

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	834,5	85,0%	20	CHOOZ-B-1	1560	-3,8	-0,3%	52	GRAVELINES-1	951	627,8	91,7%	12	ST. LAURENT-B-1	956	576,6	83,8%	23
BELLEVILLE-2	1363	762,5	77,7%	27	CHOOZ-B-2	1560	443,9	39,5%	42	GRAVELINES-2	951	-0,8	-0,1%	51	ST. LAURENT-B-2	956	467,6	67,9%	33
BLAYAIS-1	951	572,9	83,7%	24	CIVAUX-1	1561	0,0	0,0%	46	GRAVELINES-3	951	518,1	75,7%	28	TRICASTIN-1	955	579,6	84,3%	22
BLAYAIS-2	951	631,5	92,2%	10	CIVAUX-2	1561	1065,4	94,8%	5	GRAVELINES-4	951	661,9	96,7%	3	TRICASTIN-2	955	76,1	11,1%	44
BLAYAIS-3	951	671,1	98,0%	1	CRUAS-1	956	501,4	72,8%	30	GRAVELINES-5	951	612,3	89,4%	14	TRICASTIN-3	955	-0,3	-0,1%	50
BLAYAIS-4	951	637,0	93,0%	9	CRUAS-2	956	604,3	87,8%	16	GRAVELINES-6	951	665,1	97,1%	2	TRICASTIN-4	955	439,5	63,9%	35
BUGEY-2	945	0,0	0,0%	46	CRUAS-3	956	0,0	0,0%	46	NOGENT-1	1363	680,4	69,3%	32	Nombre de tranches avec un FC < à 10% 13 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 24,1% Nombre de tranches avec un FC > à 80% 26 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 42,8% Nombre de tranches avec un FC > à 90% 13 Pourcentage du parc installé (puissance brute) : 21,3%				
BUGEY-3	945	625,5	91,9%	11	CRUAS-4	956	649,3	94,3%	7	NOGENT-2	1363	-5,6	-0,6%	55					
BUGEY-4	917	545,6	82,6%	26	DAMPIERRE-1	937	472,1	70,0%	31	PALUEL-1	1382	213,4	21,4%	43					
BUGEY-5	917	-13,3	-2,0%	57	DAMPIERRE-2	937	642,0	95,2%	4	PALUEL-2	1382	-4,8	-0,5%	53					
CATTENOM-1	1362	413,3	42,1%	41	DAMPIERRE-3	937	571,8	84,8%	21	PALUEL-3	1382	869,3	87,4%	17					
CATTENOM-2	1362	38,6	3,9%	45	DAMPIERRE-4	937	0,0	0,0%	46	PALUEL-4	1382	646,2	64,9%	34					
CATTENOM-3	1362	589,1	60,1%	37	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	911,0	91,6%	13					
CATTENOM-4	1362	848,8	86,6%	18	FESSENHEIM-2	920	568,4	85,8%	19	PENLY-2	1382	827,5	83,2%	25					
CHINON-B-1	954	339,4	49,4%	39	FLAMANVILLE-1	1382	-6,8	-0,7%	56	ST. ALBAN-1	1381	631,6	63,5%	36					
CHINON-B-2	954	648,2	94,4%	6	FLAMANVILLE-2	1382	-5,4	-0,5%	54	ST. ALBAN-2	1381	749,7	75,4%	29					
CHINON-B-3	954	306,8	44,7%	40	GOLFECH-1	1363	924,0	94,2%	8	Facteur de charge du parc nucléaire : 59,8%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	610,9	88,9%	15	GOLFECH-2	1363	559,4	57,0%	38	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	13
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		24,1%
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	26
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		42,8%
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	13
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		21,3%

FC : facteur de charge

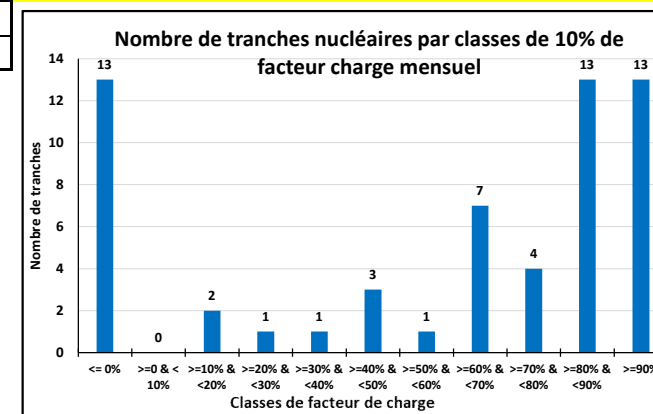
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

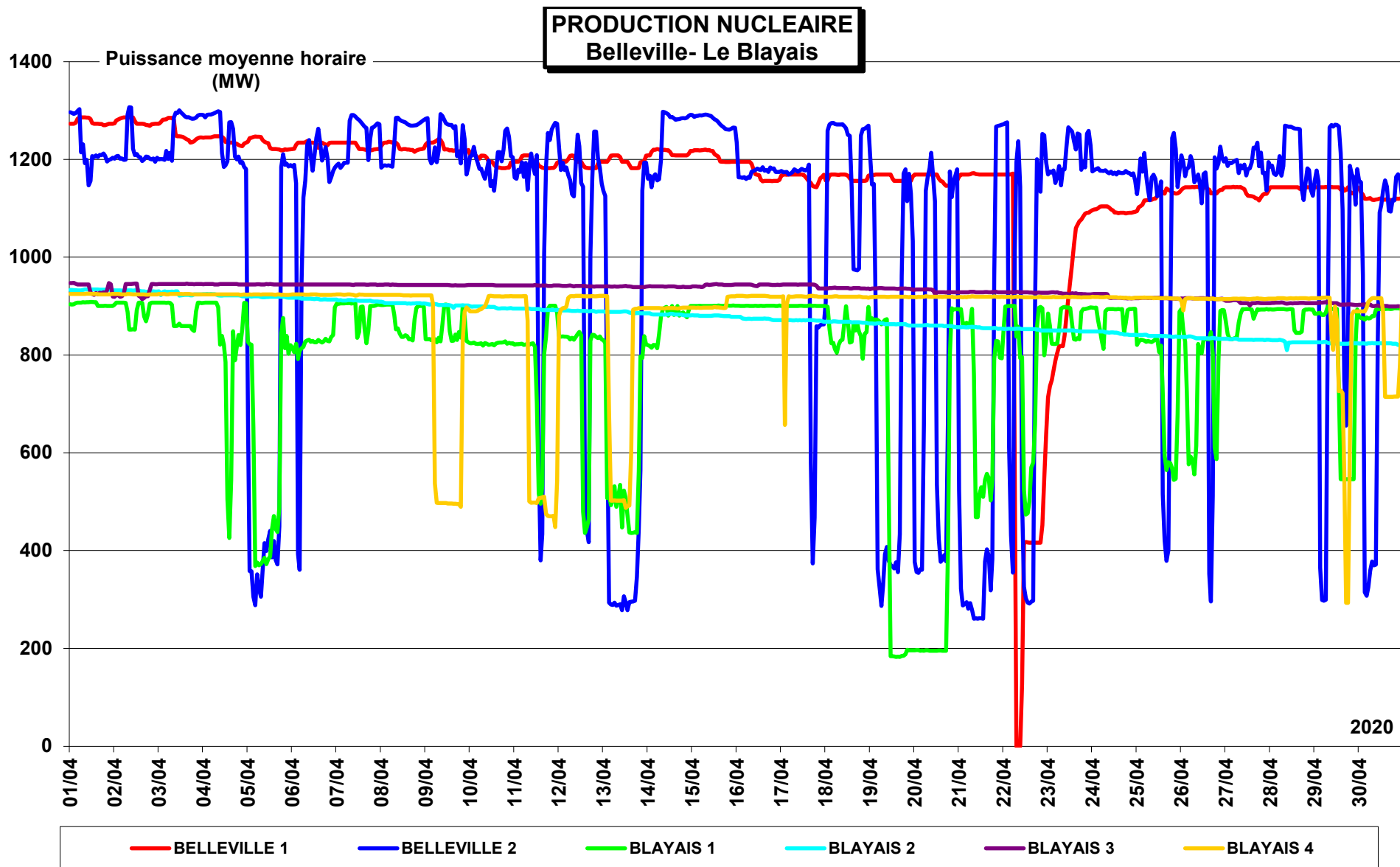
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	-5	1	228	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	210,1	177,9	84,7%	Production (GWh)	217	484
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	29,3	84,5	288,1%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	-0,3%	0,02%	5,3%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	125,4	104,3	83,2%	Facteur de charge	11,9%	13,8%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	75,0	58,5	77,9%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	66,1	59,2	89,6%			
				Total		4635,26	505,9	484,4	95,7%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

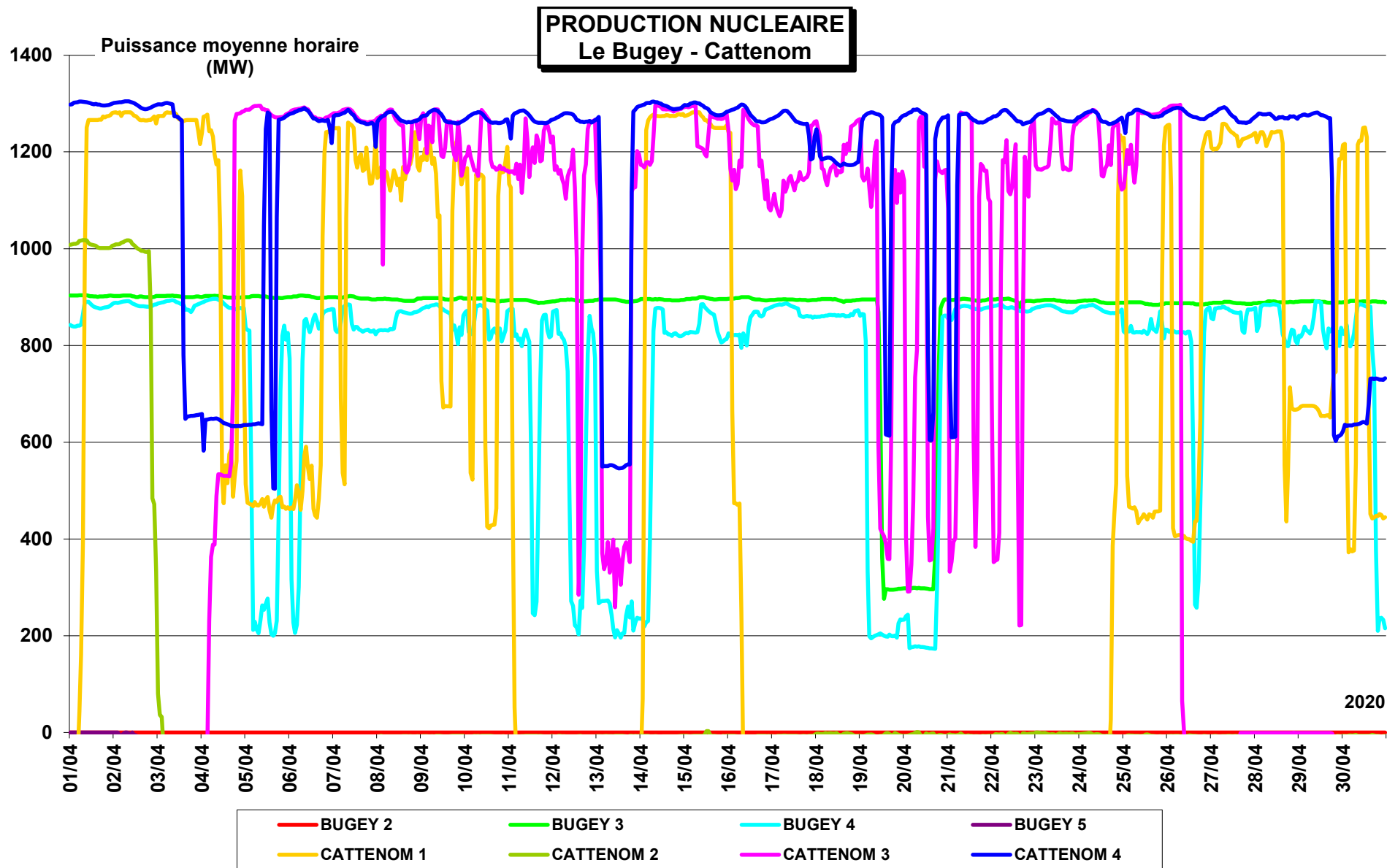
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

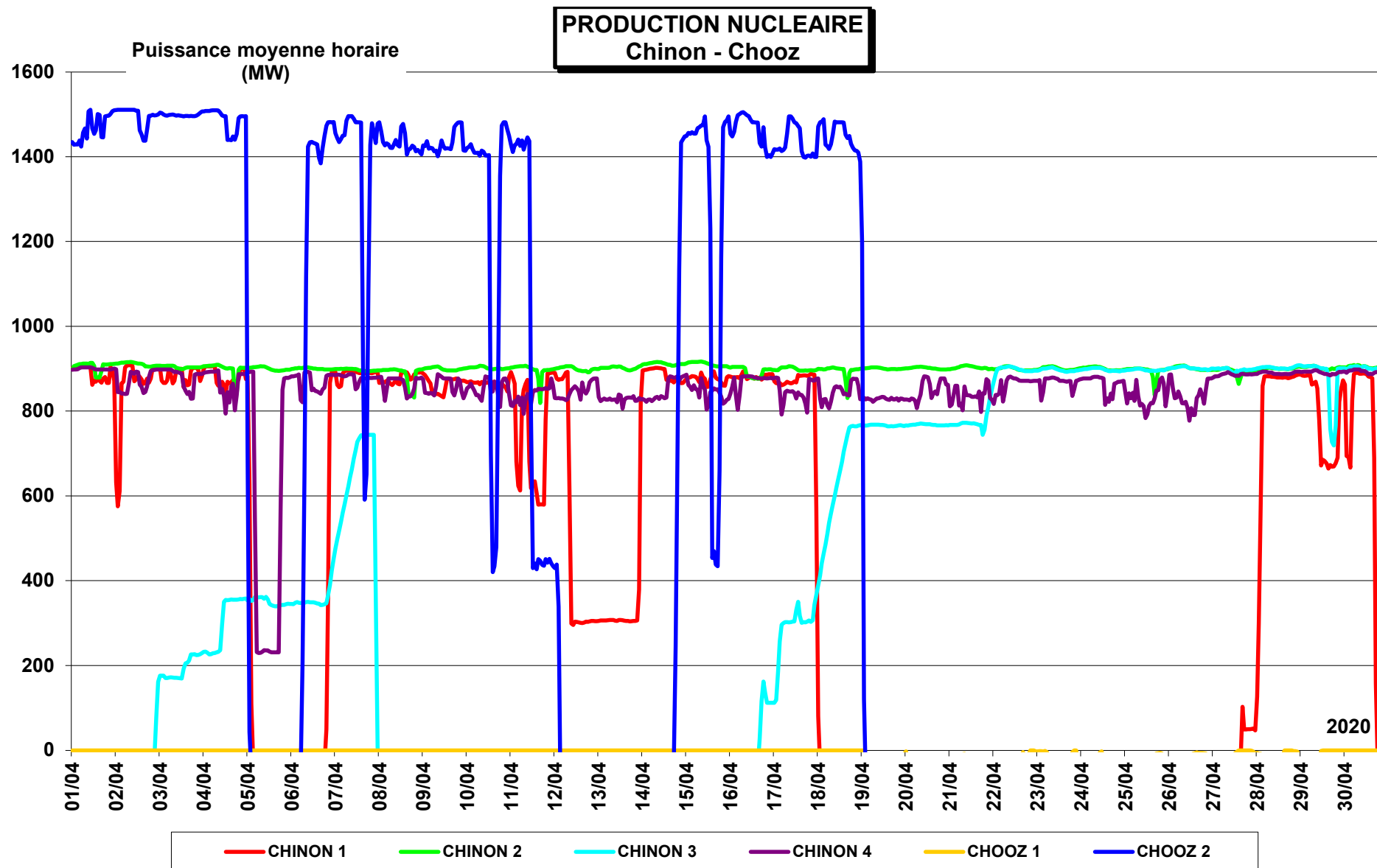
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

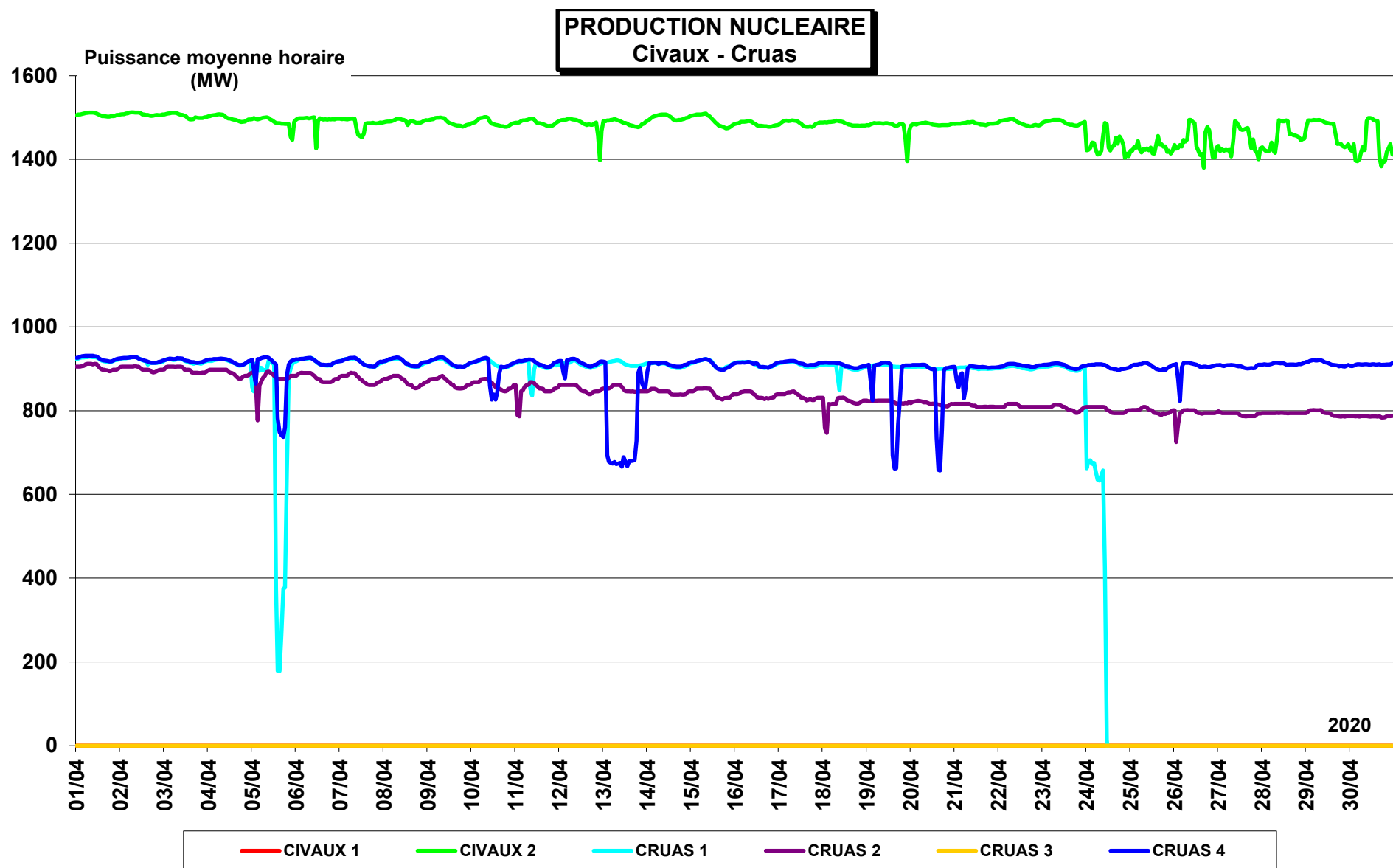
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



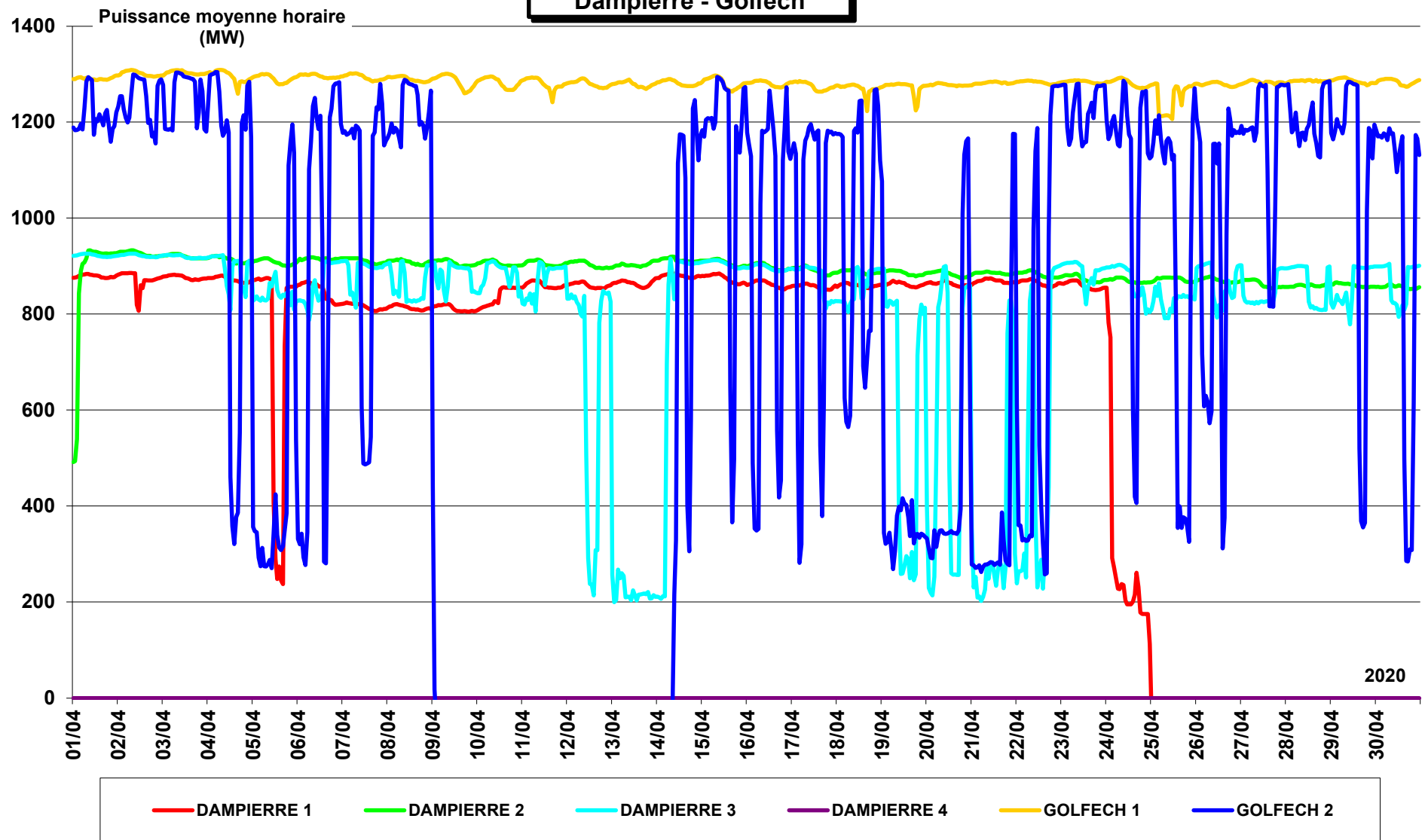


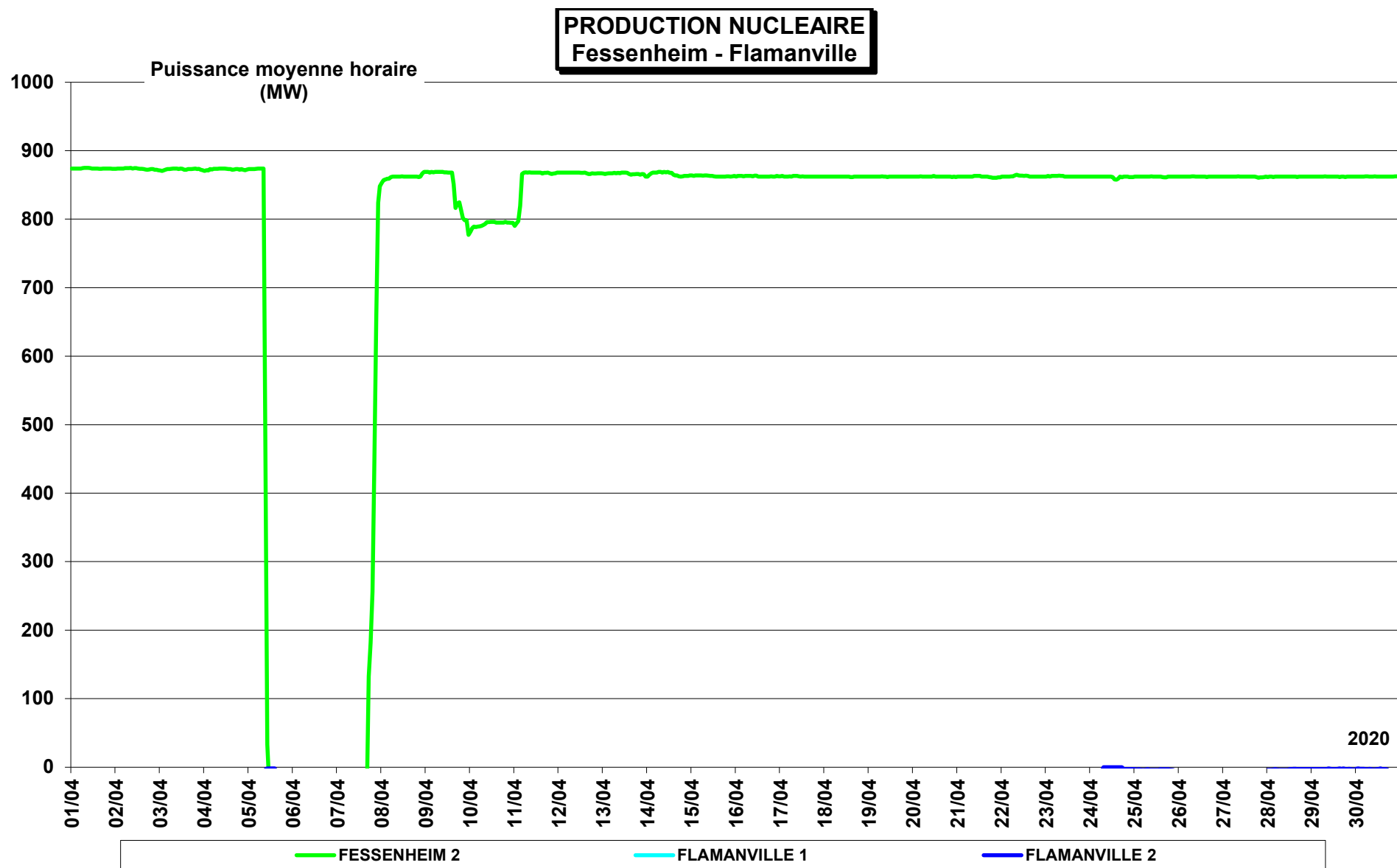




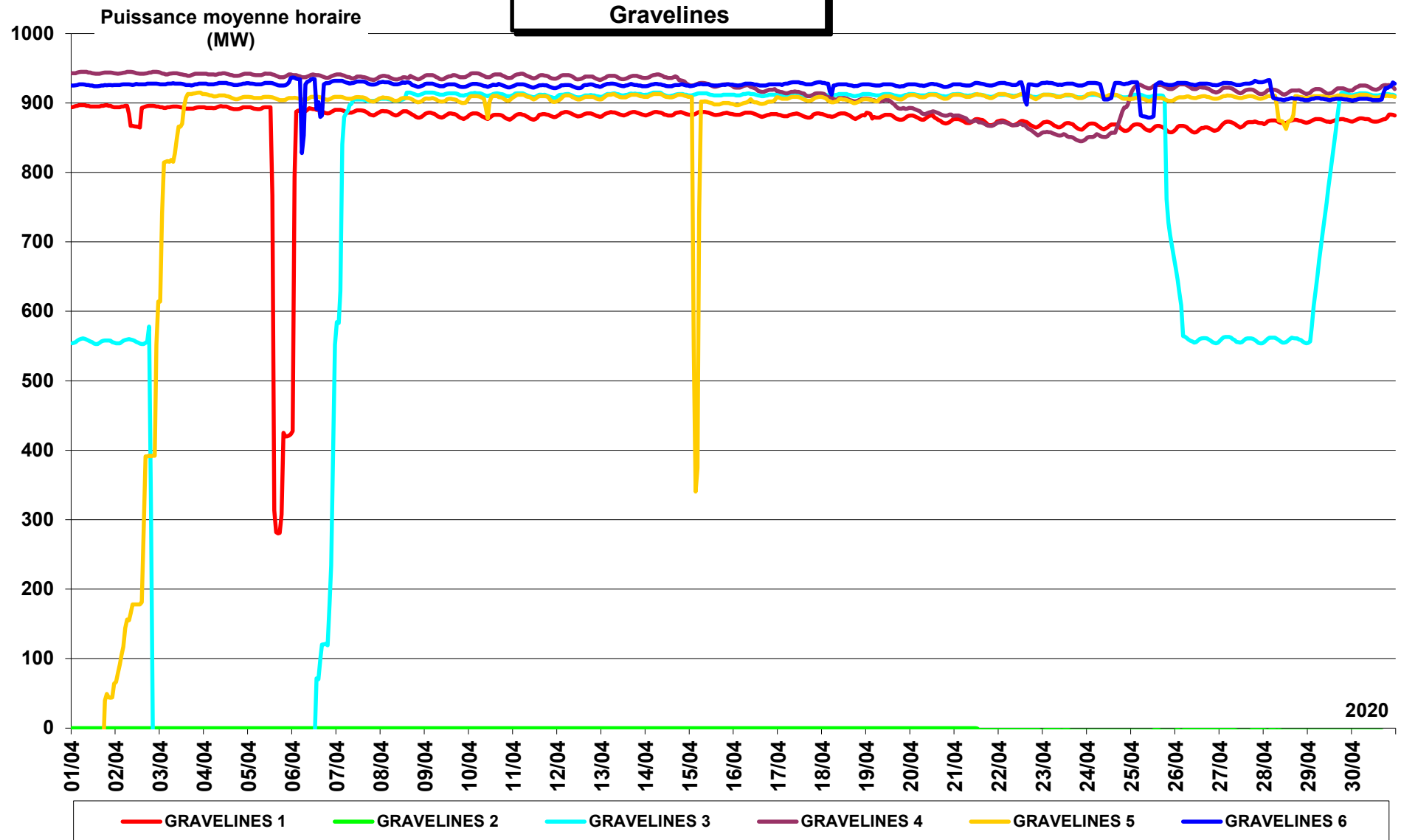


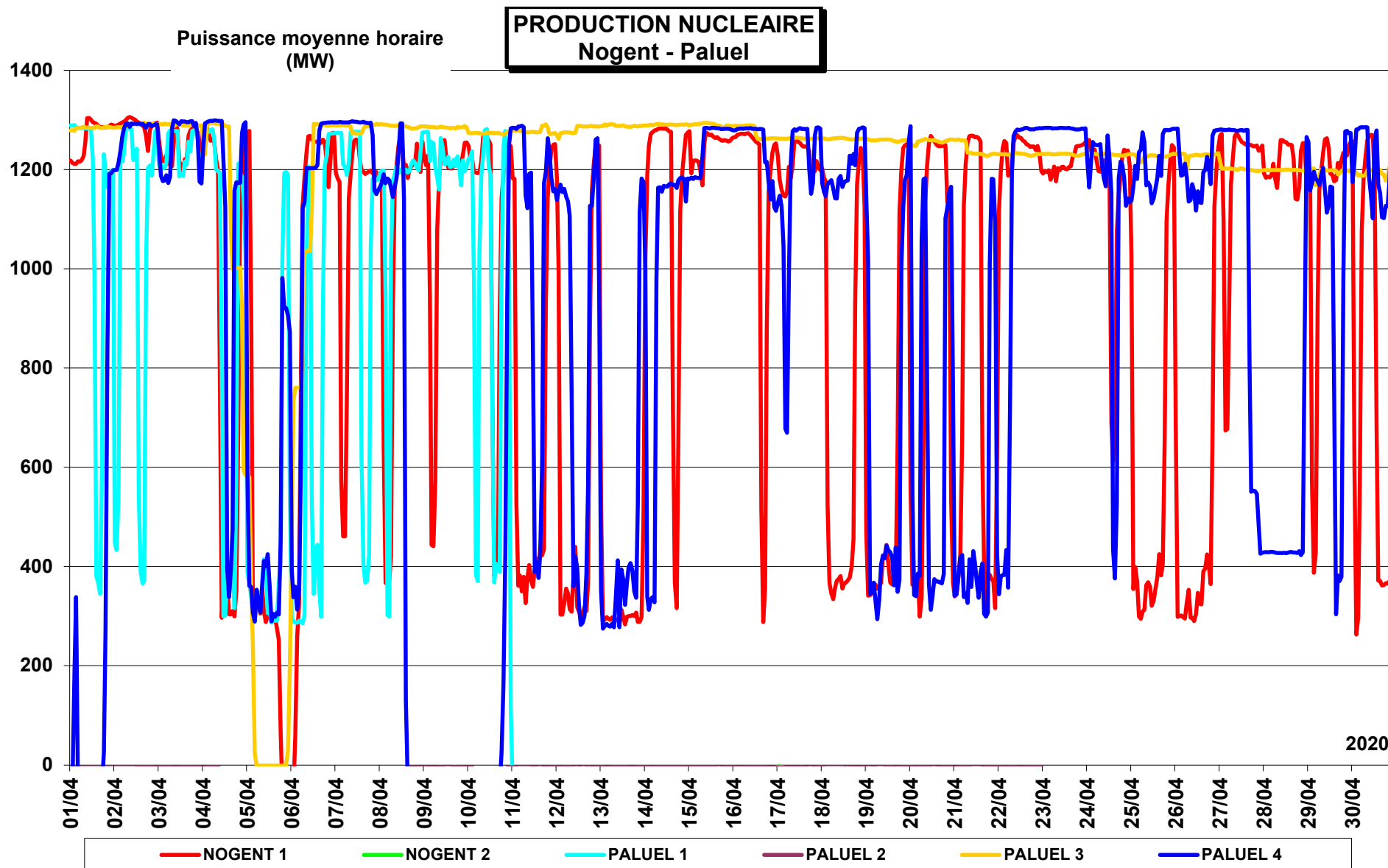
PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech

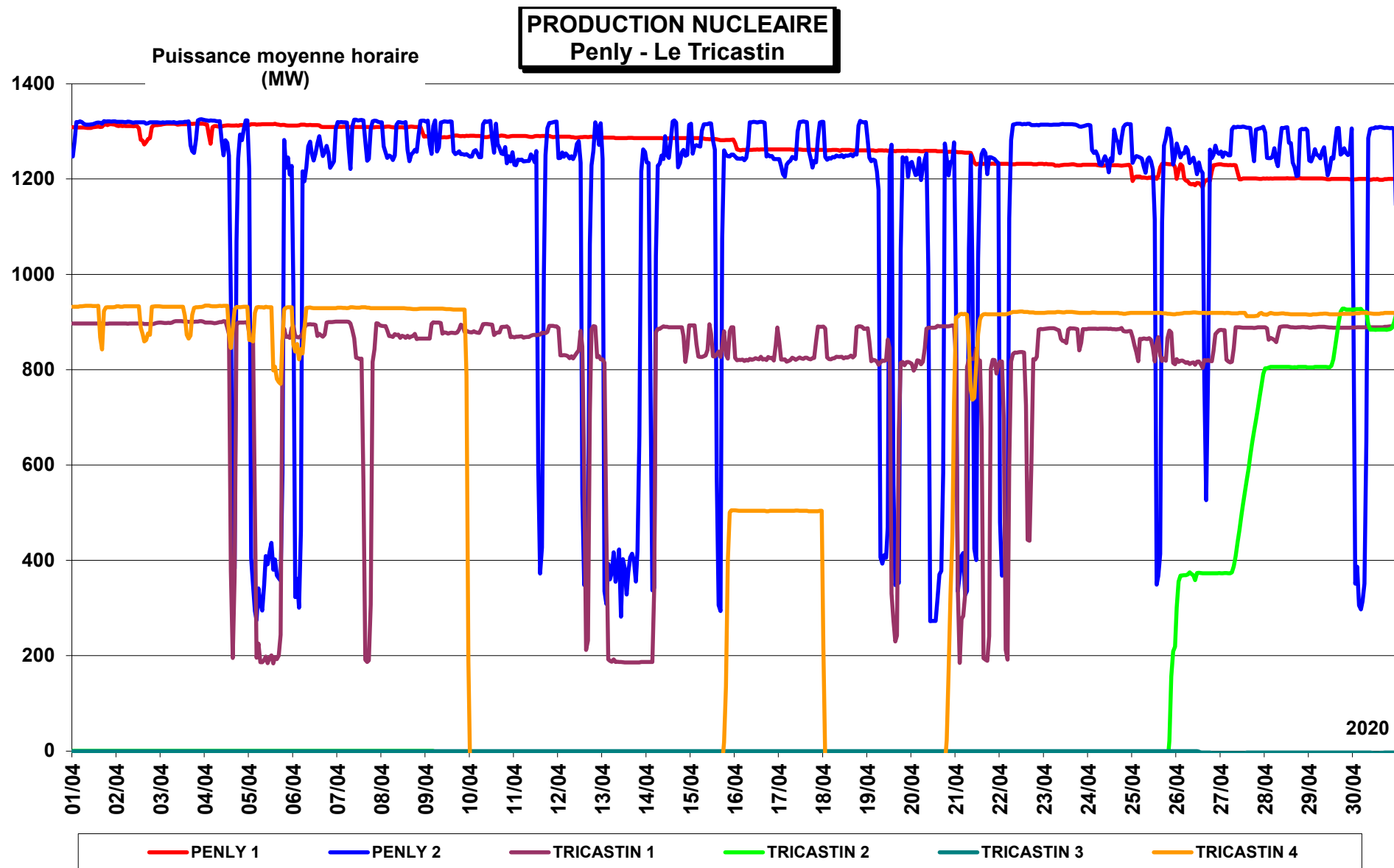


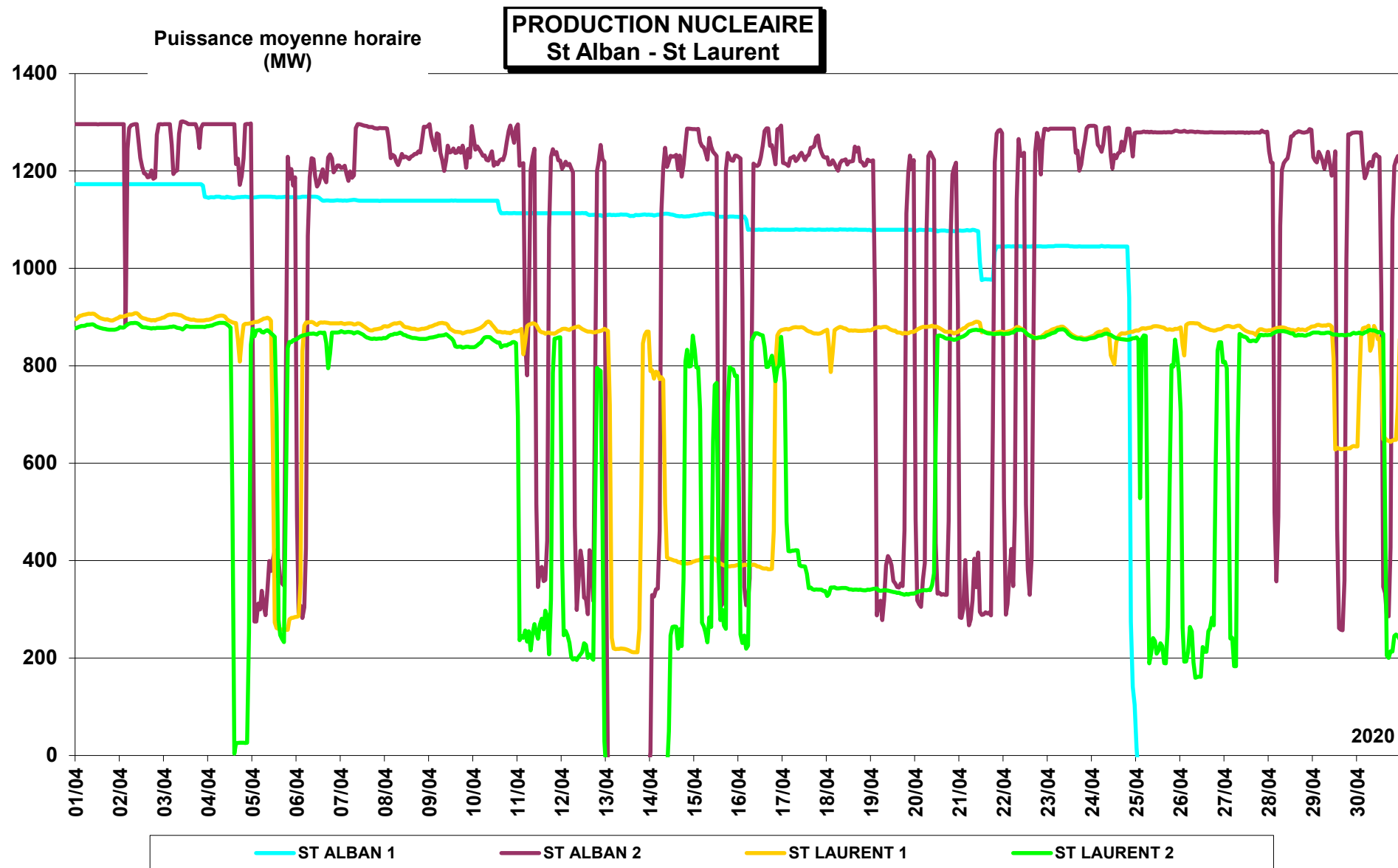


PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines

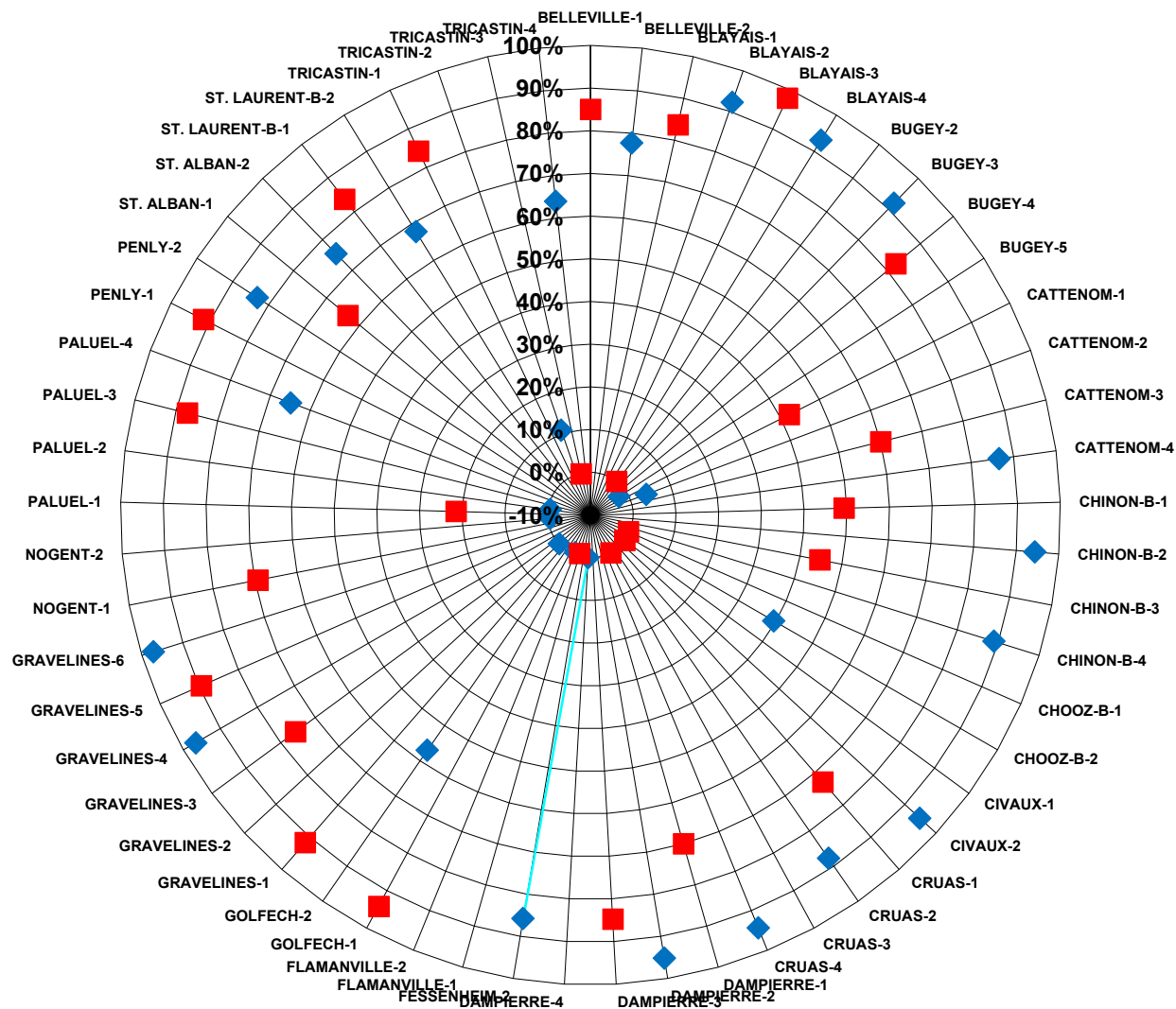


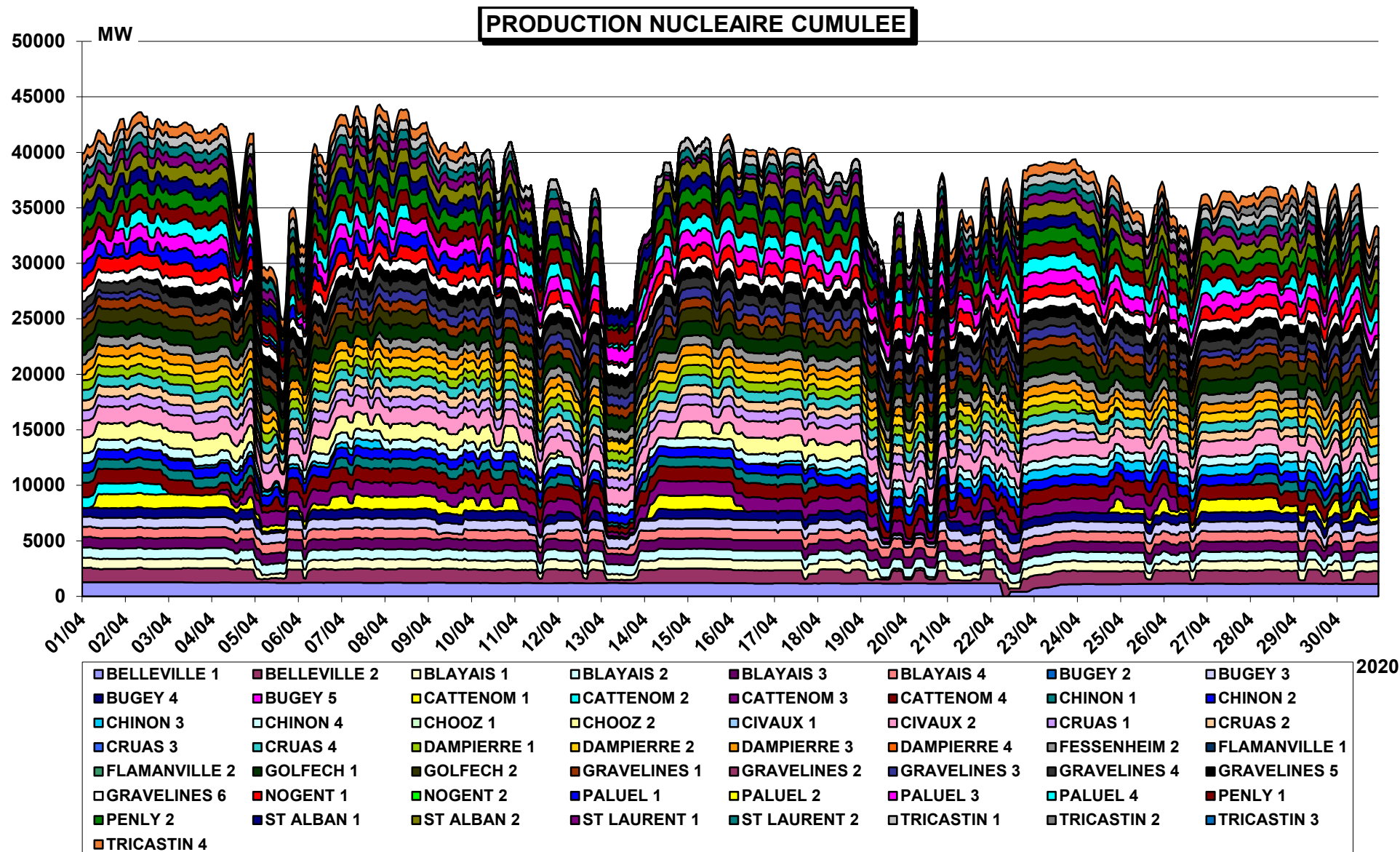






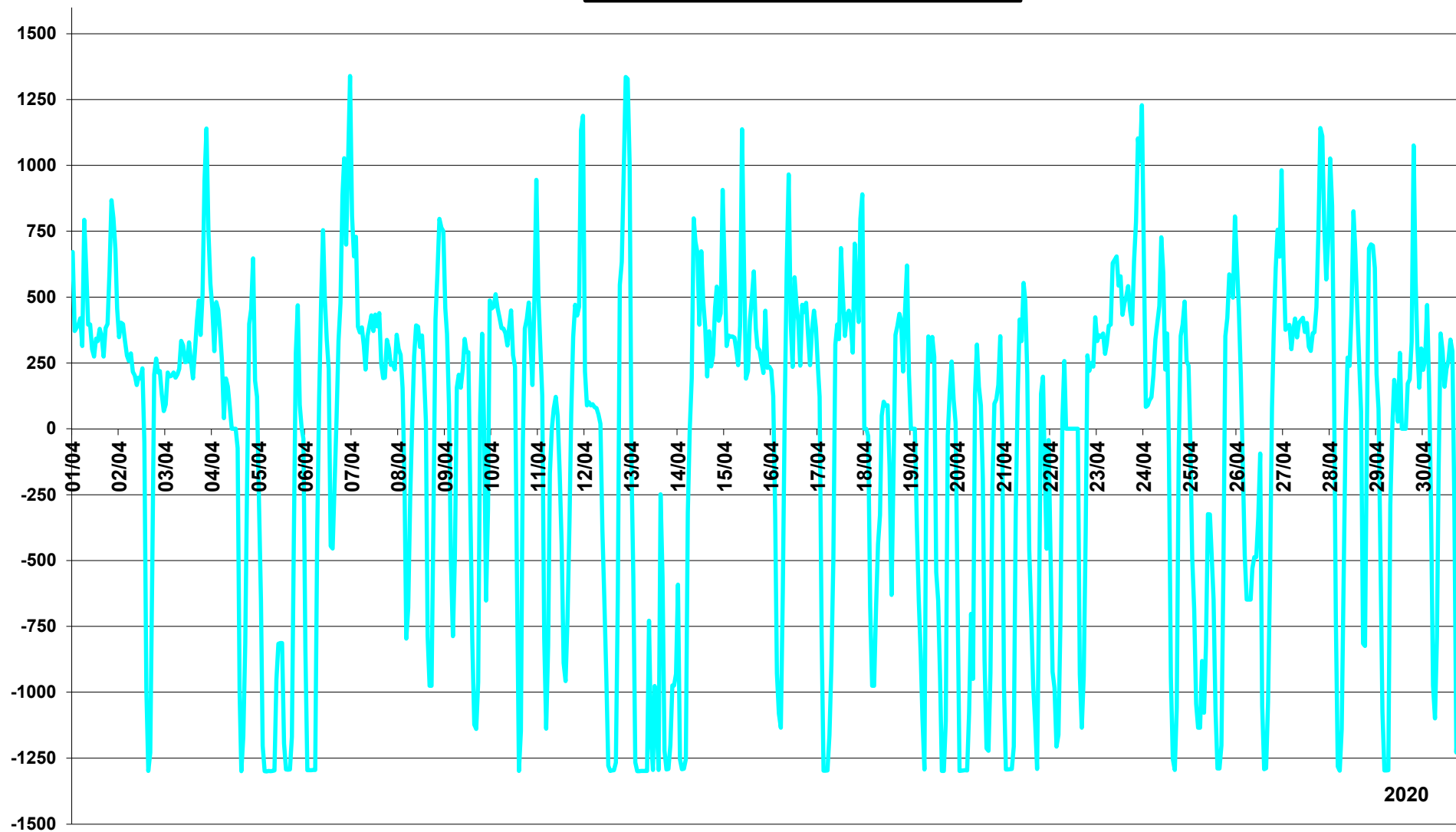
Facteur charge tranches nucléaires (Avril 2020)





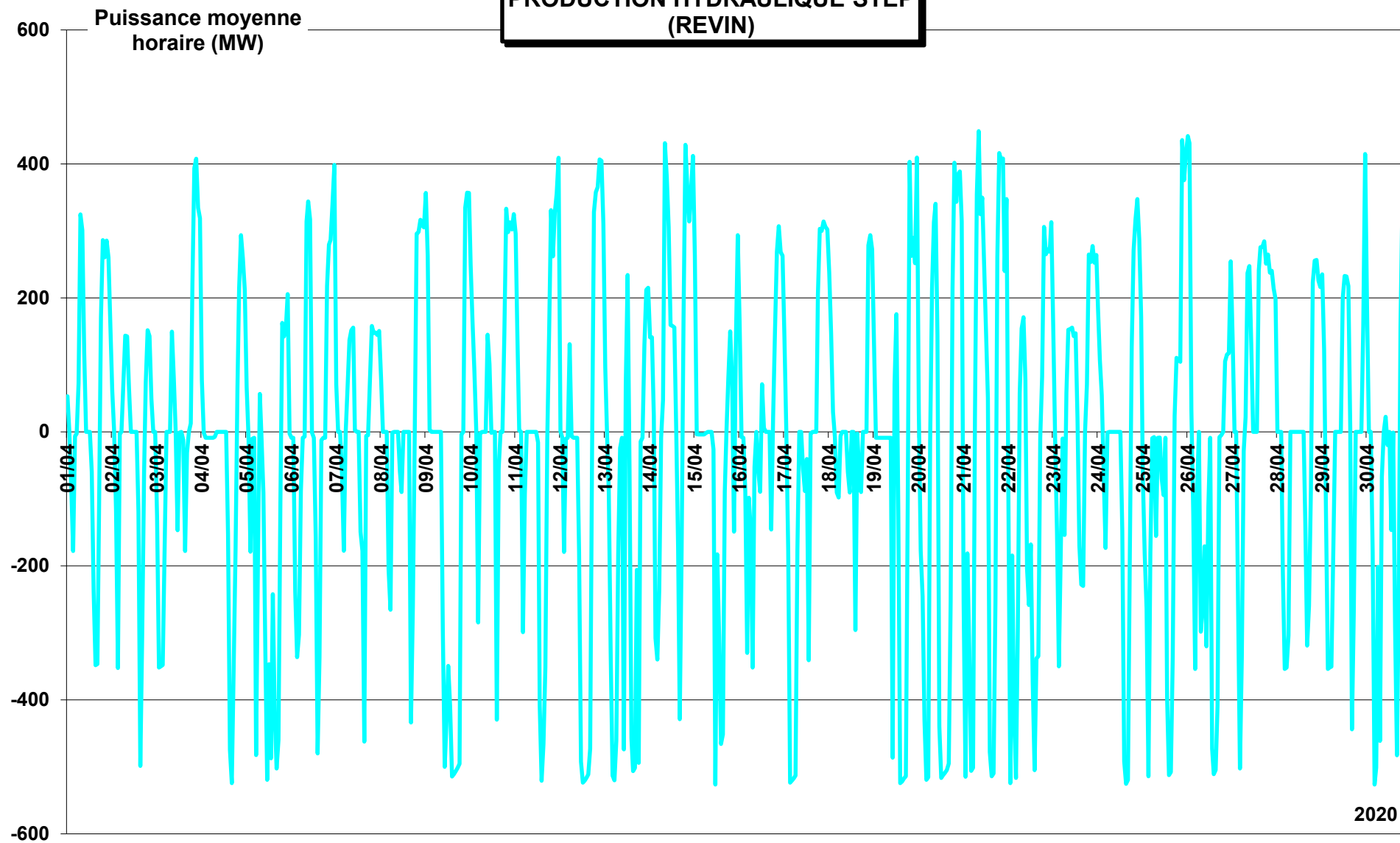
Puissance moyenne horaire
(MW)

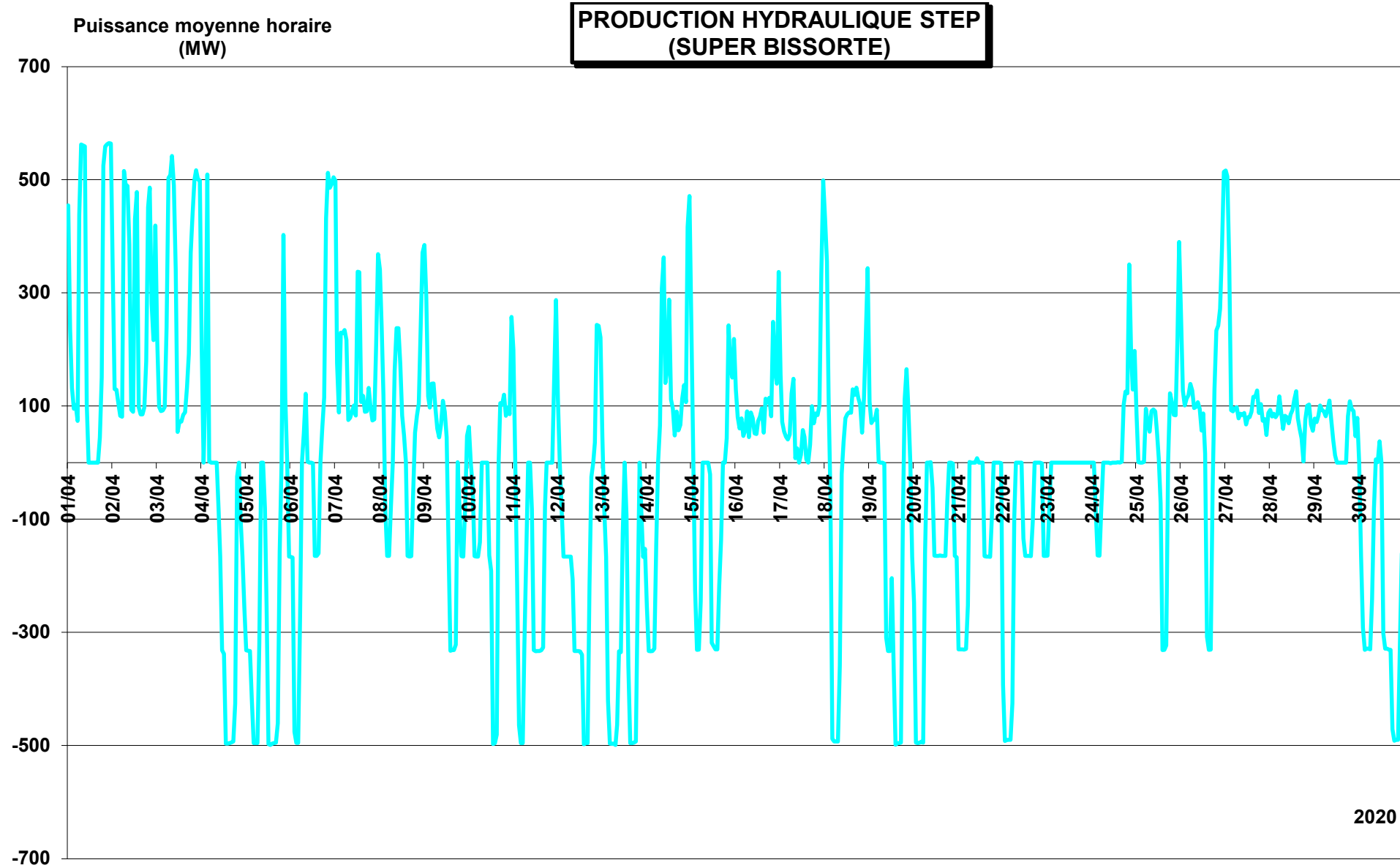
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



2020

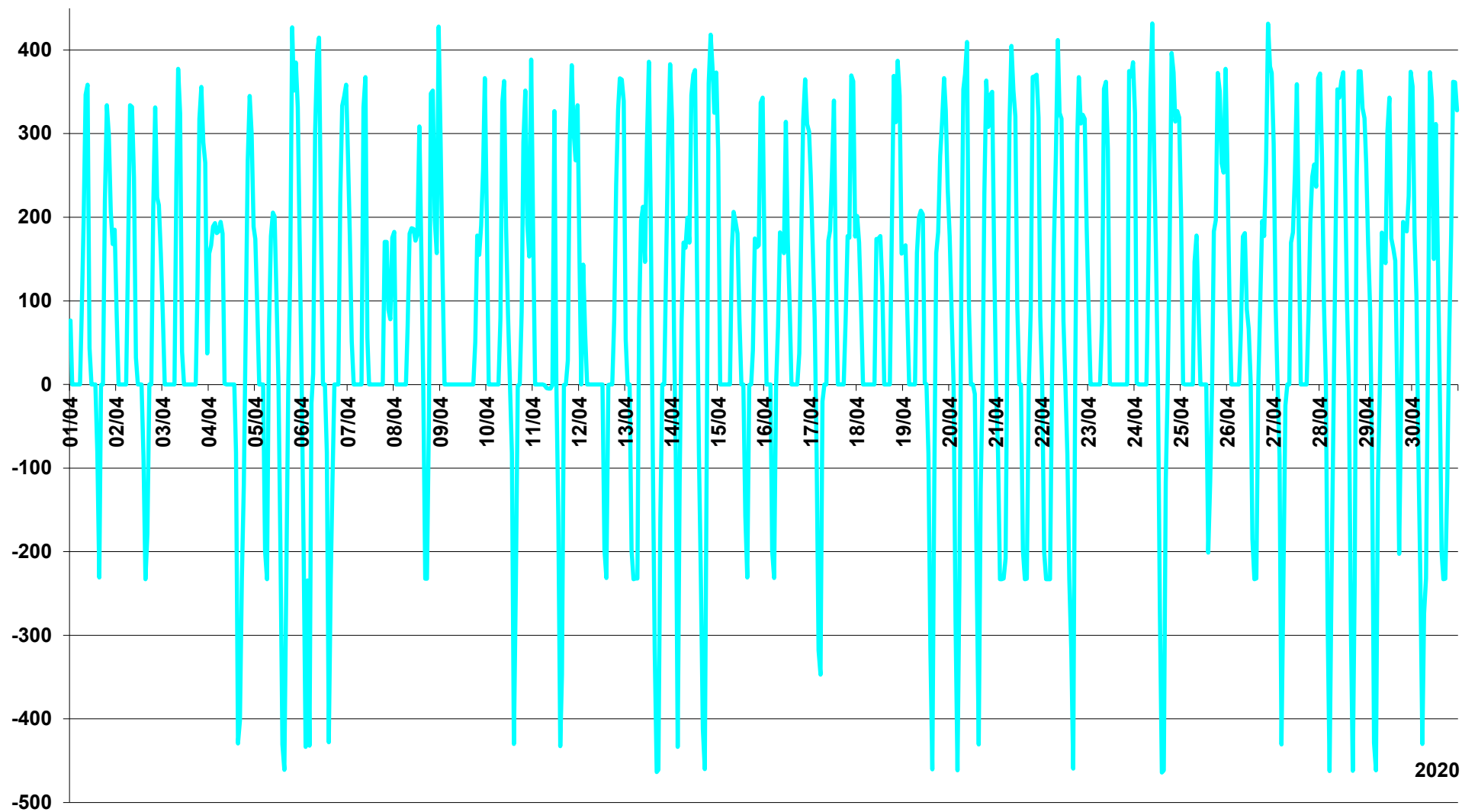
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (REVIN)



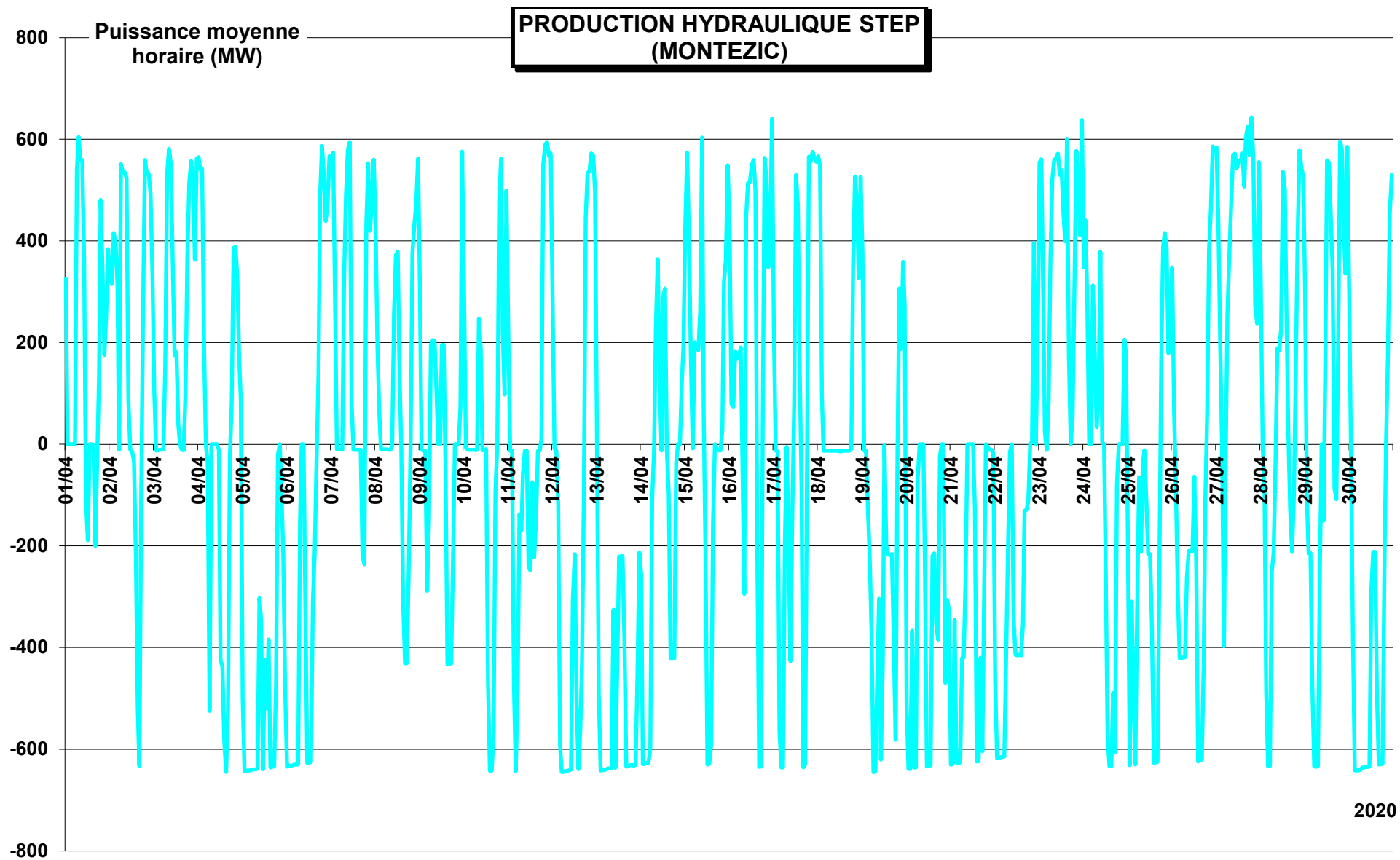


Puissance moyenne
horaire (MW)

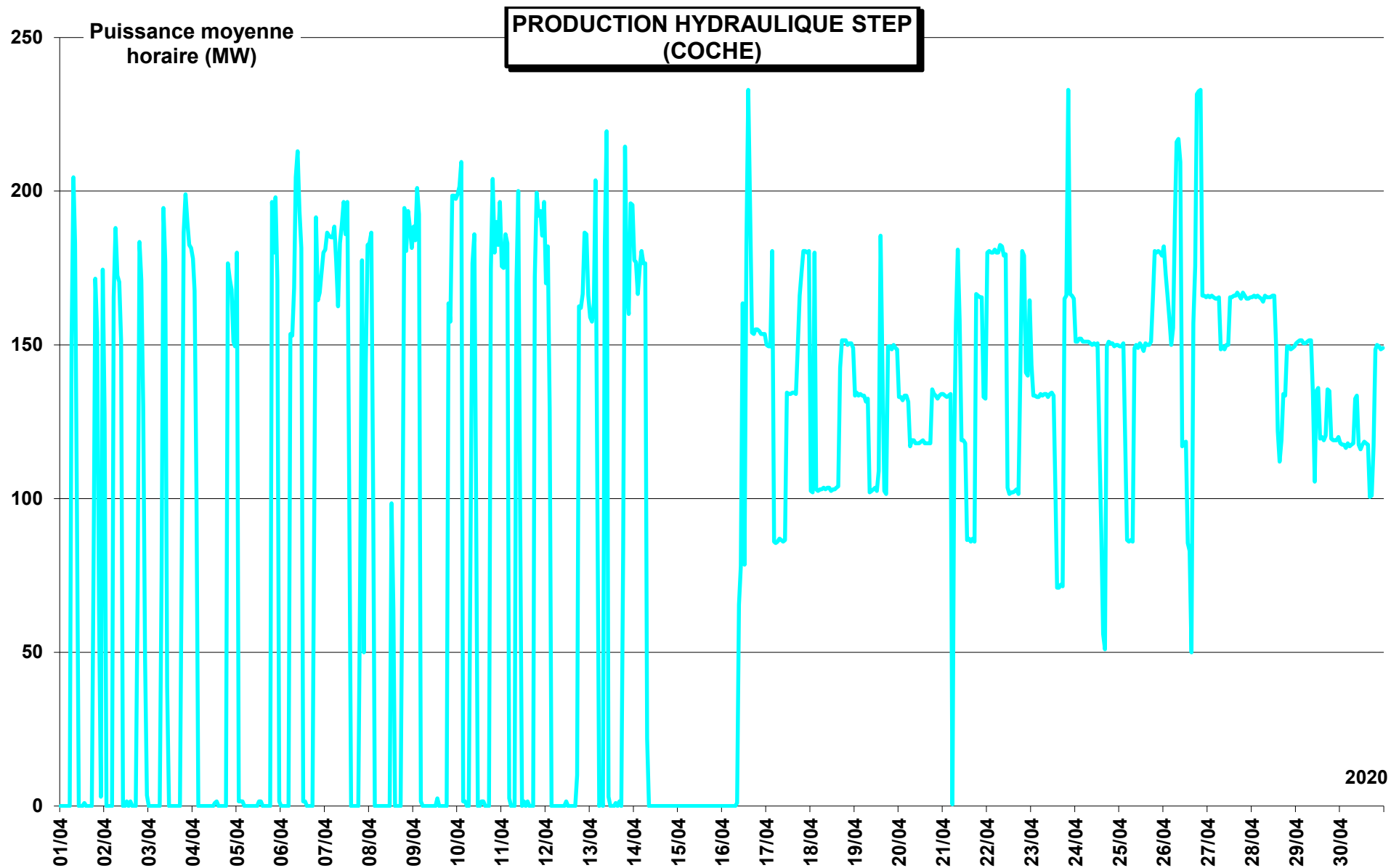
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

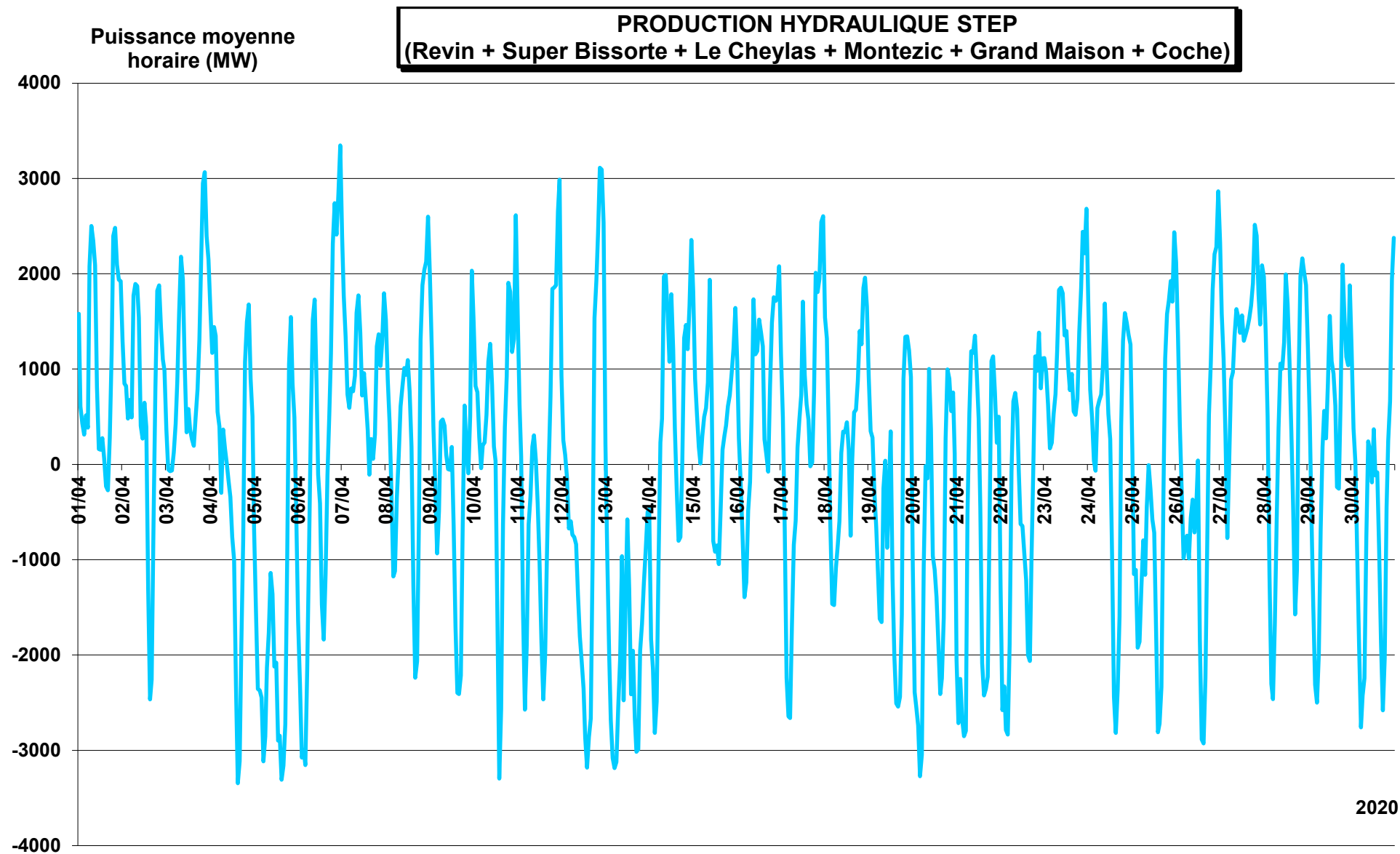


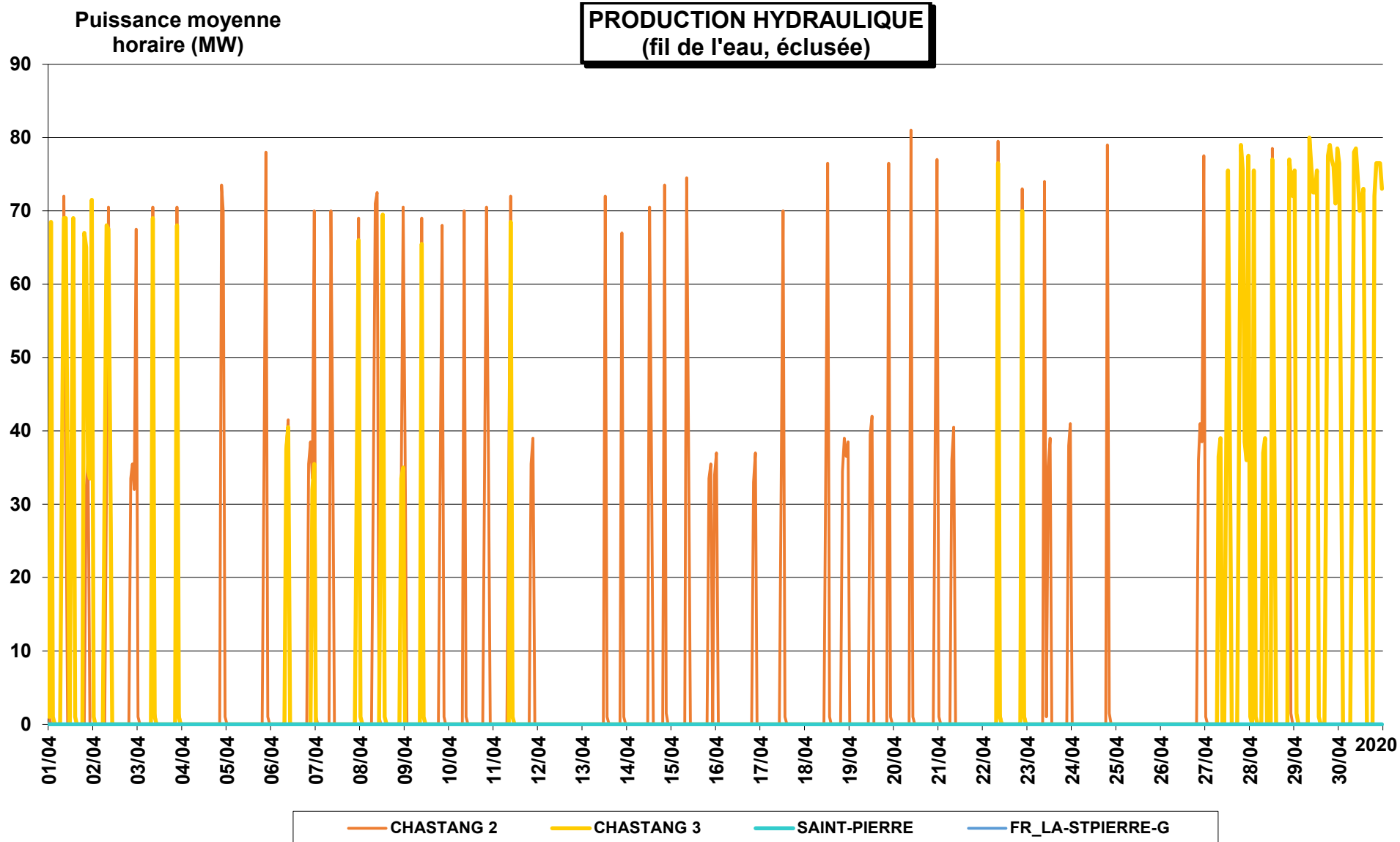
2020



2020

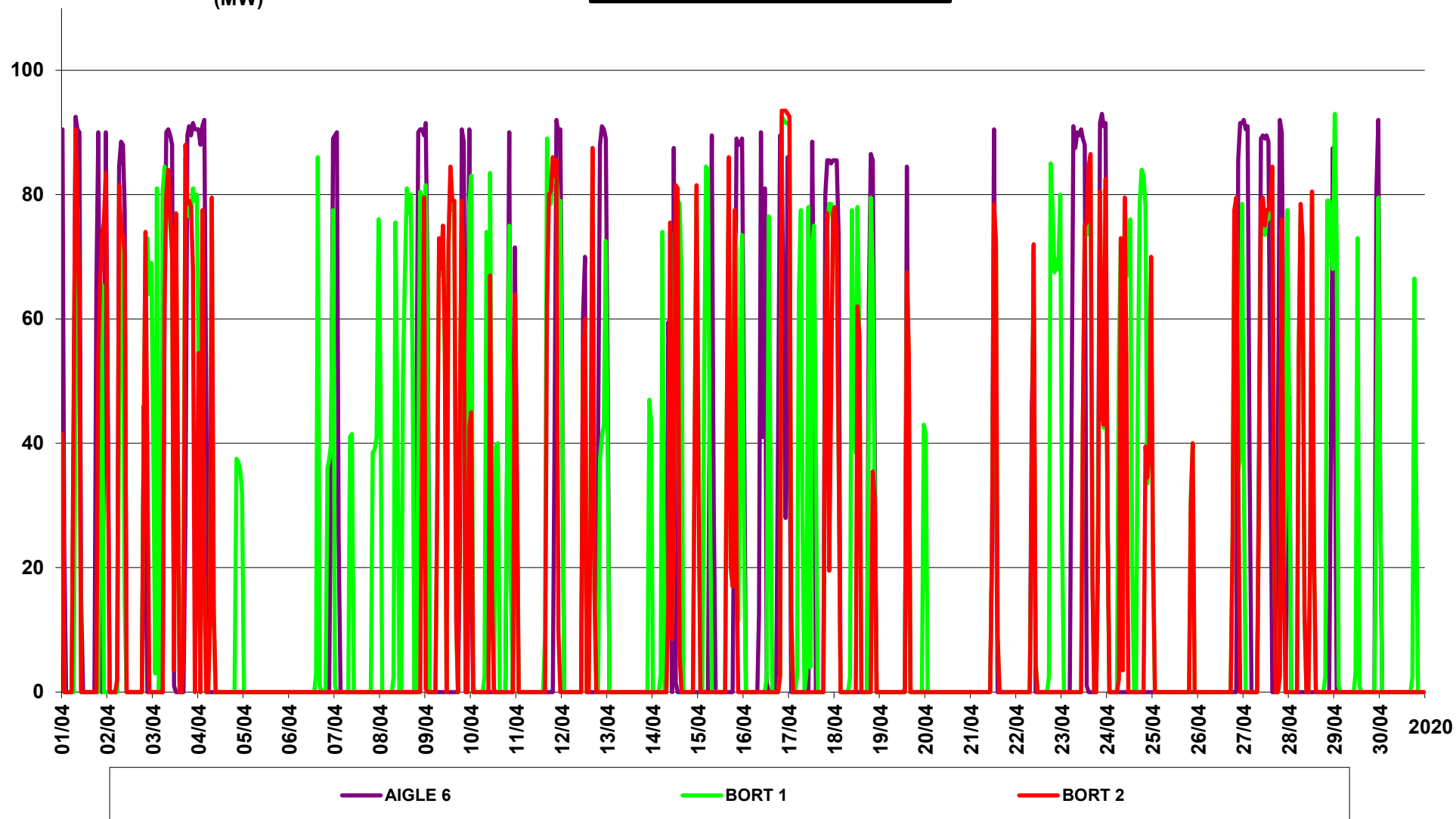






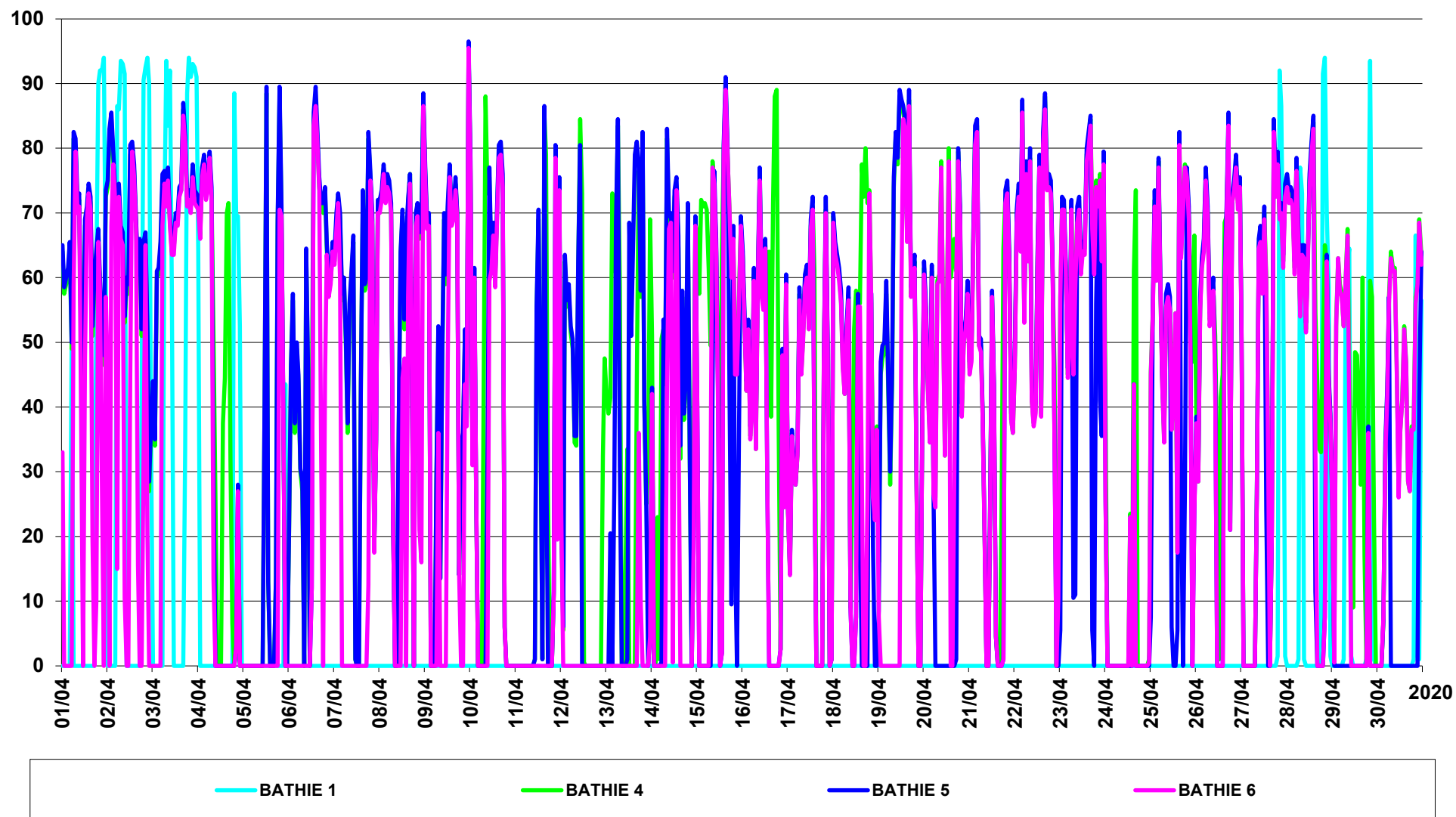
Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

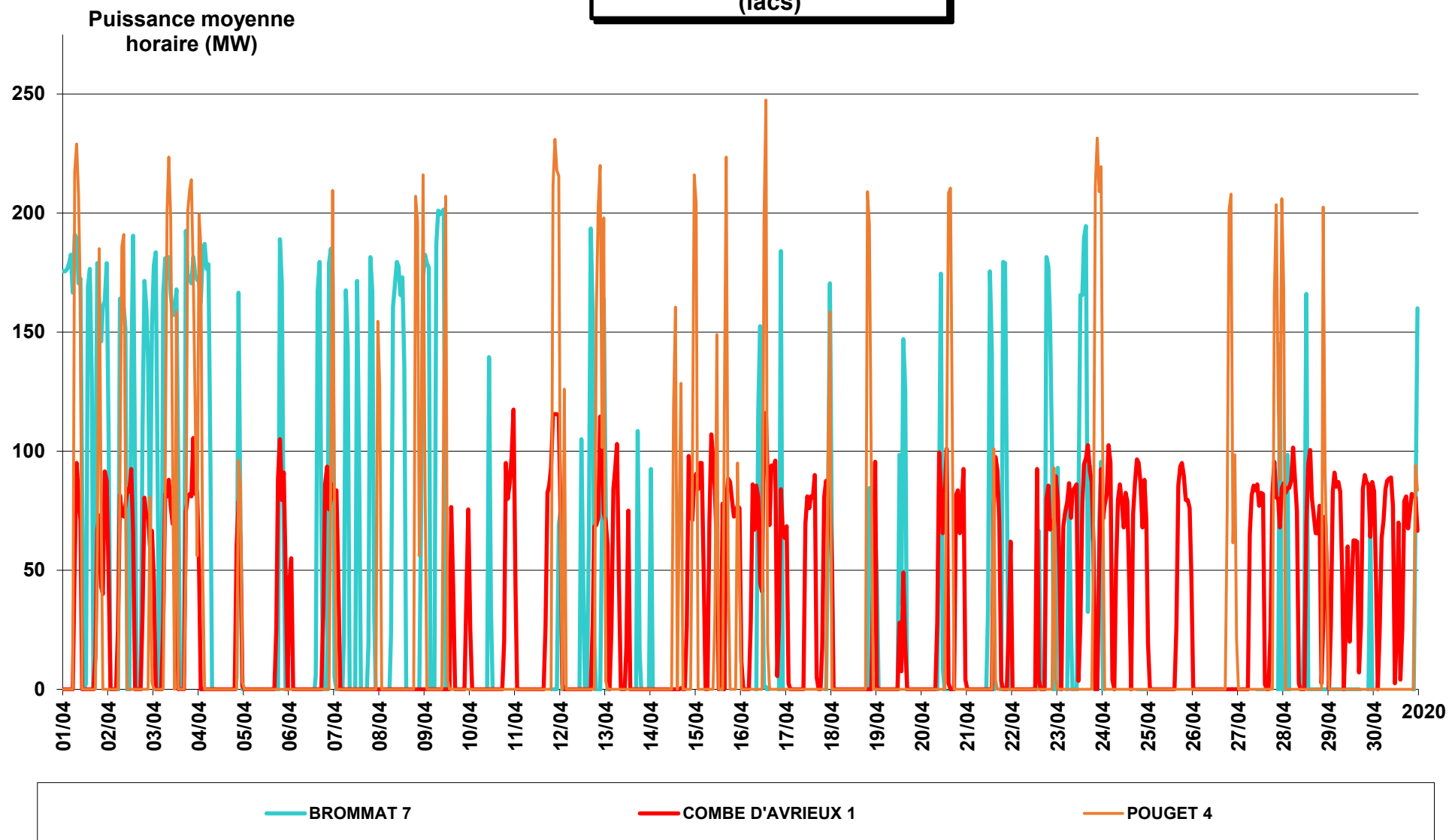


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

