

Paris, le 17 Septembre 2007

Premier semestre 2007 Résultats et perspectives conformes aux objectifs

EBITDA : + 28,1 %

Résultat net : + 75,3 %

Le Conseil d'administration d'EDF Energies Nouvelles, réuni le 12 septembre 2007 sous la présidence de M. Pâris Mouratoglou, a arrêté les comptes consolidés du Groupe pour le premier semestre 2007.

Comptes consolidés (en millions d'euros)	S1-2007	S1-2006	Variation
Chiffre d'affaires	123,6	120,2	+ 2,8%
EBITDA	57,3	44,7	+28,1%
Résultat opérationnel	37,0	30,9	+19,7%
Résultat net consolidé (part du Groupe)	19,6	11,2	+75,3%

« Les résultats de ce semestre sont particulièrement satisfaisants : la rentabilité des centrales que nous mettons en service est le fruit de notre politique de sélection des projets et d'approvisionnement en turbines. Par ailleurs, nous allons réaliser une année record en DVAS* aux Etats-Unis. Ces performances nous permettent de confirmer nos objectifs et d'absorber l'effet défavorable de paramètres exogènes comme l'évolution du dollar et la faible hydraulité. D'autre part, le support politique croissant et les avancées technologiques avérées et attendues favorisent le décollage de la filière solaire. Nous accélérons le développement de nos projets de fermes solaires et mettons en œuvre notre stratégie de sécurisation de notre approvisionnement en panneaux photovoltaïques » déclare Pâris Mouratoglou, Président du Conseil d'administration d'EDF Energies Nouvelles.

FAITS MARQUANTS

Nous reprenons et actualisons ci-après les principaux extraits du rapport « narratif » publié le 1er août 2007 qui détaillait les événements importants intervenus depuis le début de l'année.

La capacité installée brute en exploitation passe de 1 036,7 MW au 31 décembre 2006 à 1 188,3 MW au 30 juin 2007, soit une augmentation de 151,6 MW.

La capacité installée nette passe de 770,3 MW à 868,2 MW au 30 juin 2007.

* DVAS : Développement-Vente d'Actifs Structurés

Parcs en exploitation		31 / 12 / 2006		30 / 06 / 2007		Variation	
		Brut	Net	Brut	Net	Brut	Net
EOLIEN	France	73,8	57,8	61,8	45,8	-12,0	-12,0
	Portugal	143,8	86,6	143,8	86,6	0,0	0,0
	Grèce	75,4	74,1	75,4	74,1	0,0	0,0
	Italie	0,0	0,0	164,1	77,9	164,1	77,9
	UK	79,2	79,2	103,2	103,2	24,0	24,0
	Allemagne	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0
	US	437,6	306,2	413,1	314,1	-24,5	7,9
TOTAL EOLIEN		812,8	606,9	964,4	704,7	151,6	97,8
TOTAL HYDRAULIQUE		128,4	101,4	128,4	101,4	0,0	0,0
TOTAL BIOMASSE		26,0	18,2	26,0	18,2	0,0	0,0
TOTAL COGENERATION/ THERMIQUE		69,5	43,8	69,5	43,8	0,0	0,0
TOTAL TOUTES FILIERES		1 036,7	770,3	1 188,3	868,2	151,6	97,8

Pour mémoire, les capacités installées nettes sont le produit des capacités brutes par le pourcentage de détention du Groupe dans les sociétés portant les actifs d'exploitation. Les capacités brutes sont un indicateur de la capacité de développement du Groupe, les capacités nettes un indicateur de mesure patrimonial.

Les principaux autres faits marquants sont :

- La signature, en février 2007, d'un protocole avec le groupe belge Alcofinance S.A. Ce protocole prévoit qu'à l'issue d'une augmentation de capital réservée d'environ 23 millions d'euros, EDF Energies Nouvelles détiendra 25 % d'une société spécialement créée pour rassembler les activités de production et de distribution d'éthanol de ce groupe, ainsi que 51 % dans un projet de construction d'une usine de bioéthanol de première génération à Gand (Belgique) bénéficiant de quotas de défiscalisation attribués par le gouvernement belge. Le pacte d'actionnaires a été signé en juillet 2007, et la prise de participation interviendra dès l'autorisation de la Commission Européenne. Le protocole prévoit également la possibilité pour EDF Energies Nouvelles de porter sa participation à 50 % dans les 24 mois, à des conditions fixées.
- La signature d'un contrat d'approvisionnement en modules photovoltaïques avec la société américaine First Solar. Le « sourcing » en modules photovoltaïques étant critique, ce contrat de 230 MW - livrables progressivement de mi-2007 à fin 2012 - permet à EDF Energies Nouvelles de sécuriser une partie des approvisionnements nécessaires à la réalisation de son plan de développement de centrales photovoltaïques pour compte propre et compte de tiers.
- L'extension aux Etats-Unis des accords d'approvisionnement avec GE et REpower permettant de sécuriser 955 MW de turbines livrables en 2007 et 2008. Avec les 1 472 MW livrables en Europe sur la période 2007-2009, le Groupe a ainsi sécurisé son approvisionnement en turbines pour une capacité totale de 2 427 MW.
- La signature avec MidAmerican Energy Company d'un contrat d'exploitation et maintenance de cinq ans pour 339 turbines d'une capacité totale de 508 MW qui, par sa durée, sa taille et la qualité de sa contrepartie, aura valeur de référence. Ce contrat fait suite, entre autres, à celui signé avec Orion en février 2007 pour 150 MW et est concomitant avec celui de cinq ans signé avec Cedar Creek Wind Energy LLC pour 53 turbines d'une capacité de 80 MW.
- L'entrée sur le marché de la production d'électricité à partir du gaz de décharge (prise d'une participation majoritaire dans la société Verdesis), l'objectif étant de disposer d'une technologie innovante, mais ayant fait ses preuves dans le traitement des biogaz.
- Une prise de participation de 20% dans Photon Power Technologies, société de développement de projets photovoltaïques solaires et notamment dans l'intégré bâti pour les toitures.

ELEMENTS FINANCIERS

COMPTE DE RESULTAT

Le chiffre d'affaires consolidé du premier semestre 2007 est de 123,6 millions d'euros, en hausse de 2,8 % par rapport à celui de la même période de 2006.

Par zone géographique, la répartition est la suivante :

En millions d'euros	S1-2007	S1-2006	Variation
Europe	89,0	73,1	+ 21,7 %
Amériques	34,6	47,1	- 26,5 %
TOTAL	123,6	120,2	+ 2,8 %

La baisse du chiffre d'affaires Amériques est intégralement due à un effet de cadencement des DVAS, qui disparaîtra d'ici la fin de l'année.

Par activité, le chiffre d'affaires se décompose comme suit :

En millions d'euros	S1-2007	S1-2006	Variation
Production	87,9	69,2	+ 27,0 %
Exploitation-Maintenance	4,0	4,9	- 18,4 %
DVAS *	31,7	46,1	- 31,2 %
TOTAL	123,6	120,2	+ 2,8 %

* Développement-Vente d'Actifs Structurés

L'activité **Production d'électricité**, passe de 69,2 à 87,9 millions d'euros. Les revenus de l'éolien augmentent d'un peu plus de 30 millions d'euros, permettant de compenser une hydraulité particulièrement faible.

Le chiffre d'affaires de l'**Exploitation-Maintenance** est de 4,0 millions d'euros. Les contrats signés récemment pour plus de 700 MW porteront l'accélération de la croissance des revenus à partir du deuxième semestre.

L'activité **Développement-Vente d'Actifs Structurés** (DVAS) enregistre un chiffre d'affaires de 31,7 millions d'euros. La construction des deux grands projets américains de Pomeroy et Goodnoe conduiront à un chiffre d'affaires annuel largement supérieur à celui de 2006.

L'**EBITDA** du Groupe progresse de 28,1 %. Il atteint 57,3 millions d'euros contre 44,7 millions d'euros au premier semestre 2006.

- Portée par l'activité Production d'électricité, l'Europe contribue pour 40,8 millions d'euros. La progression est de 32 % malgré les effets de périmètre et la faible hydraulité en Bulgarie et en France.
- L'EBITDA de la zone Amériques progresse de 19 % à 16,5 millions d'euros, grâce à l'effet année pleine des démarrages de 2006 et à de bonnes conditions de vent. L'essentiel des marges sur les DVAS de Goodnoe et Pomeroy sera constaté au deuxième semestre.

Le **résultat opérationnel** atteint 37 millions d'euros. Il comporte une hausse de 49,4% des dotations nettes aux amortissements à 20,3 millions d'euros, en raison des mises en service de fermes éoliennes.

Le **résultat financier** est une charge de 7,0 millions d'euros. Il bénéficie d'une part du produit du placement en Sicav de trésorerie des fonds levés au moment de l'IPO, et d'autre part de la disparition des effets de change compte tenu de la politique mise en place en 2006.

La charge **d'impôt sur les sociétés** est de 9,3 millions d'euros. Le taux effectif d'imposition ressort à 31% en augmentation par rapport à la même période de 2006, compte tenu d'une évolution du mix-pays.

Le **résultat net part du Groupe** atteint 19,6 millions d'euros en hausse de 75,3% par rapport au 1er semestre 2006.

CASH FLOW

- Le **cash-flow opérationnel** atteint 46,8 millions d'euros en hausse de 53 % par rapport au premier semestre 2006.
- Le besoin en fonds de roulement augmente de 114,9 millions d'euros. Cette hausse vient pour 85 millions d'euros des Etats-Unis compte tenu du cycle de financement des projets de DVAS.
- Les **investissements** du semestre s'élèvent à 304,3 millions d'euros contre 125,6 millions d'euros au premier semestre 2006. Du même ordre que les investissements de l'ensemble de l'exercice 2006, ils reflètent l'accélération des mises en construction.

STRUCTURE FINANCIERE

- **Au 30 juin 2007, les capitaux propres consolidés** s'élèvent à 738,7 millions d'euros contre 722,1 millions d'euros fin 2006, après paiement du dividende.
- **L'endettement financier net** du Groupe s'établit à 643,8 millions d'euros au 30 juin 2007 à comparer à 261,7 millions d'euros au 31 décembre 2006.

PERSPECTIVES

Par rapport à l'objectif de 3 000 MW de capacité nette à fin 2011, EDF Energies Nouvelles dispose au 30 juin 2007 de 1 498 MW en exploitation ou en construction. Les 630 MW de capacité nette en construction au 30 juin (1 199 MW de capacité brute) entreront en service dans les 15 à 18 mois.

Par ailleurs l'EBITDA de l'année 2007 devrait se situer entre 125 et 135 millions d'euros.

PROCHAINE PUBLICATION FINANCIERE

Chiffre d'affaires du troisième trimestre 2007 : 7 novembre 2007

A propos d'EDF Energies Nouvelles

Créé en 1990, EDF Energies Nouvelles (EDF EN) est un acteur d'envergure internationale sur le marché de la production d'électricité verte, disposant au 30 Juin 2007 d'une capacité installée de 1 188 MW bruts dans le monde (dont 868 MW nets), auxquels s'ajoutent 1199 MW bruts en cours de construction (630 MW nets). Présent dans neuf pays européens et aux Etats-Unis, EDF EN est actif sur quatre filières d'énergie renouvelable (l'éolien, le solaire, la biomasse et l'hydraulique). L'éolien représente aujourd'hui plus de 80% de sa capacité installée. Doté d'un profil unique d'opérateur intégré, EDF Energies Nouvelles, qui a réalisé un chiffre d'affaires de 334,8 M€ et un EBITDA de 91,8 M€ en 2006, est présent sur l'ensemble de la chaîne de valeur : développement, construction, production et exploitation/maintenance. Le Groupe exerce également une activité de développement-vente d'actifs structurés qui consiste principalement à vendre des actifs de production d'énergie renouvelable à des particuliers ou à des sociétés de services énergétiques. EDF Energies Nouvelles est filiale à 50% du Groupe EDF.

EDF Energies Nouvelles est cotée depuis le 28 novembre 2006 sur l'Eurolist d'Euronext Paris, compartiment A (code "EEN", code ISIN : FR0010400143). www.edf-energies-nouvelles.com

CONTACTS EDF EN

Relations Presse

Aurélia de Lapeyrouse
Brunswick
01 53 96 83 72

Marilys Dubernet
Directrice de la Communication
01 40 90 23 70
presse@edf-en.com

Relations Investisseurs

Dorothee Hontebeyrie
01 40 90 20 50
Michel Cavé
01 40 90 21 45
investors@edf-en.com

ANNEXE

Compte de résultat consolidé

<i>(en milliers d'euros)</i>	S1-2007	S1-2006
Chiffre d'affaires	123 620	120 250
Achats consommés et autres achats	(29 462)	(41 454)
Charges de personnel	(14 959)	(12 368)
Charges externes	(32 290)	(30 916)
Impôts et taxes	(2 648)	(2 965)
Autres charges opérationnelles	(4 432)	(3 631)
Autres produits opérationnels	17 442	15 777
Dotations nettes aux amortissements et provisions	(20 273)	(13 570)
Pertes de valeur	-	(205)
Résultat opérationnel	36 999	30 918
Coût de l'endettement financier brut	(13 670)	(8 053)
Charges d'actualisation	-	-
Autres charges et produits financiers	6 663	(5 034)
Résultat financier	(7 007)	(13 087)
Résultat avant impôt des sociétés intégrées	29 992	17 831
Impôts sur les résultats	(9 304)	(3 802)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	50	140
Résultat net d'impôt des activités arrêtées	-	(513)
Résultat net consolidé	20 738	13 655
Dont part du Groupe	19 592	11 178
Dont part des minoritaires	1 146	2 477

Bilan consolidé

ACTIF (en milliers d'euros)	30/06/2007	30/06/2006
Goodwill	51 023	41 183
Autres immobilisations incorporelles	3 374	3 602
Immobilisations corporelles	1 191 025	897 161
Titres mis en équivalence	5 179	5 327
Actifs financiers non courants	53 773	54 364
Autres débiteurs non courants	27 167	18 794
Impôts différés	20 398	13 955
Actifs non courants	1 351 940	1 034 386
Stocks et en cours	152 719	121 399
Créances clients	62 001	52 169
Actifs financiers courants	31 237	15 584
Autres débiteurs	159 474	99 477
Trésorerie et équivalents trésorerie	455 872	402 875
Actifs courants	861 304	691 504
Actifs classés comme détenus en vue de la vente	-	992
Total de l'actif	2 213 244	1 726 882

PASSIF (en milliers d'euros)	30/06/2007	30/06/2006
Capital	99 288	99 288
Réserves et résultats consolidés	628 100	610 073
Capitaux propres - Part du Groupe	727 388	709 361
Intérêts minoritaires	11 308	12 756
Capitaux propres	738 696	722 117
Provisions pour avantages du personnel	140	140
Autres provisions	4 463	4 205
Provisions non courantes	4 603	4 345
Passifs financiers non courants	381 905	442 187
Autres créditeurs	97 543	62 516
Impôts différés	76 939	36 092
Passifs non courants	556 386	540 795
Provisions	442	381
Fournisseurs et comptes rattachés	49 458	108 704
Passifs financiers courants	695 009	200 659
Dettes d'impôt courant	2 104	5 290
Autres créditeurs	166 544	143 681
Passifs courants	913 559	458 715
Passifs classés comme détenus en vue de la vente	-	910
Total du passif	2 213 244	1 726 882

Tableau consolidé des flux de trésorerie

<i>(en milliers d'euros)</i>	S2-2007	S1-2006
Résultat net consolidé des sociétés intégrées	20 738	13 655
- Elimination de la quote-part dans les résultats des sociétés mises en équivalence	(50)	(140)
- Elimination des amortissements et provisions	20 128	14 008
- Elimination des gains et pertes latents liés aux variations de juste valeur	(1 272)	695
- Elimination des résultats de cessions et des pertes ou profits de dilution	(6 882)	(4 407)
- Elimination des produits de dividendes	-	-
- Autres produits et charges sans incidence sur la trésorerie	2 897	3 379
- Elimination de la charge d'impôt	9 419	3 802
- Incidence de la variation du besoin en fonds de roulement lié à l'activité	(114 951)	20 695
- Coût de l'endettement financier net	13 670	8 053
Flux de trésorerie générés par l'activité avant impôt et intérêts	(56 303)	59 740
- Impôts payés	(888)	(1 780)
Flux nets de trésorerie générés par l'activité	(57 191)	57 960
Acquisitions d'immobilisations	(255 300)	(126 774)
Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	2 512	1 274
Acquisitions d'actifs financiers	(30 553)	-
Produits de cession d'actifs financiers	1 176	-
Variations des prêts et avances consentis	68	-
Dividendes reçus	-	116
Incidence des variations de périmètre	(21 422)	(114)
Autres flux liés aux opérations d'investissement	(822)	-
Flux nets de trésorerie liés aux opérations d'investissement	(304 340)	(125 498)
Dividendes versés par la société mère	(6 822)	-
Dividendes versés aux minoritaires	(3 046)	(2 477)
Augmentation (réduction) de capital	949	-
Emissions d'emprunts	539 464	172 421
Remboursements d'emprunts	(129 430)	(47 100)
Intérêts financiers nets versés	(11 027)	(7 643)
Autres flux liés aux opérations de financement	(4 714)	7 510
Flux nets de trésorerie liés aux opérations de financement	385 374	122 711
Incidence des variations de change	(1 084)	(1 333)
Incidence des actifs destinés à être cédés	-	(4 362)
Incidence des changements de principes comptables	-	-
Variation de trésorerie par les flux	22 758	49 478
Trésorerie d'ouverture (1er janvier)	345 269	855
Trésorerie de clôture (31 décembre)	368 028	50 333
Variation de trésorerie par les soldes	22 758	49 478