

Paris, le 29 juillet 2009

Des résultats semestriels en forte hausse Des objectifs confirmés

Des résultats financiers en forte hausse :

- EBITDA : + 64,6 % à 140,2 millions d'euros
- Résultat net part du Groupe : + 53,7 % à 41,8 millions d'euros

Des objectifs confirmés :

- EBITDA 2009 : entre 280 et 300 millions d'euros
- Capacité installée fin 2012 : 4 000 MW nets dont 500 MWc de solaire

Le Conseil d'administration d'EDF Energies Nouvelles, réuni le 28 juillet 2009 sous la présidence de M. Pâris Mouratoglou, a arrêté les comptes consolidés du Groupe pour le premier semestre de l'année 2009.

(en millions d'euros)	S1 2008	S1 2009	Variation
Chiffre d'affaires	309,6	413,8	+ 33,7 %
EBITDA	85,2	140,2	+ 64,6 %
Résultat opérationnel	58,9	94,6	+ 60,6 %
Résultat financier	(21,5)	(51,8)	+140,9 %
Résultat net consolidé, part du Groupe	27,2	41,8	+ 53,7 %

A l'occasion de cette publication, Pâris Mouratoglou, Président du Conseil d'administration, a déclaré :

« Le début de l'année 2009 a marqué pour EDF EN la réelle accélération de sa filière photovoltaïque. Près de 100 MWc de chantiers ont été lancés au cours du semestre, notamment plusieurs centrales de grande capacité en France, en Espagne et au Canada. Nous sommes d'ores et déjà en avance sur nos objectifs 2009 dans cette filière. Comme nous l'annonçons il y a un an, le solaire est maintenant devenu le second moteur de croissance d'EDF EN aux côtés de l'éolien dont le potentiel reste intact.

Le semestre a également été l'occasion pour EDF EN de saisir des opportunités créées par le contexte économique actuel. Grâce à notre forte position sur le marché, à notre discipline financière et à notre réactivité, nous avons pu conclure un partenariat stratégique de grande qualité avec le développeur danois Greentech ainsi que saisir d'excellentes opportunités d'achat de turbines.

Enfin, nous venons de signer un bel accord stratégique avec First Solar, leader mondial des panneaux solaires à couches minces, pour l'installation en France d'une usine dédiée à EDF EN, nous assurant ainsi un approvisionnement compétitif pour nos projets solaires français.»

ELEMENTS OPERATIONNELS

Au 30 juin 2009, la capacité installée du Groupe, toutes filières confondues, s'élève à 2 547,4 MW bruts, en hausse de 272,1 MW par rapport au 31 décembre 2008.

La capacité installée nette, quant à elle, atteint 1 743,6 MW, en hausse de 179,2 MW par rapport au 31 décembre 2008.

Les capacités installées et en cours de construction au 30 juin 2009 sont de 3 560,5 MW bruts (2 425 MW nets), soit une augmentation de 365,3 MW bruts (272,9 MW nets) par rapport au 31 décembre 2008.

Par filière et par pays, la répartition des capacités en service et en construction du Groupe est la suivante :

en MW	31 décembre 2008		30 juin 2009			
	En service		En service		En construction	
	Brut	Net	Brut	Net	Brut*	Net
EOLIEN						
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
Total Eolien	2 030,6	1 388,1	2 302,1	1 564,8	889,7	590,4
SOLAIRE						
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
Total Solaire	20,8	12,9	27,6	19,0	116,0	84,1
AUTRES FILIERES	223,9	163,4	217,7	159,8	7,4	6,9
TOTAL EDF EN	2 275,3	1 564,4	2 547,4	1 743,6	1 013,1	681,4

* Comprend l'activité Développement-Vente d'Actifs Structurés

Eolien

Au cours du semestre, les capacités éoliennes d'EDF Energies Nouvelles ont augmenté de 271 MW bruts et de 177 MW nets. Les mises en service concernent les parcs de Fiennes (11,5 MW) et Sauveterre (12 MW) en France, le parc de Minervino (32 MW) en Italie, la dernière tranche du parc d'Arada (20 MW) au Portugal, le parc de Viotia 2 (20 MW) en Grèce, la première tranche du parc de C-Power (30 MW) en Belgique et le parc de Shiloh 2 (150 MW) aux Etats-Unis.

Par ailleurs, le Groupe possède 890 MW bruts (590 MW nets) de parcs en construction, au 30 juin 2009.

Solaire

Au premier semestre 2009, EDF Energies Nouvelles a mis en service 6,8 MWc bruts (6,1 MWc nets) de solaire photovoltaïque principalement en Italie et aux Etats-Unis. Dans le même temps, la construction de 93 MWc de nouveaux parcs solaires a été lancée principalement en France, en Espagne et au Canada. Au 30 juin 2009, le Groupe totalise 144 MWc bruts de capacité solaire en exploitation ou en construction à comparer à 50 MWc bruts fin 2008. Le dynamisme de la filière solaire permet à EDF Energies Nouvelles d'atteindre d'ores et déjà l'objectif de 100 à 150 MWc en exploitation ou en construction qui avait été annoncé pour le 31 décembre 2009.

ELEMENTS FINANCIERS

COMPTE DE RESULTAT

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2009 s'élève à 413,8 millions d'euros, en hausse de 33,7% par rapport au premier semestre 2008.

Par zone géographique, la répartition du chiffre d'affaires est la suivante :

<i>En millions d'euros</i>	S1 2008	S1 2009	Variation
Europe	210,3	291,8	+ 38,8 %
Amériques	99,3	122,0	+ 22,9 %
TOTAL	309,6	413,8	+ 33,7 %

Par activité, la répartition du chiffre d'affaires est la suivante :

<i>En millions d'euros</i>	S1 2008	S1 2009	Variation
Production	113,1	156,9	+ 38,7 %
Exploitation-Maintenance	9,1	19,1	+ 109,9 %
DVAS *	120,8	142,1	+ 17,6 %
Energies réparties**	66,6	95,7	+ 43,7 %
TOTAL	309,6	413,8	+ 33,7 %

* Développement-Vente d'Actifs Structurés

** Regroupe les activités d'EDF Energies Nouvelles Réparties

Le chiffre d'affaires de l'activité **Production** s'établit à 156,9 millions d'euros en hausse de 38,7 % par rapport au premier semestre 2008. Cette croissance est portée par le dynamisme de l'activité éolienne qui, malgré des conditions de vent très médiocres, en particulier au deuxième trimestre, enregistre encore une très forte hausse de plus de 50% sur le semestre. Cette hausse s'explique par l'effet année pleine des 813 MW bruts (517 MW nets) d'augmentation de capacités au cours de l'année 2008 principalement en France, au Portugal et aux Etats-Unis et des 272 MW bruts (177 MW nets) d'augmentation de capacités au cours du premier semestre 2009.

Les activités solaire et biomasse ont également contribué, dans une moindre mesure, à la croissance de la production, tandis que l'activité thermique a été impactée par les mouvements sociaux survenus aux Antilles en début d'année.

La production hydraulique, quant à elle, est stable par rapport au premier semestre 2008, avec un niveau d'hydraulicité qui reste relativement faible.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Exploitation-Maintenance**, en hausse de 110 %, continue de bénéficier des contrats signés en 2008 aux Etats-Unis portant sur 2 139 MW. Au cours du premier semestre 2009, six nouveaux contrats d'exploitation-maintenance portant sur 369 MW ont été signés par enXco aux Etats-Unis. Le chiffre d'affaires de cette activité s'élève à 19,1 millions d'euros au 30 juin 2009.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Développement-Vente d'Actifs Structurés (DVAS)** s'établit à 142,1 millions d'euros, en hausse de 17,6%. La majeure partie du chiffre d'affaires de cette activité correspond, en Europe, à l'achèvement et à la vente du projet de Fierville (28 MW) et, aux Etats-Unis, à la vente d'une partie du projet de Spearville 2 (48 MW).

Le chiffre d'affaires de cette activité comprend également une partie du chiffre d'affaires dégagé à l'avancement sur le projet de Crane Creek (99 MW).

Le chiffre d'affaires de l'activité **Energies Réparties** s'élève à 95,7 millions d'euros, en hausse de 43,7% par rapport au premier semestre 2008. La situation est contrastée selon les filiales : alors que les ventes de systèmes solaires aux particuliers enregistre une très forte croissance avec un chiffre d'affaires qui augmente de 37,9 millions d'euros (EDF ENR SA+Photon Technologies) par rapport au premier semestre 2008, Tenesol enregistre une baisse de son chiffre d'affaire qui passe de 41 millions d'euros au premier semestre 2008 à 31 millions d'euros au premier semestre 2009.

L'EBITDA¹.

L'Ebitda du Groupe passe de 85,2 millions d'euros au 30 juin 2008 à 140,2 millions d'euros au 30 juin 2009, soit une augmentation de 64,6%.

- En **Europe**, l'Ebitda augmente de 47,9 % pour atteindre 100,3 millions d'euros. L'activité Production contribue significativement à cette progression avec l'impact positif des centrales mises en service en 2008 et au premier semestre 2009. Par ailleurs, l'acquisition de 50% du parc de Monte Grighine (98,9 MW) dans le cadre du partenariat stratégique avec la société danoise Greentech génère un badwill de 20,5 millions d'euros. A contrario, les frais de structure et les frais de développement augmentent de près de 8 millions d'euros en ligne avec la forte croissance du Groupe ; et l'activité Energies Réparties a une contribution négative à l'Ebitda au premier semestre.
- Dans la zone **Amériques**, l'Ebitda du premier semestre 2009 s'élève à 39,9 millions d'euros, en hausse de 129,3%. La hausse vient de l'activité Production, avec la mise en service des centrales de Wapsi North et de Shiloh 2, de l'activité DVAS - le projet Goodnoe ayant généré une marge négative au premier semestre 2008 - et d'un effet de change positif.

Le **résultat opérationnel** du premier semestre 2009 s'élève à 94,6 millions d'euros, soit une progression de 60,6%. Les dotations nettes aux amortissements ont augmenté de 18,6 millions d'euros passant de 26,3 millions d'euros au 30 juin 2008 à 44,9 millions d'euros au 30 juin 2009 en ligne avec l'augmentation des immobilisations relatives aux parcs éoliens et solaires exploités par le Groupe.

¹ L'EBITDA correspond au résultat opérationnel avant dotations aux amortissements, subventions d'investissement et pertes de valeurs.

Le **résultat financier** est une charge de 51,8 millions d'euros à comparer à une charge de 21,5 millions d'euros au premier semestre 2008. Deux éléments principaux expliquent cette variation :

- D'une part, la hausse de la charge d'intérêts liée aux mises en service de nouveaux parcs et à la hausse du BFR. Cette hausse est toutefois ralentie par l'impact favorable de la baisse des taux d'intérêts sur la part de l'endettement qui ne faisait pas l'objet d'une couverture à taux fixe. Le Groupe a d'ailleurs profité du niveau particulièrement bas des taux d'intérêt pour commencer à mettre en place des couvertures de taux pour pérenniser cet avantage.
- D'autre part, une provision de 20,2 millions d'euros couvrant les engagements de l'ensemble EDF EN/ EDF ENR vis-à-vis de la société Silicium de Provence (SilPro) dont EDF EN détient une participation minoritaire indirecte. La provision comptabilisée au 30 juin 2009 couvre le risque maximum du Groupe, estimé à ce jour, pour ce projet.

La **charge d'impôt** est en baisse, passant de 5,9 millions d'euros au premier semestre 2008 à 3,9 millions d'euros au premier semestre 2009, soit un taux effectif d'impôt de 9,2%. Ce taux historiquement bas s'explique principalement par le caractère non imposable du badwill du projet Monte Grighine et par l'utilisation aux Etats-Unis des crédits d'impôts (PTC et ITC) de l'année et de ceux accumulés au titre de la période 2006-2008 et qui n'avaient pas été utilisés en 2008.

Le **résultat net part du Groupe** s'établit à 41,8 millions d'euros, en hausse de 53,7 % par rapport au premier semestre 2008.

CASH FLOW

Le **cash-flow opérationnel** dégagé sur le semestre a doublé par rapport à celui du premier semestre 2008. Il atteint 96,6 millions d'euros, soit près de 70% de l'Ebitda.

L'augmentation du **Besoin en Fonds de Roulement** est de 183,6 millions d'euros et s'explique principalement par les projets en cours de construction qui sont destinés à être vendus (DVAS), par les achats de turbines, et notamment une partie des 270 MW de turbines GE acquise en mars 2009 auprès de Skypower, et par les panneaux solaires destinés aux projets en cours de construction au 30 juin 2009 n'ayant pas encore été comptabilisés en investissements.

Les **investissements** du semestre s'élèvent à 449,6 millions d'euros. Ils comprennent 377 millions d'euros d'investissements dans l'éolien et 13 millions d'euros de coût d'acquisition des titres de Monte Grighine dans le cadre de l'accord avec Greentech. Les investissements dans le solaire, quant à eux, représentent 49 millions d'euros. Le rythme des investissements va s'accélérer au deuxième semestre, notamment dans le solaire, pour suivre le rythme des mises en construction et en service de parcs. Au total, sur l'ensemble de l'année, les investissements devraient être supérieurs à 1,1 milliard d'euros.

STRUCTURE FINANCIERE

Au 30 juin 2009, les **capitaux propres** consolidés s'élèvent à 1 528 millions d'euros à comparer à 1 491 millions d'euros fin 2008.

L'endettement financier net du Groupe s'établit à 1 838,5 millions d'euros contre 1 218 millions d'euros² fin 2008. Cette augmentation s'explique principalement par les investissements du semestre et l'augmentation du BFR.

PERSPECTIVES

EDF Energies Nouvelles confirme son objectif d'EBITDA 2009 entre 280 et 300 millions d'euros ainsi que son objectif de capacité installée fin 2012 de 4 000 MW nets dont 500 MWc de solaire.

Disclaimer

Ce communiqué ne constitue pas une offre de vente ou une sollicitation d'achat de valeurs mobilières aux Etats-Unis ou dans tout autre pays. Des déclarations prospectives figurent dans ce communiqué. EDF Energies Nouvelles estime que ces déclarations prospectives 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. Des informations détaillées sur ces risques potentiels et incertitudes ainsi que sur les hypothèses fondant ces déclarations prospectives sont disponibles dans le Document de Référence d'EDF Energies Nouvelles, notamment aux chapitres 4 et 13 (consultable en ligne sur le site internet de l'AMF à l'adresse www.amf-france.org ou celui d'EDF Energies Nouvelles à l'adresse www.edf-energies-nouvelles.com).

A propos d'EDF Energies Nouvelles

Présent dans dix pays européens et en Amérique du Nord, EDF Energies Nouvelles est un leader sur le marché des énergies renouvelables. Avec un développement centré sur l'éolien et plus récemment sur le solaire photovoltaïque, devenu son deuxième axe de développement prioritaire, le Groupe est présent à des degrés divers sur d'autres filières d'énergies renouvelables, principalement : petite hydraulique, biomasse, biocarburants et biogaz. Enfin, le Groupe développe sa présence dans le secteur des énergies renouvelables réparties.

EDF Energies Nouvelles est filiale à 50 % du groupe EDF. EDF Energies Nouvelles est coté depuis novembre 2006 sur Euronext Paris, compartiment A (code "EEN", code ISIN : FR0010400143). www.edf-energies-nouvelles.com.

CONTACTS EDF EN

Relations Investisseurs

Dorothée Hontebeyrie
01 40 90 20 50
dorothee.hontebeyrie@edf-en.com

Delphine Deshayes
01 40 90 21 45
delphine.deshayes@edf-en.com

Relations Presse

Clotilde Nicolas
Attachée de presse
01 40 90 48 02
clotilde.nicolas@edf-en.com

Aurélia de Lapeyrouse
Brunswick
01 53 96 83 72

² L'endettement net publié fin 2008 était de 1 265 millions d'euros mais l'endettement net du Groupe inclut désormais la trésorerie bloquée, l'endettement à fin 2008 a été retraité pour en tenir compte

ANNEXE

Evolution trimestrielle du chiffre d'affaires consolidé :

En millions d'euros	2008	2009	Variation
1 ^{er} trimestre			
Europe	91,6	149,2	+ 62,9 %
Amériques	47,7	82,6	+ 73,2 %
Total	139,3	231,8	+ 66,4 %
2eme trimestre			
Europe	118,7	142,6	+ 20,1 %
Amériques	51,6	39,4	- 23,6 %
Total	170,3	182,0	+ 6,9 %
Cumul au 30 juin			
Europe	210,3	291,8	+ 38,8 %
Amériques	99,3	122,0	+ 22,9 %
Total	309,6	413,8	+ 33,7%

Compte de résultat consolidé

<i>(en milliers d'euros)</i>	S1 2009	S1 2008
Chiffre d'affaires	413 754	309 626
Achats consommés et autres achats	(82 723)	(142 573)
Charges de personnel	(57 920)	(33 957)
Charges externes	(162 269)	(67 524)
Impôts et taxes	(8 418)	(5 351)
Autres charges opérationnelles	(8 950)	(11 079)
Autres produits opérationnels	50 267	33 098
Dotations nettes aux amortissements et provisions	(48 405)	(23 362)
Pertes de valeur	(703)	(0)
Résultat opérationnel	94 633	58 878
Coût de l'endettement financier brut	(35 827)	(27 907)
Autres charges et produits financiers	(15 984)	6 413
Résultat financier	(51 811)	(21 494)
RESULTAT AVANT IMPOT DES SOCIETES INTEGREES	42 822	37 384
Impôts sur les résultats	(3 938)	(5 942)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	(2 904)	25
RESULTAT NET CONSOLIDE	35 980	31 467
Dont part du Groupe	41 763	27 190
Dont part des minoritaires	(5 783)	4 277
Résultat net consolidé par action attribuable aux porteurs d'actions ordinaires (RNPG) en €		
- de base	0,54	0,44
- dilué	0,54	0,44

Bilan consolidé

ACTIF (en milliers d'euros)	30/06/2009	31/12/2008
Goodwill	136 326	105 839
Autres immobilisations incorporelles	18 843	11 701
Immobilisations corporelles	2 572 892	2 260 782
Titres mis en équivalence	26 582	29 630
Actifs financiers non courants	122 292	91 042
Autres débiteurs	233 462	192 107
Impôts différés	42 611	36 283
Actifs non courants	3 153 008	2 727 384
Stocks et en cours	603 303	279 167
Créances clients	251 518	300 863
Actifs financiers courants	220 290	209 705
Autres débiteurs	312 812	319 511
Trésorerie et équivalents trésorerie	468 387	584 022
Actifs courants	1 856 310	1 693 267
Actifs classés comme détenus en vue de la vente	-	-
Total de l'actif	5 009 318	4 420 651

PASSIF (en milliers d'euros)	30/06/2009	31/12/2008
Capital	124 109	124 109
Réserves et résultats consolidés	1 153 983	1 143 854
Capitaux propres - part du Groupe	1 278 092	1 267 963
Intérêts minoritaires	249 605	223 057
Capitaux propres	1 527 697	1 491 020
Provisions pour avantages du personnel	1 653	1 475
Autres provisions	14 341	13 357
Provisions non courantes	15 994	14 832
Passifs financiers non courants	1 612 574	907 393
Autres créditeurs	294 159	218 589
Impôts différés	97 792	98 967
Passifs non courants	2 004 525	1 224 949
Provisions	2 279	894
Fournisseurs et comptes rattachés	223 966	217 902
Passifs financiers courants	938 507	1 104 057
Dettes d'impôt courant	4 017	16 706
Autres créditeurs	292 333	350 291
Passifs courants	1 461 102	1 689 850
Total du passif	5 009 318	4 420 651

Tableau de flux de trésorerie

<i>(en milliers d'euros)</i>	S1 2009	S1 2008
Résultat net consolidé des sociétés intégrées	35 980	31 468
- Elimination de la quote-part dans les résultats des sociétés mises en équivalence	2 904	(25)
- Elimination des amortissements et provisions	69 920	23 698
- Elimination des gains et pertes latents liés aux variations de juste valeur	(14 880)	1 130
- Elimination des résultats de cessions et des pertes ou profits de dilution	(3 180)	3 541
- charges et produits calculés liés aux paiements en actions	636	-
- Autres produits et charges sans incidence sur la trésorerie	(11 003)	(28 825)
- Elimination de la charge d'impôt	5 394	5 955
- Elimination de la variation des impôts différés	(1 456)	-
- Incidence de la variation du besoin en fonds de roulement lié à l'activité	(183 583)	(207 479)
- Coût de l'endettement financier brut	35 827	27 907
Flux de trésorerie générés par l'activité avant impôt et intérêts	(63 441)	(142 630)
- Impôts payés	1 676	(16 868)
Flux nets de trésorerie générés par l'activité	(61 765)	(159 498)
Acquisitions d'immobilisations	(426 839)	(290 130)
Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	1 051	(718)
Acquisitions d'actifs financiers	(7 772)	(42 892)
Produits de cession d'actifs financiers	3 685	123
Variations des prêts et avances consentis	26	(1 057)
Dividendes reçus	85	286
Incidence des variations de périmètre	(16 511)	(33 365)
Autres flux liés aux opérations d'investissement	(294)	937
Flux nets de trésorerie liés aux opérations d'investissement	(446 569)	(366 816)
Dividendes versés par la société mère	(20 907)	(16 106)
Dividendes versés aux minoritaires	(1 246)	(1 973)
Augmentation (réduction) de capital	-	654
Cession (acquisition) nette d'actions propres	3 828	(129)
Emissions d'emprunts	619 967	987 797
Remboursements d'emprunts	(540 236)	(517 326)
Intérêts financiers nets versés	(35 985)	(5 143)
Autres flux liés aux opérations de financement	414 957	(46 534)
Flux nets de trésorerie liés aux opérations de financement	440 378	401 240
Incidence des variations de change	2 685	(3 878)
Incidence des actifs destinés à être cédés	-	-
Incidence des changements de principes comptables	-	-
Variation de trésorerie par les flux	(65 271)	(128 952)
Trésorerie d'ouverture	445 593	289 920
Trésorerie de clôture	380 322	160 968
Variation de trésorerie par les soldes	(65 271)	(128 952)