

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	841,5	88,1%	16	CHOOZ-B-1	1560	544,0	49,7%	43	GRAVELINES-1	951	86,4	13,0%	47	ST. LAURENT-B-1	956	590,9	88,2%	15
BELLEVILLE-2	1363	882,1	92,3%	8	CHOOZ-B-2	1560	933,7	85,4%	20	GRAVELINES-2	951	346,9	52,0%	42	ST. LAURENT-B-2	956	-1,8	-0,3%	50
BLAYAIS-1	951	532,7	79,9%	32	CIVAUX-1	1561	704,6	64,4%	39	GRAVELINES-3	951	-2,1	-0,3%	51	TRICASTIN-1	955	540,6	80,8%	31
BLAYAIS-2	951	628,7	94,3%	3	CIVAUX-2	1561	1030,6	94,2%	4	GRAVELINES-4	951	647,6	97,1%	1	TRICASTIN-2	955	-14,5	-2,2%	58
BLAYAIS-3	951	627,9	94,2%	5	CRUAS-1	956	-2,4	-0,4%	52	GRAVELINES-5	951	613,1	92,0%	10	TRICASTIN-3	955	625,9	93,5%	6
BLAYAIS-4	951	123,2	18,5%	46	CRUAS-2	956	568,4	84,8%	23	GRAVELINES-6	951	6,7	1,0%	48	TRICASTIN-4	955	541,5	80,9%	30
BUGEY-2	945	547,2	82,6%	25	CRUAS-3	956	444,3	66,3%	37	NOGENT-1	1363	-8,4	-0,9%	56	Nombre de tranches avec un FC < à10%11 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :17,7% Nombre de tranches avec un FC > à80%31 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :54,2% Nombre de tranches avec un FC > à90%13 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :20,9%				
BUGEY-3	945	368,3	55,6%	41	CRUAS-4	956	508,6	75,9%	35	NOGENT-2	1363	572,2	59,9%	40					
BUGEY-4	917	549,5	85,5%	19	DAMPIERRE-1	937	139,5	21,2%	45	PALUEL-1	1382	794,8	82,0%	27					
BUGEY-5	917	-10,6	-1,6%	57	DAMPIERRE-2	937	542,0	82,5%	26	PALUEL-2	1382	478,3	49,4%	44					
CATTENOM-1	1362	856,4	89,7%	14	DAMPIERRE-3	937	625,4	95,2%	2	PALUEL-3	1382	821,8	84,8%	22					
CATTENOM-2	1362	-7,8	-0,8%	55	DAMPIERRE-4	937	-3,1	-0,5%	54	PALUEL-4	1382	686,4	70,9%	36					
CATTENOM-3	1362	775,6	81,2%	29	FESSENHEIM-1	920	583,9	90,5%	12	PENLY-1	1382	841,6	86,9%	17					
CATTENOM-4	1362	756,3	79,2%	33	FESSENHEIM-2	920	492,5	76,4%	34	PENLY-2	1382	828,4	85,5%	18					
CHINON-B-1	954	602,5	90,1%	13	FLAMANVILLE-1	1382	-3,7	-0,4%	53	ST. ALBAN-1	1381	823,1	85,0%	21					
CHINON-B-2	954	0,0	0,0%	49	FLAMANVILLE-2	1382	903,1	93,2%	7	ST. ALBAN-2	1381	639,3	66,0%	38					
CHINON-B-3	954	615,2	92,0%	9	GOLFECH-1	1363	789,8	82,7%	24	Facteur de charge du parc nucléaire :63,5%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	613,8	91,8%	11	GOLFECH-2	1363	783,8	82,0%	28	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	11
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	17,7%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	31
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	54,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	13
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	20,9%	

FC : facteur de charge

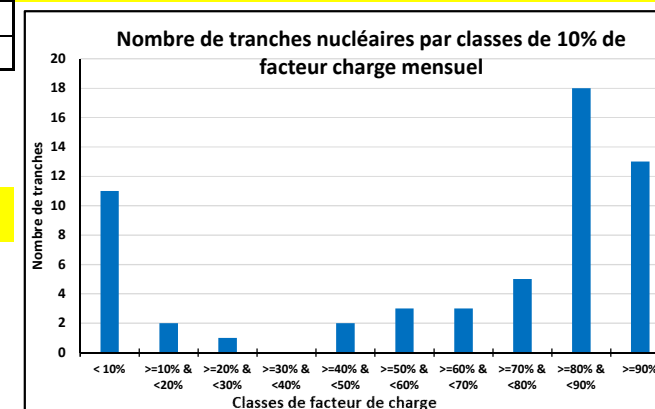
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

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)	323	2	1169	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	254,6	167,8	65,9%	Production (GWh)	153	411
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	33,3	58,4	175,6%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	15,7%	0,04%	27,8%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	168,2	120,7	71,8%	Facteur de charge	8,6%	12,7%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	51,5	37,3	72,5%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	69,9	26,8	38,4%			
				Total		4635,26	577,5	411,1	71,2%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26				Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel		

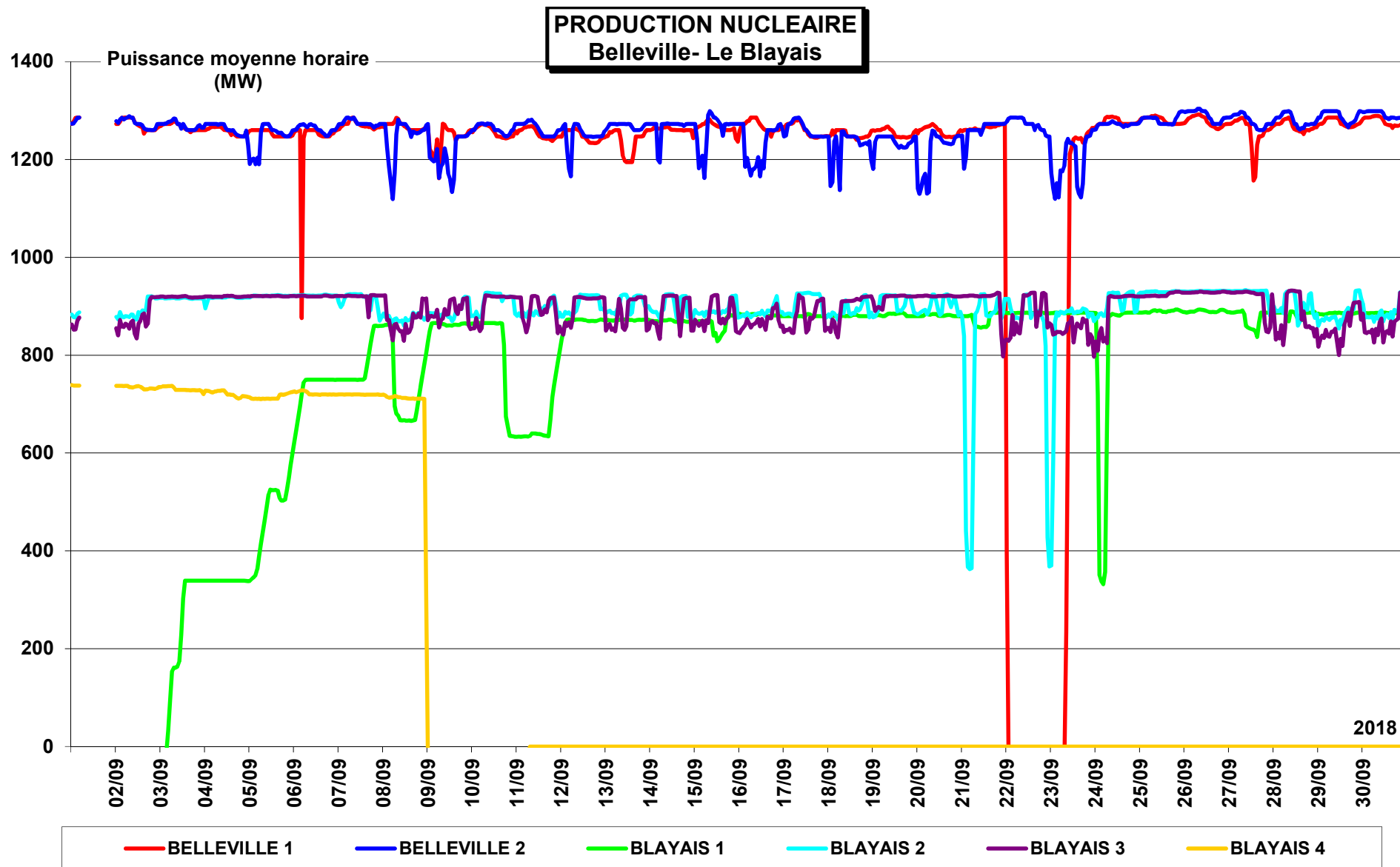
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

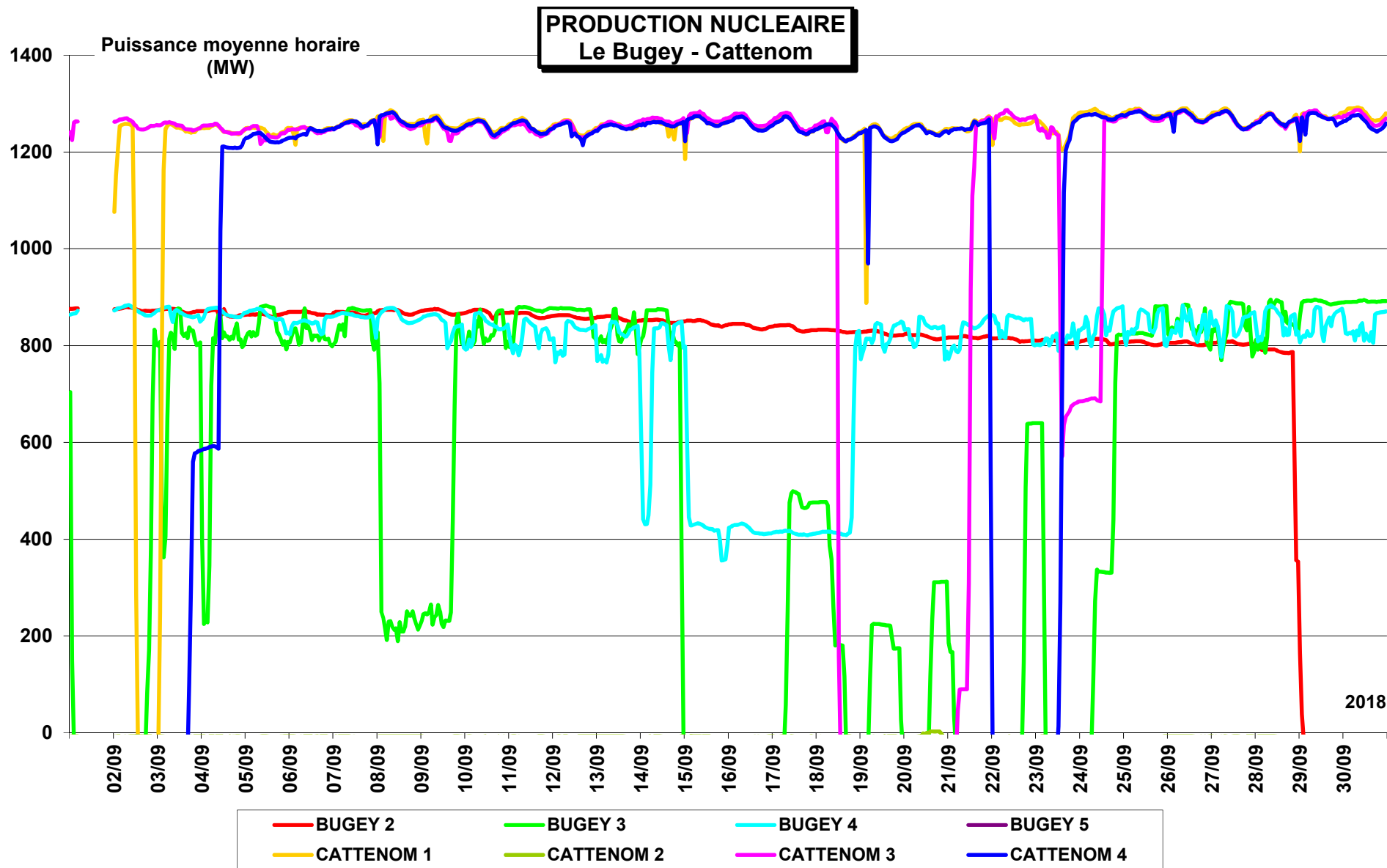
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = pompage
Pages 20 à 23 :	Production hydraulique (hors STEP)
Pages 24 à 26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

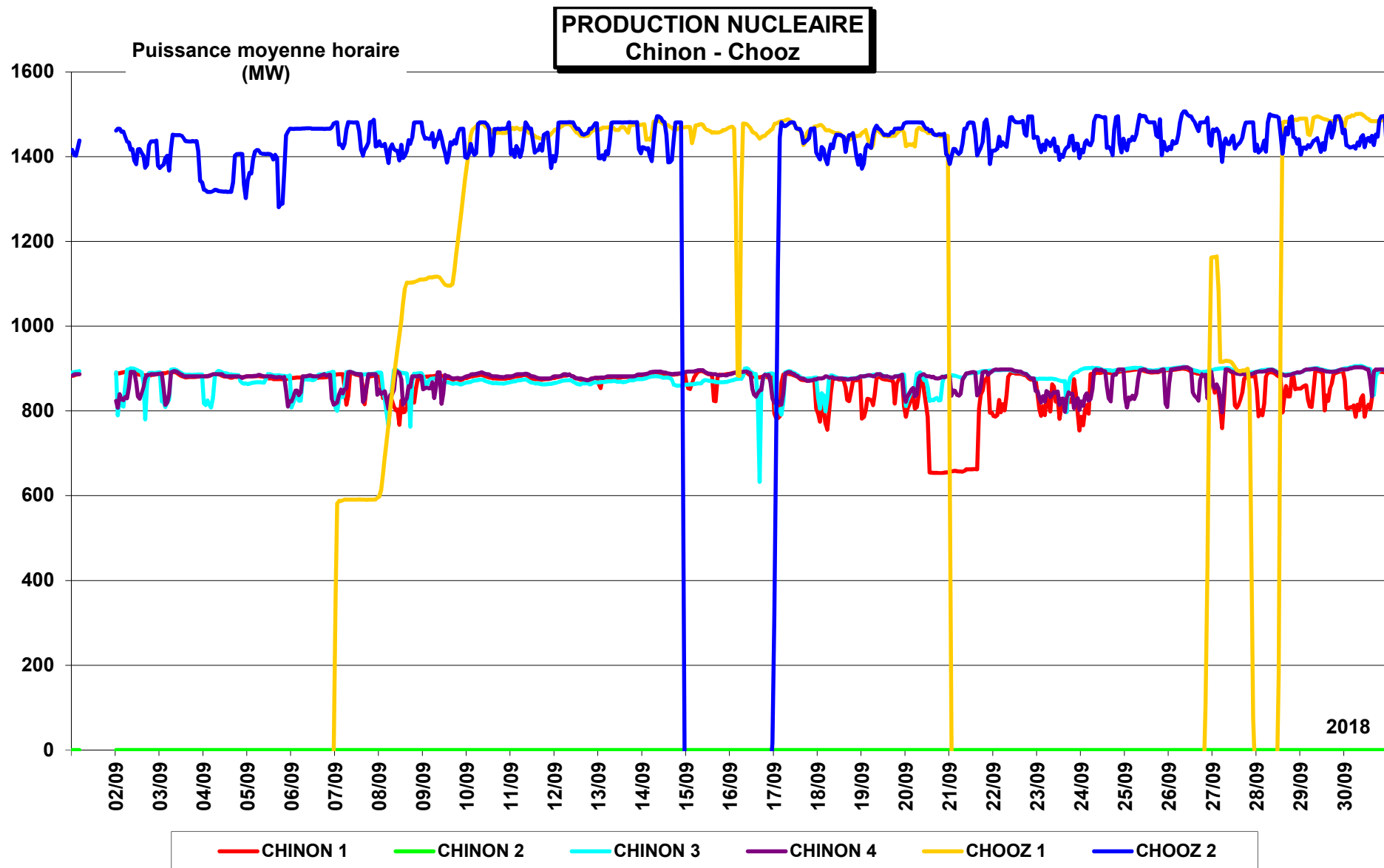
Données manquantes :
1er septembre de 5h à 24h

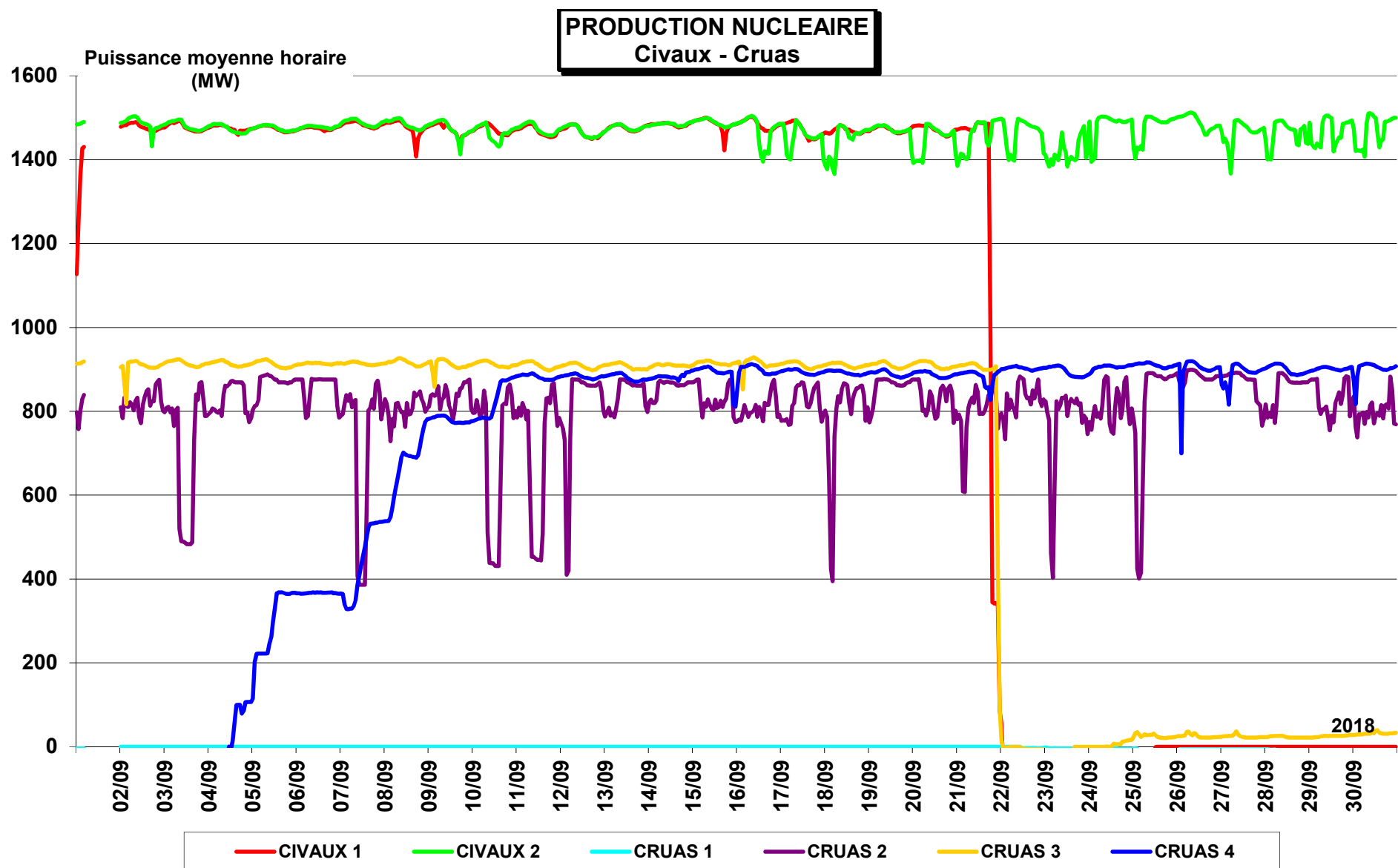


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

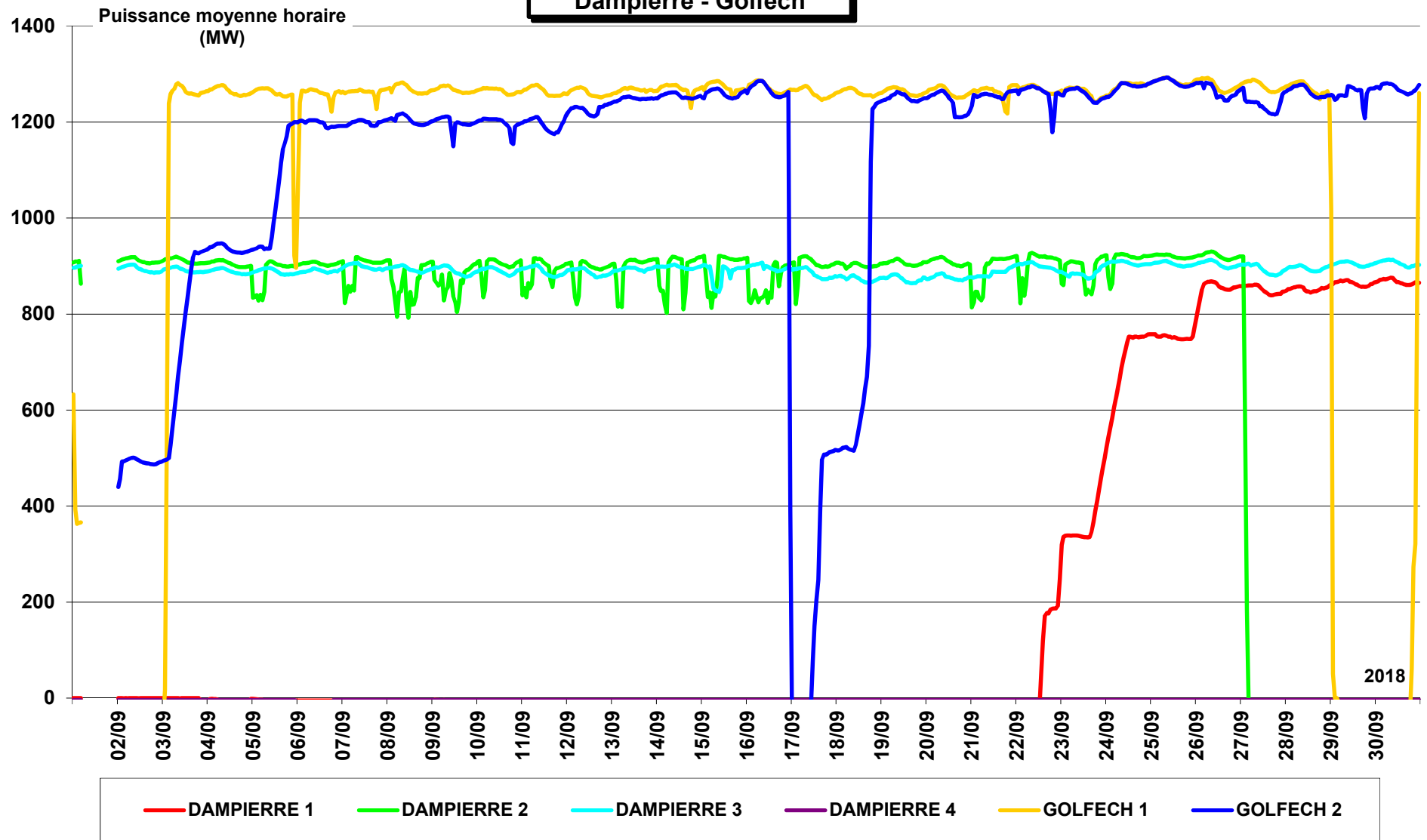


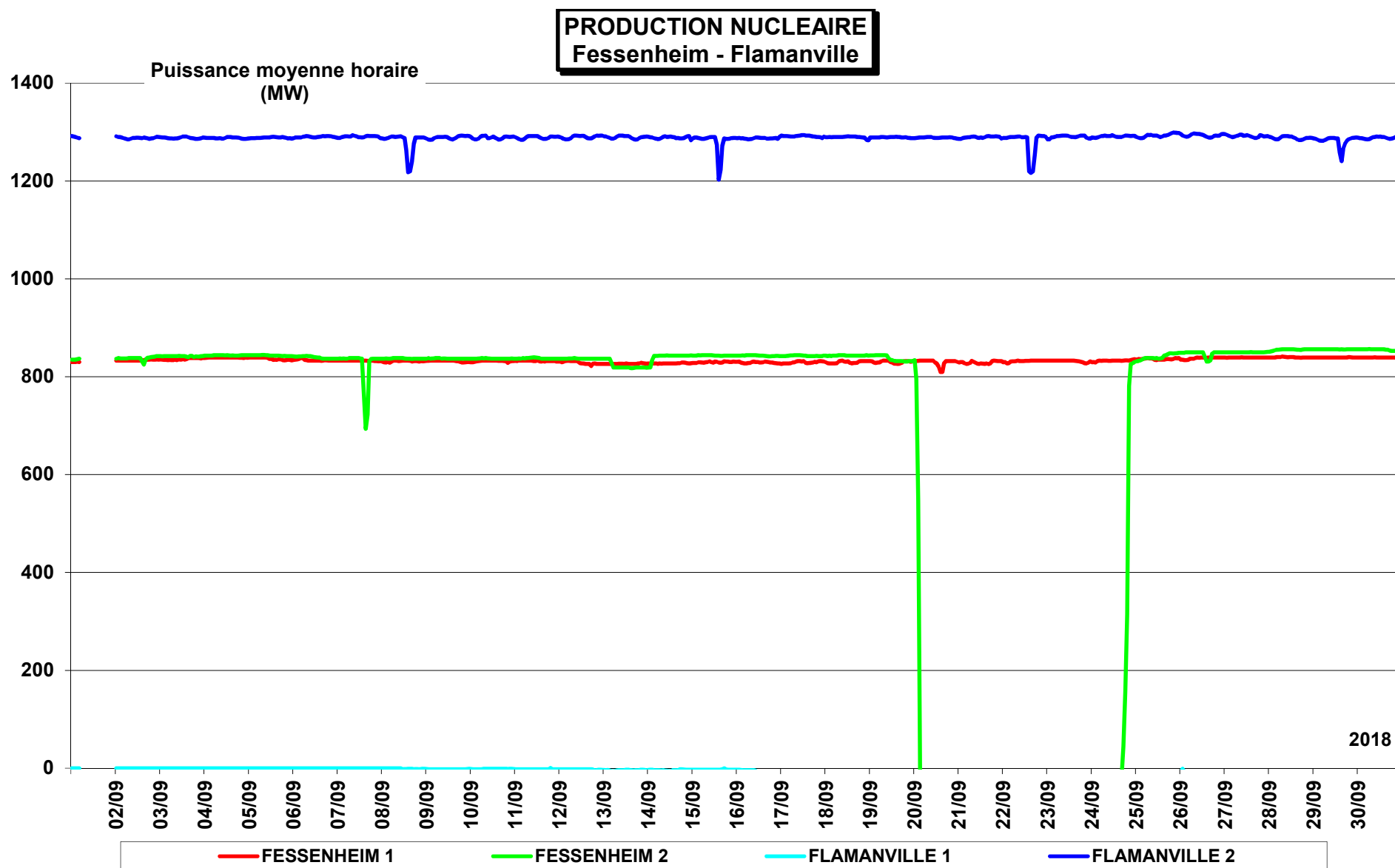


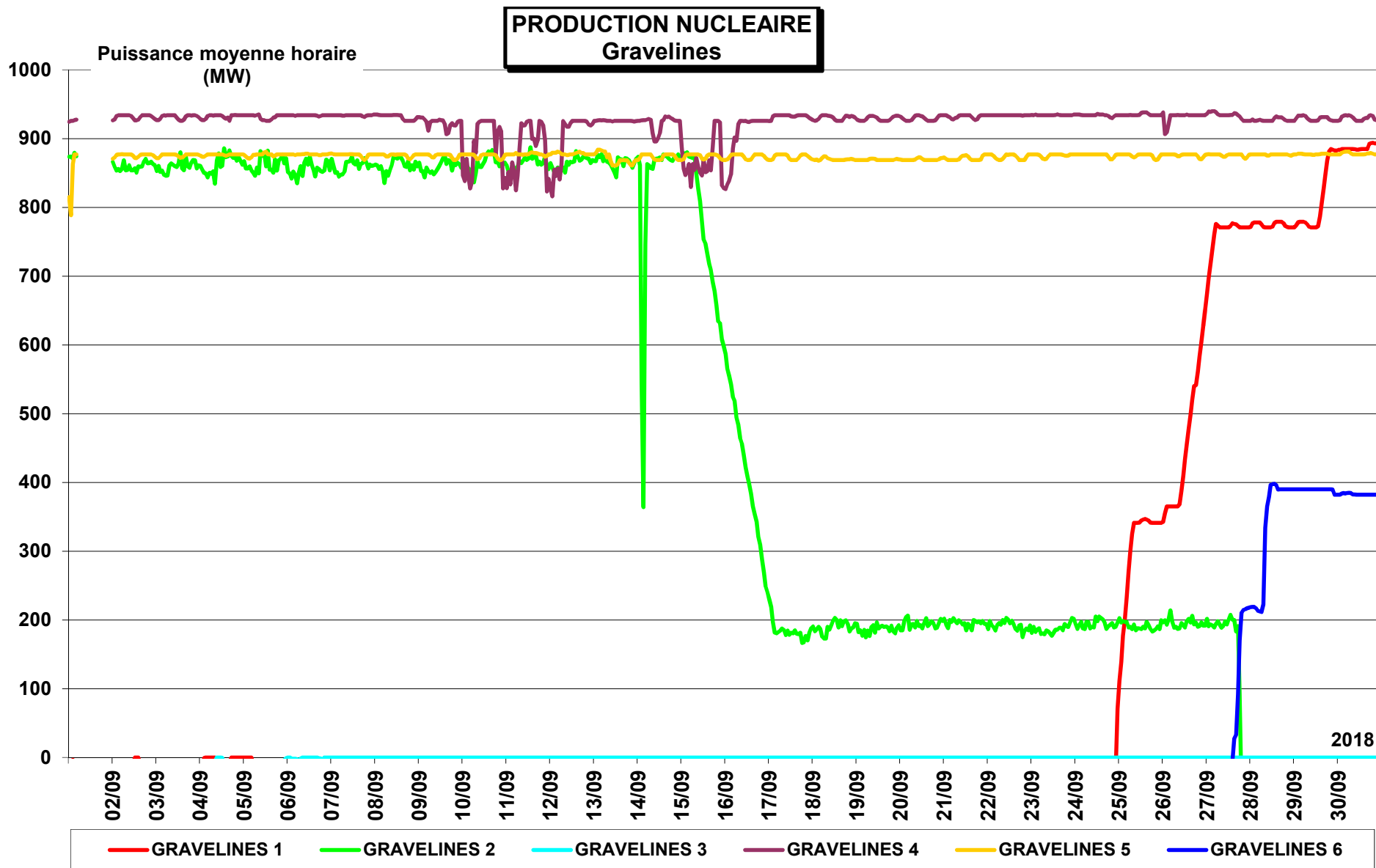


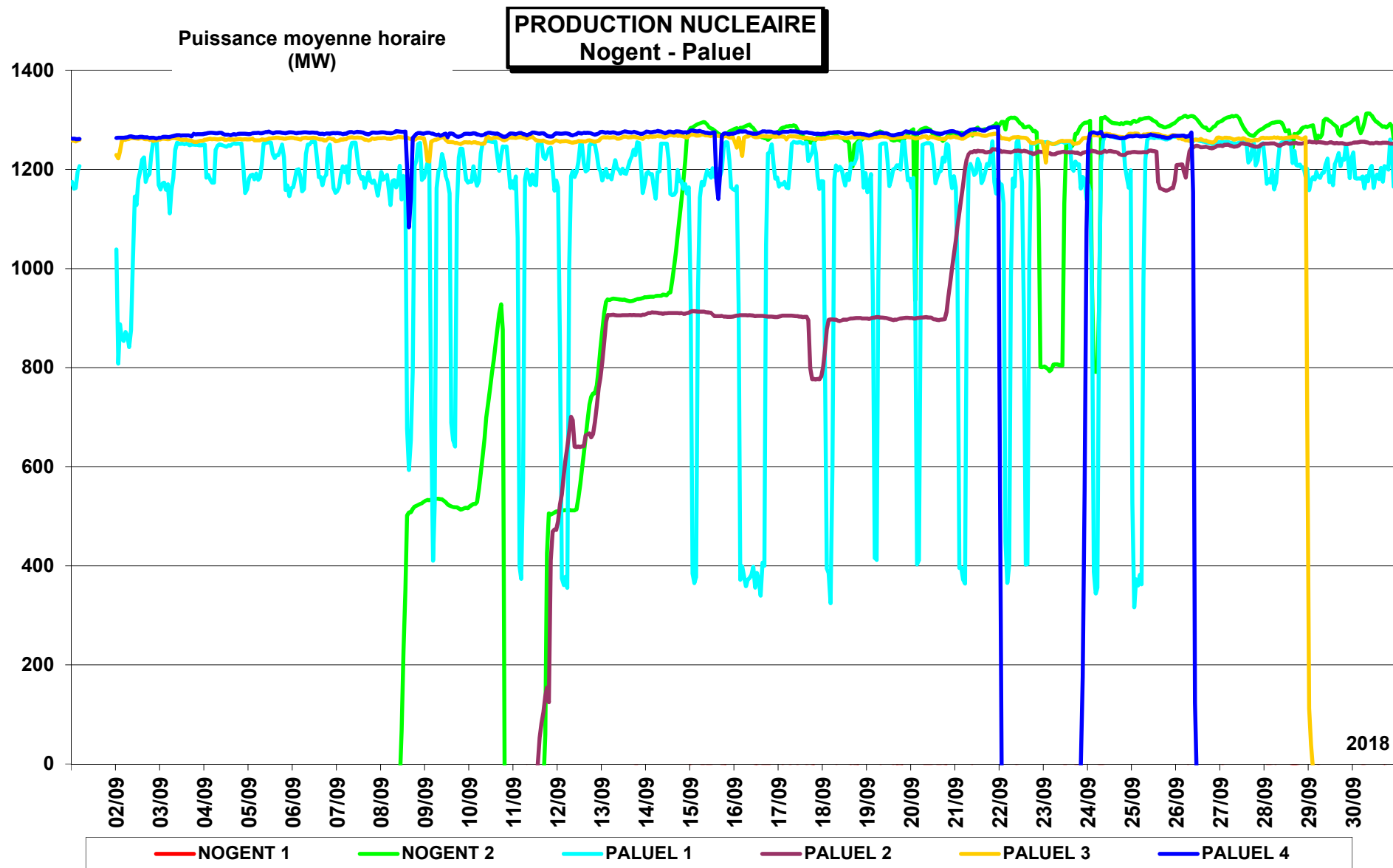


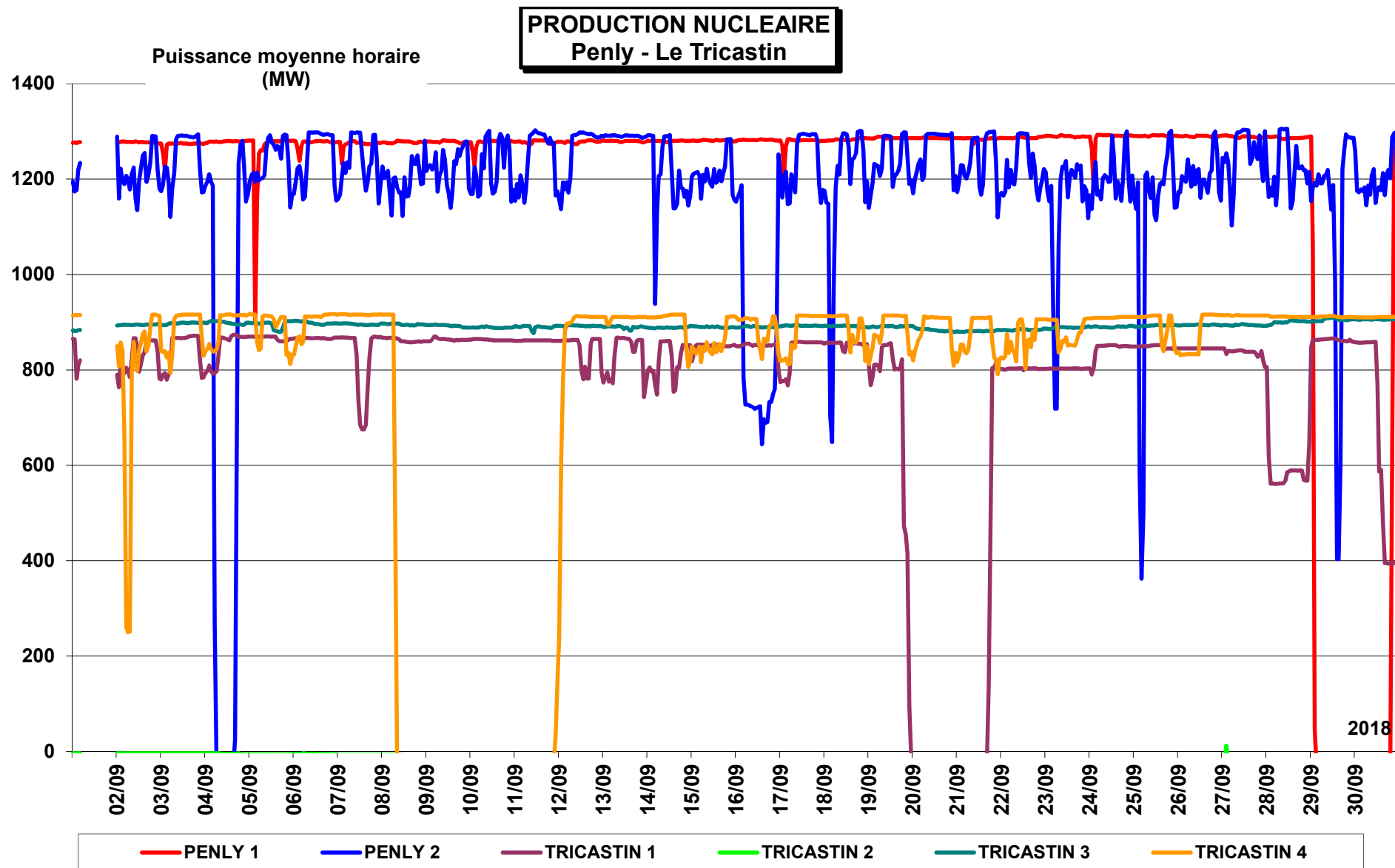
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

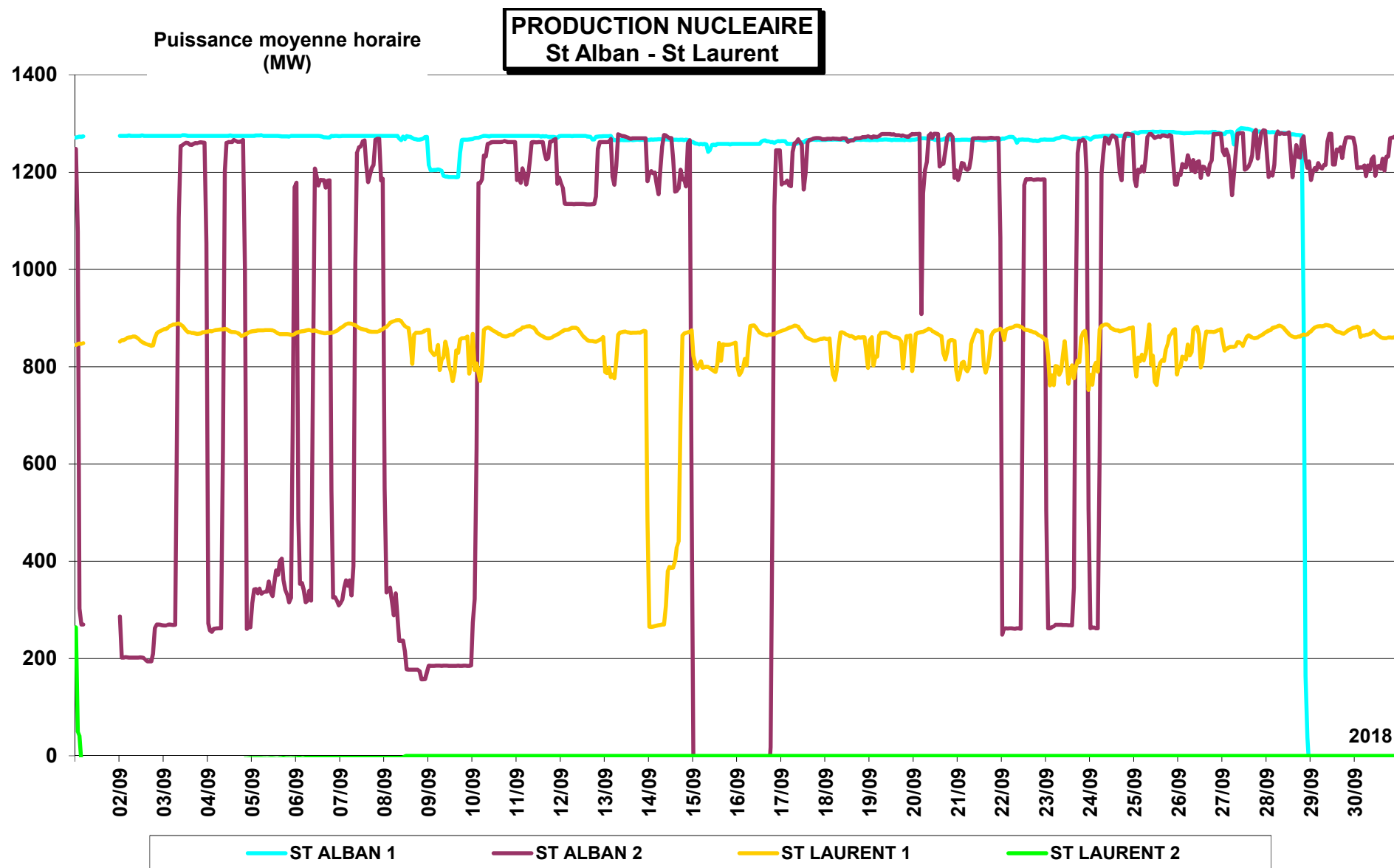




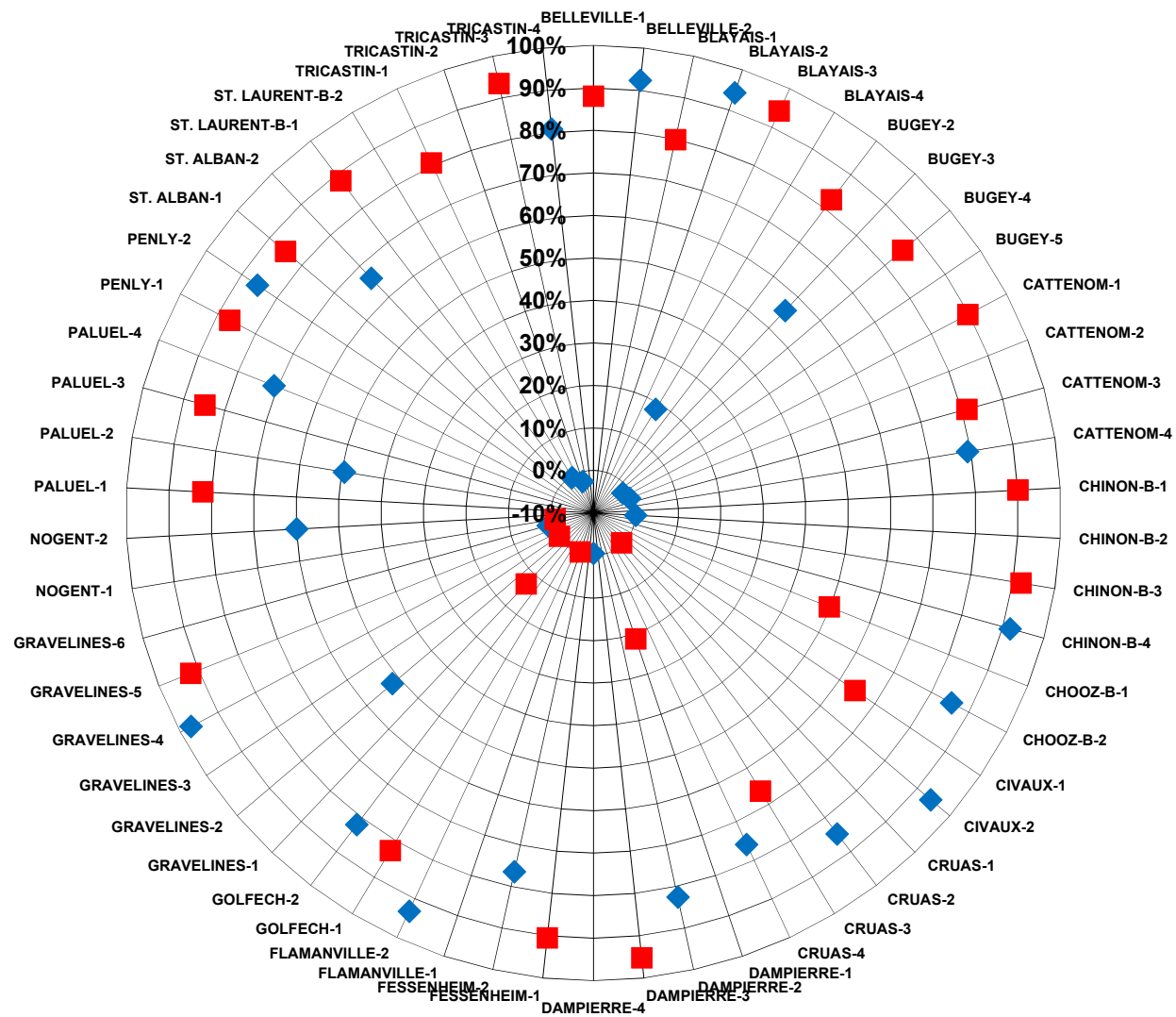


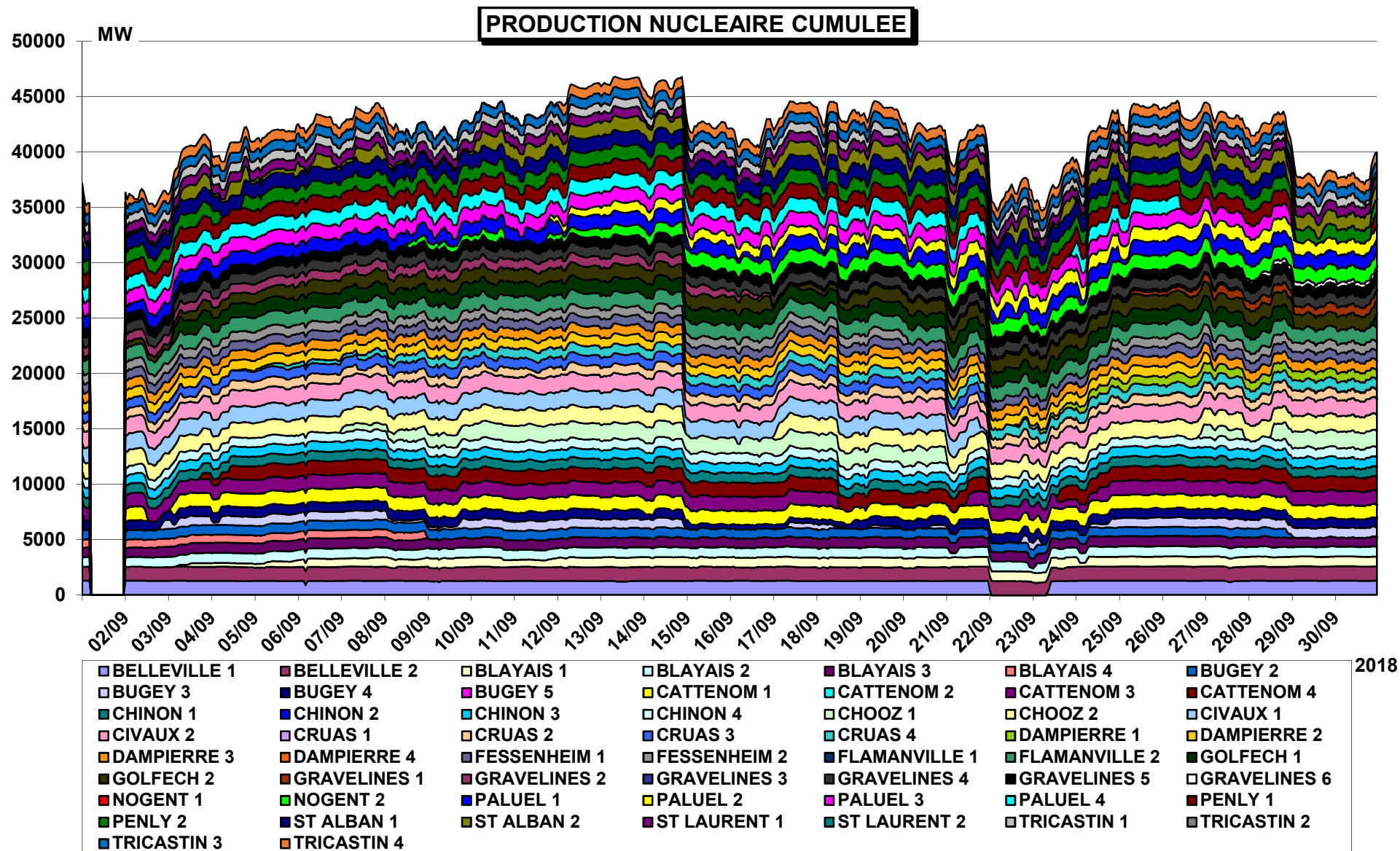


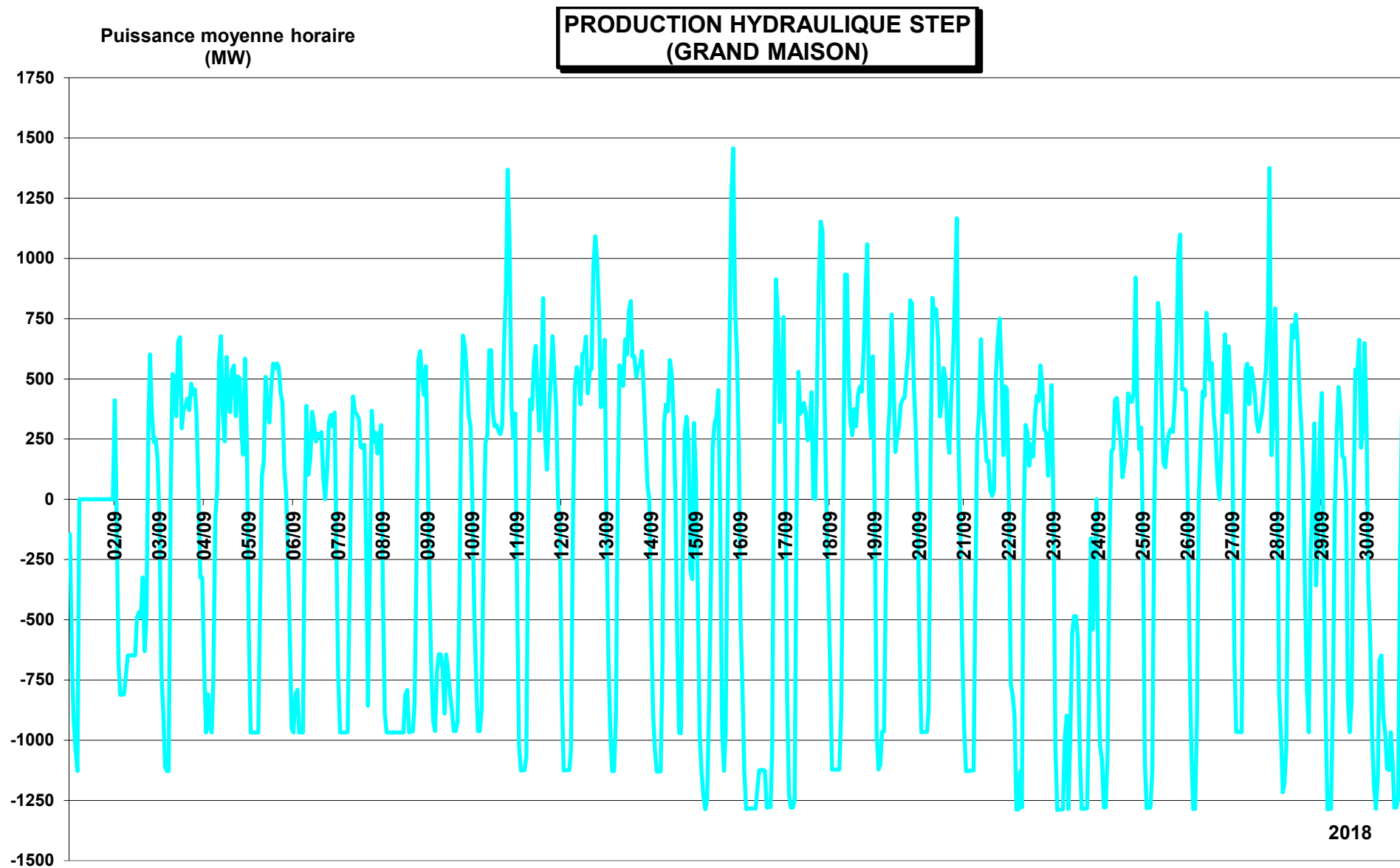


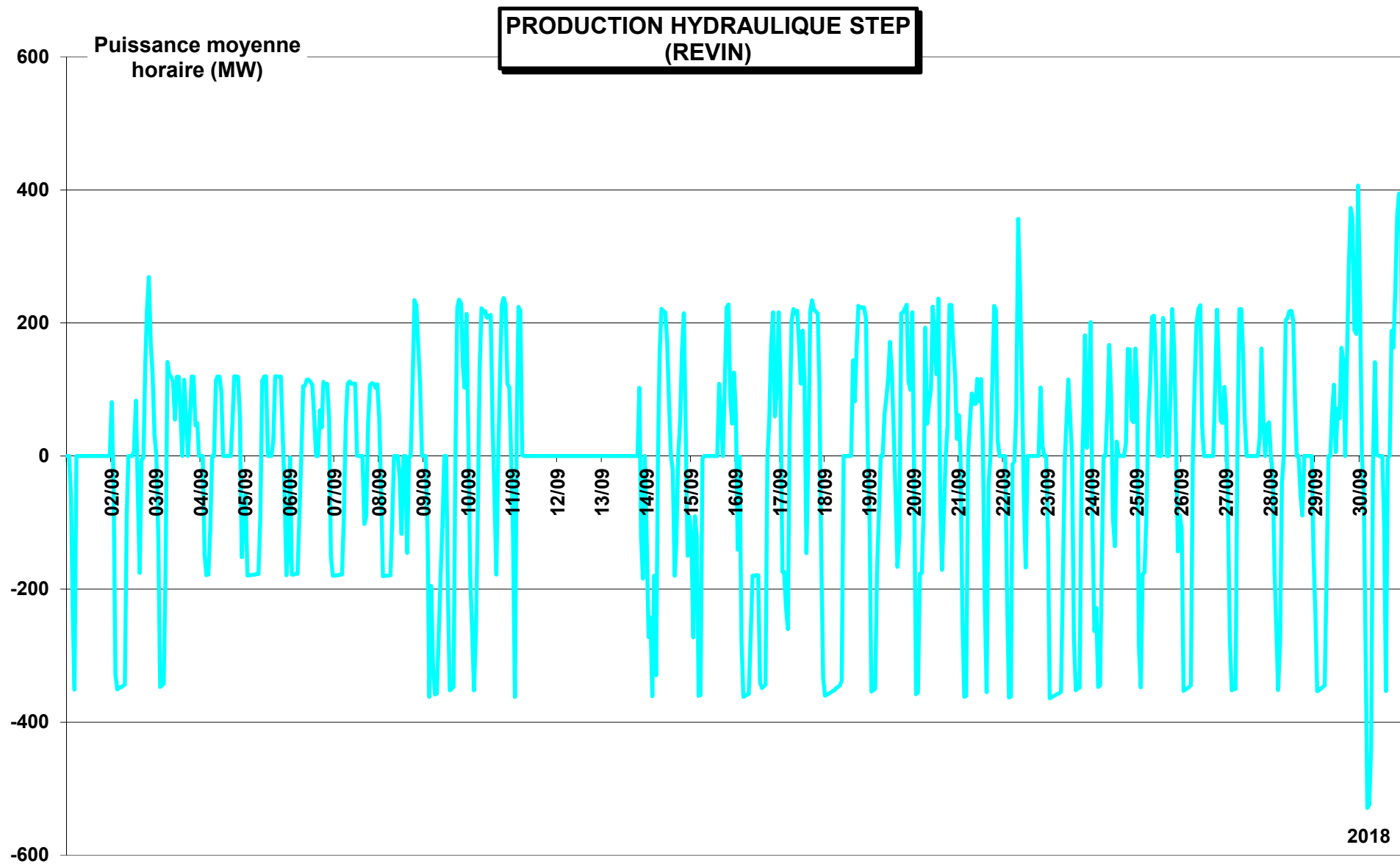


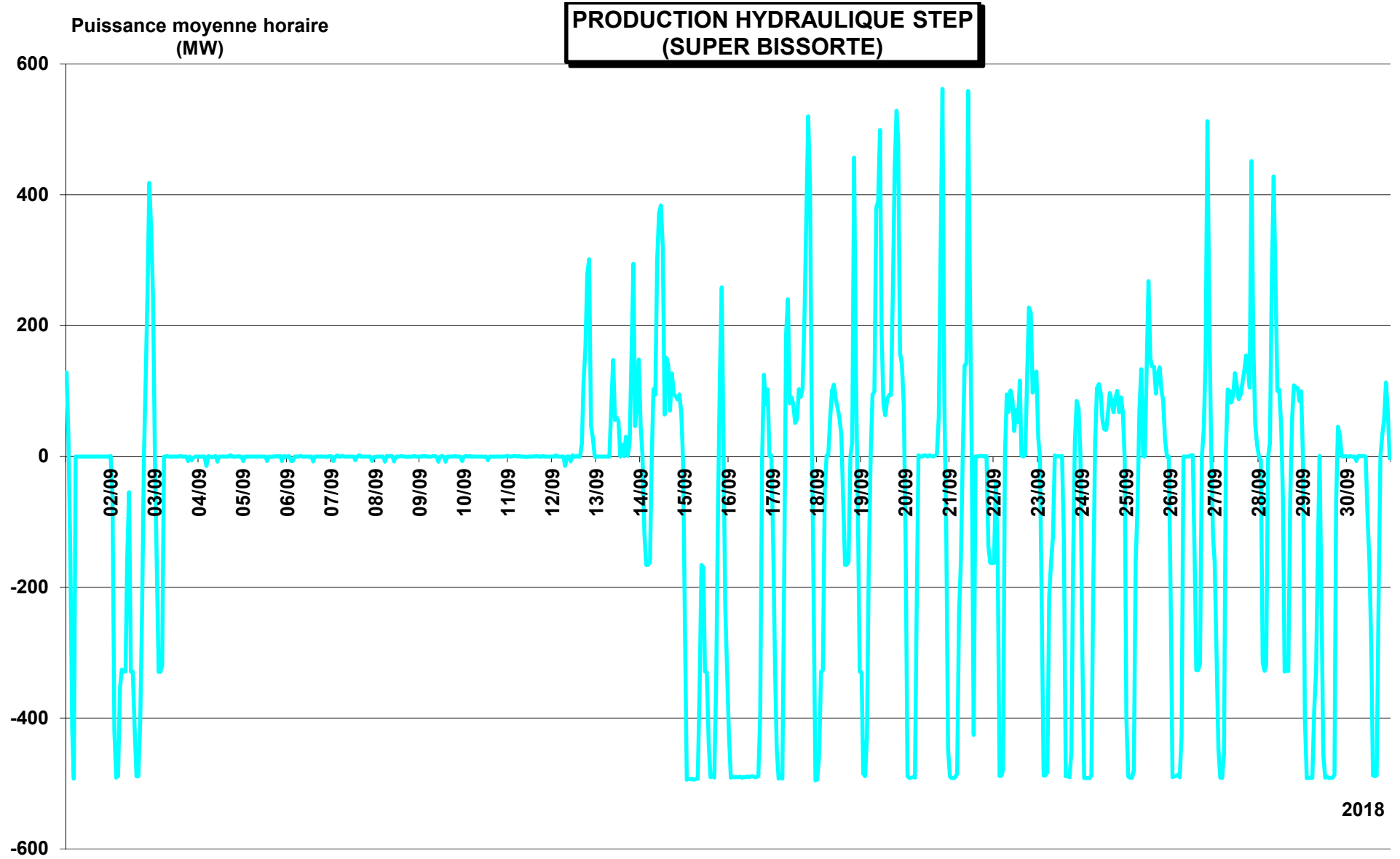
Facteur charge tranches nucléaires (Septembre 2018)





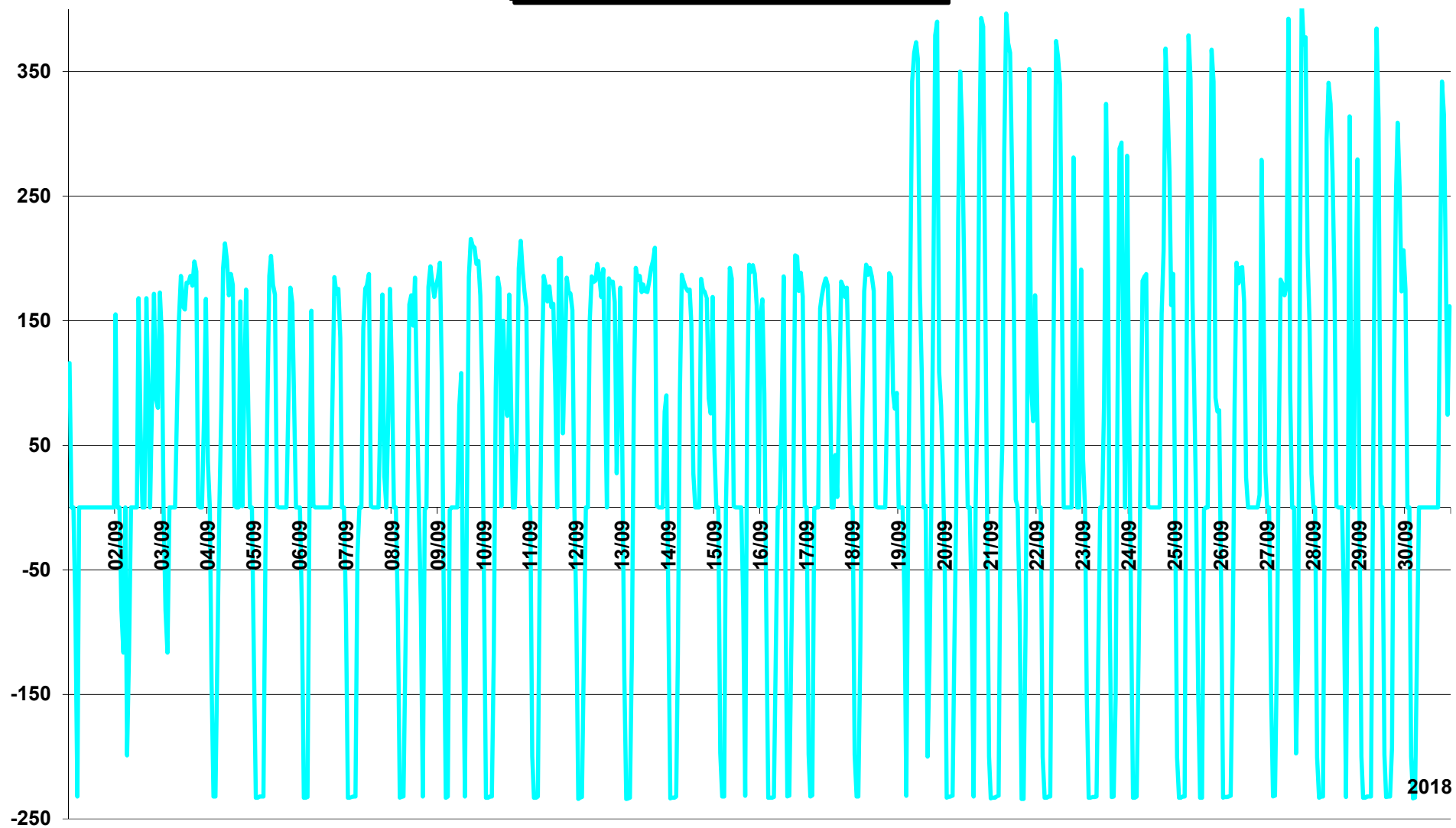




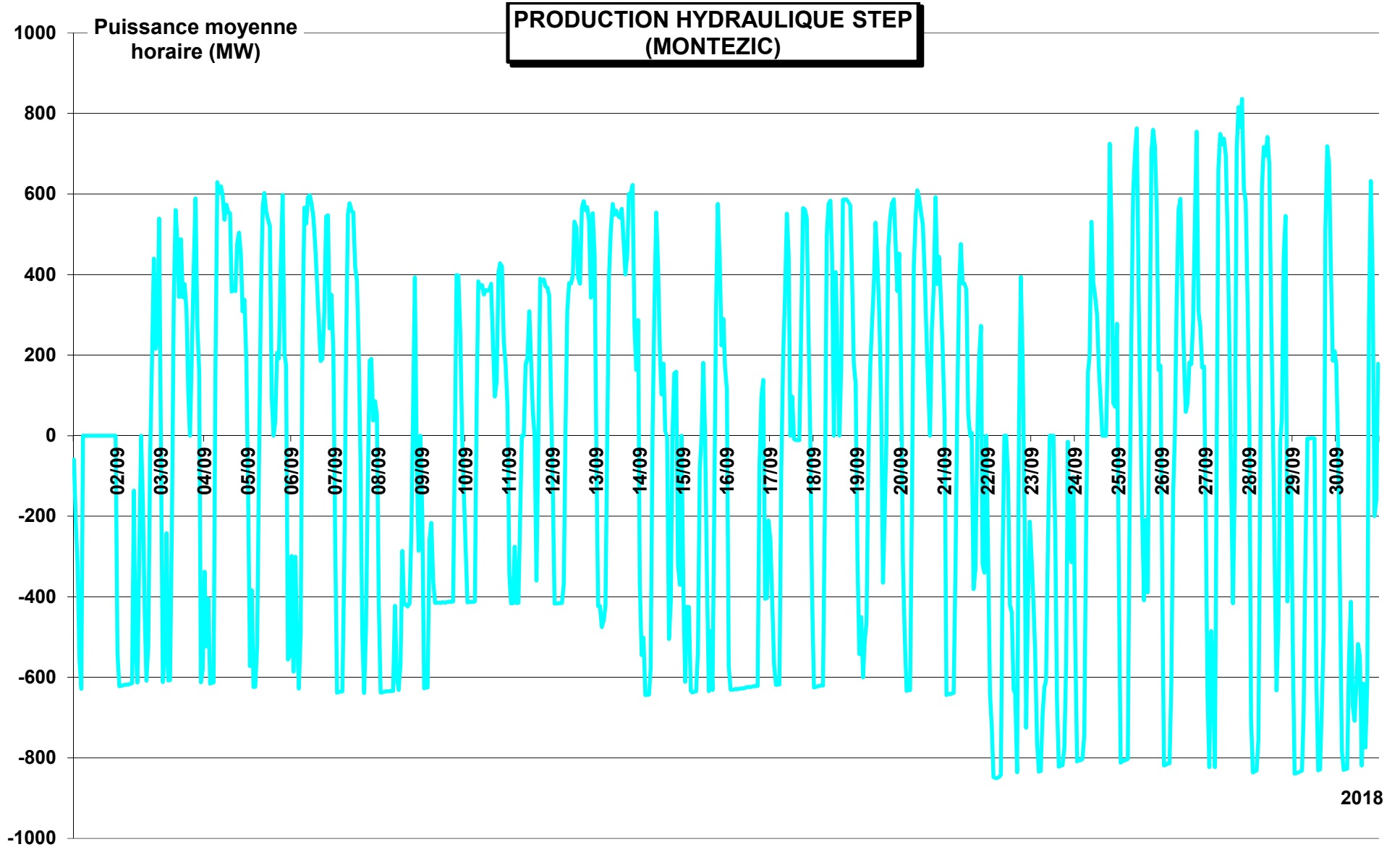


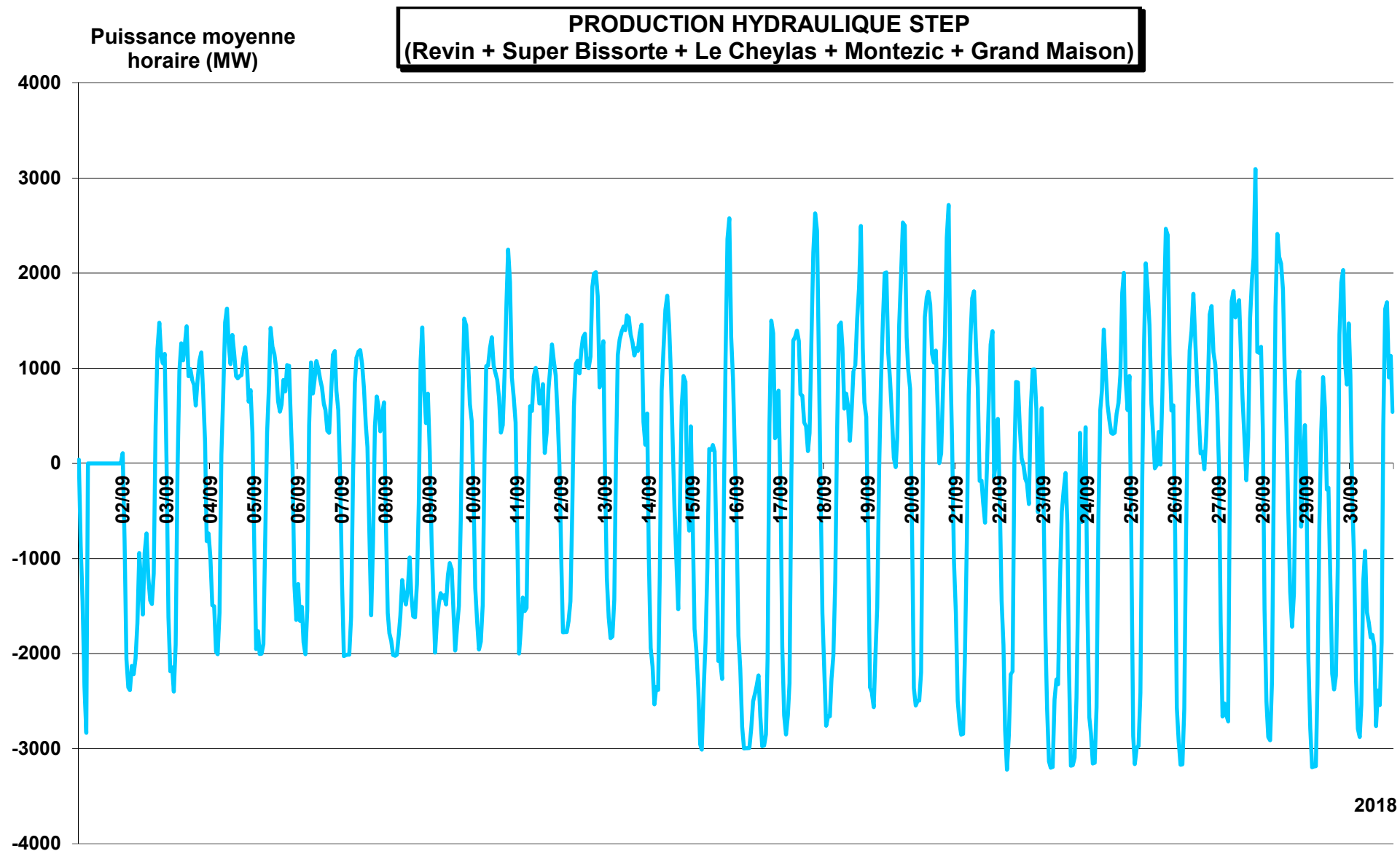
Puissance moyenne
horaire (MW)

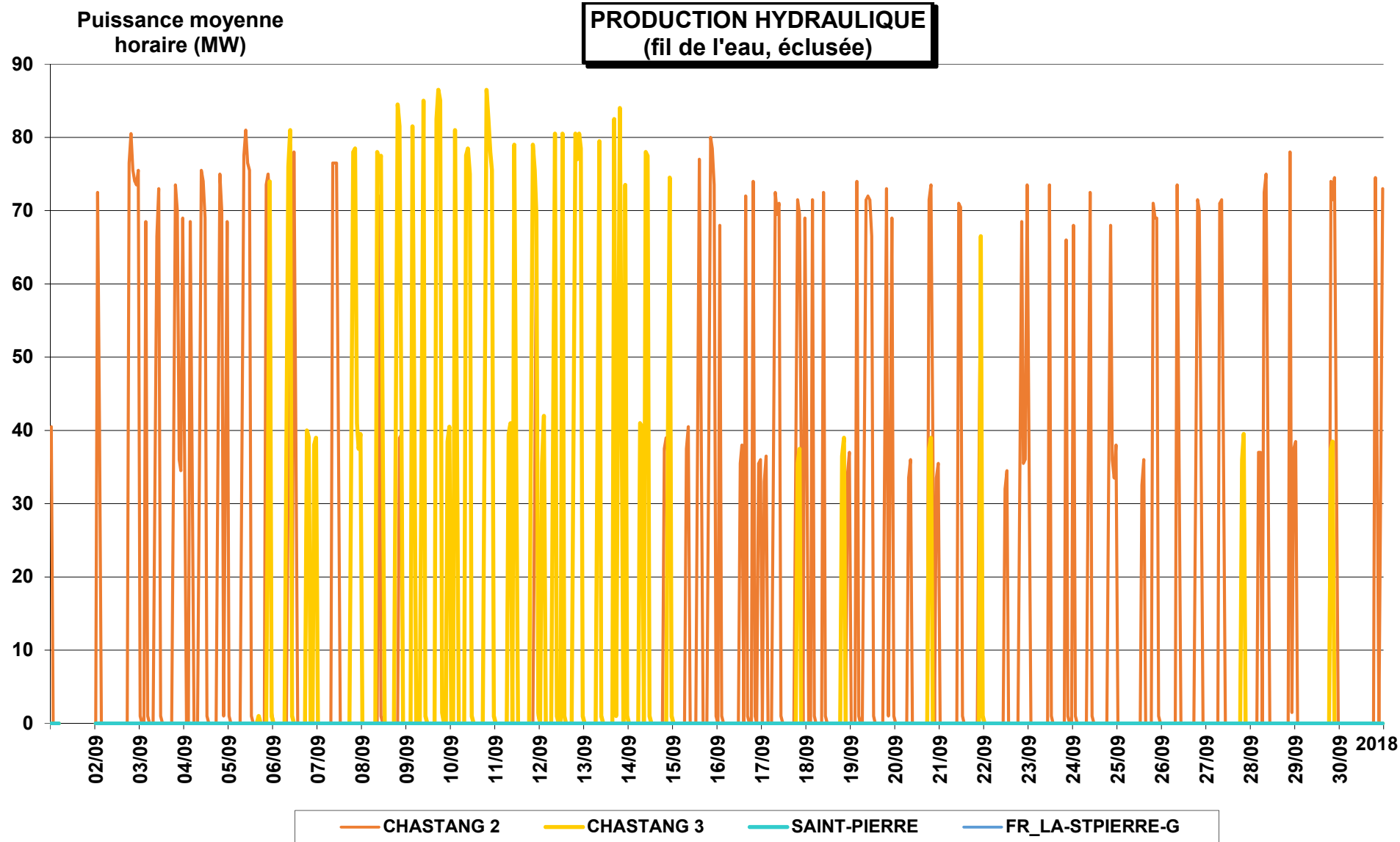
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



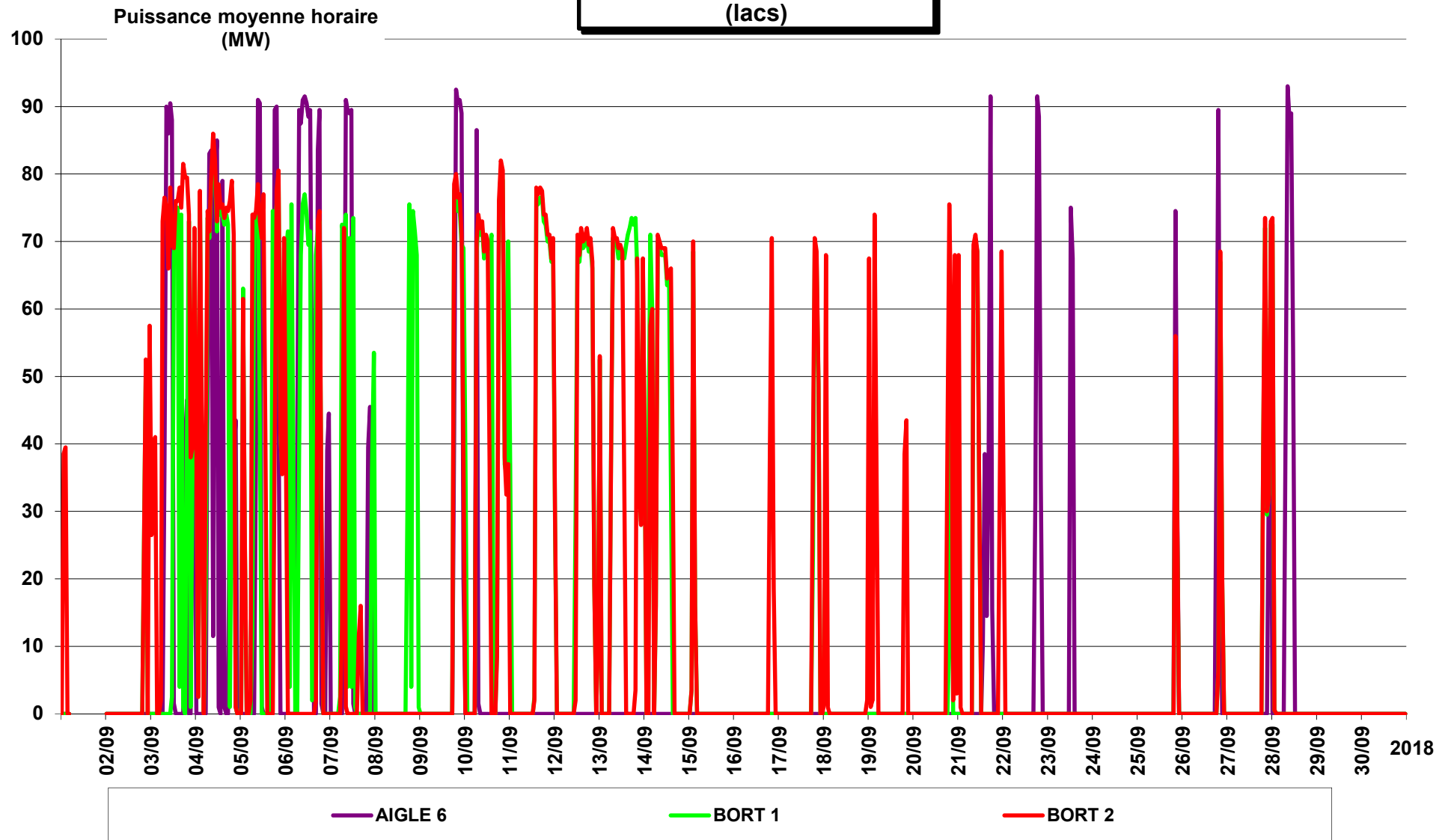
2018

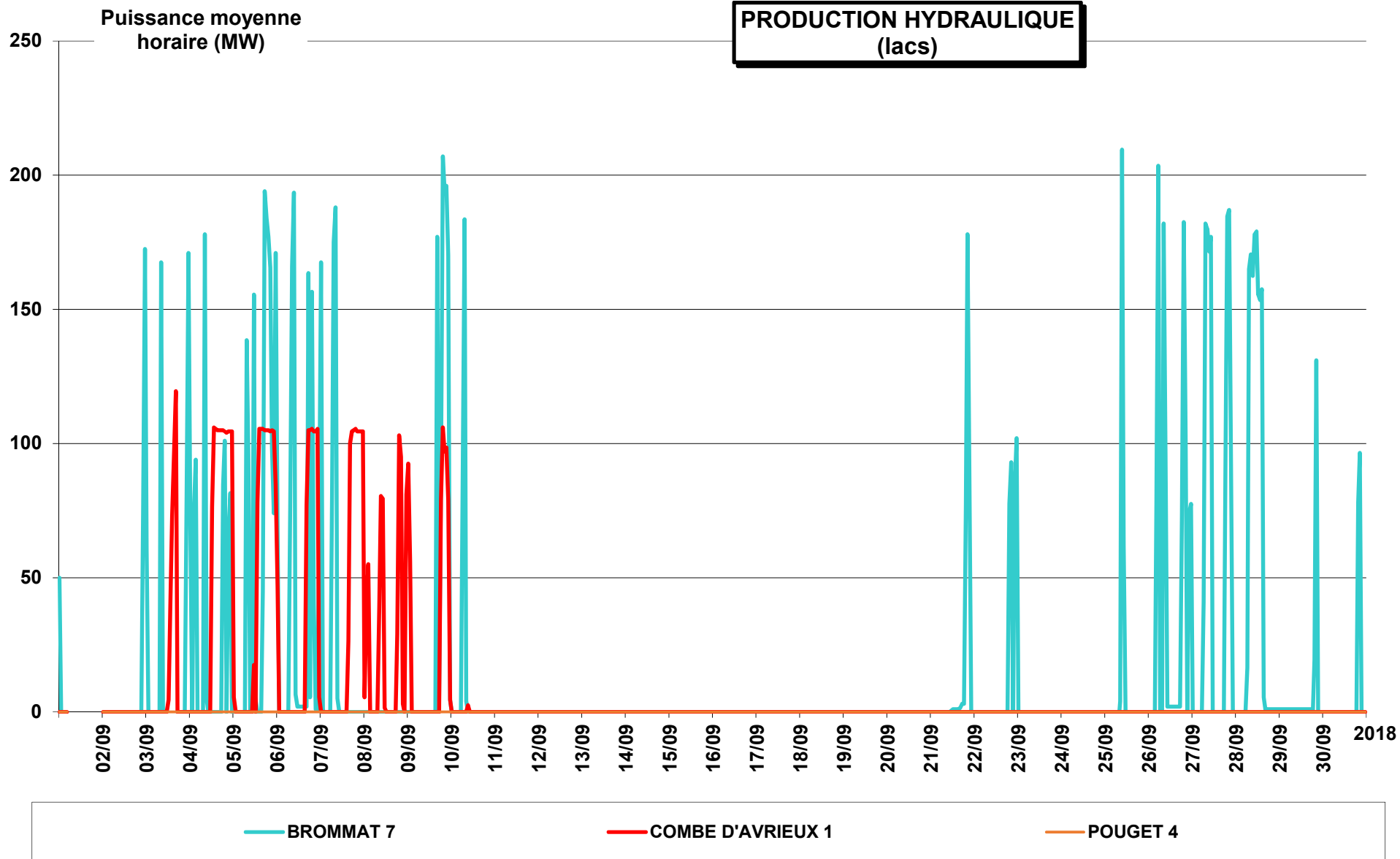






PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)





Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

