

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	900,4	91,9%	5	CHOOZ-B-1	1560	1048,7	93,5%	2	GRAVELINES-1	951	-0,6	-0,1%	43	ST. LAURENT-B-1	956	603,1	87,7%	22	
BELLEVILLE-2	1363	-3,0	-0,3%	47	CHOOZ-B-2	1560	940,8	83,9%	25	GRAVELINES-2	951	188,3	27,5%	35	ST. LAURENT-B-2	956	-2,2	-0,3%	48	
BLAYAIS-1	951	90,3	13,2%	37	CIVAUUX-1	1561	990,7	88,3%	21	GRAVELINES-3	951	615,7	90,0%	17	TRICASTIN-1	955	599,1	87,3%	23	
BLAYAIS-2	951	310,6	45,4%	30	CIVAUUX-2	1561	1023,2	91,2%	10	GRAVELINES-4	951	651,4	95,3%	1	TRICASTIN-2	955	-0,1	0,0%	40	
BLAYAIS-3	951	445,2	65,1%	28	CRUAS-1	956	-10,3	-1,5%	53	GRAVELINES-5	951	634,5	92,8%	3	TRICASTIN-3	955	629,7	91,7%	8	
BLAYAIS-4	951	240,7	35,2%	31	CRUAS-2	956	632,6	92,0%	4	GRAVELINES-6	951	-1,6	-0,2%	44	TRICASTIN-4	955	213,7	31,1%	33	
BUGEY-2	945	600,9	88,4%	19	CRUAS-3	956	631,2	91,8%	6	NOGENT-1	1363	885,6	90,4%	15						
BUGEY-3	945	617,6	90,9%	14	CRUAS-4	956	-10,4	-1,5%	54	NOGENT-2	1363	-10,7	-1,1%	52						
BUGEY-4	917	605,2	91,8%	7	DAMPPIERRE-1	937	225,8	33,5%	32	PALUEL-1	1382	877,3	88,3%	20						
BUGEY-5	917	108,9	16,5%	36	DAMPPIERRE-2	937	614,5	91,2%	9	PALUEL-2	1382	842,5	84,8%	24						
CATTENOM-1	1362	0,0	0,0%	39	DAMPPIERRE-3	937	612,4	90,9%	13	PALUEL-3	1382	-5,3	-0,5%	50						
CATTENOM-2	1362	-2,4	-0,2%	45	DAMPPIERRE-4	937	-15,2	-2,3%	55	PALUEL-4	1382	682,5	68,7%	27						
CATTENOM-3	1362	884,0	90,3%	16	FESSENHEIM-1	Arrêt définitif le 22 février 2020				PENLY-1	1382	-33,3	-3,3%	56						
CATTENOM-4	1362	706,1	72,1%	26	FESSENHEIM-2	Arrêt définitif le 30 juin 2020				PENLY-2	1382	292,8	29,5%	34						
CHINON-B-1	954	-0,2	0,0%	41	FLAMANVILLE-1	1382	-6,4	-0,6%	51	ST. ALBAN-1	1381	-0,7	-0,1%	42						
CHINON-B-2	954	609,1	88,8%	18	FLAMANVILLE-2	1382	904,6	91,0%	12	ST. ALBAN-2	1381	905,1	91,2%	11						
CHINON-B-3	954	2,2	0,3%	38	GOLFECHE-1	1363	-2,8	-0,3%	46	Facteur de charge du parc nucléaire : 51,3%										
CHINON-B-4	954	371,7	54,2%	29	GOLFECHE-2	1363	-3,8	-0,4%	49	(par rapport à la puissance brute)										

Nombre de tranches avec un FC < à 10%	19
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	34,8%
Nombre de tranches avec un FC > à 80%	25
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	45,5%
Nombre de tranches avec un FC > à 90%	17
Pourcentage du parc installé (puissance brute) :	30,3%

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)	-1	29	864	GRAND MAISON (Alpes)	12	1690	196,6	145,5	74,0%	Production (GWh)	231	327
Parc installé (MW)	2930	6660	6001	LE CHEYLAS (Alpes)	2	485	6,7	102,3	1538,0%	Parc installé (MW)	2535,9	4877,26
Facteur de charge	0,0%	0,60%	20,0%	MONTEZIC (Massif Central)	4	910	0,0	0,0	0,0%	Facteur de charge	12,7%	9,3%
				REVIN (Ardennes)	4	808	0,0	0,0				
				SUPER BISSORTE (Alpes)	5	742	44,7	79,4	177,9%			
				<b>Total</b>		<b>4635,26</b>	<b>247,9</b>	<b>327,2</b>	<b>132,0%</b>			
				LA COCHE (Alpes)	?	330	Informations non fournies					
						<b>4965,26</b>						

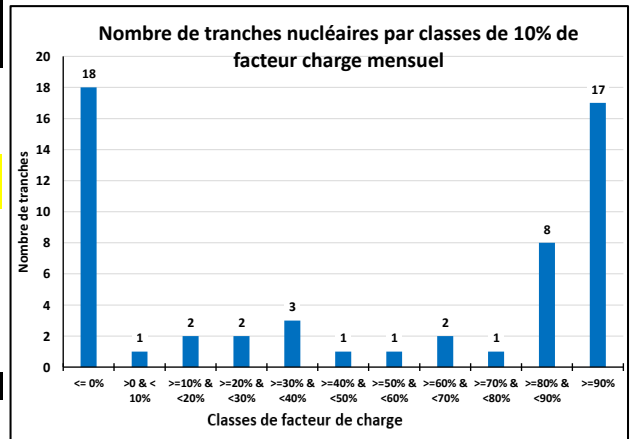
Les données transmises par RTE ne correspondent pas à l'ensemble des parc fioul et gaz installés

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

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

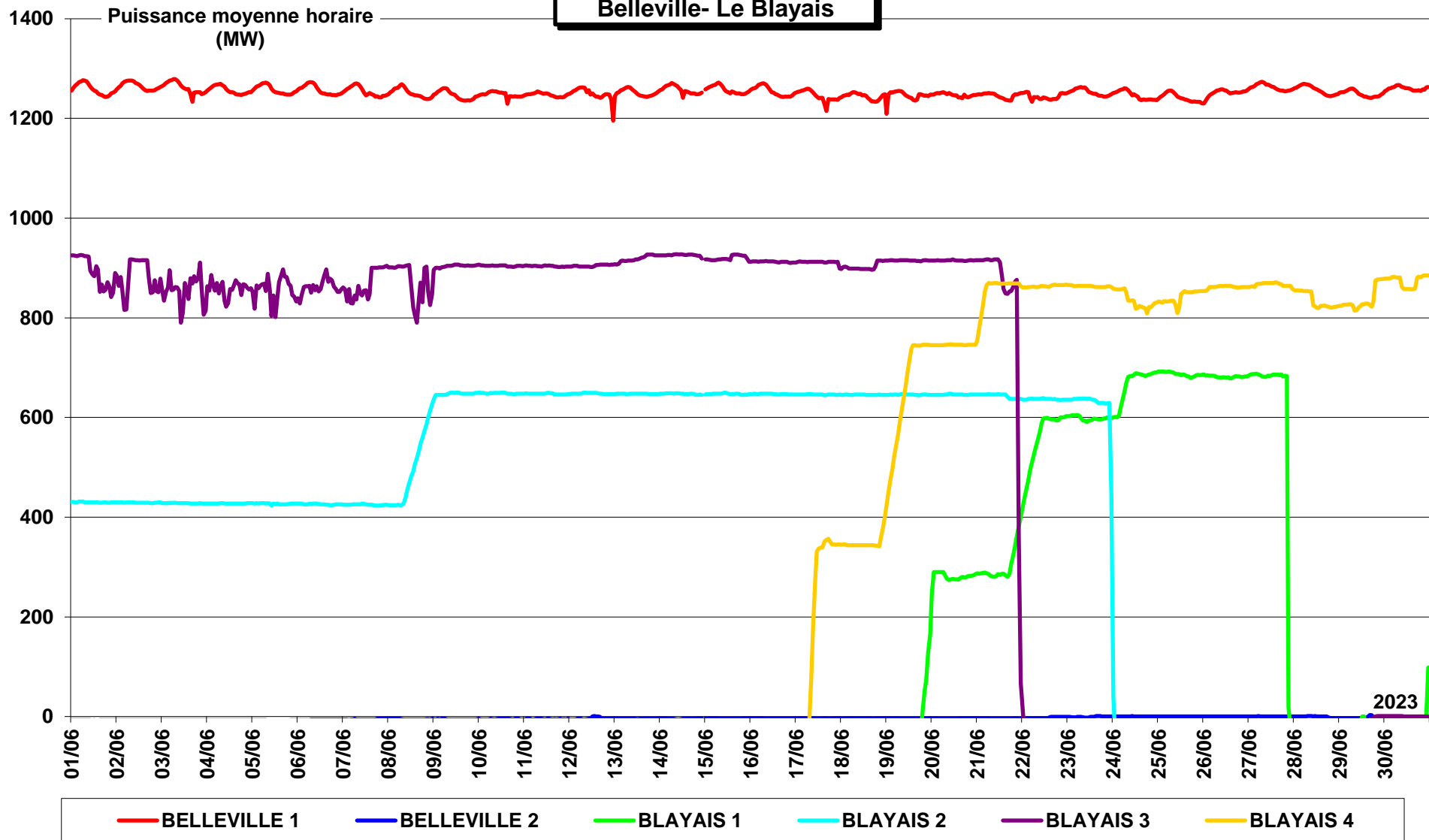
- Pages 2 à 11 : Production nucléaire des différentes tranches
- Page 12 : Facteur de charge mensuel de chaque tranche nucléaire
- Page 13 : Production nucléaire cumulée
- Pages 14 à 19 : STEP (par site et total) **P>0 = production, P<0 = pompage**
- Pages 20 à 25 : Production hydraulique (hors STEP)
- Pages 26 à 31 : Production gaz
- Pages 32 à 33 : Production charbon
- Pages 34 à 36 : Production fioul et pointe
- Page 37 : Production biomasse
- Page 38 : Production éolien en mer

Données manquantes : 14 juin de 23h à 24h

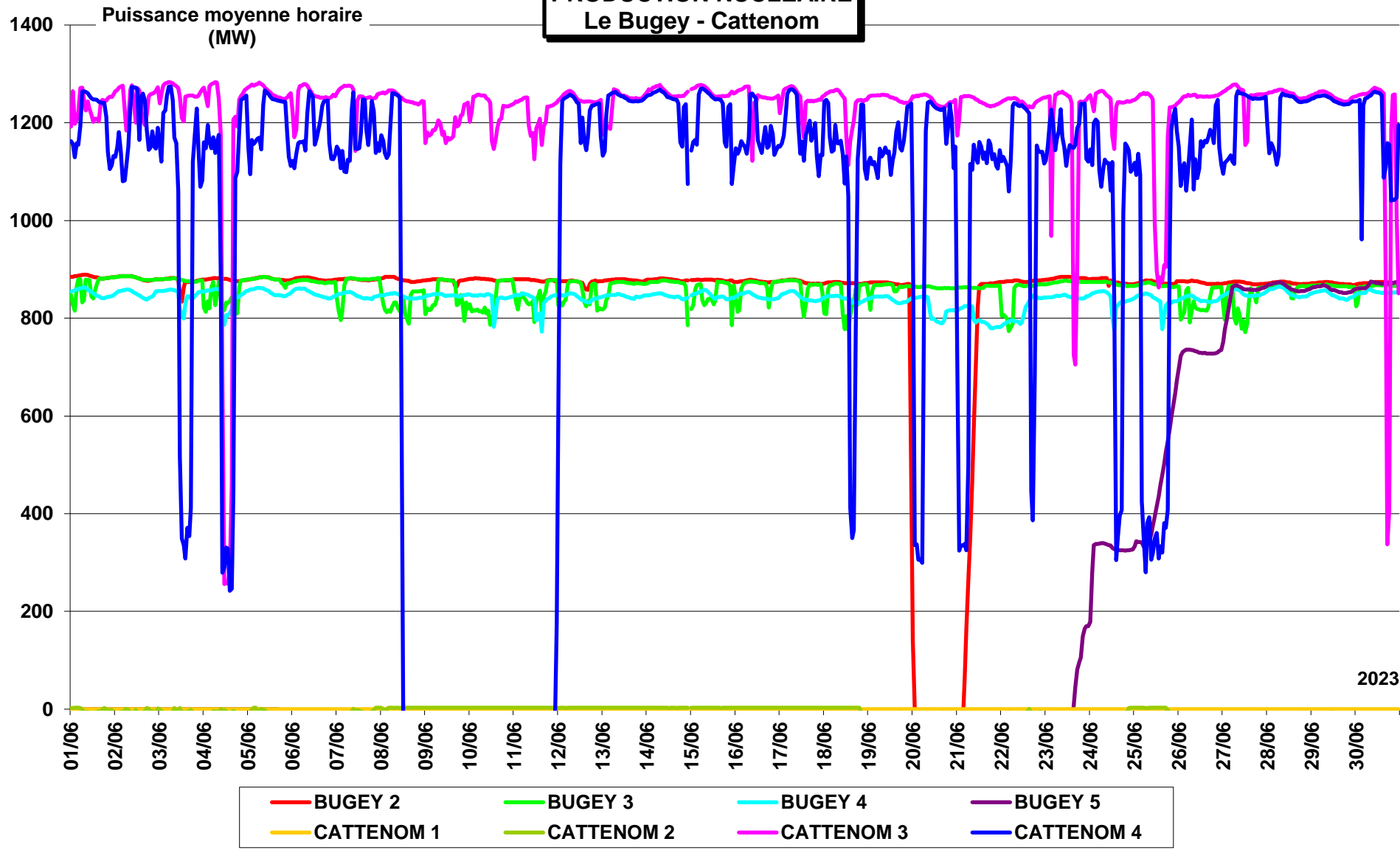


Source des données : "production par groupe" disponibles sur le site RTE [http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production\\_groupe.jsp](http://clients.rte-france.com/lang/fr/visiteurs/vie/prod/production_groupe.jsp)  
Toutes les mesures fournies par RTE sont des PUISSANCE MOYENNE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

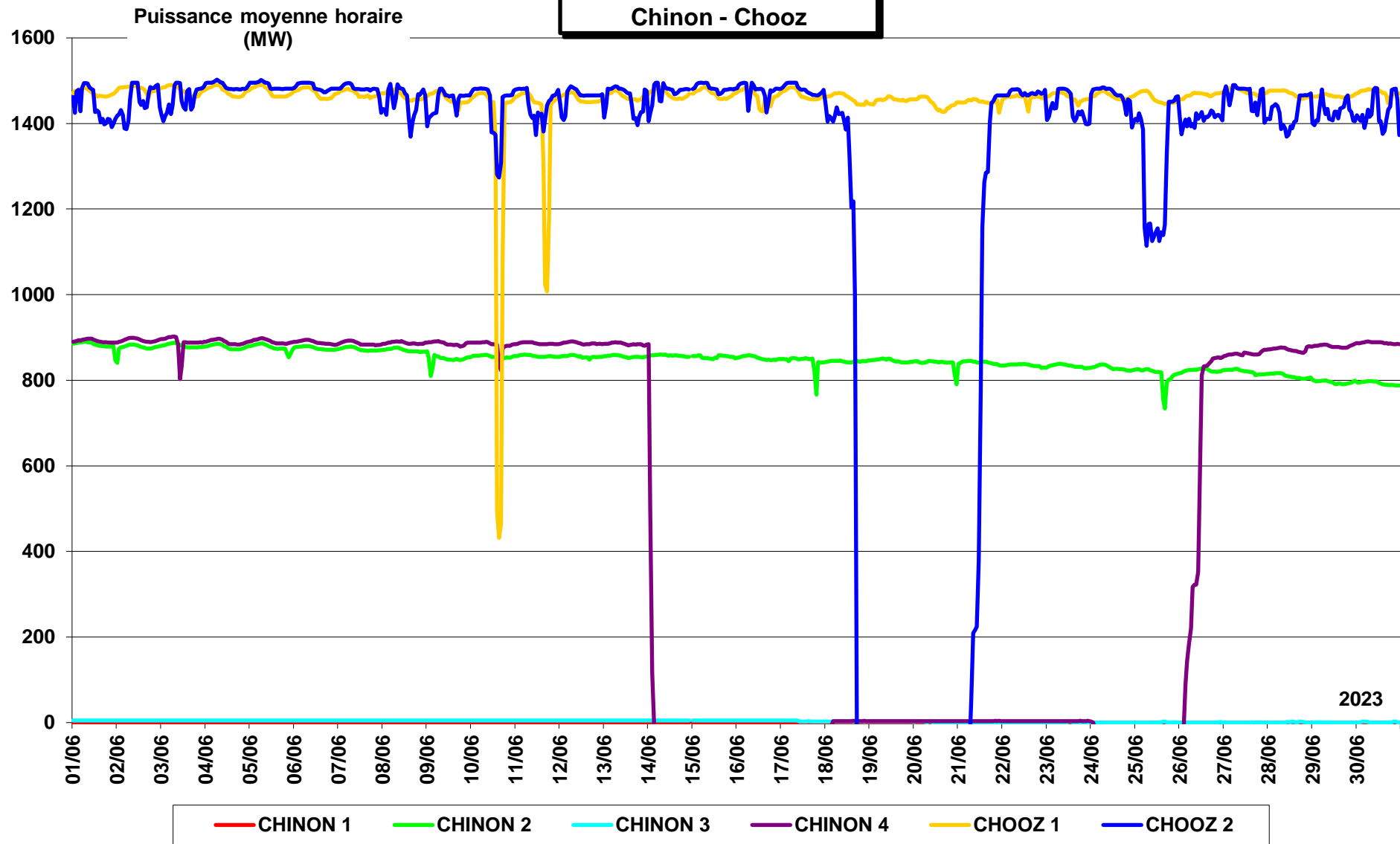
**PRODUCTION NUCLEAIRE  
Belleville- Le Blayais**



**PRODUCTION NUCLEAIRE  
Le Bugey - Cattenom**



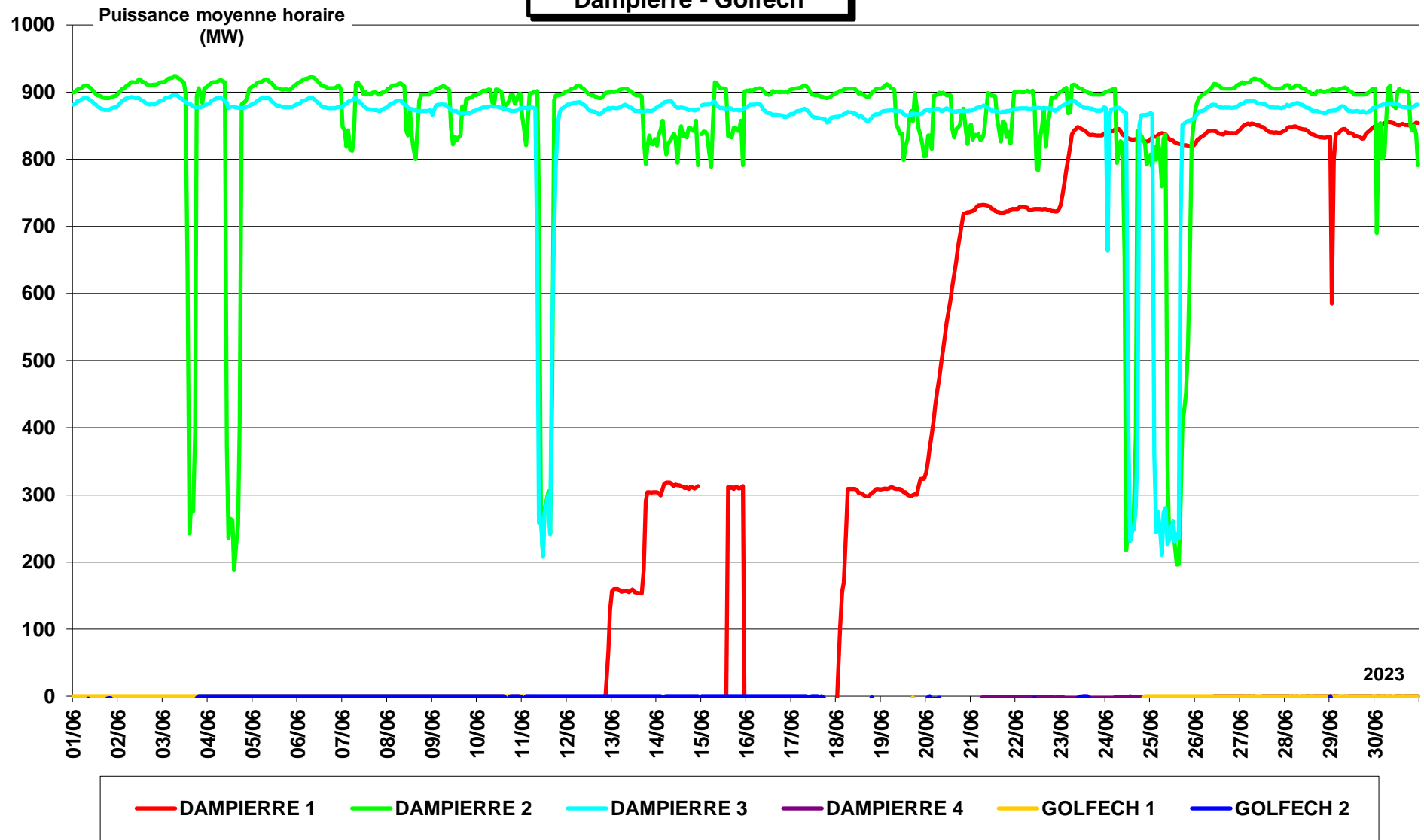
**PRODUCTION NUCLEAIRE  
Chinon - Chooz**



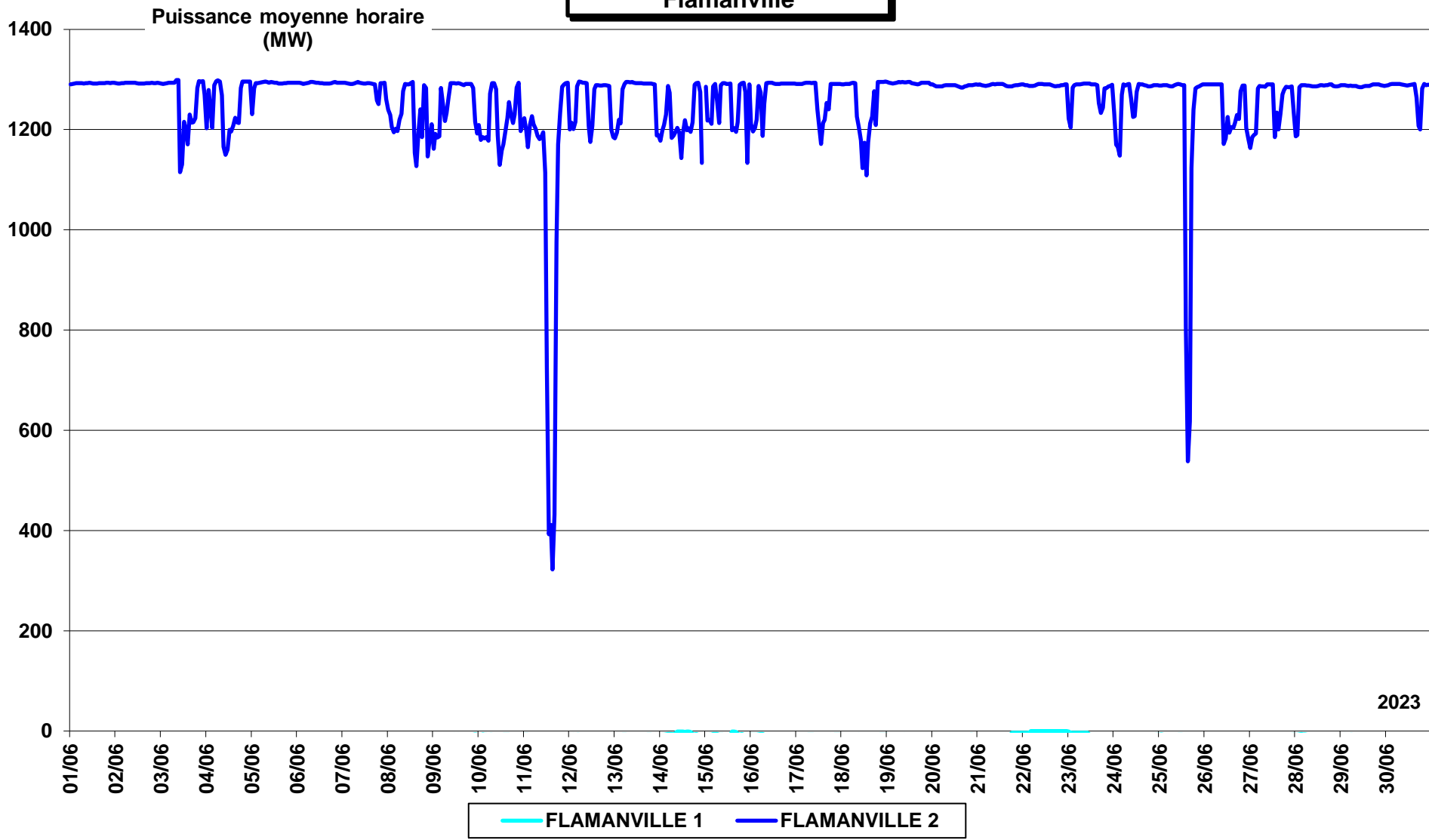
**PRODUCTION NUCLEAIRE  
Civaux - Cruas**



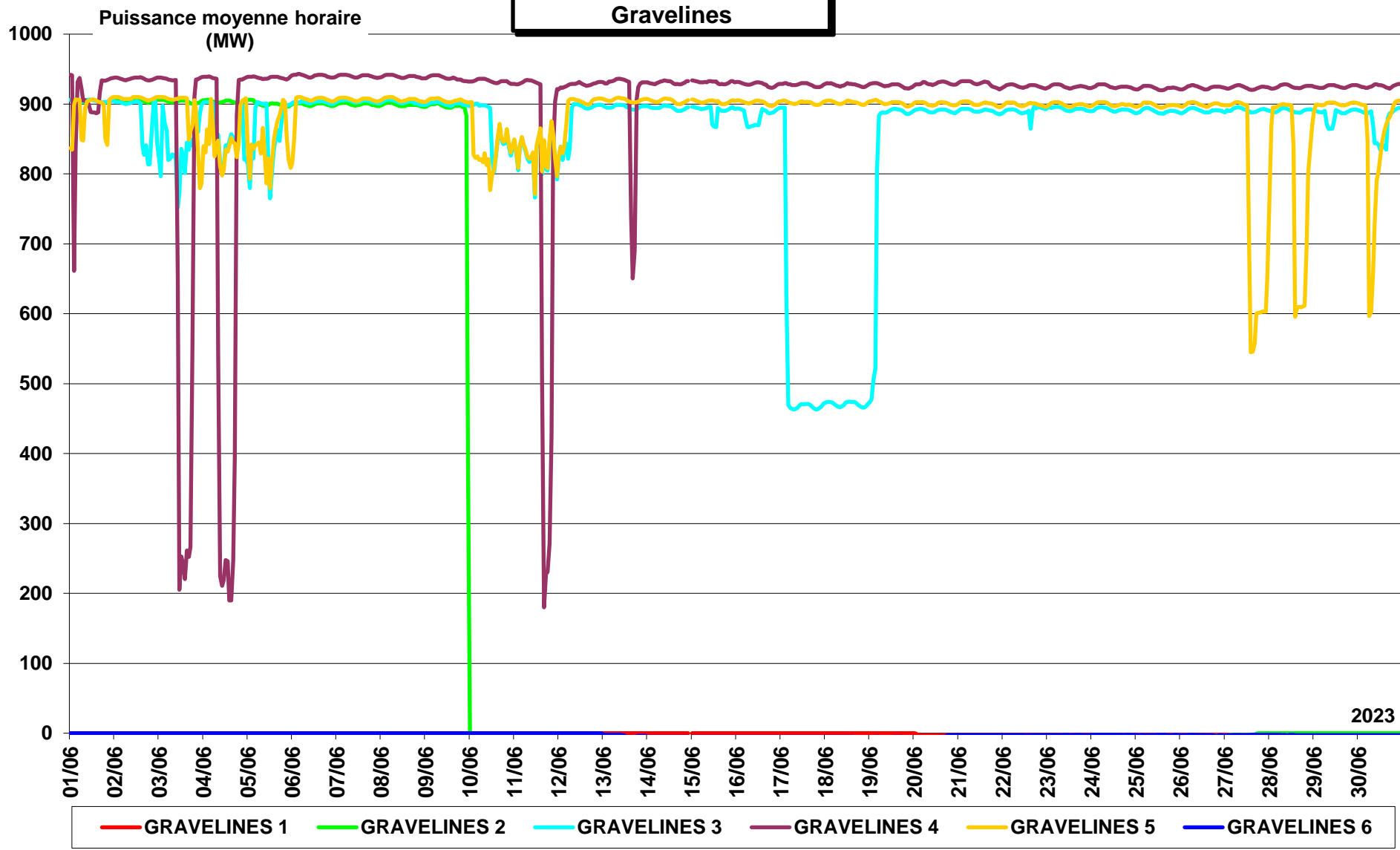
# PRODUCTION NUCLEAIRE Dampierre - Golfech



**PRODUCTION NUCLEAIRE  
Flamanville**



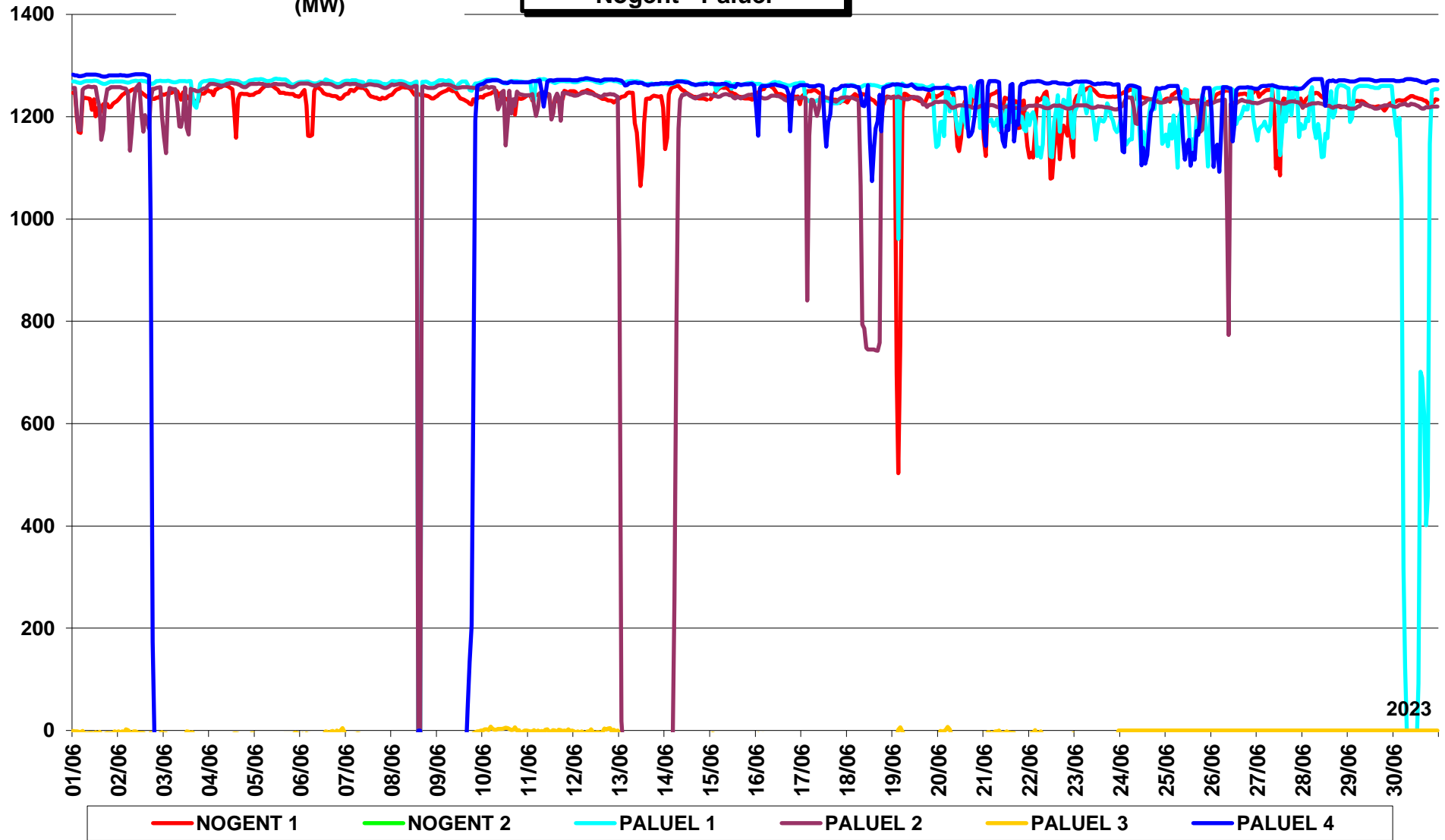
# PRODUCTION NUCLEAIRE Gravelines



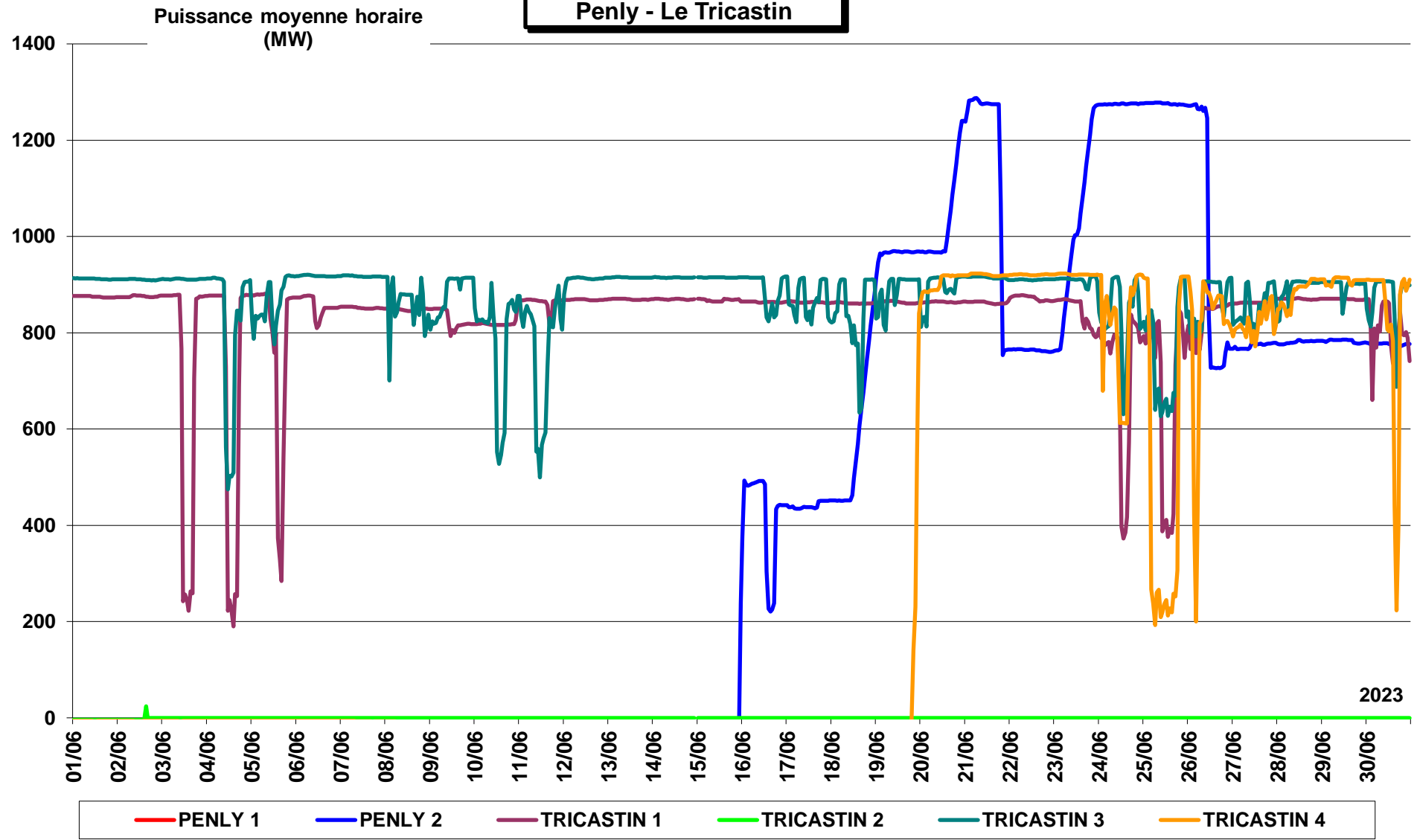


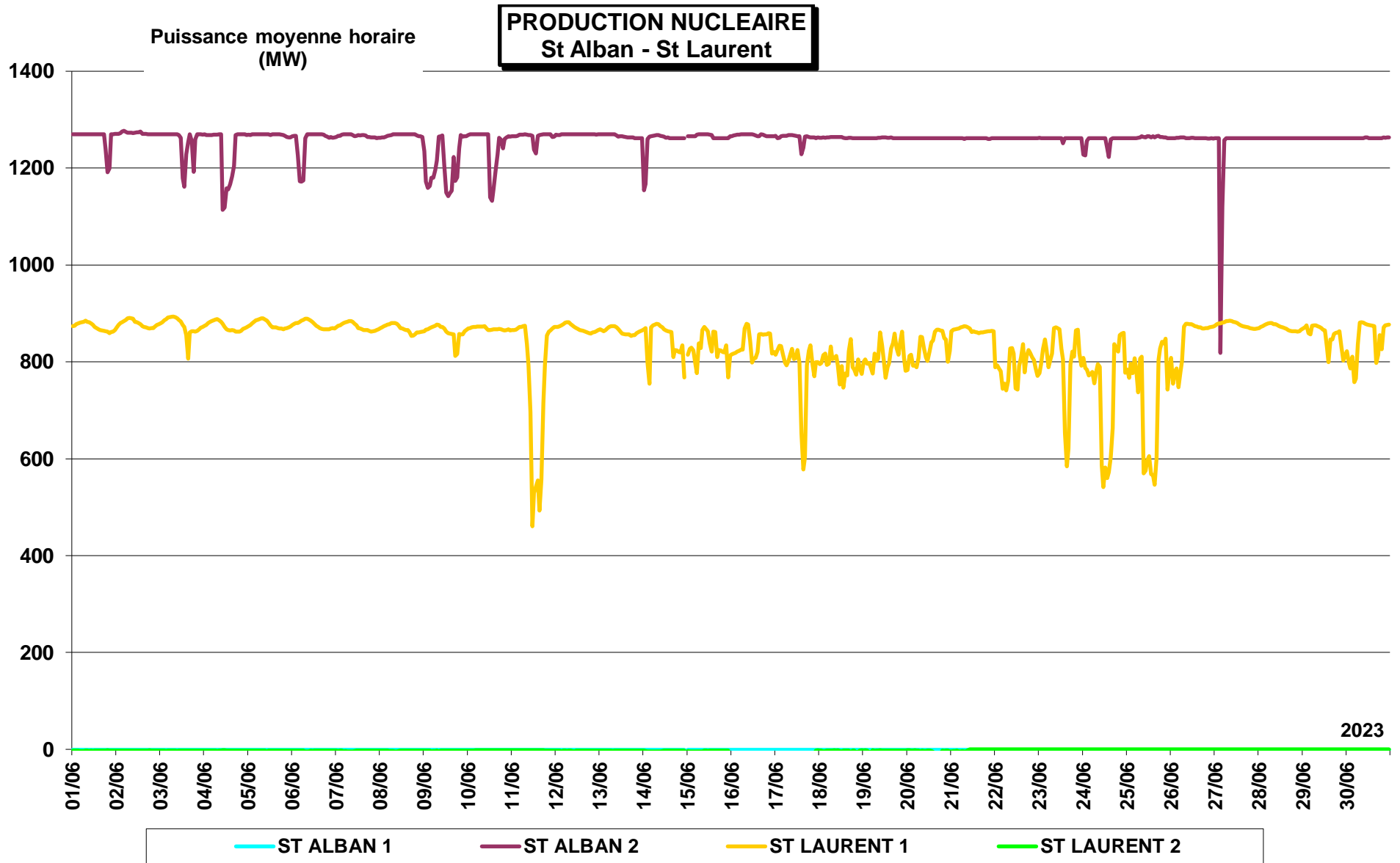
Puissance moyenne horaire  
(MW)

**PRODUCTION NUCLEAIRE  
Nogent - Paluel**

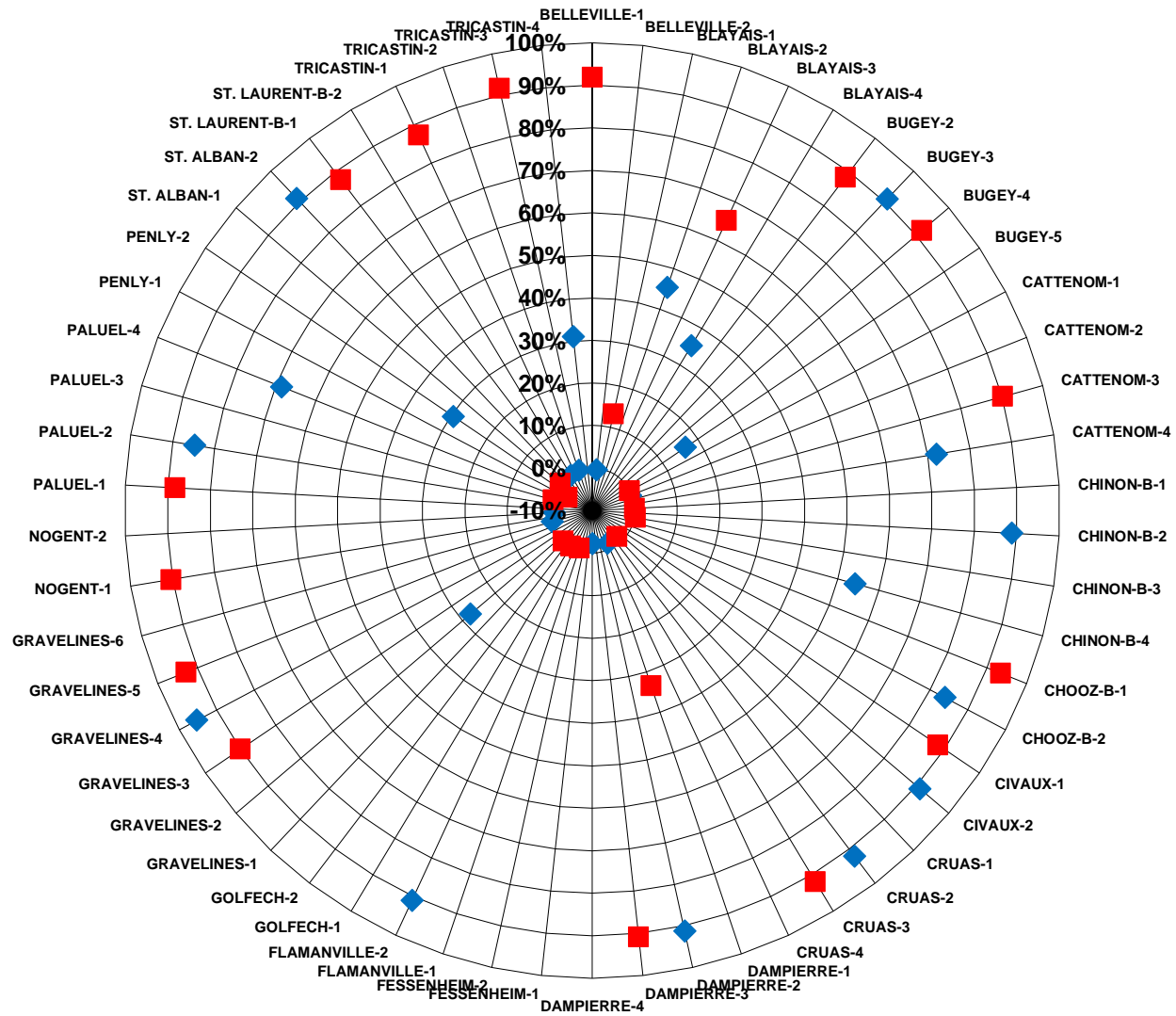


**PRODUCTION NUCLEAIRE  
Penly - Le Tricastin**

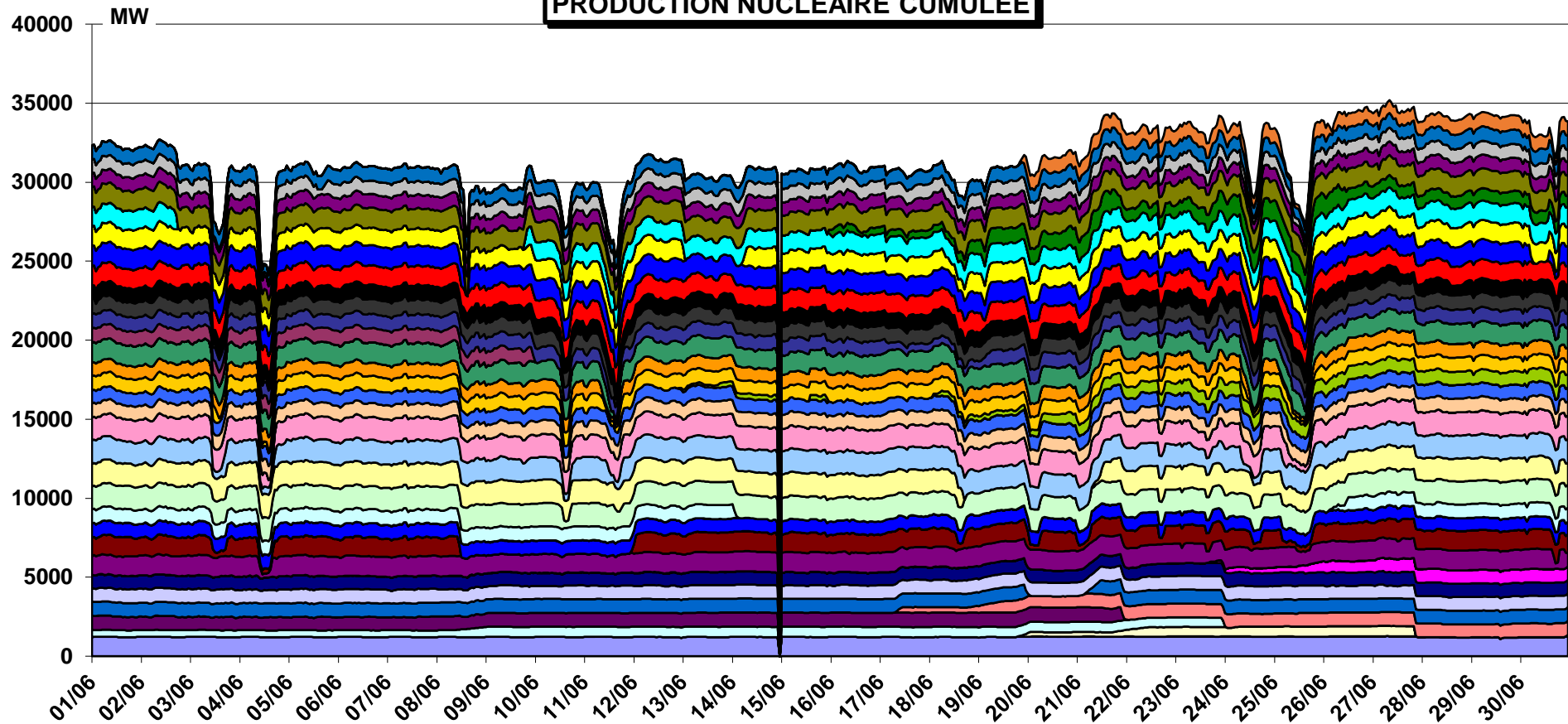




# Facteur charge tranches nucléaires (Juin 2023)



# PRODUCTION NUCLEAIRE CUMULEE

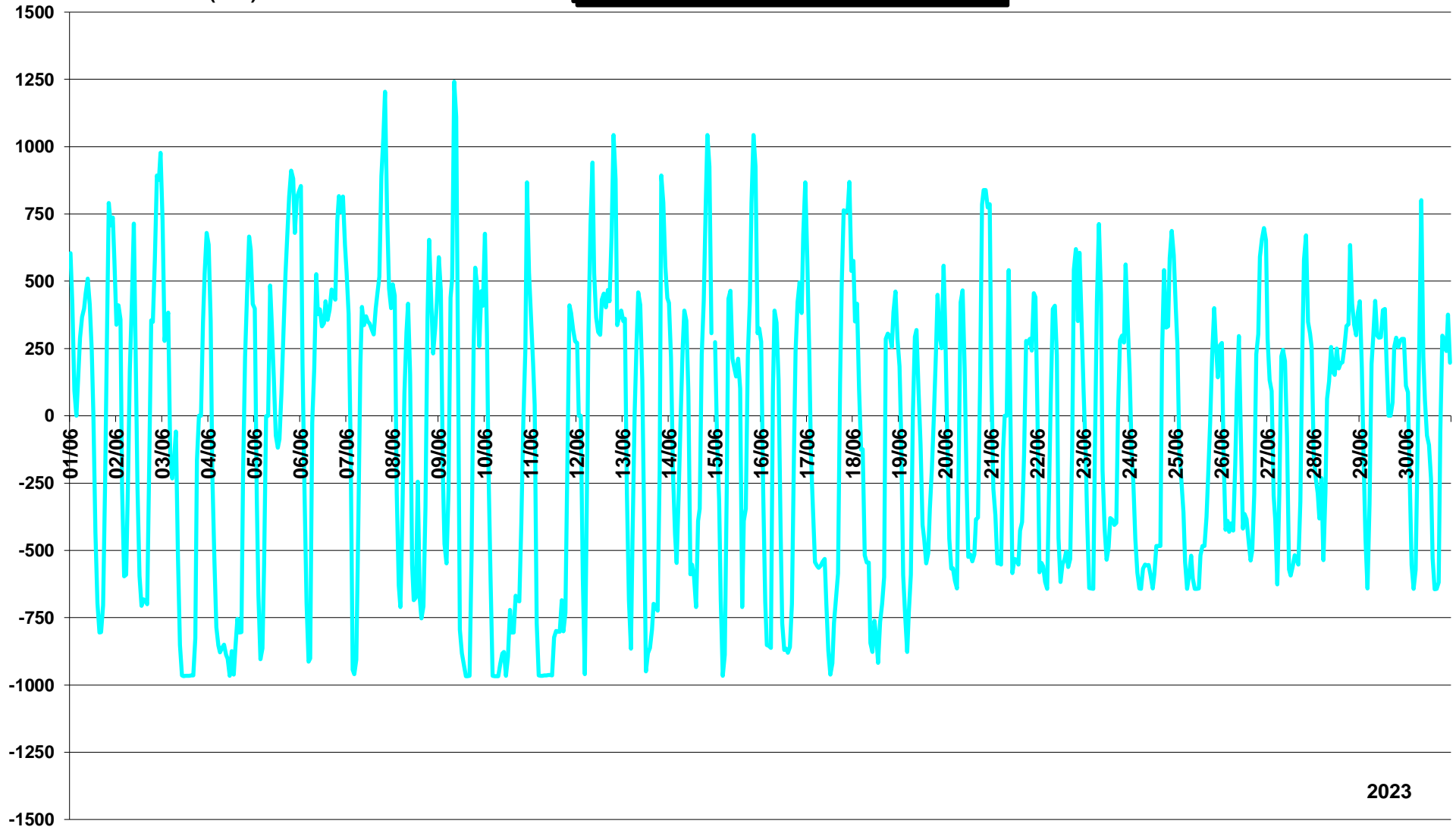


■ BELLEVILLE 1	■ BELLEVILLE 2	■ BLAYAIS 1	■ BLAYAIS 2	■ BLAYAIS 3	■ BLAYAIS 4	■ BUGEY 2
■ BUGEY 3	■ BUGEY 4	■ BUGEY 5	■ CATTENOM 1	■ CATTENOM 2	■ CATTENOM 3	■ CATTENOM 4
■ CHINON 1	■ CHINON 2	■ CHINON 3	■ CHINON 4	■ CHOOZ 1	■ CHOOZ 2	■ CIVAUX 1
■ CIVAUX 2	■ CRUAS 1	■ CRUAS 2	■ CRUAS 3	■ CRUAS 4	■ DAMPIERRE 1	■ DAMPIERRE 2
■ DAMPIERRE 3	■ DAMPIERRE 4	■ FLAMANVILLE 1	■ FLAMANVILLE 2	■ GOLFECH 1	■ GOLFECH 2	■ GRAVELINES 1
■ GRAVELINES 2	■ GRAVELINES 3	■ GRAVELINES 4	■ GRAVELINES 5	■ GRAVELINES 6	■ NOGENT 1	■ NOGENT 2
■ PALUEL 1	■ PALUEL 2	■ PALUEL 3	■ PALUEL 4	■ PENLY 1	■ PENLY 2	■ ST ALBAN 1
■ ST ALBAN 2	■ ST LAURENT 1	■ ST LAURENT 2	■ TRICASTIN 1	■ TRICASTIN 2	■ TRICASTIN 3	■ TRICASTIN 4

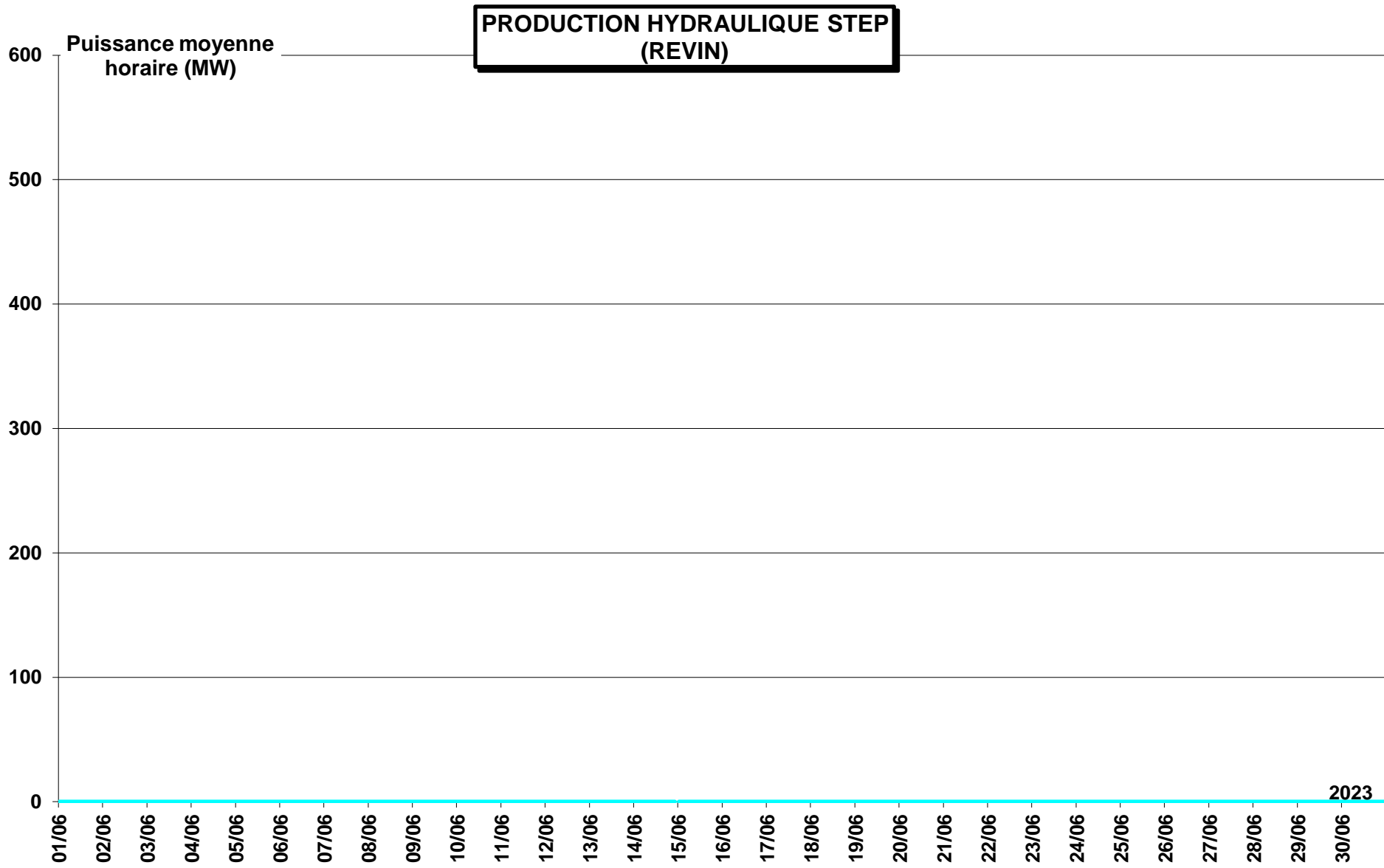
2023

Puissance moyenne horaire  
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP  
(GRAND MAISON)**

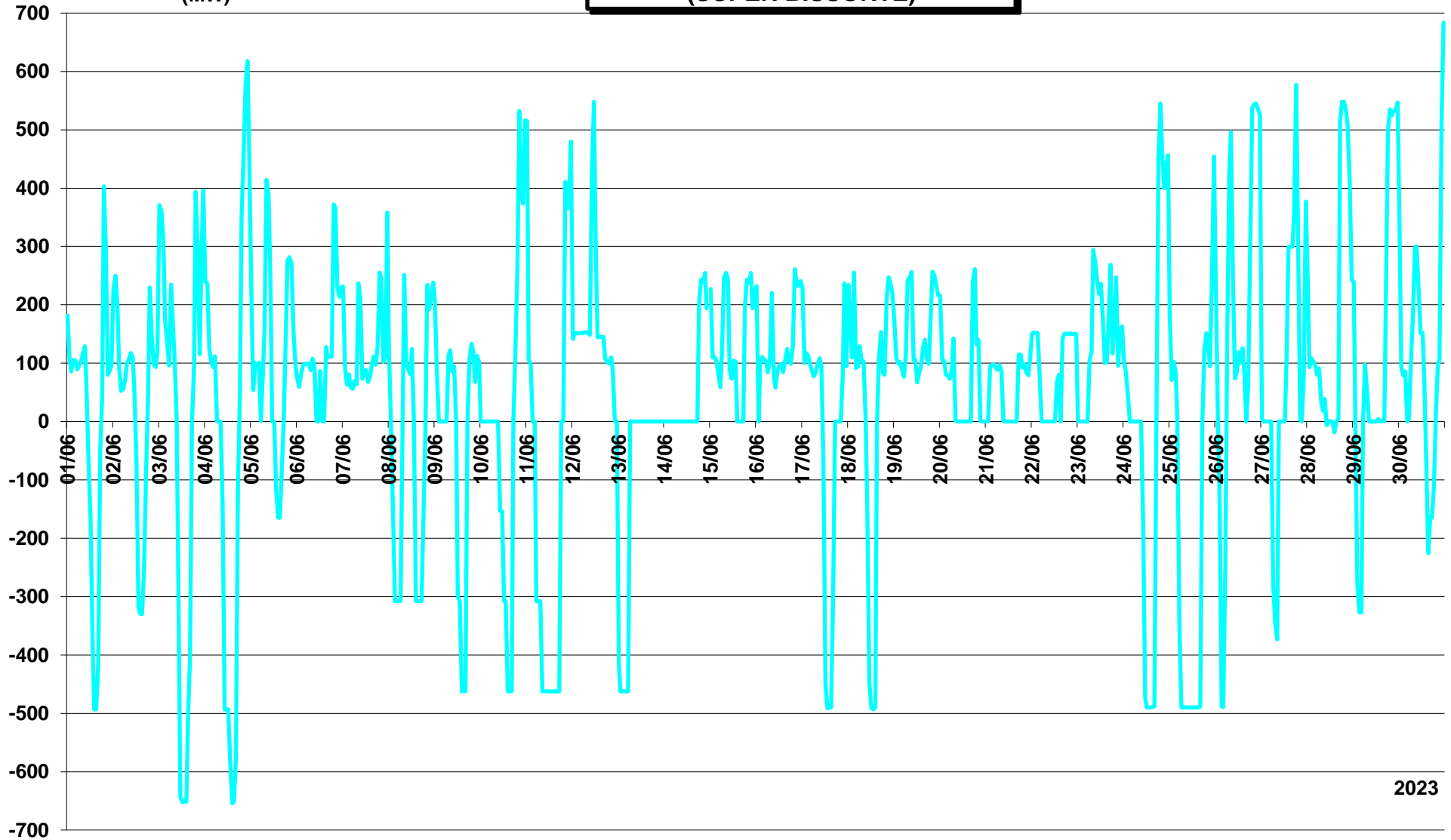


2023



Puissance moyenne horaire  
(MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP  
(SUPER BISSORTE)**

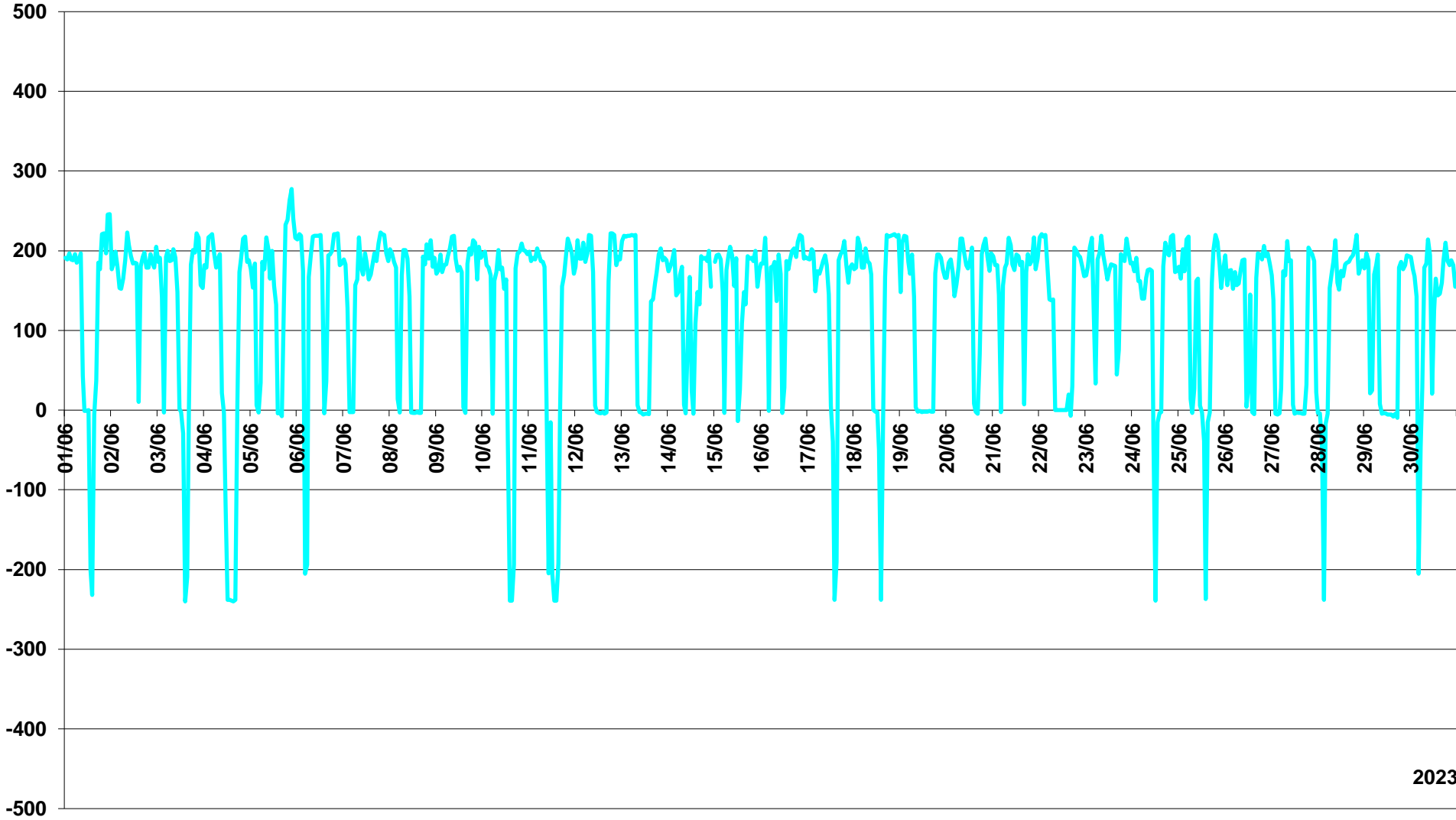


2023

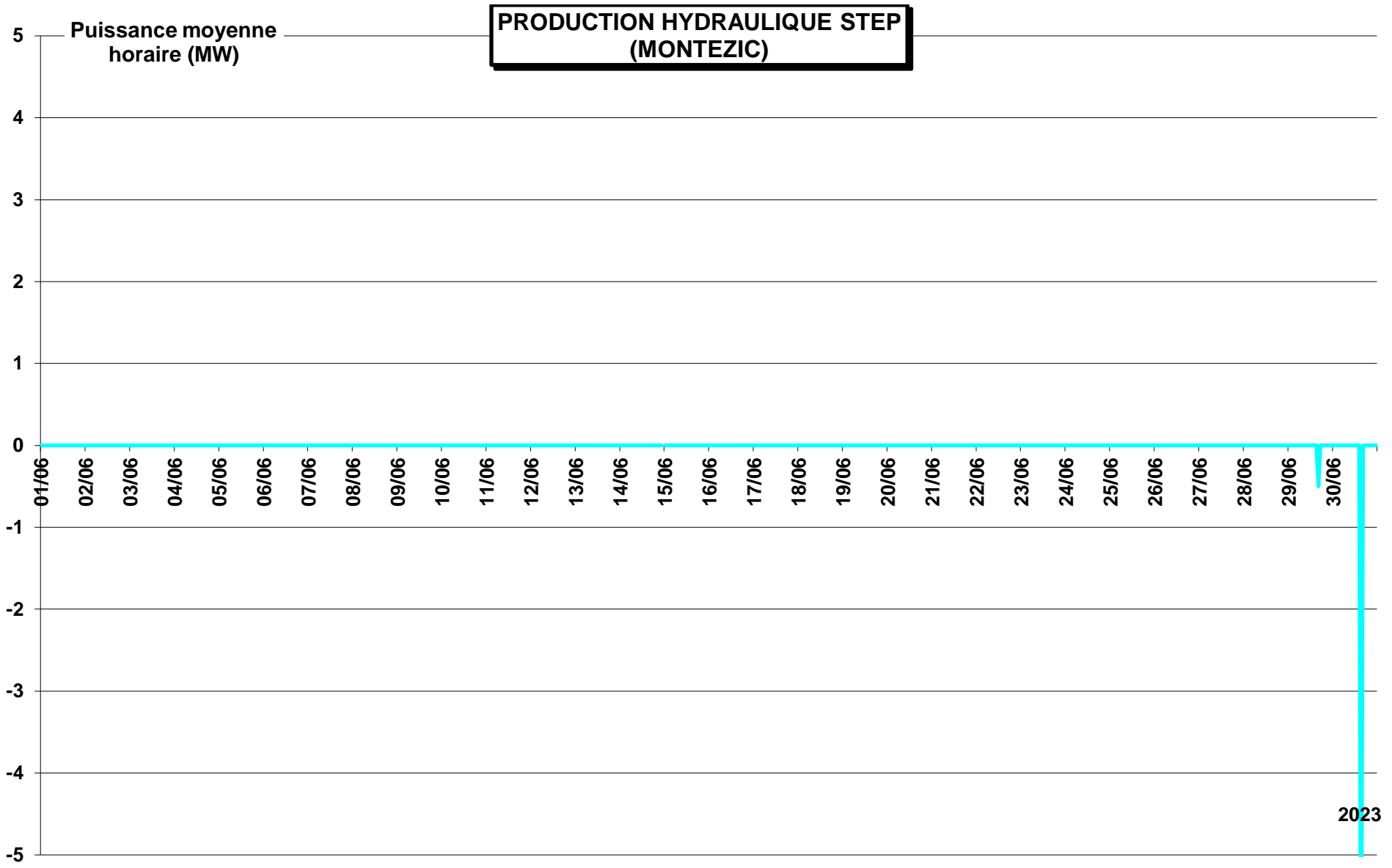


Puissance moyenne  
horaire (MW)

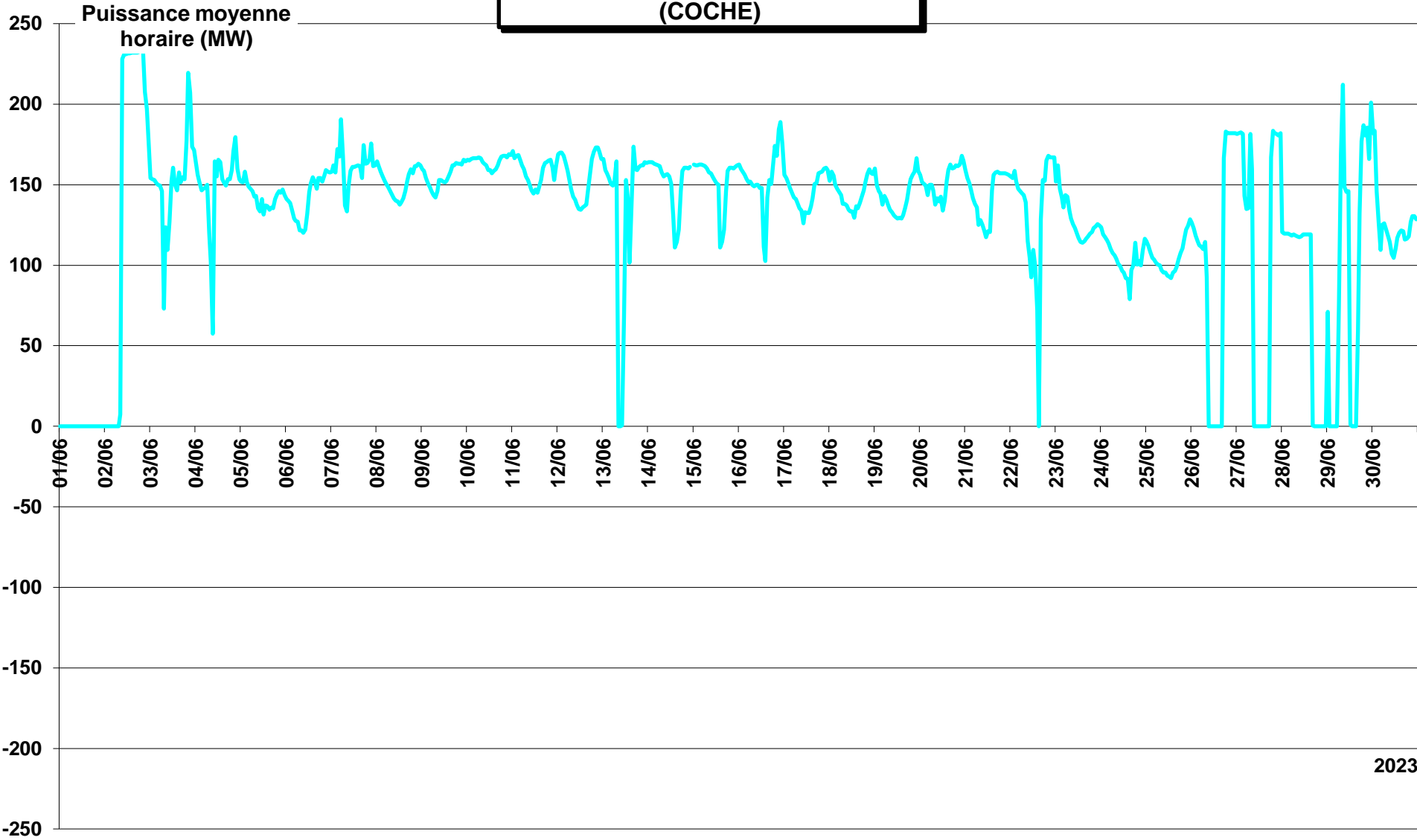
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP  
(LE CHEYLAS)**



2023



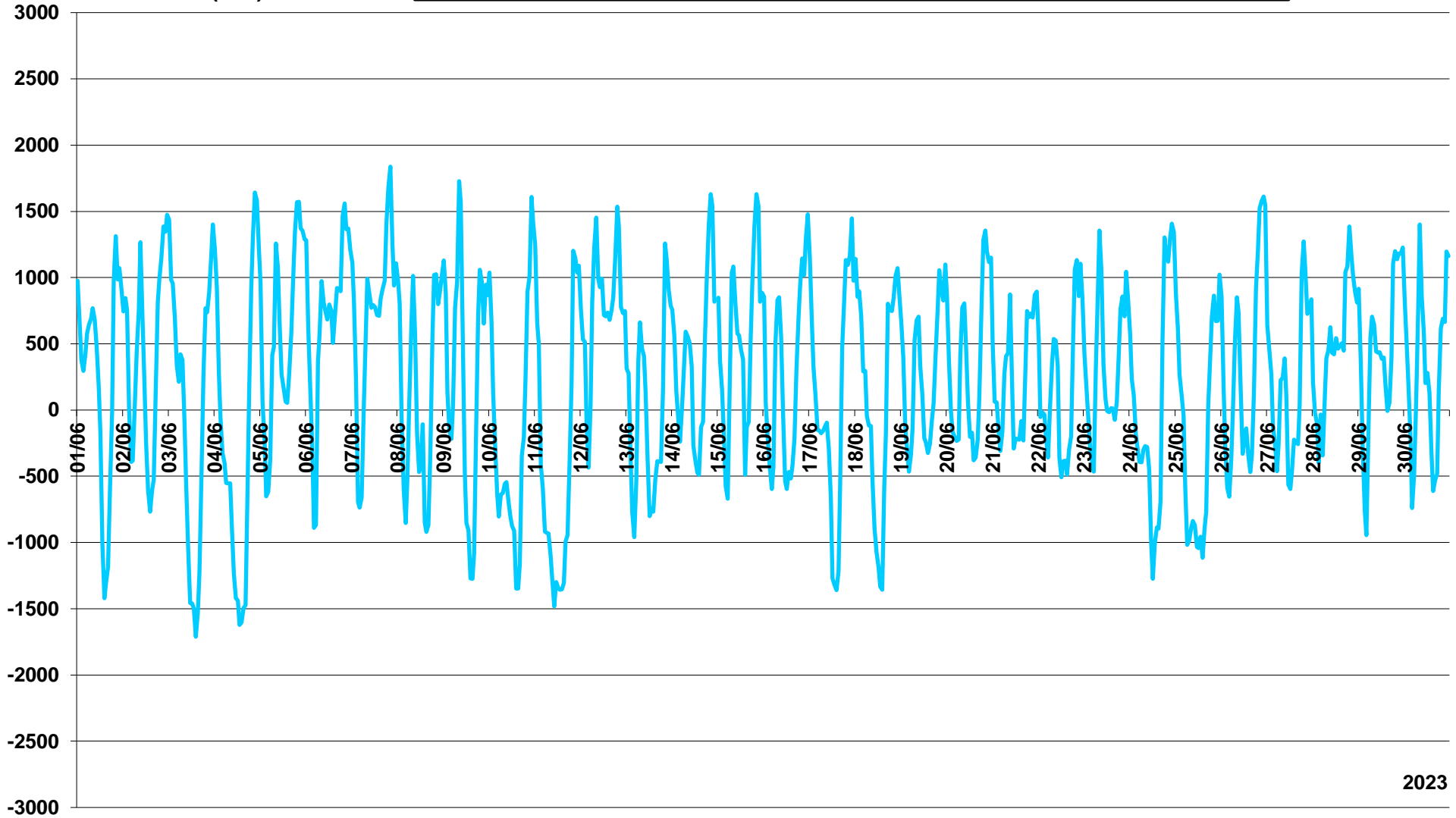
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP  
(COCHE)**



2023

Puissance moyenne  
horaire (MW)

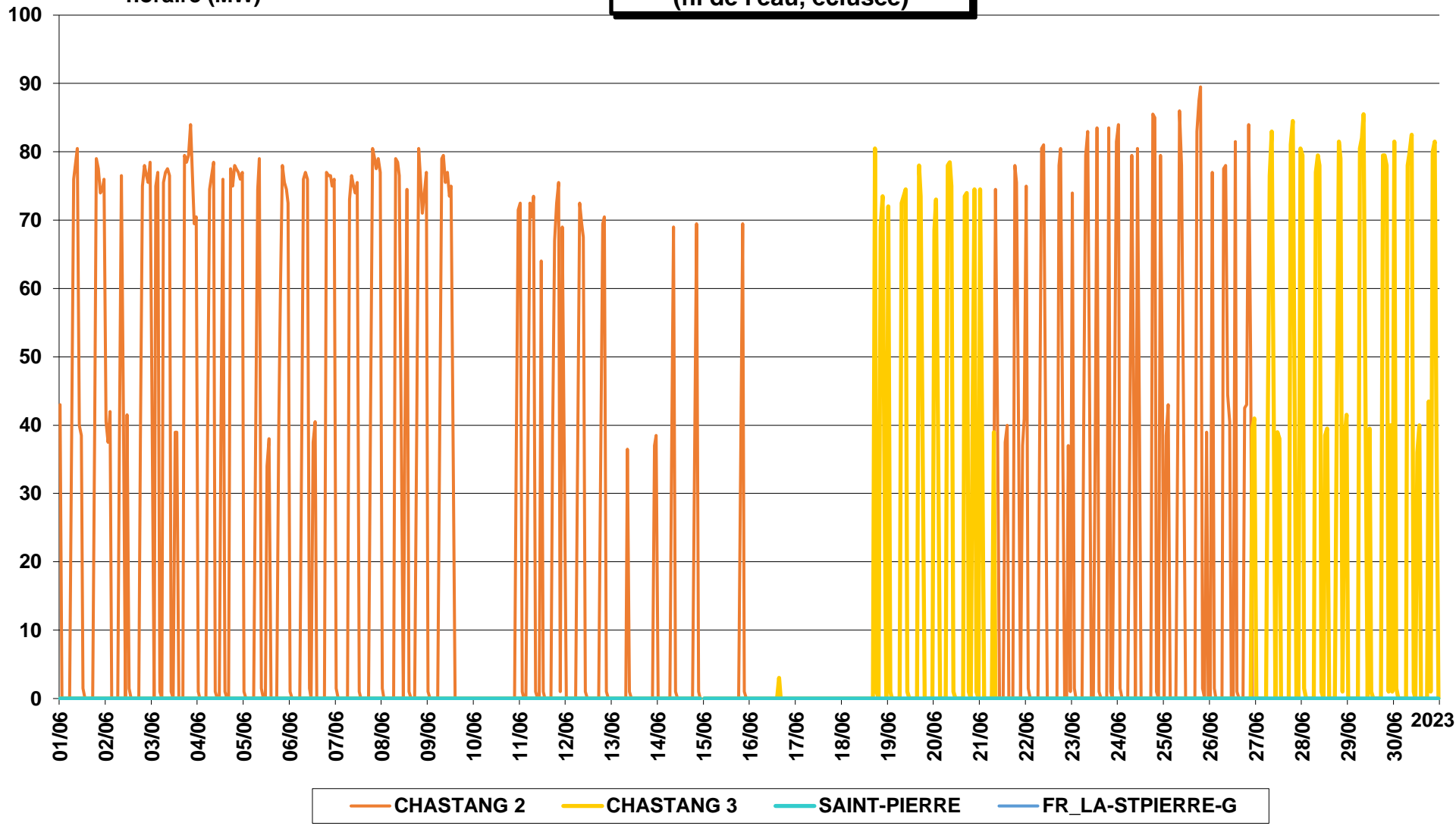
**PRODUCTION HYDRAULIQUE STEP  
(Revin + Super Bissorte + Le Cheylas + Montezic + Grand Maison + Coche)**



2023

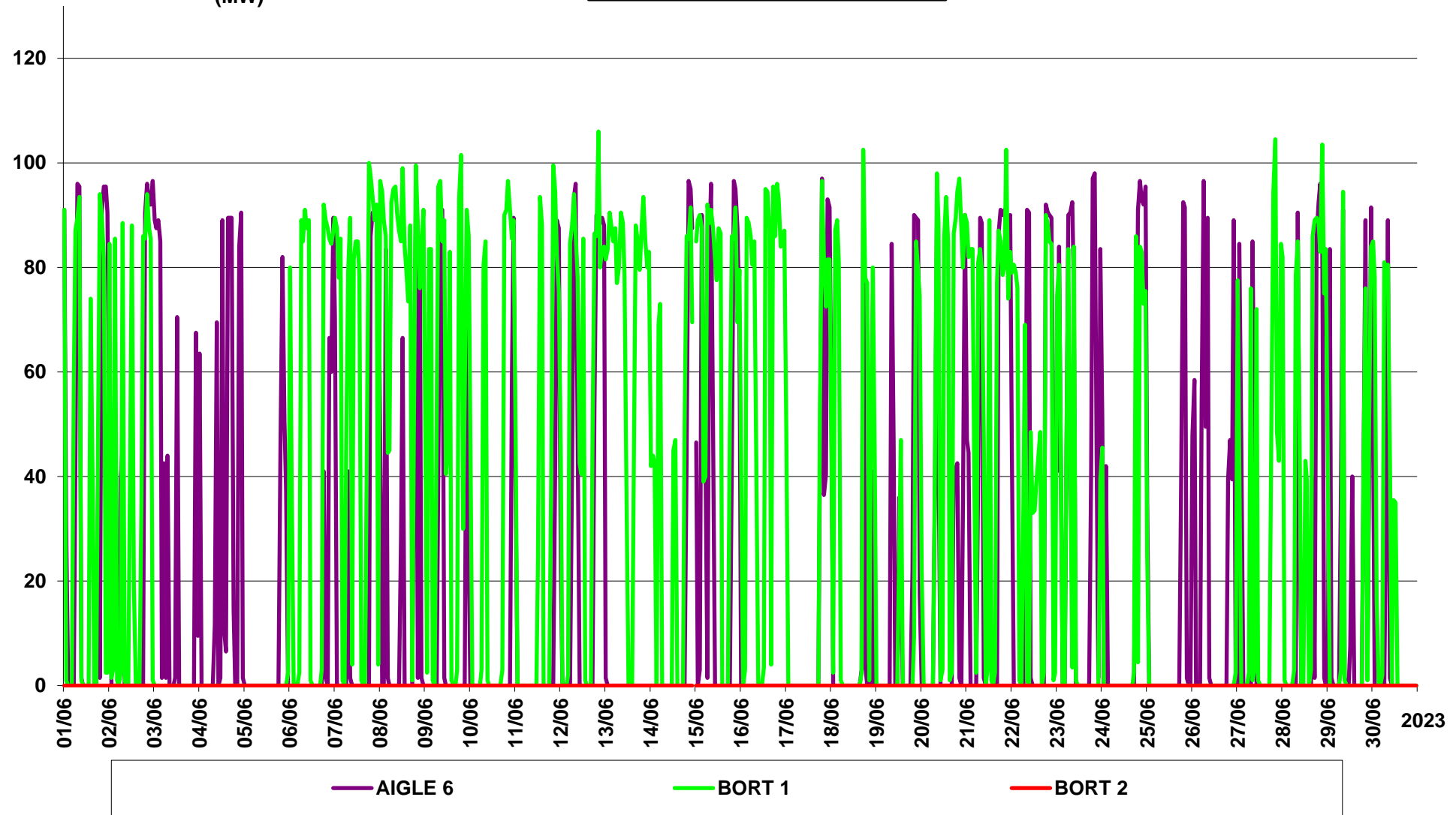
Puissance moyenne  
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE**  
(fil de l'eau, éclusée)



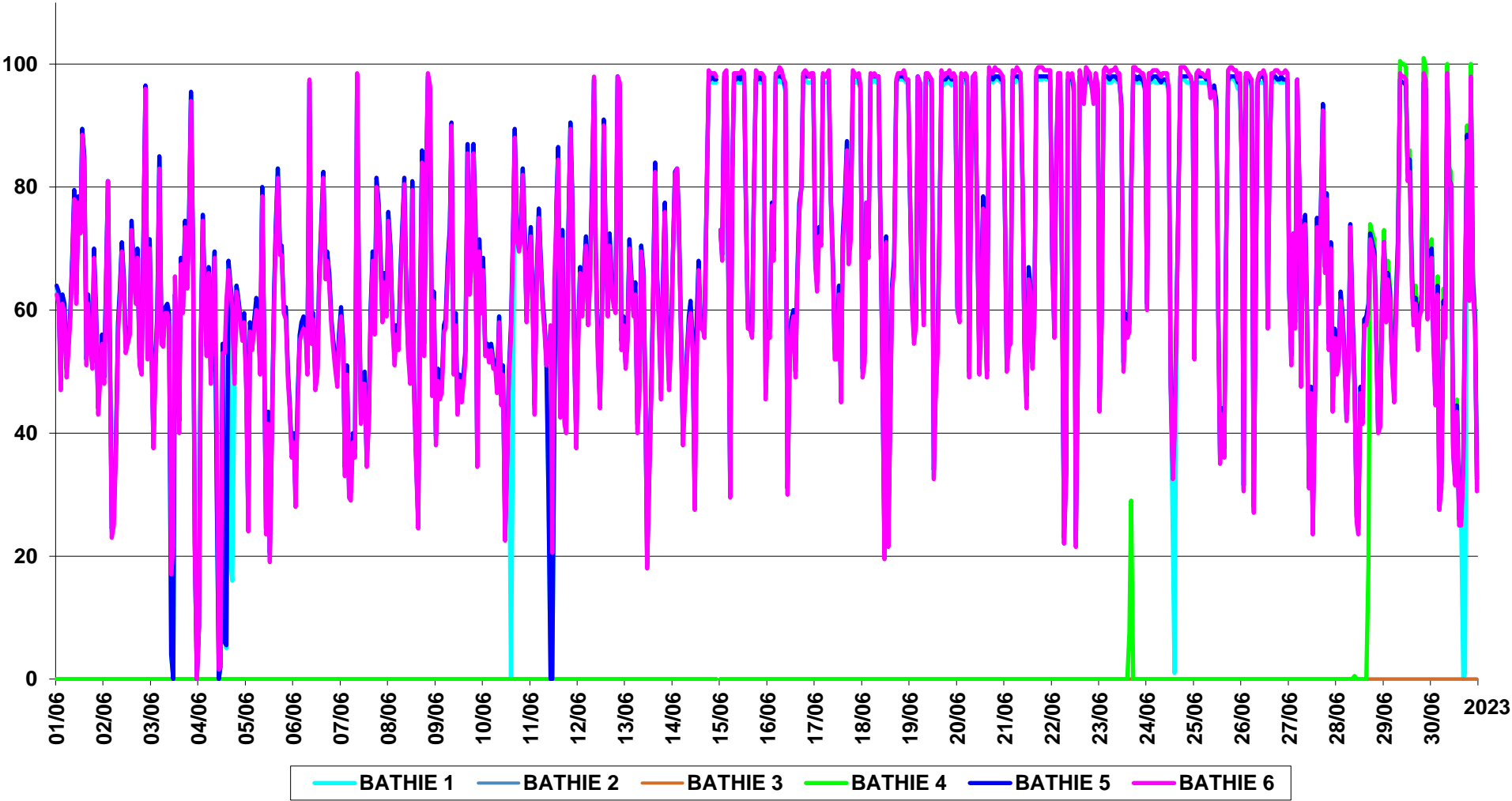
**PRODUCTION HYDRAULIQUE  
(lacs)**

Puissance moyenne horaire  
(MW)

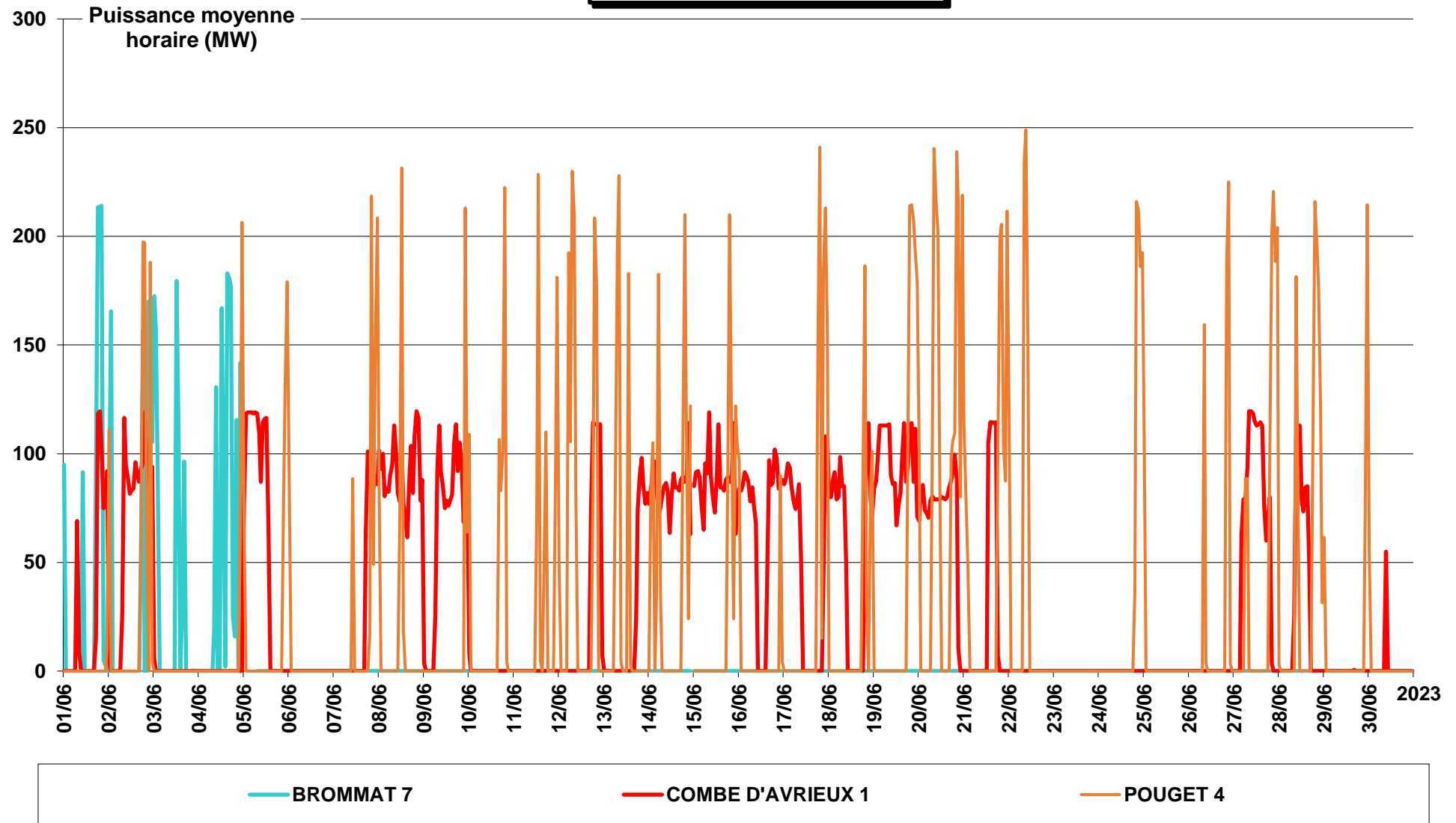


Puissance moyenne  
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE**  
(lacs)



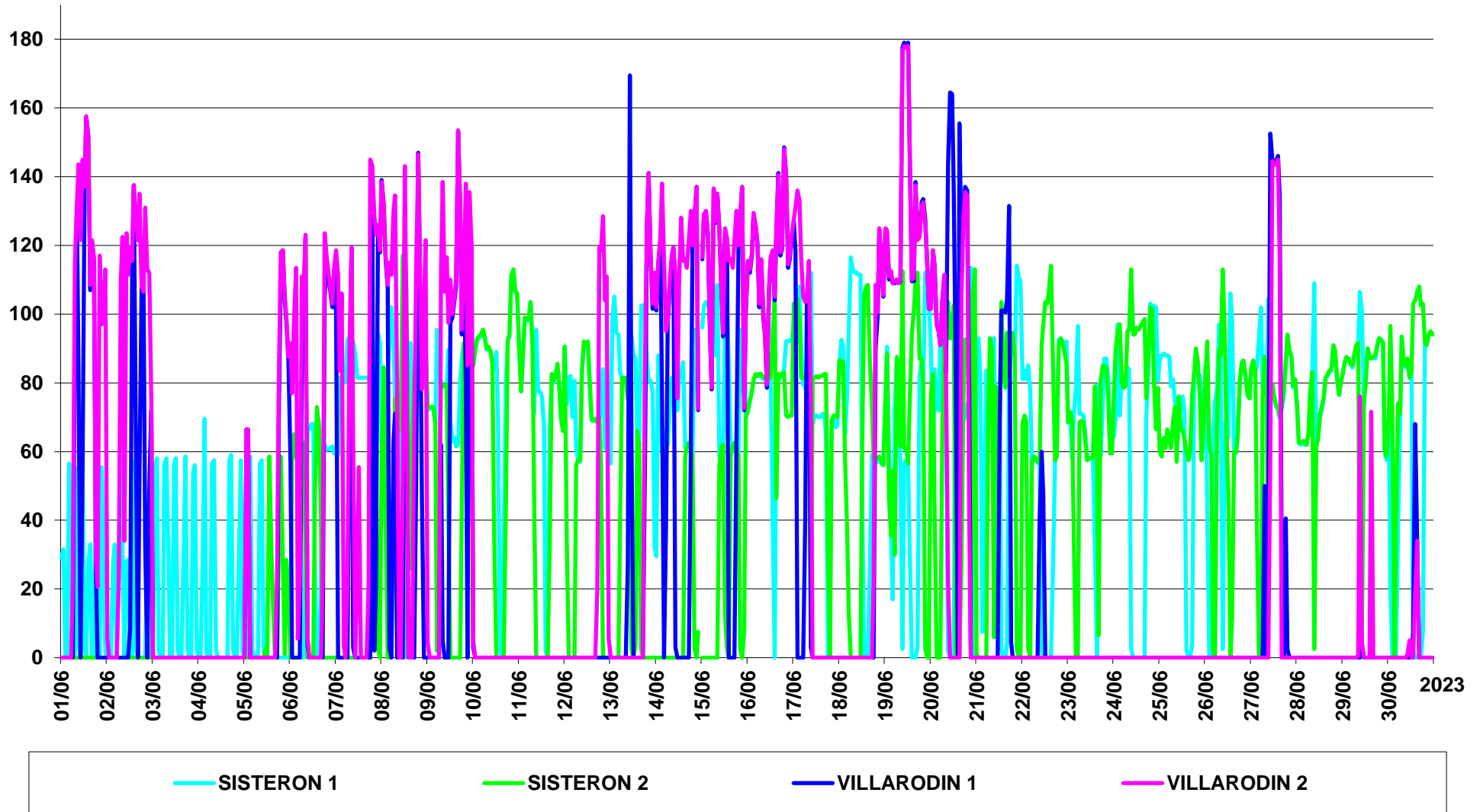
# PRODUCTION HYDRAULIQUE (lacs)



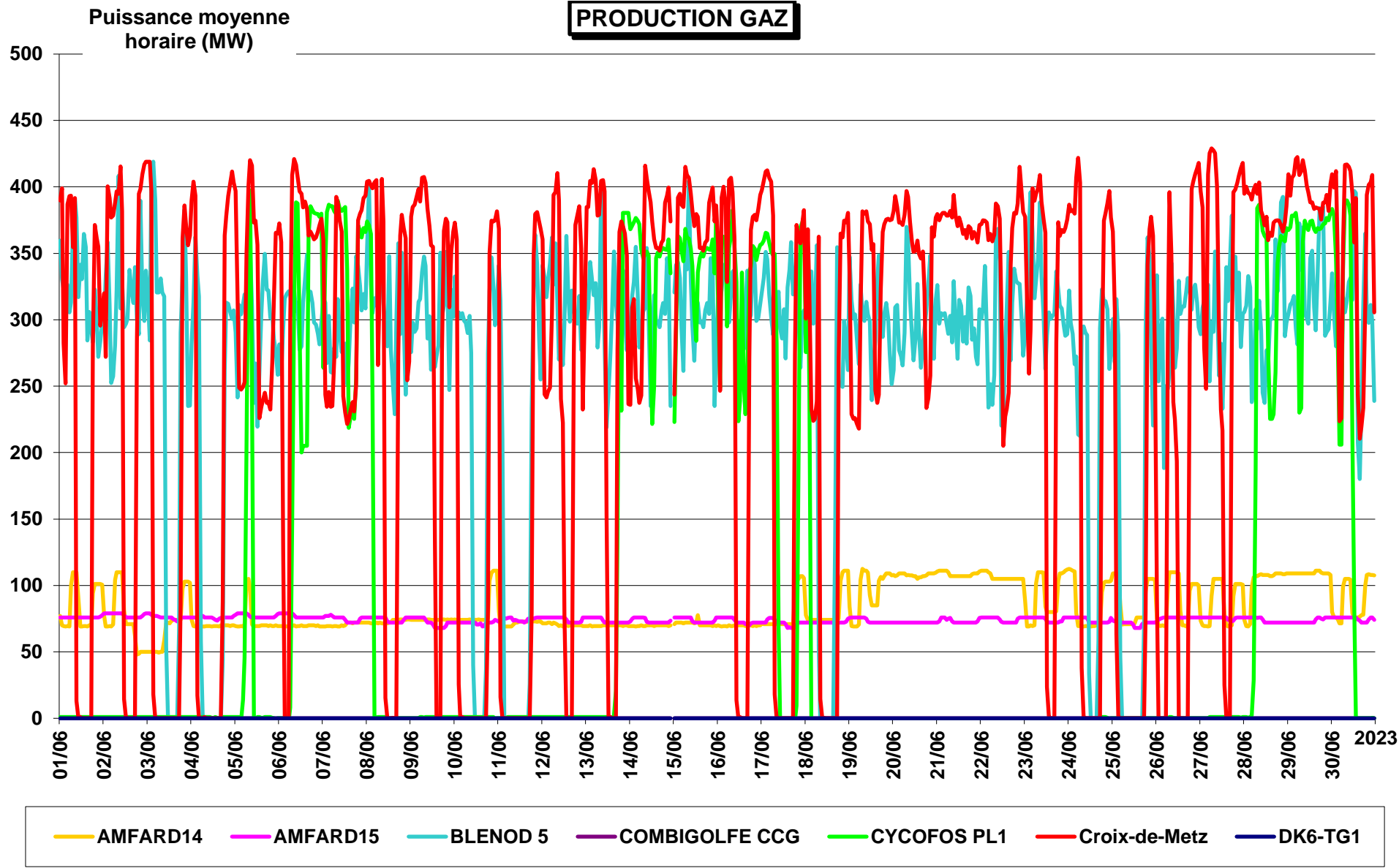


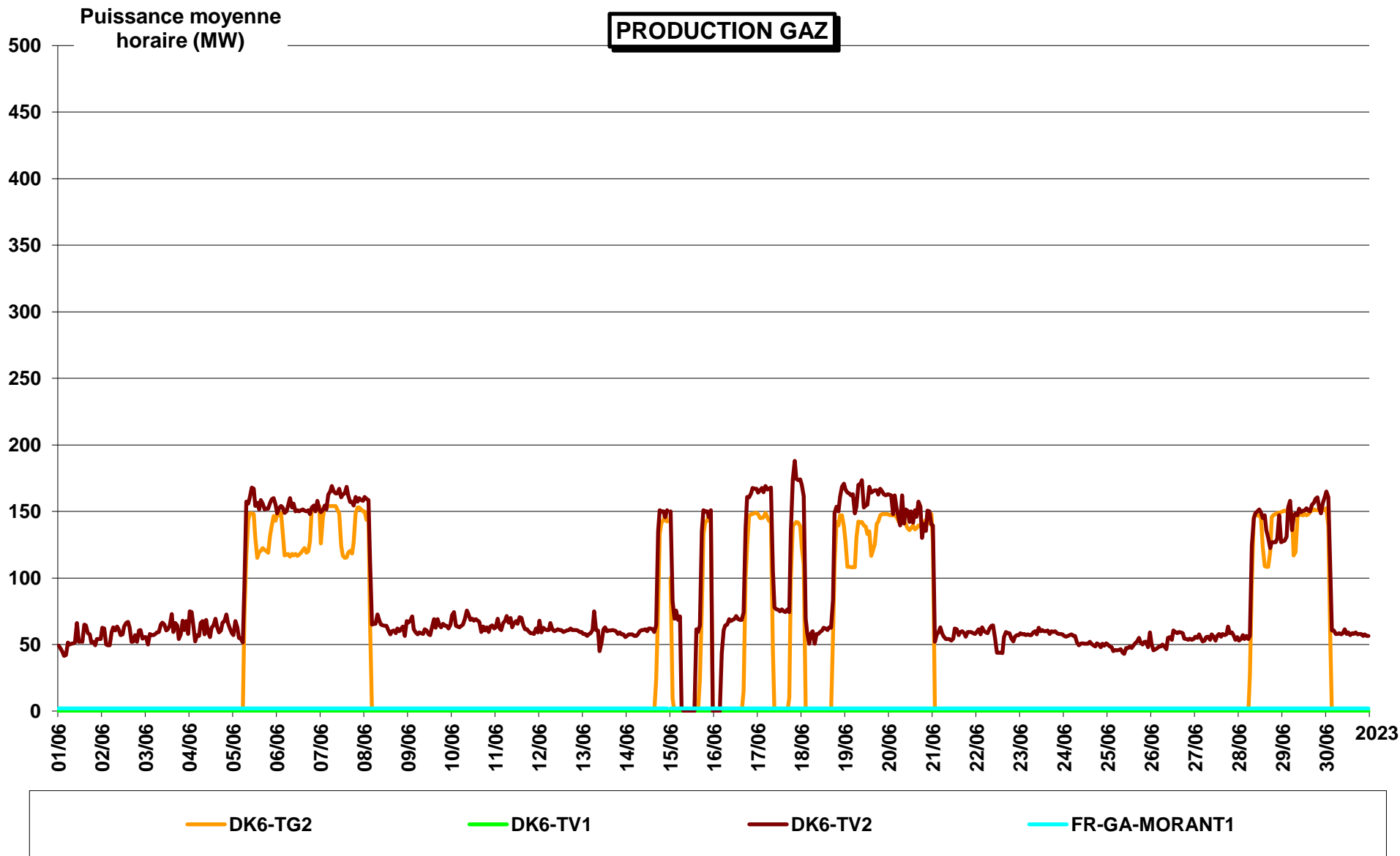
Puissance moyenne  
horaire (MW)

**PRODUCTION HYDRAULIQUE**  
(lacs)

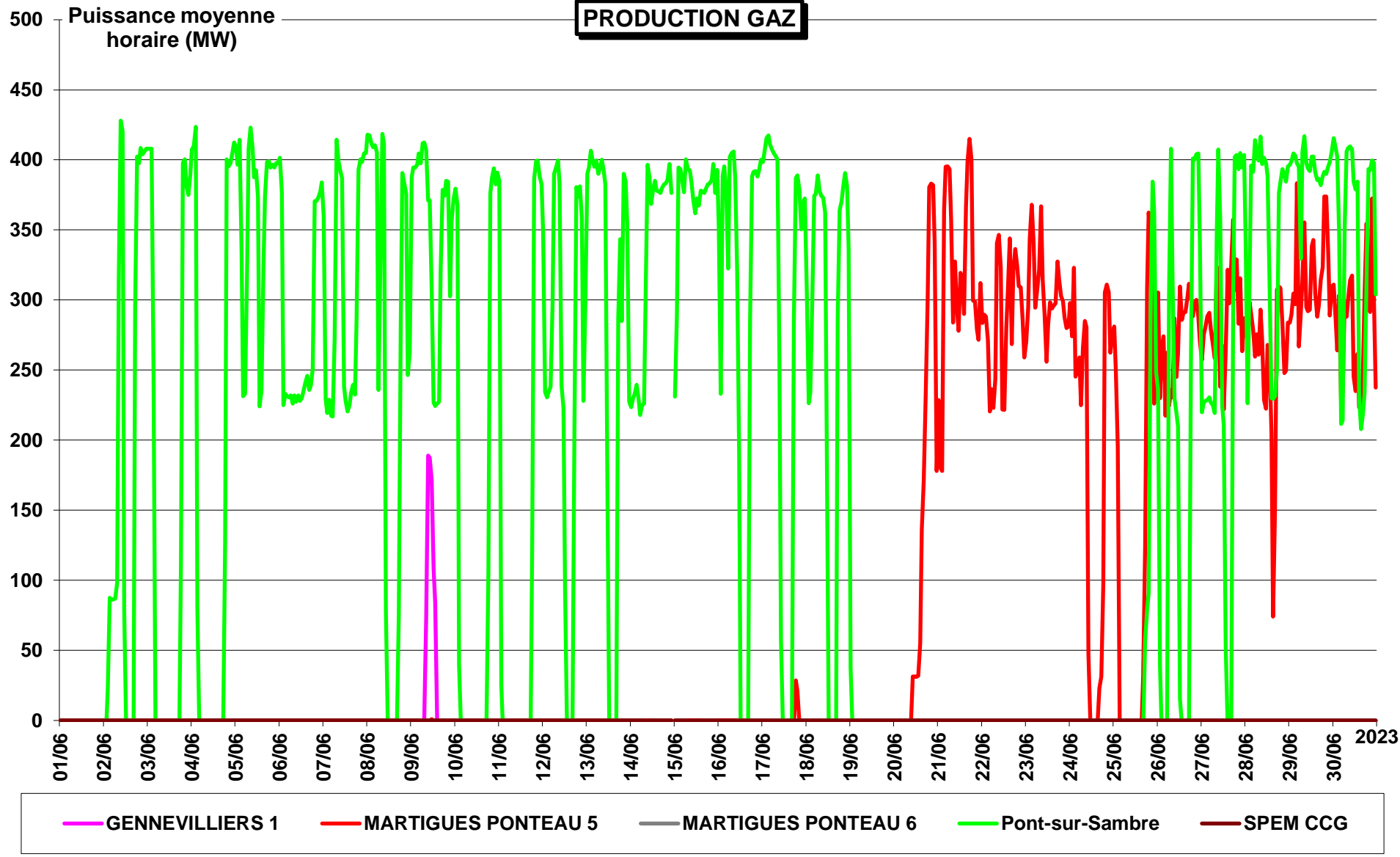


# PRODUCTION GAZ

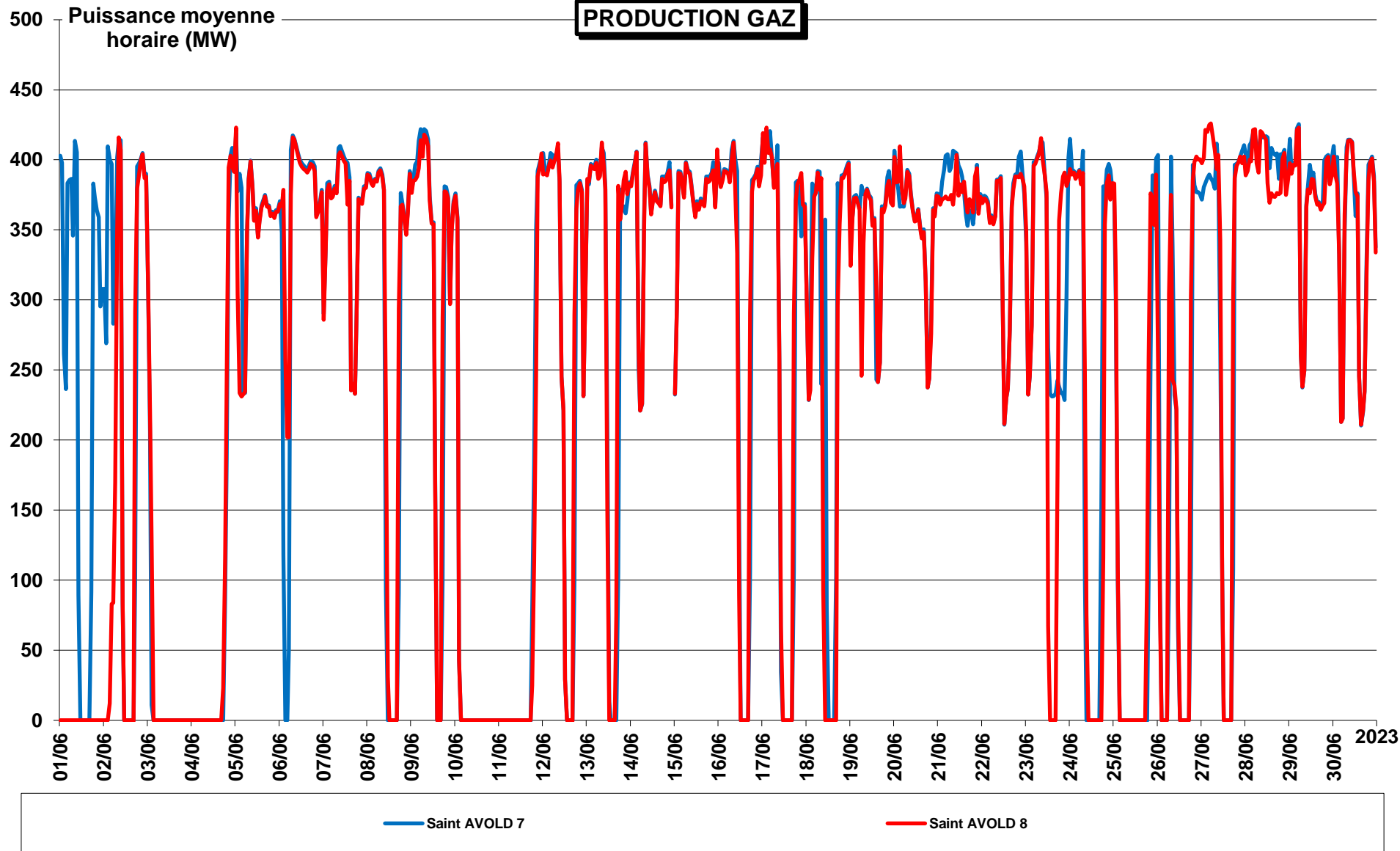


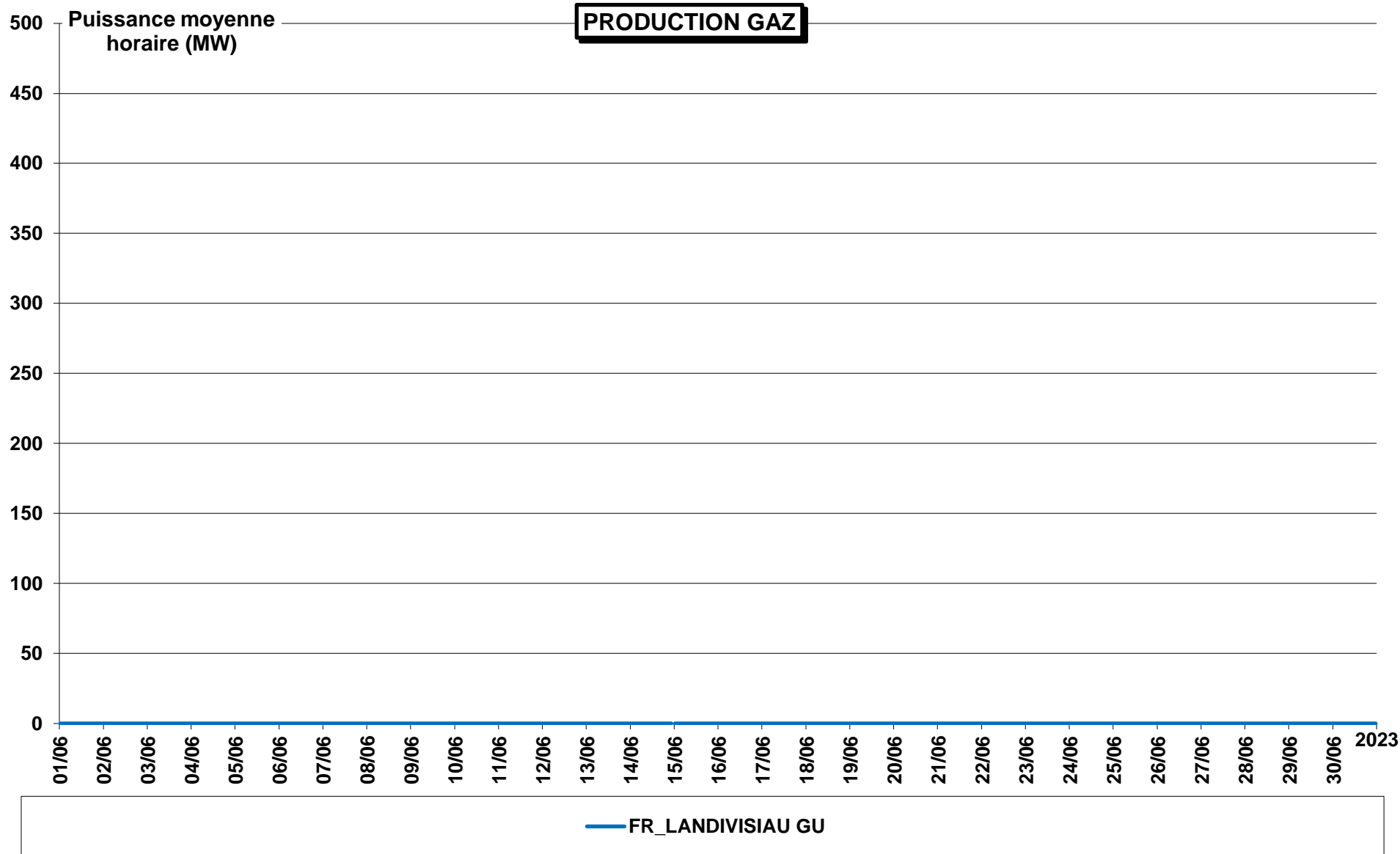


# PRODUCTION GAZ

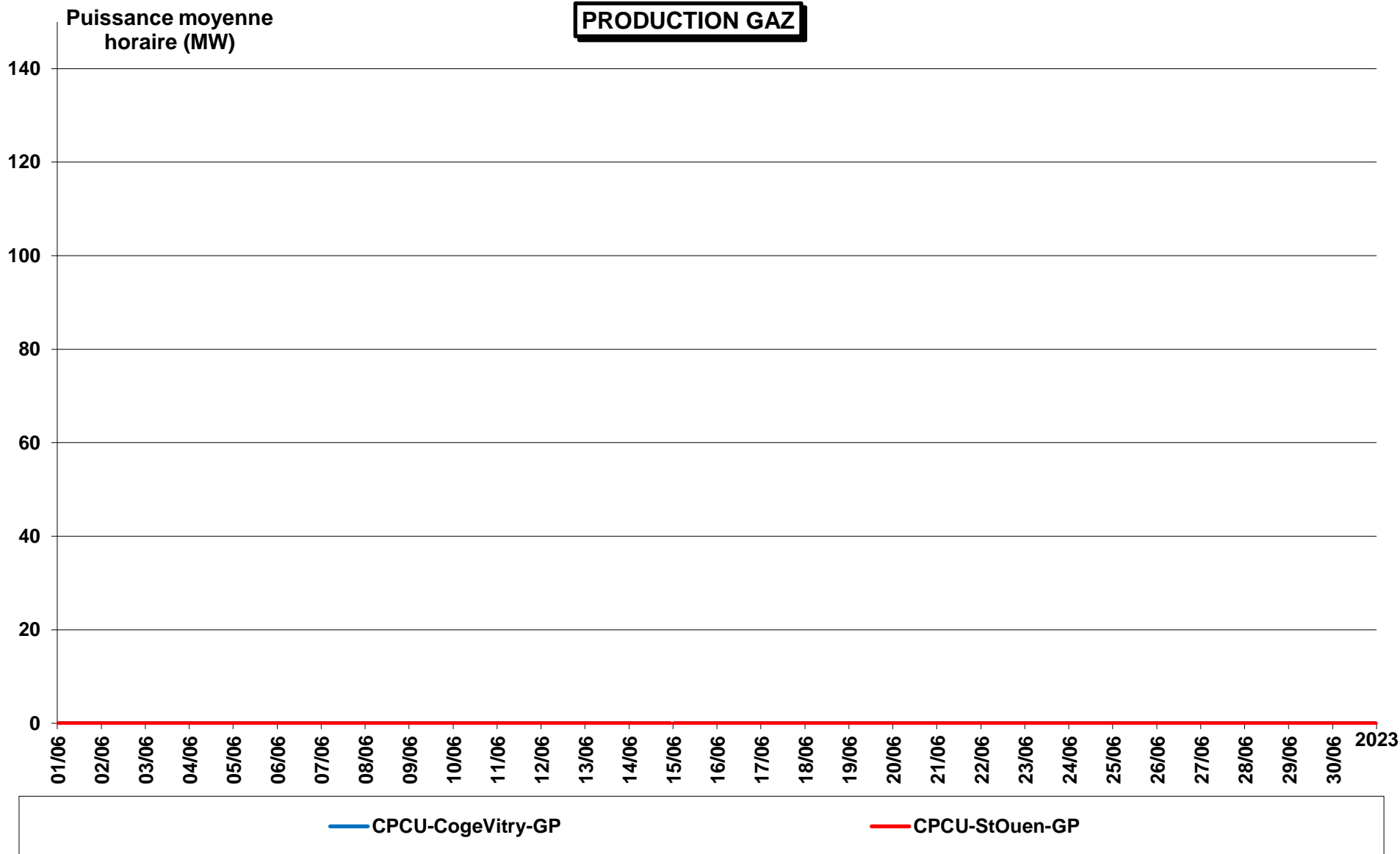


# PRODUCTION GAZ

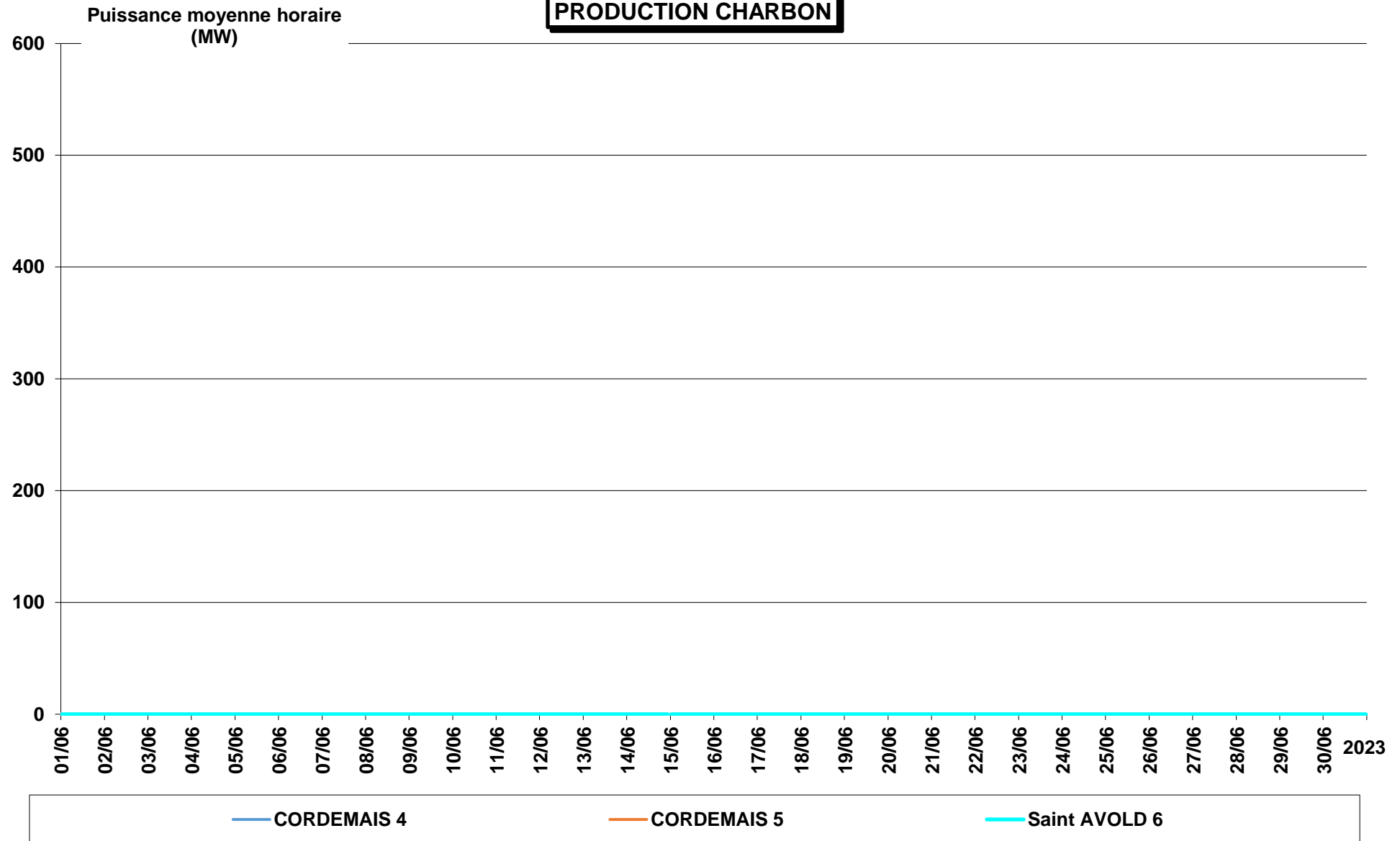




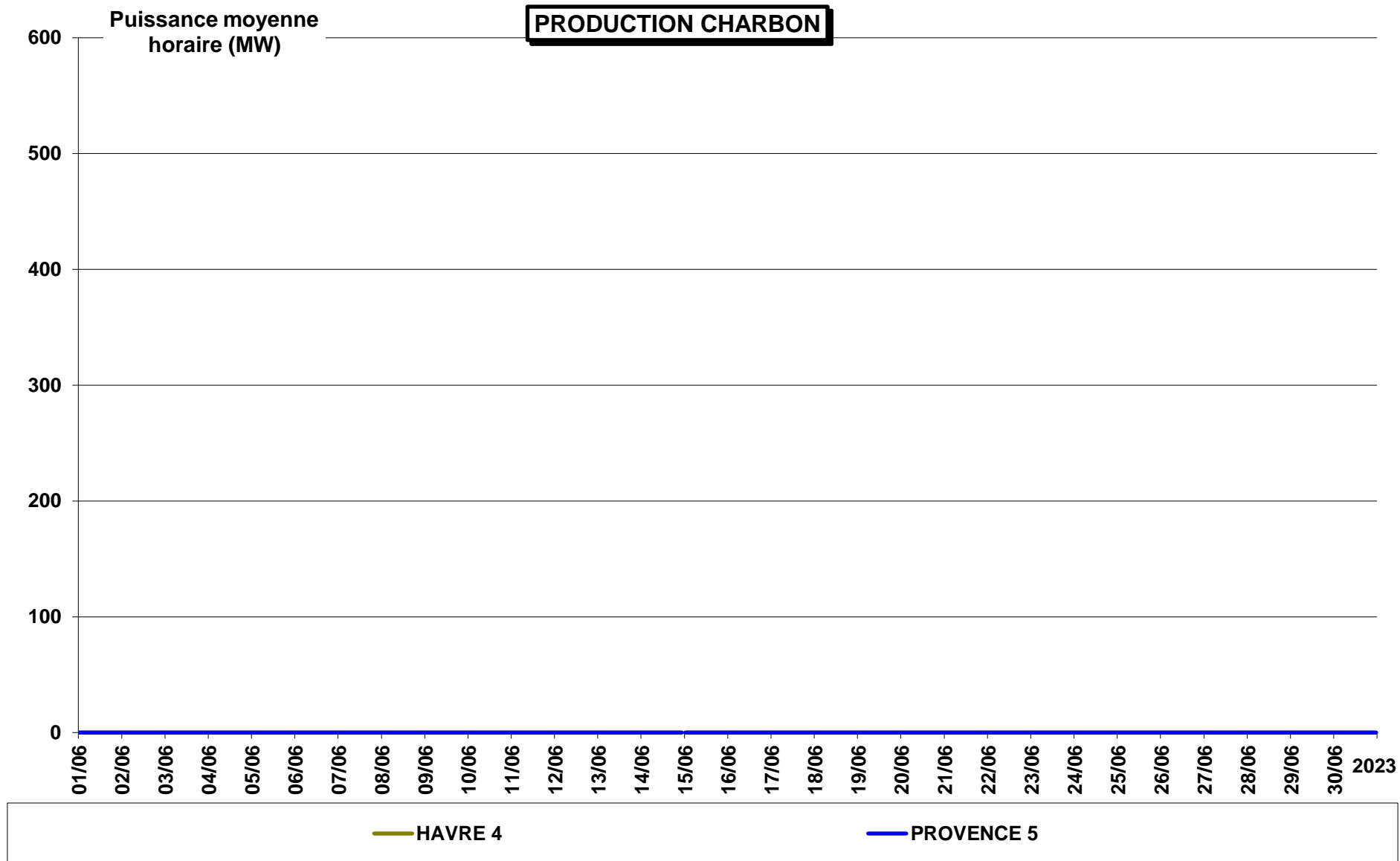
**PRODUCTION GAZ**

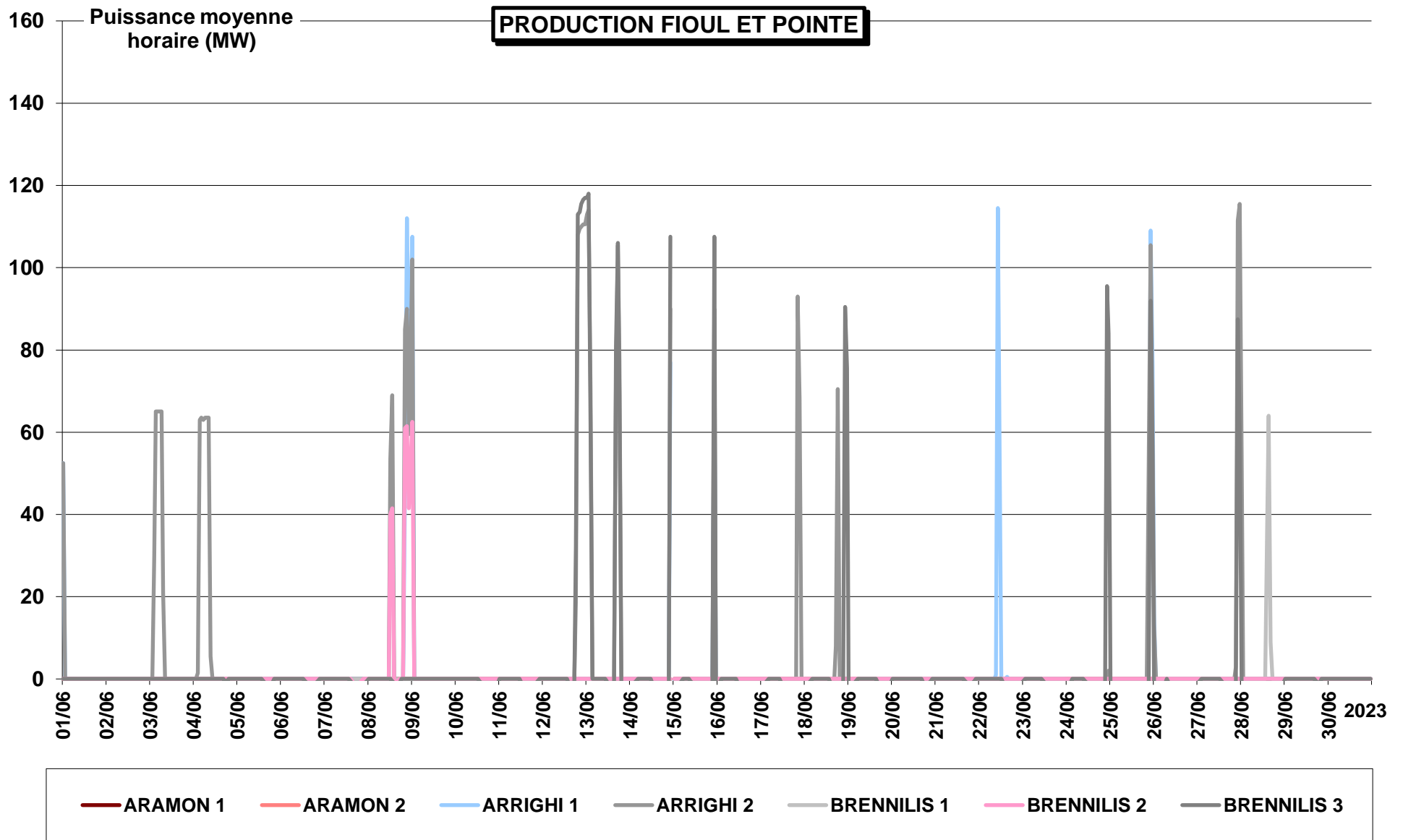


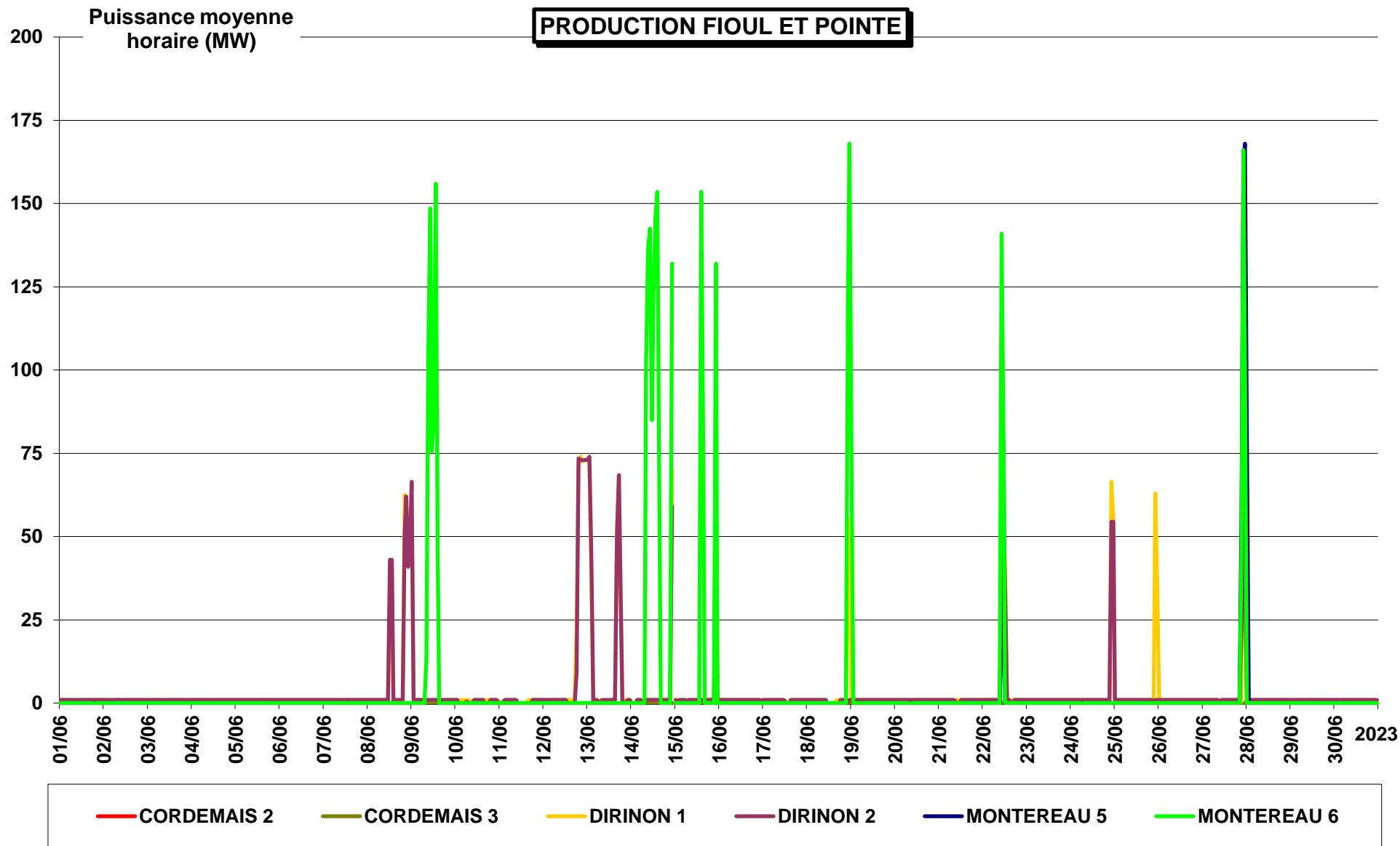
# PRODUCTION CHARBON

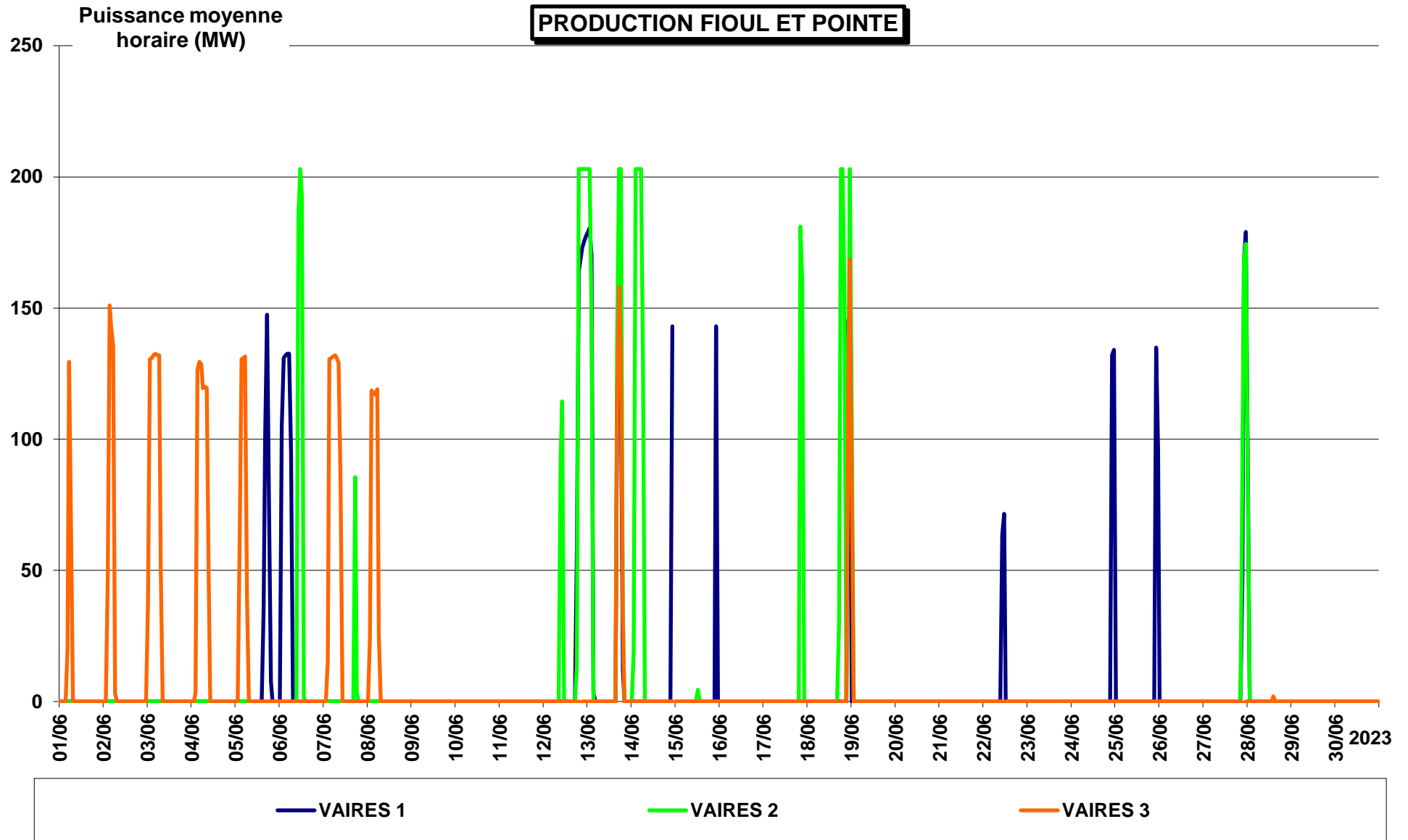


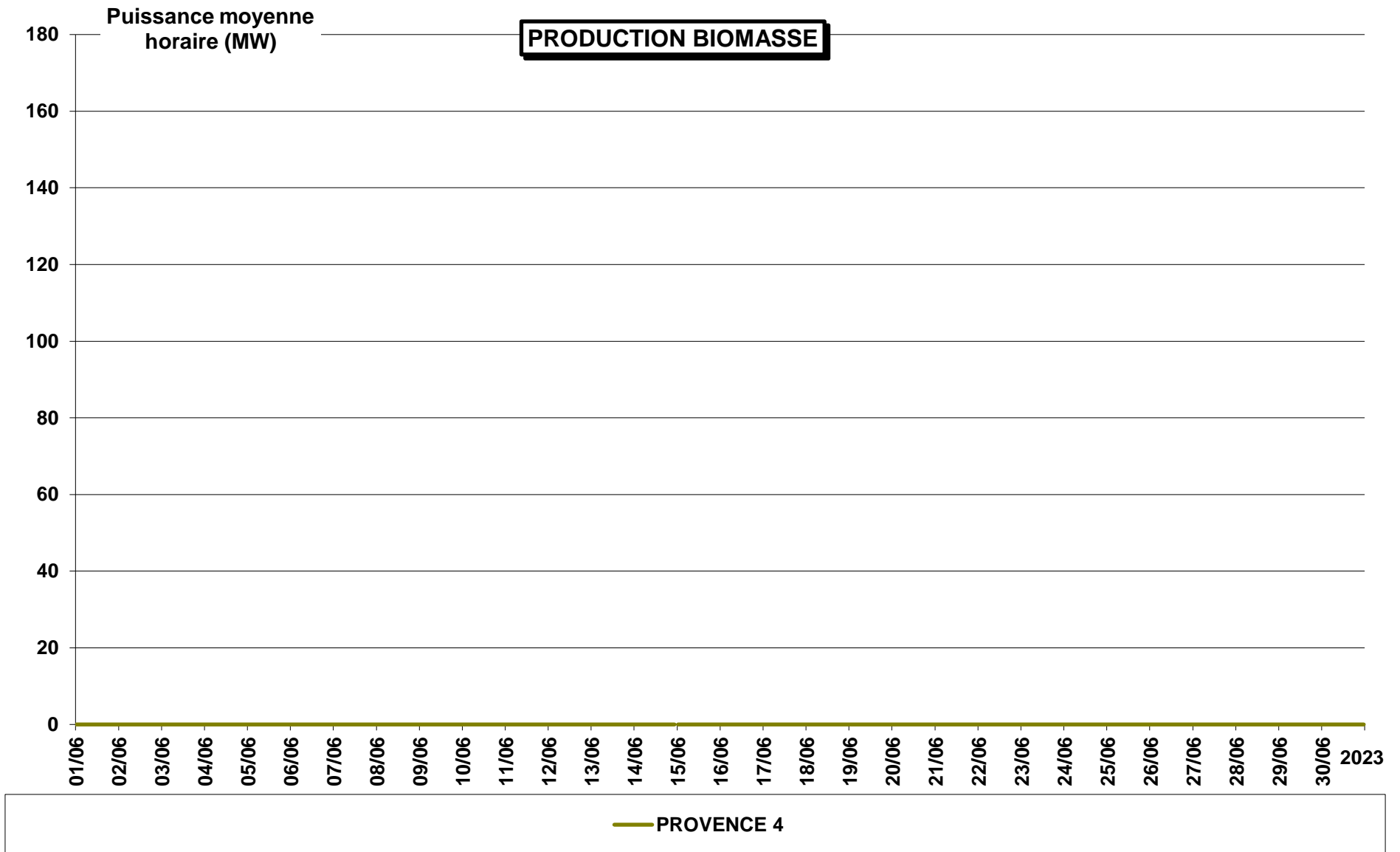












Puissance moyenne  
horaire (MW)

# PRODUCTION EOLIEN EN MER

