

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	824,1	90,0%	37	CHOOZ-B-1	1560	703,1	67,1%	45	GRAVELINES-1	951	605,7	94,8%	13	ST. LAURENT-B-1	956	602,6	93,8%	21
BELLEVILLE-2	1363	839,1	91,6%	29	CHOOZ-B-2	1560	993,8	94,8%	12	GRAVELINES-2	951	572,3	89,6%	39	ST. LAURENT-B-2	956	586,5	91,3%	32
BLAYAIS-1	951	604,0	94,5%	16	CIVAUX-1	1561	50,6	4,8%	54	GRAVELINES-3	951	605,4	94,7%	14	TRICASTIN-1	955	334,5	52,1%	48
BLAYAIS-2	951	329,0	51,5%	49	CIVAUX-2	1561	862,1	82,2%	41	GRAVELINES-4	951	626,6	98,0%	2	TRICASTIN-2	955	388,3	60,5%	46
BLAYAIS-3	951	636,8	99,6%	1	CRUAS-1	956	587,6	91,5%	30	GRAVELINES-5	951	-5,4	-0,8%	58	TRICASTIN-3	955	574,3	89,5%	40
BLAYAIS-4	951	605,1	94,7%	15	CRUAS-2	956	615,3	95,8%	6	GRAVELINES-6	951	39,9	6,2%	53	TRICASTIN-4	955	622,7	97,0%	4
BUGEY-2	945	606,1	95,4%	9	CRUAS-3	956	487,8	75,9%	43	NOGENT-1	1363	859,0	93,8%	23	Nombre de tranches avec un FC < à3%4 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :6,3% Nombre de tranches avec un FC > à85%40 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :66,8% Nombre de tranches avec un FC > à95%10 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :15,0%				
BUGEY-3	945	611,3	96,3%	5	CRUAS-4	956	609,4	94,9%	11	NOGENT-2	1363	860,2	93,9%	20					
BUGEY-4	917	589,8	95,7%	7	DAMPIERRE-1	937	574,6	91,3%	33	PALUEL-1	1382	859,9	92,6%	26					
BUGEY-5	917	-1,1	-0,2%	55	DAMPIERRE-2	937	601,5	95,5%	8	PALUEL-2	1382	-6,1	-0,7%	57					
CATTENOM-1	1362	845,5	92,4%	27	DAMPIERRE-3	937	615,4	97,7%	3	PALUEL-3	1382	246,0	26,5%	51					
CATTENOM-2	1362	437,4	47,8%	50	DAMPIERRE-4	937	578,3	91,8%	28	PALUEL-4	1382	835,4	90,0%	38					
CATTENOM-3	1362	858,5	93,8%	22	FESSENHEIM-1	920	578,7	93,6%	24	PENLY-1	1382	840,1	90,5%	35					
CATTENOM-4	1362	830,2	90,7%	34	FESSENHEIM-2	920	-1,9	-0,3%	56	PENLY-2	1382	848,7	91,4%	31					
CHINON-B-1	954	603,2	94,1%	18	FLAMANVILLE-1	1382	237,7	25,6%	52	ST. ALBAN-1	1381	527,0	56,8%	47	FC : facteur de charge				
CHINON-B-2	954	577,5	90,1%	36	FLAMANVILLE-2	1382	876,8	94,4%	17	ST. ALBAN-2	1381	719,2	77,5%	42					
CHINON-B-3	954	602,7	94,0%	19	GOLFECH-1	1363	871,2	95,1%	10	Facteur de charge du parc nucléaire :75,9%									
CHINON-B-4	954	599,6	93,5%	25	GOLFECH-2	1363	621,5	67,9%	44	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

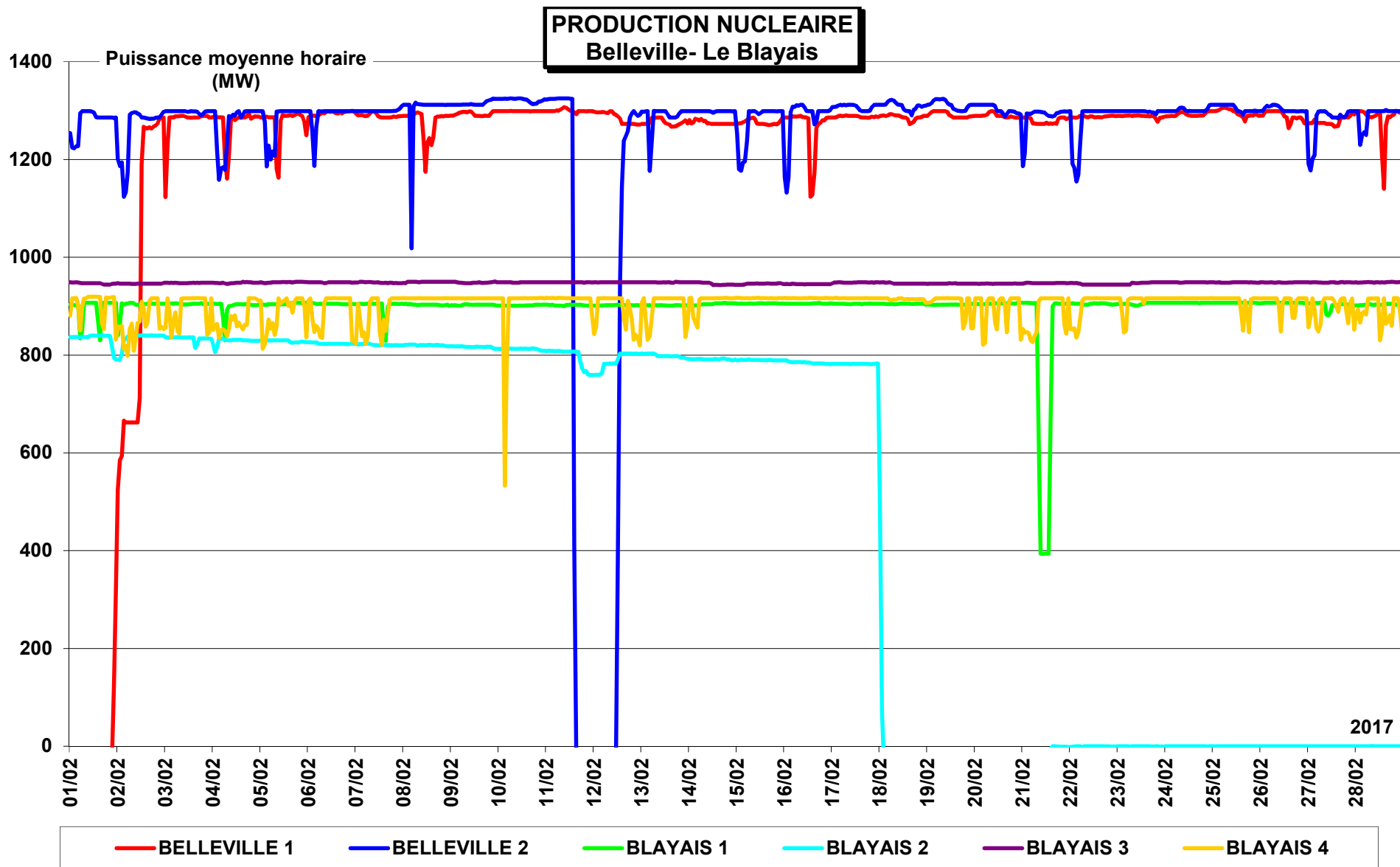
Nombre de tranches avec un FC < à	3%	4
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	6,3%	
Nombre de tranches avec un FC > à	85%	40
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	66,8%	
Nombre de tranches avec un FC > à	95%	10
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	15,0%	

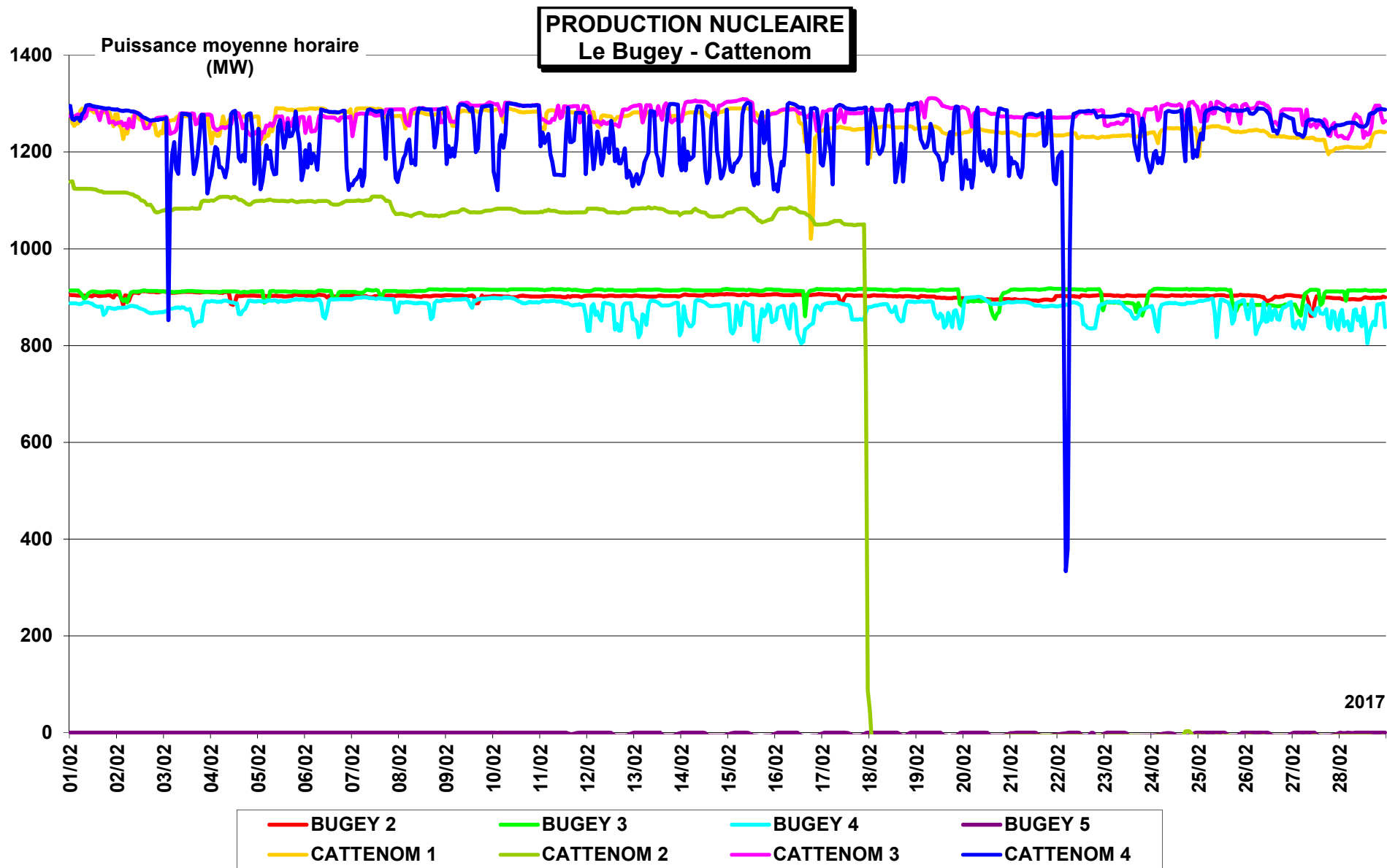
FC : facteur de charge

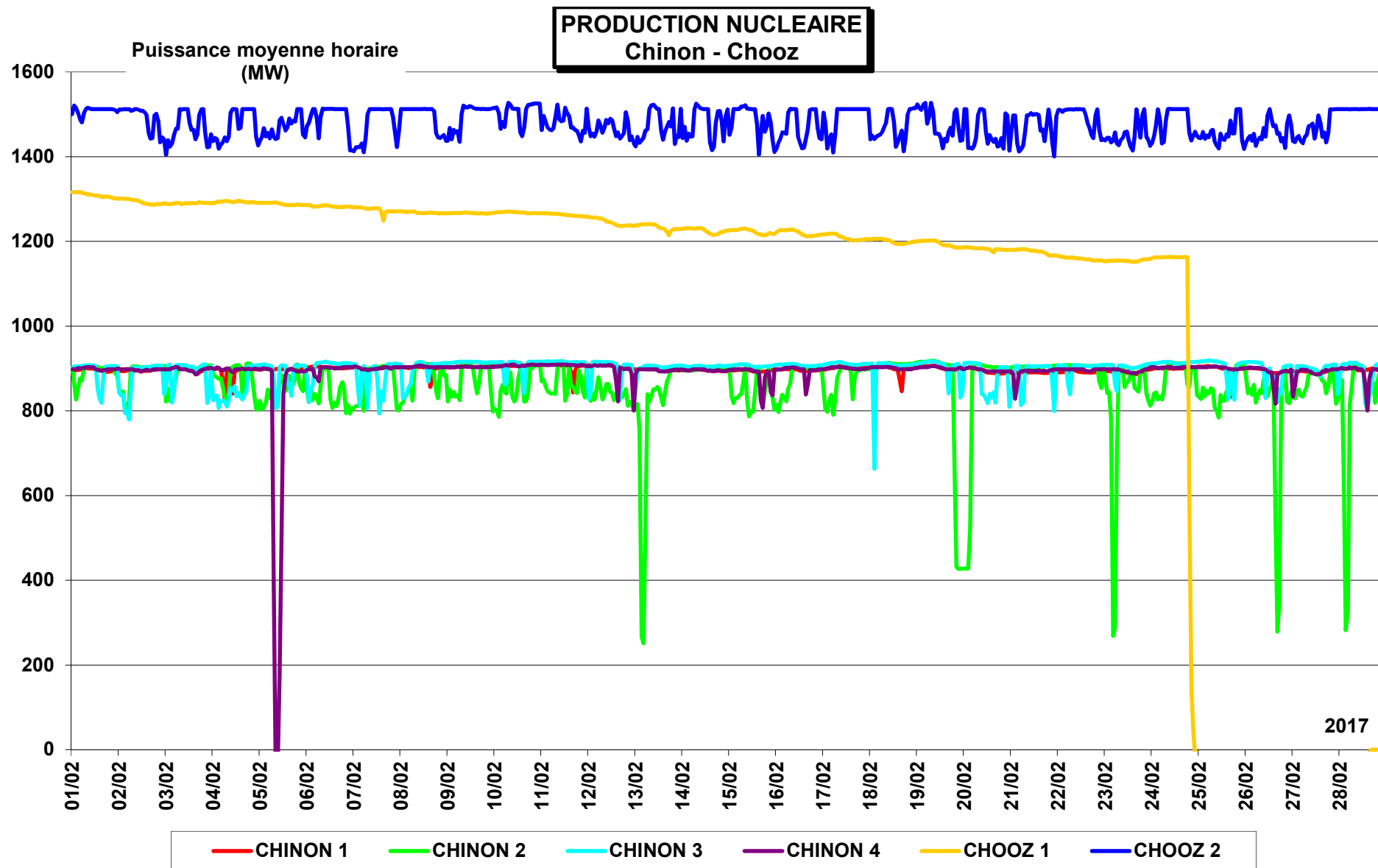
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	942	56	2866	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	204,0	162,3	79,6%	Production (GWh)	198	447
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	23,9	50,8	212,6%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	47,8%	1,25%	71,1%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	197,3	146,8	74,4%	Facteur de charge	11,6%	14,4%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	78,2	58,2	74,4%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	78,0	29,3	37,5%			
				Total		4635,26	581,4	447,4	77,0%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

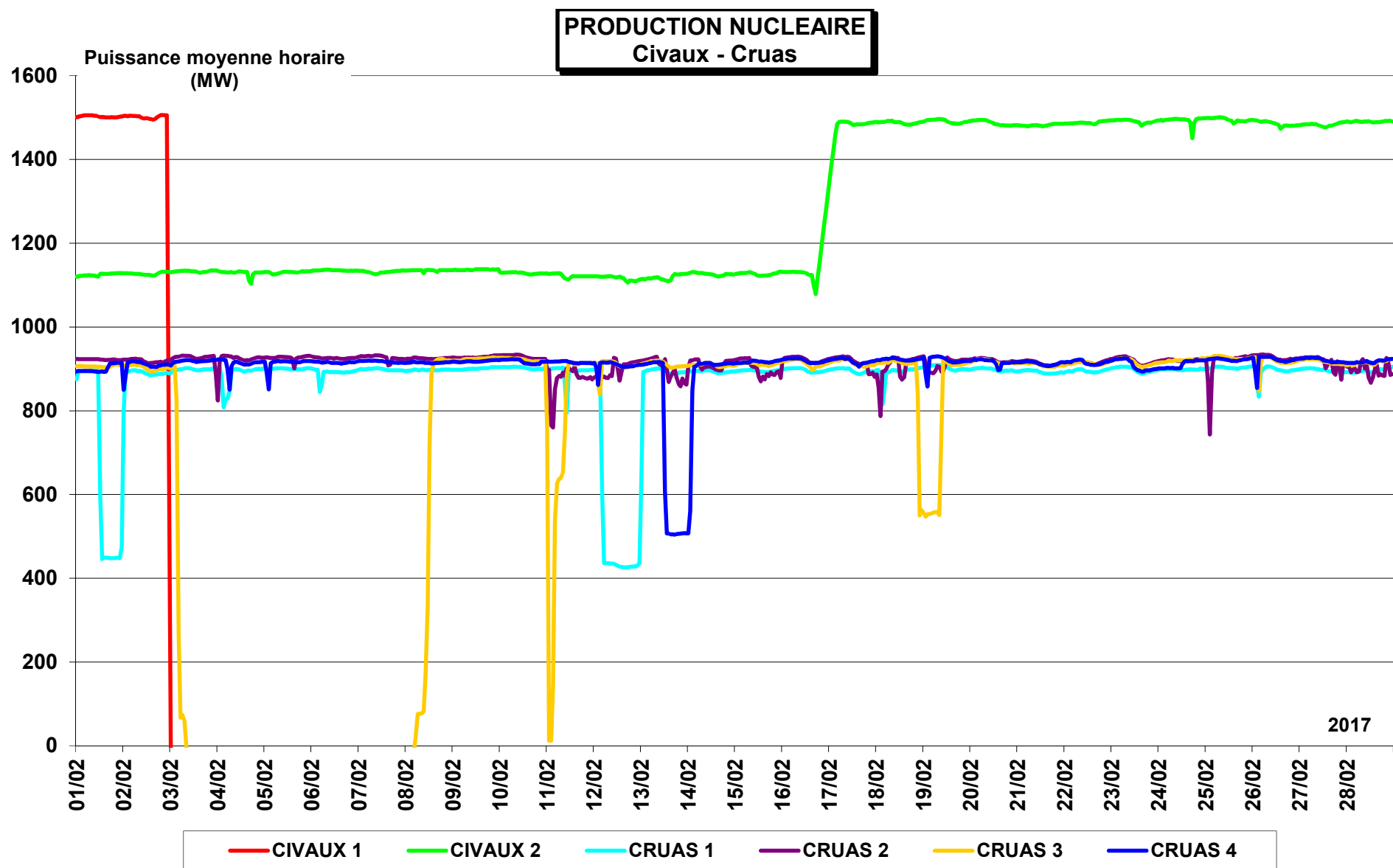
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = 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

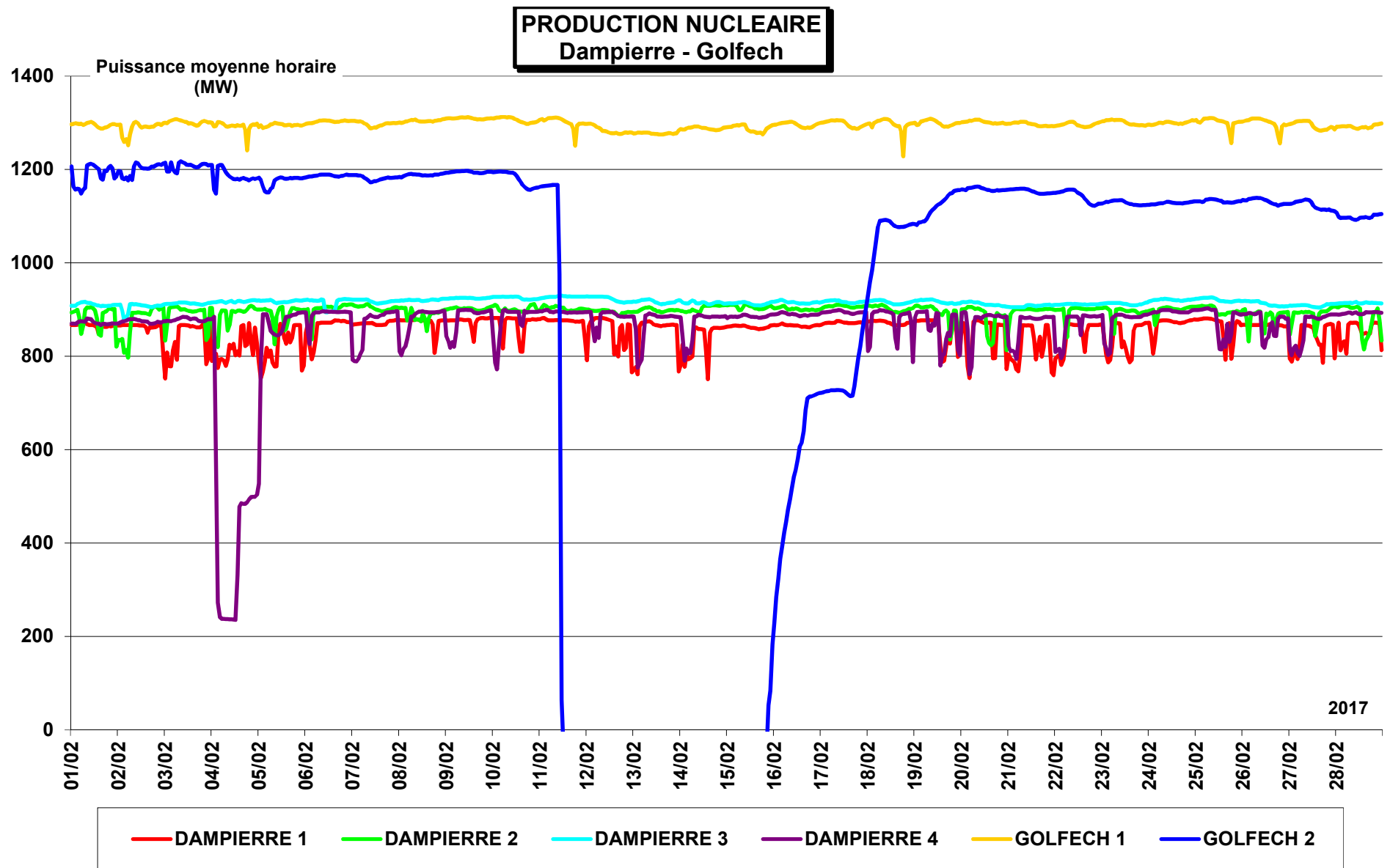
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

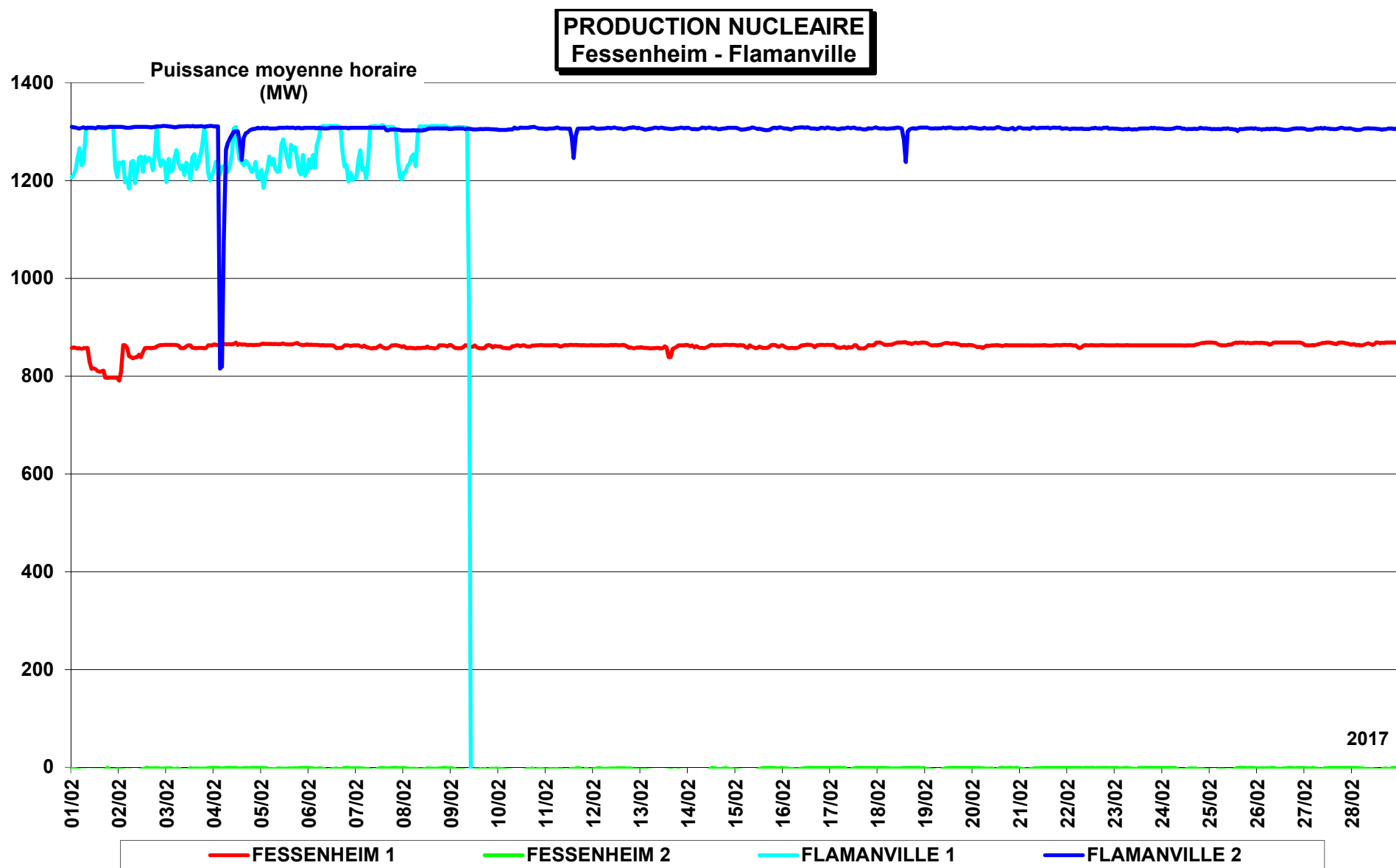


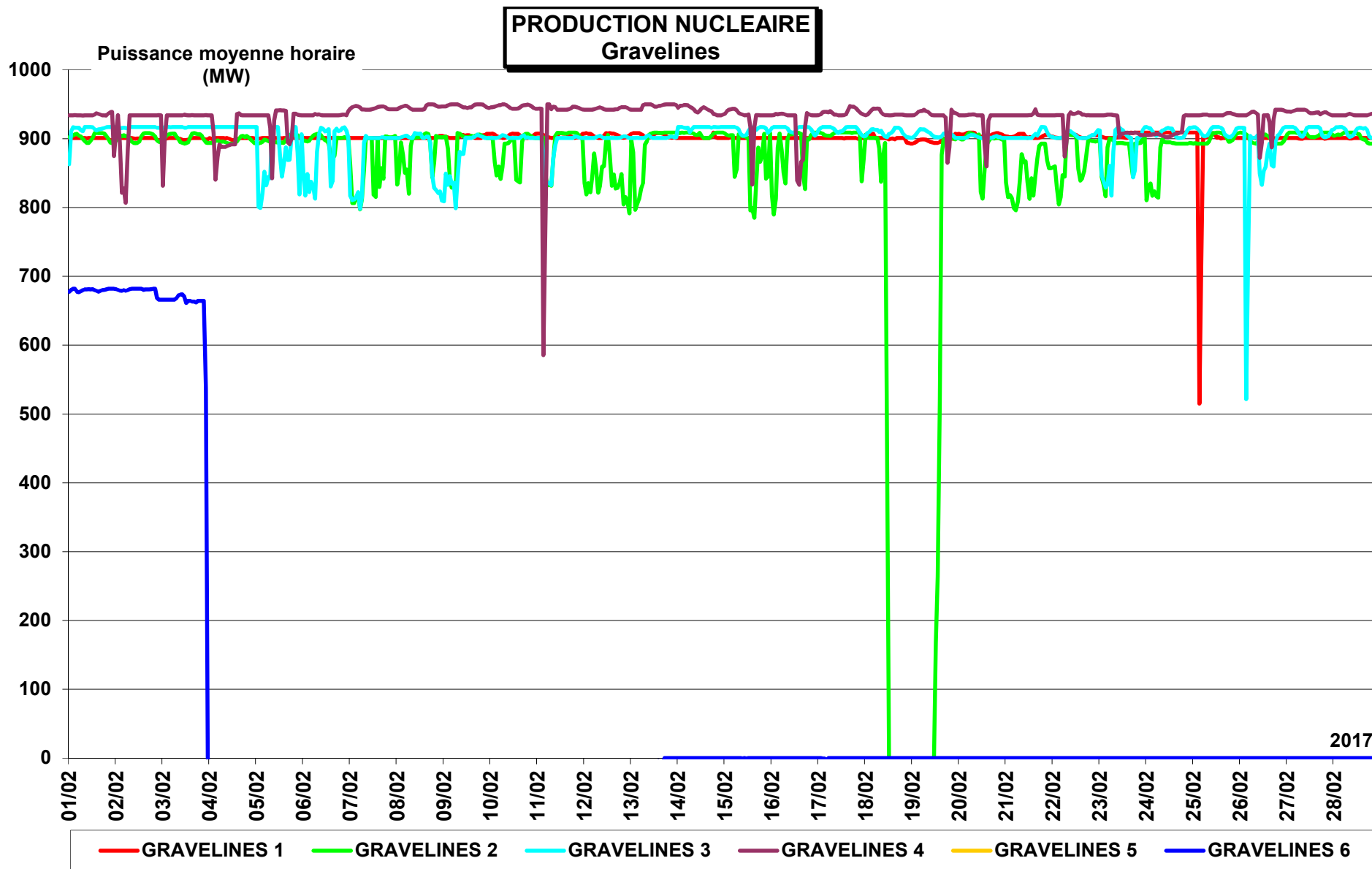


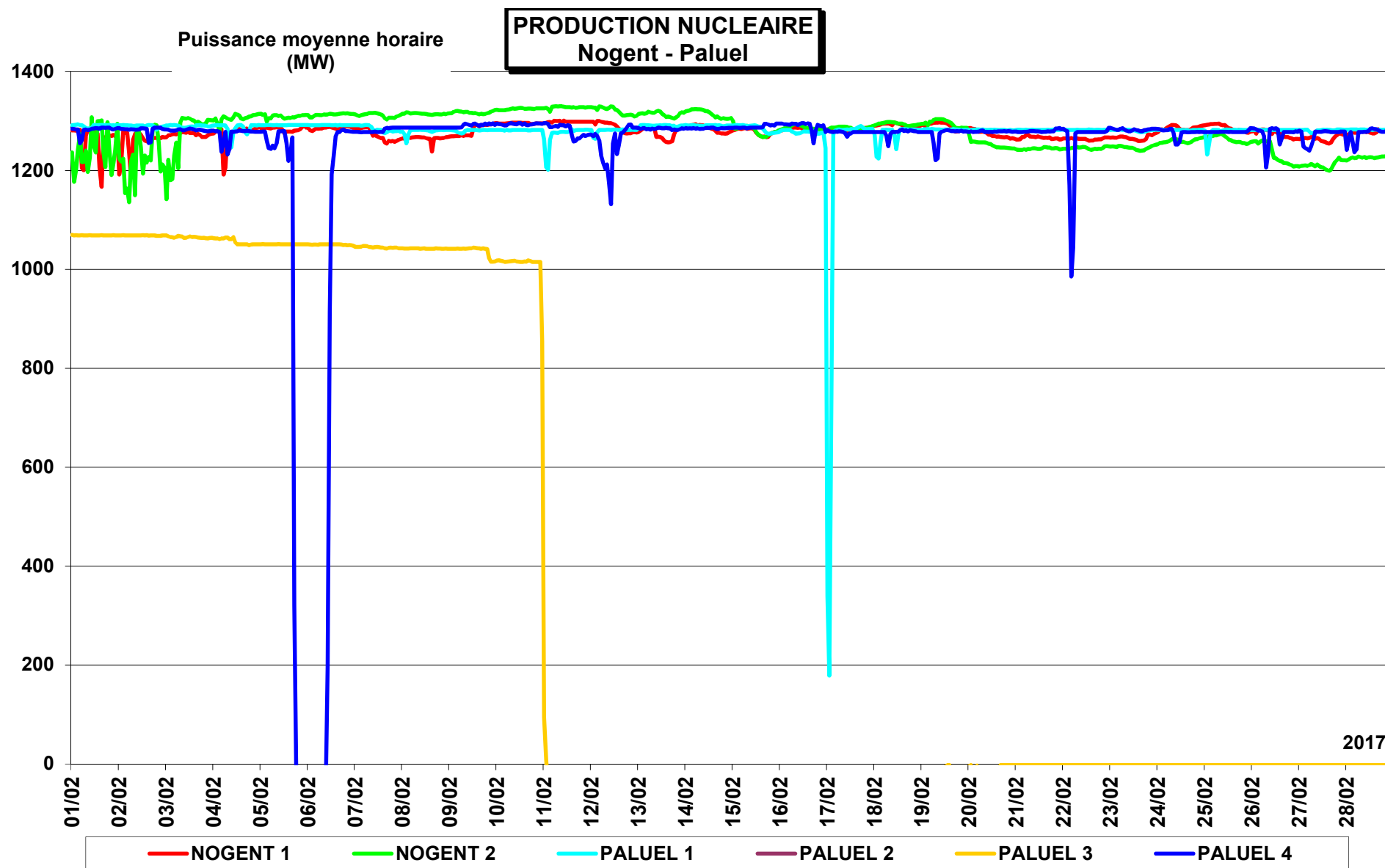


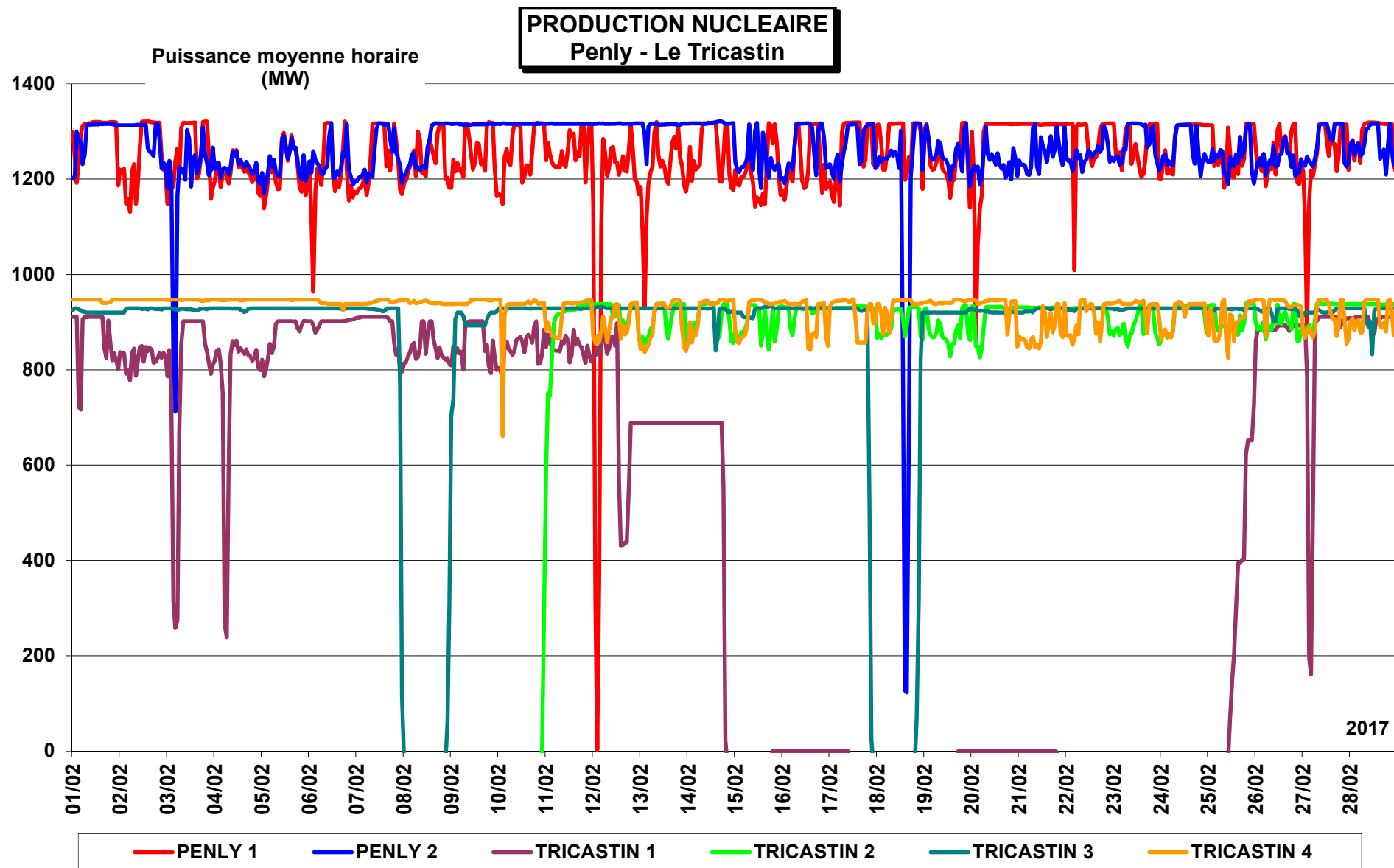


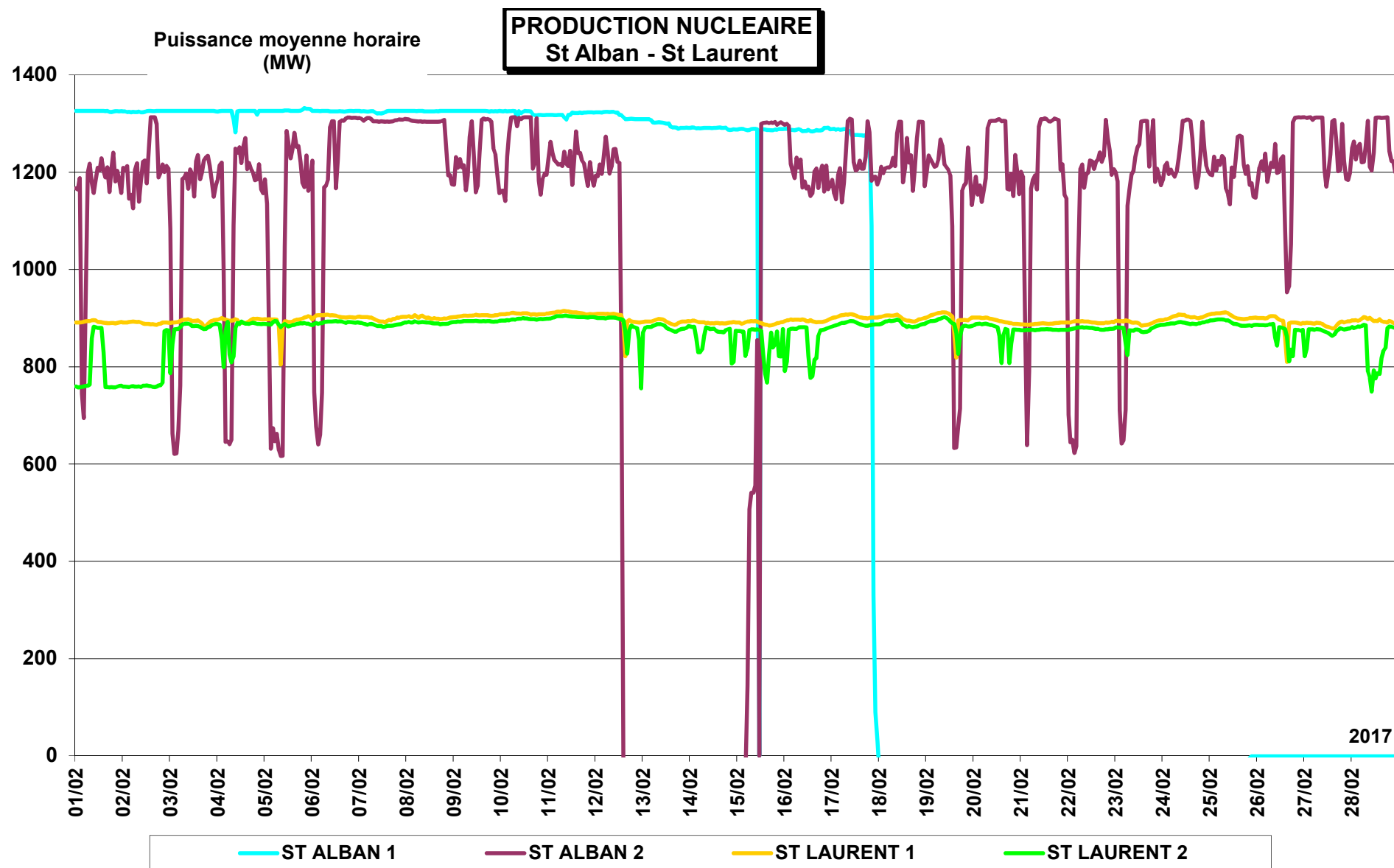




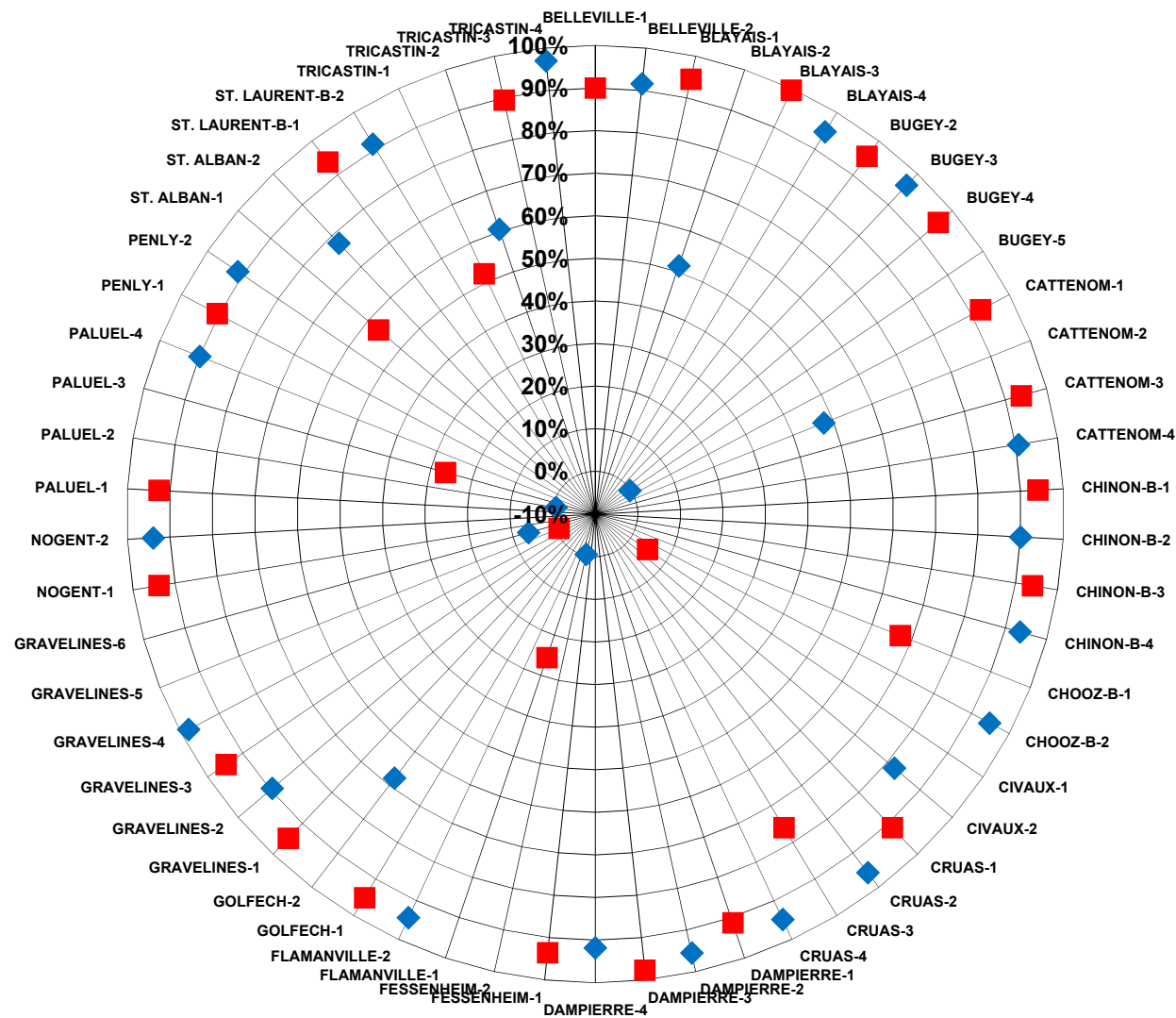




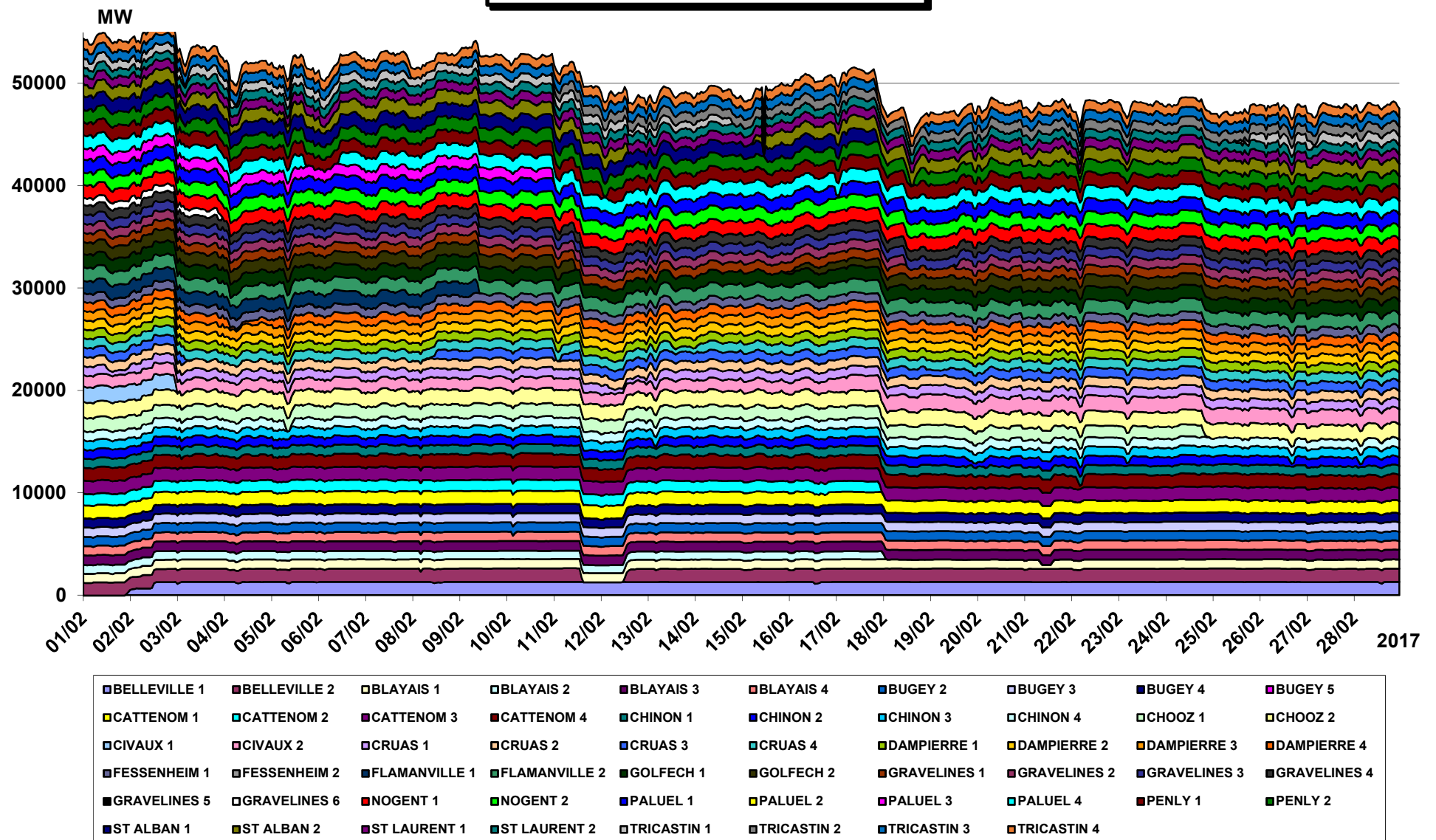


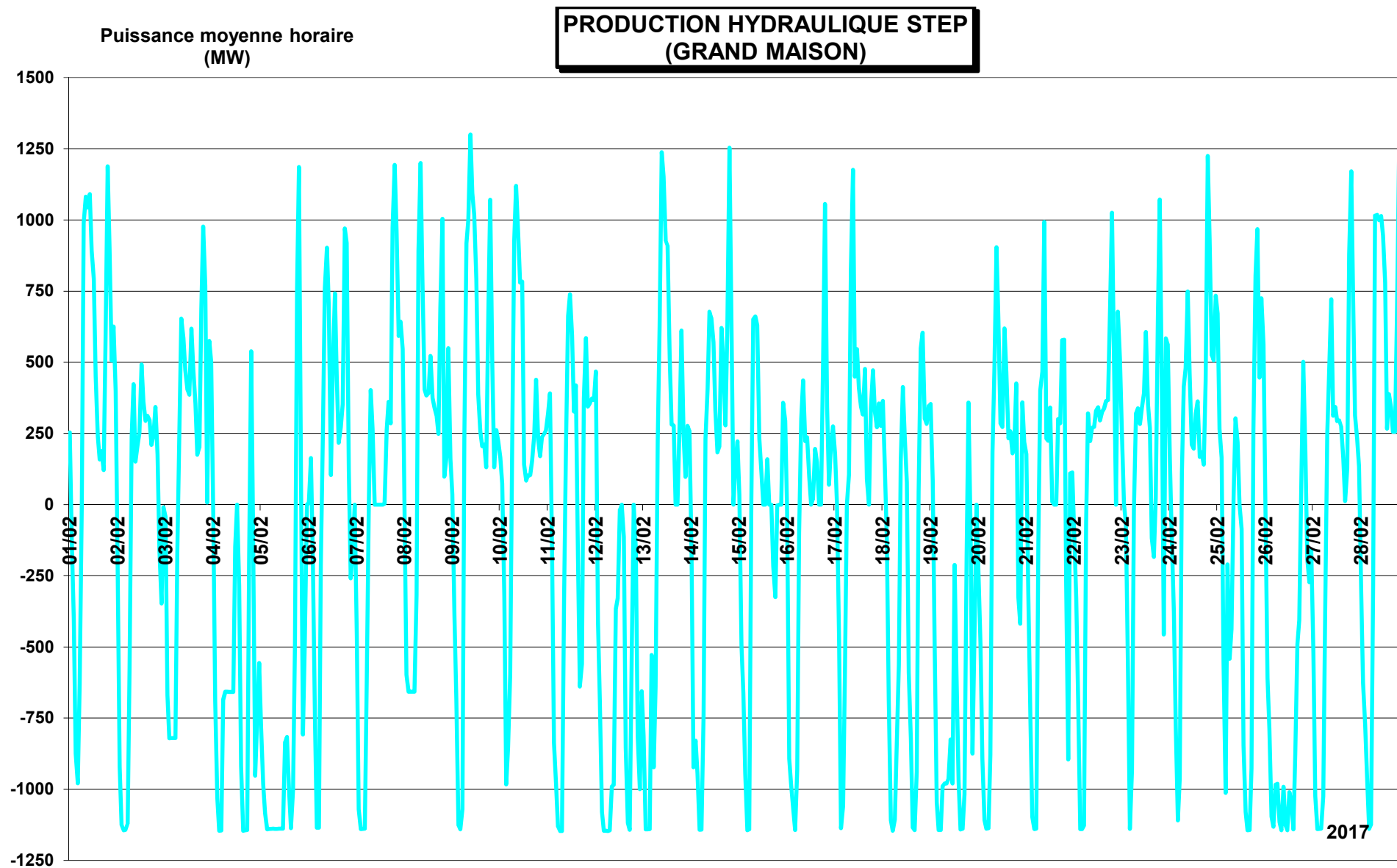


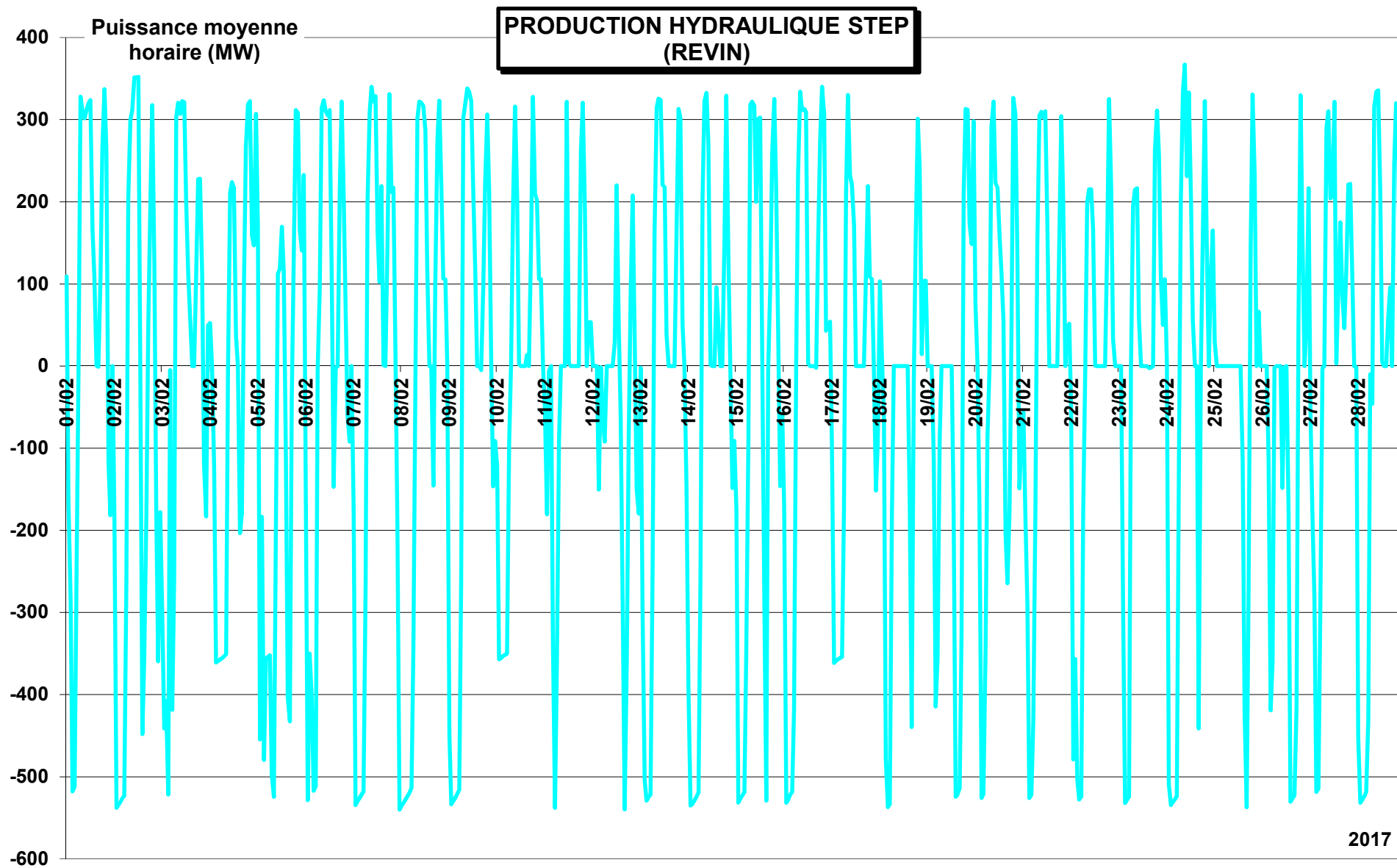
Facteur charge tranches nucléaires (Février 2017)



PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE





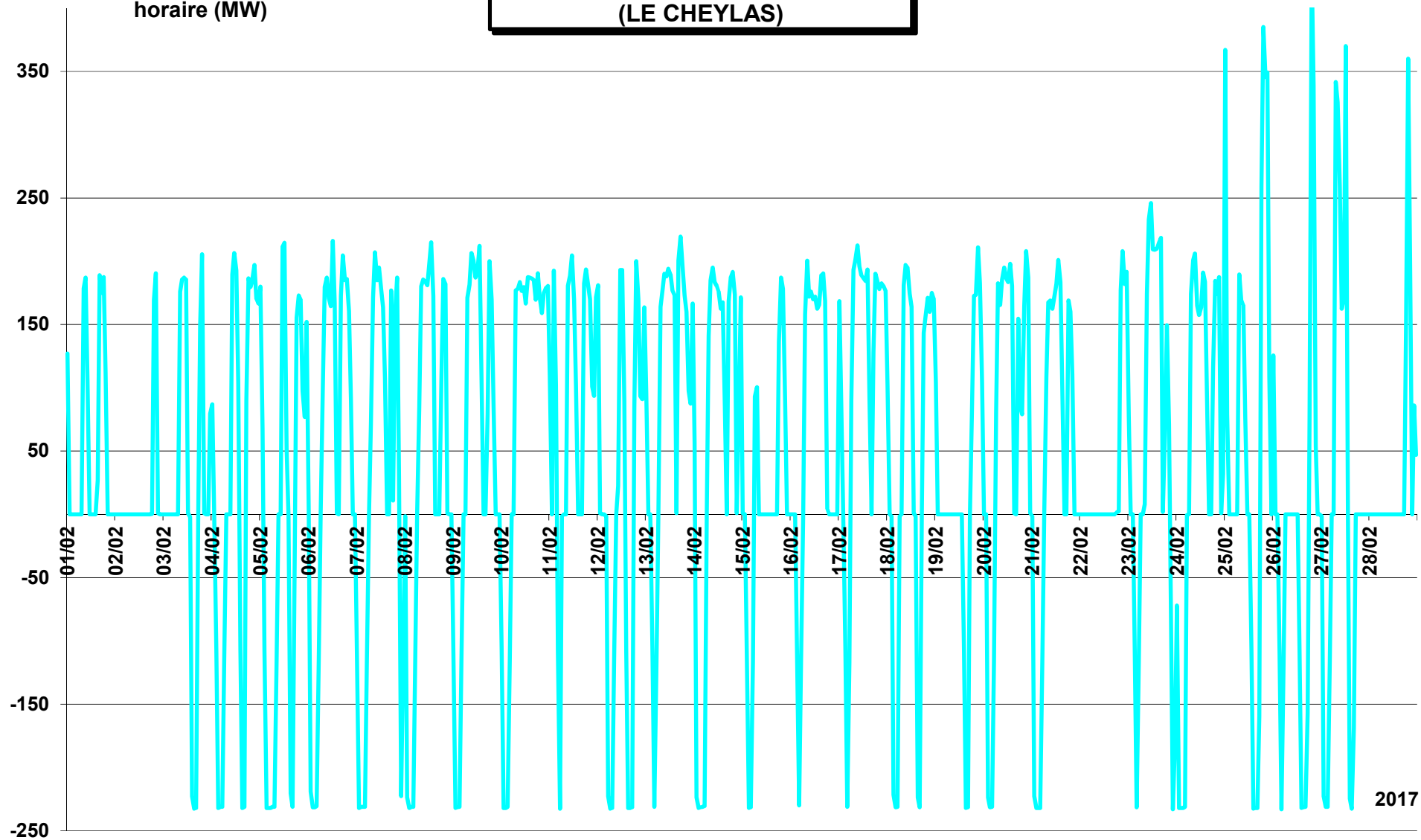


**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(SUPER BISSORTE)**

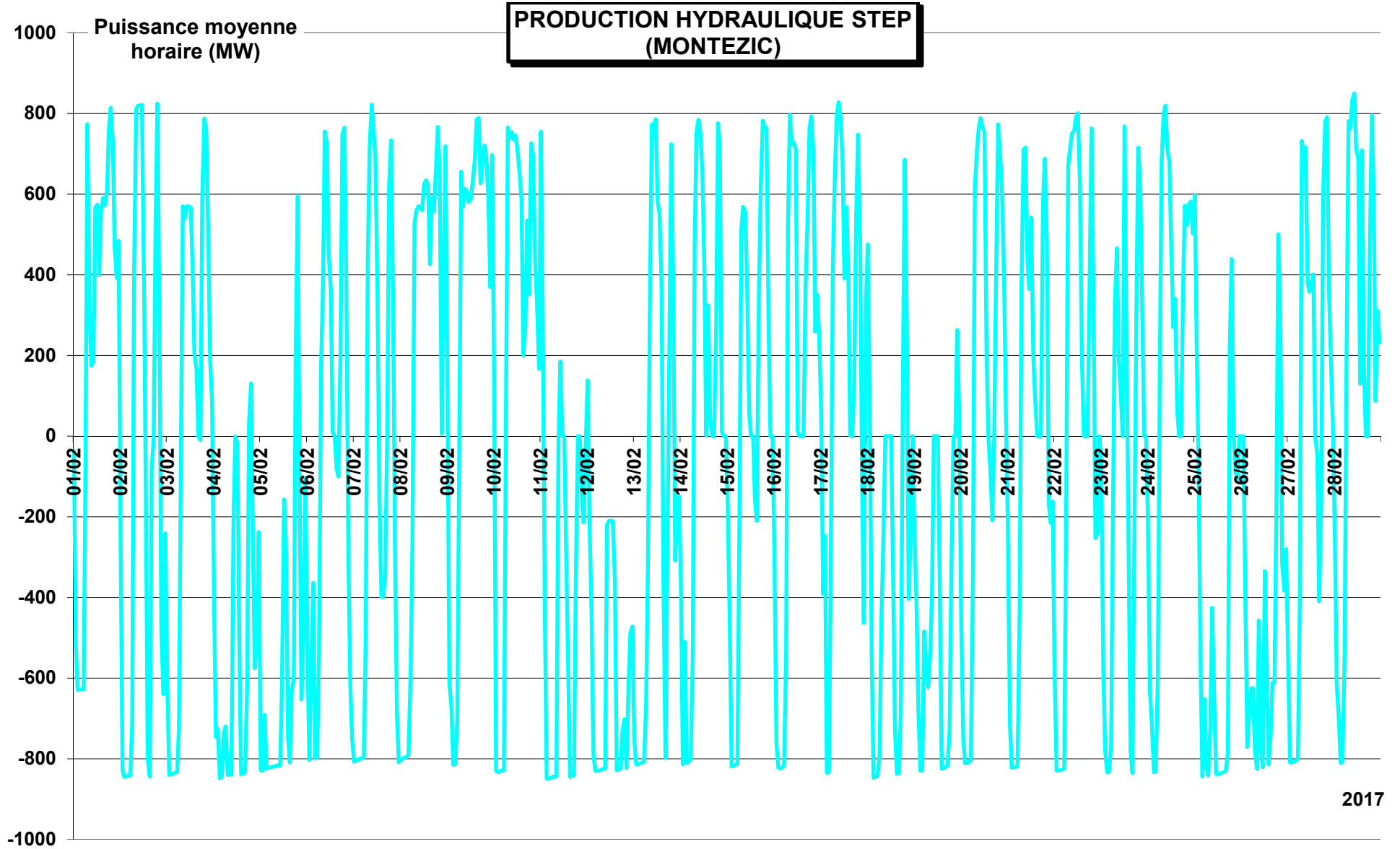


Puissance moyenne
horaire (MW)

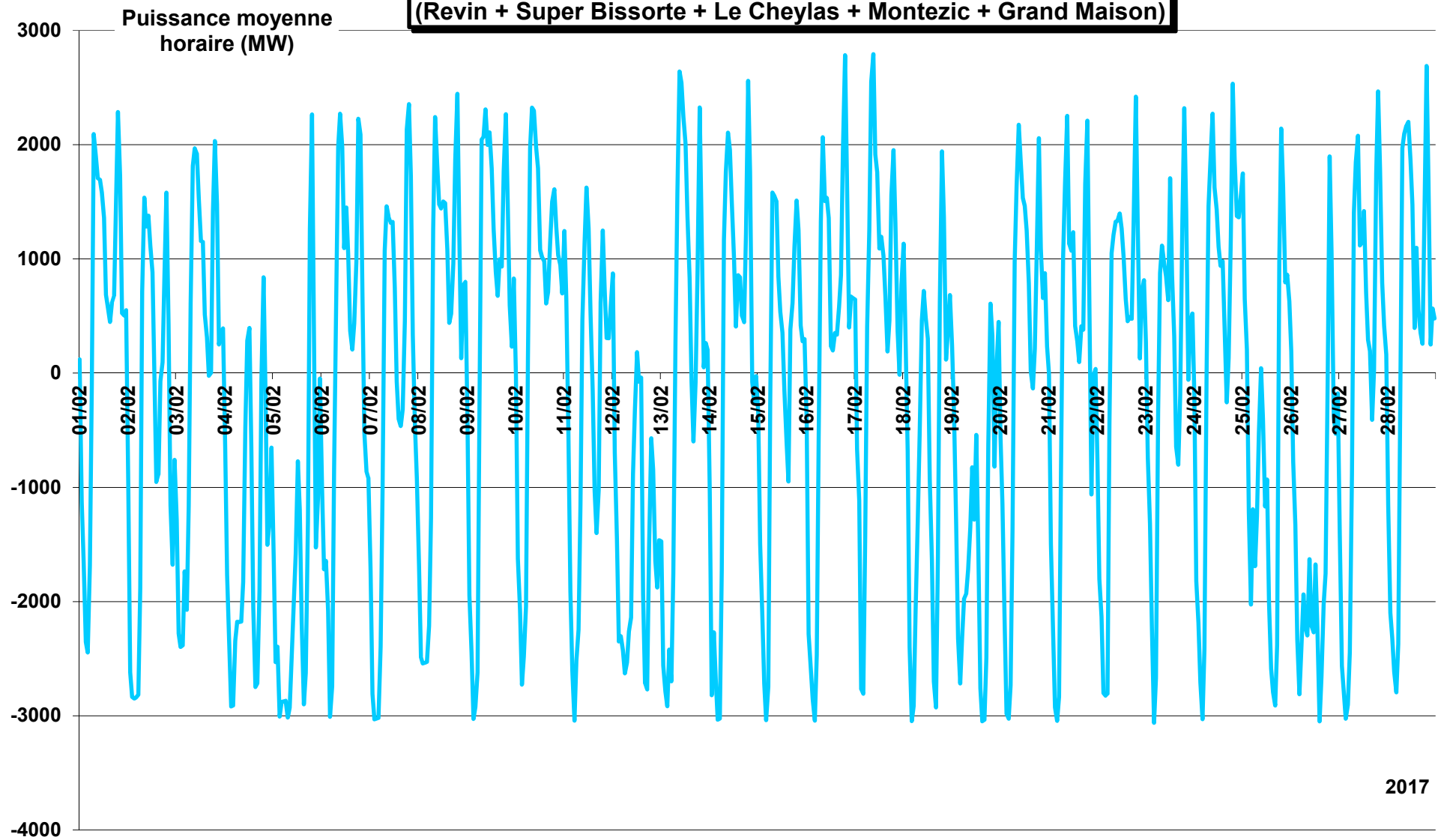
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

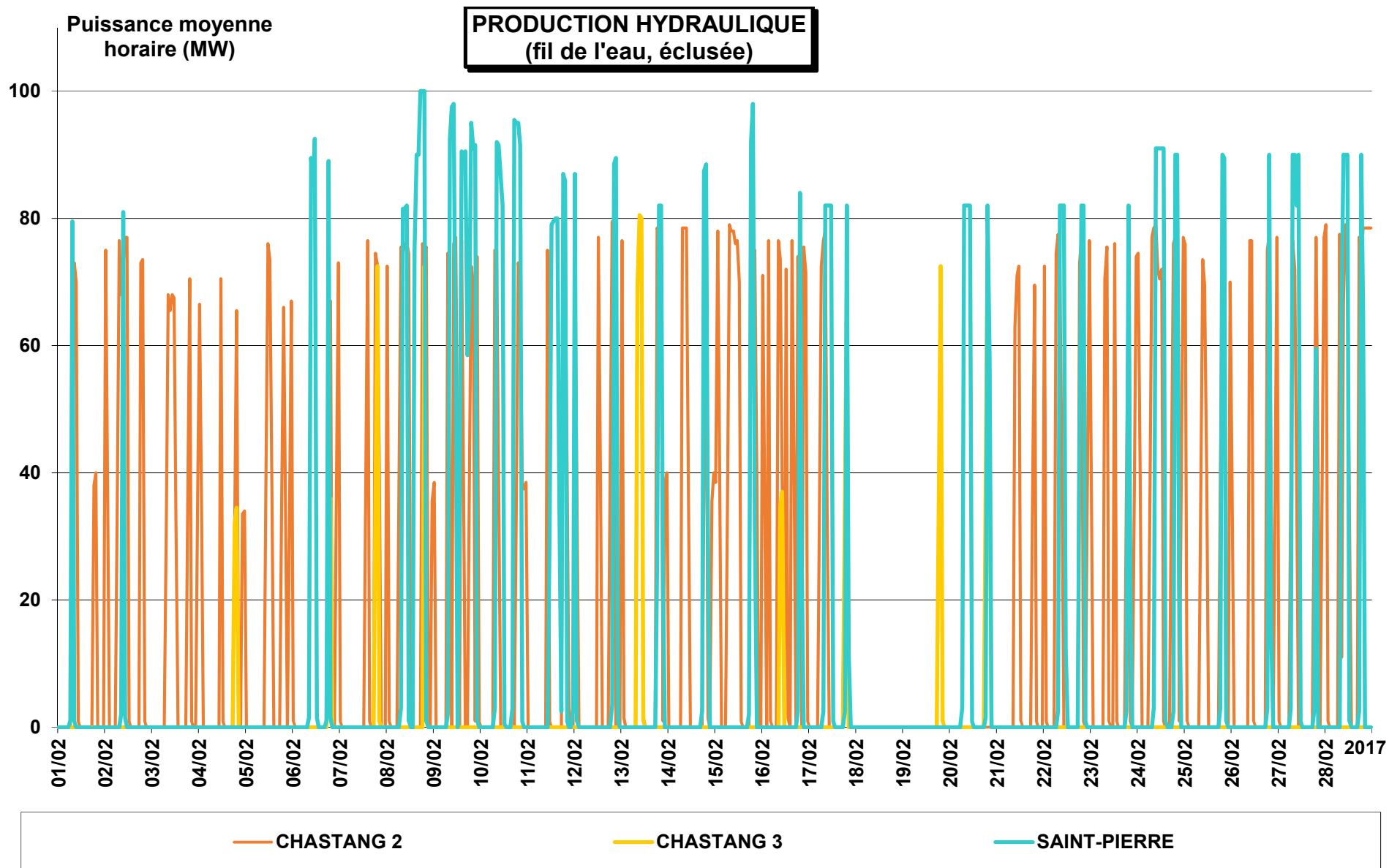


2017

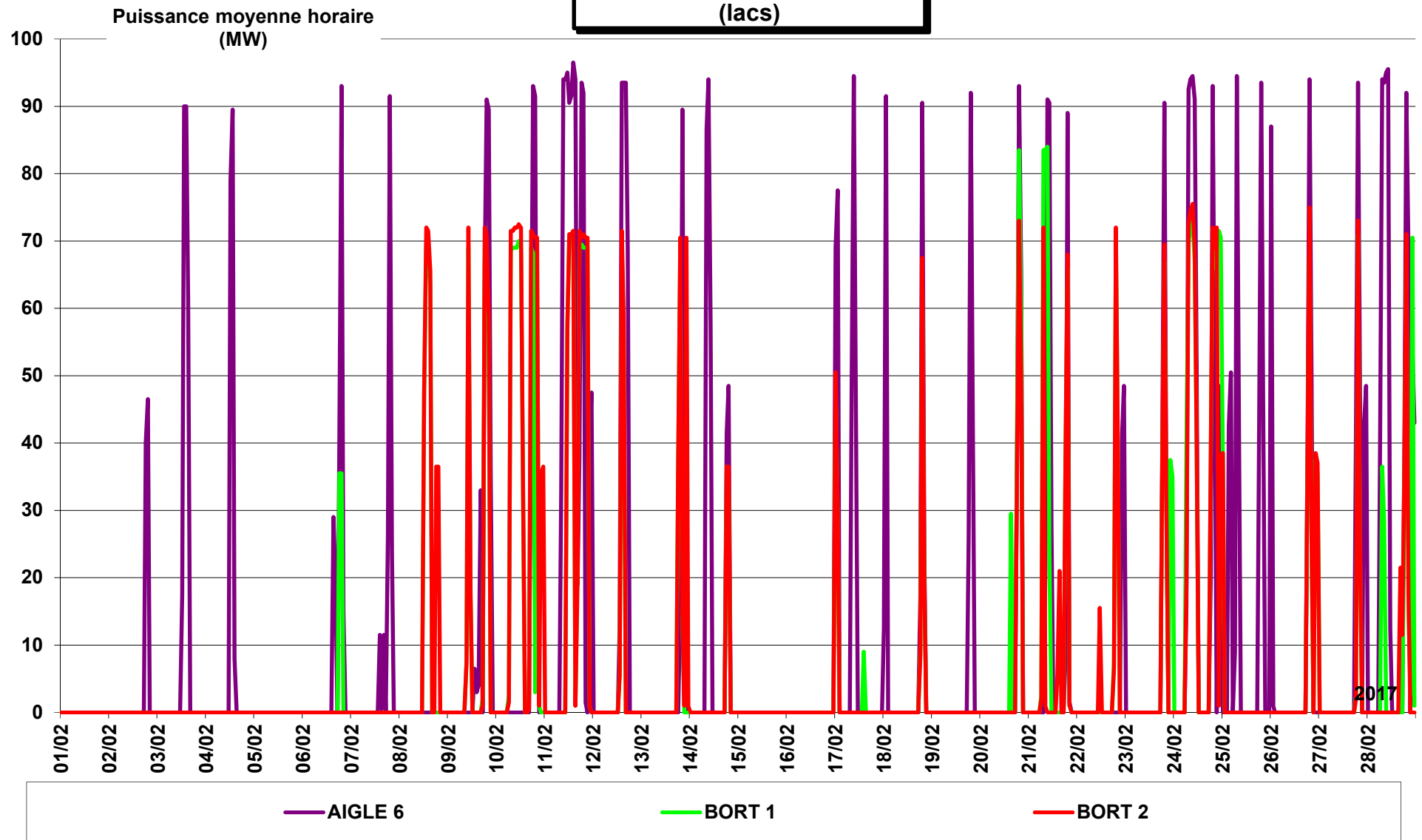


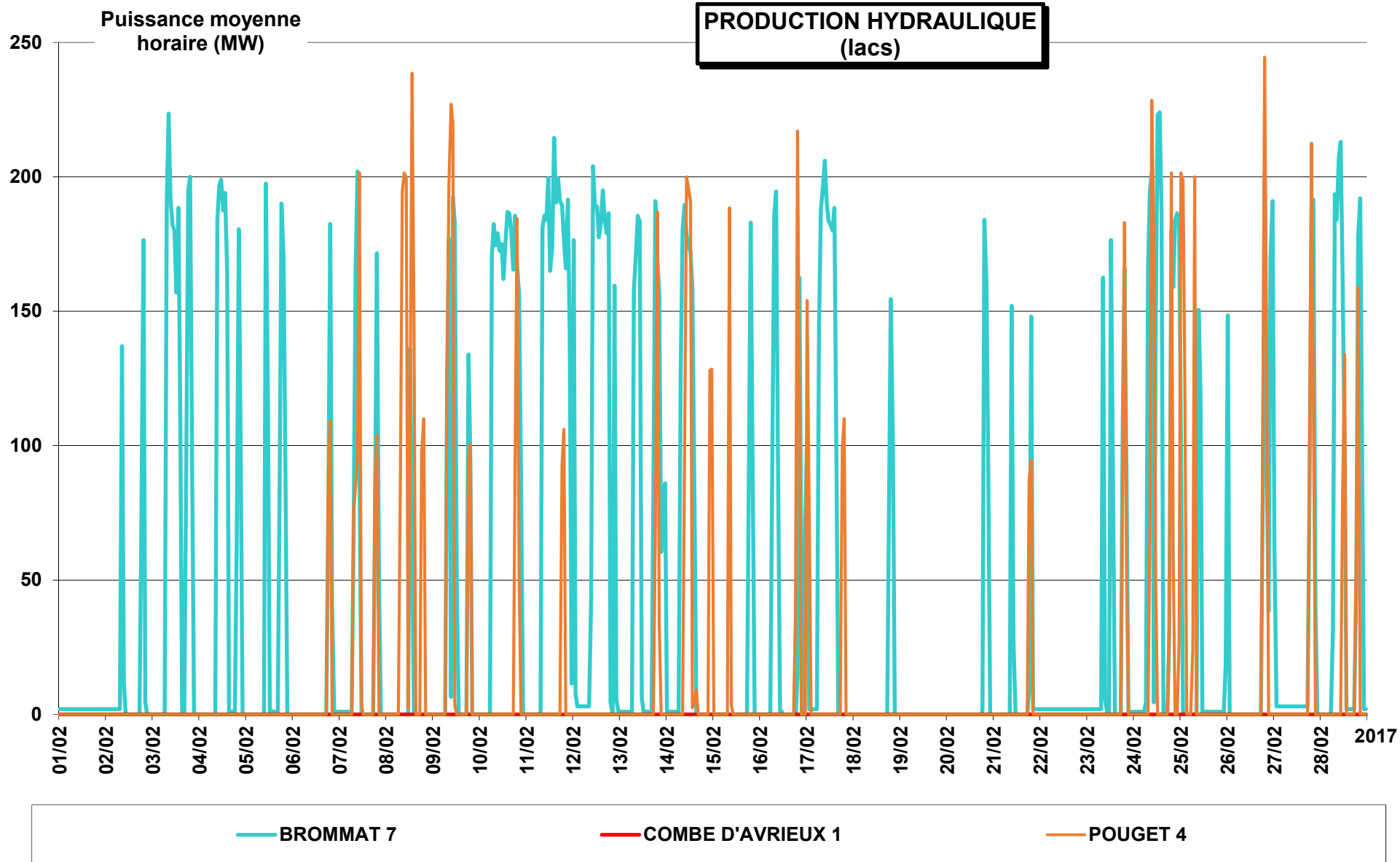
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(Revin + Super Bissorte + Le Cheylas + Montezic + Grand Maison)





PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)





Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

