

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	885,7	90,2%	19	CHOOZ-B-1	1560	775,2	69,0%	34	GRAVELINES-1	951	-1,5	-0,2%	55	ST. LAURENT-B-1	956	622,8	90,5%	16
BELLEVILLE-2	1363	0,0	0,0%	48	CHOOZ-B-2	1560	303,0	27,0%	42	GRAVELINES-2	951	584,3	85,3%	24	ST. LAURENT-B-2	956	413,5	60,1%	36
BLAYAIS-1	951	626,5	91,5%	13	CIVAUX-1	1561	862,9	76,8%	32	GRAVELINES-3	951	399,3	58,3%	37	TRICASTIN-1	955	-1,9	-0,3%	56
BLAYAIS-2	951	671,9	98,1%	1	CIVAUX-2	1561	773,1	68,8%	35	GRAVELINES-4	951	645,0	94,2%	3	TRICASTIN-2	955	651,8	94,8%	2
BLAYAIS-3	951	634,4	92,6%	8	CRUAS-1	956	110,7	16,1%	45	GRAVELINES-5	951	0,0	0,0%	48	TRICASTIN-3	955	590,1	85,8%	23
BLAYAIS-4	951	-1,4	-0,2%	54	CRUAS-2	956	553,5	80,4%	30	GRAVELINES-6	951	641,2	93,6%	6	TRICASTIN-4	955	573,9	83,5%	26
BUGEY-2	945	587,9	86,4%	22	CRUAS-3	956	585,9	85,1%	25	NOGENT-1	1363	114,5	11,7%	46	Nombre de tranches avec un FC < à10%12 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :21,2% Nombre de tranches avec un FC > à80%30 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :48,9% Nombre de tranches avec un FC > à90%20 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :31,9%				
BUGEY-3	945	365,8	53,8%	38	CRUAS-4	956	633,1	92,0%	11	NOGENT-2	1363	859,0	87,5%	21					
BUGEY-4	917	488,7	74,0%	33	DAMPIERRE-1	937	11,9	1,8%	47	PALUEL-1	1382	-1,0	-0,1%	52					
BUGEY-5	917	622,0	94,2%	4	DAMPIERRE-2	937	634,8	94,1%	5	PALUEL-2	1382	905,0	91,0%	14					
CATTENOM-1	1362	207,1	21,1%	43	DAMPIERRE-3	937	272,0	40,3%	40	PALUEL-3	1382	820,2	82,4%	27					
CATTENOM-2	1362	798,6	81,4%	28	DAMPIERRE-4	937	610,0	90,4%	17	PALUEL-4	1382	-28,4	-2,9%	58					
CATTENOM-3	1362	-1,8	-0,2%	53	FESSENHEIM-1	920	607,9	91,8%	12	PENLY-1	1382	900,6	90,5%	15					
CATTENOM-4	1362	793,1	80,9%	29	FESSENHEIM-2	920	612,4	92,4%	9	PENLY-2	1382	0,0	0,0%	50					
CHINON-B-1	954	620,0	90,3%	18	FLAMANVILLE-1	1382	516,3	51,9%	39	ST. ALBAN-1	1381	916,7	92,2%	10					
CHINON-B-2	954	275,5	40,1%	41	FLAMANVILLE-2	1382	-4,9	-0,5%	57	ST. ALBAN-2	1381	173,6	17,5%	44					
CHINON-B-3	954	-0,4	-0,1%	51	GOLFECH-1	1363	761,9	77,6%	31	Facteur de charge du parc nucléaire :58,0%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	639,4	93,1%	7	GOLFECH-2	1363	885,4	90,2%	20	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	12
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	21,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	30
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	48,9%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	20
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	31,9%	

FC : facteur de charge

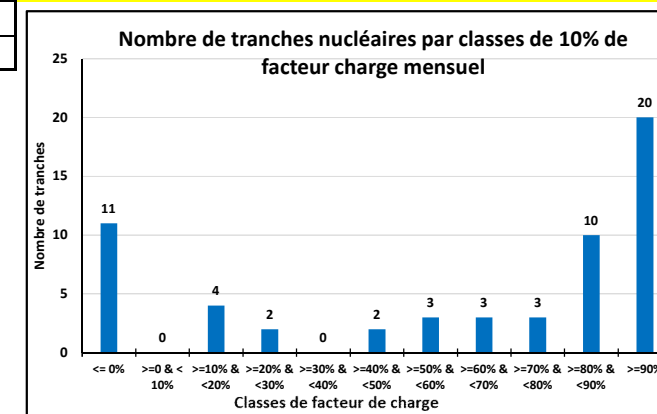
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

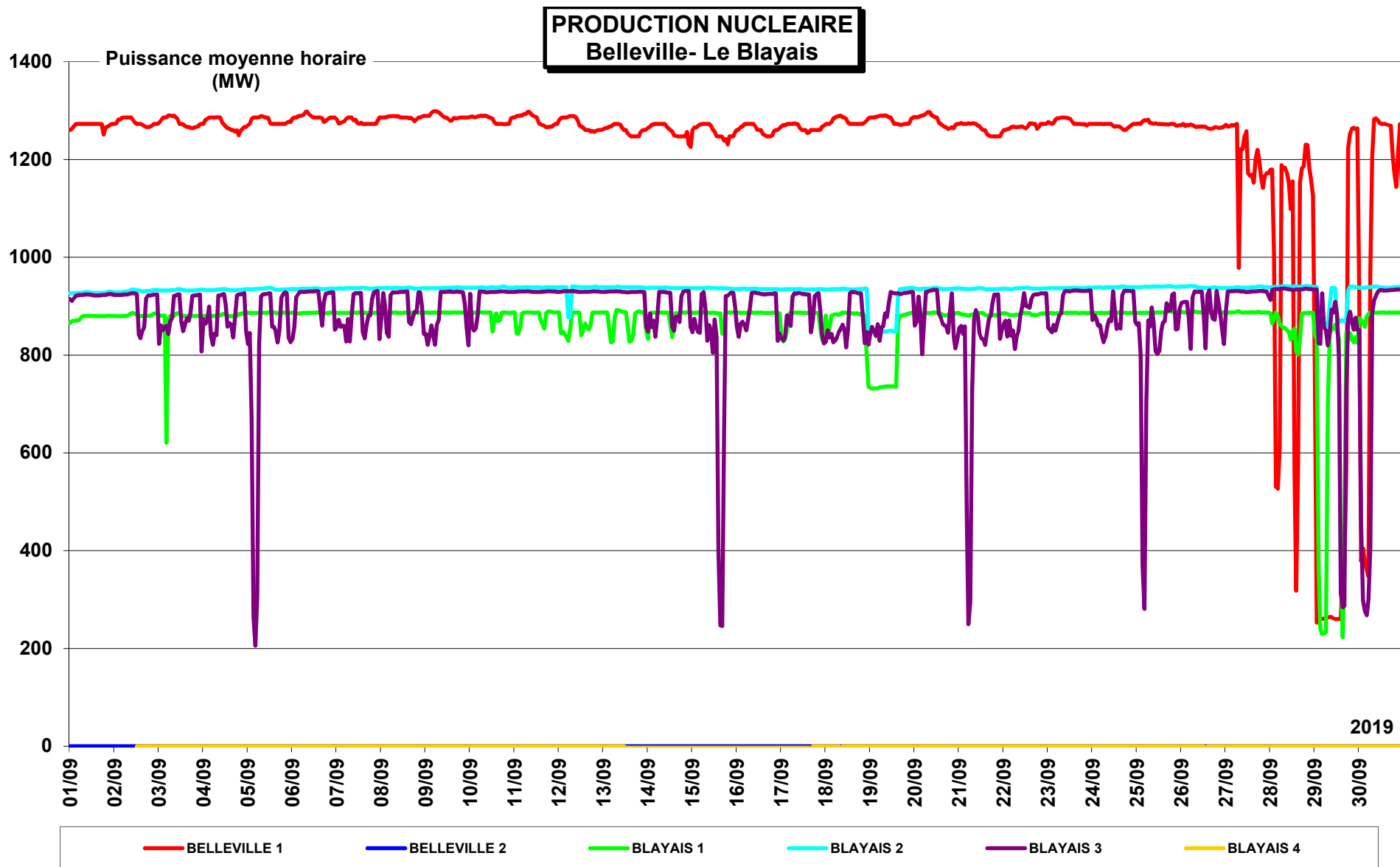
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	11	18	2047	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	198,1	136,5	68,9%	Production (GWh)	60	316
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	0,0	0,0		Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	0,5%	0,37%	47,4%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	108,8	78,3	71,9%	Facteur de charge	3,3%	9,5%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	80,6	62,9	78,0%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	85,4	38,8	45,4%			
				Total		4635,26	472,9	316,5	66,9%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
									4965,26			

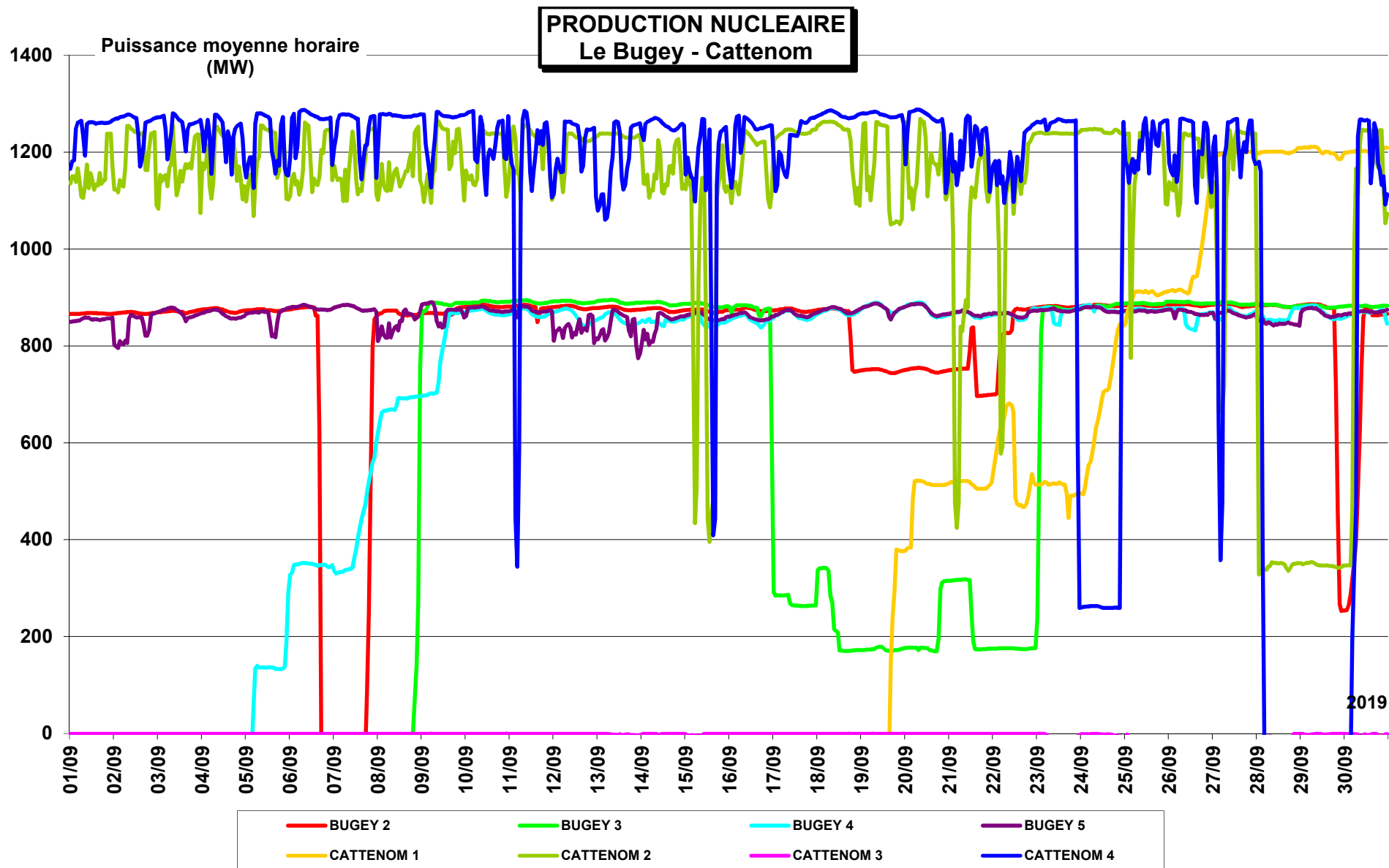
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

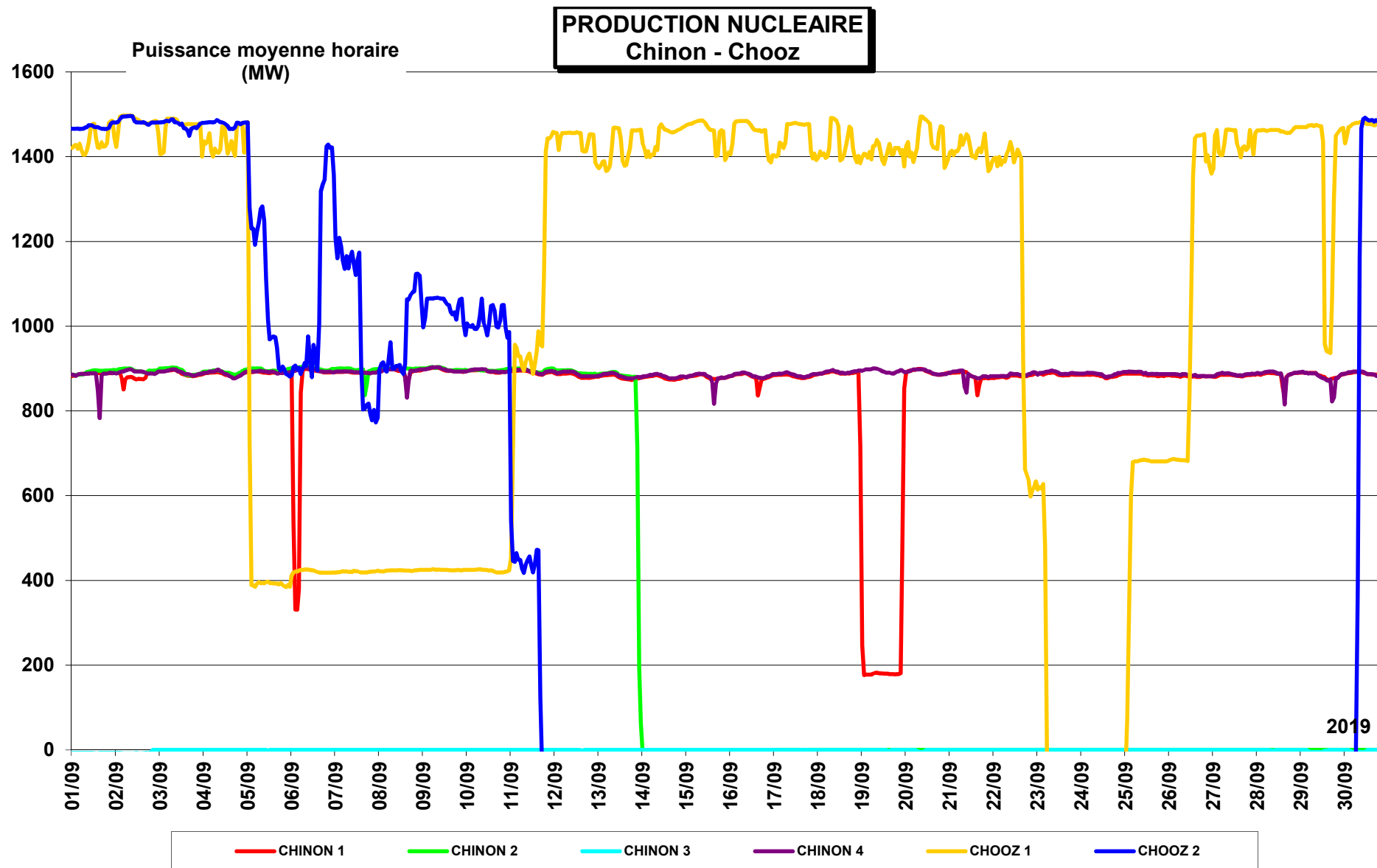
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)
- Pages 24 à 26 : Production gaz
- Pages 27 à 28 : Production charbon
- Pages 29 à 31 : Production fioul et pointe
- Page 32 : Production biomasse

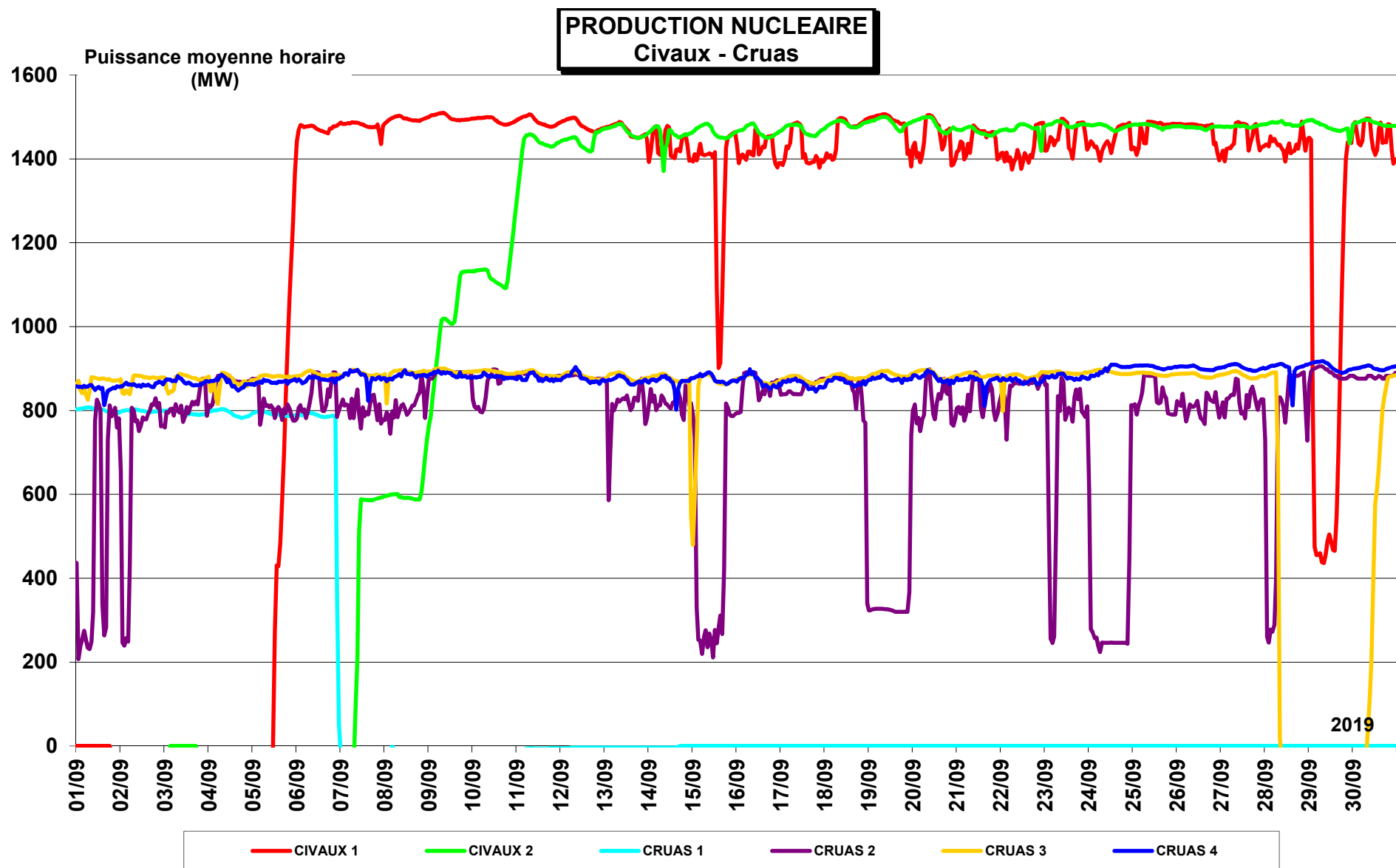
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



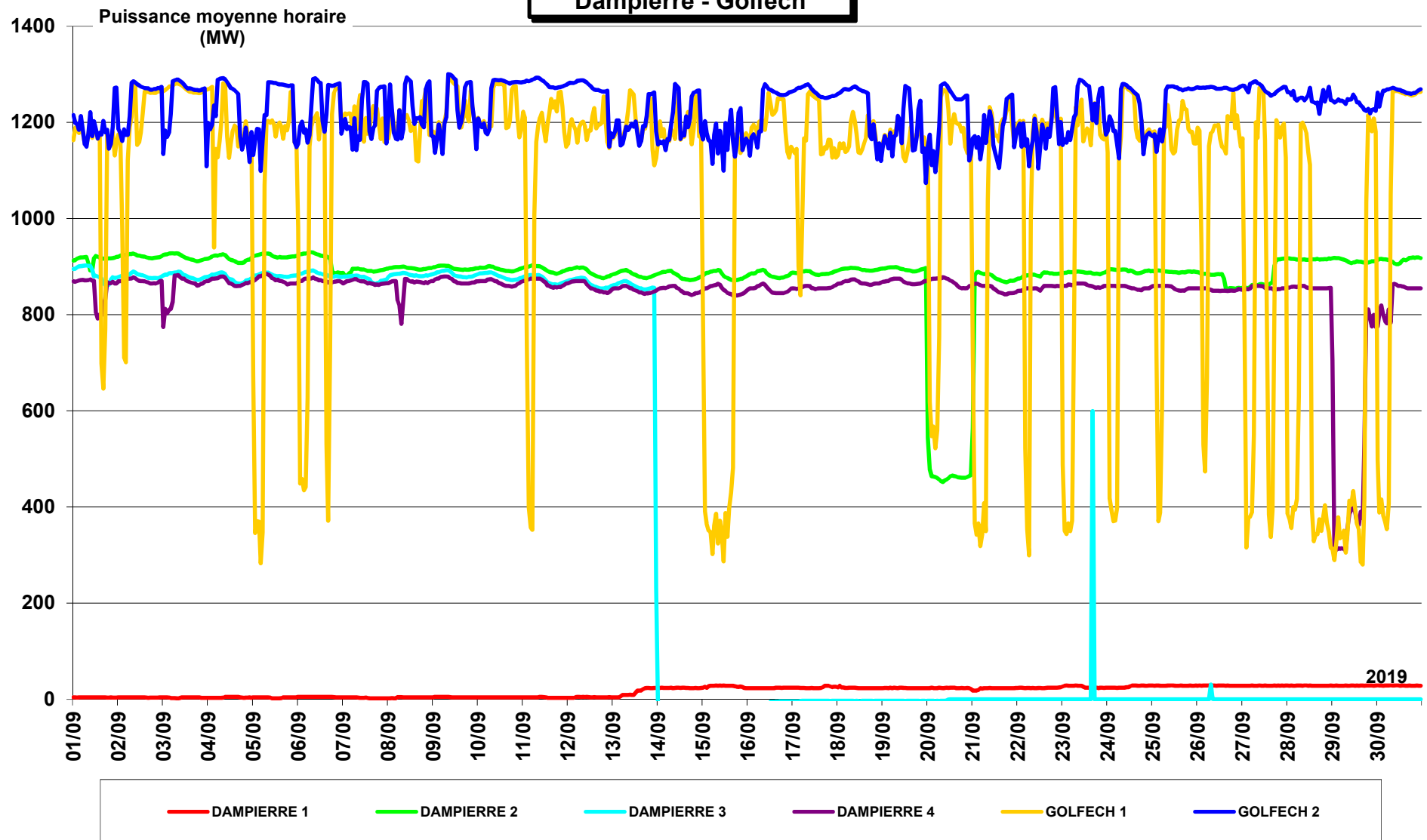


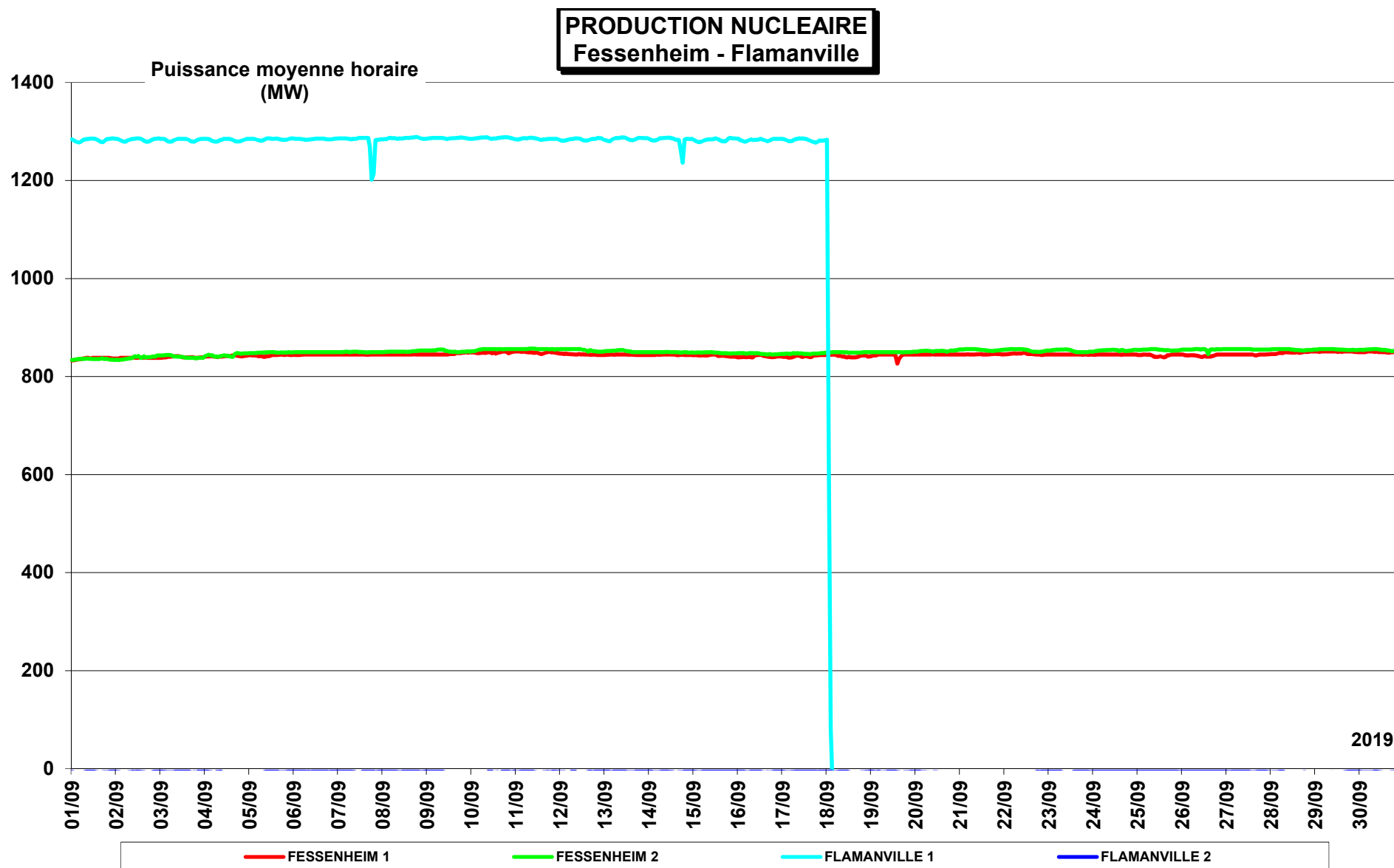


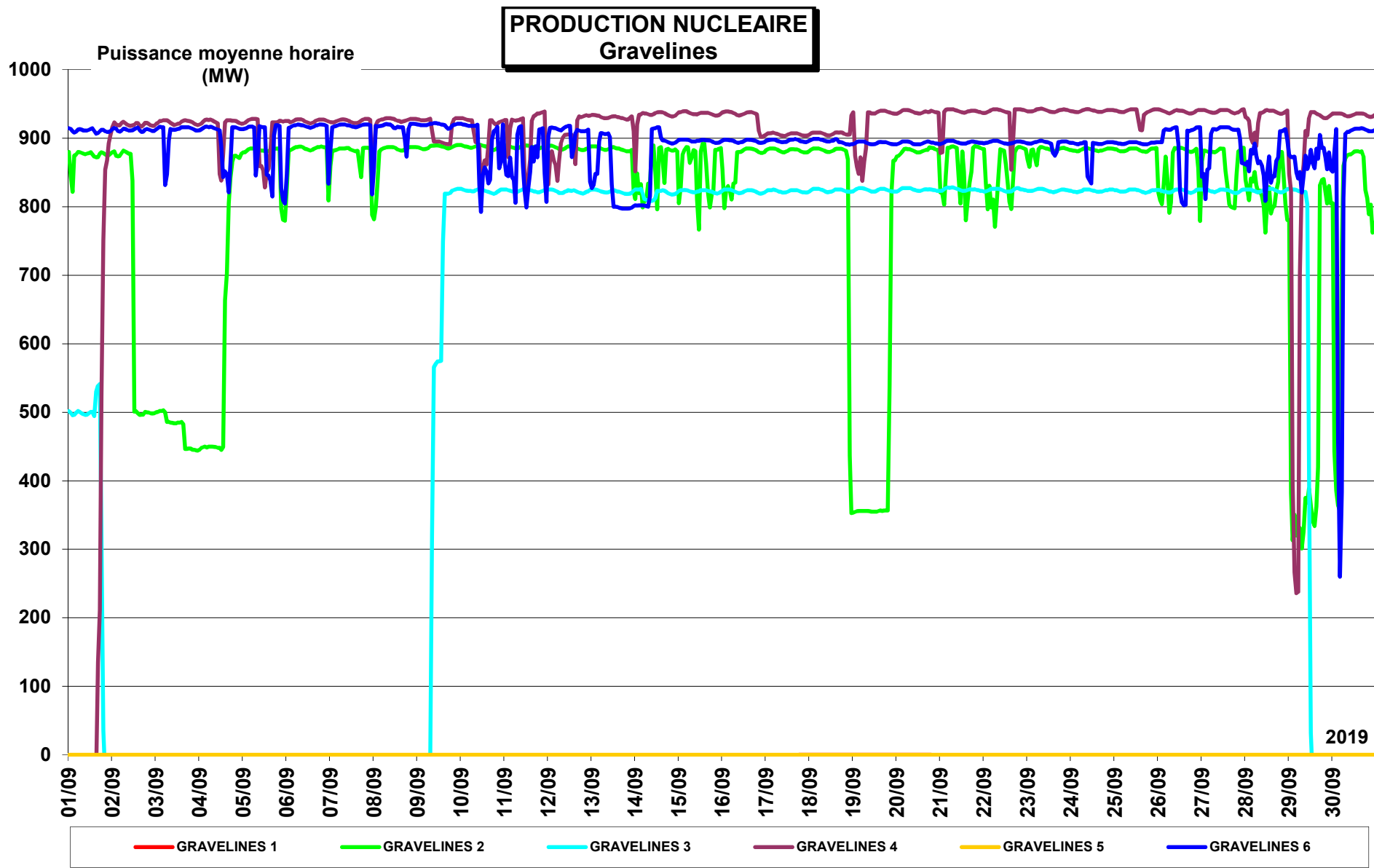


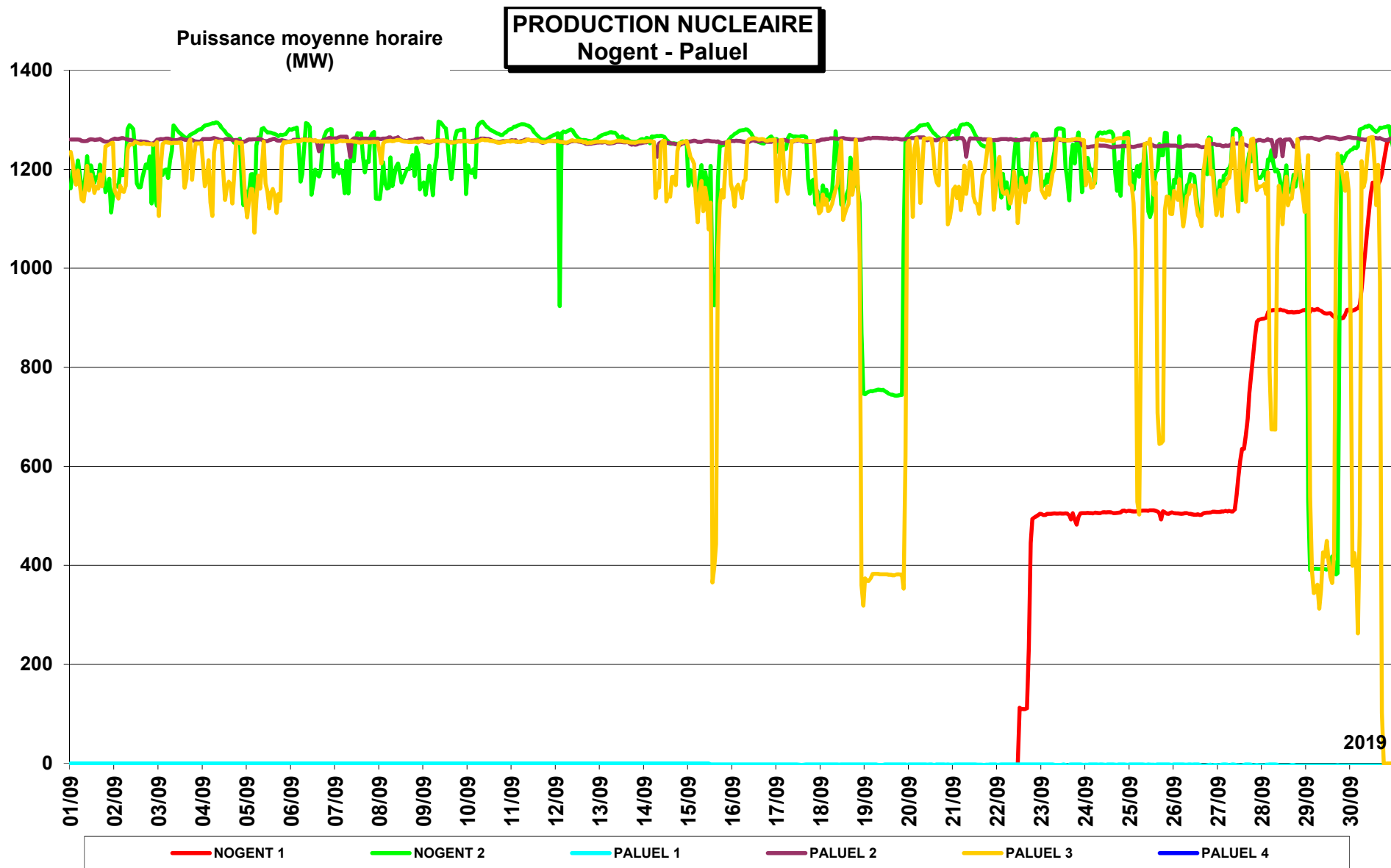


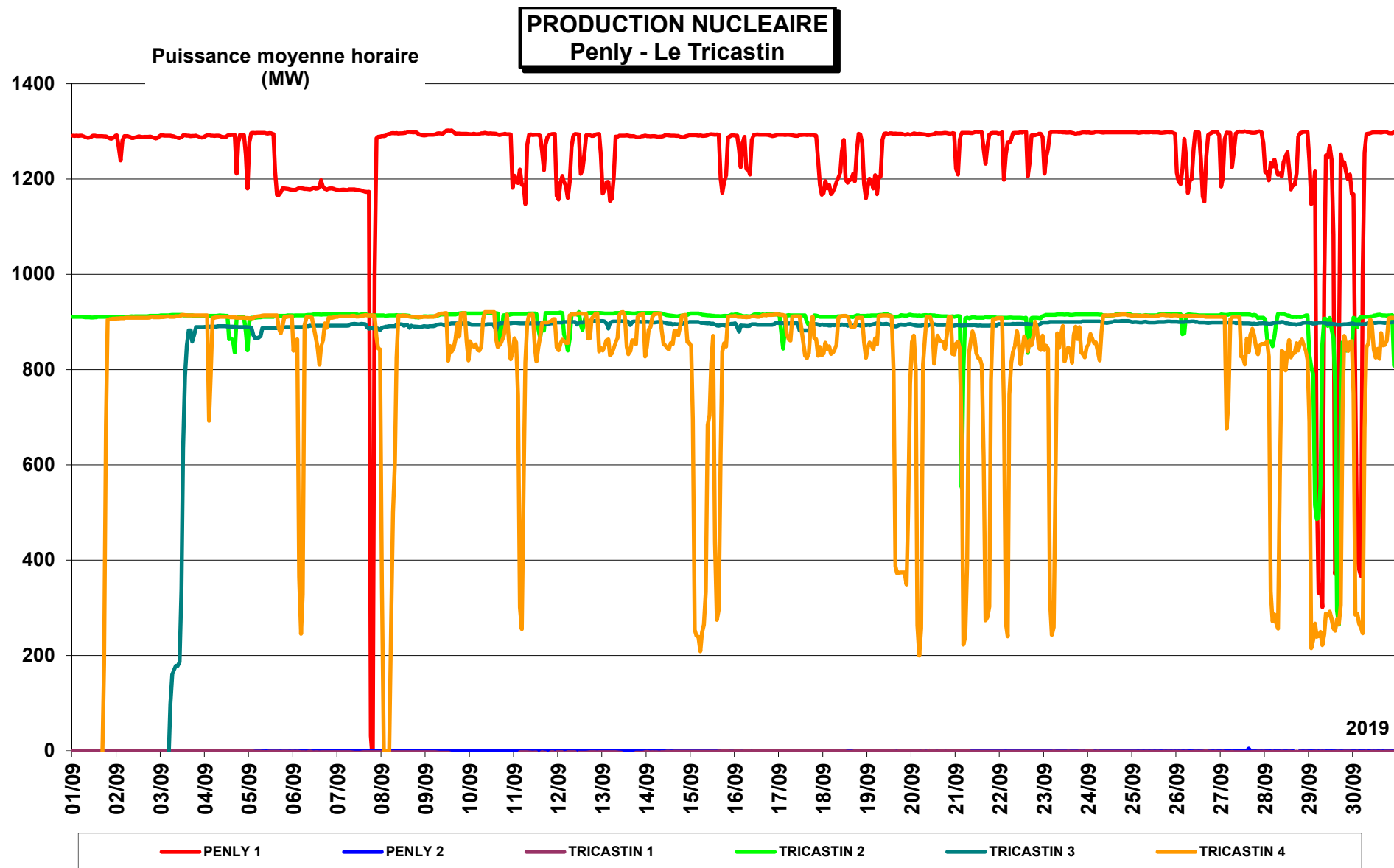
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

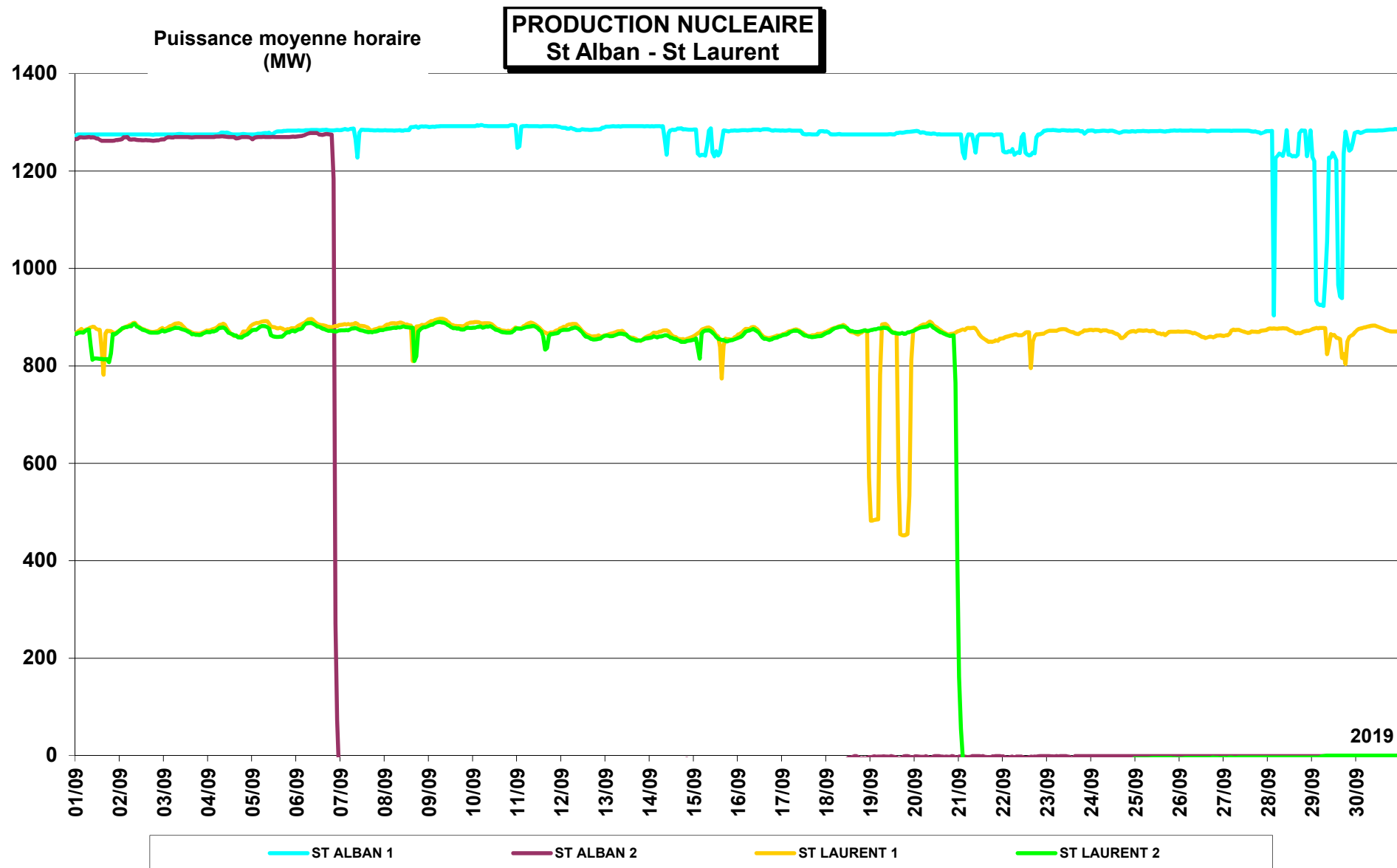




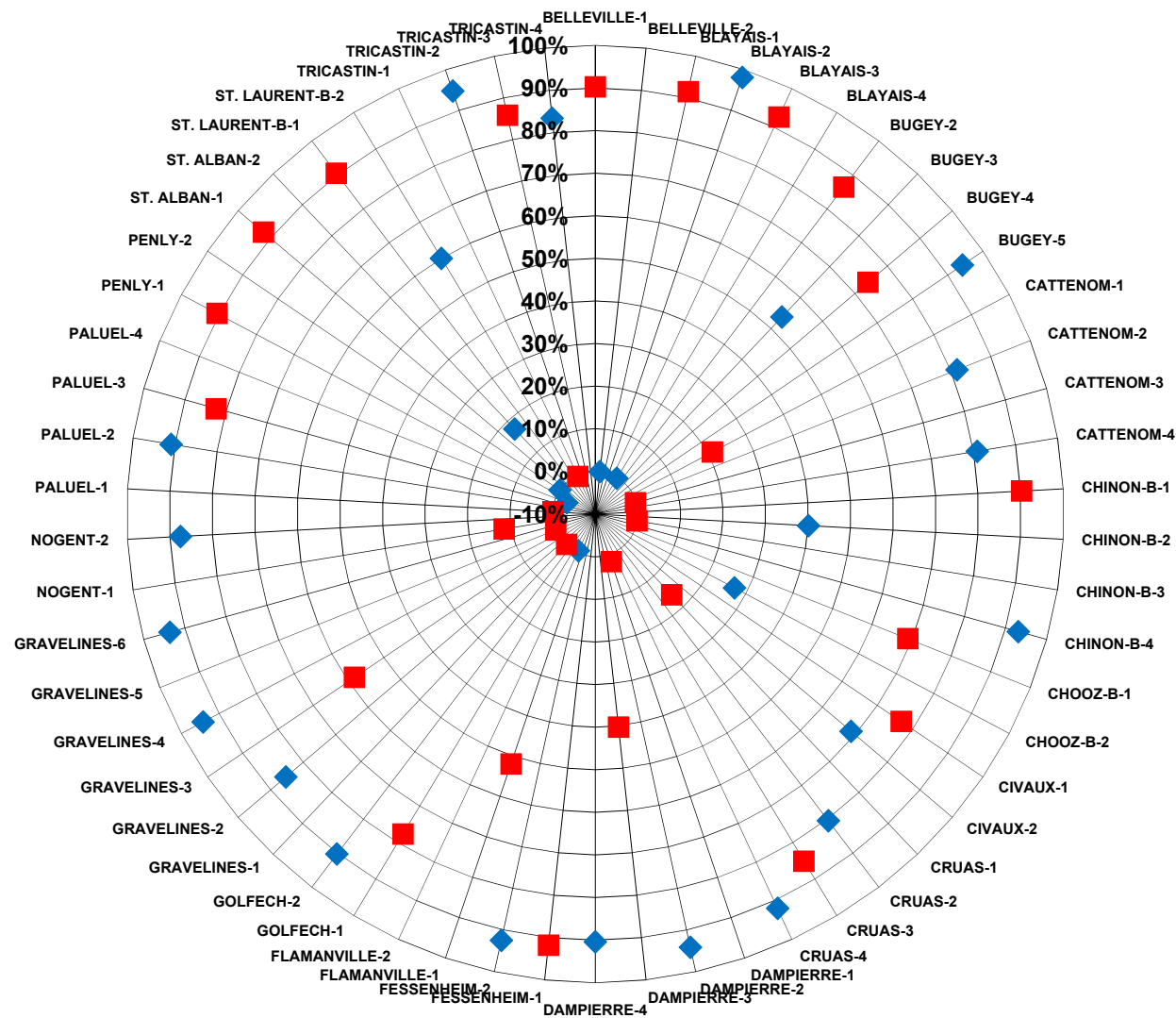


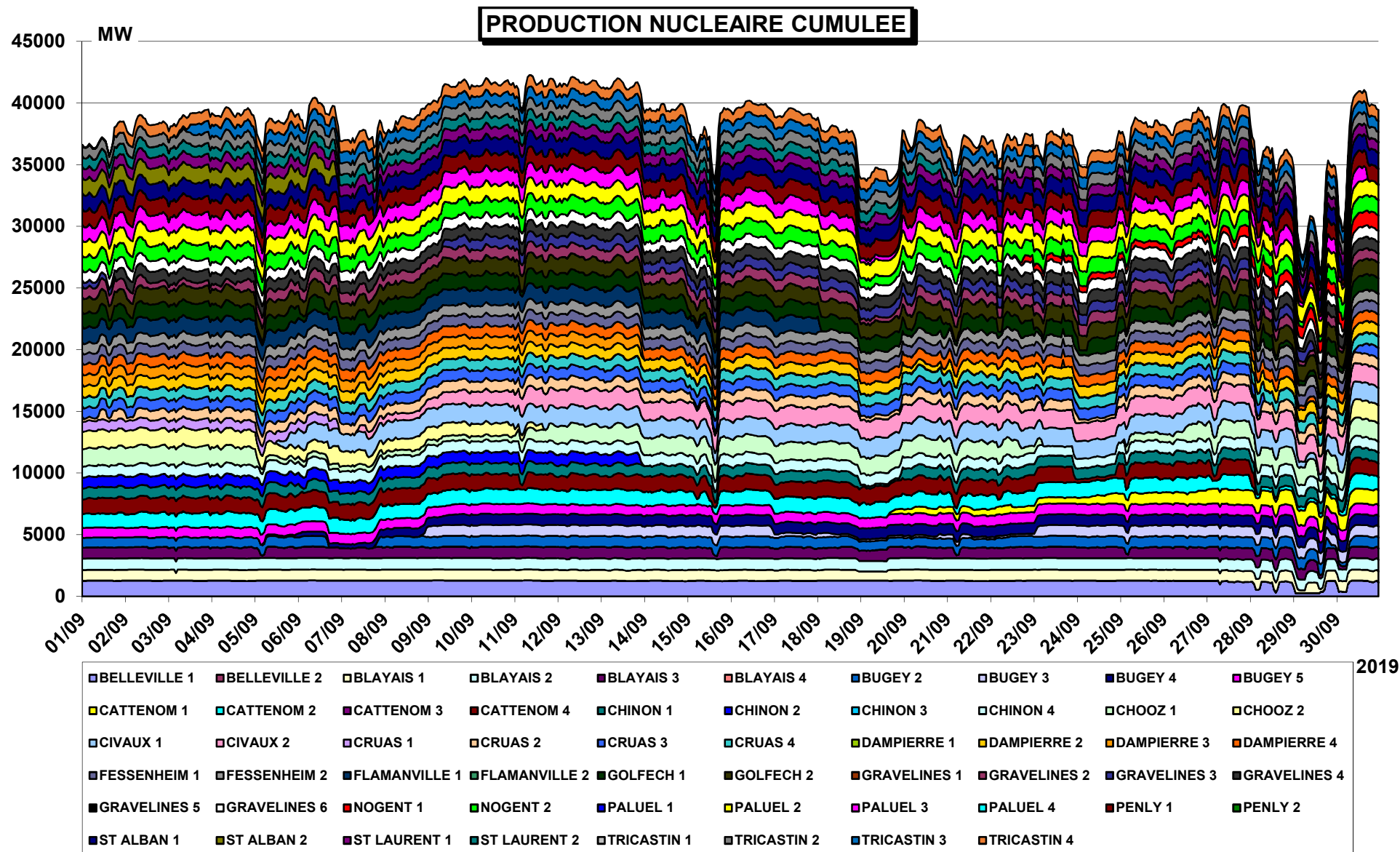






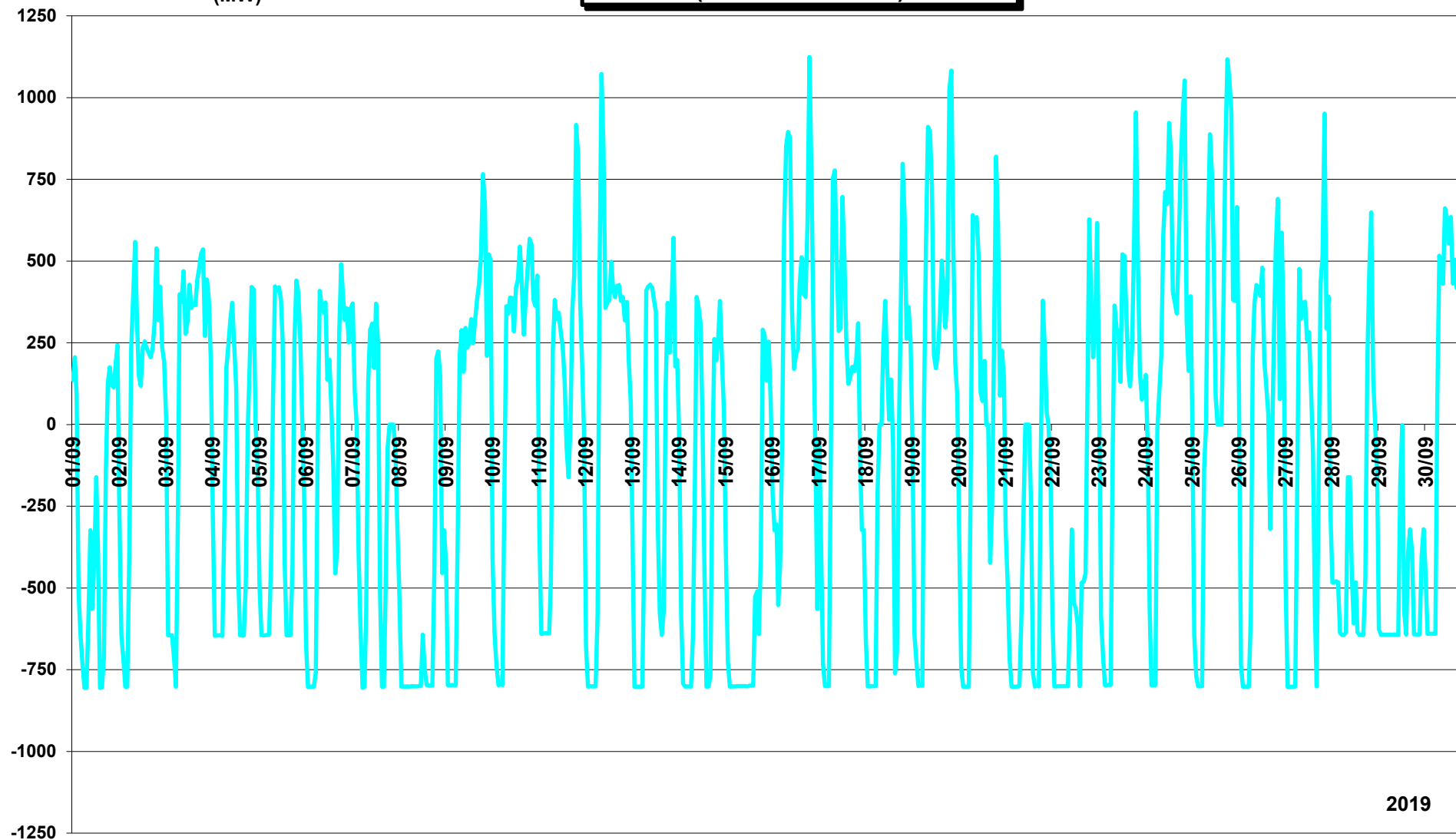
Facteur charge tranches nucléaires (Septembre 2019)





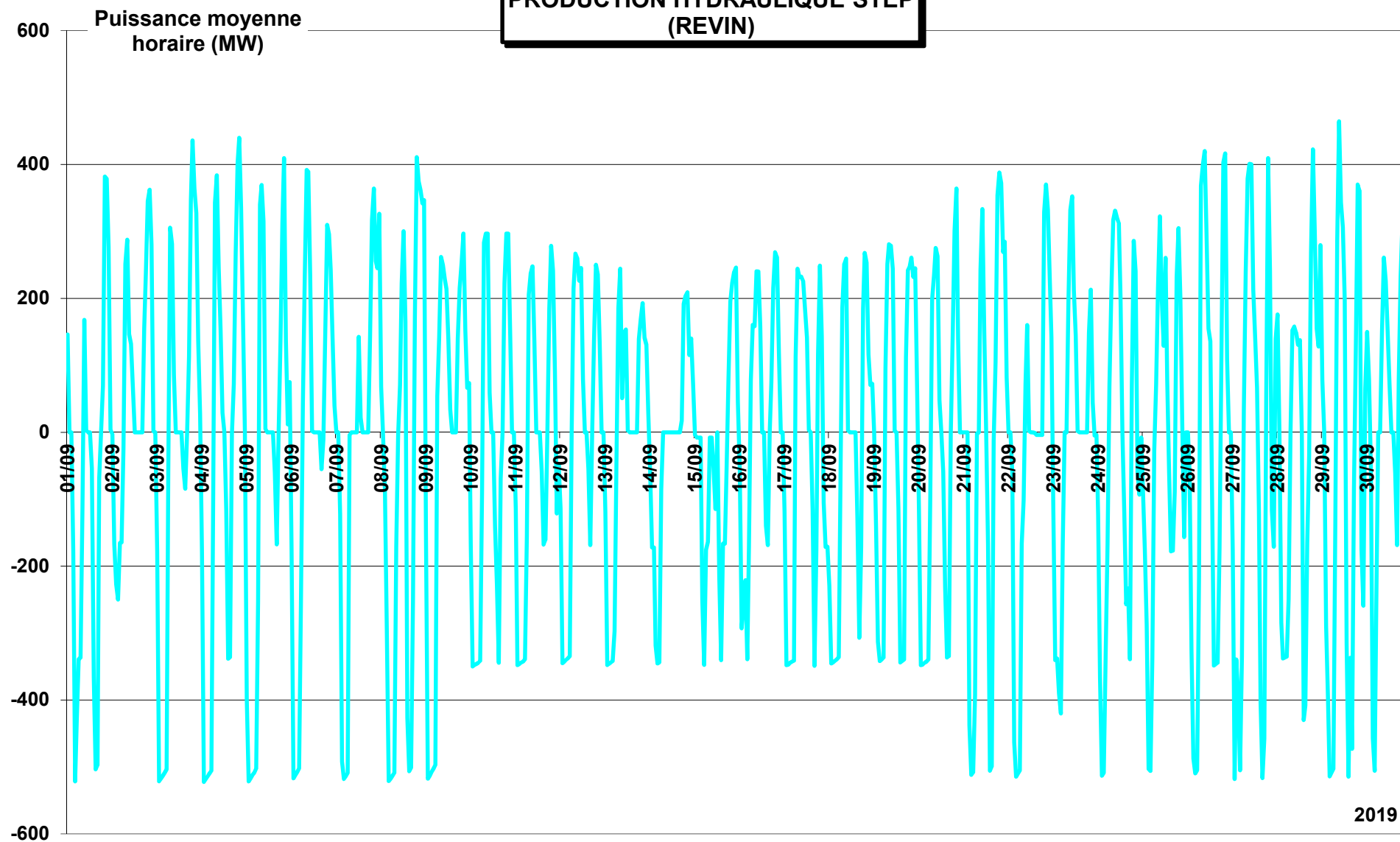
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**

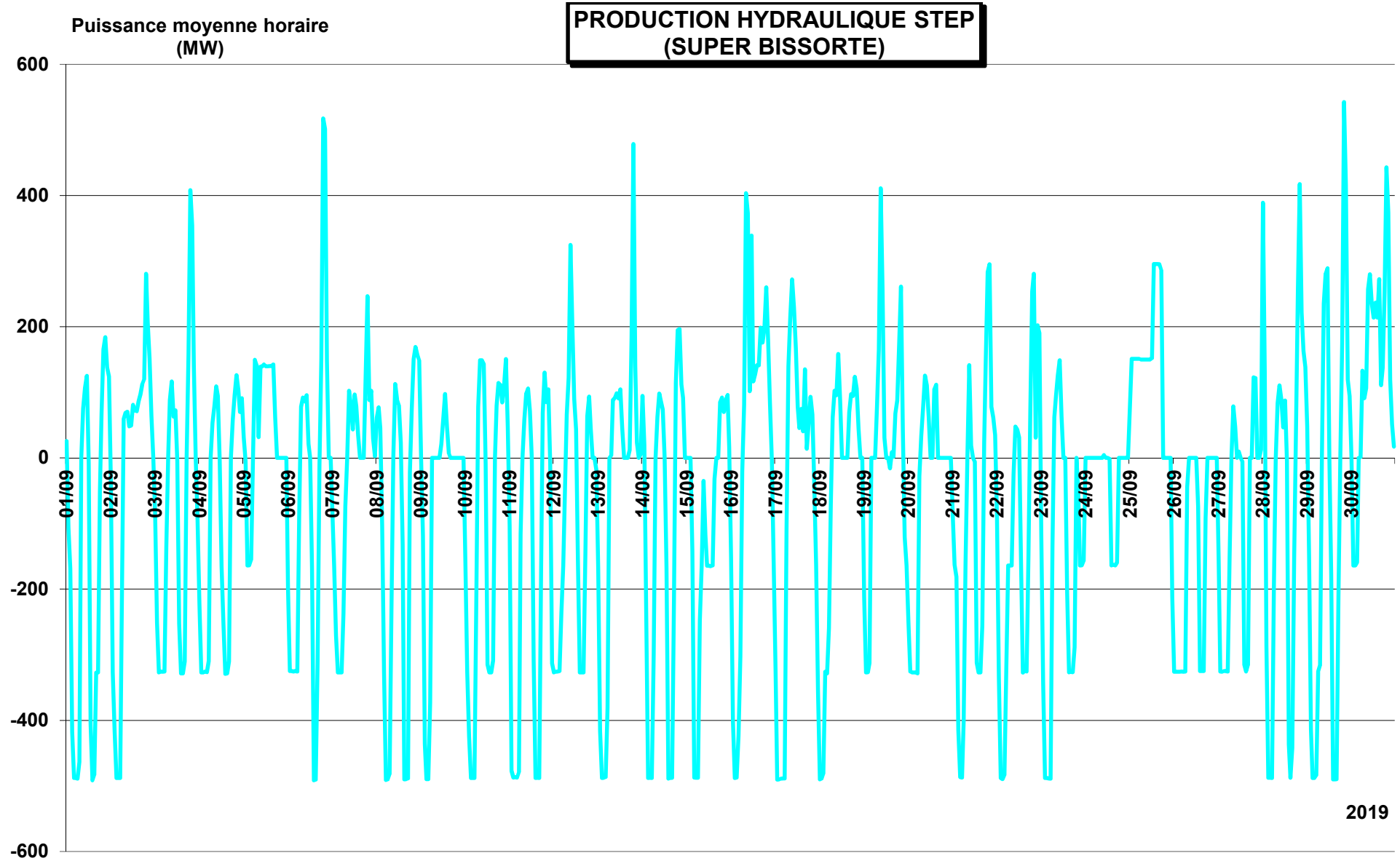


2019

PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (REVIN)

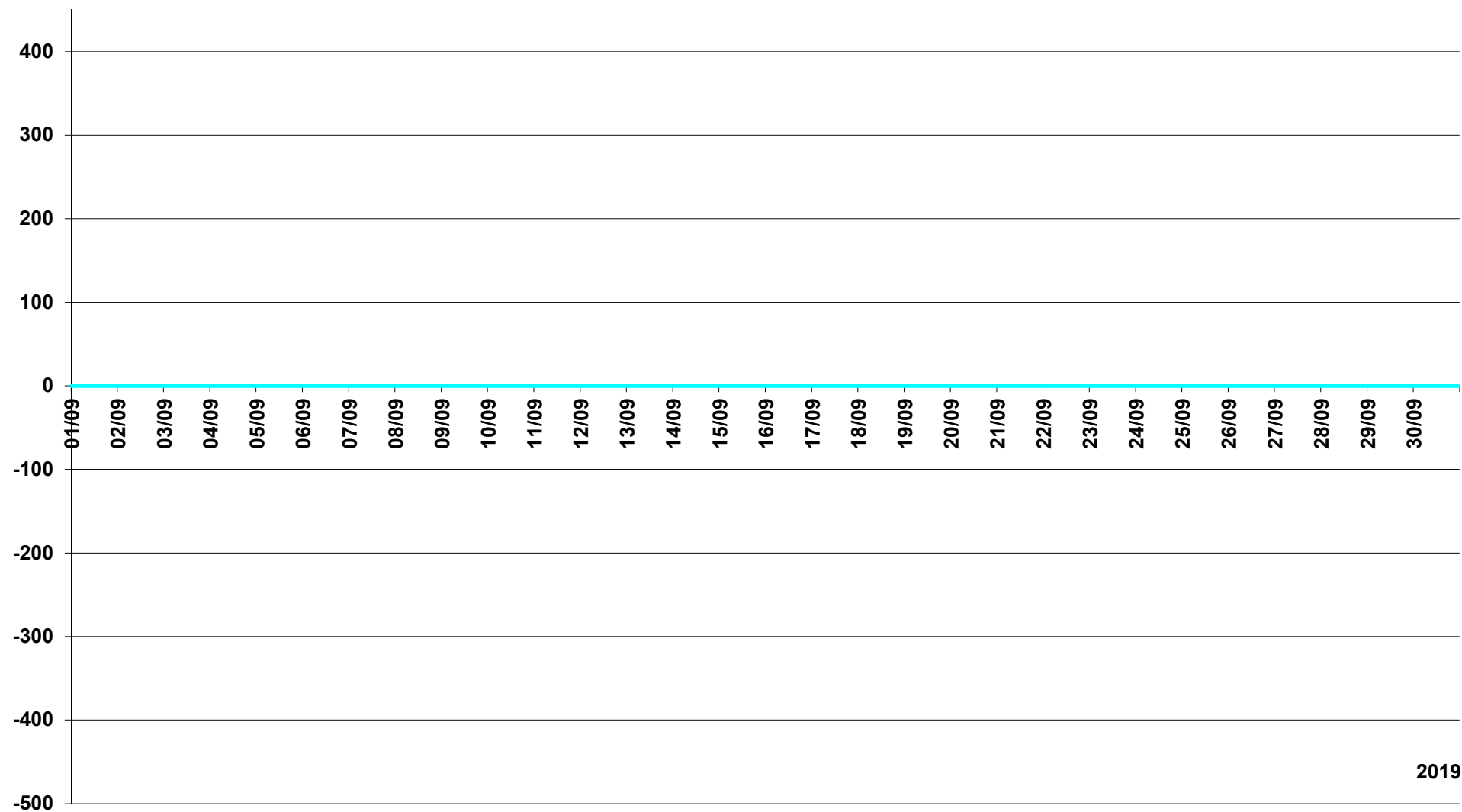


2019

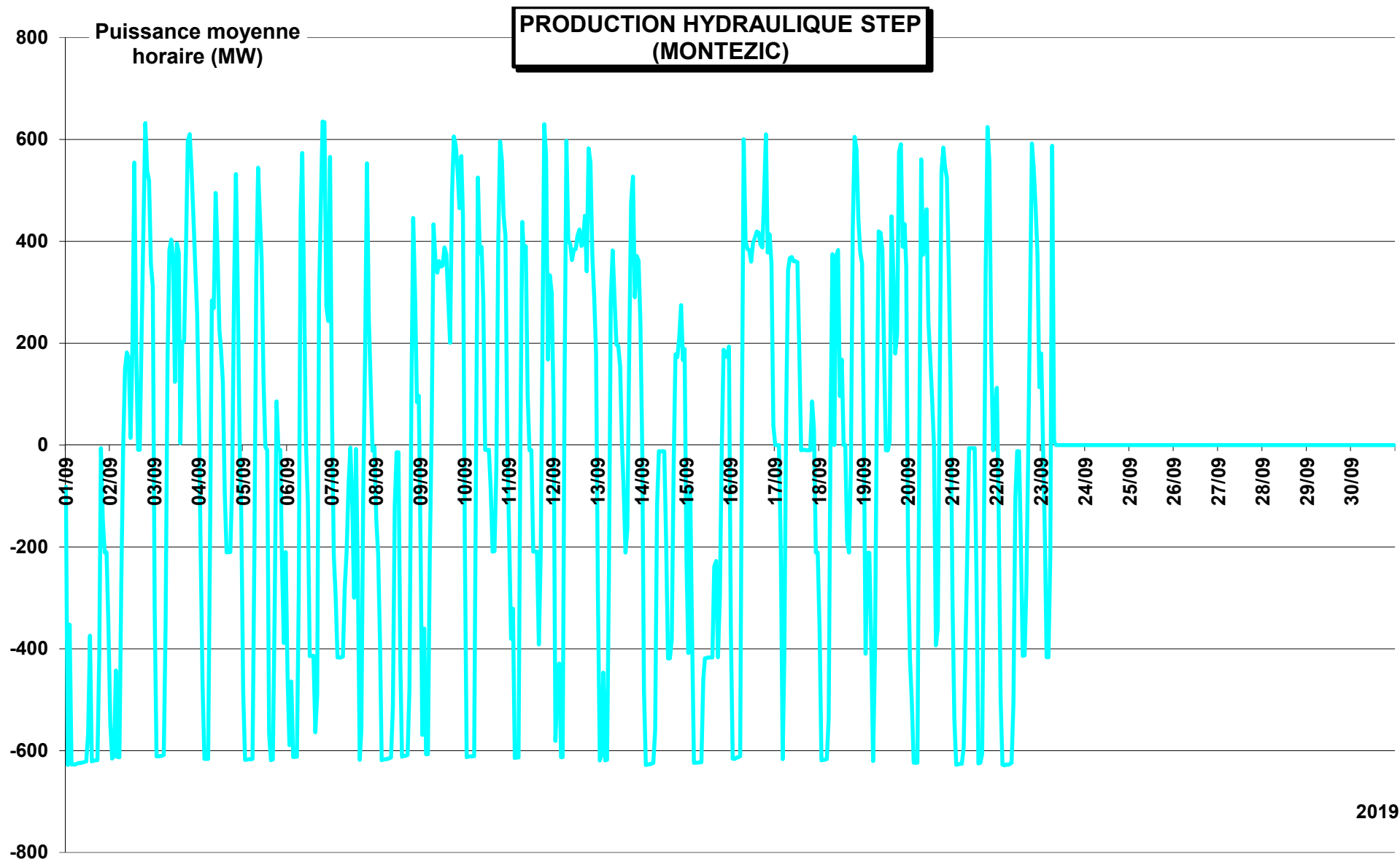


Puissance moyenne
horaire (MW)

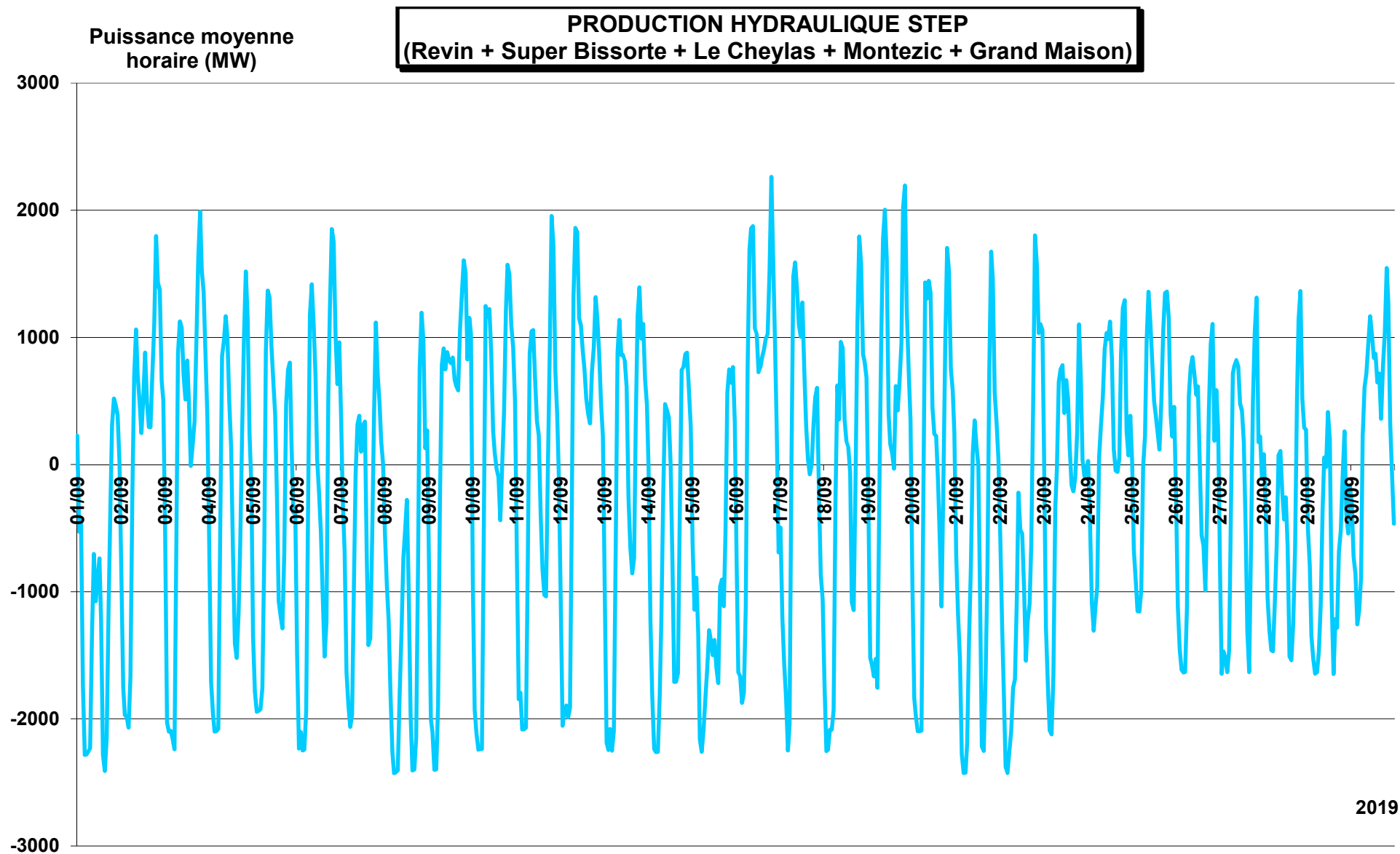
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

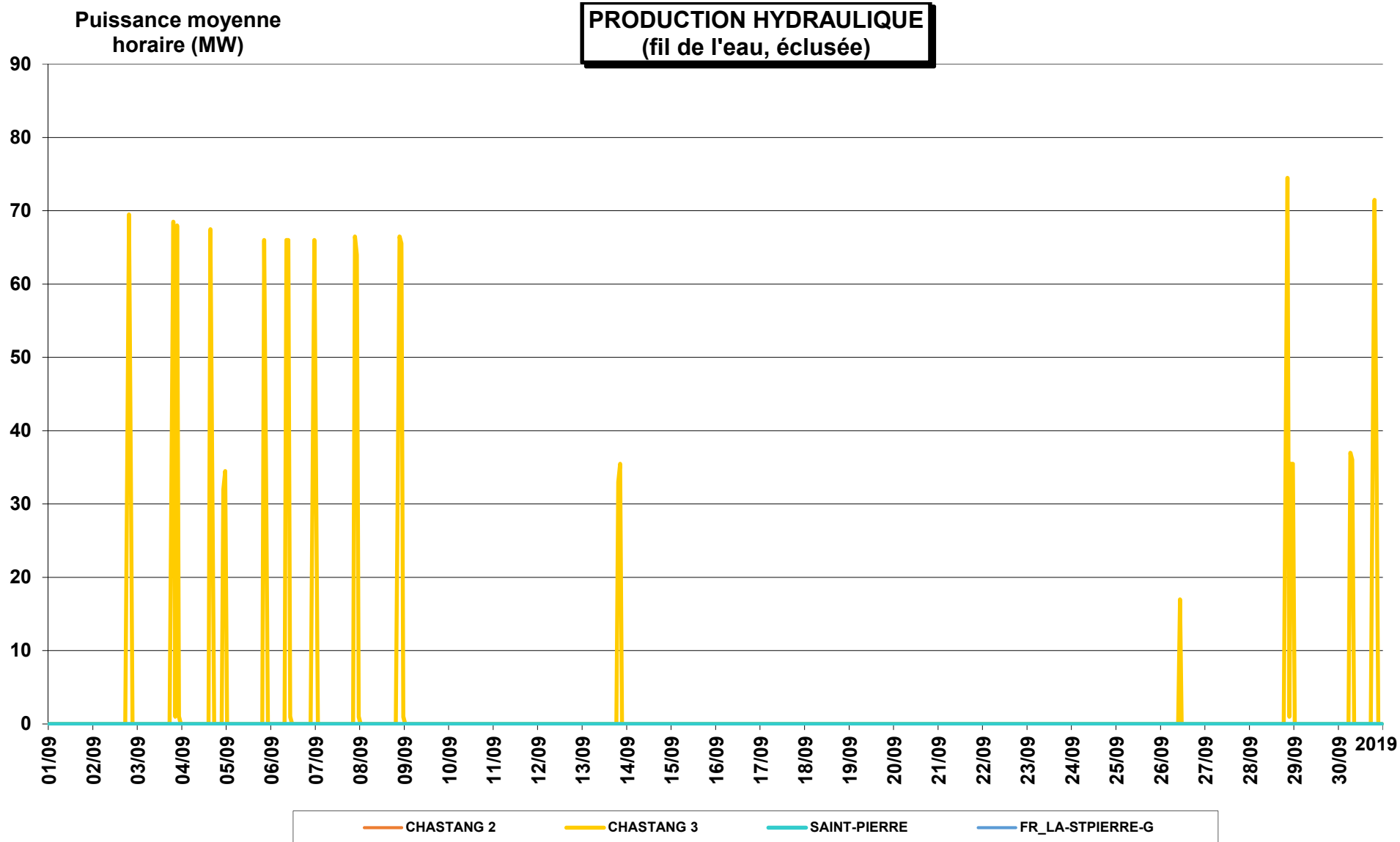


2019



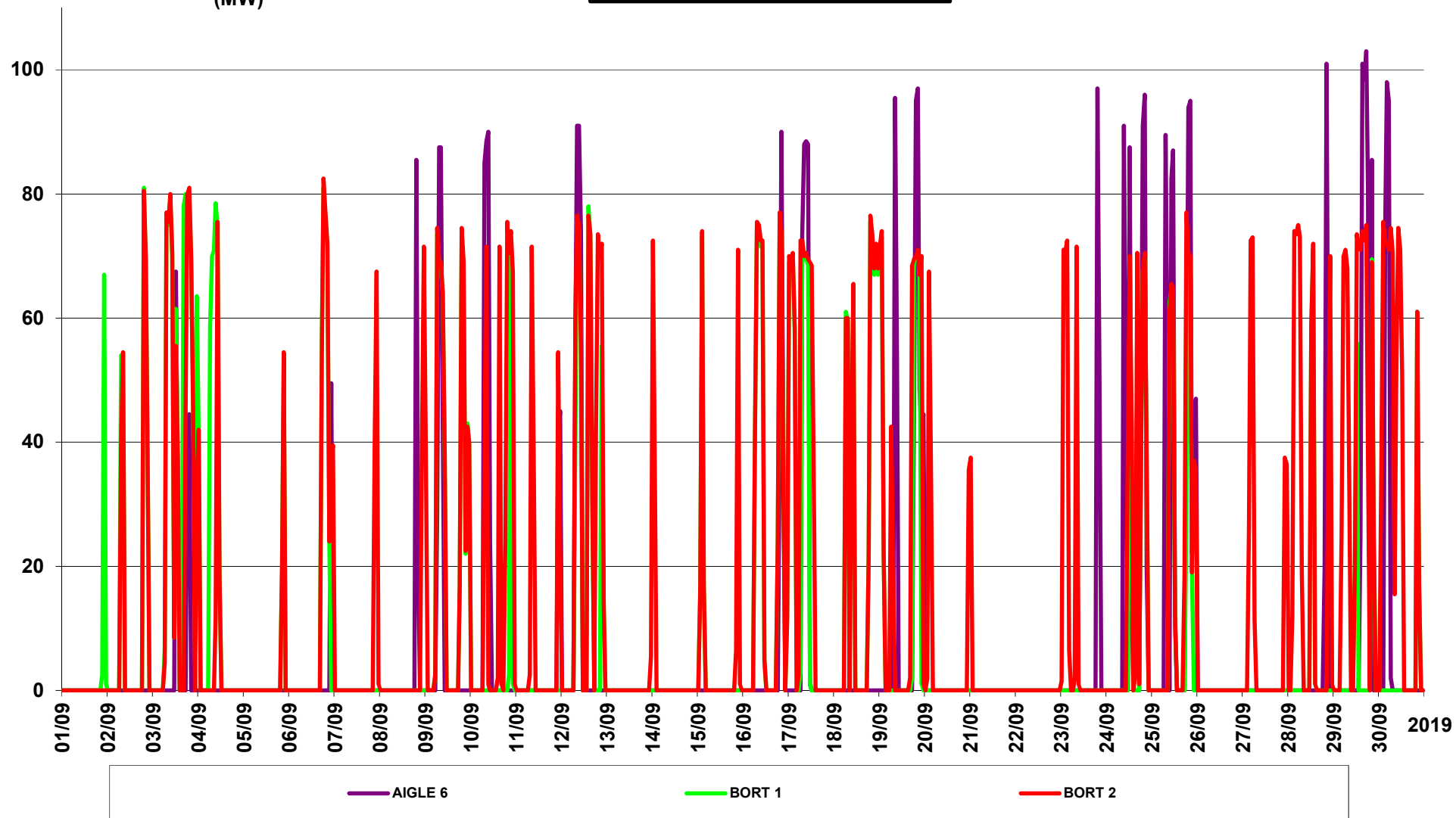
2019



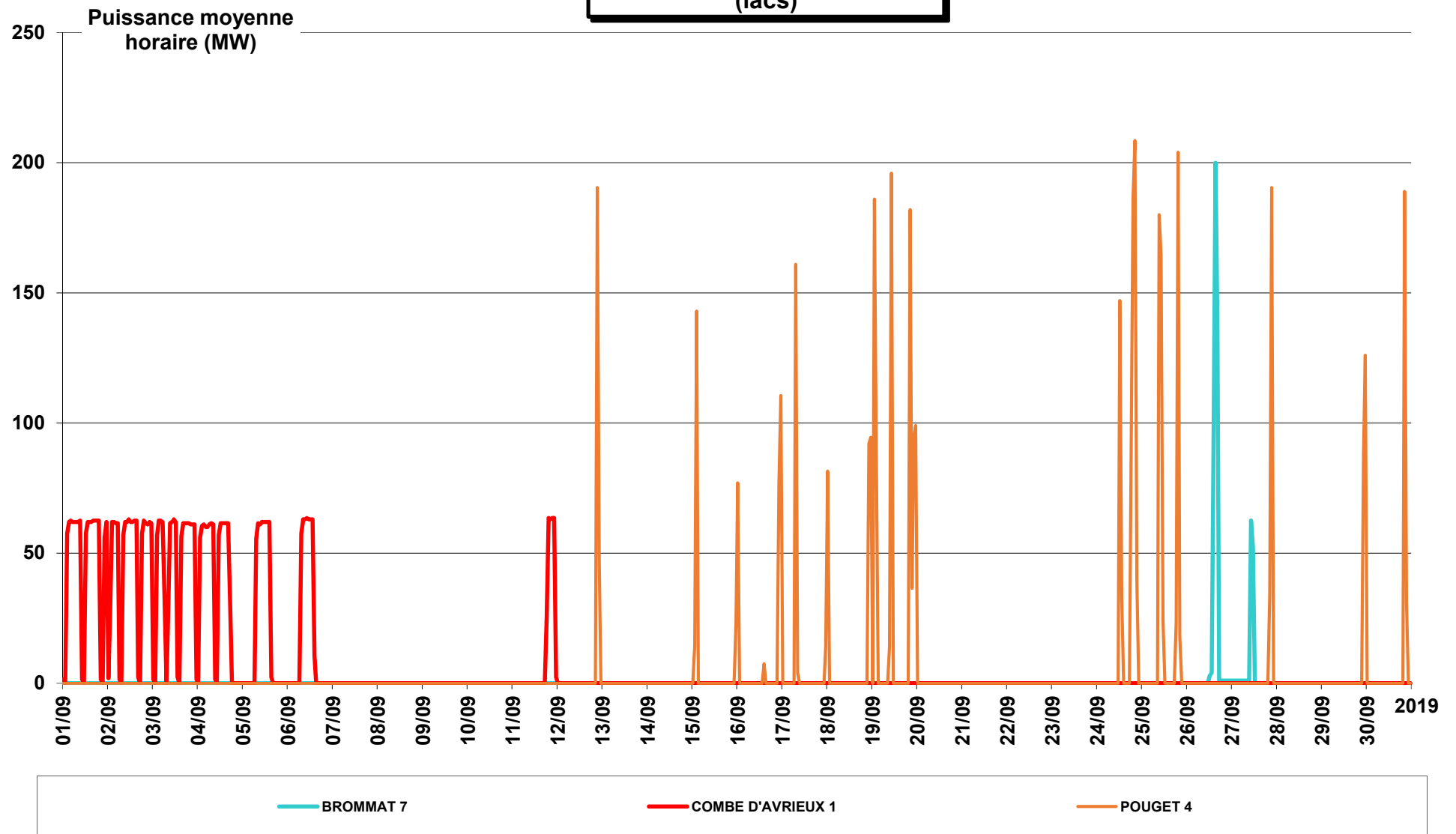


Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

