



# EDF Energies Nouvelles

## Résultats semestriels 2009

*29 juillet 2009*

Le présent document a été préparé par EDF Energies Nouvelles uniquement en vue de la présentation du 29 juillet 2009. Ce document est confidentiel et doit être traité comme tel par les personnes assistant à cette présentation. Les informations contenues dans ce document n'ont pas été vérifiées d'une manière indépendante. Aucune déclaration ou garantie, expresse ou implicite, n'est donnée quant à l'exactitude, la sincérité ou l'exhaustivité des informations ou opinions données dans le cadre de cette présentation et EDF Energies Nouvelles ainsi que ses dirigeants, représentants, employés et conseils n'acceptent aucune responsabilité de quelque nature que ce soit à ce titre.

Ce document contient des données de nature prospective. Ces données se réfèrent notamment à la stratégie d'EDF Energies Nouvelles, ses perspectives, son développement, des projections, des événements futurs, des tendances ou objectifs qui sont sujets par nature à des risques et aléas susceptibles d'entraîner une différence significative entre les résultats réels et ceux contenus explicitement ou implicitement dans ces données et, plus généralement, dans toute information précédée, suivie ou comprenant les termes "penser", "avoir pour objectif", "s'attendre à", "entend", "devrait", "ambitionner", "estimer", "croire", "souhaite", "pourrait", ou des termes similaires. EDF Energies Nouvelles et ses dirigeants, représentants, employés et conseils n'acceptent aucune responsabilité de quelque nature que ce soit au titre de ces informations prospectives.

Des informations concernant ces risques et aléas figurent dans les documents déposés par EDF Energies Nouvelles auprès de l'Autorité des Marchés Financiers (l'« **AMF** »). EDF Energies Nouvelles ne s'engage pas à mettre à jour ou à réviser du fait de nouvelles informations, d'évènement futur ou pour tout autre raison les données de nature prospective qui peuvent être présentées au cours de cette présentation et toute opinion exprimée dans cette présentation est susceptible d'être modifiée sans notification préalable.

Une description détaillée de l'activité d'EDF Energies Nouvelles ainsi que des facteurs de risques liés à EDF Energies Nouvelles est incluse dans le document de référence d'EDF Energies Nouvelles enregistré le 17 avril 2009 sous le numéro R.09-020 et accessible sur le site Internet de l'AMF ([www.amf-france.org](http://www.amf-france.org)) et de EDF Energies Nouvelles ([www.edf-energies-nouvelles.com](http://www.edf-energies-nouvelles.com)). Cette présentation doit être lue avec le Document de Référence.

Cette présentation ne constitue pas ni ne fait partie d'une quelconque offre ou invitation de vendre ou acquérir, ou d'une quelconque sollicitation d'achat ou de souscription de titres EDF Energies Nouvelles dans une quelconque juridiction. Cette présentation ne constitue pas le fondement d'un quelconque contrat ou engagement et ne doit pas être utilisée à l'appui d'un tel contrat ou engagement.

**Introduction** ..... *Pâris Mouratoglou*

**Faits marquants et activité** ..... *David Corchia*

**Résultats financiers** ..... *Philippe Crouzat*



# Introduction

Pâris Mouratoglou  
Président du Conseil d'Administration

# Des résultats très satisfaisants

## Des objectifs confirmés

- 311 MW\* mis en service aux Etats-Unis, en France, en Italie, en Grèce, au Portugal et en Belgique
  - 304 MW dans l'éolien
  - 7 MWc dans le solaire
- EBITDA au 30 juin 2009: 140,2 M€
- Objectif d'EBITDA 2009 confirmé: 280 à 300 M€
- Objectifs opérationnels 2012 confirmés : 4 000 MW nets dont 500 MWc nets dans le solaire photovoltaïque

**Une croissance forte et rentable**

# EDF EN bien armé face à la crise

- Un bon positionnement géographique
- Un choix pertinent des relais de croissance (solaire PV)
- Des fonds propres renforcés
  - Une structure de bilan très solide
- Une discipline financière stricte

**Une stratégie payante**  
**Une position de force pour saisir les opportunités**

# Des implantations géographiques bien ciblées

- L'éolien : un potentiel intact
  - Présence forte dans des pays qui continuent à accélérer leur développement : France, Grande-Bretagne, Italie, Grèce, Etats-Unis...
  - Prises de positions prometteuses dans des pays à fort potentiel : Turquie, Canada, Pologne...
- Solaire : un potentiel qui monte en puissance
  - ⇒ Des politiques solaires - à des stades variés d'avancement - qui se mettent en place dans les pays
    - Prises de positions clés en France et en Italie
    - Montée en puissance progressive en Amérique du Nord
    - Projets ponctuels en Espagne

**Une présence équilibrée « pays / filières »  
pour assurer la croissance présente et future**

# Une étape clé de notre ambition dans le solaire

- Partenariat stratégique avec un leader mondial de fabrication de panneaux solaires
- Installation en France d'une usine dédiée
  - Usine détenue et exploitée par First Solar
  - Financement à 50/50
  - Appui fort des pouvoirs publics et pérennisation du marché aval

**Sécurisation d'un approvisionnement compétitif pour le Groupe**



# Faits marquants et activité du S1 2009

David Corchia  
Directeur Général

## *Evolution des capacités*

### **Eolien**

- 153,5 MW bruts\* mis en service (74,6 MW nets)
  - France: 51,5 MW installés (dont 28 MW de DVAS)
  - Italie : 32 MW installés avec la mise en service du parc de Minervino
  - Grèce: mise en service de la première tranche de Viotia 2 (20 MW)
  - Belgique: mise en service de 30 MW du parc de C-Power
- 617,2 MW bruts en construction au 30/06/2009

### **Solaire**

- Mise en construction de 69 MWc principalement en France, en Italie et en Espagne

## *Les difficultés*

- Silpro
  - Redressement judiciaire de la société
  - Participation minoritaire via EDF ENR
- Les biocarburants

## *Les bonnes nouvelles*

- Lucena (biomasse)
  - Activité soutenue au 1<sup>er</sup> semestre
- Solaire réparti : bonnes performances
- Bonorva (éolien)
  - 74 MW en Sardaigne
  - Turbines Vestas
- Croissance externe: Greentech

\* Y compris l'activité DVAS

# Europe: accord stratégique avec le développeur danois Greentech

- Renforcement de la présence d'EDF EN en Italie et positionnement sur un marché porteur, la Pologne
- Acquisition de 50% du parc éolien de Monte Grighine en Sardaigne, le plus grand parc d'Italie (98,9 MW)
- Option pour prendre une participation de 50 % dans les projets en développement de Greentech en Italie et en Pologne (pipeline d'environ 850 MW)
- Prix total de la transaction = 63 M€

## Le projet Monte Grighine



## Un pipeline de grande qualité



**Une opportunité unique, un fort potentiel de croissance à moyen et long terme**

## *Evolution des capacités*

---

### **Eolien**

- 150 MW bruts mis en service en Californie (Shiloh II)
- DVAS: vente de 48 MW du parc de Spearville II au Kansas (capacité totale de 100 MW)
- 272,5 MW en construction au 30/06/2009 (dont 99 MW de DVAS)

### **Solaire**

- Lancement de la construction des parcs d'Arnprior dans l'Ontario d'une capacité de 23,4 MWc

## *Les opportunités*

---

- Accord signé avec Skypower, acteur canadien des énergies renouvelables, pour la fourniture, à des conditions avantageuses, de 270 MW de turbines GE.

## *Stimulus package*

---

- Détails du stimulus package publiés par le Department of Energy : dépôt possible dès le 1<sup>er</sup> août
- Pas de limite de capacité de projets éligibles à l'ITC

# Capacités en service et en construction

		31.12.2008		30.06.2009			
		En service		En service		En construction	
		Brut	Net	Brut	Net	Brut*	Net
<b>EOLIEN</b>	France	263,4	223,7	286,9	247,2	118,5	88,6
	Portugal	475,8	283,0	495,8	302,9	-	-
	Grèce	149,4	145,1	169,4	155,5	158,6	147,2
	Italie	234,1	111,1	266,1	126,4	172,9	117,3
	Royaume-Uni	143,2	123,2	139,2	119,2	88,0	44,0
	Belgique	-	-	30,0	5,5	-	-
	Allemagne	3,0	3,0	3,0	3,0	-	-
	Turquie	49,0	12,2	49,0	12,3	79,2	19,8
	Etats-Unis	712,7	486,7	862,7	592,8	205,0	106,0
	Mexique	-	-	-	-	67,5	67,5
	<b>Total Eolien</b>	<b>2 030,6</b>	<b>1 388,1</b>	<b>2 302,1</b>	<b>1 564,8</b>	<b>889,7</b>	<b>590,4</b>
<b>SOLAIRE</b>	France	7,4	7,4	7,4	7,4	63,8	45,8
	Italie	5,7	2,7	9,3	6,2	11,2	8,4
	Grèce	-	-	-	-	6,0	6,0
	Espagne	6,1	1,2	6,7	1,3	11,1	-
	Etats-Unis	1,6	1,6	4,2	4,2	0,5	0,5
	Canada	-	-	-	-	23,4	23,4
	<b>Total Solaire</b>	<b>20,8</b>	<b>12,9</b>	<b>27,6</b>	<b>19,0</b>	<b>116,0</b>	<b>84,1</b>
<b>Autres filières</b>	<b>223,9</b>	<b>163,4</b>	<b>217,7</b>	<b>159,8</b>	<b>7,4</b>	<b>6,9</b>	
<b>TOTAL EDF EN</b>	<b>2 275,3</b>	<b>1 564,4</b>	<b>2 547,4</b>	<b>1 743,6</b>	<b>1 013,1</b>	<b>681,4</b>	

**BRUT : 3 560,5 MW en exploitation ou en construction**

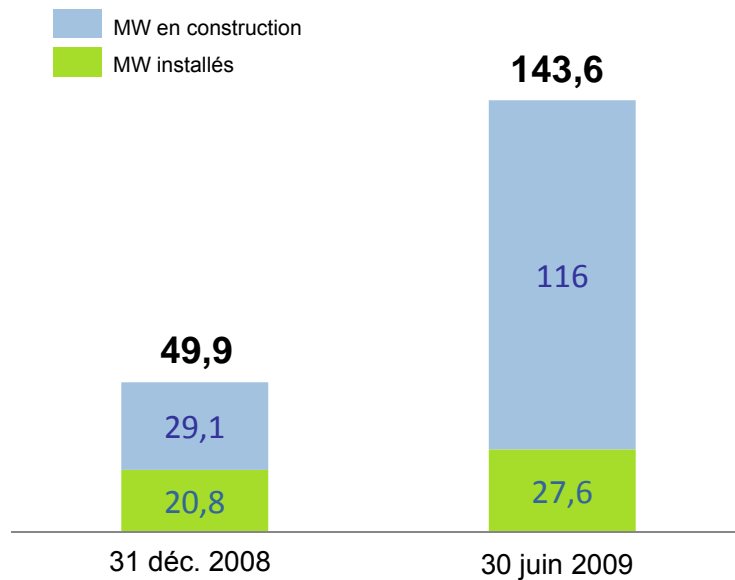
**NET : 2 425 MW en exploitation ou en construction**

\* Y compris l'activité DVAS

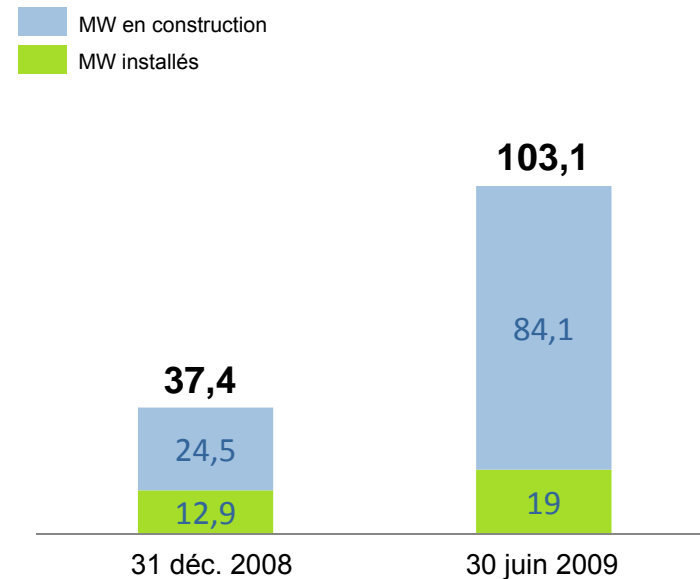


# Montée en puissance des réalisations solaires

## Installés + en construction (MW bruts\*)



## Installés + en construction (MW nets)

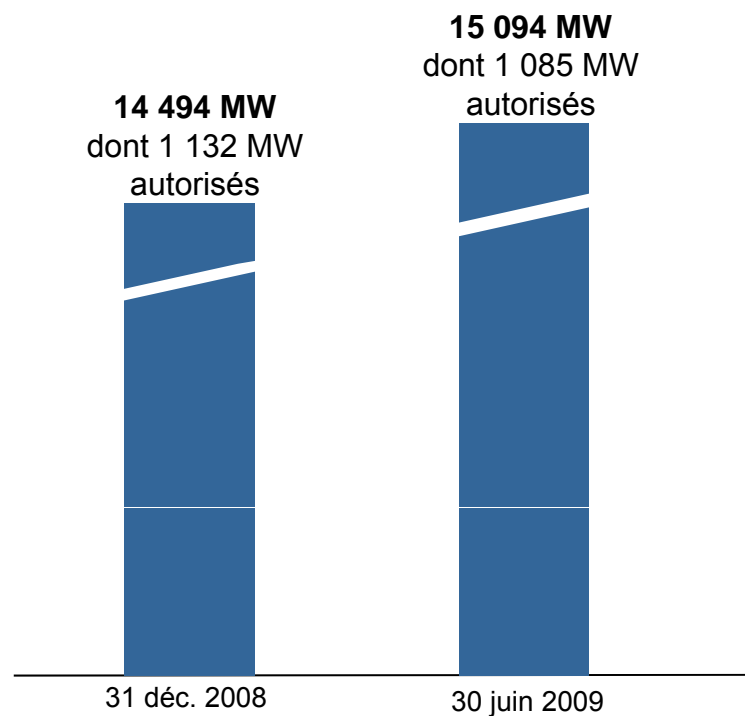


**Objectif à fin 2009 atteint au 30 juin**  
Capacité installée ou en construction : 100 à 150 MWc bruts

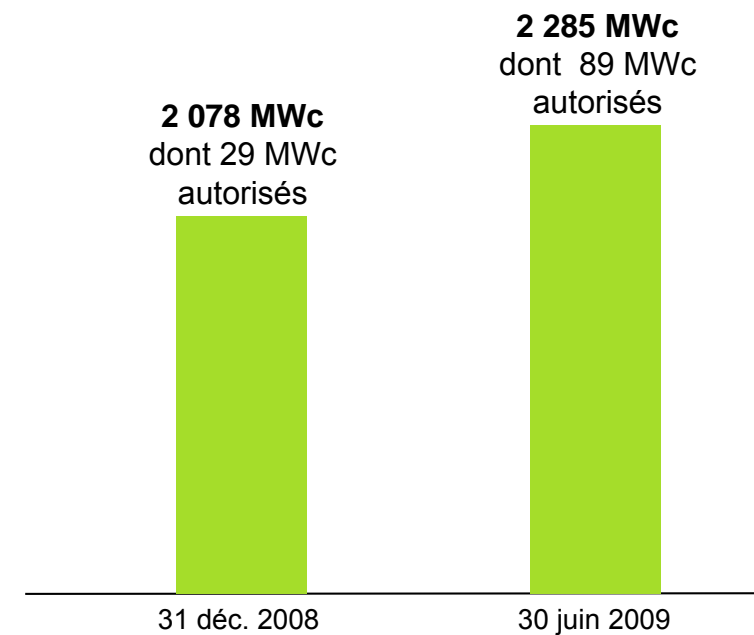
\* Y compris l'activité DVAS

# Pipeline et objectifs opérationnels moyen terme

## Pipeline éolien



## Pipeline solaire PV



**Objectifs confirmés :**  
**4 000 MW nets fin 2012**  
**dont 500 MWc de solaire PV**



# Approvisionnement en turbines

## Amérique

## Europe



- **General Electric**  
(799 MW pour 2009 et 2010)
- **REpower**  
(274 MW pour 2009)
- **Clipper**  
(67 MW pour 2009)



- **Vestas**  
(288 MW pour 2009 et 2010)
- **REpower**  
(98 MW pour 2009)
- **Enercon**  
(70 MW pour 2009 et 2010)

**1 596 MW  
sécurisés**  
au 30 juin 2009

**2009** : besoins couverts  
**2010** : besoins en partie couverts



# Approvisionnement en modules photovoltaïques

## Silicium



- **Silicium cristallin** : Solarfun, Yingli, Suntech, Sunpower, Photowatt  
(91 MWc pour 2009 et 2010)
- **Silicium amorphe** : Unisolar  
(16 MWc pour 2009)

## Couches minces



- **Tellure de Cadmium** : First Solar  
(383 MWc pour la période 2009 à 2012)
- **CIGS** : Nanosolar

**490 MWc  
sécurisés\***  
au 30 juin 2009

Approvisionnement sécurisé 2009-2012\* : 452 MWc fermes + 38 MWc en option

\* Hors panneaux Nanosolar

# Projet d'installation d'une usine First Solar en France

## Objectifs pour EDF EN

- Sécurisation de l'approvisionnement LT en modules solaires France
- Optimisation des conditions d'achat
  - Coûts / flexibilité
- Accès privilégié à une technologie leader du marché
- Participation à la création d'une filière PV en France
  - Création d'emplois amont / Pérennisation du développement aval

# Un partenariat avec le leader mondial de l'industrie PV



- Une technologie unique qui a fait ses preuves
- Une stratégie et une feuille de route visant la parité réseau
  - Augmentation de la capacité de production
  - Augmentation des rendements énergétiques et réduction des coûts au Wc
- Une présence internationale forte
  - Des usines aux Etats-Unis, en Allemagne et en Malaisie
- Une situation financière solide

Une relation de confiance déjà établie avec EDF EN

# Principales modalités de l'accord



## Une usine de production :

- **dédiée** à EDF EN
- construite et **exploitée par First Solar**
- financée à **50/50**
- implantée en France (site en cours de validation)
- d'une capacité initiale de **plus de 100 MWc**
- démarrage de l'usine **courant 2011**
- prix : fonction du coût de production (attractif pour EDF EN et pour FS)

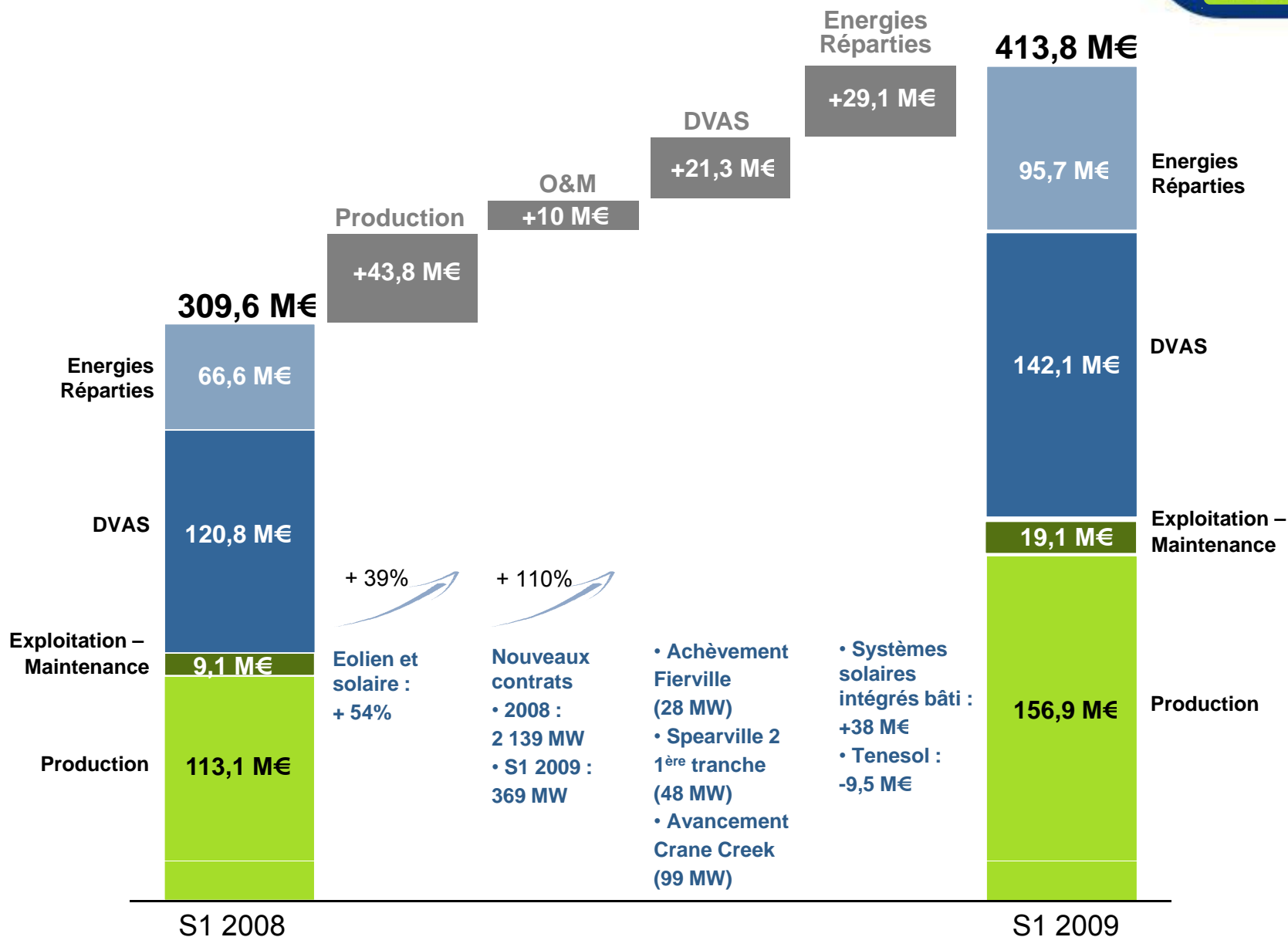
- Accord stratégique de long terme (10 ans avec possibilité d'extension) et flexible
- 4<sup>ème</sup> pilier de notre stratégie d'approvisionnement :
  - contrats court/moyen terme
  - prises de participation (Nanosolar)
  - R&D sur les technologies du futur
  - construction d'une usine dédiée avec le leader de la filière couches minces.



# Résultats financiers

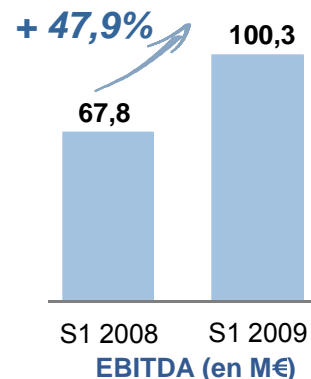
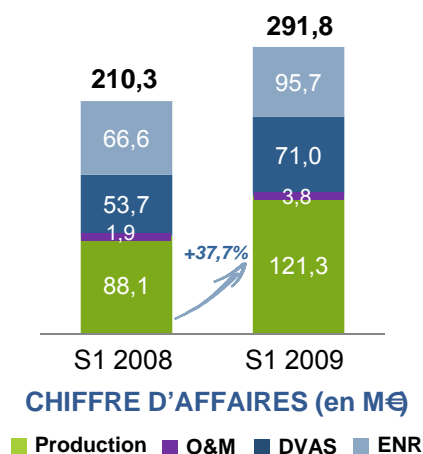
Philippe Crouzat  
Directeur Financier

# Chiffre d'affaires



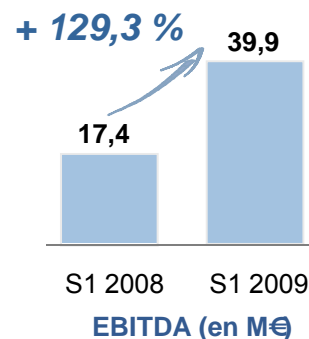
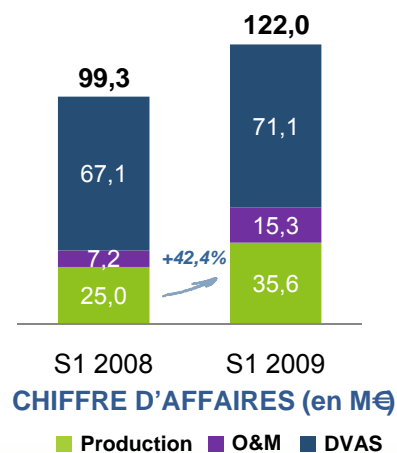
# Chiffre d'affaires et EBITDA par zone géographique

## EUROPE



- Effet année pleine des nouvelles capacités 2008 (+737 MW bruts / 468 MW nets) et S1 2009 (+129 MW bruts / 78,1 MW nets)
- Frais de développement et de structure (+8M€)
- Ebitda: 20,5 M€ badwill Monte Grighine
- Energies Réparties : contribution négative
  - Activité en démarrage
  - Saisonnalité
  - Conjoncture

## AMERIQUES



- Production: effet Shiloh 2 et Wapsi North
- Exploitation-Maintenance : 5 400 turbines sous contrat
- DVAS: amélioration de la rentabilité (Goodnoe en 2008)
- Impact favorable de la parité €/€ (+5,2 M€)

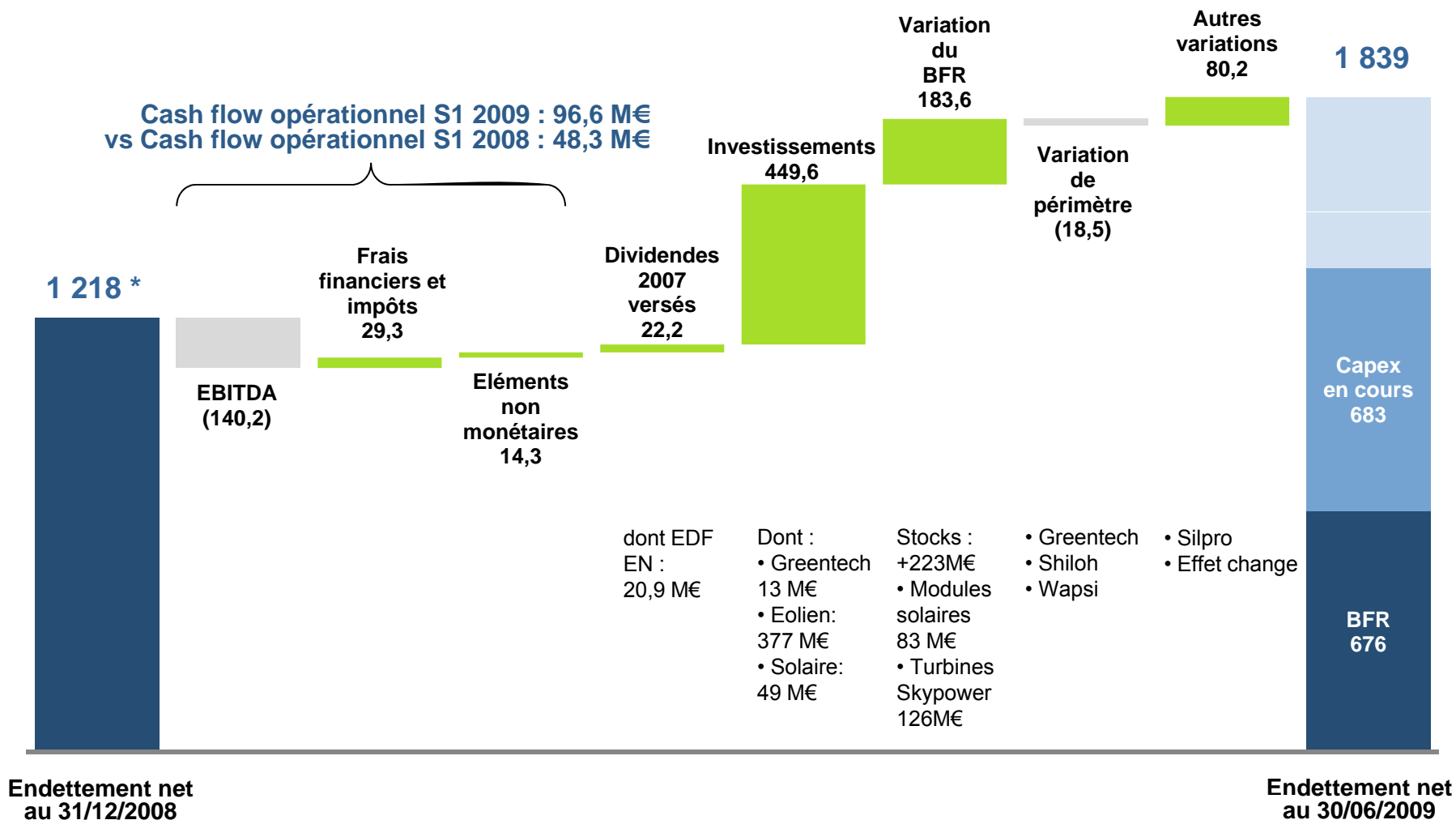
# Compte de résultat simplifié

<i>En M€</i>	S1-2008	S1-2009	% 2009 vs 2008
<b>Chiffre d'affaires</b>	309,6	<b>413,8</b>	+ 34%
<b>EBITDA</b>	85,2	<b>140,2</b>	+ 65%
<b>Résultat opérationnel</b>	58,9	<b>94,6</b>	+ 61%
<b>Résultat financier</b>	(21,5)	<b>(51,8)</b>	+ 141%
<b>Impôt</b>	(5,9)	<b>(3,9)</b>	- 34%
<b>Résultat net</b>	31,5	<b>36,0</b>	+ 14%
<b>Résultat net part du Groupe</b>	27,2	<b>41,8</b>	+ 54%

- Résultat financier :
  - Silpro (-20,2 M€)
  - Impact positif des taux d'intérêt
- Taux effectif d'impôt = 9,2%
  - Utilisation crédits d'impôt aux Etats-Unis
  - Badwill non imposable

# Evolution de l'endettement net

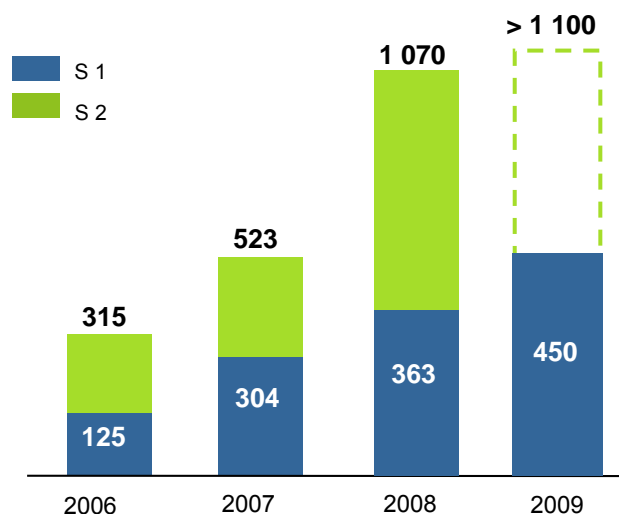
en M€



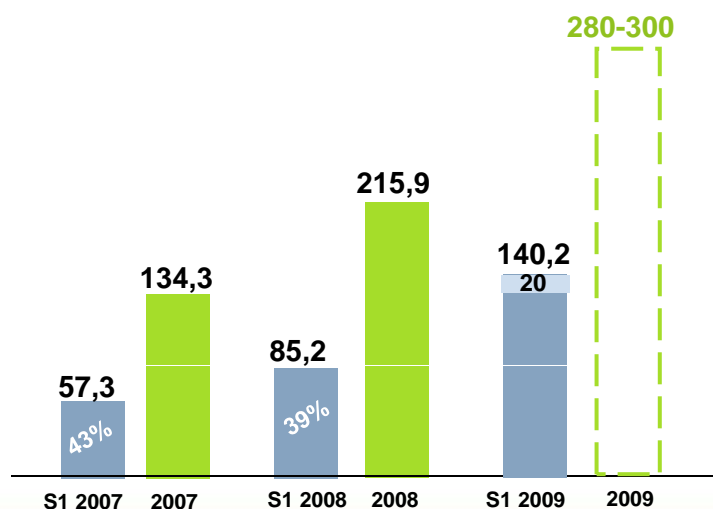
\* L'endettement net du Groupe inclut désormais la trésorerie bloquée, l'endettement net à fin 2008 a été retraité pour en tenir compte

- Depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2009
  - 498 M€ de financement « closés »
  - 432 M€ en phase de due diligence/ documentation
  
- Des conditions globalement stables
  - Augmentation des marges compensée en grande partie par la baisse des taux
  - Leverage 80/20
  - Durée en ligne avec celle des PPA/obligations d'achat
  
- Signes de détente sur le marché du financement de projet

Investissements (M€)



EBITDA (M€)



- Confiance dans notre capacité à réaliser un bon deuxième semestre
  - Mises en service
  - Perspectives de production
  - Développement de l'O&M
  - Maîtrise des charges de développement et des frais de structure
- Prudence face aux facteurs exogènes
  - DVAS : « appétit » / capacité de financement des acquéreurs (S2>S1)
  - Taux de change USD/€
  - Conditions climatiques (Vent/Hydraulicité)

**Confirmation de l'objectif 2009 :**  
EBITDA compris entre  
280 et 300 millions d'euros



# Annexes

# Compte de Résultat

en M€

	S1 2008	S1 2009
<b>Chiffre d'Affaires</b>	<b>309,6</b>	<b>413,8</b>
Achats consommés et autres achats	(142,6)	(82,7)
Charges de personnel	(33,8)	(58,0)
Charges externes	(67,5)	(162,2)
Impôts et taxes	(5,4)	(8,4)
Autres produits et charges opérationnels	24,9	37,7
<b>EBITDA</b>	<b>85,2</b>	<b>140,2</b>
Dotation nettes aux amortissements et subventions et pertes de valeur	(26,3)	(45,6)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>58,9</b>	<b>94,6</b>
Charges d'intérêt nettes des produits de placement	(20,7)	(28,9)
Variation juste valeur des inst. de couv.	0,2	0,2
Autres charges et produits financiers et résultat de change	(1,0)	(23,1)
<b>Résultat financier</b>	<b>(21,5)</b>	<b>(51,8)</b>
<b>Résultat avant impôts des sociétés intégrées</b>	<b>37,4</b>	<b>42,8</b>
Impôts sur les résultats	(5,9)	(3,9)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	0,0	(2,9)
<b>Résultat net consolidé</b>	<b>31,5</b>	<b>36,0</b>
<b>Part des minoritaires</b>	<b>(4,3)</b>	<b>5,8</b>
<b>Résultat Net Part du Groupe</b>	<b>27,2</b>	<b>41,8</b>

# Bilan consolidé

en M€

<b>ACTIF</b>	<b>31/12/2008</b>	<b>30/06/2009</b>
Goodwill	105,8	136,3
Immobilisations	2 272,5	2 591,7
Titres mis en équivalence	29,6	26,6
Impôts différés	36,3	42,6
Autres actifs non courants	283,2	355,8
<b>Actifs non courants</b>	<b>2 727,4</b>	<b>3 153,0</b>
Stocks et en cours	279,2	603,3
Créances clients et comptes rattachés	300,9	251,5
Autres actifs courants	481,1	452,5
Trésorerie et équivalents	632,1	549,0
<b>Actifs courants</b>	<b>1 693,3</b>	<b>1 856,3</b>
Actifs destinés à la vente	0,0	0,0
<b>Total de l'Actif</b>	<b>4 420,7</b>	<b>5 009,3</b>

<b>PASSIF</b>	<b>31/12/2008</b>	<b>30/06/2009</b>
Capitaux propres	1 268,0	1 278,1
Intérêts minoritaires	223,0	249,6
<b>Capitaux propres</b>	<b>1 491,0</b>	<b>1 527,7</b>
<b>Provisions non courantes</b>	<b>14,8</b>	<b>16,0</b>
Passifs financiers non courants	907,4	1 612,6
Impôts différés	99,0	97,8
Autres créditeurs	218,6	294,1
<b>Passifs non courants</b>	<b>1 225,0</b>	<b>2 004,5</b>
Fournisseurs et comptes rattachés	217,9	224,0
Passifs financiers courants	1 104,1	938,5
Autres passifs courants	367,9	298,6
<b>Passifs courants</b>	<b>1 689,9</b>	<b>1 461,1</b>
<b>Passifs destinés à la vente</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Total du Passif</b>	<b>4 420,7</b>	<b>5 009,3</b>

# Principales sociétés mises en équivalence

au 30 juin 2009

Pays	Société	Filière	Capacité installée (MW)	% Part du Groupe
Belgique	Groupe Alco	Bioéthanol	N/A	25,00%
	C. Power	Eolien	30,0	18,28%
France	Cogeri	Cogénération	19,2	35,00%
	Sous-filiales du Groupe Tenesol	ENR	-	9,38%
	Silicium de Provence	ENR	-	15,10%
	Giordano	ENR		12,50%
Portugal	Eolica de centro	Eolien	40,0	29,90%
Inde	Batliboi	Eolien	N/A	50,00%
Allemagne	Reetec	O&M	N/A	28,00%

# Principales sociétés consolidées en intégration proportionnelle au 30 juin 2009

Pays	Société	Filière	Capacité installée brute (MW)	% Part du Groupe
Etats-Unis	Oasis Power Partners	Eolien	60,0	23,56%
	Chanarambie Power Partners	Eolien	85,5	50,83%
	Fenton	Eolien	205,5	57,76%
	Viking	Eolien	12,0	50,83%
	Shiloh 2	Eolien	150,0	52,25%
	Wapsi North	Eolien	100,5	87,52%
France	Petit Canal 1	Eolien	2,4	50,00%
	Groupe Tenesol	ENR	-	25,00%
Italie	Sant'Agata	Eolien	72,0	47,50%
	Nurri	Eolien	22,1	47,50%
	Andretta	Eolien	70,0	47,50%
	Campidano	Eolien	70,0	47,50%
	Minervino	Eolien	32,0	47,50%
	Bonorva	Eolien	en construction	47,50%
Portugal	Cerveirenses	Eolien	10,0	42,50%
	Espiga / Arga	Eolien	42,0	50,00%
	Ventominho	Eolien	192,0	42,50%
Grèce	Viotia 2	Eolien	en construction	52,20%
Royaume-Uni	Walkway	Eolien	14,0	50,00%
	Bicker	Eolien	26,0	50,00%
	Rusholme	Eolien	en construction	50,00%
	Long Park	Eolien	en construction	50,00%
	Burnfoot Hill	Eolien	en construction	50,00%
	Dogal	Eolien	49,0	25,00%
Turquie	Soma 1	Eolien	en construction	25,00%
	Doruk	Eolien	en développement	25,00%
	Poyraz	Eolien	en développement	25,00%

# Capacités installées au 30 juin 2009

## PARCS EOLIENS

Parcs	Capacités (MW)	Détention (%)	Mise en service
-------	----------------	---------------	-----------------

AI	Kröpelin	3,0	100,0%	Jan 02
----	----------	-----	--------	--------

ETATS-UNIS	Patterson Pass	21,2	100%	Mar 85
	Difwind 1	7,3	99%	Dec 85
	Difwind 2	5,5	99%	Dec 85
	Difwind 4	8,4	99%	Sep 86
	enXco 1	4,8	100%	Sep 86
	Difwind 5	11,8	99%	Oct 86
	Difwind 6	27,0	99%	Dec 86
	Difwind 7	23,2	99%	Dec 86
	Difwind 8	14,9	99,5%	Dec 86
	Difwind 9	18,0	100%	Juin 87
	enXco 4	18,7	100%	Dec 88
	enXco 5	55,5	100%	Jan 90
	Alta Mesa	9,4	100%	Fev 95
	Moulton	2,0	100%	Dec 01
	Champepadan	2,0	100%	Dec 01
	Chanarambie	85,5	50,8%	Dec 03
	Viking	12,0	50,8%	Dec 03
	Oasis	60,0	23,6%	Dec 04
	enXco 5 bis	9,0	100%	Mai 06
	Hawi	10,6	60%	Mai 06
Fenton	205,5	57,8%	Nov 07	
Wapsi North	100,5	87,5%	Dec 08	
Shiloh II	150,0	52,3%	Jan 09	
<b>Total</b>	<b>862,7</b>			

Parcs	Capacités (MW)	Détention (%)	Mise en service
-------	----------------	---------------	-----------------

Portugal	Cabreira 1	37,8	100%	Sep 02
	Cabreira 2	4,0	100%	Oct 05
	Espiga	6,0	50%	Oct 05
	Cerveirenses	10,0	43%	Nov 05
	Montemuro	10,0	100%	Nov 05
	Centro	40,0	30%	Mar 06
	Arga	36,0	50%	Juin 06
	Ventominho	240,0	43%	Dec 08
	Arada	112,0	100%	Dec 08
<b>TOTAL</b>	<b>495,8</b>			

France	Petit Canal 1	2,4	50%	Mars 99
	Petit Canal 2	3,3	0%	Dec 01
	Petit François	2,2	0%	Dec 02
	Ersa-Rogliano	12,0	100%	Nov 00
	Petit Canal 3	1,5	0%	Avr 03
	Bouin-Côte			
	Jade	12,0	90%	Juil 03
	Sainte Rose	6,3	0%	Dec 04
	Oupia	8,1	96%	Avr 04
	Aumelas	12,0	100%	Dec 05
	Lou Paou	2,0	100%	Dec 06
	Luc-sur-Orbieu	12,0	100%	Oct 07
	Villesèque	50,6	100%	Juil 08
	Salles-Curan	87,0	69%	Nov 08
Chemin d'Ablis	52,0	100%	Nov 08	
Fiemme	11,5	100%	Mars 09	
Sauveterre	12,0	100%	Avr 09	
<b>TOTAL</b>	<b>286,9</b>			

Italie	Nurri	22,1	48%	Nov 04
	Andretta	70,0	48%	Juin 05
	Sant'Agata	72,0	48%	Mars 07
	Campidano	70,0	48%	Nov 08
	Minervino	32,0	48%	Juin 09
<b>TOTAL</b>	<b>266,1</b>			

Parcs	Capacités (MW)	Détention (%)	Mise en service
-------	----------------	---------------	-----------------

GRECE	Didimon	36,0	99%	Jan 06
	Rovas	9,4	90%	Mars 06
	Profitis Ilias	30,0	100%	Dec 06
	Perdikovouni	24,0	100%	Août 07
	Kalyva	12,0	100%	Août 07
	Imerovigli	30,0	90%	Fev 08
	Profitis Ilias (ext.)	8,0	100%	Mars 08
	Viotia 2	20,0	52%	Mai 09
<b>TOTAL</b>	<b>169,4</b>			

ROYAUME-UNI	Cold Northcott	6,6	100%	Avr 93
	Great Orton	4,0	100%	Dec 99
	Cemmaes	15,3	100%	Mars 02
	Llangwryfon	9,4	100%	Oct 03
	Glass Moor	16,0	100%	Juin 06
	Deeping	12,0	100%	Juin 06
	Red House	12,0	100%	Juin 06
	Red Tile	24,0	100%	Avr 07
	Walkway	14,0	50%	Juin 08
	Bicker	26,0	50%	Sep 08
	<b>TOTAL</b>	<b>139,2</b>		

Tu	Burgaz	14,8	25%	sep 07
	Sayalar	34,2	25%	Juil 08
	<b>TOTAL</b>	<b>49,0</b>		

Bel	C-Power	30,0	18%	Mai 09
	<b>TOTAL</b>	<b>30,0</b>		

**TOTAL EOLIEN 2302,1 1 564,8**

# Capacités installées au 30 juin 2009

## PARCS SOLAIRES ET AUTRES FILIERES

	Parcs	Capacités (MW)	Détention (%)	Mise en service
France	Narbonne	7,07	100%	Dec 08
	Montesquieu	0,10	100%	Dec 08
	Themis	0,20	100%	Dec 08
	<b>TOTAL</b>	<b>7,37</b>		

Italie	Bosco	0,87	48%	Nov 07
	Vascigliano	0,82	48%	Avr 08
	Dolci	0,44	48%	Août 08
	San Faustino	0,97	48%	Août 08
	Thyssen Krupp	0,67	48%	Oct 08
	Veglie	0,93	48%	Nov 08
	Lequile	0,97	48%	Dec 08
	Villacidro A	0,92	95%	Jan 09
	Villacidro B	0,87	95%	Jan 09
	Villacidro C	0,91	95%	Jan 09
San Pietro 3	0,96	95%	Juin 09	
<b>TOTAL</b>	<b>9,34</b>			

Espagne	Puente de Genave	2,08	19%	Dec 08
	Ecija	2,12	19%	Dec 08
	San Martin de Pusa	2,47	19%	Dec 08
	<b>TOTAL</b>	<b>6,67</b>		

USA	Fresno	0,25	100%	Jan 08
	Black River	0,14	100%	Mars 08
	Sacramento	1,25	100%	Août 08
	Hall's Warehouse	1,77	100%	Jan 09
	Bayshore	0,68	100%	Fev 09
	Steven's Institute	0,11	100%	Avr 09
<b>TOTAL</b>	<b>4,19</b>			

**TOTAL SOLAIRE** 27,6 19,0

	Parcs	Type d'énergie	Capacités (MW)	Détention (%)	Mise en service
BULG.	Passarel-kokaliane	Hydraulique	56,0	100%	Juil 02
	Ogosta	Hydraulique	5,0	50%	Dec 02
	Prin-Spanchevo	Hydraulique	49,0	50%	Juin 02

ES	Lucena	Biomasse/Cogen	26,0	70%	Juin 05
----	--------	----------------	------	-----	---------

France	Couzon	Hydraulique	3,5	100%	Oct 83
	Via Nova	Hydraulique	1,5	100%	Juin 89
	Asco	Hydraulique	4,7	100%	1992
	Carbet	Hydraulique	3,5	100%	Dec 93
	Canal Saint Louis	Hydraulique	0,5	100%	1995
	Scopamène	Hydraulique	3,6	100%	Dec 98
	Soccia	Hydraulique	1,1	100%	Dec 98
	Seclin	Cogénération	5,0	100%	Fev 97
	Mulhouse	Cogénération	7,6	100%	Mars 98
	Cogeri	Cogénération	19,2	35%	Nov 98
	Jarry (Energies Antilles)	Thermique	16,7	65%	Juin 00
	Energies st Martin	Thermique	13,6	65%	Sep 03

Belg	La Ciotat	Biogaz	1,2	100%	Jan 09
	Marche-en-Famenne	Biogaz	0,0	100%	Jan 09

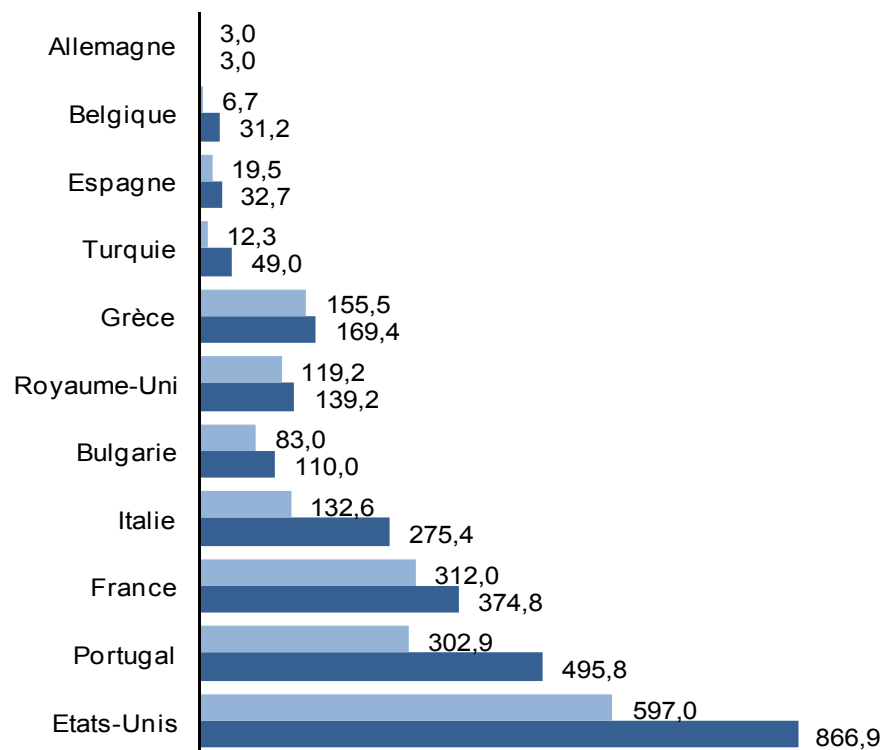
	Brut	Net
Thermique/Cogénération	62,1	39,0
Hydraulique	128,4	101,4
Biomasse	26,0	18,2
Biogaz	1,2	1,2
<b>Total autres filières</b>	<b>217,7</b>	<b>159,8</b>

	Brut	Net
<b>TOTAL TOUTES FILIERES</b>	<b>2547,4</b>	<b>1743,6</b>

# Capacités installées au 30 juin 2009

Chiffres bruts et nets en MW

## Par pays



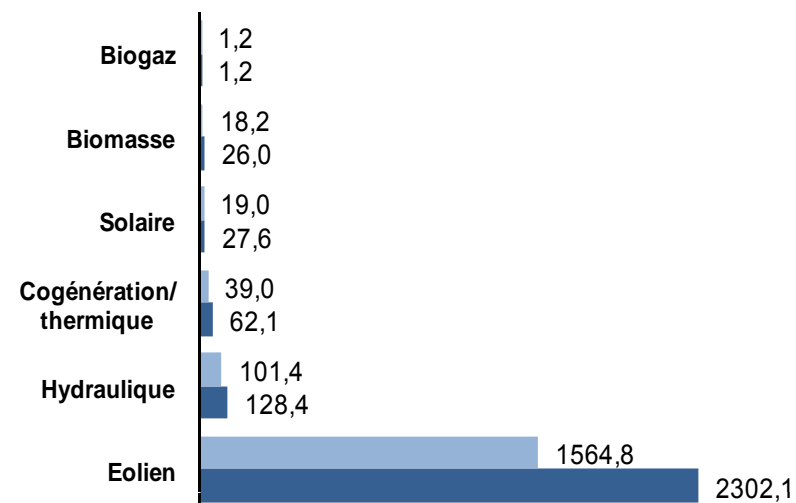
Capacité brute

2 547,4

Capacité nette

1 743,6

## Par filière



Capacité brute

2 547,4

Capacité nette

1 743,6