

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	-26,9	-2,8%	58	CHOOZ-B-1	1560	1002,7	90,4%	22	GRAVELINES-1	951	-3,6	-0,5%	51	ST. LAURENT-B-1	956	615,7	90,6%	21																												
BELLEVILLE-2	1363	833,4	86,0%	29	CHOOZ-B-2	1560	0,0	0,0%	47	GRAVELINES-2	951	554,7	82,0%	32	ST. LAURENT-B-2	956	445,7	65,6%	39																												
BLAYAIS-1	951	604,8	89,5%	24	CIVAUX-1	1561	547,7	49,3%	42	GRAVELINES-3	951	630,6	93,3%	8	TRICASTIN-1	955	420,0	61,9%	40																												
BLAYAIS-2	951	654,3	96,8%	1	CIVAUX-2	1561	1050,0	94,6%	3	GRAVELINES-4	951	644,4	95,3%	2	TRICASTIN-2	955	589,6	86,8%	28																												
BLAYAIS-3	951	632,5	93,5%	6	CRUAS-1	956	-0,1	0,0%	49	GRAVELINES-5	951	624,9	92,4%	12	TRICASTIN-3	955	616,4	90,8%	20																												
BLAYAIS-4	951	-11,7	-1,7%	57	CRUAS-2	956	634,7	93,4%	7	GRAVELINES-6	951	600,4	88,8%	26	TRICASTIN-4	955	630,8	92,9%	10																												
BUGEY-2	945	569,8	84,8%	30	CRUAS-3	956	638,4	93,9%	4	NOGENT-1	1363	649,1	67,0%	38	<table><tr><td colspan="2">Nombre de tranches avec un FC < à</td><td>3%</td><td>13</td></tr><tr><td colspan="2">Pourcentage du parc installé (puissance brute) :</td><td>22,2%</td><td></td></tr><tr><td colspan="2">Nombre de tranches avec un FC > à</td><td>80%</td><td>33</td></tr><tr><td colspan="2">Pourcentage du parc installé (puissance brute) :</td><td>55,8%</td><td></td></tr><tr><td colspan="2">Nombre de tranches avec un FC > à</td><td>90%</td><td>23</td></tr><tr><td colspan="2">Pourcentage du parc installé (puissance brute) :</td><td>38,1%</td><td></td></tr><tr><td colspan="4">FC : facteur de charge</td></tr></table>					Nombre de tranches avec un FC < à		3%	13	Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		22,2%		Nombre de tranches avec un FC > à		80%	33	Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		55,8%		Nombre de tranches avec un FC > à		90%	23	Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		38,1%		FC : facteur de charge			
Nombre de tranches avec un FC < à		3%	13																																												
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		22,2%																																													
Nombre de tranches avec un FC > à		80%	33																																												
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		55,8%																																													
Nombre de tranches avec un FC > à		90%	23																																												
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		38,1%																																													
FC : facteur de charge																																															
BUGEY-3	945	622,7	92,7%	11	CRUAS-4	956	623,3	91,7%	16	NOGENT-2	1363	910,0	93,9%	5																																	
BUGEY-4	917	596,7	91,5%	18	DAMPIERRE-1	937	349,5	52,5%	41	PALUEL-1	1382	763,2	77,7%	34																																	
BUGEY-5	917	600,7	92,1%	14	DAMPIERRE-2	937	449,2	67,4%	37	PALUEL-2	1382	-4,9	-0,5%	50																																	
CATTENOM-1	1362	861,8	89,0%	25	DAMPIERRE-3	937	-8,7	-1,3%	56	PALUEL-3	1382	-10,1	-1,0%	54																																	
CATTENOM-2	1362	816,7	84,3%	31	DAMPIERRE-4	937	600,3	90,1%	23	PALUEL-4	1382	201,7	20,5%	44																																	
CATTENOM-3	1362	893,1	92,2%	13	FESSENHEIM-1	920	-7,8	-1,2%	55	PENLY-1	1382	0,0	0,0%	48																																	
CATTENOM-4	1362	206,7	21,3%	43	FESSENHEIM-2	920	-3,9	-0,6%	53	PENLY-2	1382	797,4	81,2%	33																																	
CHINON-B-1	954	11,9	1,8%	46	FLAMANVILLE-1	1382	901,3	91,7%	15	ST. ALBAN-1	1381	730,1	74,4%	35	FC : facteur de charge																																
CHINON-B-2	954	-3,8	-0,6%	52	FLAMANVILLE-2	1382	900,7	91,7%	17	ST. ALBAN-2	1381	867,7	88,4%	27																																	
CHINON-B-3	954	457,5	67,4%	36	GOLFECH-1	1363	113,4	11,7%	45	Facteur de charge du parc nucléaire : 61,7%																																					
CHINON-B-4	954	619,5	91,3%	19	GOLFECH-2	1363	902,1	93,1%	9	(par rapport à la puissance brute)																																					

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	3%	13
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	22,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	33
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	55,8%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	23
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	38,1%	

FC : facteur de charge

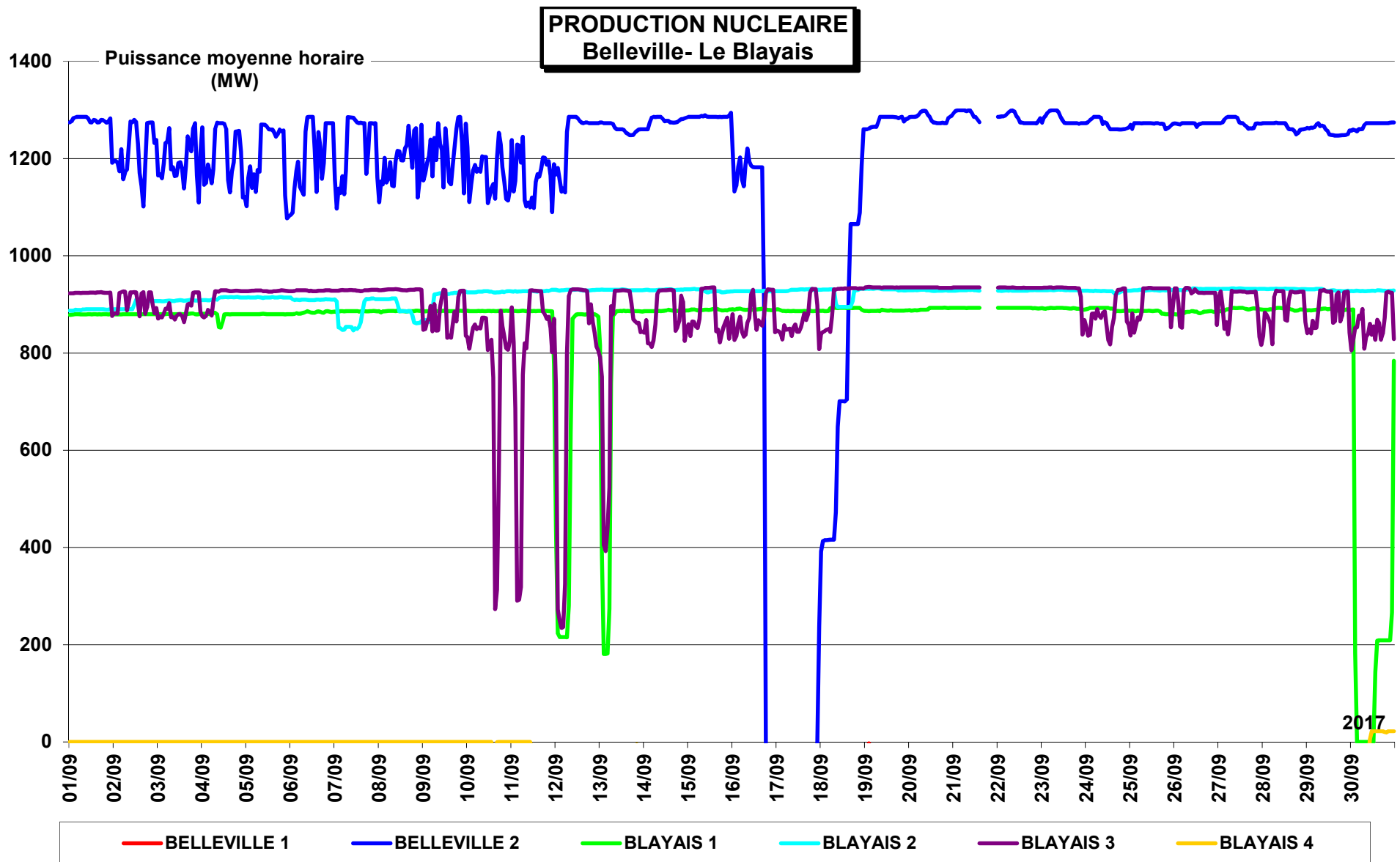
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE			
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP	
Production (GWh)	556	5	1683	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	225,3	163,0	72,3%	Production (GWh)	189	329	
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	0,0	28,2		Parc installé (MW)	2535,9	4635,26	
Facteur de charge	26,7%	0,10%	39,5%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	93,4	67,9	72,6%	Facteur de charge	10,5%	10,0%	
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	81,4	57,8	71,0%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé			
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	56,4	11,8	21,0%				
				Total			4635,26	456,5	328,7				72,0%
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies						
						4965,26							

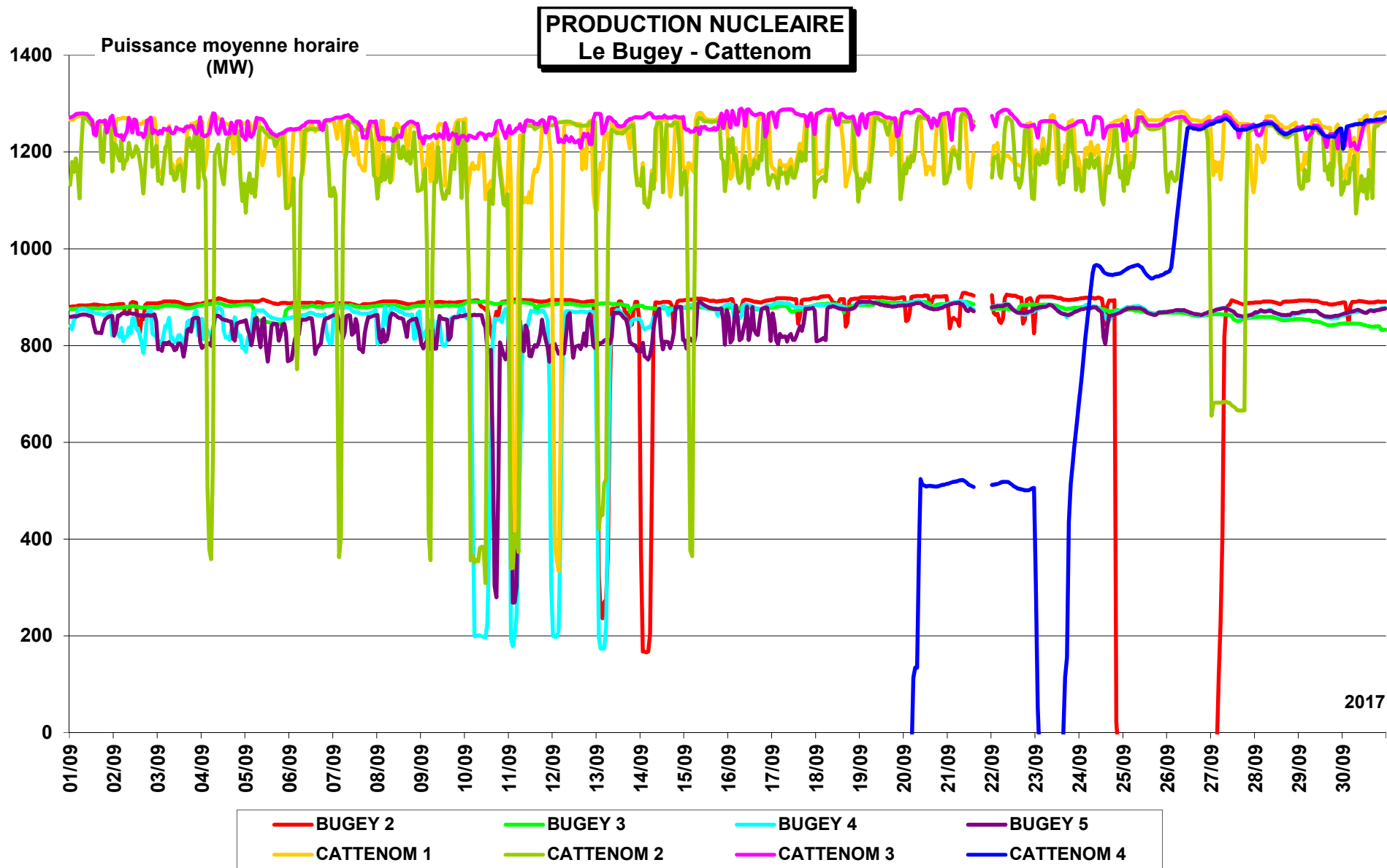
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

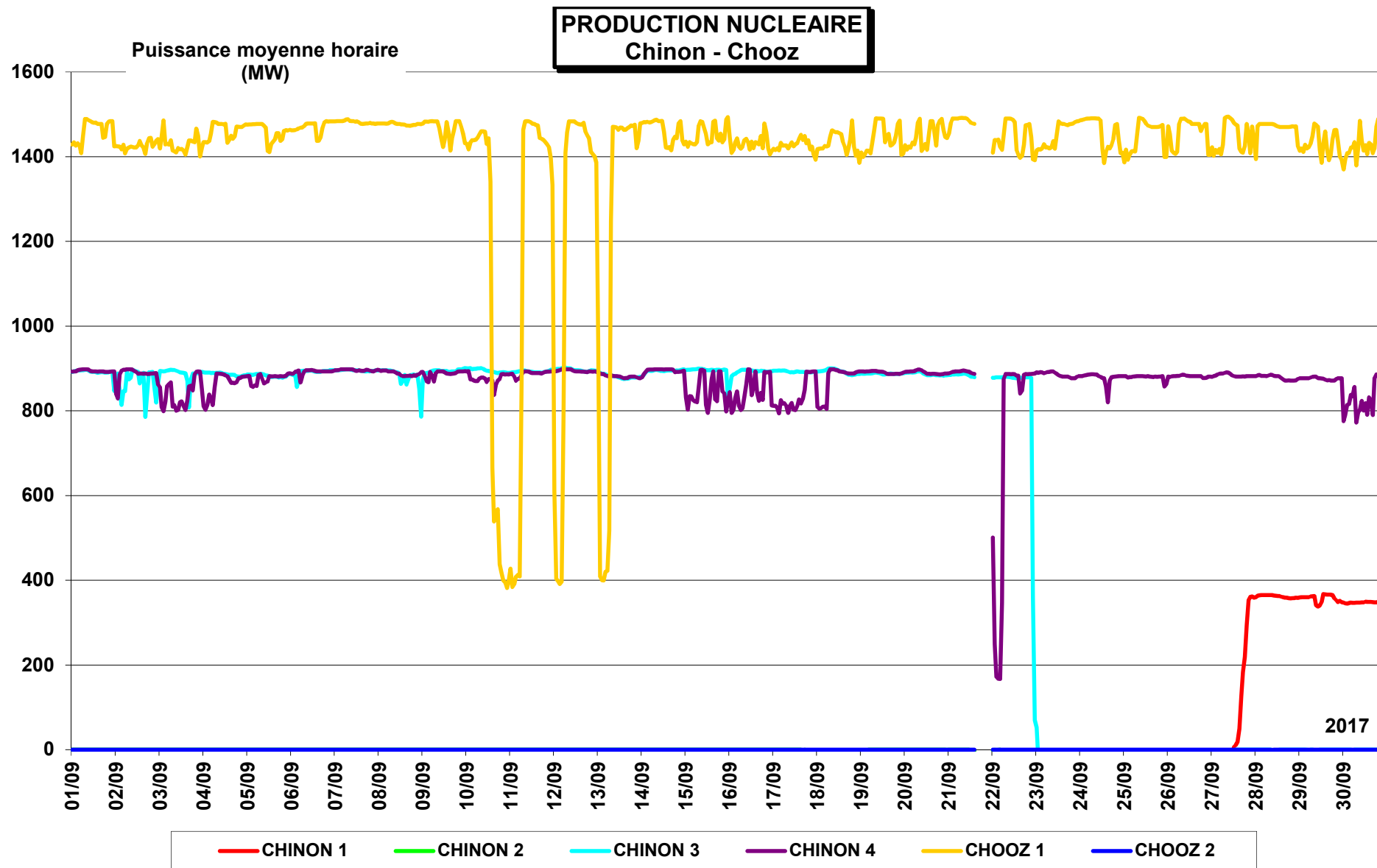
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)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

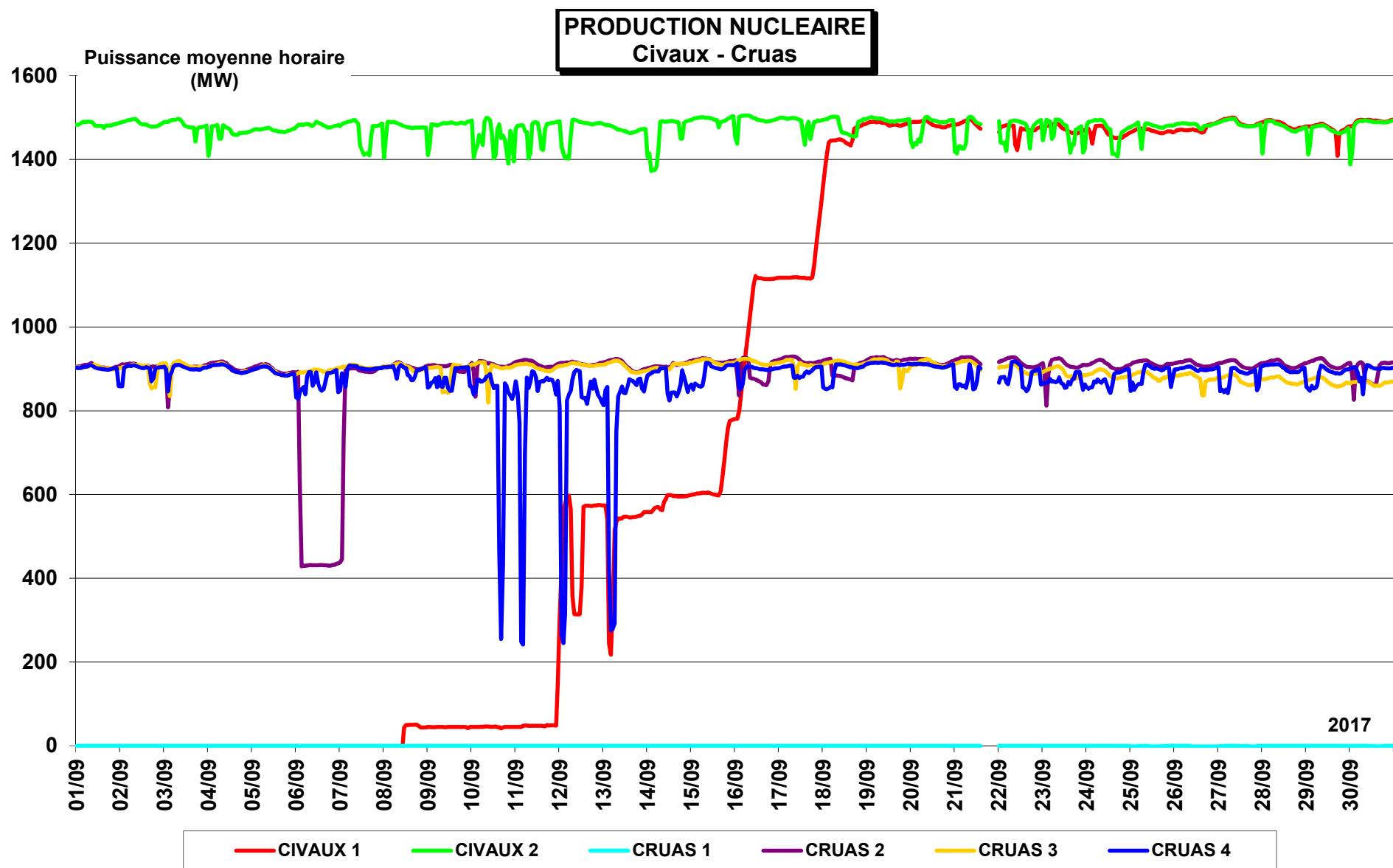
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

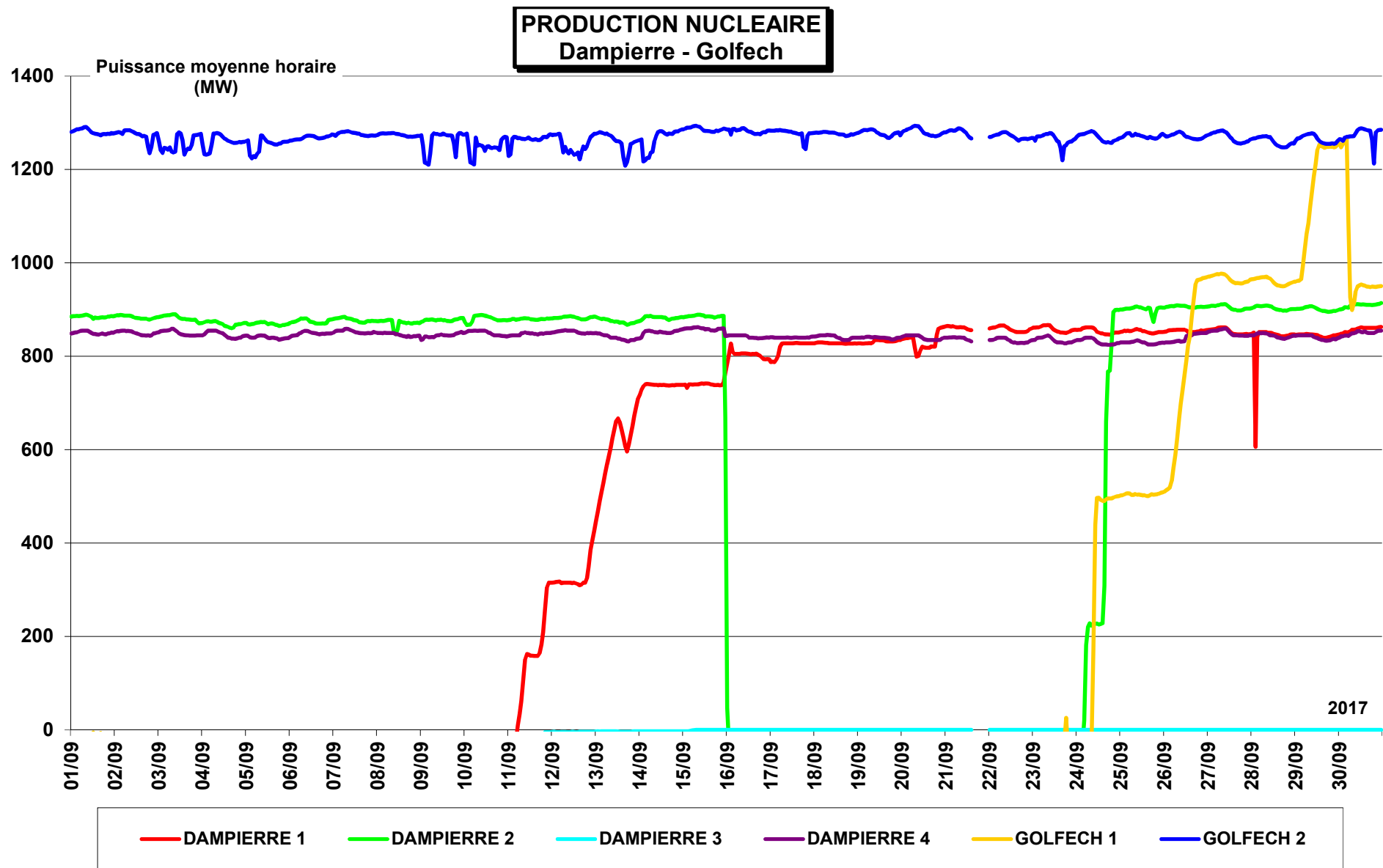
Données manquantes :
21 septembre de 15h à 24h

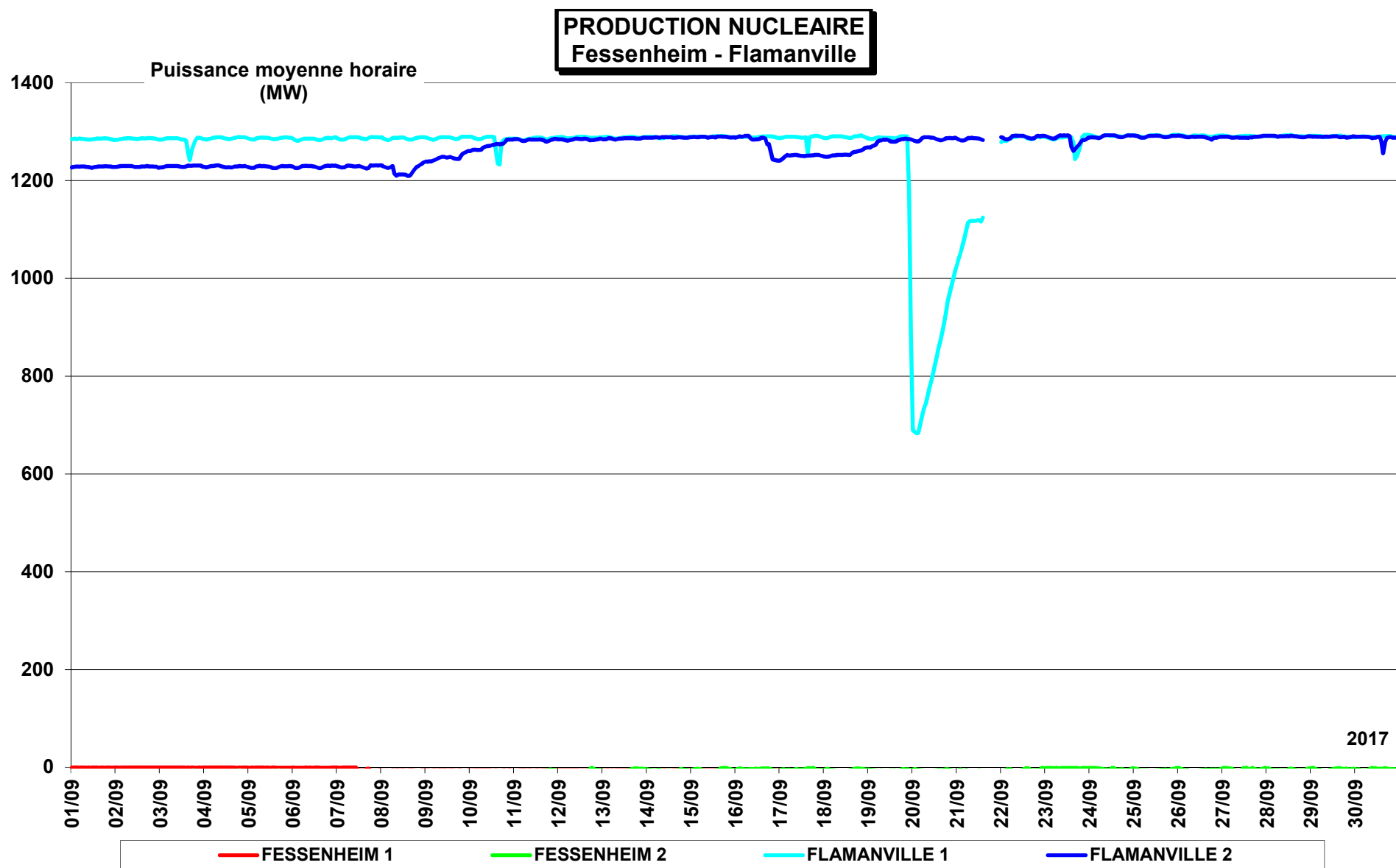


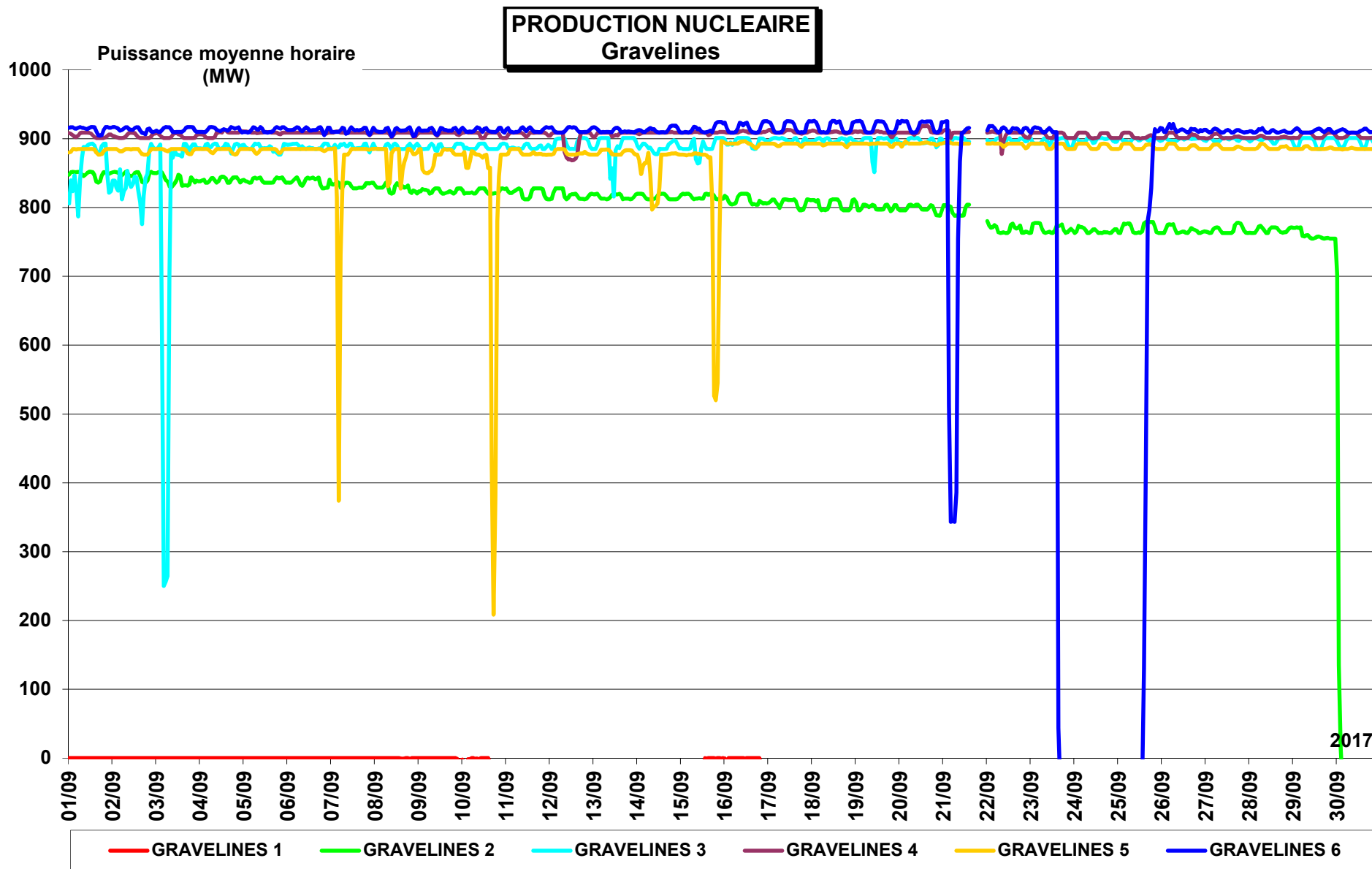


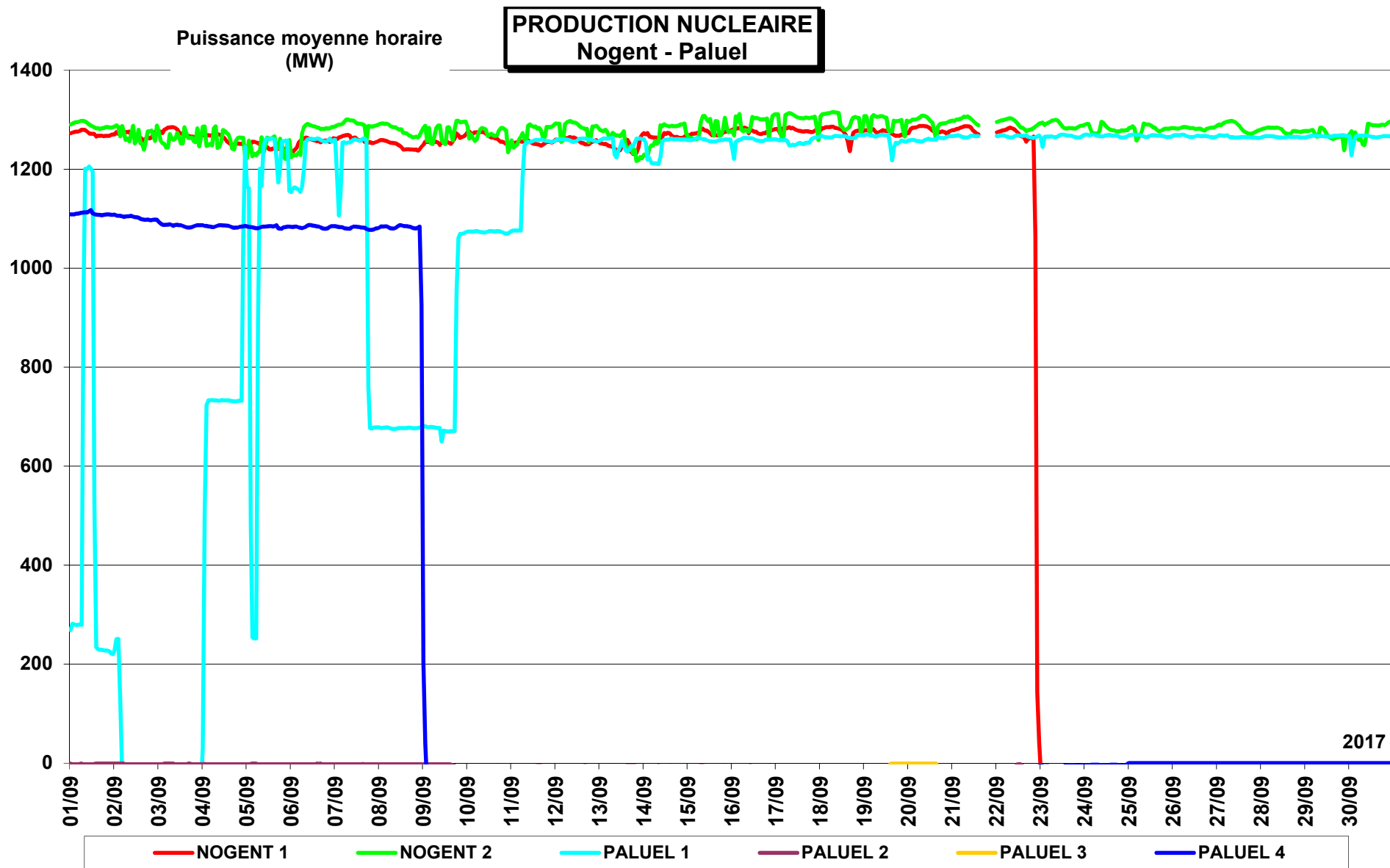


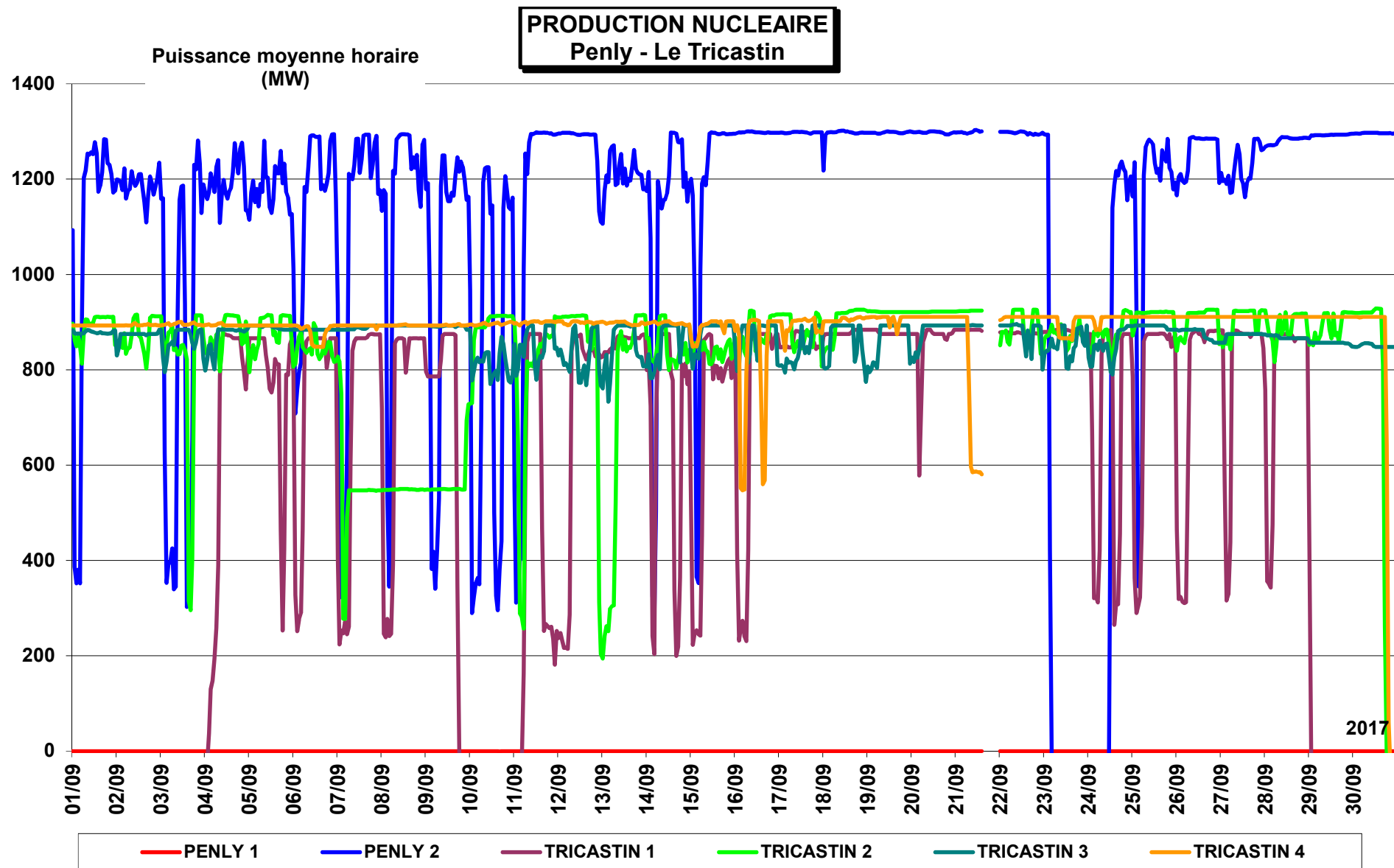


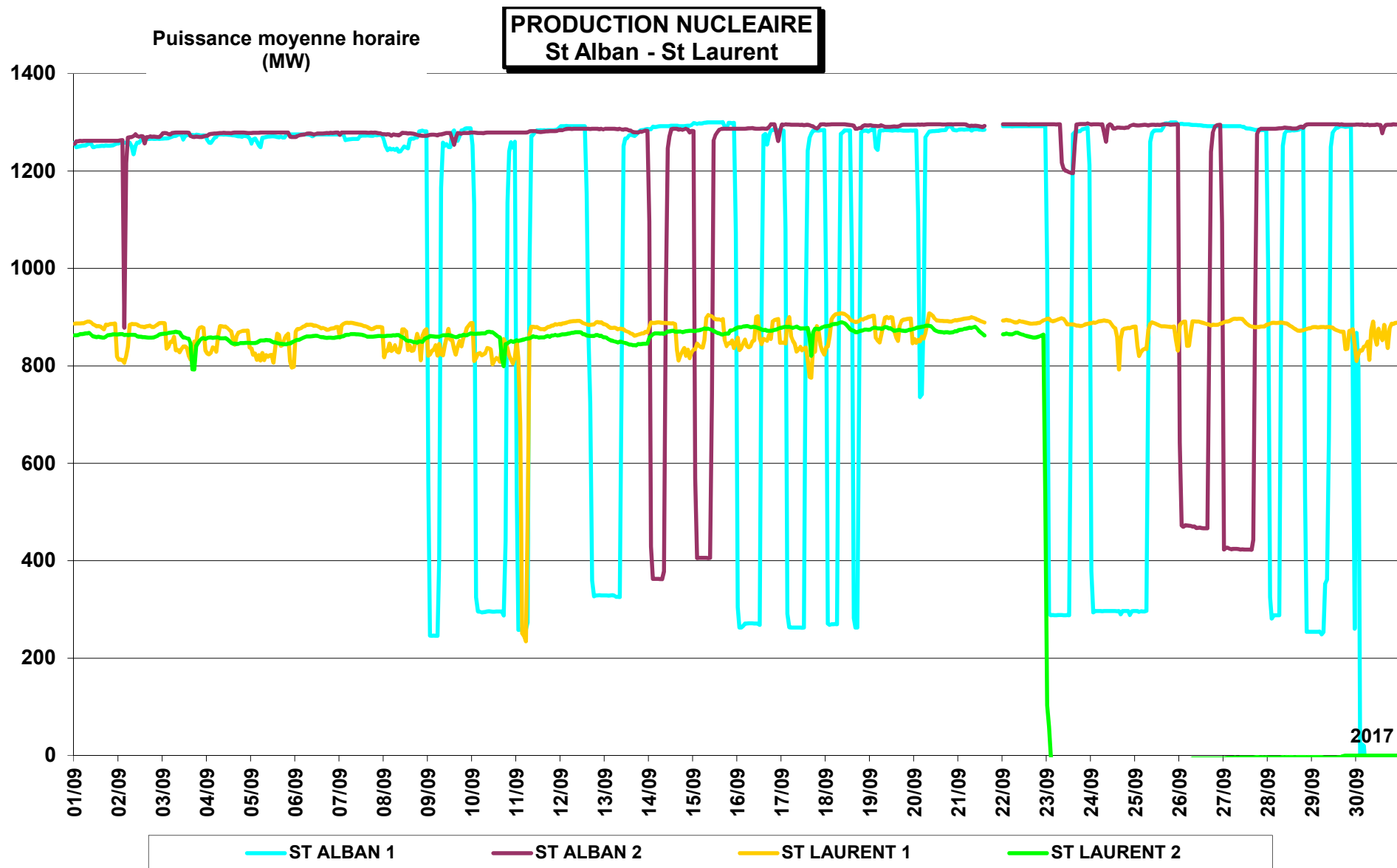




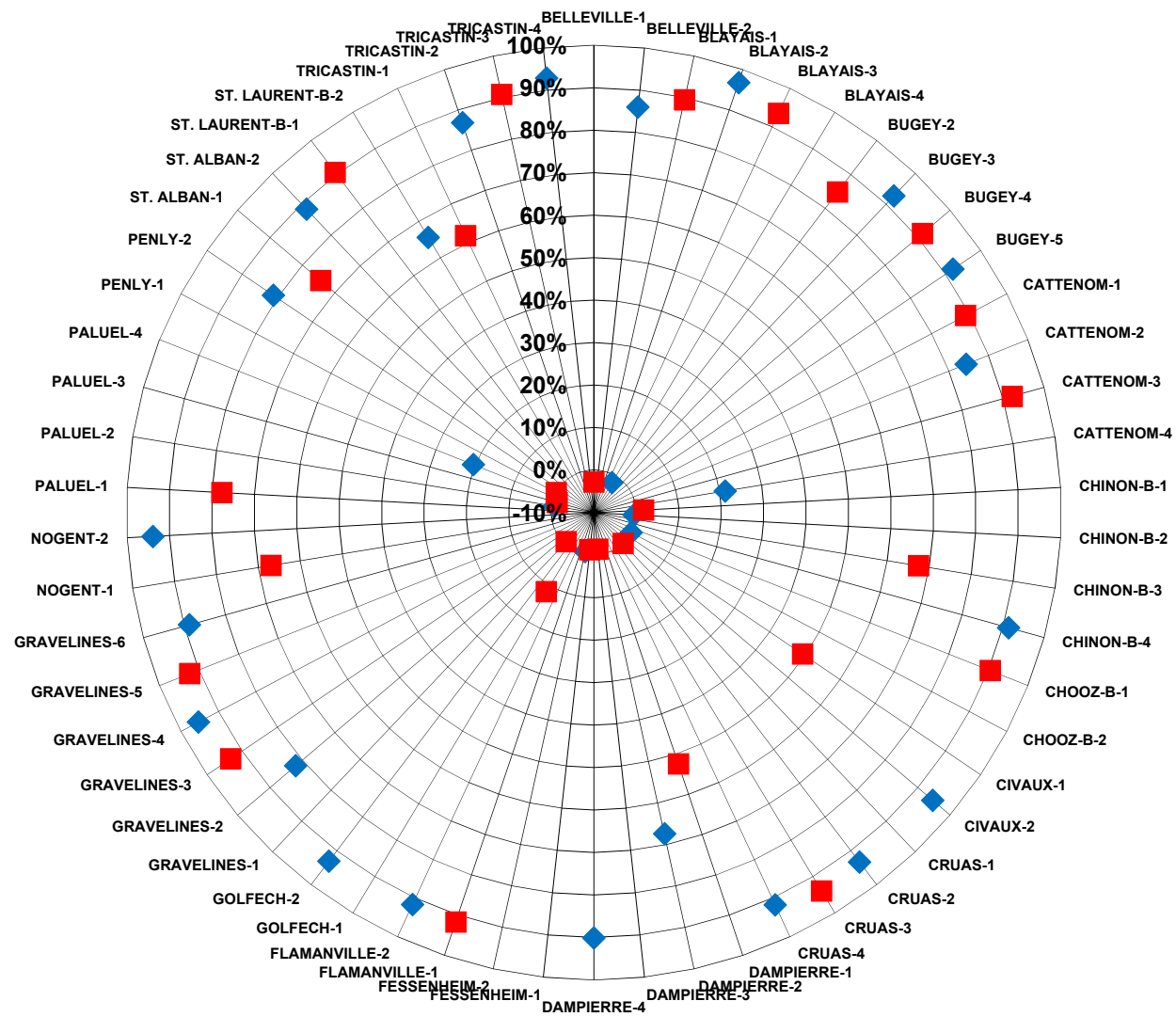




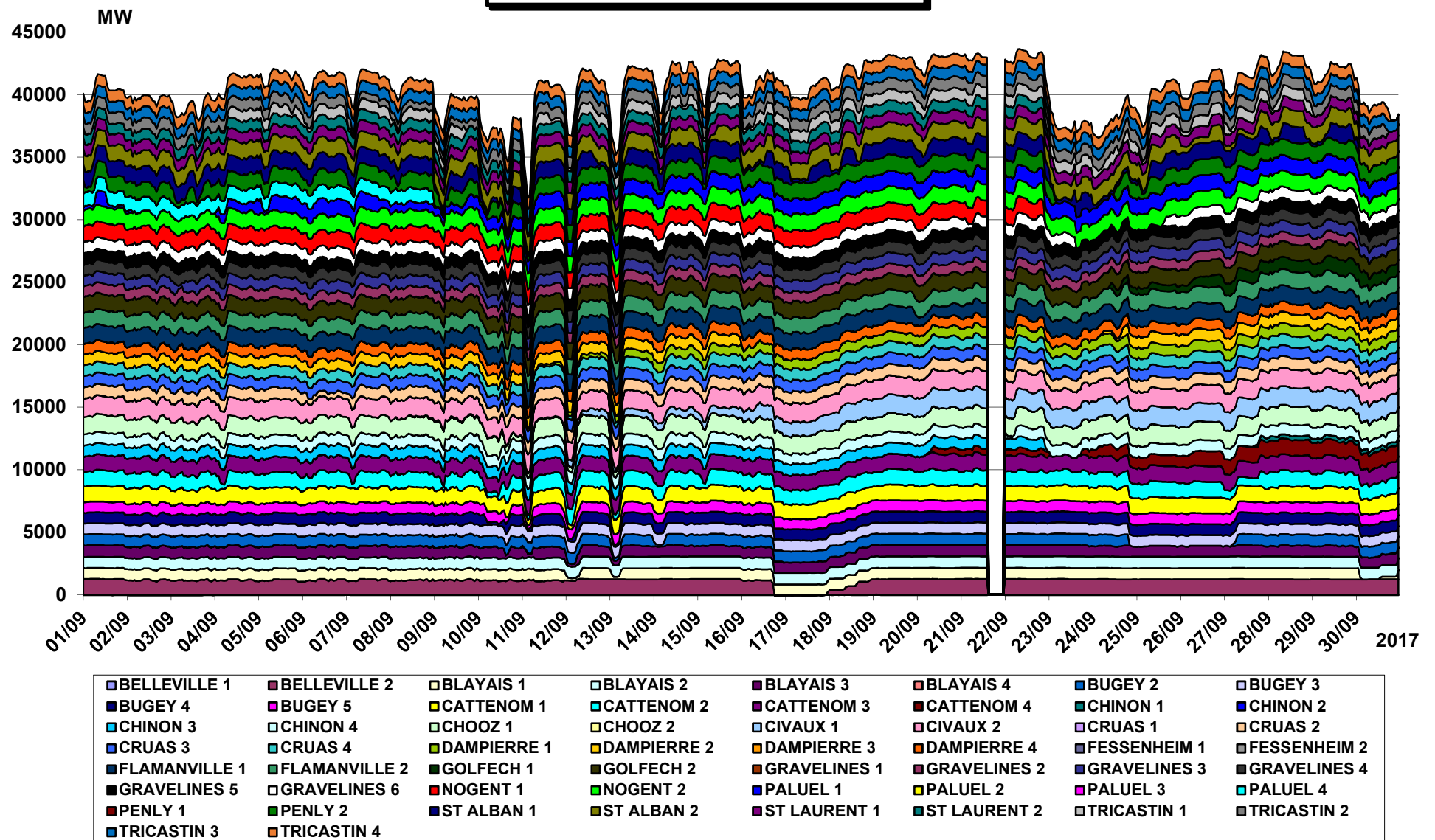


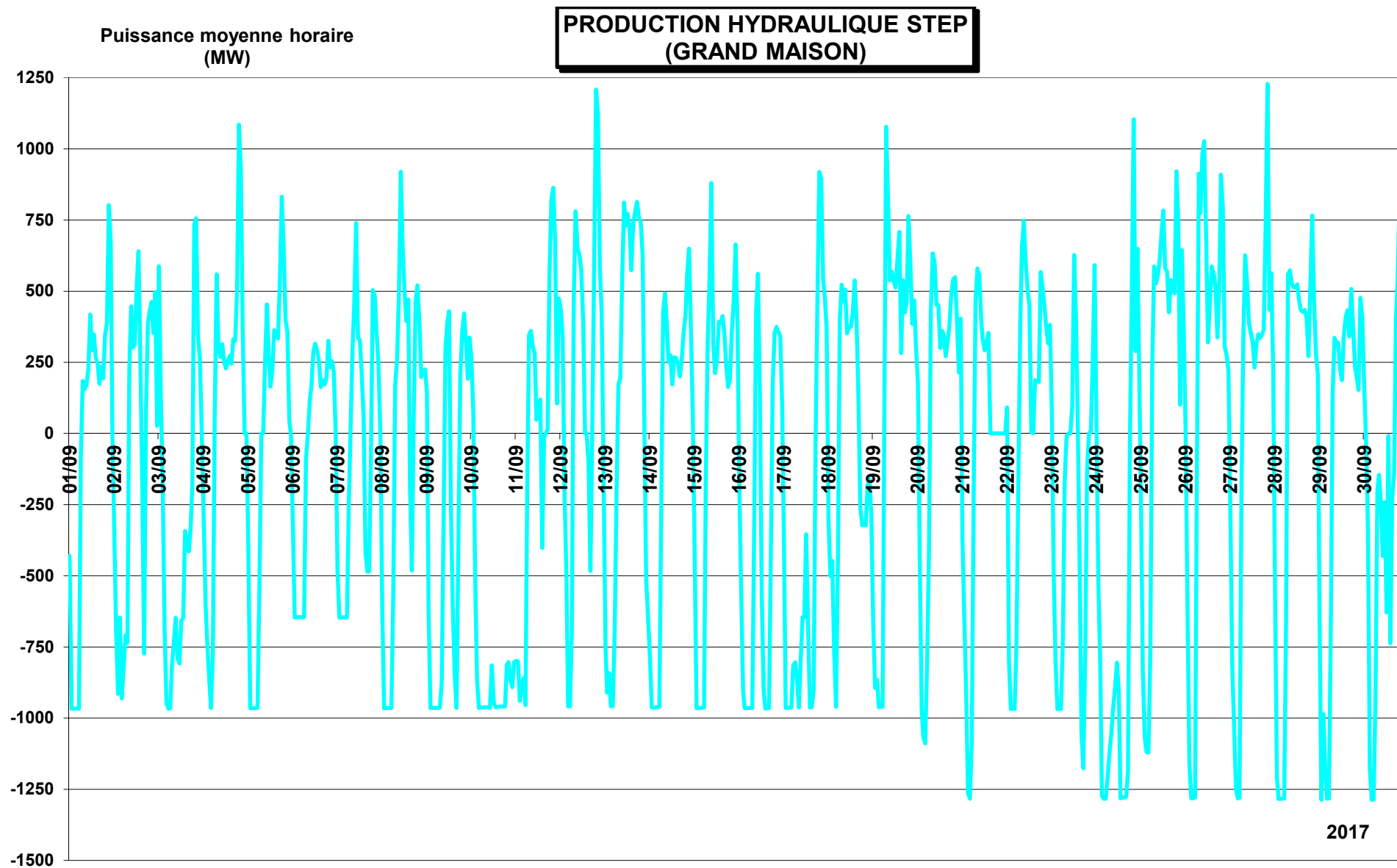


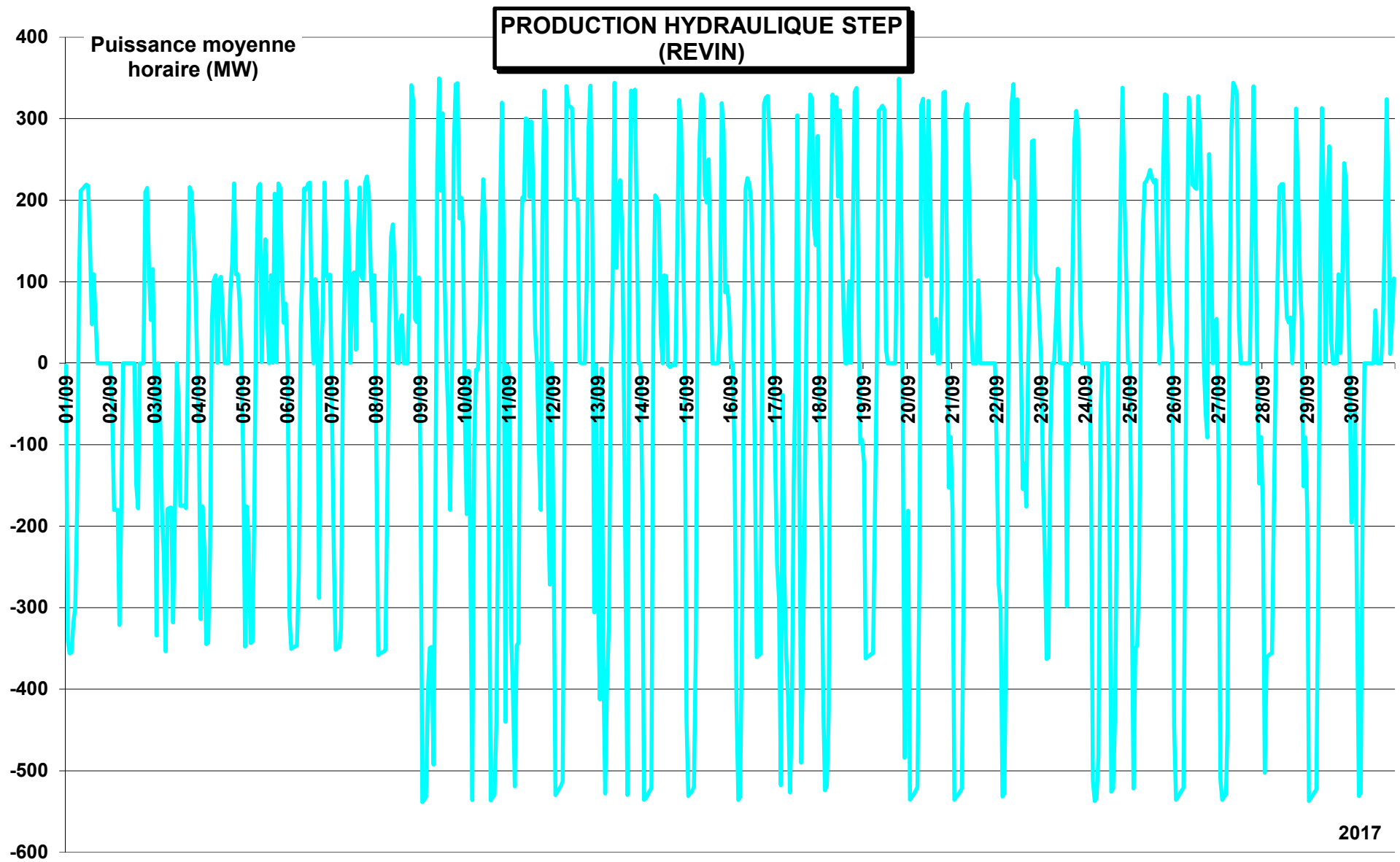
Facteur charge tranches nucléaires (Septembre 2017)



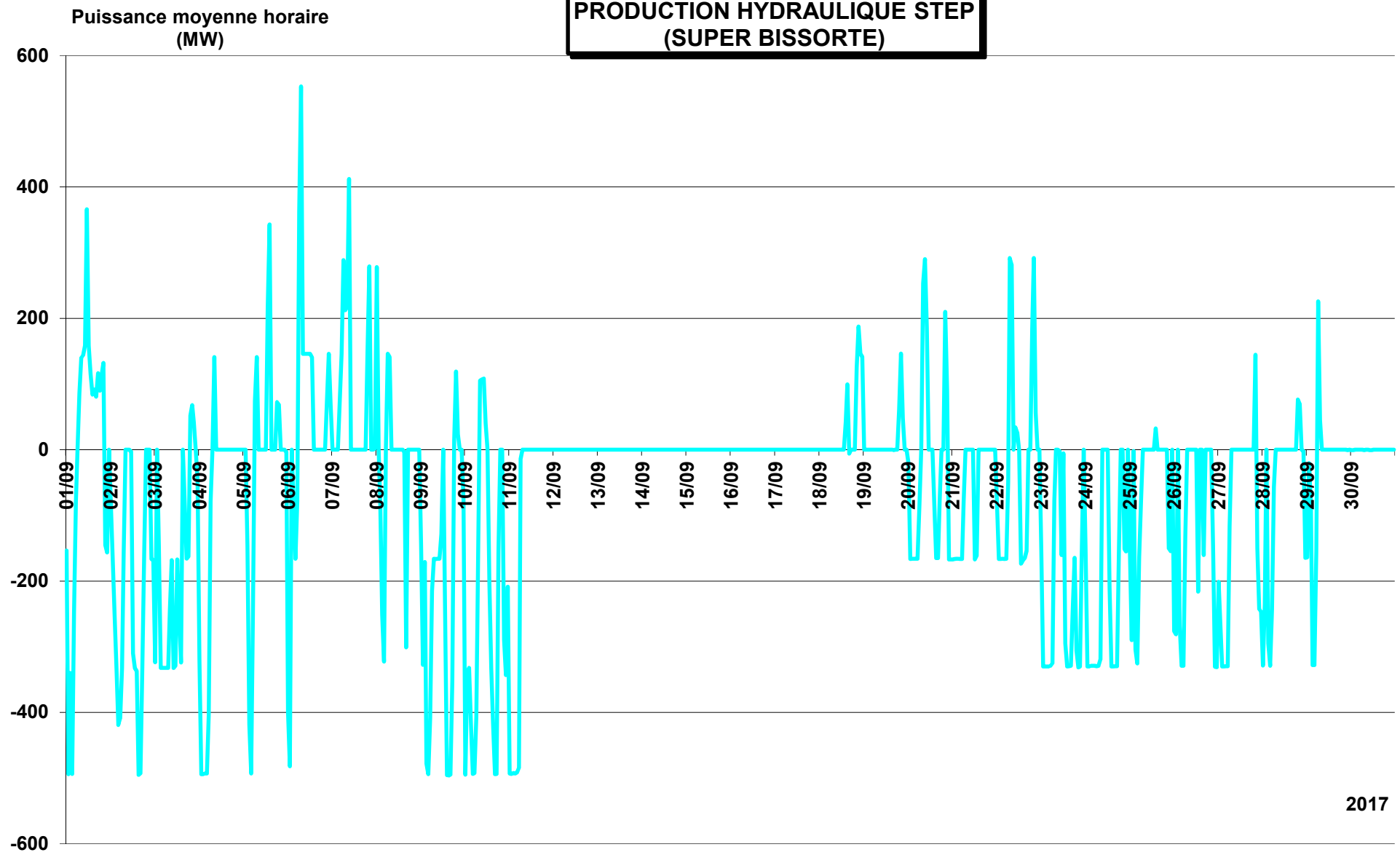
PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE





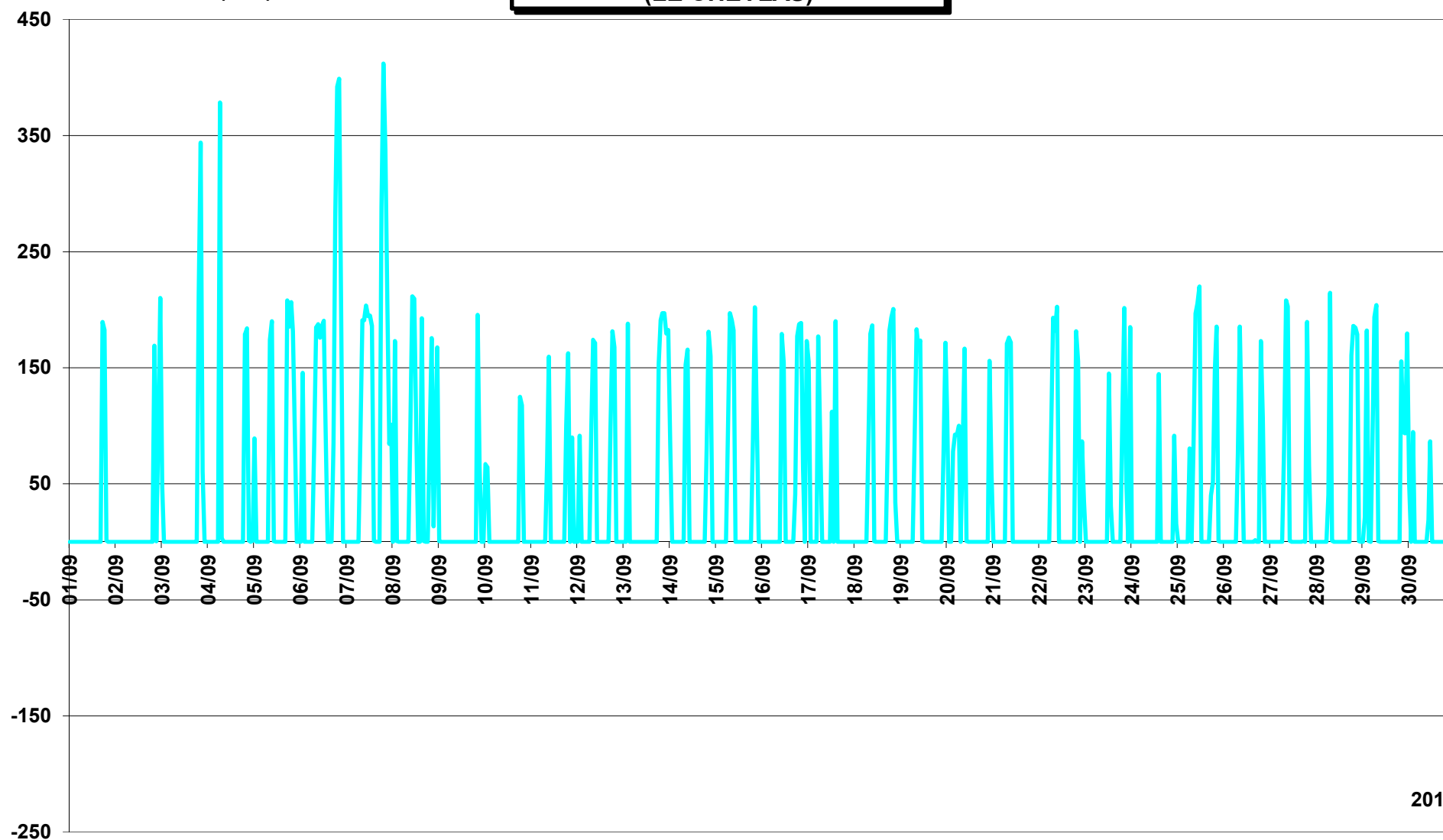


**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(SUPER BISSORTE)**

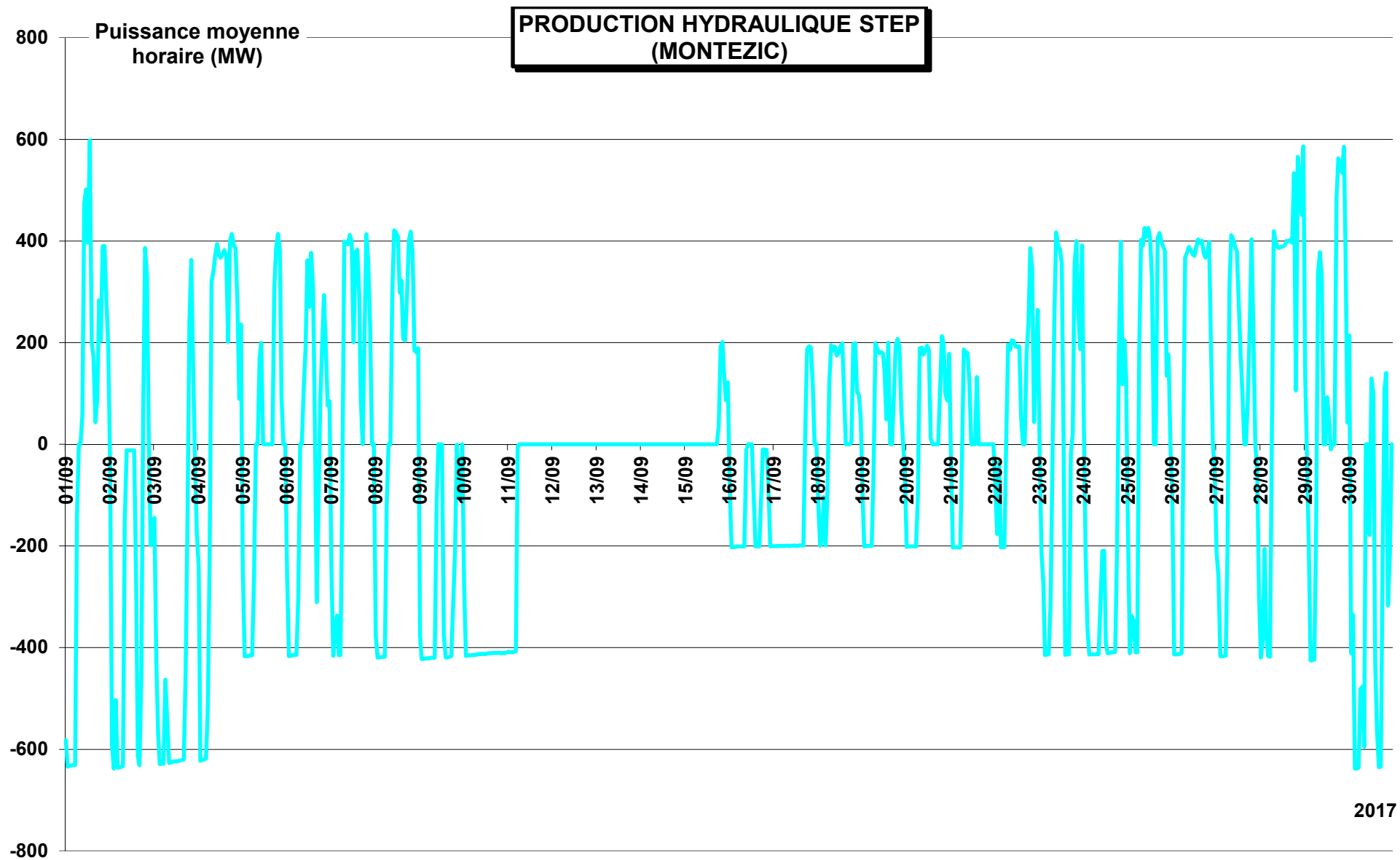


Puissance moyenne
horaire (MW)

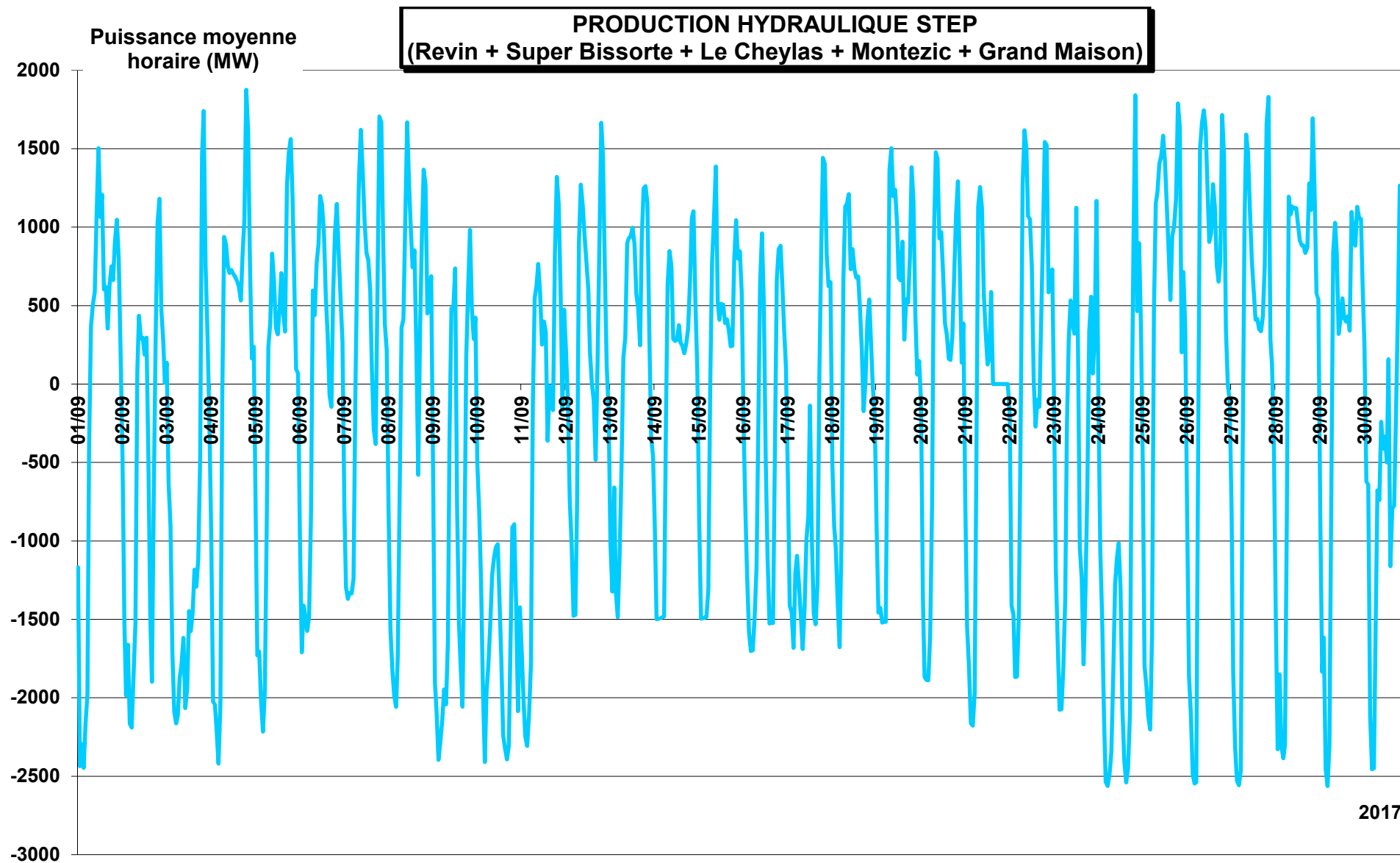
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

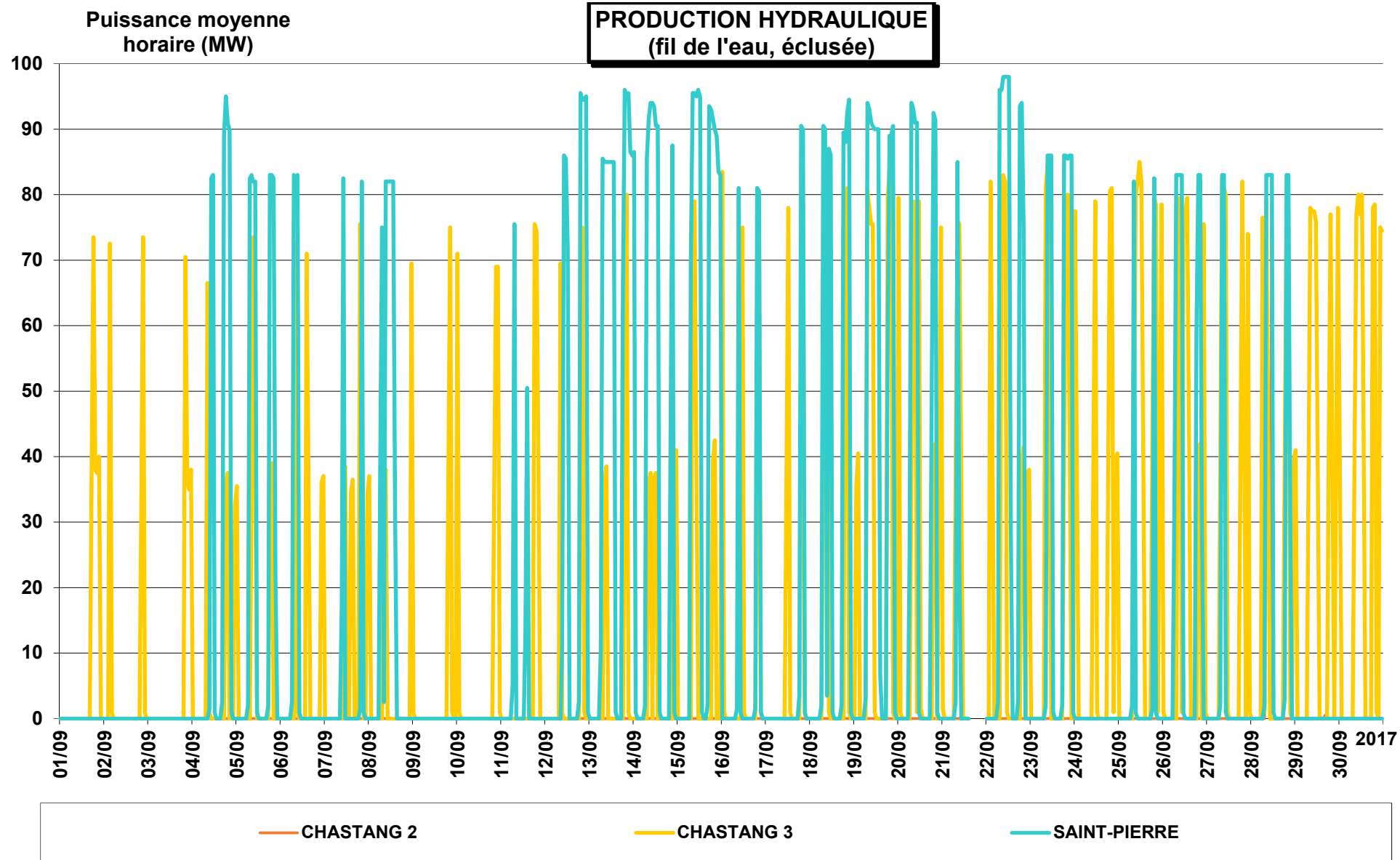


2017

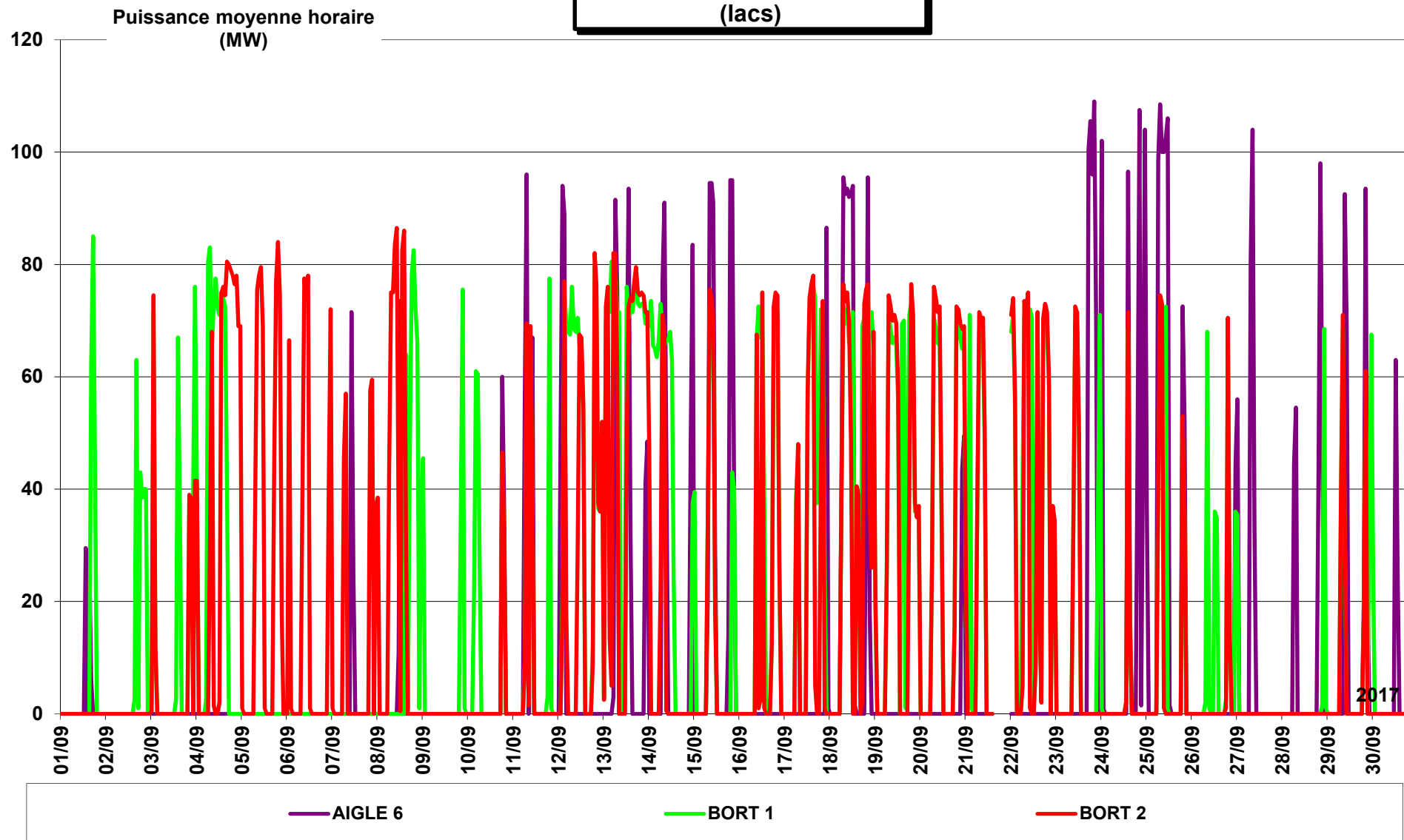


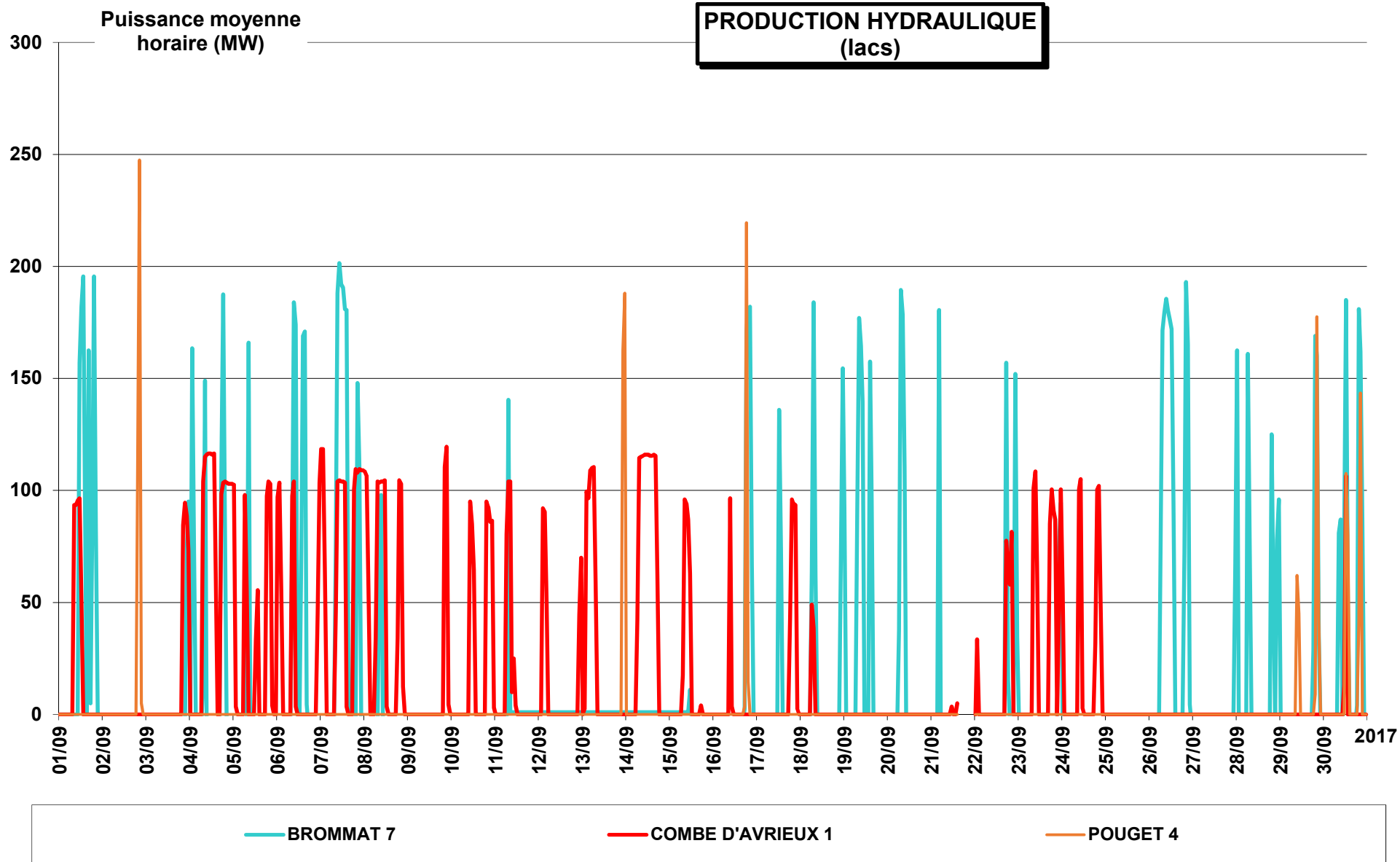
2017

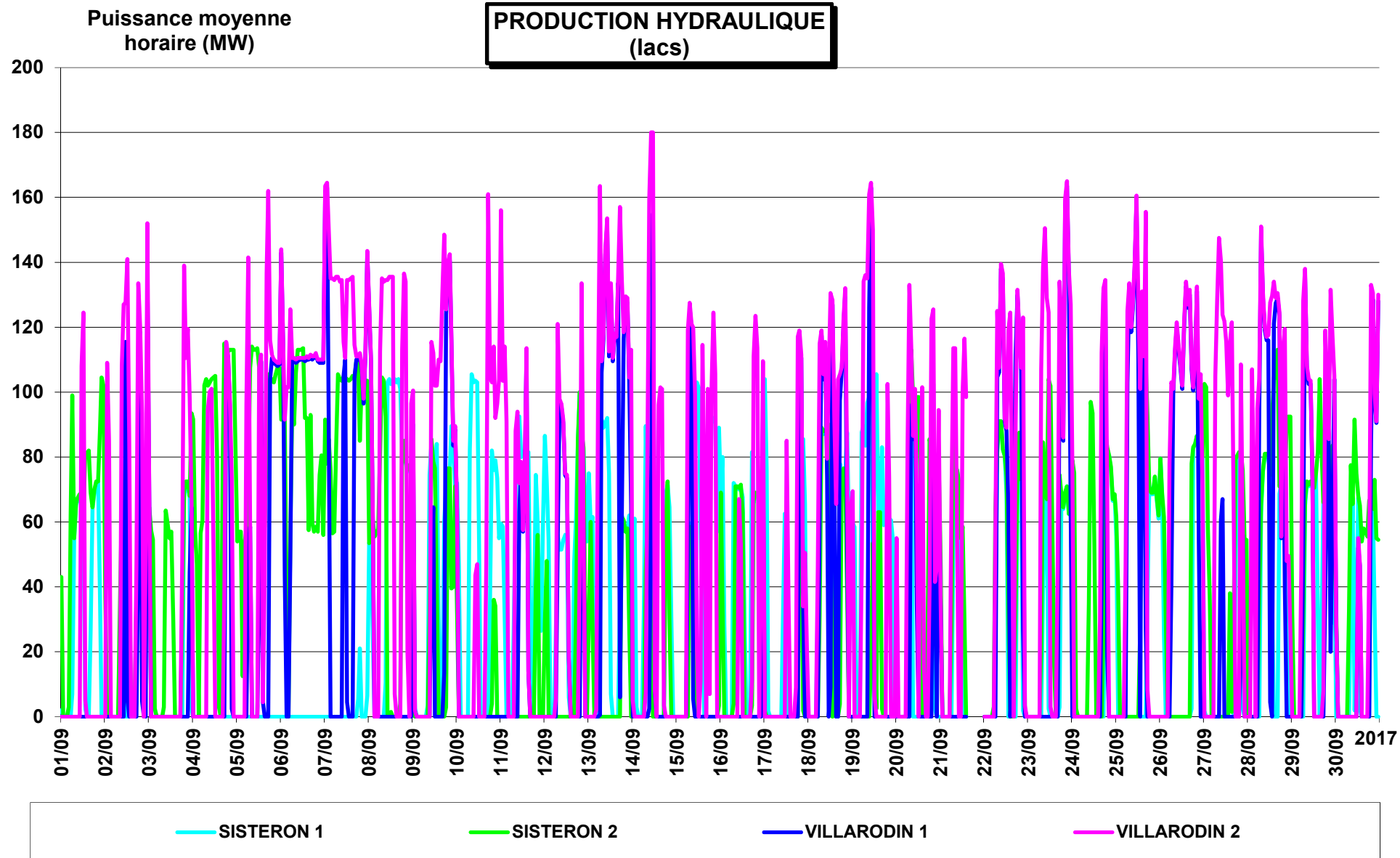


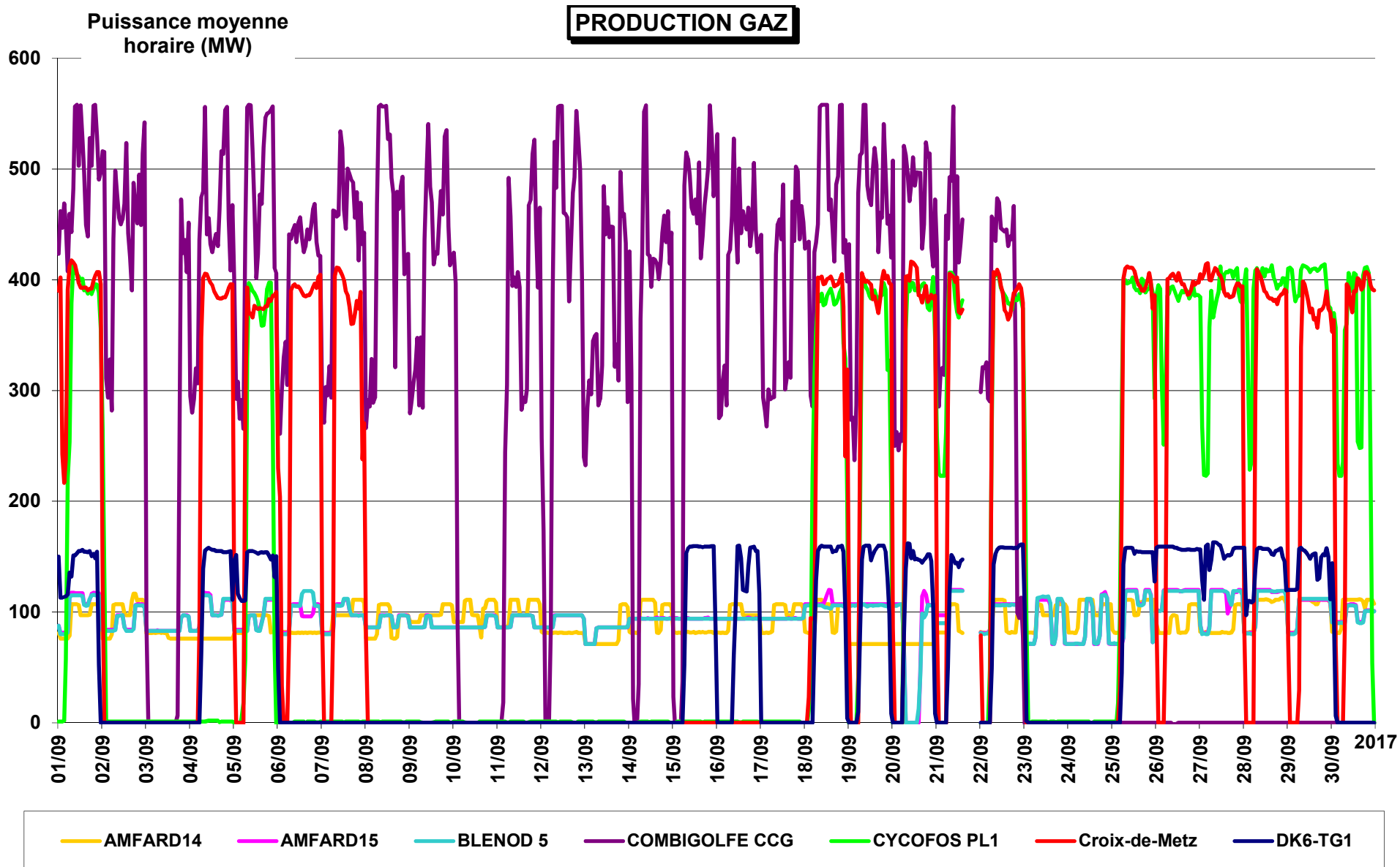


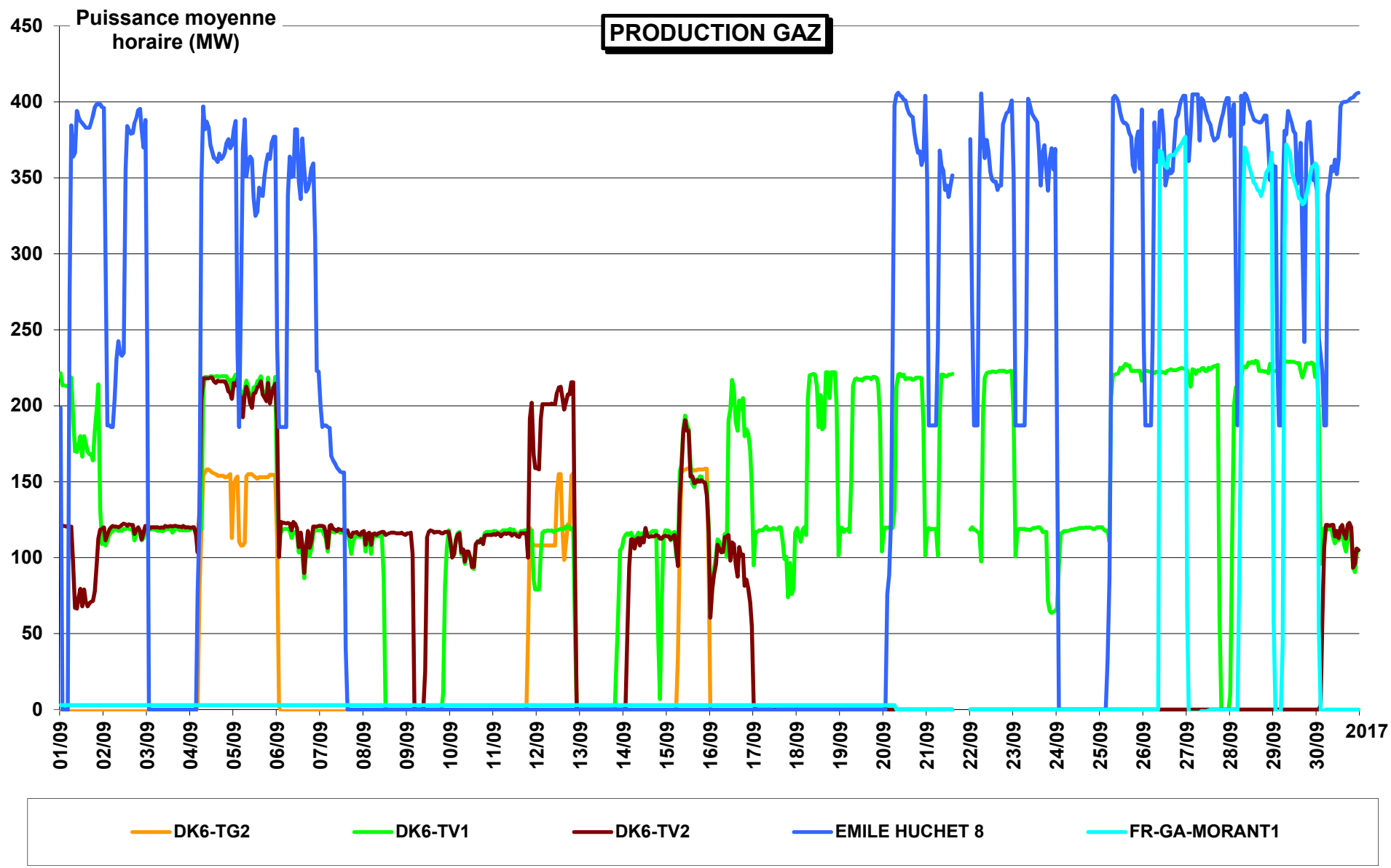
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

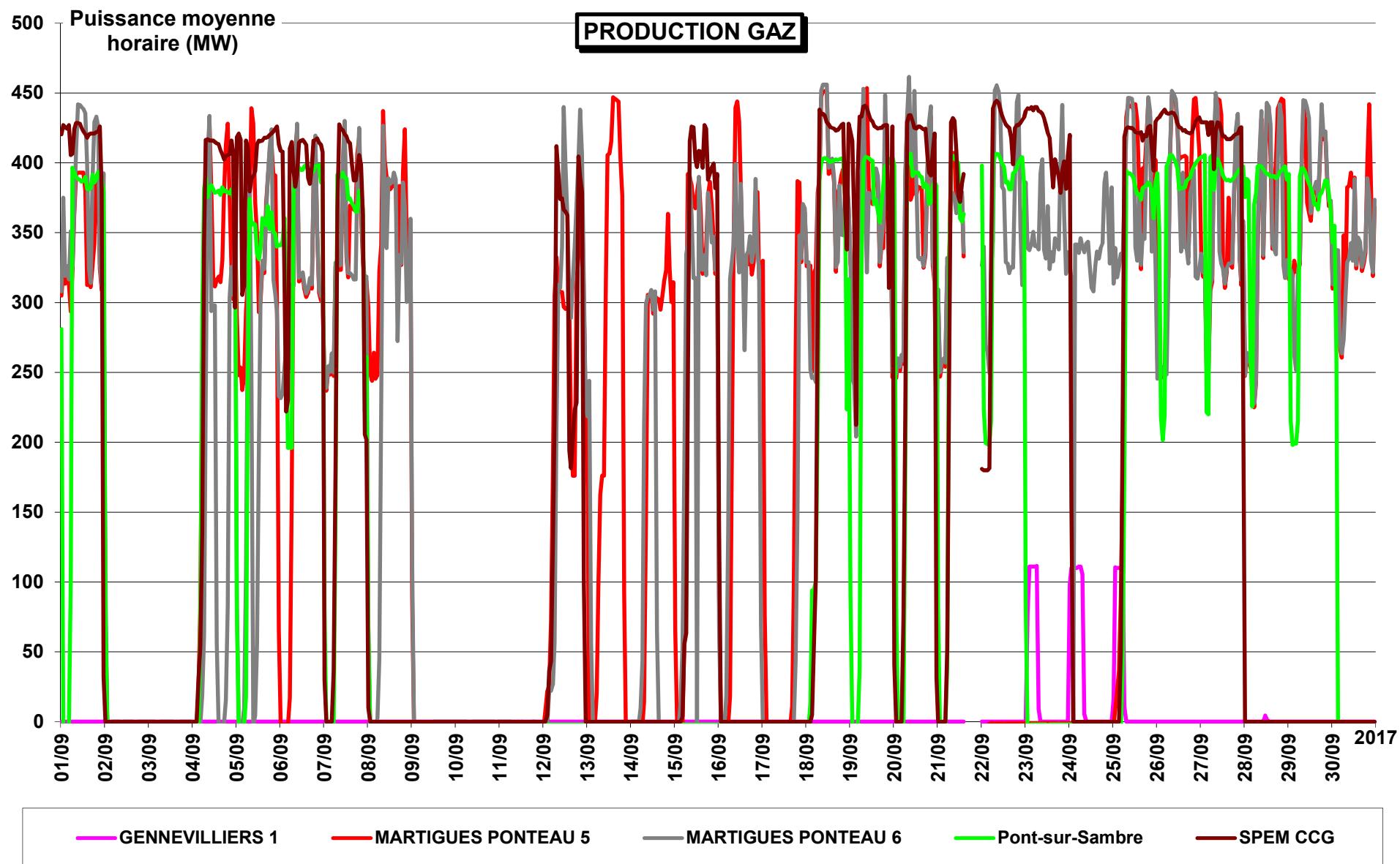












Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION CHARBON

