

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	-9,0	-0,9%	53	CHOOZ-B-1	1560	441,2	38,2%	46	GRAVELINES-1	951	666,1	94,5%	11	ST. LAURENT-B-1	956	647,7	91,4%	22
BELLEVILLE-2	1363	942,2	93,3%	17	CHOOZ-B-2	1560	1101,1	95,3%	9	GRAVELINES-2	951	564,2	80,1%	40	ST. LAURENT-B-2	956	641,4	90,5%	26
BLAYAIS-1	951	682,4	96,8%	4	CIVAUX-1	1561	1067,7	92,3%	20	GRAVELINES-3	951	-3,7	-0,5%	52	TRICASTIN-1	955	610,6	86,3%	34
BLAYAIS-2	951	693,4	98,4%	3	CIVAUX-2	1561	1106,7	95,7%	6	GRAVELINES-4	951	697,0	98,9%	2	TRICASTIN-2	955	675,4	95,4%	8
BLAYAIS-3	951	592,8	84,1%	36	CRUAS-1	956	676,8	95,5%	7	GRAVELINES-5	951	212,7	30,2%	48	TRICASTIN-3	955	670,8	94,8%	10
BLAYAIS-4	951	215,7	30,6%	47	CRUAS-2	956	567,7	80,1%	39	GRAVELINES-6	951	617,2	87,6%	31	TRICASTIN-4	955	657,3	92,9%	18
BUGEY-2	945	-24,3	-3,5%	56	CRUAS-3	956	657,1	92,8%	19	NOGENT-1	1363	952,1	94,3%	13	Nombre de tranches avec un FC < à10%8 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :13,8% Nombre de tranches avec un FC > à80%40 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :70,1% Nombre de tranches avec un FC > à90%28 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :50,3%				
BUGEY-3	945	-0,8	-0,1%	50	CRUAS-4	956	574,4	81,1%	38	NOGENT-2	1363	894,8	88,6%	30					
BUGEY-4	917	0,0	0,0%	49	DAMPIERRE-1	937	620,3	89,3%	29	PALUEL-1	1382	934,7	91,3%	23					
BUGEY-5	917	656,7	96,6%	5	DAMPIERRE-2	937	689,1	99,2%	1	PALUEL-2	1382	-20,5	-2,0%	55					
CATTENOM-1	1362	916,2	90,8%	24	DAMPIERRE-3	937	649,7	93,6%	16	PALUEL-3	1382	671,8	65,6%	43					
CATTENOM-2	1362	910,1	90,2%	27	DAMPIERRE-4	937	652,9	94,0%	14	PALUEL-4	1382	761,4	74,4%	41					
CATTENOM-3	1362	865,7	85,8%	35	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	889,0	86,8%	33					
CATTENOM-4	1362	695,0	68,9%	42	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	922,9	90,1%	28					
CHINON-B-1	954	584,7	82,7%	37	FLAMANVILLE-1	1382	-2,4	-0,2%	51	ST. ALBAN-1	1381	944,5	92,3%	21					
CHINON-B-2	954	667,8	94,5%	12	FLAMANVILLE-2	1382	435,1	42,5%	45	ST. ALBAN-2	1381	958,6	93,7%	15					
CHINON-B-3	954	617,9	87,4%	32	GOLFECH-1	1363	567,3	56,2%	44	Facteur de charge du parc nucléaire :75,4%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	-12,5	-1,8%	54	GOLFECH-2	1363	914,5	90,5%	25	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à 10%	8
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	13,8%
Nombre de tranches avec un FC > à 80%	40
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	70,1%
Nombre de tranches avec un FC > à 90%	28
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	50,3%

FC : facteur de charge

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

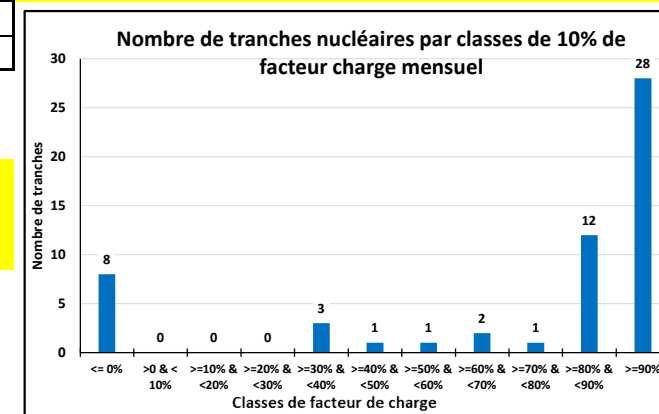
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	299	56	2178	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	226,5	205,2	90,6%	Production (GWh)	369	452
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	33,7	62,9	186,5%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	13,8%	1,14%	49,0%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	114,6	83,0	72,4%	Facteur de charge	19,6%	12,5%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	72,1	57,0	79,0%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	104,2	44,0	42,3%			
				Total		4635,26	551,2	452,1	82,0%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						
30 Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel												

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

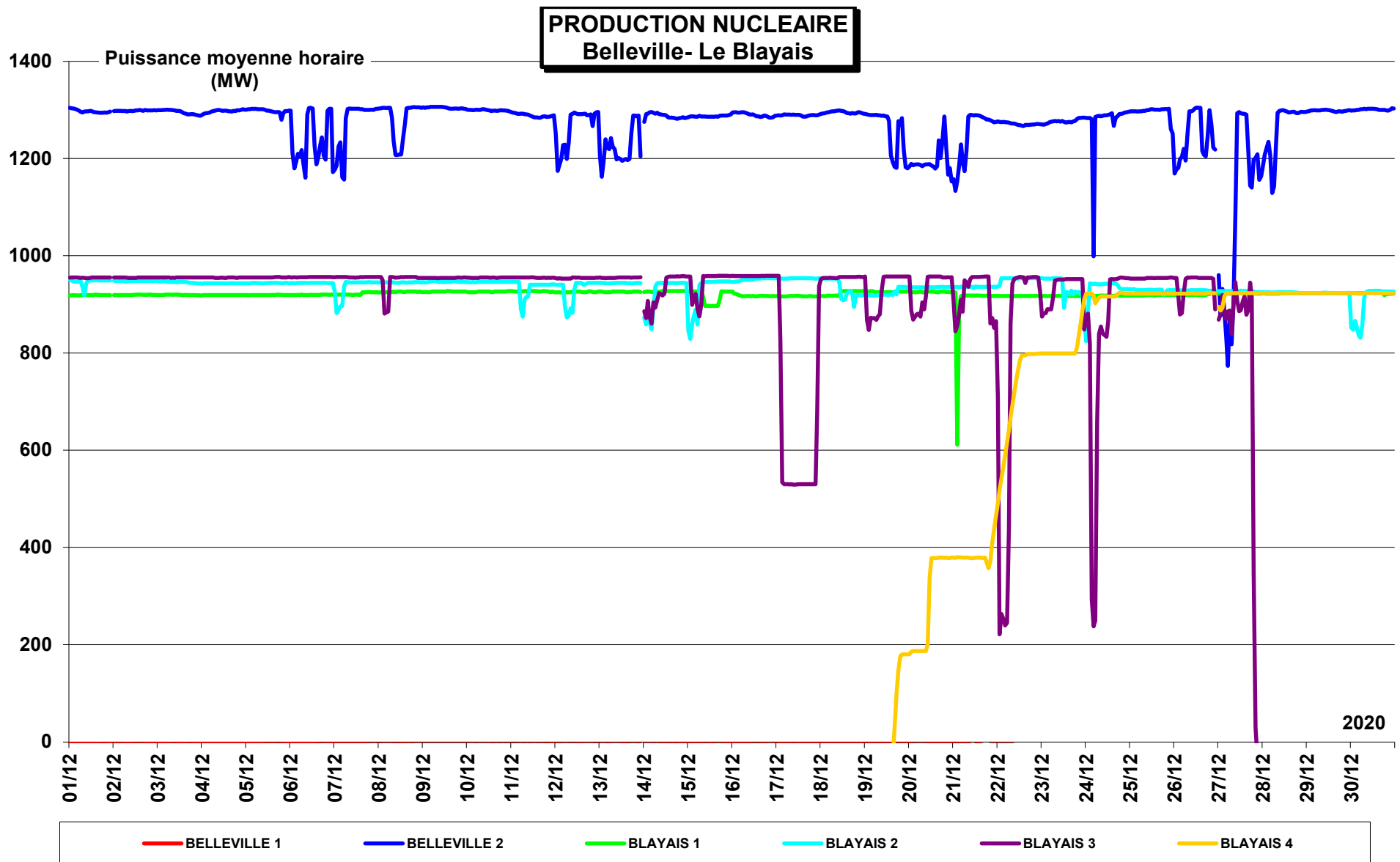
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

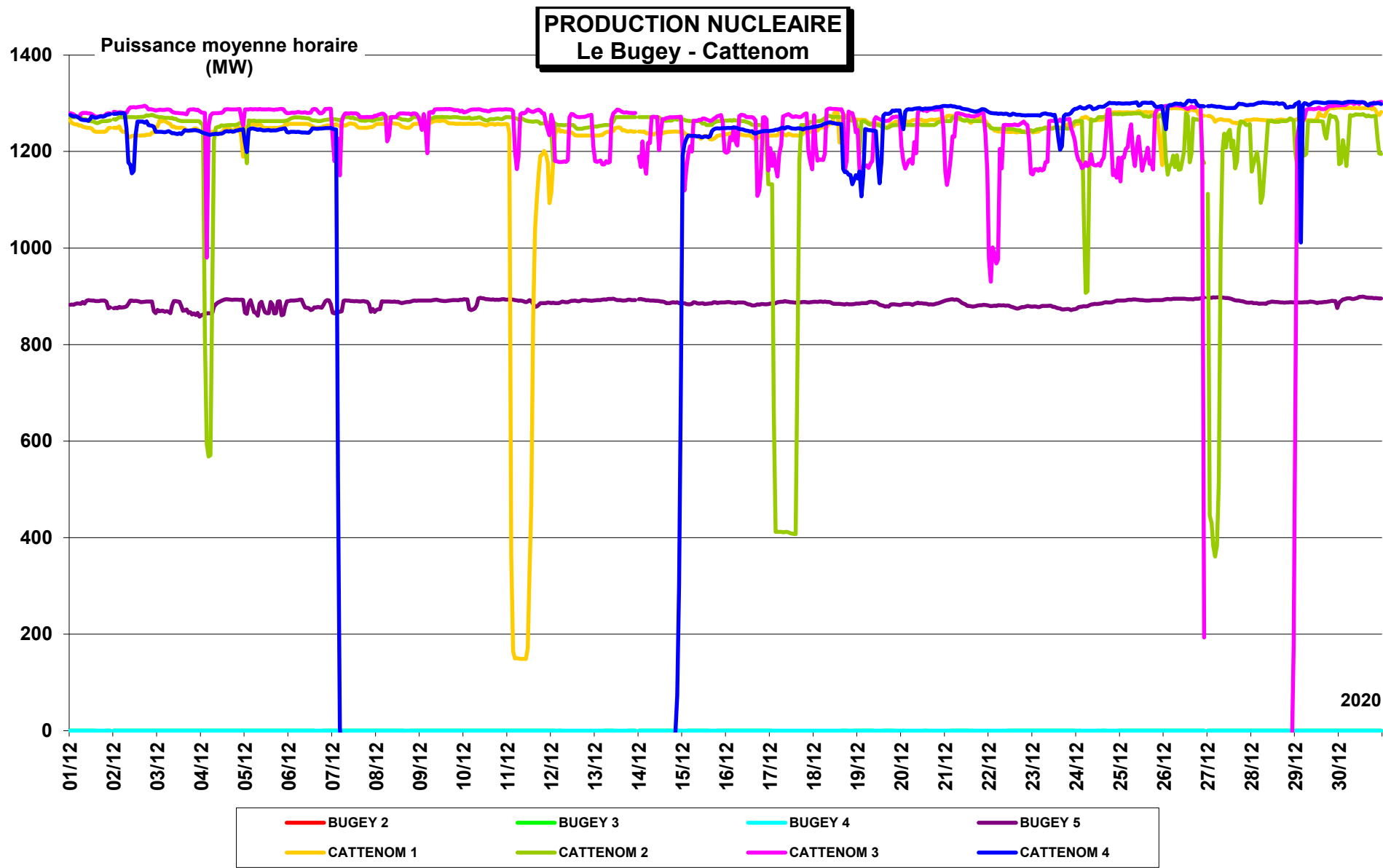
Données manquantes :

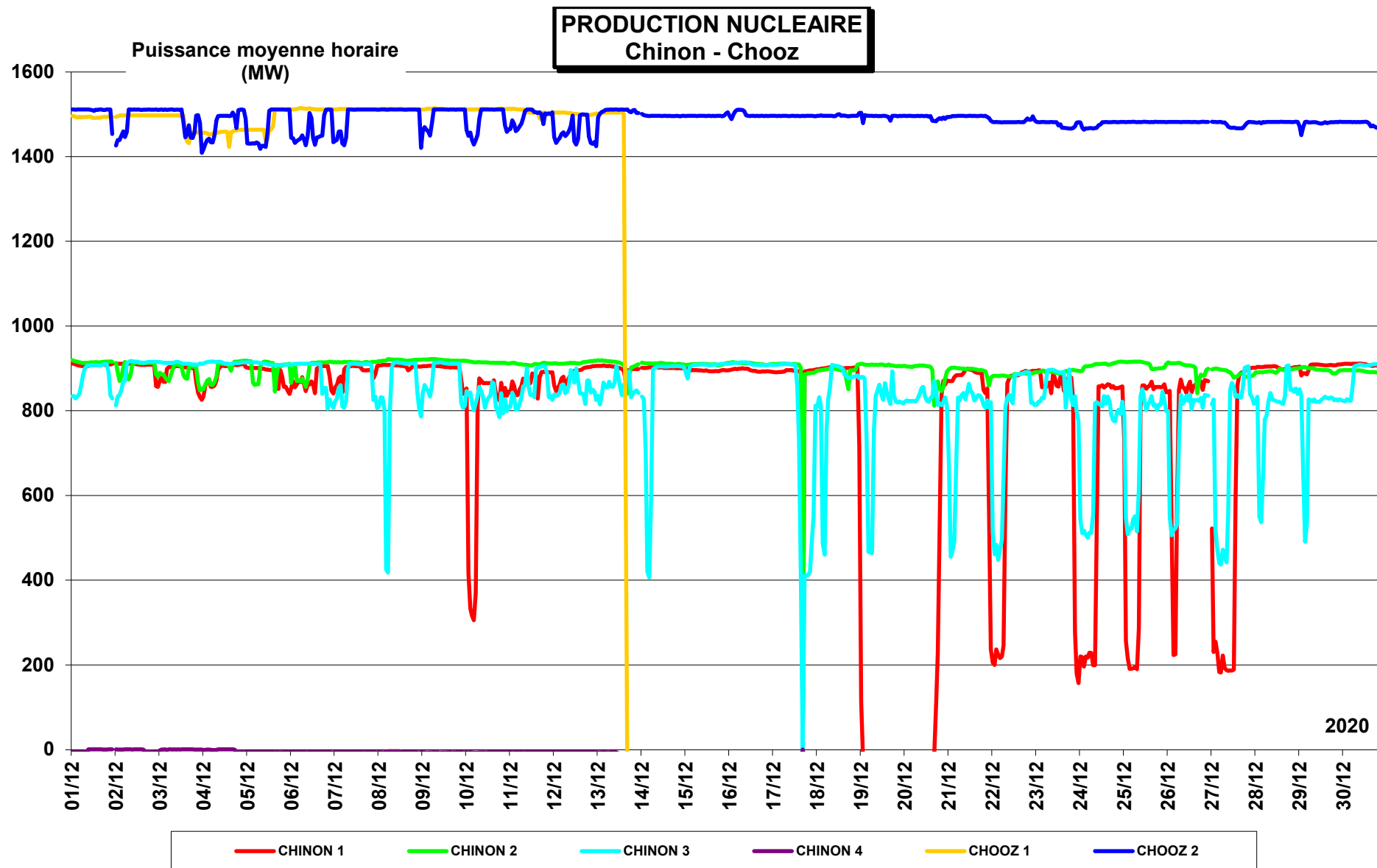
1 décembre de 23h à 24h
13 décembre de 23h à 24h
26 décembre de 23h à 24h

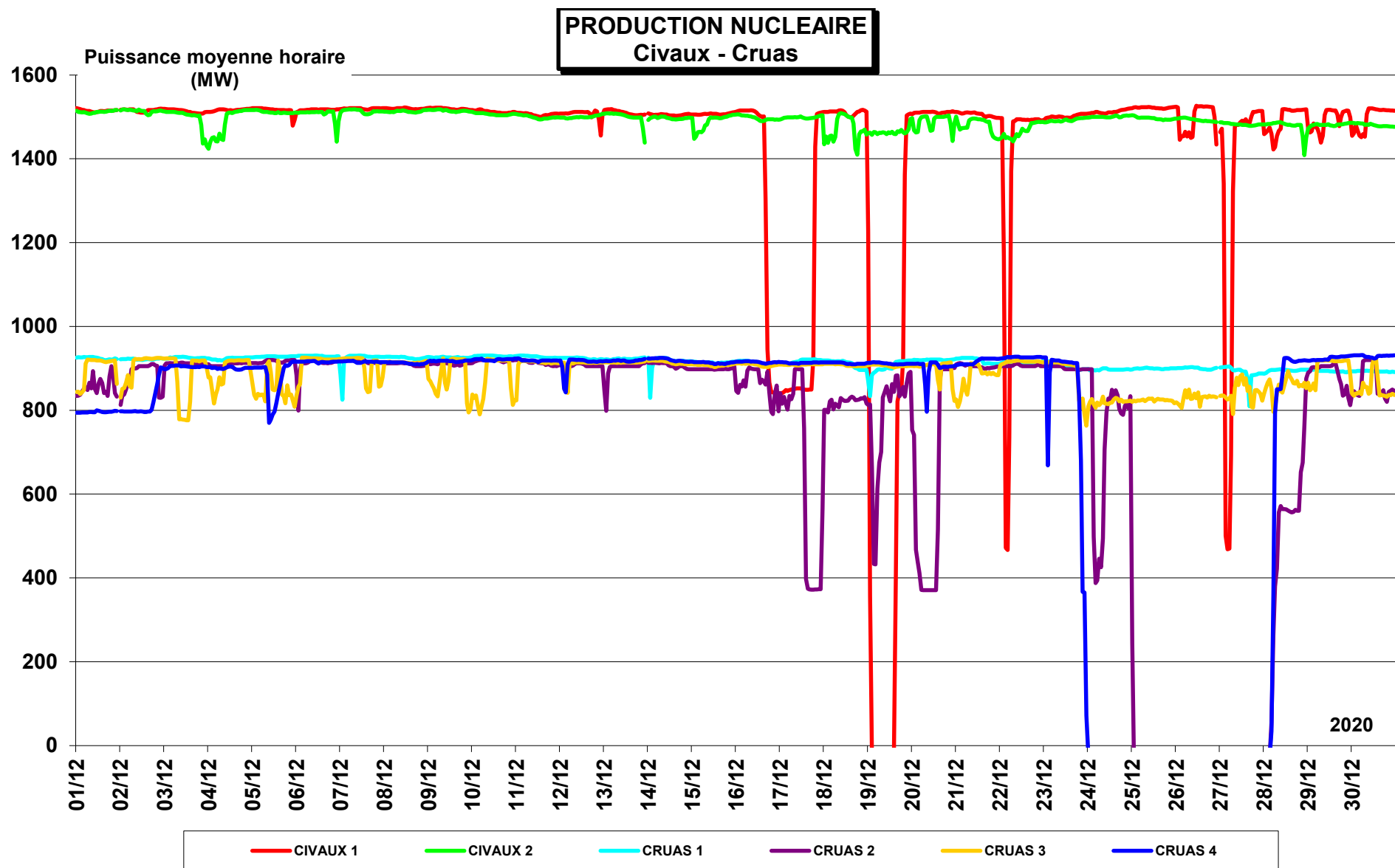


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

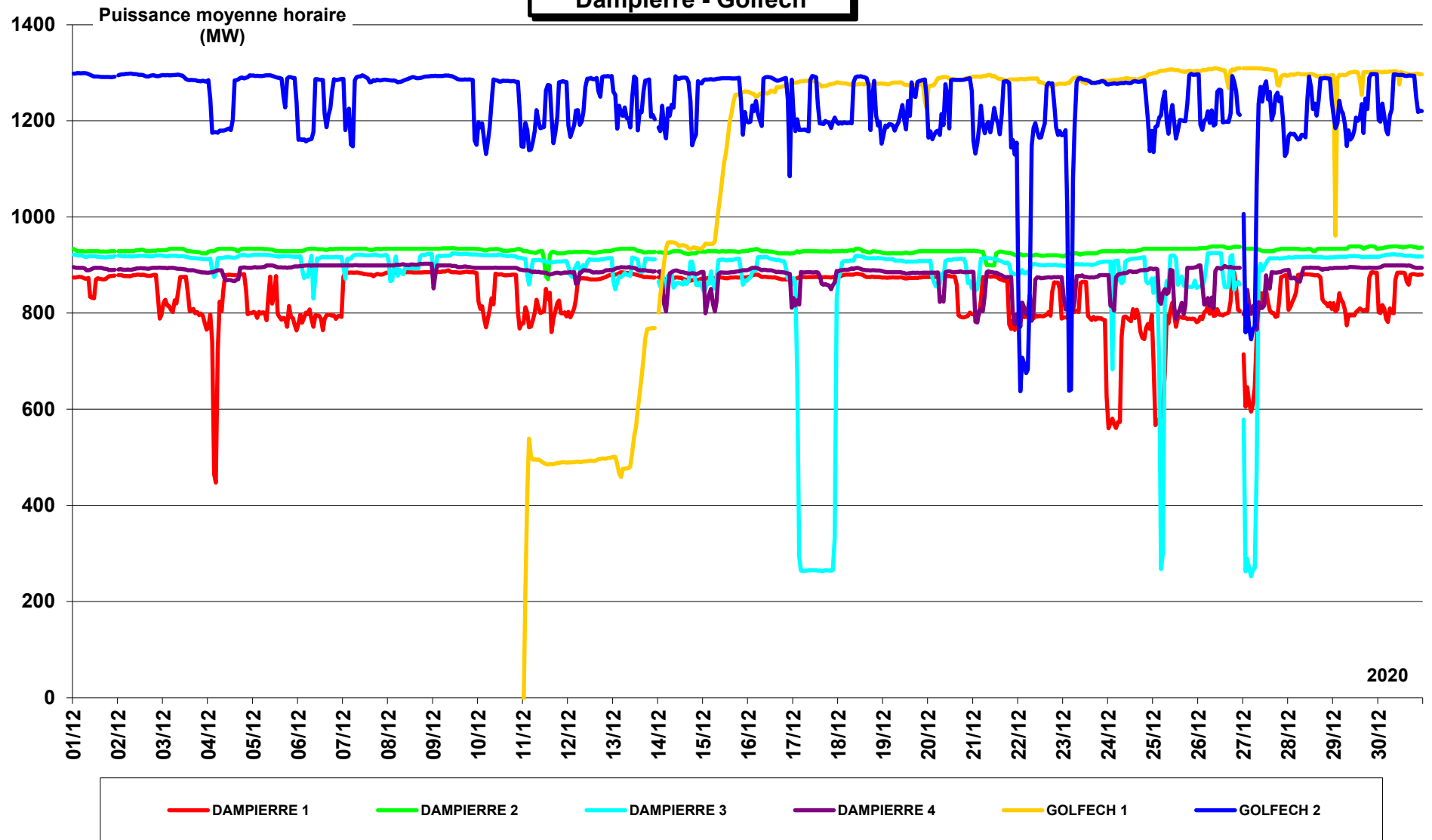


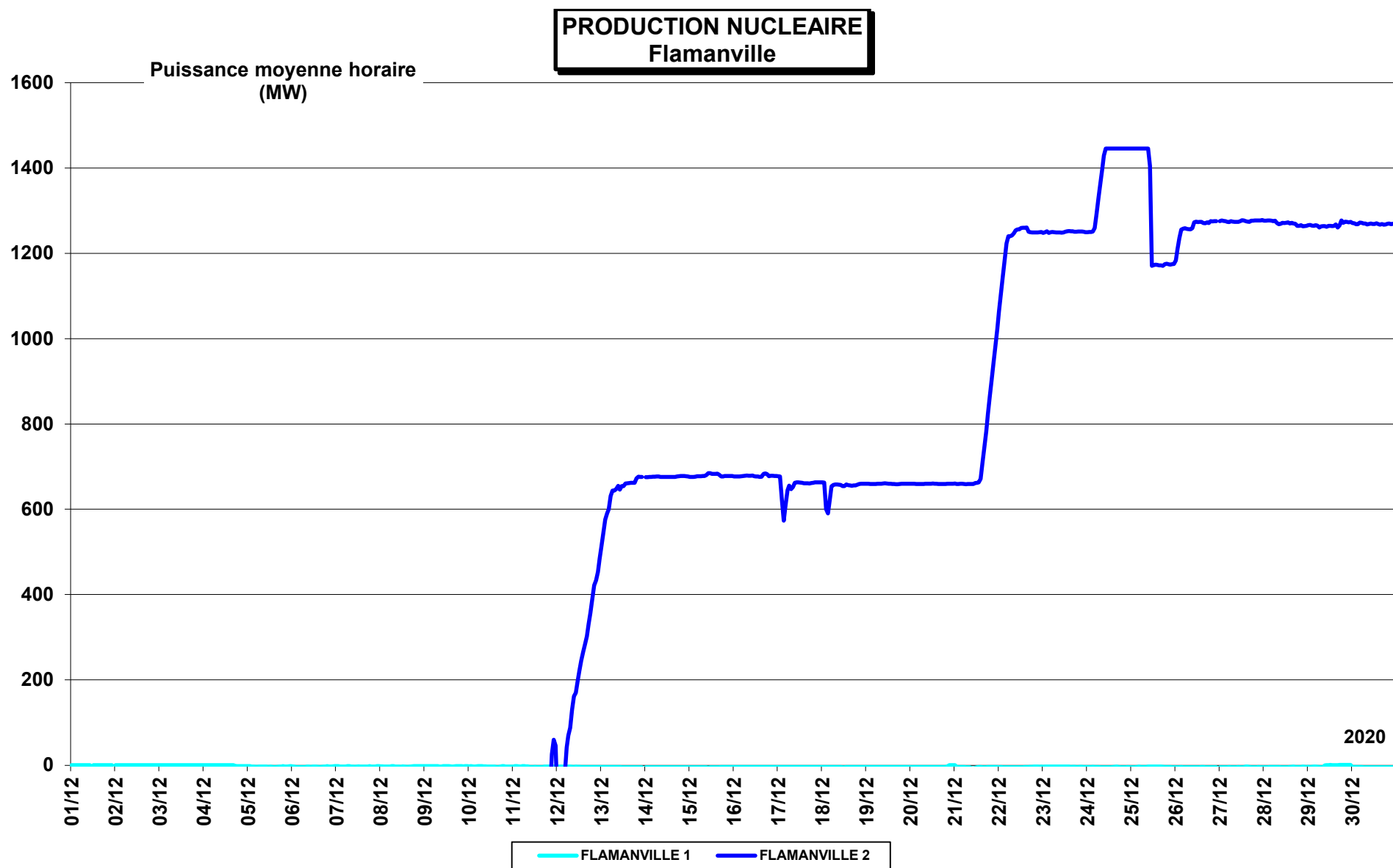


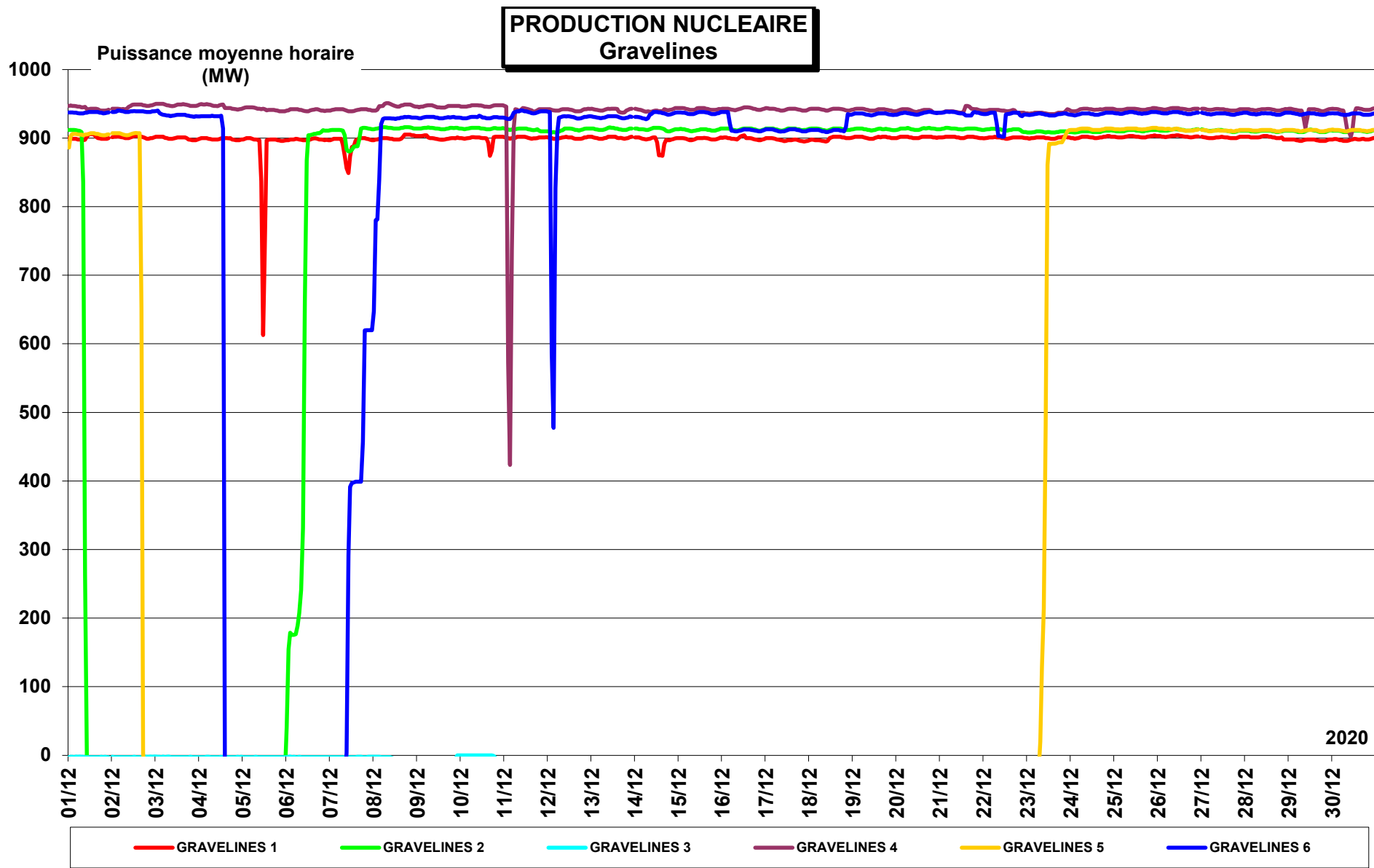


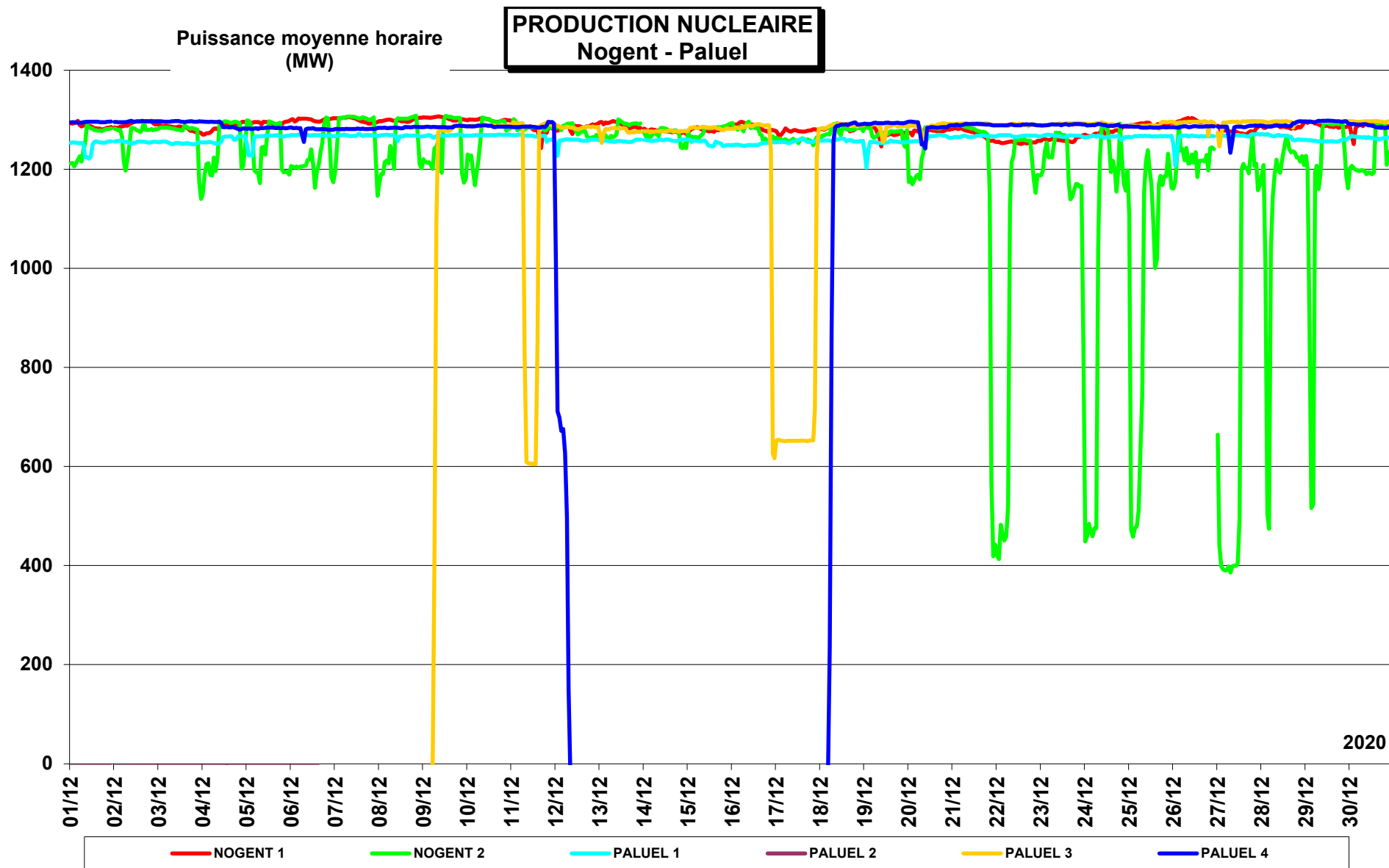


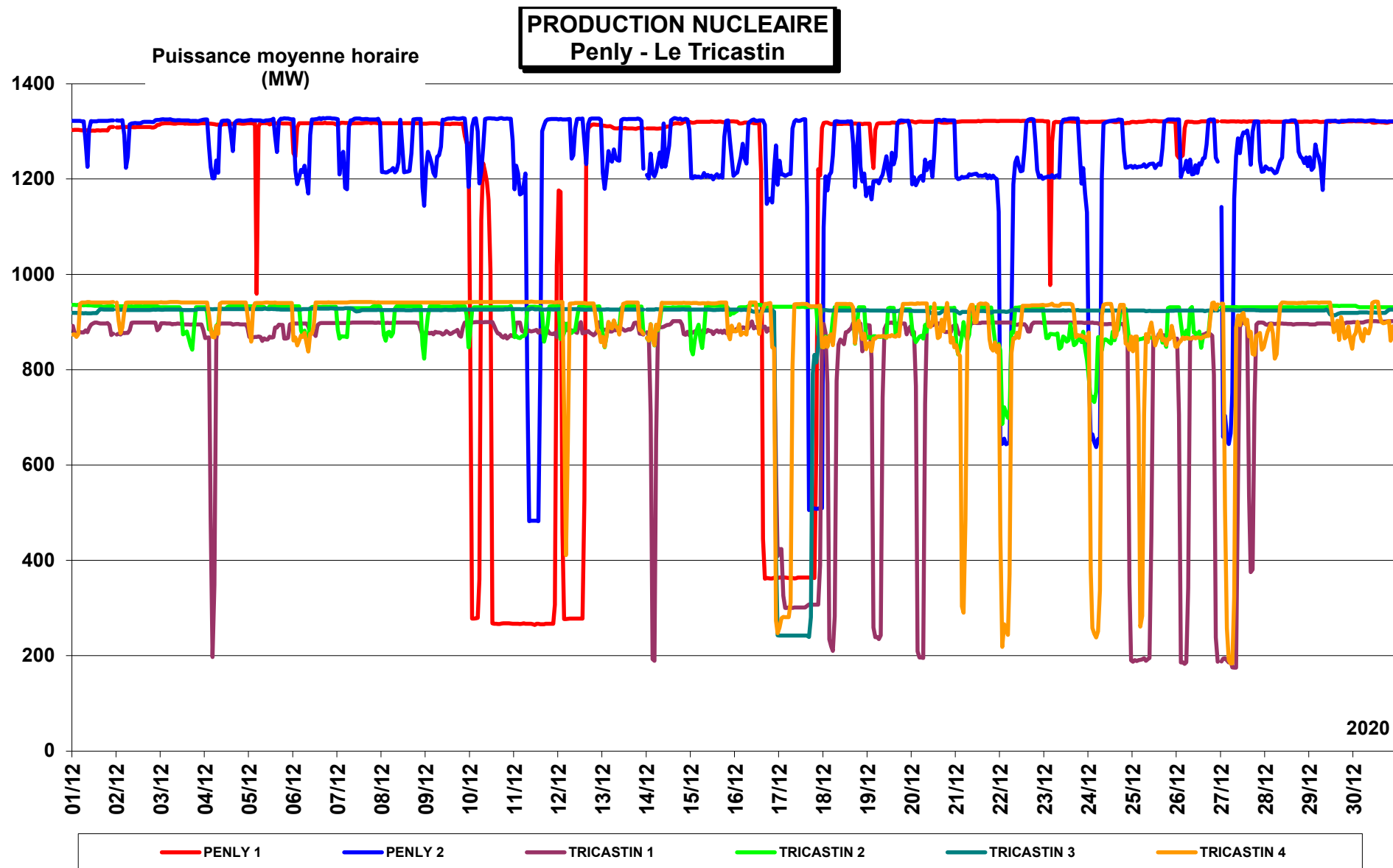
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

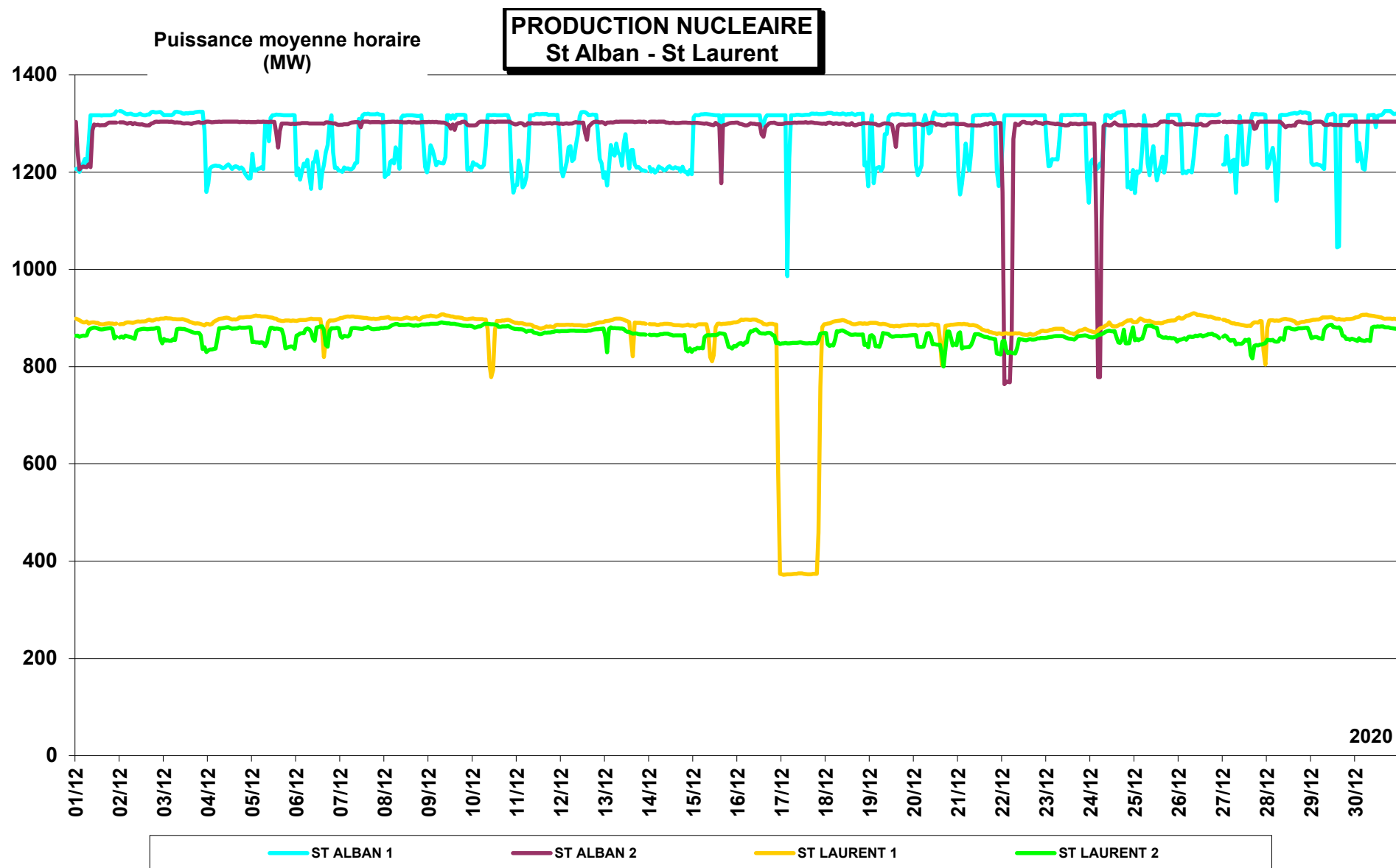




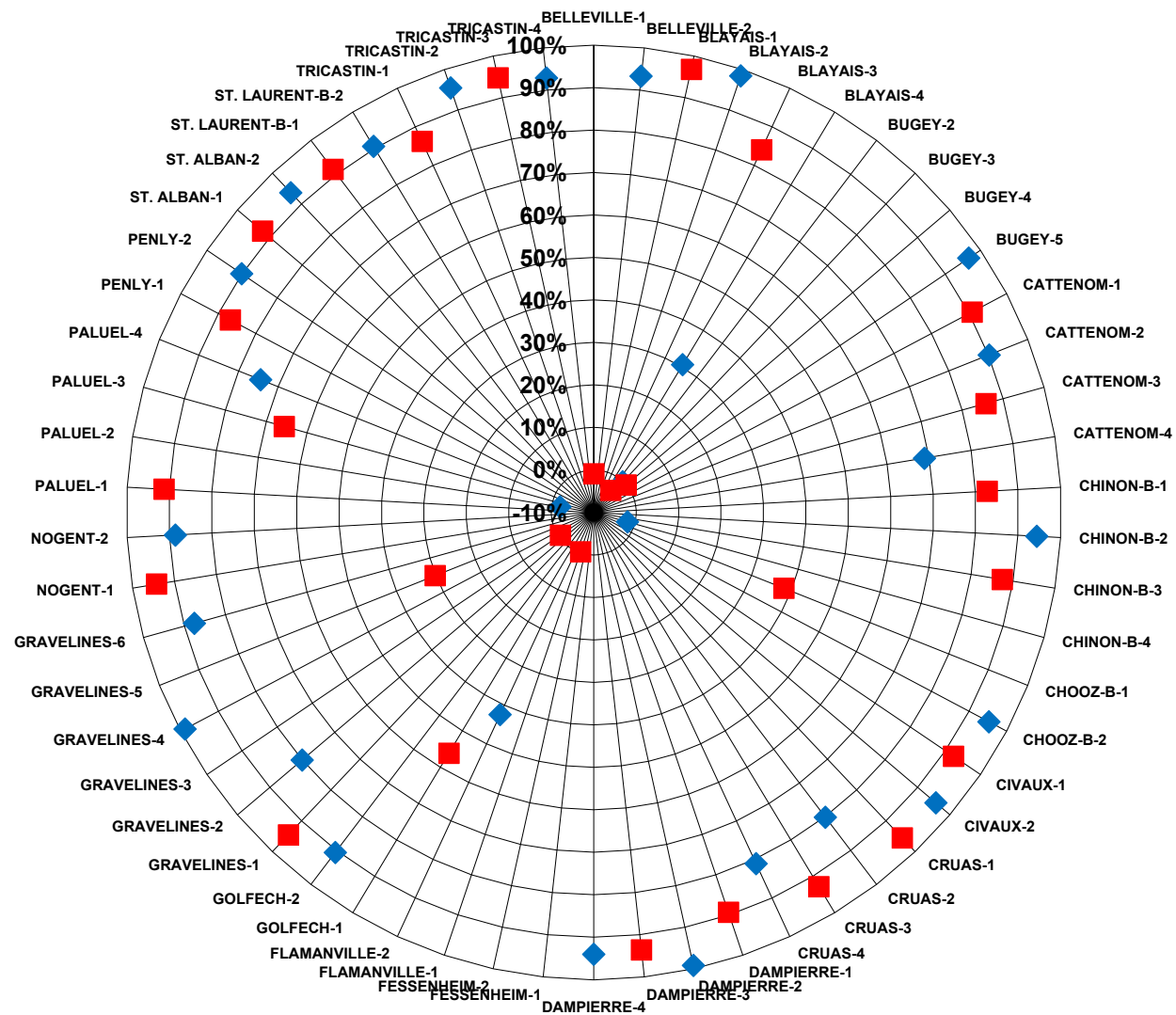


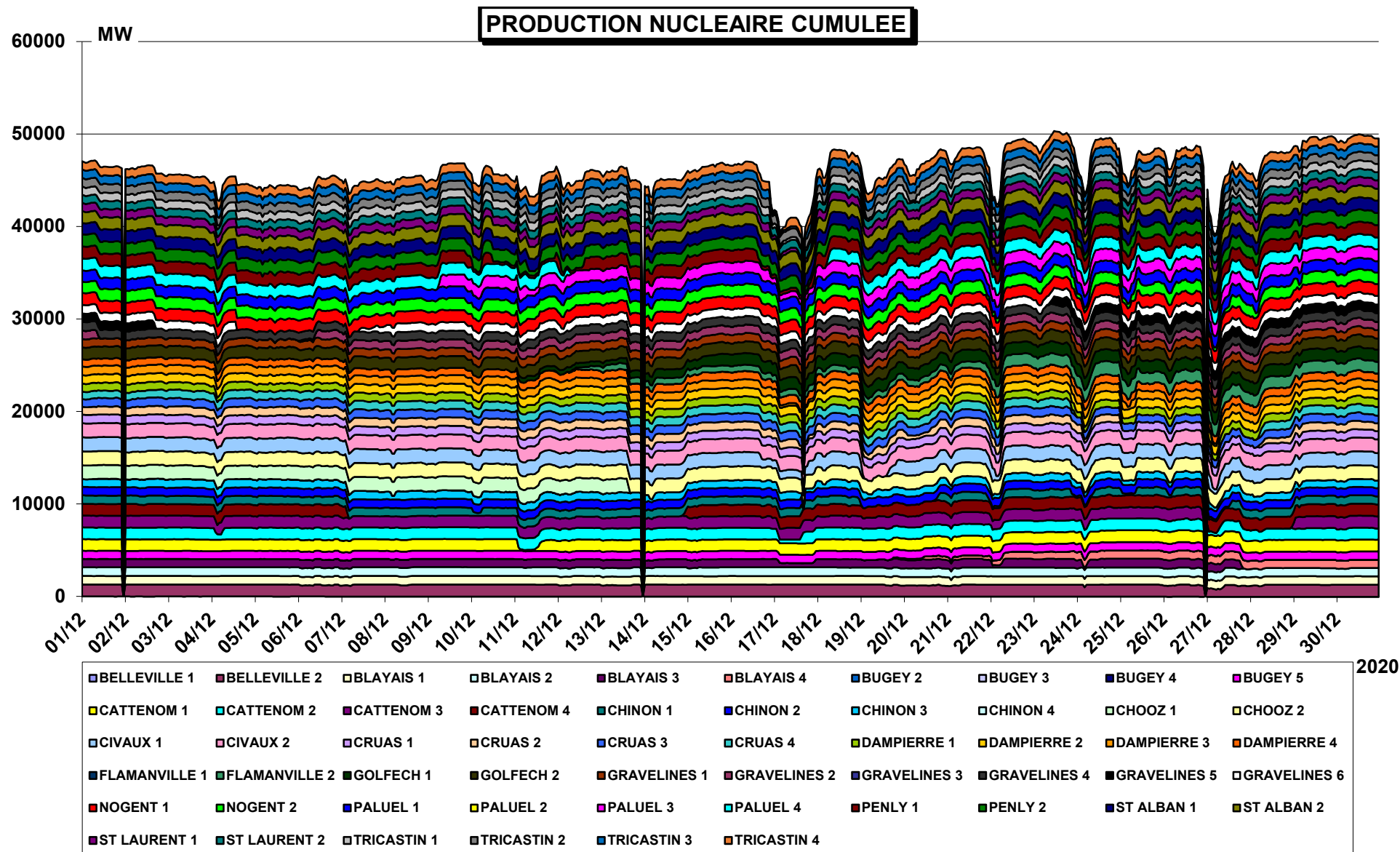


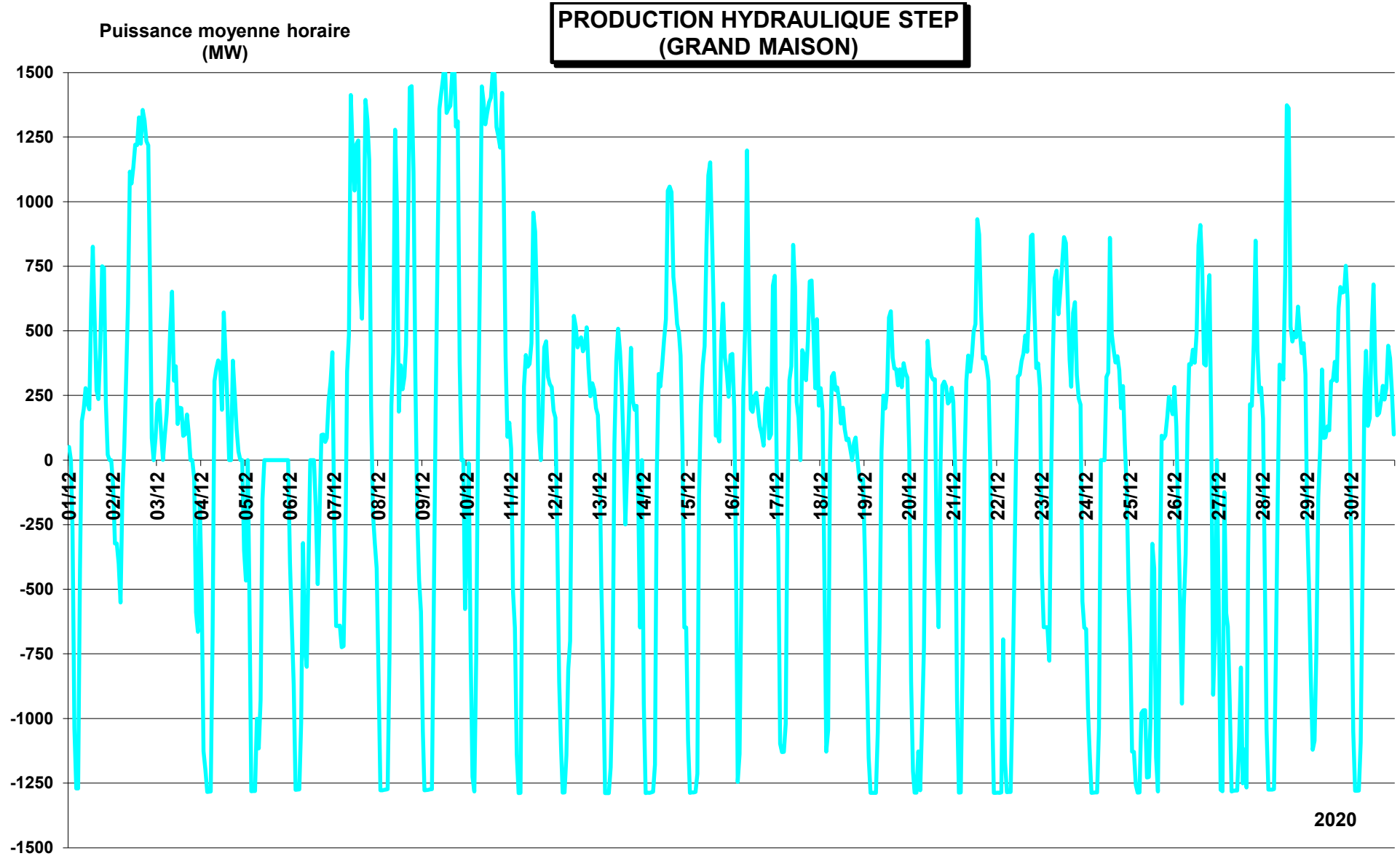




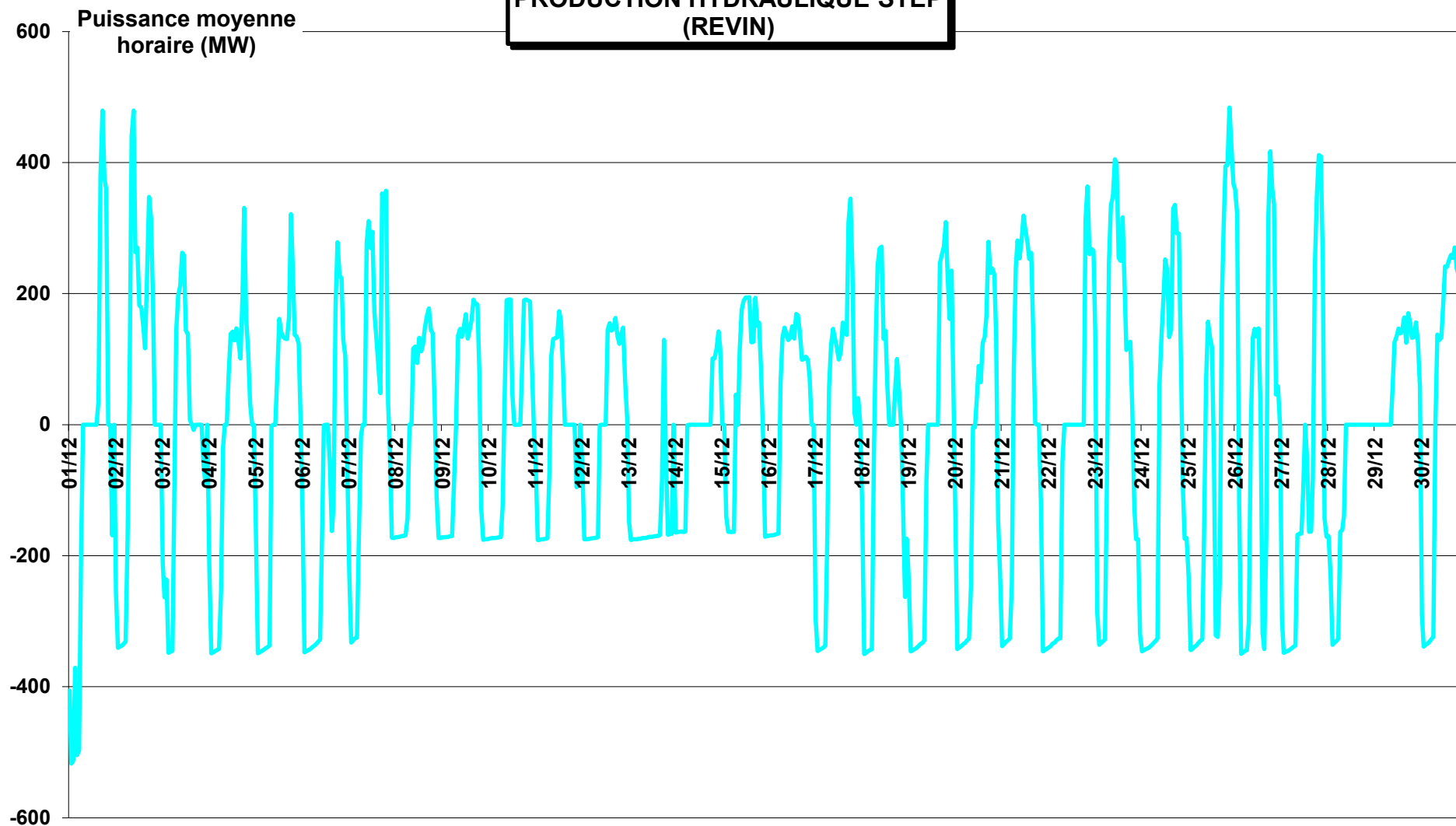
Facteur charge tranches nucléaires (Décembre 2020)



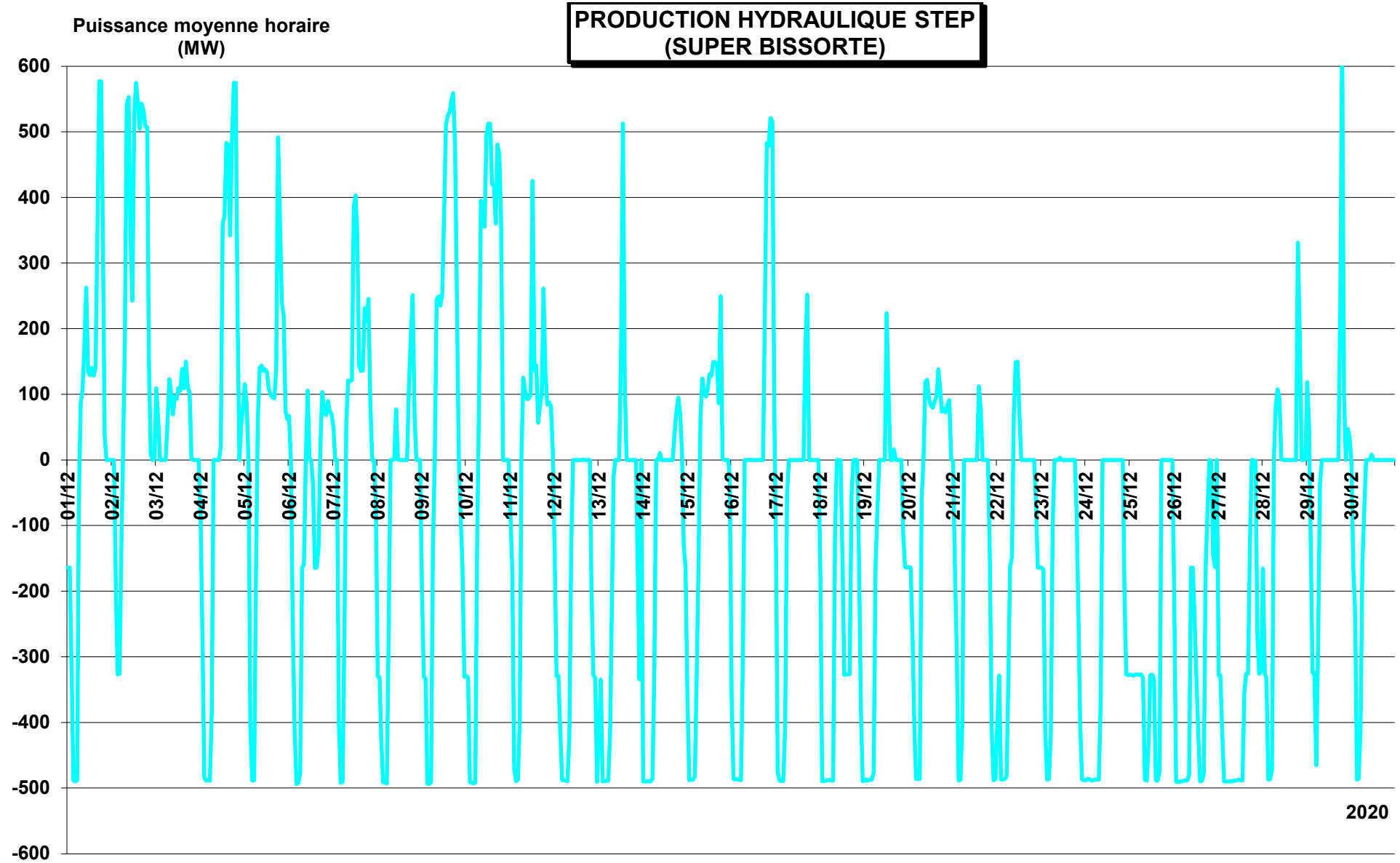




**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(REVIN)**

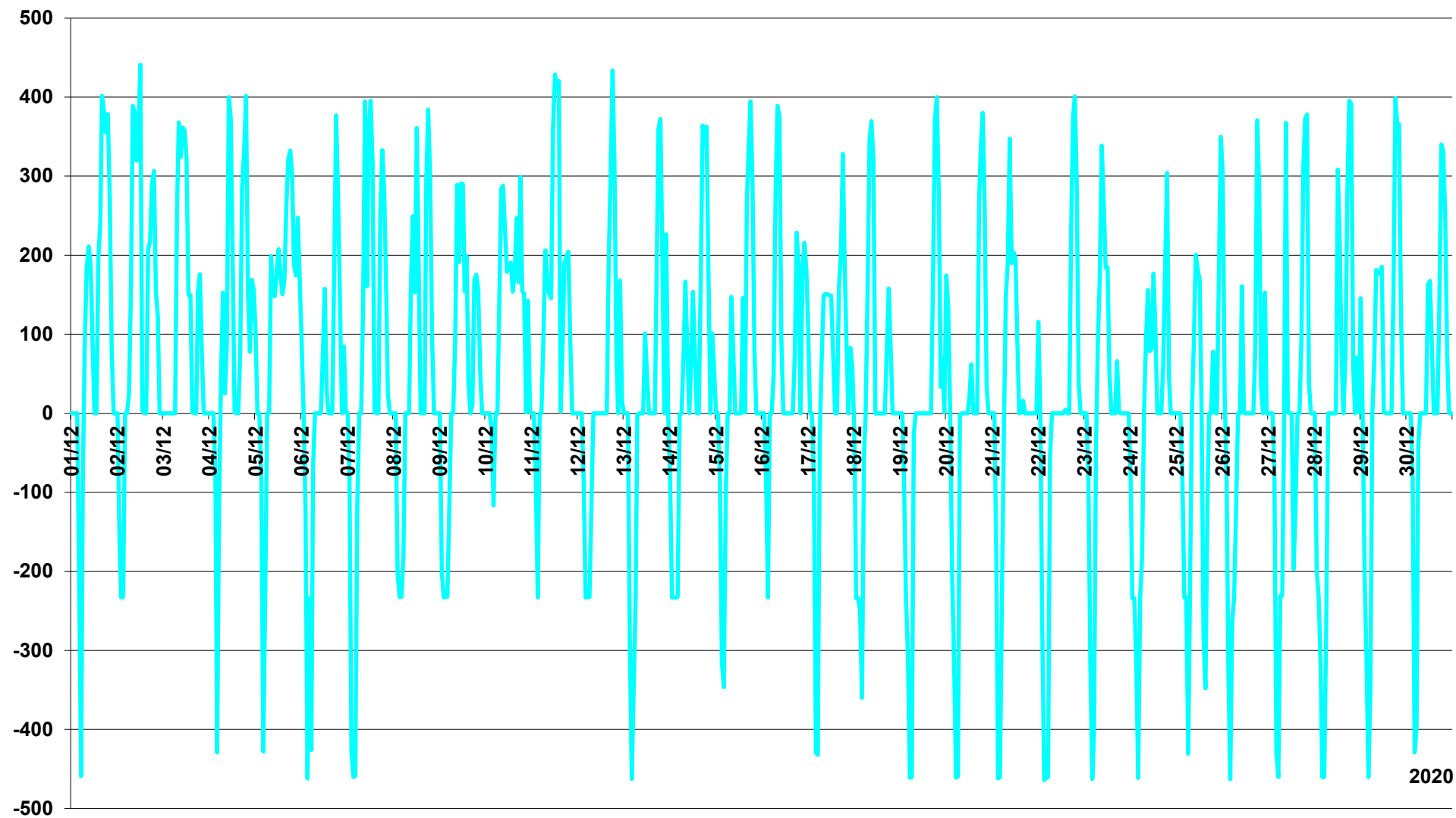


2020

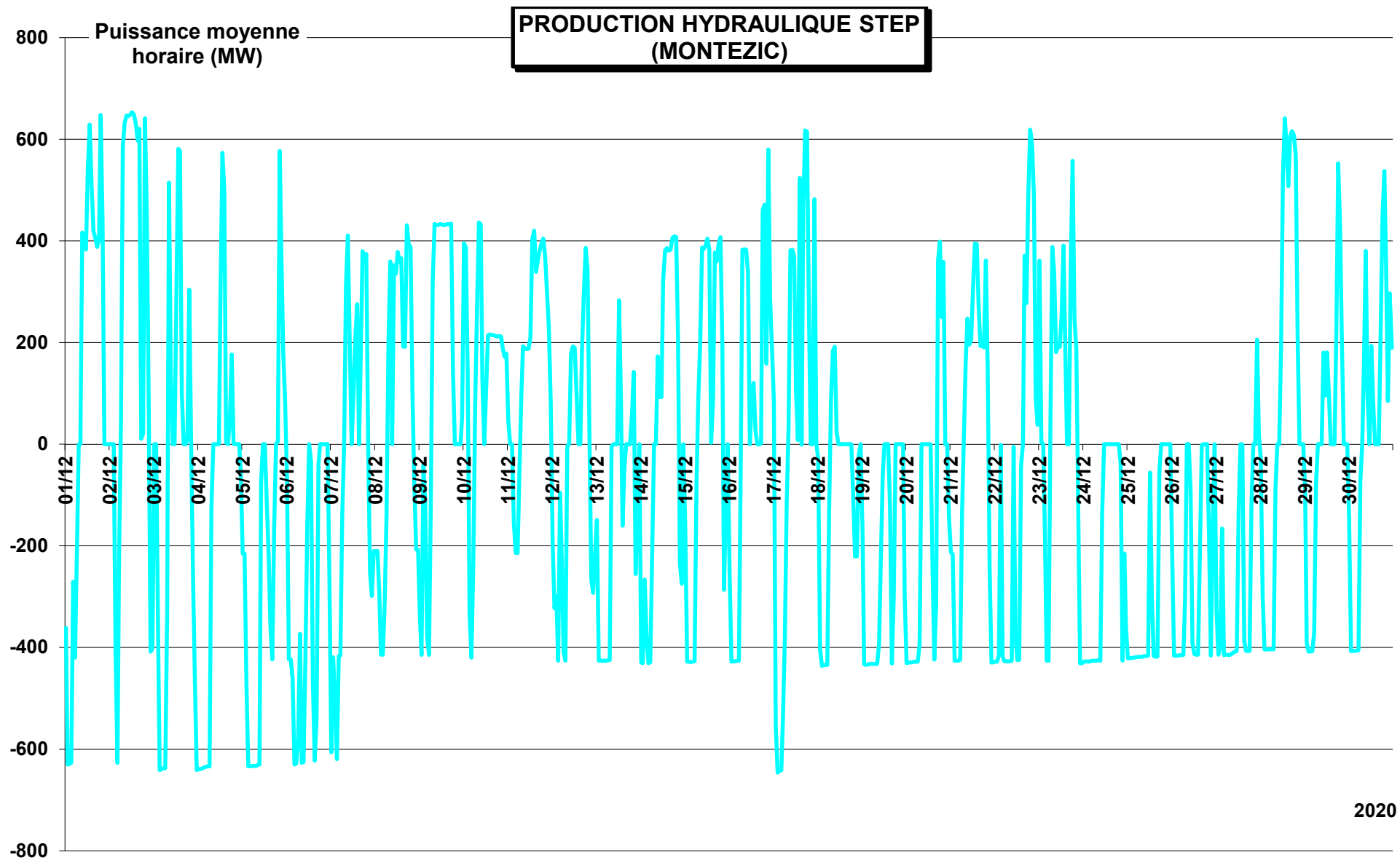


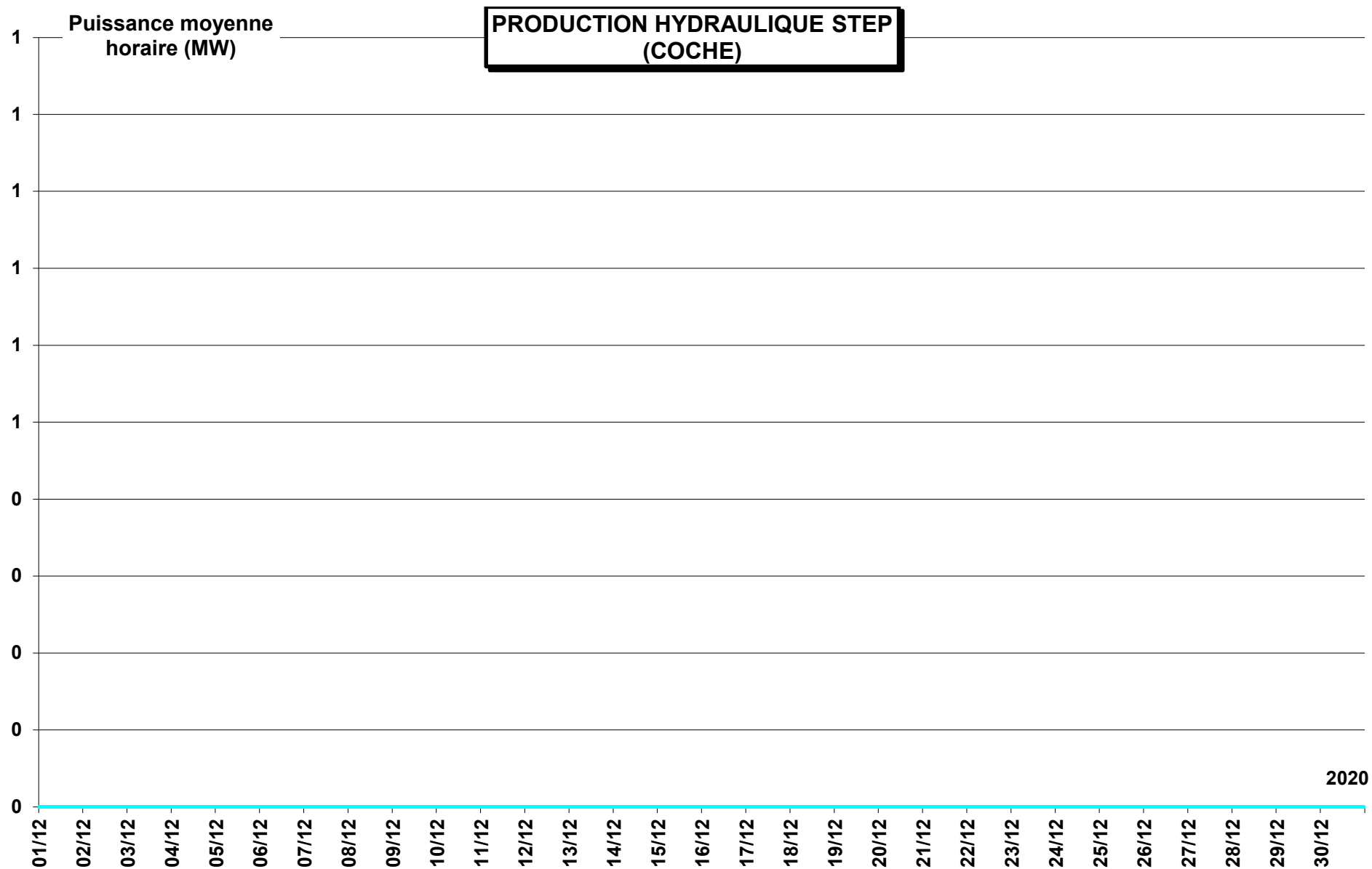
Puissance moyenne
horaire (MW)

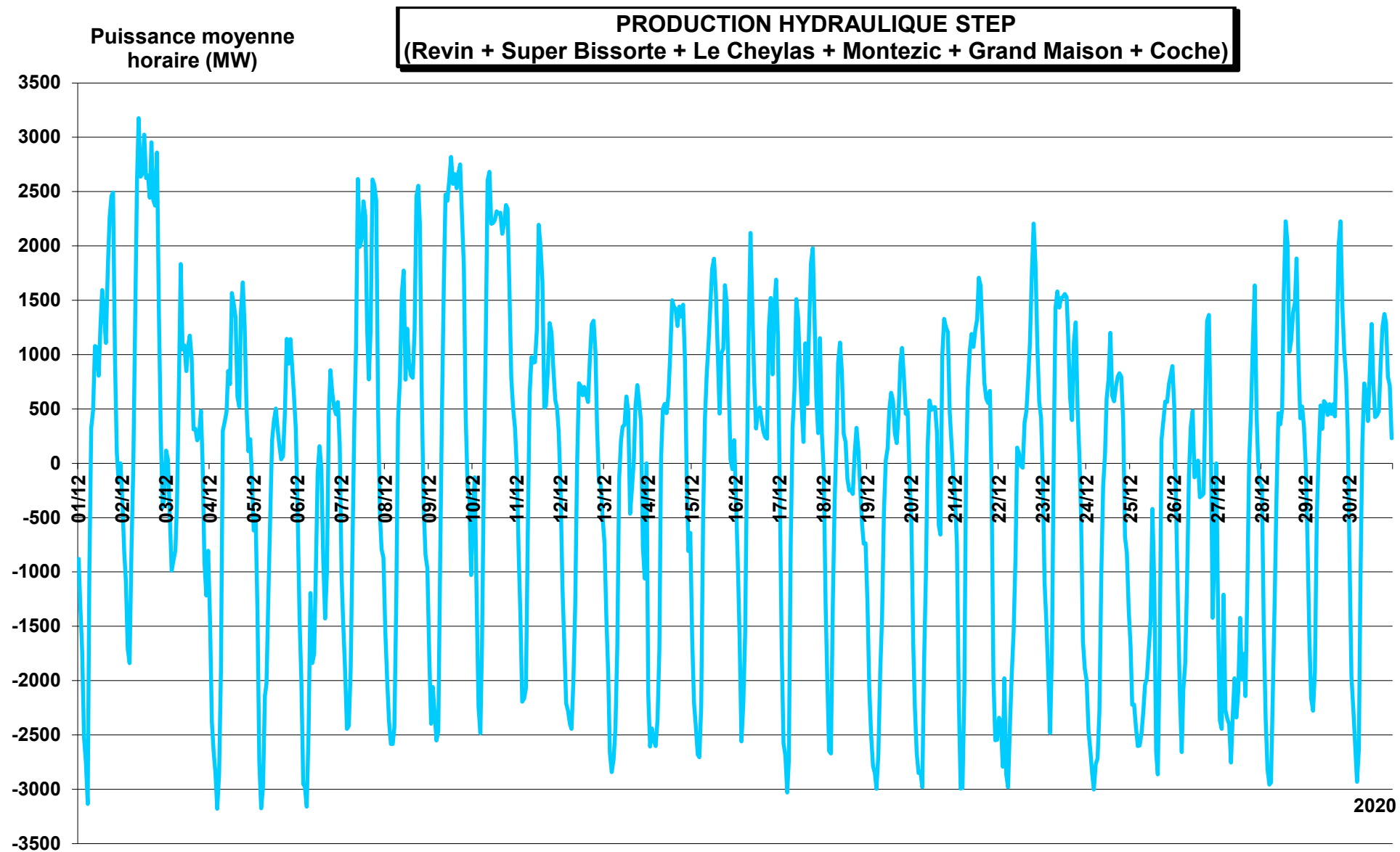
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

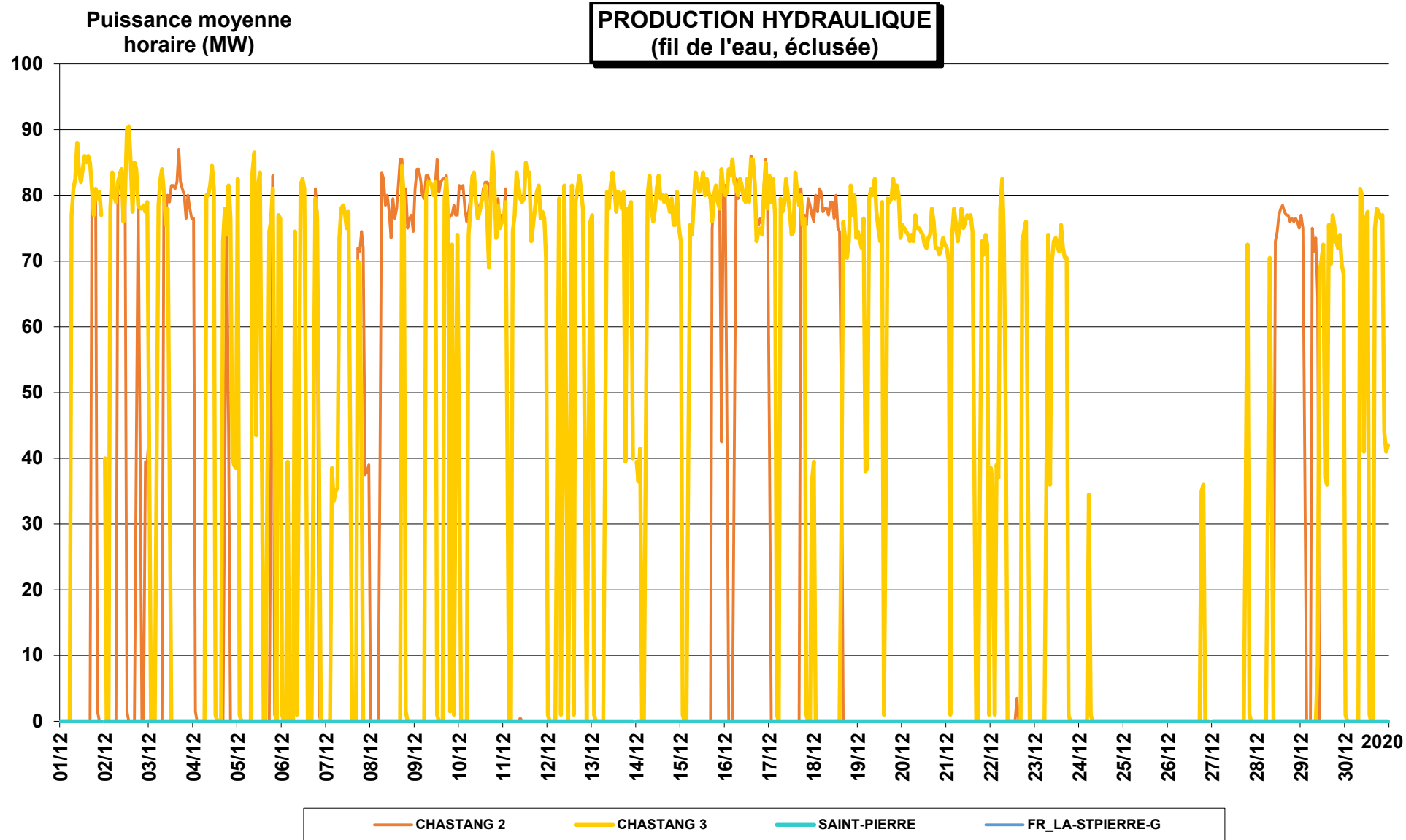


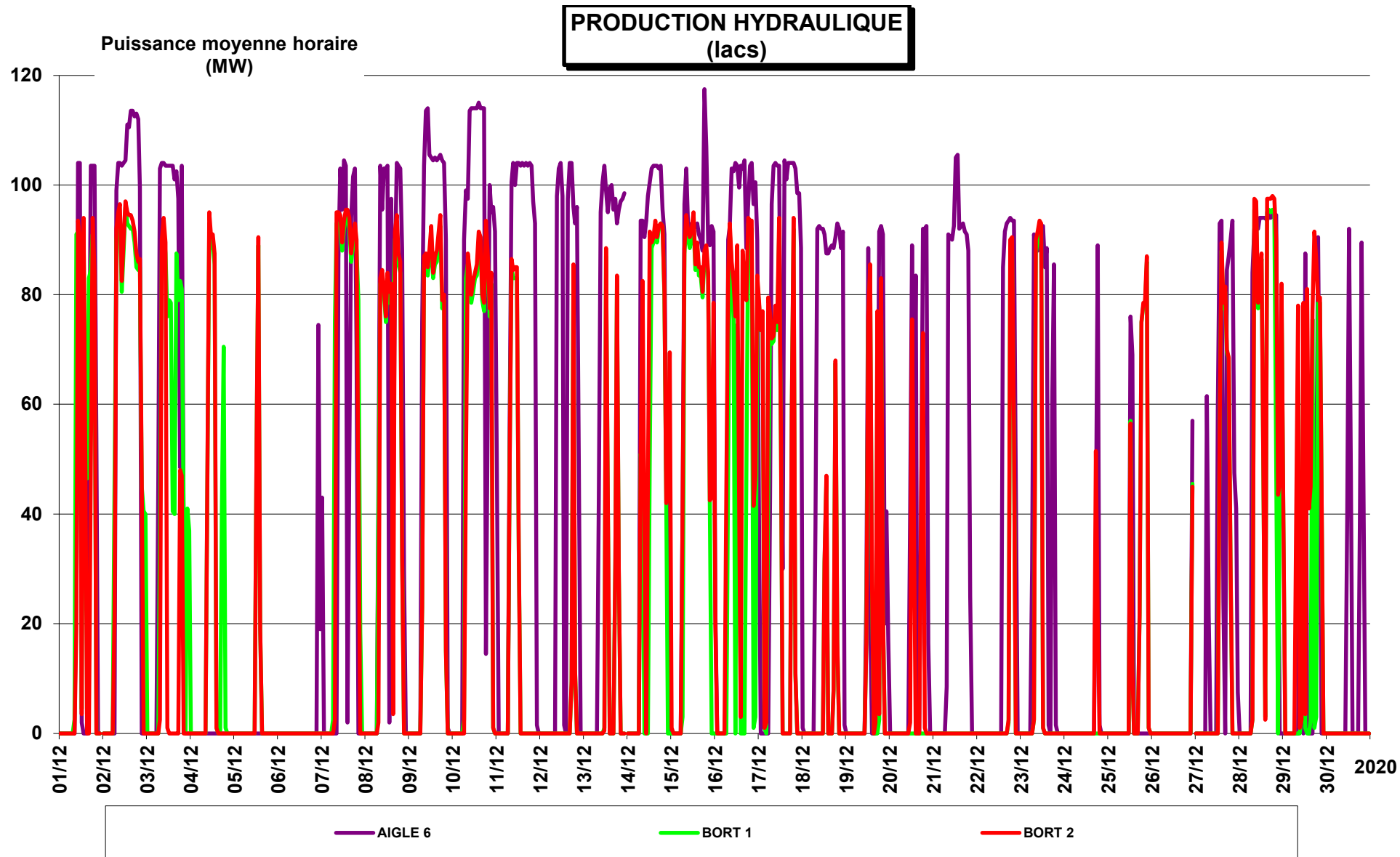
2020





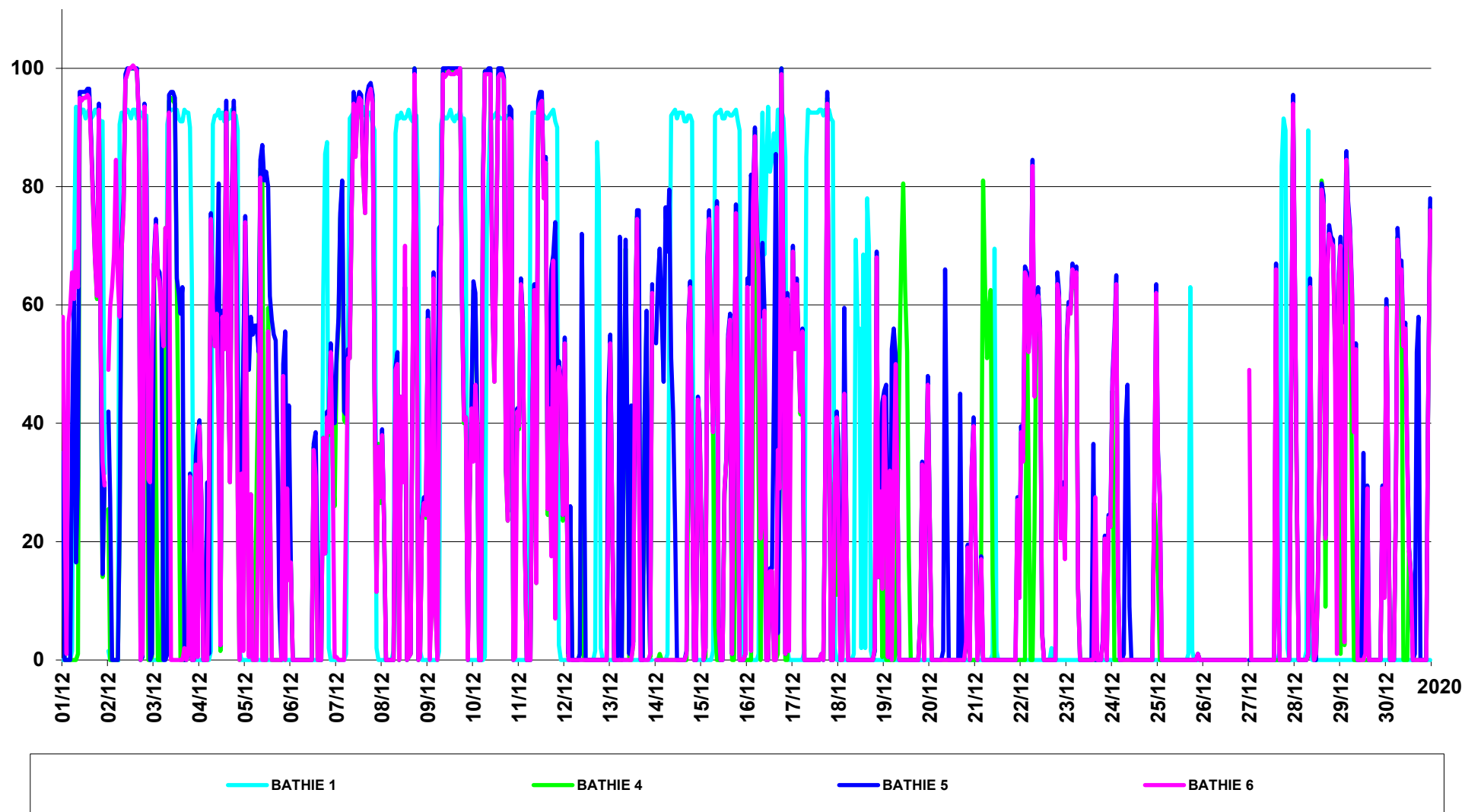




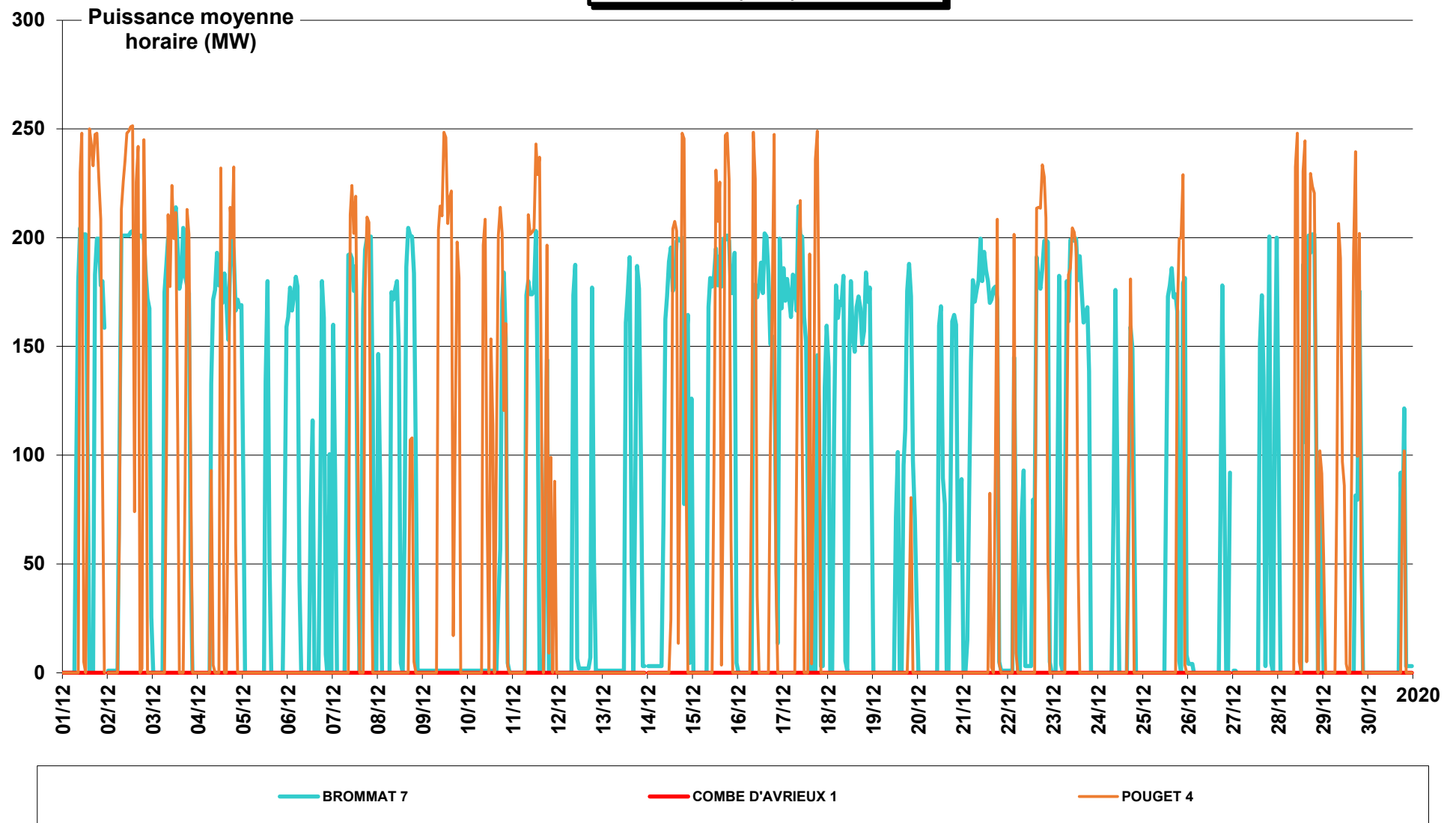


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

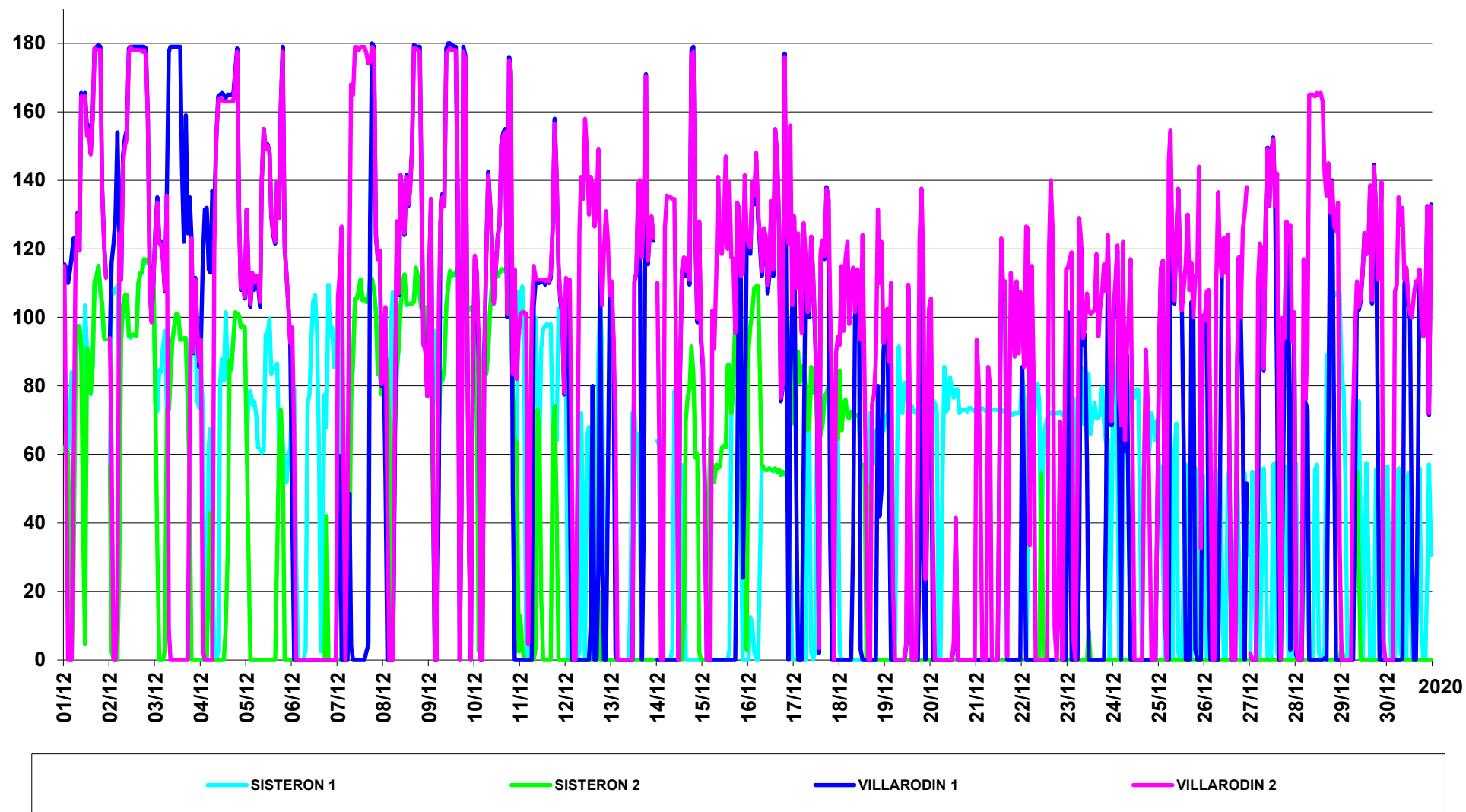


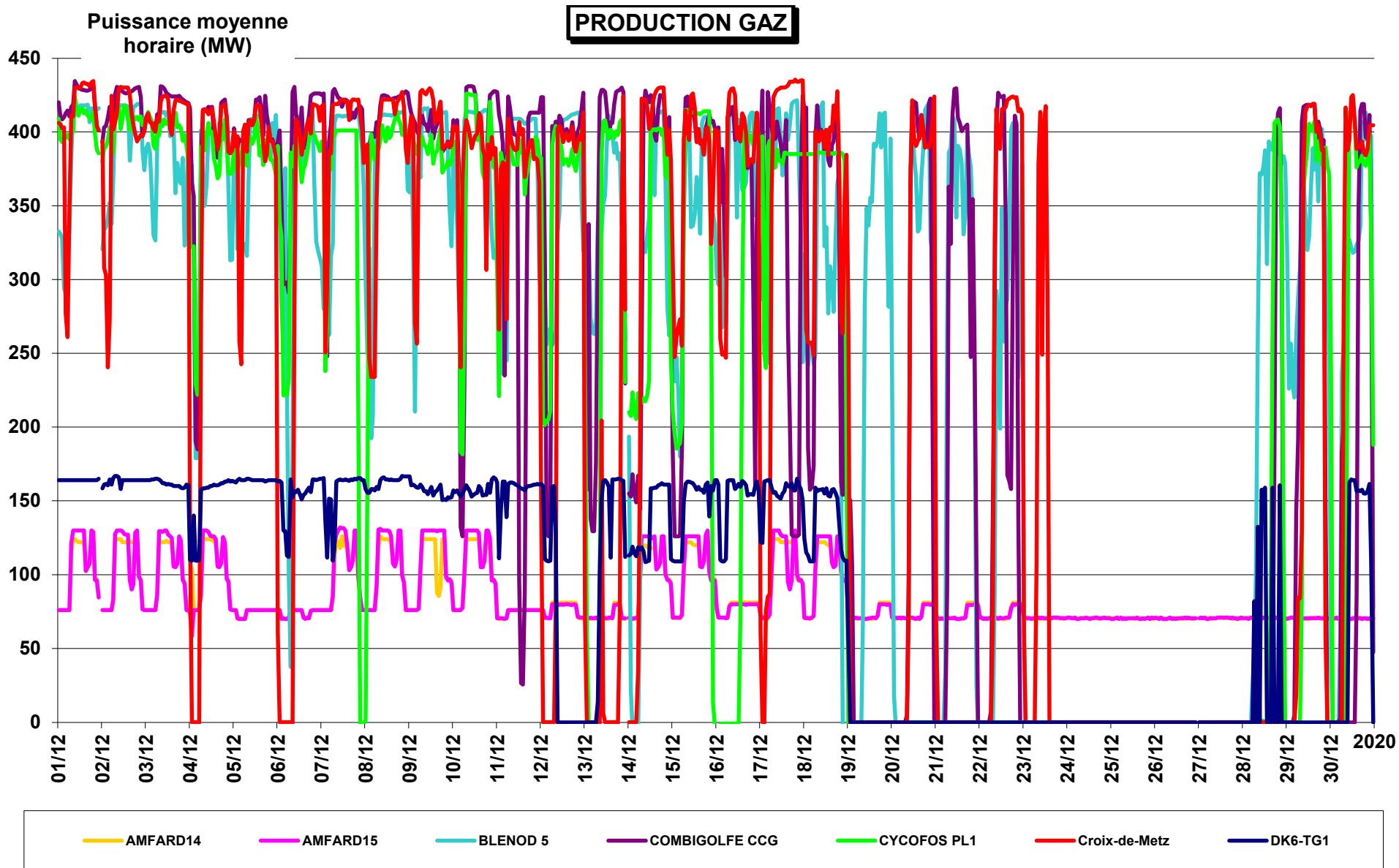
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

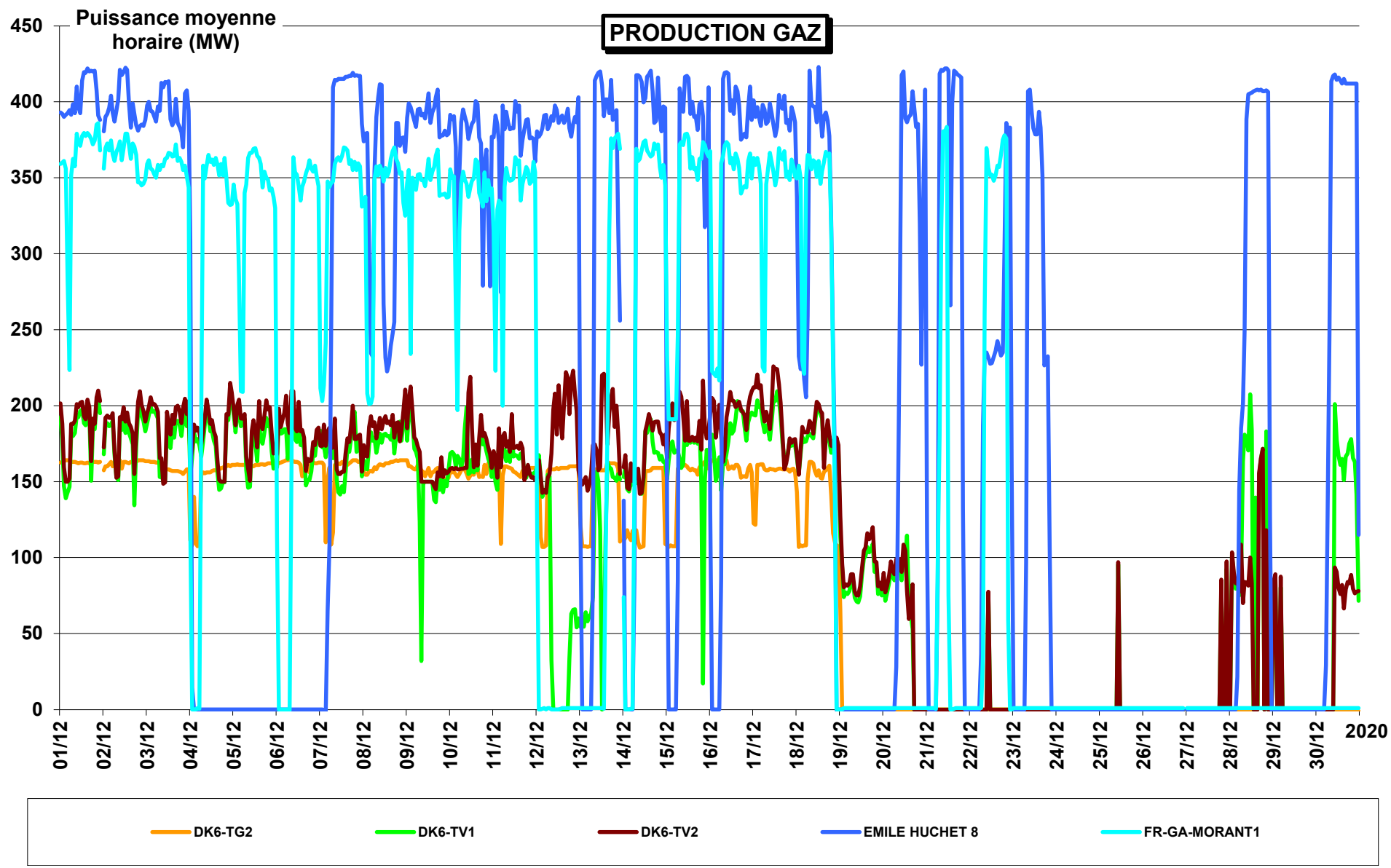


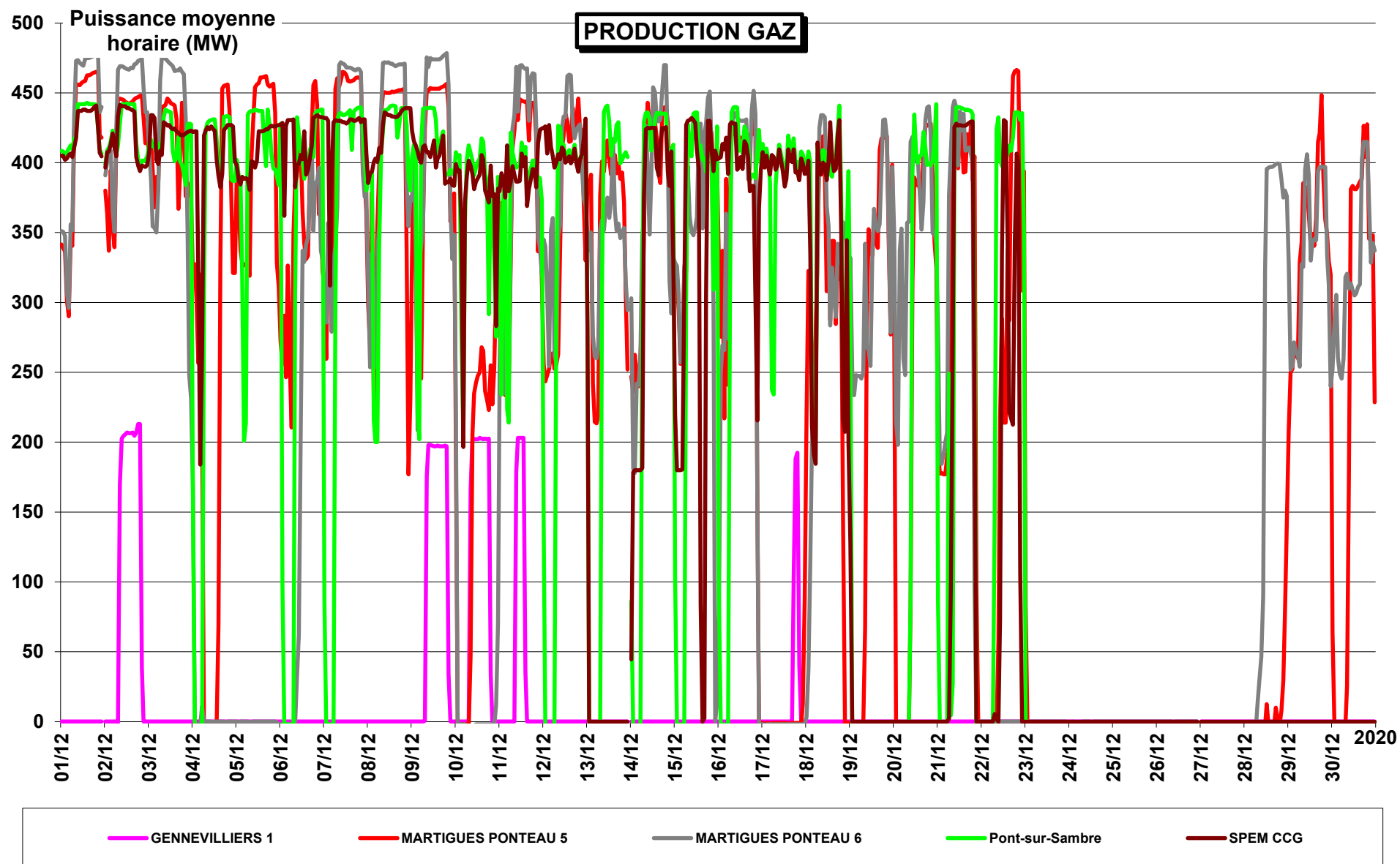
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









PRODUCTION CHARBON

