

PRODUCTION NUCLEAIRE																																											
Unité	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Tranche	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Tranche	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang	Tranche	Puissance installée (MW)	Production (GWh)	Facteur charge	Rang																								
BELLEVILLE-1	1363	196,2	19,3%	44	CHOOZ-B-1	1560	974,1	83,9%	13	GOLFECH-2	1363	-0,2	0,0%	48	ST. ALBAN-2	1381	604,9	58,9%	32																								
BELLEVILLE-2	1363	800,5	78,9%	18	CHOOZ-B-2	1560	-2,6	-0,2%	51	GRAVELINES-1	951	547,0	77,3%	20	ST. LAURENT-B-1	956	-0,8	-0,1%	50																								
BLAYAIS-1	951	176,6	25,0%	42	CIVAUX-1	1561	785,6	67,6%	30	GRAVELINES-2	951	-13,6	-1,9%	57	ST. LAURENT-B-2	956	505,2	71,0%	27																								
BLAYAIS-2	951	360,1	50,9%	35	CIVAUX-2	1561	0,0	0,0%	46	GRAVELINES-3	951	559,5	79,1%	17	TRICASTIN-1	955	381,7	53,7%	34																								
BLAYAIS-3	951	479,1	67,7%	29	CRUAS-1	956	627,5	88,2%	5	GRAVELINES-4	951	340,2	48,1%	37	TRICASTIN-2	955	620,1	87,3%	9																								
BLAYAIS-4	951	0,0	0,0%	46	CRUAS-2	956	619,1	87,0%	10	GRAVELINES-5	951	600,2	84,8%	12	TRICASTIN-3	955	639,1	90,0%	3																								
BUGEY-2	945	299,2	42,6%	38	CRUAS-3	956	245,1	34,5%	40	GRAVELINES-6	951	-13,1	-1,9%	56	TRICASTIN-4	955	30,1	4,2%	45																								
BUGEY-3	945	647,0	92,0%	1	CRUAS-4	956	644,2	90,6%	2	NOGENT-1	1363	-4,9	-0,5%	53	<table><tr><td>Nombre de tranches avec un FC < à</td><td>10%</td><td>13</td></tr><tr><td>Pourcentage du parc installé (puissance brute) :</td><td>23,2%</td><td></td></tr><tr><td>Nombre de tranches avec un FC > à</td><td>80%</td><td>16</td></tr><tr><td>Pourcentage du parc installé (puissance brute) :</td><td>27,3%</td><td></td></tr><tr><td>Nombre de tranches avec un FC > à</td><td>90%</td><td>2</td></tr><tr><td>Pourcentage du parc installé (puissance brute) :</td><td>2,9%</td><td></td></tr><tr><td colspan="3">FC : facteur de charge</td></tr><tr><td colspan="3">Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge</td></tr></table>					Nombre de tranches avec un FC < à	10%	13	Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	23,2%		Nombre de tranches avec un FC > à	80%	16	Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	27,3%		Nombre de tranches avec un FC > à	90%	2	Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	2,9%		FC : facteur de charge			Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge		
Nombre de tranches avec un FC < à	10%	13																																									
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	23,2%																																										
Nombre de tranches avec un FC > à	80%	16																																									
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	27,3%																																										
Nombre de tranches avec un FC > à	90%	2																																									
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	2,9%																																										
FC : facteur de charge																																											
Voir sur le graphique ci-dessous la répartition des tranches par classes de facteur de charge																																											
BUGEY-4	917	528,2	77,4%	19	DAMPIERRE-1	937	557,8	80,0%	16	NOGENT-2	1363	748,2	73,8%	25																													
BUGEY-5	917	458,3	67,2%	31	DAMPIERRE-2	937	578,9	83,0%	14	PALUEL-1	1382	906,1	88,1%	6																													
CATTENOM-1	1362	-0,5	-0,1%	49	DAMPIERRE-3	937	-7,7	-1,1%	55	PALUEL-2	1382	905,6	88,1%	7																													
CATTENOM-2	1362	505,9	49,9%	36	DAMPIERRE-4	937	524,1	75,2%	24	PALUEL-3	1382	729,3	70,9%	28																													
CATTENOM-3	1362	253,6	25,0%	41	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PALUEL-4	1382	-2,5	-0,2%	52																													
CATTENOM-4	1362	773,0	76,3%	22	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-1	1382	916,0	89,1%	4																													
CHINON-B-1	954	522,1	73,6%	26	FLAMANVILLE-1	1382	562,8	54,7%	33	PENLY-2	1382	419,7	40,8%	39																													
CHINON-B-2	954	534,9	75,4%	23	FLAMANVILLE-2	1382	898,2	87,4%	8	ST. ALBAN-1	1381	793,1	77,2%	21																													
CHINON-B-3	954	616,3	86,8%	11	FLAMANVILLE-3	1650	241,7	19,7%	43	<table><tr><td colspan="2">Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)</td><td>54,3%</td><td>Ku</td></tr><tr><td colspan="2">% de la puissance en service :</td><td>69,3%</td><td>Kd</td></tr><tr><td colspan="2">% de la puissance en service utilisée :</td><td>78,4%</td><td></td></tr></table>					Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)		54,3%	Ku	% de la puissance en service :		69,3%	Kd	% de la puissance en service utilisée :		78,4%																		
Facteur de charge du parc nucléaire : (par rapport à la puissance brute)		54,3%	Ku																																								
% de la puissance en service :		69,3%	Kd																																								
% de la puissance en service utilisée :		78,4%																																									
CHINON-B-4	954	-5,1	-0,7%	54	GOLFECH-1	1363	841,6	83,0%	15																																		
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)	-1	3	153	GRAND MAISON (Alpes)	12	1777	238,1	-16,5	-6,9%	Production (GWh)	169	-113
Parc installé (MW)	1755	1630	6991	LE CHEYLAS (Alpes)	2	484	41,4	28,5	68,8%	Parc installé (MW)	3036,9	4675,26
Facteur de charge	-0,1%	0,27%	2,9%	MONTEZIC (Massif Central)	4	885	232,4	-51,8	-22,3%	Facteur de charge	7,5%	-3,3%
				REVIN (Ardennes)	4	552	126,0	-36,1	-28,7%	Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble du parc hydraulique installé		
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	740	92,4	-60,8	-65,8%			
				Total		4437,93	730,3	-136,7	-18,7%			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						4767,93						

16

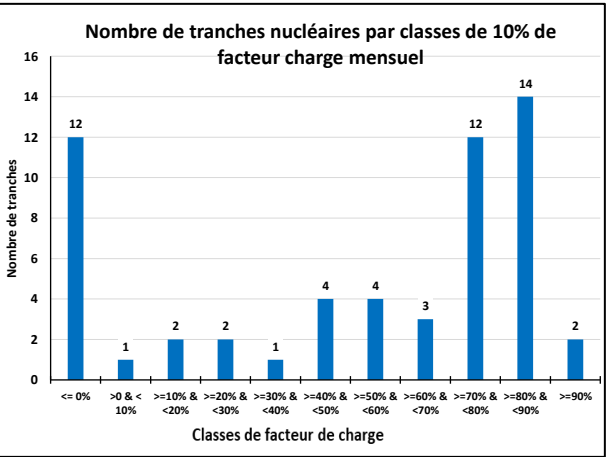
14

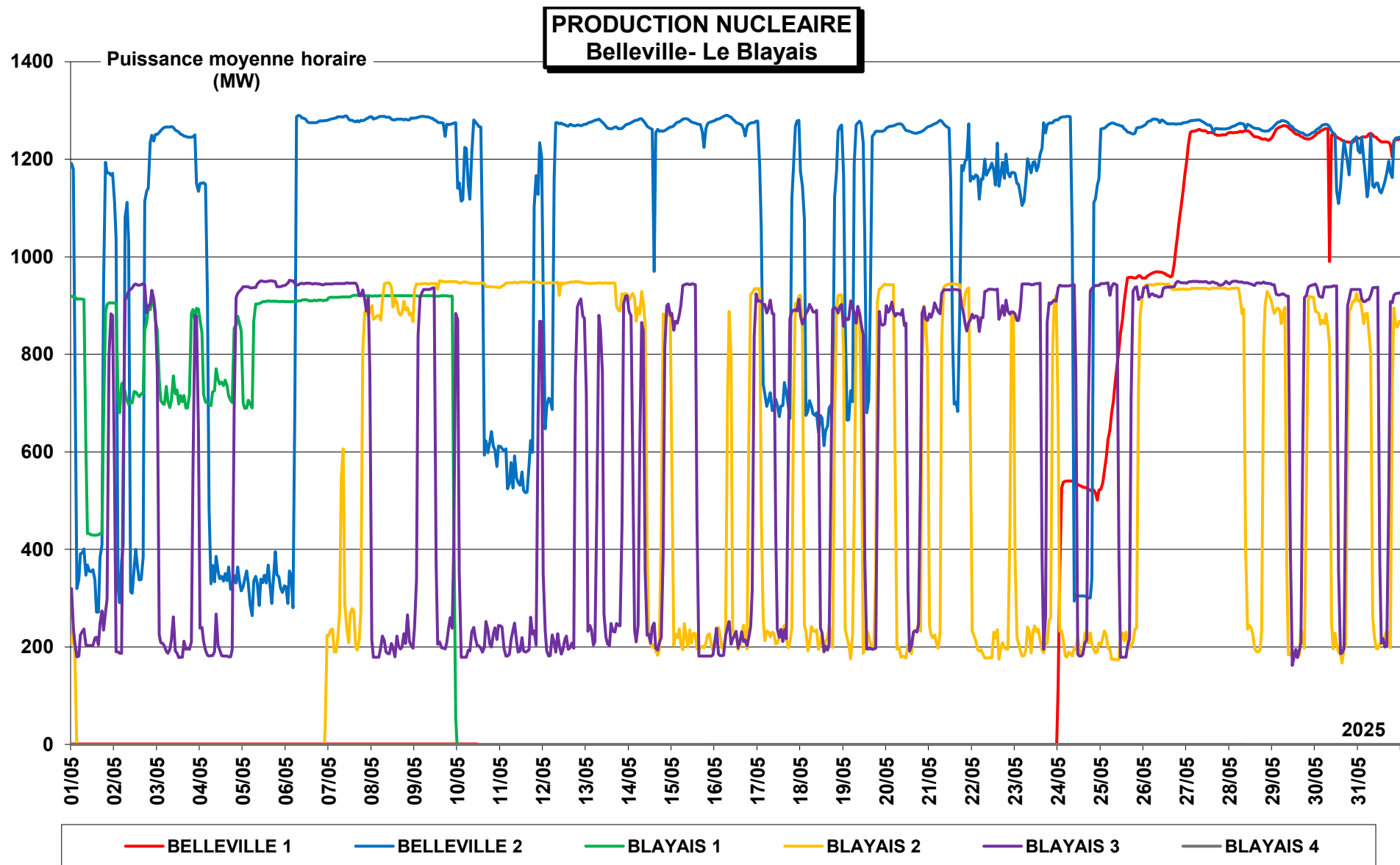
Nombre de tranches nucléaires par classes de 10% de facteur charge mensuel

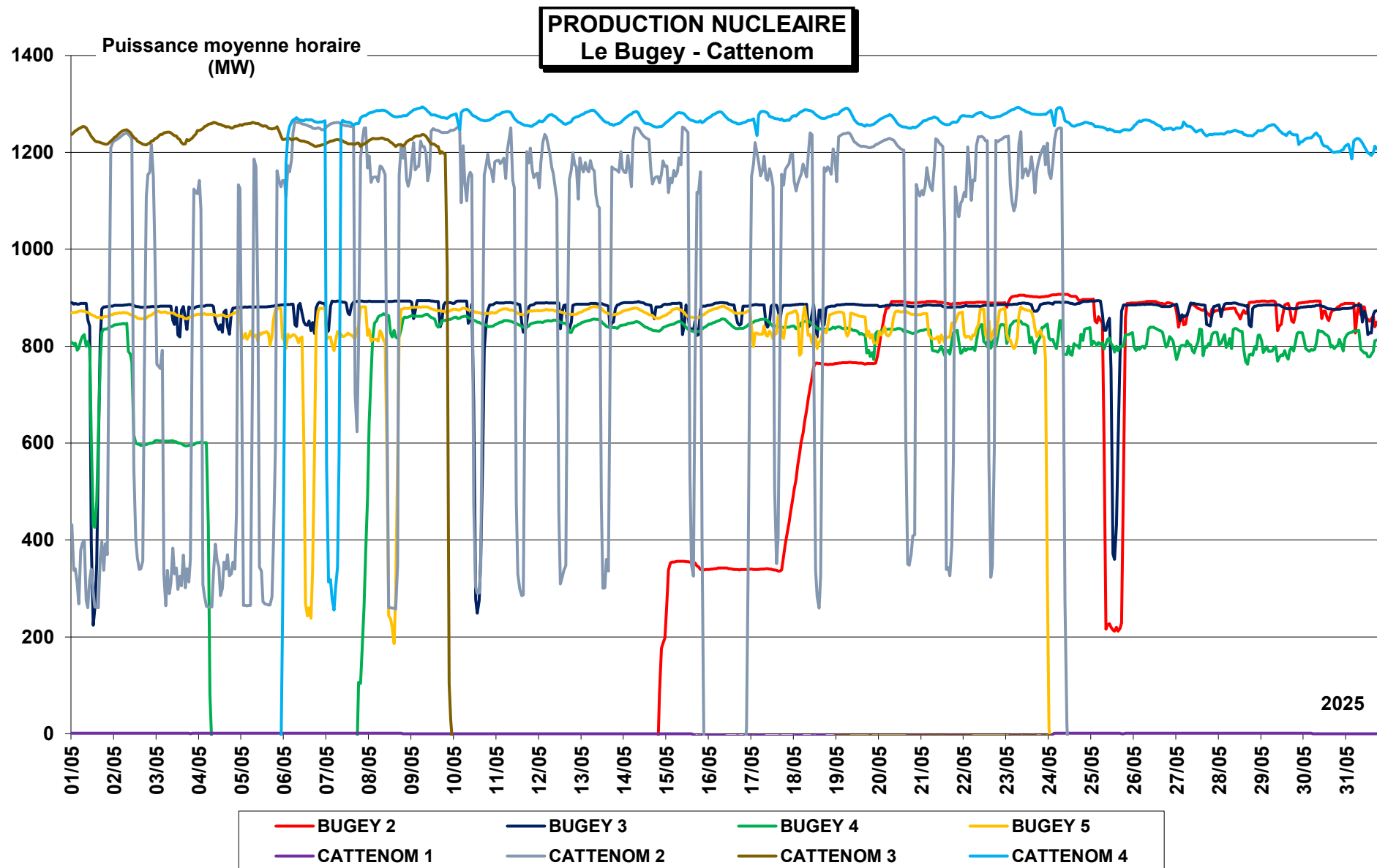
14

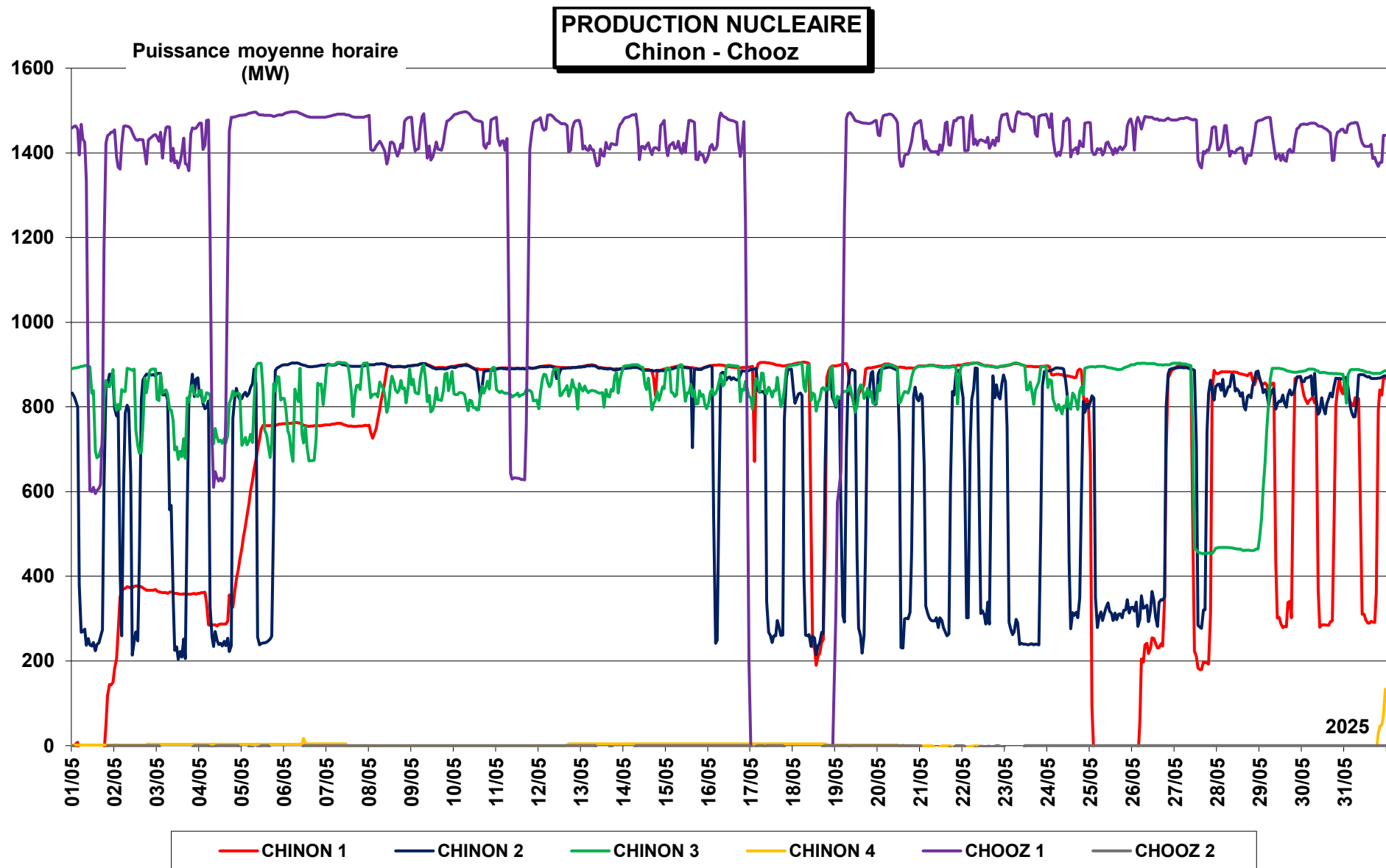
Graphiques (chaque graphique regroupe plusieurs unités de même nature) :	
Pages 2 à 11 :	Production nucléaire des différentes tranches
Page 12 :	Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
Page 13 :	Production nucléaire cumulée
Page 14 :	Coefficients de disponibilité (Kd) et d'utilisation (Ku) du nucléaire
Pages 15 à 20 :	STEP (par site et total) P>0 = production, P<0 = pompage
Pages 21 à 26 :	Production hydraulique (hors STEP)
Pages 27 à 32 :	Production gaz
Page 33 :	Production charbon
Pages 34 à 36 :	Production fioul et pointe
Page 37 :	Production biomasse
Pages 38 à 41 :	Production éolien en mer

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**

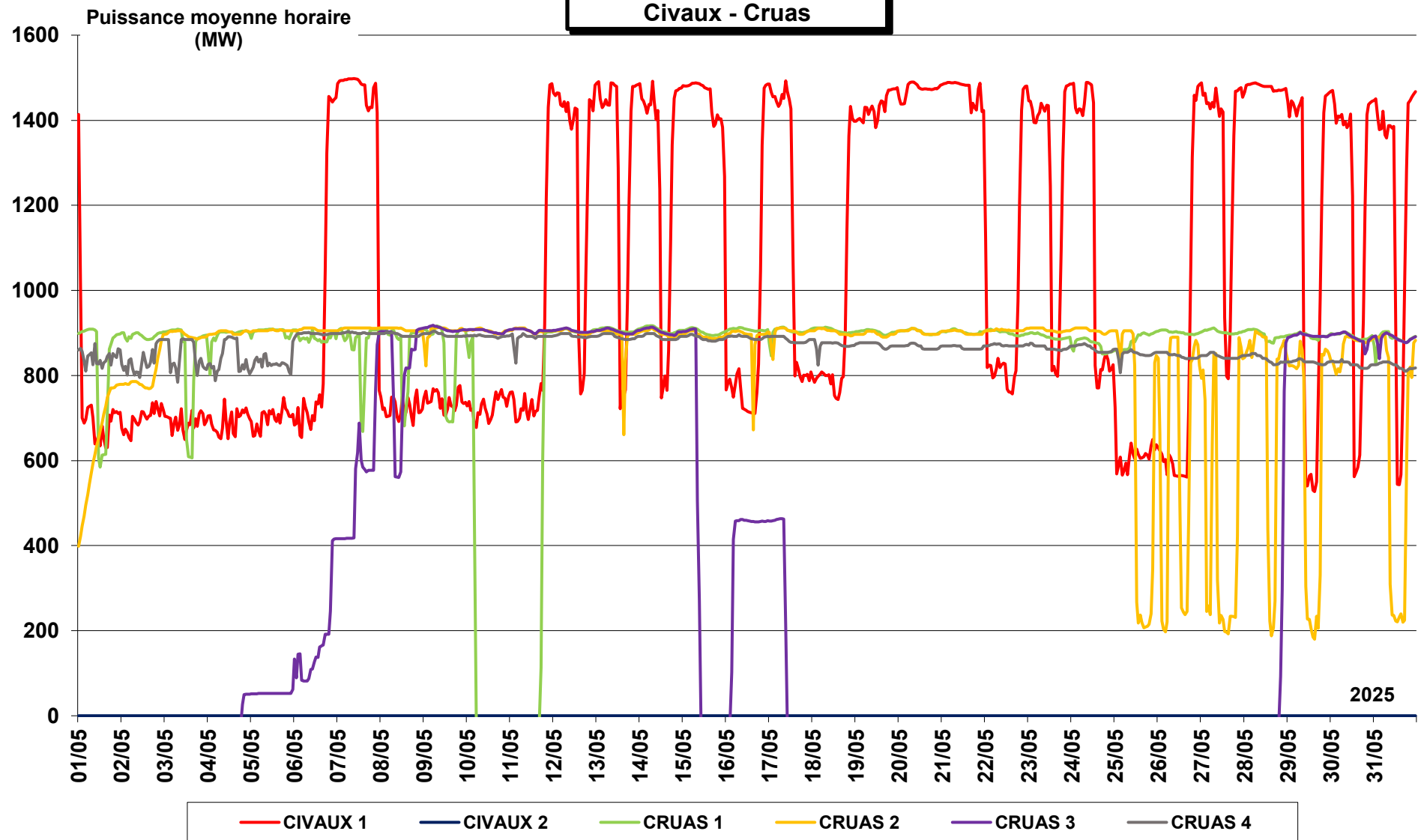




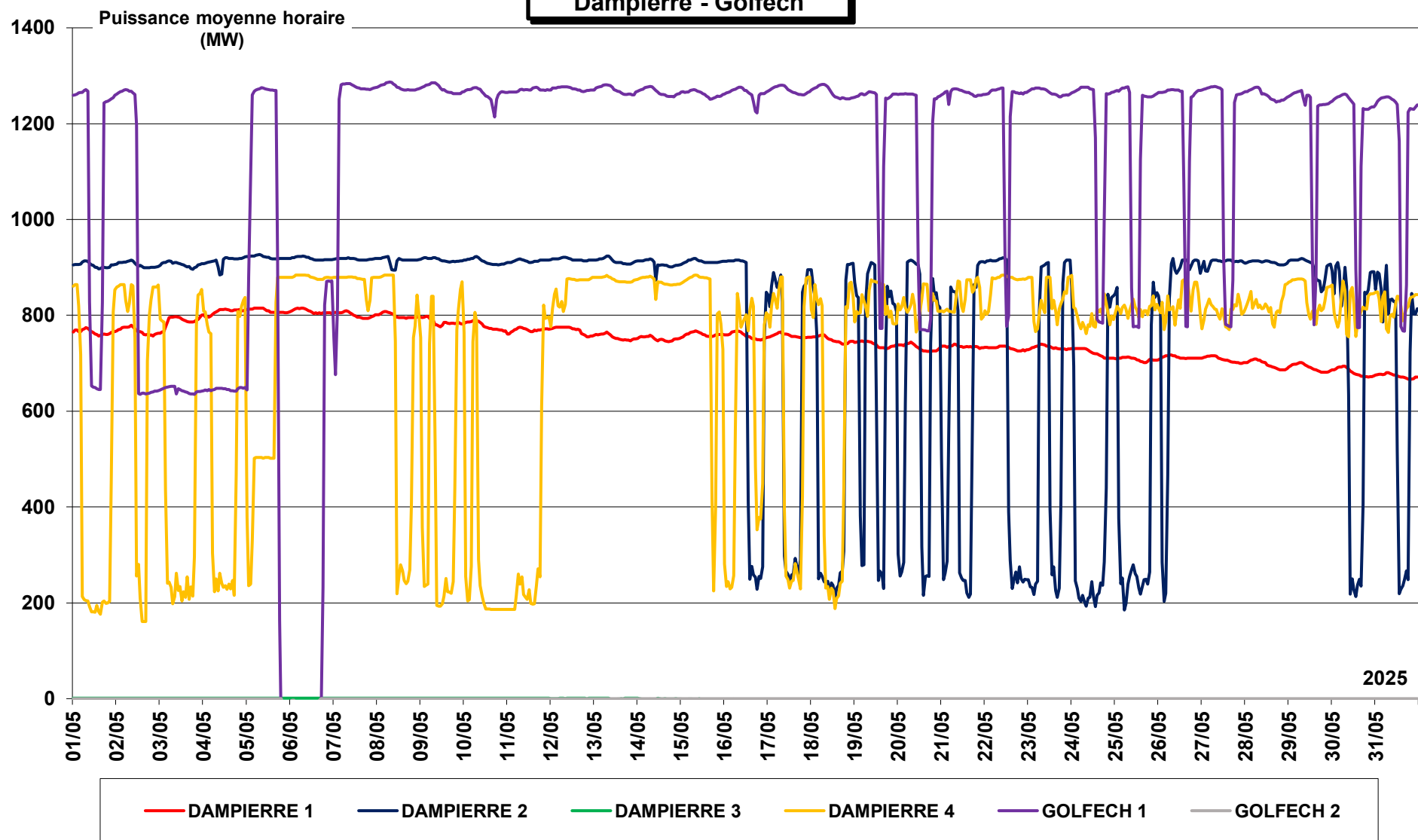




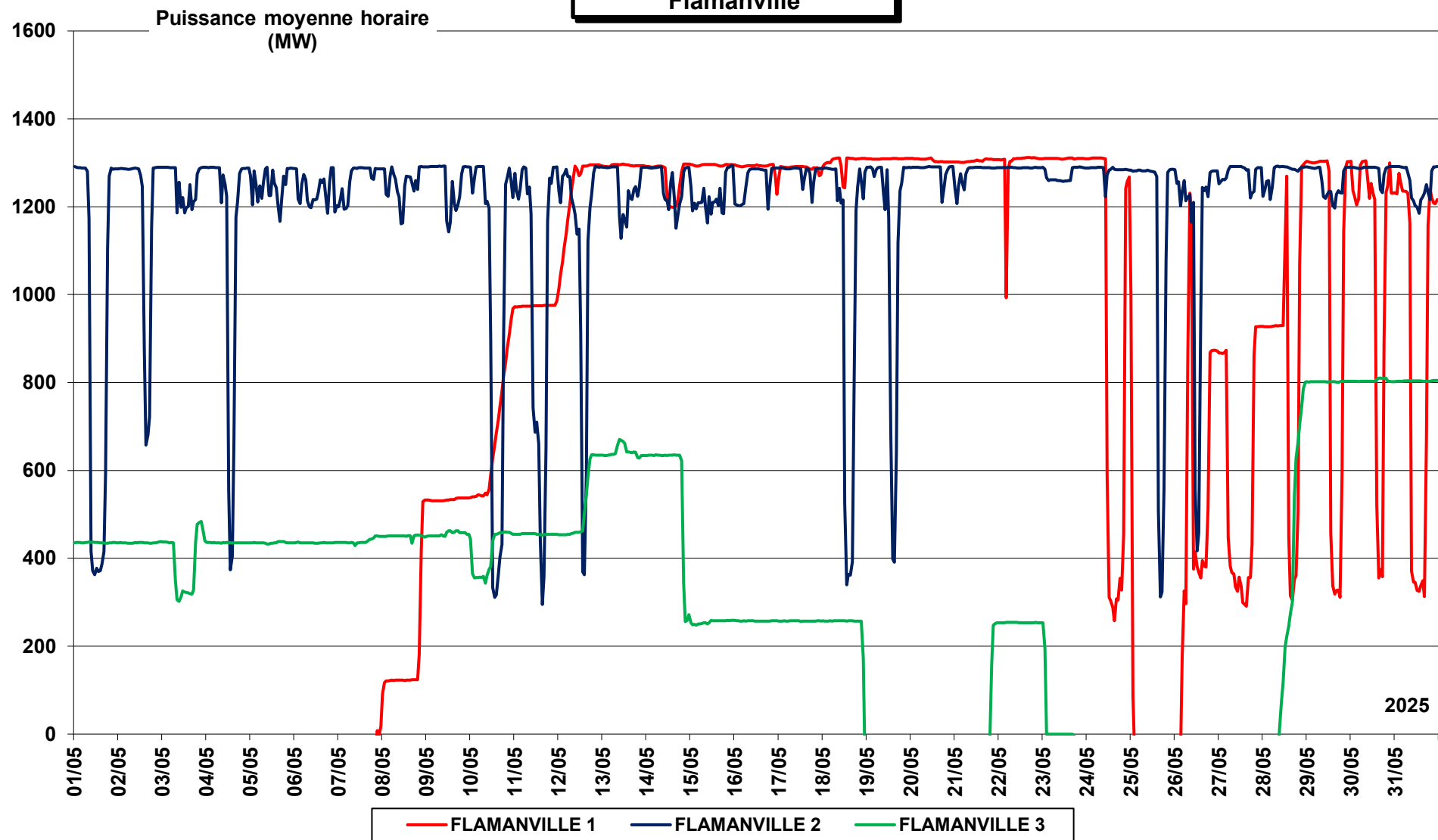
PRODUCTION NUCLEAIRE Civaux - Cruas



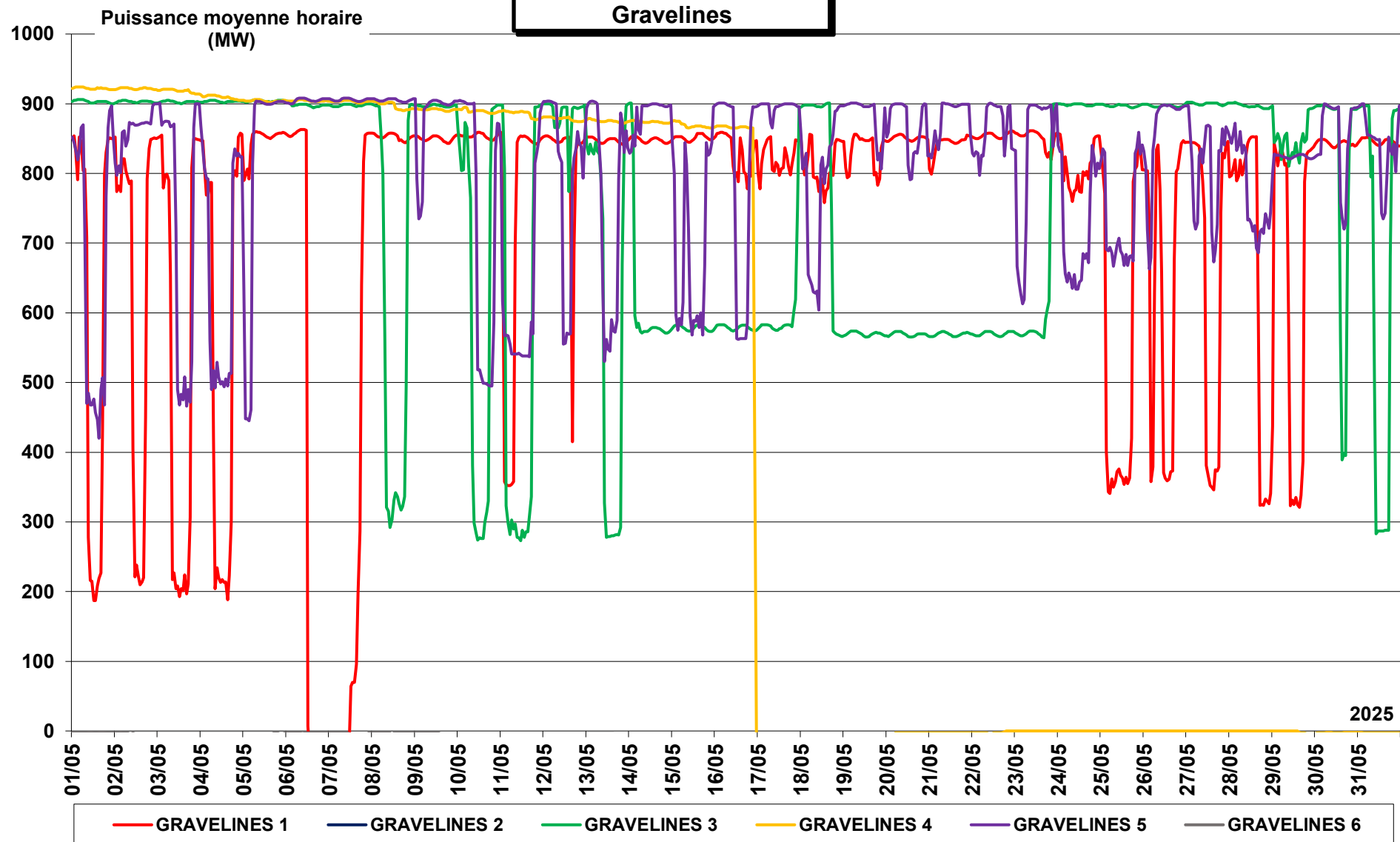
PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech

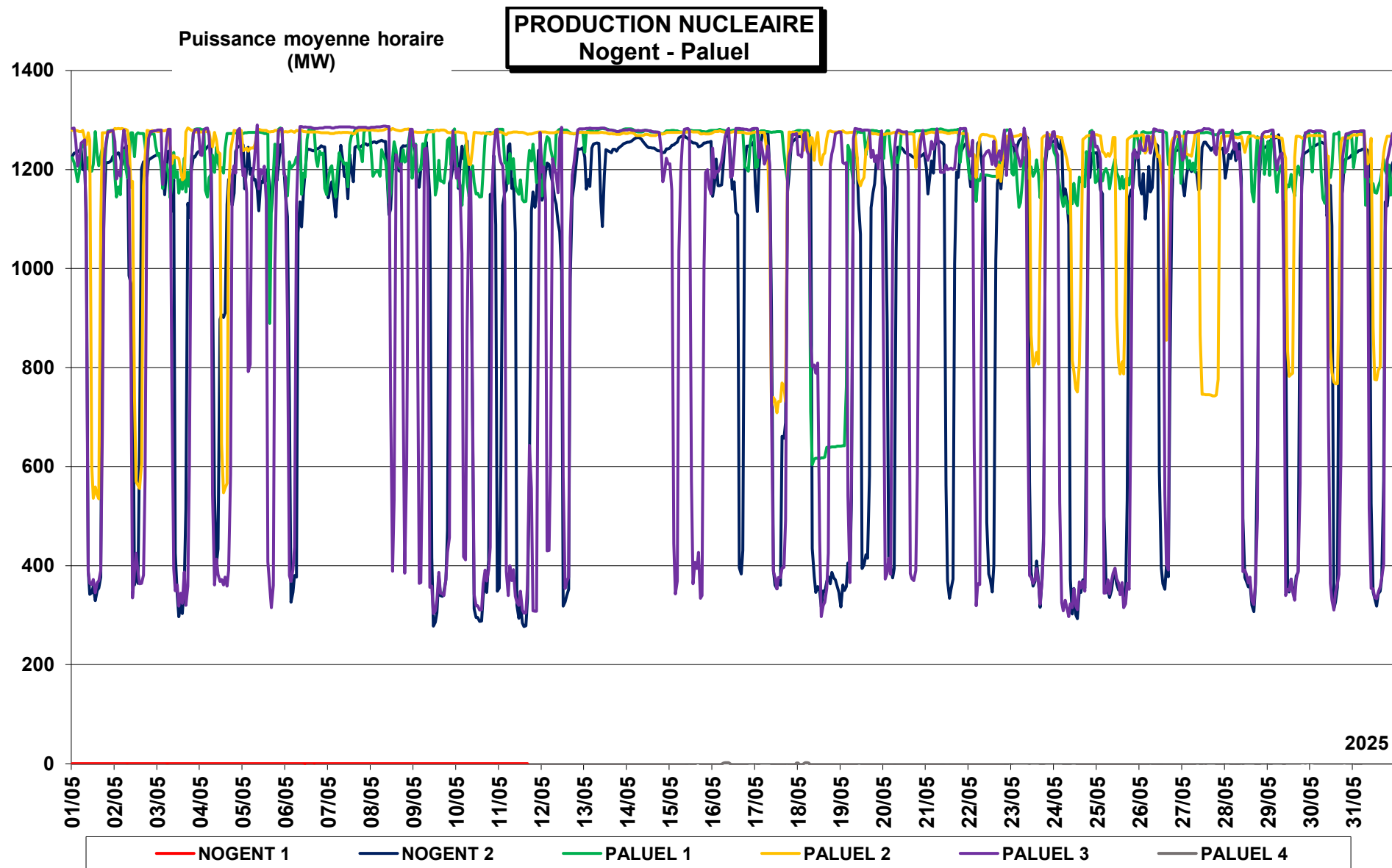


**PRODUCTION NUCLEAIRE
Flamanville**

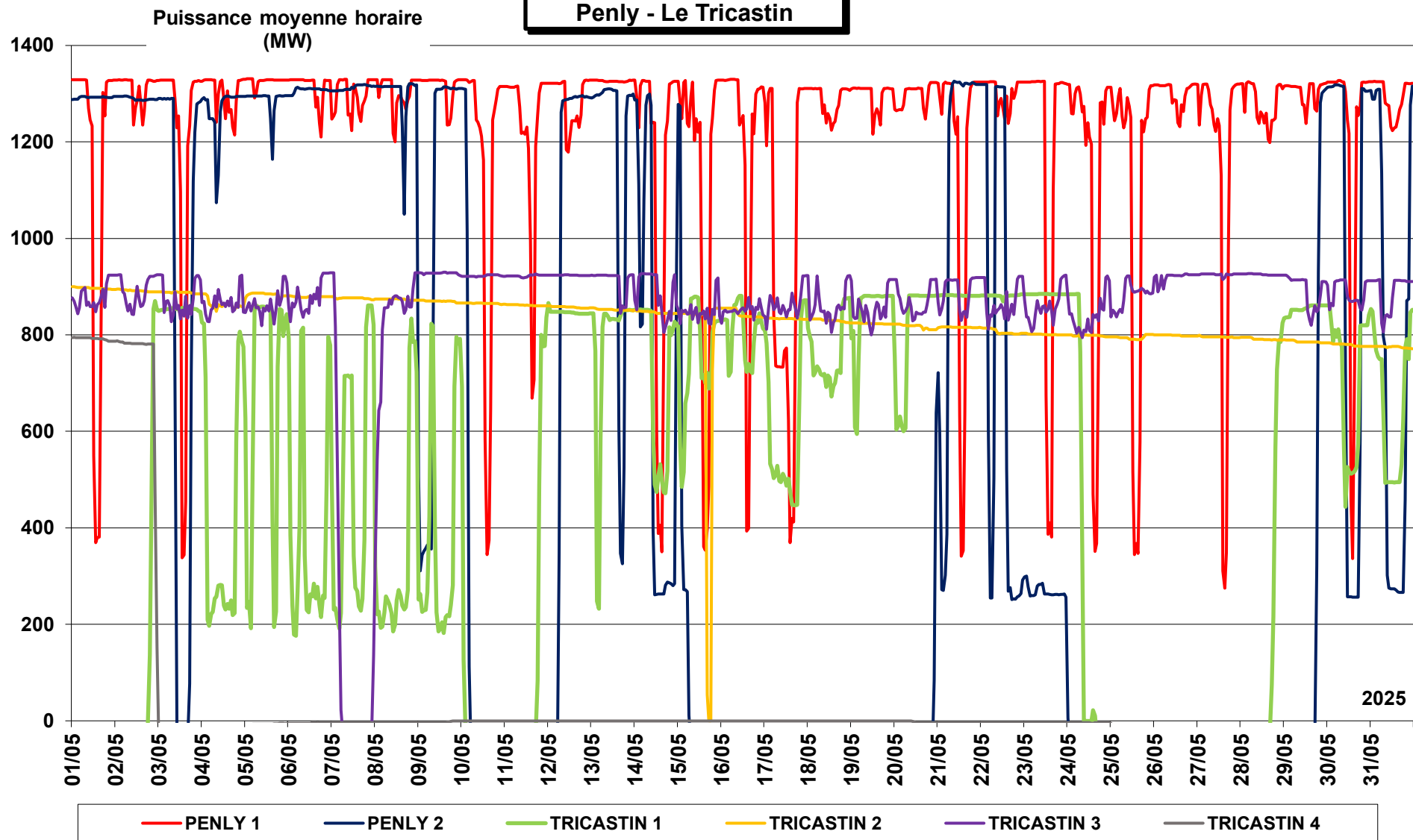


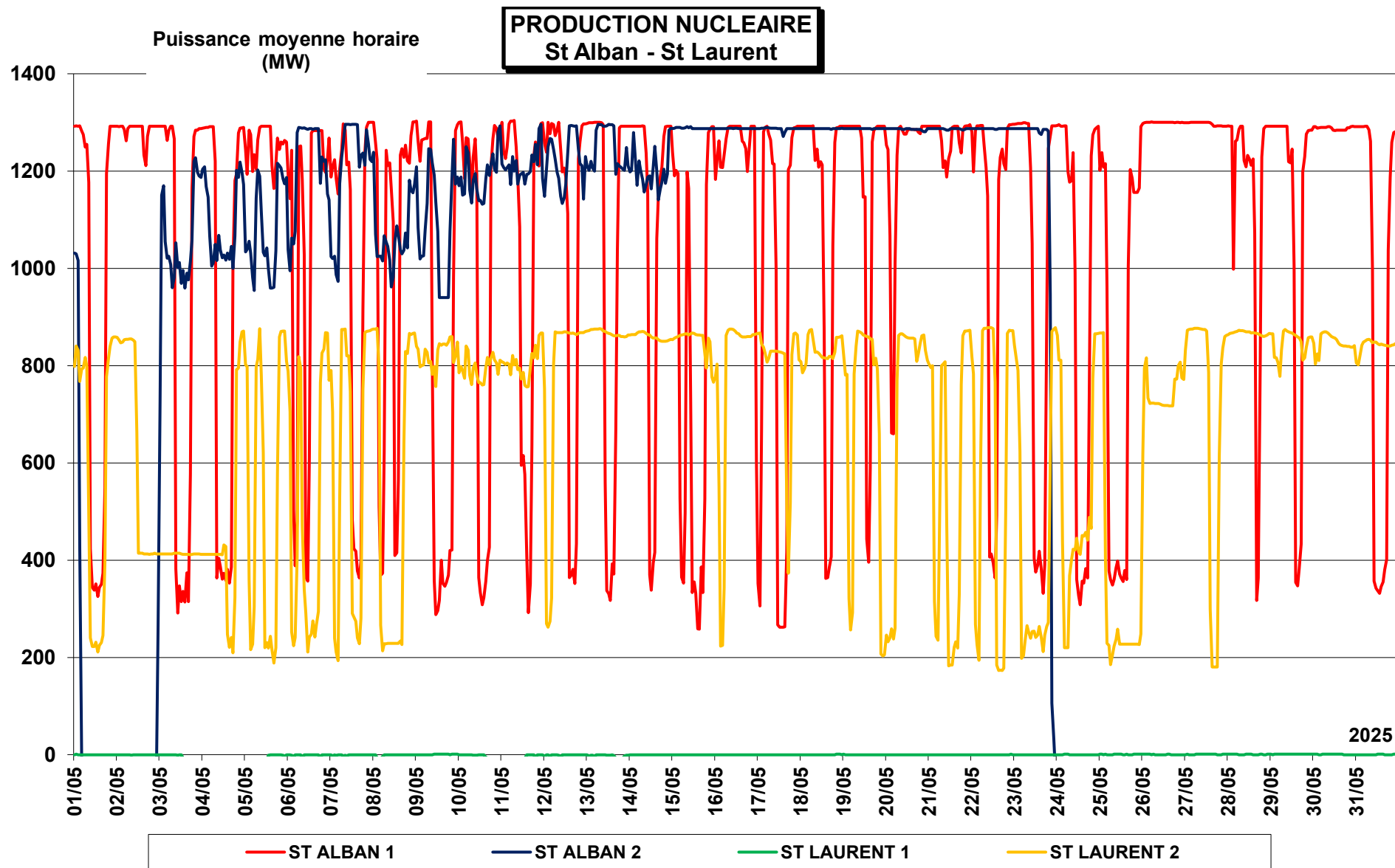
PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines



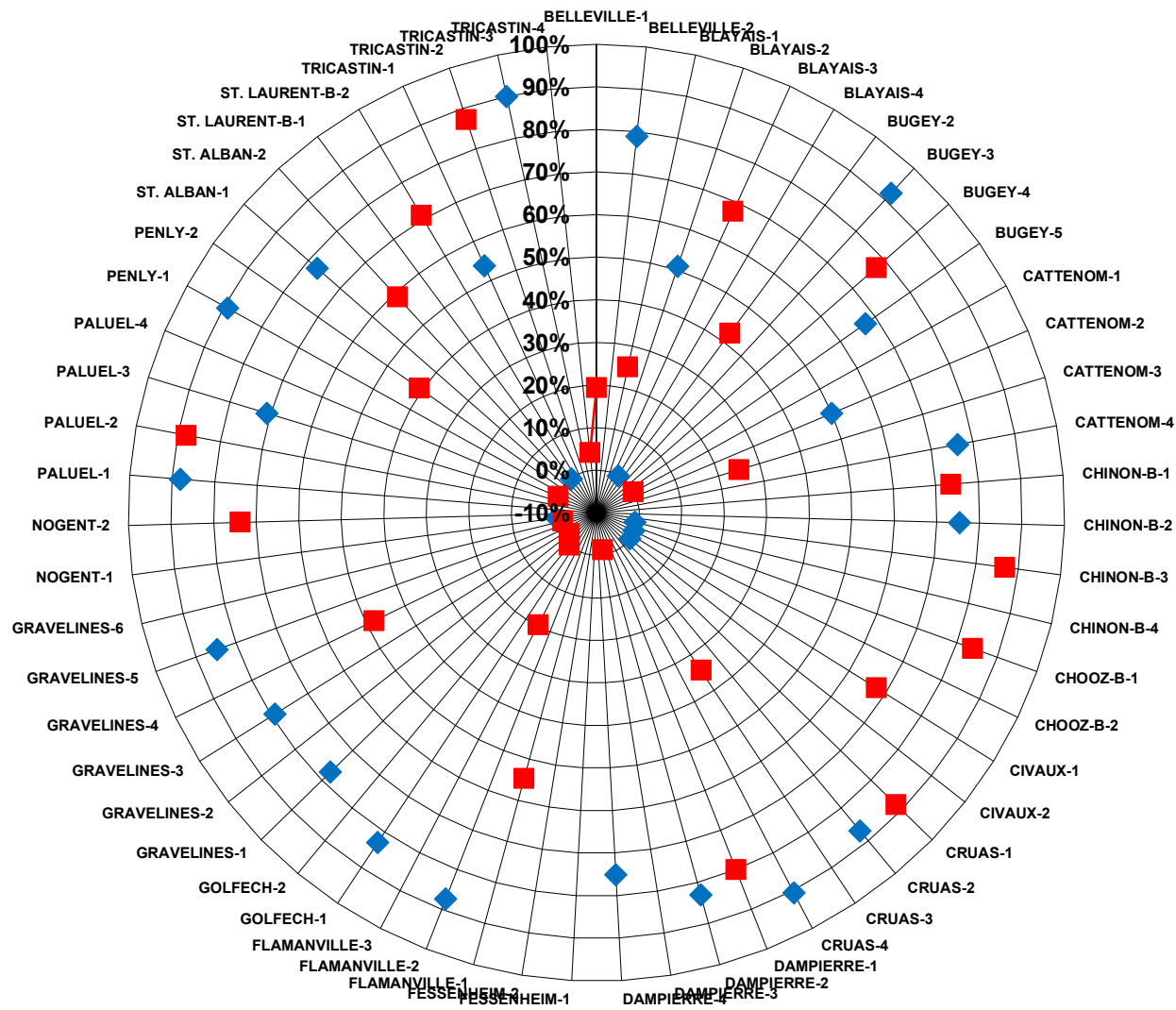


PRODUCTION NUCLEAIRE Penly - Le Tricastin

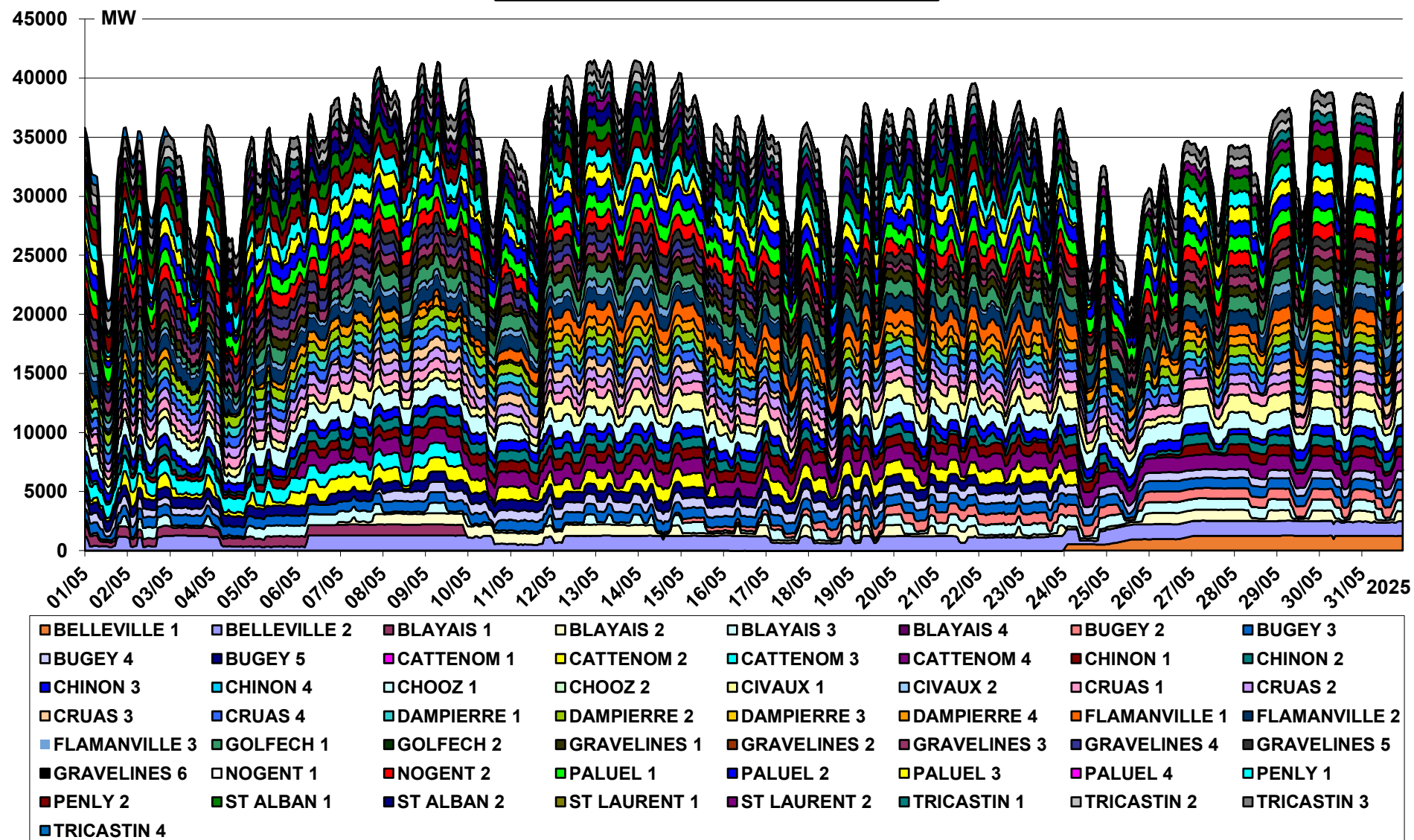




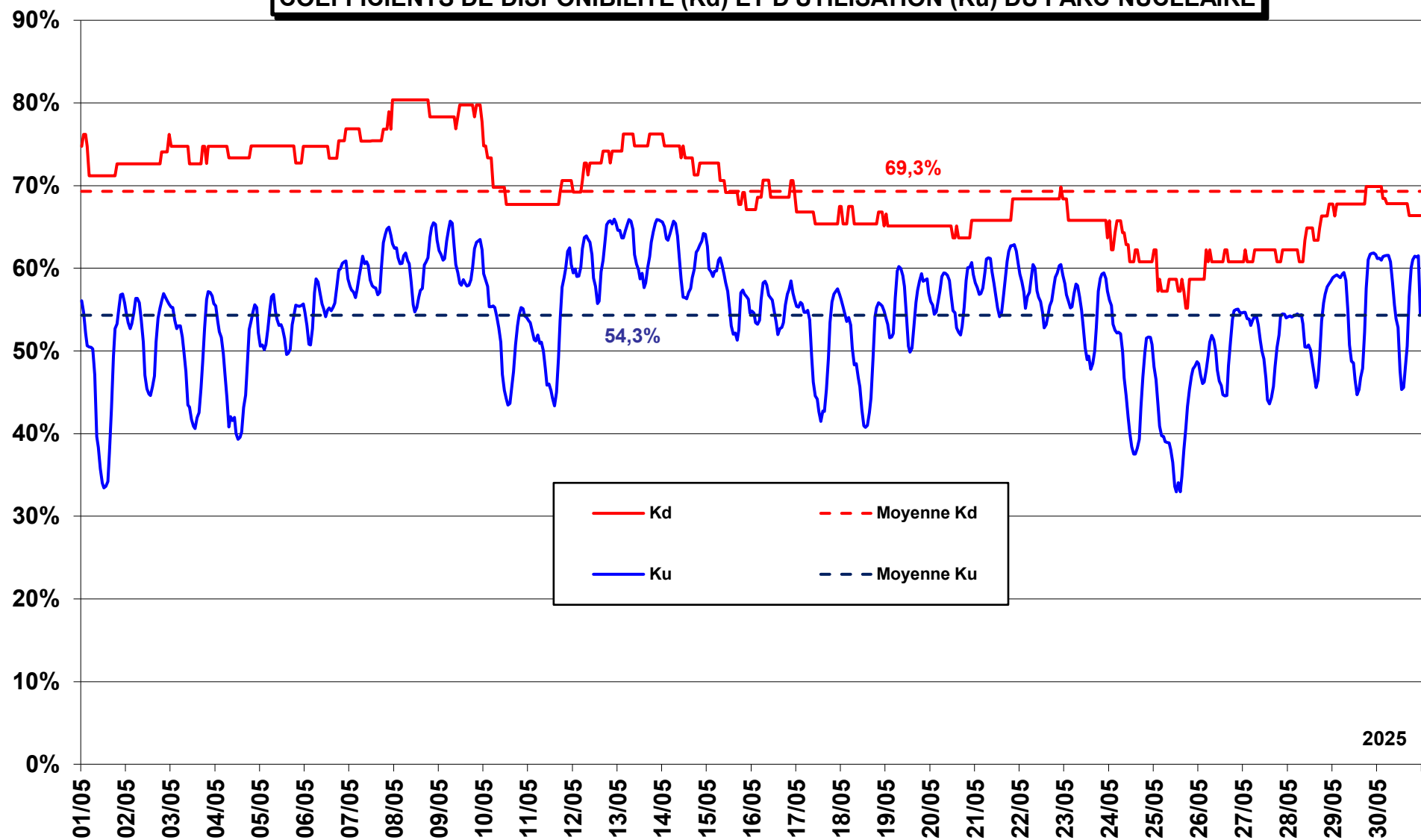
Facteur charge tranches nucléaires (Mai 2025)



PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE

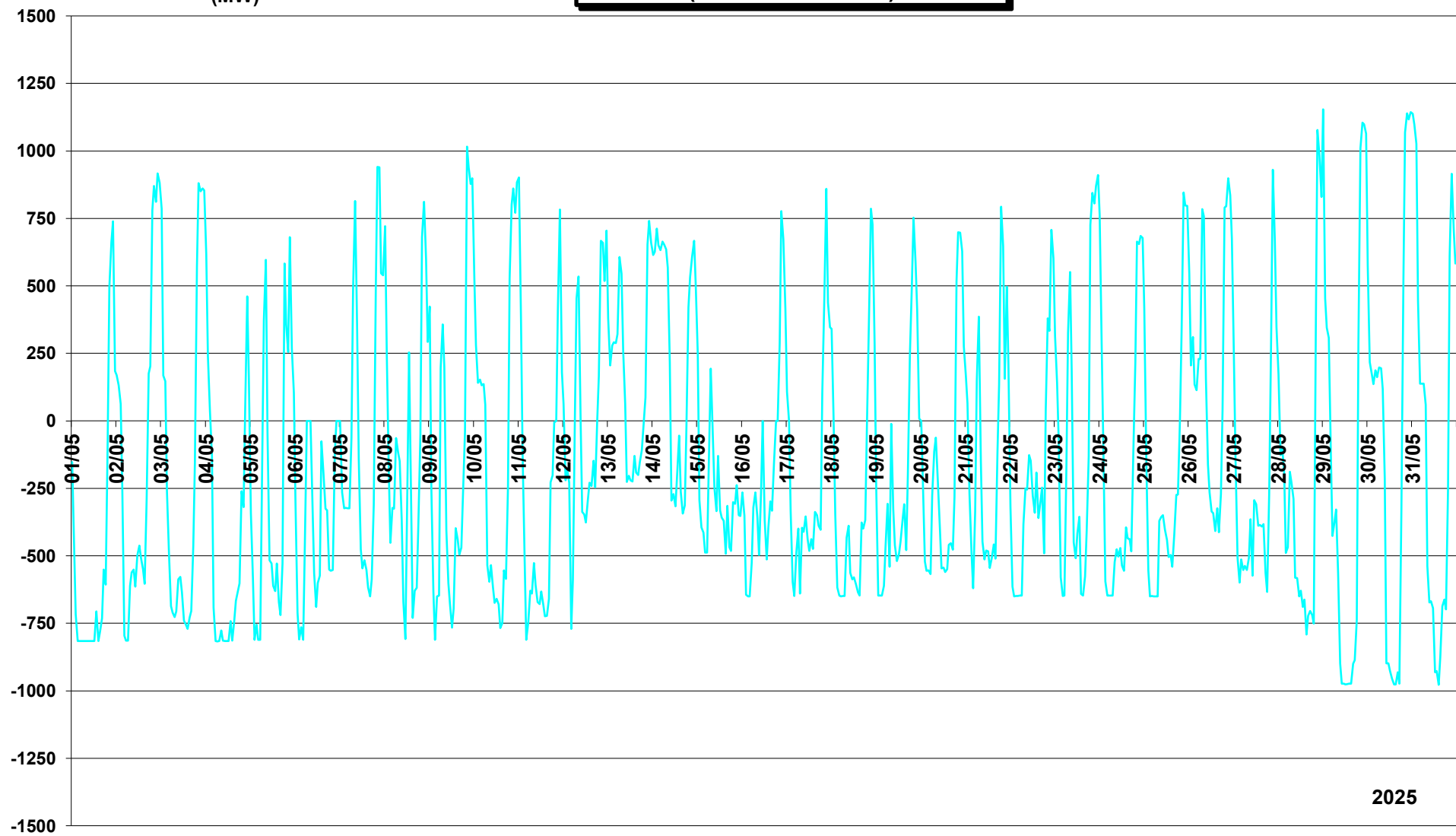


COEFFICIENTS DE DISPONIBILITE (Kd) ET D'UTILISATION (Ku) DU PARC NUCLEAIRE

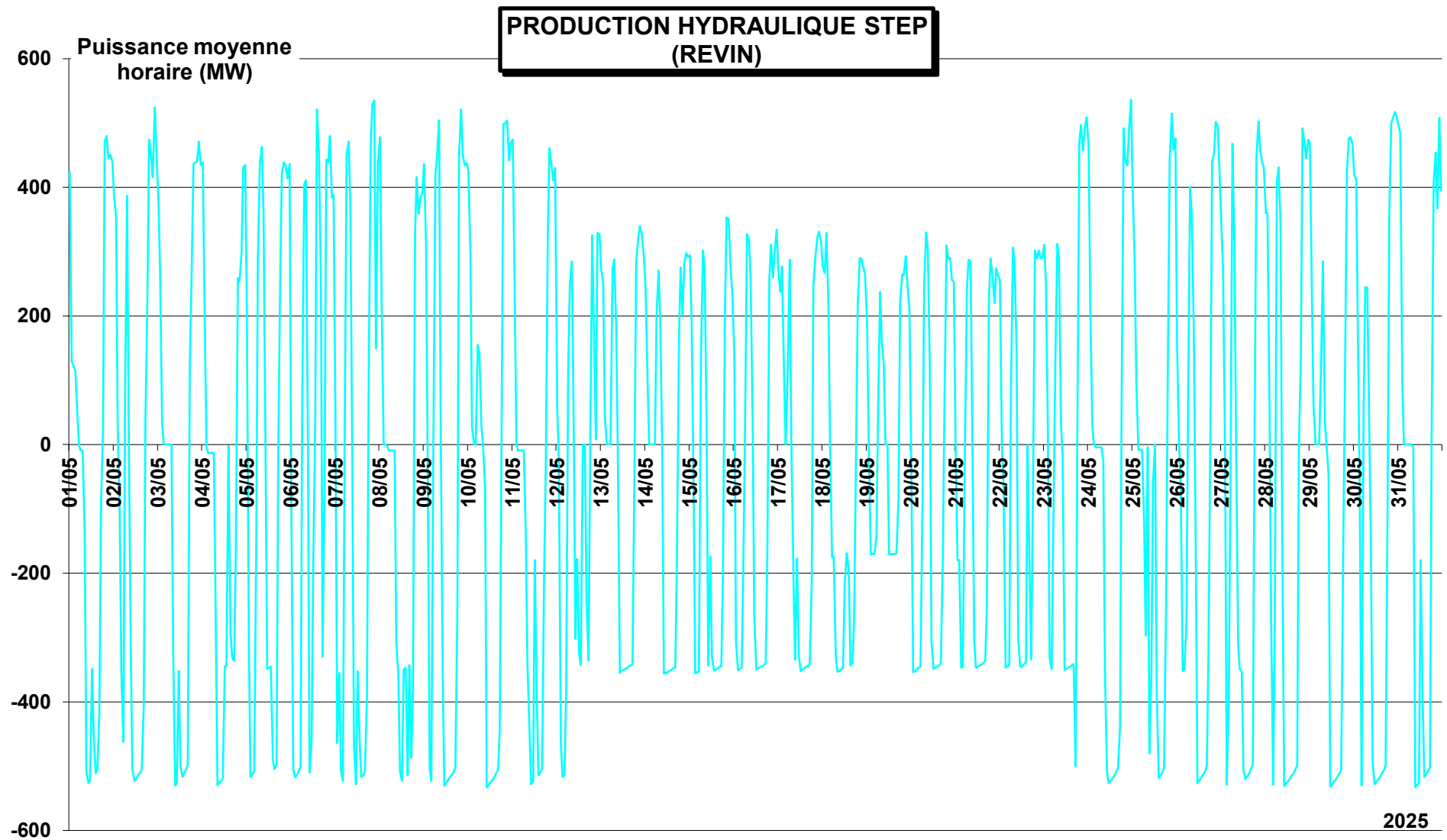


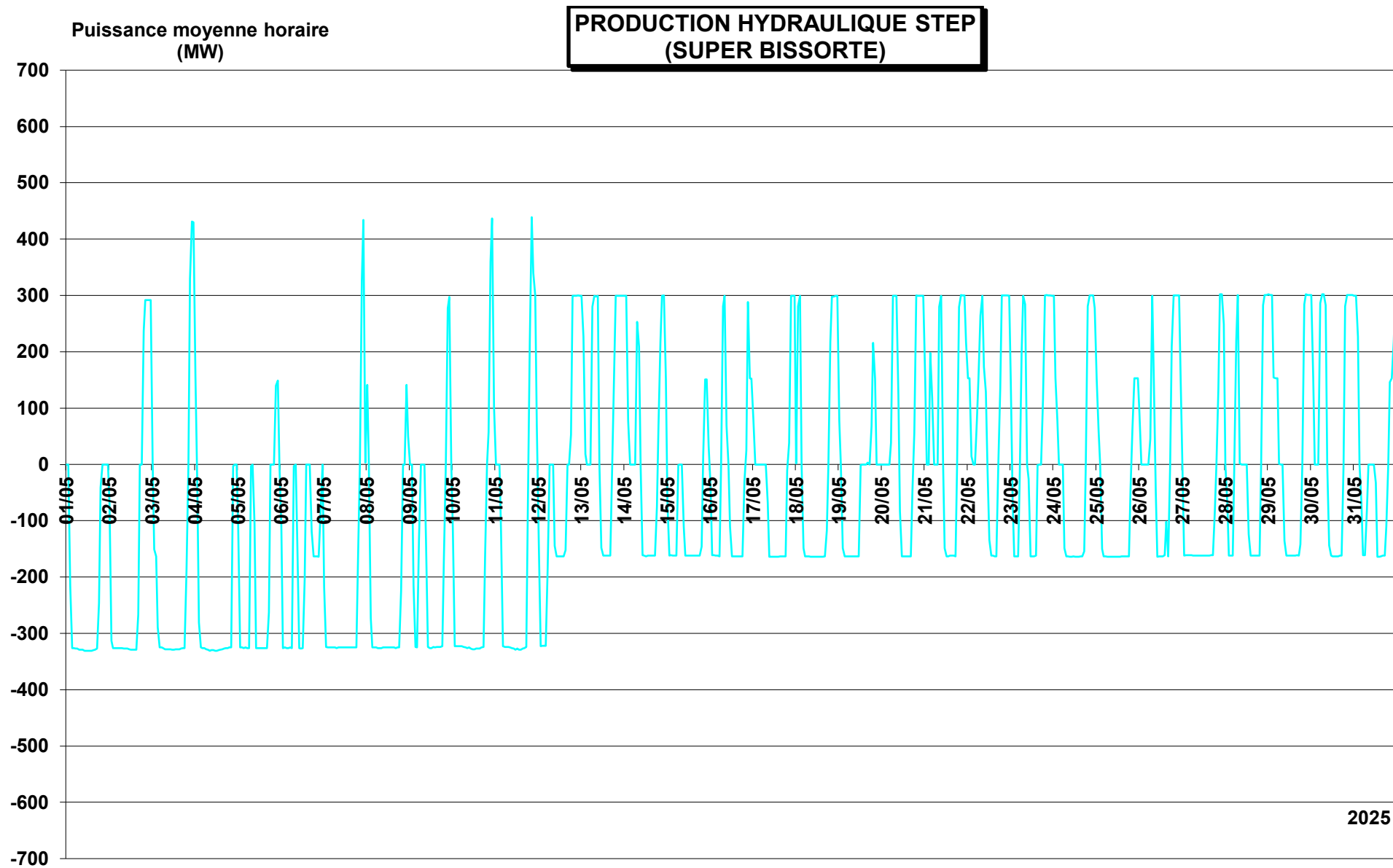
Puissance moyenne horaire
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(GRAND MAISON)**



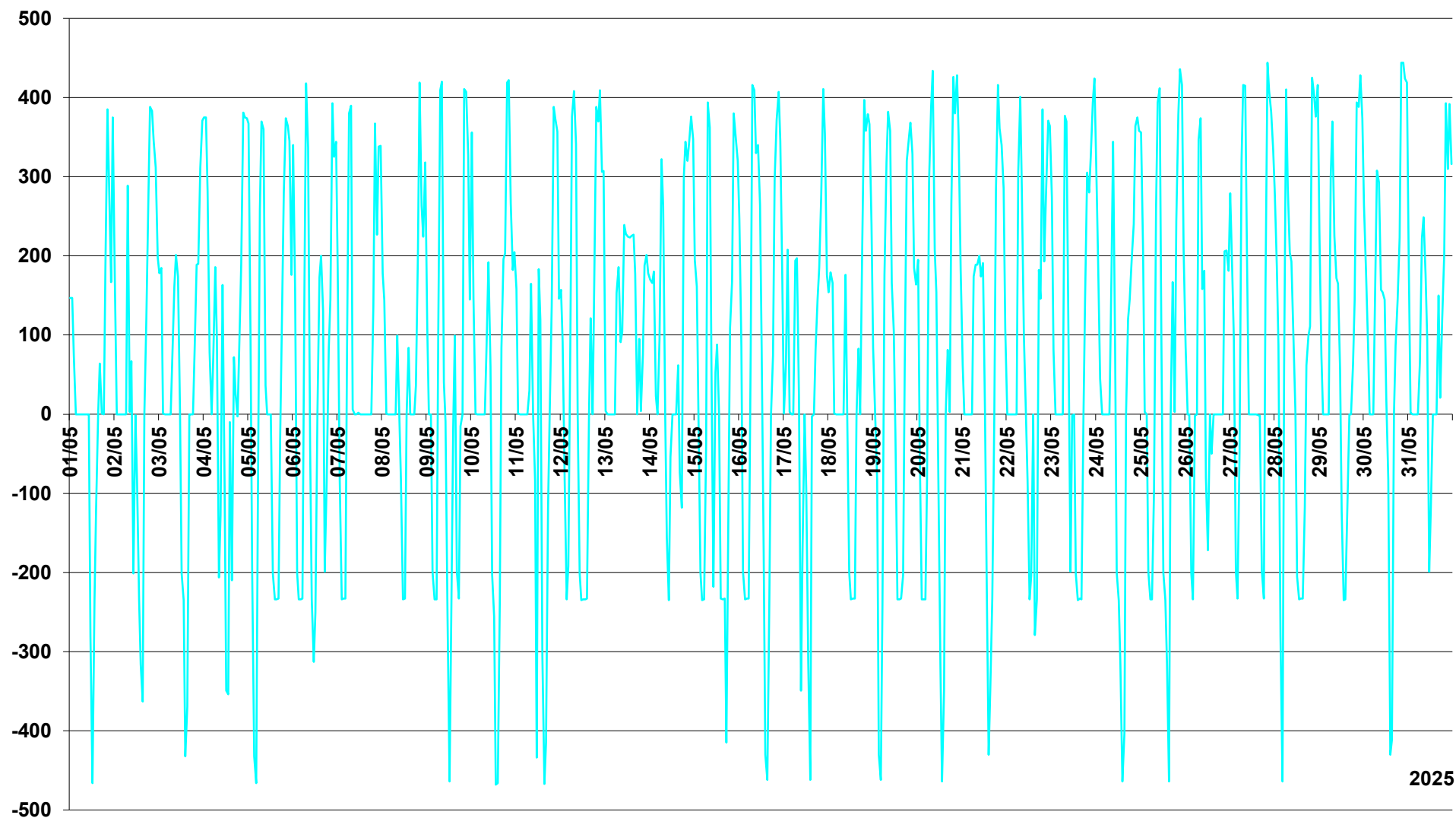
2025



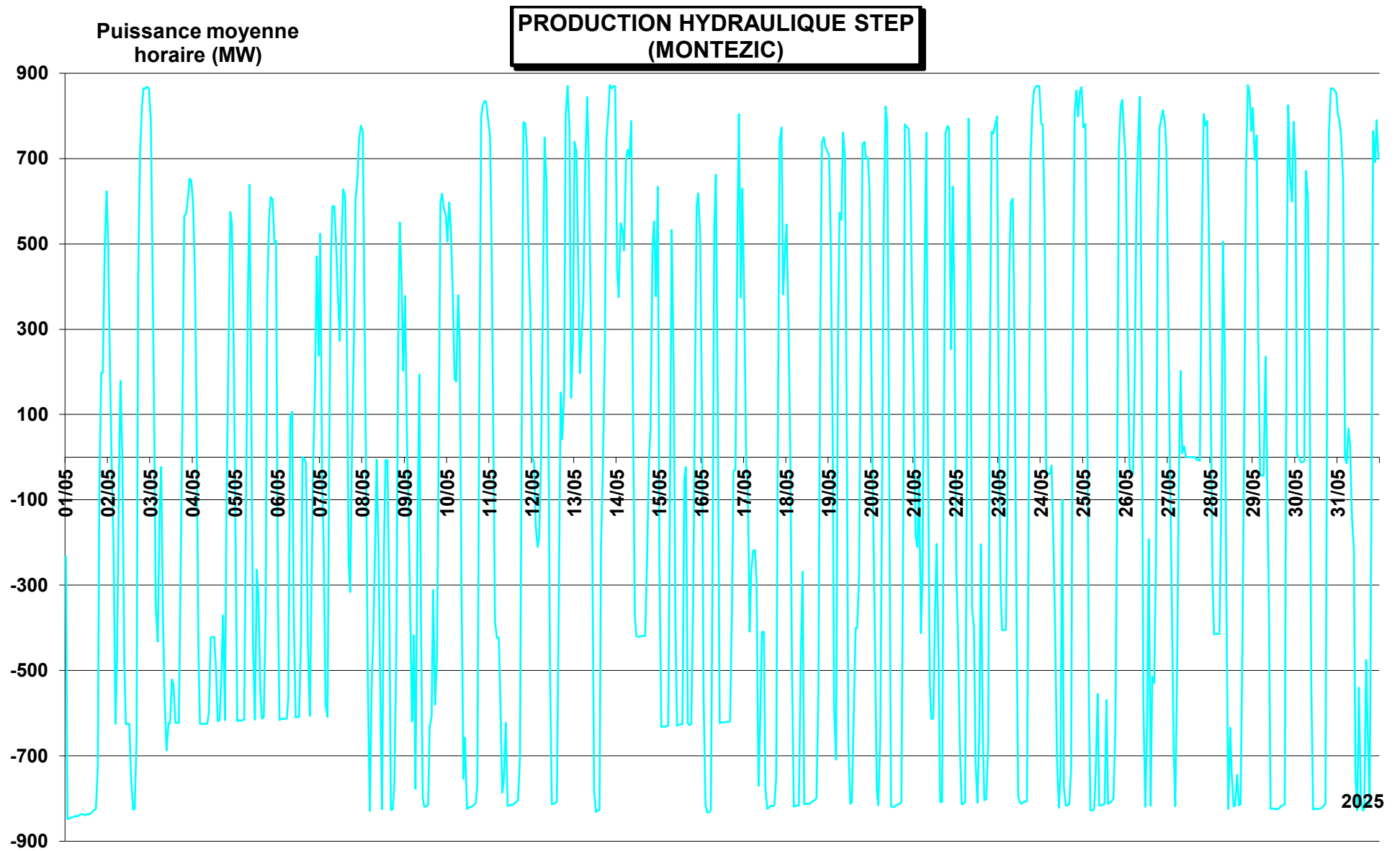


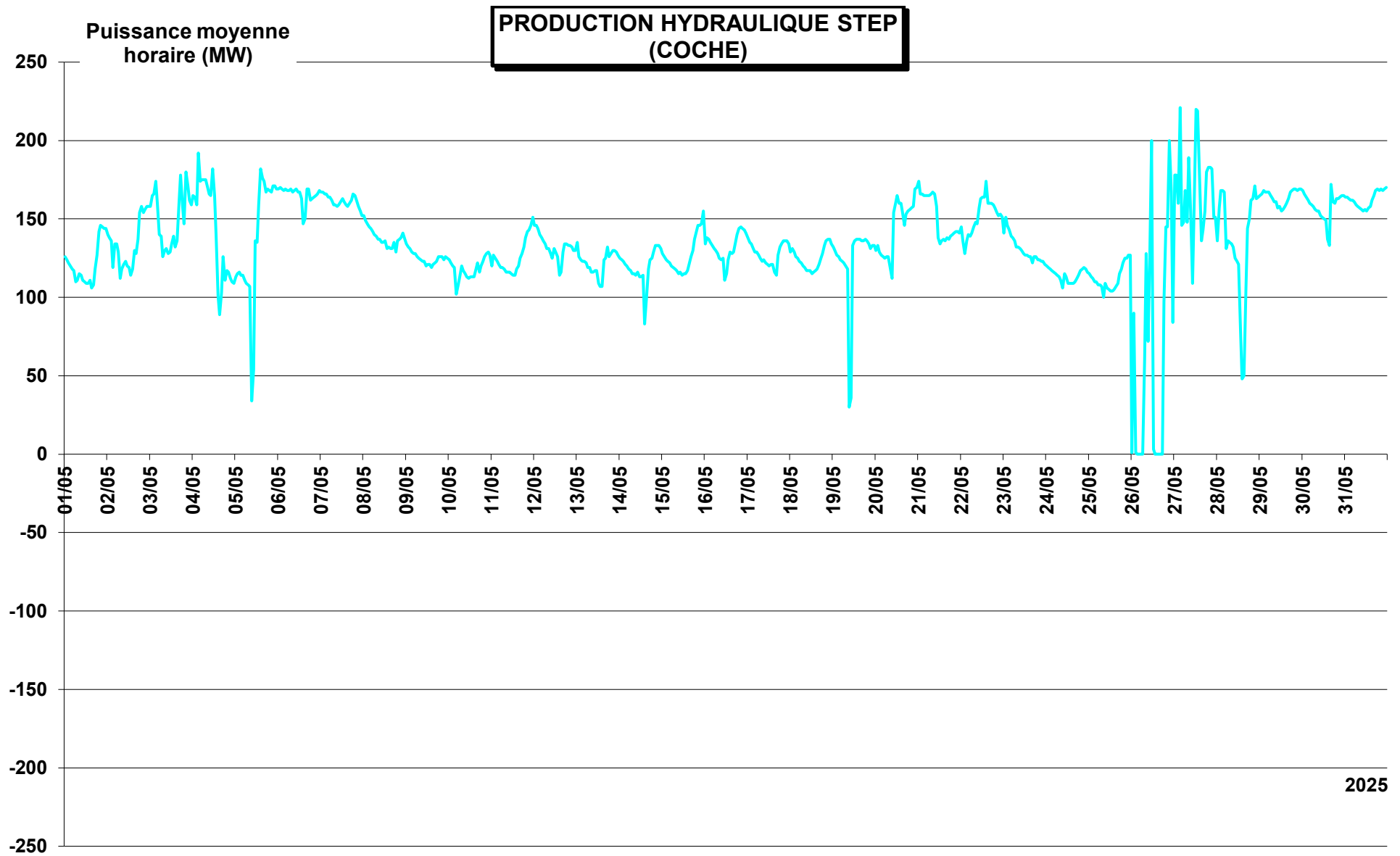
Puissance moyenne
horaire (MW)

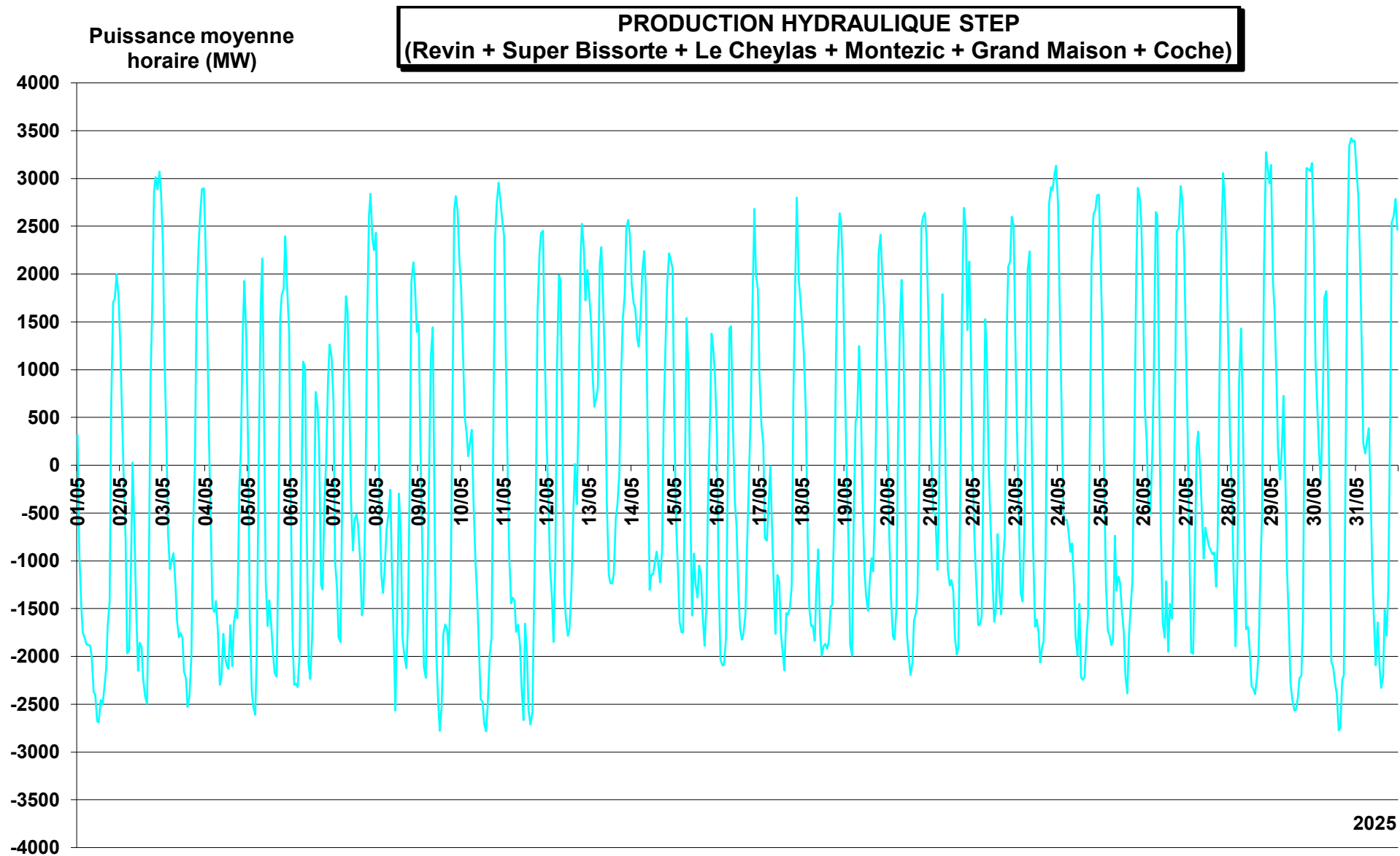
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP
(LE CHEYLAS)**

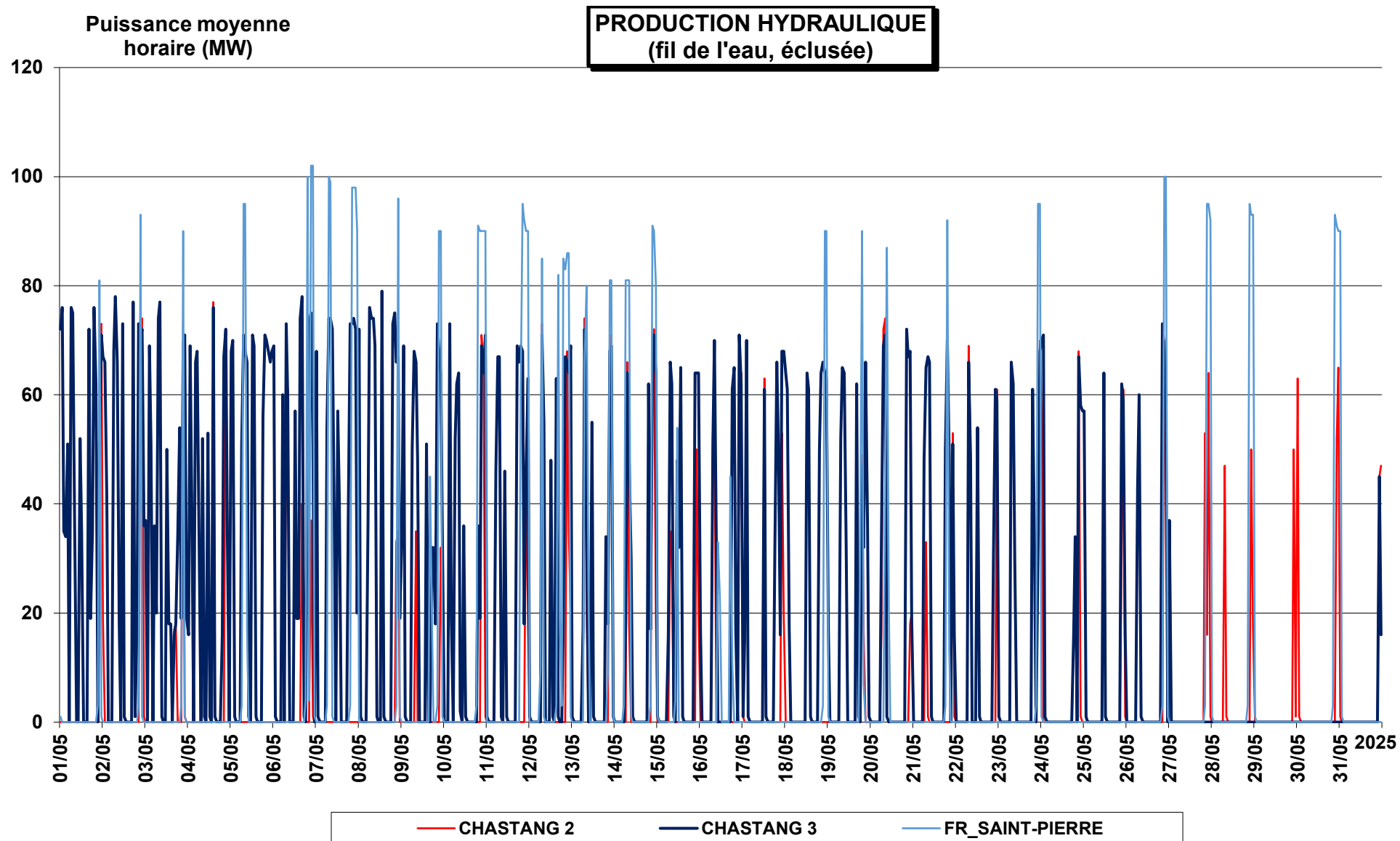


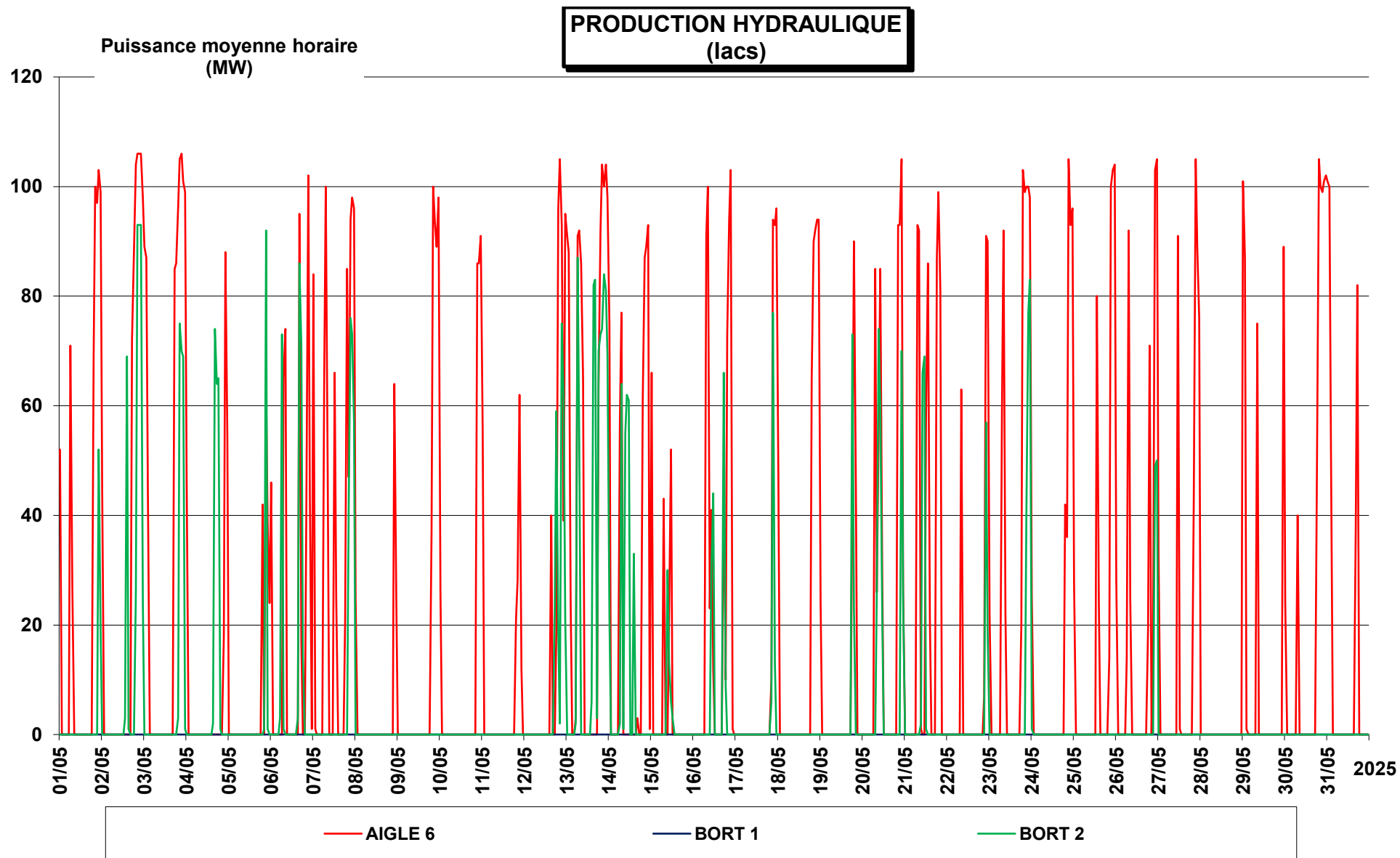
2025





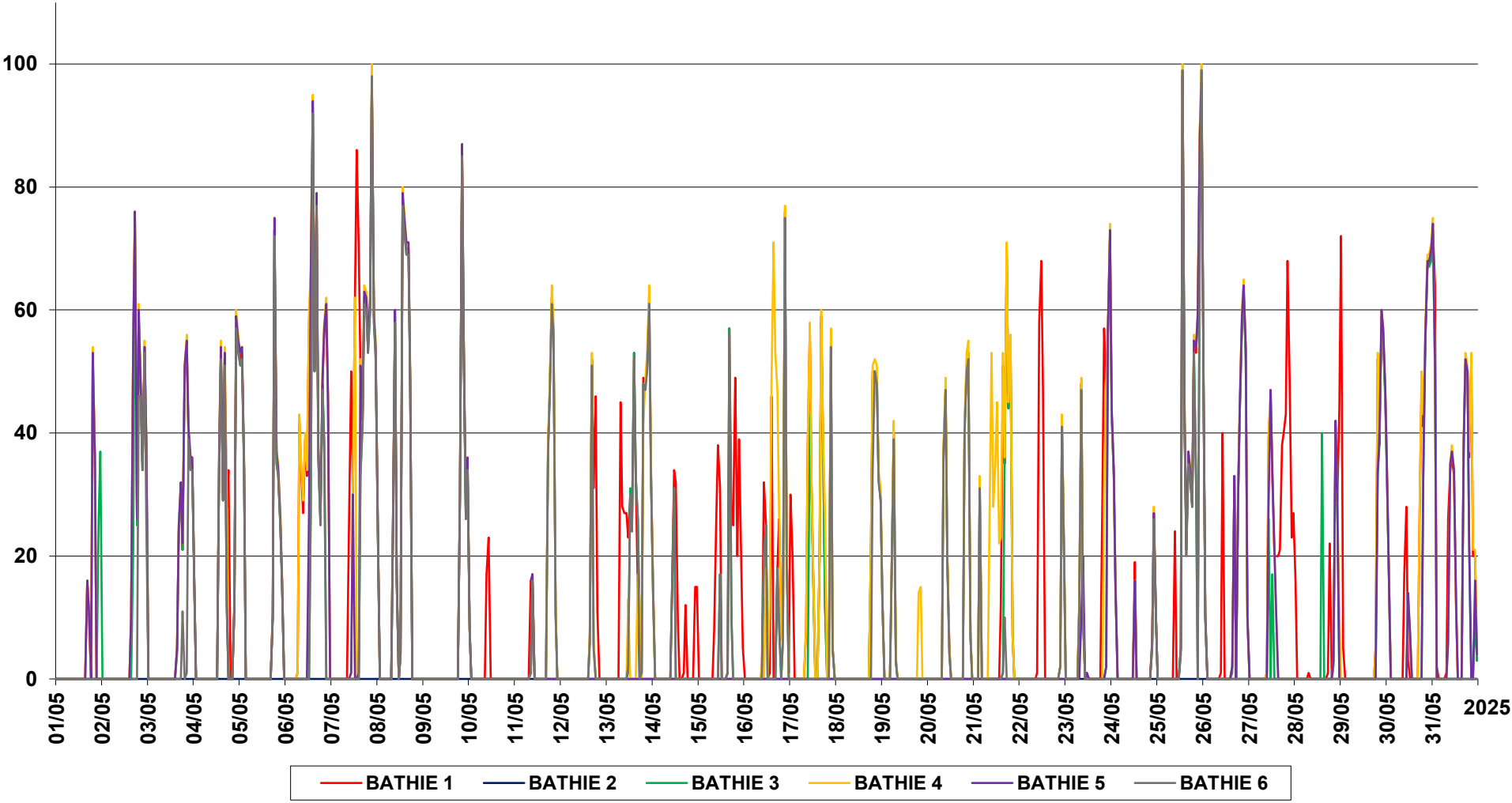




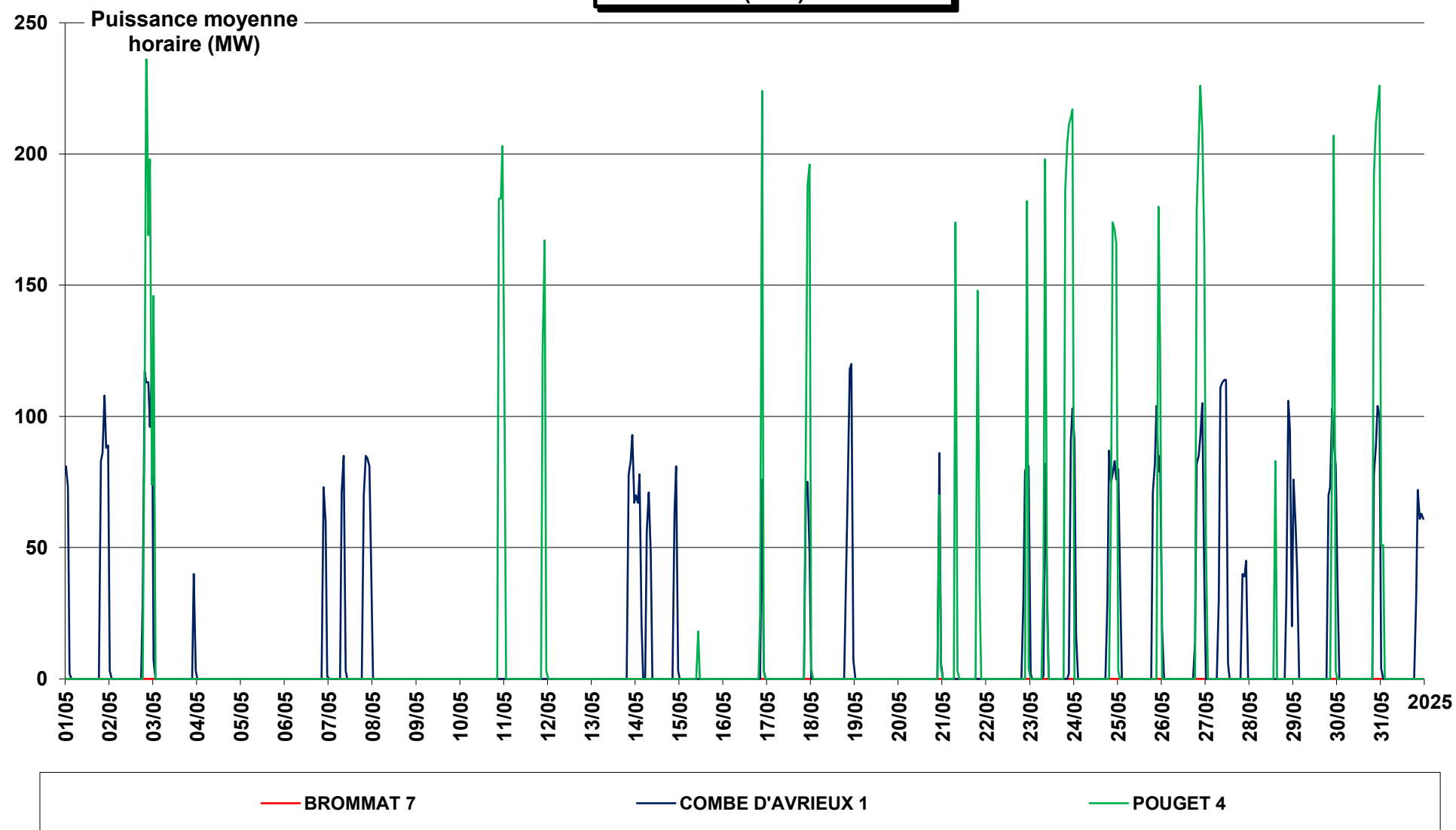


Puissance moyenne
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

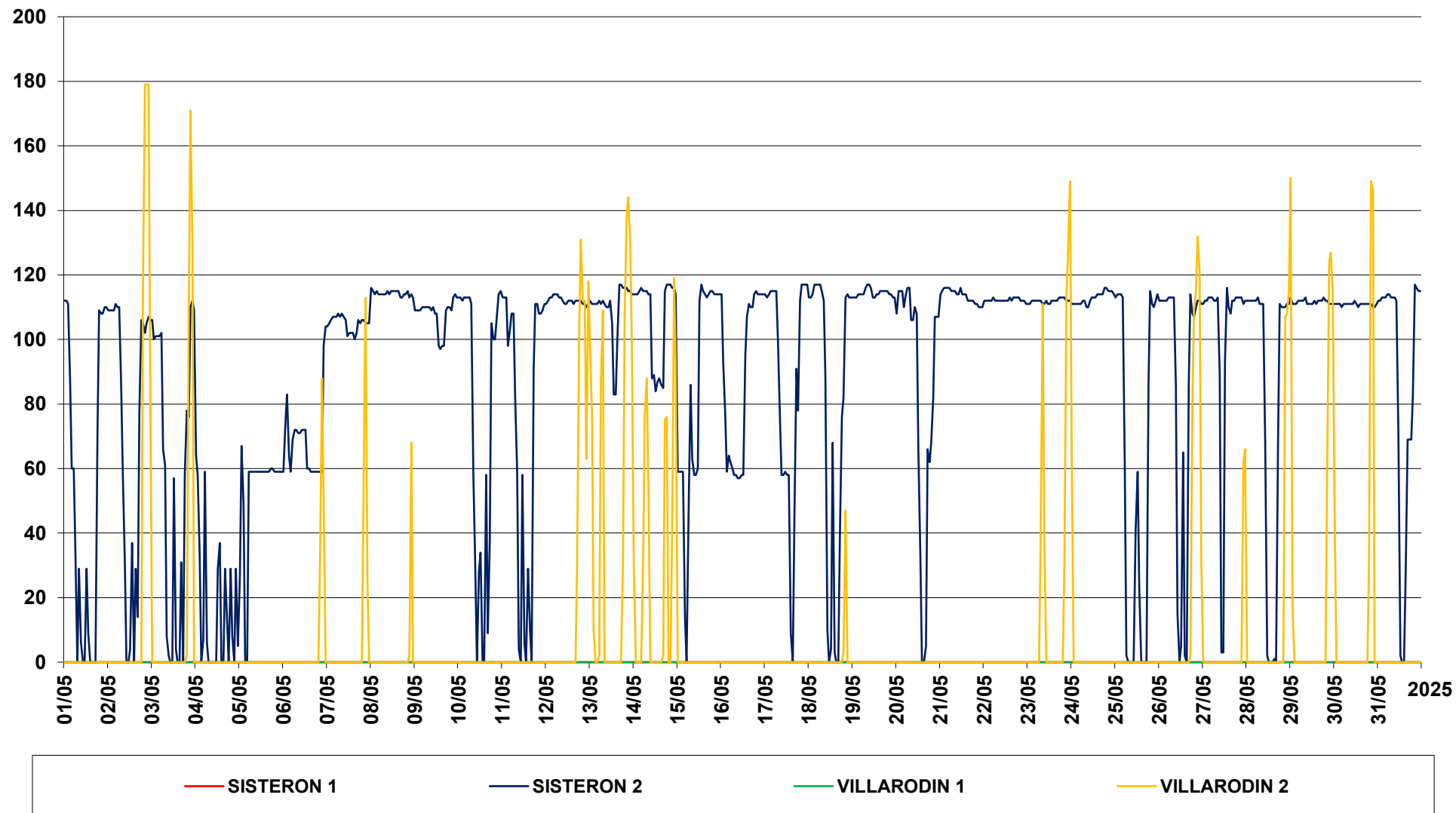


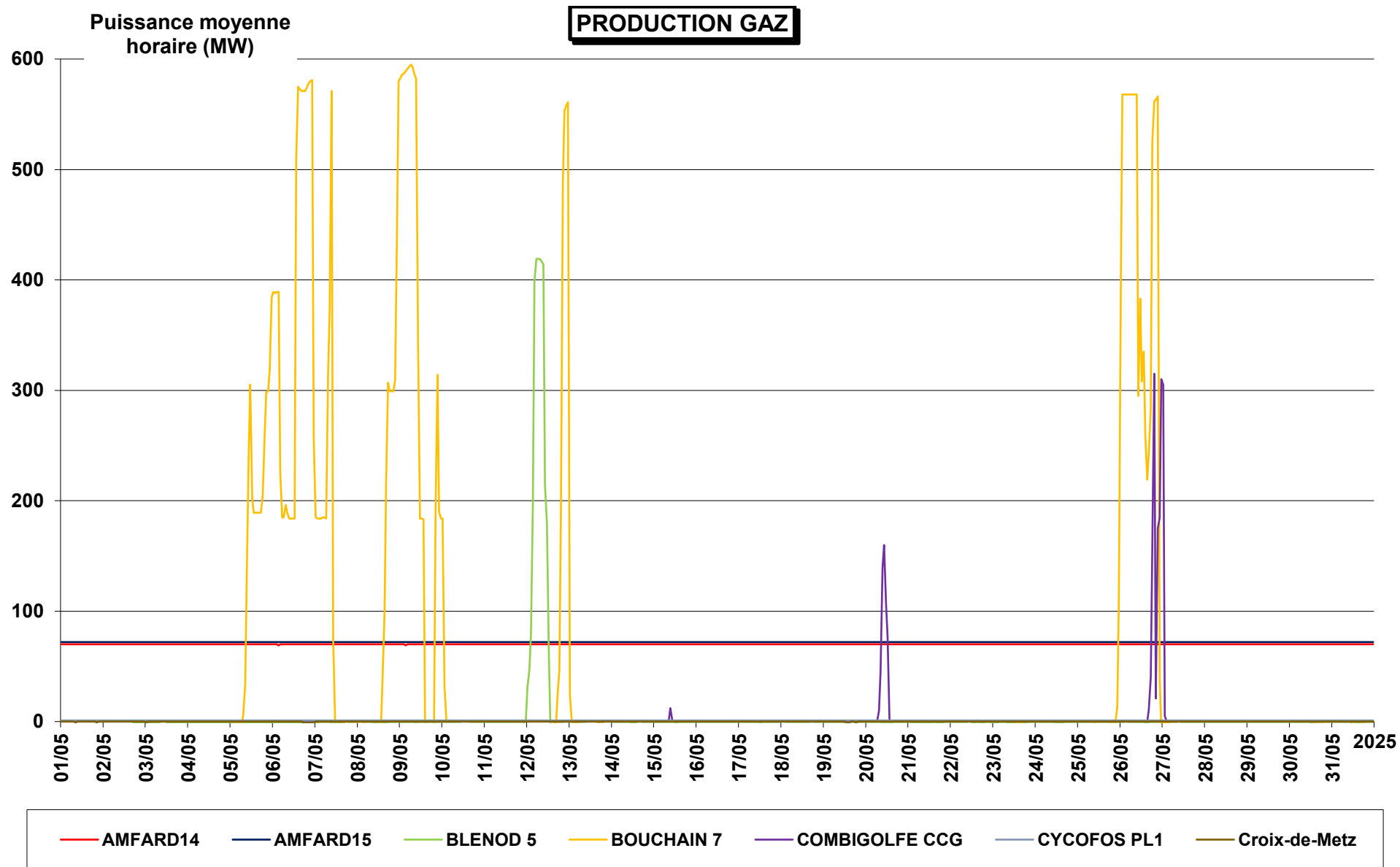
PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)

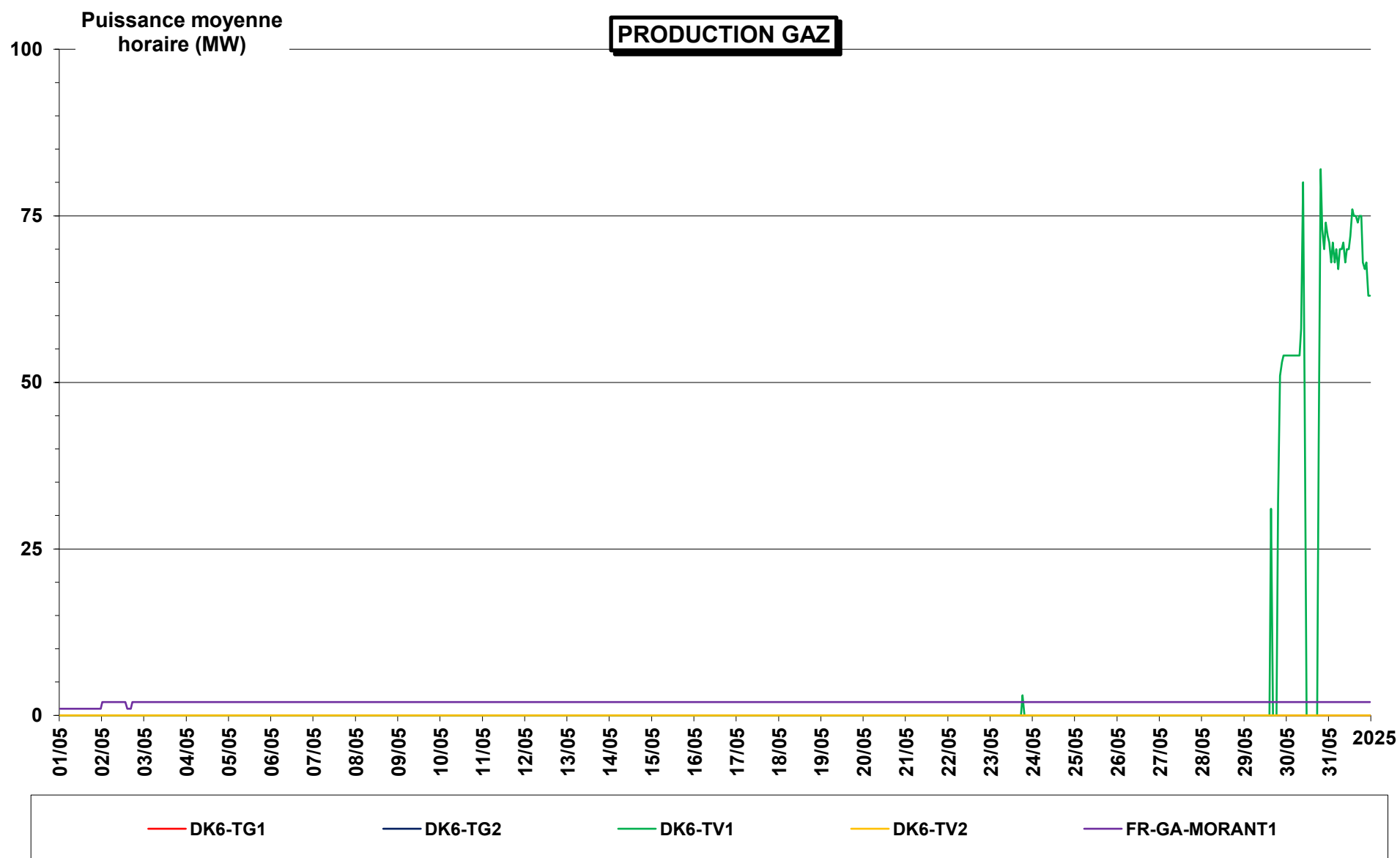


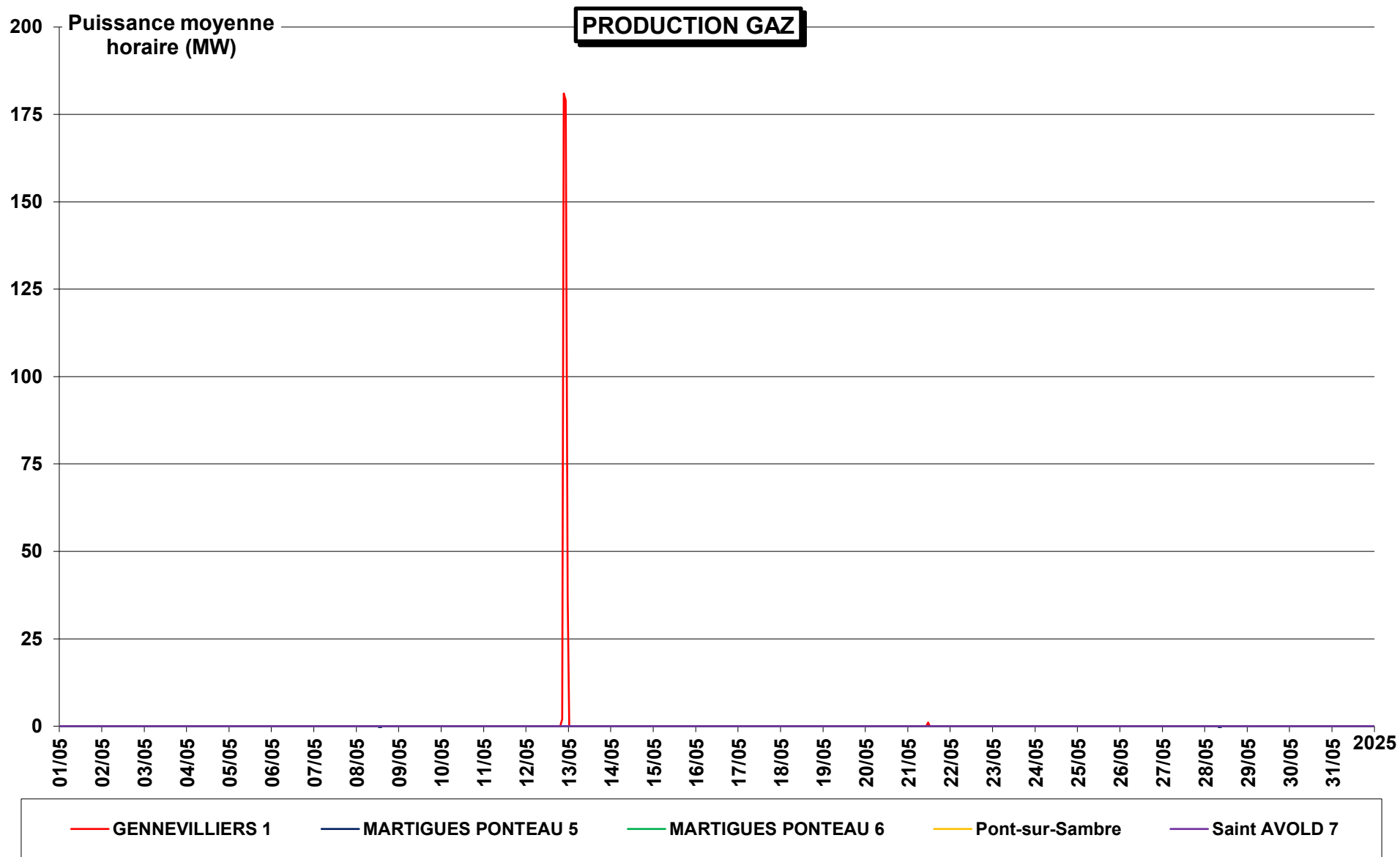
Puissance moyenne
horaire (MW)

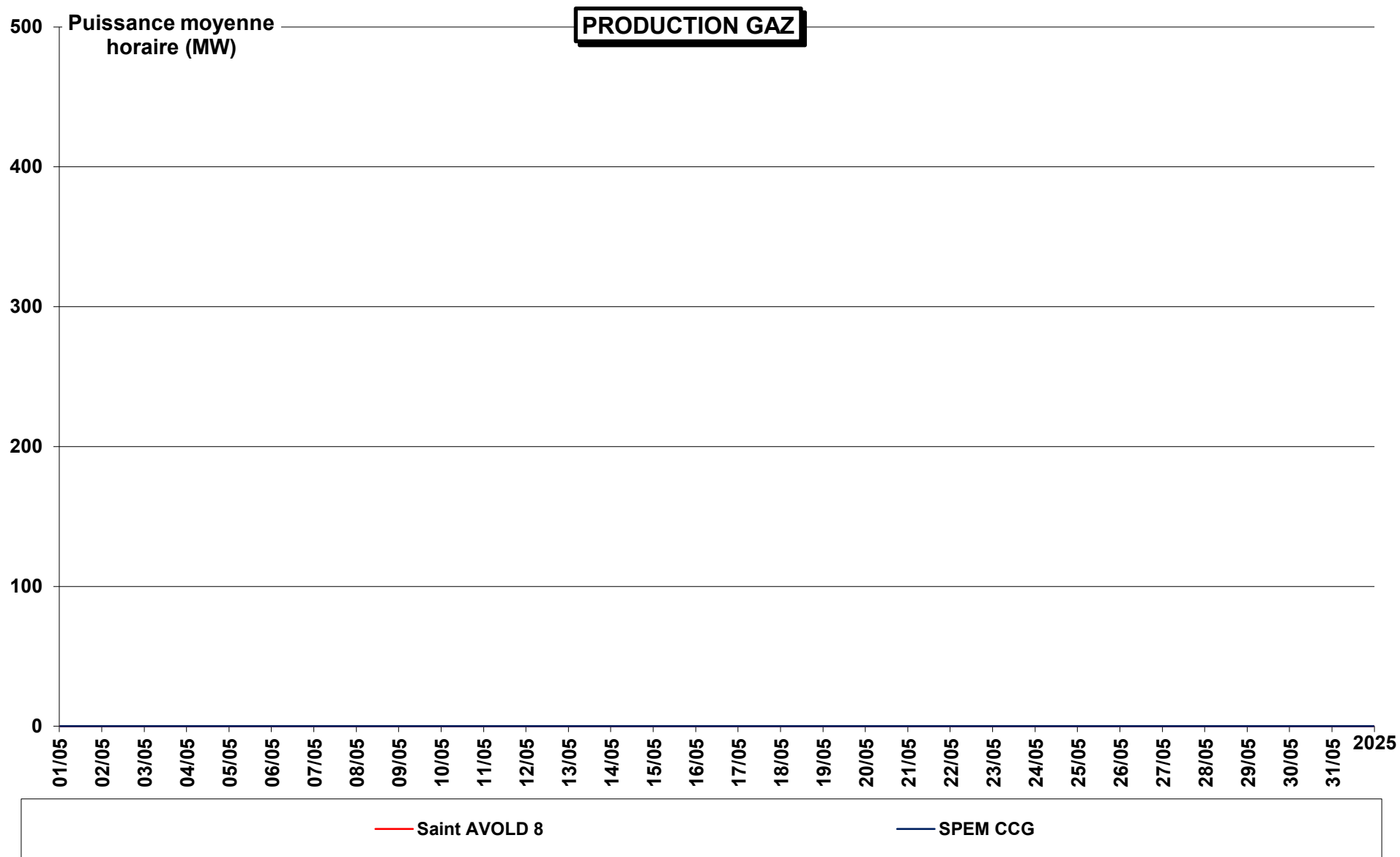
**PRODUCTION HYDRAULIQUE
(lacs)**

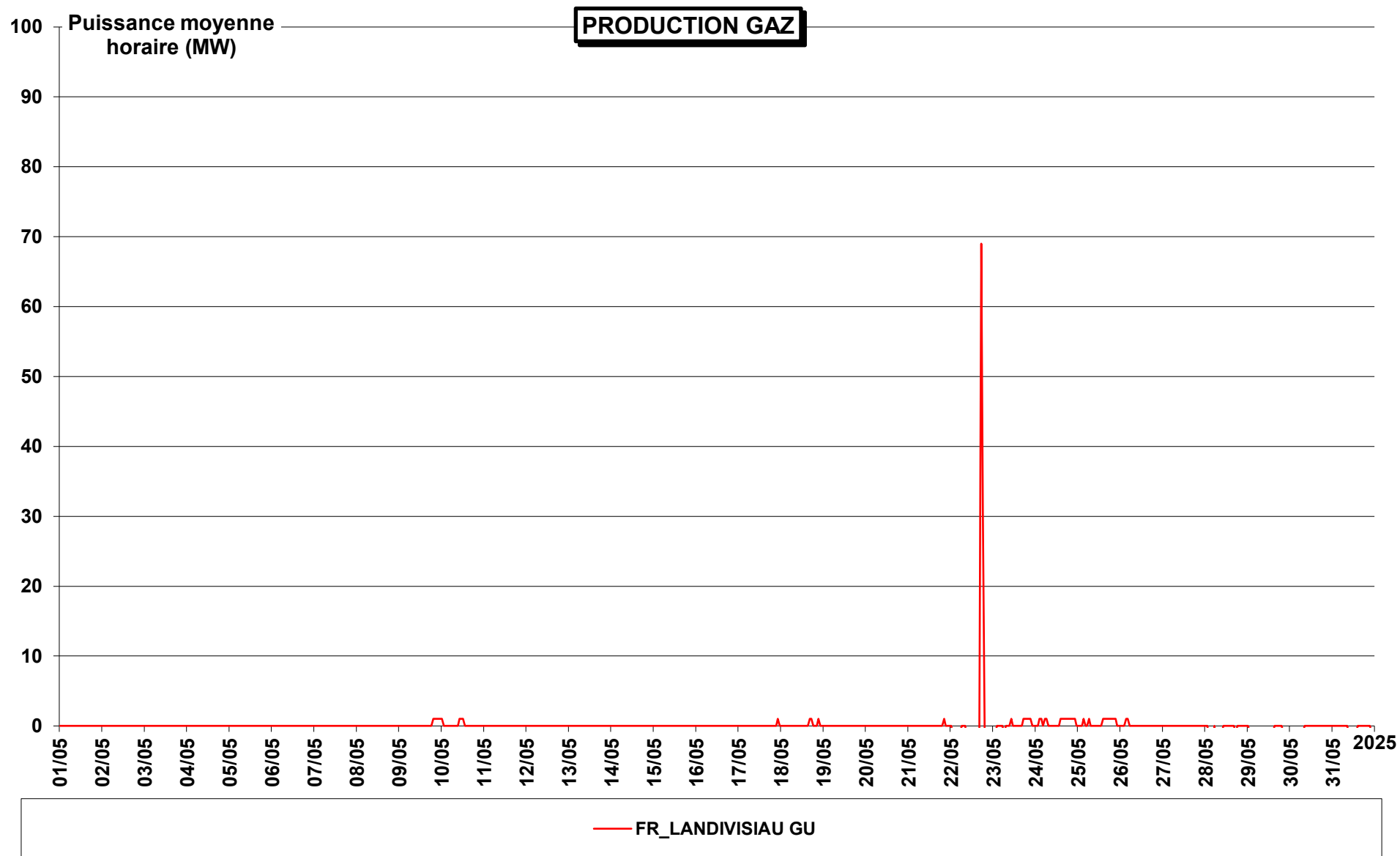


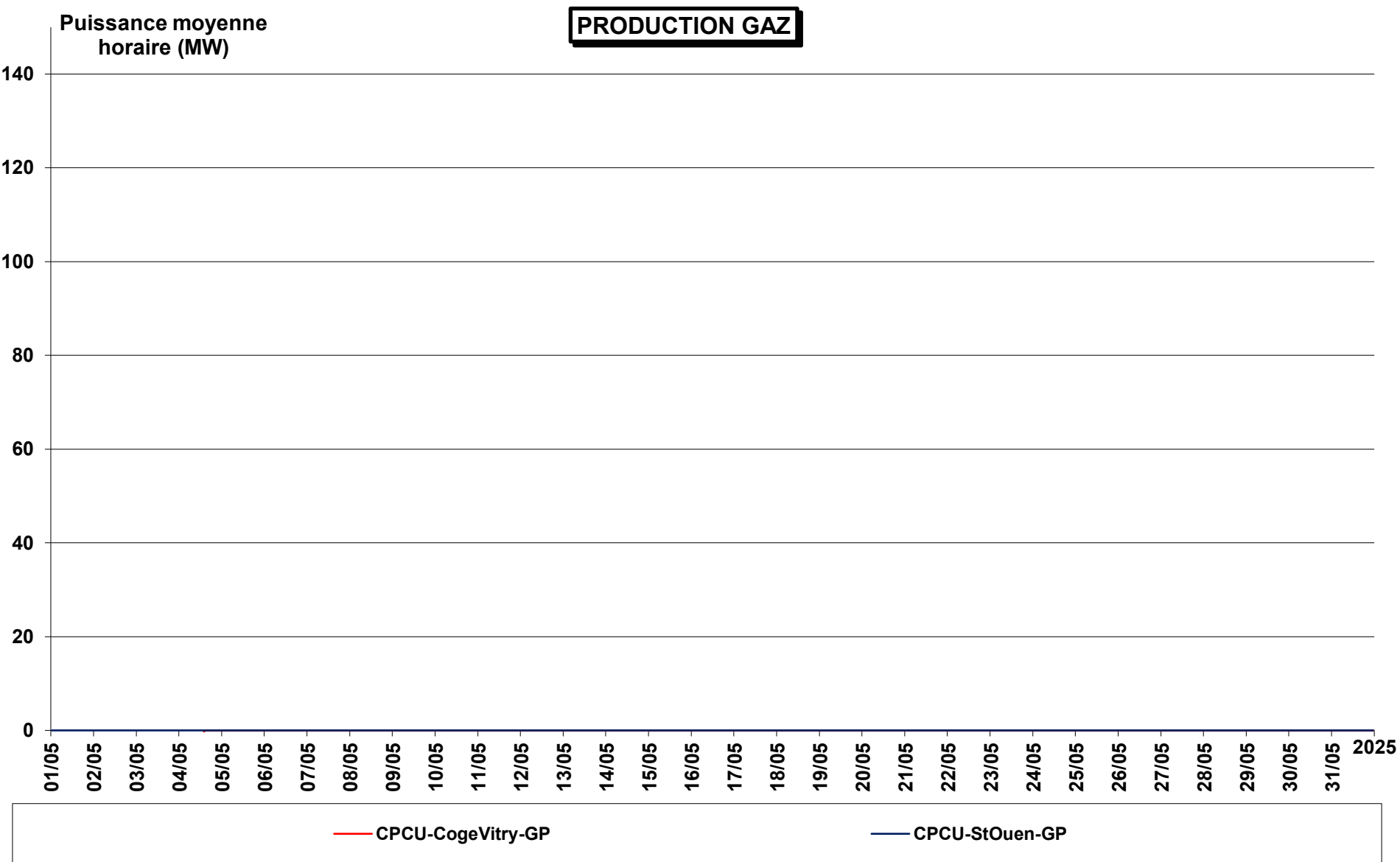


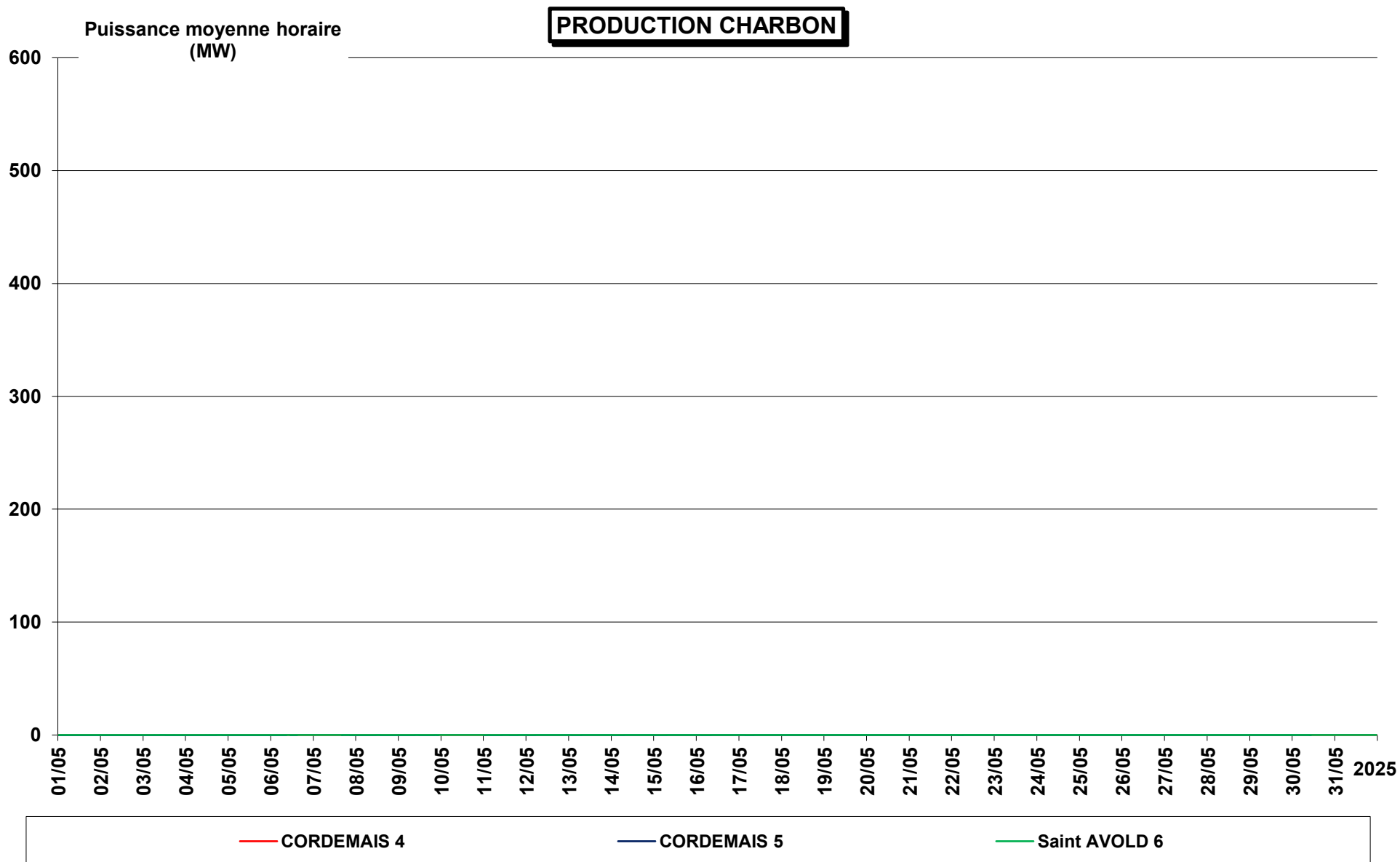


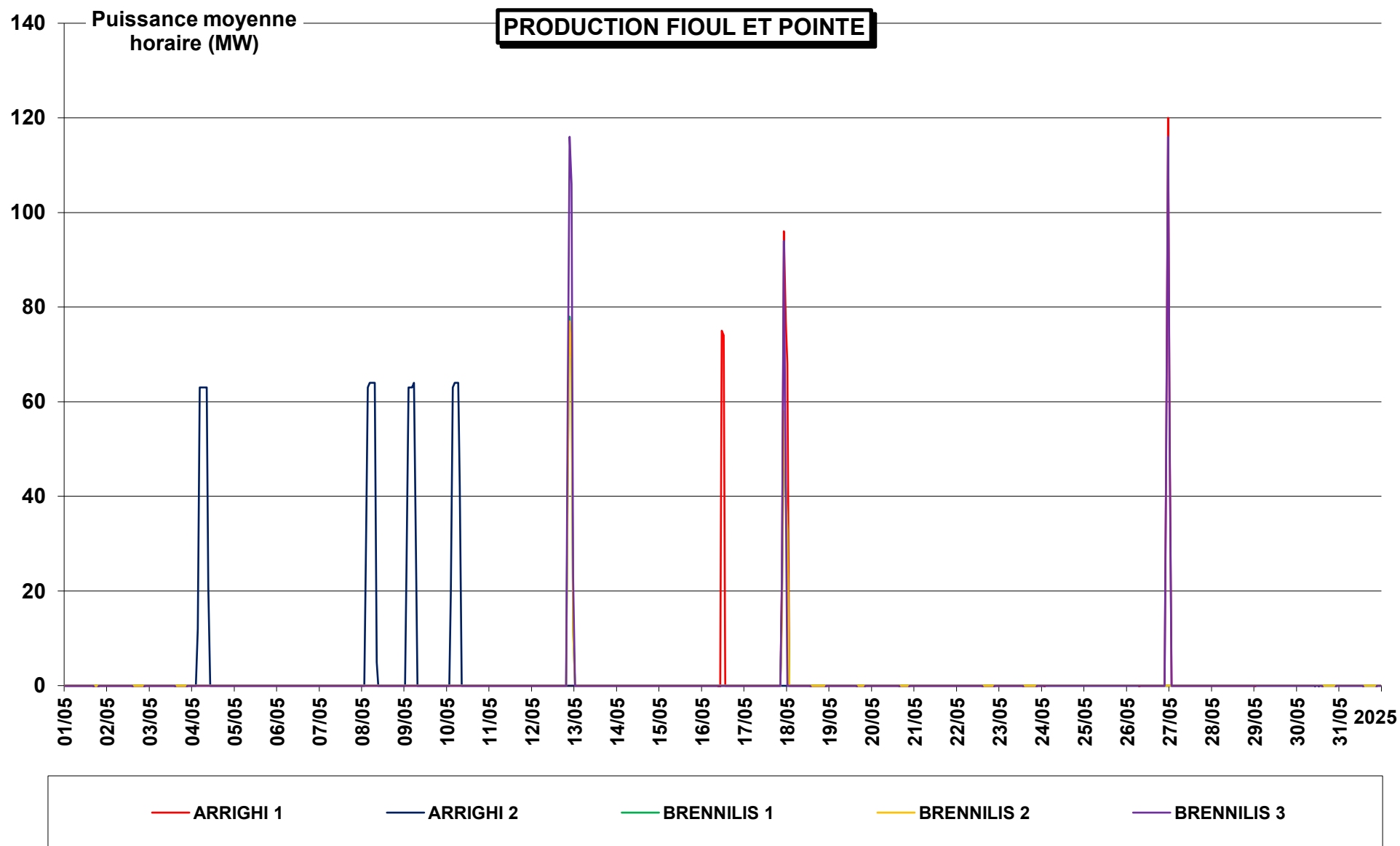


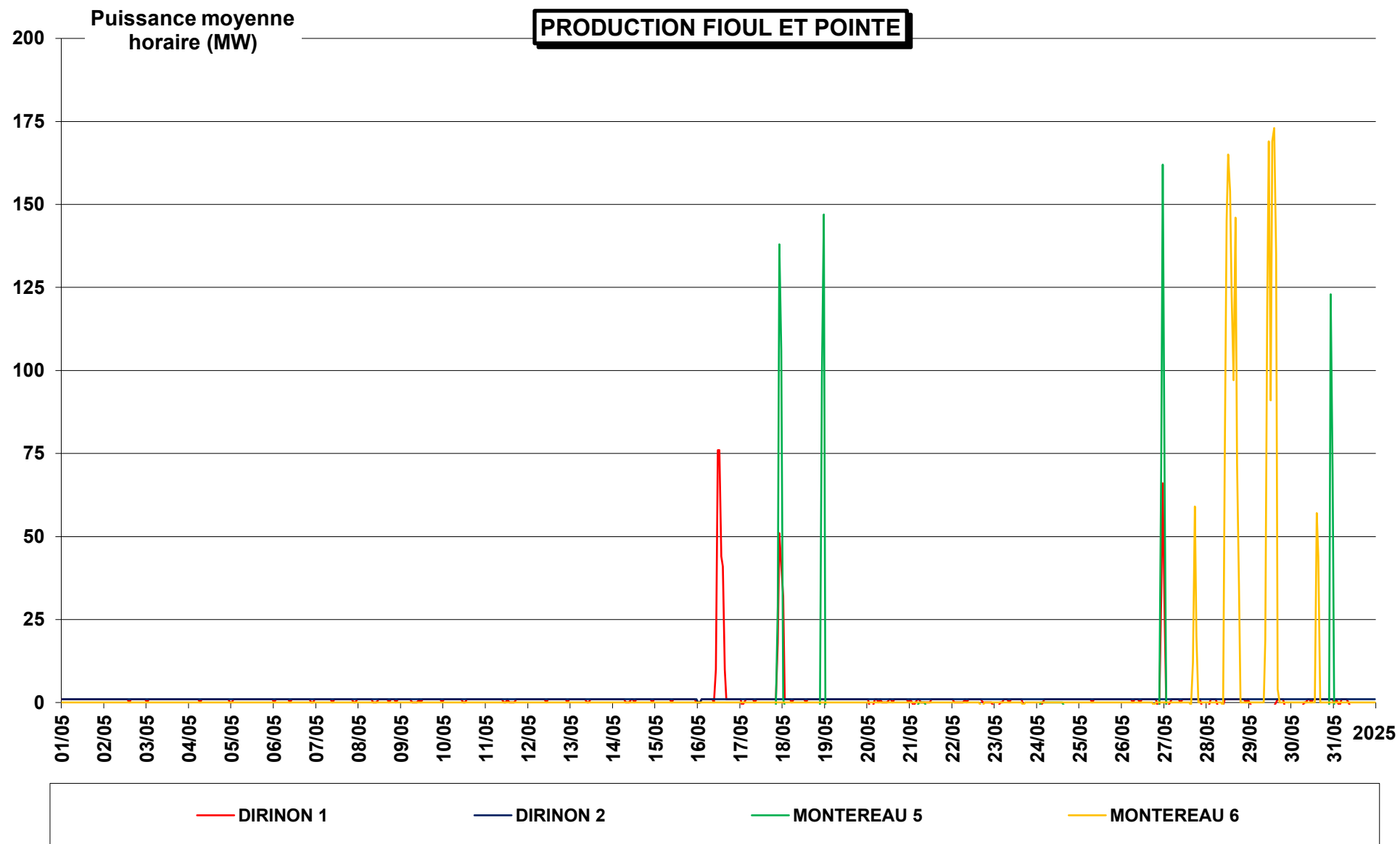


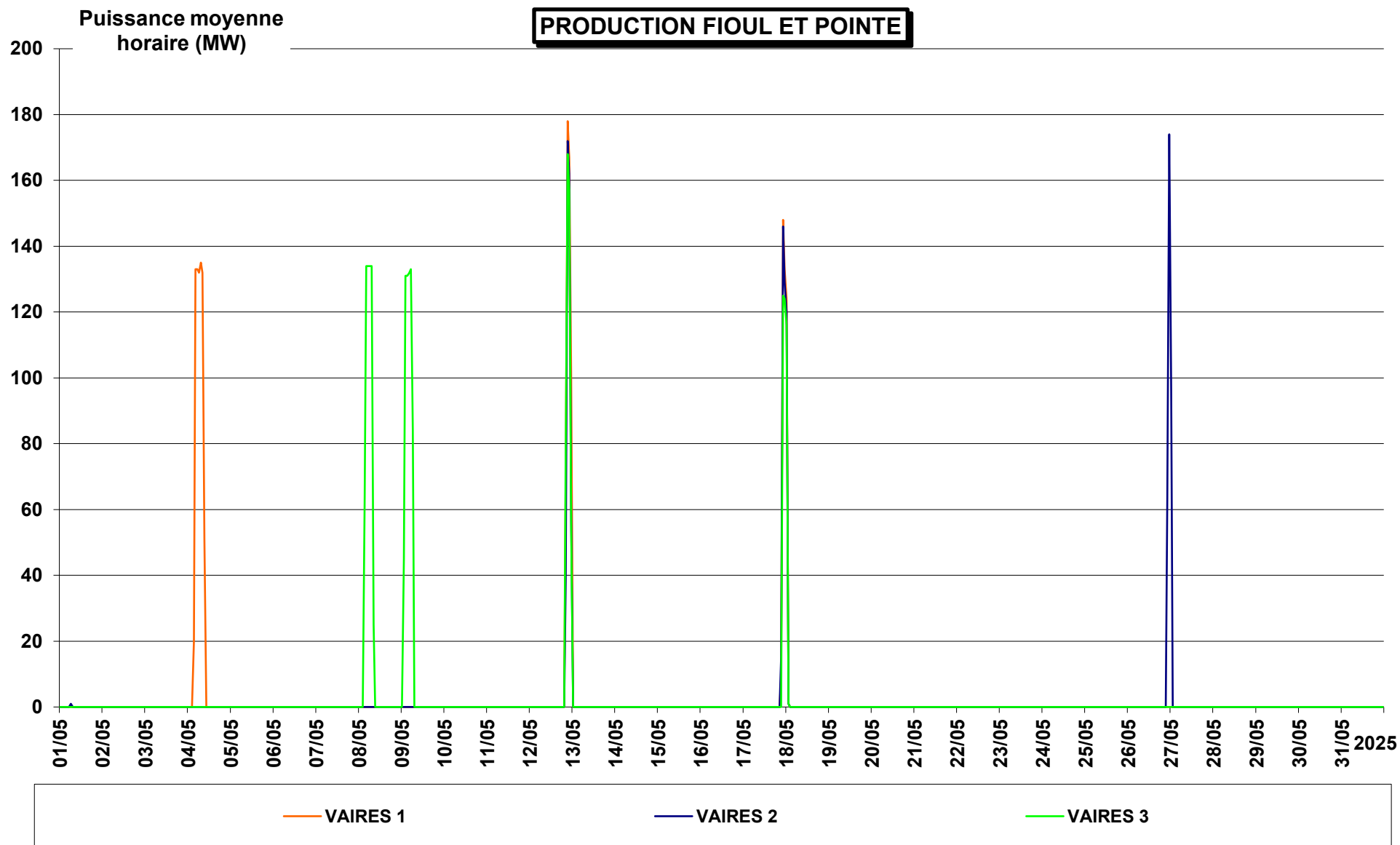


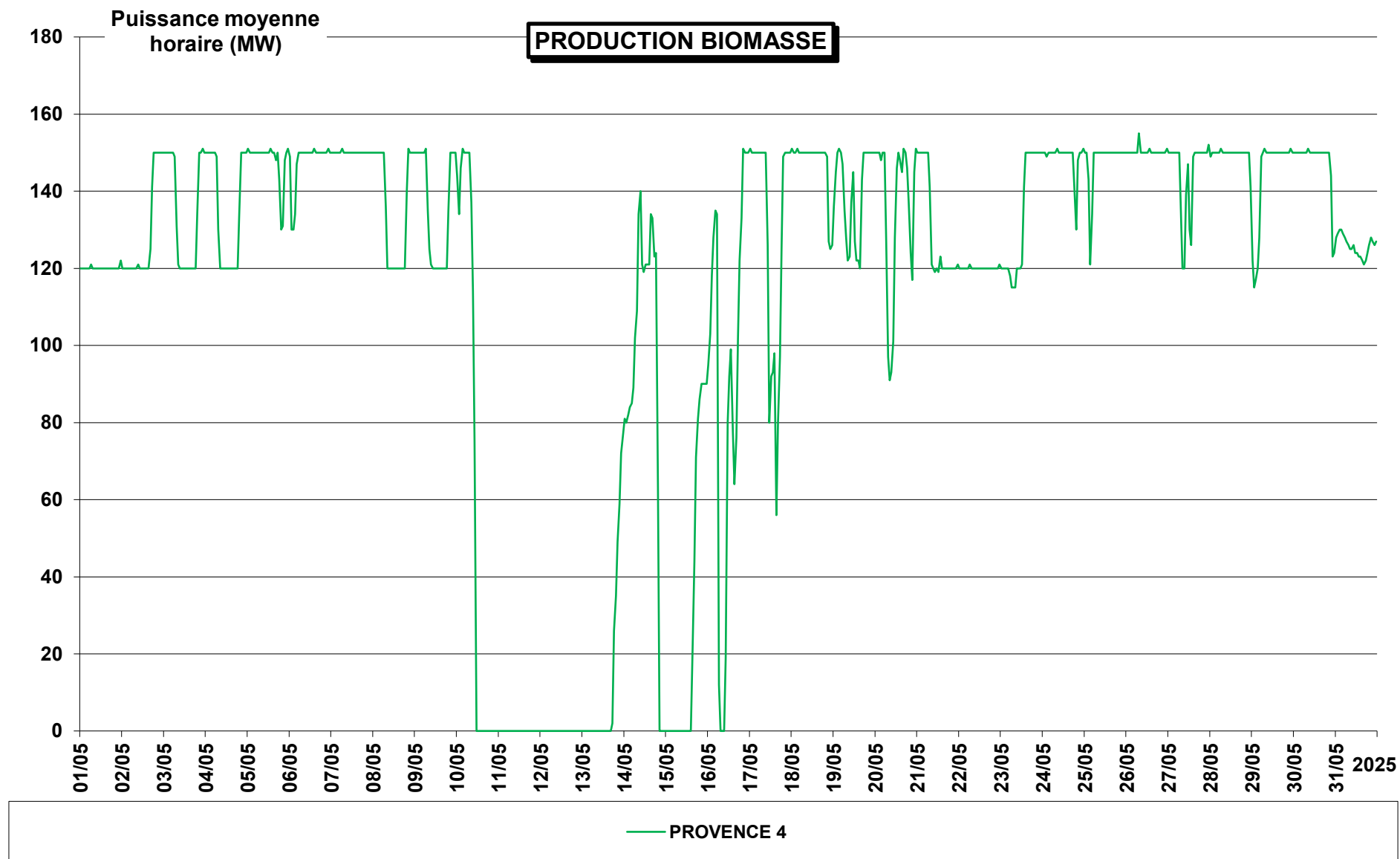












Puissance moyenne
horaire (MW)

PRODUCTION EOLIENNE BANCS DE GUERANDE

Facteur de charge

