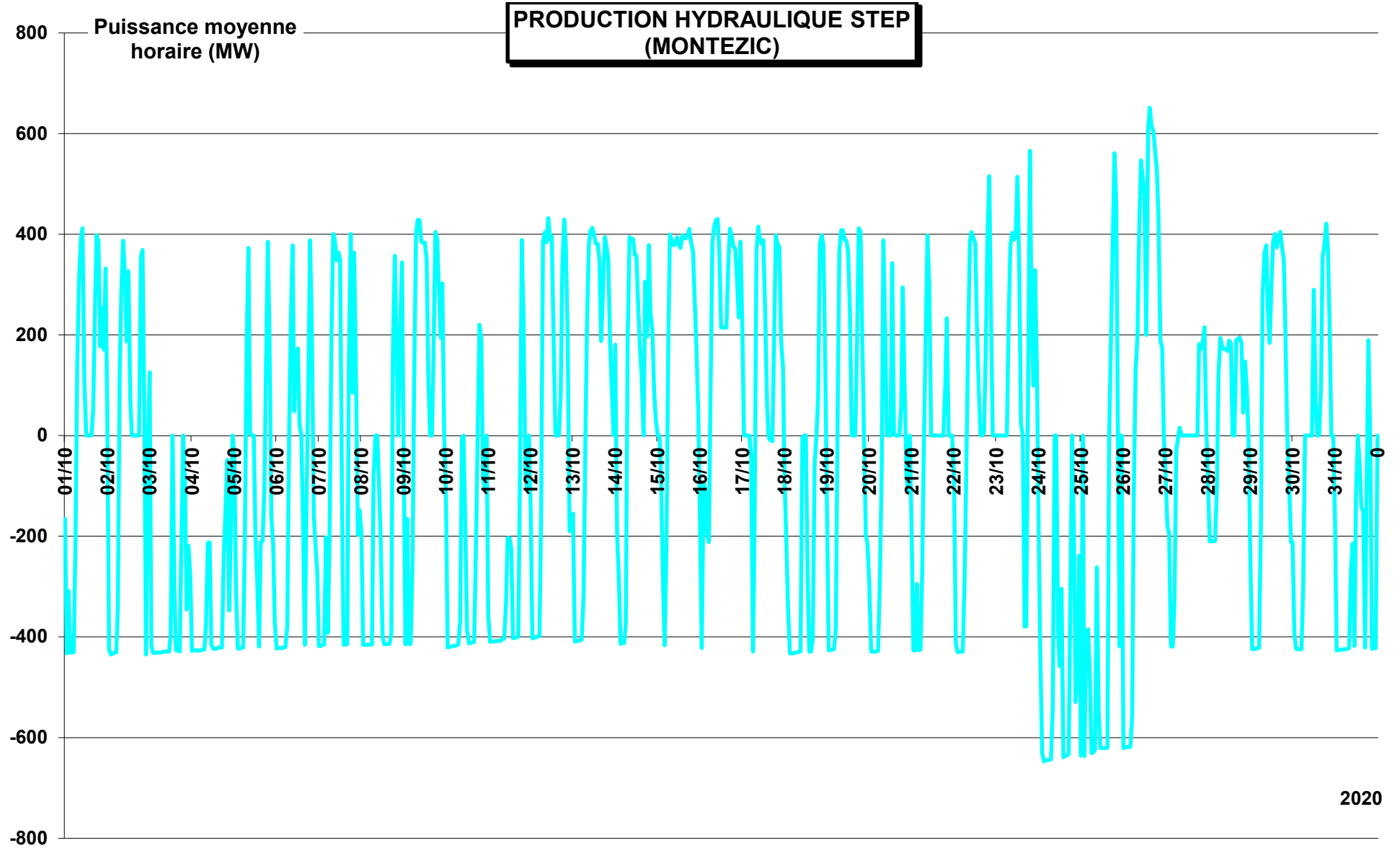


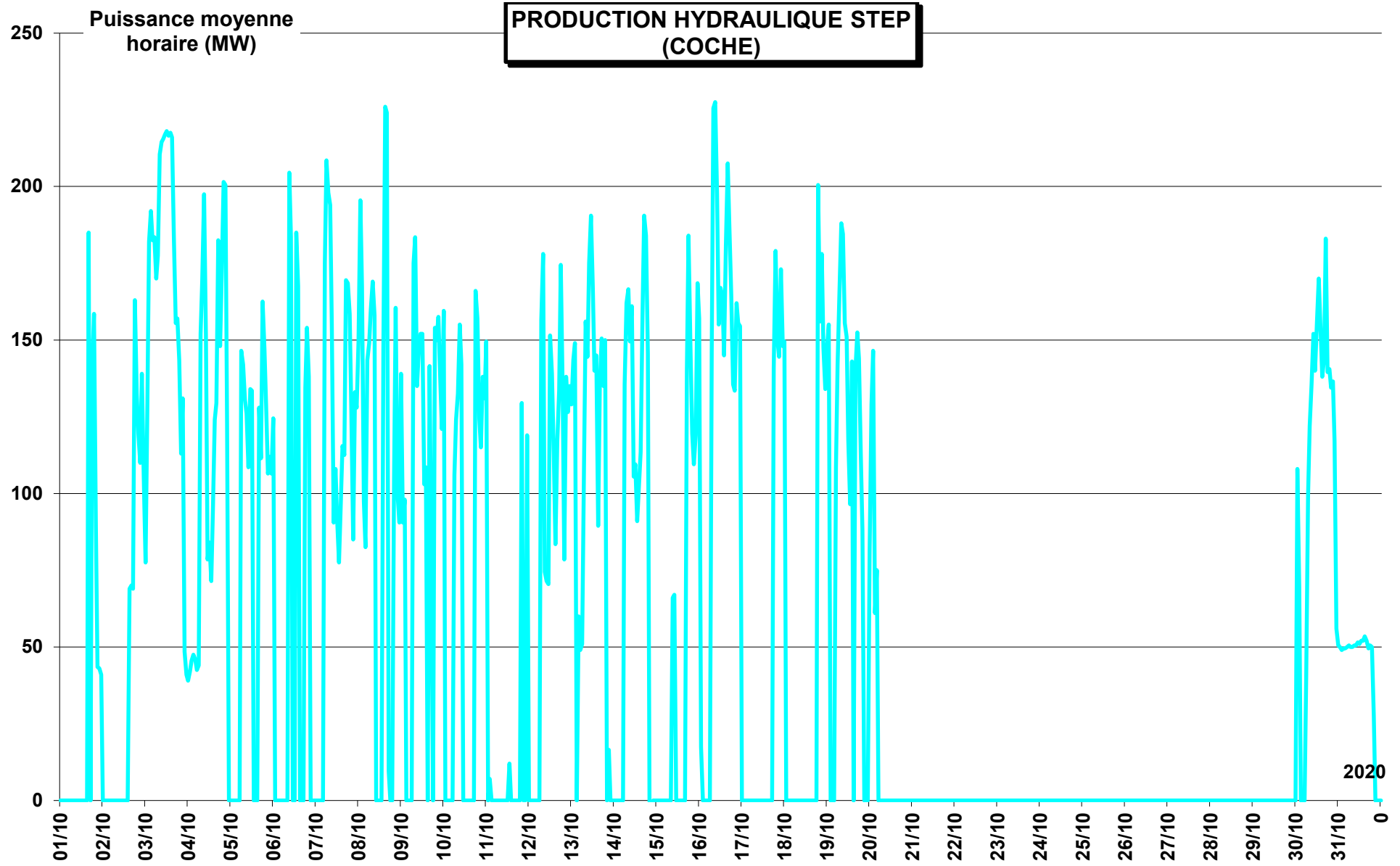
Puissance moyenne
horaire (MW)

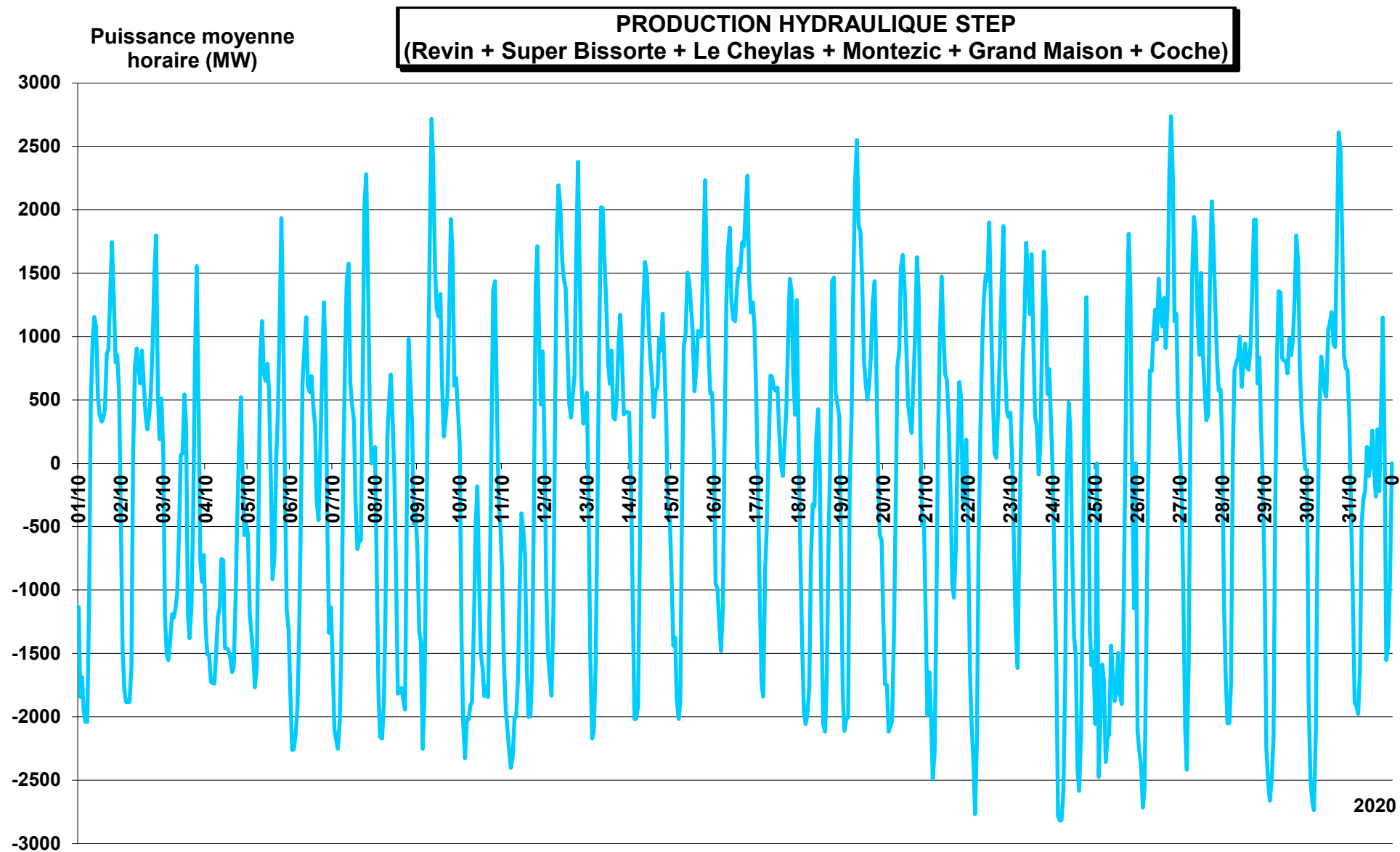
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

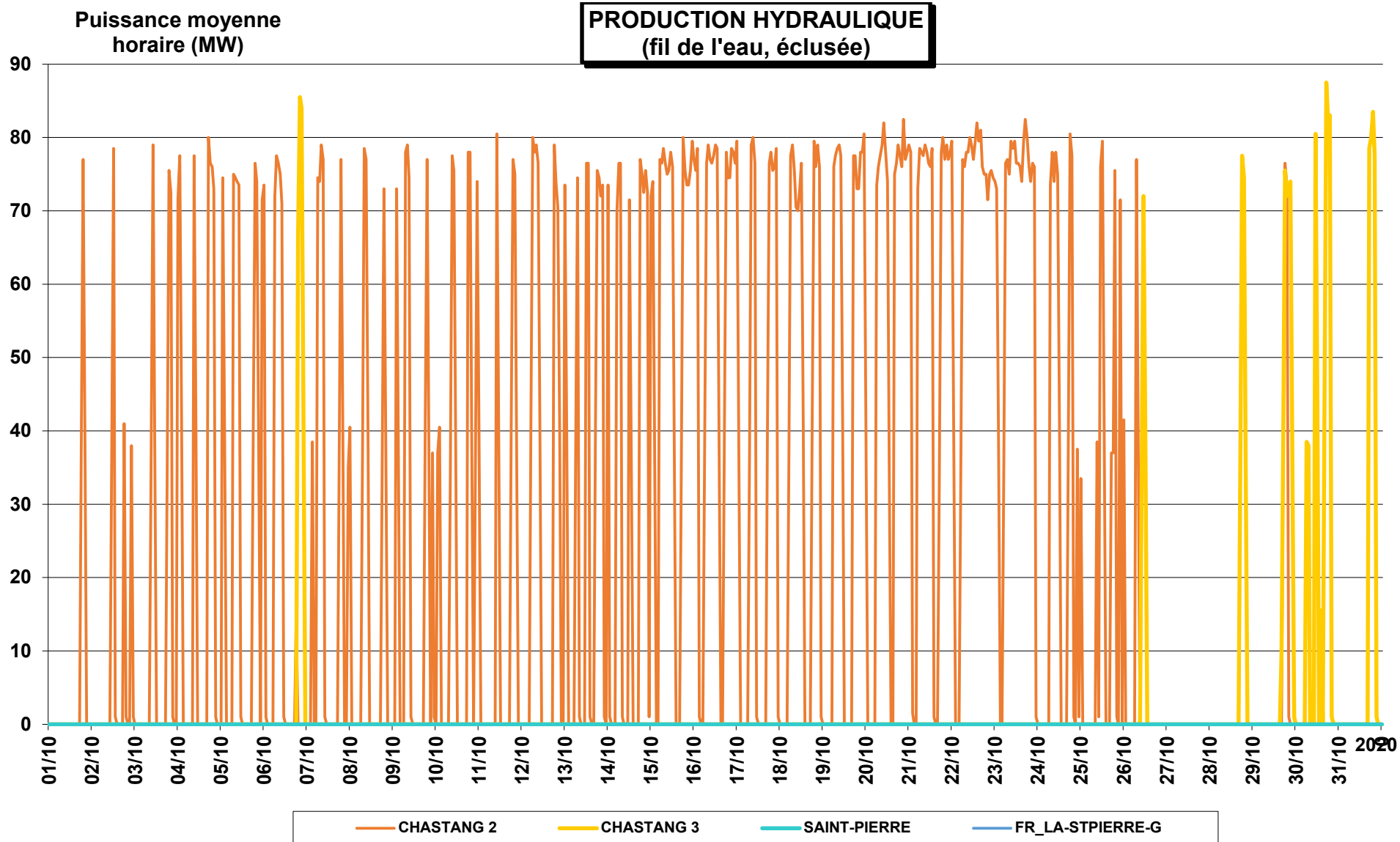


2020



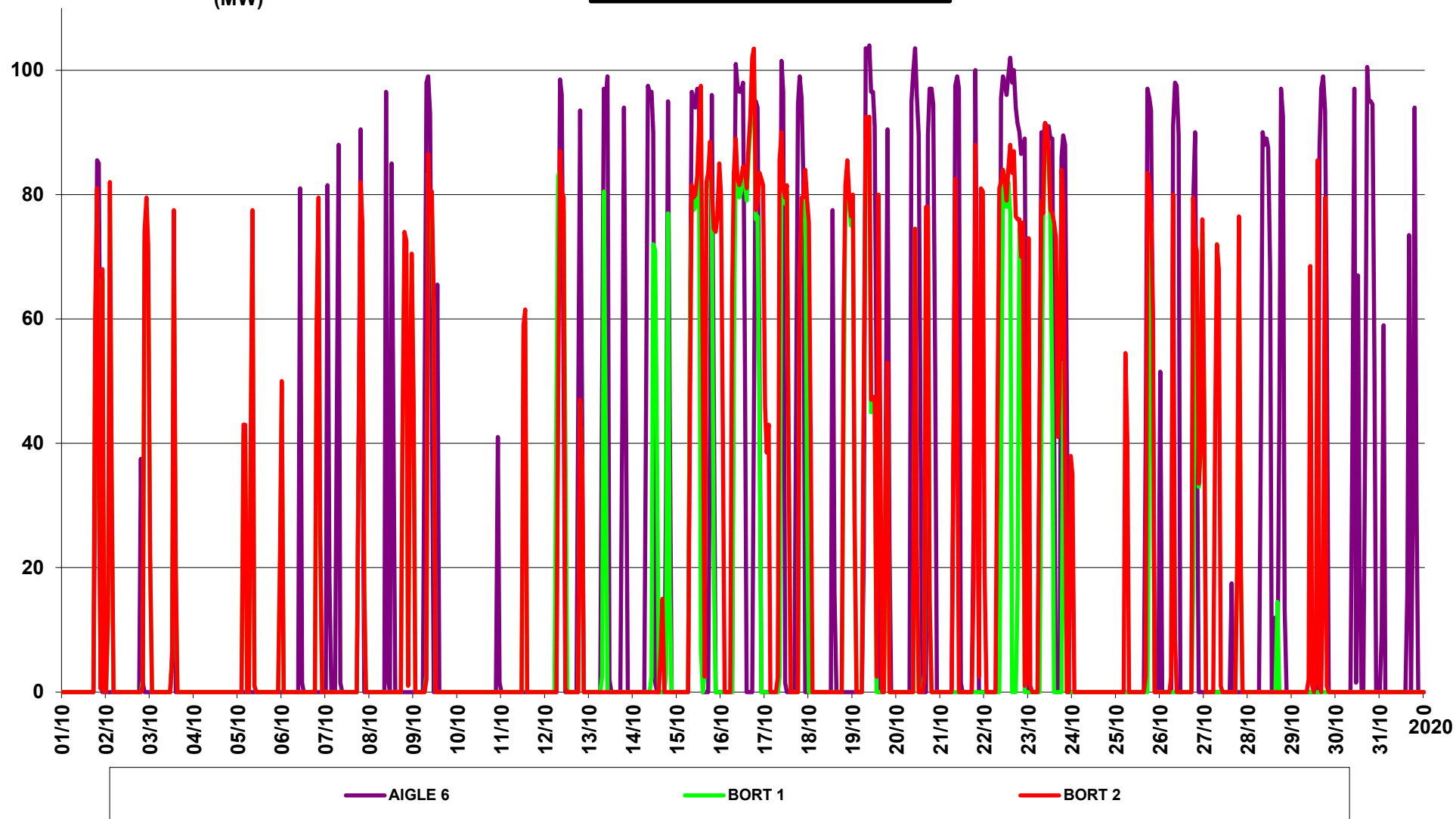






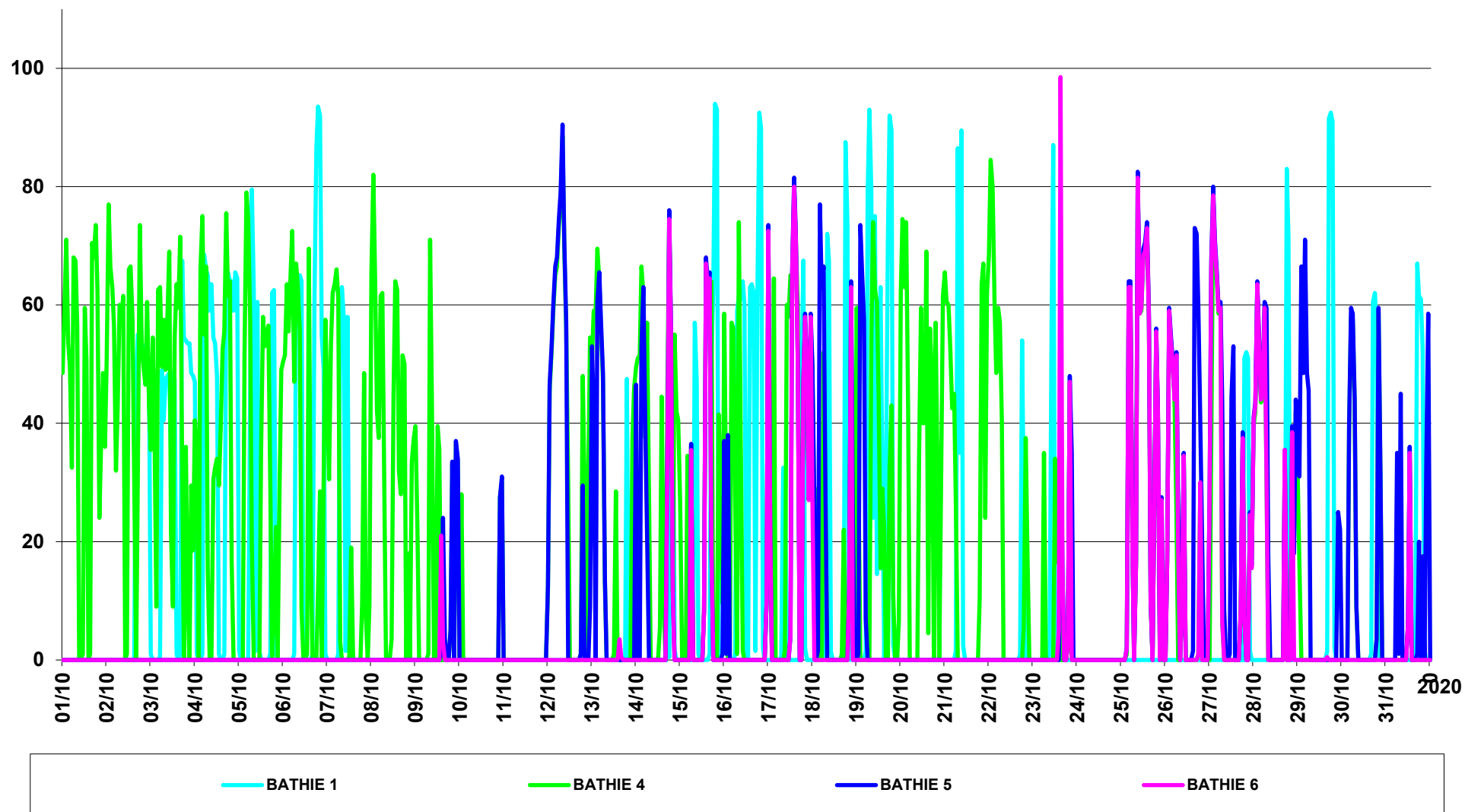
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

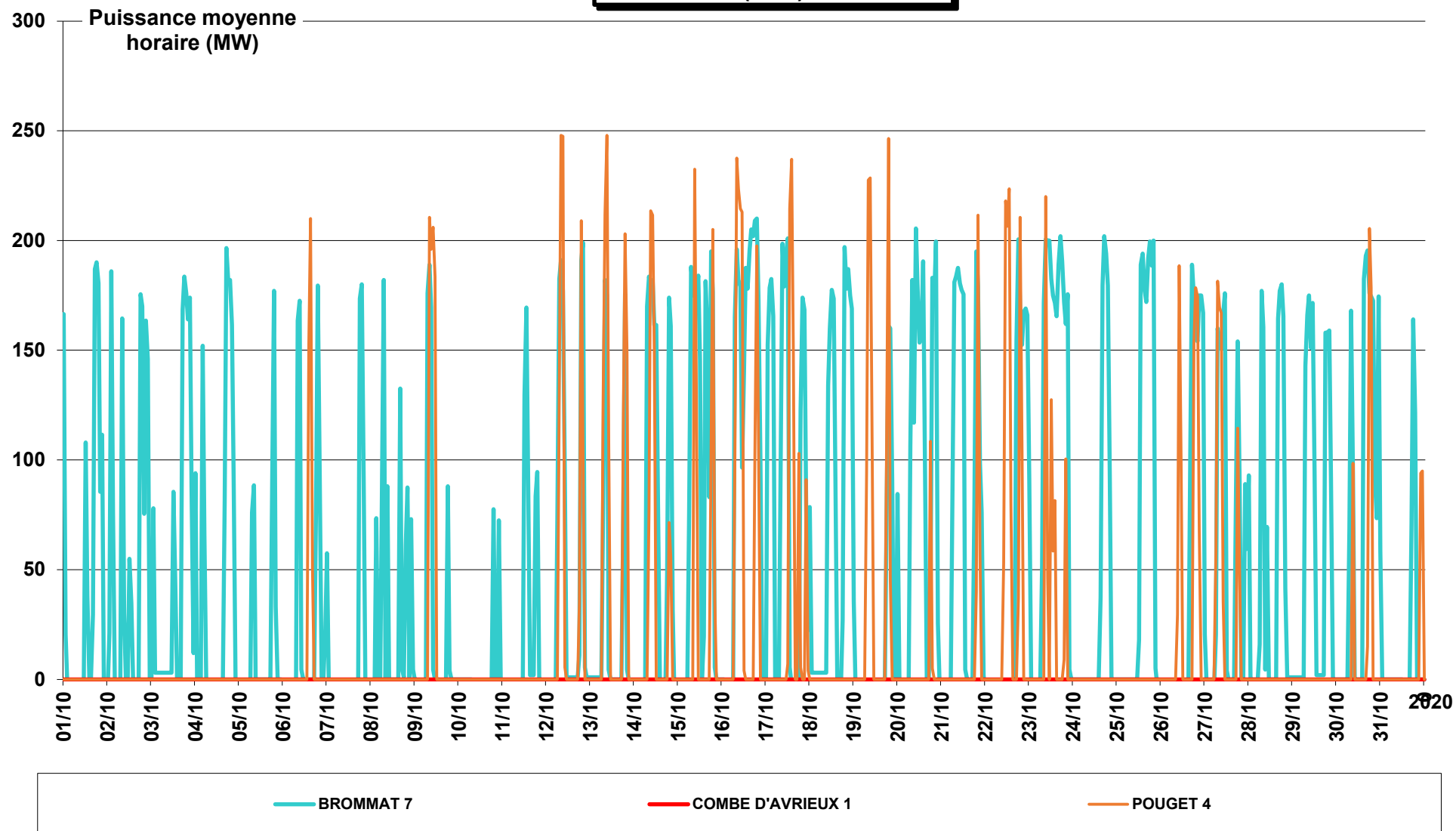


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

