

>cliquez pour accéder au fichier

- P1** Bilan emplois - ressources & commentaires
- P2** Marge brute (quotidienne & mensuelle)
- P2 bis** Graphique gestion de l'énergie et écarts RTE
- P3** Graphique production vs programme
- P4** Graphiques production par groupes vs programme
- P5** Indisponibilités
- P6** Courbe annuelle des indisponibilités
- P7** Mix combustible
- P8** Coefficient spécifique et démarrages
- P9** Ecarts DCM
- P10** Tendance marchés
- P11 >** Fiches de défaillances

PRODUCTION & GESTION ENERGIE

REPORTING QUOTIDIEN DU 05 février 2009

Programme et réalisation journée du 05 février 09					
MWh	Prog. final	Réalisation	Delta > 0	Delta < 0	
EH 4	-	-	-	-	
EH 5	5.578	5.582	13	-	10
TG	273	281	9	-	1
EH6	10.835	10.828	25	-	31
LUCY	5.005	5.080	77	-	2
PROVENCE 5	11.862	11.935	82	-	9
PROVENCE 4	5.049	5.081	32	-	
HORNAING	4.529	4.640	112	-	
TOTAL	43.130	43.427	350	-	53

[RETOUR SOMMAIRE](#)

Emploi - ressources 05 février 09			
Ressources MWh		Emplois MWh	
Production	43.427	EDF	21.999
AchatsPowernext	1.117	Options Endesa	2.100
Autres achats marchés	3.665	Powernext	11.928
Achats à DCM	37	Ventes à DCM	7.028
Import	-	Autres ventes	4.455
Ajustement baisse	-	Export	-
		Rés secondaire RTE	- 475
		Ajustement hausse	-
		Autoconsommation	152
Sous tot ressources	48.246	Sous tot emplois	47.186
Ecart < 0	-	Ecart > 0	1.059
TOTAL RESSOURCES	48.246	TOTAL EMPLOIS	48.246

COMMENTAIRES

MARGE BRUTE (avec sleeves)

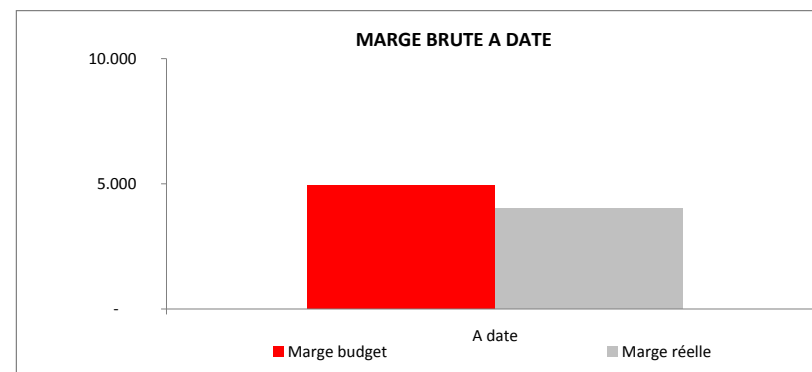
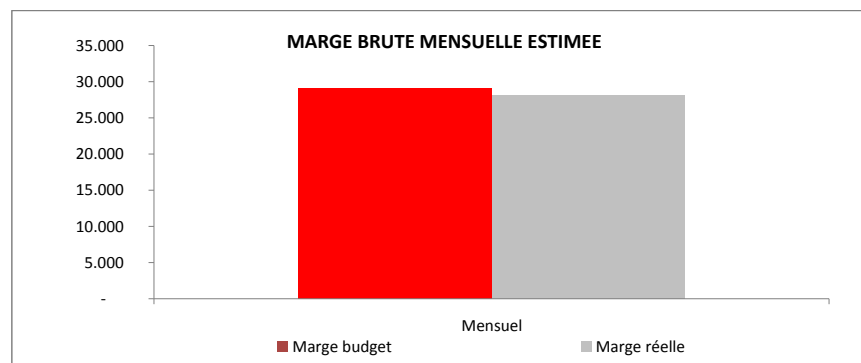
REPORTING QUOTIDIEN du

05. Feb 09

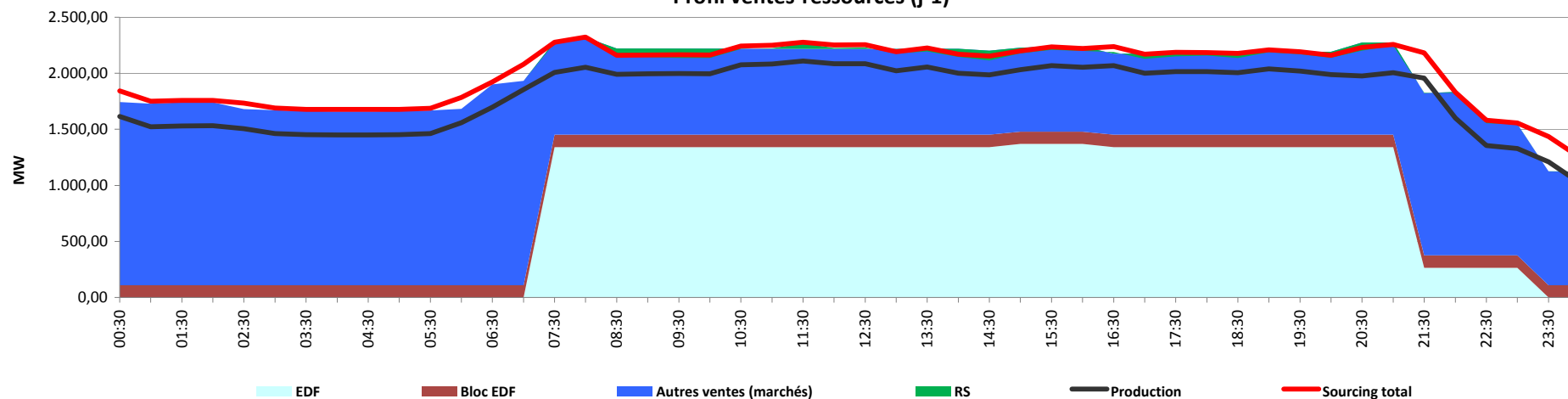
[RETOUR SOMMAIRE](#)

	VENTES (GWh)			CHIFFRE AFFAIRES (K€)			COUTS (K€)			MARGE BRUTE (K€)		
Marge brute du 05 février 09	Réelles	Budget	Δ	Réal	Budget	Δ	Réal	Budget	Δ	Réal	Budget	Δ
VENTES EDF	19	27	- 8	1.681	2.213	- 532	856	1.543	- 687	825	670	155
Options EdF	19	27	- 8	1.681	2.213	- 532	856	1.543	- 687	825	670	155
Prime fixe	-	-	-	906	908	- 2	-	-	-	906	908	- 2
Prime proportionnelle	19	27	- 8	775	1.305	- 530	856	1.543	- 687	81	238	- 156
AUTRES VENTES	26	35	- 9	1.575	2.829	- 1.255	1.425	2.297	- 872	150	532	- 382
TOTAL	45	62	- 17	3.256	5.042	- 1.787	2.281	3.840	- 1.559	975	1.203	- 228

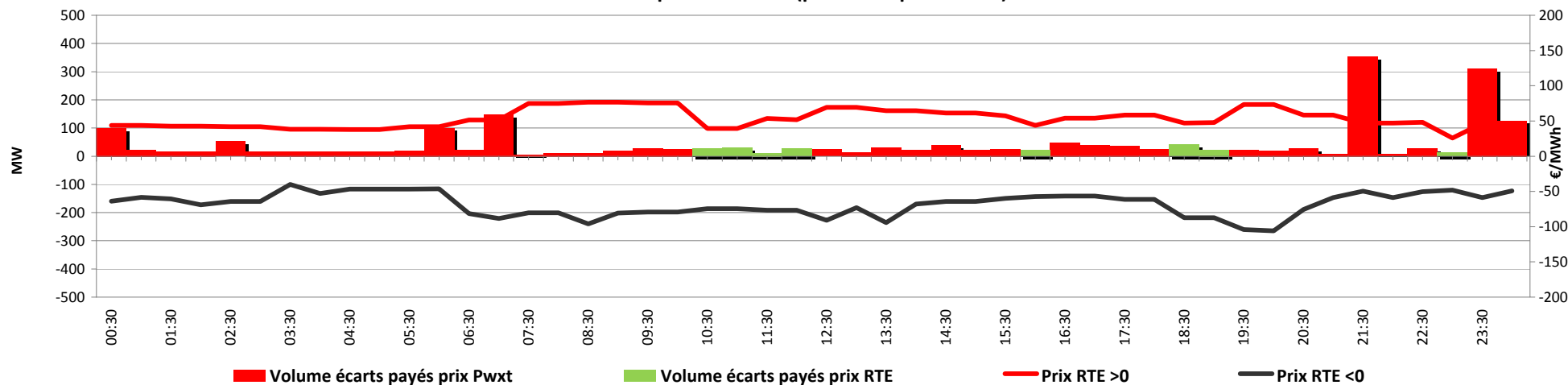
	VENTES (GWh)			CHIFFRE AFFAIRES (K€)			COUTS (K€)			MARGE BRUTE (K€)			
Marge cumulée mensuelle	Réelles	Budget mensuel	%	Réal	Budget mensuel	%	Réal	Budget mensuel	%	Réal	Budget mensuel	%	% mois budget
VENTES EDF	92	648	14%	7.420	53.386	14%	4.006	37.218	11%	3.415	16.168	21%	17%
Options EdF	92	648	14%	7.420	53.386	14%	4.006	37.218	11%	3.415	16.168	21%	
Prime fixe	-	-		3.733	21.902	17%				3.733	21.902	17%	
Prime proportionnelle	92	648	14%	3.688	31.484	12%	4.006	37.218	11%	318	5.734	6%	
AUTRES VENTES	109	855	13%	6.922	68.248	10%	6.309	55.405	11%	613	12.843	-2%	17%
TOTAL	201	1.503	13%	14.342	121.633	12%	10.314	92.622	11%	4.028	29.011	14%	17%



Profil ventes-ressources (j-1)



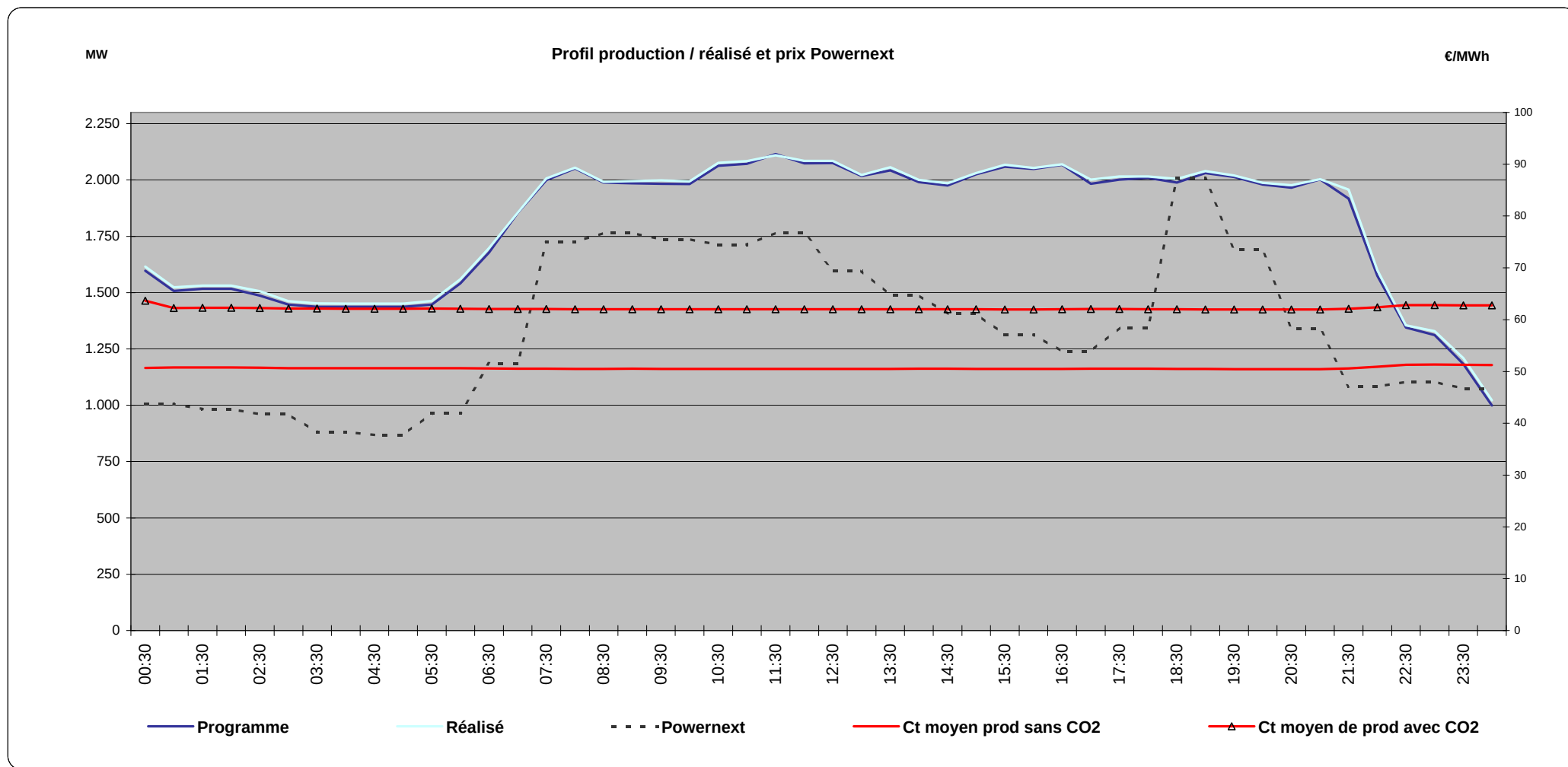
Volumes et prix des écarts (périmètre production)



GRAPHIQUE REALISE VS PROGRAMME

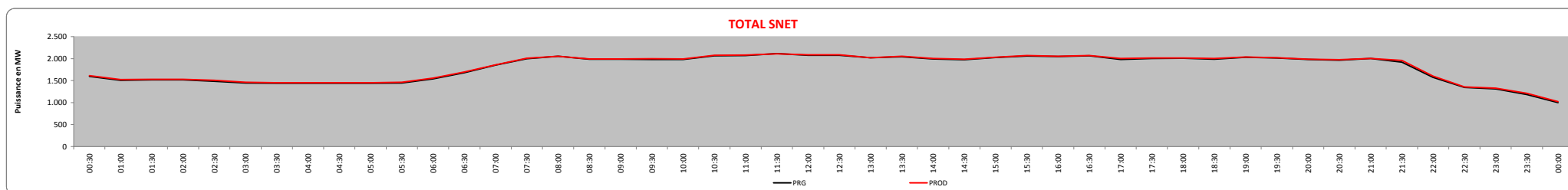
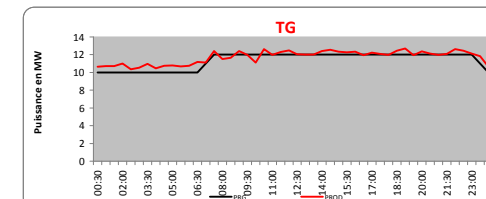
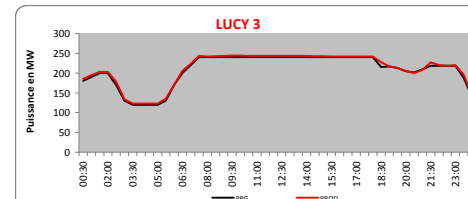
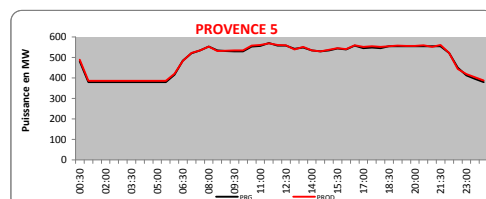
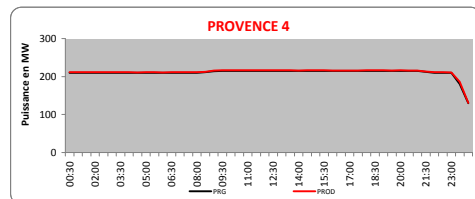
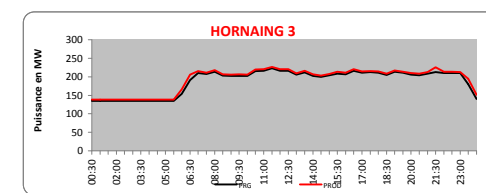
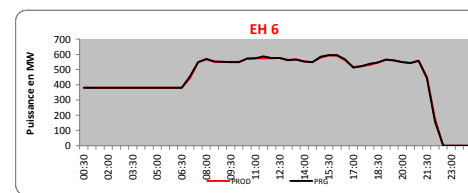
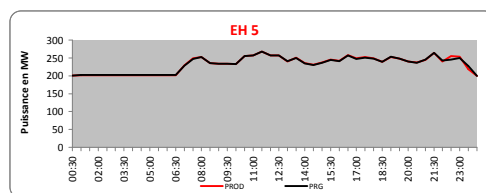
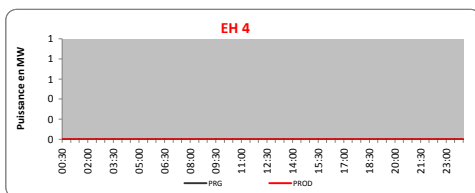
REPORTING QUOTIDIEN DU 05 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)



COURBE PRODUCTION VS PROGRAMME REPORTING QUOTIDIEN DU 05 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)



INDISPONIBILITES

[RETOUR SOMMAIRE](#)

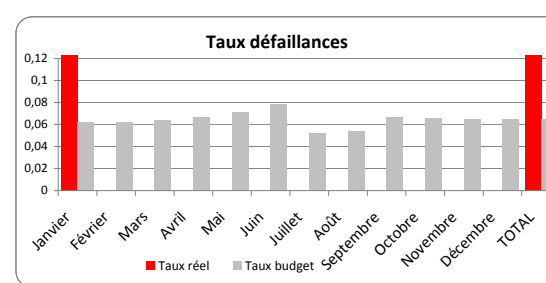
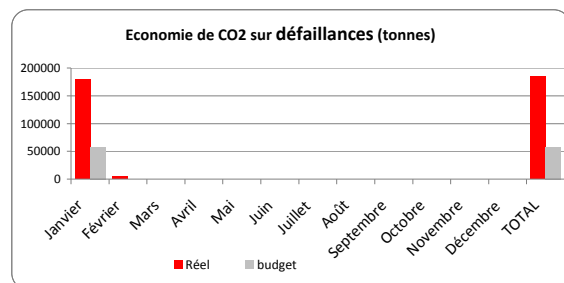
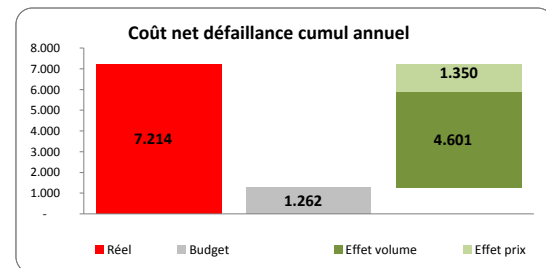
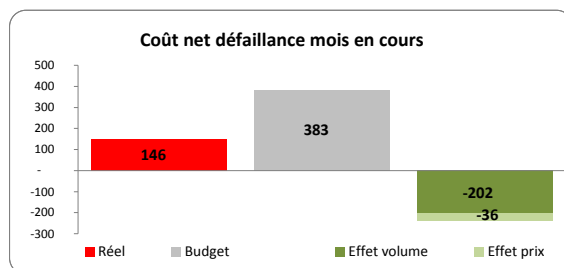
REPORTING QUOTIDIEN du 05 février 2009

		février 09	Cumul 2009
%	TAUX INDISPONIBILITE COMMERCIALE *	2,60%	16,50%

* Le calcul du taux de défaillance prends en compte l'énergie non vendue théorique

		Indisponibilités au 05 févr 09			Cumul annuel au 05 févr 09		
		Réel	Budget (2)	Réel - Bud	Réel	Budget (2)	Réel - Bud
MWh	Energie défaillante	1.260	11.669	- 10.409	127.864	70.671	57.193
MWh	Energie non vendue	3.642	-	3.642	67.262	-	67.262
MWh	Total énergie défaillante	4.902	11.669	- 6.767	195.126	70.671	124.455
K€uros	Coûts bruts énergie défaillante	122	1.216	- 1.094	12.003	6.219	5.784
K€uros	Coûts bruts énergie non vendue	241	-	241	4.910	-	4.910
K€uros	Total coûts bruts	363	1.216	- 852	16.913	6.219	10.694
K€uros	Economie combustibles energie	47	535	- 488	4.741	3.156	1.585
K€uros	Economie combustibles energie non vendue	108	-	108	2.371	-	2.371
K€uros	Total économies	155	535	- 380	7.112	3.156	3.956
K€uros	COUT NET (horsCO2)	208	681	- 472	9.801	3.063	6.738
K€uros	Economie CO 2	62	297	- 235	2.587	1.801	787
K€uros	COUT NET (avec CO2)	146	383	- 237	7.214	1.262	5.951

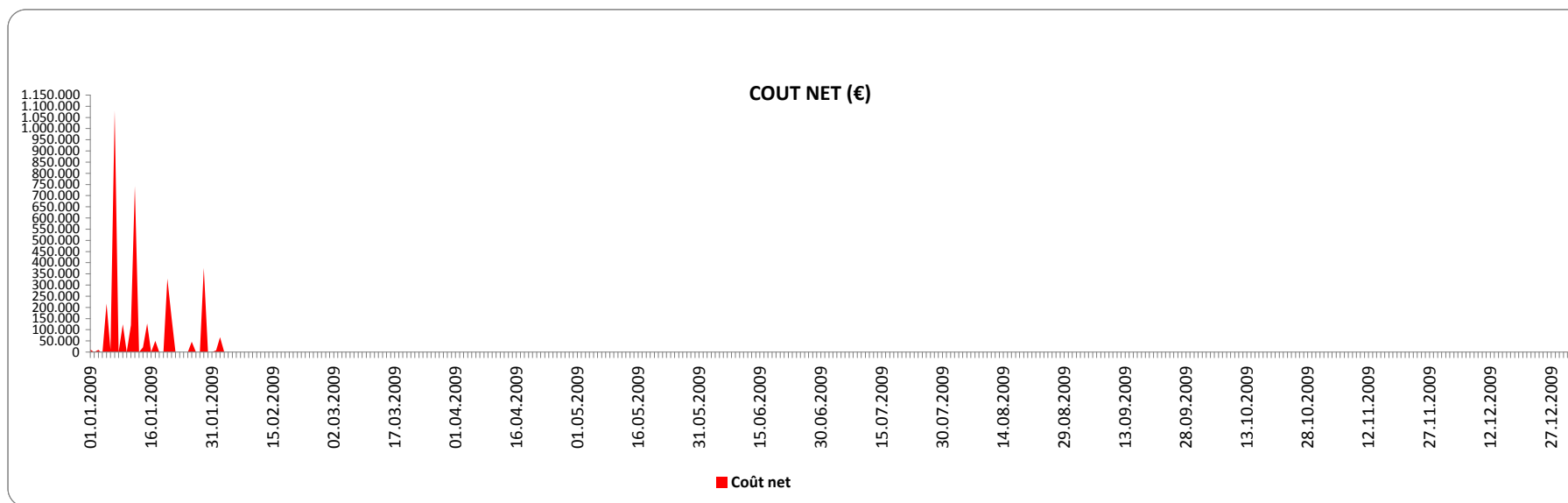
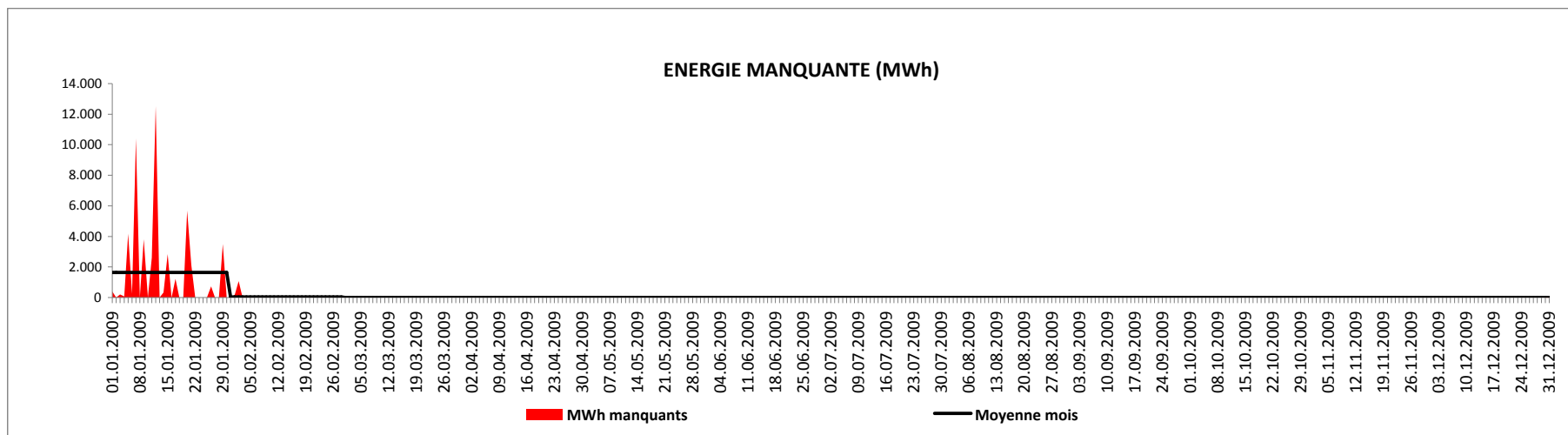
(2) Budget = taux défaillance budget * demande CODAP réelle à date



INDISPONIBILITES

REPORTING QUOTIDIEN du 05 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)



MIX COMBUSTIBLE

[RETOUR SOMMAIRE](#)

REPORTING QUOTIDIEN DU 05 février 2009

CENTRALE	MIX COMBUSTIBLE TOTAL (cumul mensuel)											
	CHARBON IMPORTE			GAZ			FIOUL			AUTRES		
	Objectif	Estimé	Delta	Objectif	Estimé	Delta	Objectif	Estimé	Delta	Objectif	Estimé	Delta
EH 4	54,94%	52,3%	2,7%	0,06%	4,2%	-4,2%	0,05%	0,0%	0,0%	44,95%	43,5%	1,5%
EH 5	82,55%	82,4%	0,1%	17,45%	17,6%	-0,1%	0,00%	0,0%	0,0%	0,00%	0,0%	0,0%
EH 6	98,13%	99,3%	-1,2%	0,05%	0,0%	0,0%	1,82%	0,7%	1,1%	0,00%	0,0%	0,0%
LUCY	99,81%	96,1%	3,7%	0,00%	0,0%	0,0%	0,19%	0,6%	-0,5%	0,00%	3,3%	-3,3%
PROVENCE 5	94,58%	93,4%	1,2%	0,01%	0,2%	-0,2%	2,04%	2,1%	-0,1%	3,37%	4,3%	-0,9%
PROVENCE 4	51,64%	84,9%	-33,3%	0,18%	0,6%	-0,5%	0,23%	1,8%	-1,6%	47,96%	12,6%	35,3%
HORNAING	60,45%	59,1%	1,4%	0,00%	0,0%	0,0%	0,64%	2,0%	-1,4%	38,90%	38,9%	0,0%

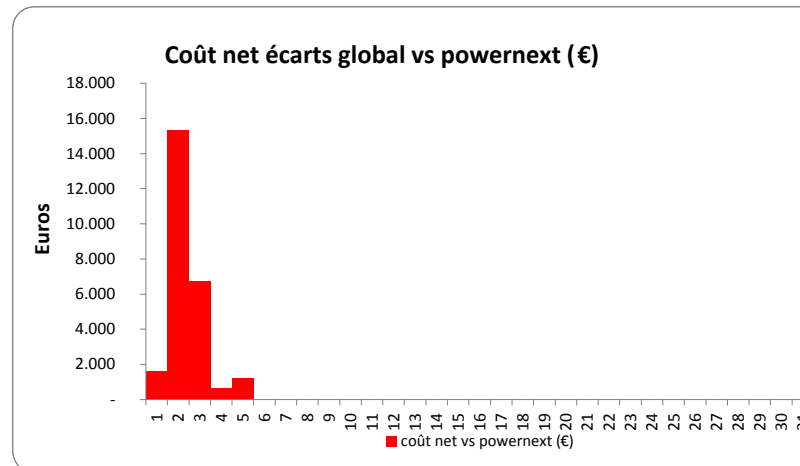
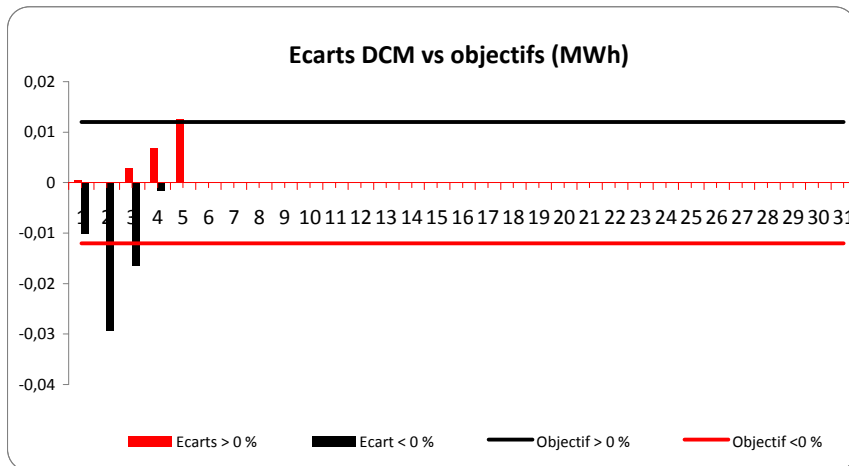
CENTRALE	MIX COMBUSTIBLE FONCTIONNEMENT (cumul mensuel)											
	CHARBON IMPORTE			GAZ			FIOUL			AUTRES		
	Objectif	Estimé	Delta	Objectif	Estimé	Delta	Objectif	Estimé	Delta	Objectif	Estimé	Delta
EH 4	55,00%	53,7%	1,3%	0,00%	4,1%	-4,1%	0,00%	0,0%	0,0%	45,00%	42,2%	2,8%
EH 5	83,16%	82,8%	0,4%	16,84%	17,2%	-0,4%	0,00%	0,0%	0,0%	0,00%	0,0%	0,0%
EH 6	98,50%	99,7%	-1,2%	0,00%	0,0%	0,0%	1,50%	0,3%	1,2%	0,00%	0,0%	0,0%
LUCY	100,00%	96,7%	3,3%	0,00%	0,0%	0,0%	0,00%	0,0%	0,0%	0,00%	3,3%	-3,3%
PROVENCE 5	94,68%	93,7%	1,0%	0,00%	0,2%	-0,2%	1,95%	1,8%	0,1%	3,37%	4,3%	-0,9%
PROVENCE 4	51,85%	85,8%	-33,9%	0,00%	0,6%	-0,6%	0,00%	0,8%	-0,8%	48,15%	12,8%	35,3%
HORNAING	60,60%	59,9%	0,7%	0,00%	0,0%	0,0%	0,40%	0,5%	-0,1%	39,00%	39,6%	-0,6%

CENTRALE	MIX COMBUSTIBLE DEMARRAGES (cumul mensuel)											
	CHARBON IMPORTE			GAZ			FIOUL			AUTRES		
	Objectif	Estimé	Delta	Objectif	Estimé	Delta	Objectif	Estimé	Delta	Objectif	Estimé	Delta
EH 4	40,99%	0,0%	41,0%	14,79%	10,9%	3,9%	10,69%	17,3%	-6,6%	33,53%	0,0%	33,5%
EH 5	21,11%	37,2%	-16,1%	78,89%	62,8%	16,1%	0,00%	0,0%	0,0%	0,00%	0,0%	0,0%
EH 6	59,04%	63,1%	-4,0%	5,18%	0,0%	5,2%	35,77%	36,9%	-1,2%	0,00%	0,0%	0,0%
LUCY	23,50%	25,7%	-2,2%	0,00%	0,0%	0,0%	76,50%	67,1%	9,4%	0,00%	6,6%	-6,6%
PROVENCE 5	58,09%	63,3%	-5,2%	4,00%	0,1%	3,9%	35,84%	34,9%	1,0%	2,07%	1,7%	0,4%
PROVENCE 4	24,37%	55,0%	-30,6%	23,00%	0,1%	22,9%	30,00%	40,7%	-10,7%	22,63%	4,2%	18,4%
HORNAING	7,45%	13,2%	-5,8%	0,00%	0,0%	0,0%	87,76%	73,6%	14,2%	4,79%	13,2%	-8,4%

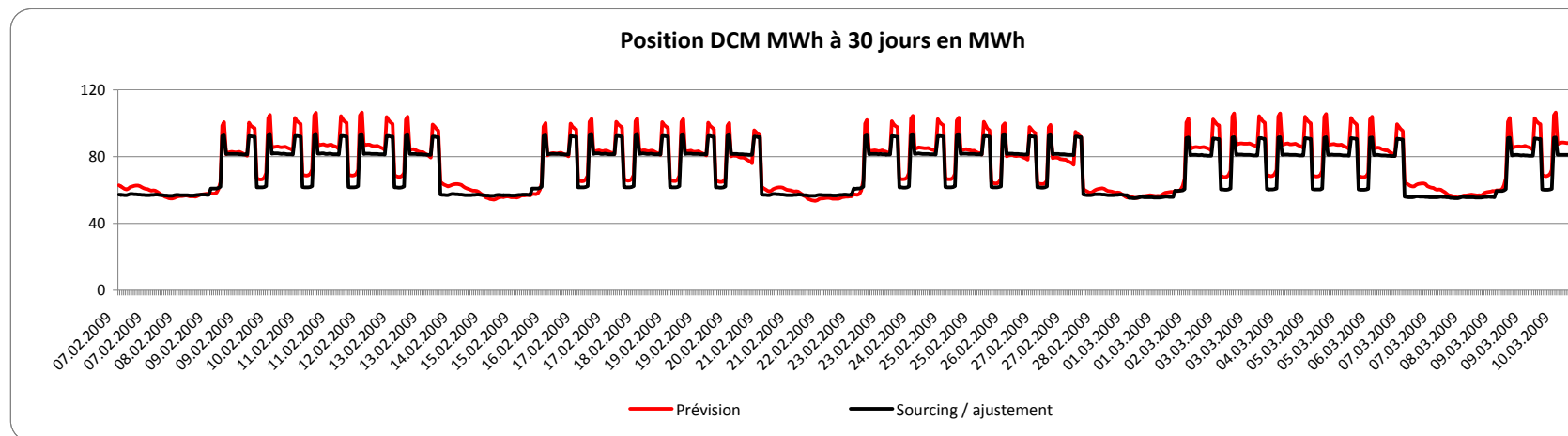
ECARTS DCM

REPORTING QUOTIDIEN DU 05 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)

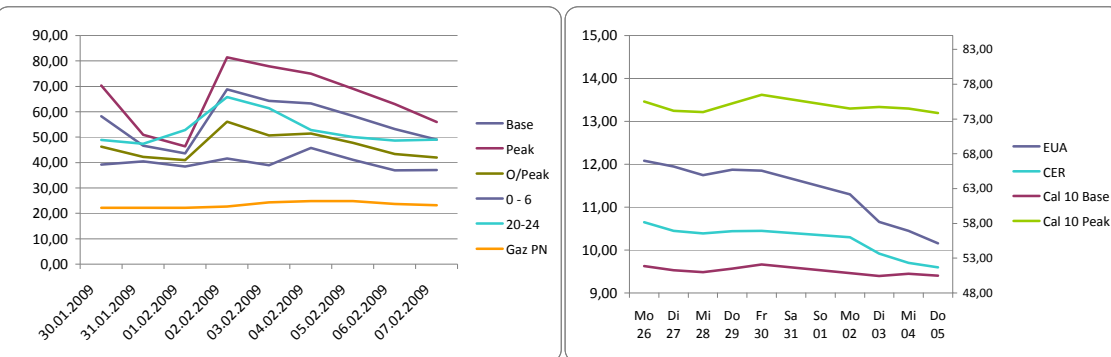


Ecart>0 (MWh)	445	Ecart <0(MWh)	1.049	Coût total RTE	-65.497 €	Coût total VS powernext	-25.514 €
-------------------------	------------	-------------------------	--------------	-----------------------	------------------	--------------------------------	------------------

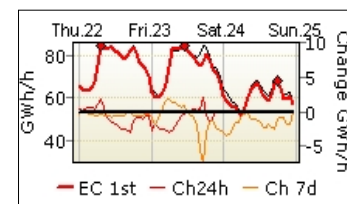


SYNTHESE DE MARCHÉ DU 06-02-2009

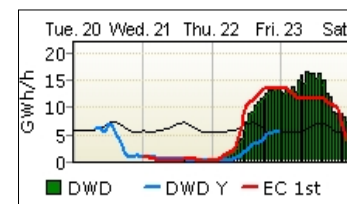
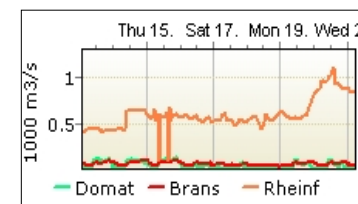
LES COURBES DE PRIX



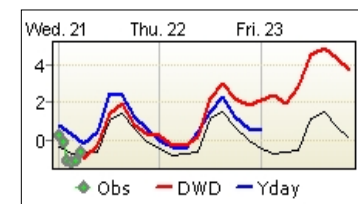
Consommation (DE)



Débit hydraulique (CH)



Production éolienne (DE)



Températures (DE)

LES INDICATEURS DE TENDANCE

FACTEURS DE PRODUCTION¹

Brent (Mer du Nord)	40,94 \$	↗
Gaz PEG Nord (Powernext Gas)	Month ahead	#####
Charbon	Moyenne	#####
Quota CO2	API#2	65,07 €
CER	Déc	10,16 €
	Déc	9,60 €

DISPONIBILITE DU PARC²

Nucléaire	58,3 GW	↘
Charbon + Gaz	7,0 GW	→
Fioul + pointe	6,7 GW	→
Hydraulique Fil + Lac	22,7 GW	↘
Stock Hydraulique (Mise à jour)	67%	→

INTERCONNEXIONS²

Solde toutes frontières	7,6 GWh/j	↗
France nette		
France vers Allemagne	-0,4 GWh/j	↘
Flux net		
France vers Allemagne	-0,4 GWh/j	↘
Flux net "heures de		
France vers Allemagne	-0,3 GWh/j	↘
Flux net "heures de		
France vers Angleterre	0,8 GWh/j	↗
Flux net		

FONDAMENTAUX^{1,2}

Températures (FR)	4,0 °C	↘
Prévision Point		
Production éolienne (DE)	0,5 GWh/h	↘
Prévision Point		
Précipitations (CH + DE + FR)	1,2 GWh/h	↘
Prévision Point		
Spread	1,99 €	↗
2010-2011 Baseload FR		
Spread FR-DE	1,20 €	↘
2010 Baseload FR -		

PREVISION DE CONSOMMATION²

Moyenne journalière (source RTE)	66,5 GWh	↘
Variation absolue / veille	-4,2 GWh/j	
Variation relative / veille	-5,94%	
Pointe de consommation	74,5 GW	↘
Variation absolue / veille	-4,0 GWh/j	

Légende :

Influence sur le prix de l'électricité suivant le sens de la flèche

¹ Δ/au dernier jour ouvré ² Δ/à la veille (données RTE)

Haussière

Baissière

Neutre

L'ANALYSE DES MARCHES

	France	Allemagne
Day Ahead		
Baseload	49,00 €	47,25 €
Peakload	56,00 €	53,00 €
O/Peaks	42,00 €	41,50 €
0-6	37,00 €	
20-24	49,00 €	
Week ahead		
Baseload	57,25 €	53,90 €
Peakload	75,00 €	70,25 €
Month ahead		
Baseload	54,50 €	49,75 €
Peakload	70,50 €	66,90 €
Year ahead		
Baseload	51,20 €	50,00 €
Peakload	76,00 €	75,00 €

On attend une forte baisse de la consommation avec l'arrivée du week-end, baisse légèrement tempérée par la chute des températures.

Le moyen terme résiste avec le léger rebond sur le charbon. Nous restons bullish sur le Q2.

Le marché manque désespérément de liquidité (cela ne devrait pas s'améliorer avec le salon EWorld la semaine prochaine). Le long terme résiste avec la hausse des combustibles et le petit rebond des marchés financiers. Le pétrole tient le cap malgré les stocks saturés, les coupures de l'OPEP semblent être avérées. Notre analyste (Natsource) reste fortement bullish sur le cal 10 et voit un cal 11 au-dessus des 64€. Nous pensons que le marché reste sur évalué de 2€ avec le manque de liquidités.

LA SNET

FICHE DE DEFAILLANCE

REPORTING QUOTIDIEN DU 05 février 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)

Cause :	Crevaision Economiseur
----------------	-------------------------------

Nature indisponibilité :	Déclaré
Journée du :	05.02.2009
Début défaillance :	4.2.09 0:30
Fin Défaillance :	10.2.09 0:00
Groupe :	E.HUCT 4

	MWh / Tonnes	Euros	Eur/MWh
Energie manquante	2.185	65.621	30,03
Ecart Positif RTE	0	0	0,00
TOTAL	2.185	65.621	30,03
Compensation tranche	0	0	0,00
Achats salle des marchés	0	0	0,00
Ecart négatif RTE	0	0	0,00
Energie non vendue	2.185	137.925	63,12
TOTAL	2.185	137.925	63,12

Coût net (hors CO2)	72.304
----------------------------	---------------

Coût net (avec CO2)	47.679
----------------------------	---------------

Coût net total depuis le début	103.793
---------------------------------------	----------------