



EDF Energies Nouvelles

Résultats annuels 2010

9 février 2011





Avertissement

Le présent document a été préparé par EDF Energies Nouvelles uniquement en vue de la présentation du 9 février 2011. 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 29 mars 2010 et accessible sur le site Internet de l'AMF (www.amf-france.org) et de EDF Energies Nouvelles (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

- Eolien
- Solaire

Résultats financiers

Philippe Crouzat



Introduction

Pâris Mouratoglou

Président du Conseil d'Administration



Des résultats 2010 très satisfaisants

- ▶ **3 423 MW bruts en service au 31 décembre 2010**
 - Eolien : croissance des capacités installées portée par l'Europe en 2010
 - Solaire PV : en avance sur l'objectif de 500 MWc nets

- ▶ **Un record de mises en construction : plus de 1 000 MW bruts au 31 décembre 2010**
 - Plus de 900 MW dans l'éolien
 - Plus de 160 MWc dans le solaire PV

- ▶ **Performance exceptionnelle de l'activité DVAS**

- ▶ **Des résultats supérieurs aux objectifs**
 - EBITDA 2010 : 455,1 M€ (guidance : 430-450 millions d'euros)
 - Résultat net part du Groupe : 106,1 M€



Les dernières étapes avant 2012

► Forte croissance attendue des capacités

■ Eolien

- 2011 : un rythme de mises en service en ligne avec l'objectif et une très forte croissance des mises en construction
- 2012 : un grand millésime de mises en service

■ Solaire

- 166 MWc de nouveaux projets sur 2011/2012 pour atteindre l'objectif

► Objectifs financier et opérationnel:

- EBITDA 2011 : au moins 560 M€
- Capacités installées fin 2012 : 4,2 GW dont au moins 500 MWc de solaire PV

Préparer l'après 2012



Un succès qui va se poursuivre après 2012

► Un plan de développement bâti sur les forces d'EDF EN

- Développement géographique diversifié et équilibré
- Deux grands métiers : éolien et solaire
- Des relais de croissance sélectifs

► Un modèle économique qui a fait ses preuves

- Développement financé par le DVAS
- Des critères d'investissement stricts
- Priorité donnée à la croissance organique

► Un esprit entrepreneurial

- Des équipes proactives et créatives
- Des partenaires locaux de premier plan



Faits marquants et activité 2010

David Corchia

Directeur Général



Capacités en service et en construction

au 31 décembre 2010

En MW		En service		En construction	
		Brut	Net	Brut	Net
EOLIEN	France	389	355	23	23
	Portugal	496	303	-	-
	Grèce	251	232	113	111
	Italie	365	182	122	98
	Royaume-Uni	227	163	68	34
	Belgique	30	6	295	54
	Allemagne	8	8	-	-
	Turquie	128	52	91	38
	Etats-Unis	961	878	206	206
	Mexique	68	68	-	-
		Total Eolien	2 923	2 247	918
SOLAIRE	France	70	69	112	65
	Italie	91	70	28	20
	Grèce	6	6	-	-
	Espagne	35	23	-	-
	Etats-Unis	6	6	23	17
	Canada	59	59	-	-
		Total Solaire	267	233	163
	Autres filières	233	183	8	7
TOTAL EDF EN		3 423	2 663	1 089	672

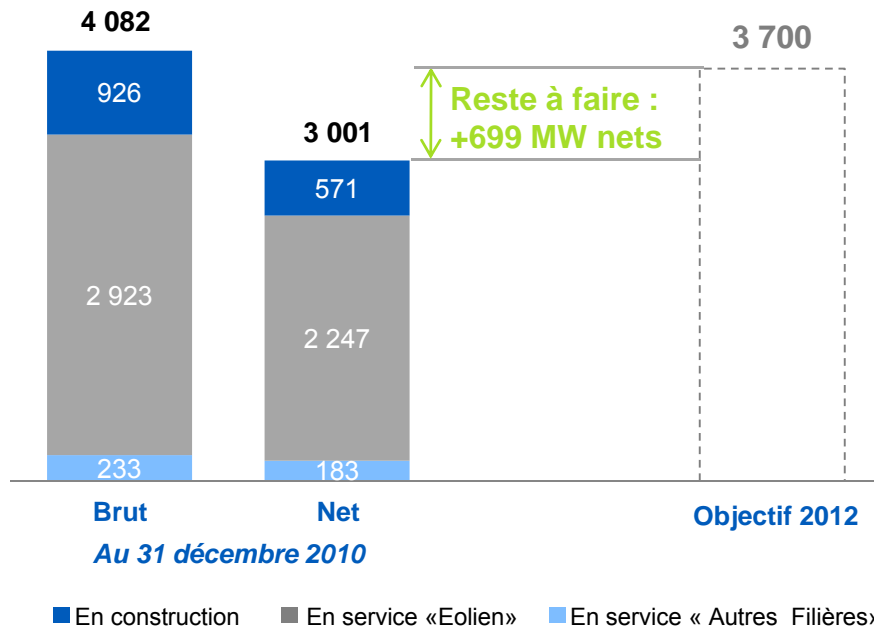
BRUT : 4 512 MW en exploitation ou en construction

NET : 3 335 MW en exploitation ou en construction

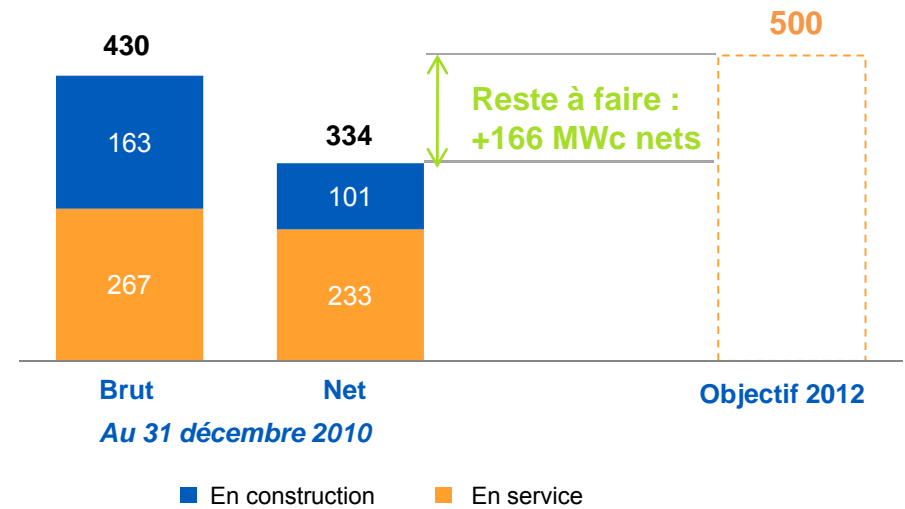


En ligne avec l'objectif 2012 de 4 200 MW de capacité nette installée

Capacités "Eolien" et "Autres filières" (en MW)



Capacités "Solaire Photovoltaïque" (en MWc)



+ 865 MW nets pour atteindre l'objectif 2012



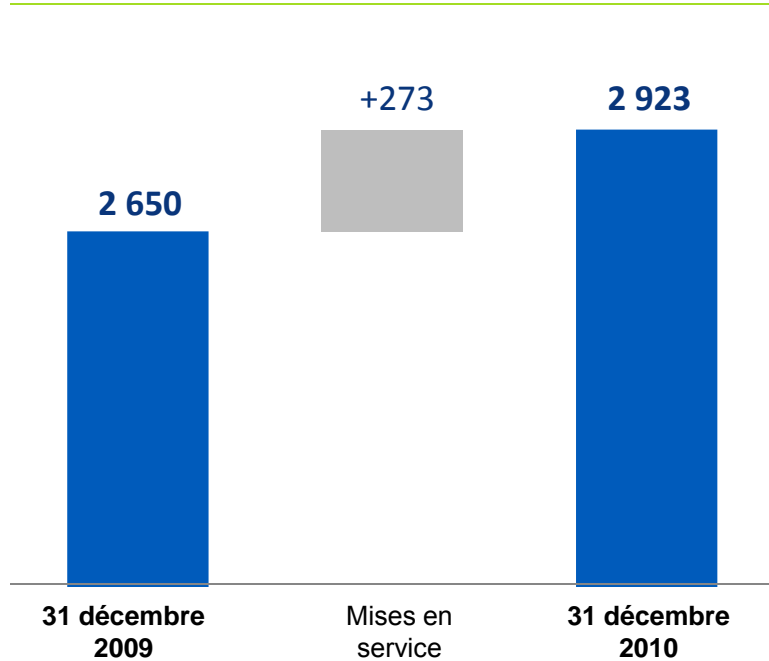
Eolien



Evolution des capacités éoliennes

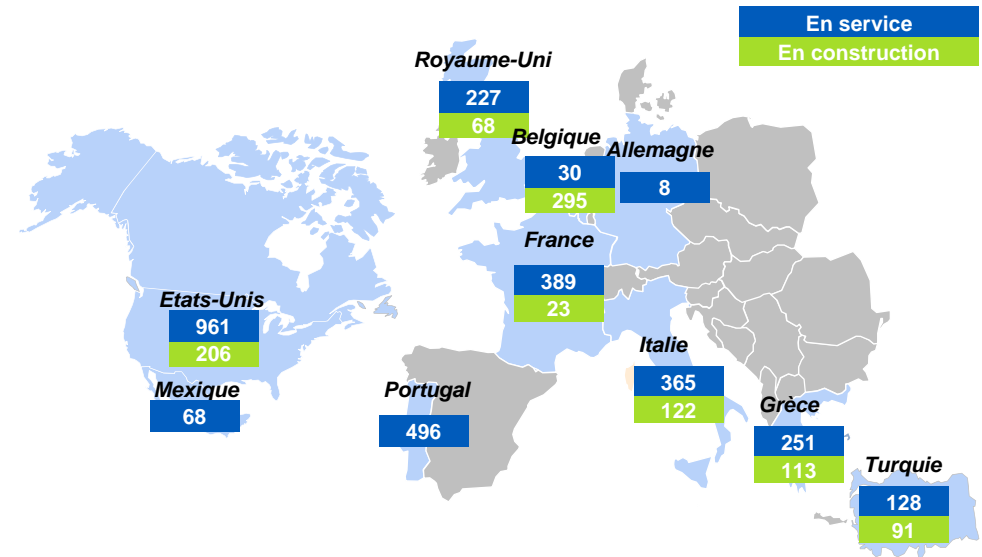
au 31 décembre 2010

Capacités brutes installées (en MW)



- Un niveau de mises en service (+ 273 MW bruts, +214 MW nets) largement porté par l'Europe en raison du décalage du projet Lakefield (205,5 MW) à fin 2011

Capacités brutes en service et en construction (en MW)



- 2 923 MW bruts en service (2 247 MW nets)
- 918 MW bruts en construction (564 MW nets)

3 841 MW bruts (2 811 MW nets) en service ou en construction au 31/12/2010



Amérique du Nord : forte croissance attendue pour 2011 et 2012

Etats-Unis

- ▶ **Contexte:**
 - Marché : 5,1 GW installés en 2010 conformément à nos attentes
 - Réglementation : renouvellement de l'ITC cash grant jusqu'à fin 2011
- ▶ **Lakefield (205,5 MW) en cours de construction**
 - Mise en service au S2 2011
- ▶ **240 MW à venir (fin 2011/début 2012)**
 - Shiloh III (100 MW)
 - Pacific Wind (140 MW)
- ▶ **> 350 MW de PPAs en cours de négociation avancée en Californie et dans le Nord-Ouest des Etats-Unis**

Canada

- ▶ **Poursuite du développement des 954 MW au Québec**
 - Démarrage construction 2011/12 : 530 MW bruts
 - Saint-Robert Bellarmin : 80 MW
 - Lac Alfred : 300 MW
 - Massif du Sud : 150 MW

L'Amérique du Nord contribuera à l'essentiel des 699 MW qui restent à faire pour atteindre notre objectif 2012



Europe : une année 2010 réussie, de nombreuses mises en service à venir

Europe du Nord

► Mises en service 2010



Burnfoot Hill (26 MW), UK

Et aussi :

- **Corbière Méditerranée (21 MW), France**
- **Rusholme (24 MW), UK**

► Royaume-Uni : opportunités dans un marché (onshore) moins concurrentiel – faits marquants :

- Démarrage de la construction de Teesside (parc offshore 62 MW)
- Fallago : 144 MW autorisés en Ecosse
- Un pipeline en croissance, avec des projets de qualité

► France : visibilité réduite dans l'attente des schémas régionaux

► Belgique : passage à la phase industrielle de C-Power

- Début de la construction des tranches 2 et 3 de C-Power (295,2 MW bruts, 54 MW nets)

Europe du sud

► Mises en service 2010



Fokida 2 (23 MW), Grèce

Et aussi :

- **Skopies (18 MW), Grèce**
- **Fokida 3 (23 MW), Grèce**
- **Soma 1 (79,2 MW), Turquie**
- **Monte Grighine (98,9 MW), Italie**

► Poursuite de la croissance en Italie et en Grèce

- Italie : 122 MW en cours de construction
- Grèce : 113 MW en cours de construction

► Turquie : un marché prometteur

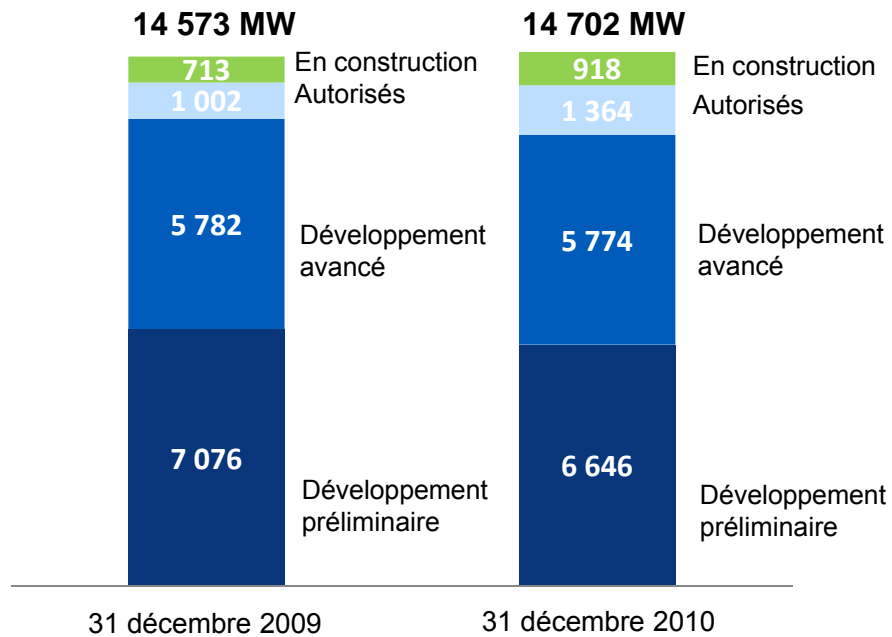
- Soma 2 : 91,2 MW en cours de construction
- Des projets en développement avancé

► Possible extension des parcs en exploitation au Portugal

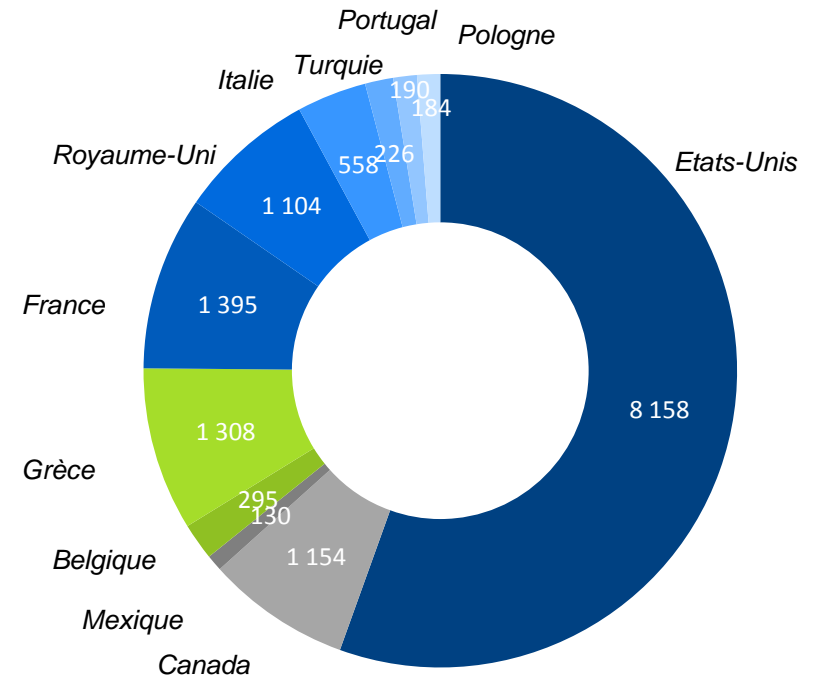


Pipeline éolien

Répartition par stade de développement



Répartition par zone géographique



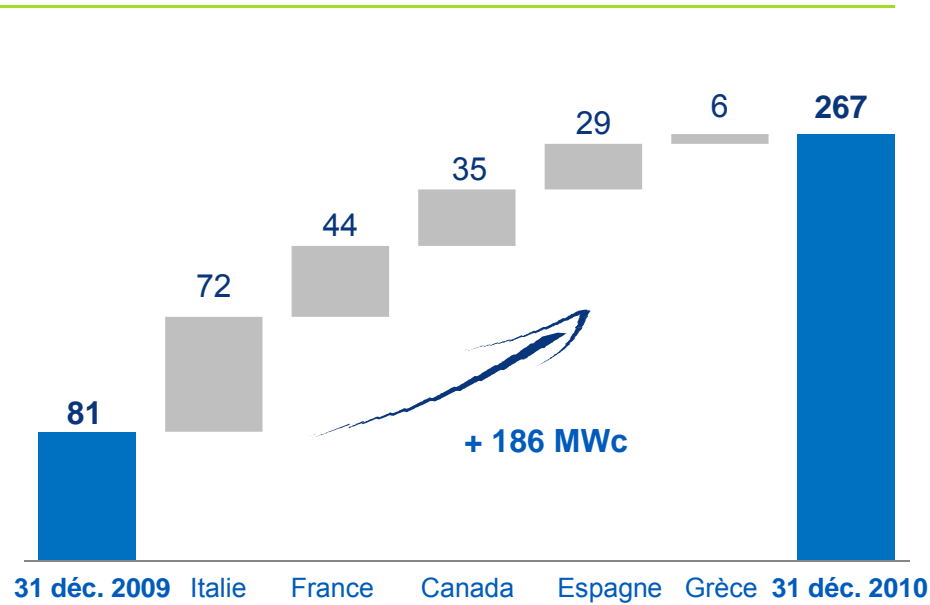


Solaire



Solaire PV : triplement des capacités en 12 mois

Capacités brutes installées (en MWc)



**Loreo (12,6 MWc),
Italie**



**Casatejada (11,4MWc),
Espagne**



**Puylobier (6,5 MWc),
France**



**Xirokambi (6MWc),
Grèce**

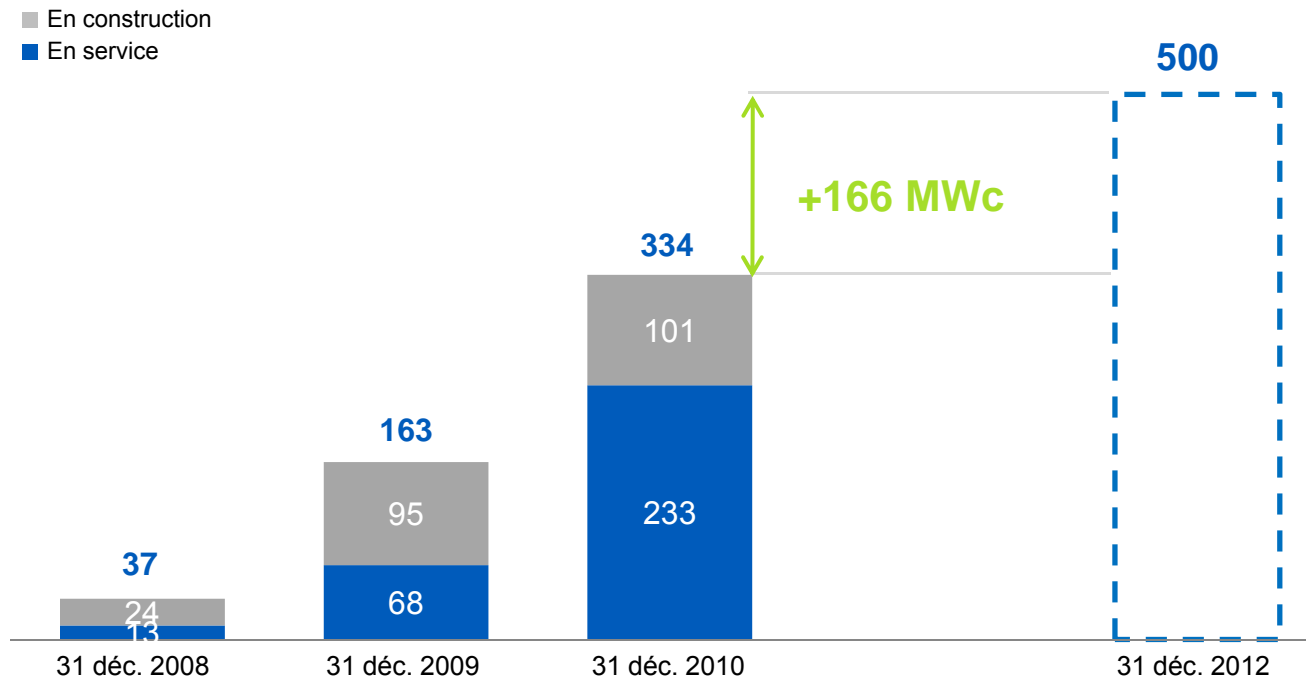
► 186 MWc bruts (165 MW nets) mis en service en 2010

► De nombreuses centrales réalisées dans 5 pays différents



Solaire PV : une année record avec 165 MWc nets mis en service

Evolution des capacités nettes (en MWc)

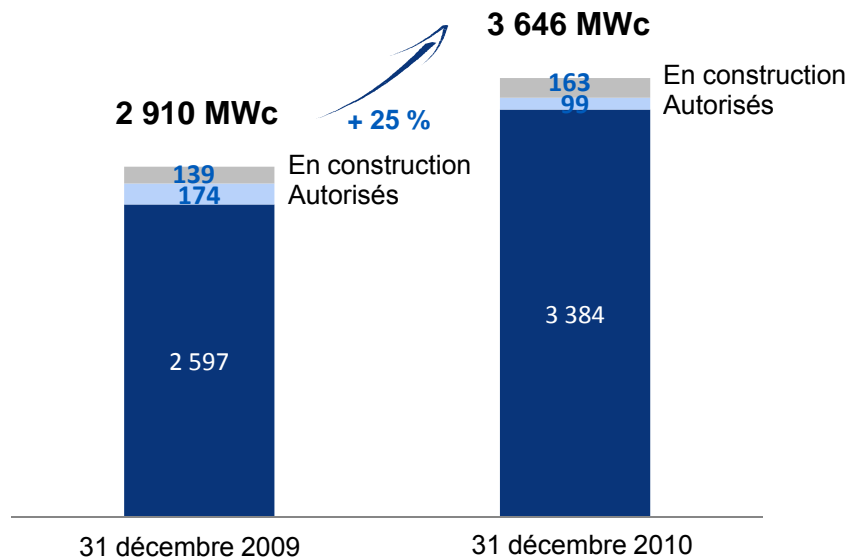


- ▶ 334 MWc nets en service ou en construction au 31 décembre 2010
- ▶ En avance sur l'objectif de 500 MWc de capacité nette installée fin 2012

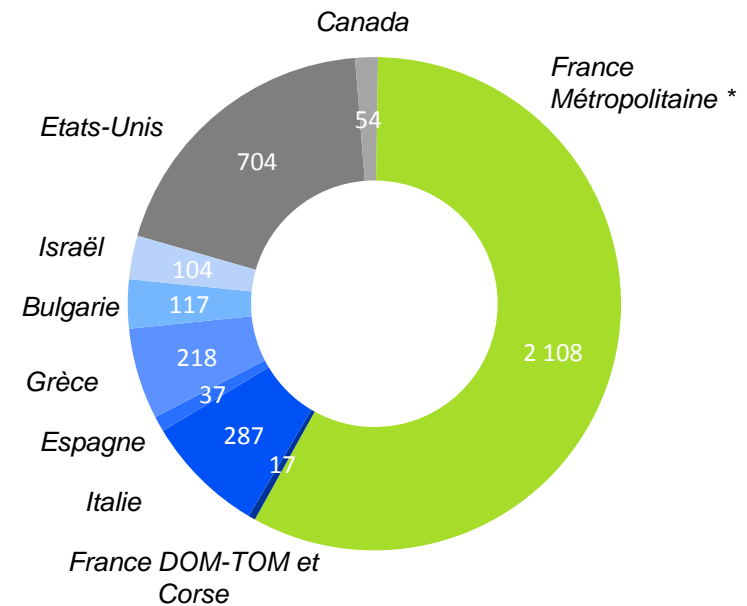


Pipeline solaire

Répartition par stade de développement



Répartition par zone géographique



* Au 31/12/2010, 795 MWc dans les « files d'attente » ERDF et RTE sont éligibles aux anciens tarifs



Evolution de la réglementation solaire en France (1/2)

Evolution de la réglementation en 2010

- ▶ Baisse des tarifs en janvier et septembre 2010
 - Baisses anticipées et souhaitables dans un contexte de surchauffe
 - Compatible avec la baisse des coûts d'investissement
- ▶ Décembre 2010 : « moratoire »
 - Suspension des tarifs pour les centrales >3kWc pour lesquelles l'acompte au distributeur n'a pas été versé au 2 décembre
 - Obligation d'achever la construction du parc dans les 18 mois suivant l'acceptation de la PTF*
 - Décisions sur le cadre réglementaire solaire attendues d'ici mars 2011

Usine First Solar de Blanquefort

- ▶ Une approche flexible et pragmatique dans l'attente des décisions du gouvernement
- ▶ Décision conjointe de suspendre le démarrage de la construction de l'usine
- ▶ Volonté réaffirmée de la part de First Solar et d'EDF EN de construire l'usine sous réserve des modalités du nouveau cadre réglementaire

Des liens solides entre EDF EN et First Solar

* Proposition Technique et Financière



Evolution de la réglementation solaire en France (2/2)

Stratégie EDF EN

- ▶ Un développement centré sur les fermes au sol
- ▶ En cohérence avec l'achat sur dix ans de l'intégralité de la production de panneaux de l'usine First Solar de Blanquefort
- ▶ Un marché « grandes toitures » beaucoup plus fragmenté

Impact pour EDF EN

- ▶ 795 MWc de projets EDF EN dans les files d'attente ERDF et RTE éligibles aux anciens tarifs d'achat
- ▶ Part de marché d'environ 25 % de l'ensemble des projets raccordés et/ou en « files d'attente » en France métropolitaine
- ▶ Une partie sera réalisée dans les 18 mois

Un développement maîtrisé, rigoureux et efficace
Une bonne visibilité jusqu'en 2012



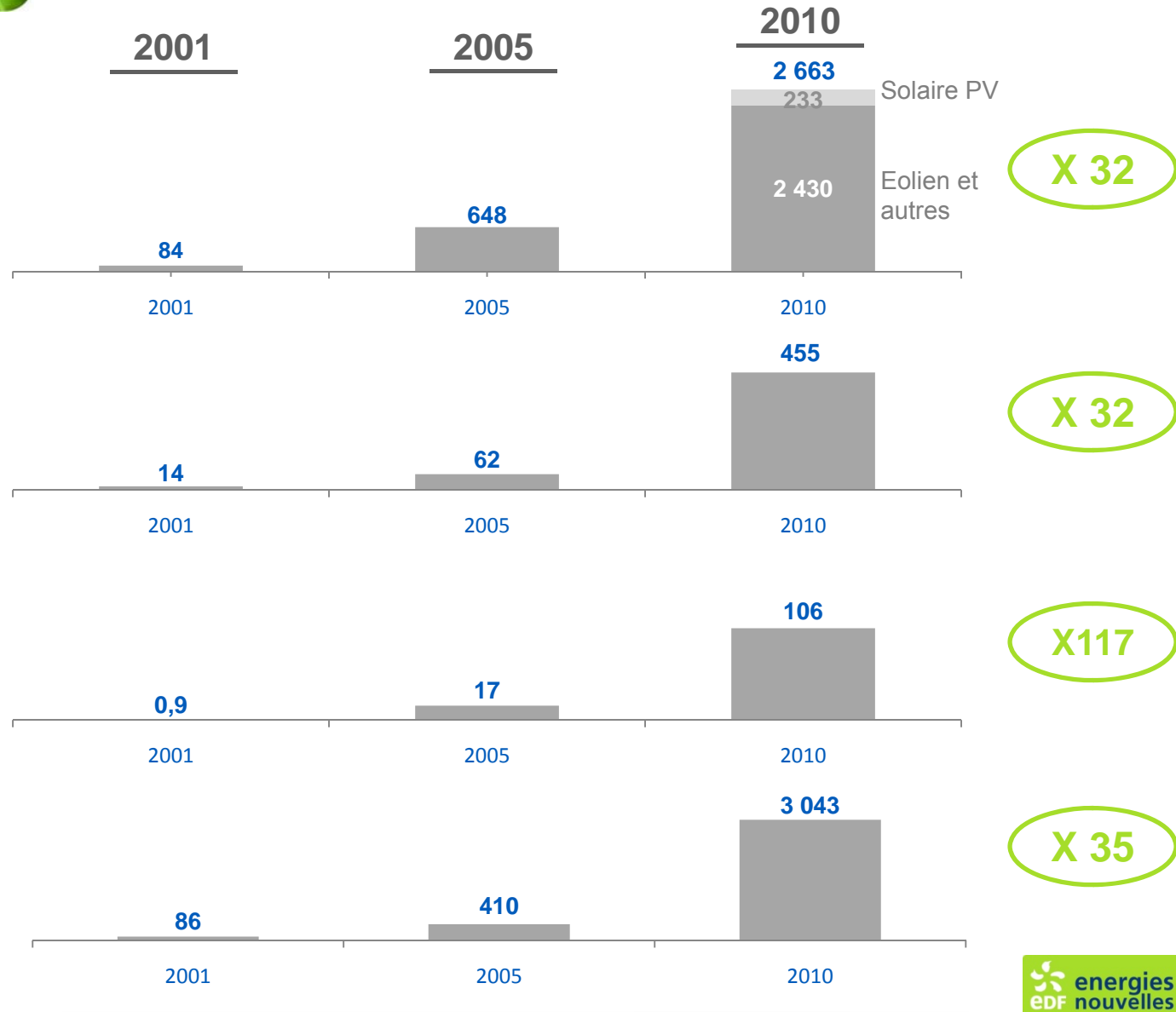
L'alliance réussie d'un grand Groupe et d'une PME

Capacités installées nettes (MW)

EBITDA (M€)

Résultat net part du Groupe (M€)

Employés



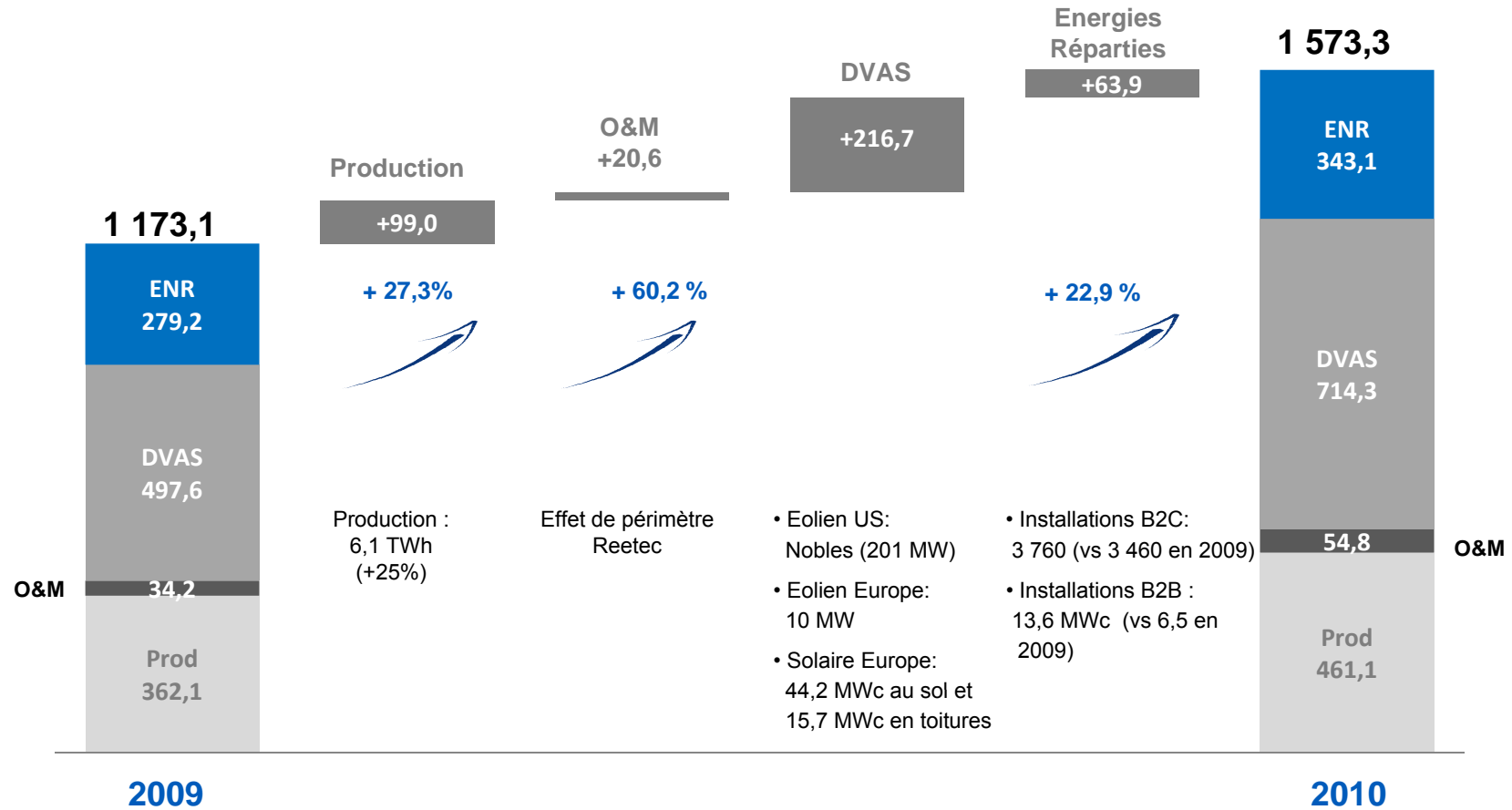


Résultats financiers

Philippe Crouzat
Directeur financier



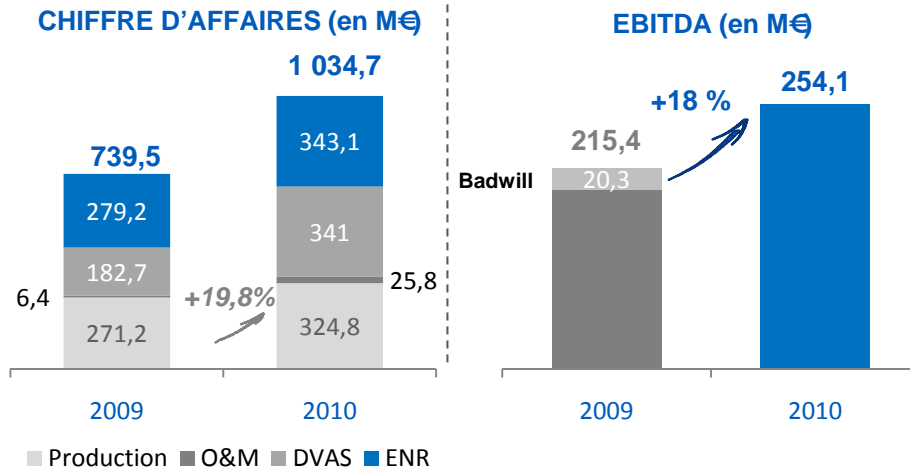
Chiffre d'affaires





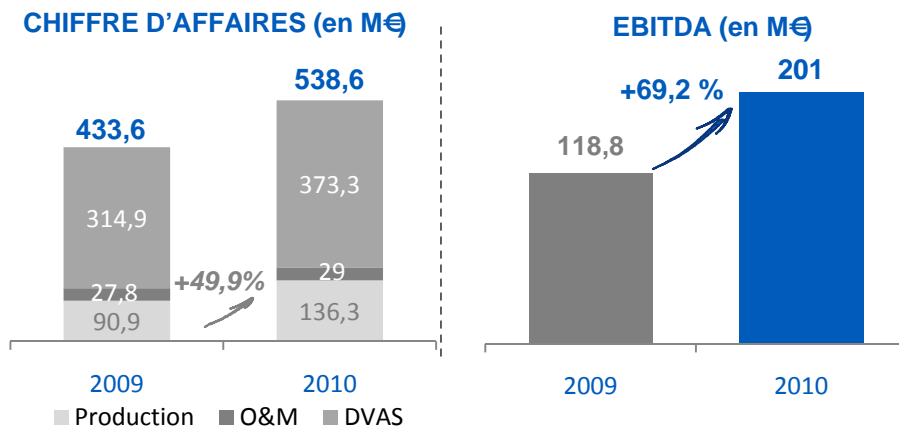
Chiffre d'affaires et EBITDA par zone géographique

EUROPE



- ▶ Production : nouvelles capacités éolienne et solaire en 2010 (+398 MW bruts/ +318 MW nets)
- ▶ O&M : effet périmètre de Reetec
- ▶ DVAS : 44,2 MWc solaires au sol, +15,7 MWc de toitures et hangars
- ▶ EDF ENR : bonne performance du solaire mais conjoncture difficile pour les activités « pompes à chaleur » et « bois énergie »
- ▶ Hors éléments non récurrents: Ebitda (+37%)

AMERIQUES



- ▶ Production: effet année pleine Hoosier (106 MW), centrales solaires au Canada (+35,3 MW) et Beacon (biogaz, 50 MW)
- ▶ O&M : plus de 25 % du marché accessible
- ▶ DVAS: construction de Nobles (201 MW)
- ▶ Effet de change sur l'Ebitda : +13,6 M€



Compte de résultat simplifié

En millions d'euros	PUBLIE			HORS ELEMENTS NON RECURRENENTS		
	2009	2010	Variation	2009*	2010**	Variation
Chiffre d'affaires	1 173,1	1 573,3	+ 34,1%	1 173,1	1 573,3	+ 34,1%
EBITDA	334,2	455,1	+ 36,2%	313,9	468,3	+ 49,2%
Résultat opérationnel	230,1	287,4	+ 24,9%	210,5	319,1	+ 51,6%
Résultat financier	(104,0)	(140,9)	-	(83,8)	(127,8)	-
Impôt	(21,4)	(61,4)	-	(28,3)	(63,2)	-
Taux effectif d'impôt	16,9 %	41,9 %	-	22,3%	33,0%	-
Résultat net part du Groupe	97,9	106,1	+ 8,4%	85,6	125,7	+ 46,8%

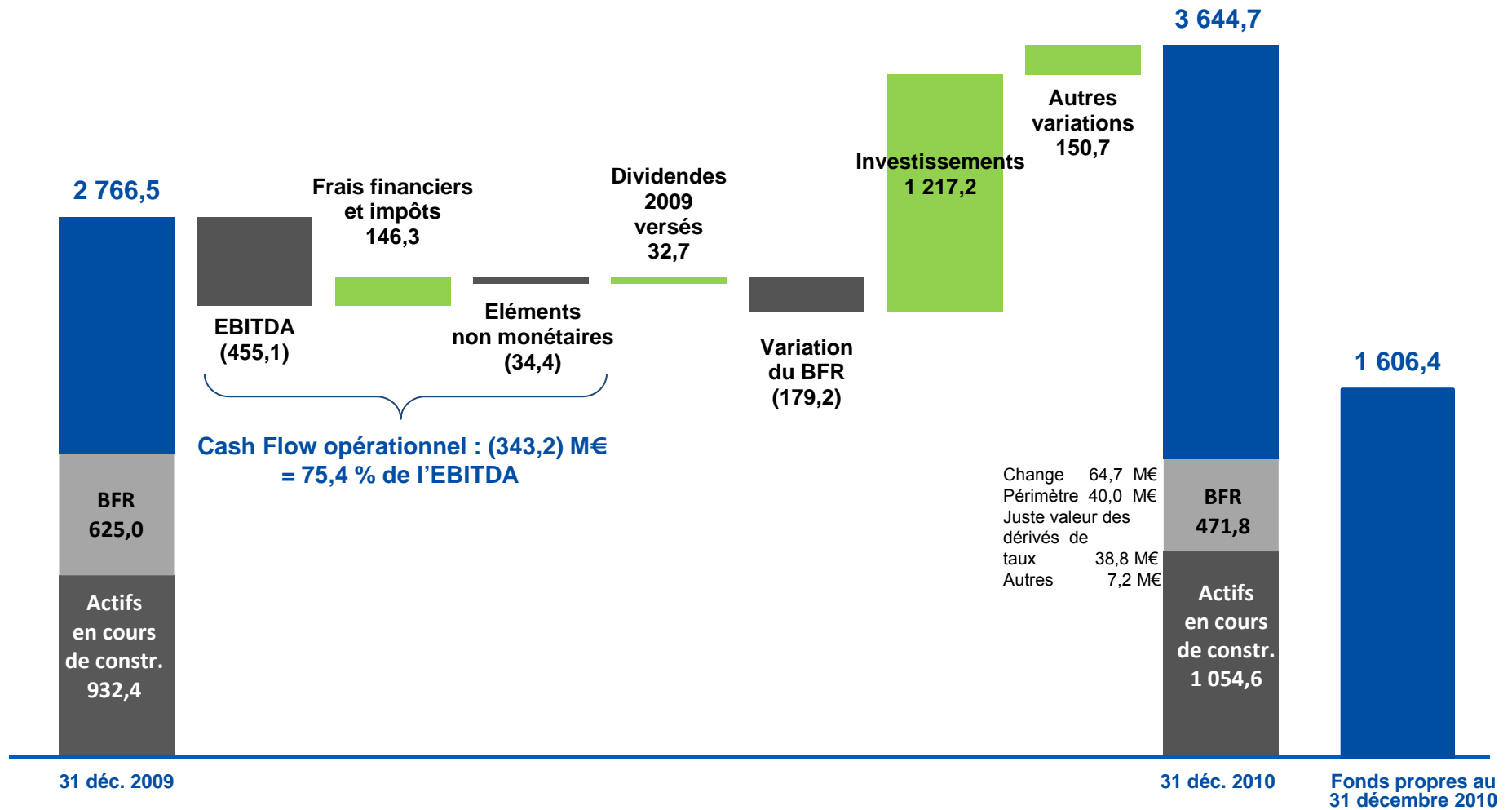
- ▶ EBITDA : 2010, une année exceptionnelle en DVAS
- ▶ Augmentation des dotations aux amortissements et des charges financières en ligne avec les mises en service
- ▶ Taux effectif d'impôt:
 - 2009 : Badwill Monte Grighine (20,3 M€) non fiscalisé, crédits d'impôt exceptionnels en Italie et aux Etats-Unis
 - 2010 : Provisions EDF ENR non fiscalisées
- ▶ Résultat net part du Groupe : +46,8 % hors éléments non récurrents

* Hors Badwill de Monte Grighine et provision de 20,2 M€ sur Silpro

** Hors provisions passées au titre des activités ENR



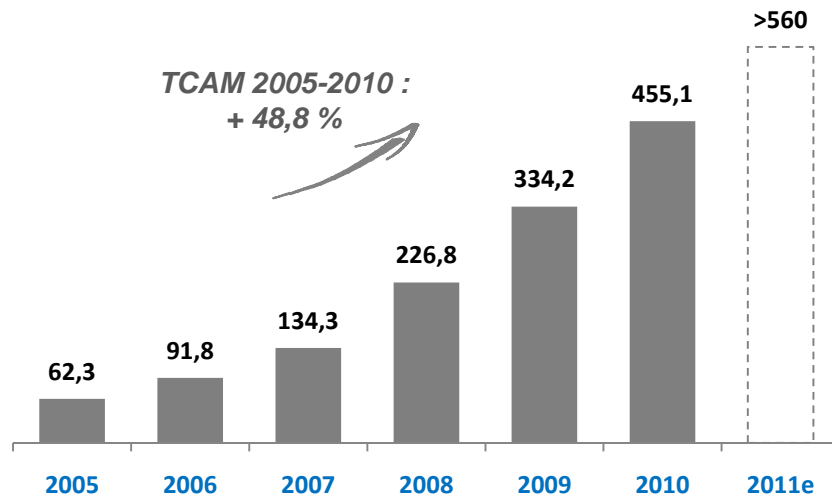
Evolution de l'endettement



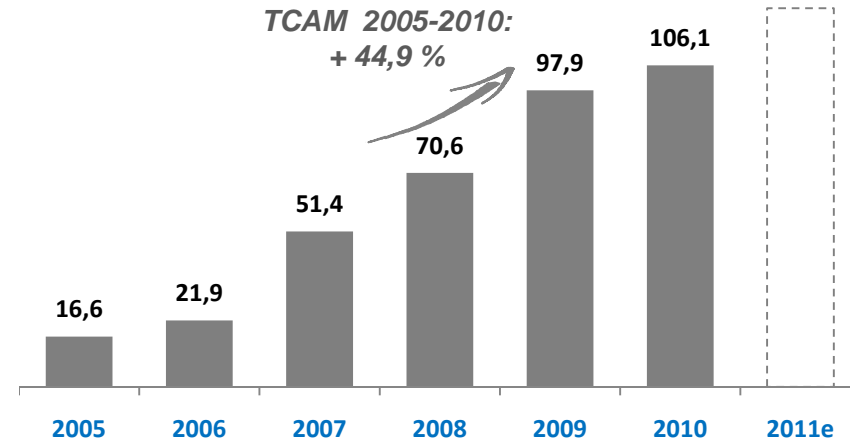


Perspectives

EBITDA (M€)



Résultat net part du Groupe (M€)



Objectif d'Ebitda 2011 :
 Au moins 560 millions d'euros

- Eléments exogènes:**
- Conditions climatiques (Vent/Ensoleillement)
 - Taux de change (€/USD à 1,32)



Annexes



Capacités installées au 31 décembre 2010

Eolien

	Parcs	Capacités (MW)	Détention (%)	Mise en service
All	Kröpelin	3,0	100,0%	Jan 02
	Habscheid 3	4,6	100,0%	Dec 10
	TOTAL	7,6		
Etats-Unis	Patterson Pass	20,9	100%	Mar 85
	Difwind 1	7,3	99%	Dec 85
	Difwind 2	5,4	99%	Dec 85
	Difwind 4	7,9	99%	Sep 86
	enXco 1	4,6	100%	Sep 86
	Difwind 5	11,7	99%	Oct 86
	Difwind 6	26,6	99%	Dec 86
	Difwind 7	21,5	99%	Dec 86
	Difwind 8	14,6	99,5%	Dec 86
	Difwind 9	15,2	100%	Juin 87
	enXco 4	18,4	100%	Dec 88
	enXco 5	55,1	100%	Jan 90
	Alta Mesa	9,0	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	50,0%	Dec 04
	enXco 5 bis	9,0	100%	Mai 06
	Hawi	10,6	60%	Mai 06
	Fenton	205,5	100,0%	Nov 07
	Wapsi North	100,5	100,0%	Dec 08
	Shiloh II	150,0	100,0%	Jan 09
	Hoosier	106,0	100,0%	Nov 09
	TOTAL	961,1		

	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
	TOTAL	495,8		
France	Petit Canal 1	2,4	50%	Mars 99
	Petit Canal 2	3,3	100%	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%	Juin 08
	Salles-Curan	87,0	80%	Oct 08
	Chemin d'Ablis	52,0	100%	Nov 08
	Fiennes	11,5	100%	Mars 09
	Sauveterre	12,0	100%	Avr 09
	Bonneval	24,0	100%	Août 09
Castanet	11,5	100%	Sep 09	
Veulettes	8,0	51%	Sep 09	
Les Barthes	12,0	100%	Oct 09	
Bassin de Thau	26,0	100%	Nov 09	
Corbières Méditerranée	20,7	100%	Dec 10	
TOTAL	389,1			



Capacités installées au 31 décembre 2010

Eolien

	Parcs	Capacités (MW)	Détention (%)	Mise en service
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
	Monte Grighine	98,9	48%	Juin 10
	TOTAL	365,0		
	Grèce	Didimon	36,0	100%
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		38,0	52%	Mai 09
Skopies		18,0	100%	Mars 10
Fokida 2		23,0	98%	Sep 10
Fokida 3		23,0	98%	Dec 10
TOTAL	251,4			

	Parcs	Capacités (MW)	Détention (%)	Mise en service
Royaume-Uni	Cold Northcott	6,6	100%	Avr 93
	Great Orton	4,0	100%	Jan 93
	Cemmaes	15,3	100%	Mars 02
	Llangwryfon	9,4	100%	Oct 03
	Glassmoor	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
	Longpark	38,0	50%	Nov 09
	Rusholme	24,0	50%	Juin 10
	Burnfoot Hill	26,0	50%	Sep 10
TOTAL	227,2			
Turquie	Burgaz	14,8	25%	sep 07
	Sayalar	34,2	25%	Juil 08
	Soma 1	79,2	50%	Dec 09
	TOTAL	128,2		
Bel	C-Power	30,0	18%	Mai 09
	TOTAL	30,0		
Mex	La Ventosa	67,5	100%	Dec 09
	TOTAL	67,5		

TOTAL EOLIEN BRUT 2 922,9 NET 2 246,7



Capacités installées au 31 décembre 2010

Solaire

	Parcs	Capacités (MWc)	Détention (%)	Mise en service
Italie	Bosco	0,9	48%	Nov 07
	Vascigliano	0,8	48%	Avr 08
	Dolci	0,4	48%	Août 08
	San Faustino	1,0	48%	Août 08
	Thyssen Krupp	0,7	48%	Oct 08
	Veglie	0,9	48%	Nov 08
	Lequile	1,0	48%	Dec 08
	Villacidro A	0,9	95%	Jan 09
	Villacidro B	0,9	95%	Jan 09
	Villacidro C	0,9	95%	Jan 09
	San Pietro 3	1,0	95%	Juin 09
	Camerata Picena	0,9	48%	Oct 09
	Santa Sofia	3,1	48%	Nov 09
	Camerata Picena 4	0,9	48%	Dec 09
	Lequile 5	1,0	48%	Dec 09
	Lequile 6	1,0	48%	Dec 09
	Galatone	0,8	48%	Dec 09
	San Pietro 1	0,9	95%	Dec 09
	San Pietro 2	0,9	95%	Dec 09
	Ferentino	0,3	62%	Jan 10
	San sisto	0,5	62%	Jan 10
	Camerata Picena 5	0,9	48%	Mars 10
	Marsciano	1,8	48%	Avril 10
	Lugnano in Teverina	1,0	48%	Juin 10
	Stornarella	0,9	95%	Juin 10
	Casamassima	0,9	50%	Sep 10
	Adelfia	0,9	50%	Sep 10
	San Severo	0,9	100%	Sep 10
	Collemarco	1,0	50%	Sep 10
	Chiaravelle 1	0,9	50%	Sep 10

	Parcs	Capacités (MWc)	Détention (%)	Mise en service
Italie	Chiaravelle 2	0,5	50%	Sep 10
	Thyssen Krupp 2	2,2	50%	Sep 10
	Polverigi	0,9	50%	Juil 10
	Apiro	0,8	50%	Sep 10
	Loreo	12,6	100%	Nov 10
	Priolo	13,5	90%	Nov 10
	Terralba 1	1,9	100%	Dec 10
	Marrubiu 1	4,3	100%	Dec 10
	Torre Santa Susanna	1,0	100%	Dec 10
	Lecce 2	1,0	100%	Dec 10
	Ajello 1	1,0	100%	Dec 10
	San Demetrio	1,0	50%	Dec 10
	Noicattaro	1,0	50%	Dec 10
	Leporano	0,9	50%	Dec 10
	Palagiano	0,9	50%	Dec 10
	San Giorgio Jonico	0,9	50%	Dec 10
	Palagianello	0,9	50%	Dec 10
	Ferentino 2 Area Grande	1,3	65%	Dec 10
	Serra dei Conti 2	0,9	50%	Dec 10
	Marrubiu 2	3,4	100%	Dec 10
	Lecce 1	1,0	100%	Dec 10
	Uras 1	1,9	100%	Dec 10
	Uras 2	2,9	100%	Dec 10
	Filottrano 4	0,5	50%	Dec 10
	Casanova	1,0	50%	Dec 10
	Campetta	1,0	50%	Dec 10
	S.Eufizio	0,5	50%	Dec 10
	Fratta Todina	1,0	50%	Dec 10
	Ostra	0,9	50%	Dec 10
	TOTAL		90,8	



Capacités installées au 31 décembre 2010

Solaire

	Parcs	Capacités (MWc)	Détention (%)	Mise en service
France	Narbonne	7,1	100%	Dec 08
	Montesquieu	0,1	100%	Dec 08
	Themis	0,2	100%	Dec 08
	La Roseraie	10,5	100%	Dec 09
	Sainte Tulle	5,2	100%	Dec 09
	Manosque	4,1	100%	Dec 09
	Gabardan	26,0	100%	Juin 10
	Pierrefonds	3,5	100%	Dec 10
	Montendre 1	5,5	100%	Dec 10
	Puylobier	6,5	100%	Nov 10
	ENR	1,6	50%	2010
	TOTAL	70,3		

	Parcs	Capacités (MWc)	Détention (%)	Mise en service
Espagne	Puente de Genave	2,1	19%	Dec 08
	Ecija	2,1	19%	Dec 08
	San Martin de Pusa	2,5	19%	Dec 08
	Casatejada	11,4	90%	Mars 10
	Valdecaballeros	11,4	90%	Juin 10
	La Rambla	5,7	17%	Juin 10
TOTAL	35,2			

	Parcs	Capacités (MWc)	Détention (%)	Mise en service
Etats-Unis	Fresno	0,2	100%	Jan 08
	Black River	0,1	100%	Mars 08
	Sacramento	1,3	100%	Août 08
	Hall's Warehouse	1,8	100%	Jan 09
	Bayshore	0,7	100%	Fev 09
	Steven's Institute	0,2	100%	Avr 09
	Carrier Clinic	1,8	100%	Dec 09
	TOTAL	6,1		

	Parcs	Capacités (MWc)	Détention (%)	Mise en service
Canada	Arnprior A Gillian	23,4	100%	Dec 09
	Elmsley	23,8	100%	Dec 10
	St. Isidore A	11,5	100%	Dec 10
	TOTAL	58,7		

	Parcs	Capacités (MWc)	Détention (%)	Mise en service
Grèce	Xirokambi	6,0	100%	Sep 10
	TOTAL	6,0		

TOTAL SOLAIRE BRUT 267,1 NET 233,2



Capacités installées au 31 décembre 2010

Autres filières

	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
	Germanea	Hydraulique	3,0	51%	Août 10
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
	Cogeri	Cogénération	19,2	35%	Nov 98
	La Ciotat	Biogaz	1,2	100%	Jan 09
	Chagny	Biogaz	1,0	100%	Août 09
	St Laurent de Cognac	Biogaz	0,8	50%	Dec 09
	Delta Déchets	Biogaz	1,0	100%	Juin 10
	LDC	Biogaz	0,3	51%	Août 10
	Calitom	Biogaz	0,8	100%	Août 10
	IKOS - Fresnoy Folny	Biogaz	1,0	100%	Dec 10
Bel	Marche-en-Famenne	Biogaz	0,03	100%	Jan 09
USA	Beacon	Biogaz	50,0	100%	Juin 10

	Brut	Net
Cogénération	19,2	6,7
Hydraulique	131,4	102,9
Biomasse	26,0	18,2
Biogaz	56,1	55,5
TOTAL AUTRES FILIERES	232,6	183,3

	Brut	Net
TOTAL TOUTES FILIERES	3 422,6	2 663,2



Compte de résultat

en M€

	31/12/2009	31/12/2010
Chiffre d'Affaires	1 173,1	1 573,3
Achats consommés et autres achats	(415,6)	(403,1)
Charges de personnel	(128,1)	(183,5)
Charges externes	(322,1)	(516,0)
Impôts et taxes	(20,2)	(25,4)
Autres produits et charges opérationnels	47,1	9,8
EBITDA	334,2	455,1
Résultat opérationnel	230,1	287,4
Résultat financier	(104,0)	(140,9)
Résultat avant impôts des sociétés intégrées	126,1	146,5
Impôts sur les résultats	(21,4)	(61,4)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	(0,2)	0,5
Résultat net consolidé	104,5	85,6
Part des minoritaires	6,6	(20,5)
Résultat Net Part du Groupe	97,9	106,1



Bilan consolidé

en M€

ACTIF	31/12/2009	31/12/2010
Goodwill	116,3	116,8
Immobilisations nettes	3 612,9	4 771,5
Titres mis en équivalence	34,9	56,0
Impôts différés	49,9	54,1
Autres actifs non courants	305,1	306,6
Actifs non courants	4 119,0	5 305,0
Stocks et en cours	584,2	313,7
Créances clients et comptes rattachés	374,0	622,1
Autres actifs courants	581,6	574,9
Trésorerie et équivalents	466,3	370,7
Actifs courants	2 006,1	1 881,4
Total de l'Actif	6 125,1	7 186,4

PASSIF	31/12/2009	31/12/2010
Capitaux propres - part du Groupe	1 309,8	1 375,5
Intérêts minoritaires	262,6	230,9
Capitaux propres	1 572,5	1 606,4
Provisions non courantes	20,0	35,9
Passifs financiers non courants	2 765,3	3 734,0
Impôts différés	111,3	149,6
Autres créditeurs	401,8	429,6
Passifs non courants	3 278,4	4 313,2
Fournisseurs et comptes rattachés	230,2	229,8
Passifs financiers courants	711,1	576,6
Autres passifs courants	312,9	424,5
Passifs courants	1 254,2	1 230,9
Total du Passif	6 125,1	7 186,4



Principales sociétés consolidées en intégration proportionnelle

Pays	Société	Filière	Capacité installée brute (MW)	% Part du Groupe
Etats-Unis	Oasis Power Partners	Eolien	60,0	50,00%
	Chanarambie Power Partners	Eolien	85,5	50,83%
	Viking	Eolien	12,0	50,83%
France	Petit Canal 1	Eolien	2,4	50,00%
	Groupe Tenesol	ENR	-	25,00%
Italie	Sant'Agata	Eolien	71,0	50,00%
	Nurri	Eolien	22,1	50,00%
	Andretta	Eolien	70,0	50,00%
	Campidano	Eolien	70,0	50,00%
	Minervino	Eolien	32,0	50,00%
	Autres	Solaire	35,0	50,00%
Portugal	Cerveirenses	Eolien	10,0	42,50%
	Espiga / Arga	Eolien	42,0	50,00%
	Ventominho	Eolien	240,0	42,50%
Grèce	Viotia 2	Eolien	38,0	
Royaume-Uni	Walkway	Eolien	14,0	50,00%
	Bicker	Eolien	26,0	50,00%
	Rusholme	Eolien	24,0	50,00%
	Longpark	Eolien	38,0	50,00%
	Burnfoot Hill	Eolien	26,0	50,00%
Turquie	Dogal	Eolien	49,0	25,00%
	Soma 1	Eolien	79,2	50,00%
	Doruk	Eolien	en développement	25,00%
	Poyraz	Eolien	en développement	25,00%



Principales sociétés mises en équivalence

Pays	Société	Filière	Capacité installée brute (MW)	% Part du Groupe
Belgique	Alco Group	Bioéthanol	NA	25,0%
	C-Power	Eolien	30,0	18,3%
France	PV Alliance	ENR	-	20,0%
	Cogeri	Cogénération	19,2	35,0%
	Eau Chaude Réunion (Groupe Tenesol)	ENR	-	9,4%
	Silicium de Provence	ENR	-	15,1%
	Giordano	ENR	-	12,5%
Portugal	Eolica do Centro	Eolien	40,0	29,0%
Inde	Batliboi	Eolien	N/A	50,0%
Allemagne	Reetec (en IG en 2010)	O&M	N/A	72,0%