

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	858,3	93,7%	23	CHOOZ-B-1	1560	961,2	91,7%	35	GRAVELINES-1	951	599,5	93,8%	20	ST. LAURENT-B-1	956	585,1	91,1%	37
BELLEVILLE-2	1363	874,0	95,4%	12	CHOOZ-B-2	1560	966,2	92,2%	32	GRAVELINES-2	951	80,3	12,6%	53	ST. LAURENT-B-2	956	586,3	91,3%	36
BLAYAIS-1	951	594,8	93,1%	28	CIVAUX-1	1561	939,6	89,6%	41	GRAVELINES-3	951	612,4	95,8%	9	TRICASTIN-1	955	571,3	89,0%	42
BLAYAIS-2	951	575,9	90,1%	39	CIVAUX-2	1561	1000,8	95,4%	13	GRAVELINES-4	951	625,9	97,9%	2	TRICASTIN-2	955	-0,1	0,0%	54
BLAYAIS-3	951	623,8	97,6%	4	CRUAS-1	956	617,4	96,1%	7	GRAVELINES-5	951	598,0	93,6%	24	TRICASTIN-3	955	548,4	85,5%	49
BLAYAIS-4	951	599,1	93,7%	21	CRUAS-2	956	552,1	85,9%	48	GRAVELINES-6	951	625,8	97,9%	3	TRICASTIN-4	955	565,2	88,1%	45
BUGEY-2	945	611,4	96,3%	6	CRUAS-3	956	557,2	86,7%	47	NOGENT-1	1363	861,4	94,0%	19					
BUGEY-3	945	593,2	93,4%	27	CRUAS-4	956	610,6	95,0%	15	NOGENT-2	1363	878,2	95,9%	8					
BUGEY-4	917	589,9	95,7%	10	DAMPIERRE-1	937	582,6	92,5%	30	PALUEL-1	1382	805,8	86,8%	46					
BUGEY-5	917	576,3	93,5%	25	DAMPIERRE-2	937	606,8	96,4%	5	PALUEL-2	1382	852,4	91,8%	34					
CATTENOM-1	1362	843,3	92,1%	33	DAMPIERRE-3	937	618,1	98,2%	1	PALUEL-3	1382	868,3	93,5%	26					
CATTENOM-2	1362	857,7	93,7%	22	DAMPIERRE-4	937	580,7	92,2%	31	PALUEL-4	1382	-0,3	0,0%	55					
CATTENOM-3	1362	861,8	94,2%	18	FESSENHEIM-1	920	-0,4	-0,1%	56	PENLY-1	1382	860,0	92,6%	29					
CATTENOM-4	1362	-1,9	-0,2%	58	FESSENHEIM-2	920	583,8	94,4%	16	PENLY-2	1382	818,8	88,2%	44					
CHINON-B-1	954	577,2	90,0%	40	FLAMANVILLE-1	1382	245,8	26,5%	52	ST. ALBAN-1	1381	784,8	84,6%	50					
CHINON-B-2	954	612,1	95,5%	11	FLAMANVILLE-2	1382	-0,7	-0,1%	57	ST. ALBAN-2	1381	844,5	91,0%	38					
CHINON-B-3	954	604,6	94,3%	17	GOLFECH-1	1363	390,3	42,6%	51	Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)				80,6%					
CHINON-B-4	954	568,6	88,7%	43	GOLFECH-2	1363	871,2	95,1%	14										

La puissance installée mentionnée est la puissance brute

Nombre de tranches avec un FC < à	10%	5
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		9,1%
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	50
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		85,3%
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	40
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :		67,9%

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)	200	12	2287	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	181,6	182,4	100,4%	Production (GWh)	233	390
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	0,0	37,5		Parc installé (MW)	2535,9	4635,26
Facteur de charge	10,2%	0,27%	56,7%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	115,6	89,4	77,3%	Facteur de charge	13,6%	12,5%
				REVIN (Ardennes)	4	808	40,2	29,5	73,4%			

Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés

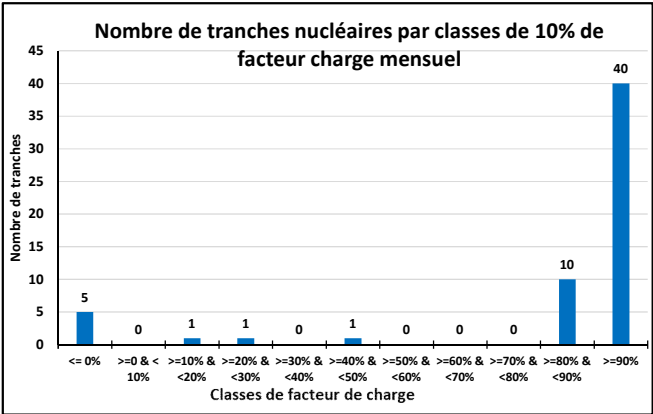
SUPER BISSORTE (Alpes)

Total		4635,26	377,8	389,7	103,1%
-------	--	---------	-------	-------	--------

LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies		
------------------	---	-----	---------------------------	--	--

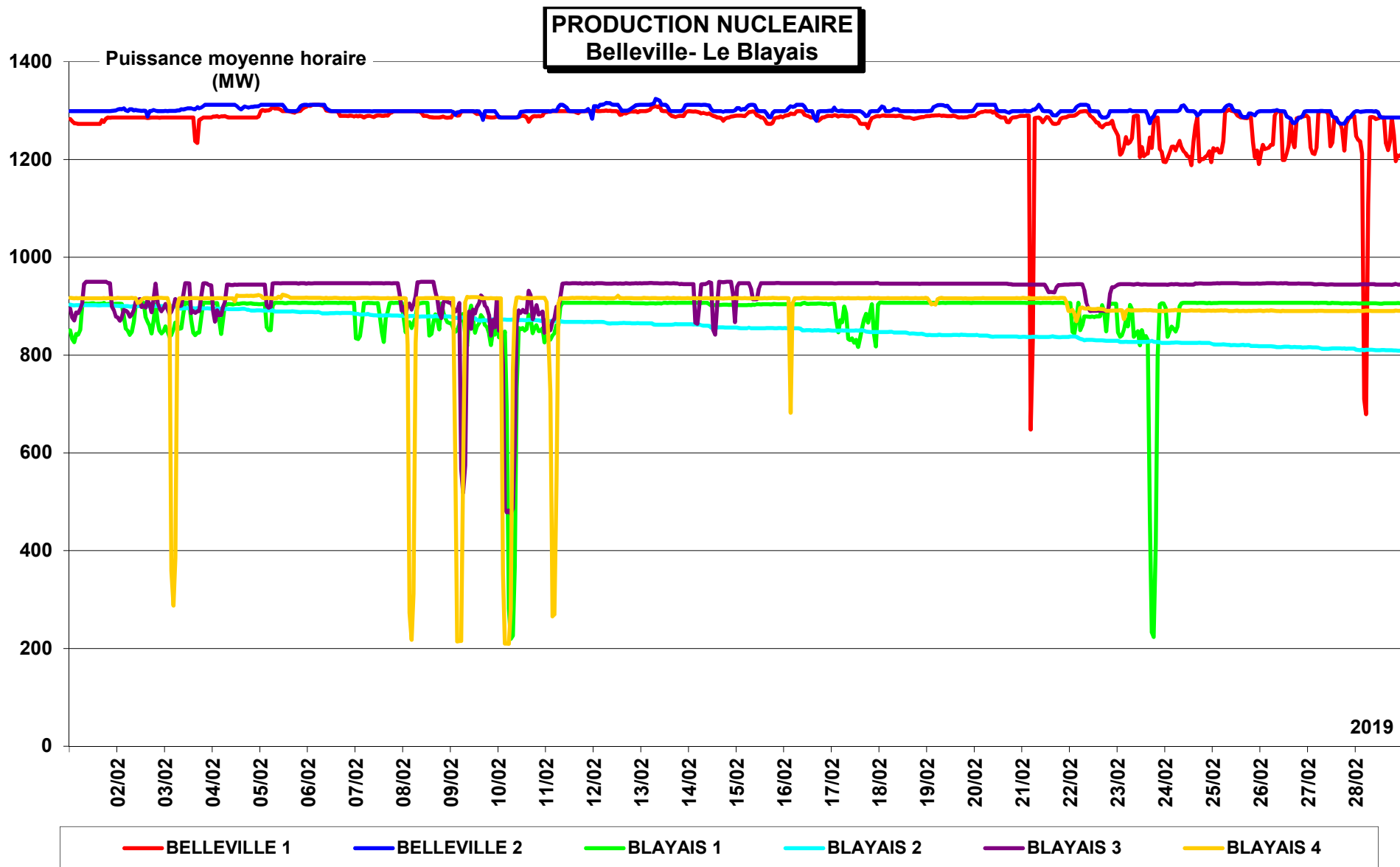
4965,26

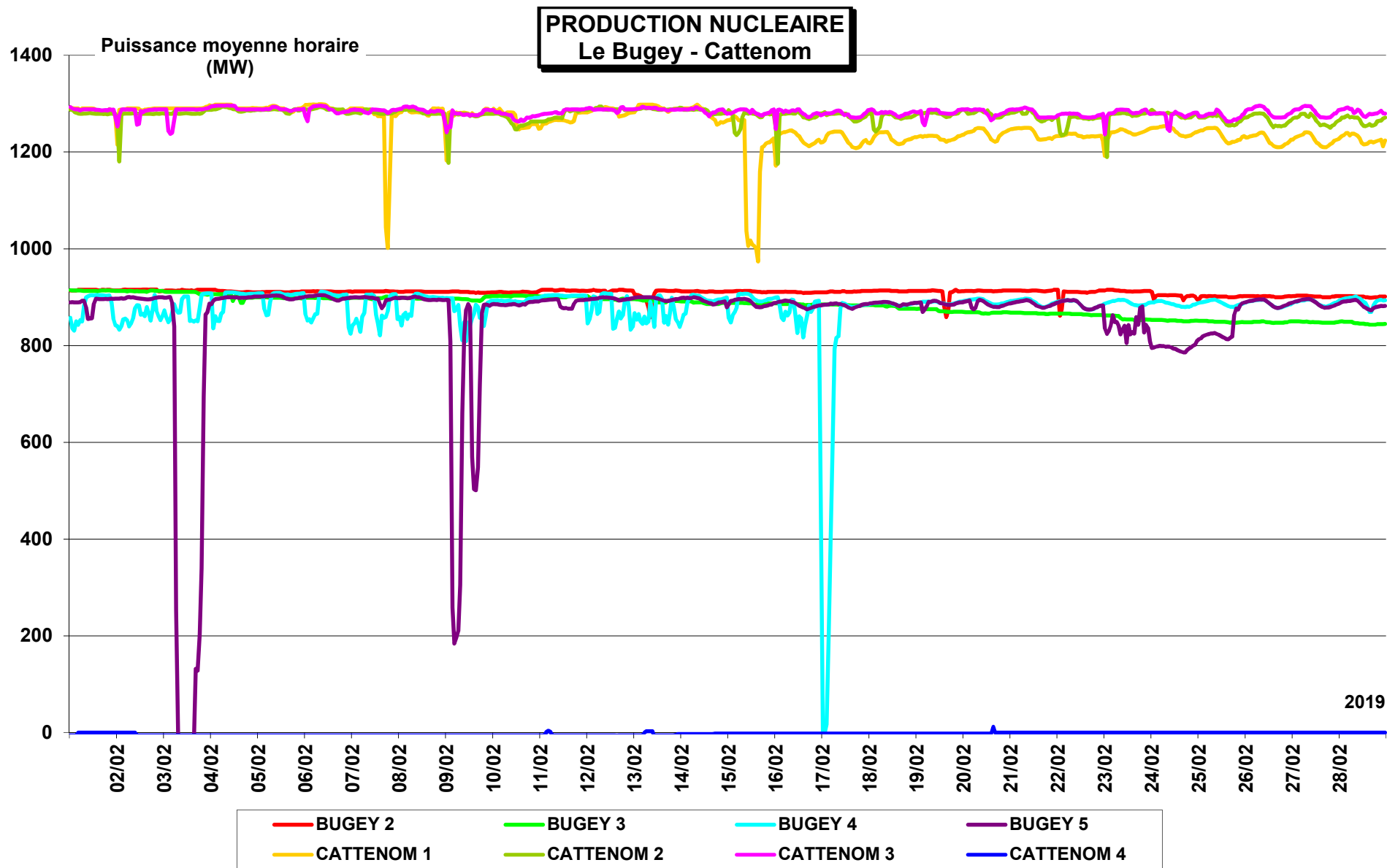
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé

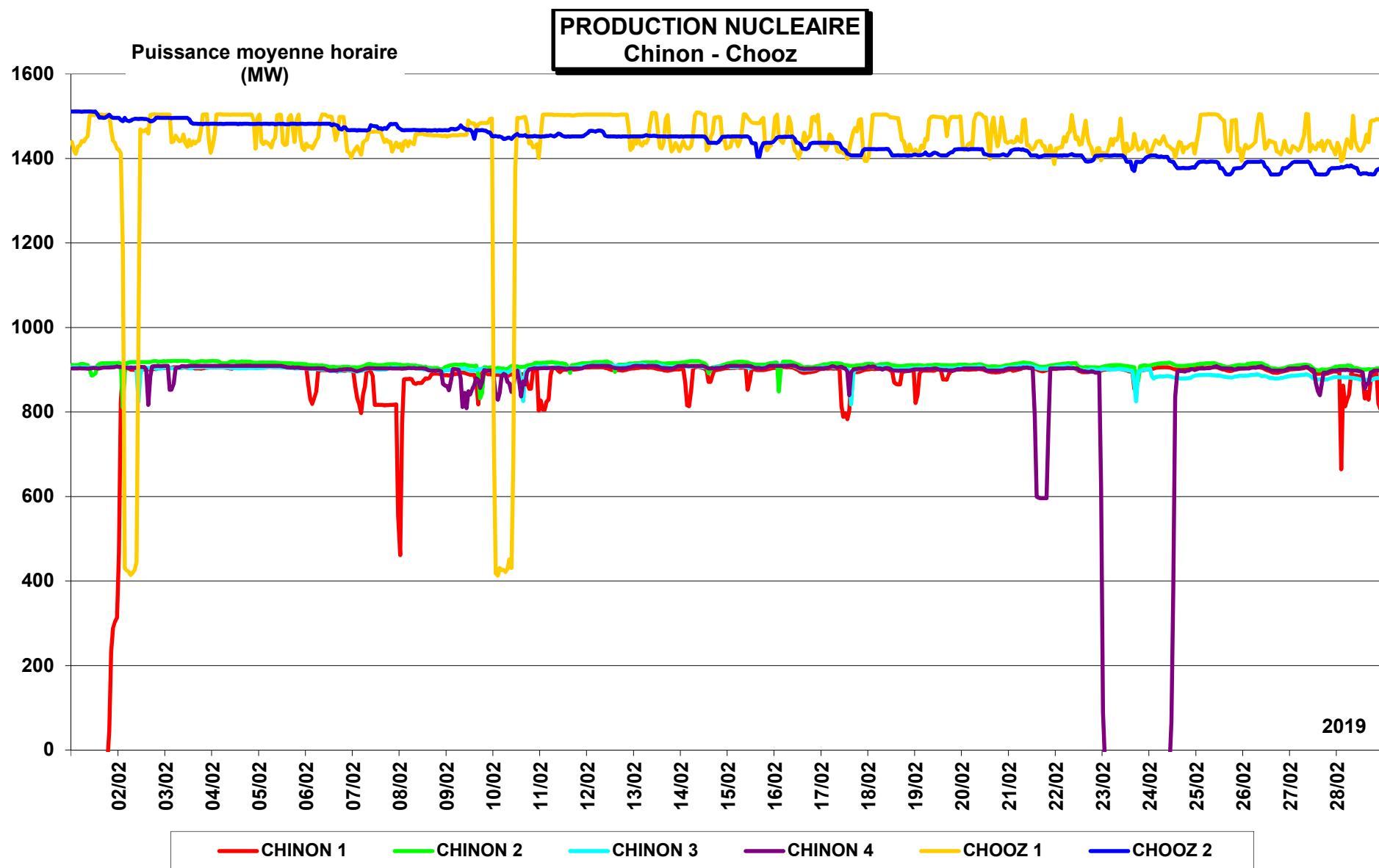


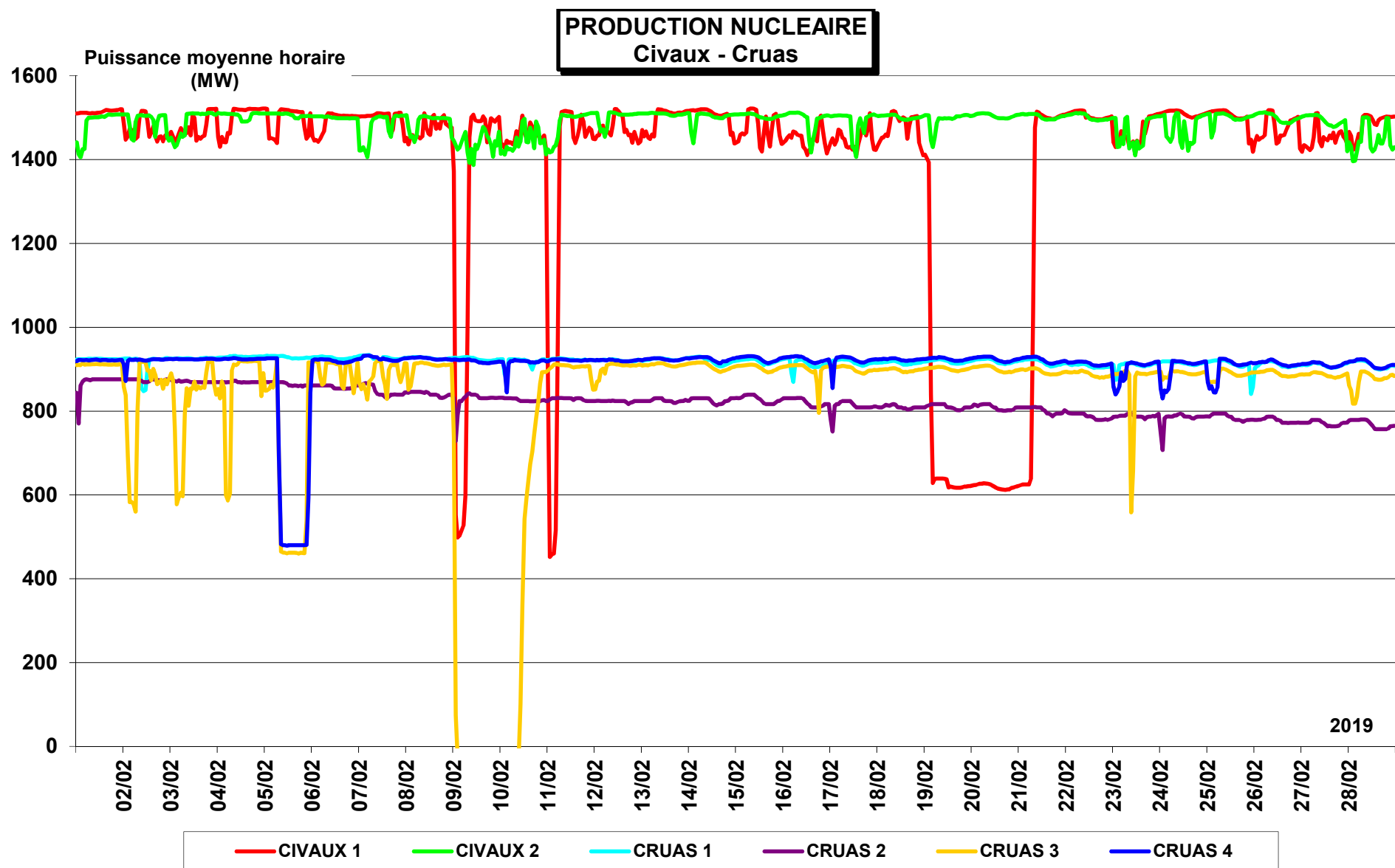
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Pages 14 à 19 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = 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

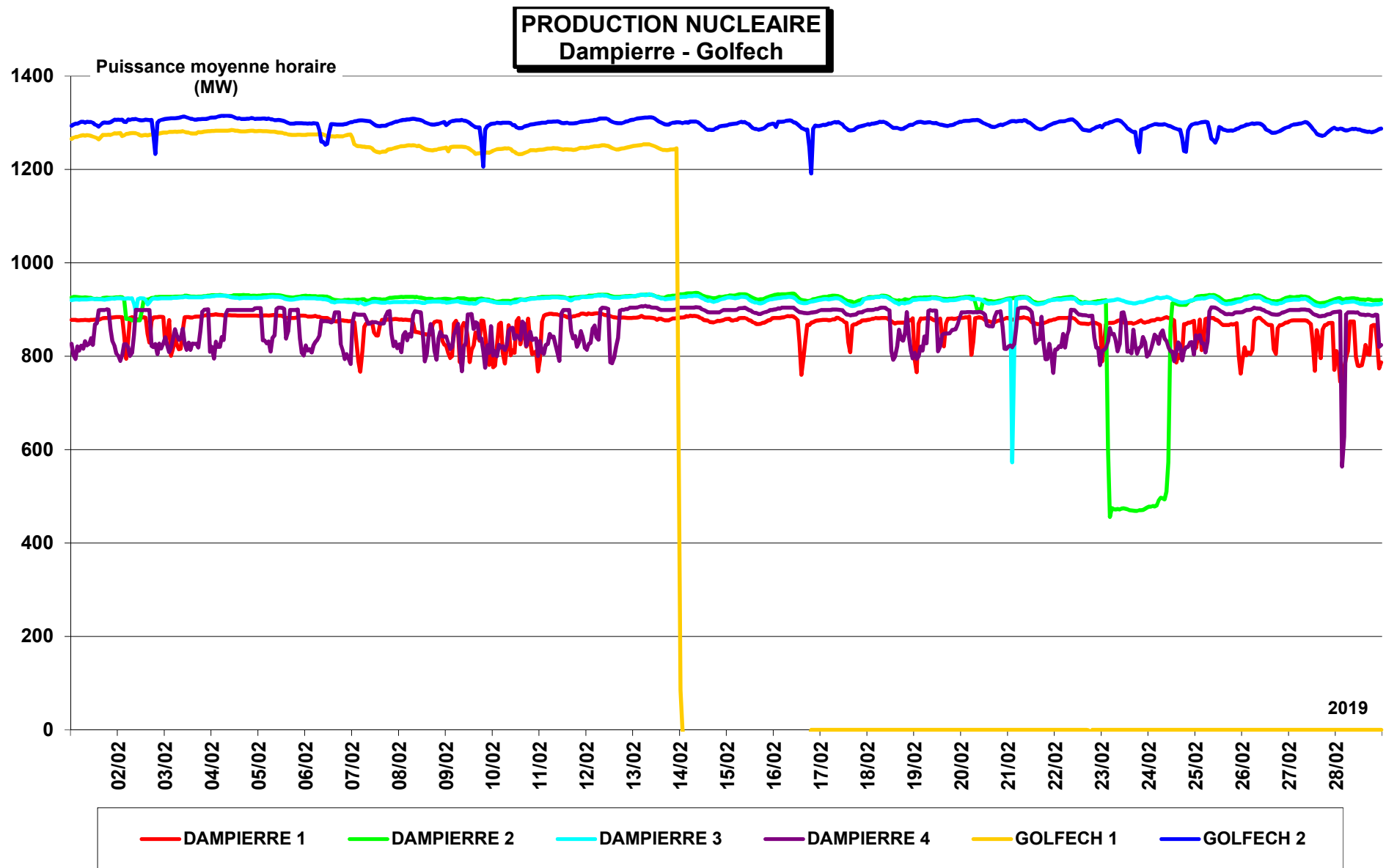
Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE HORAIRE en MW



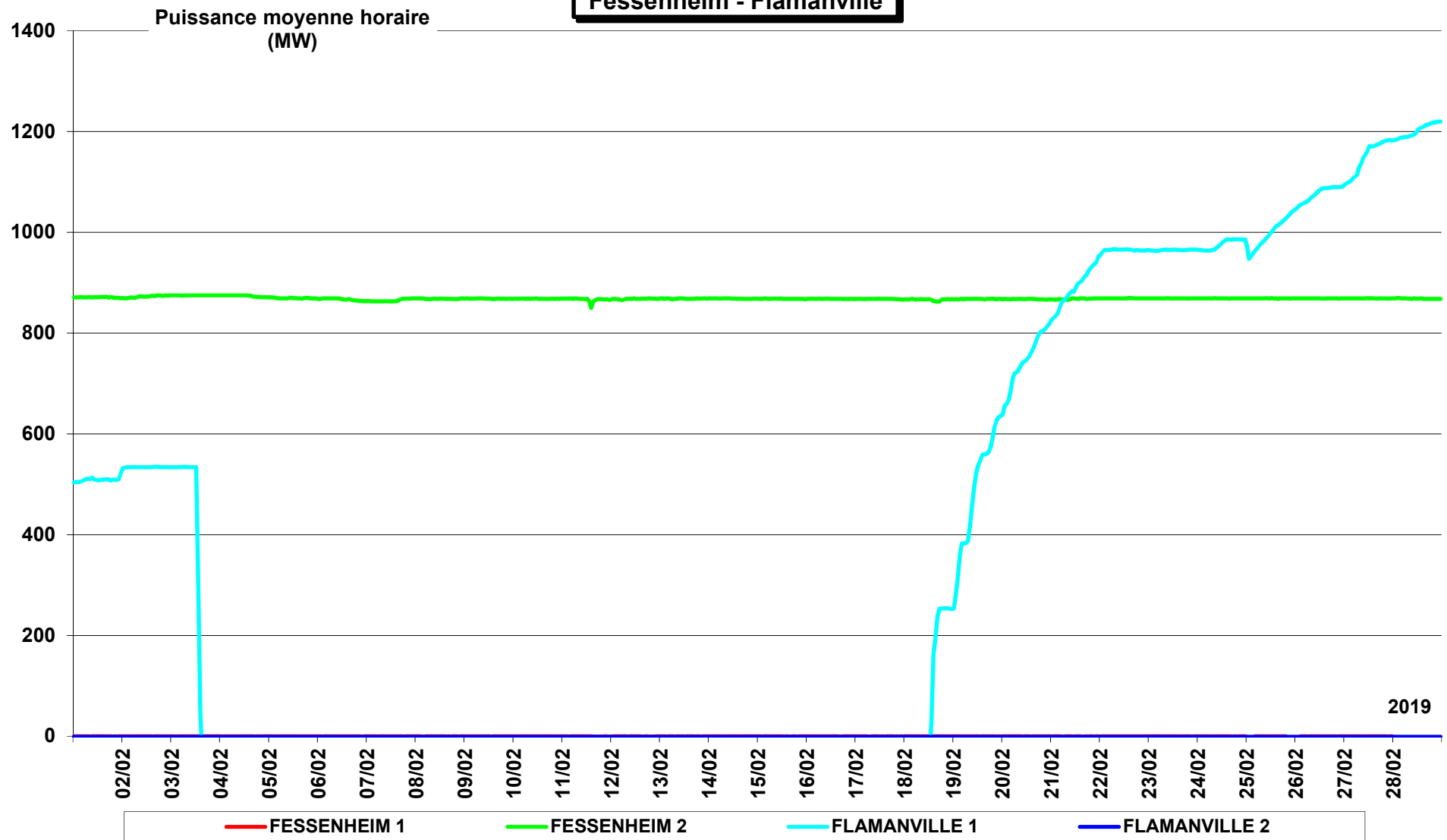


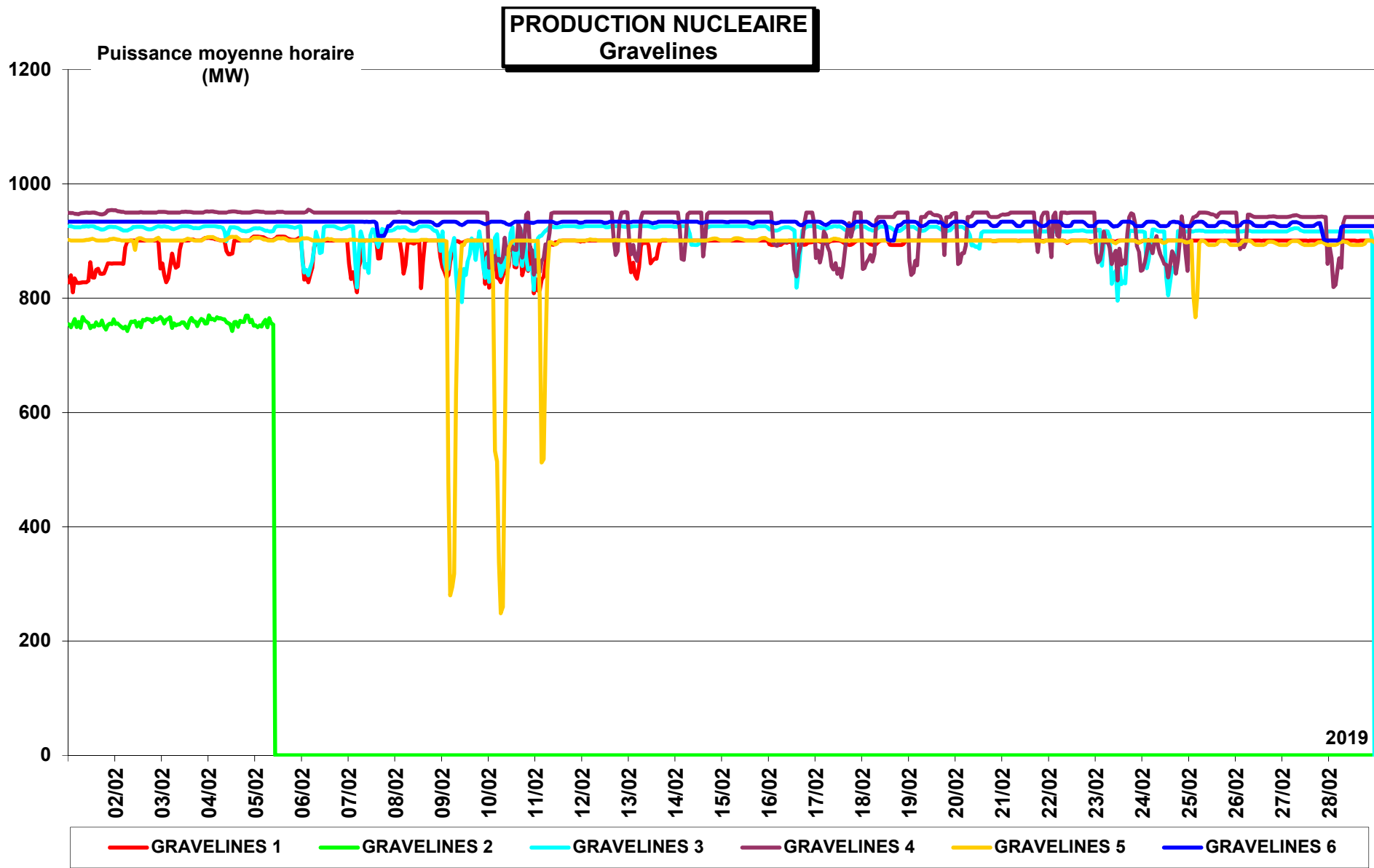


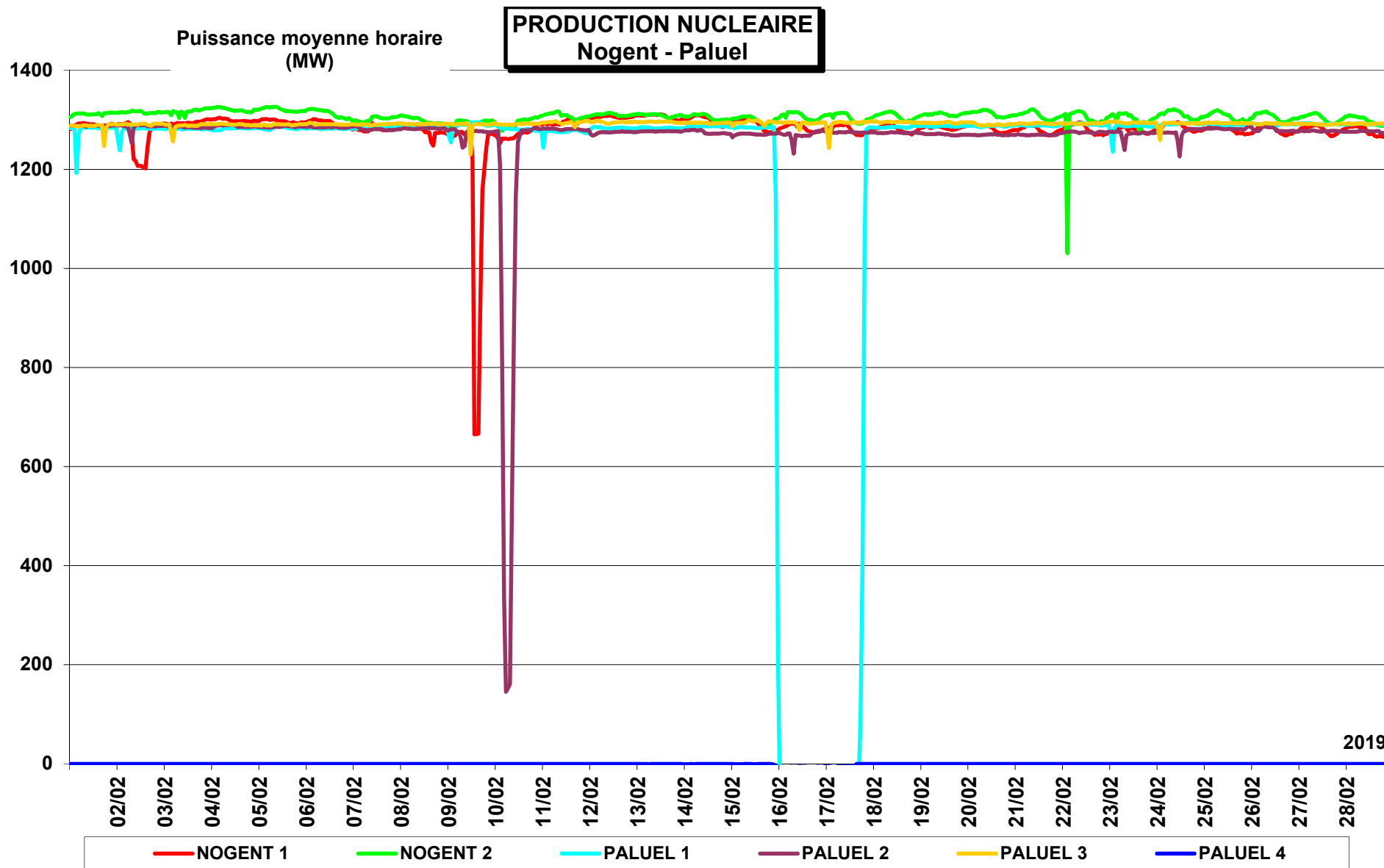


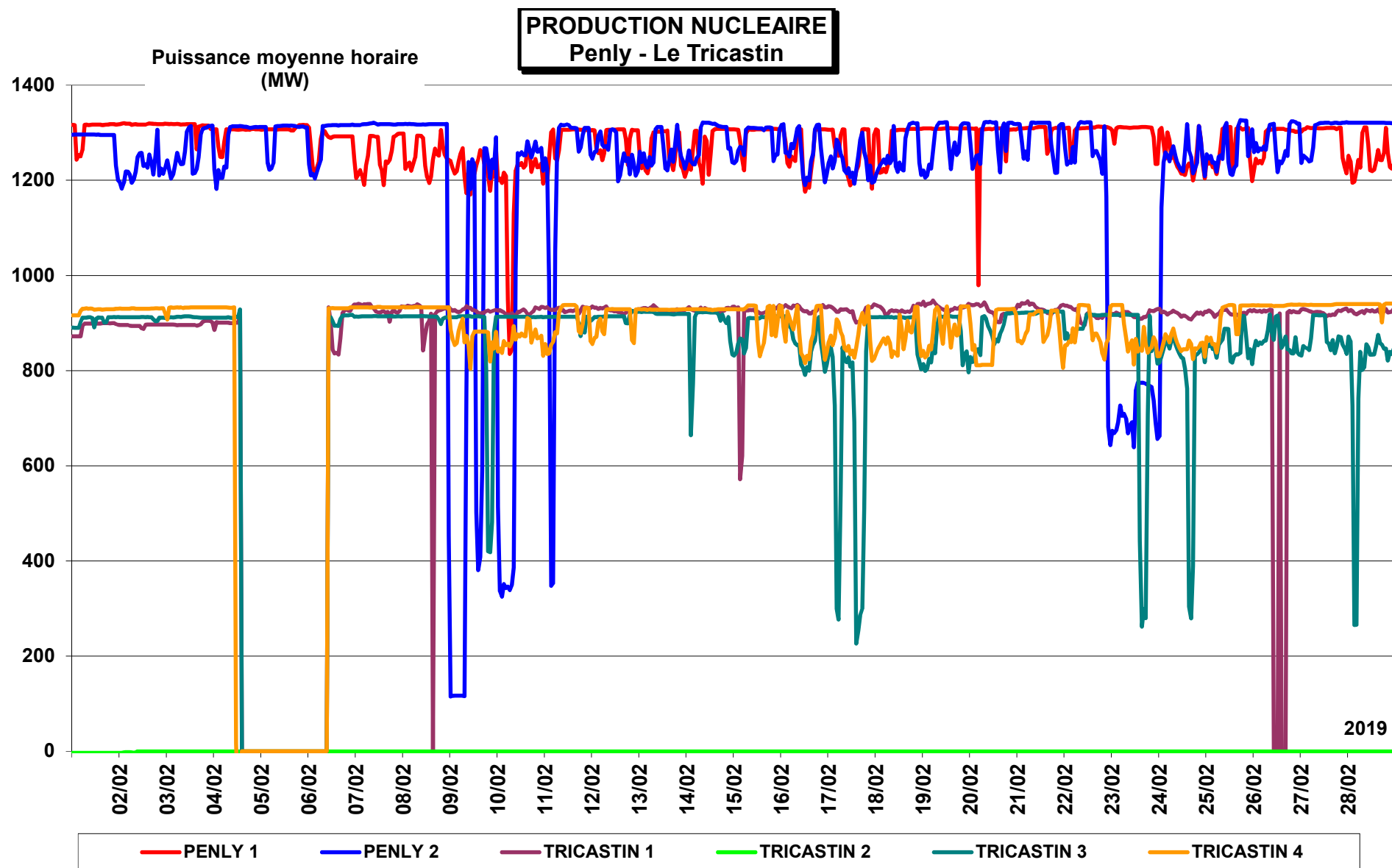


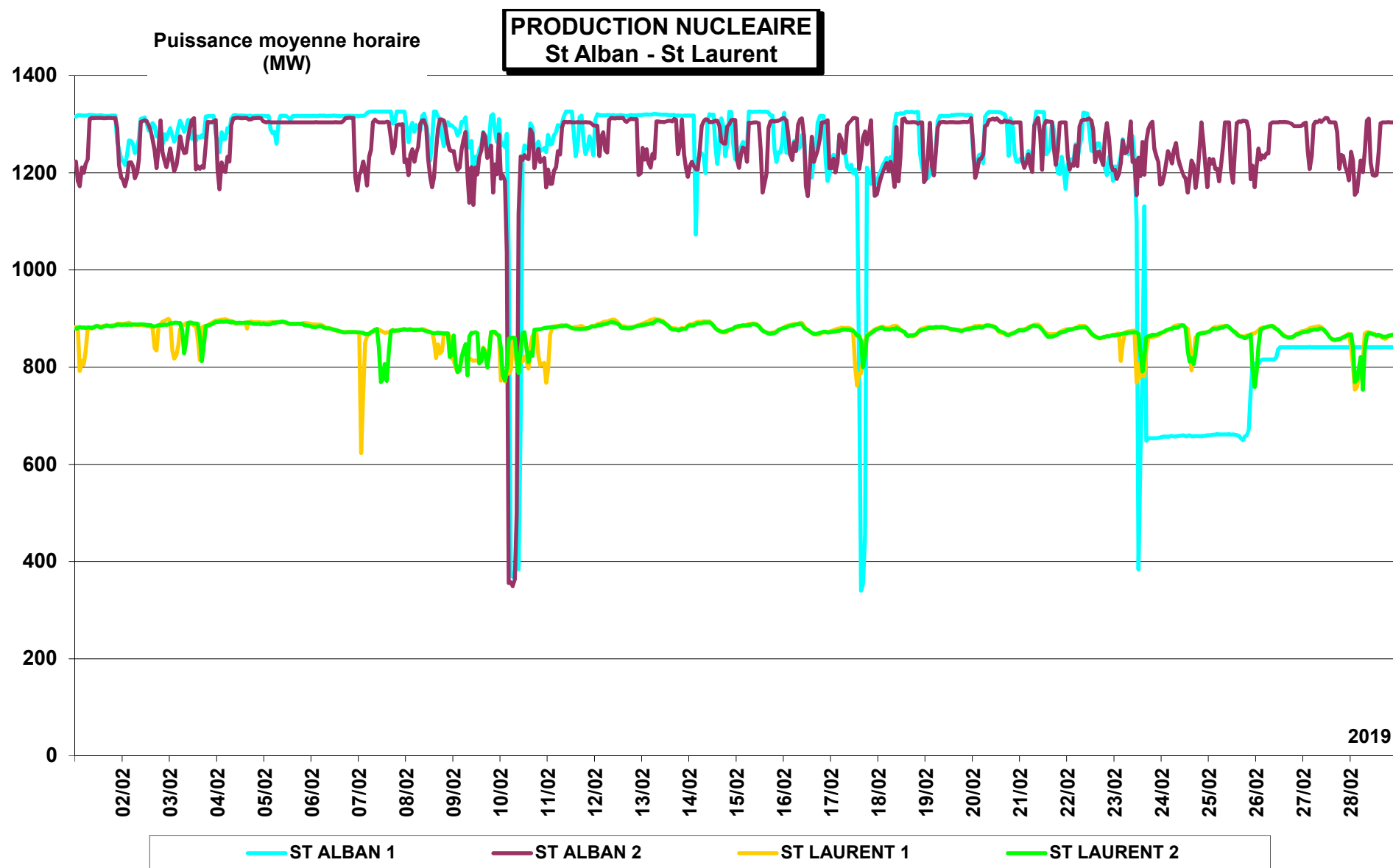
**PRODUCTION NUCLEAIRE
Fessenheim - Flamanville**



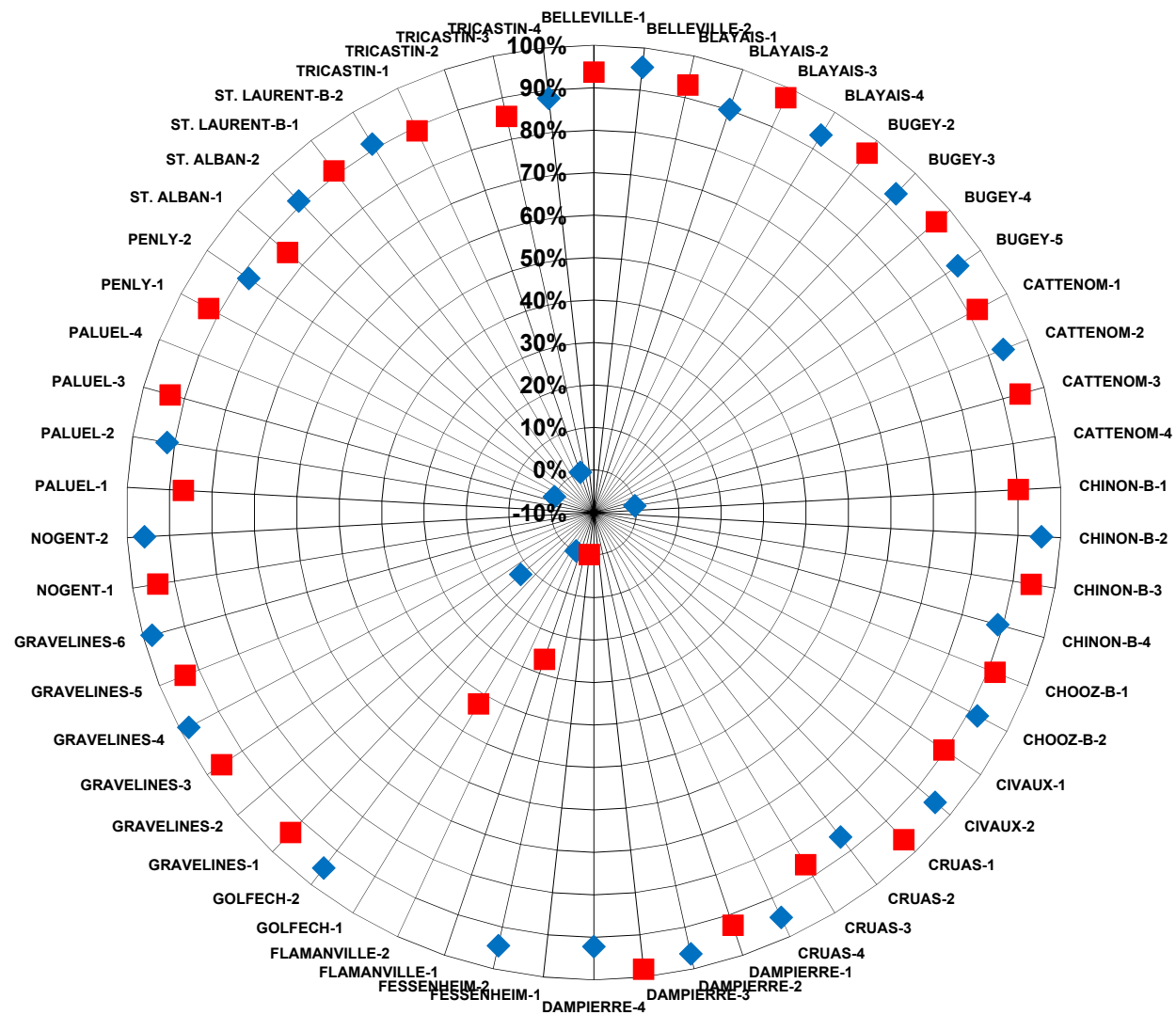


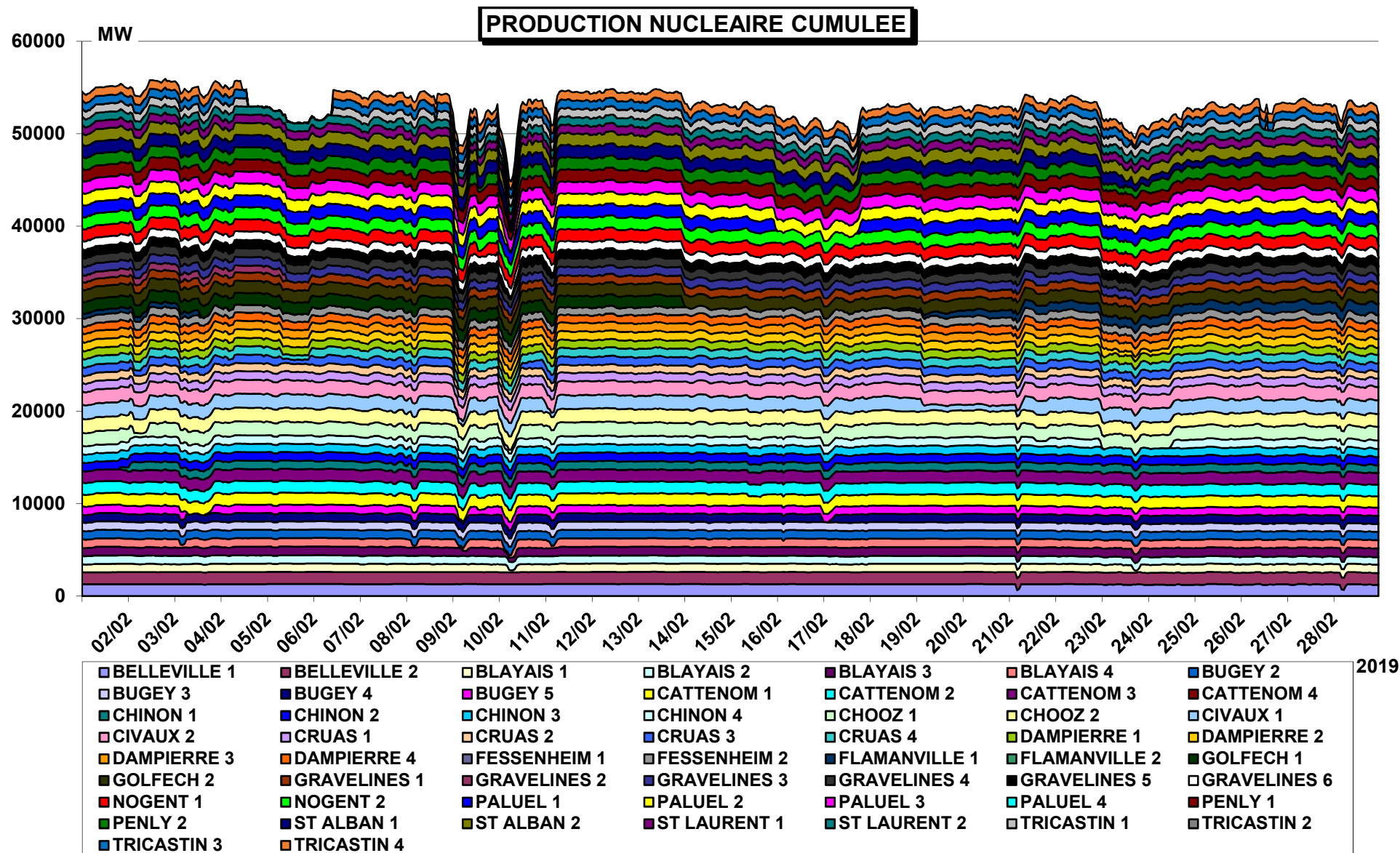


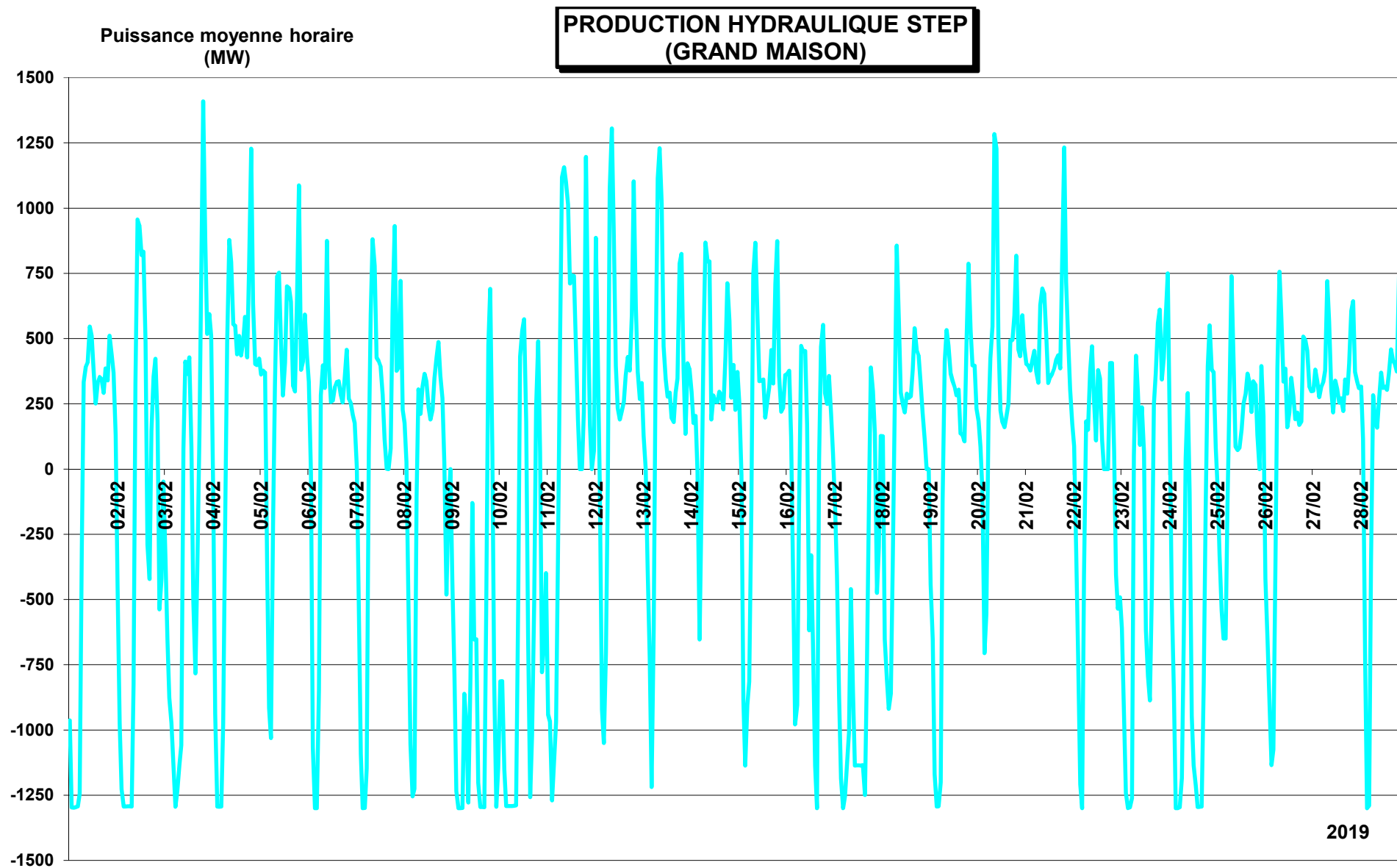




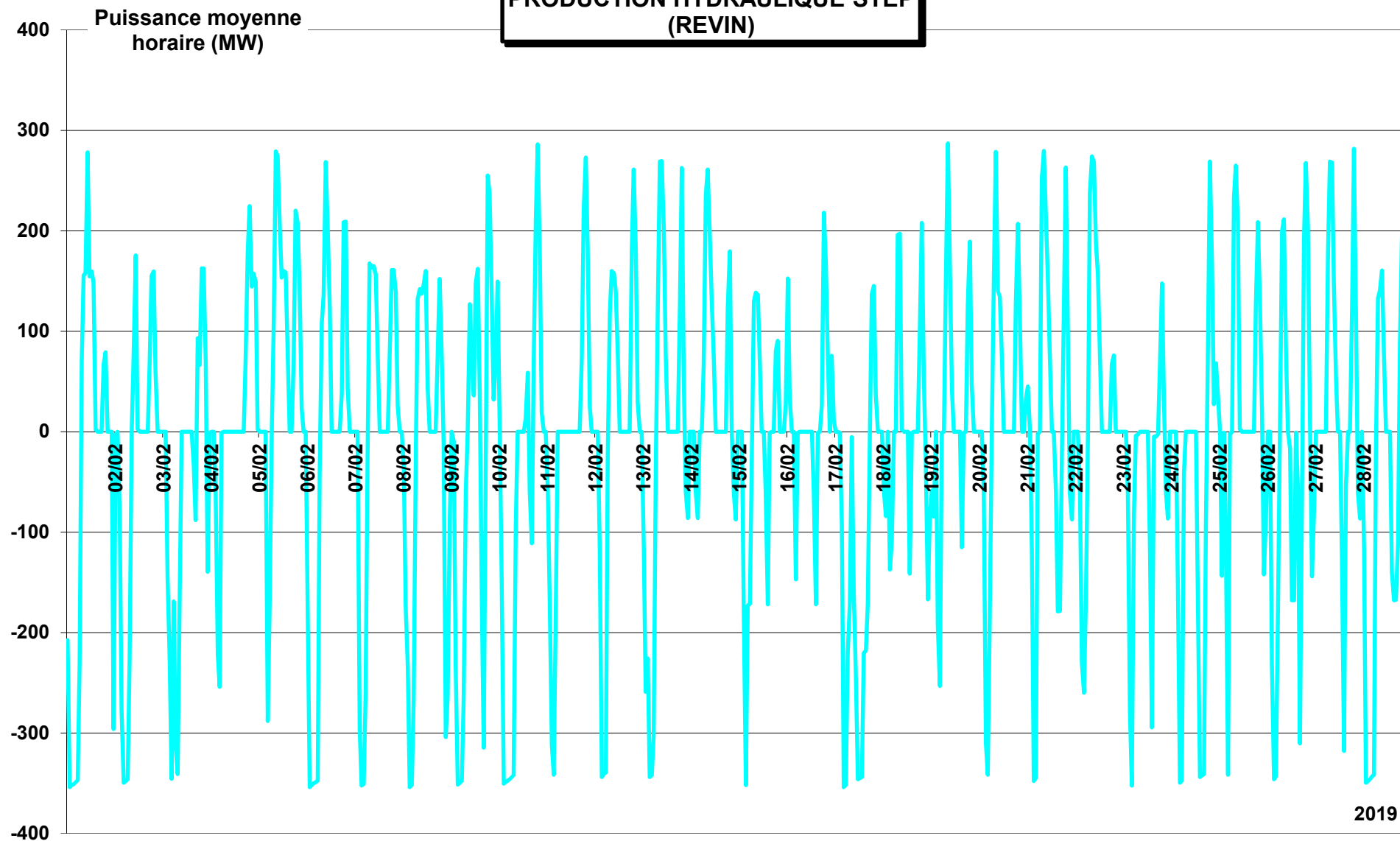
Facteur charge tranches nucléaires (Février 2019)

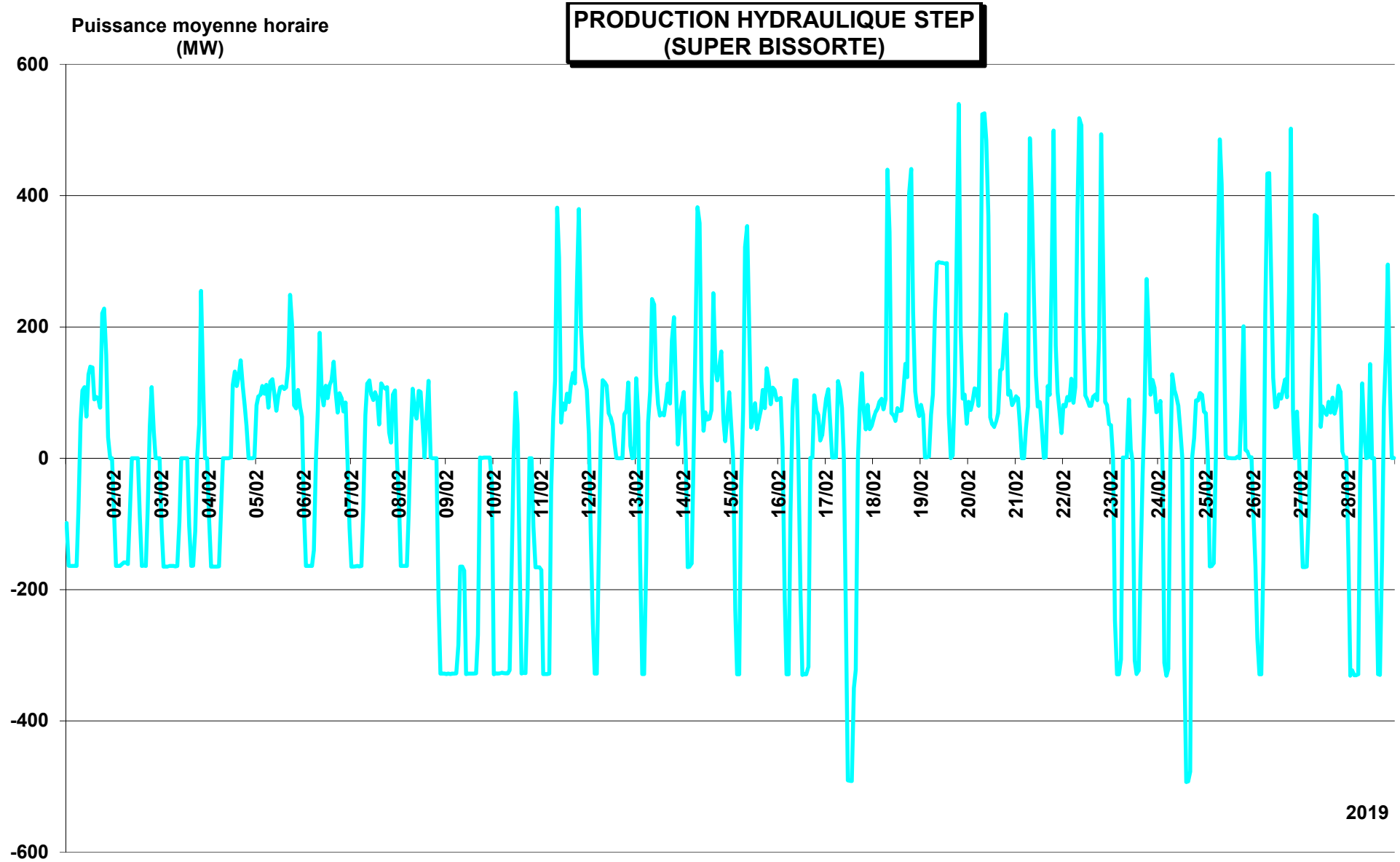






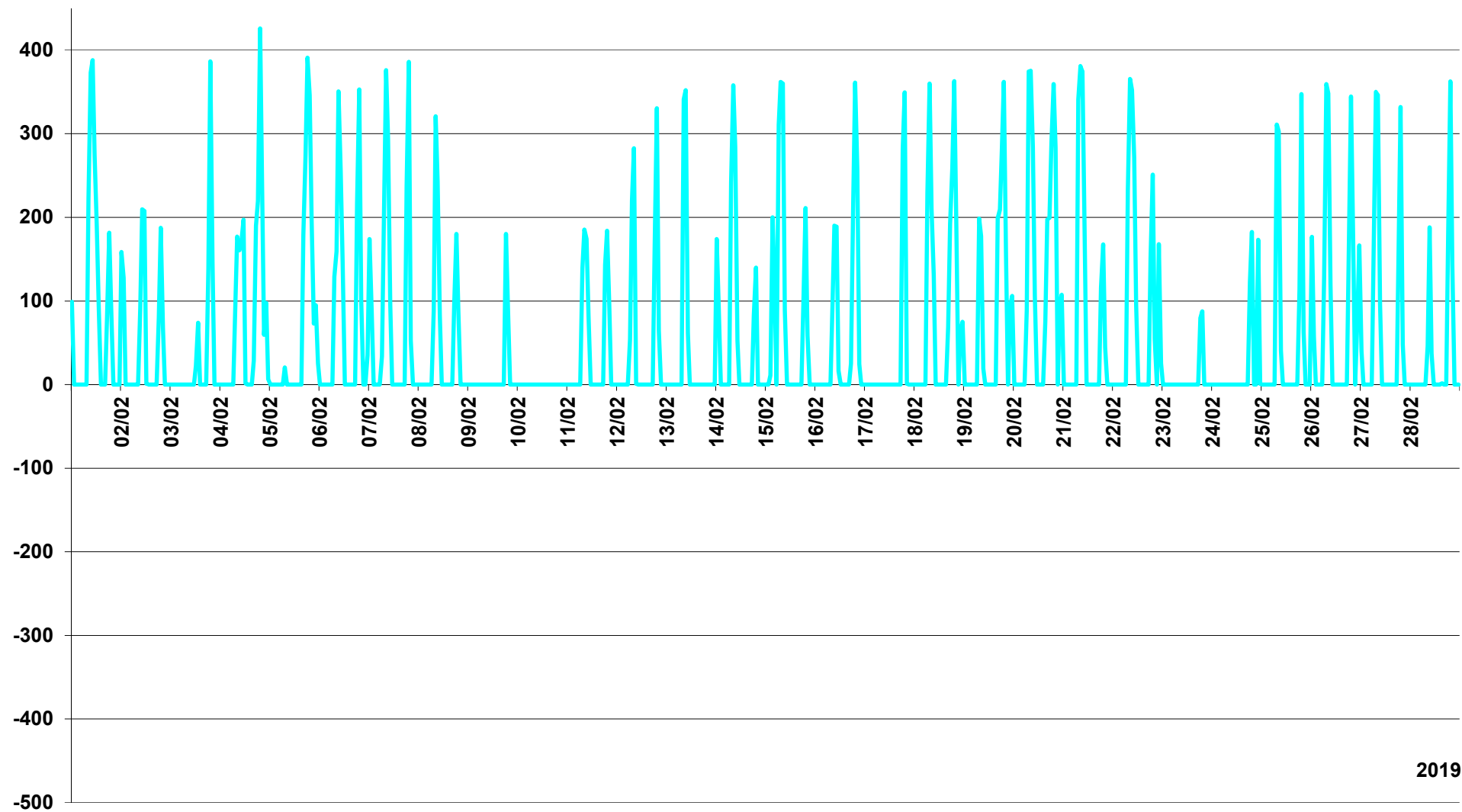
PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP (REVIN)



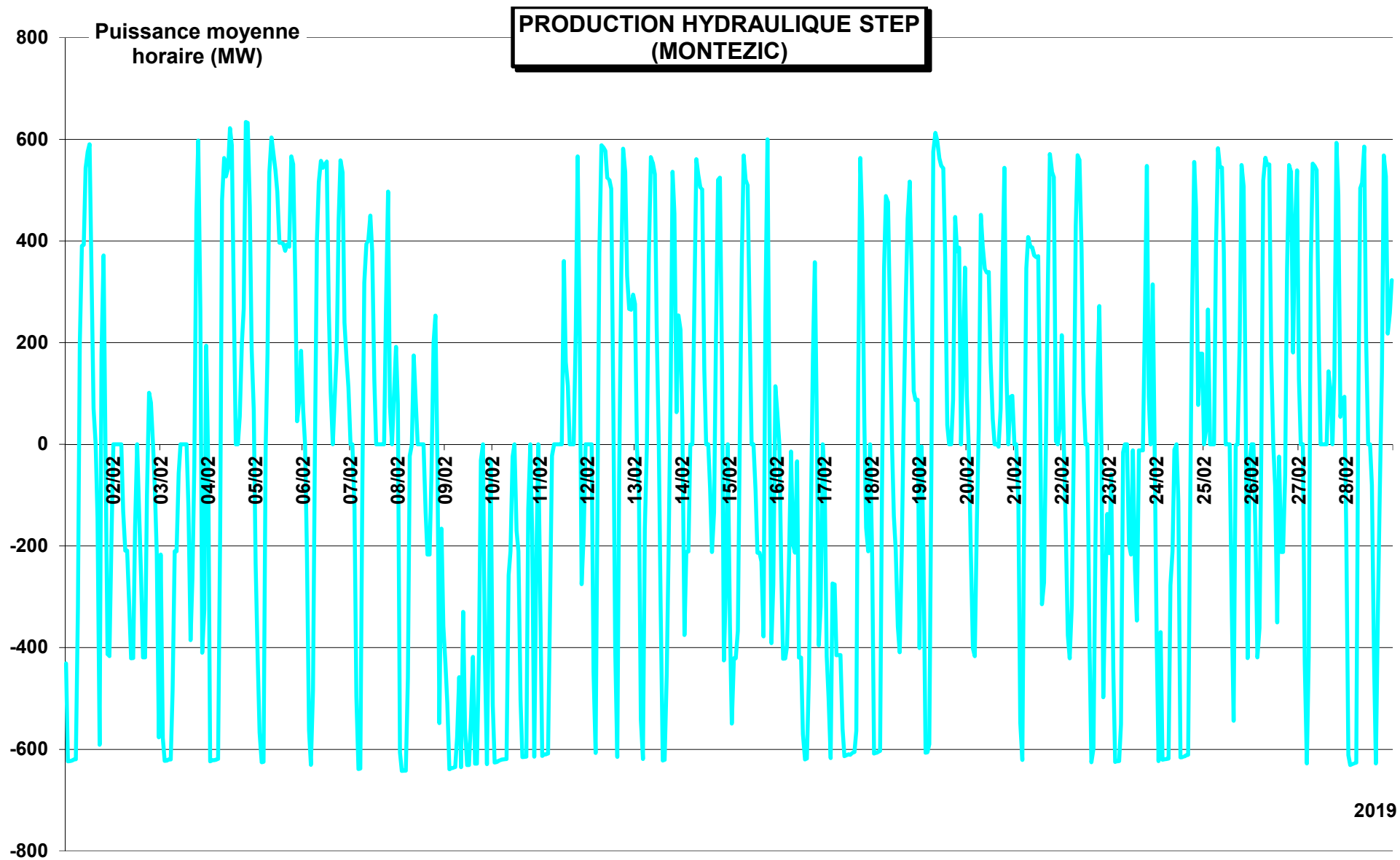


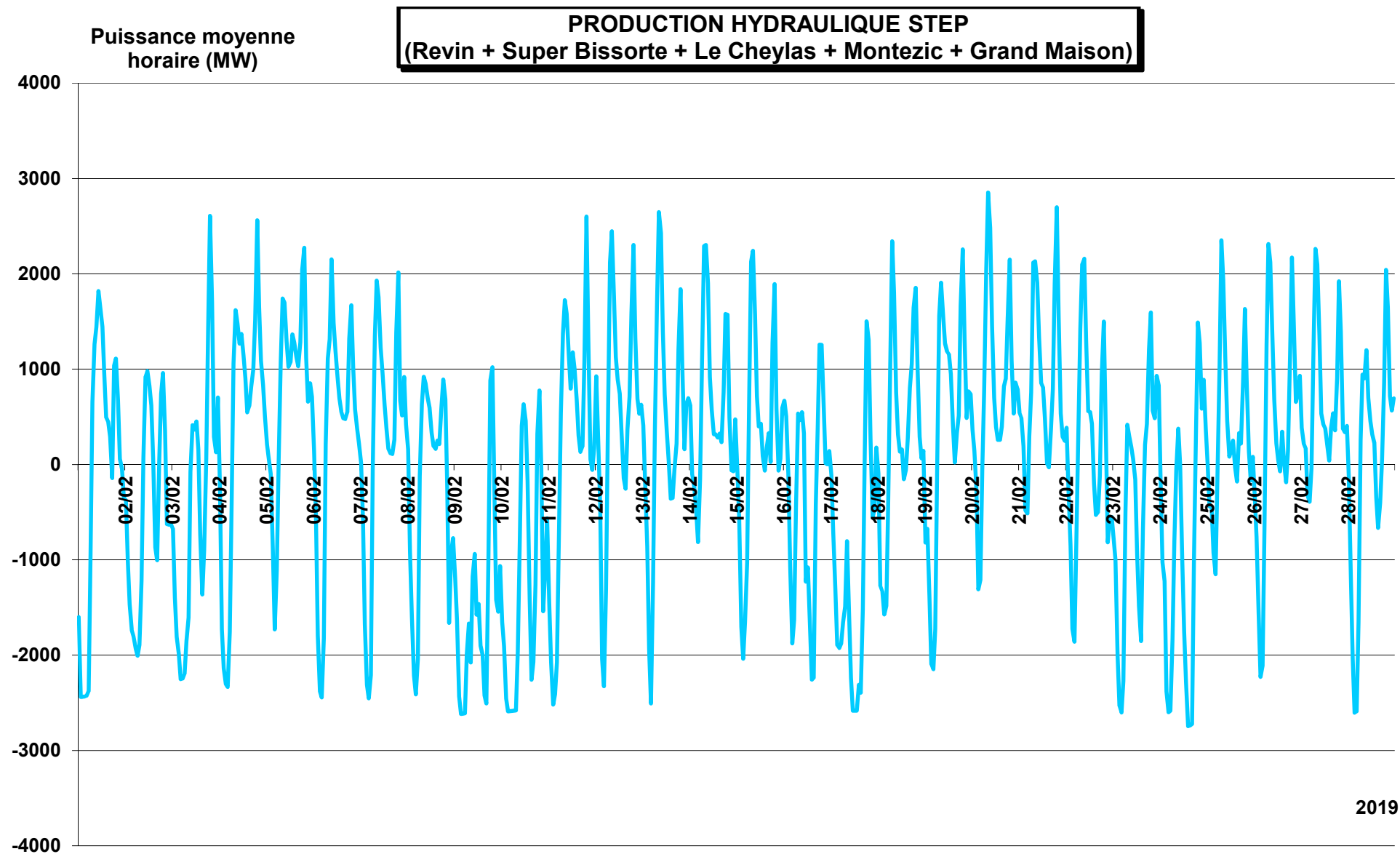
Puissance moyenne
horaire (MW)

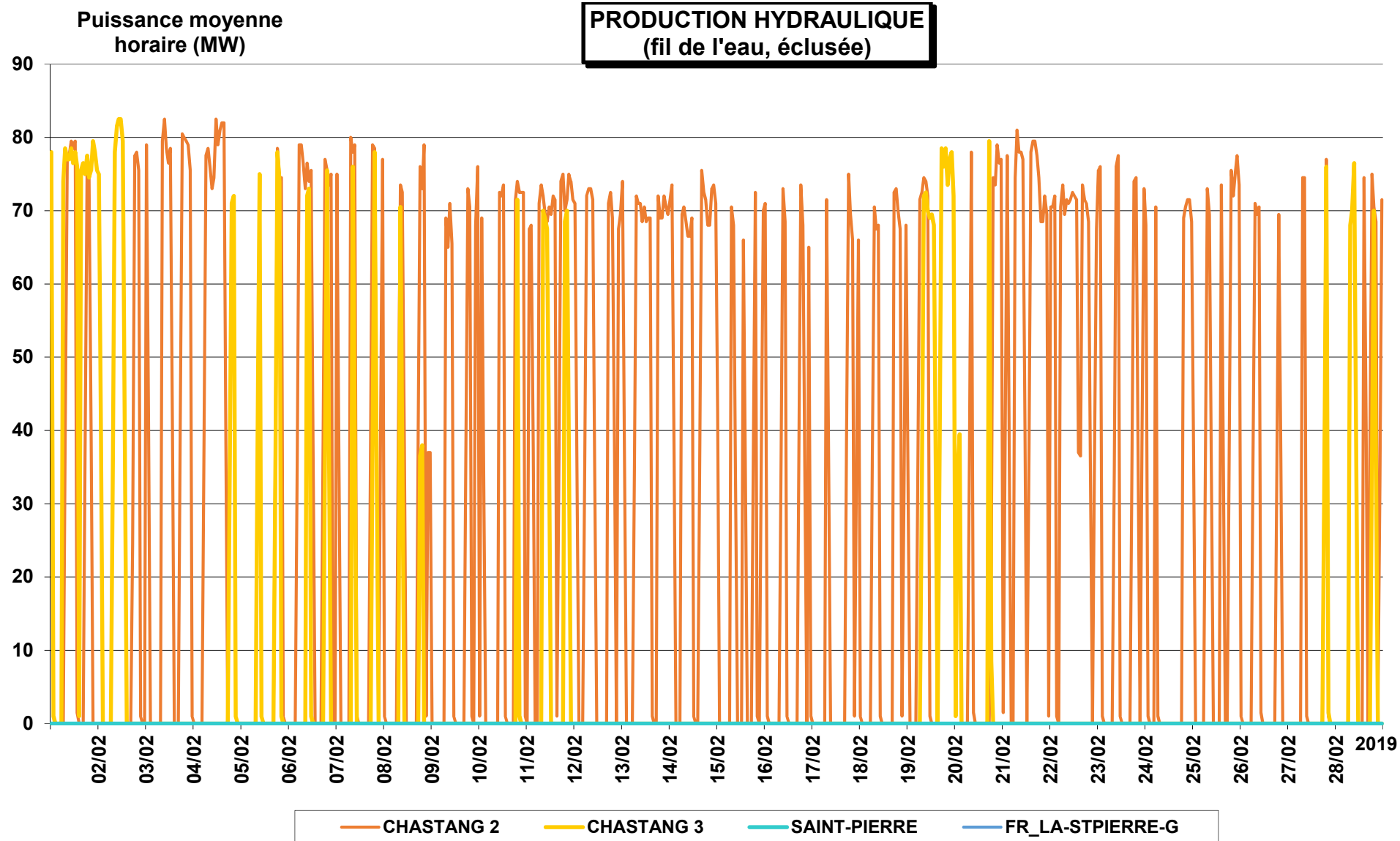
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**



2019

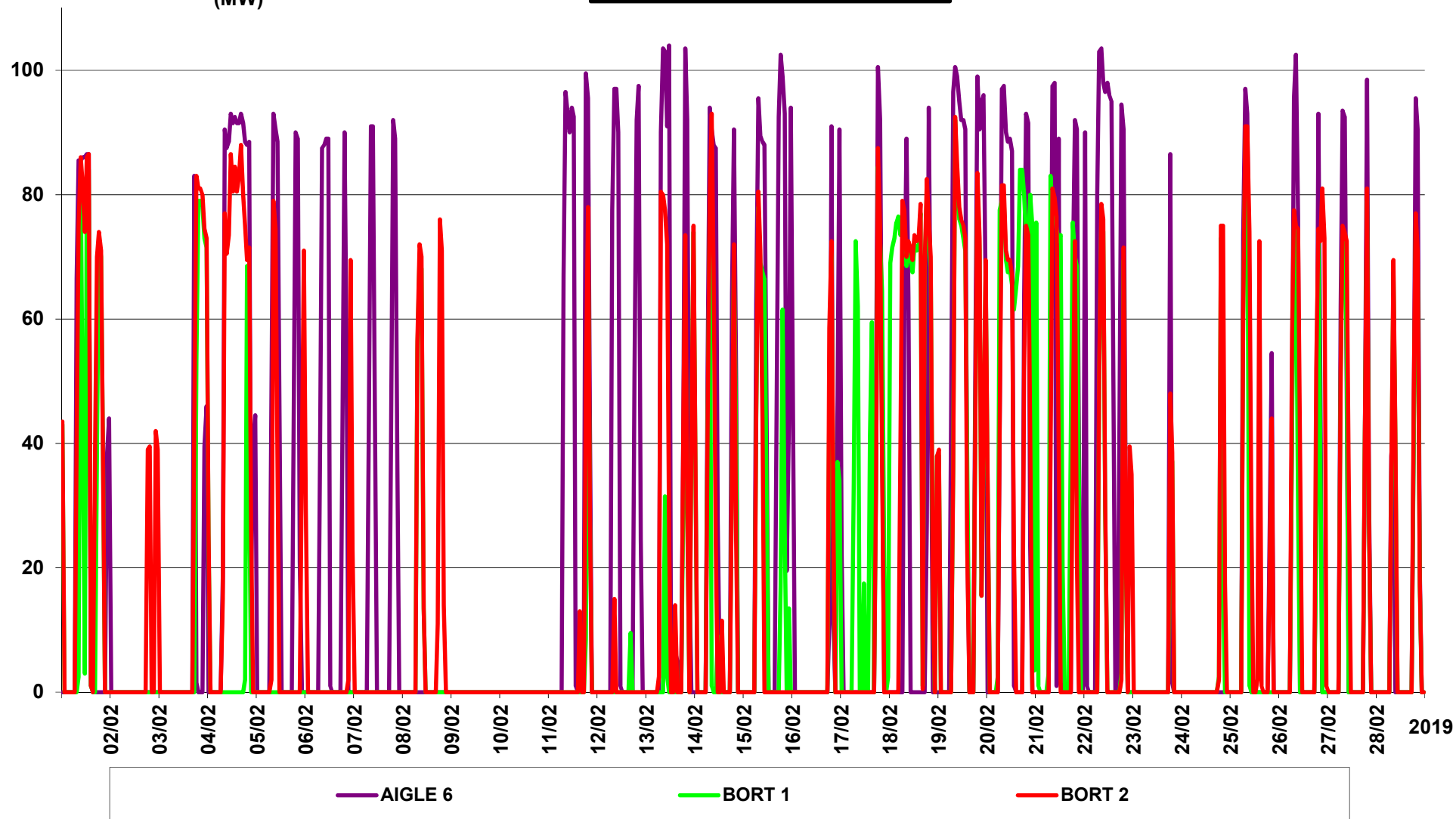




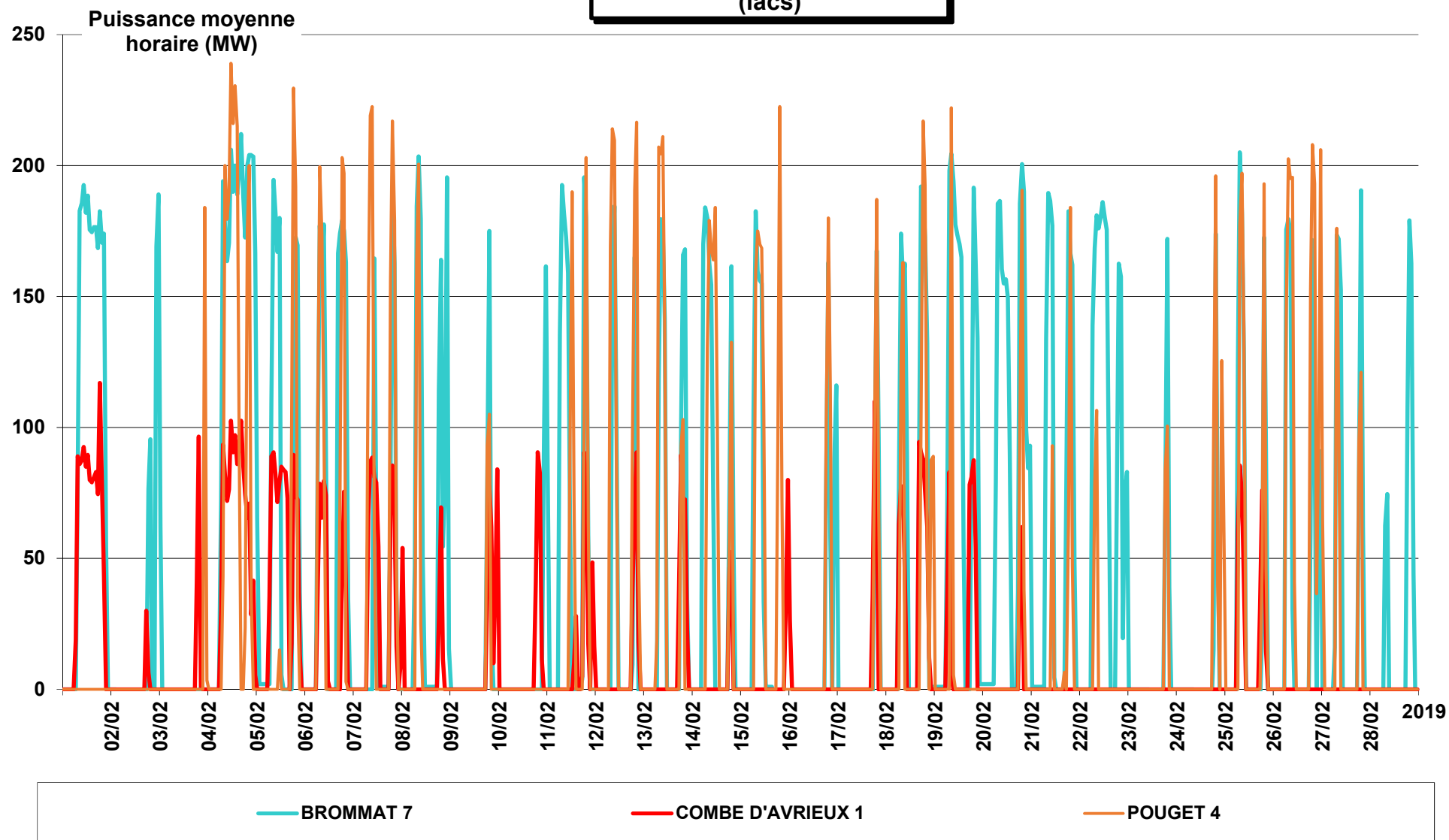


Puissance moyenne horaire
(MW)

PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)



PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

