

Paris, le 28 juillet 2010

Résultats semestriels de qualité Forte progression de l'activité solaire

Résultats financiers en hausse :

- Chiffre d'affaires : + 28,1 % à 545 millions d'euros
- EBITDA : + 15,2 % à 168,9 millions d'euros (+33,8 % hors éléments non-récurrents)

Capacités brutes en exploitation ou en construction supérieures à 4 000 MW :

- 4 029 MW bruts installés et en construction au 30 juin 2010 (2 915 MW nets)
- 285,3 MW bruts¹ mis en service au cours du semestre
- 142,2 MW bruts de solaire installés : + 76 % depuis le 31 décembre 2009

Objectifs confirmés :

- EBITDA 2010 : entre 430 et 450 millions d'euros
- Capacités installées fin 2012 : 4 200 MW nets dont 500 MWc de solaire

Le Conseil d'administration d'EDF Energies Nouvelles, réuni le 26 juillet 2010 sous la présidence de M. Pâris Mouratoglou, a arrêté les comptes consolidés du Groupe pour le premier semestre de l'année 2010.

Comptes consolidés (en millions d'euros)	S1 2009 publié	S1 2009 retraité	S1 2010	Variation
Chiffre d'affaires	413,8	425,5	545,0	+ 28,1 %
EBITDA	140,2	146,6	168,9	+ 15,2 %
Résultat opérationnel	94,6	96,4	100,2	+ 3,9 %
Résultat financier/ (charge)	(51,8)	(53,5)	(59,9)	+ 12,0 %
Résultat net consolidé, part du Groupe *	41,8	41,8	38,6	- 7,7 %

* Le RNPG est en augmentation de 31,3 % hors éléments non récurrents survenus en 2009 (badwill de Monte Grighine et provisions sur la société SilPro)

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

« Le premier semestre 2010 aura été marqué par le dynamisme du solaire photovoltaïque qui joue aujourd'hui pleinement son rôle de moteur de croissance aux côtés de l'éolien. EDF Energies Nouvelles enregistre une nouvelle fois une progression de ses résultats, d'autant plus remarquable

¹ Inclut les parcs mis en service pour compte de tiers (activité DVAS)

que, cette année, notre activité Développement-Vente d'Actifs Structurés, sera fortement concentrée sur le deuxième semestre. Nous sommes parfaitement en ligne pour atteindre nos objectifs. »

ELEMENTS OPERATIONNELS

Au 30 juin 2010, la capacité installée du Groupe, toutes filières confondues, s'élève à 3 183,5 MW bruts, en hausse de 238,1 MW par rapport au 31 décembre 2009.

La capacité installée nette, quant à elle, atteint 2 452,6 MW, en hausse de 195,6 MW par rapport au 31 décembre 2009.

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

(en MW)	EN EXPLOITATION				EN CONSTRUCTION	
	31 déc. 2009		30 juin 2010		30 juin 2010	
	Brut	Net	Brut	Net	Brut *	Net
Eolien						
France	368,4	324,8	368,4	334,7	50,0	50,0
Portugal	495,8	302,9	495,8	302,9	-	-
Grèce	187,4	165,3	205,4	186,3	122,6	120,2
Italie	291,4	138,4	365,0	173,4	114,0	89,3
Royaume-Uni	177,2	138,2	201,2	150,2	94,5	47,3
Allemagne	3,0	3,0	3,0	3,0	-	-
Belgique	30,0	5,5	30,0	5,5	-	-
Turquie	94,0	34,7	105,7	40,6	22,5	11,2
Mexique	37,5	37,5	67,5	67,5	-	-
Etats-Unis	965,3	882,3	964,1	881,1	201,0	-
Total Eolien	2 650,0	2 032,6	2 806,1	2 145,1	604,6	318,0
Solaire (hors EDF ENR)						
Italie	18,9	11,6	24,3	14,7	79,4	62,6
France	25,9	25,9	53,2	53,2	110,4	34,3
Espagne	6,7	1,3	35,2	22,6	-	-
Grèce	-	-	-	-	6,0	6,0
Etats-Unis	6,0	6,0	6,0	6,0	3,1	0,1
Canada	23,4	23,4	23,4	23,4	35,3	35,3
Total Solaire	80,9	68,2	142,2	120,0	234,1	138,2
Total Autres Filières	214,5	156,2	235,2	187,5	6,7	6,5
Total Groupe	2 945,4	2 257,0	3 183,5	2 452,6	845,3	462,8

* Les capacités brutes en construction incluent les capacités en construction de l'activité DVAS

Eolien

L'éolien continue sa progression dans l'ensemble des pays cibles. Au premier semestre 2010, les capacités éoliennes d'EDF Energies Nouvelles ont augmenté de 156,1 MW bruts (112,5 MW nets). Le Groupe a mis en service les dernières tranches du parc de Monte Grighine (73,6 MW sur un total de 98,9 MW) en Italie, le parc de Rusholme (24 MW) au Royaume-Uni, le parc de Skopies (18 MW) en Grèce, une tranche de 11,7 MW du parc de Soma 1 en Turquie et la dernière tranche de La Ventosa (30 MW sur un total de 67,5 MW) au Mexique.

Les capacités éoliennes en construction s'élèvent à 604,6 MW bruts (318 MW nets) au 30 juin 2010. La construction du parc de Lakefield aux Etats-Unis (201 MW) devrait débuter au troisième trimestre de cette année pour une mise en service prévue à la fin du troisième trimestre 2011.

Solaire

L'activité solaire poursuit sa forte dynamique. Au cours du semestre, EDF Energies Nouvelles a mis en service 61,3 MWc bruts (51,8 MWc nets) de solaire photovoltaïque : 27,3 MWc en France, 28,5 MWc en Espagne et 5,4 MWc en Italie. Le Groupe a par ailleurs lancé la construction de 162,3 MWc.

Au total, au 30 juin 2010, les capacités solaires en construction s'élèvent à 234,1 MWc bruts (138,2 MWc nets) et sont situées principalement en France, en Italie et au Canada.

Autres filières

Les capacités des autres filières s'élèvent à 235,2 MW bruts (187,5 MW nets) au 30 juin 2010, en hausse de 20,7 MW par rapport au 31 décembre 2009. Cette variation résulte principalement de la cession des centrales thermiques d'Energies Antilles (16,7 MW) et Energies Saint-Martin (13,6 MW) intervenue en juin 2010 et de l'acquisition de deux unités de production de biogaz aux Etats-Unis (50 MW équivalent).

ELEMENTS FINANCIERS

COMPTE DE RESULTAT

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2010 s'élève à 545 millions d'euros, en hausse de 28,1 % par rapport au 30 juin 2009.

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

<i>En millions d'euros</i>	S1 2009 publié	S1 2009 retraité	S1 2010	Variation
Europe	291,8	291,8	428,3	+ 46,8 %
Amériques	122,0	133,7	116,7	- 12,7 %
TOTAL	413,8	425,5	545,0	+ 28,1 %

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

<i>En millions d'euros</i>	S1 2009 publié	S1 2009 retraité	S1 2010	Variation
Production	156,9	168,6	219,4	+ 30,1 %
Exploitation-Maintenance	19,1	19,1	31,4	+ 64,4 %
DVAS *	142,1	142,1	177,2	+ 24,7 %
Energies réparties **	95,7	95,7	117,0	+ 22,3 %
TOTAL	413,8	425,5	545,0	+ 28,1 %

* Développement-Vente d'Actifs Structurés

** Regroupe les activités d'EDF Energies Nouvelles Réparties et ses filiales

Le chiffre d'affaires de l'activité **Production** enregistre une forte hausse de 30,1 % portée par le dynamisme de la production éolienne et solaire.

Malgré des conditions de vent défavorables aux Etats-Unis et très défavorables au Royaume-Uni, la production éolienne a bénéficié de l'effet année pleine des mises en service 2009, notamment en France et aux Etats-Unis, des nouvelles installations réalisées au premier semestre 2010 en Europe et de très bonnes conditions de vent au Portugal.

La production solaire photovoltaïque contribue significativement à la croissance de l'activité Production. Sa forte croissance résulte de l'effet année pleine des mises en service 2009, notamment en Italie, en France et

au Canada, et des nouvelles mises en service intervenues au cours du premier semestre 2010 (+61,3 MWc). L'activité Production a également été soutenue par une excellente hydraulité en Bulgarie.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Exploitation-Maintenance** progresse de 64,4 % à 31,4 millions d'euros. Cette forte croissance s'explique principalement par le changement de méthode de consolidation de la société Reetec, désormais consolidée en intégration globale au lieu de mise en équivalence, le Groupe ayant porté à 72 % sa participation dans cette société.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Développement-Vente d'Actifs Structurés (DVAS)** s'élève à 177,2 millions d'euros, en hausse de 24,7 % par rapport au 30 juin 2009. Le chiffre d'affaires a été porté par l'activité en France avec la vente, dans l'éolien, du parc de Canton du Quesnoy (10 MW) et dans le solaire photovoltaïque, de 7,1 MWc de projets en grandes toitures. Le Groupe a également dégagé un chiffre d'affaires à l'avancement sur une tranche (11,7 MWc) de la centrale de Gabardan. Aux Etats-Unis, l'activité sera, comme annoncé lors des résultats annuels, concentrée sur le second semestre avec la vente du parc de Nobles (201 MW) dont la construction devrait s'achever en fin d'année.

Le chiffre d'affaires de l'activité **Energies Réparties** progresse de 22,3 % à 117 millions d'euros. L'installation de systèmes solaires chez les particuliers et les professionnels a été pénalisée par de mauvaises conditions météorologiques et par des difficultés d'approvisionnement en onduleurs.

L'EBITDA²

L'Ebitda du Groupe s'élève à 168,9 millions d'euros, en hausse de 15,2 % par rapport au 30 juin 2009. Hors éléments non récurrents (badwill de 20,4 millions d'euros dans le cadre de l'acquisition de Monte Grighine en 2009) la progression est de 33,8 %.

- En **Europe**, l'Ebitda enregistre une augmentation de 27,8 % à 128,2 millions d'euros (+ 60,5 % hors éléments non récurrents) grâce au dynamisme de l'activité Production et à la forte croissance de l'activité DVAS, qui a été soutenue par le solaire photovoltaïque et la cession des centrales thermiques. Ces éléments positifs ont largement compensé l'augmentation des frais de développement et de structure ainsi qu'une saisonnalité plus marquée qu'habituellement de l'activité Energies Réparties.
- Dans la zone **Amériques**, l'Ebitda baisse de 12,1 % à 40,7 millions d'euros en raison d'une activité DVAS, concentrée cette année sur le second semestre, et qui par conséquent couvre de façon moindre sur le semestre les frais de structure et de développement. L'activité Production, fortement impactée par de mauvaises conditions de vent, a néanmoins soutenu l'Ebitda de la zone grâce aux mises en service 2009, notamment des parcs éoliens de Hoosier aux Etats-Unis et de La Ventosa au Mexique ainsi que de la centrale solaire d'Arnprior au Canada.

² L'EBITDA correspond au résultat opérationnel avant dotations aux amortissements, subventions d'investissement et pertes de valeurs.

Le **résultat opérationnel** du premier semestre est passé de 96,4 millions d'euros au 30 juin 2009 à 100,2 millions d'euros au 30 juin 2010. Les dotations aux amortissements s'élèvent à 68,7 millions d'euros, en augmentation de 36,8 % par rapport au 30 juin 2009, en ligne avec les mises en service de parcs éoliens et solaires.

Le **résultat financier** est une charge de 59,9 millions d'euros au 30 juin 2010 contre 53,5 millions d'euros il y a un an. Cette variation résulte d'un double effet :

- l'augmentation de la charge d'intérêts correspondant au financement des nouvelles mises en service ;
- la variation positive des autres produits et charges, qui constituent, au 30 juin 2010, une charge de 4,9 millions d'euros contre 19,3 millions d'euros un an plus tôt. Le Groupe avait en effet comptabilisé en 2009 une provision de 20,2 millions d'euros pour couvrir les créances et engagements qu'il avait vis-à-vis de la société Silicium de Provence (SilPro).

La **charge d'impôt** s'élève à 7,1 millions d'euros, soit un taux effectif de 17,5 %. Ce taux d'imposition reflète principalement :

- l'impact de la plus-value de cession des centrales thermiques Energies Antilles et Energies Saint-Martin qui est une plus-value à long terme très faiblement imposable ;
- des taux d'imposition inférieurs à celui de la France dans plusieurs pays où le Groupe est implanté (Mexique, Portugal, Italie et Bulgarie) ;
- l'activation de déficits antérieurs au Mexique suite au démarrage du projet de La Ventosa.

Le **résultat net part du Groupe** s'élève à 38,6 millions d'euros contre 41,8 millions d'euros au 30 juin 2009, soit une baisse de 7,7 %. Hors éléments non récurrents survenus en 2009 (badwill de Monte Grighine et provision sur la société SilPro qui se compensent partiellement, le premier étant un produit, le second une charge), le résultat net consolidé du Groupe passe de 29,4 millions d'euros à 38,6 millions d'euros, soit une progression de 31,3 %.

CASH FLOW

Le **cash-flow opérationnel** dégagé sur le semestre s'élève à 112,8 millions d'euros et représente 66,8 % de l'Ebitda.

Le **Besoin en Fonds de Roulement** s'améliore de 238,4 millions d'euros en raison de la diminution des stocks et acomptes de turbines, ainsi que de la diminution des stocks de panneaux solaires. Le Groupe a également bénéficié de paiements partiels des acheteurs de projets DVAS.

Les **investissements** du semestre progressent de 23,6 % à 555 millions d'euros. Les investissements réalisés dans le solaire photovoltaïque représentent 226,9 millions d'euros.

STRUCTURE FINANCIERE

Au 30 juin 2010, les **capitaux propres** consolidés s'élèvent à 1 563 millions d'euros.

L'endettement financier net du Groupe augmente de 454,7 millions pour atteindre 3 220,9 millions d'euros. Cette augmentation provient principalement des investissements. En outre, l'impact de l'appréciation de la livre sterling et surtout du dollar, est une augmentation de 105 millions d'euros de la dette (la parité €/USD étant passée de 1,44 au 31 décembre 2009 à 1,23 au 30 juin 2010). Enfin, l'impact de l'obligation de valorisation des swaps de taux d'intérêt en « marked to market » est une augmentation de 69 millions d'euros de la dette non monétaire et une réduction du même montant des capitaux propres.

PERSPECTIVES

EDF Energies Nouvelles confirme son objectif d'EBITDA 2010 entre 430 et 450 millions d'euros ainsi que son objectif de capacité installée fin 2012 de 4 200 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 en Europe et en Amérique du Nord, EDF Energies Nouvelles est un leader sur le marché de la production d'électricité verte. Avec un développement centré sur l'éolien et plus récemment sur le solaire photovoltaïque, le Groupe est également présent sur d'autres filières d'énergies renouvelables : petite hydraulique, énergies de la mer, biomasse, biocarburants et biogaz. Enfin, le Groupe se développe dans le secteur des énergies renouvelables réparties.

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

Dorothee 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
01 40 90 48 02
clotilde.nicolas@edf-en.com

Aurélia de Lapeyrouse
Brunswick
01 53 96 83 72

ANNEXE

Evolution trimestrielle du chiffre d'affaires consolidé :

<i>En millions d'euros</i>	2009	2010	Variation
1 ^{er} trimestre			
Europe	149,2	212,7	+42,6%
Amériques	85,7	35,6	-58,5%
Total	234,9	248,3	+5,7%
2eme trimestre			
Europe	142,6	215,6	+51,2%
Amériques	48,0	81,1	+69,0%
Total	190,6	296,7	+55,7%
Cumul au 30 juin			
Europe	291,8	428,3	+46,8%
Amériques	133,7	116,7	-12,7%
Total	425,5	545,0	+28,1%

Compte de résultat consolidé

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2009 retraité	30/06/2010
Chiffre d'affaires	425 486	544 981
Achats consommés et autres achats	(83 189)	(117 914)
Charges de personnel	(57 920)	(83 711)
Charges externes	(163 451)	(196 193)
Impôts et taxes	(9 327)	(11 624)
Autres charges opérationnelles	(8 992)	(62 998)
Autres produits opérationnels	47 527	95 854
Dotations nettes aux amortissements et provisions	(53 030)	(68 434)
Pertes de valeur	(703)	267
Résultat opérationnel	96 401	100 228
Coût de l'endettement financier net	(33 851)	(54 697)
Autres charges et produits financiers	(19 670)	(5 230)
Résultat financier	(53 521)	(59 927)
RESULTAT AVANT IMPOT DES SOCIETES INTEGREES	42 880	40 301
Impôts sur les résultats	(3 951)	(7 060)
Quote part de résultat net des sociétés mises en équivalence	(2 904)	289
RESULTAT NET CONSOLIDE	36 025	33 530
Dont part du groupe	41 808	38 586
Dont part des minoritaires	(5 783)	(5 056)
Résultat net consolidé par action attribuable aux porteurs d'actions ordinaires (RNPG) en €		
- de base	0,54	0,50
- dilué	0,54	0,50

Bilan consolidé

ACTIF (en milliers d'euros)	31/12/2009 retraité	30/06/2010
Goodwill	116 272	139 536
Autres immobilisations incorporelles	19 191	19 473
Immobilisations corporelles	3 593 666	4 285 300
Titres mis en équivalence	34 867	35 965
Actifs financiers non courants	104 849	144 693
Autres débiteurs	200 315	185 331
Impôts différés	49 884	83 829
Actifs non courants	4 119 044	4 894 127
Stocks et en cours	584 210	485 584
Créances clients	374 014	427 718
Actifs financiers courants	267 187	252 687
Autres débiteurs	314 377	329 225
Trésorerie et équivalents trésorerie	466 285	502 658
Actifs courants	2 006 073	1 997 872
Total actifs	6 125 117	6 891 999

PASSIF (en milliers d'euros)	31/12/2009 retraité	30/06/2010
Capital	124 109	124 109
Réserves et résultats consolidés	1 185 712	1 187 062
Capitaux propres - Part du groupe	1 309 821	1 311 171
Intérêts minoritaires	262 647	251 826
Capitaux propres	1 572 468	1 562 997
Provisions pour avantages du personnel	2 207	2 313
Autres provisions	17 758	17 261
Provisions non courantes	19 965	19 574
Passifs financiers non courants	2 765 292	3 415 921
Autres créditeurs	401 825	420 098
Impôts différés	111 310	127 349
Passifs non courants	3 278 427	3 963 368
Provisions	6 256	5 569
Fournisseurs et comptes rattachés	230 242	227 159
Passifs financiers courants	711 109	648 426
Dettes d'impôt courant	13 509	6 811
Autres créditeurs	293 141	458 095
Passifs courants	1 254 257	1 346 060
Total passifs	6 125 117	6 891 999

Tableau de flux de trésorerie

<i>(en milliers d'euros)</i>	30/06/2009 retraité	30/06/2010
Résultat net consolidé des sociétés intégrées	36 025	33 530
- Elimination de la quote-part dans les résultats des sociétés mises en équivalence	2 904	(289)
- Elimination des amortissements et provisions	74 545	72 796
- Elimination des gains et pertes latents liés aux variations de juste valeur	(14 880)	(10 985)
- Elimination des résultats de cessions et des pertes ou profits de dilution	(3 180)	(14 469)
- Charges et produits calculés liés aux paiements en actions	636	619
- Autres produits et charges sans incidence sur la trésorerie	(14 794)	10 137
- Elimination de la charge d'impôt	5 401	3 658
- Elimination de la variation des impôts différés	(1 450)	3 514
- Incidence de la variation du besoin en fonds de roulement lié à l'activité	(163 657)	238 341
- Unrealized foreign exchange gains and losses on changes in fair value		
- Coût de l'endettement financier	33 851	54 697
Flux de trésorerie générés par l'activité avant impôt et intérêts	(44 599)	391 549
- Impôts payés	1 669	(14 658)
Flux nets de trésorerie générés par l'activité	(42 930)	376 891
Acquisitions d'immobilisations	(427 590)	(541 487)
Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	1 051	57 764
Acquisitions d'actifs financiers	(7 772)	(3 172)
Produits de cession d'actifs financiers	3 685	186
Variations des prêts et avances consentis	26	661
Dividendes reçus	84	(17)
Incidence des variations de périmètre	(16 511)	5 020
Autres flux liés aux opérations d'investissement	(294)	1 272
Flux nets de trésorerie liés aux opérations d'investissement	(447 321)	(479 773)
Dividendes versés par la société mère	(20 907)	(29 372)
Dividendes versés aux minoritaires	(1 246)	(2 098)
Cession (acquisition) nette d'actions propres	3 828	(2 598)
Emissions d'emprunts	690 437	829 893
Remboursements d'emprunts	(621 600)	(913 984)
Intérêts financiers nets versés	(34 562)	(42 652)
Autres flux liés aux opérations de financement	407 021	280 965
Flux nets de trésorerie liés aux opérations de financement	422 971	120 154
Incidence des variations de change	2 136	10 688
Variation de trésorerie par les flux	(65 144)	27 961
Trésorerie d'ouverture et équivalents de trésorerie	445 756	431 360
Trésorerie de clôture et équivalents de trésorerie	380 612	459 321
Variation de trésorerie par les soldes	(65 144)	27 961