

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	935,2	92,2%	7	CHOOZ-B-1	1560	477,8	41,2%	40	GRAVELINES-1	951	-0,2	0,0%	49	ST. LAURENT-B-1	956	546,1	76,8%	30
BELLEVILLE-2	1363	0,0	0,0%	46	CHOOZ-B-2	1560	801,3	69,0%	34	GRAVELINES-2	951	628,5	88,8%	17	ST. LAURENT-B-2	956	222,1	31,2%	42
BLAYAIS-1	951	235,6	33,3%	41	CIVAUX-1	1561	847,2	73,0%	32	GRAVELINES-3	951	438,8	62,0%	37	TRICASTIN-1	955	0,0	0,0%	46
BLAYAIS-2	951	684,9	96,8%	1	CIVAUX-2	1561	-21,5	-1,9%	57	GRAVELINES-4	951	591,4	83,6%	23	TRICASTIN-2	955	675,1	95,0%	2
BLAYAIS-3	951	637,7	90,1%	16	CRUAS-1	956	631,2	88,7%	18	GRAVELINES-5	951	31,4	4,4%	44	TRICASTIN-3	955	-16,5	-2,3%	58
BLAYAIS-4	951	484,6	68,5%	35	CRUAS-2	956	524,0	73,7%	31	GRAVELINES-6	951	663,2	93,7%	3	TRICASTIN-4	955	586,6	82,6%	24
BUGEY-2	945	646,4	91,9%	9	CRUAS-3	956	391,7	55,1%	39	NOGENT-1	1363	-12,8	-1,3%	55	Nombre de tranches avec un FC < à10%15 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :27,6% Nombre de tranches avec un FC > à80%27 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :45,3% Nombre de tranches avec un FC > à90%16 Pourcentage du parc installé (puissance brute) :26,2%				
BUGEY-3	945	391,7	55,7%	38	CRUAS-4	956	575,1	80,9%	26	NOGENT-2	1363	884,1	87,2%	19					
BUGEY-4	917	-5,7	-0,8%	54	DAMPIERRE-1	937	0,5	0,1%	45	PALUEL-1	1382	-0,6	-0,1%	50					
BUGEY-5	917	619,2	90,8%	13	DAMPIERRE-2	937	607,2	87,1%	20	PALUEL-2	1382	933,4	90,8%	12					
CATTENOM-1	1362	-17,9	-1,8%	56	DAMPIERRE-3	937	653,0	93,7%	4	PALUEL-3	1382	829,6	80,7%	27					
CATTENOM-2	1362	781,3	77,1%	28	DAMPIERRE-4	937	630,8	90,5%	15	PALUEL-4	1382	-7,3	-0,7%	53					
CATTENOM-3	1362	-0,8	-0,1%	51	FESSENHEIM-1	920	620,8	90,7%	14	PENLY-1	1382	891,7	86,7%	21					
CATTENOM-4	1362	865,5	85,4%	22	FESSENHEIM-2	920	525,7	76,8%	29	PENLY-2	1382	0,0	0,0%	48					
CHINON-B-1	954	112,6	15,9%	43	FLAMANVILLE-1	1382	947,5	92,2%	8	ST. ALBAN-1	1381	950,1	92,5%	5					
CHINON-B-2	954	655,1	92,3%	6	FLAMANVILLE-2	1382	-6,8	-0,7%	52	ST. ALBAN-2	1381	936,2	91,1%	11					
CHINON-B-3	954	474,5	66,9%	36	GOLFECH-1	1363	724,3	71,4%	33	Facteur de charge du parc nucléaire :56,5%				Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge					
CHINON-B-4	954	647,2	91,2%	10	GOLFECH-2	1363	829,9	81,8%	25	(par rapport à la puissance brute)									

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	15
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	27,6%	
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	27
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	45,3%	
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	16
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	26,2%	

FC : facteur de charge

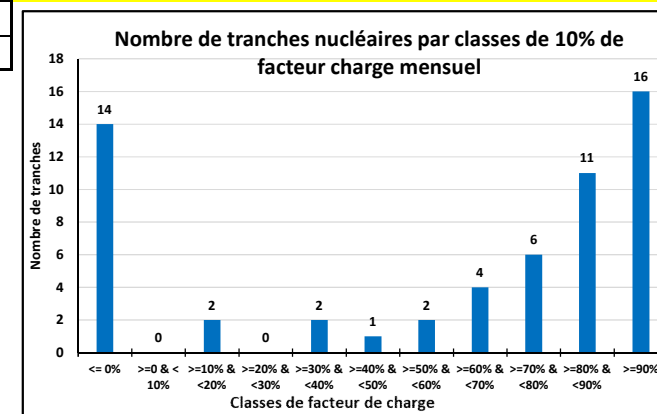
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge

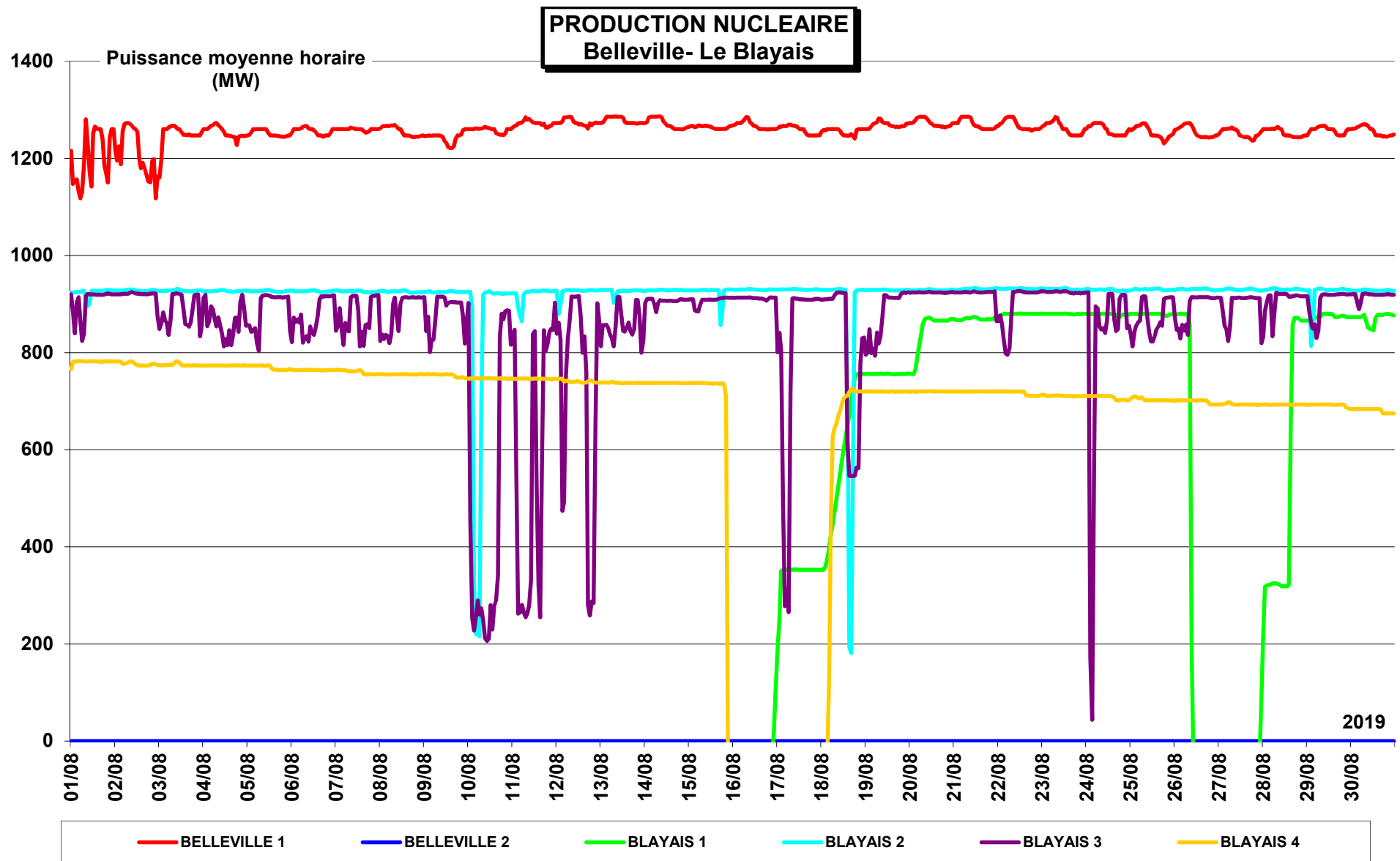
PRODUCTION THERMIQUE A FLAMMES				STOCKAGE ET PRODUCTION DES STEP						PRODUCTION HYDRAULIQUE		
	Charbon	Fioul et pointe	Gaz	Nom du site	Nb unités	Puissance totale installée (MW)	Energie stockée (GWh)	Energie produite (GWh)	% production / stockage		Hors STEP (Fil de l'eau et lac)	STEP
Production (GWh)	12	14	1451	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	137,9	103,1	74,7%	Production (GWh)	96	369
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	1,0	1,9	192,1%	Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	0,5%	0,29%	32,5%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	157,3	123,5	78,5%	Facteur de charge	5,1%	10,7%
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				REVIN (Ardennes)	4	808	89,9	71,8	79,9%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	92,5	68,2	73,8%			
				Total		4635,26	478,6	368,6	77,0%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4965,26						
18 16 Nombre de tranches nucléaires par classe facteur charge mensuel												

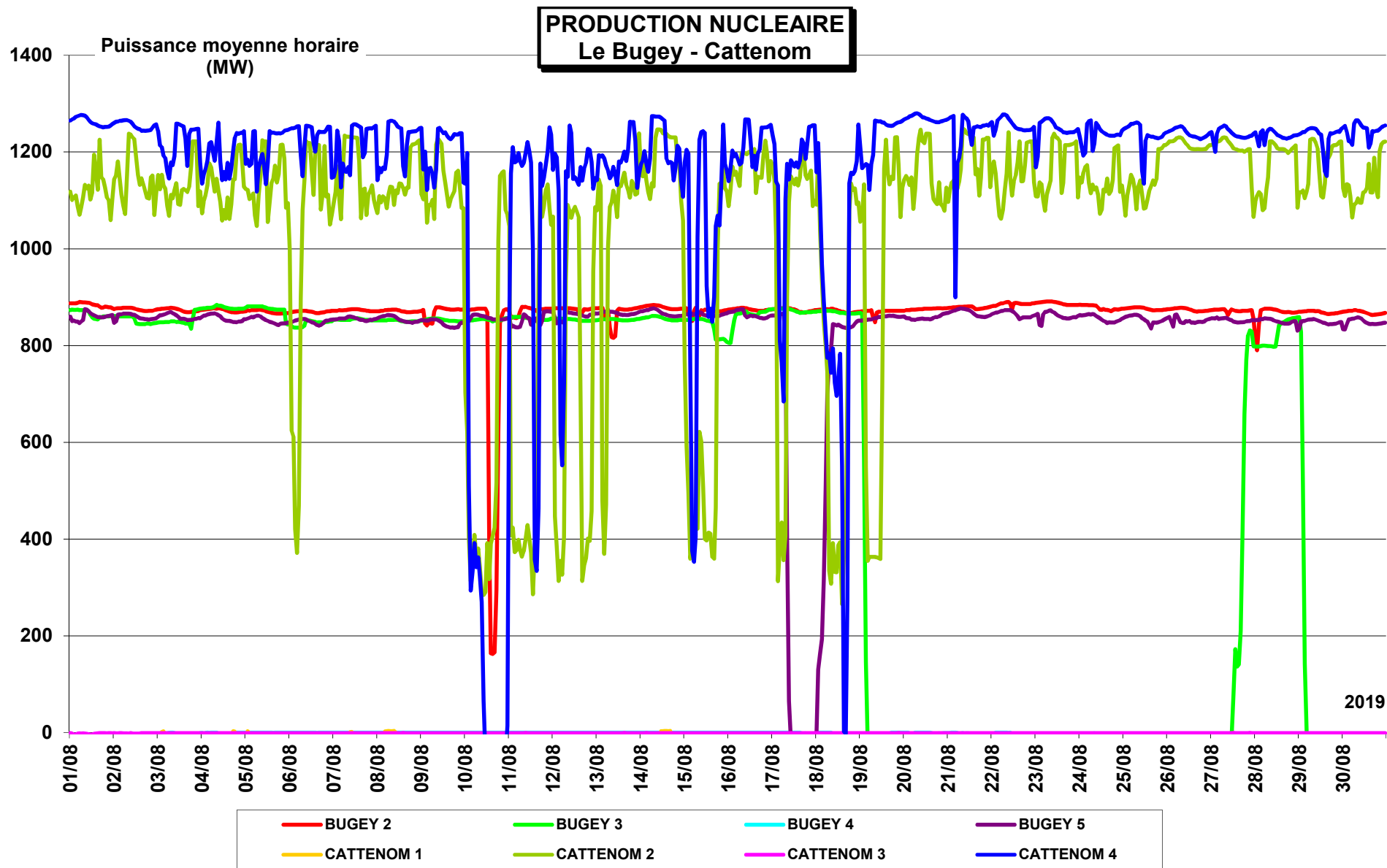
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :

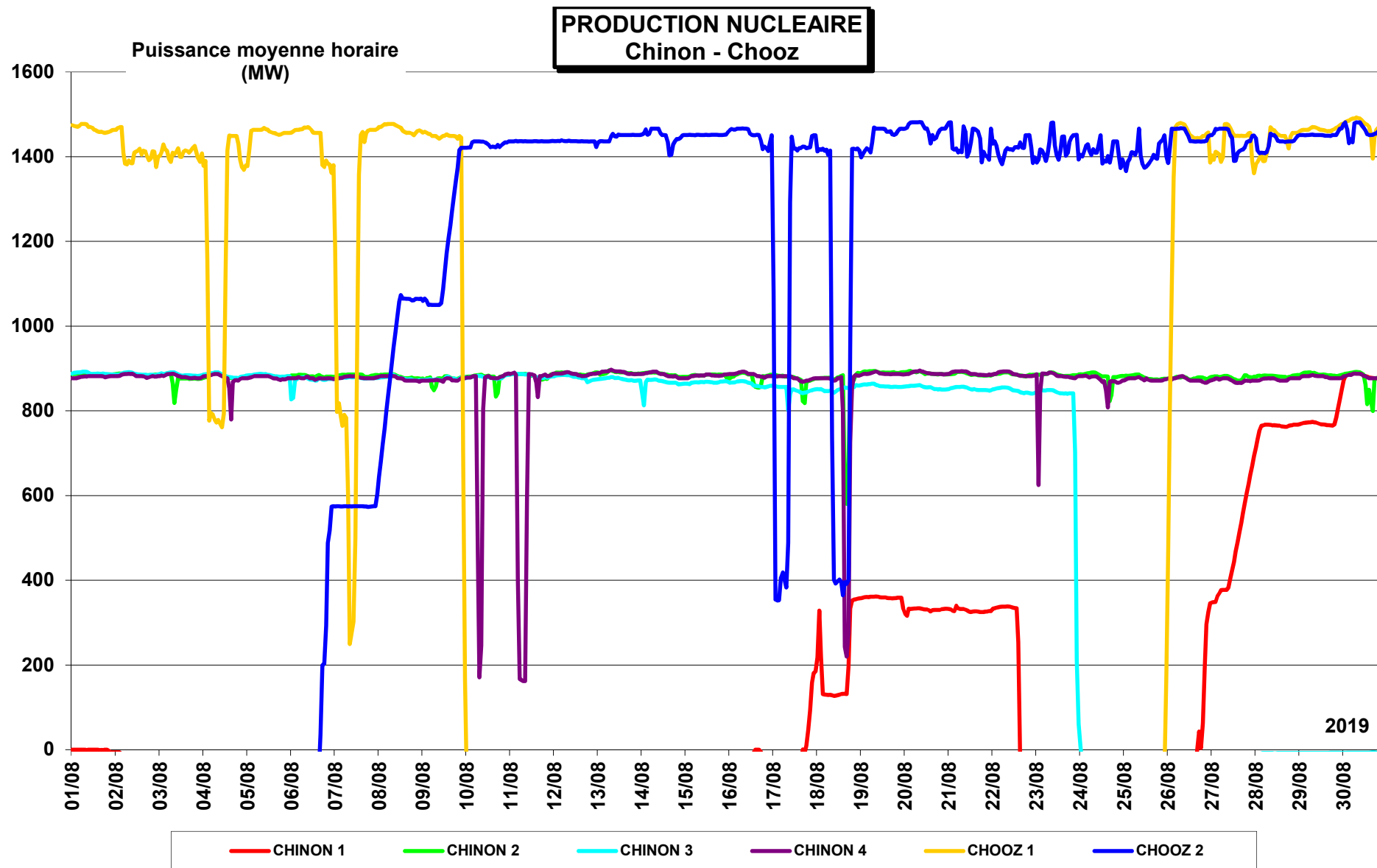
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 23 : Production hydraulique (hors STEP)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

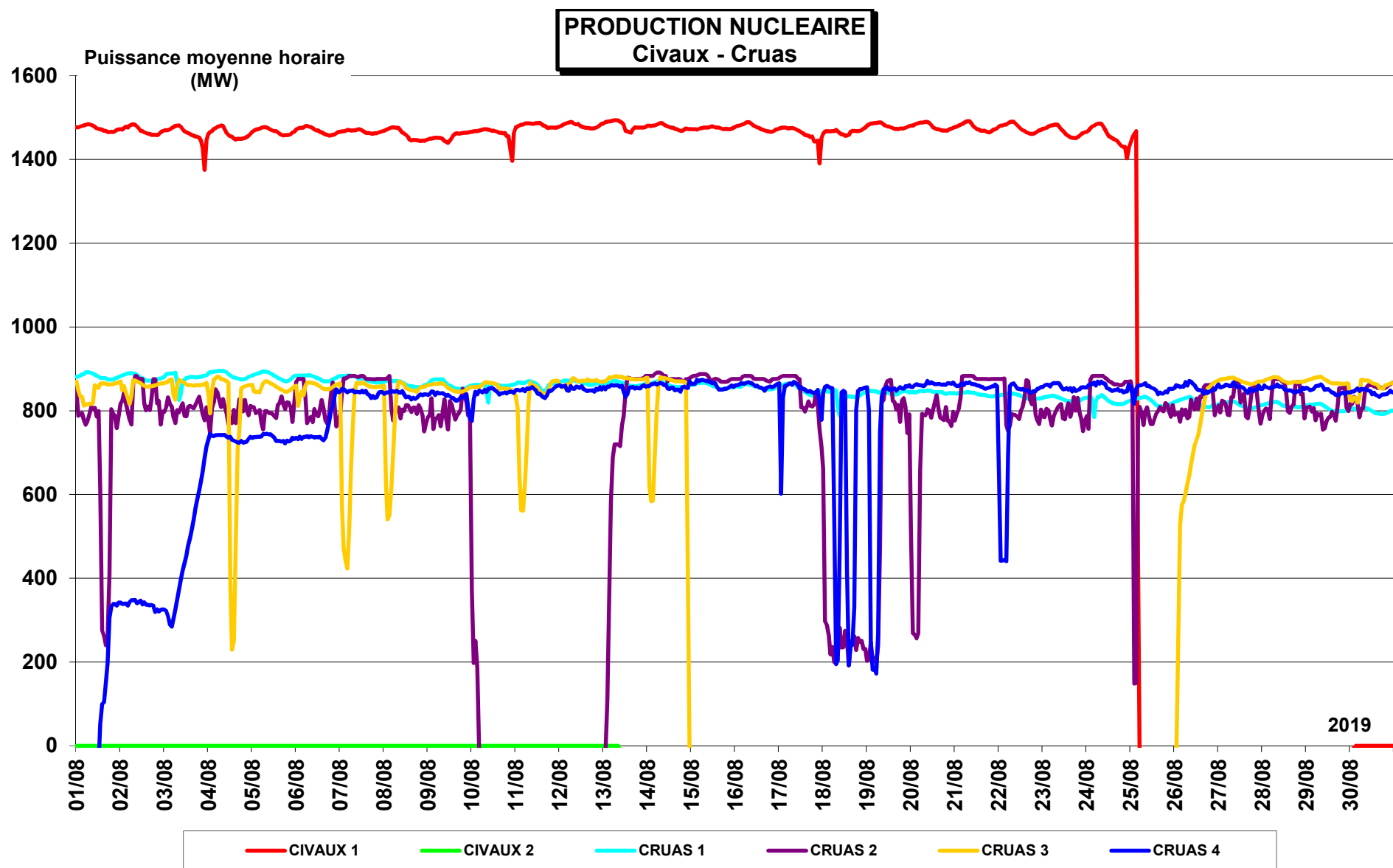
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



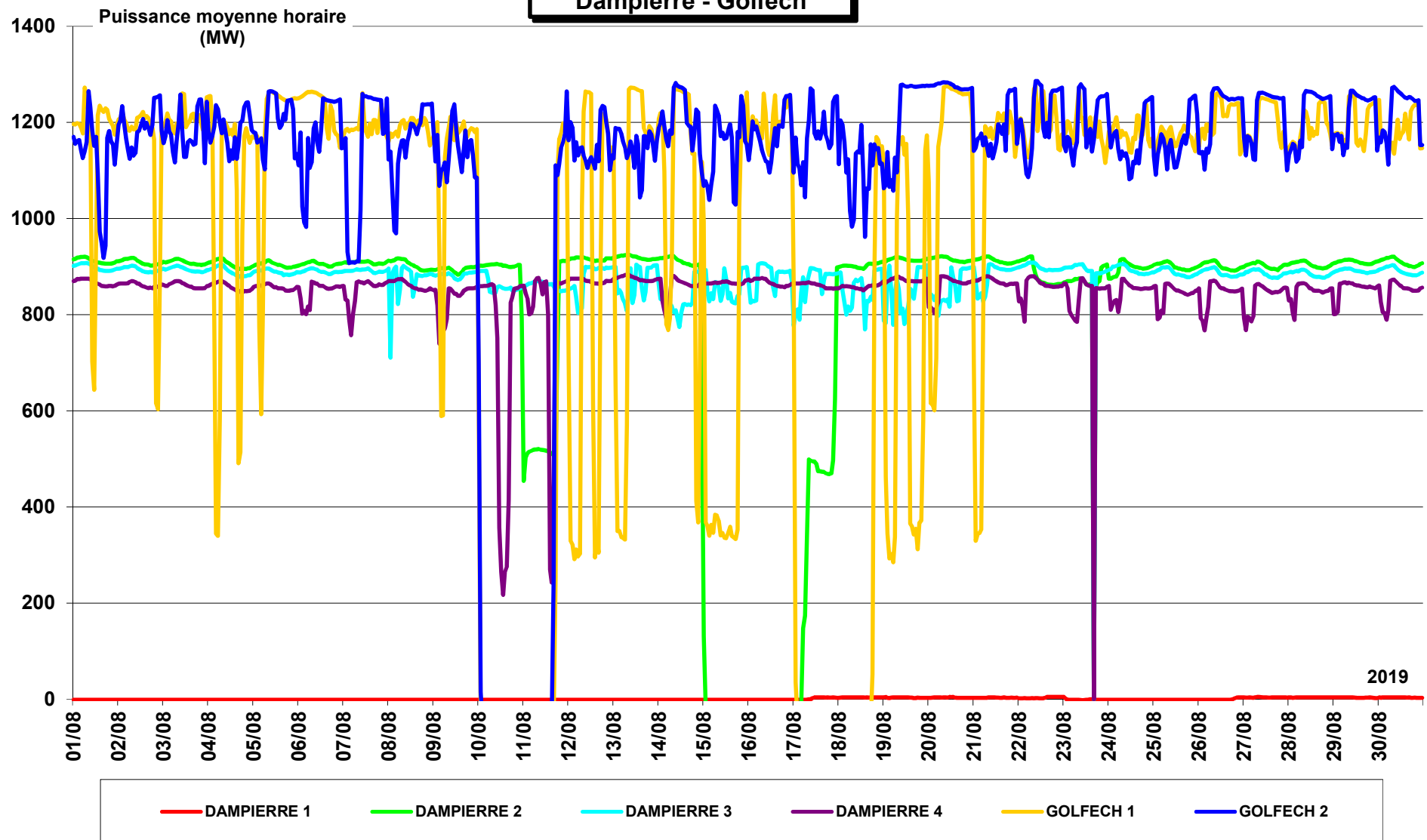


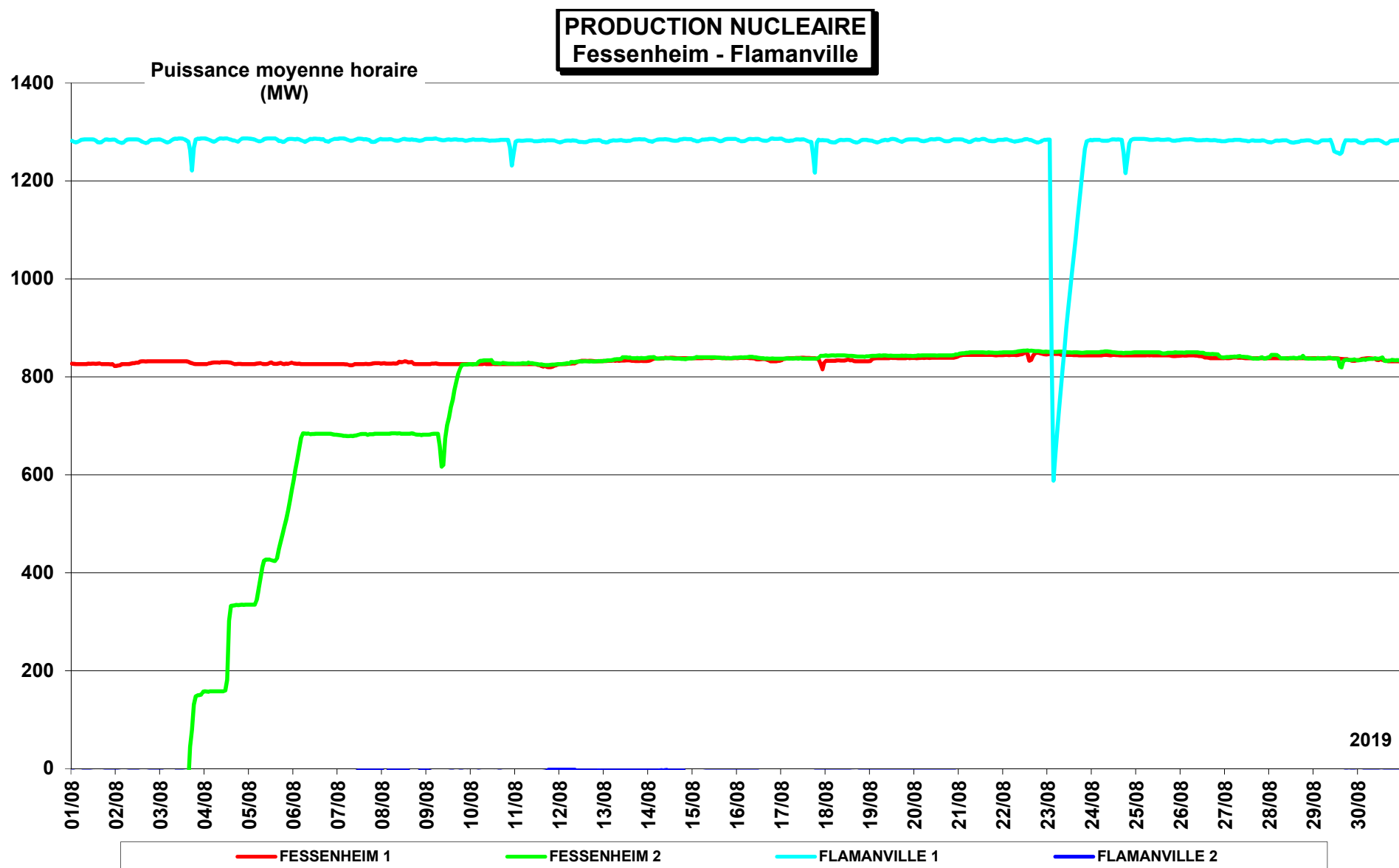


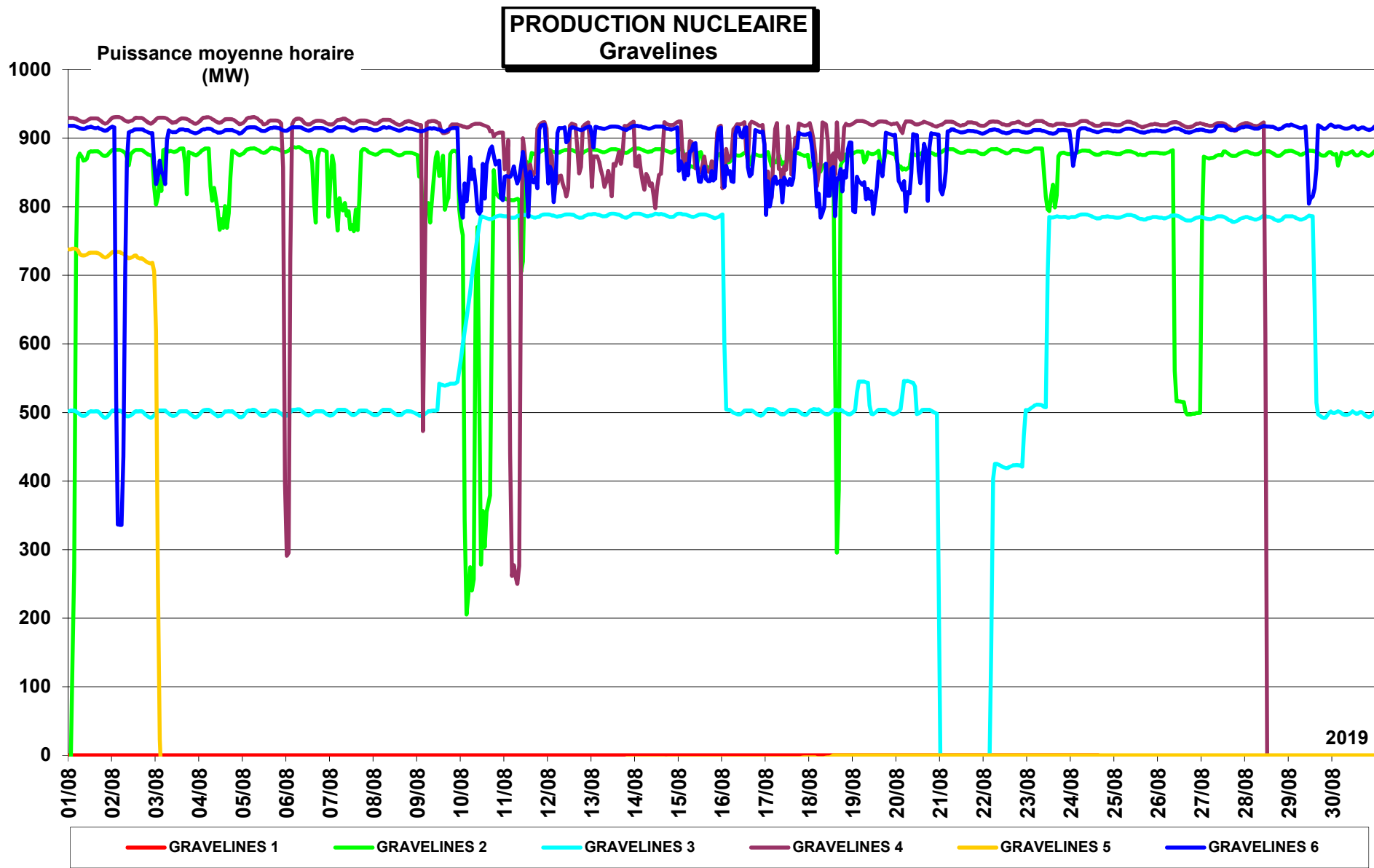


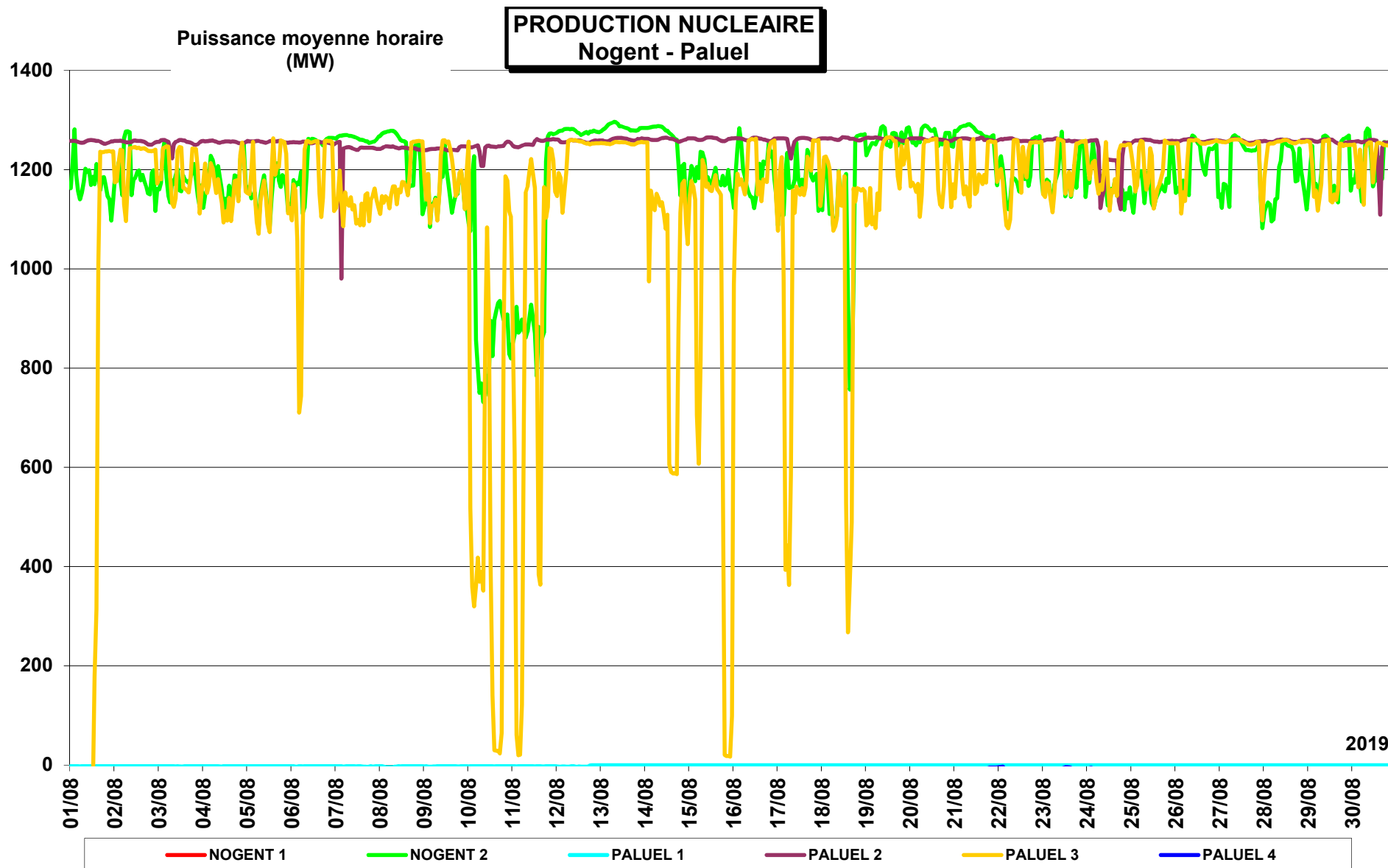


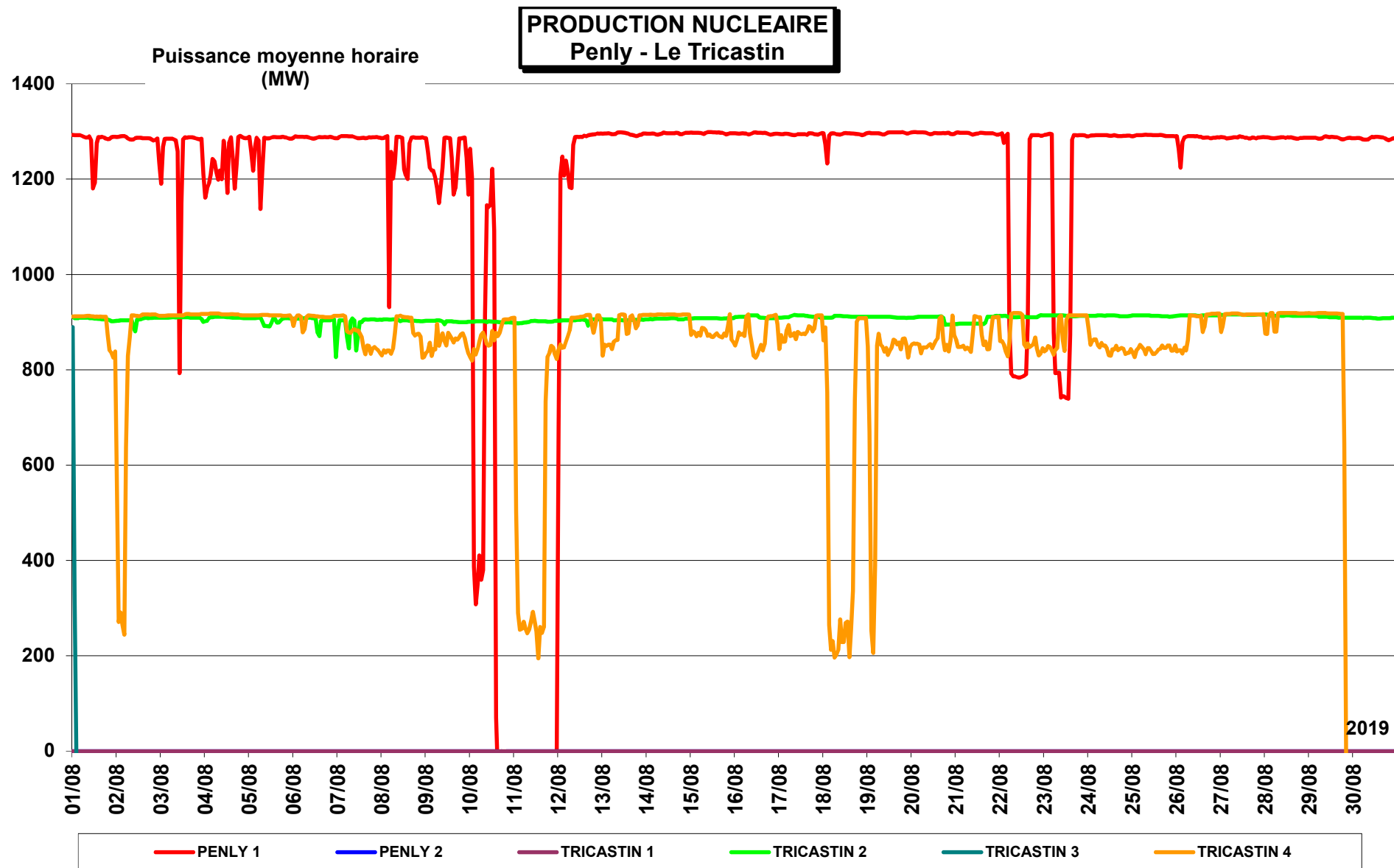
PRODUCTION NUCLEAIRE **Dampierre - Golfech**

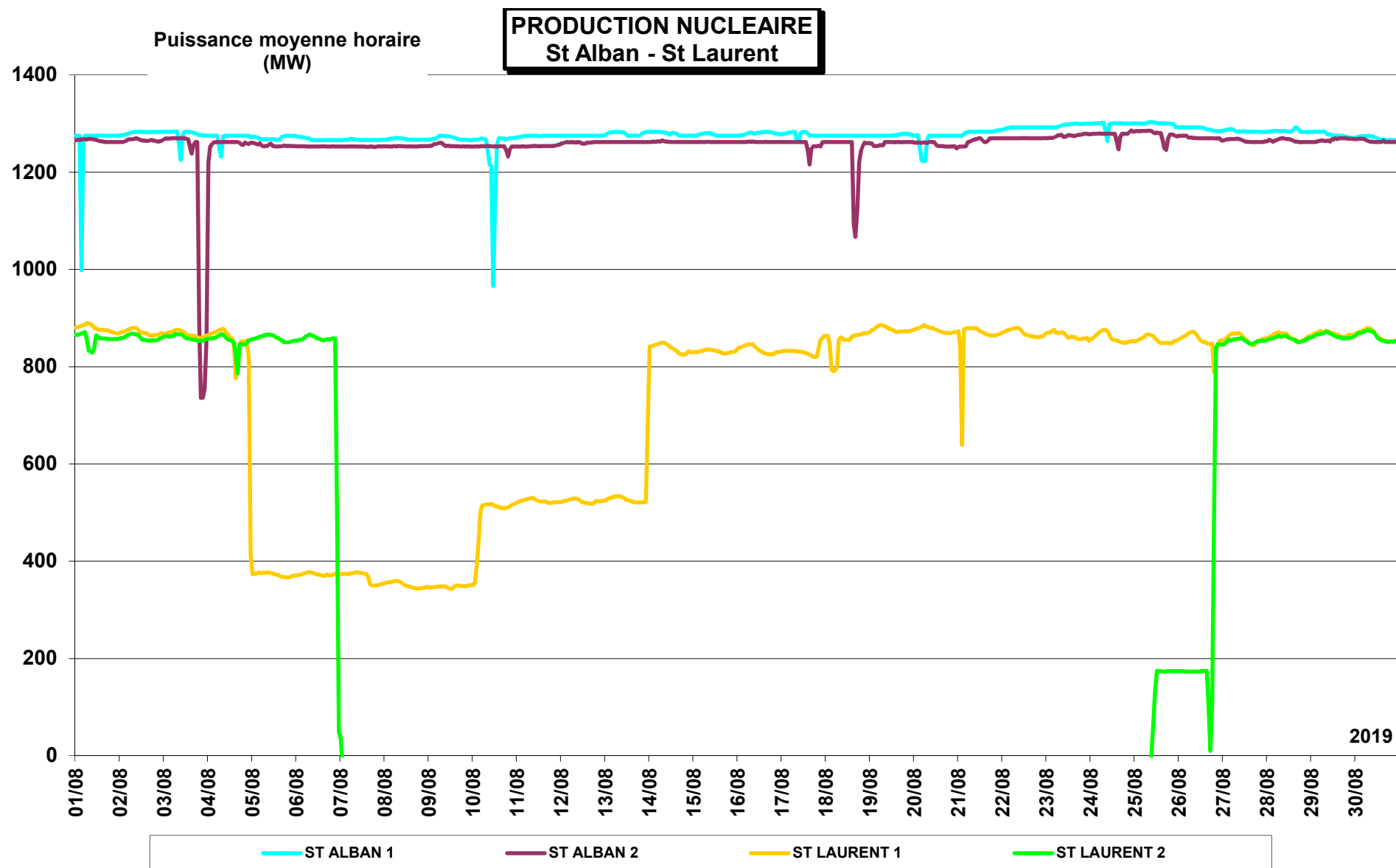




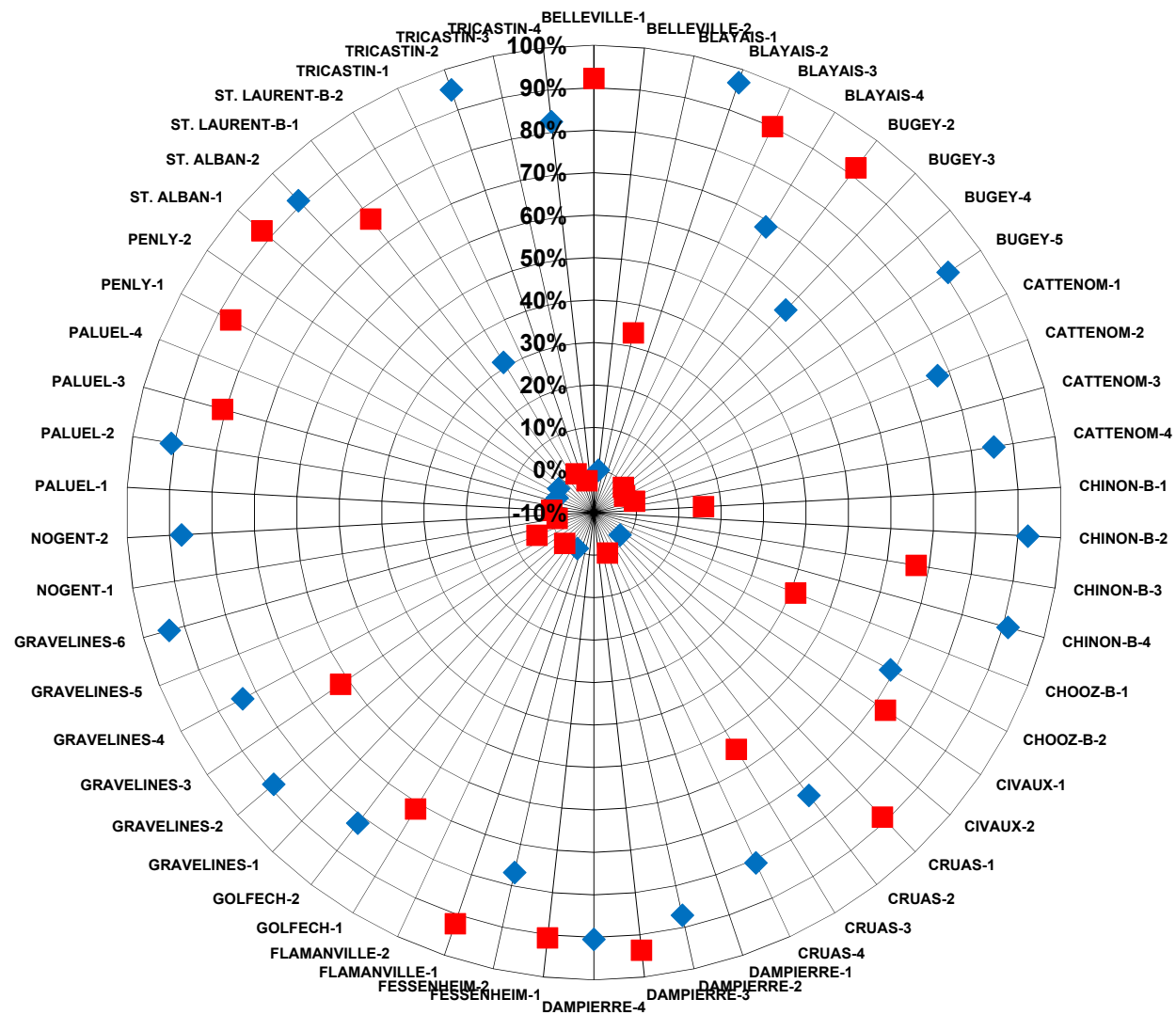


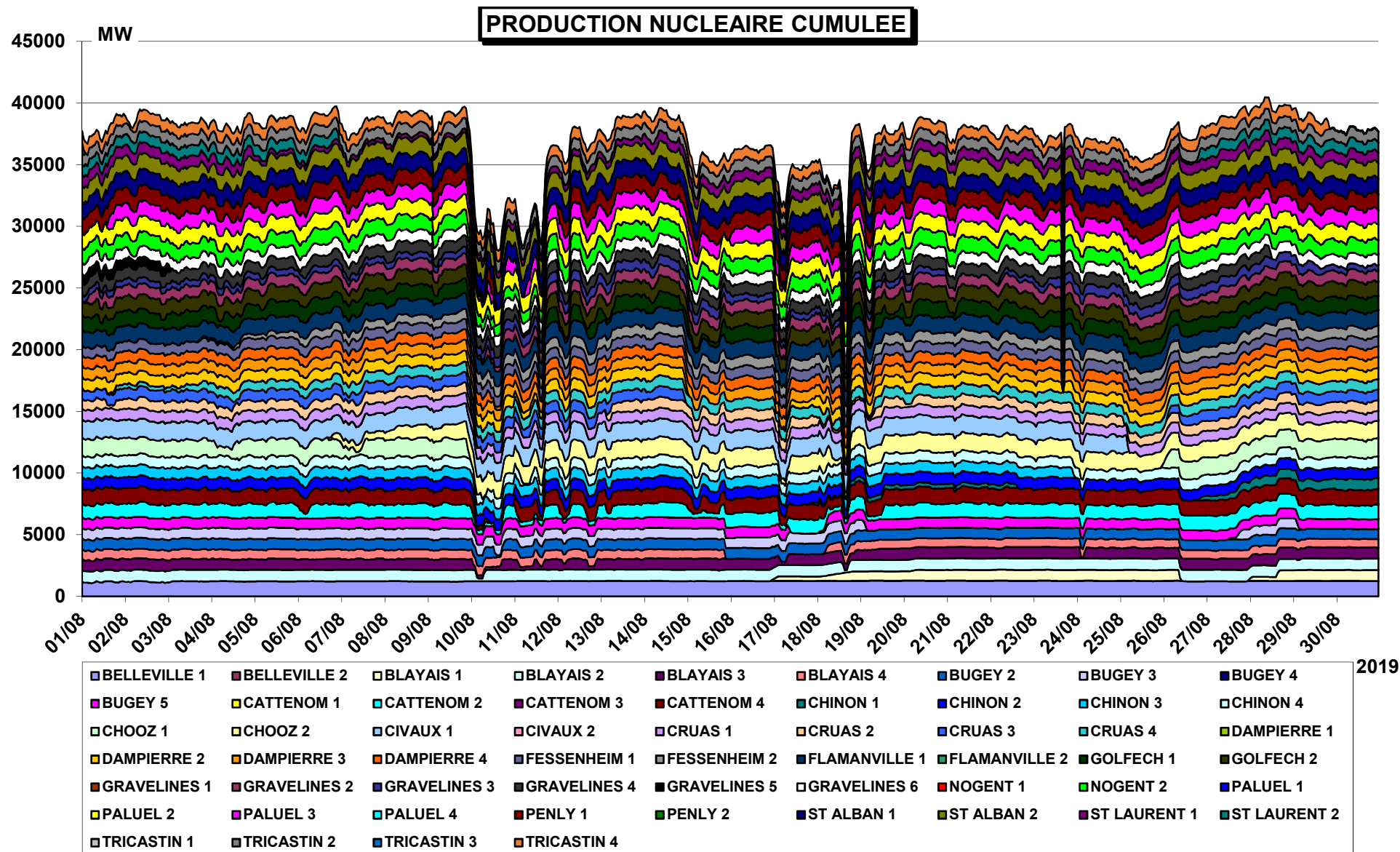


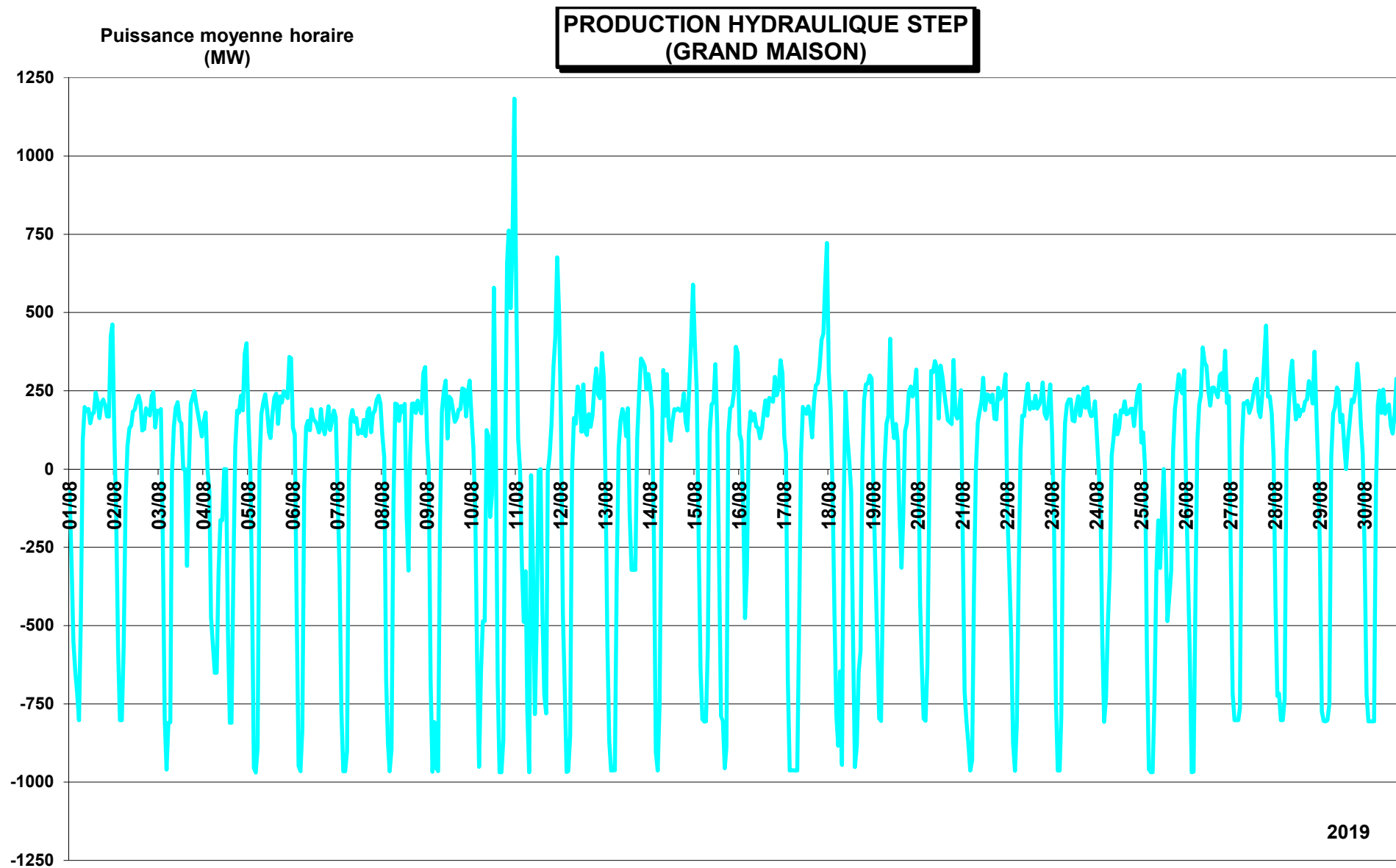


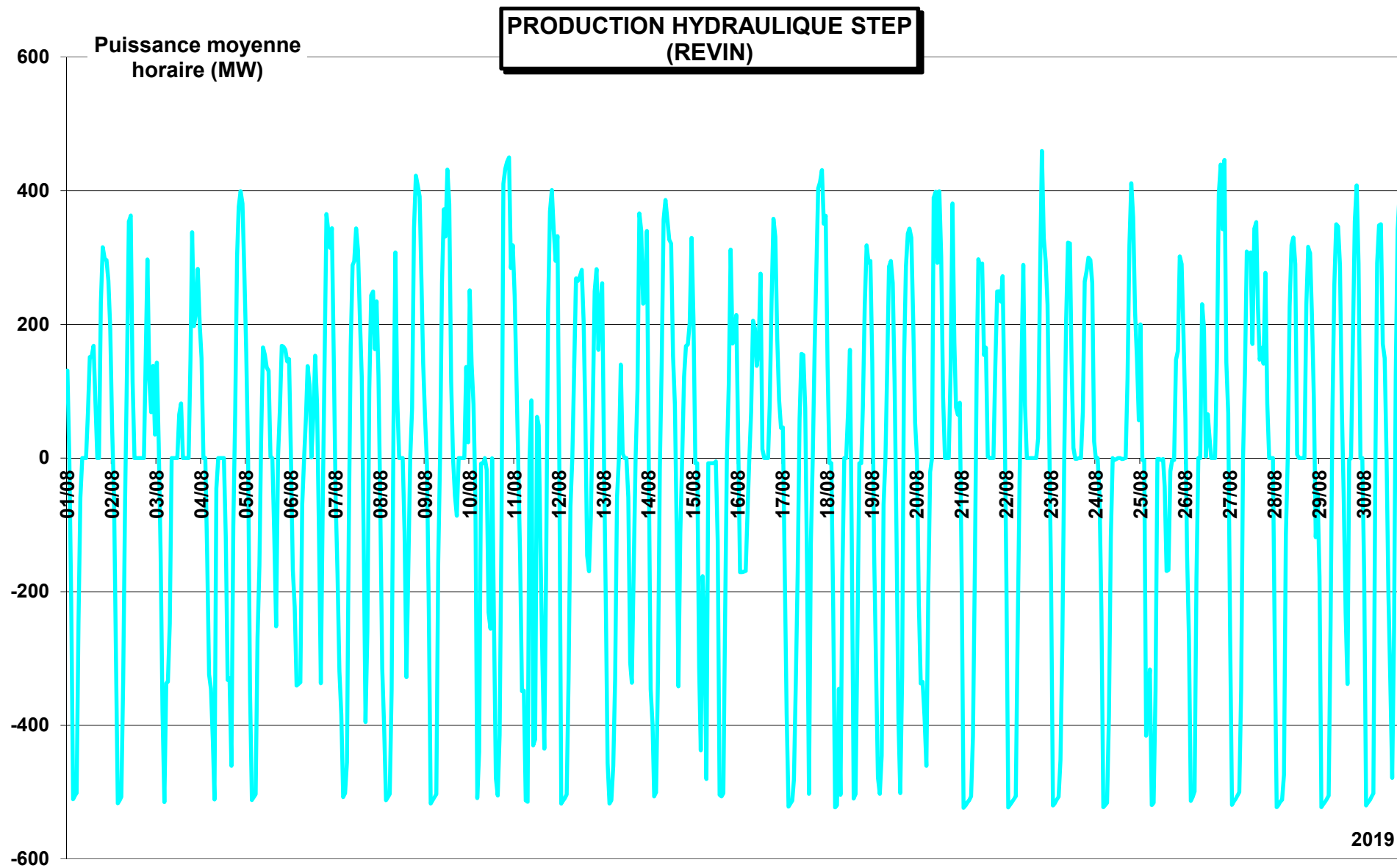


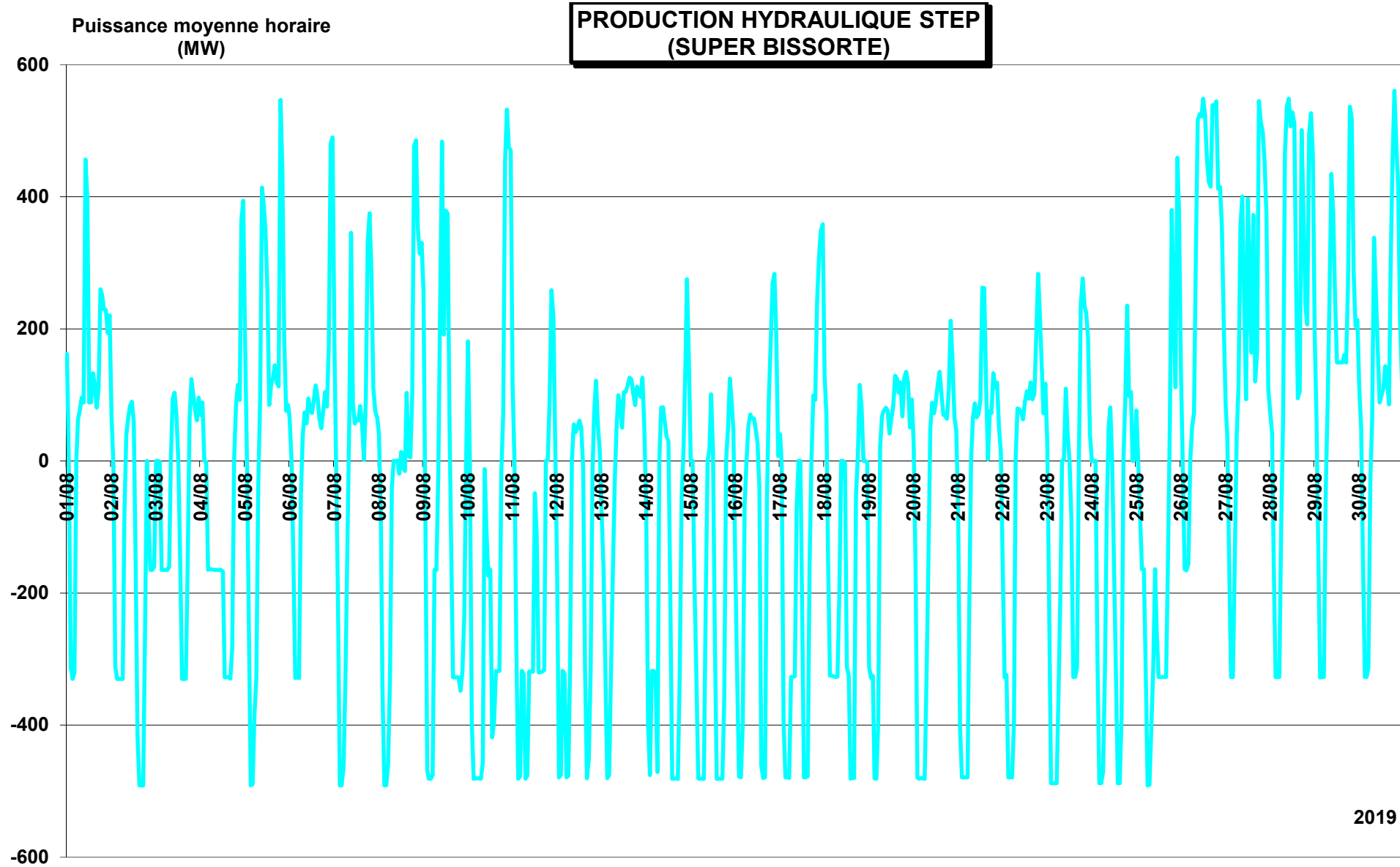
Facteur charge tranches nucléaires (Août 2019)





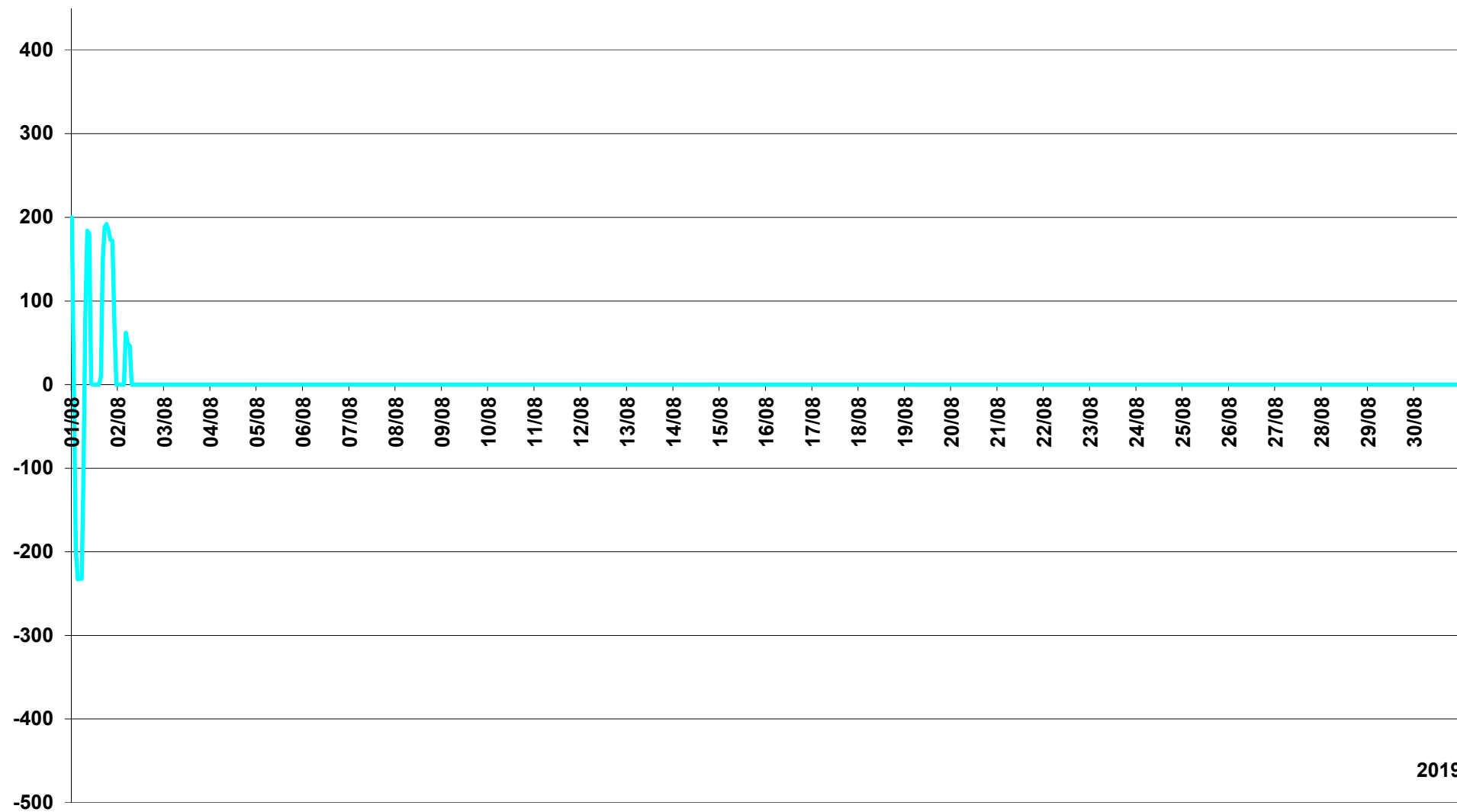




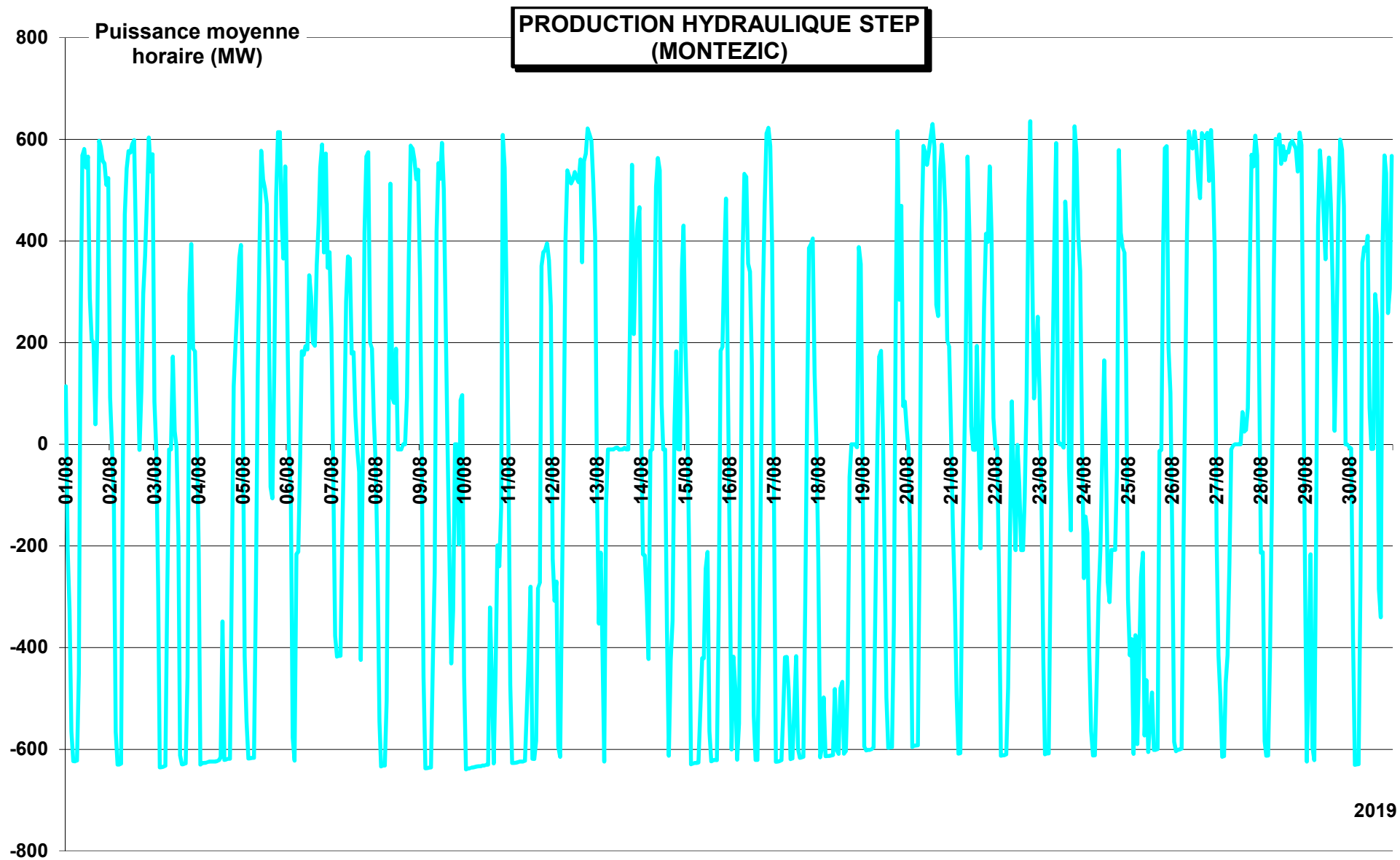


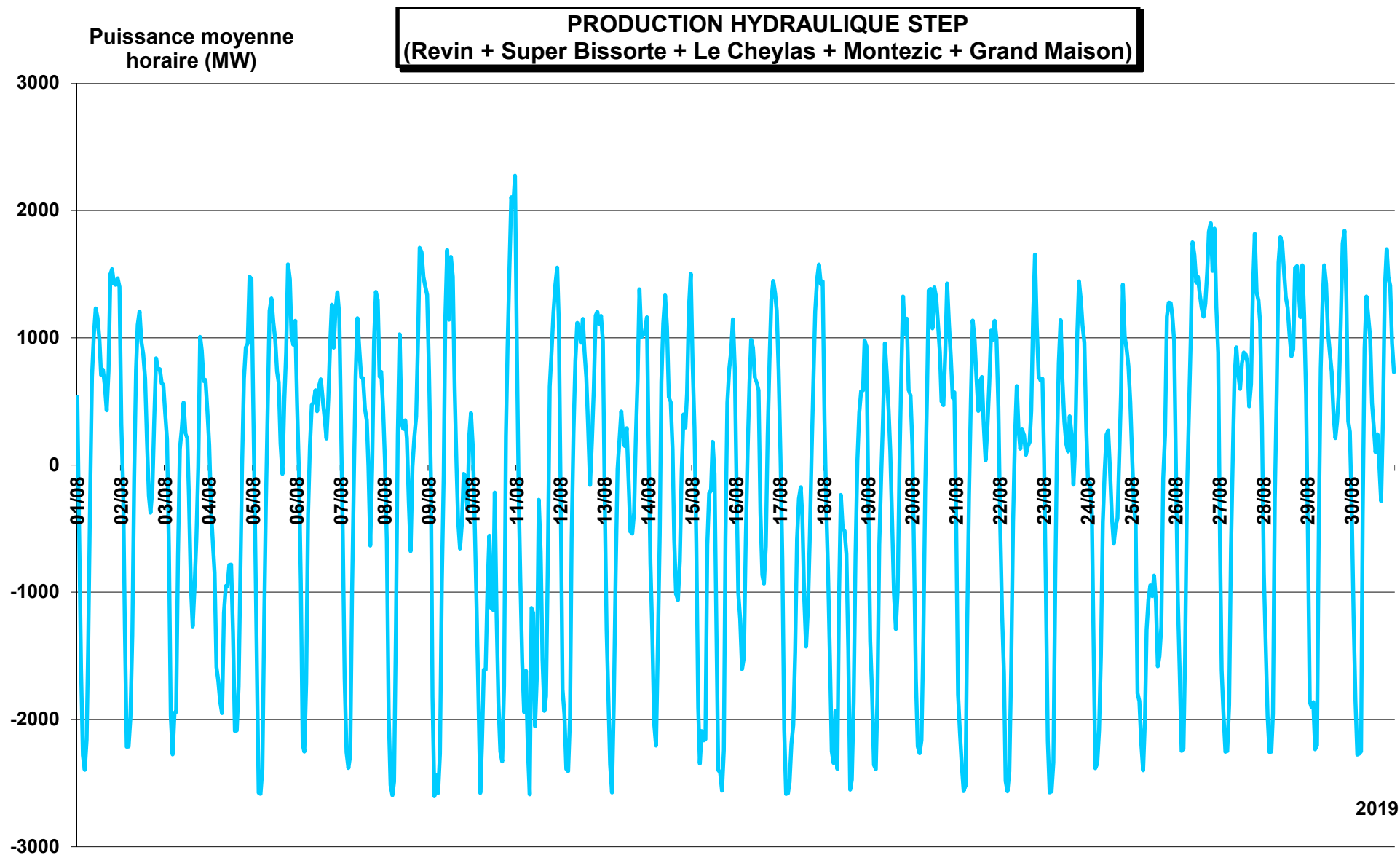
Puissance moyenne
horaire (MW)

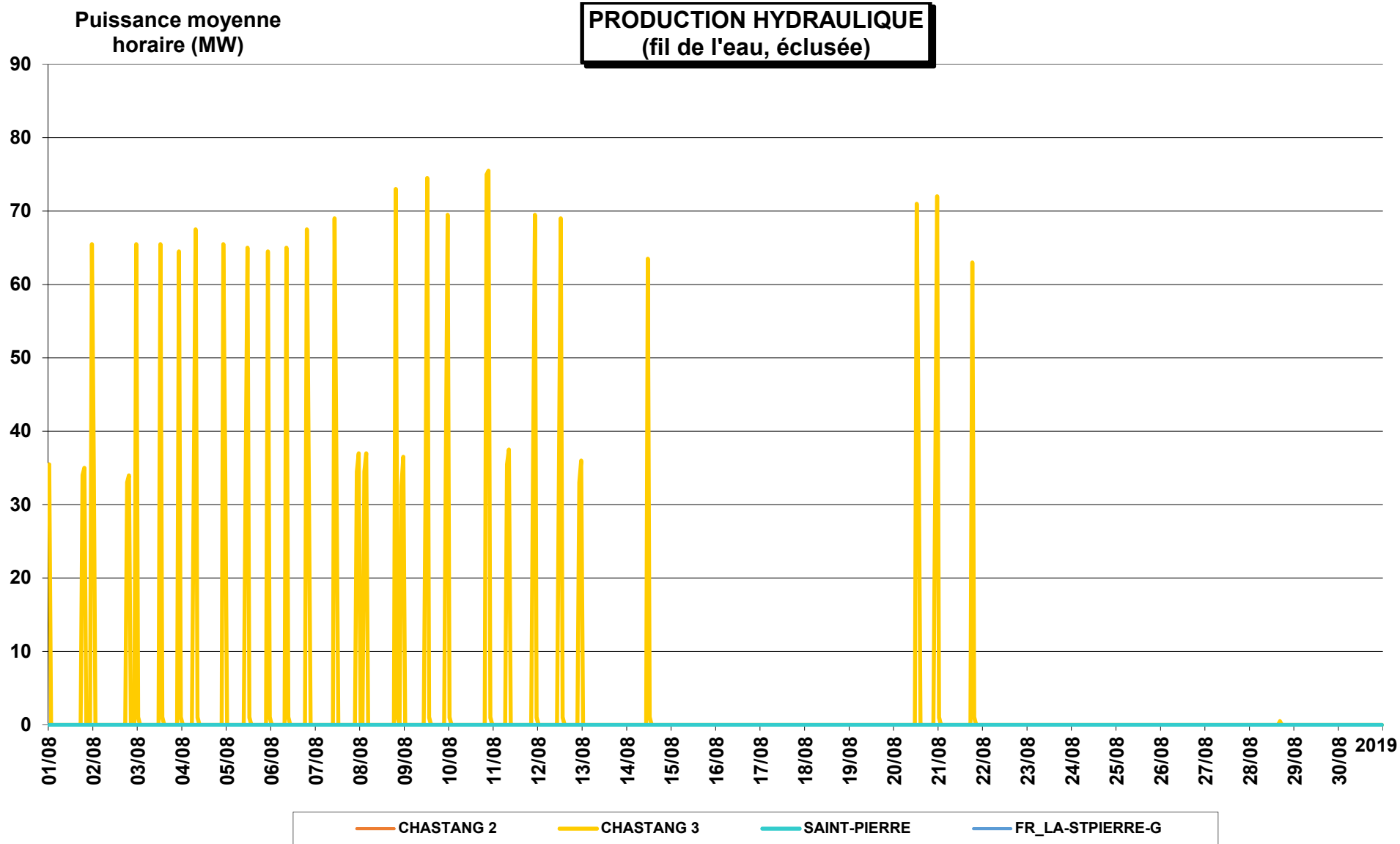
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



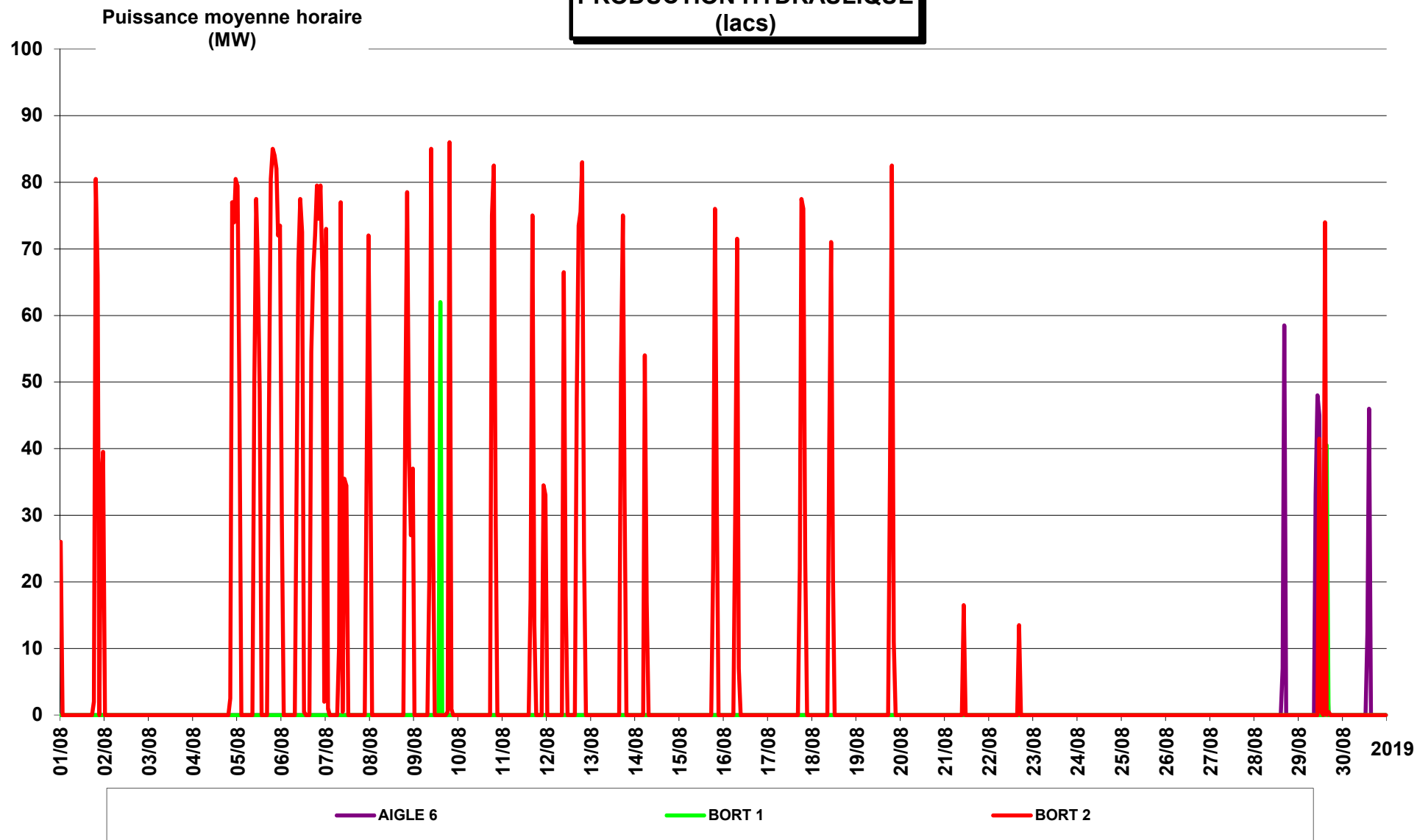
2019



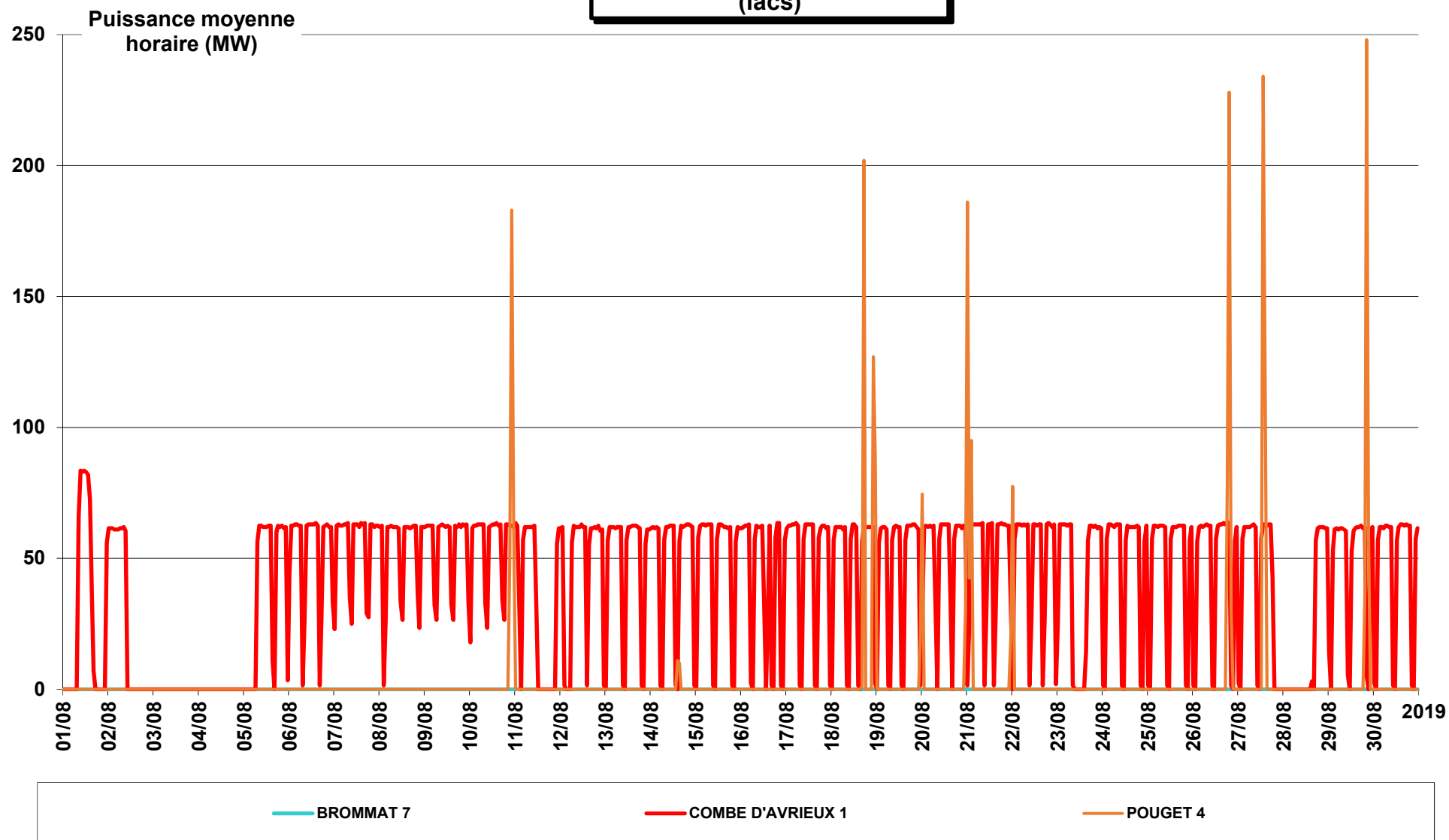




PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**



Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

