

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	887,5	87,5%	18	CHOOZ-B-1	1560	1095,1	94,4%	3	GRAVELINES-1	951	636,5	90,0%	12	ST. LAURENT-B-1	956	7,7	1,1%	49
BELLEVILLE-2	1363	241,0	23,8%	42	CHOOZ-B-2	1560	0,0	0,0%	51	GRAVELINES-2	951	242,0	34,2%	39	ST. LAURENT-B-2	956	631,5	88,8%	17
BLAYAIS-1	951	604,9	85,5%	23	CIVAUX-1	1561	1061,7	91,4%	7	GRAVELINES-3	951	467,1	66,0%	33	TRICASTIN-1	955	636,9	89,6%	13
BLAYAIS-2	951	456,5	64,5%	34	CIVAUX-2	1561	-36,6	-3,2%	56	GRAVELINES-4	951	-3,5	-0,5%	54	TRICASTIN-2	955	75,6	10,6%	46
BLAYAIS-3	951	240,1	33,9%	40	CRUAS-1	956	66,3	9,3%	47	GRAVELINES-5	951	413,9	58,5%	37	TRICASTIN-3	955	672,5	94,6%	2
BLAYAIS-4	951	639,7	90,4%	10	CRUAS-2	956	116,8	16,4%	45	GRAVELINES-6	951	677,2	95,7%	1	TRICASTIN-4	955	193,9	27,3%	41
BUGEY-2	945	645,6	91,8%	4	CRUAS-3	956	441,5	62,1%	36	NOGENT-1	1363	881,4	86,9%	20	Nombre de tranches avec un FC < à10%10 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :18,7% Nombre de tranches avec un FC > à80%25 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :46,2% Nombre de tranches avec un FC > à90%11 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :20,2%				
BUGEY-3	945	635,2	90,3%	11	CRUAS-4	956	457,8	64,4%	35	NOGENT-2	1363	901,7	88,9%	16					
BUGEY-4	917	593,6	87,0%	19	DAMPIERRE-1	937	0,8	0,1%	50	PALUEL-1	1382	-4,1	-0,4%	53					
BUGEY-5	917	349,1	51,2%	38	DAMPIERRE-2	937	543,5	78,0%	27	PALUEL-2	1382	239,6	23,3%	43					
CATTENOM-1	1362	824,4	81,4%	24	DAMPIERRE-3	937	128,5	18,4%	44	PALUEL-3	1382	736,9	71,7%	32					
CATTENOM-2	1362	903,9	89,2%	14	DAMPIERRE-4	937	631,5	90,6%	9	PALUEL-4	1382	796,8	77,5%	29					
CATTENOM-3	1362	-7,1	-0,7%	55	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	936,4	91,1%	8					
CATTENOM-4	1362	869,3	85,8%	22	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	830,6	80,8%	25					
CHINON-B-1	954	632,6	89,1%	15	FLAMANVILLE-1	1382	940,8	91,5%	5	ST. ALBAN-1	1381	798,5	77,7%	28					
CHINON-B-2	954	527,0	74,3%	30	FLAMANVILLE-2	1382	890,2	86,6%	21	ST. ALBAN-2	1381	813,5	79,2%	26					
CHINON-B-3	954	8,9	1,3%	48	GOLFECH-1	1363	927,4	91,5%	6	Facteur de charge du parc nucléaire :62,3%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	525,7	74,1%	31	GOLFECH-2	1363	0,0	0,0%	51	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	10
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	18,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	25
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	46,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	11
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	20,2%	

FC : facteur de charge

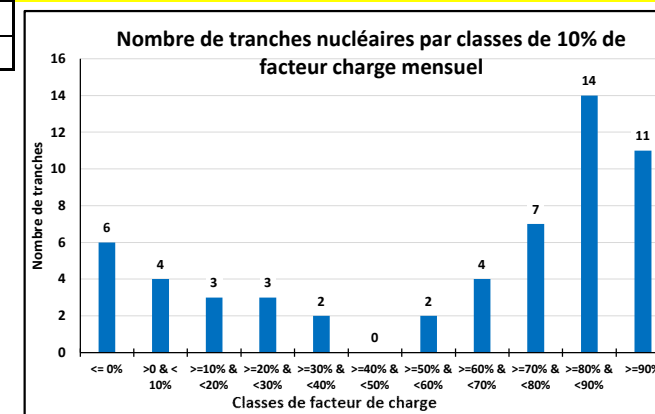
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

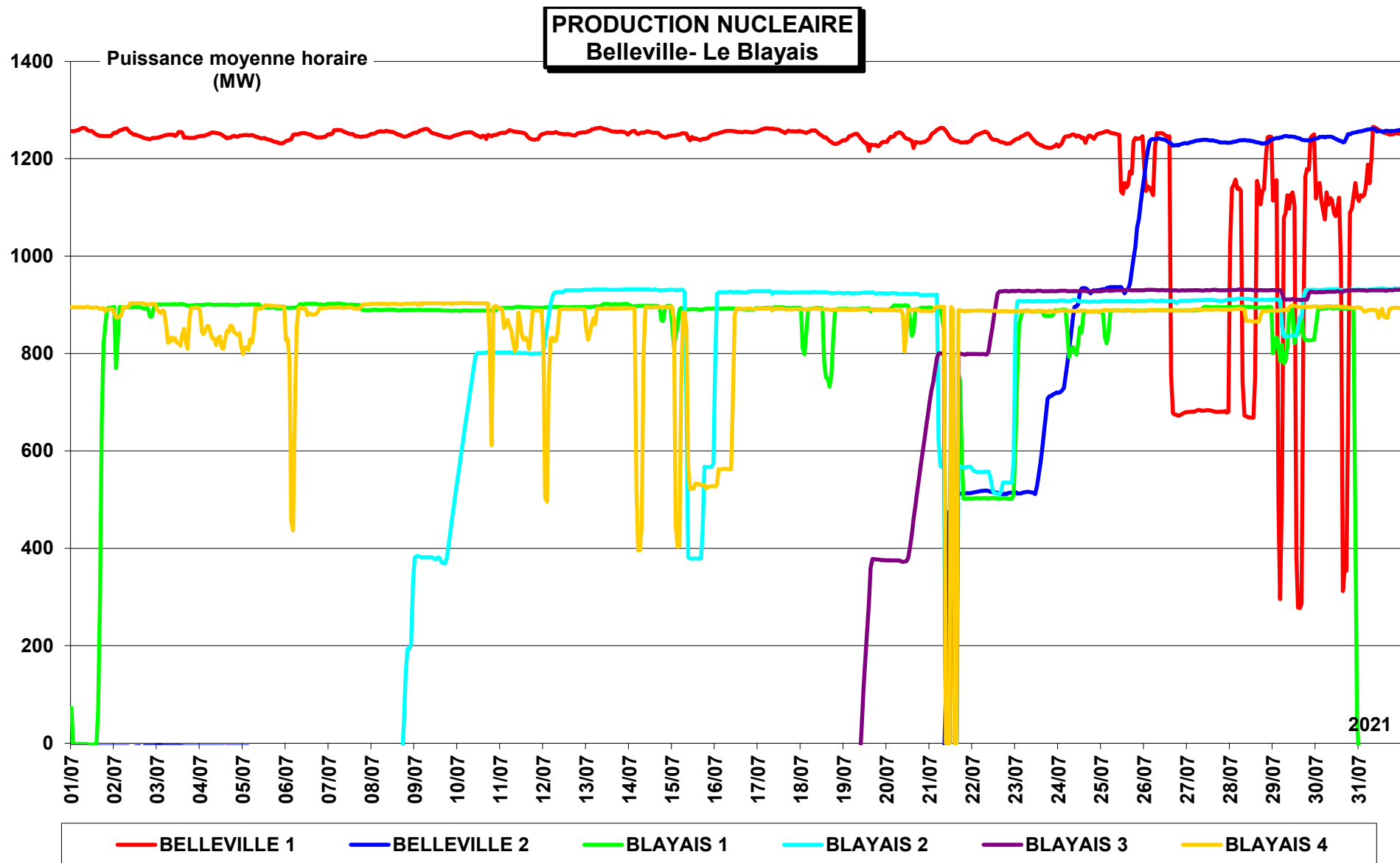
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	49	1	982	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	94,9	50,6	53,3%	Production (GWh)	156	274
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	26,8	77,9	291,2%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	2,3%	0,03%	22,0%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	116,2	79,8	68,6%	Facteur de charge	8,3%	7,5%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	0,0	0,0		Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	40,4	65,6	162,3%			
				Total		4635,26	278,3	273,9	98,4%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel 16 14		

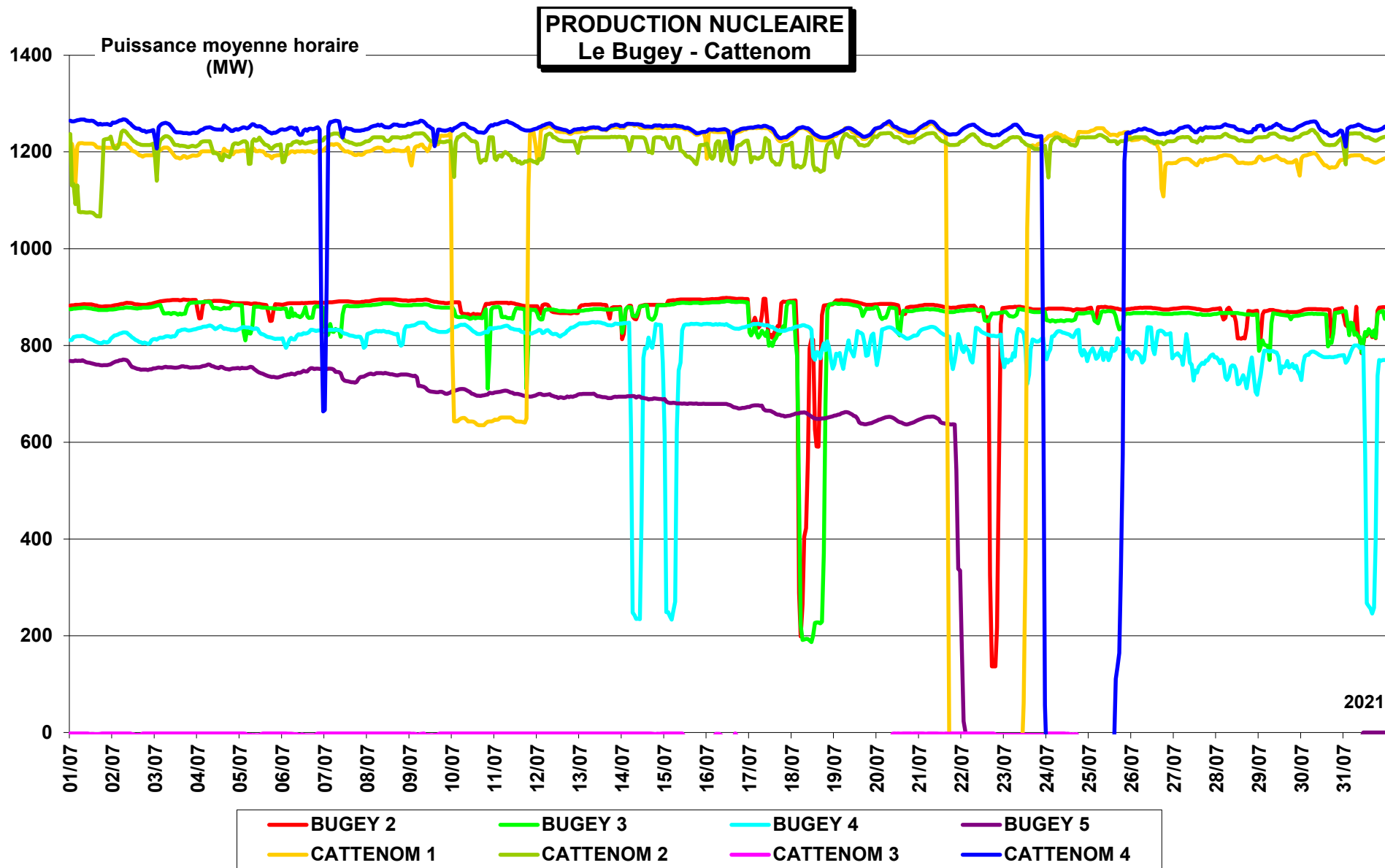
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

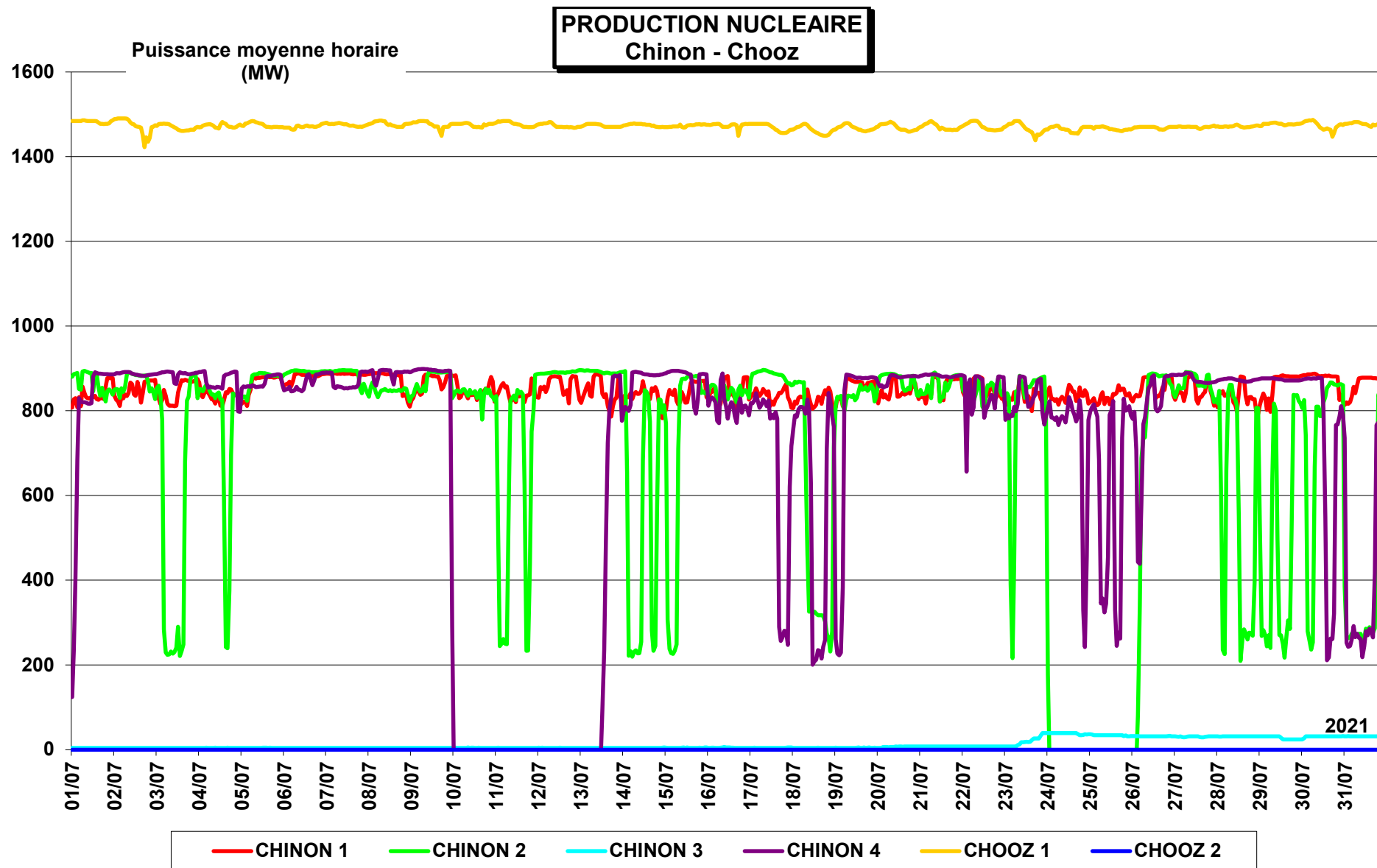
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)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

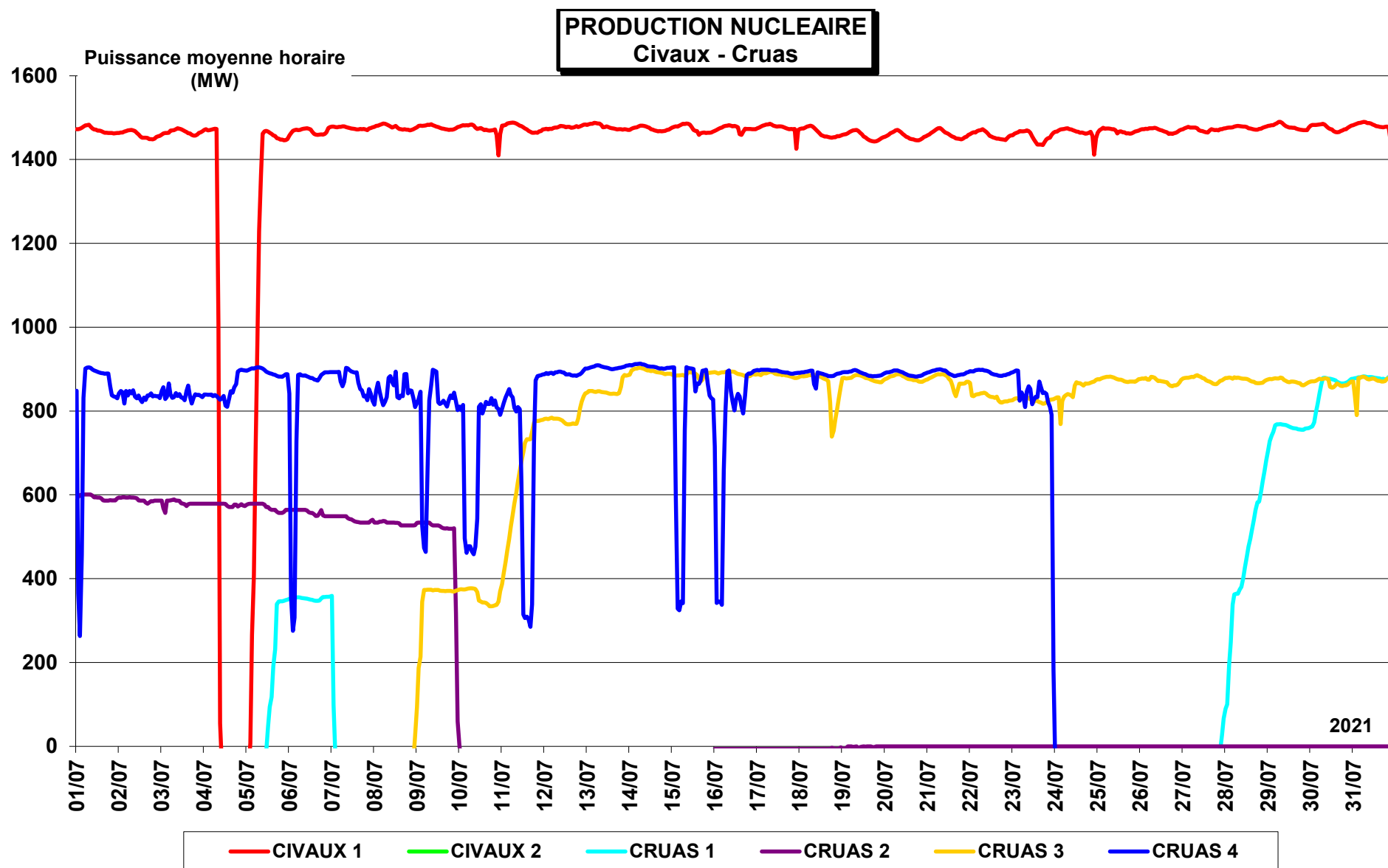
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

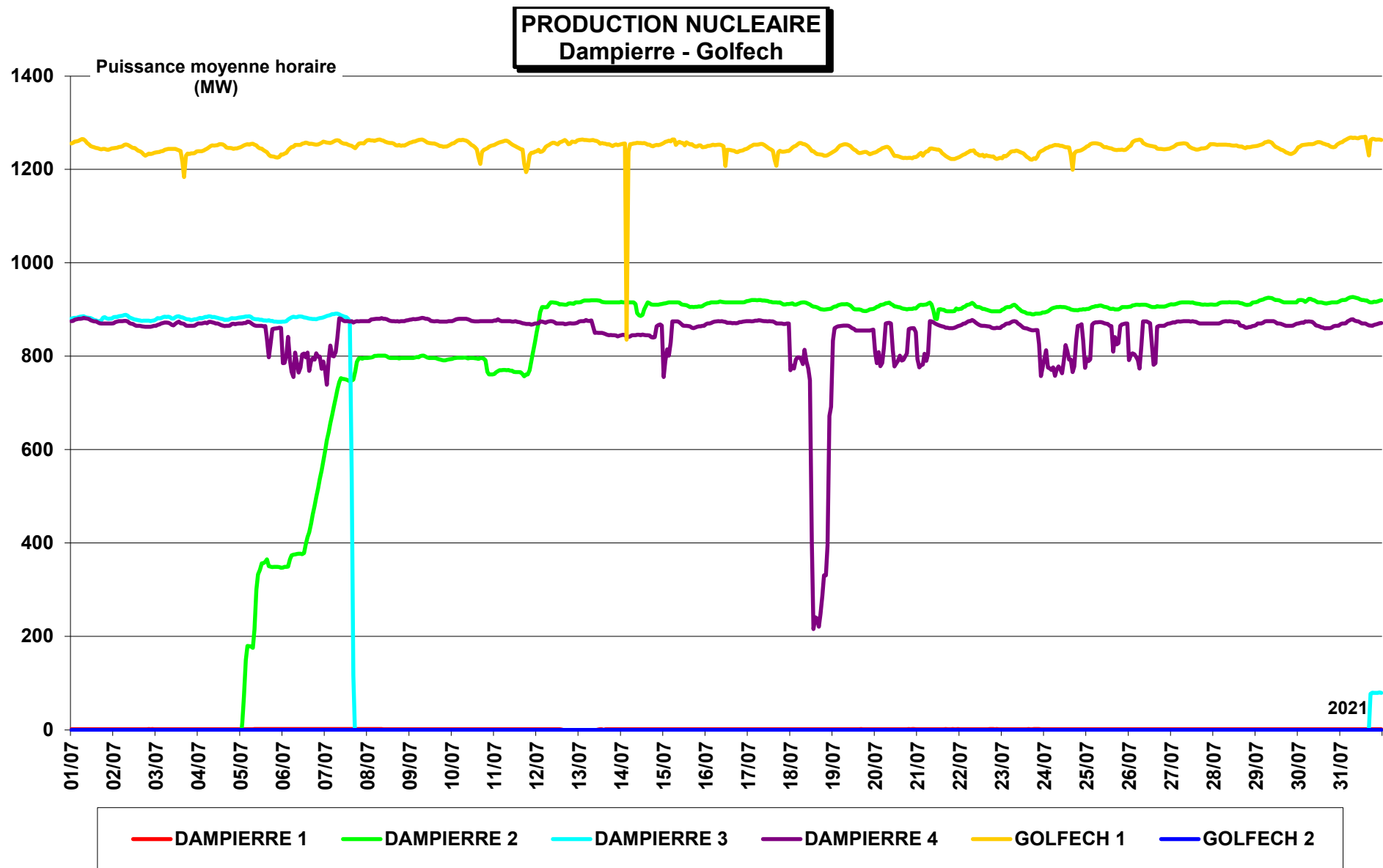


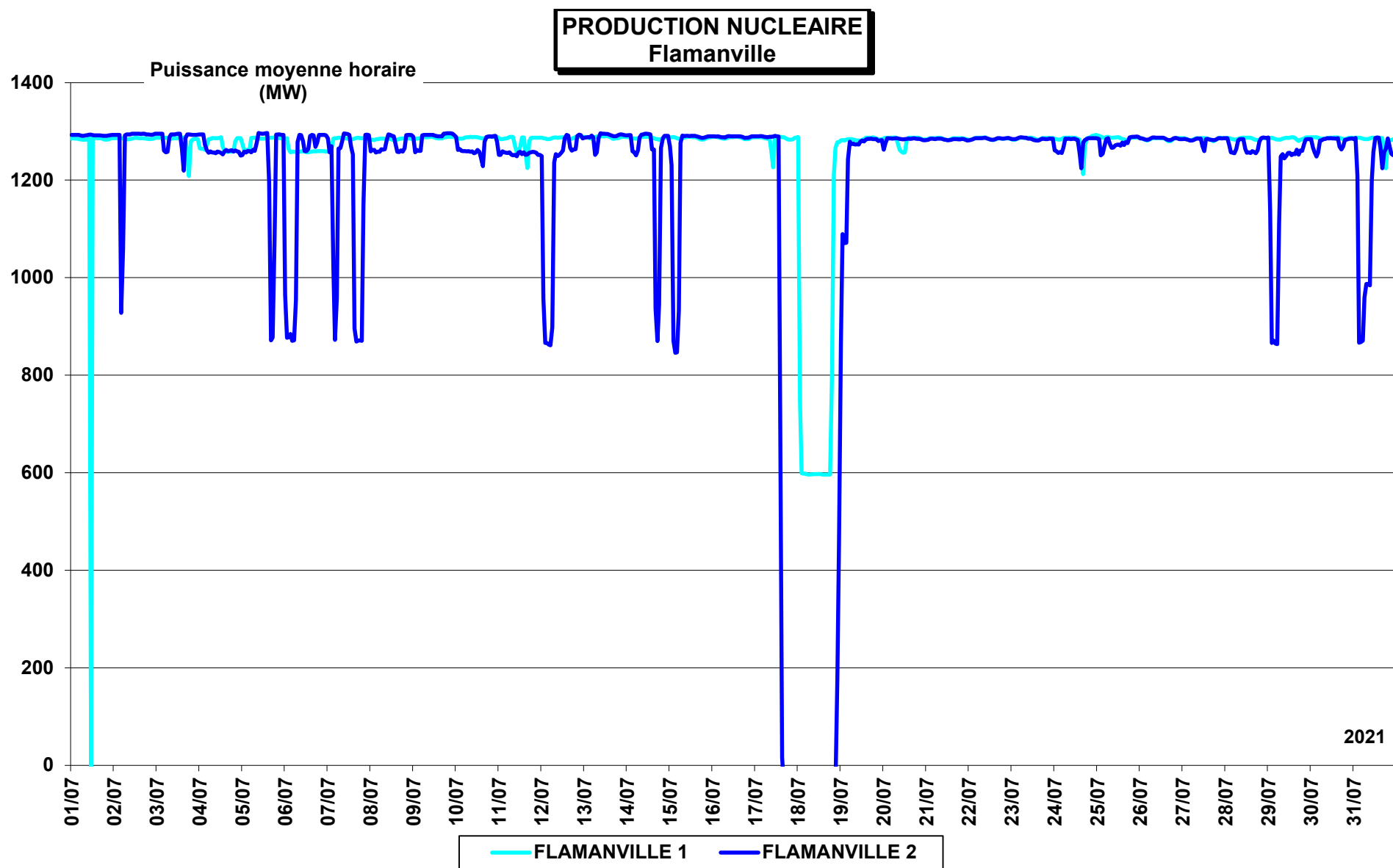


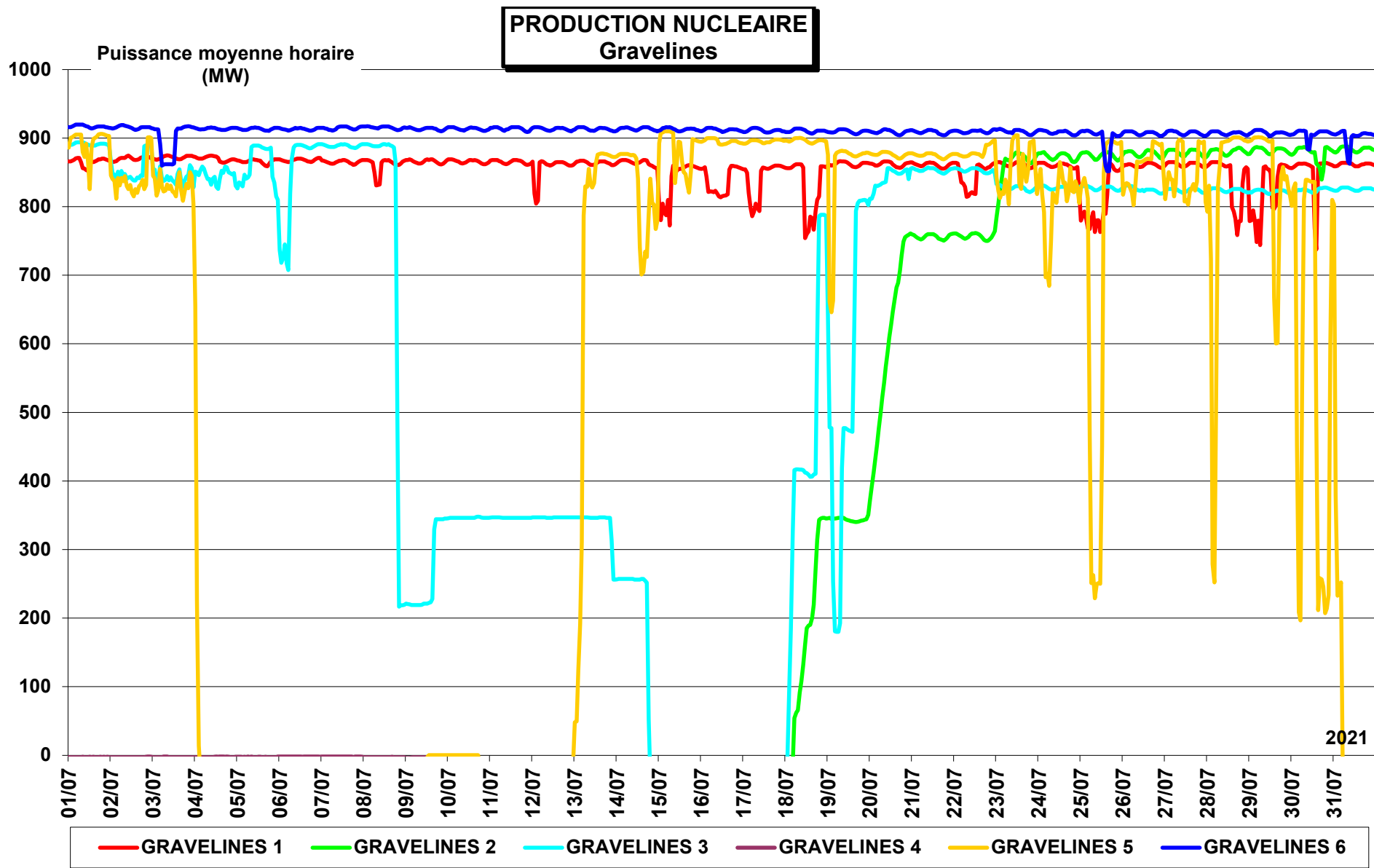


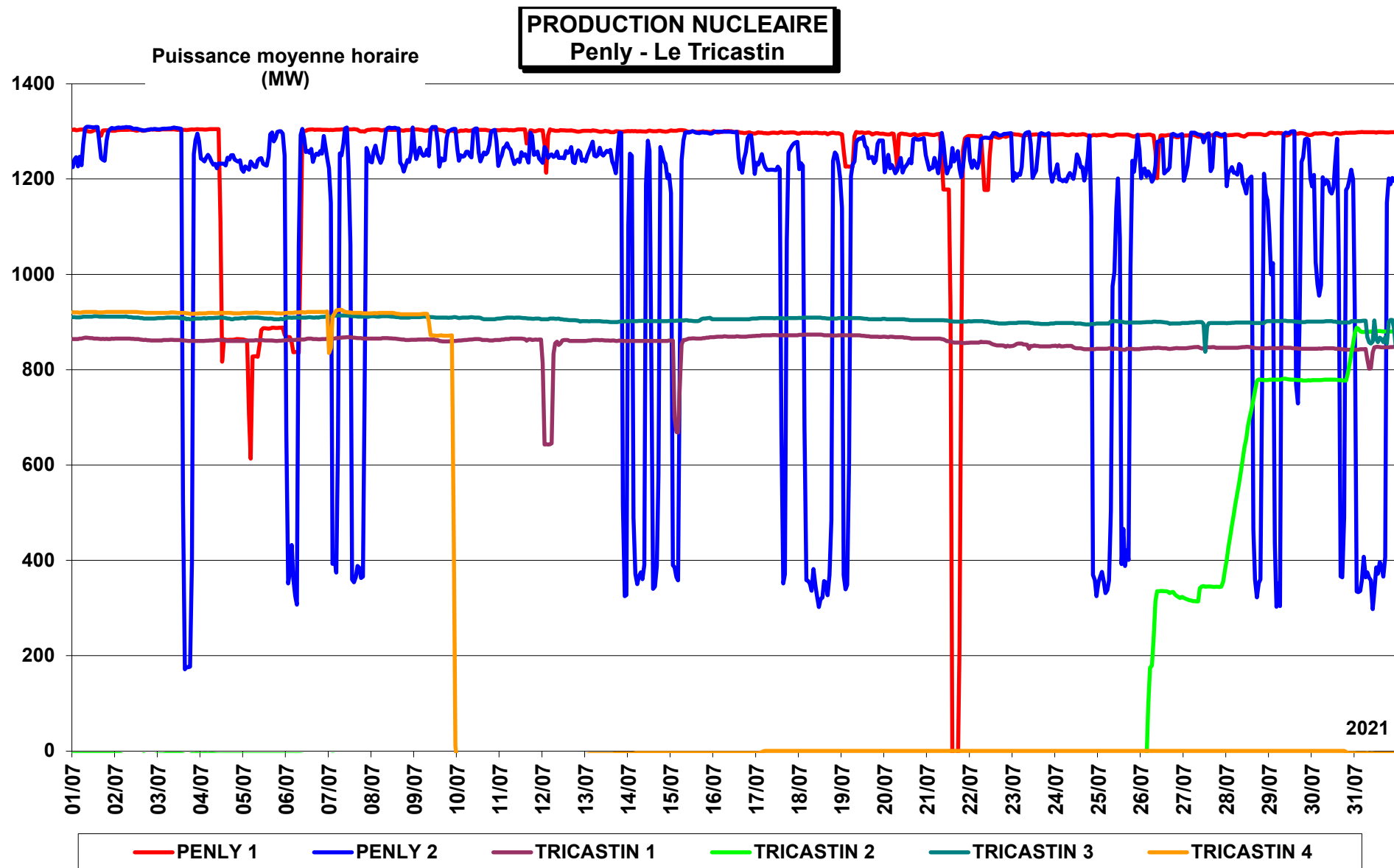


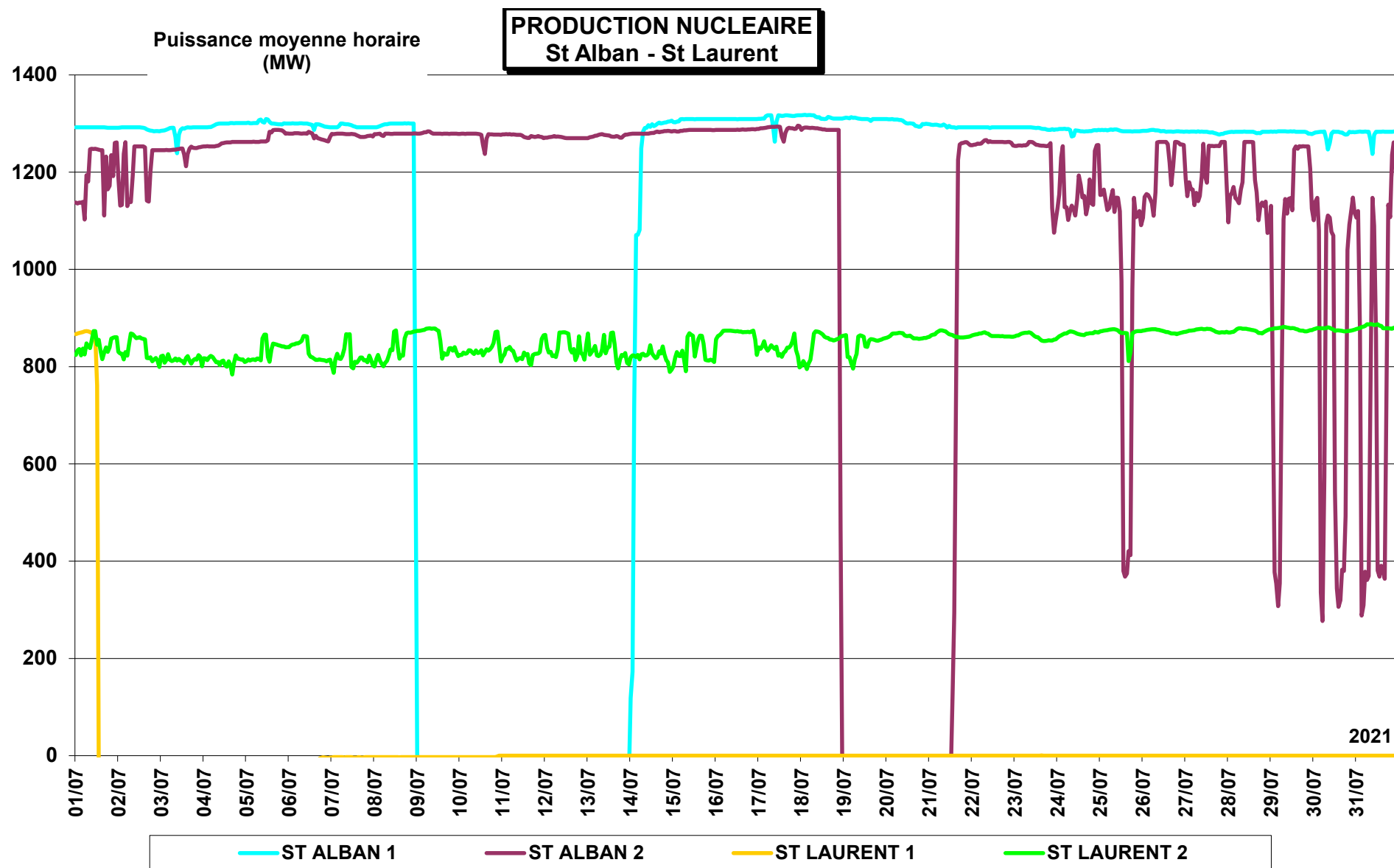




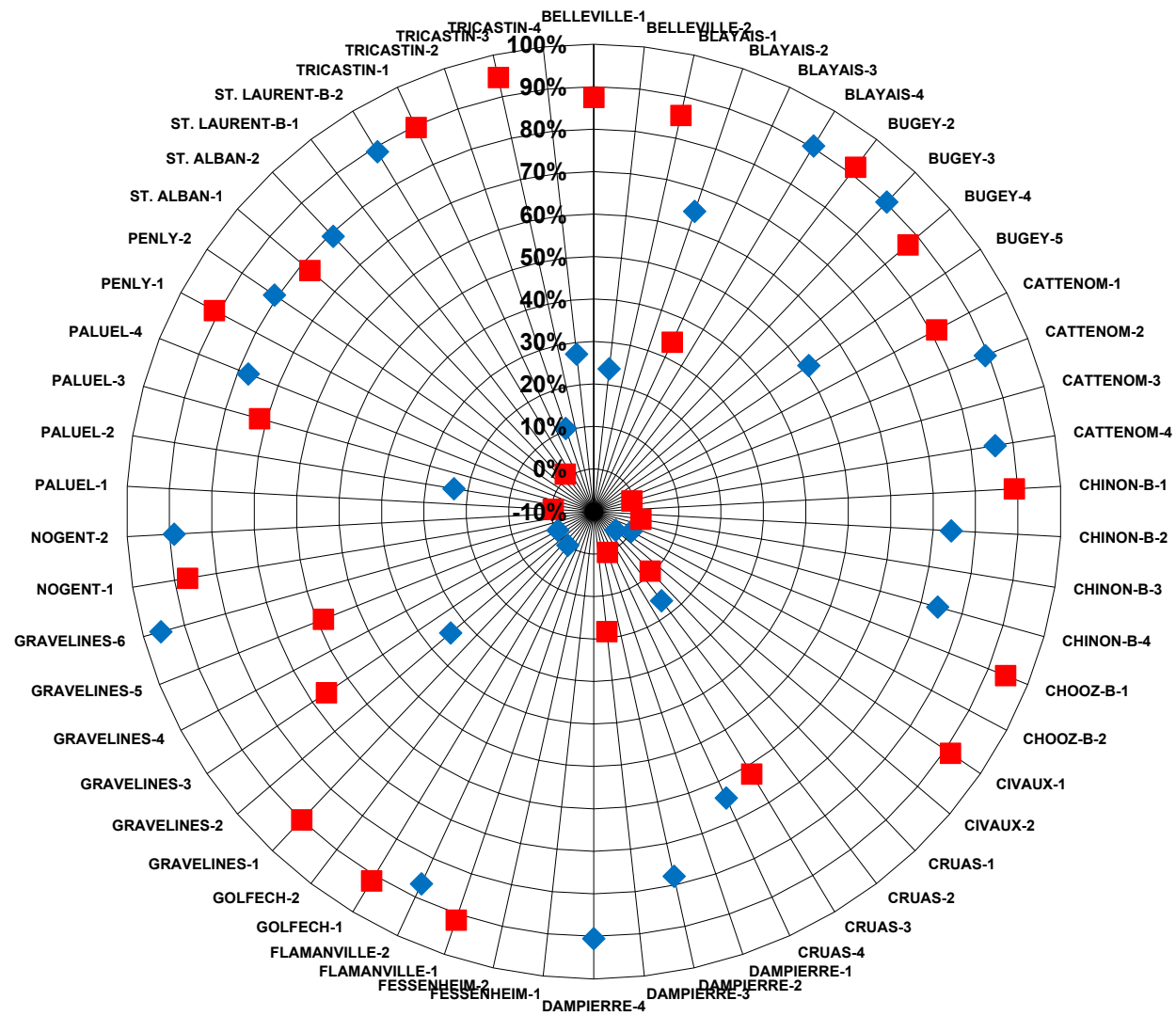


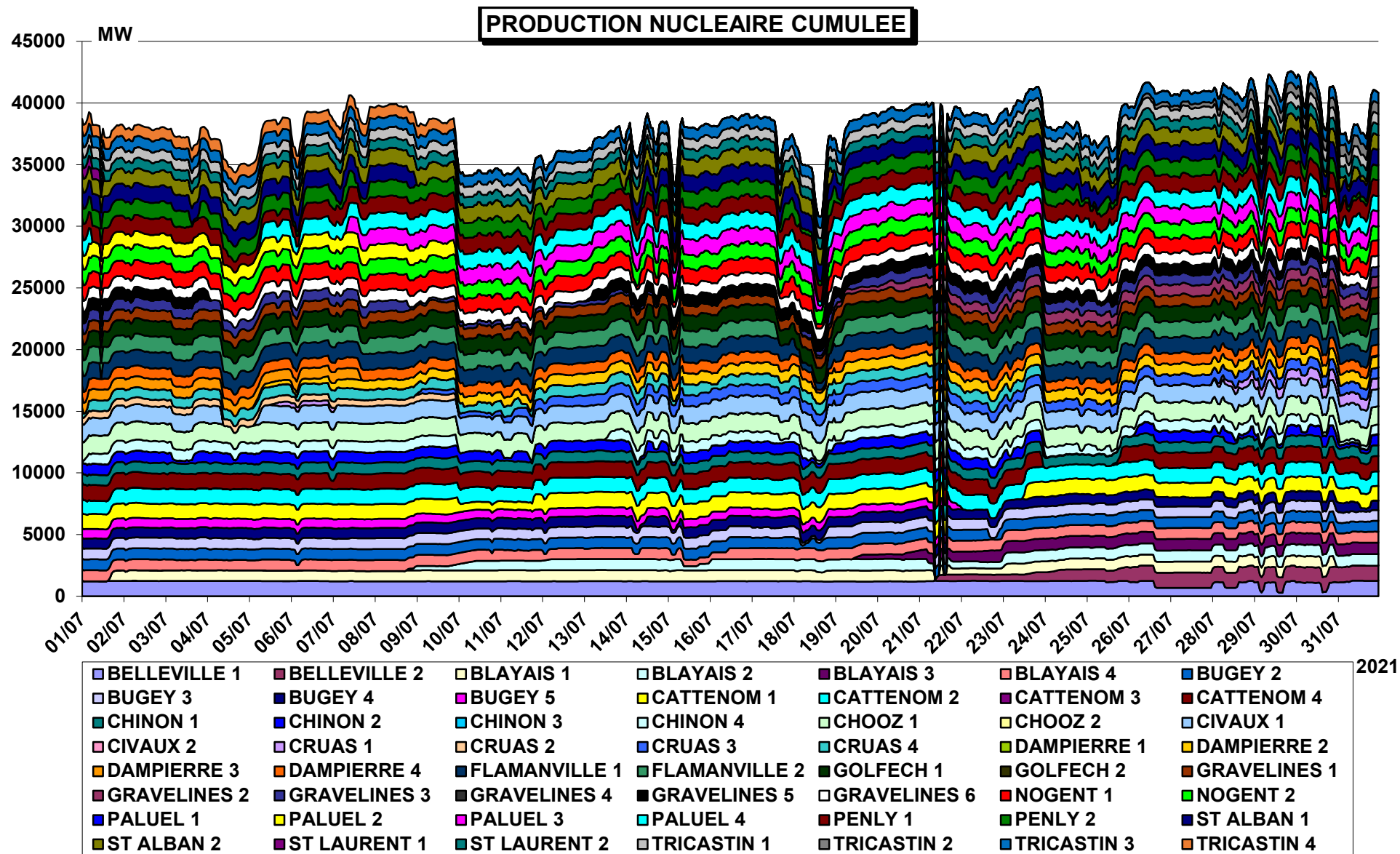






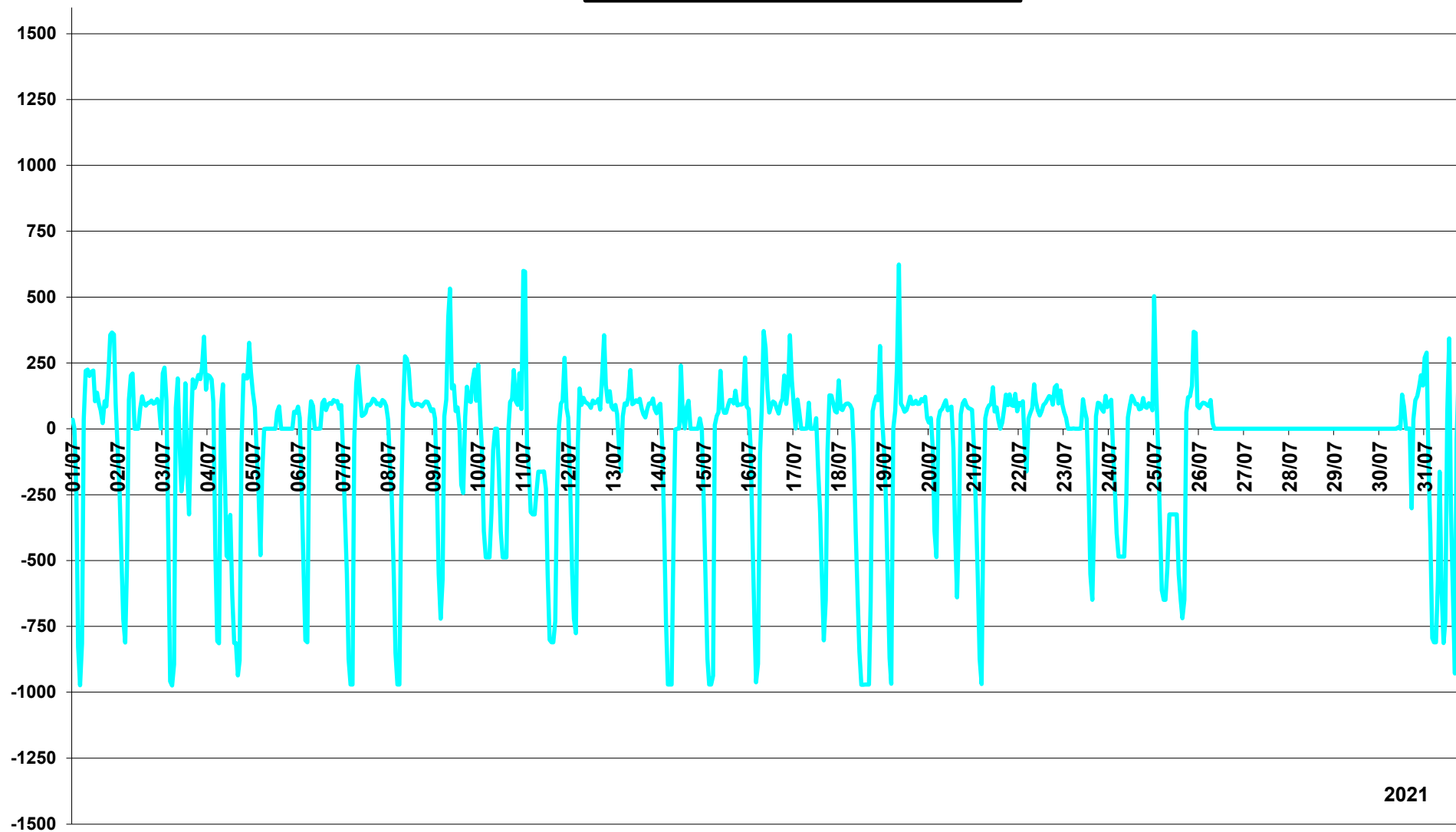
Facteur charge tranches nucléaires (Juillet 2021)



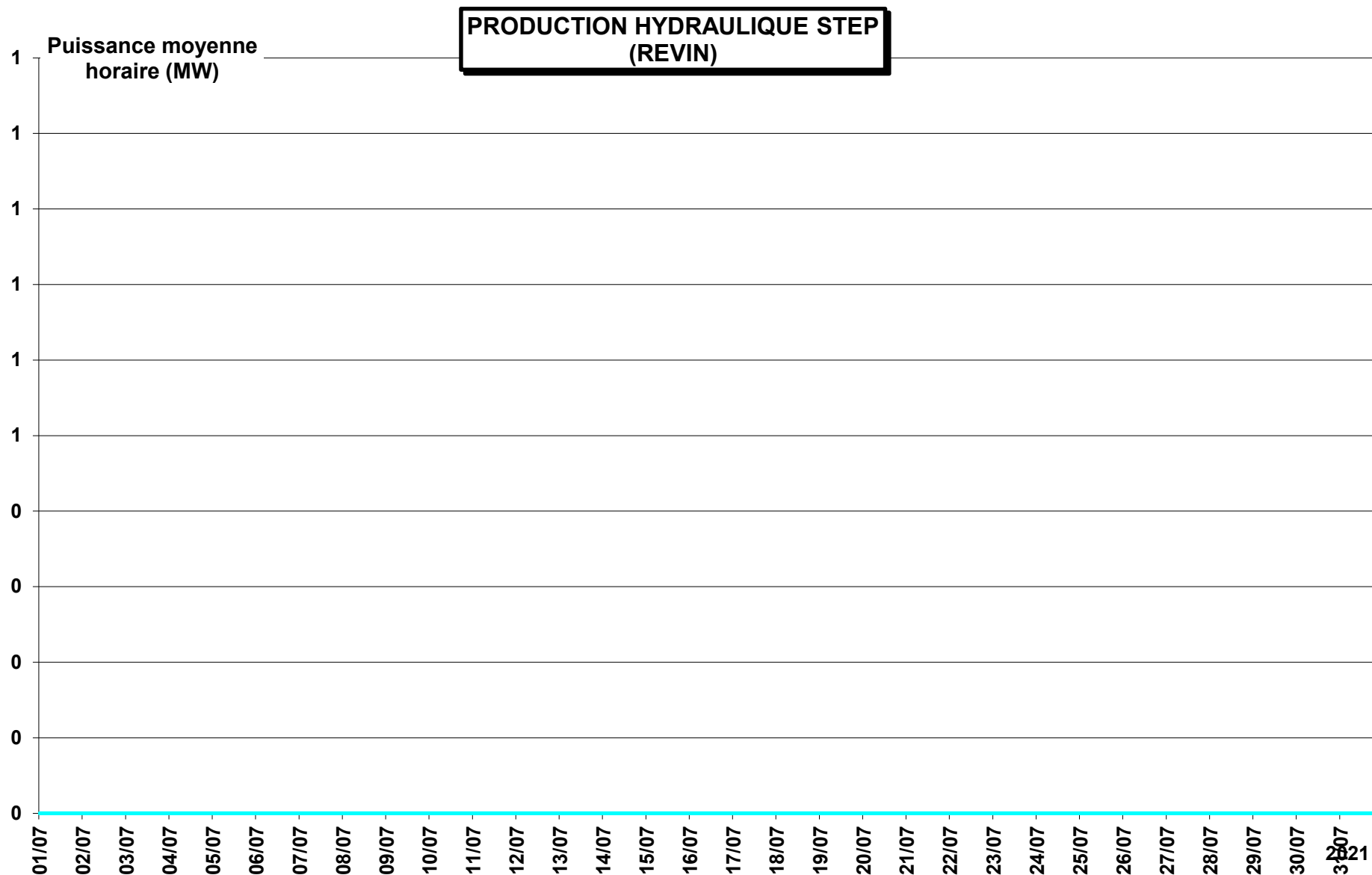


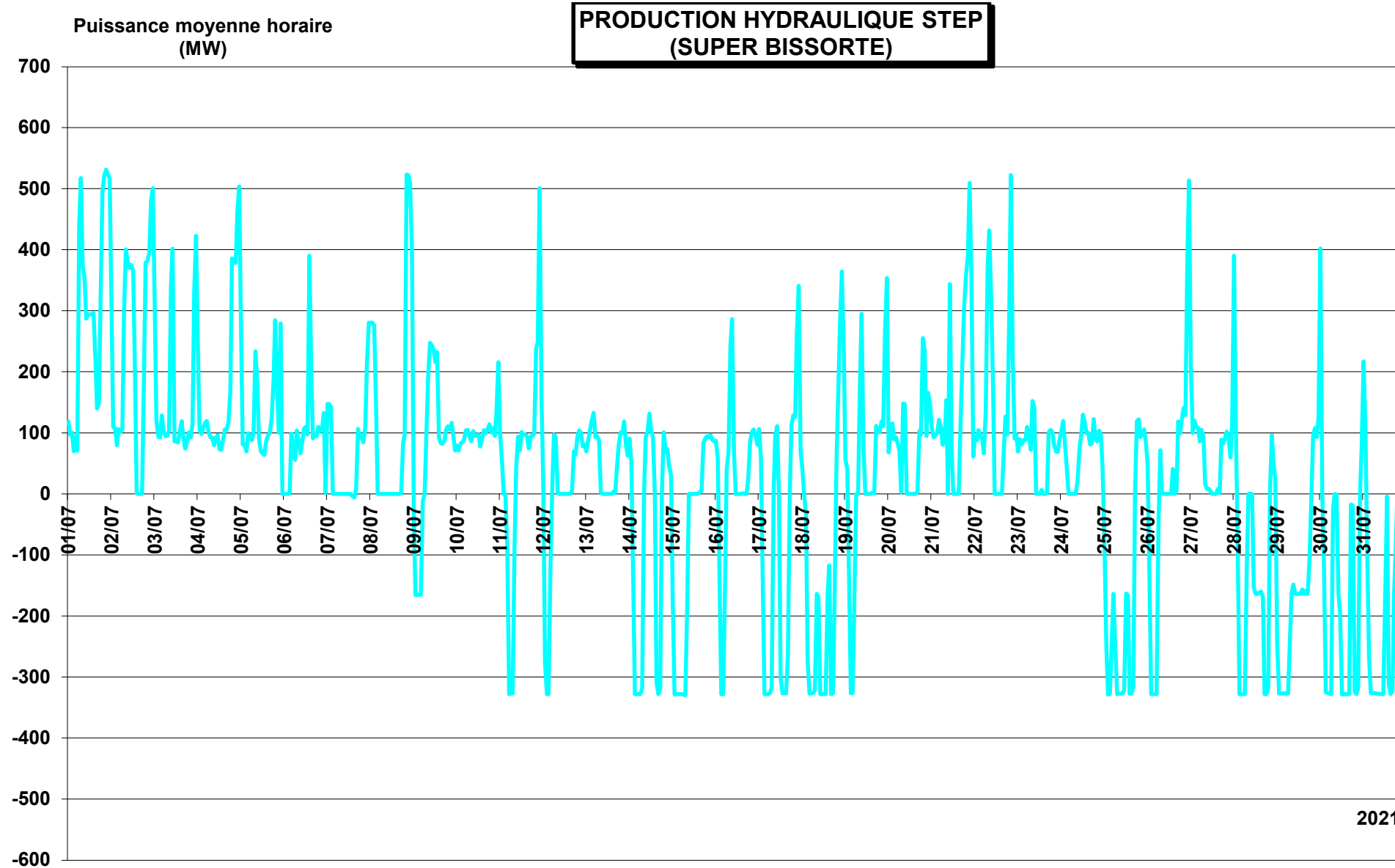
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



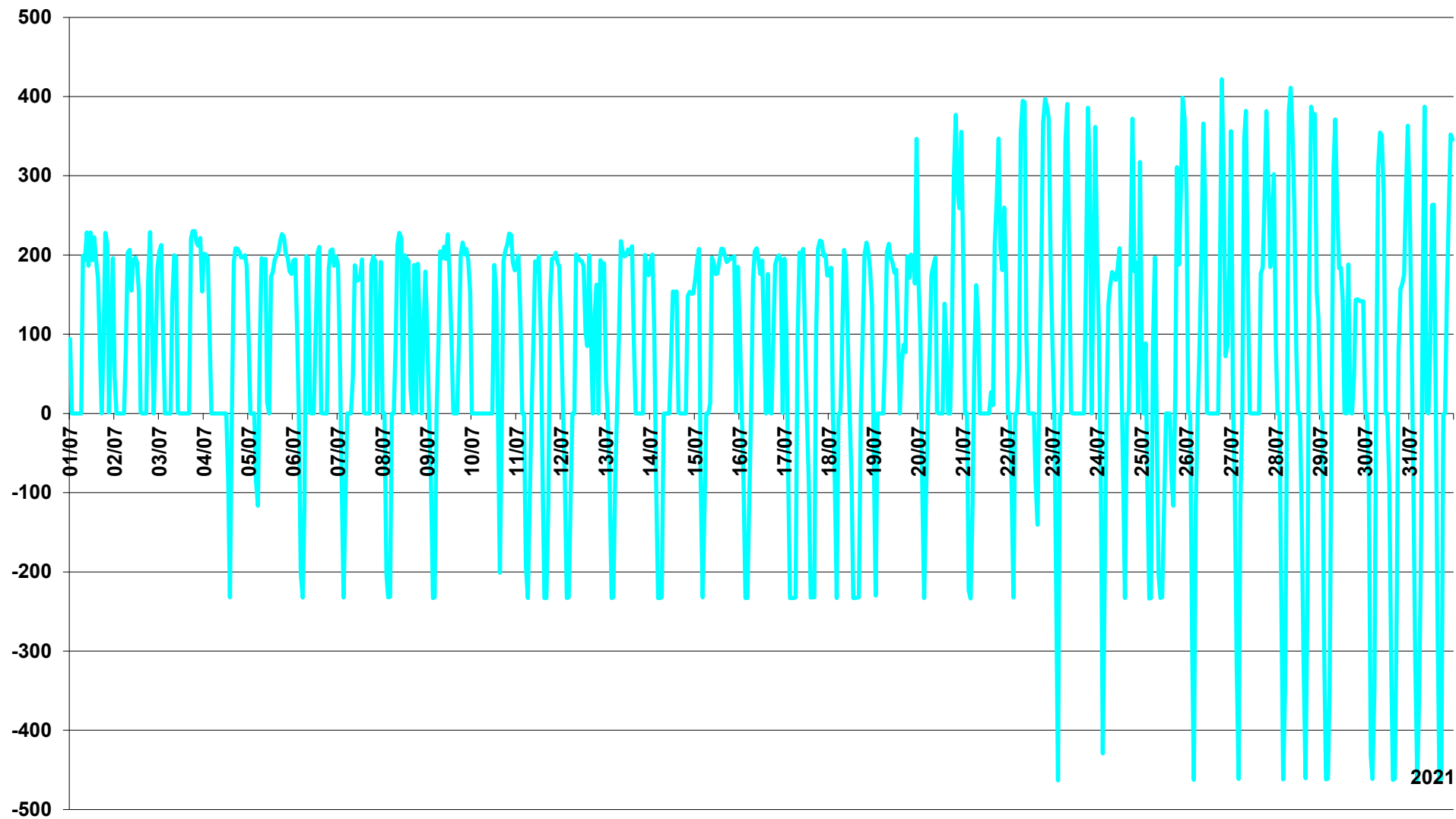
2021



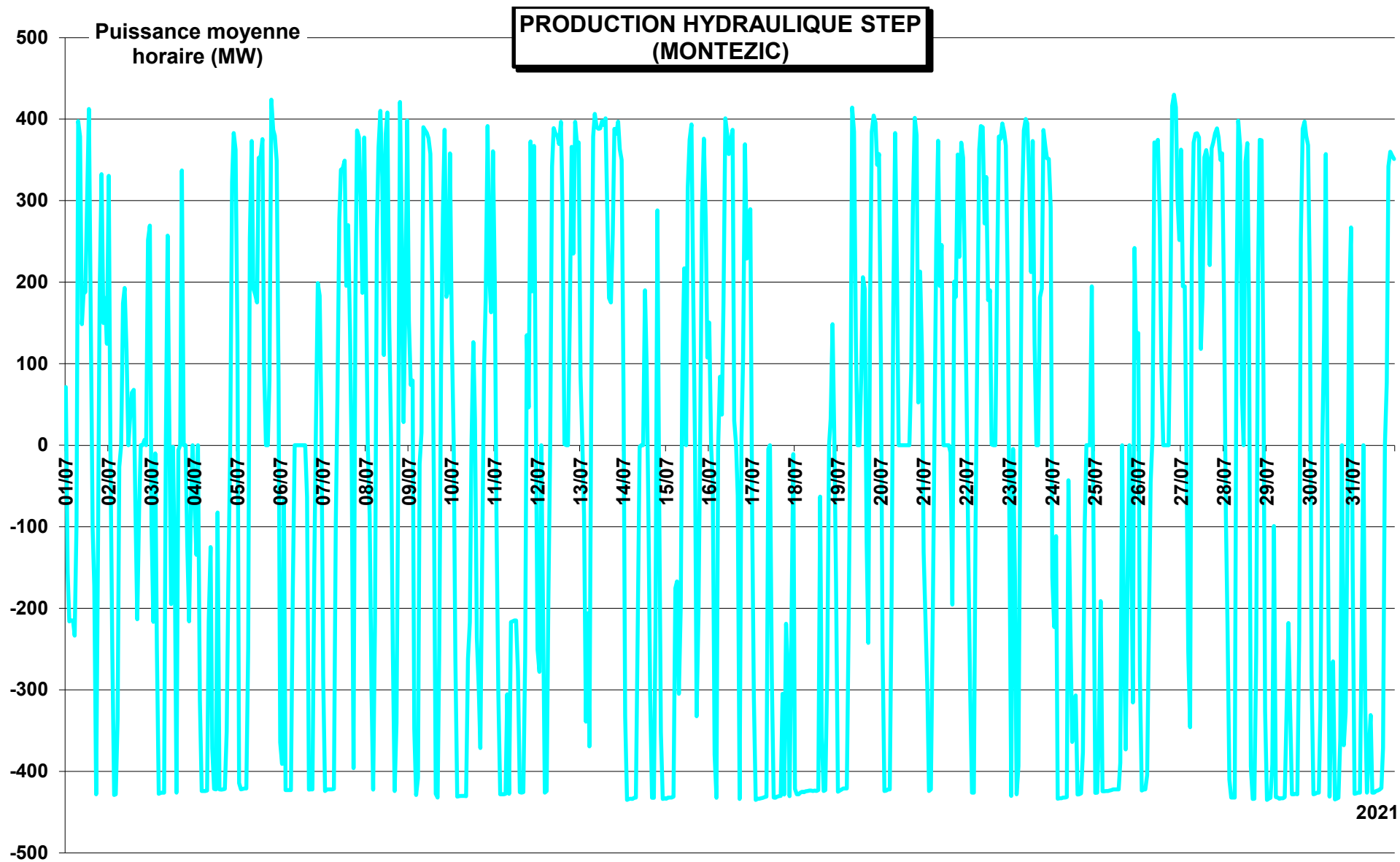


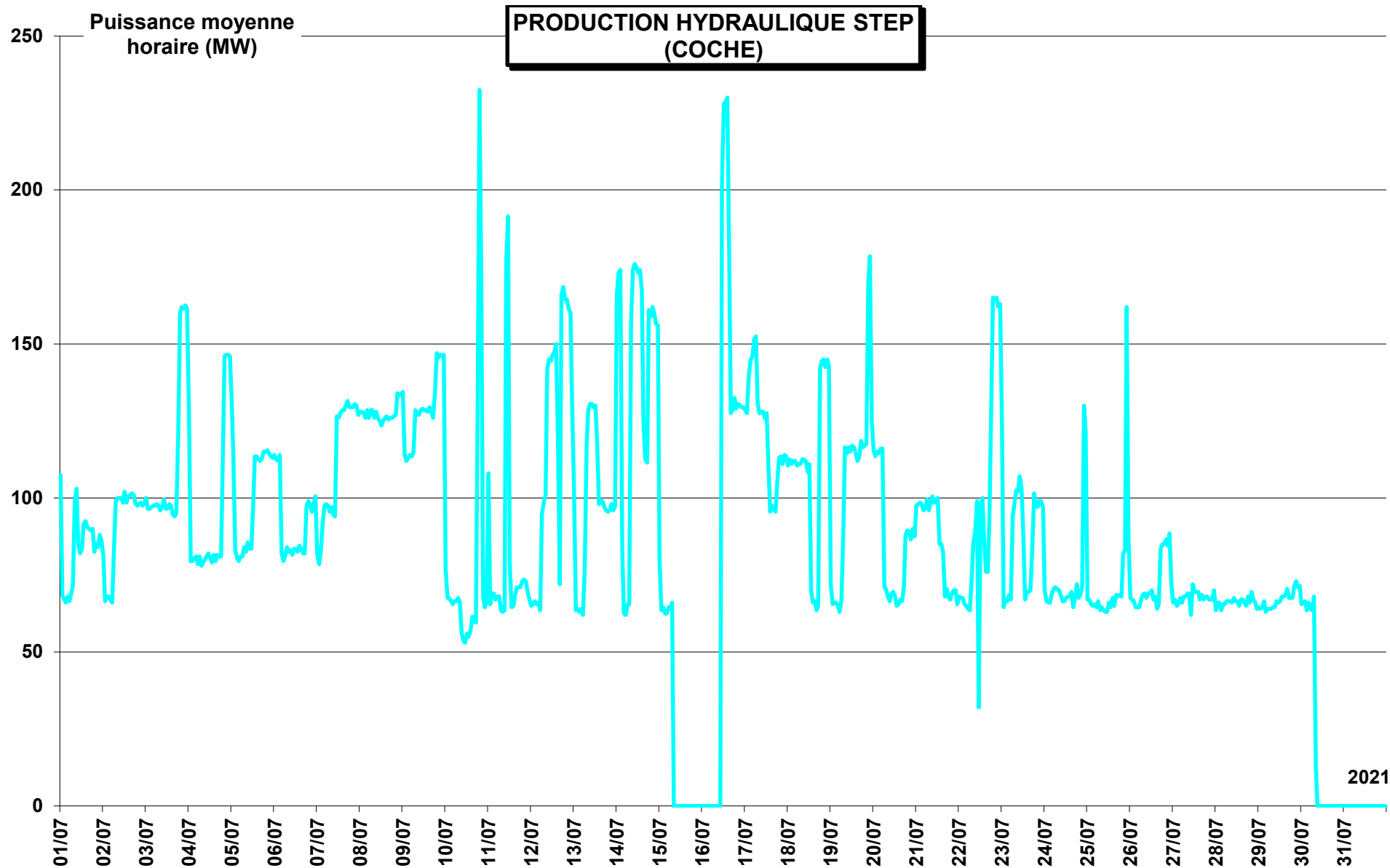
Puissance moyenne
horaire (MW)

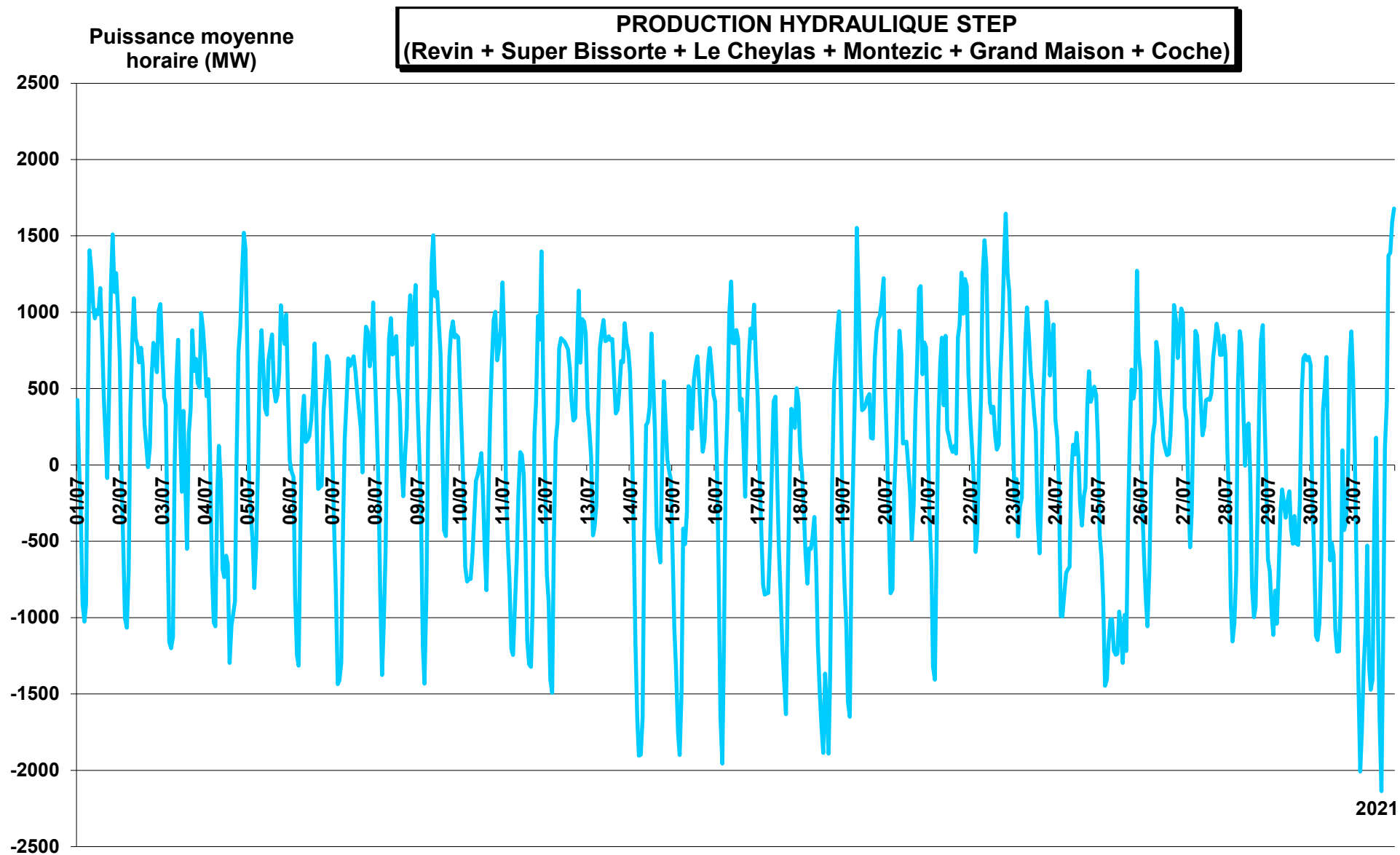
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

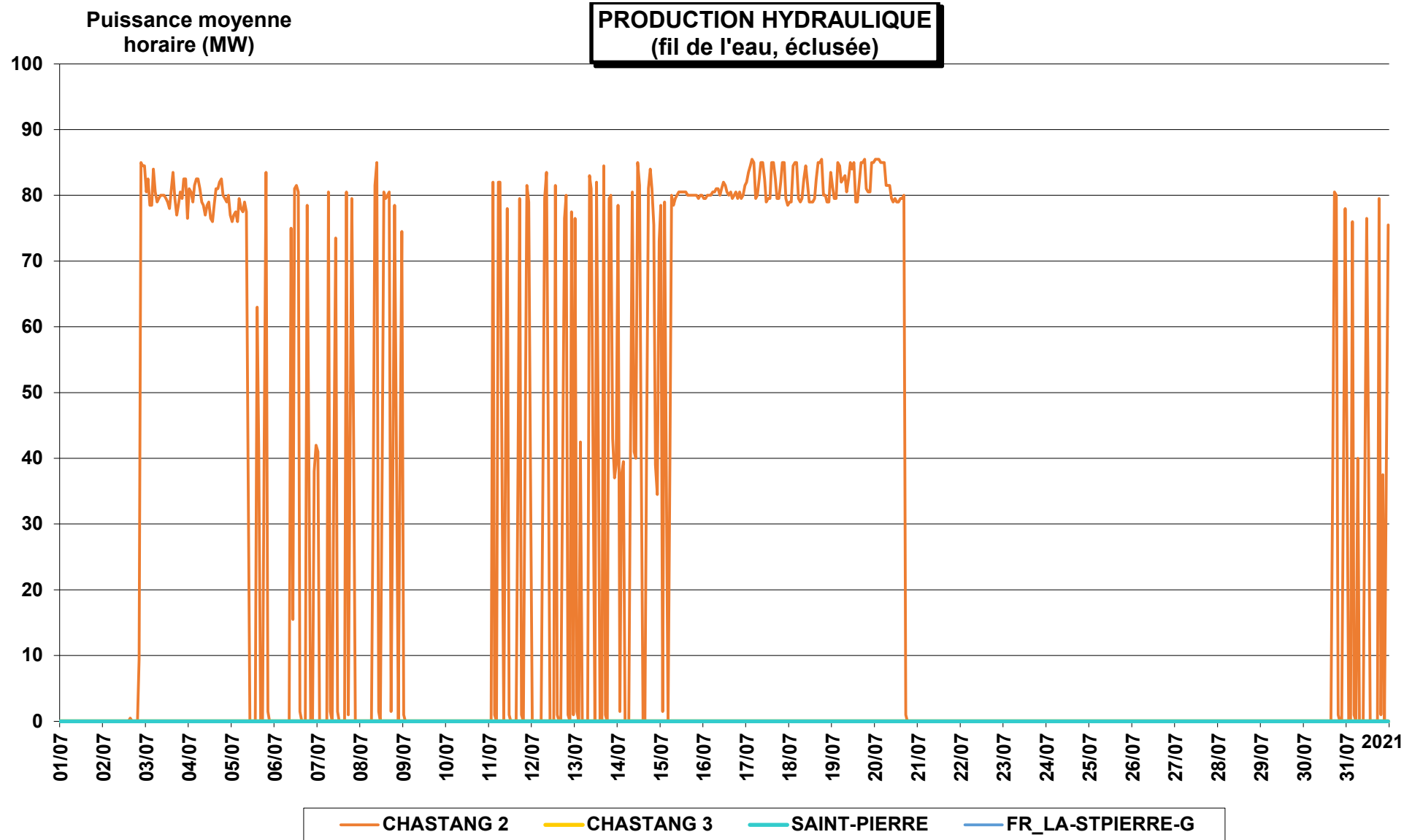


2021

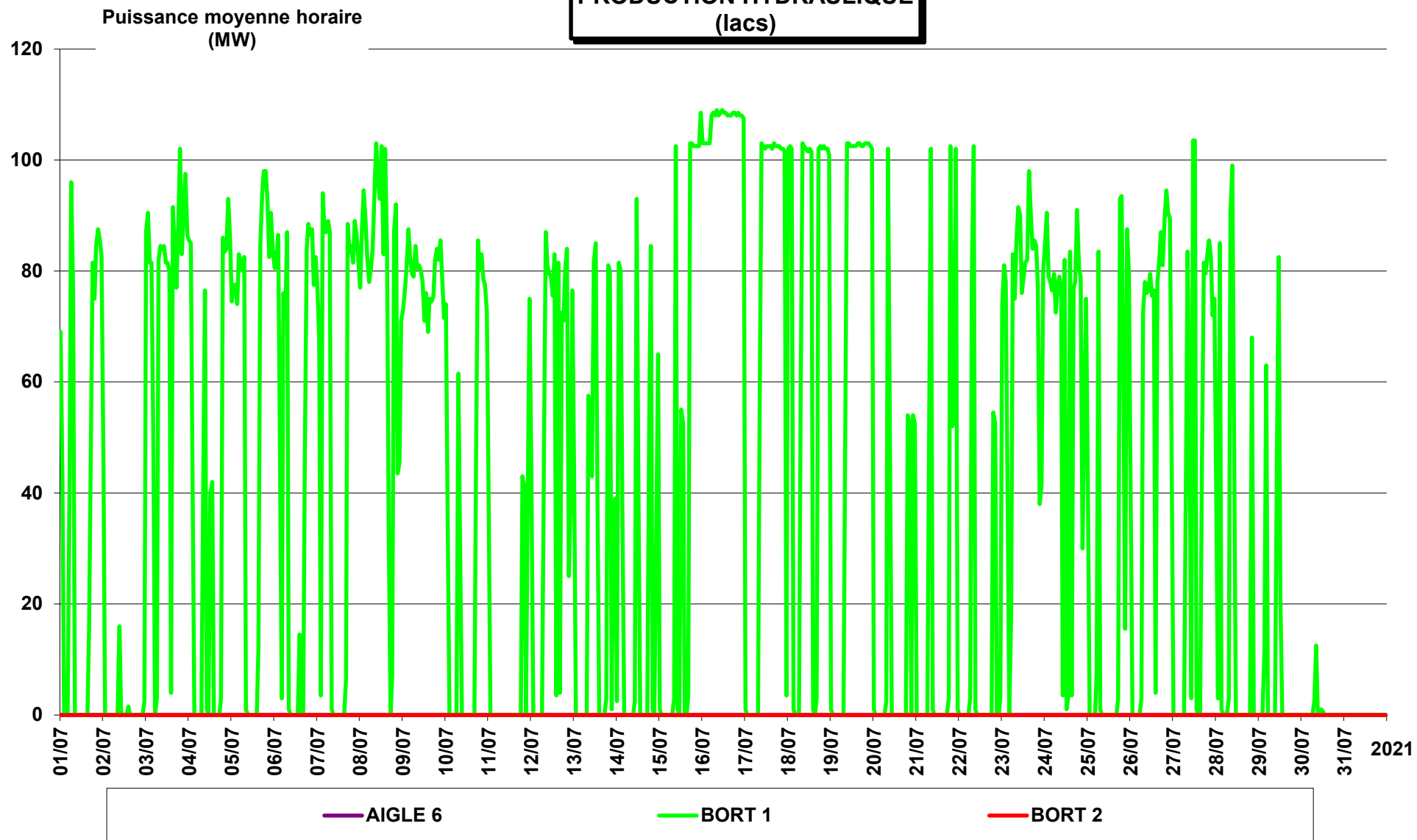






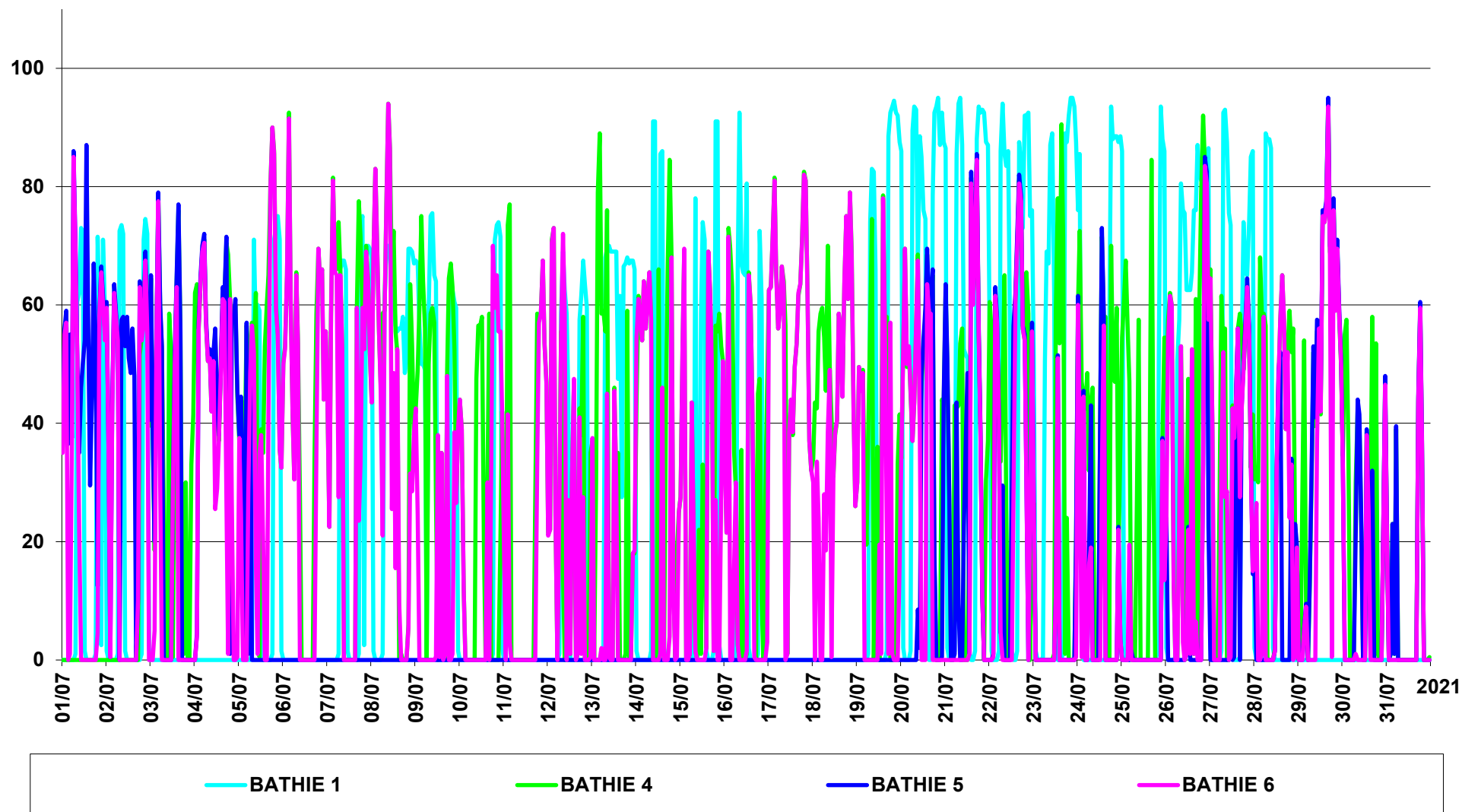


**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

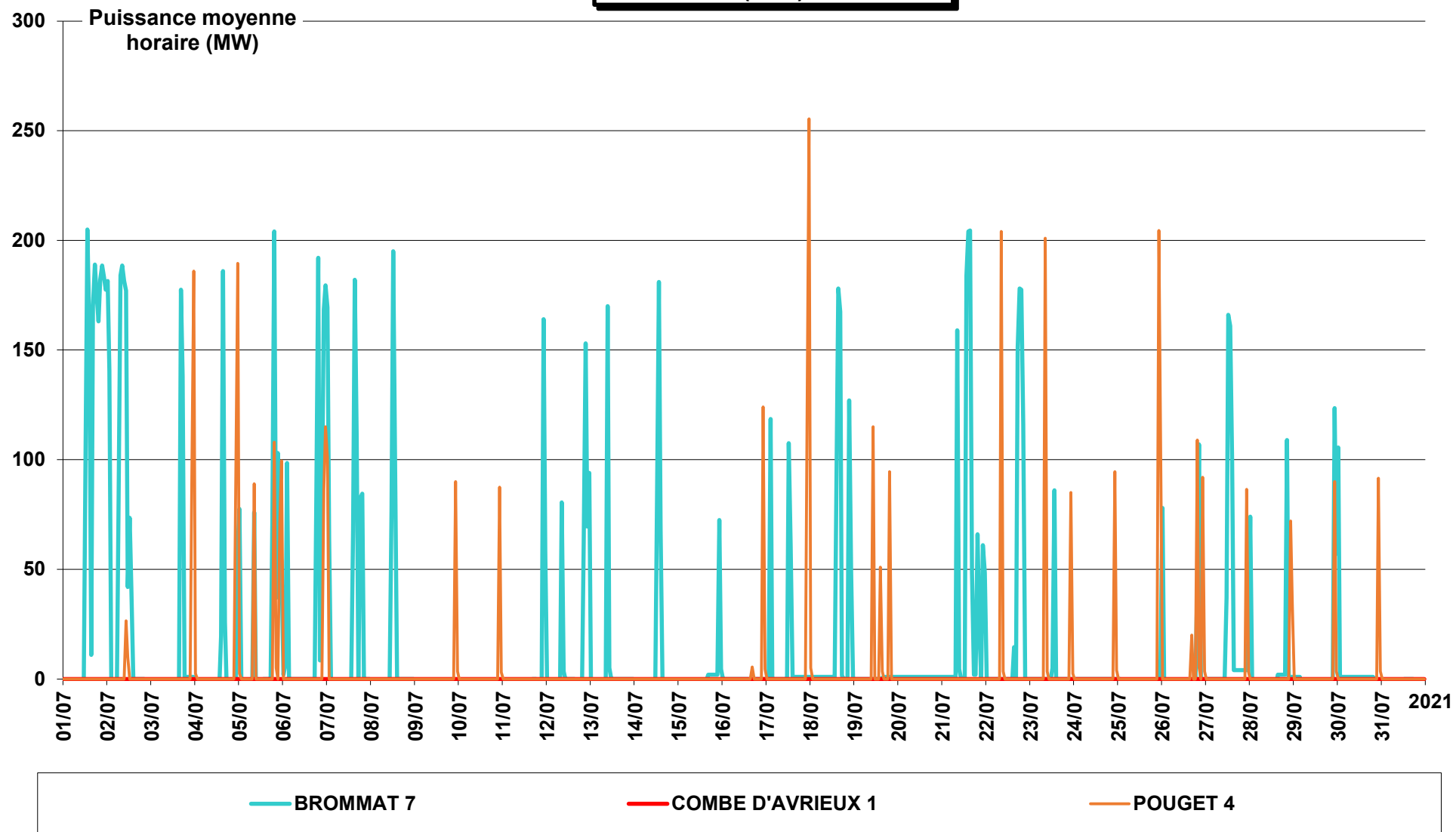


Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

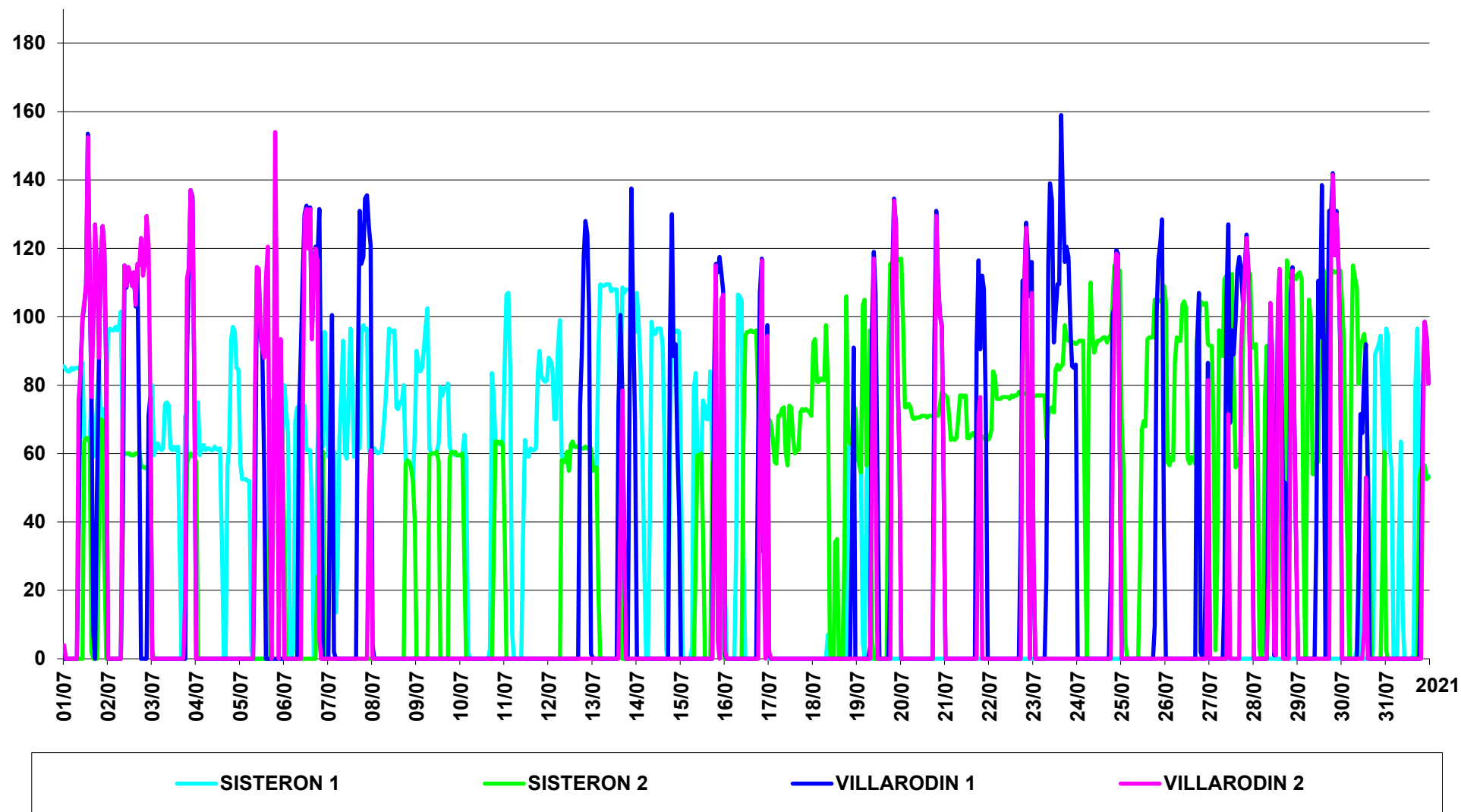


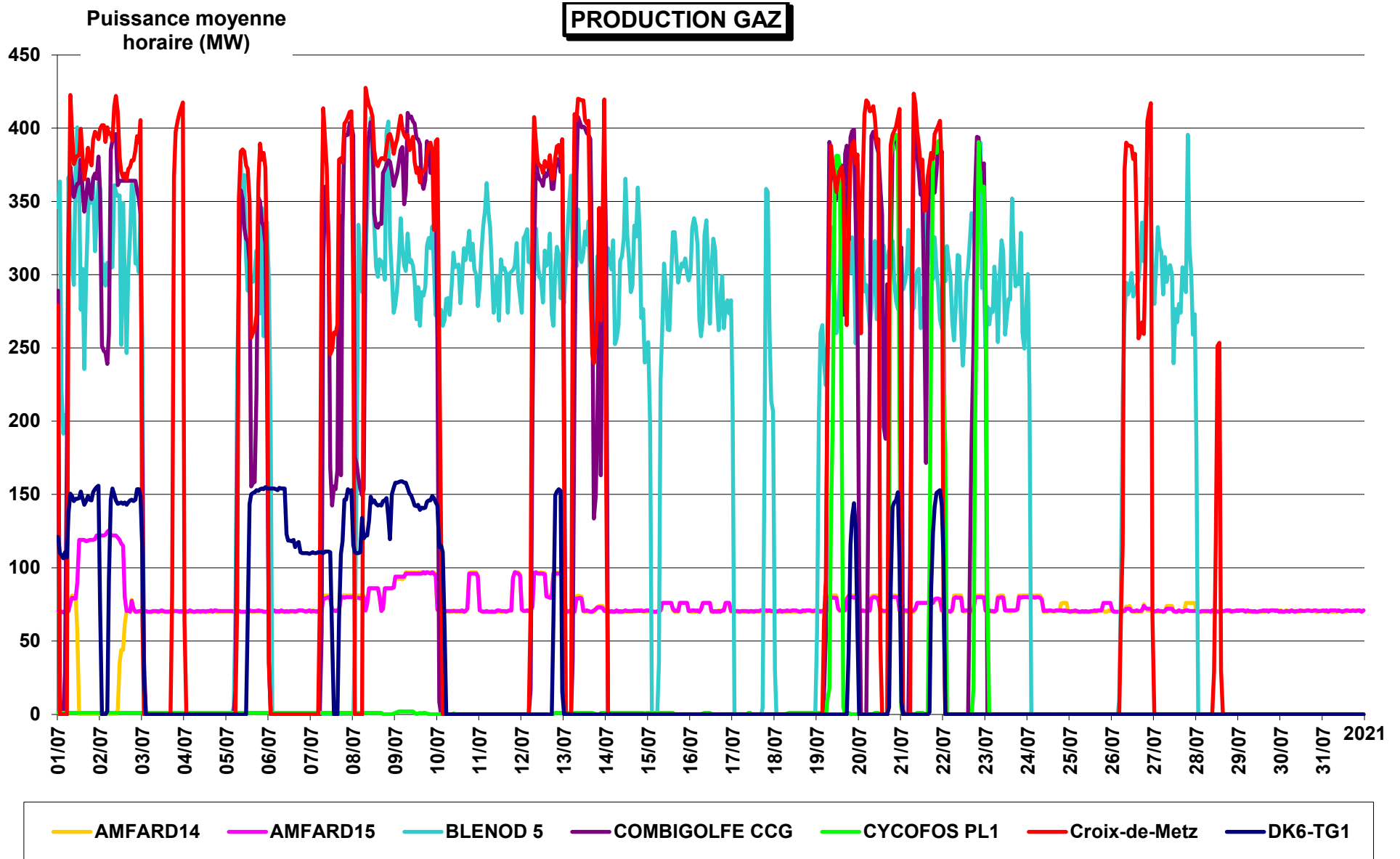
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

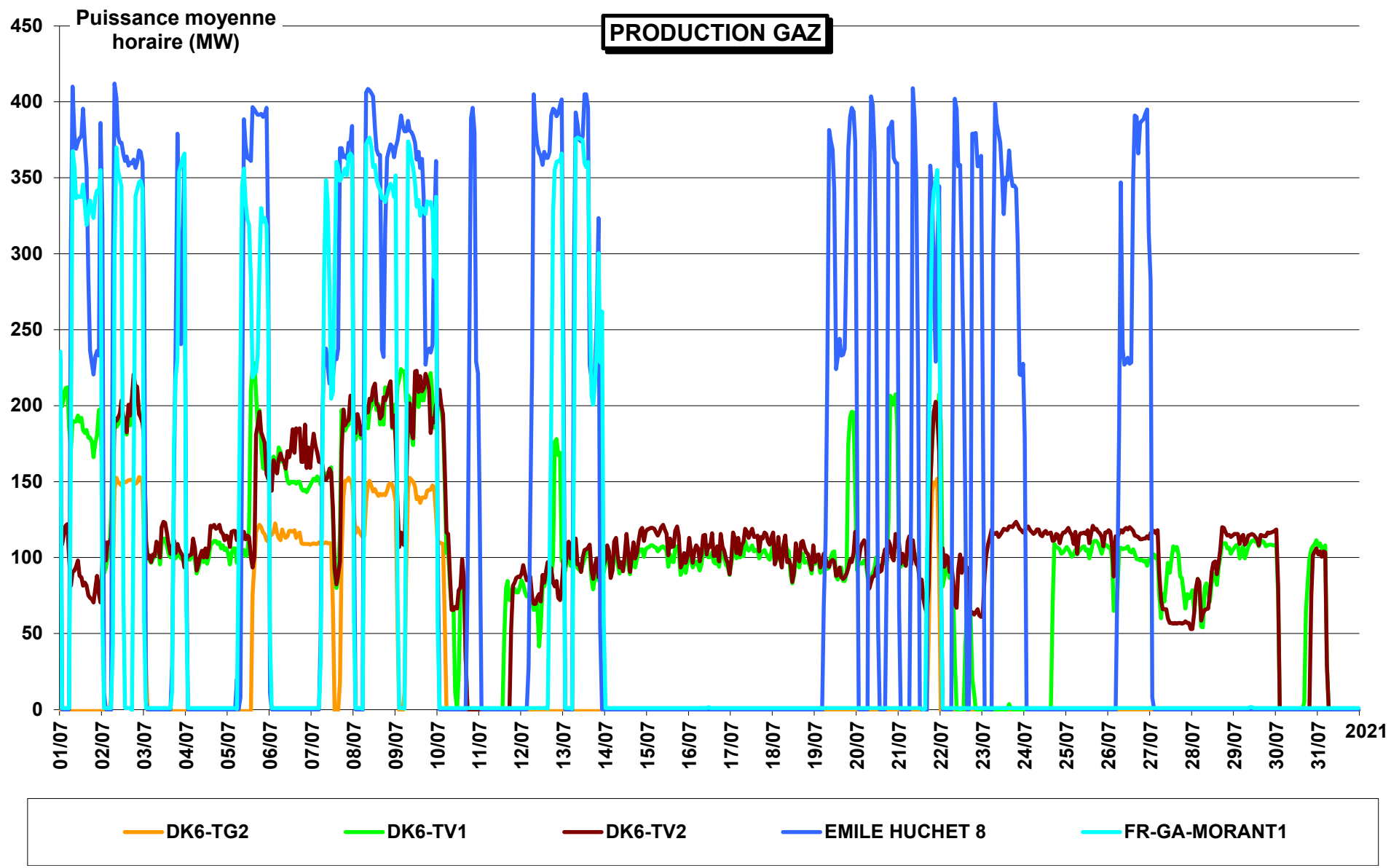


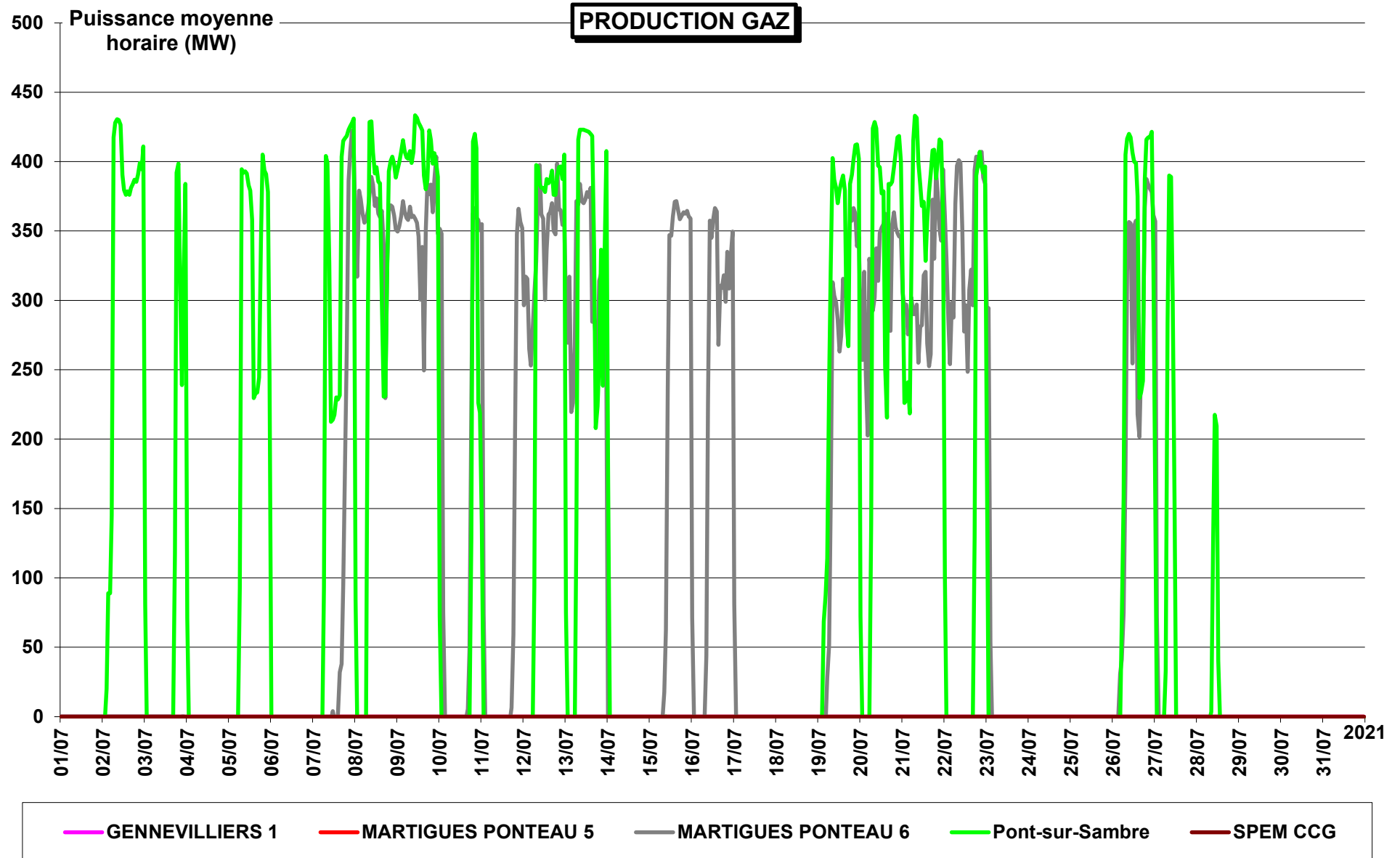
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









PRODUCTION CHARBON

