

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	273,3	27,8%	44	CHOOZ-B-1	1560	1071,4	95,4%	7	GRAVELINES-1	951	612,0	89,4%	31	ST. LAURENT-B-1	956	624,2	90,7%	29
BELLEVILLE-2	1363	924,1	94,2%	13	CHOOZ-B-2	1560	1075,8	95,8%	6	GRAVELINES-2	951	556,3	81,2%	37	ST. LAURENT-B-2	956	-10,0	-1,5%	57
BLAYAIS-1	951	649,1	94,8%	10	CIVAUX-1	1561	865,0	77,0%	39	GRAVELINES-3	951	3,0	0,4%	51	TRICASTIN-1	955	552,1	80,3%	38
BLAYAIS-2	951	668,3	97,6%	1	CIVAUX-2	1561	1077,2	95,8%	5	GRAVELINES-4	951	521,5	76,2%	41	TRICASTIN-2	955	447,2	65,0%	42
BLAYAIS-3	951	642,7	93,9%	16	CRUAS-1	956	526,1	76,4%	40	GRAVELINES-5	951	643,6	94,0%	14	TRICASTIN-3	955	39,9	5,8%	48
BLAYAIS-4	951	650,5	95,0%	9	CRUAS-2	956	626,0	90,9%	28	GRAVELINES-6	951	664,6	97,1%	2	TRICASTIN-4	955	646,1	94,0%	15
BUGEY-2	945	-2,5	-0,4%	53	CRUAS-3	956	4,7	0,7%	50	NOGENT-1	1363	462,6	47,1%	43					
BUGEY-3	945	653,5	96,0%	3	CRUAS-4	956	633,6	92,0%	23	NOGENT-2	1363	909,1	92,6%	22					
BUGEY-4	917	633,5	95,9%	4	DAMPIERRE-1	937	615,6	91,3%	26	PALUEL-1	1382	830,1	83,4%	36					
BUGEY-5	917	62,8	9,5%	47	DAMPIERRE-2	937	641,0	95,0%	8	PALUEL-2	1382	913,9	91,8%	24					
CATTENOM-1	1362	918,0	93,6%	19	DAMPIERRE-3	937	101,1	15,0%	46	PALUEL-3	1382	-6,9	-0,7%	55					
CATTENOM-2	1362	920,1	93,8%	17	DAMPIERRE-4	937	-3,9	-0,6%	54	PALUEL-4	1382	874,2	87,9%	33					
CATTENOM-3	1362	924,8	94,3%	12	FESSENHEIM-1	920	614,6	92,8%	21	PENLY-1	1382	0,0	0,0%	52					
CATTENOM-4	1362	876,5	89,4%	32	FESSENHEIM-2	920	570,3	86,1%	34	PENLY-2	1382	850,0	85,4%	35					
CHINON-B-1	954	628,0	91,4%	25	FLAMANVILLE-1	1382	-19,3	-1,9%	58	ST. ALBAN-1	1381	-14,0	-1,4%	56					
CHINON-B-2	954	128,9	18,8%	45	FLAMANVILLE-2	1382	907,1	91,2%	27	ST. ALBAN-2	1381	932,0	93,7%	18					
CHINON-B-3	954	14,2	2,1%	49	GOLFECH-1	1363	883,4	90,0%	30	Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)				68,3%					
CHINON-B-4	954	640,4	93,2%	20	GOLFECH-2	1363	930,1	94,8%	11										

Nombre de tranches avec un FC < à10%12

Pourcentage du parc installé (puissance brute) :19,9%

Nombre de tranches avec un FC > à80%38

Pourcentage du parc installé (puissance brute) :66,4%

Nombre de tranches avec un FC > à90%30

Pourcentage du parc installé (puissance brute) :52,3%

FC : facteur de charge

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

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

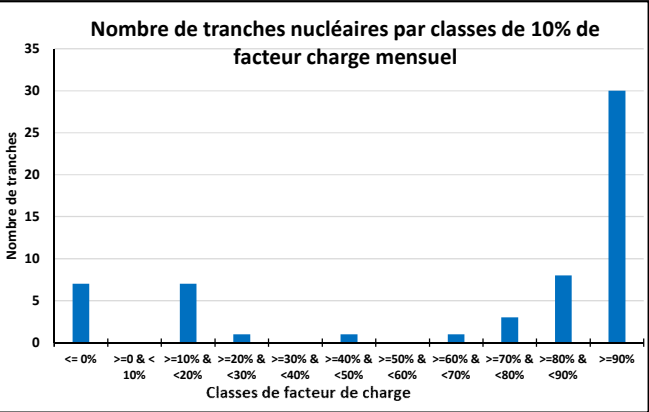
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	484	42	2787	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	257,1	207,4	80,7%	Production (GWh)	212	498
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	26,8	63,5	236,8%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	22,9%	0,88%	64,5%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	189,7	136,7	72,1%	Facteur de charge	11,6%	14,9%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	47,8	36,1	75,6%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	101,0	54,3	53,8%			
				Total		4635,26	622,4	498,1	80,0%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

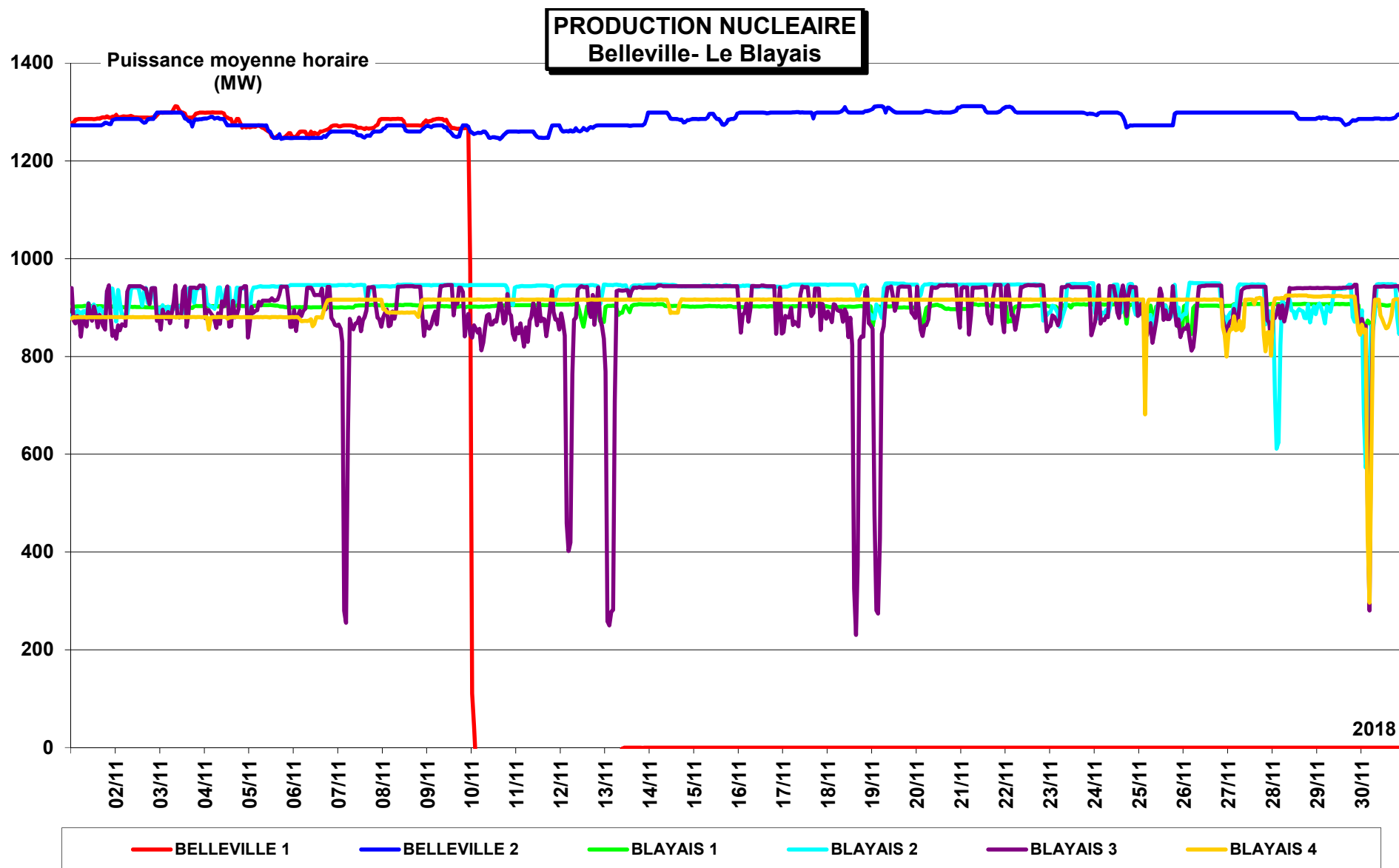
35	Nombre de tranches nucléaires par classes de 10% de facteur charge mensuel	
30		

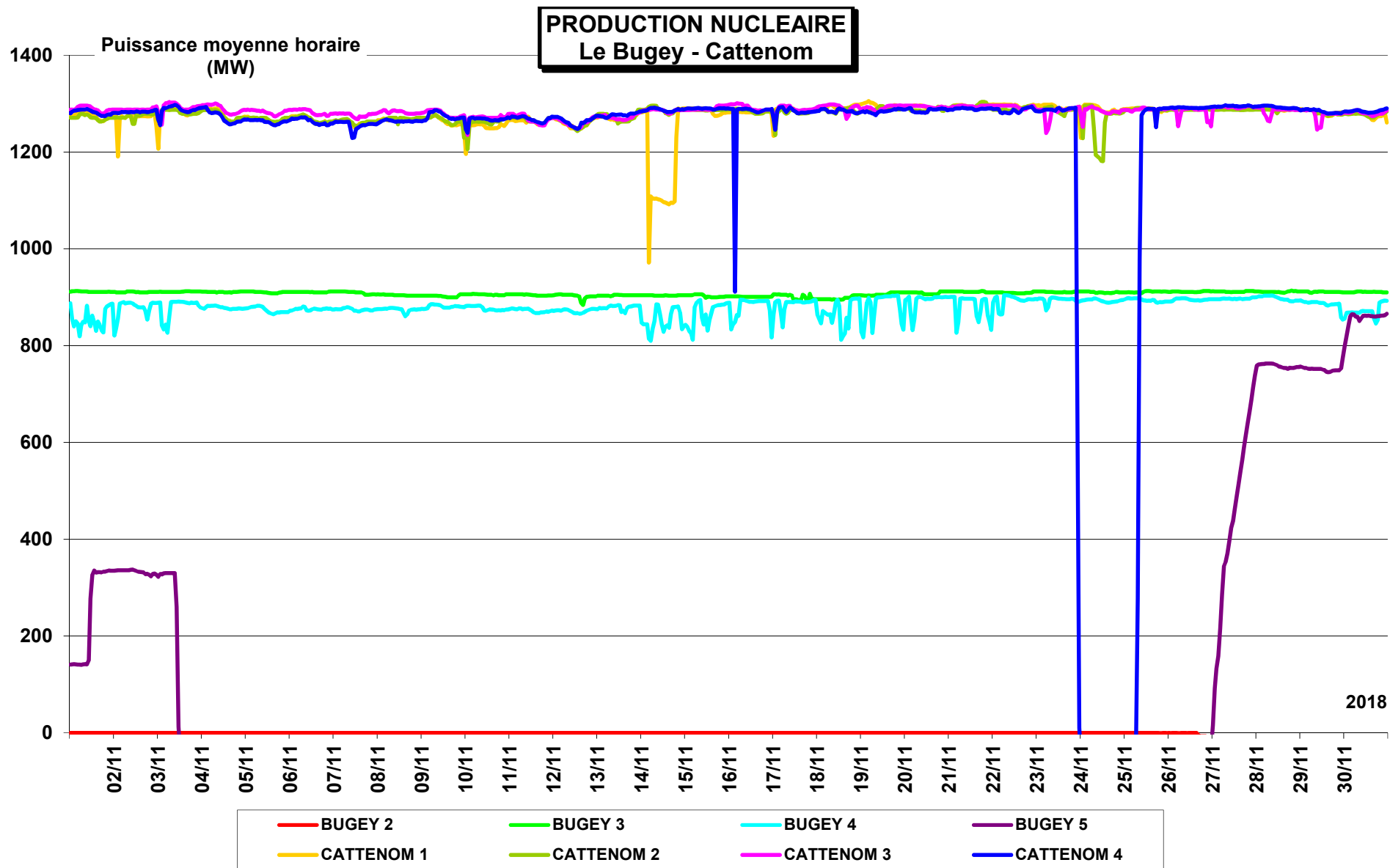
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

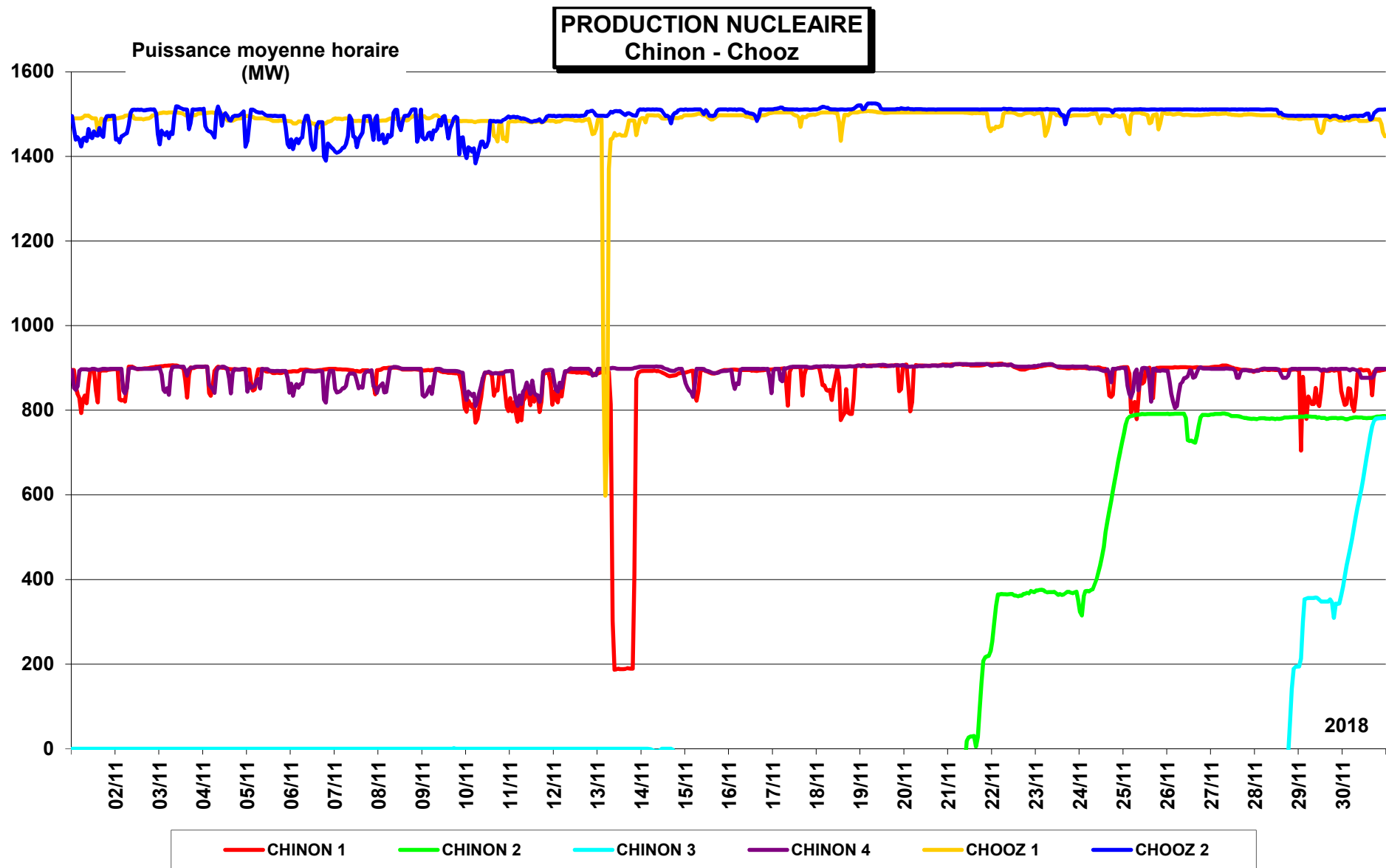
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = pompage
Pages 20 à 23 :	Production hydraulique (hors STEP)
Pages 24 à 26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

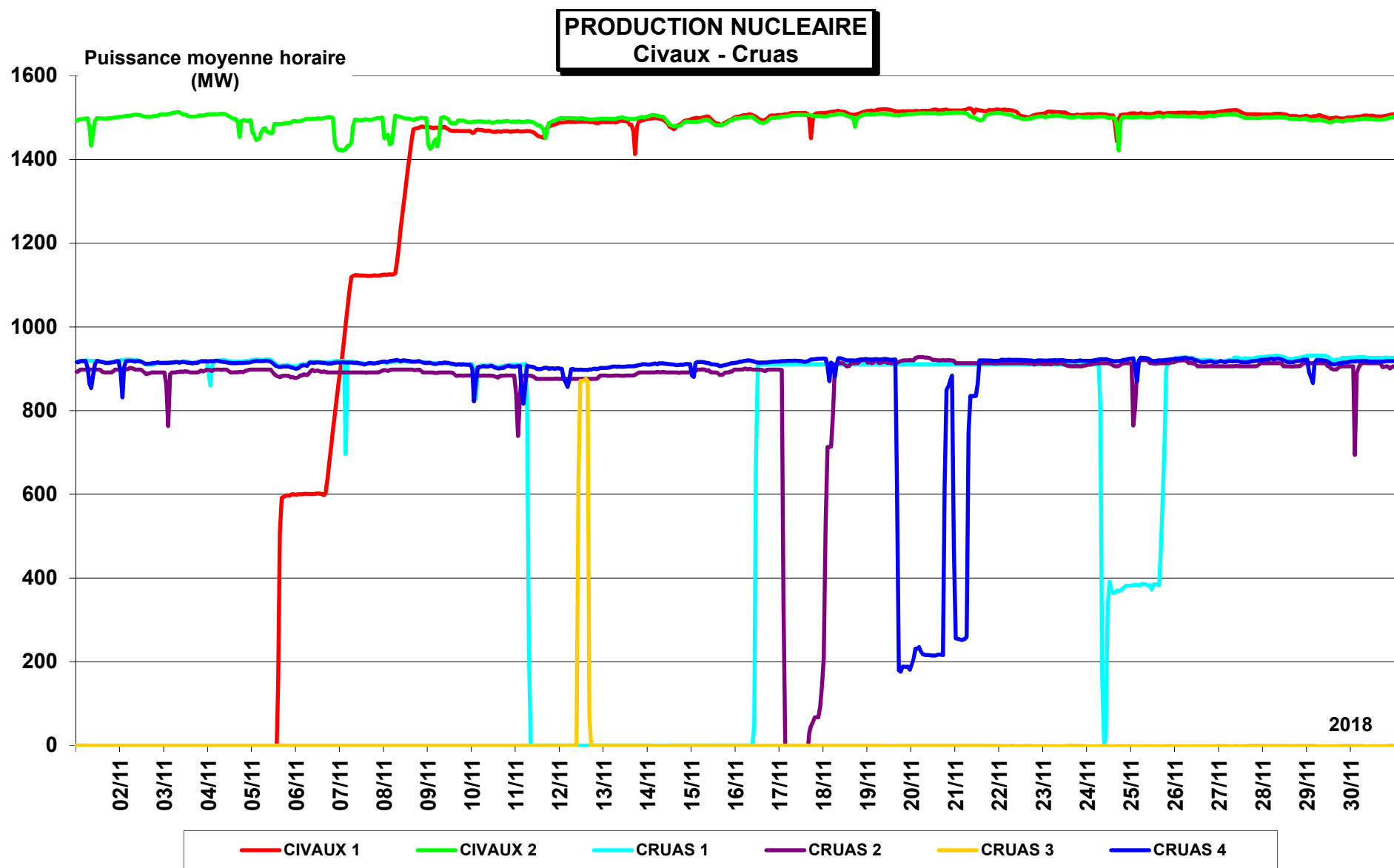
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

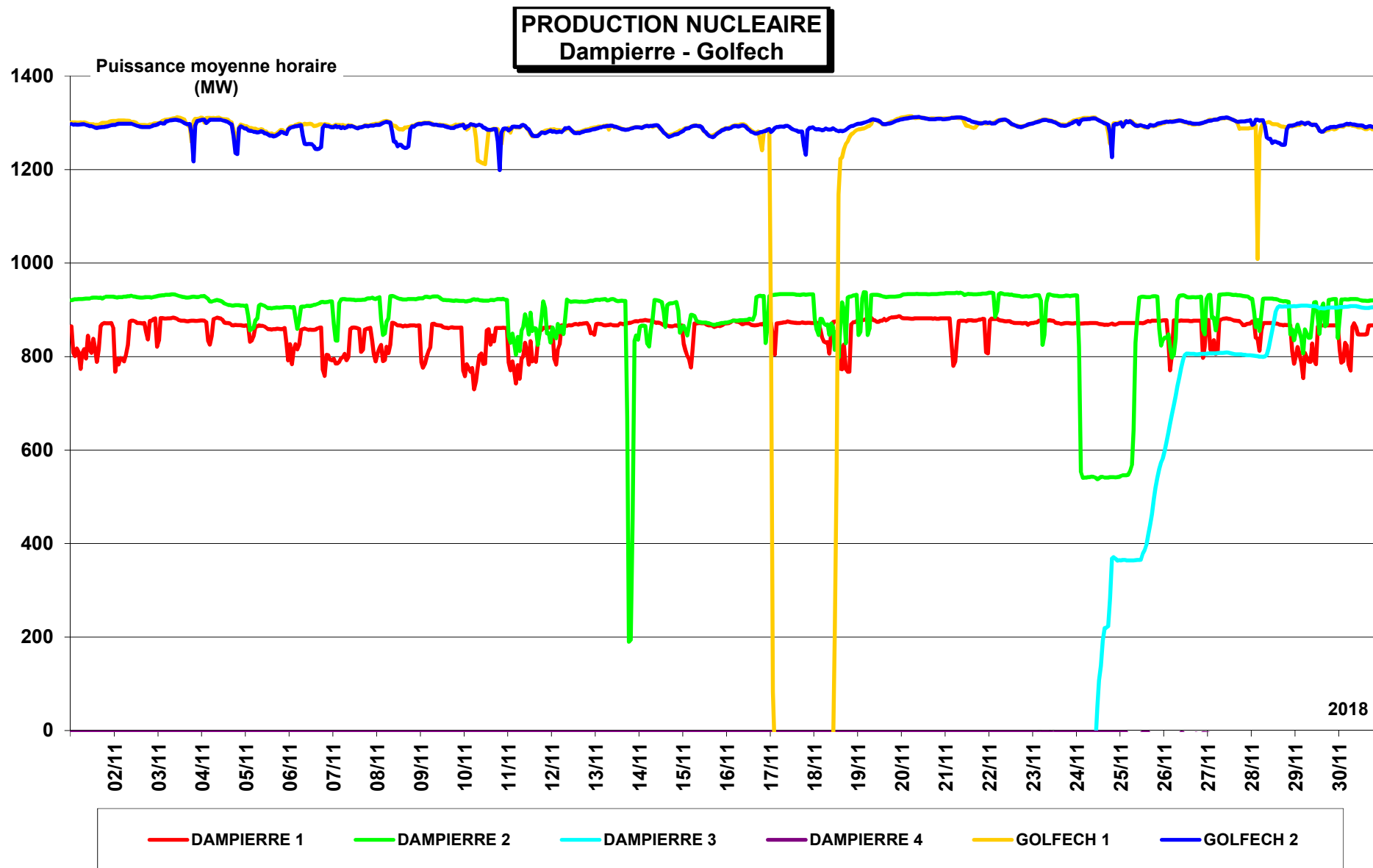


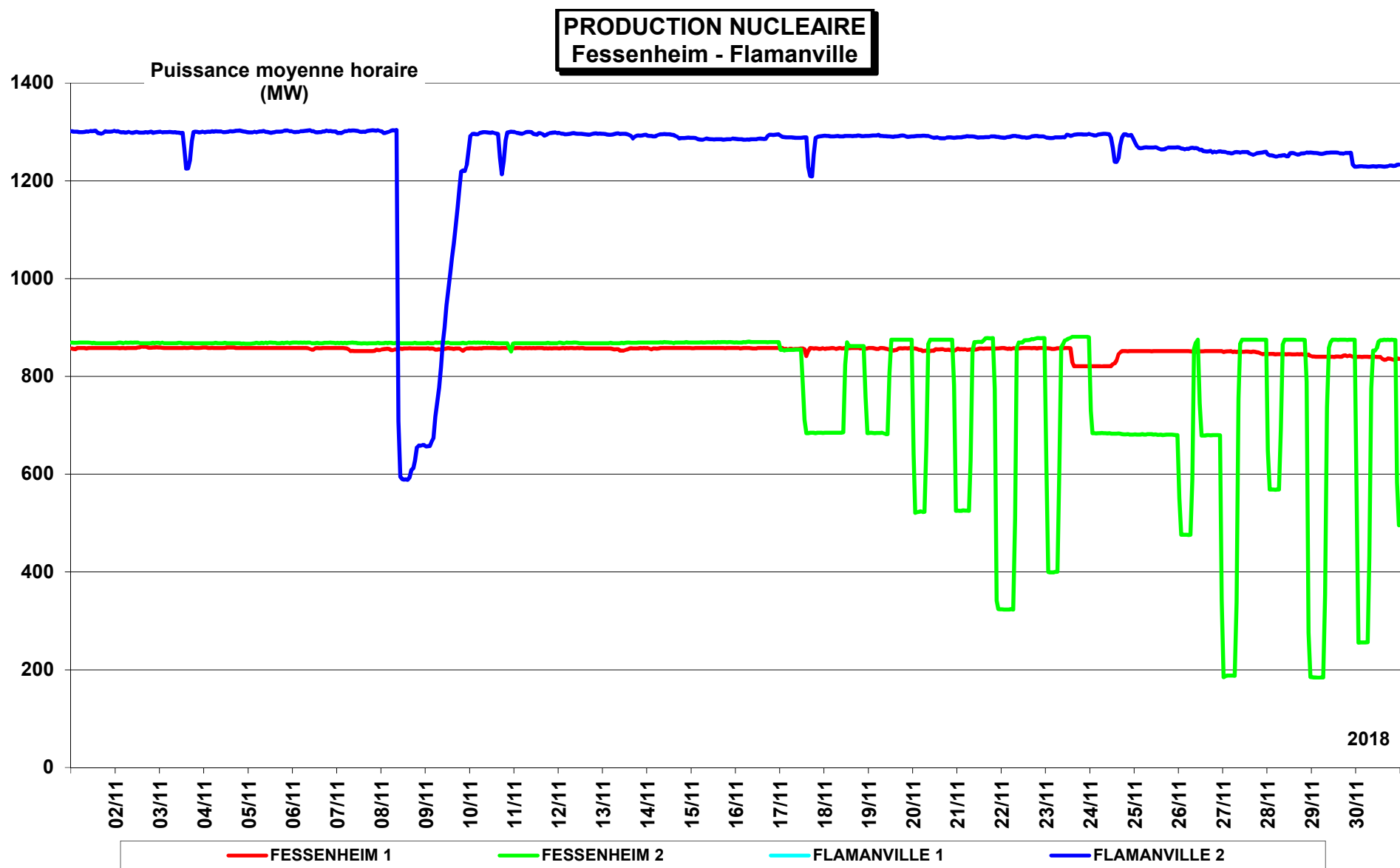


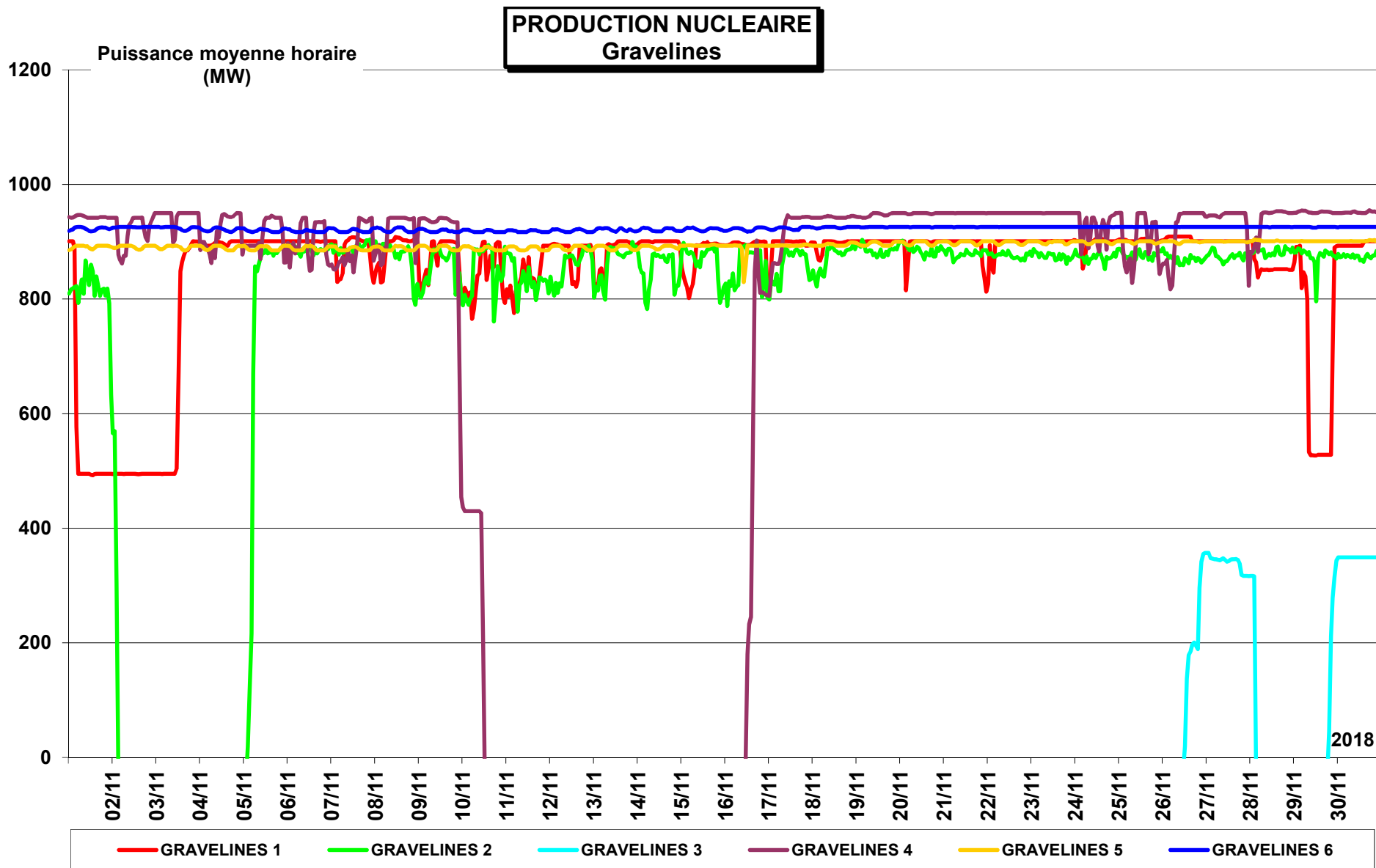


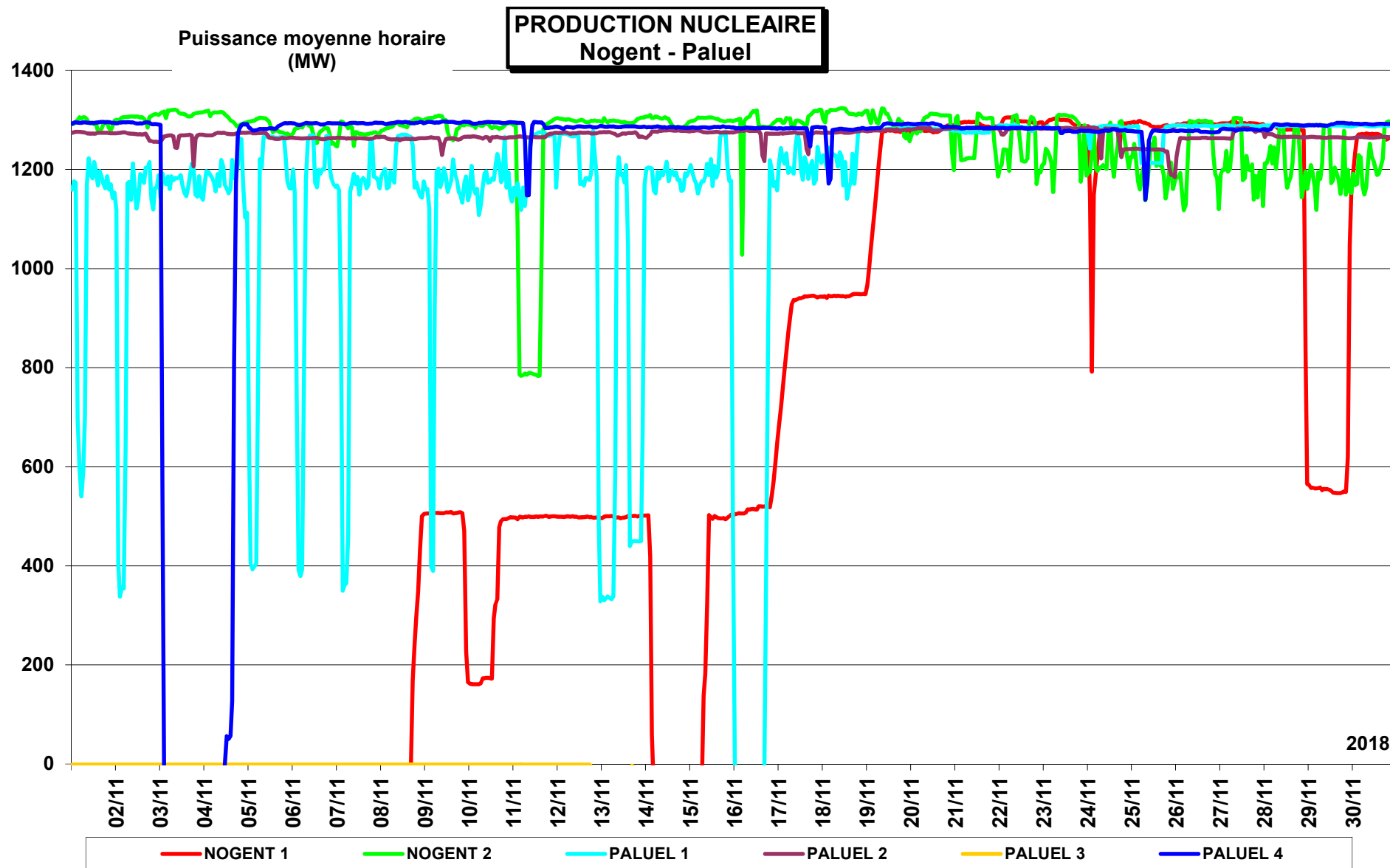


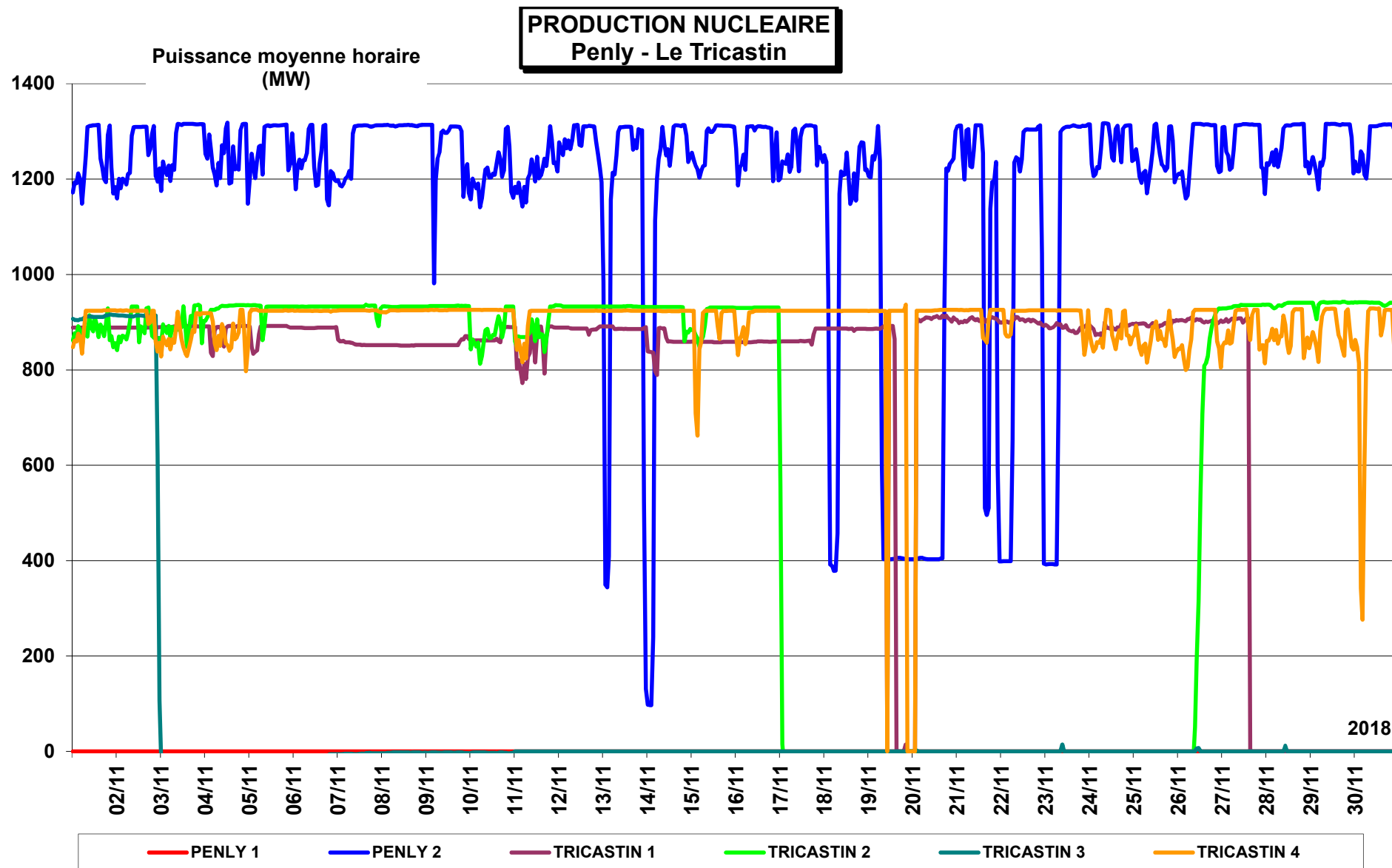


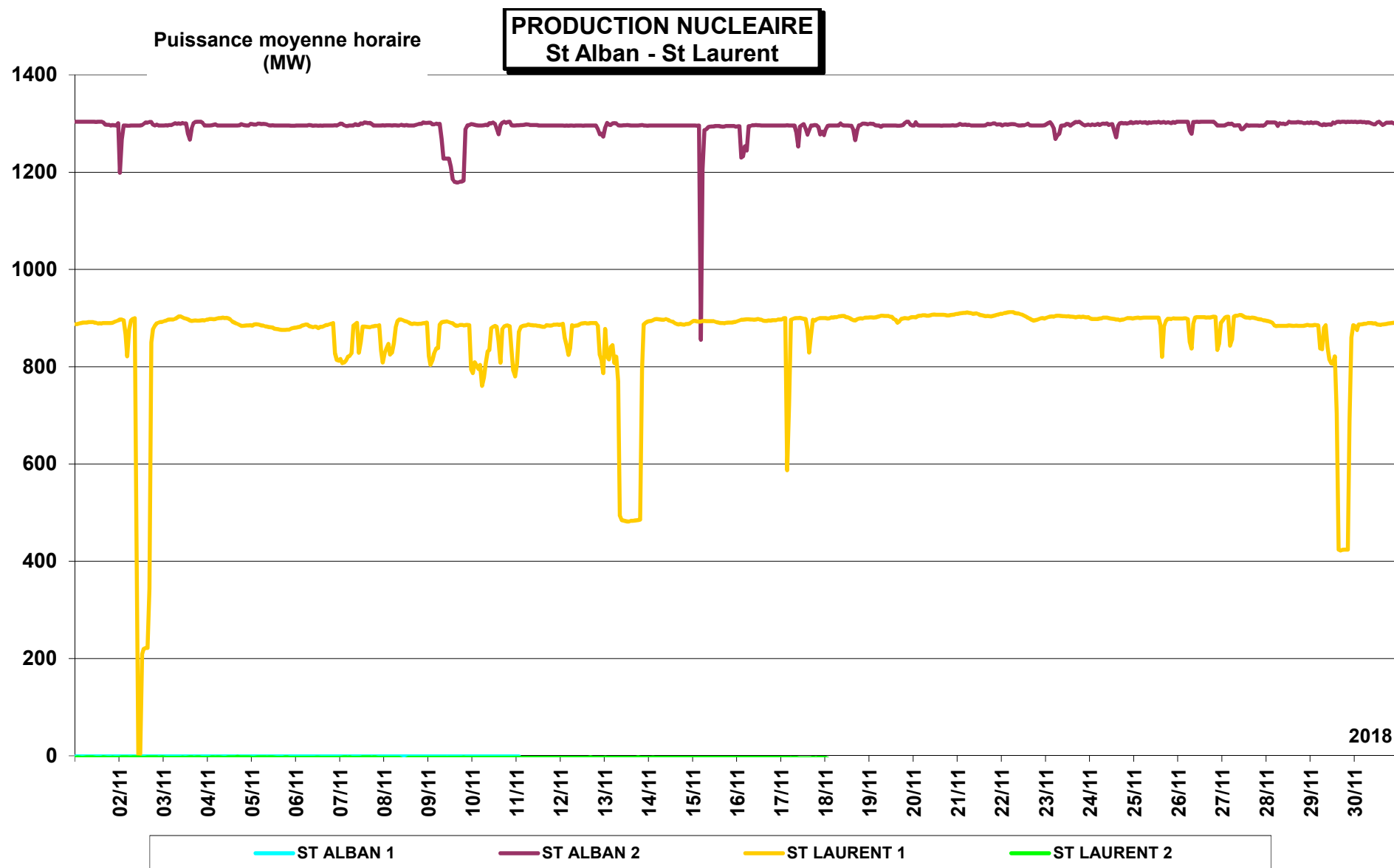




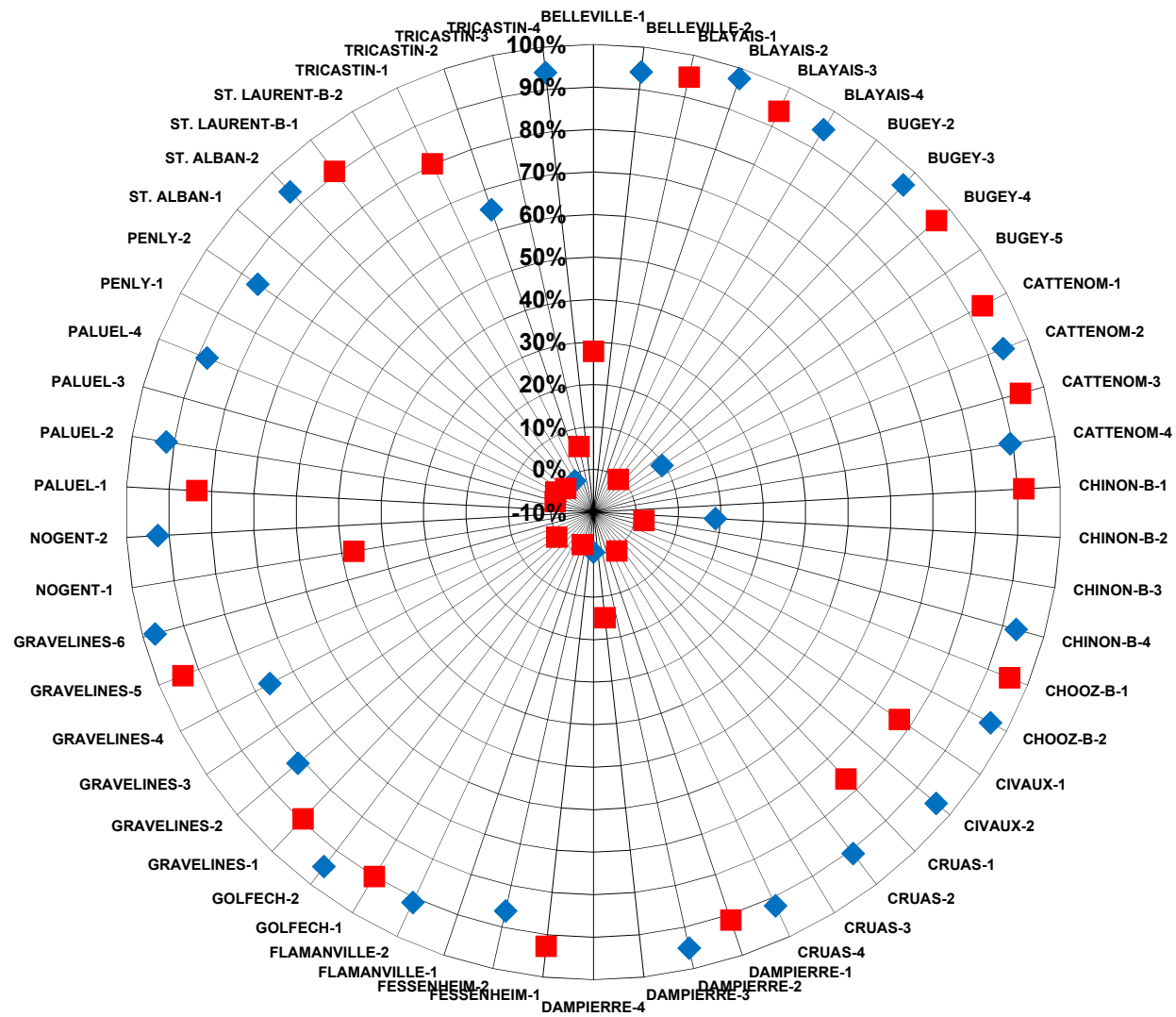


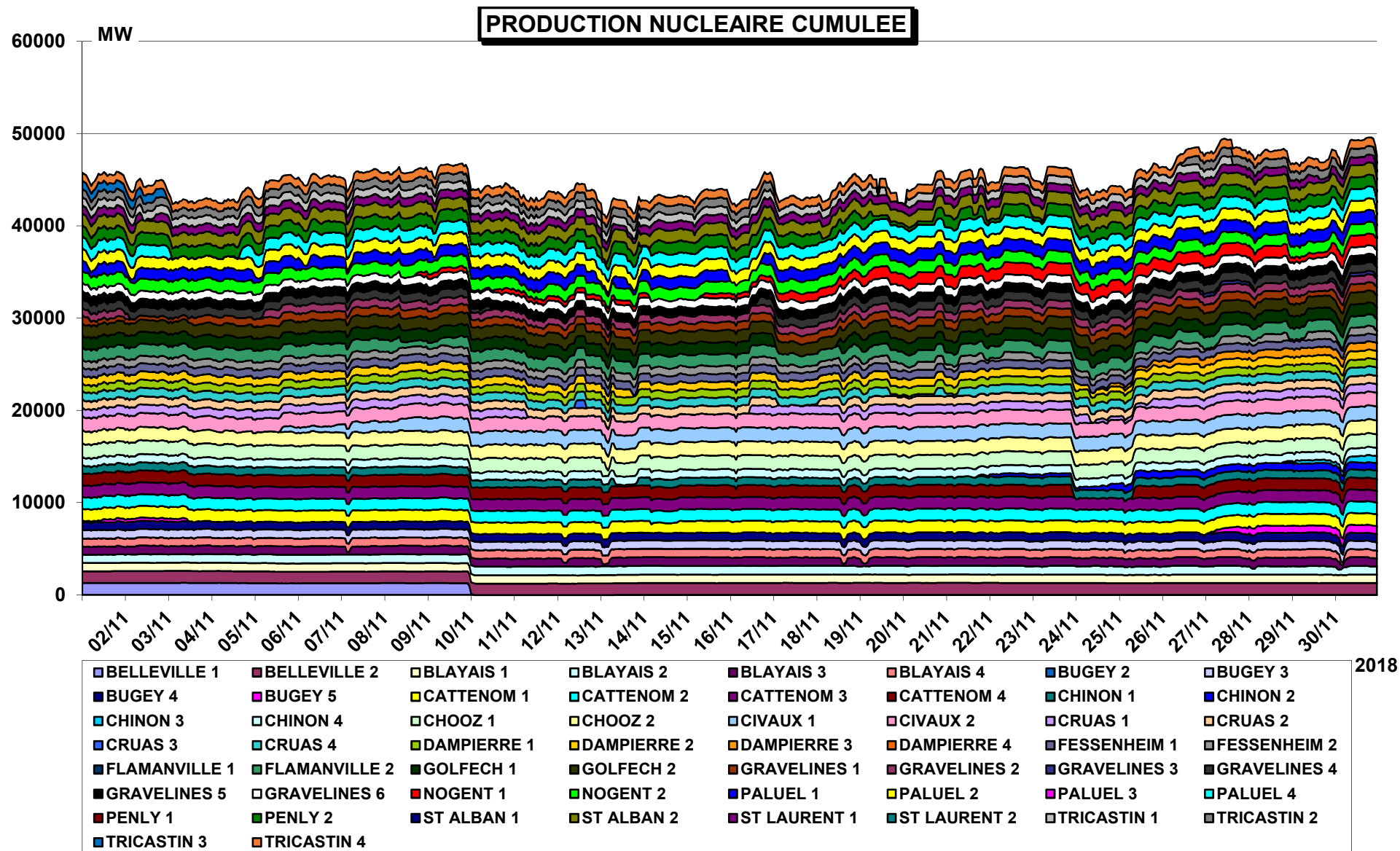


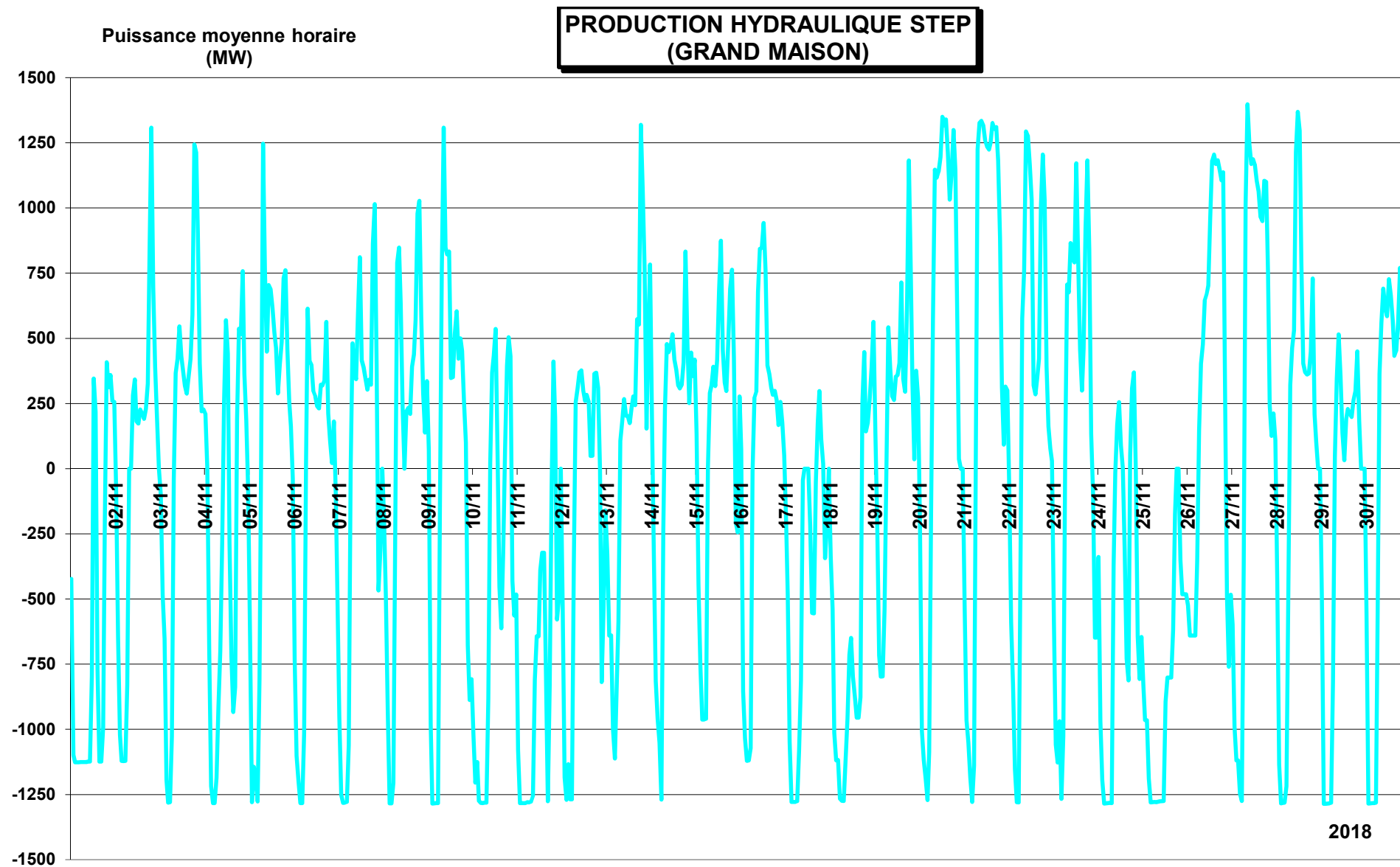




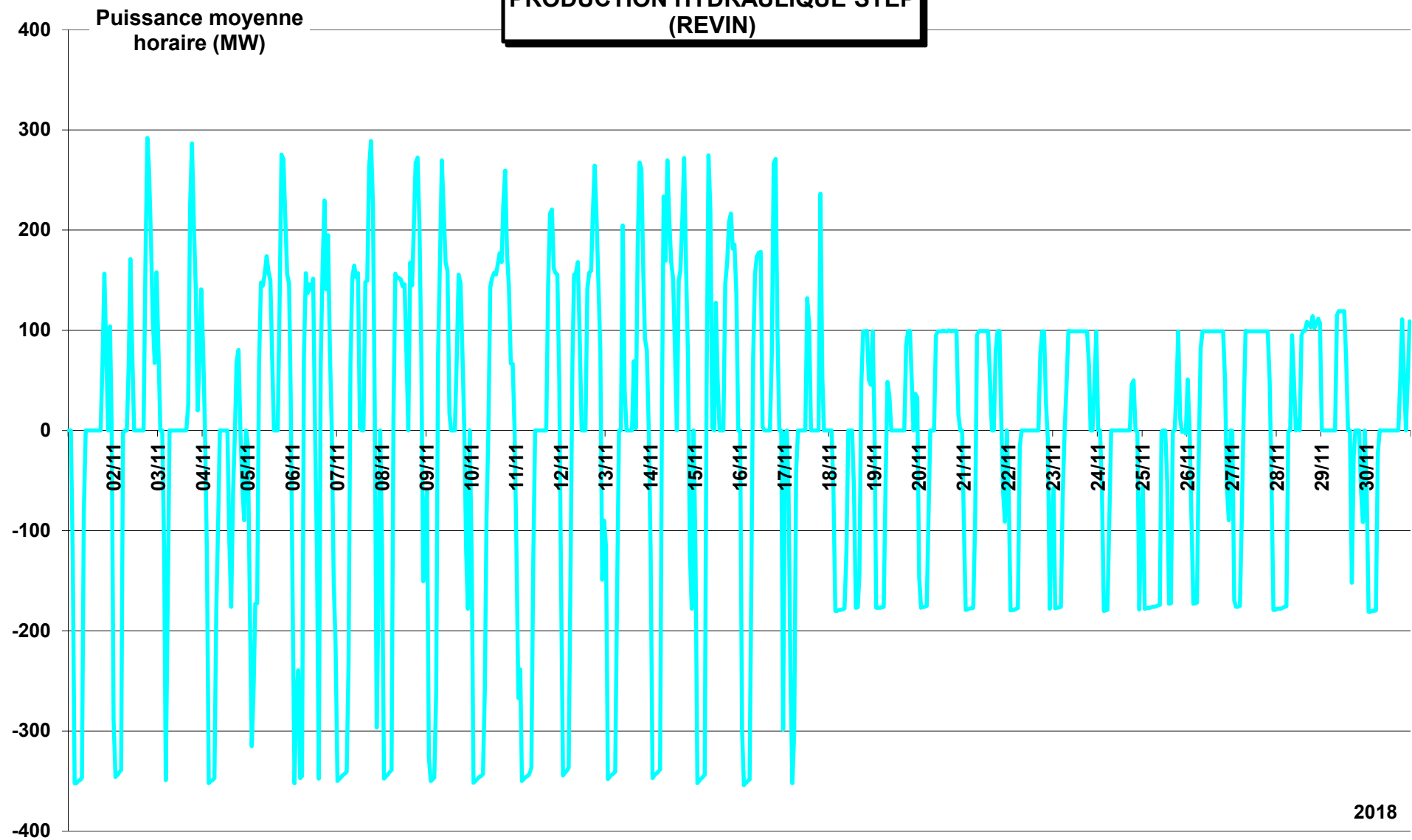
Facteur charge tranches nucléaires (Novembre 2018)

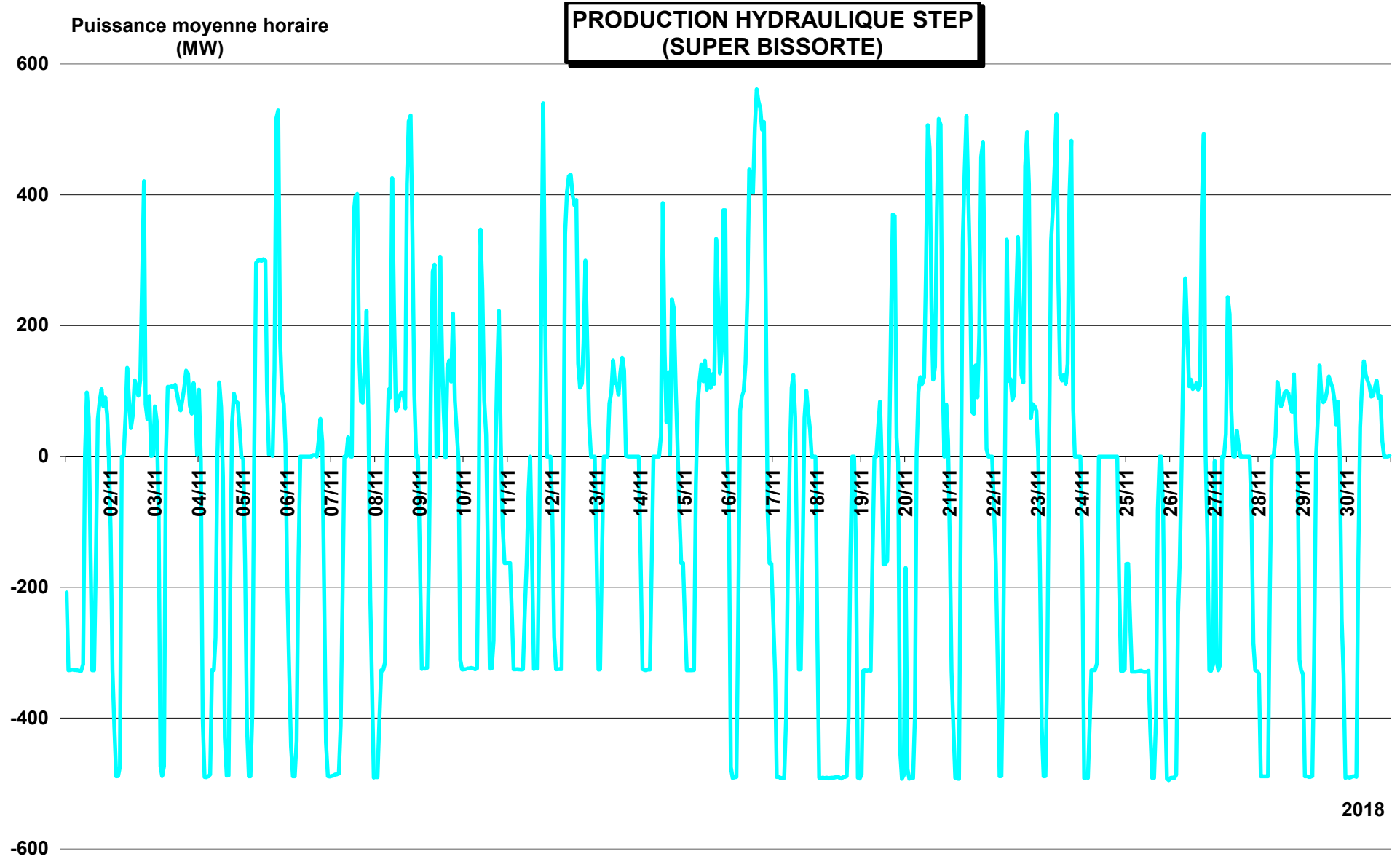






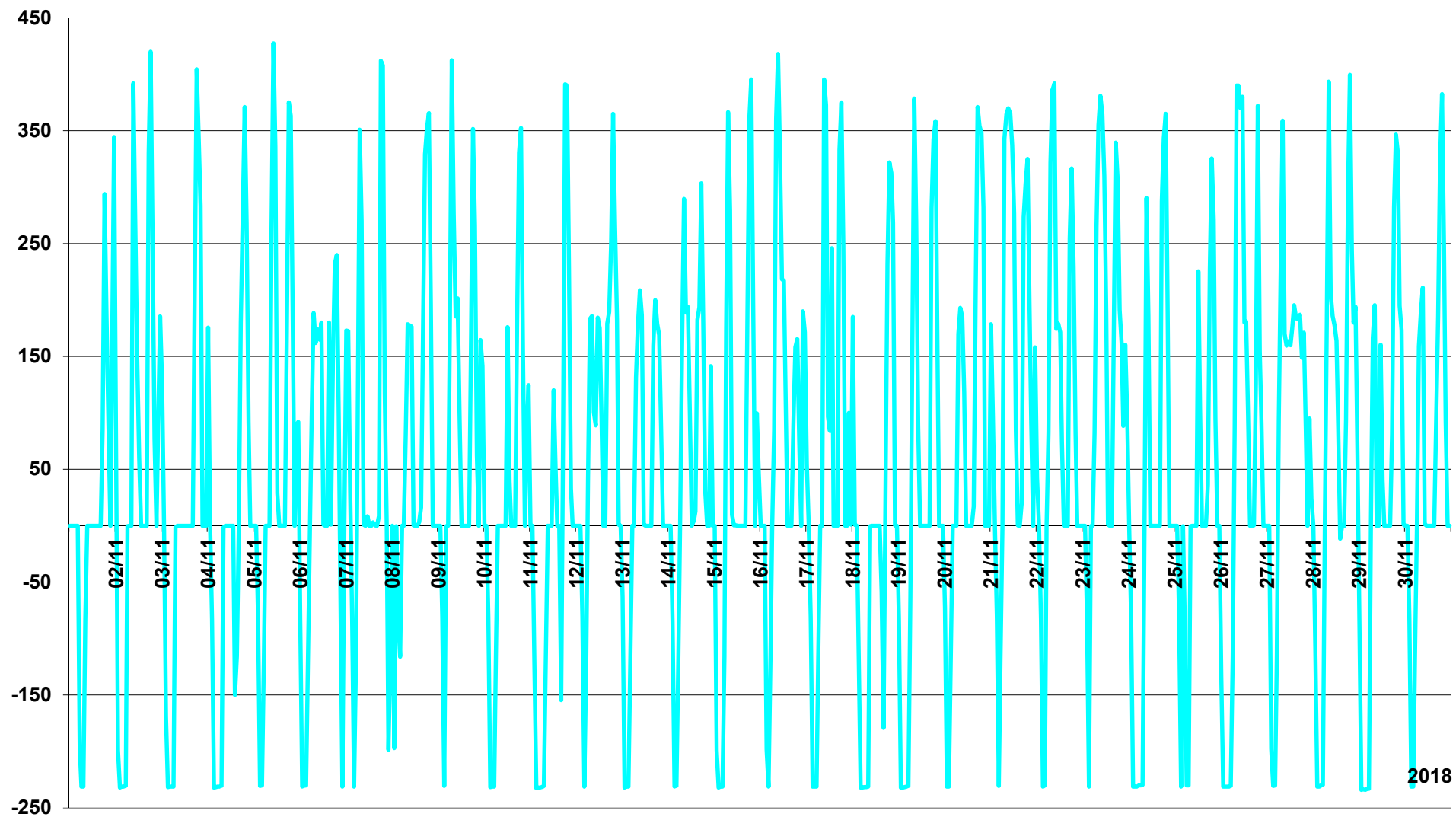
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(REVIN)**



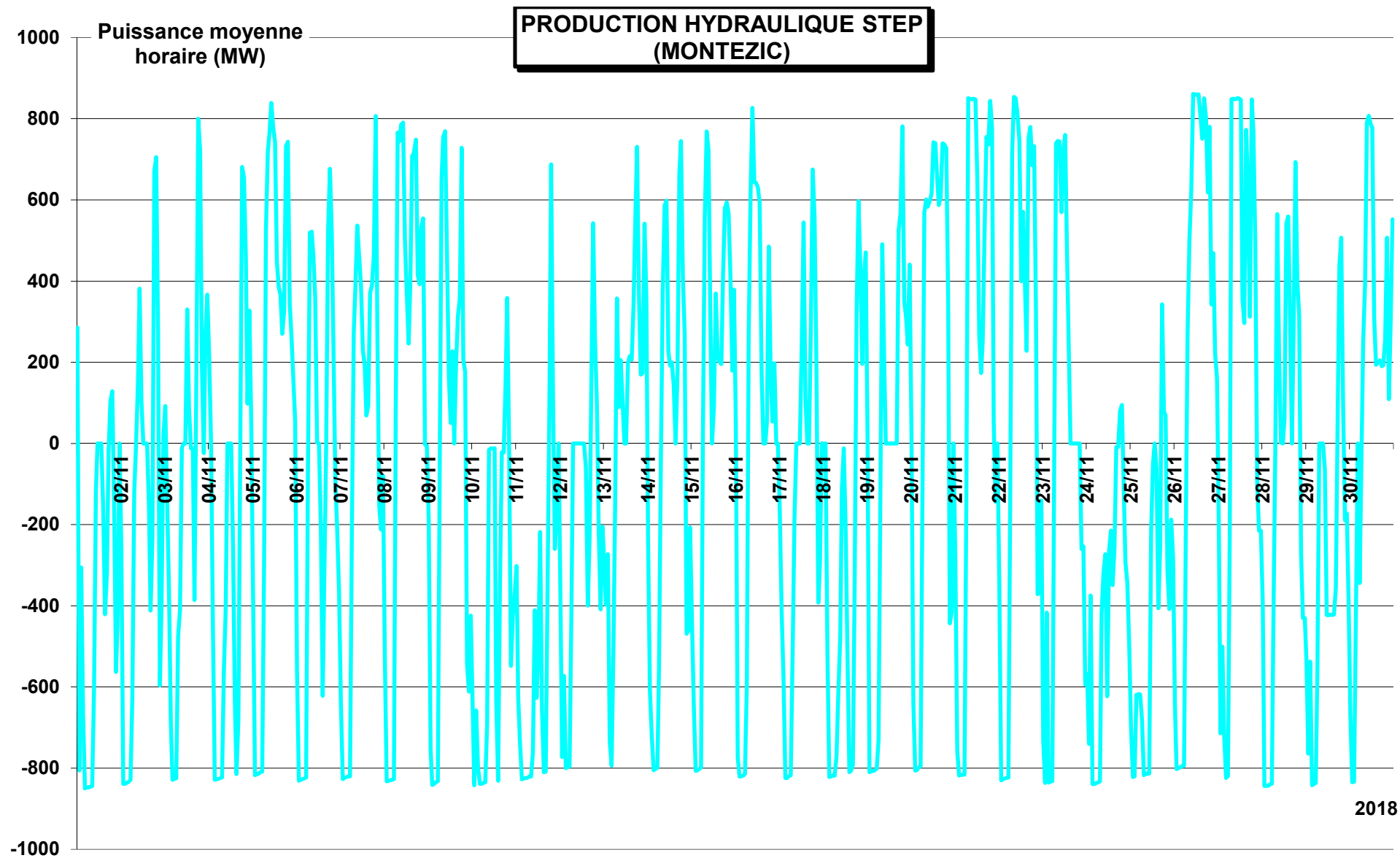


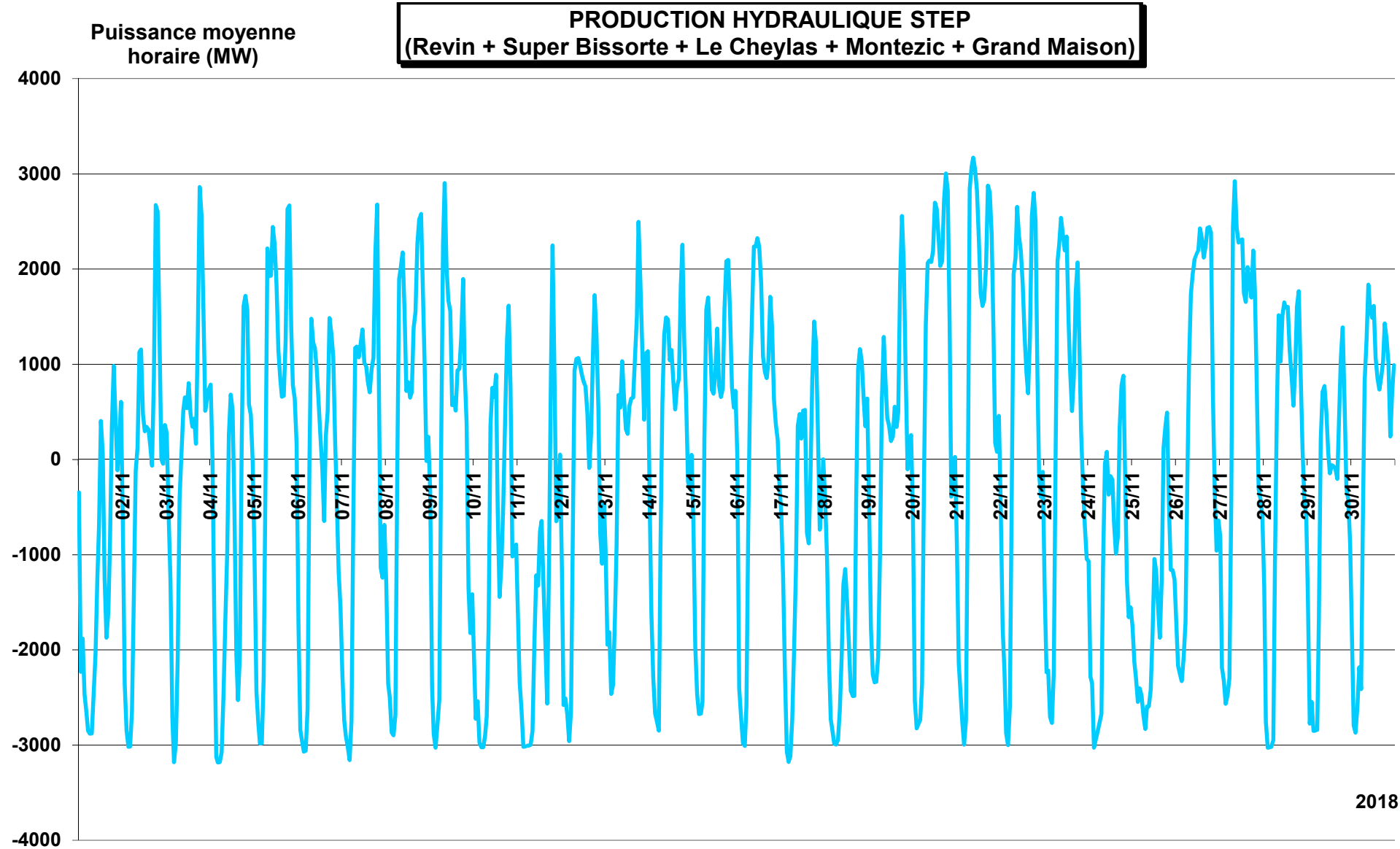
Puissance moyenne
horaire (MW)

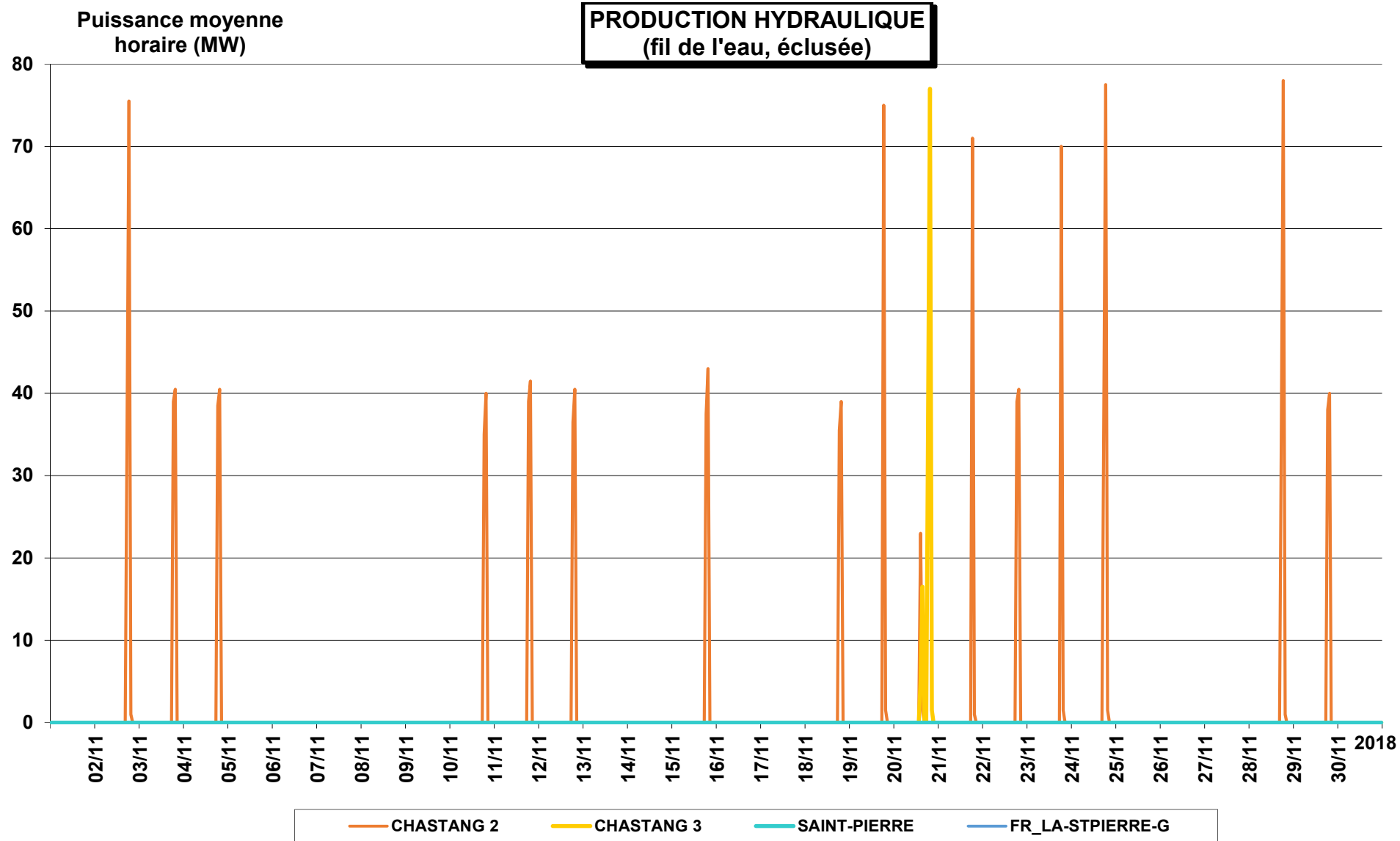
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



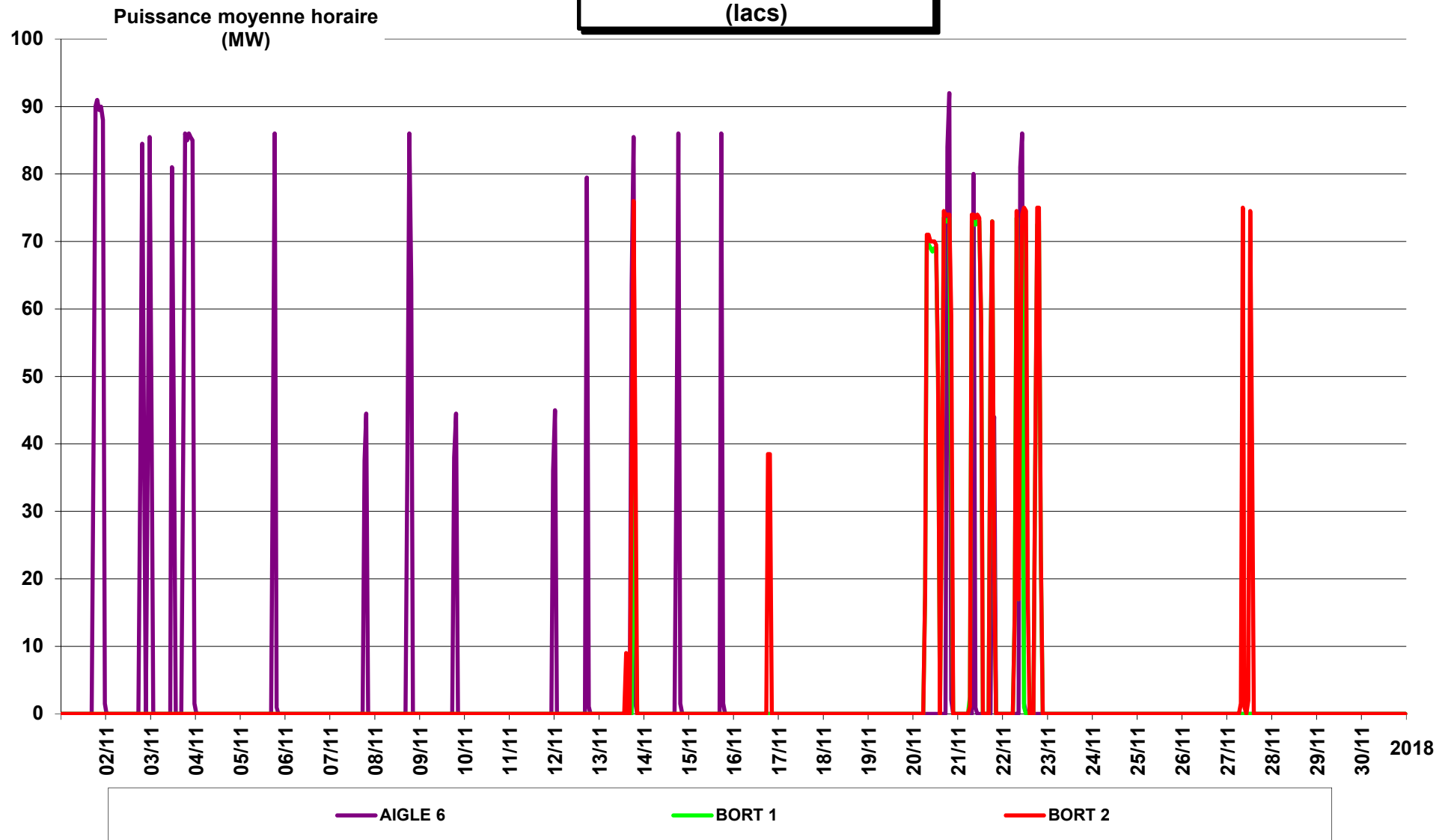
2018

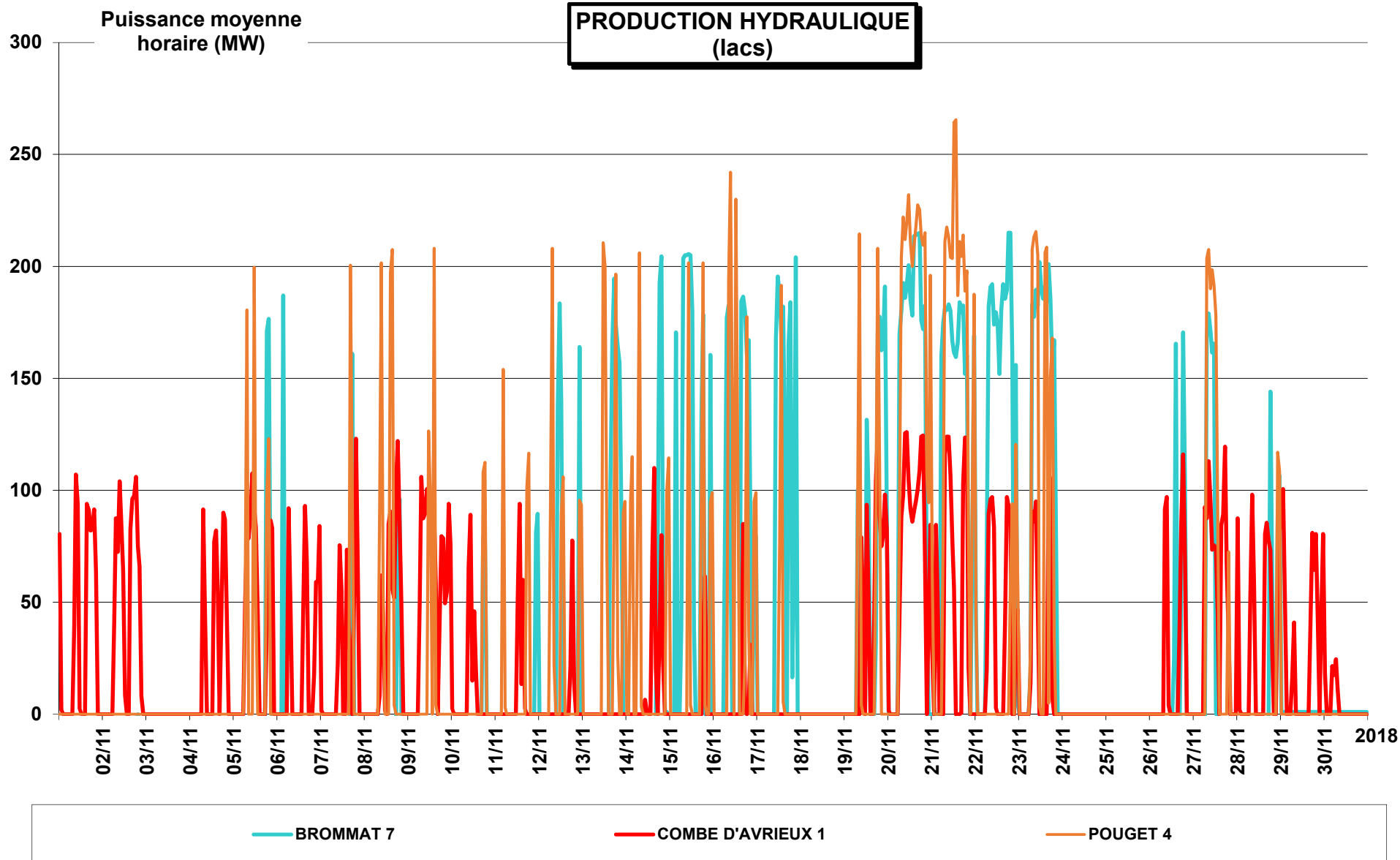






PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)





Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)

