



REPORTING QUOTIDIEN DU

02.03.2009

>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** Ecarts DCM
- P7** Tendance marchés
- P8 >** Fiches de défaillances

PRODUCTION & GESTION ENERGIE

REPORTING QUOTIDIEN DU 02 mars 2009

Programme et réalisation journée du 02 mars 09				
MWh	Prog. final	Réalisation	Delta > 0	Delta < 0
EH 4	1.384	1.509	125	-
EH 5	-	-	-	-
TG	68	48	2	- 22
EH6	8.704	8.718	106	- 92
LUCY	-	-	-	-
PROVENCE 5	4.858	4.525	37	- 370
PROVENCE 4	-	-	-	-
HORNAING	3.127	3.177	72	- 22
TOTAL	18.140	17.976	343	- 506

[RETOUR SOMMAIRE](#)

Emploi - ressources 02 mars 09			
Ressources MWh		Emplois MWh	
Production	17.976	EDF	14.392
AchatsPowernext	7.386	Options Endesa	1.200
Autres achats marchés	3.661	Powernext	1.818
Achats à DCM	108	Ventes à DCM	7.023
Import	-	Autres ventes	4.421
Ajustement baisse	484	Export	-
		Rés secondaire RTE	- 178
		Ajustement hausse	-
		Autoconsommation	654
Sous tot ressources	29.614	Sous tot emplois	29.330
Ecart < 0	412	Ecart > 0	697
TOTAL RESSOURCES	30.027	TOTAL EMPLOIS	30.027

COMMENTAIRES

MARGE BRUTE (avec sleeves)

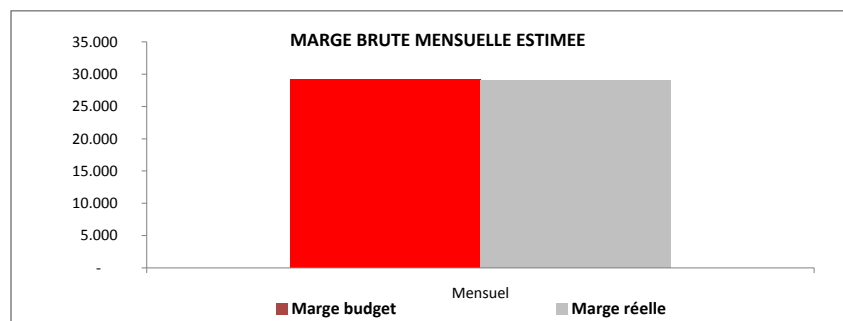
[RETOUR SOMMAIRE](#)

REPORTING QUOTIDIEN au

02. Mrz 09

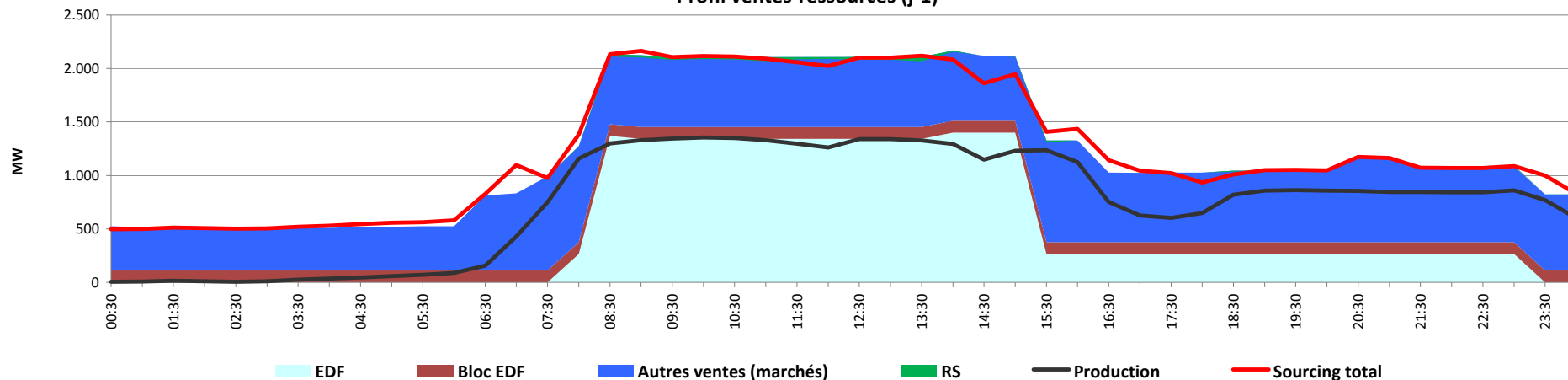
	VENTES (GWh)			CHIFFRE AFFAIRES (K€)			COUTS (K€)			MARGE BRUTE (K€)		
Marge brute au 02 mars 09	Réelles	Budget	Δ	Réel	Budget	Δ	Réel	Budget	Δ	Réel	Budget	Δ
VENTES EDF	12	29	- 17	1.558	2.554	- 996	399	1.646	- 1.247	1.159	908	251
Options EdF	12	29	- 17	1.558	2.554	- 996	399	1.646	- 1.247	1.159	908	251
Prime fixe	-	-	-	1.135	1.137	- 2	-	-	-	1.135	1.137	- 2
Prime proportionnelle	12	29	- 17	423	1.417	- 993	399	1.646	- 1.247	24	229	253
AUTRES VENTES	30	45	- 16	2.040	3.311	- 1.271	1.828	2.706	- 877	212	605	- 394
TOTAL	41	74	- 33	3.598	5.865	- 2.267	2.228	4.351	- 2.124	1.371	1.514	- 143

	VENTES (GWh)			CHIFFRE AFFAIRES (K€)			COUTS (K€)			MARGE BRUTE (K€)			
Marge cumulée mensuelle	Réelles	Budget mensuel	%	Réel	Budget mensuel	%	Réel	Budget mensuel	%	Réel	Budget mensuel	%	% mois budget
VENTES EDF	12	559	2%	1.558	49.186	3%	399	31.693	1%	1.159	17.493	7%	5%
Options EdF	12	559	2%	1.558	49.186	3%	399	31.693	1%	1.159	17.493	7%	
Prime fixe	-	-		1.135	21.902	5%				1.135	21.902	5%	
Prime proportionnelle	12	559	2%	423	27.284	2%	399	31.693	1%	24	4.409	-1%	
AUTRES VENTES	30	875	3%	2.040	63.762	3%	1.828	52.105	4%	212	11.657	0%	5%
TOTAL	41	1.434	3%	3.598	112.948	3%	2.228	83.798	3%	1.371	29.150	5%	5%

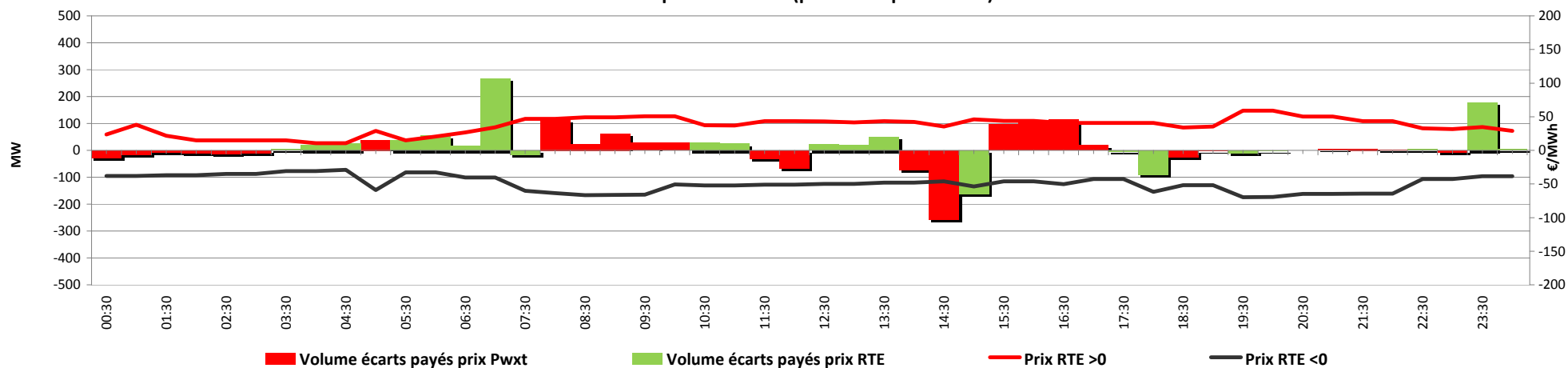


MARGE BUDGET A DATE (K€)	
Marge brute budget	1.514
Marge brute réelle estimée	1.371
Ecart	- 143

Profil ventes-ressources (j-1)



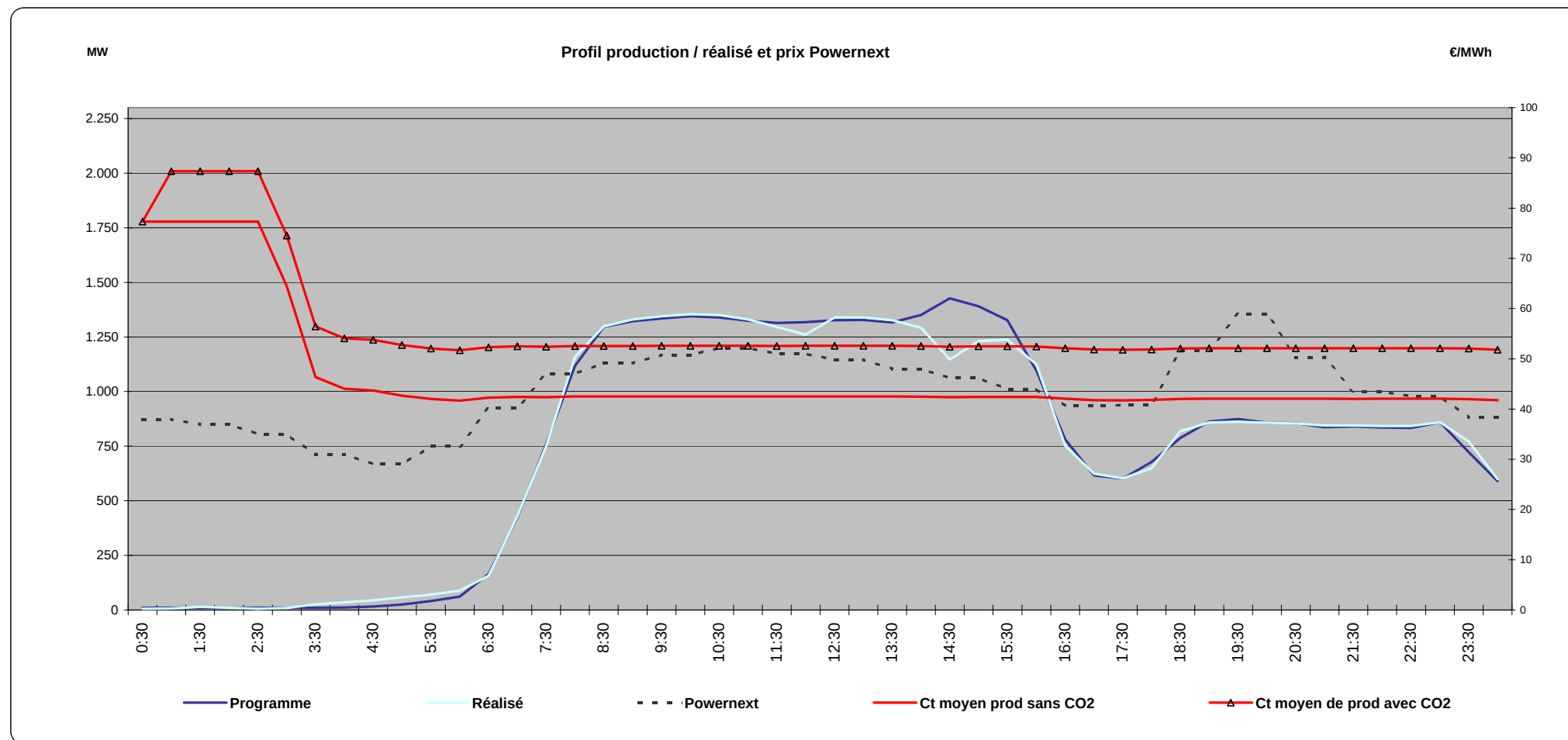
Volumes et prix des écarts (périmètre production)



GRAPHIQUE REALISE VS PROGRAMME

REPORTING QUOTIDIEN DU 02 mars 2009

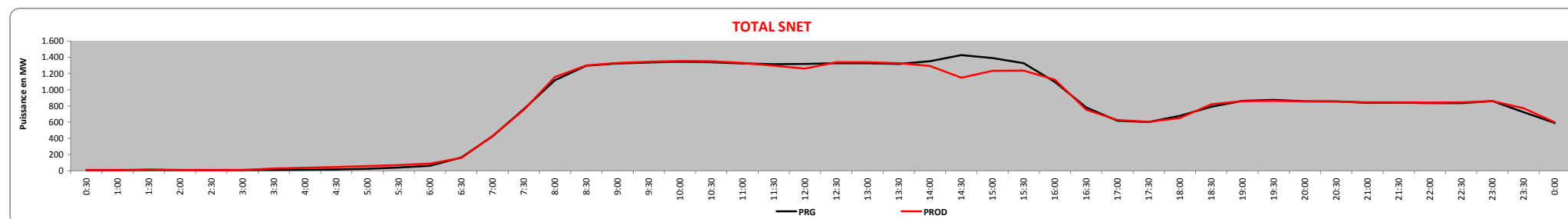
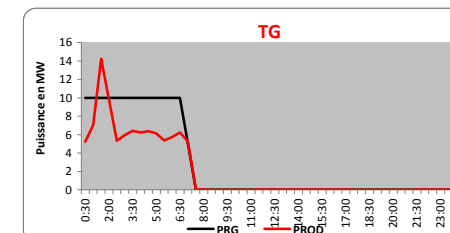
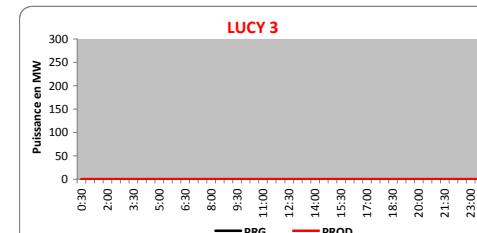
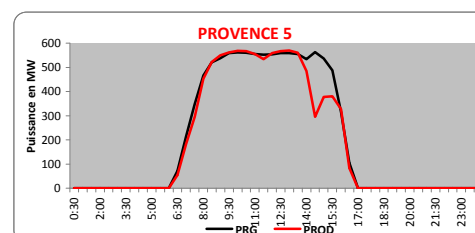
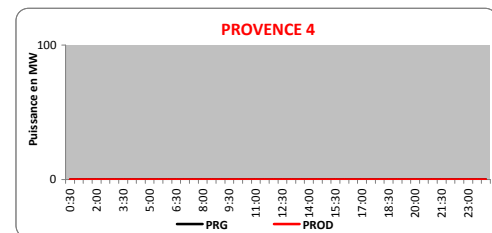
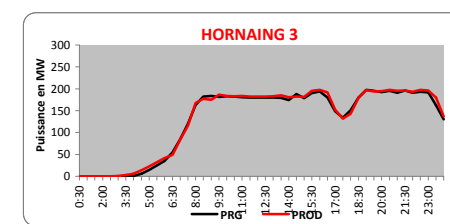
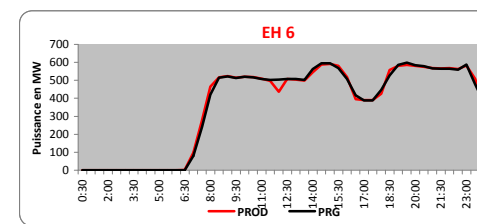
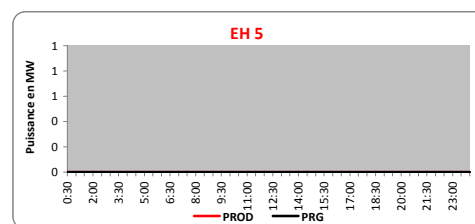
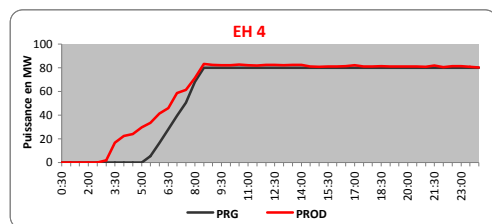
[RETOUR SOMMAIRE](#)



COURBE PRODUCTION VS PROGRAMME

REPORTING QUOTIDIEN DU 02 mars 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)



INDISPONIBILITES

[RETOUR SOMMAIRE](#)

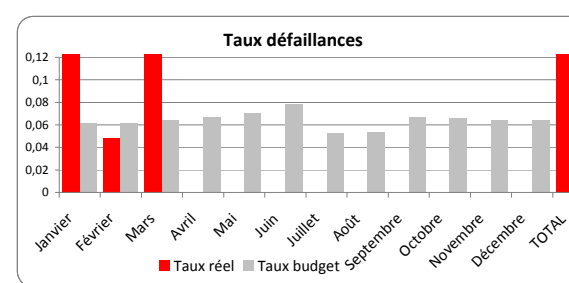
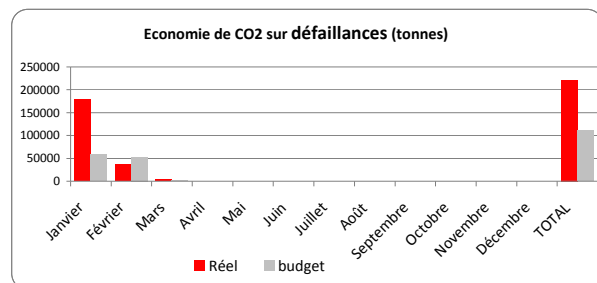
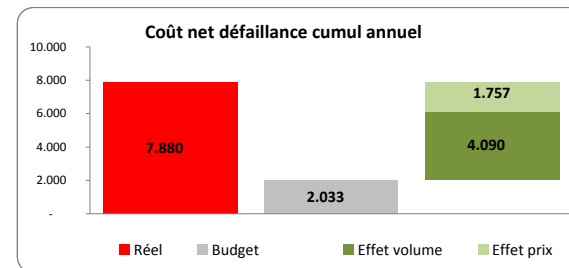
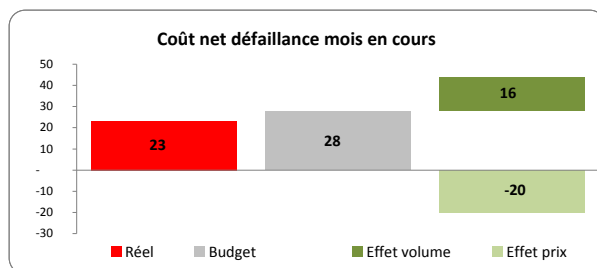
REPORTING QUOTIDIEN du 02 mars 2009

		mars 09	Cumul 2009
%	TAUX INDISPONIBILITE COMMERCIALE *	20,00%	12,31%

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

		Indisponibilités au 02 mars 09			Cumul annuel au 02 mars 09		
		Réel	Budget (2)	Réel - Bud	Réel	Budget (2)	Réel - Bud
MWh	Energie défaillante	3.485	1.452	2.033	148.799	113.805	34.994
MWh	Energie non vendue	1.050	-	1.050	87.824	-	87.824
MWh	Total énergie défaillante	4.535	1.452	3.083	236.623	113.805	122.818
K€uros	Coûts bruts énergie défaillante	173	130	43	13.311	10.015	3.296
K€uros	Coûts bruts énergie non vendue	53	-	53	6.086	-	6.086
K€uros	Total coûts bruts	225	130	95	19.397	10.015	9.382
K€uros	Economie combustibles énergie défaillante	121	65	56	5.445	5.083	362
K€uros	Economie combustibles énergie non vendue	32	-	32	3.088	-	3.088
K€uros	Total économies	154	65	89	8.533	5.083	3.450
K€uros	COUT NET (horsCO2)	72	65	7	10.864	4.932	5.932
K€uros	Economie CO 2	48	37	11	2.984	2.900	85
K€uros	COUT NET (avec CO2)	23	28	4	7.880	2.033	5.847

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

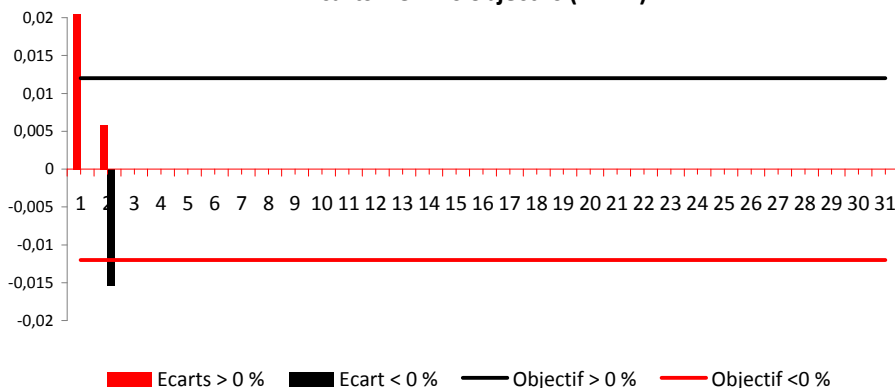


ECARTS DCM

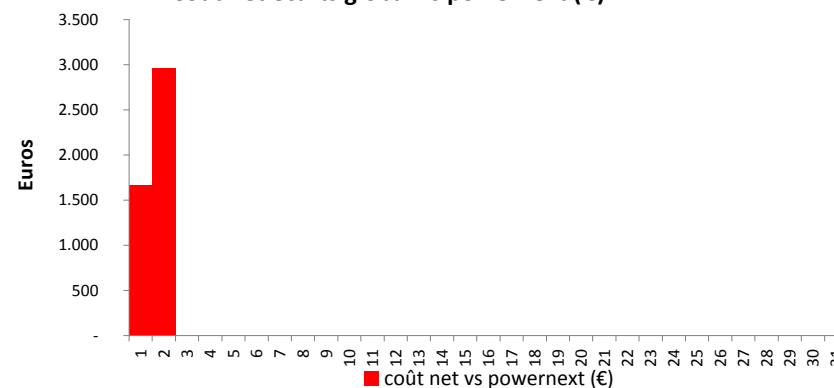
REPORTING QUOTIDIEN DU 02 mars 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)

Ecarts DCM vs objectifs (MWh)

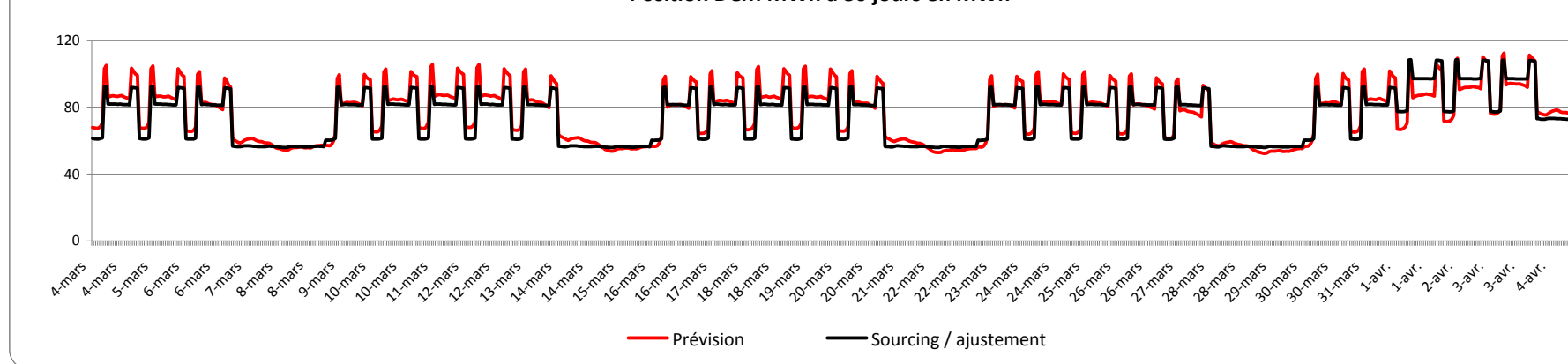


Coût net écarts global vs powernext (€)



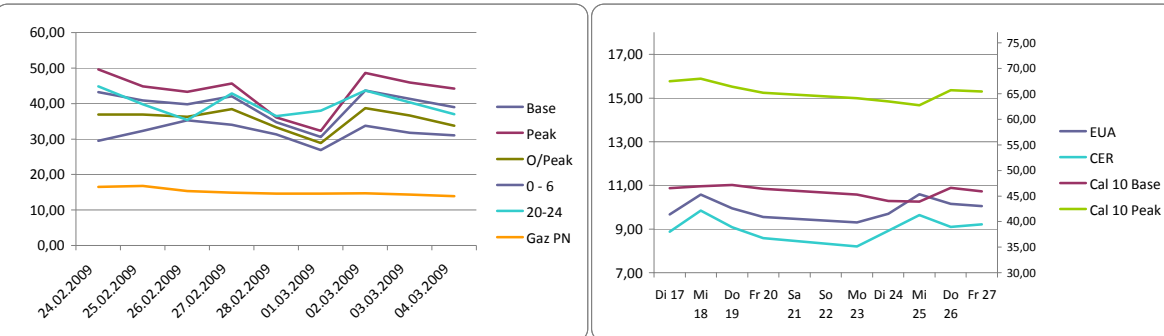
Ecarts>0 (MWh)	653	Ecarts<0(MWh)	273	Coût total RTE	3.130 €	Coût total VS powernext	-4.630 €
----------------	-----	---------------	-----	----------------	---------	-------------------------	----------

Position DCM MWh à 30 jours en MWh

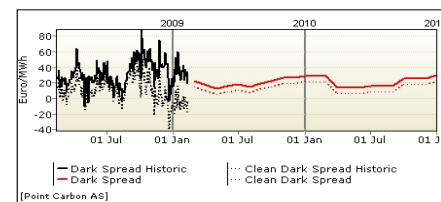


SYNTHESE DE MARCHE DU 03-03-2009

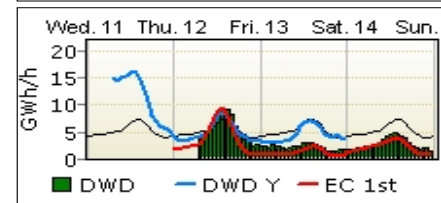
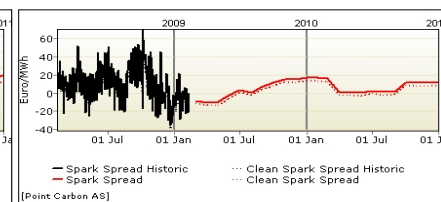
LES COURBES DE PRIX



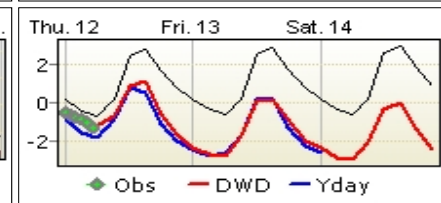
Coût marginal centrale charbon (39%)



Coût marginal centrale gaz (53%)



Production éolienne (DE)



Températures (DE)

LES INDICATEURS DE TENDANCE

FACTEURS DE PRODUCTION ¹

Brent (Mer du Nord)	40,37 \$	↗
Month ahead		
Gaz PEG Nord (Powernext Gas)	13,9 €/MWh	↘
Moyenne 6j		
Charbon		
API#2 2010	58,50 €	↘
Quota CO2		
Déc 09	10,05 €	↘
CER		
Déc 09	9,22 €	↗

DISPONIBILITE DU PARC ²

Nucléaire	54,7 GW	↘
Charbon + Gaz	7,6 GW	↗
Fioul + pointe	7,0 GW	↗
Hydraulique Fil + Lac	22,3 GW	↗
Stock Hydraulique	62%	↗
(Mise à jour hebdomadaire)		

INTERCONNEXIONS ²

Solde toutes frontières	7,3 GWh/j	↗
France nette exportatrice		
France vers Allemagne	0,7 GWh/j	↘
Flux net journalier		
France vers Allemagne	1,6 GWh/j	↗
Flux net "heures de pointe"		
France vers Allemagne	-0,2 GWh/j	↘
Flux net "heures creuses"		
France vers Angleterre	-0,2 GWh/j	↘
Flux net journalier		

FONDAMENTAUX ^{1,2}

Températures (FR)	6,2 °C	↗
Prévision Point Carbon		
Production éolienne (DE)	7,7 GWh/h	↗
Prévision Point Carbon		
Précipitations (CH + DE + FR)	0,8 GWh/h	↗
Prévision Point Carbon		
Spread	2,08 €	↗
2010-2011 Baseload FR		
Spread FR-DE	2,35 €	↘
2010 Baseload FR - DE		

PREVISION DE CONSOMMATION ²

Moyenne journalière (source RTE)	65,7 GWh	↗
Variation absolue / veille	0,4 GWh/j	
Variation relative / veille	0,63%	
Pointe de consommation	73,3 GW	↗
Variation absolue / veille	0,1 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	39,00 €	38,50 €
Peakload	44,25 €	44,25 €
O/Peaks	33,75 €	32,75 €
0-6	31,00 €	
20-24	37,00 €	
Week ahead		
Baseload	39,25 €	39,00 €
Peakload	48,50 €	48,50 €
Month ahead		
Baseload	36,75 €	35,80 €
Peakload	46,00 €	45,50 €
Year ahead		
Baseload	45,15 €	42,80 €
Peakload	64,00 €	62,00 €

Malgré les chiffres RTE, la production nucléaire est prévue en hausse pour demain avec le retour sur le réseau de deux réacteurs à Blayais (sur quatre). Le vent en Allemagne est aussi attendue en augmentation à 7 700 MWh/h (+4 900 MWh/h). Ceci contribue à la diminution des prix du Day Ahead.

Après la chute des marchés financiers hier, les estimations de croissance sont très pessimistes sur l'année 2010 (contraction du PIB de 1,5 % prévue en France), poussant le Cal 10 près de la barre des 45 euros. Les combustibles ont aussi été impactés par ce sentiment de marché. Seul le Co2 se maintient. Il cote ce matin 10,3 euros.

LA SNET

FICHE DE DEFAILLANCE

REPORTING QUOTIDIEN DU 02 mars 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)

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

Nature indisponibilité :	Fortuit
Journée du :	02.03.2009
Début défaillance :	1.3.09 9:00
Fin Défaillance :	2.3.09 15:00
Groupe :	LUCY3T 1

	MWh / Tonnes	Euros	Eur/MWh
Energie manquante	1.680	64.311	38,28
Ecart Positif RTE	0	0	0,00
TOTAL	1.680	64.311	38,28
Compensation tranche	0	0	0,00
Achats salle des marchés	1.680	83.288	49,58
Ecart négatif RTE	0	0	0,00
Energie non vendue	0	0	0,00
TOTAL	1.680	83.288	49,58

Coût net (hors CO2)	18.977
----------------------------	---------------

Coût net (avec CO2)	1.584
----------------------------	--------------

Coût net total depuis le début	1.584
---------------------------------------	--------------

FICHE DE DEFAILLANCE

REPORTING QUOTIDIEN DU 02 mars 2009

[RETOUR SOMMAIRE](#)

Cause : Ventilateur tirage + automate

Nature indisponibilité :	Fortuit
Journée du :	02.03.2009
Début défaillance :	2.3.09 13:30
Fin Défaillance :	2.3.09 16:00
Groupe :	PROVET 5

	MWh / Tonnes	Euros	Eur/MWh
Energie manquante	335	11.654	34,79
Ecart Positif RTE	0	0	0,00
TOTAL	335	11.654	34,79
Compensation tranche	0	0	0,00
Achats salle des marchés	0	0	0,00
Ecart négatif RTE	335	16.390	48,92
Energie non vendue	0	0	0,00
TOTAL	335	16.390	48,92

Coût net (hors CO2) 4.736

Coût net (avec CO2) 1.336

Coût net total depuis le début 4.142