

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	928,1	91,5%	39	CHOOZ-B-1	1560	1034,4	89,1%	43	GRAVELINES-1	951	671,0	94,8%	15	ST. LAURENT-B-1	956	670,3	94,2%	22
BELLEVILLE-2	1363	964,0	95,1%	14	CHOOZ-B-2	1560	1114,7	96,0%	5	GRAVELINES-2	951	665,3	94,0%	27	ST. LAURENT-B-2	956	661,1	92,9%	33
BLAYAIS-1	951	672,6	95,1%	13	CIVAUX-1	1561	1125,0	96,9%	2	GRAVELINES-3	951	666,2	94,2%	23	TRICASTIN-1	955	535,5	75,4%	49
BLAYAIS-2	951	662,0	93,6%	29	CIVAUX-2	1561	41,8	3,6%	54	GRAVELINES-4	951	501,0	70,8%	51	TRICASTIN-2	955	567,1	79,8%	48
BLAYAIS-3	951	704,0	99,5%	1	CRUAS-1	956	625,7	88,0%	45	GRAVELINES-5	951	-0,6	-0,1%	56	TRICASTIN-3	955	672,6	94,7%	16
BLAYAIS-4	951	676,2	95,6%	8	CRUAS-2	956	679,2	95,5%	9	GRAVELINES-6	951	526,6	74,4%	50	TRICASTIN-4	955	198,4	27,9%	53
BUGEY-1	945	672,2	95,6%	7	CRUAS-3	956	685,2	96,3%	4	NOGENT-1	1363	921,5	90,9%	40	Nombre de tranches avec un FC < à3%4 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :6,3% Nombre de tranches avec un FC > à85%45 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :78,5% Nombre de tranches avec un FC > à95%14 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :24,6%				
BUGEY-2	945	680,5	96,8%	3	CRUAS-4	956	670,5	94,3%	21	NOGENT-2	1363	972,7	95,9%	6					
BUGEY-3	917	312,0	45,7%	52	DAMPIERRE-1	937	649,9	93,2%	32	PALUEL-1	1382	841,4	81,8%	47					
BUGEY-4	917	0,0	0,0%	55	DAMPIERRE-2	937	655,8	94,1%	26	PALUEL-2	1382	-7,6	-0,7%	58					
CATTENOM-1	1362	953,3	94,1%	25	DAMPIERRE-3	937	651,2	93,4%	30	PALUEL-3	1382	845,1	82,2%	46					
CATTENOM-2	1362	893,5	88,2%	44	DAMPIERRE-4	937	662,9	95,1%	12	PALUEL-4	1382	950,3	92,4%	36	FC : facteur de charge				
CATTENOM-3	1362	955,3	94,3%	20	FESSENHEIM-1	920	638,2	93,2%	31	PENLY-1	1382	949,3	92,3%	37					
CATTENOM-4	1362	941,7	92,9%	34	FESSENHEIM-2	920	-4,5	-0,7%	57	PENLY-2	1382	941,8	91,6%	38					
CHINON-B-1	954	668,1	94,1%	24	FLAMANVILLE-1	1382	932,6	90,7%	41	ST. ALBAN-1	1381	980,8	95,5%	10					
CHINON-B-2	954	671,7	94,6%	17	FLAMANVILLE-2	1382	972,6	94,6%	18	ST. ALBAN-2	1381	921,4	89,7%	42					
CHINON-B-3	954	666,5	93,9%	28	GOLFECH-1	1363	967,4	95,4%	11	Facteur de charge du parc nucléaire :82,4%									
CHINON-B-4	954	670,4	94,5%	19	GOLFECH-2	1363	940,0	92,7%	35	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	3%	4
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	6,3%	
Nombre de tranches avec un FC > à	85%	45
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	78,5%	
Nombre de tranches avec un FC > à	95%	14
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	24,6%	

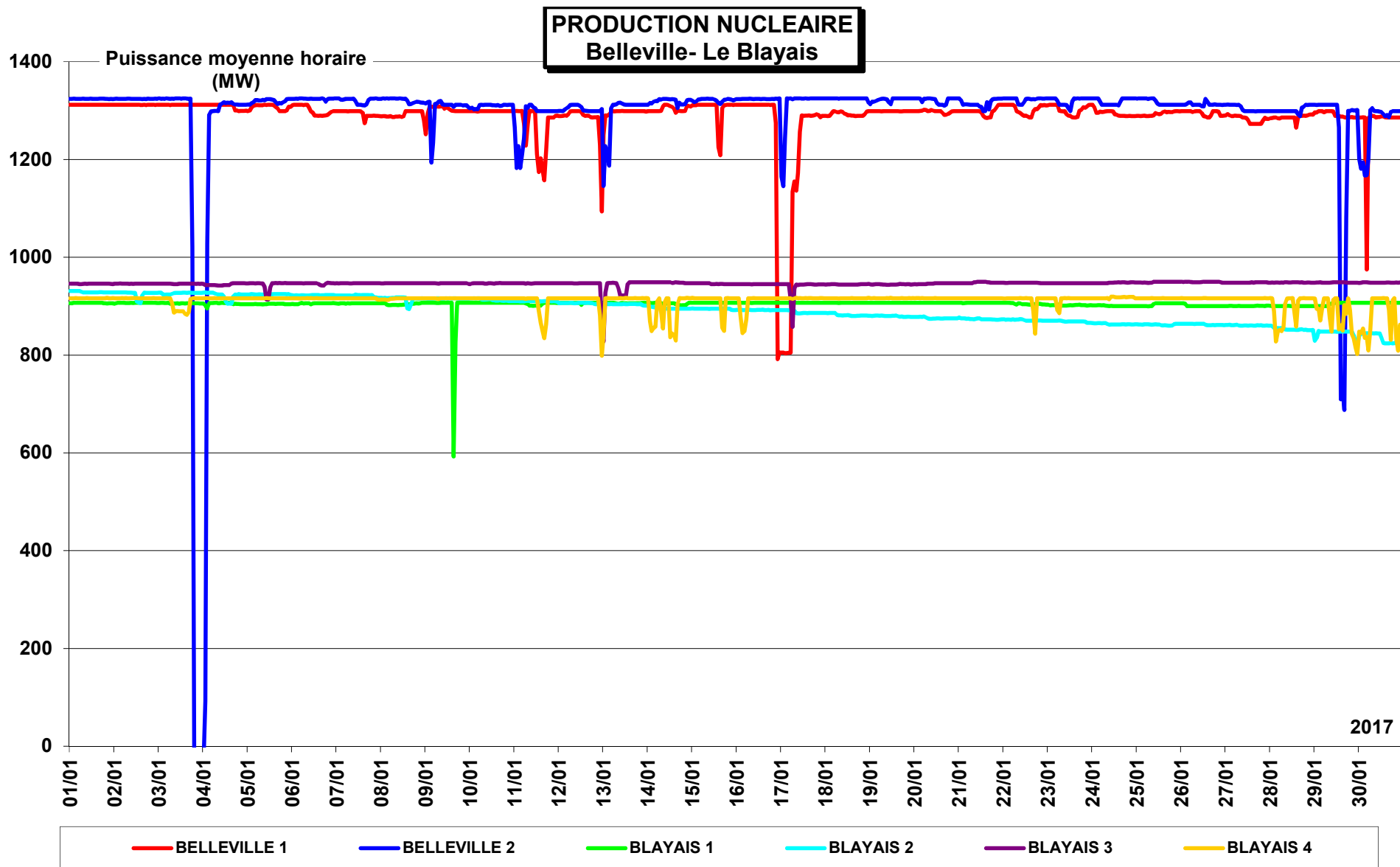
FC : facteur de charge

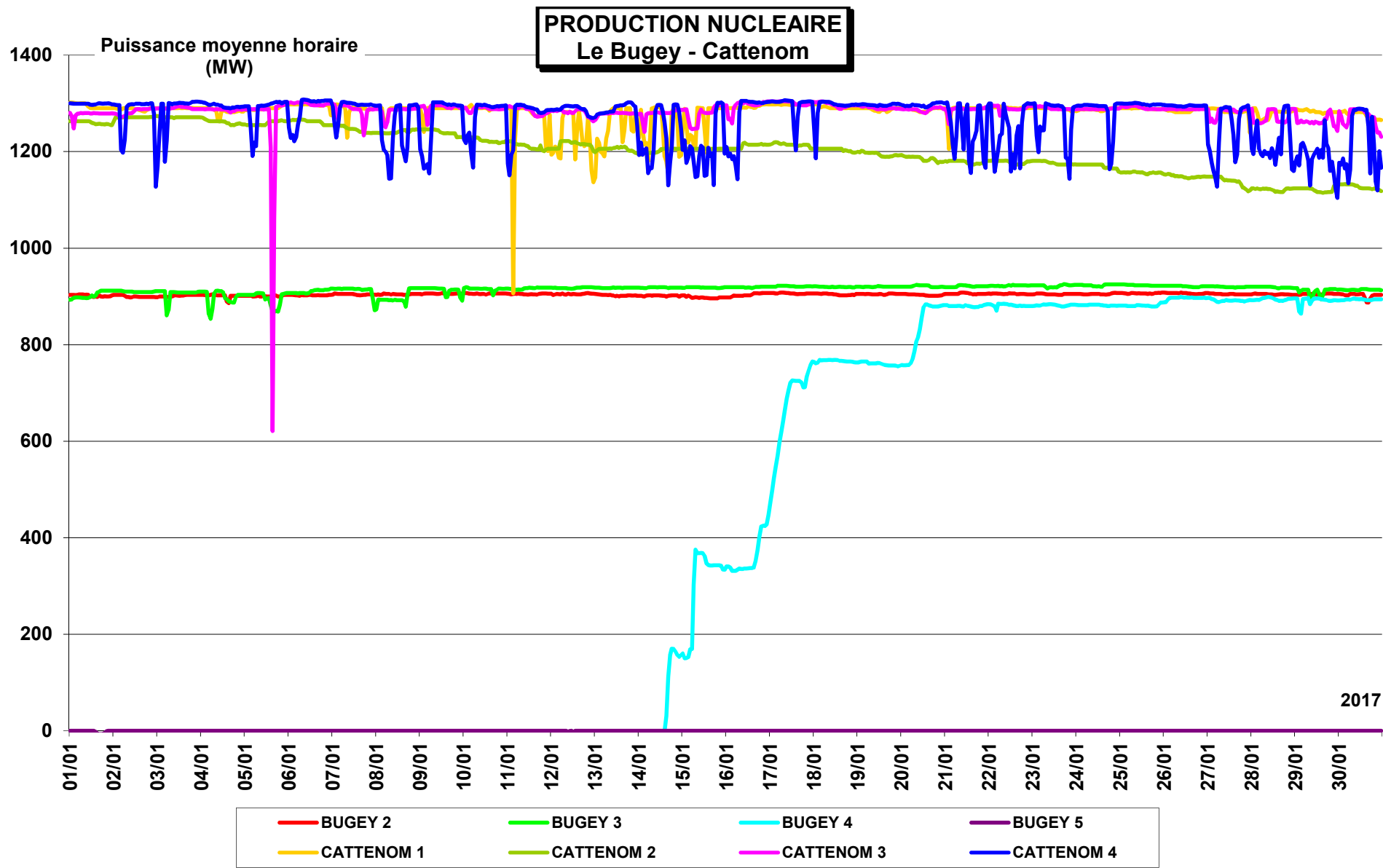
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	1674	541	3455	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	195,6	238,4	121,9%	Production (GWh)	445	532
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	2,4	21,8	905,1%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	76,8%	10,91%	77,4%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	161,6	126,0	78,0%	Facteur de charge	23,6%	15,4%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	82,4	58,0	70,4%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	75,6	87,8	116,1%			
				Total		4635,26	517,5	532,0	102,8%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

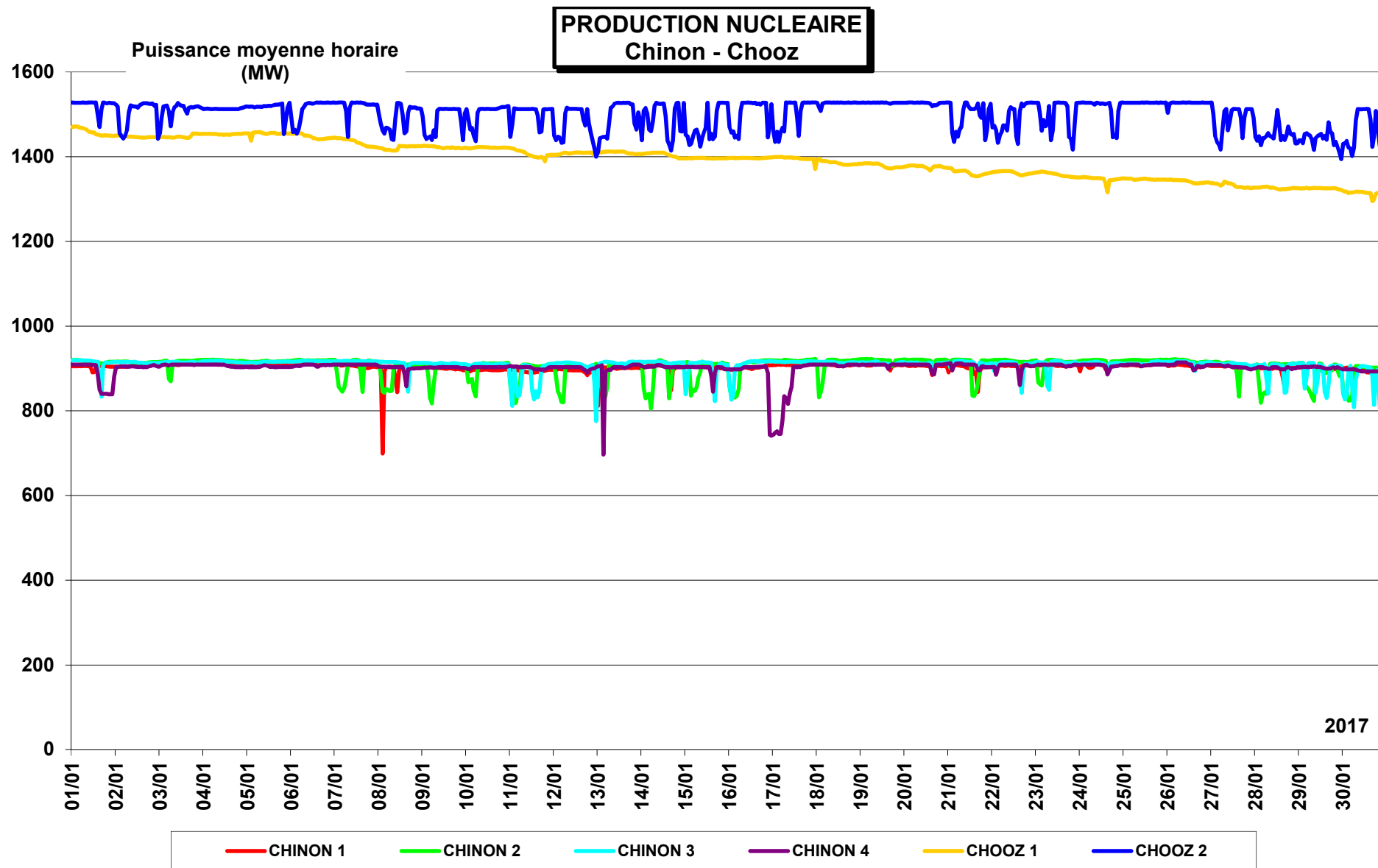
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

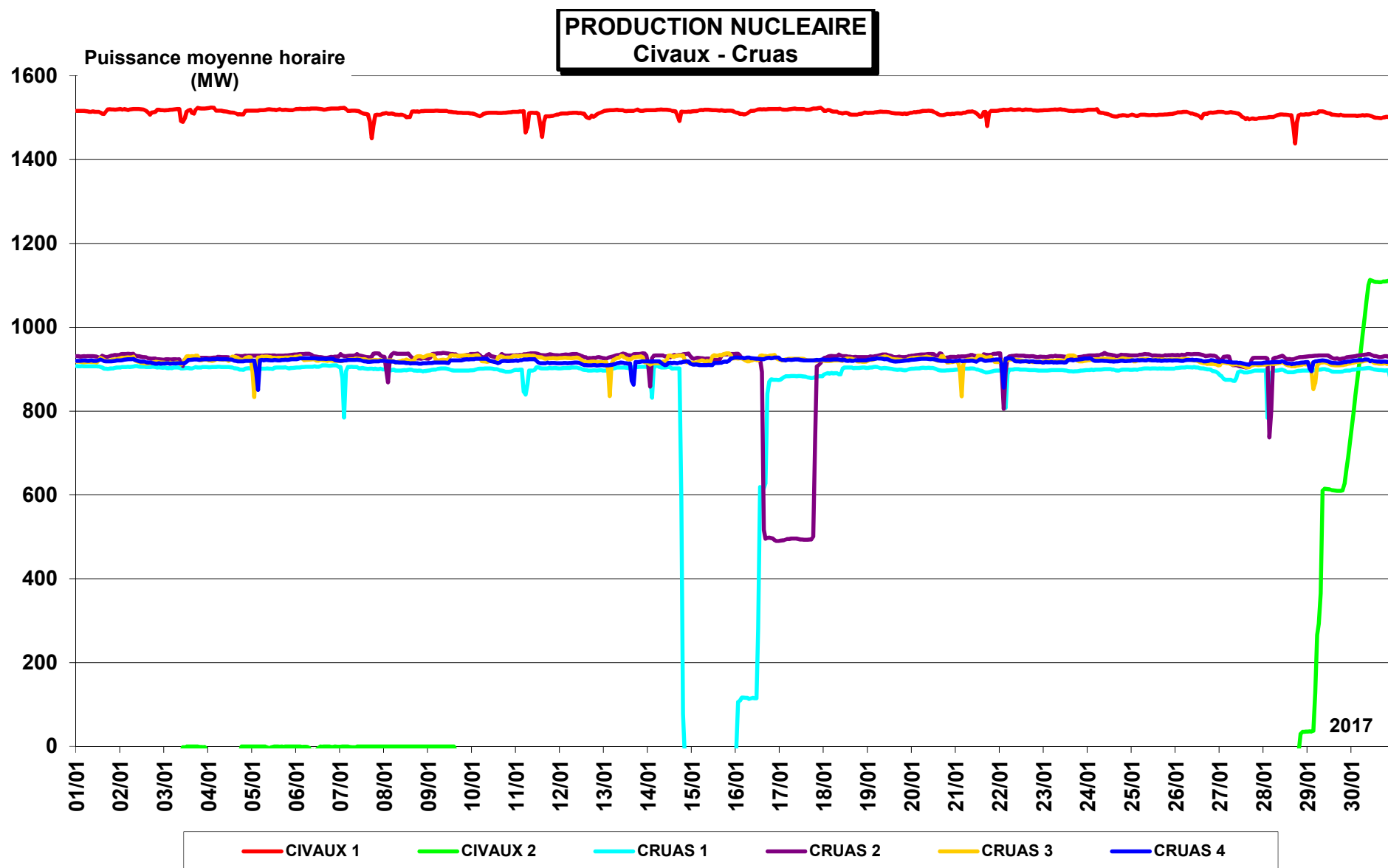
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)
- Pages 24 à 26 : Production gaz
- Pages 27 à 28 : Production charbon
- Pages 29 à 31 : Production fioul et pointe

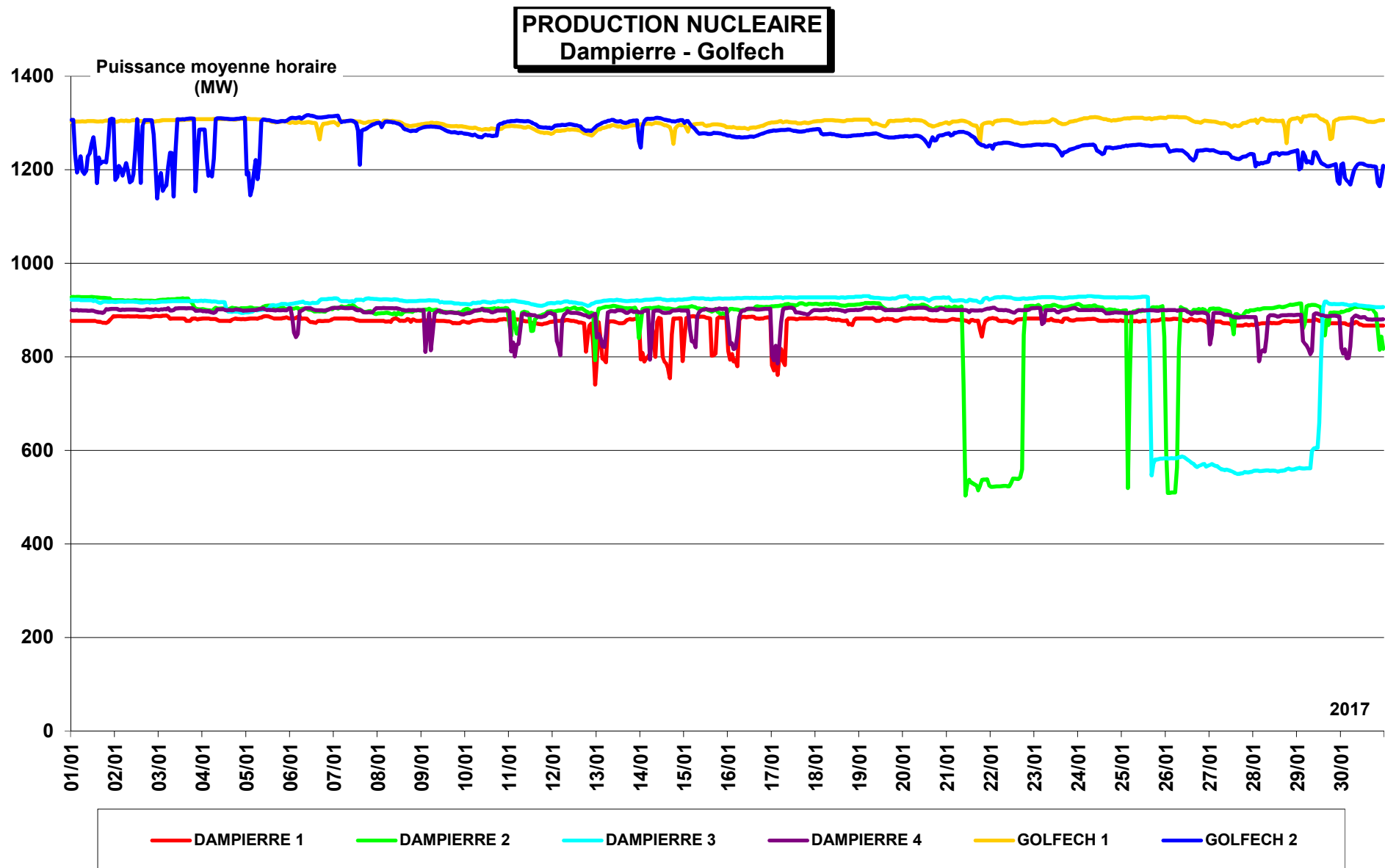
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

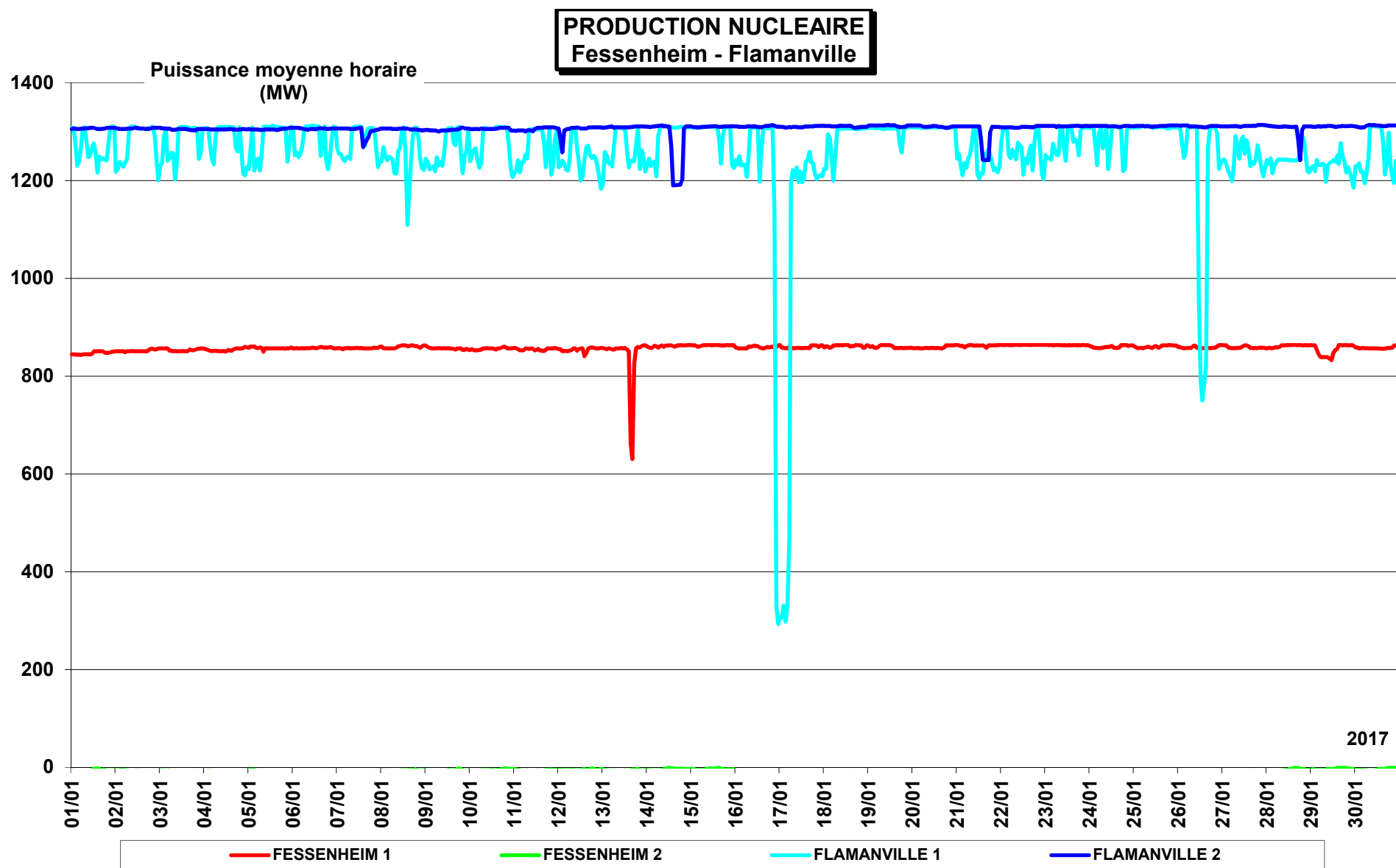


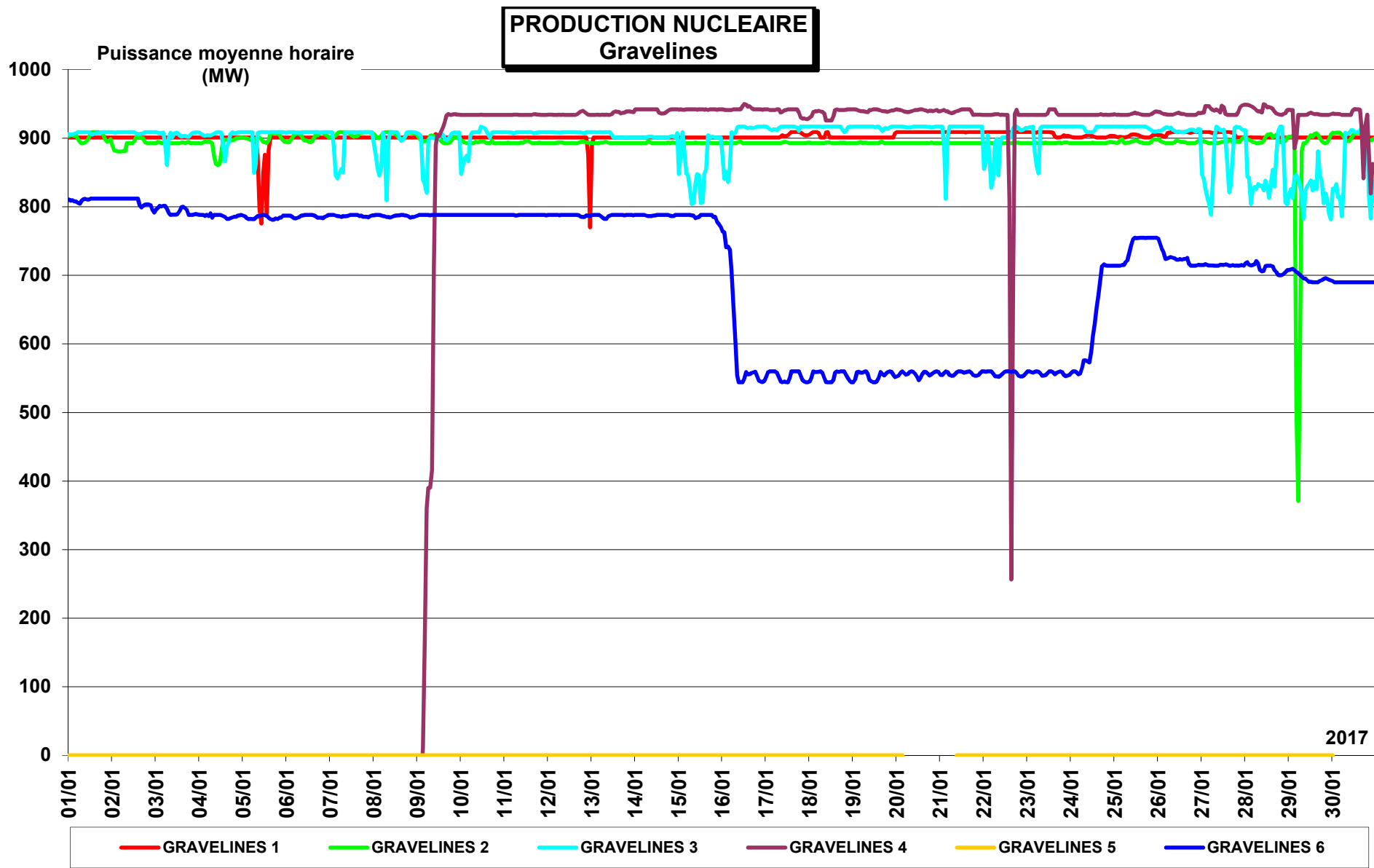


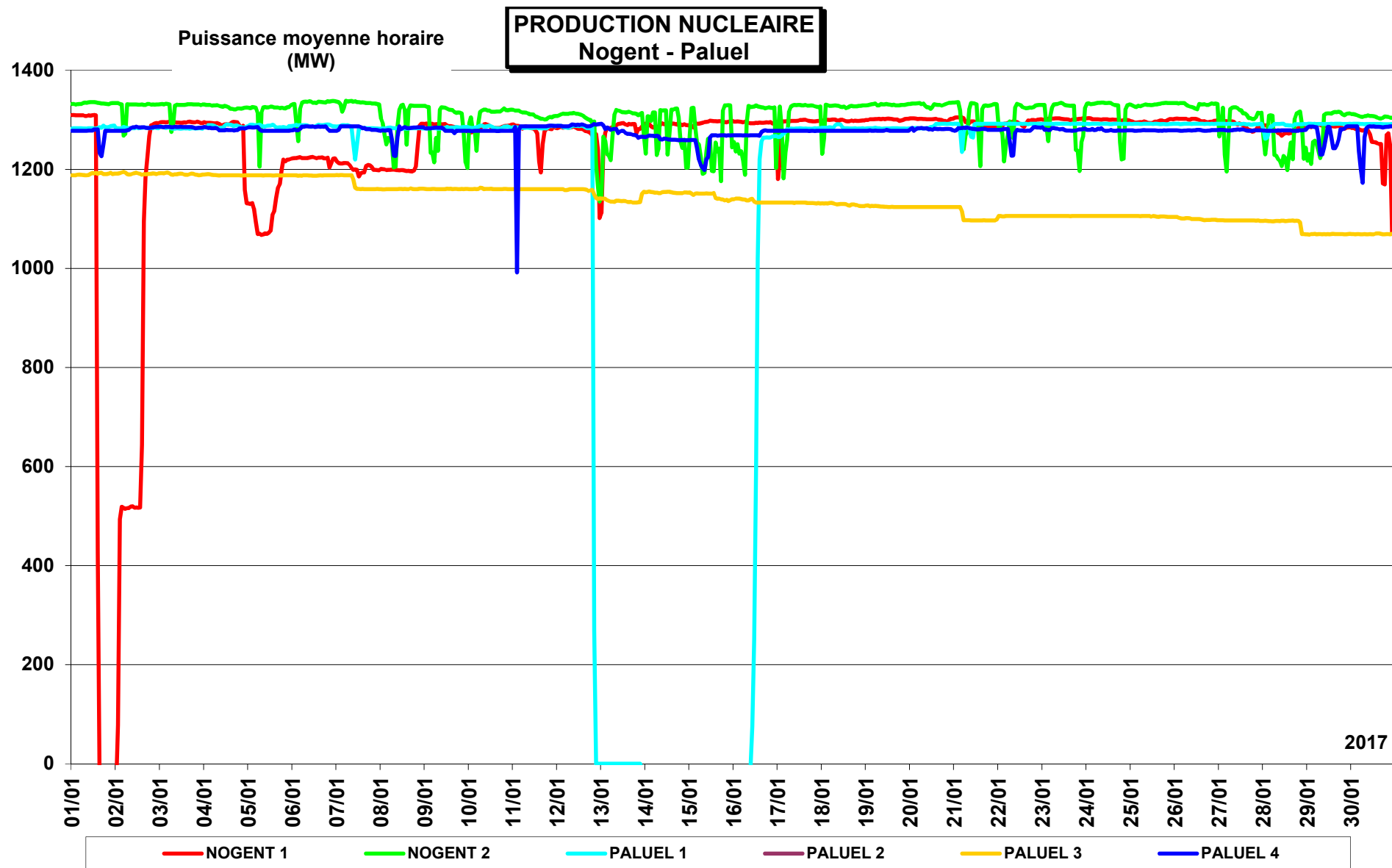


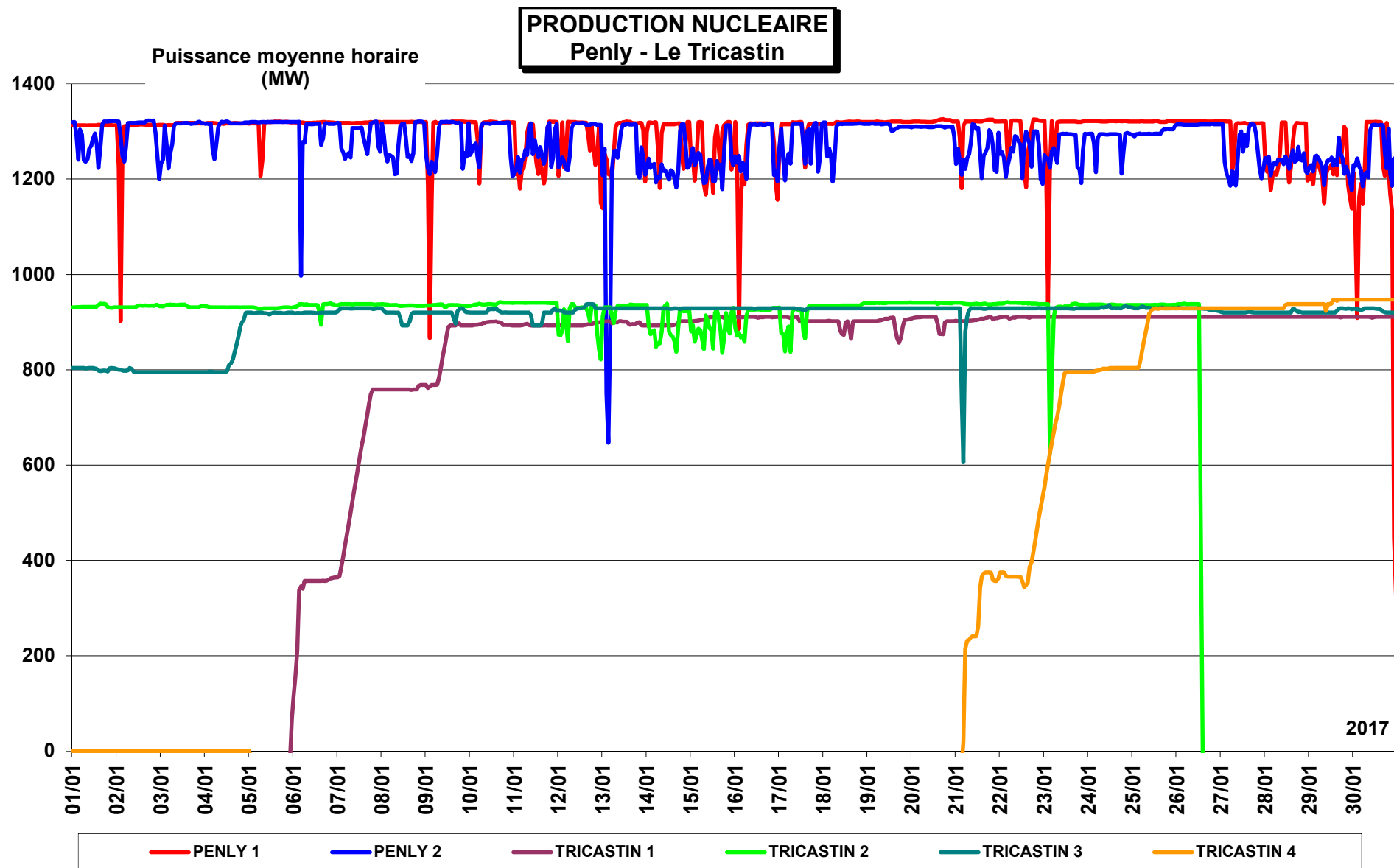


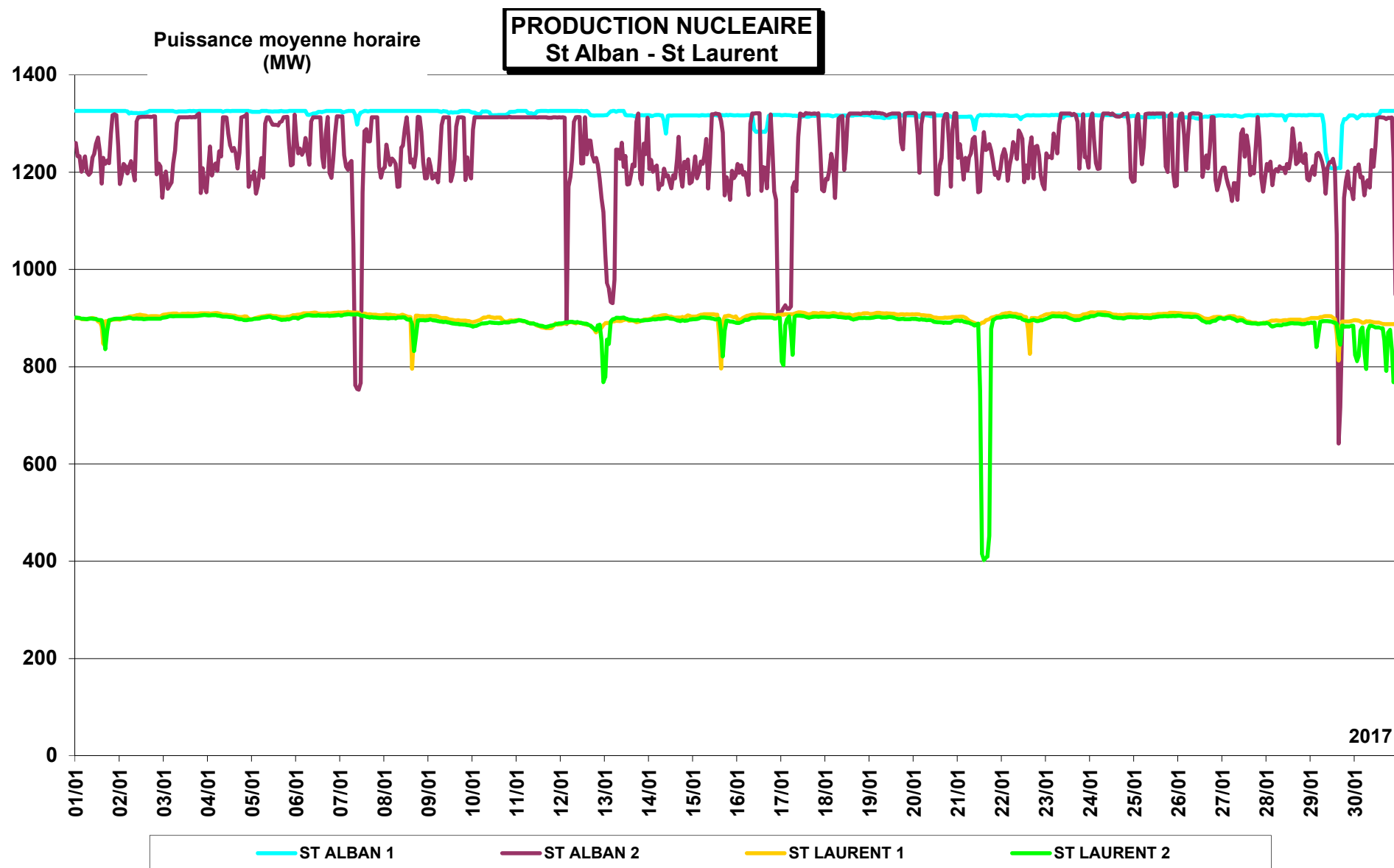




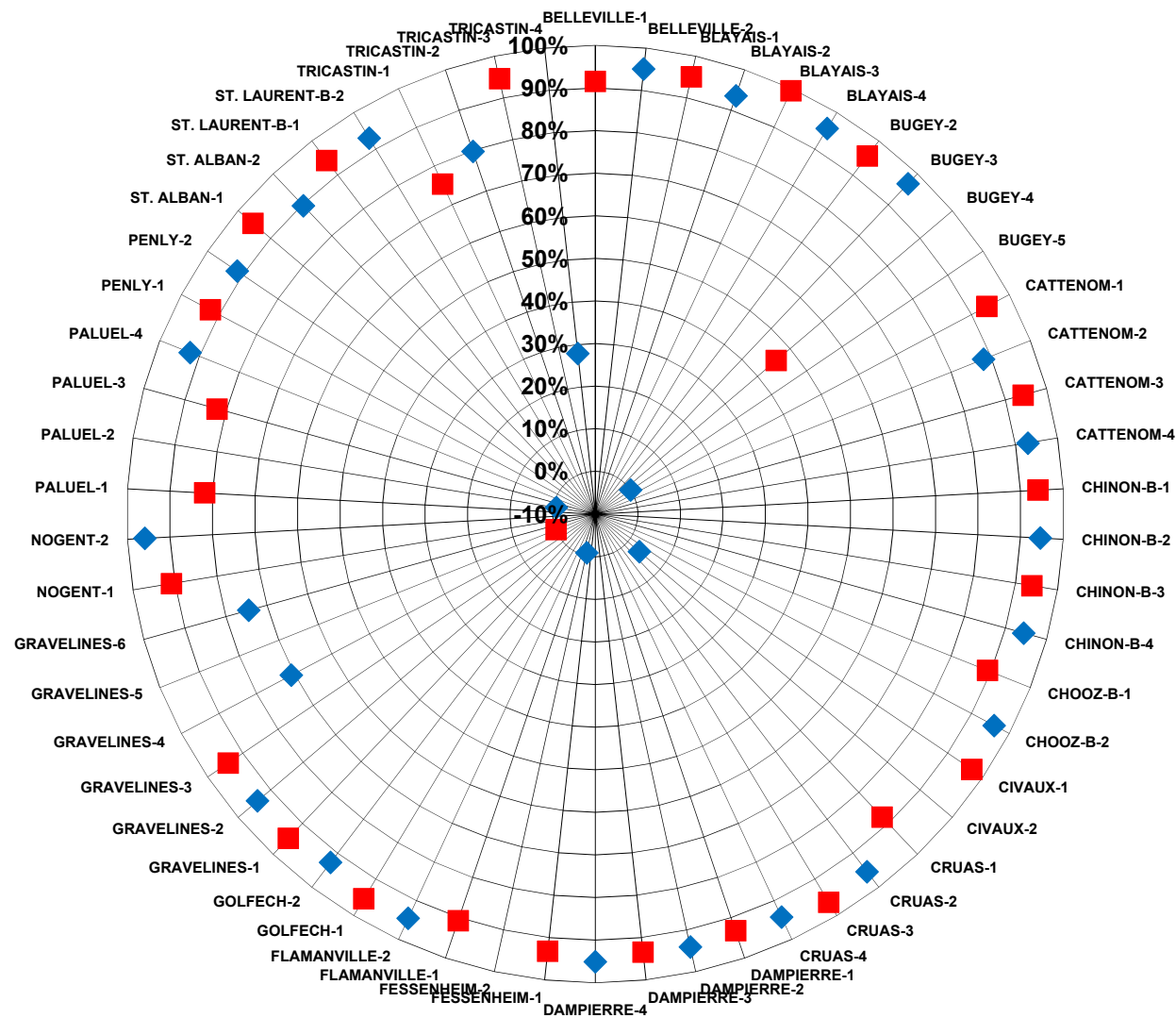




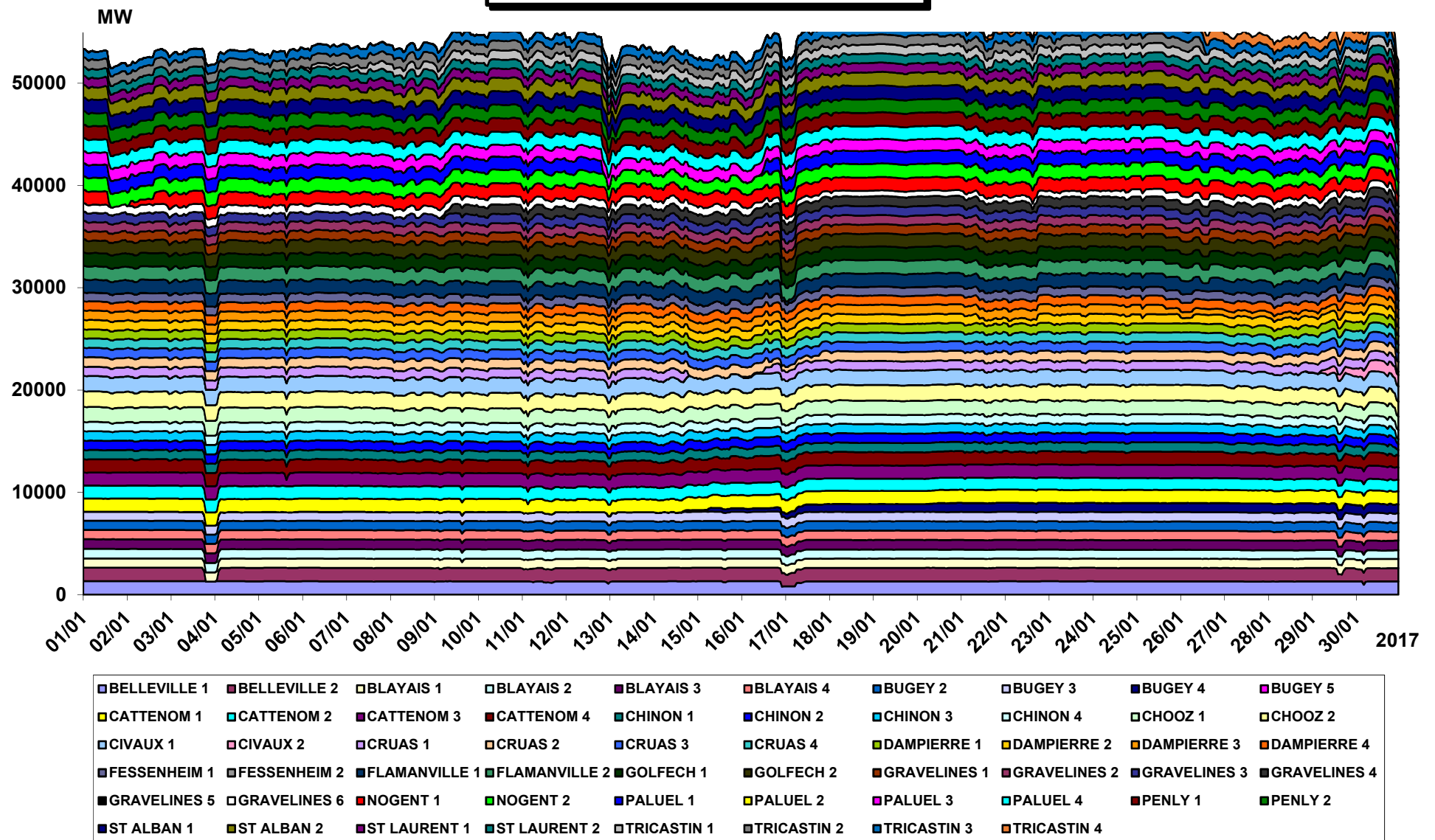


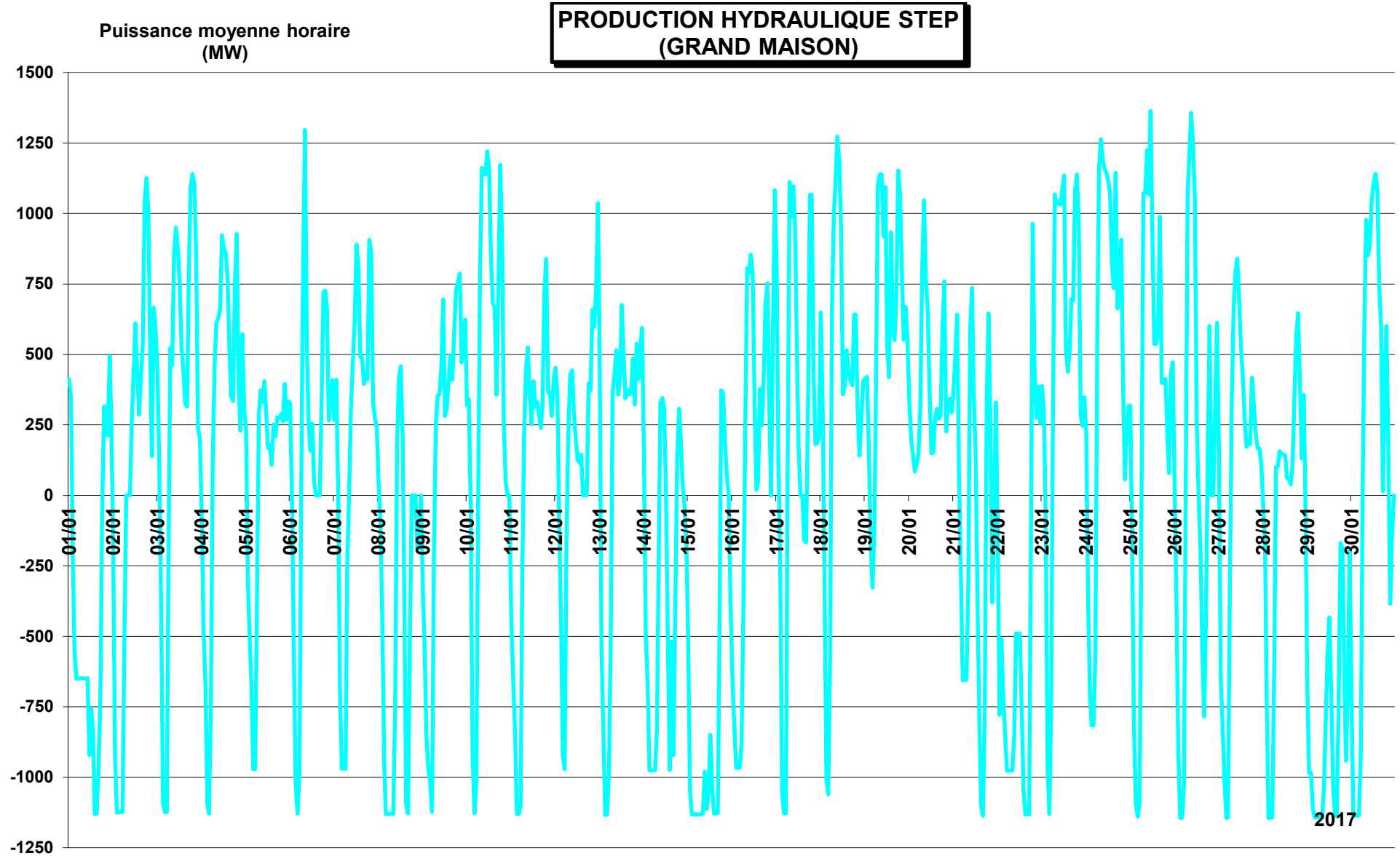


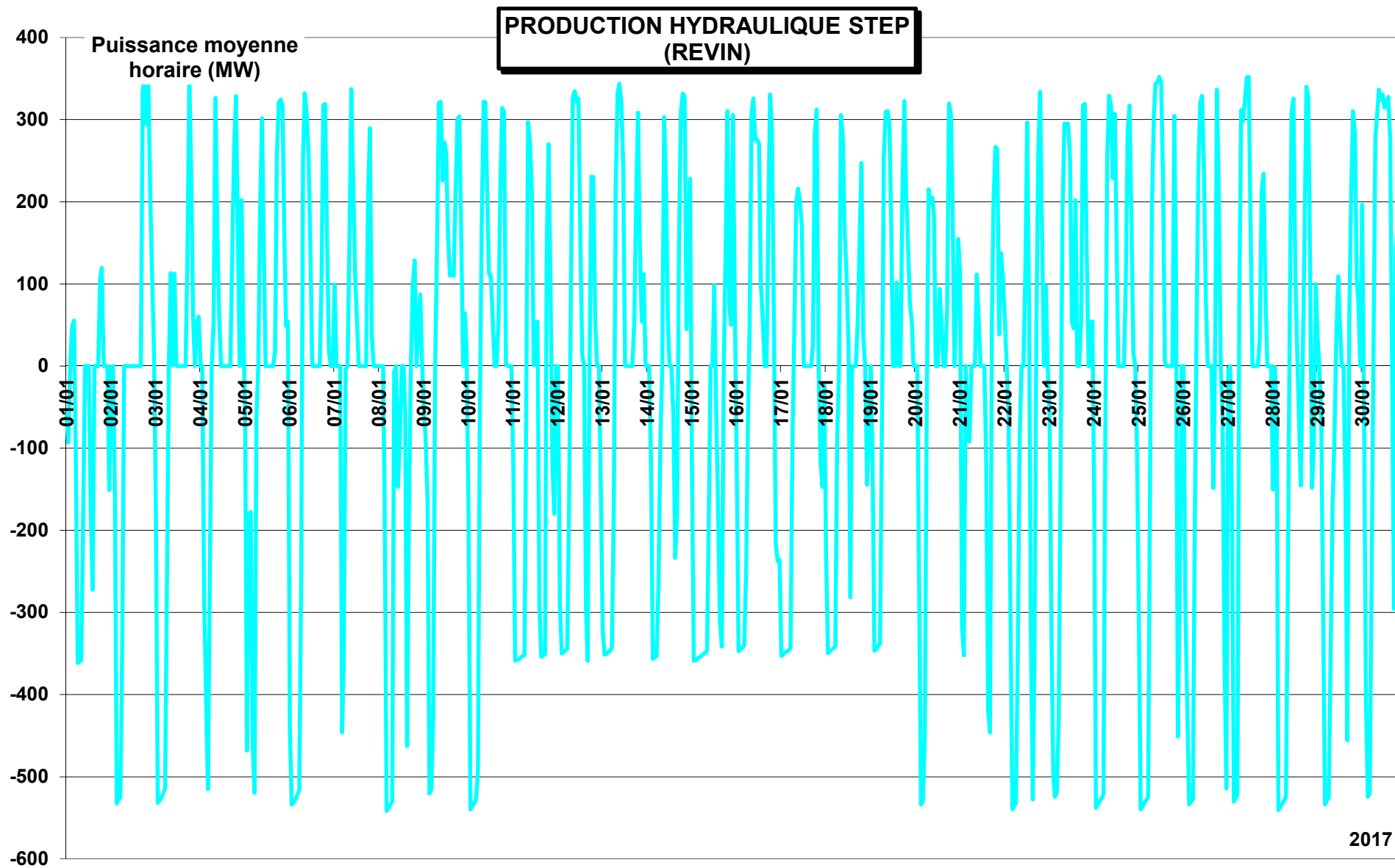
Facteur charge tranches nucléaires (Janvier 2017)



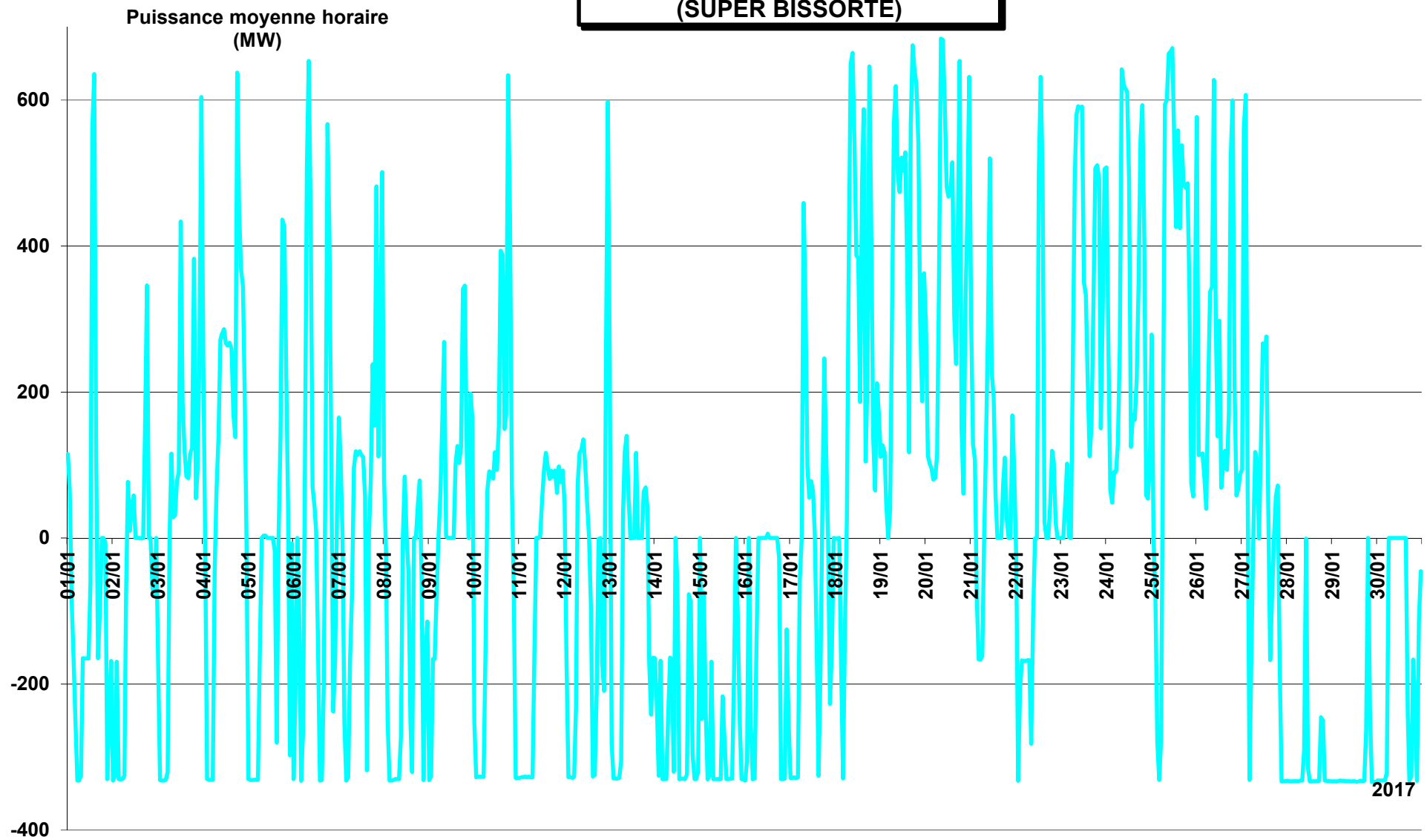
PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE

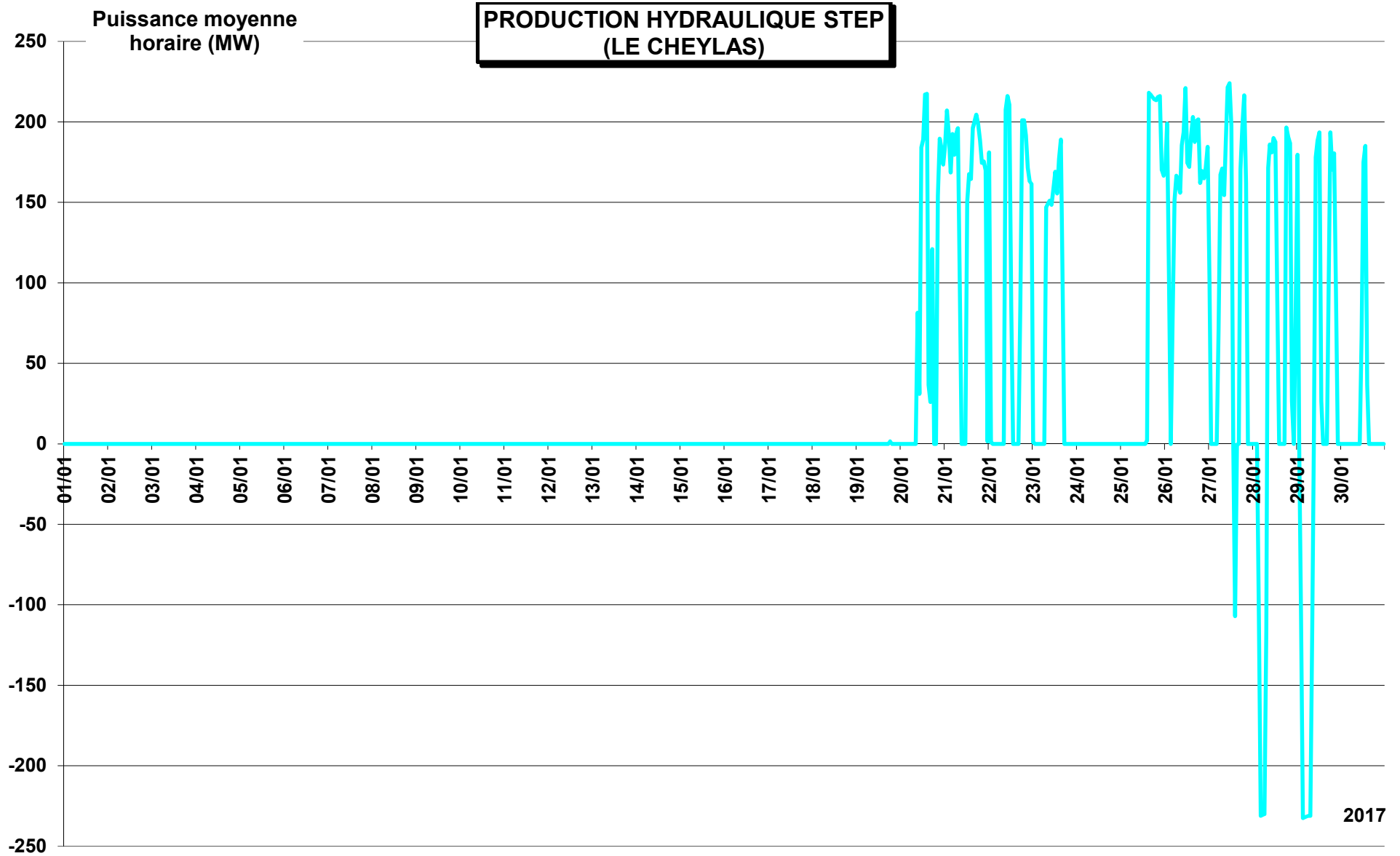


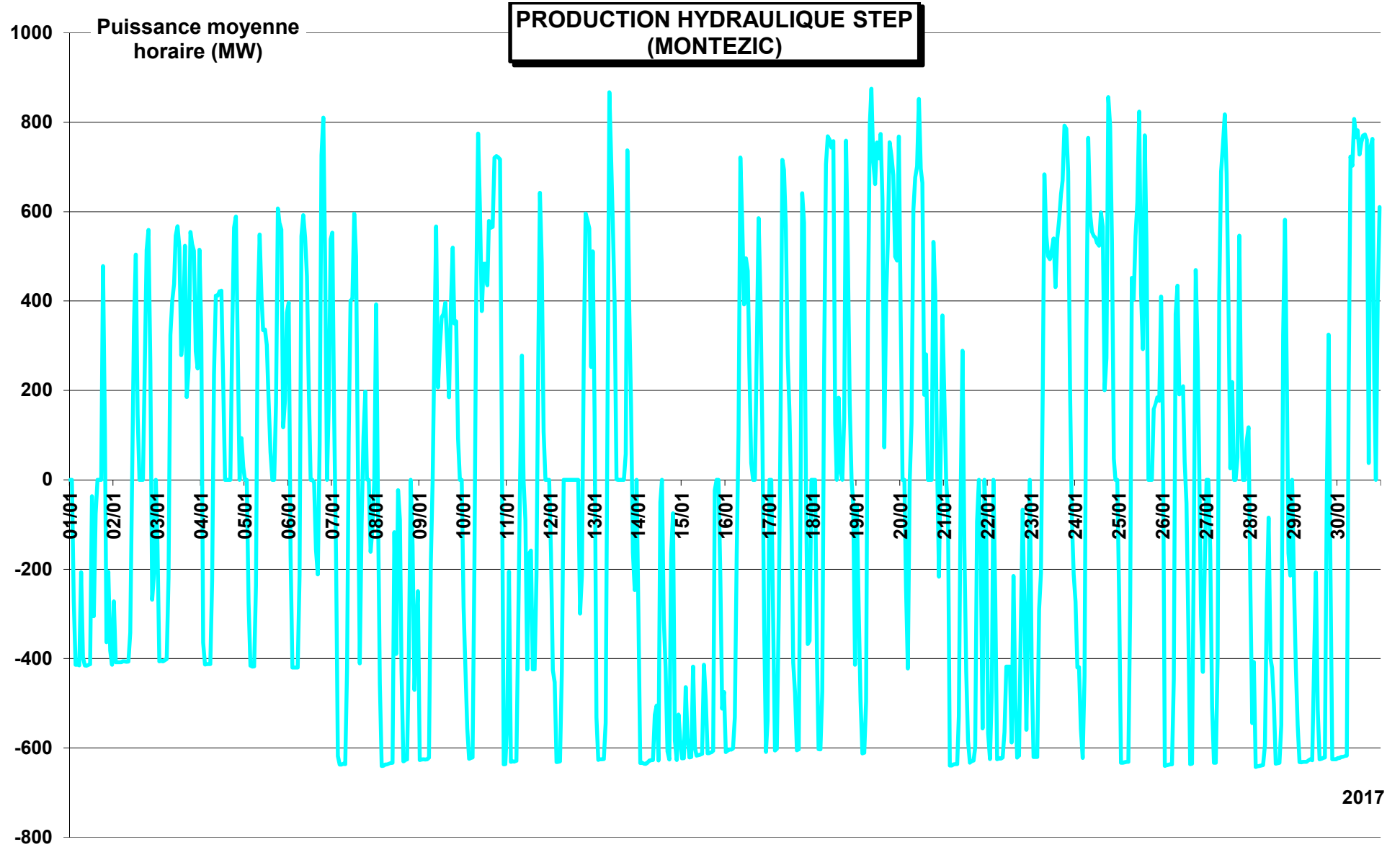


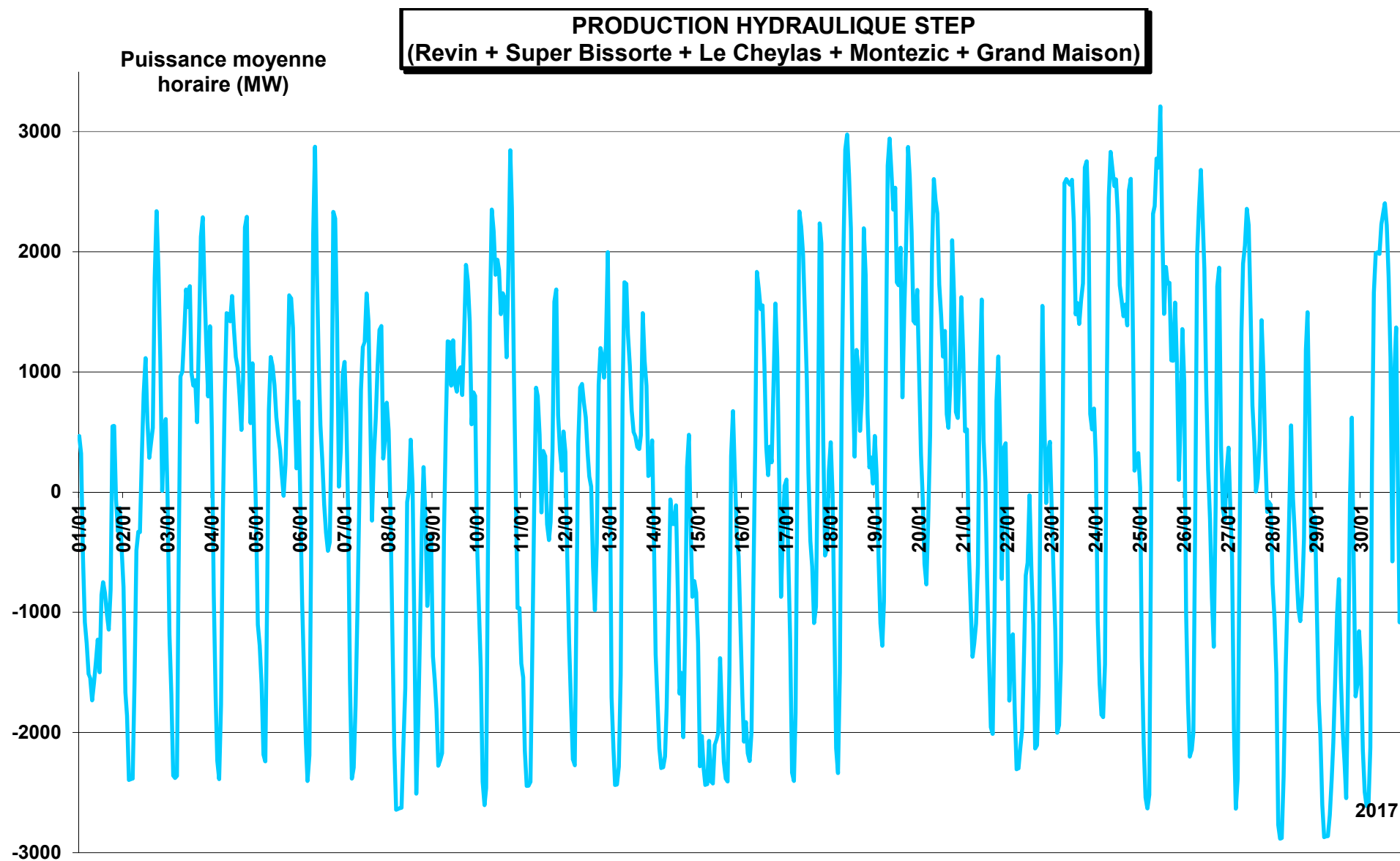


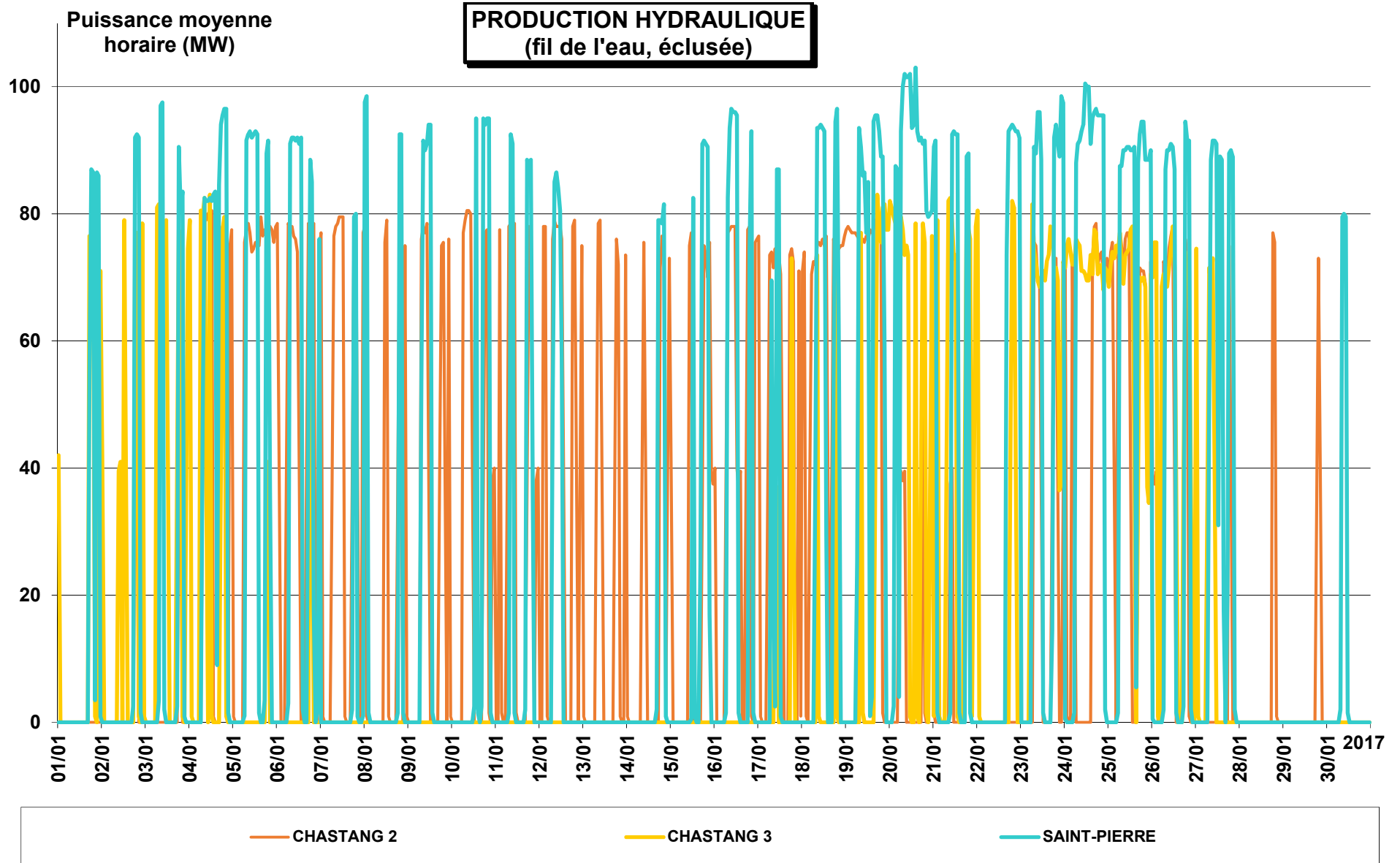
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (SUPER BISSORTE)



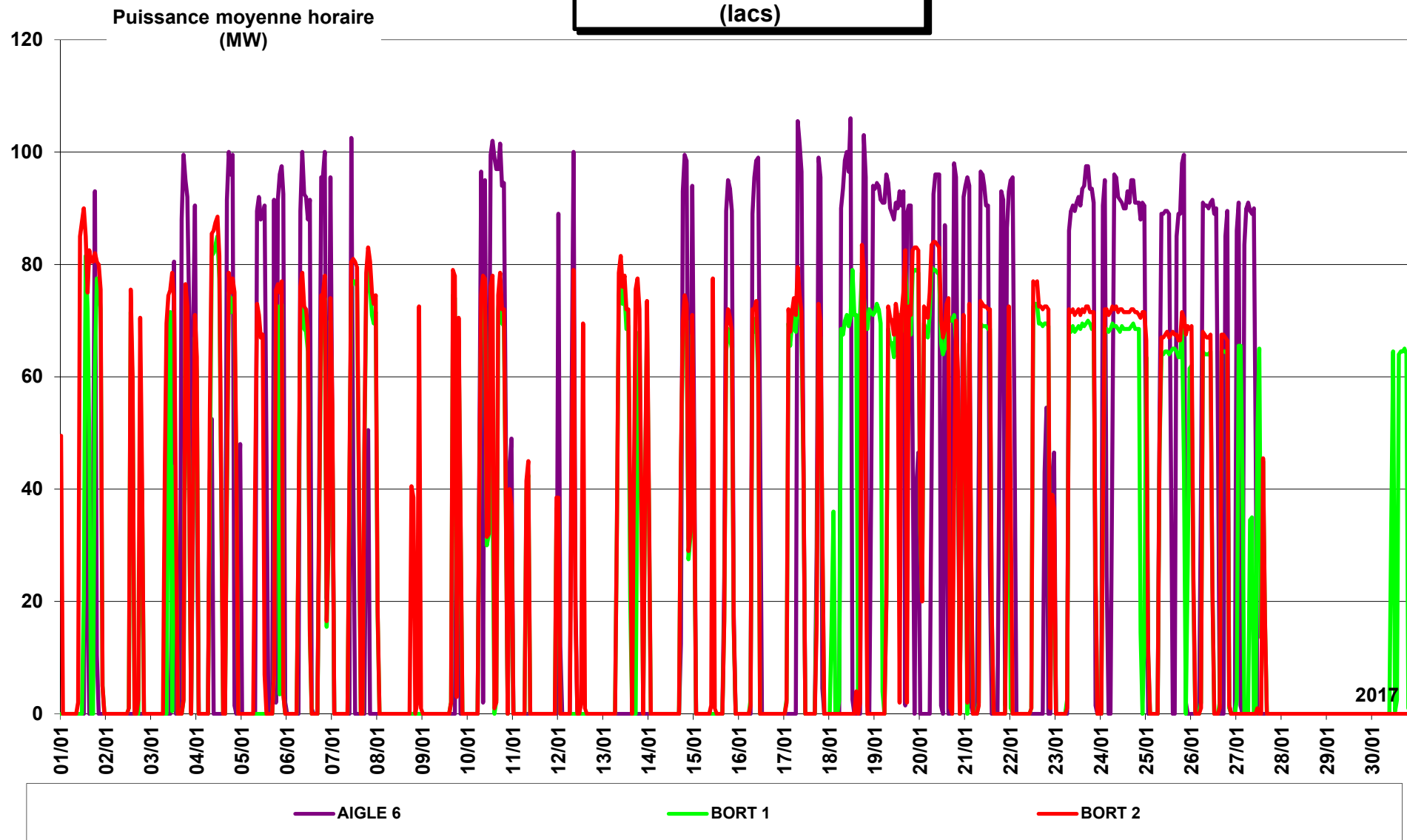


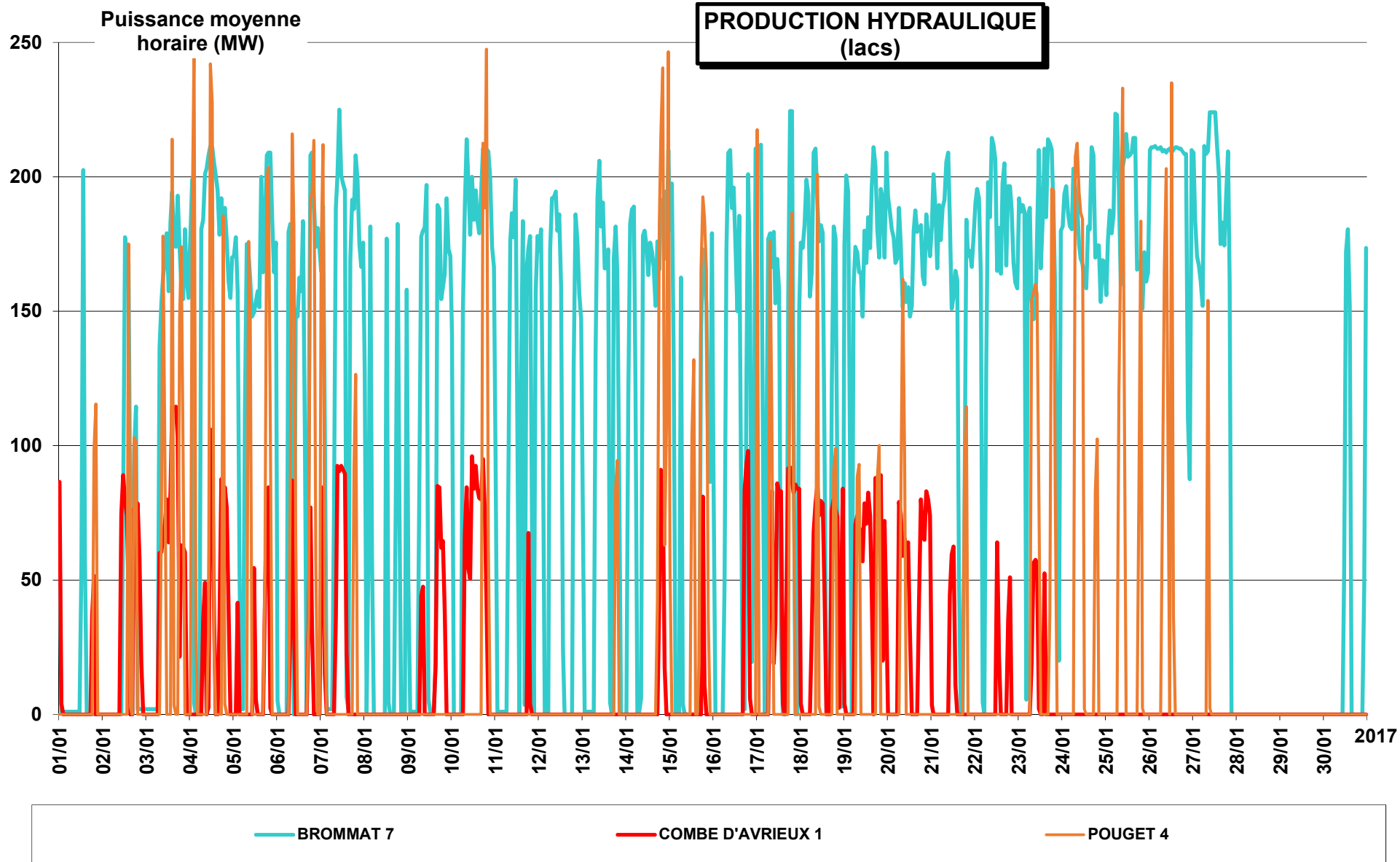






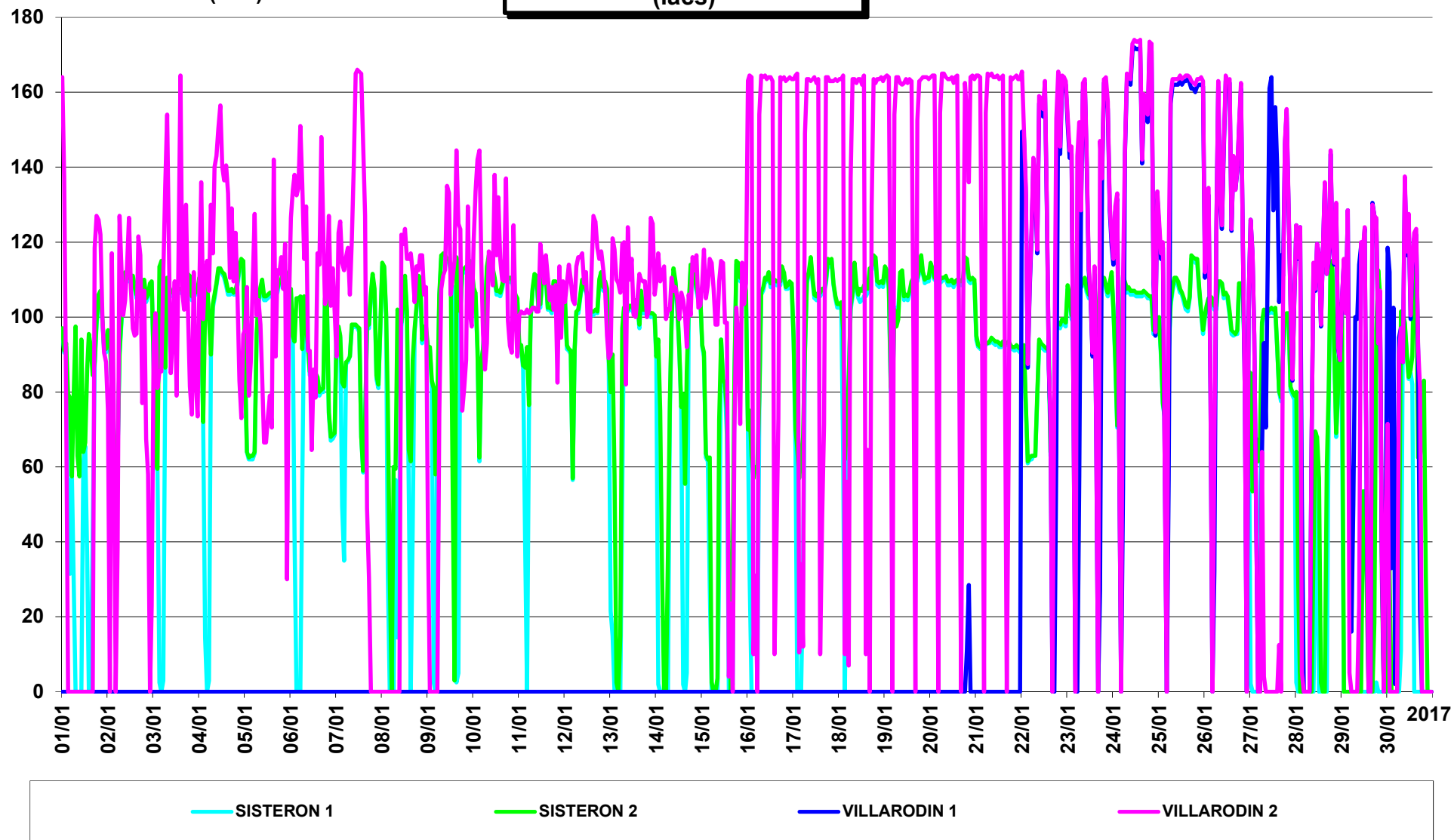
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

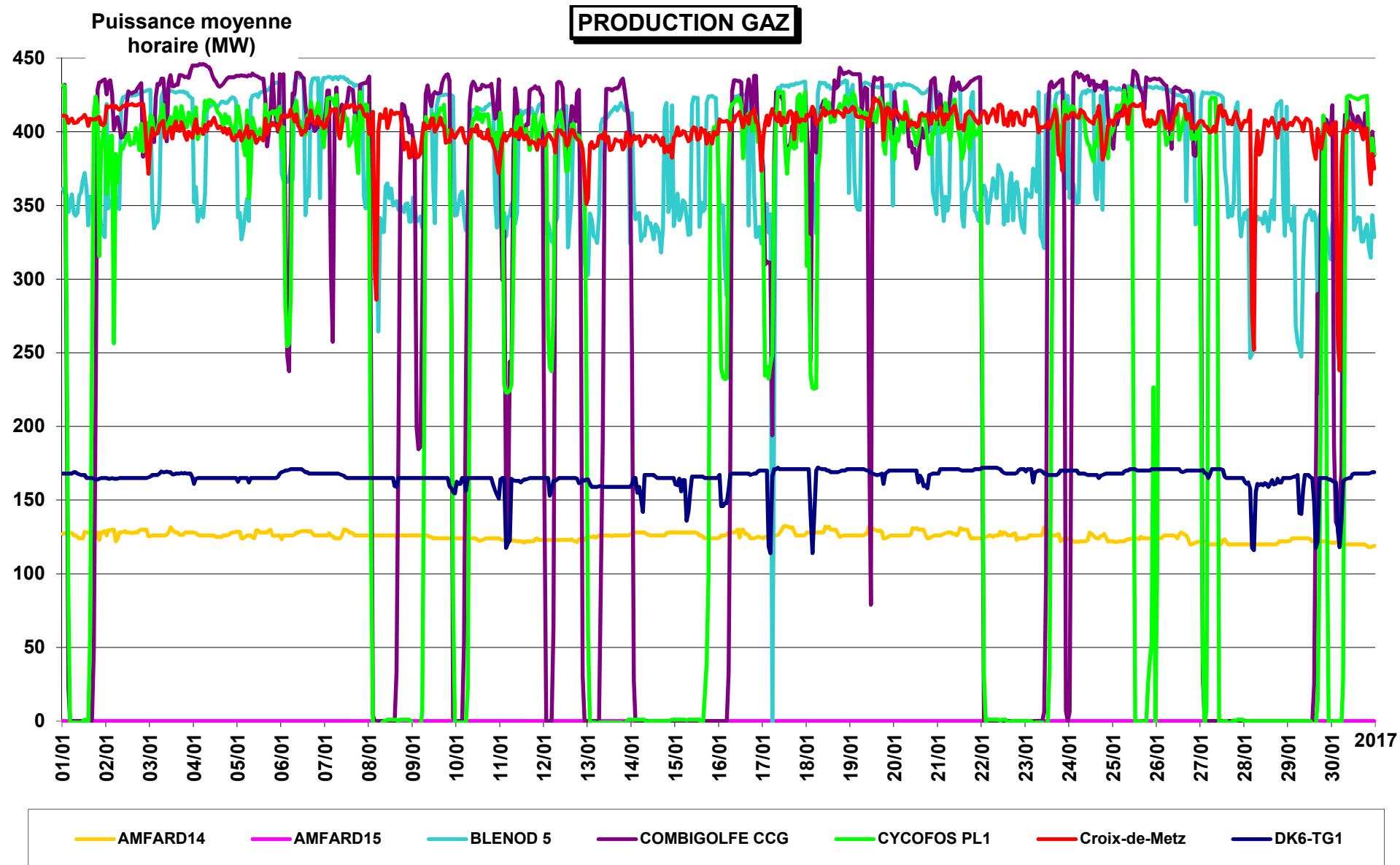


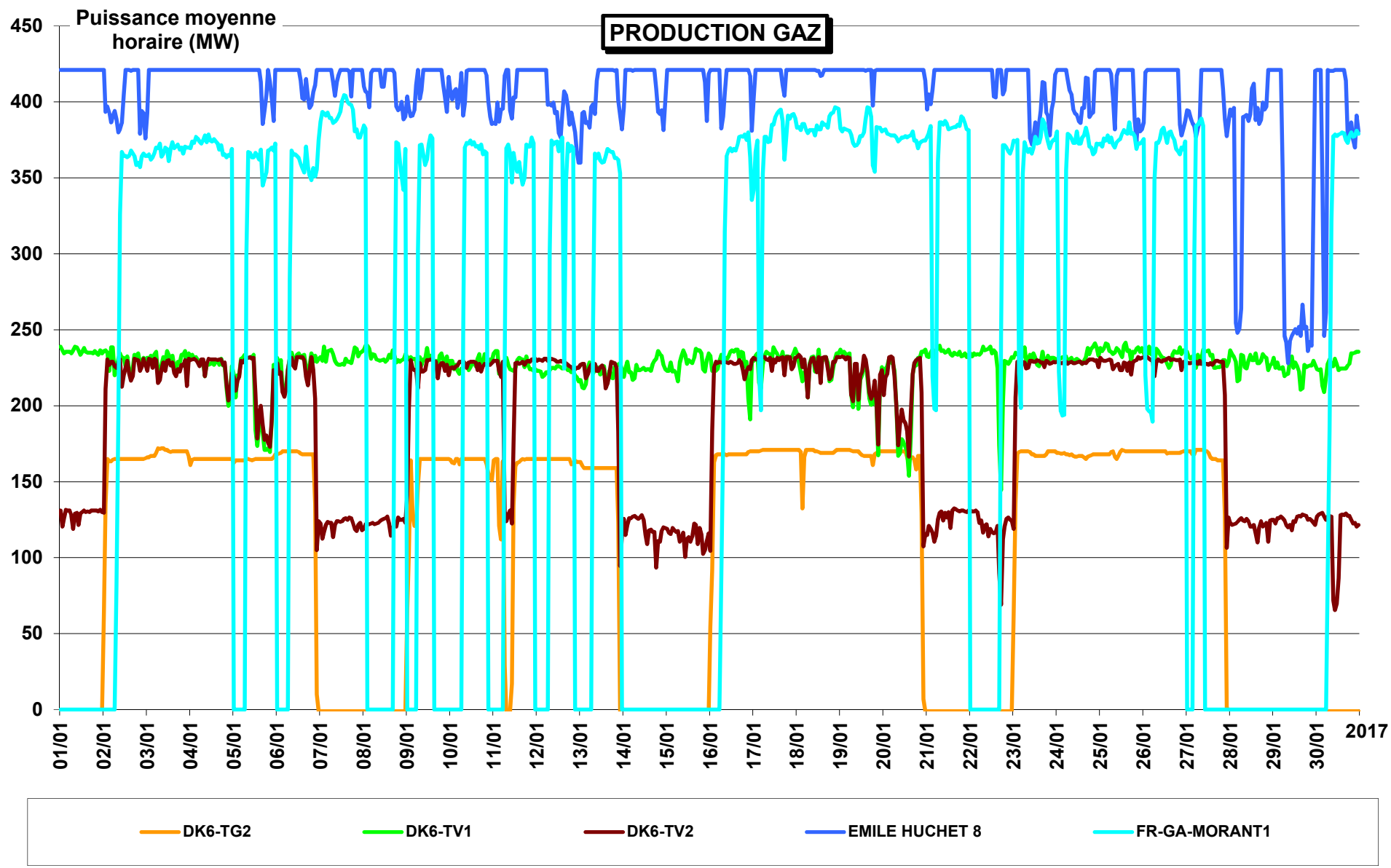


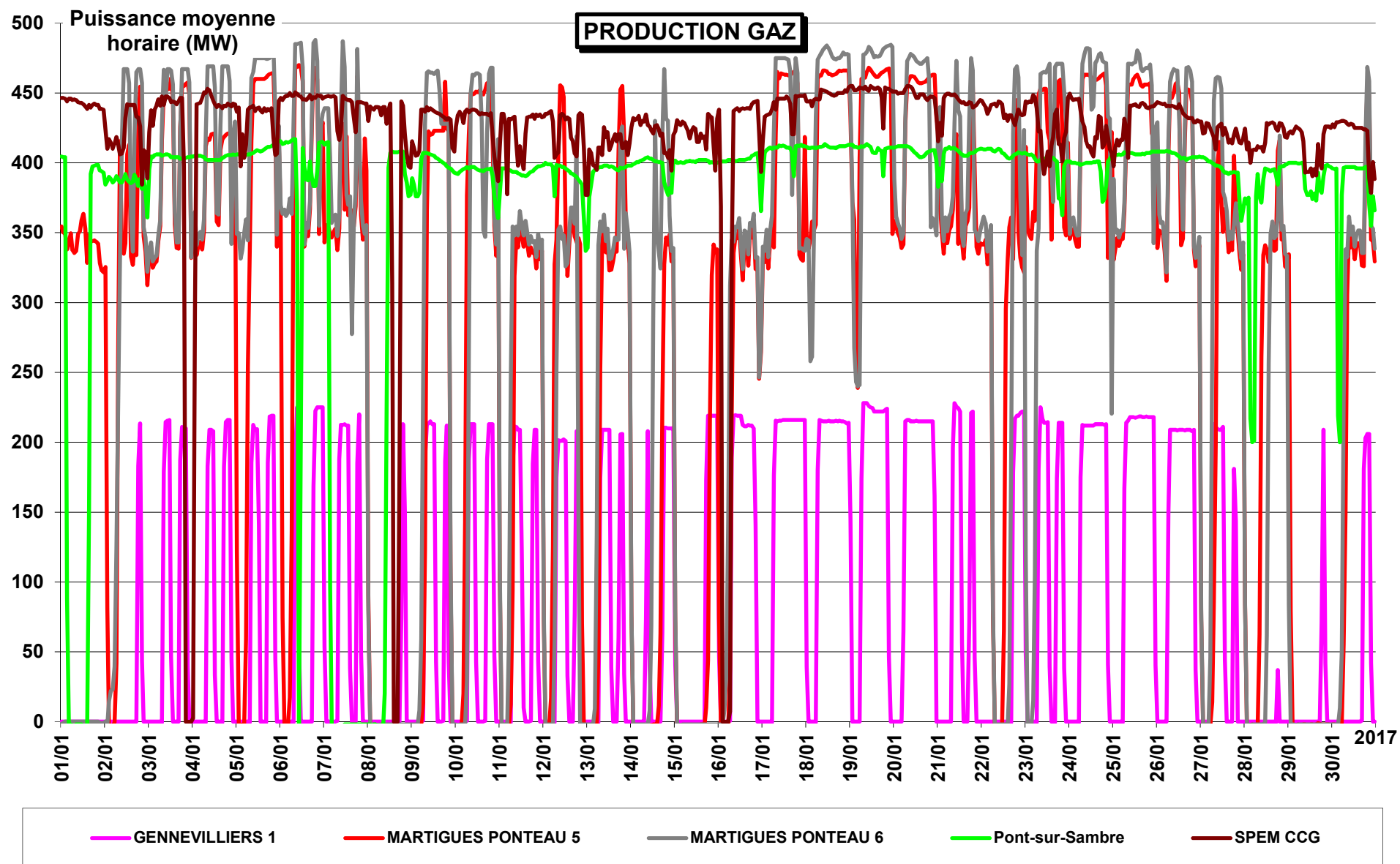
Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)









Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION CHARBON

