



EDF Energies Nouvelles

Résultats semestriels 2007

Septembre 2007

Cette présentation ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux Etats-Unis ou tout autre pays.

Aucune assurance ne peut être donnée quant à la pertinence, l'exhaustivité ou l'exactitude des informations ou opinions contenues dans cette présentation, et la responsabilité des dirigeants d'EDF Energies Nouvelles ne saurait être engagée pour tout préjudice résultant de l'utilisation qui pourrait être faite de cette présentation ou de son contenu.

Le présent document peut contenir des objectifs ou des prévisions concernant la stratégie, la situation financière ou les résultats du groupe EDF Energies Nouvelles. EDF Energies Nouvelles estime que ces prévisions ou objectifs reposent sur des hypothèses raisonnables mais qui peuvent s'avérer inexactes et qui sont en tout état de cause soumises à des facteurs de risques et incertitudes. Il n'y a aucune certitude que les événements prévus auront lieu ou que les résultats attendus seront effectivement obtenus. Les facteurs importants susceptibles d'entraîner des différences entre les résultats envisagés et ceux effectivement obtenus comprennent notamment la réussite des initiatives stratégiques, financières et opérationnelles d'EDF Energies Nouvelles fondées sur le modèle d'opérateur intégré, l'évolution de l'environnement concurrentiel et du cadre réglementaire des marchés de l'énergie, et les risques et incertitudes concernant l'activité du Groupe, l'environnement climatique, les fluctuations des prix des matières premières et des taux de change, les évolutions technologiques, l'évolution de l'activité économique et les opérations internationales.

Des informations détaillées sur ces risques potentiels et incertitudes sont disponibles dans le Document de Référence EDF Energies Nouvelles (consultable en ligne sur le site internet de l'AMF à l'adresse www.amf-france.com ou celui d'EDF Energies Nouvelles à l'adresse www.edf-energies-nouvelles.com).

Les informations de nature prévisionnelle contenues dans ce document ne valent qu'à la date de ce document et EDF Energies Nouvelles ne s'engage pas à les mettre à jour ultérieurement pour refléter les faits et circonstances postérieurs ou la survenance d'événements non anticipés.

Introduction *Pâris Mouratoglou*

Point 1^{er} semestre 2007 *David Corchia*

Résultats financiers - Perspectives *Philippe Crouzat*

Annexes




Introduction

Pâris Mouratoglou
Président du Conseil d'Administration

Des résultats conformes à nos engagements

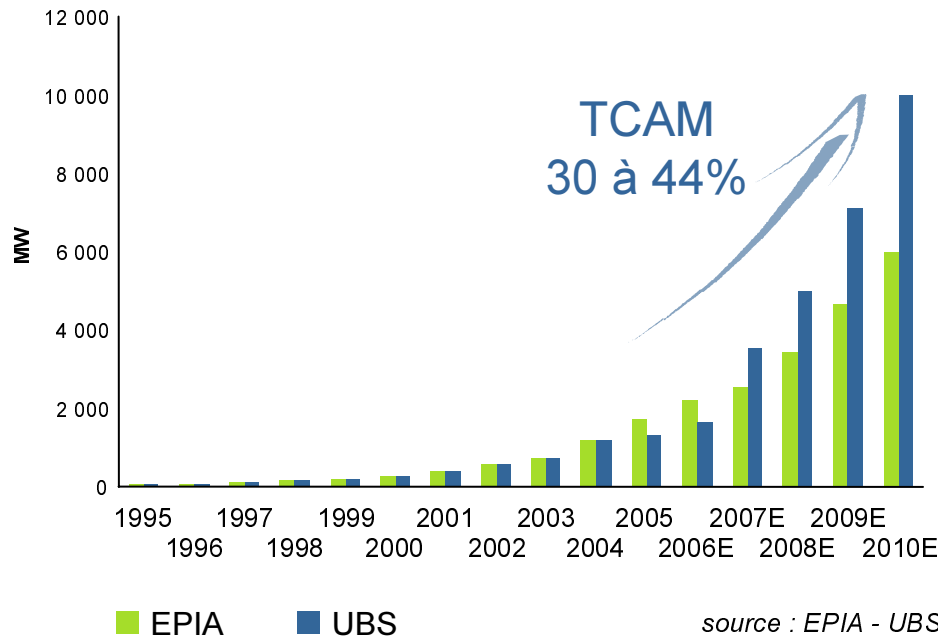
- 1 498 MW de capacités en exploitation ou en construction au 30 juin 2007
- Pipeline > 10 000 MW
- Des résultats financiers en ligne :
 - Chiffre d'affaires : production d'électricité + **27%**
 - EBITDA : **57,3 M€** (essentiel des marges DVAS au 2^{ème} semestre)

Notre stratégie : Bâtir un portefeuille pérenne de production d'énergies vertes en assurant une rentabilité immédiate

- L'éolien, axe de développement prioritaire
- Entrée dans biocarburants et gaz de décharge
- Montée en puissance de notre filière solaire 

Le marché du solaire photovoltaïque à un tournant majeur

Croissance du marché du solaire



1. Demande portée par des politiques incitatives de plus en plus favorables
2. Développement à partir de l'Allemagne et du Japon, s'étendant à l'Espagne, à la France, aux pays d'Europe du sud et aux Etats-Unis
3. D'une application essentiellement en sites isolés à un véritable moyen de production raccordé au réseau

Enjeux La disponibilité des équipements

Le coût de l'électricité produite

Objectif Faire du photovoltaïque une énergie verte compétitive

Production d'électricité solaire

Les clefs de la réussite

- Avoir des implantations locales pour le développement de fermes solaires dans les pays cibles
cf. éolien
- Assurer l'approvisionnement en modules à des conditions et des prix compétitifs
cf. First Solar
- Etre au cœur de l'évolution technologique pour bénéficier des progrès majeurs et rapides à venir

Etre au cœur de l'évolution technologique pour une stratégie d'approvisionnement équilibrée

- Achats spot opportunistes
- Contrats à moyen et long termes
- Partenariats stratégiques
- Prises de participation sélectives



Point 1^{er} semestre 2007

David Corchia
Directeur Général

- Un contexte réglementaire toujours aussi favorable dans les pays où nous sommes implantés
- Mise en construction de 688 MW, dont :

Pays	Parcs	Type	Livraison
U S A	Goodnoe & Pomeroy 1 : 217 MW	DVAS	S2-2007 (avec Pomeroy-2 : 75 MW)
Portugal	Arada & Ventominho : 352 MW	214 MW nets	2008 et Q1-2009
France	Salles – Curan : 87 MW	60 MW nets	S2-2008

- Closing de notre premier projet offshore (C-Power)
- Acquisition de 50 % des parcs italiens de Nurri & Andretta (92 MW bruts) développés par EDF-EN

- Approvisionnement en turbines :
 - **2 427 MW** sécurisés sur 2007-2009
- Exploitation et Maintenance :
 - **Signature de contrats pour plus de 700 MW** avec des Utilities, dont 508 MW avec MidAmerican Energy Company
 - **Mise en place progressive du dispositif en Europe :**
 - Signature d'un protocole d'accord avec REETEC (Allemagne)
 - Création d'un premier centre "Exploitation et Maintenance" en Europe

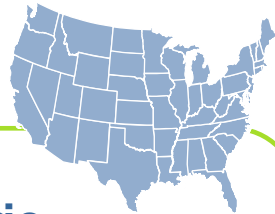
Capacités installées au 30 juin 2007 (MW)

		En exploitation				En construction
		31.12.2006		30.06.2007		
		Brut	Net	Brut	Net	Net
EOLIEN	France	73,8	57,8	61,8	45,8	197,6
	Portugal	143,8	86,6	143,8	86,6	214,0
	Grèce	75,4	74,1	75,4	74,1	63,0
	Italie	0,0	0,0	164,1	77,9	32,6
	Royaume Uni	79,2	79,2	103,2	103,2	20,0
	Allemagne	3,0	3,0	3,0	3,0	-
	Amériques	437,6	306,2	413,1	314,1	102,8
TOTAL EOLIEN		812,8	606,8	964,4	704,7	630,0
Hydro-Biomasse-Thermique		223,9	163,4	223,9	163,4	-
TOTAL EDF EN		1 036,7	770,2	1 188,3	868,2	630,0

- Capacités nouvelles au 1^{er} semestre 2007 :
 - Nurri + Andretta (92,1 MW bruts - 43,75 MW nets)
 - Sant'Agata (72 MW bruts - 34,2 MW nets)
 - Red Tile (24 MW bruts et nets)

1 498 MW nets
en exploitation ou en construction

ETATS-UNIS



- **General Electric**
(605 MW pour 2007-2008)
- **REpower**
(350 MW pour 2007-2008)
- **X** : Sélection d'un 3^{ème} partenaire privilégié

2007 : besoins couverts
2008 : besoins couverts

EUROPE



- **Vestas**
(550 MW pour 2007-2008-2009)
- **REpower**
(280 MW pour 2007 et 2008)
- **Enercon**
(642 MW pour 2007-2008-2009)

2007-2008 : besoins couverts
2009 : besoins pratiquement couverts

2 427 MW

**dont 1 223 MW
déjà alloués à des projets
en construction**

- Biocarburants - Biomasse

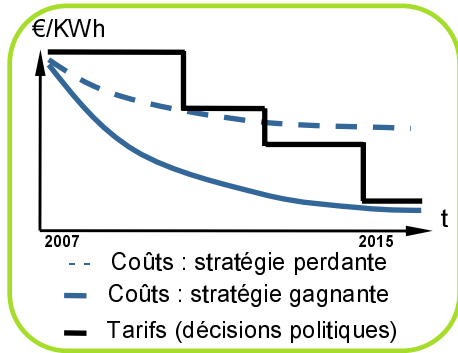
- Pacte d'actionnaires signé pour prise de participation de 25 % dans ALCO Group, en attente de l'autorisation de « Bruxelles »
- Construction de l'usine de Gand en ligne avec le planning (mise en service courant S1-2008)
- Lucena (Espagne) : incidents techniques sur le groupe turbo-alternateur en cours de réparation

- Biogaz

- Entrée sur le marché de la production électrique à partir de gaz de décharge (acquisition d'une participation majoritaire dans Verdesis)
- Objectif : disposer d'une technologie innovante mais prouvée dans le traitement des gaz

Solaire :

le cercle vertueux dans un équilibre à stabiliser



Baisse des coûts de production

- Effet d'échelle
- Emergence de nouvelles filières
- Intégration sur la chaîne de valeur

Support politique

- Réglementation
- Subventions

Augmentations des volumes



- Centrales :
 - Développements rapides
 - Espace fini

Avancées technologiques

- Rupture sur technologies existantes
- Nouvelles technologies



- Réparti :
 - Potentiel gigantesque
 - Marché difficile

Un objectif ambitieux : une énergie verte compétitive

Montée en puissance de la filière solaire EDF-EN

- S'appuyer sur des cadres réglementaires favorables
- Dupliquer et démultiplier en aval l'expertise éolienne
 - Accélérer le développement des fermes solaires et préparer le solaire réparti
- Assurer l'approvisionnement à 3/5 ans

Cadres réglementaires du solaire :



FRANCE

- Obligation d'achat sur 20 ans
- Fermes photovoltaïques : 300 €/MWh (400 € dans les îles)
- Photovoltaïque intégré au bâti : 550 €/MWh plus crédit d'impôt (consommateur)
- 60 % indexé sur l'inflation
- Plafond : 50 €/MWh à partir de 1500 heures (1800 dans les îles)



ITALIE

- 1/ Subventions : 20 ans, sans indexation
- Photovoltaïque au sol : 360 à 400 €/MWh
 - Photovoltaïque partiellement intégré : 400 à 440 €/MWh
 - Photovoltaïque intégré au bâti : 440 à 490 €/MWh
- PLUS :**
- 2/ Vente d'électricité :
- Tarif garanti (pour puissances < 1MW) :
 - de 71€ à 96,4 € par MWh
 - 40 % indexé sur l'inflation.



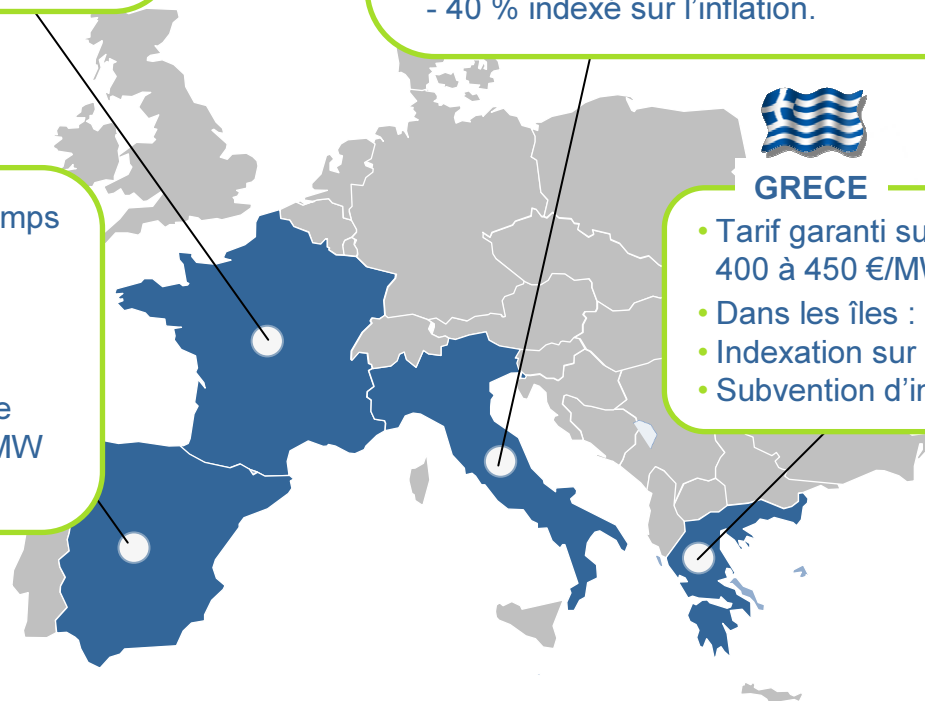
ESPAGNE

- Obligation d'achat sans limite de temps
- Tarif de 230 € à 440 €/MWh (selon la taille du projet)
- Indexation = inflation - 0,5 %
- Après 25 ans : - 20 % sur le tarif
- Modification du cadre réglementaire attendue au-delà de 85 % de 371 MW + 12 mois



GRECE

- Tarif garanti sur 20 ans : 400 à 450 €/MWh (sur le continent)
- Dans les îles : 50 € supplémentaires
- Indexation sur prix de l'électricité
- Subvention d'investissement : 30 %



Dupliquer et démultiplier en aval l'expertise éolienne

- Equipes internes de développeurs + indépendants exclusifs
- Acquisition de compétences :
 - Fotosolar : fermes solaires au sol
 - PPT : grandes toitures
- Acquisition de fonciers dans un marché ultra concurrentiel :
 - Critères moins stricts qu'en éolien, mais concurrence très présente
 - Environ **200 MW** en développement dont plus de **50 MW** avec foncier sécurisé
- Maximisation des synergies :
 - Groupes de travail pour optimiser le Balance of System (design, équipements, standardisation, ...)
 - Achats centralisés des panneaux, onduleurs, suiveurs, ...

Développement pour compte propre et DVAS

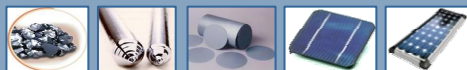
Assurer l'approvisionnement à 3/5 ans

Exemples de filières et d'applications

« Historiques »

Silicium de qualité électronique

Purification par Voie Chimique



Historiquement
94 % de la production

Rendement 14 à 16 %
Prix de vente module ~3 €/Wp

« Récentes »

Silicium amorphe / micromorphe Tellurure de Cadmium



Historiquement
6 % de la production

Rendt 6 à 9 % 9 à 10 %
~1,45 €/Wp*

« Potentielles »

Purification de Silicium métallurgique

Torche à Plasma



Demain

Rendt
≥ 13 %

CIS
CIGS



Après demain

Rendt
7 à 12 %

Nano-technologies

Après demain

Rendt
≥ 25 %

Achats spots

Contrats moyen et long terme

Partenariats stratégiques et Participations sélectives

Contrat cadre
FIRST SOLAR
230 MW → 2012

50 % APPOLON
SOLAR

R & D
avec EDF et CEA

CIS : Cuivre Indium Sélénium
CIGS: Cuivre Indium Gallium Sélénium

* Source First Solar (2007 – 2012)



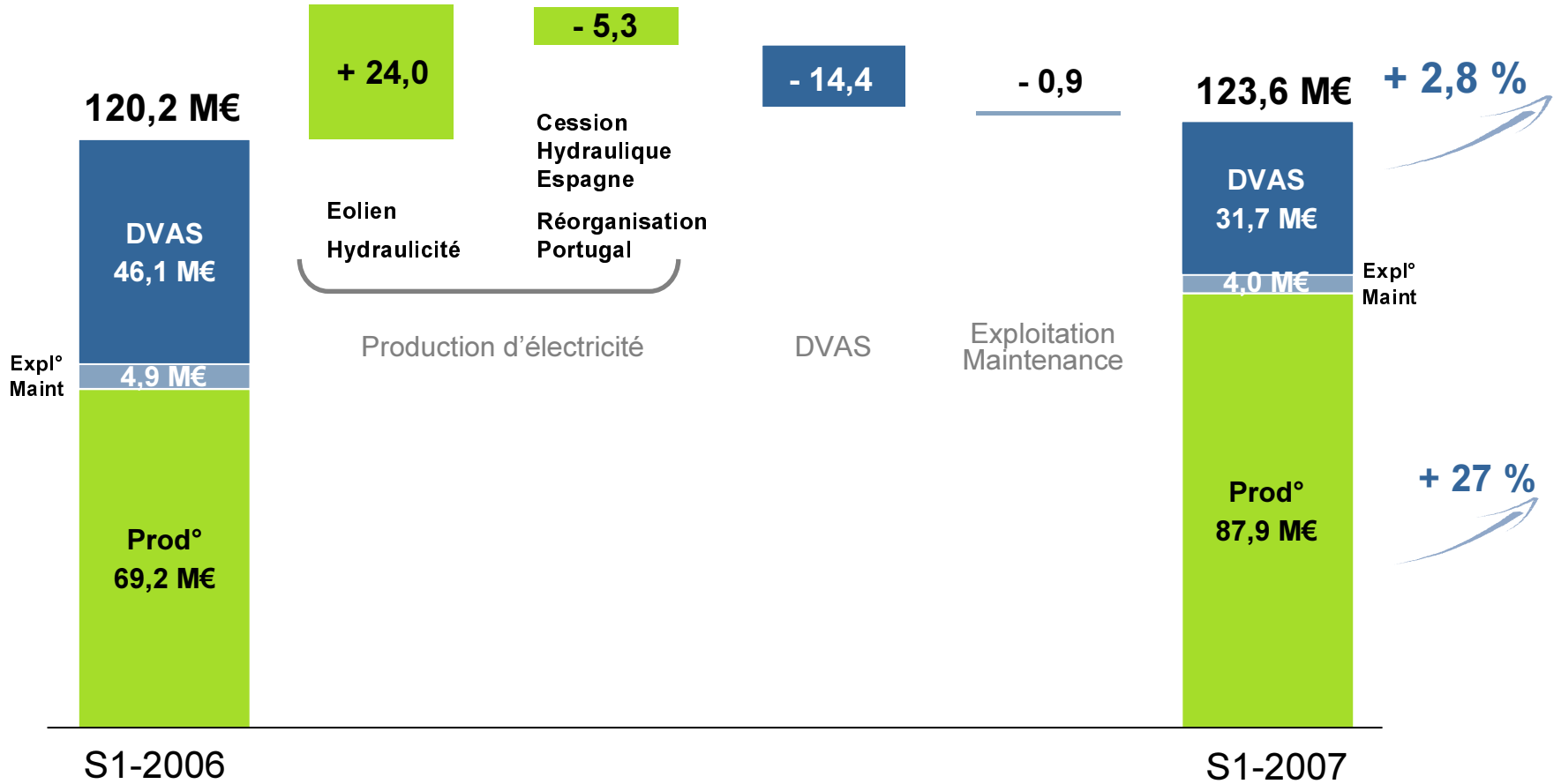
Résultats financiers

Philippe Crouzat
Directeur Financier

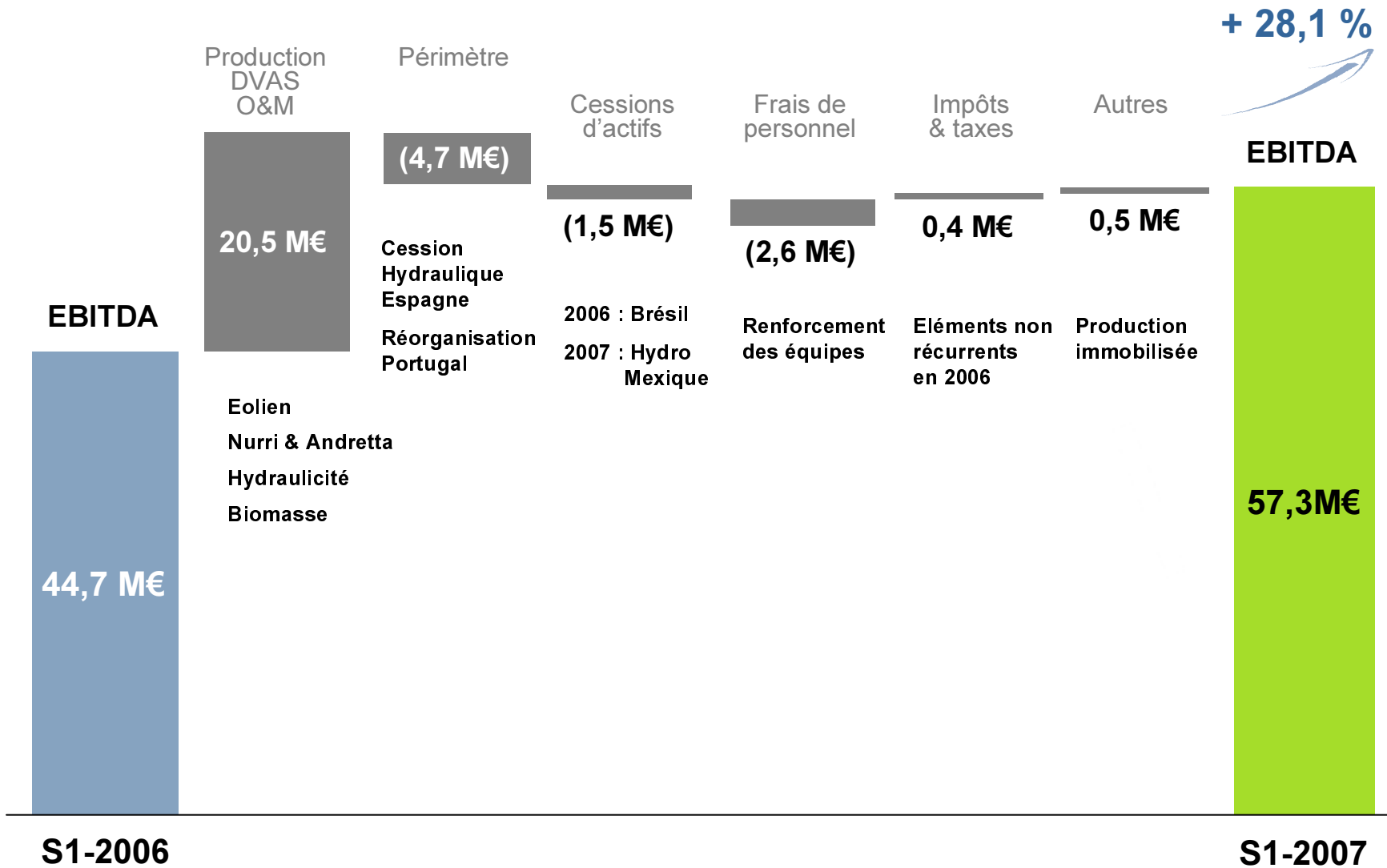
<i>En M€</i>	S1-2006	S1-2007	% 2007 vs 2006
Chiffre d'affaires	120,2	123,6	+ 2,8 %
EBITDA	44,7	57,3	+28,1 %
Résultat opérationnel	30,9	37,0	+19,7 %
Résultat financier	(13,1)	(7,0)	- 46,7 %
Résultat net	13,7	20,7	+51,9 %
Résultat net part du groupe	11,2	19,6	+75,3 %

- Une rentabilité des nouveaux parcs fruit de notre politique de sélection des projets et d'approvisionnement en turbines
- Un résultat financier bénéficiant de l'impact des fonds levés lors de l'IPO
- Un taux effectif d'impôt sur les sociétés en augmentation (31 %)

Chiffre d'affaires

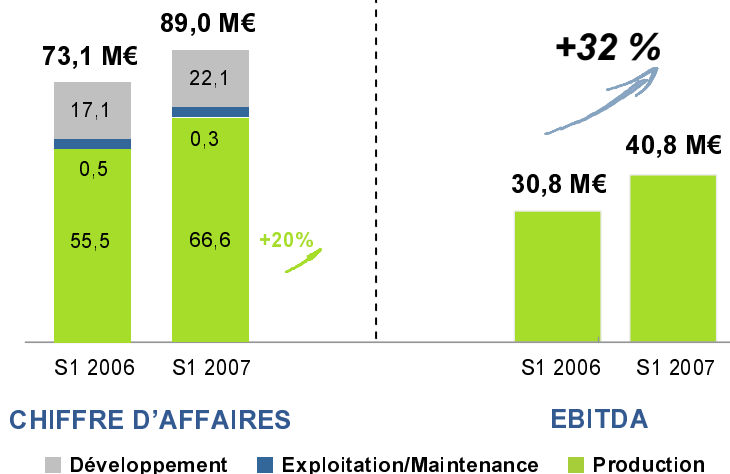


EBITDA



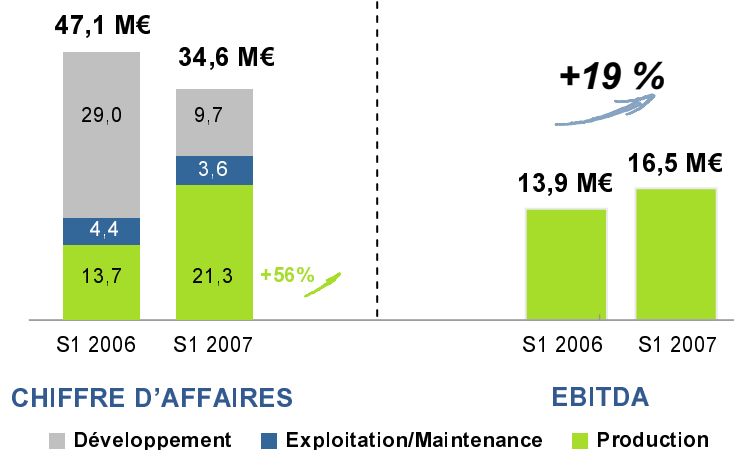
Les résultats par zone géographique

EUROPE



- Effet de l'hydraulicité, des cessions d'actifs et des reclassements de participations concentrés sur l'Europe
- Production
 - Mise en service de Sant' Agata et Red Tile
 - Intégration de Nurri et Andretta

AMERIQUES



- Production
 - Effet année pleine de Hawaï et enXco V
- DVAS
 - 292 MW livrés en majorité au 2^{ème} semestre 2007
- Exploitation & maintenance
 - Montée en puissance des nouveaux contrats à compter du 2^{ème} semestre 2007

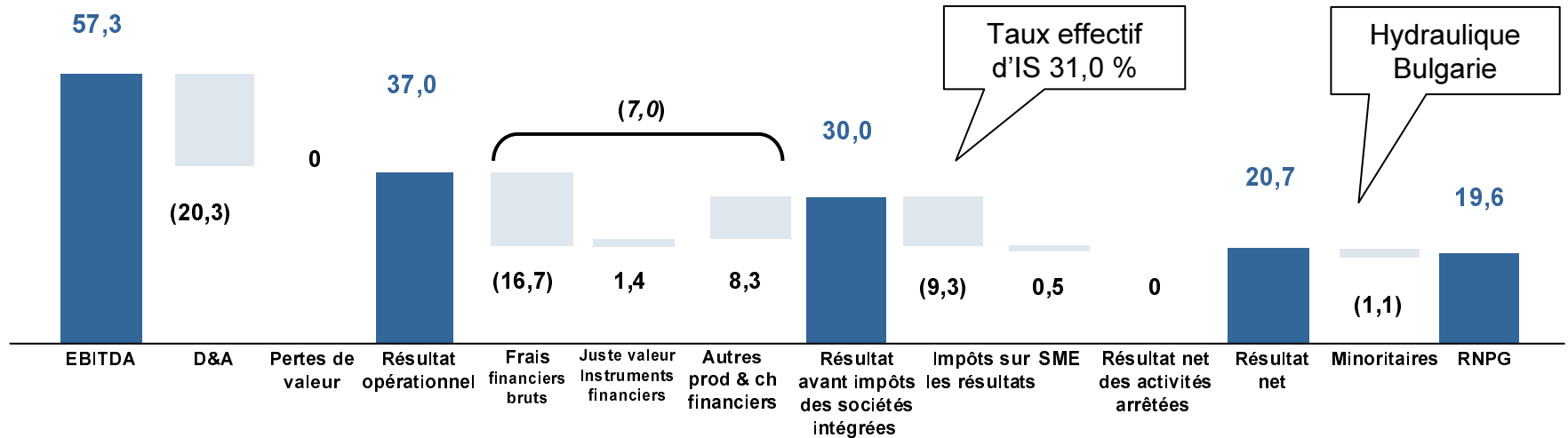
<i>En M€</i>	S1-2006	S1-2007
Charges financières sur endettement brut	(11,6)	(16,7)
Juste valeur des instruments financiers	(0,0)	1,4
Autres produits et charges financiers	(1,5)*	8,3
Résultat financier	(13,1)	(7,0)

* dont résultat de change – 1,2 M€

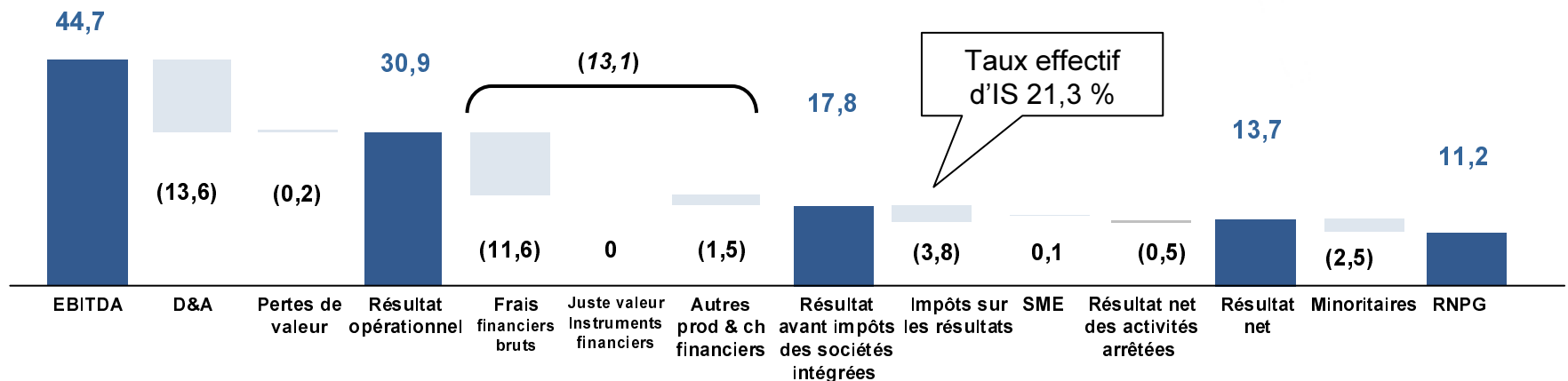
- Frais financiers cohérents avec les mises en service (pas d'impact dans le compte de résultat pendant la construction)
- Instruments financiers : impact "accumulateur" dans le cadre de l'achat de turbines en Europe pour un projet DVAS aux Etats-Unis
- Produit du placement en Sicav de trésorerie du solde des fonds levés dans le cadre de l'IPO

Passage de l'EBITDA au résultat net

S1 2007



S1 2006



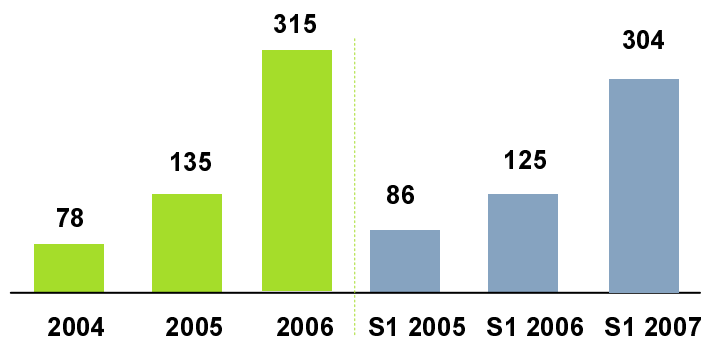
Cash Flow et endettement net

<i>En M€</i>	S1 2006	S1 2007	VARIATION
EBITDA	44,7	57,3	+ 28 %
Eléments non monétaires	(5,6)	1,4	
Impôts payés et frais financiers	(9,4)	(11,9)	
Divers	0,9	-	
Cash Flow opérationnel	30,5	46,8	+ 53 %
Variation du BFR	20,7	(114,9)	
Cash flow libre avant investissements et dividendes	51,2	(68,2)	
Investissements nets de cessions	(125,6)	(304,3)*	
Dividendes	(2,4)	(9,9)	
Cash flow libre	(76,8)	(382,4)	(305,7) M€
Augmentation de capital	0,0	0,9	
Trésorerie bloquée	0,7	(9,8)	
Instruments dérivés, effets de change	(4,0)	9,2	
Variation de l'endettement net	(80,1)	(382,1)	(302,0) M€
Endettement net au 30 juin 2007		643,8	
Endettement net au 30 décembre 2006		261,7	

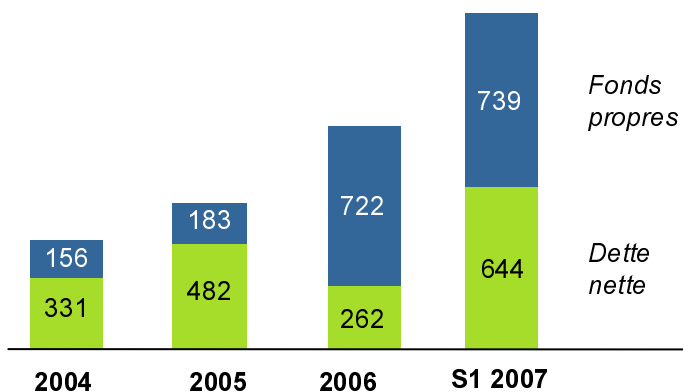
* dont 30,5 M€ d'investissements financiers

Conclusion et perspectives

Investissements (M€)

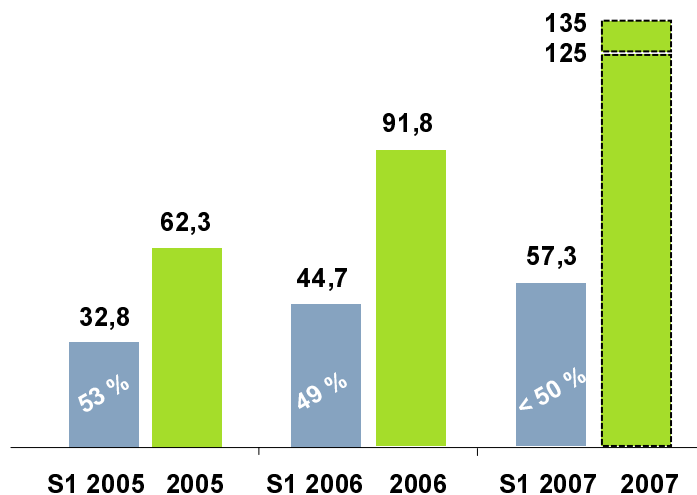


Fonds propres et dette nette (M€)



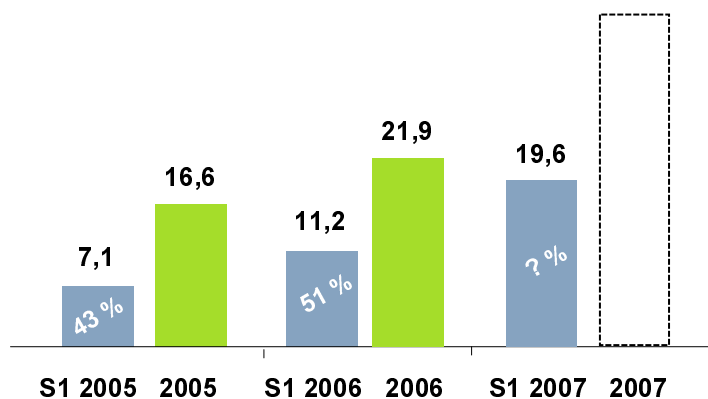
- Un plan de marche conforme aux prévisions (1498 MW en exploitation ou construction au 30 juin 2007)
- Avec une augmentation corollaire des investissements
- Une capacité nette fin 2007 supérieure à 1000 MW
- Un endettement et une structure de bilan cohérents dans leurs évolutions avec les prévisions pour 2011
- Endettement supplémentaire pour achever les 630 MW nets en construction = environ 500 M€ (hors variation de BFR)

EBITDA (M€)



- Un EBITDA 2007 conforme à nos guidances
- Un premier semestre 2007 qui représentera moins de 50% de l'année, compte tenu du cadencement des livraisons des 292 MW de DVAS aux Etats Unis

Résultat Net part du Groupe (M€)



- Résultat Net part du Groupe
- Les frais financiers sont activés pendant la période de construction
- Taux effectif IS en augmentation

Annexes

Capacité installée au 30 juin 2007

Une capacité installée brute totale de 1 188,3 MW dont 868,2 MW en propre

PARCS EOLIENS

	Parcs	Capacité (MW)	Détention (%)
AL	Kröpelin	3,0	100%
	Difwind 1	7,3	99%
	Difwind 2	5,6	99%
	Difwind 4	8,5	99%
	Difwind 5	11,8	99%
	Difwind 6	27,1	99%
	Difwind 7	24,0	99%
	Difwind 8	14,9	99,5%
	Difwind 9	18,0	100%
	enXco 1	4,8	100%
	enXco 4	18,7	100%
	enXco 5	60,2	100%
	enXco 5 bis	9,0	100%
	Alta Mesa	9,5	100%
	Moulton	2,0	100%
	Champepadan	2,0	100%
	Chanarambie	85,5	50,8%
	Viking	12,0	50,8%
	Patterson Pass	21,8	100%
Hawi	10,6	60%	
Oasis	60,0	23,6%	
ETATS-UNIS	Petit Canal 1	2,4	50%
	Petit Canal 2	3,3	0%
	Petit Canal 3	1,5	0%
	Petit François	2,2	0%
	Ersa-Rogliano	12,0	100%
	Bouin-Côte Jade	12,0	90%
	Oupia	8,1	96%
	Aumelas	12,0	100%
	Sainte Rose	6,3	0%
	Lou Paou	2,0	14,3%

	Parcs	Capacité (MW)	Détention (%)
ITALIE	Nurri	22,1	47,5%
	Andretta	70,0	47,5%
	Sant'Agata	72,0	47,5%
GRECE	Didimon	36,0	99%
	Rovas	9,4	90,2%
	Profitis Ilias	30,0	100%
PORTUGAL	Cabreira 1	37,8	100%
	Cabreira 2	4,0	100%
	Montemuro	10,0	100%
	Centro	40,0	31,7%
	Cerveirenses	10,0	42,5%
	Espiga	6,0	42,5%
	Arga	36,0	42,5%
	Cemmaes	15,3	100%
	Llangwryfon	9,4	100%
	Cold Northcott	6,6	100%
	Great Orton	4,0	100%
ROYAUME-UNI	Glass Moor	16,0	100%
	Deeping	16,0	100%
	Red House	12,0	100%
	Red Tile	24,0	100%

	Brut	Net
Total éolien	964,4	704,7

AUTRES FILIÈRES

	Parcs	Type d'énergie	Capacité (MW)	Détention (%)
BULGARIE	Passarel-kokaliane	Hydraulique	56	100%
	Ogosta	Hydraulique	5	50%
	Prin-Spanchevo	Hydraulique	49	50%
ES	Lucena	Biomasse/ Cogen	26	70%
FRANCE	Canal Saint Louis	Hydraulique	0,5	100%
	Asco	Hydraulique	4,7	100%
	Carbet	Hydraulique	3,5	100%
	Couzon	Hydraulique	3,5	100%
	Scopamène	Hydraulique	3,6	100%
	Soccia	Hydraulique	1,1	100%
	Via Nova	Hydraulique	1,5	100%
	Chabossière	Cogénération	7,4	65%
	Mulhouse	Cogénération	7,6	100%
	Seclin	Cogénération	5,0	100%
	Cogeri	Cogénération	19,2	35%
Energies st Martin	Thermique	13,6	65%	
Jarry (Energies Antilles)	Thermique	16,7	65%	

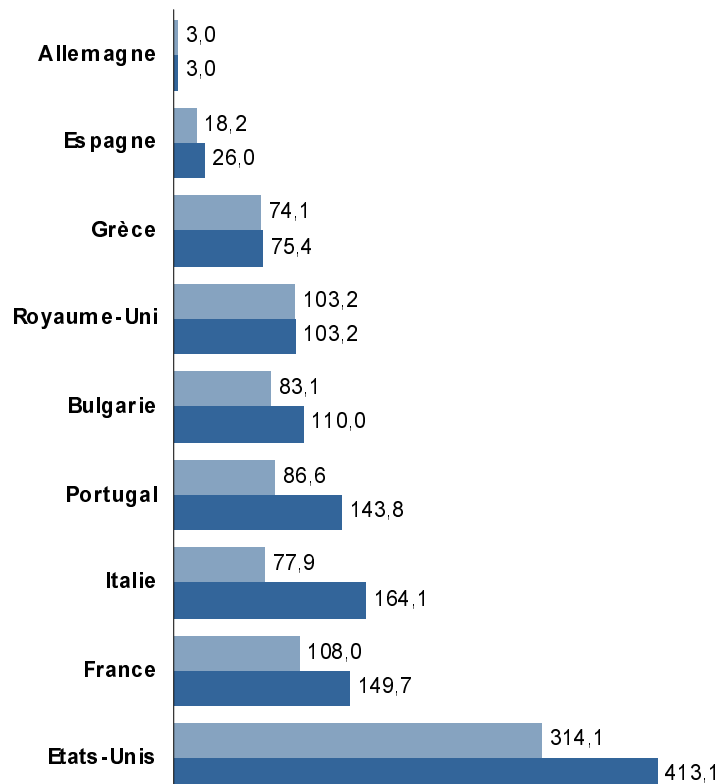
	Brut	Net
Thermique	69,5	43,8
Hydraulique	128,4	101,5
Biomasse	<u>26,0</u>	<u>18,2</u>
Total autres filières	223,9	163,5

	Brut	Net
Total toutes filières	1 188,3	868,2

Capacités installées au 30 juin 2007

Capacité installée brute et nette

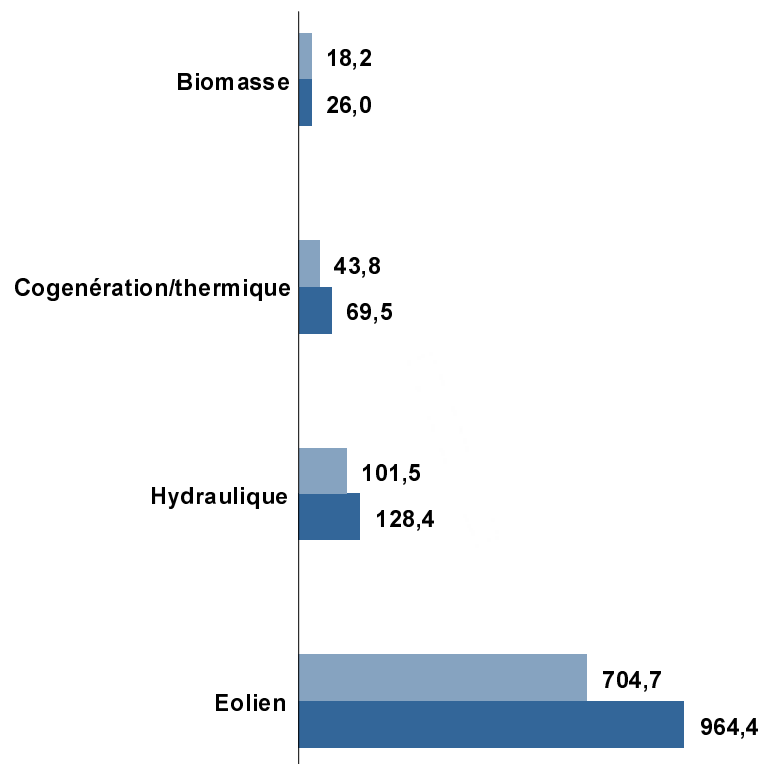
Par pays



Capacité brute **1 188,3**

Capacité nette **868,2**

Par type d'énergie



Capacité brute **1 188,3**

Capacité nette **868,2**

Cadres réglementaires de l'éolien toujours aussi favorable dans les pays choisis par EDF-EN :

EUROPE (1/2)



ROYAUME UNI

Cadre complexe mais favorable

- Les Utilities doivent atteindre une proportion minimum de production d'énergie verte d'ici 2015 : des points annuels avec pénalité (ROCs)
- PPA entre EDF-EN et EDF Energy



BELGIQUE

Cadre réglementaire favorable pour les projets offshore :

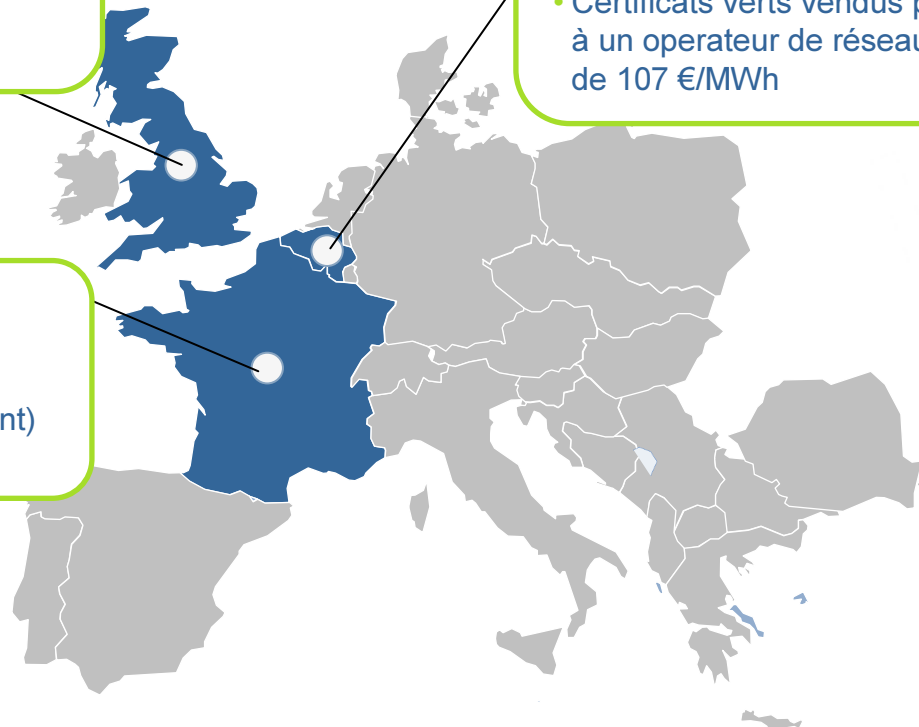
- Prix de l'électricité « grise » (~ 40 €/MWh)
+
- Certificats verts vendus pendant 20 ans à un opérateur de réseau (Elia) au prix fixe de 107 €/MWh



FRANCE

Depuis juillet 2006 nouveaux tarifs :

- 83 €/MW garantis sur 10 ans, puis
- 29 à 83 €/MW garantis sur les 5 ans suivants (selon vent moyen précédent)
- Indexation partielle sur l'inflation



Cadres réglementaires de l'éolien toujours aussi favorable dans les pays choisis par EDF-EN :

EUROPE (2/2)



ITALIE

- Tarifs de l'électricité « grise » (60 à 75 €/MWh)
+
- Certificats verts pendant 12 ans (hausse de 109 €/MWh en 2005 à 125 €/MWh en 2006)
+
- Subvention d'investissement selon la région et le projet



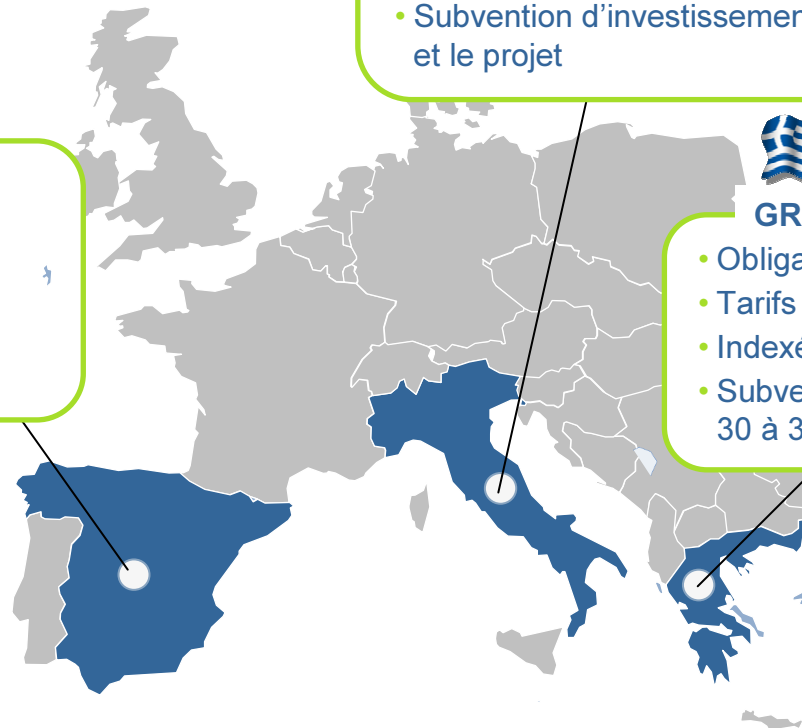
GRECE

- Obligation d'achat pendant 20 ans :
- Tarifs de 75,8 à 87,4 €/MWh
- Indexés sur les prix de l'électricité
- Subvention :
30 à 35% de l'investissement



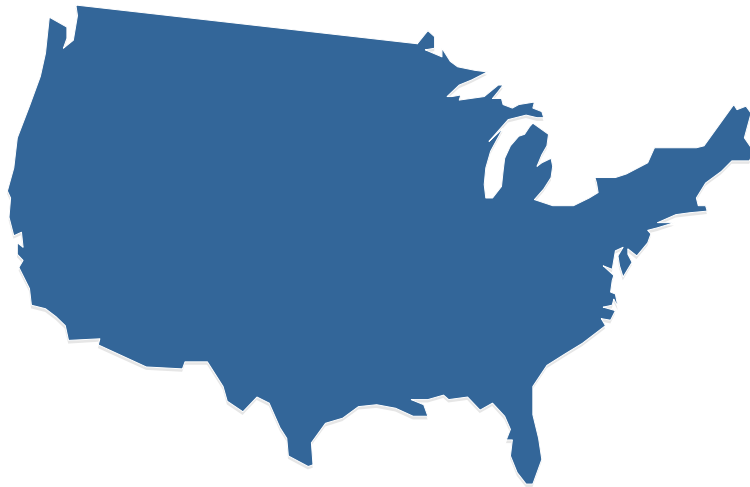
PORTUGAL

- Obligation d'achat pendant 15 à 20 ans (selon les certificats verts)
- Tarif de 85 €/MWh
- Indexé sur l'inflation
- Subvention :
10 à 12 % de l'investissement



Cadres réglementaires de l'éolien toujours aussi favorable dans les pays choisis par EDF-EN :

ETATS UNIS



RPS : « Renewable portfolio Standards »

- Le véritable moteur de la croissance
- Discussions en cours pour des RPS au niveau fédéral de

2,75 à 3,75 % en 2010
à 15 à 20 % en 2020

PPA long terme avec Utilities locales

+

PTC : « Production tax Credit »

- Possibilité de déduction fiscale de 20 \$/MWh pendant 10 ans, partiellement indexé sur l'inflation
- Discussion en cours pour une extension de 4 à 5 ans de cet avantage au-delà de 2008, avec ou sans limitation (% de l'investissement) et indexation sur l'inflation

Compte de résultat consolidé

<i>En M€</i>	30 juin 2007	30 juin 2006
Chiffre d'affaires	123,6	120,2
Achats consommés et autres achats	(29,5)	(41,5)
Charges de personnel	(15,0)	(12,4)
Charges externes	(32,3)	(30,9)
Impôts et taxes	(2,6)	(3,0)
Autres produits et charges opérationnels	13,0	12,1
EBITDA	57,3	44,7
Dotations nettes aux amortissements et provisions	(20,3)	(13,6)
Pertes de valeur	0,0	(0,2)
Résultat opérationnel	37,0	30,9
Coût de l'endettement financier brut *	(13,7)	(8,1)
Charges d'actualisation et juste valeur	1,4	(0,0)
Autres charges et produits financiers	5,3	(5,0)
Résultat financier	(7,0)	(13,1)
Résultat avant impôts des sociétés intégrées	30,0	17,8
Impôts sur les résultats	(9,3)	(3,8)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	0,1	0,1
Résultat net d'impôt des activités arrêtées	0,0	(0,5)
RESULTAT NET CONSOLIDE	20,7	13,7
Part des minoritaires	1,1	2,5
Résultat net part du groupe	19,6	11,2

* Le coût de l'endettement financier brut comprend les frais financiers liés à l'endettement brut et les écarts de change relatifs à cet endettement

ACTIF

En M€	30-06-2007	31-12-2006
Goodwill	51,0	41,2
Immobilisations	1 194,4	900,8
Titres mis en équivalence	5,2	5,3
Impôts différés	20,4	13,9
Autres actifs non courants	80,9	73,2
Actifs non courants	1 351,9	1 034,4
Stocks et en cours	152,7	121,4
Créances clients et comptes rattachés	62,0	52,2
Autres actifs courants	190,7	115,0
Trésorerie et équivalents	455,9	402,9
Actifs courants	861,3	691,5
Actifs destinés à la vente	0,0	1,0
Total de l'actif	2 213,2	1 726,9

PASSIF

En M€	30-06-2007	31-12-2006
Capitaux propres - part du groupe	727,4	709,3
Intérêts minoritaires	11,3	12,8
Capitaux propres	738,7	722,1
Provisions non courantes	4,6	4,4
Passifs financiers non courants	381,9	442,2
Impôts différés	76,9	36,1
Autres créditeurs	97,6	62,5
Passifs non courants	556,4	540,8
Fournisseurs et comptes rattachés	49,5	108,7
Passifs financiers courants	695,0	200,7
Autres passifs courants	169,1	149,3
Passifs courants	913,6	458,7
Passifs destinés à la vente	0,0	0,9
Total du passif	2 213,2	1 726,9

Sociétés mises en équivalence

SOCIETES MISES EN ÉQUIVALENCE (au 30 juin 2007)

Pays	Société	Filière	Puissance installée	% Intérêt EDF EN
France	Jacques Giordano Industries Cogeri	Solaire Cogénération	N/A 19,2	25,00 35,00
Portugal	Ecogen Eolica do centro	Eolien Eolien	N/A 40	29,00 31,65
Inde	Batliboi	Eolien	N/A	50,00

Sociétés consolidées en intégration proportionnelle

PRINCIPALES SOCIÉTÉS CONSOLIDÉES EN INTÉGRATION PROPORTIONNELLE (au 30 juin 2007)

Pays	Société	Filière	Puissance installée	% Intérêt EDF EN
Etats-Unis	Oasis Power Partners	Eolien	60,0	23,60
	Viking	Eolien	12,0	50,84
	Chanarambie Power Partners	Eolien	85,5	50,80
France	Petit Canal 1	Eolien	2,4	50,00
Italie	Sant' Agata	Eolien	72,0	47,50
	Nurri	Eolien	22,1	47,50
	Andretta	Eolien	70,0	47,50
Portugal	Espigas	Eolien	6,0	42,50
	Cerveirenses	Eolien	10,0	42,50

Les intérêts minoritaires au 30/06/07

PRINCIPAUX INTERÊTS MINORITAIRES DANS LES CENTRALES DU GROUPE (au 30 juin 2007)

Pays	Centrale	Filière	Capacité installée (MW)	Mode d'intégration EDF EN	% part du Groupe	% part hors Groupe
France	Electrique de la Chabossière	Cogénération	7,4	IG	65,0 %	35,0 %
	Energies Saint Martin	Thermique	13,6	IG	65,0 %	35,0 %
	Jarry (Energies Antilles)	Thermique	16,7	IG	65,0 %	35,0 %
Espagne	Lucena (Bioenergia Santa Maria)	Biomasse	26,0	IG	70,0 %	30,0 %
Bulgarie	Pirin-Spanchevo	Hydraulique	49,0	IG	50,0 %	50,0 %
	Ogosta	Hydraulique	5,0	IG	50,0 %	50,0 %
U.S.A.	Hawai	Eolien	10,6	IG	60,0 %	40,0 %
Italie	Sant' Agata	Eolien	72,0	IP 50%	47,5 %	2,5 %
	Nurri	Eolien	22,1	IP 50%	47,5 %	2,5 %
	Andretta	Eolien	70,0	IP 50%	47,5 %	2,5 %
Portugal	Cerveirenses	Eolien	6,0	IP 50%	42,5 %	7,5 %
	Espiga	Eolien	10,0	IP 50%	42,5 %	7,5 %

Engagements donnés

(M€)	2005	2006	30.06.07
Avals, cautions et autres garanties donnés	124,0	109,6	105,3
Nantissement, hypothèques et autres sûretés réelles	339,7	443,2	770,2
Autres engagement donnés	367,3	684,7	1 200
Engagements donnés	831,0	1 237,4	2 075,5

Engagements reçus

(M€)	2005	2006	30.06.07
Avals, cautions et autres garanties reçus	0,0	0,0	0,0
Autres engagements reçus	650,2	1 084,1	1 381,9
Engagements reçus	650,2	1 084,1	1 381,9

Trois familles

- Avals, cautions et autres garanties accompagnant l'activité de DVAS
- Nantissements et sûretés accordées essentiellement dans le cadre des financements de projets
- Autres engagements reçus et donnés dont :
 - Engagements réciproques liés aux commandes d'immobilisations 1 017 M€
 - Contrats à long terme de location et de services 55 M€
 - Lignes de crédit accordées et non encore utilisées 85 M€