

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	844,3	86,0%	31	CHOOZ-B-1	1560	1065,5	94,9%	2	GRAVELINES-1	951	636,4	92,9%	11	ST. LAURENT-B-1	956	638,2	92,7%	13
BELLEVILLE-2	1363	433,2	44,1%	43	CHOOZ-B-2	1560	1029,4	91,6%	17	GRAVELINES-2	951	568,4	83,0%	33	ST. LAURENT-B-2	956	491,3	71,4%	37
BLAYAIS-1	951	642,9	93,9%	7	CIVAUX-1	1561	1065,1	94,8%	3	GRAVELINES-3	951	602,0	87,9%	27	TRICASTIN-1	955	621,4	90,4%	20
BLAYAIS-2	951	254,0	37,1%	44	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	52	GRAVELINES-4	951	-4,7	-0,7%	57	TRICASTIN-2	955	473,1	68,8%	39
BLAYAIS-3	951	430,3	62,9%	41	CRUAS-1	956	580,3	84,3%	32	GRAVELINES-5	951	636,4	92,9%	12	TRICASTIN-3	955	644,7	93,8%	8
BLAYAIS-4	951	627,1	91,6%	18	CRUAS-2	956	5,3	0,8%	49	GRAVELINES-6	951	0,0	0,0%	50	TRICASTIN-4	955	-0,6	-0,1%	53
BUGEY-2	945	648,5	95,3%	1	CRUAS-3	956	644,1	93,6%	9	NOGENT-1	1363	845,0	86,1%	30	Nombre de tranches avec un FC < à3%10 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :17,2% Nombre de tranches avec un FC > à80%33 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :55,4% Nombre de tranches avec un FC > à90%21 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :36,2%				
BUGEY-3	945	605,3	89,0%	26	CRUAS-4	956	615,0	89,4%	24	NOGENT-2	1363	925,4	94,3%	5					
BUGEY-4	917	0,0	0,0%	50	DAMPIERRE-1	937	585,8	86,8%	29	PALUEL-1	1382	914,0	91,9%	15					
BUGEY-5	917	623,2	94,4%	4	DAMPIERRE-2	937	-1,1	-0,2%	55	PALUEL-2	1382	-3,5	-0,3%	56					
CATTENOM-1	1362	206,4	21,1%	45	DAMPIERRE-3	937	620,7	92,0%	14	PALUEL-3	1382	912,1	91,7%	16					
CATTENOM-2	1362	-13,1	-1,3%	58	DAMPIERRE-4	937	613,2	90,9%	19	PALUEL-4	1382	731,0	73,5%	36	FC : facteur de charge				
CATTENOM-3	1362	132,6	13,5%	47	FESSENHEIM-1	920	597,6	90,2%	21	PENLY-1	1382	781,1	78,5%	34					
CATTENOM-4	1362	755,8	77,1%	35	FESSENHEIM-2	920	387,4	58,5%	42	PENLY-2	1382	705,7	70,9%	38					
CHINON-B-1	954	615,3	89,6%	22	FLAMANVILLE-1	1382	59,9	6,0%	48	ST. ALBAN-1	1381	886,9	89,2%	25					
CHINON-B-2	954	599,0	87,2%	28	FLAMANVILLE-2	1382	926,9	93,1%	10	ST. ALBAN-2	1381	-0,9	-0,1%	54					
CHINON-B-3	954	614,2	89,4%	23	GOLFECH-1	1363	668,5	68,1%	40	Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)				64,4%					
CHINON-B-4	954	126,1	18,4%	46	GOLFECH-2	1363	925,1	94,3%	6										

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	3%	10
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	17,2%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	33
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	55,4%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	21
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	36,2%	

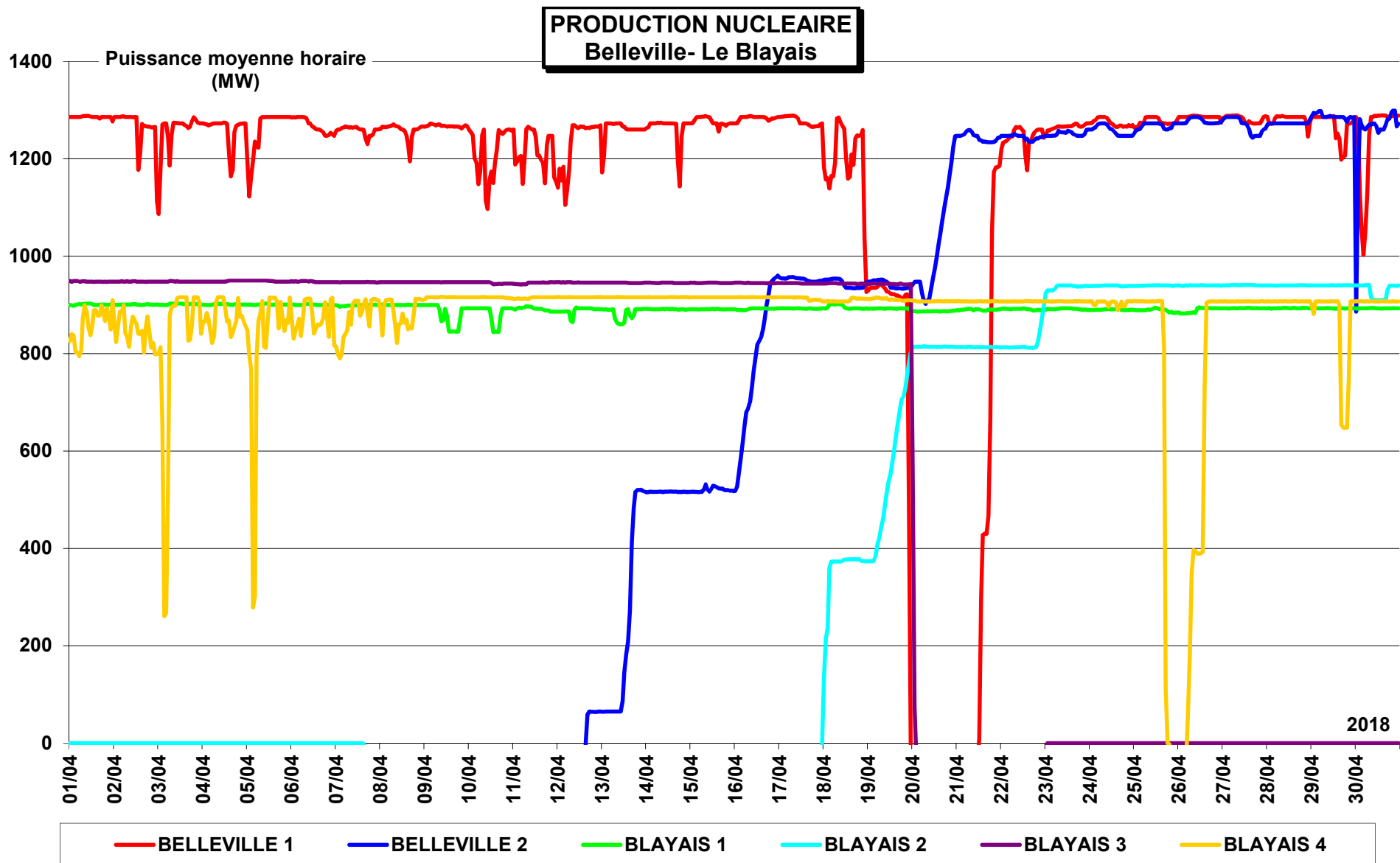
FC : facteur de charge

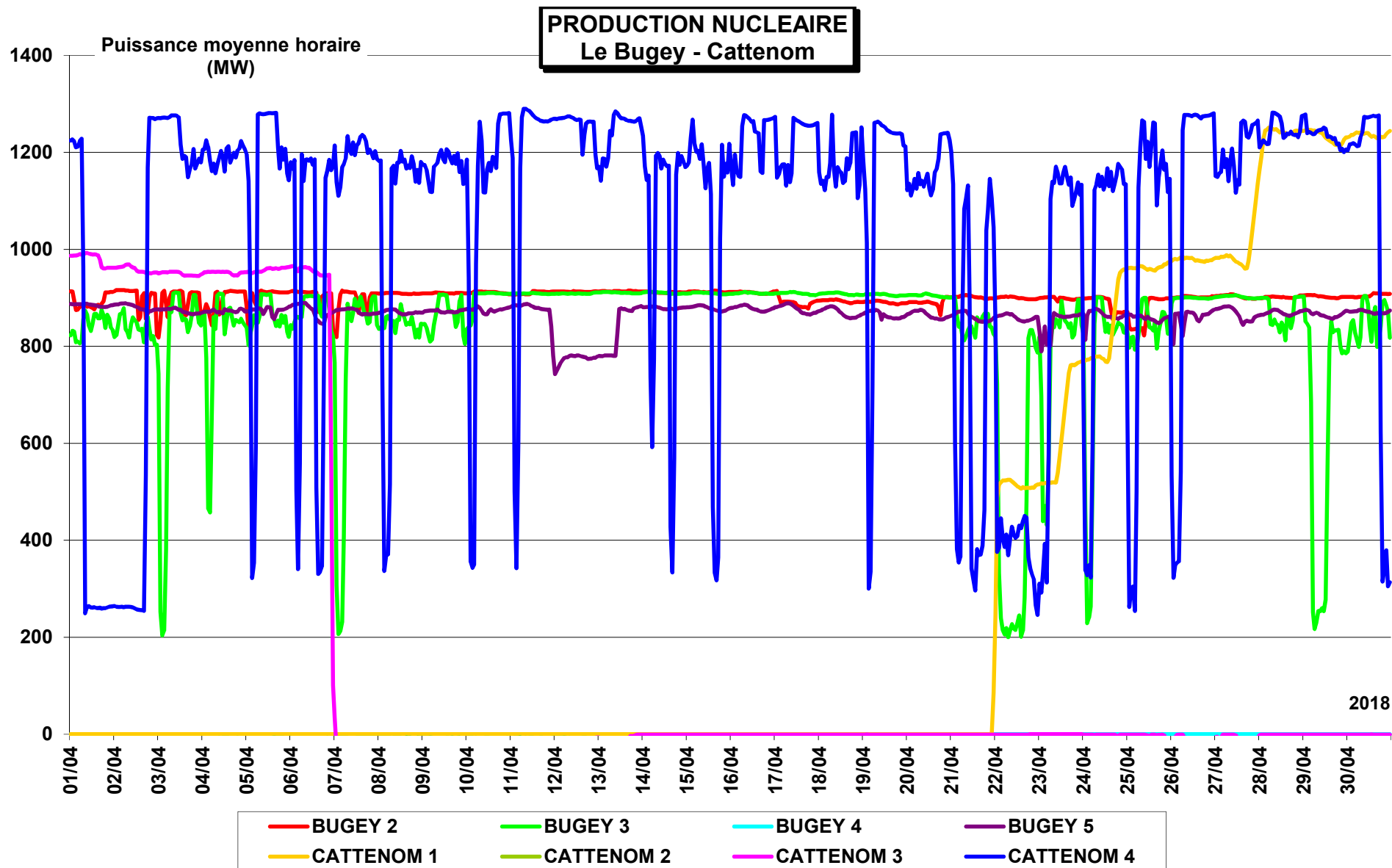
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	234	1	530	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	291,4	159,7	54,8%	Production (GWh)	248	442
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	26,6	72,7	273,8%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	11,1%	0,03%	12,3%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	147,2	94,8	64,4%	Facteur de charge	13,6%	13,2%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	69,1	48,5	70,1%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	86,6	66,2	76,4%			
				Total		4635,26	620,8	442,0	71,2%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						

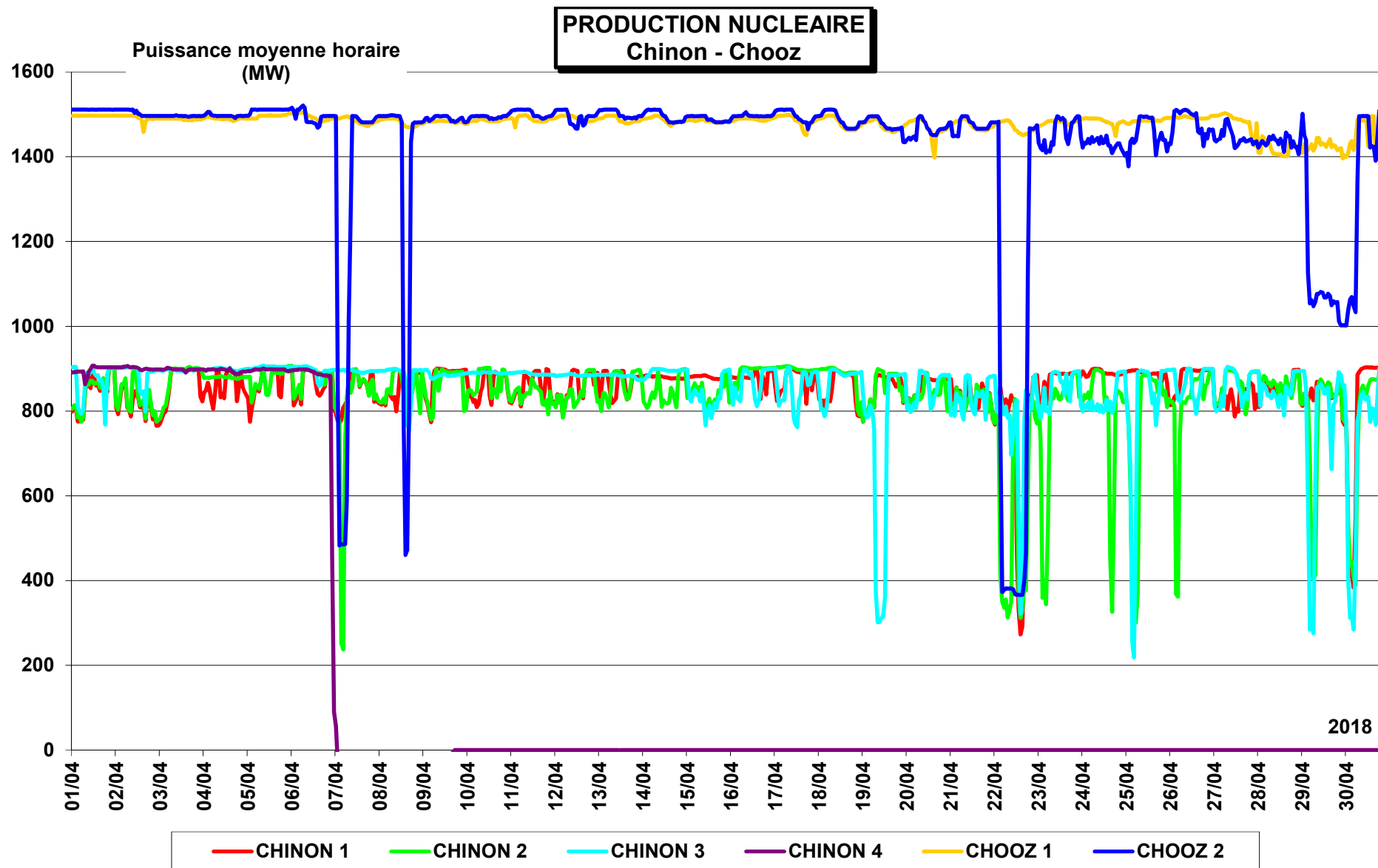
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

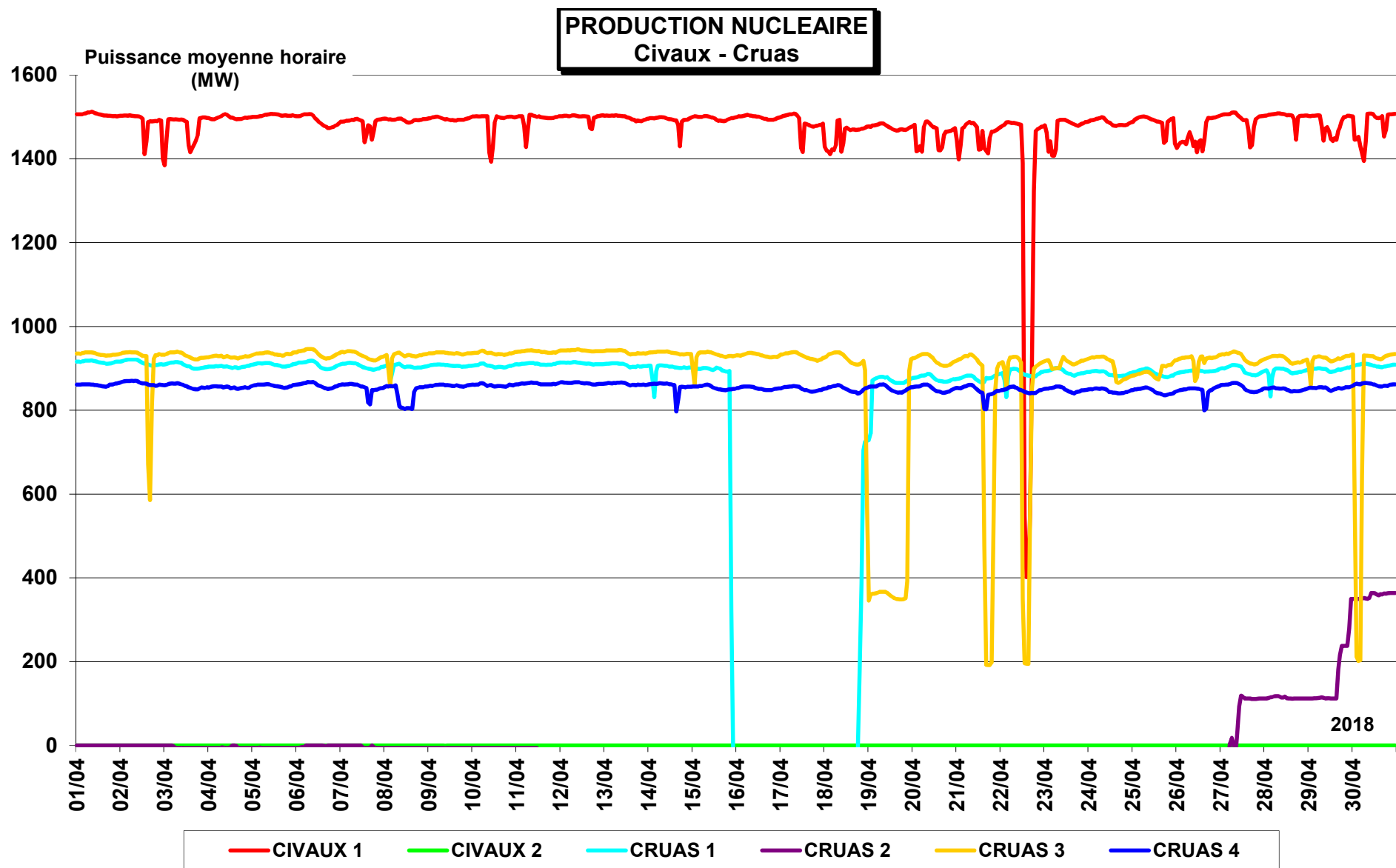
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)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

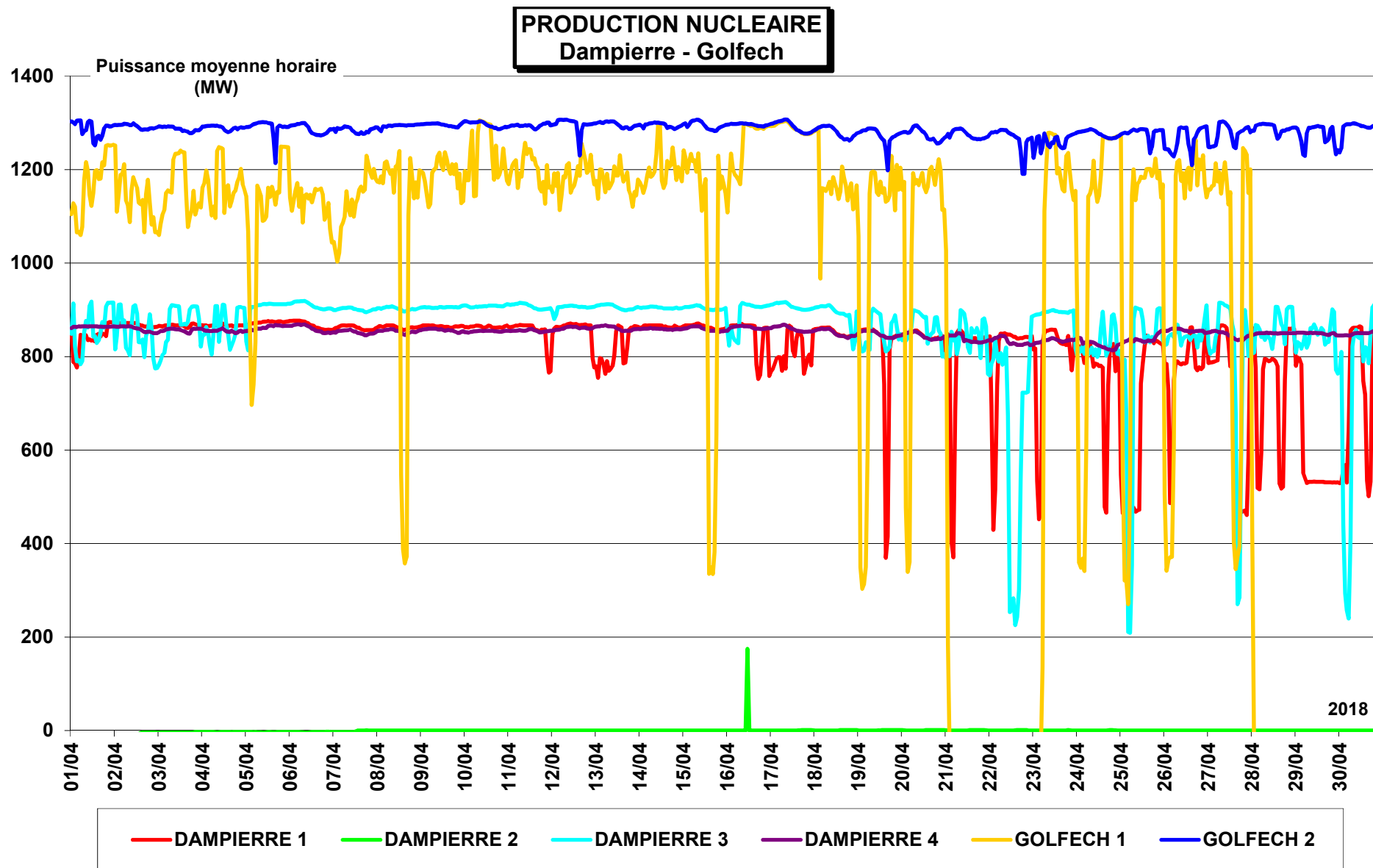
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW

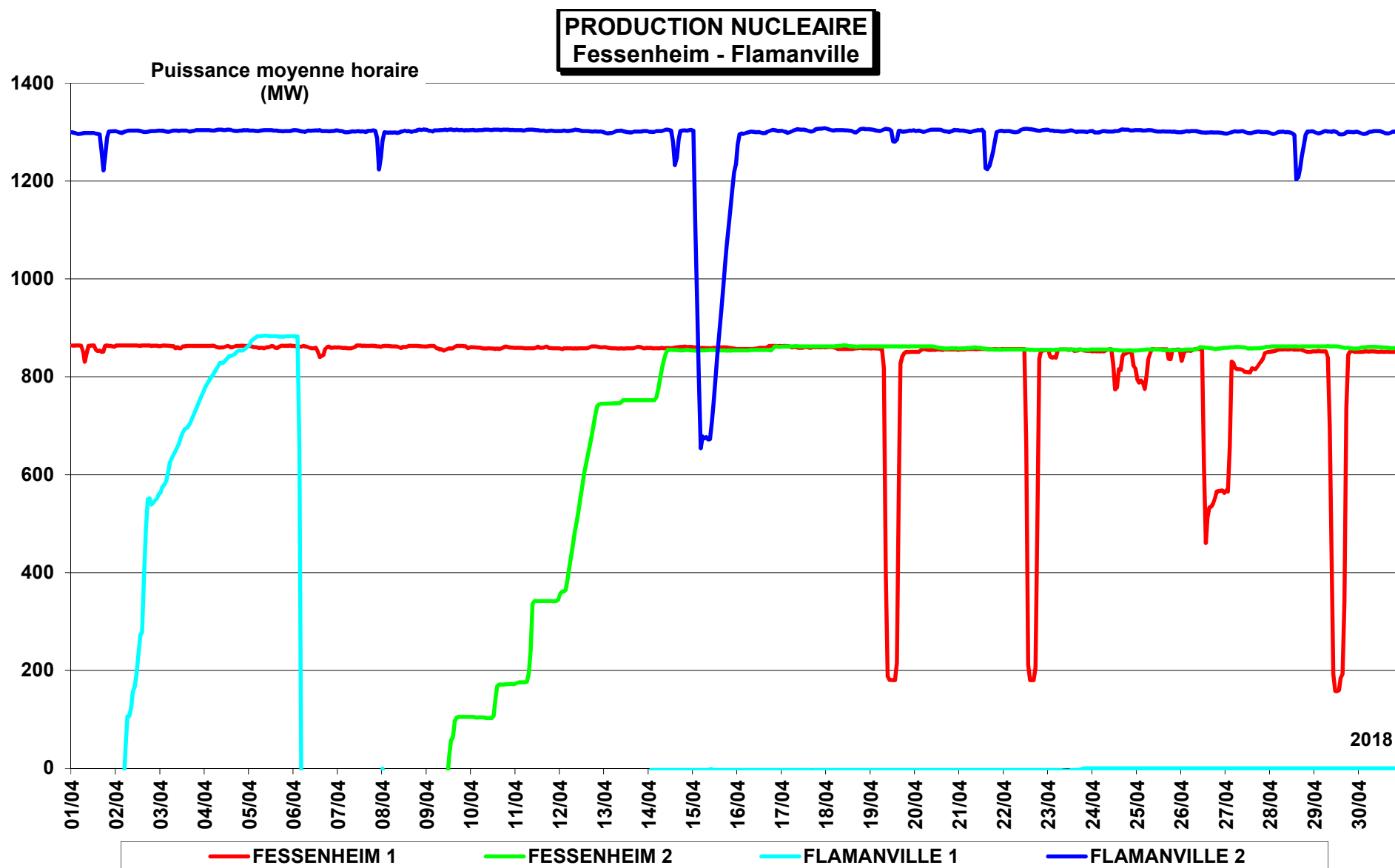




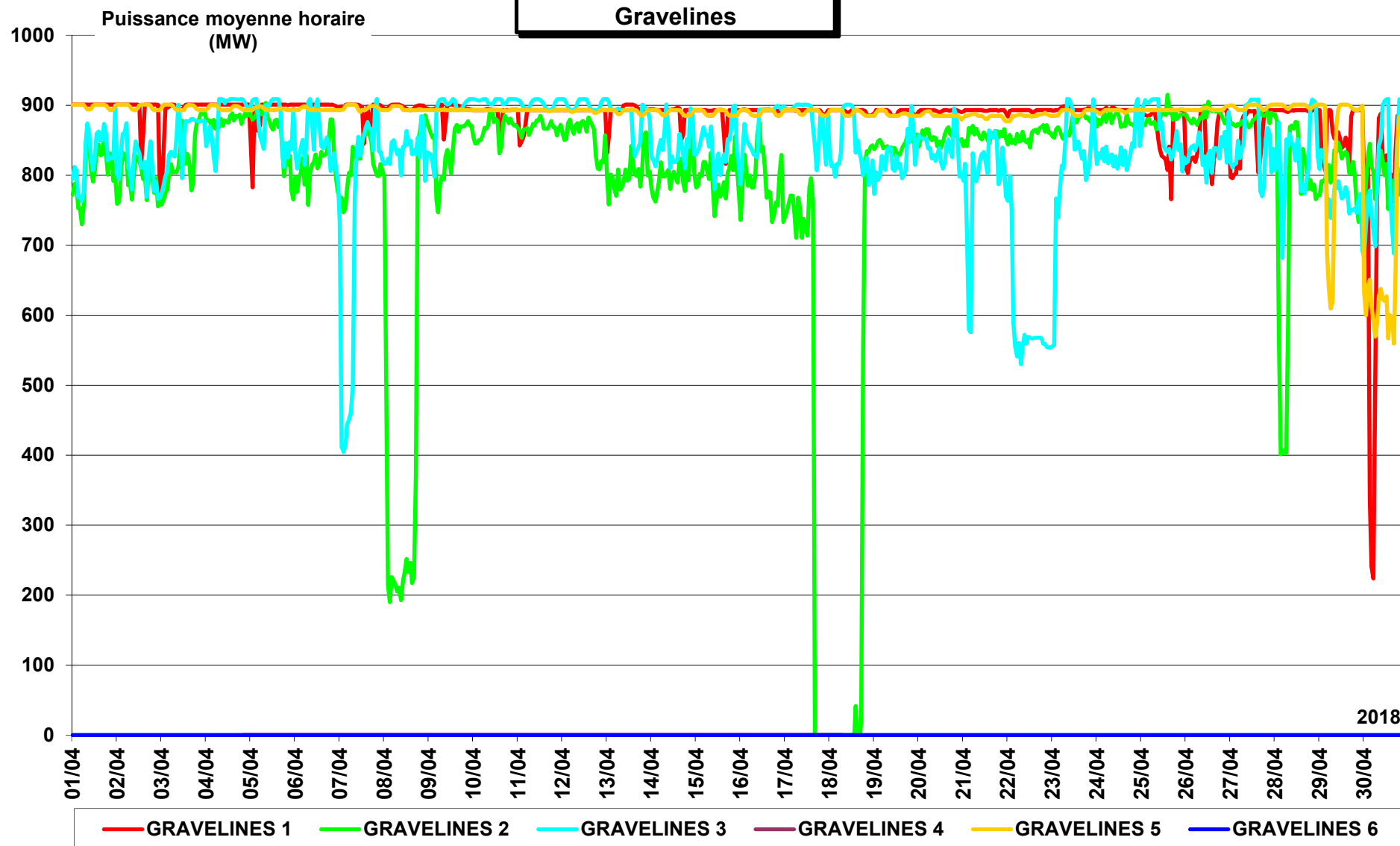


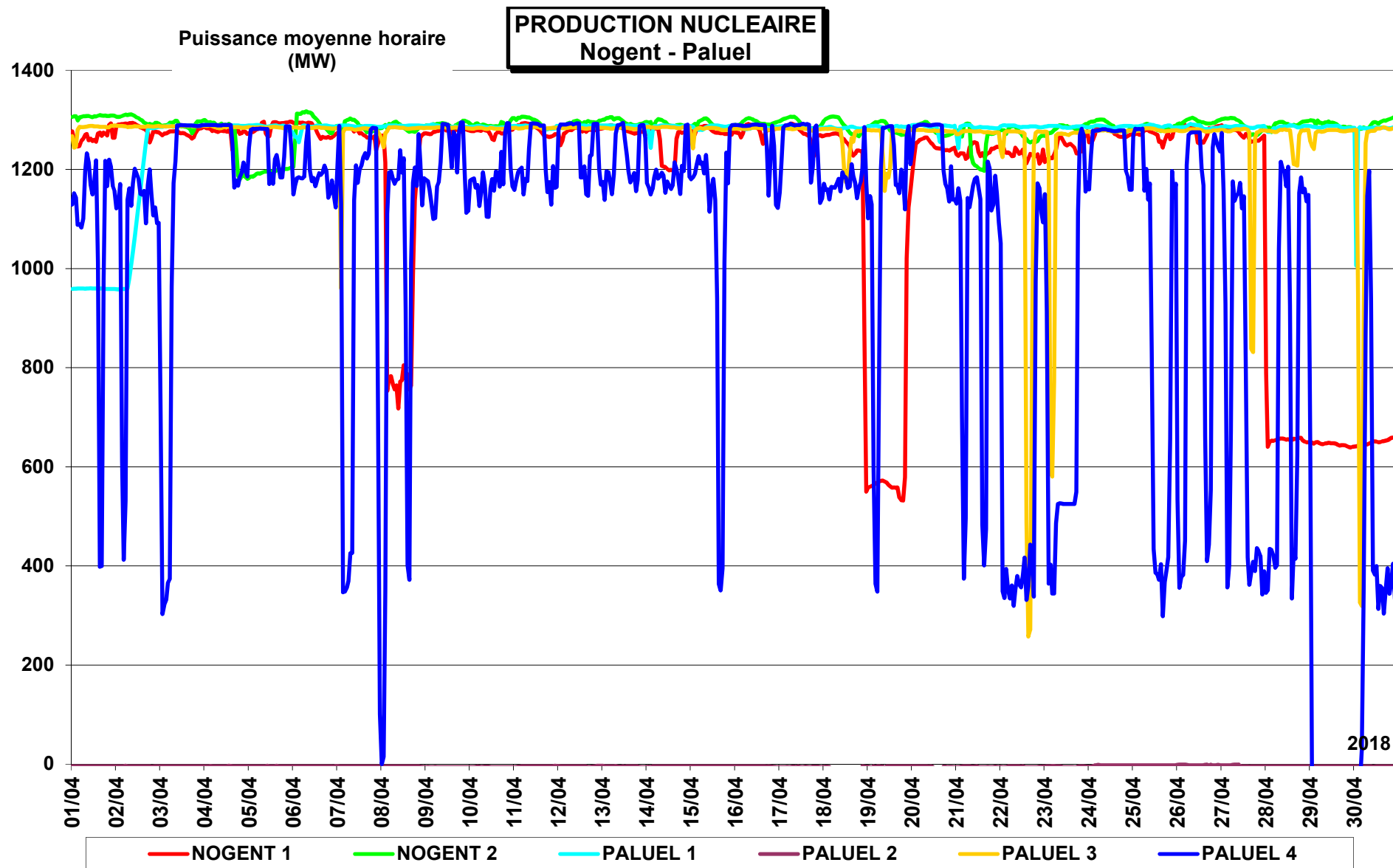


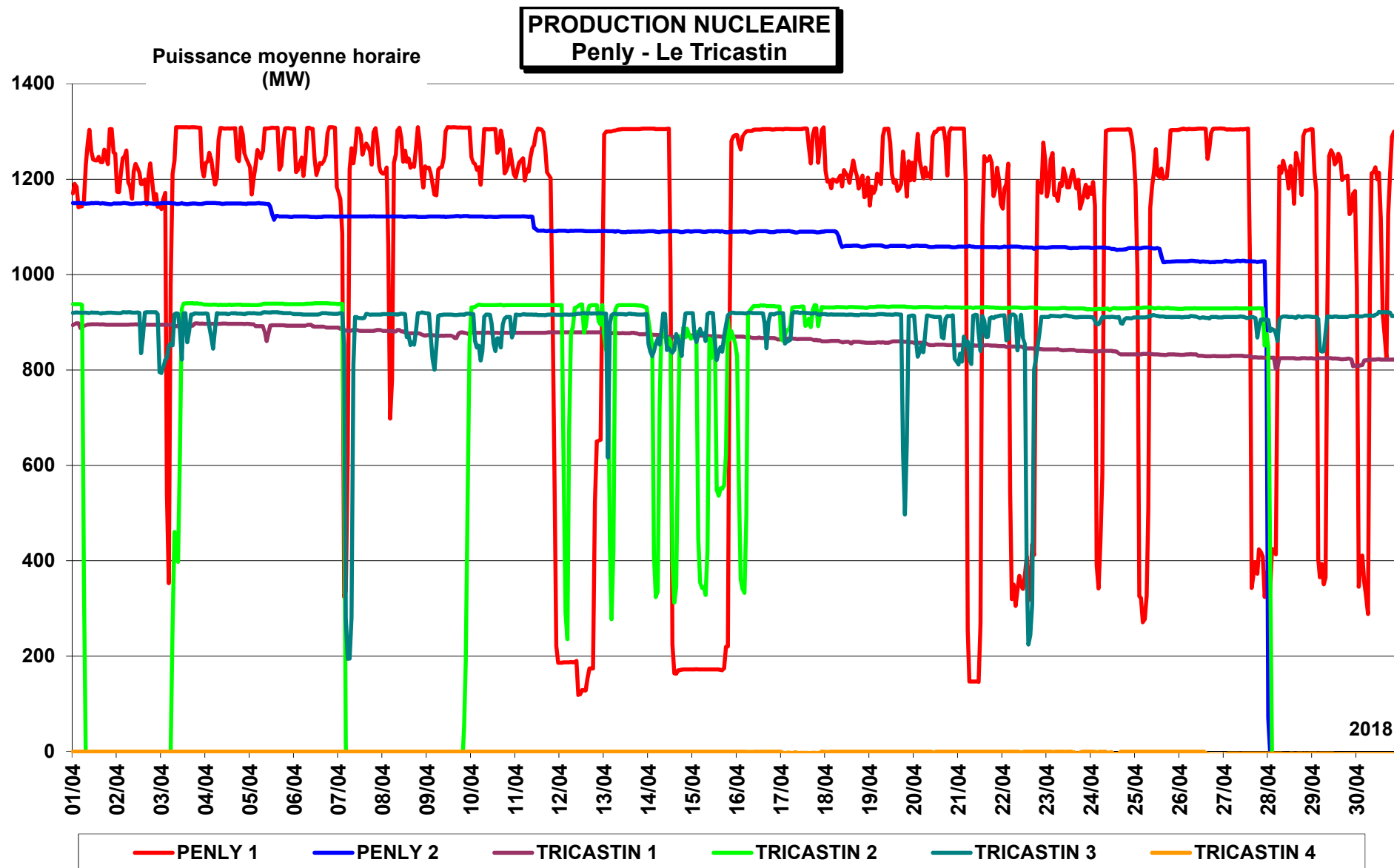


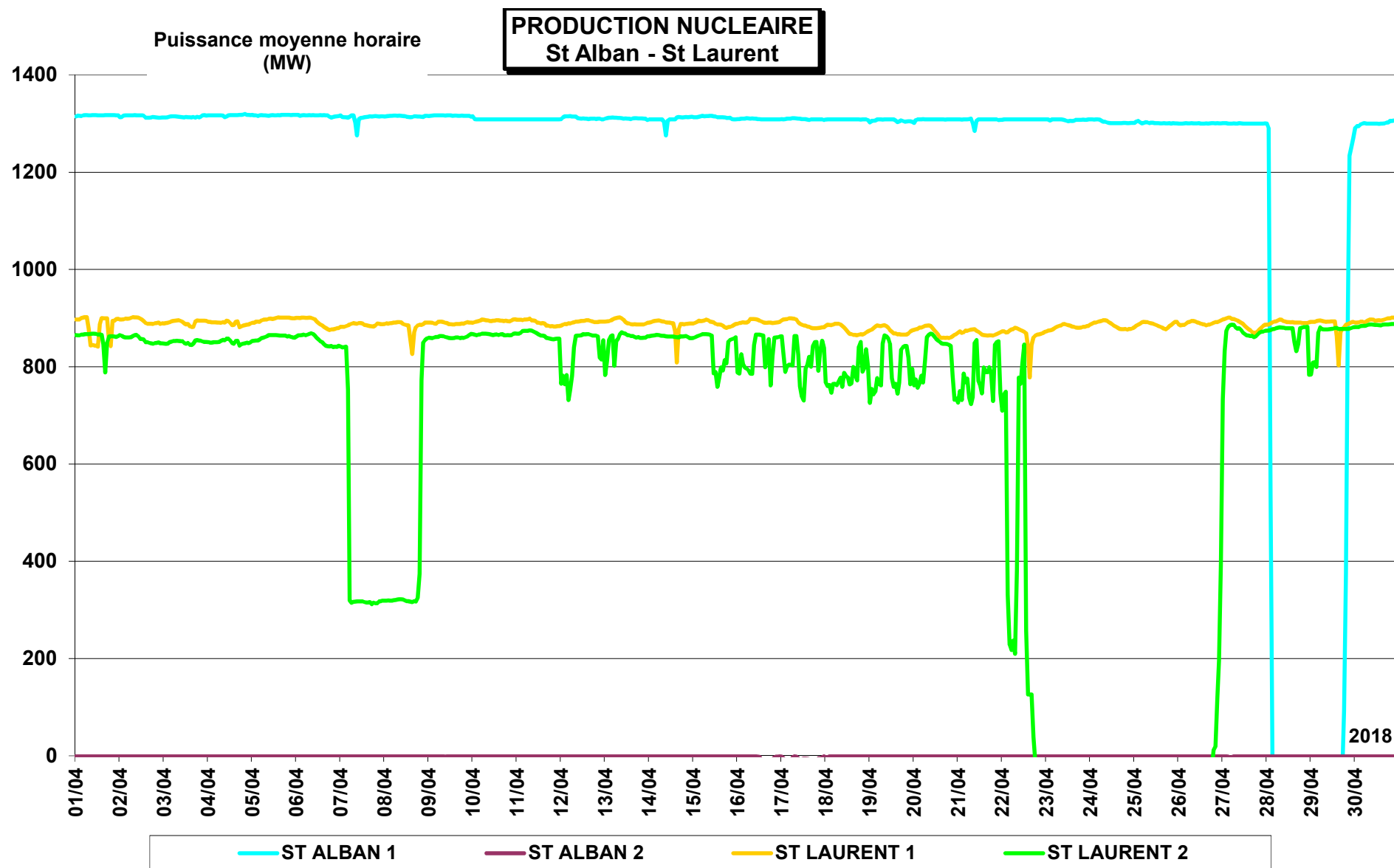


**PRODUCTION NUCLEAIRE
Gravelines**

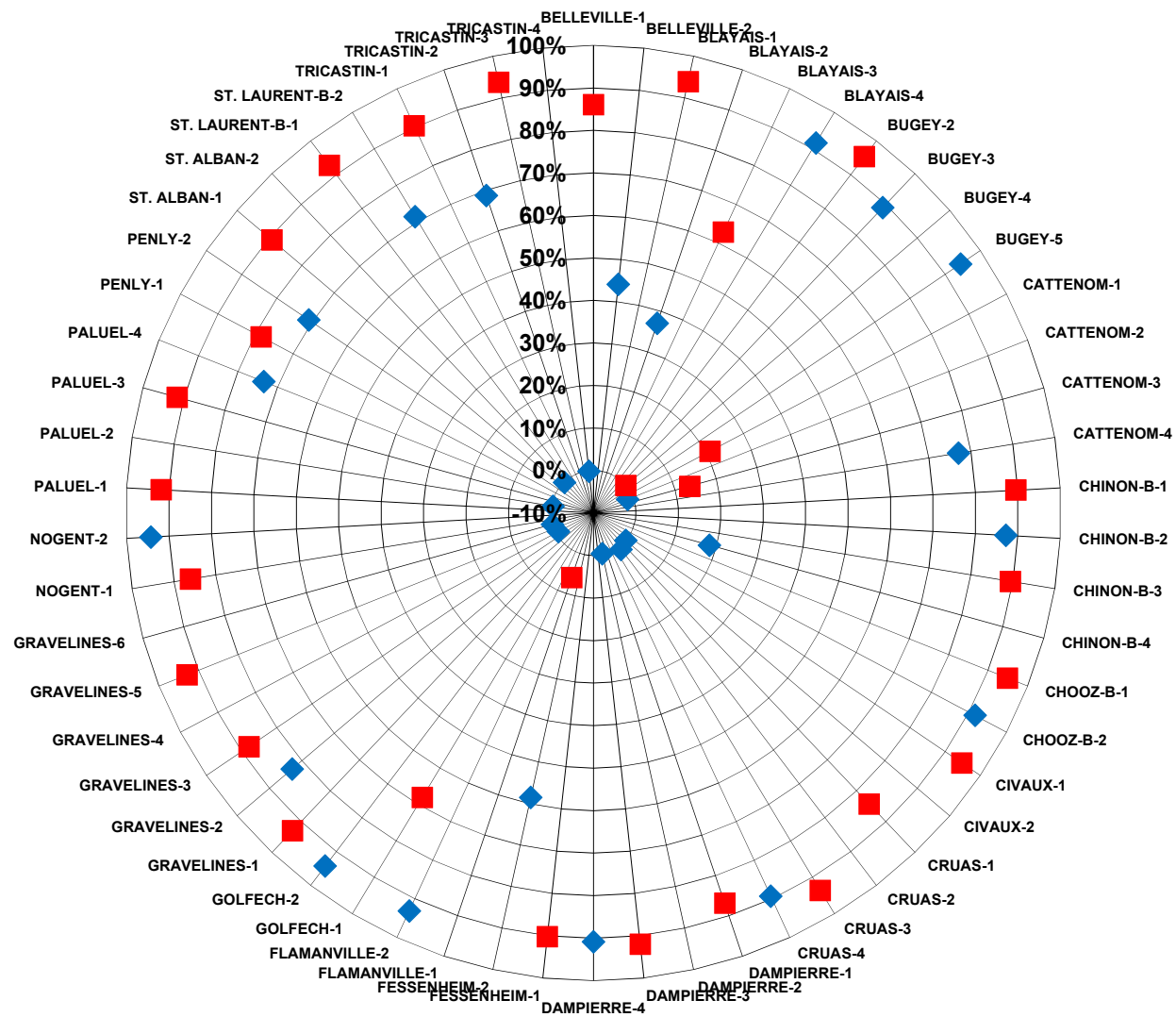




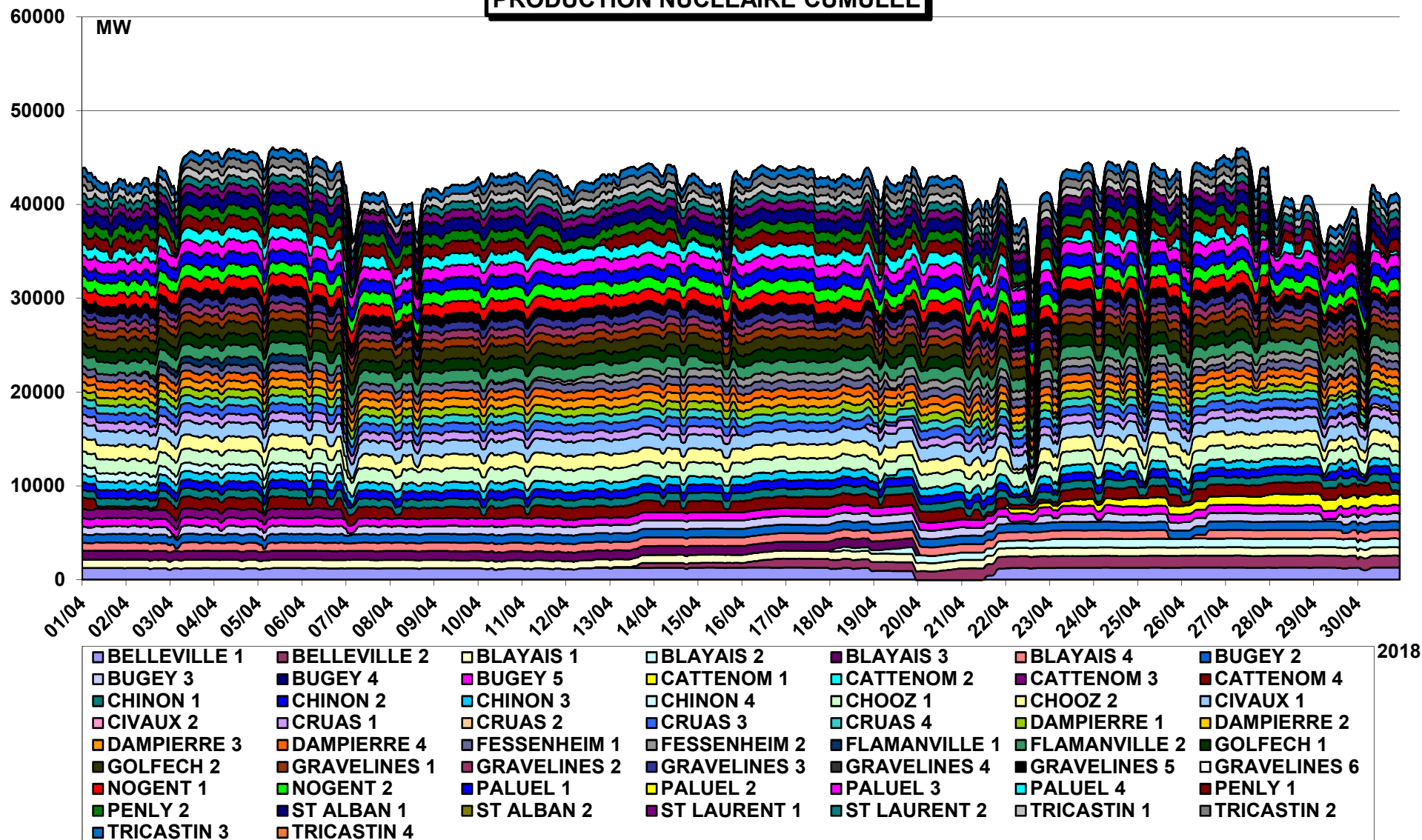


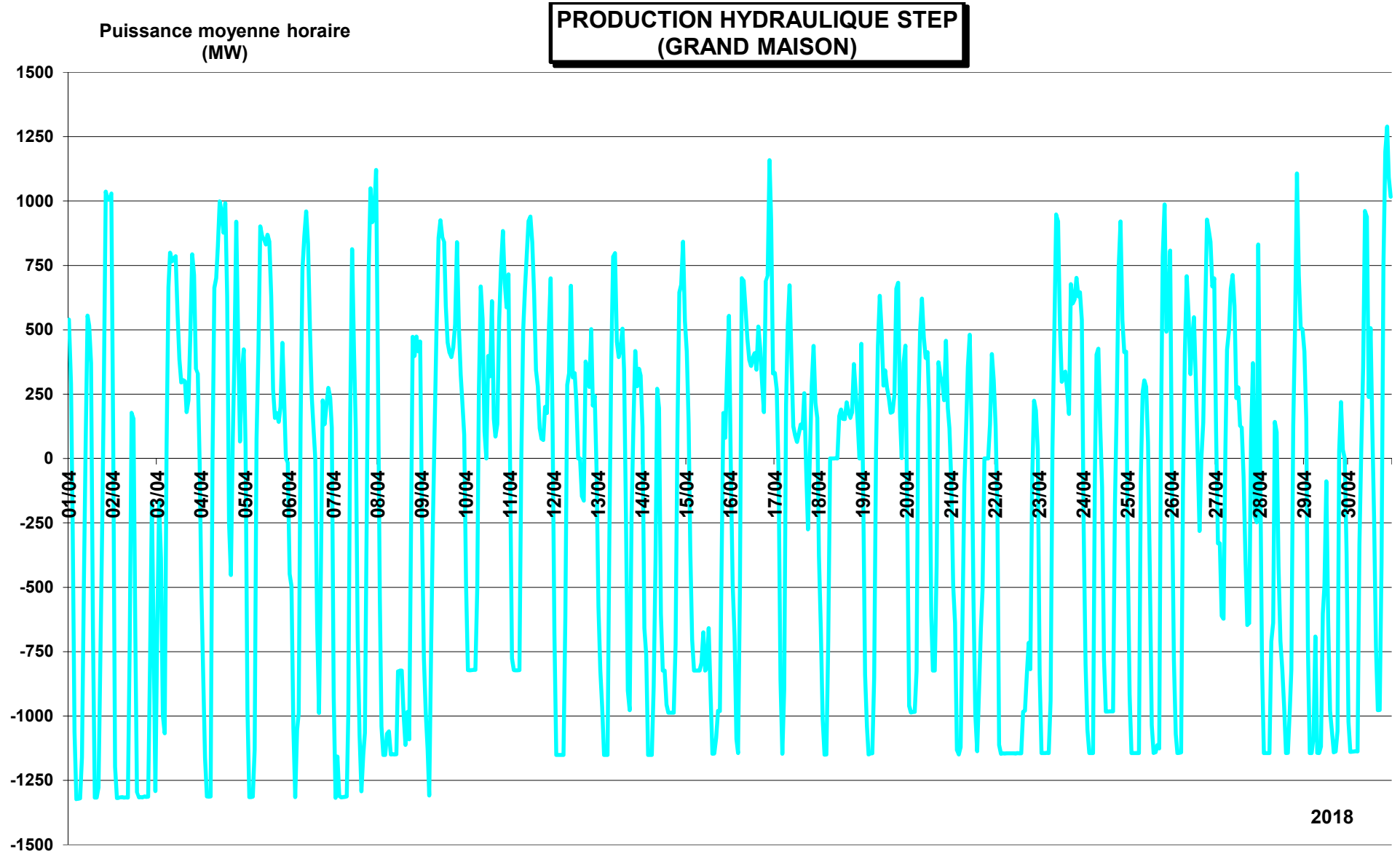


Facteur charge tranches nucléaires (Avril 2018)

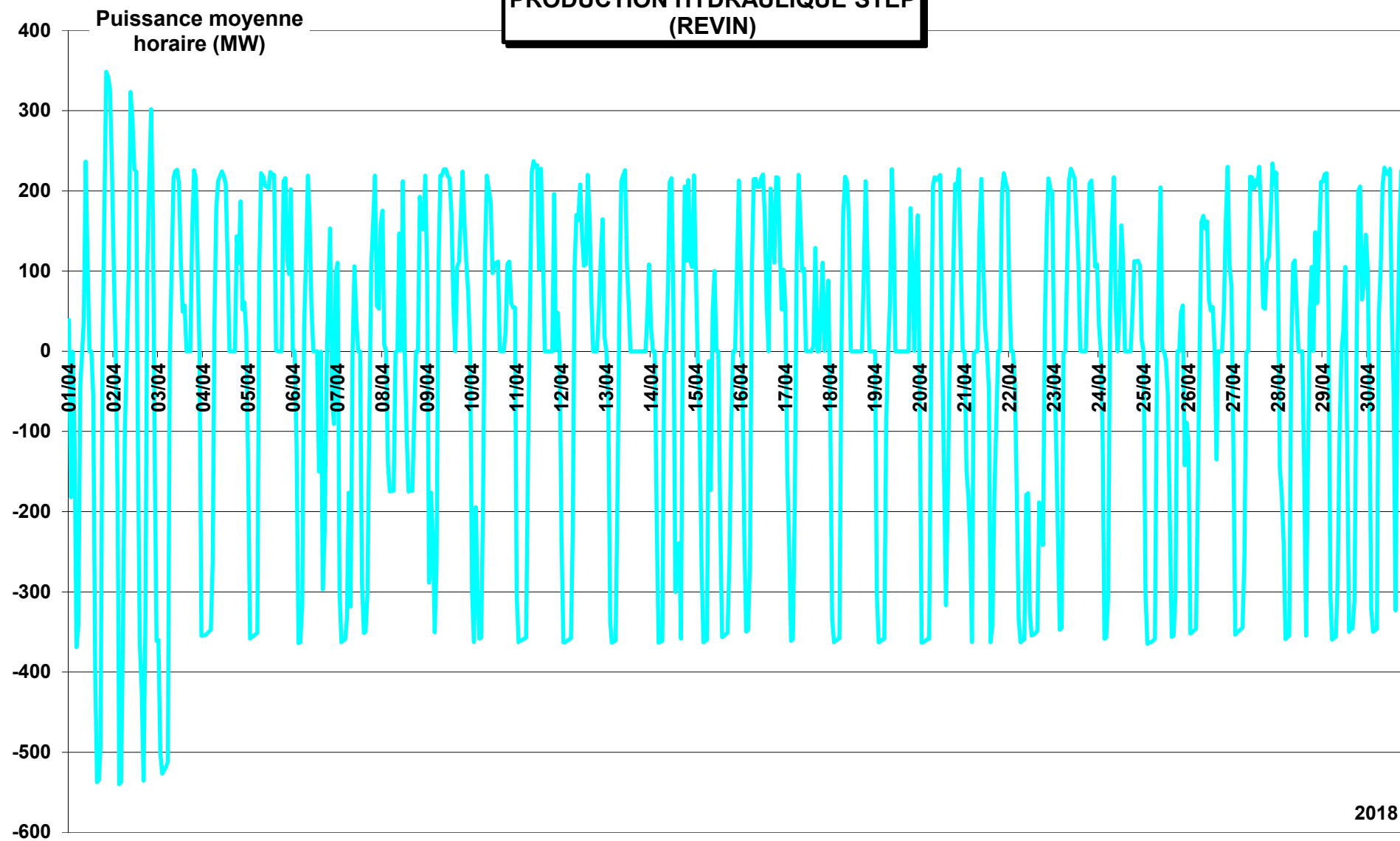


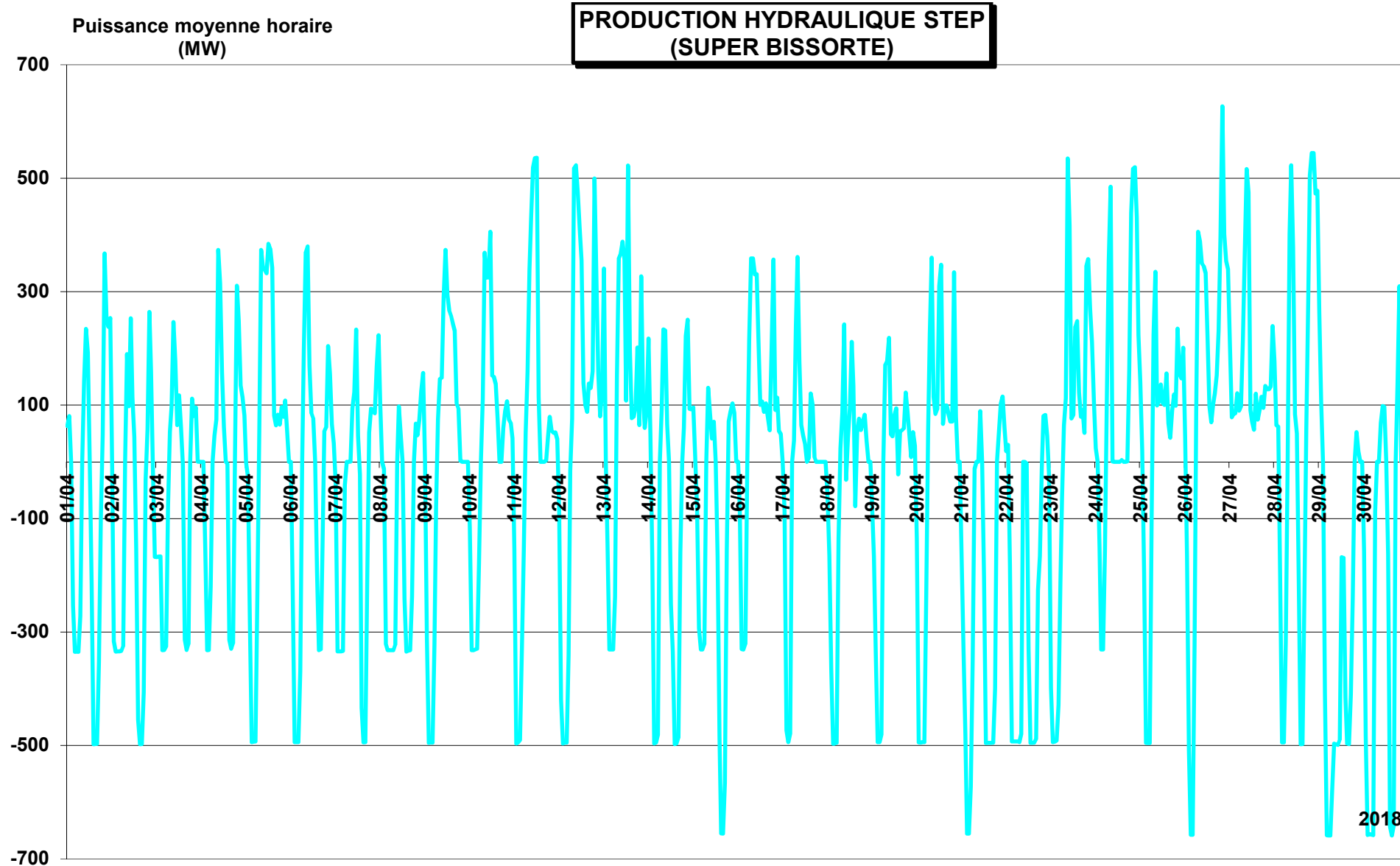
PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE





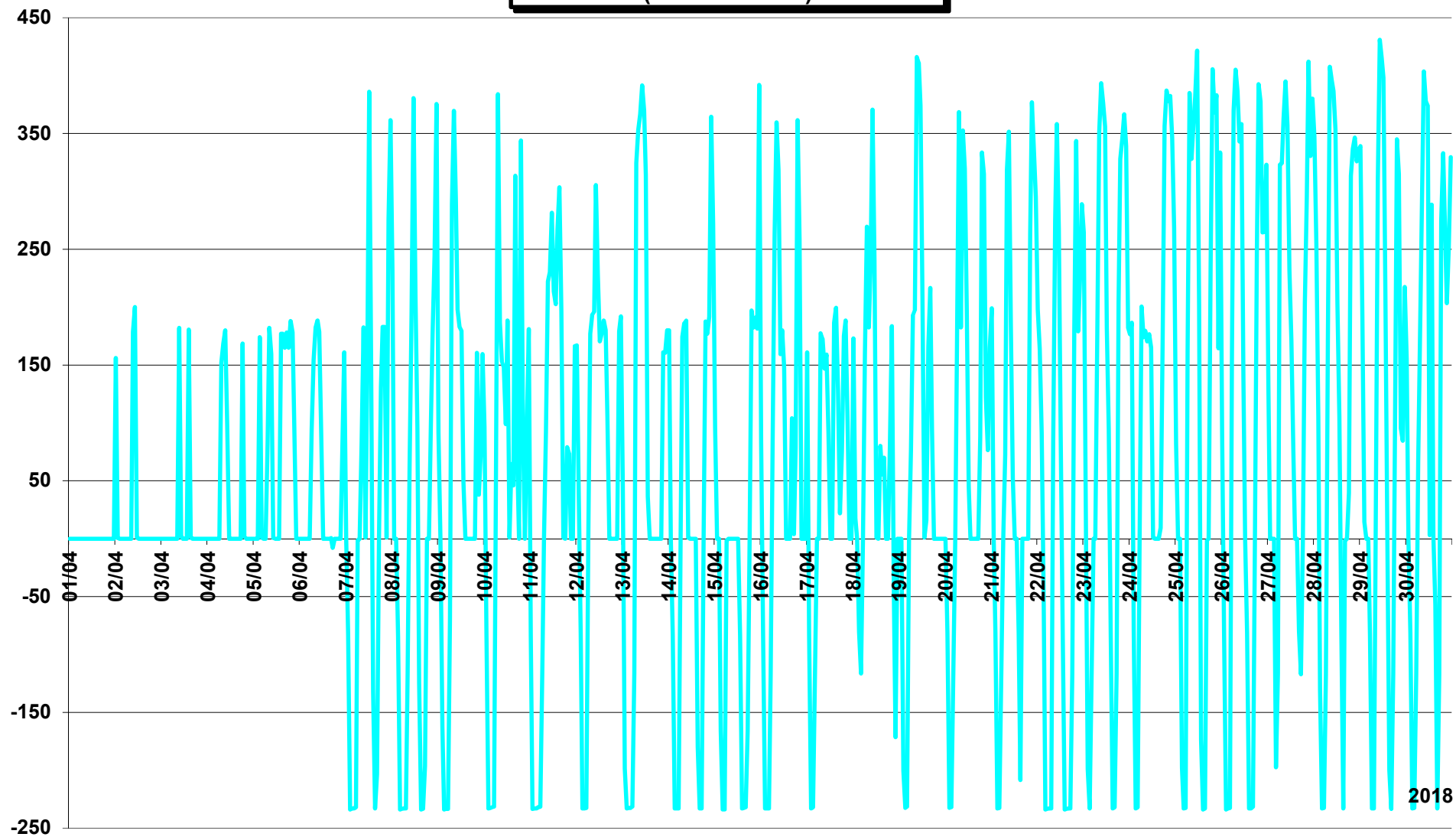
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (REVIN)



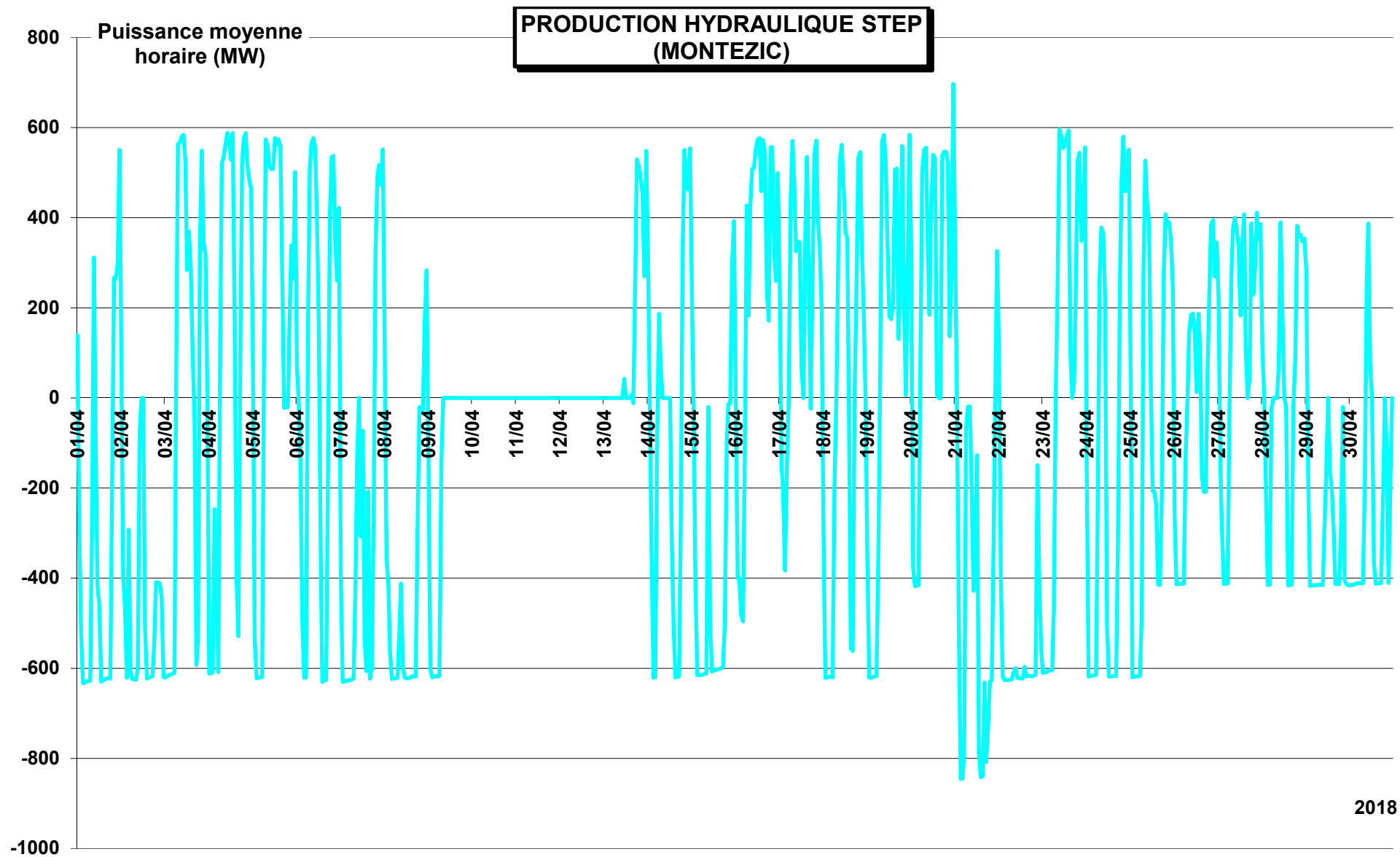


Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



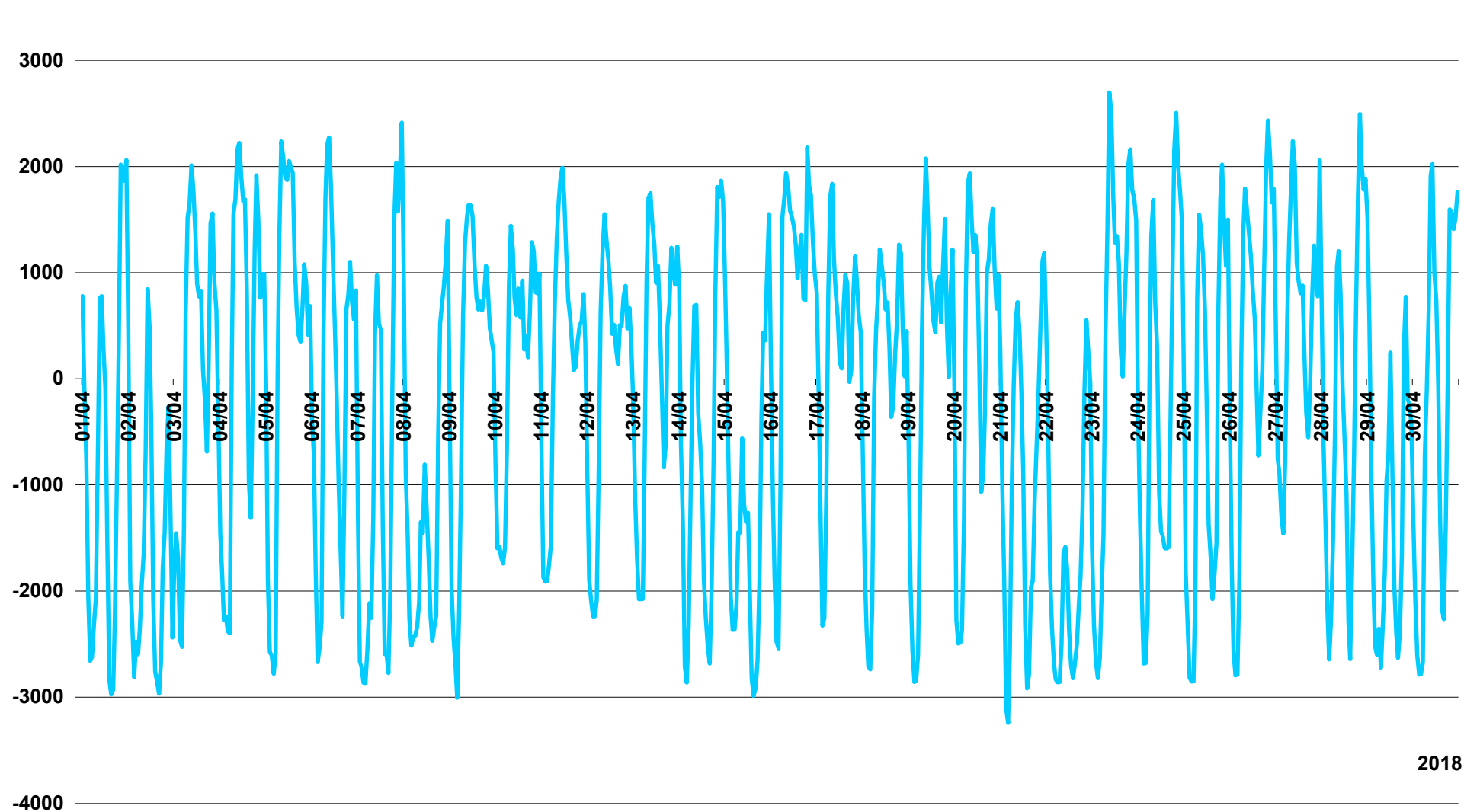
2018



2018

Puissance moyenne
horaire (MW)

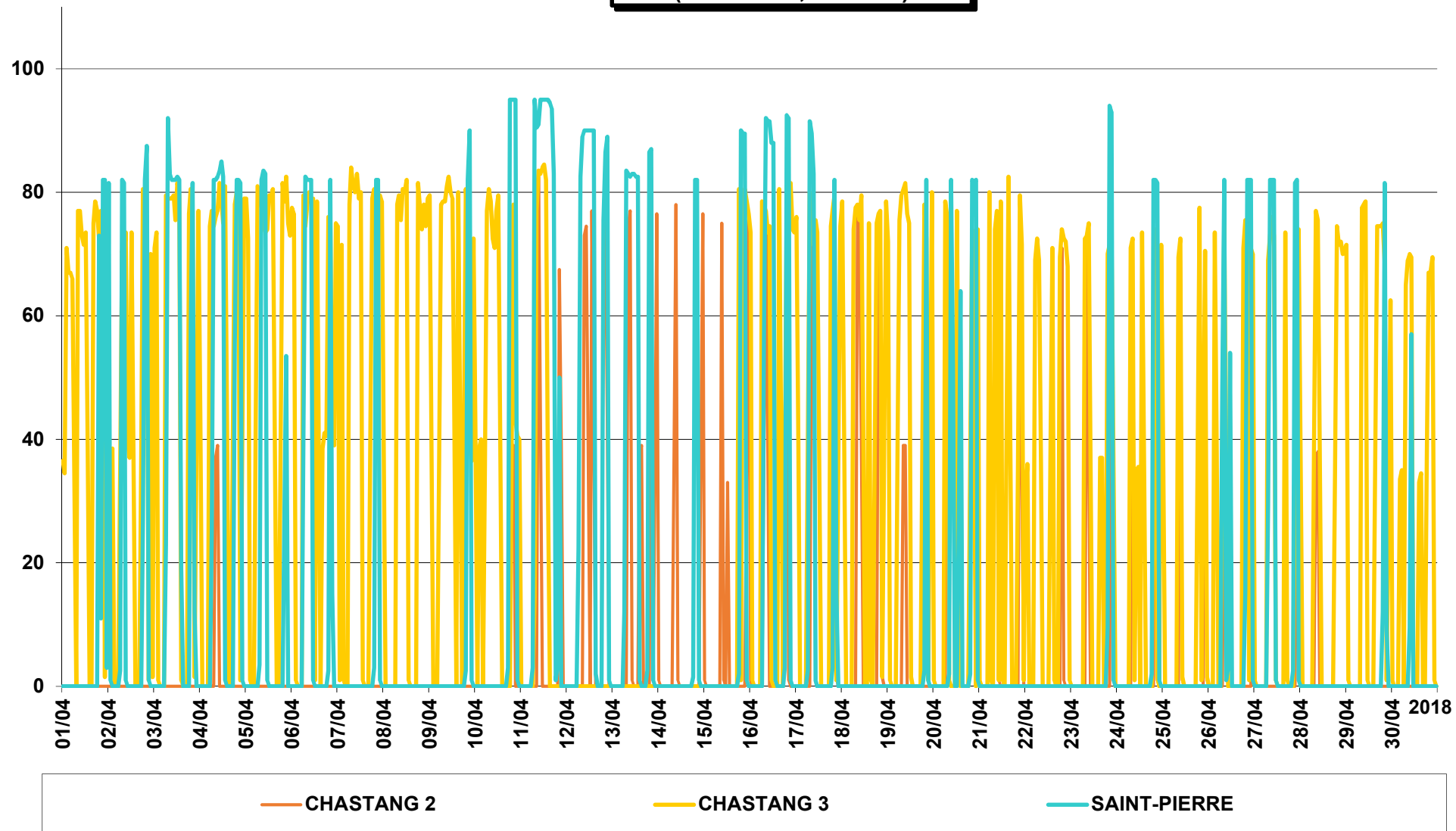
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(Revin + Super Bissorte + Le Cheylas + Montezic + Grand Maison)**



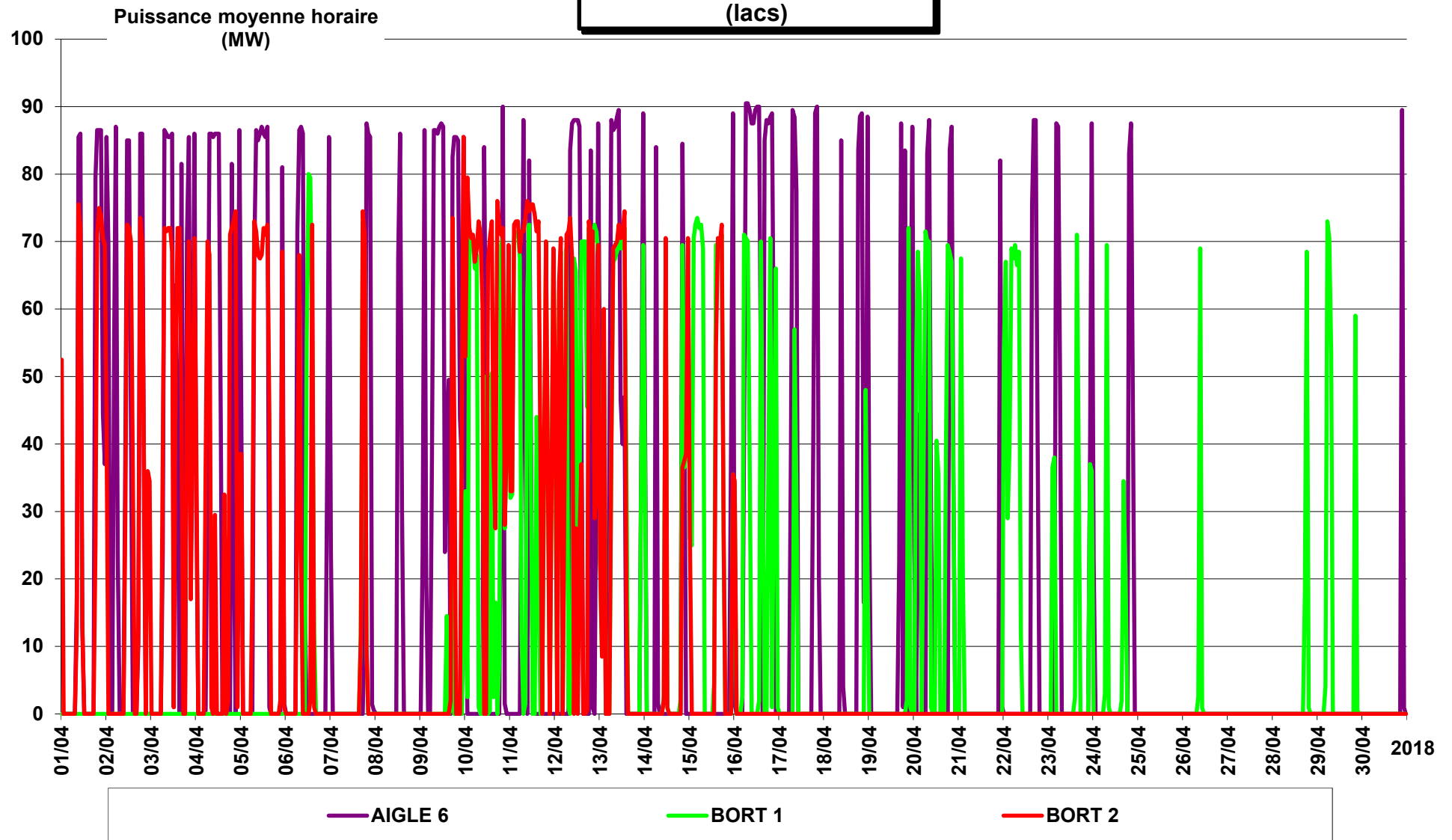
2018

Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(fil de l'eau, éclusée)

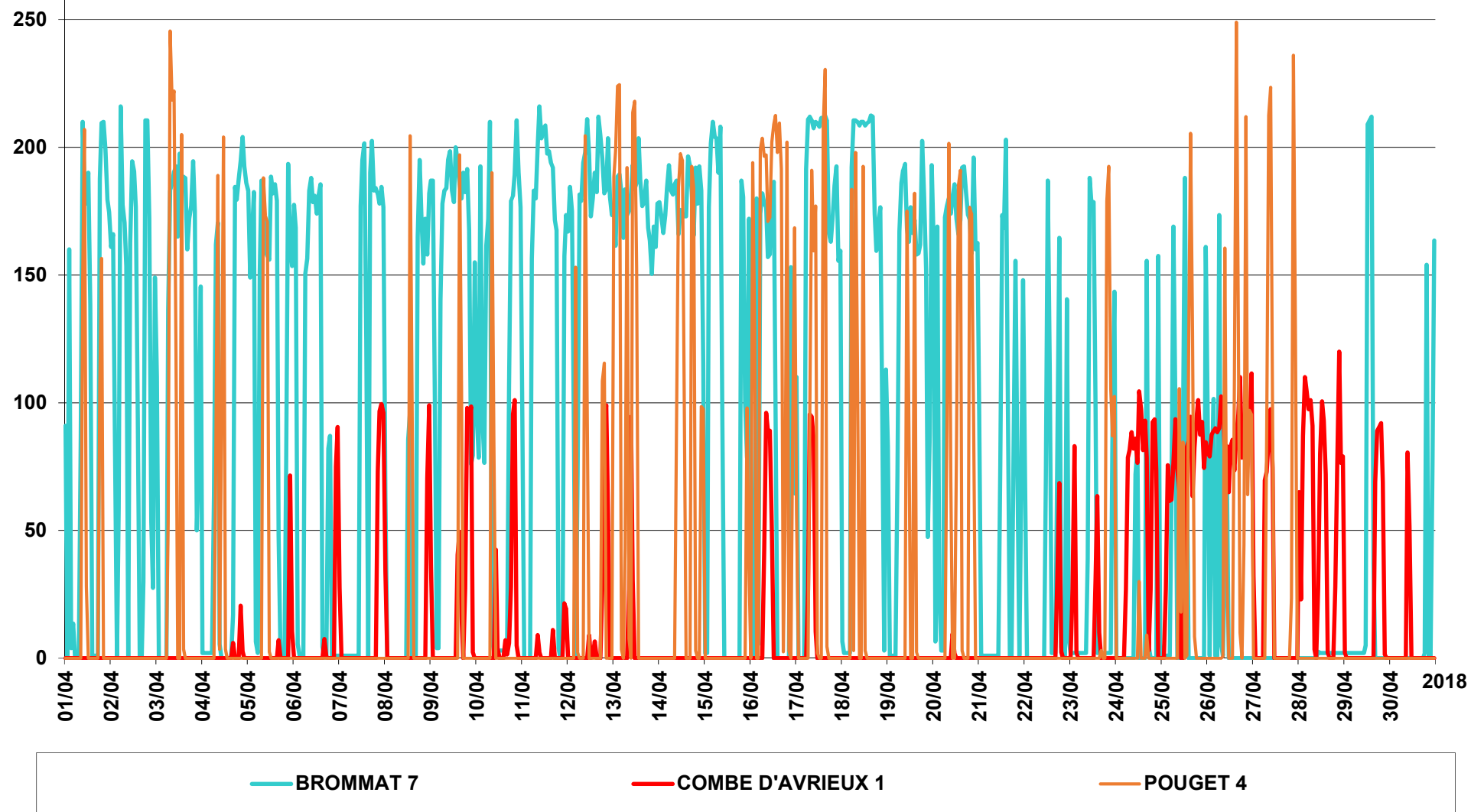


PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

