



Communiqué  
de presse

## Résultats d'EDF du 1<sup>er</sup> semestre 2009 : le dynamisme des activités internationales tire la croissance du Groupe

- Une bonne résistance des résultats opérationnels dans un contexte de crise économique
- Une performance en France marquée par la relance des investissements pour pérenniser le patrimoine industriel et par des événements exceptionnels
- Une forte progression des activités internationales
- Une contribution significative de British Energy au résultat opérationnel
- Une stabilité du Résultat Net part du Groupe

Le Conseil d'administration d'EDF SA, réuni le 29 juillet 2009 sous la présidence de Pierre Gadonneix, a arrêté les comptes consolidés résumés du semestre clos le 30 juin 2009.

<i>En millions d'euros</i>	S1 2009	S1 2008*	Variation	Croissance organique**
Chiffre d'affaires	<b>34 897</b>	<b>32 239</b>	<b>+8,2%</b>	<b>+4,9%</b>
EBITDA <i>(Excédent Brut d'exploitation)</i>	<b>10 141</b>	<b>9 041</b>	<b>+12,2%</b>	<b>+2,4%</b>
EBIT <i>(Résultat d'exploitation)</i>	<b>6 775</b>	<b>5 913</b>	<b>+14,6%</b>	
Résultat net part du Groupe	<b>3 117</b>	<b>3 116</b>	<b>=</b>	
Résultat net courant***	<b>2 926</b>	<b>3 096</b>	<b>-5,5%</b>	

Pour Pierre Gadonneix, Président Directeur Général :

« Les résultats semestriels, tirés par les activités internationales, démontrent la pertinence de la stratégie de croissance du Groupe. EDF a posé les bases de son développement futur par la relance de l'investissement en France, la conduite du chantier de l'EPR de Flamanville et bientôt celui de Penly, avec la participation d'autres grands opérateurs européens. A l'international, dans le cadre de la relance du nucléaire, nous nous attachons à promouvoir, à l'appui de nos compétences, le modèle de l'EPR. Nous poursuivons dans tous les pays dans lesquels nous sommes présents notre engagement dans les énergies renouvelables et l'éco-efficacité énergétique. Il s'agit de répondre aux enjeux de sécurité d'approvisionnement, de lutte contre le réchauffement climatique et de compétitivité en confortant notre place de leader dans un secteur en consolidation. »

\* Retraité de l'impact lié à l'application de la norme IAS 23 révisée : « coûts d'emprunt ».

\*\* Hors effets de périmètre et de change.

\*\*\* Hors éléments non récurrents.

Le chiffre d'affaires du Groupe est de 34,9 milliards d'euros, en croissance de 8,2% et en croissance organique de 4,9%. L'EBITDA est de 10,1 milliards d'euros, en croissance de 12,2% et en croissance organique de 2,4%.

Les résultats opérationnels du Groupe sont portés par la forte croissance des activités internationales, en particulier liée aux performances opérationnelles de British Energy, pour la première fois intégré dans les comptes du Groupe.

### **International & Autres activités: de très bonnes performances dans un contexte de crise**

L'**International et les Autres activités** tirent la croissance du chiffre d'affaires et des résultats opérationnels du Groupe.

Le chiffre d'affaires s'élève à 16,6 milliards d'euros, en croissance de 14,9%, et en croissance organique de 7,4%.

L'EBITDA est de 4,2 milliards d'euros, en augmentation de 40,7%, et en croissance organique de 11,1%. Ces bons résultats sont portés par l'intégration de British Energy, dont la production s'améliore significativement, par la bonne performance globale d'EDF Energy, par la bonne résistance des activités en Allemagne et, à nouveau, par les progressions d'EDF Trading et d'EDF Energies Nouvelles.

L'International et les Autres activités représentent désormais 47% du chiffre d'affaires et 41% de l'EBITDA du Groupe.

Le cash flow opérationnel de l'International et Autres activités finance les investissements opérationnels hors de France.

### **Royaume-Uni**

Au **Royaume-Uni**, l'acquisition de **British Energy** renforce significativement la présence du Groupe. Le chiffre d'affaires est de 5,8 milliards d'euros, en croissance organique de 15,2%. L'EBITDA s'établit à 1,6 milliard d'euros, en croissance organique, hors contribution de British Energy, de 27,8%. L'EBITDA de British Energy s'élève à 936 millions d'euros, en croissance de +72,1% par rapport au 1<sup>er</sup> semestre 2008\*. La production d'origine nucléaire est en augmentation de 34% à 27,3 TWh, grâce à la remise en service de l'ensemble des réacteurs nucléaires.

Les activités de production et de commercialisation d'**EDF Energy**, hors contribution de British Energy, enregistrent une forte croissance, grâce notamment aux hausses de prix survenues en juillet 2008 et à l'impact favorable de l'évaluation des dérivés (IAS 39). Les activités de réseaux sont stables en dépit du ralentissement économique.

### **Allemagne**

En **Allemagne**, les résultats d'**EnBW** résistent dans un contexte de ralentissement économique. La contribution d'EnBW au chiffre d'affaires du Groupe s'élève à 3,8 milliards d'euros au 1<sup>er</sup> semestre 2009, en croissance organique de 1,6%. Sa contribution à l'EBITDA s'élève à 655 millions d'euros, en croissance organique de 2,2%.

La performance est tirée par les activités gazières, sous l'effet de l'impact favorable des prix contractualisés en 2008. L'EBITDA des activités électriques est stable grâce à l'optimisation du portefeuille amont et l'impact positif des produits dérivés, qui permettent de compenser la baisse de la consommation des clients industriels liée à la crise économique.

---

\* A données comparables, non auditées

Le Groupe poursuit son développement en Allemagne notamment au travers de l'acquisition le 21 juillet 2009 de 26% du capital d'EWE et du partenariat stratégique mis en place avec ce dernier dans des régions et des activités complémentaires. EnBW a par ailleurs acquis 525 MW de capacités thermiques auprès d'Eon, ce qui porte sa capacité totale à 880 MW à Lippendorf.

### **Italie**

En **Italie**, le chiffre d'affaires est de 2,5 milliards d'euros, en recul organique de -8,7%. L'EBITDA ressort à 393 millions d'euros, en diminution organique de -13,8%.

L'EBITDA inclut une contribution de 352 millions d'euros d'Edison, en baisse organique de -10,7%, avec un 2<sup>ème</sup> trimestre 2009 en amélioration par rapport au 1<sup>er</sup> trimestre.

Dans un contexte de crise, l'EBITDA des activités électriques d'Edison est en recul de -13%, en raison notamment de la baisse des prix et des volumes vendus en Bourse (IPEX). Edison a limité cet effet par le développement de ses ventes aux clients finaux et grâce à la hausse de sa production hydraulique.

Le dynamisme des activités hydrocarbures est confirmé, avec une croissance de 7% de l'EBITDA liée en particulier à l'amélioration des marges aval et à la forte hausse de la production, grâce à l'exploitation des champs gaziers d'Aboukir, où de nouveaux gisements de gaz ont été découverts.

Edison a publié un Résultat Net en croissance de 19,6%.

Les résultats de Fenice sont en forte baisse, en lien avec le ralentissement de l'activité dans l'industrie automobile.

### **Autre international**

Le segment **Autre international** enregistre de bonnes performances, notamment grâce aux résultats des filiales d'Europe centrale et orientale. Le chiffre d'affaires est de 1,6 milliard d'euros, en croissance organique de 13,6%. L'EBITDA s'établit à 297 millions d'euros, en croissance organique de 5,5%. La croissance est principalement liée à un effet prix positif sur les ventes à terme contractualisées en 2008.

### **Autres activités**

Les **Autres activités** sont une nouvelle fois portées par les progressions d'EDF Trading et d'EDF Energies Nouvelles. Le chiffre d'affaires de ce segment est de 3 milliards d'euros, en croissance organique de 18,5%. L'EBITDA ressort à 1,2 milliards d'euros, en croissance organique de 20,1%.

La marge de trading d'**EDF Trading** bénéficie des performances réalisées sur pratiquement toutes les matières premières énergétiques.

La forte croissance du chiffre d'affaires et de l'EBITDA d'**EDF Energies Nouvelles** (+57% pour ce dernier) est tirée par l'augmentation de la production éolienne. Les objectifs de capacités solaires fixés par EDF Energies Nouvelles pour l'année entière sont déjà atteints à la fin du 1<sup>er</sup> semestre 2009. EDF investira dans les toutes prochaines années autant dans les Energies Renouvelables que dans le nouveau nucléaire.

### **France : une performance marquée par la relance des investissements pour pérenniser le patrimoine industriel et par des événements exceptionnels**

En **France**, le chiffre d'affaires s'élève à 18,3 milliards d'euros, en croissance de 2,8%.

Cette croissance est attribuable pour 1,3 point à la progression du chiffre d'affaires en électricité, portée par l'évolution des tarifs d'août 2008. Les volumes de ventes en électricité à la clientèle finale sont quasi stables sur le 1<sup>er</sup> semestre 2009, à 206 TWh. Les ventes nettes sur les marchés de gros se contractent de 4,7 TWh. Le développement des ventes de gaz naturel et de services représente 1,5 point de croissance du chiffre d'affaires.

L'EBITDA s'élève à 6 milliards d'euros, en recul de -1,8% sur le semestre. Il est affecté par la hausse des achats de combustibles et d'énergie et de façon exceptionnelle par les mouvements sociaux dont l'effet est estimé à 270 millions d'euros sur le semestre (perte de production nucléaire de -7,6 TWh). Les autres consommations externes augmentent en raison notamment de l'accélération des opérations de maintenance sur les centrales de production, du développement des nouvelles activités et des tempêtes de janvier et février 2009 dont l'impact est d'environ 150 millions d'euros.

Les investissements opérationnels en France s'accroissent de 36% à 3,4 milliards d'euros. L'effort d'investissement soutenu, l'intensification des programmes de maintenance et la poursuite du programme « Excellence Opérationnelle » permettent d'escompter une évolution de la disponibilité du parc nucléaire conforme au plan de marche fixé par l'entreprise, à savoir 85% à l'horizon 2011, et 81% dès 2009.

### **EBIT (résultat d'exploitation) du Groupe**

L'EBIT (résultat d'exploitation) du Groupe s'élève à 6,8 milliards d'euros au 30 juin 2009, en croissance de 14,6%. Il inclut l'impact de la cession des droits de tirage de la centrale hydroélectrique d'Emosson au premier semestre 2009, dans le cadre de la constitution de l'énergéticien Alpiq en Suisse. Il intègre également l'effet sur les dotations aux amortissements de l'intégration de British Energy.

### **Résultat net part du Groupe et résultat net courant\***

Malgré la conjoncture économique dégradée au 1<sup>er</sup> semestre, et en dépit d'événements exceptionnels en France, EDF affiche, grâce au dynamisme de ses activités internationales, un résultat net part du Groupe stable à 3,1 milliards d'euros au 30 juin 2009.

Après prise en compte d'éléments non récurrents liés à la constitution de l'énergéticien Alpiq en Suisse, le résultat net courant s'élève à 2,9 milliards d'euros, en recul de -5,5%.

### **Forte génération de cash flow, solidité de la structure financière et politique active de financement**

Le cash flow opérationnel (FFO) du Groupe s'élève à 6,9 milliards d'euros au 1<sup>er</sup> semestre 2009, en croissance de 7,9% par rapport au 1<sup>er</sup> semestre 2008. Les investissements opérationnels du Groupe sont de 5,6 milliards d'euros, en forte augmentation de 35,3%. Le free cash flow est de 1,7 milliard d'euros, contre 0,5 milliard d'euros au 1<sup>er</sup> semestre 2008.

L'augmentation de l'endettement financier net de 24,5 à 36,8 milliards d'euros reflète le financement des acquisitions, dont British Energy sur le 1<sup>er</sup> semestre pour 10,8 milliards d'euros. Cette dette ne comprend pas l'impact de trésorerie nette de 1,2 milliard d'euros lié à l'investissement de Centrica dans British Energy et à celui d'EDF dans SPE.

Les charges financières nettes afférentes à la dette d'acquisition de British Energy sont couvertes par le cash flow généré par cette société.

La structure financière du Groupe est solide, avec un ratio de dette nette / EBITDA\*\* de 2,4. La gestion dynamique de la dette a permis d'allonger sa maturité moyenne de 5,3 à 6,7 années, et de réduire son coût moyen de 4,7% à 4,4%.

---

\* Hors éléments non récurrents.

\*\* EBITDA annualisé, glissant sur 12 mois

## Perspectives financières 2009

Le Groupe confirme ses perspectives financières pour 2009.

L'EBITDA du Groupe sera dynamisé par l'amélioration de la performance à l'international et par la contribution de British Energy.

EDF maintient son objectif de croissance organique modérée de l'EBITDA dans un contexte économique difficile.

Le résultat net hors éléments non récurrents ne progressera pas compte tenu de la poursuite du programme d'investissements.

Le Groupe poursuit une gestion stricte de ses équilibres financiers, notamment par la préparation active du programme de cessions annoncé, qui doit réduire l'endettement financier net d'au moins 5 milliards d'euros.

Le Groupe vise le maintien d'une notation forte, avec un ratio dette nette/EBITDA compris entre 2,5 et 3.

Prochaine publication du Groupe EDF :

le Groupe EDF publiera son chiffre d'affaires du 3<sup>ème</sup> trimestre 2009 le 12 novembre 2009.

*Le Groupe EDF, un des leaders sur le marché de l'énergie en Europe, est un énergéticien intégré, présent sur l'ensemble des métiers : la production, le transport, la distribution, le négoce et la vente d'énergies. Premier producteur d'électricité en Europe, le Groupe dispose en France de moyens de production essentiellement nucléaires et hydrauliques fournissant à 95 % une électricité sans émission de CO2. Ses filiales de transport et de distribution d'électricité en France exploitent 1 274 000 km de lignes électriques aériennes et souterraines de moyenne et basse tension et de l'ordre de 100 000 km de réseaux à haute et très haute tension. Le Groupe participe à la fourniture d'énergies et de services à plus de 38 millions de clients dans le monde, dont plus de 28 millions en France. Le Groupe a réalisé en 2008 un chiffre d'affaires consolidé de 64,3 milliards d'euros dont 47% en Europe hors France. EDF, cotée à la Bourse de Paris, est membre de l'indice CAC 40.*

### **Disclaimer**

*Ce communiqué ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux Etats-Unis ou dans tout autre pays.*

- Contacts Presse :

Marie-Sylvie de Longuerue +33.1.40.42.46.37

[Marie-sylvie.de-longuerue@edf.fr](mailto:Marie-sylvie.de-longuerue@edf.fr)

François Molho +33.1.40.42.46.37

[Francois.molho@edf.fr](mailto:Francois.molho@edf.fr)

- Contacts Analystes et Investisseurs :

David Newhouse +33.1.40.42.32.45

[David.newhouse@edf.fr](mailto:David.newhouse@edf.fr)

## **ANNEXE**

### **Faits marquants postérieurs au 12 mai 2009 (date de publication du chiffre d'affaires du T1 2009)**

---

Juillet 2009

#### **23 Juillet – Association avec First Solar pour construire le plus grand site de fabrication de panneaux solaires en France**

EDF Energies Nouvelles (EDF EN) et First Solar Inc. (Nasdaq : FSLR) annoncent un projet commun de construction de la plus grande usine française de fabrication de panneaux solaires. Cette usine, dont la capacité initiale devrait s'élever à plus de 100 MWc par an, concevra des panneaux solaires selon la technologie photovoltaïque à couche mince de First Solar.

#### **20 Juillet – Démarrage par EDF et EnBW des travaux d'extension de la centrale hydroélectrique d'Iffezheim sur le Rhin**

Pierre Gadonneix, Président Directeur Général d'EDF, Hans Peter Villis, Président Directeur Général d'EnBW et Günter Oettinger, Ministre Président du Land du Bade-Wurtemberg (sud-ouest de l'Allemagne) viennent de poser la première pierre d'une nouvelle turbine de 38 MW à la centrale hydroélectrique d'Iffezheim, sur le Rhin.

#### **16 Juillet – Production des premiers kWh de Nam Theun 2 au Laos**

La centrale hydroélectrique de Nam Theun 2 au Laos, d'une puissance totale de 1070 MW, vient de produire ses premiers kWh lors des essais menés sur l'une des 6 turbines. Conduits par EDF en coordination avec NTPC (Nam Theun Power Company), filiale à 35 % d'EDF, ces essais se poursuivront avant la mise en service définitive de la centrale prévue à la fin de l'année.

#### **15 juillet – Nouveau partenariat dans les énergies marines**

EDF Energies Nouvelles, leader du marché des énergies renouvelables, et DCNS, leader européen des systèmes navals de défense, annoncent la signature d'un accord de partenariat portant sur le développement et la réalisation en Europe de projets dans les énergies marines.

#### **15 juillet 2009 - Bilan de l'emprunt d'EDF auprès des particuliers**

L'emprunt lancé le 17 juin dernier par EDF auprès des particuliers a permis à l'entreprise de collecter 3,3 milliards d'euros.

#### **6 juillet – Bilan solaire au 1<sup>er</sup> semestre**

EDF Energies Nouvelles a accéléré le développement de sa filière solaire photovoltaïque au cours du premier semestre 2009 en lançant la construction de 93 MWc de nouveaux projets.

#### **2 Juillet – Alliance Renault Nissan et EDF pour le test de 100 véhicules électriques en région parisienne dès 2010**

L'alliance Renault Nissan et EDF annoncent une expérimentation à grande échelle de véhicules électriques en région parisienne. Conformément à l'accord signé entre Pierre Gadonneix, PDG d'EDF, et Carlos Ghosn, PDG de Renault et de Nissan, le 9 octobre 2008, les deux partenaires souhaitent aujourd'hui entrer dans une phase concrète en testant, pour la première fois en France, le développement de la mobilité électrique en région parisienne.

## Juin 2009

### **26 juin – Renforcement de la participation d'EDF dans l'énergéticien autrichien Estag**

EDF vient d'acquérir la participation de 20 % détenue par GDF SUEZ dans SIA (Société d'Investissement en Autriche), devenant ainsi l'unique actionnaire de cette holding qui possède elle-même 25 % du capital de l'énergéticien autrichien ESTAG (Energie Steiermark), aux côtés du Land de Styrie, propriétaire des 75 % restant d'ESTAG.

### **22 juin – Renforcement de la collaboration entre Renault Nissan et EDF sur les véhicules électriques zéro émission**

L'alliance Renault-Nissan et EDF ont annoncé aujourd'hui le renforcement de leur collaboration pour le développement du véhicule zéro émission.

### **4 juin – Mise en service de 12 MW éoliens dans le sud de la France**

EDF Energies Nouvelles annonce la mise en service d'un parc éolien de 12 MW dans le sud de la France, ce qui porte les mises en service réalisées par le Groupe en France depuis le début de l'année à 23,5 MW. Dans le nord de la France, le parc éolien de Fiennes était entré en fonctionnement au cours du premier trimestre.

## Mai 2009

### **14 mai – Nouvel accord mondial sur la responsabilité sociale du Groupe EDF**

Un nouvel accord mondial sur la Responsabilité Sociale d'Entreprise (RSE) pour la période 2009-2013 vient d'être signé unanimement par Pierre Gadonneix, Président Directeur Général d'EDF, 13 fédérations syndicales nationales et les 3 organisations syndicales internationales du secteur. Cet accord s'applique à EDF SA et à 13 filiales contrôlées dans 7 pays. Il constitue un socle d'engagements communs dans les domaines sociaux, sociétaux et environnementaux liés à l'activité de ces sociétés.

## ANNEXE

### Comptes de résultat consolidés

(en millions d'euros)	S1 2009	S1 2008 <sup>*</sup>
Chiffre d'affaires	34 897	32 239
Achats de combustibles et d'énergie	(13 860)	(12 947)
Autres consommations externes	(5 138)	(4 296)
Charges de personnel	(5 758)	(5 281)
Impôts et taxes	(1 650)	(1 562)
Autres produits et charges opérationnels	1 650	888
<b>Excédent brut d'exploitation</b>	<b>10 141</b>	<b>9 041</b>
Dotations aux amortissements	(3 383)	(2 812)
Dotations nettes aux provisions pour renouvellement des immobilisations en concession	( 296)	( 295)
(Pertes de valeur) / reprises	( 17)	1
Autres produits et charges d'exploitation	330	( 22)
<b>Résultat d'exploitation</b>	<b>6 775</b>	<b>5 913</b>
Coût de l'endettement financier brut	(1 271)	( 761)
Charges d'actualisation	(1 592)	(1 420)
Autres produits et charges financiers	661	715
<b>Résultat financier</b>	<b>(2 202)</b>	<b>(1 466)</b>
<b>Résultat avant impôts des sociétés intégrées</b>	<b>4 573</b>	<b>4 447</b>
Impôts sur les résultats	(1 520)	(1 442)
Quote-part de résultat net des sociétés mises en équivalence	138	191
<b>Résultat net consolidé</b>	<b>3 191</b>	<b>3 196</b>
dont résultat net part des minoritaires	74	80
<b>dont résultat net part du Groupe</b>	<b>3 117</b>	<b>3 116</b>

<sup>\*</sup> Retraité de l'impact lié à l'application de la norme IAS 23 révisée : « coûts d'emprunt ».

## ANNEXE

### Bilans consolidés

<b>ACTIF</b>	<b>30.06.2009</b>	<b>31.12.2008 *</b>
(en millions d'euros)		
Goodwill	13 534	6 807
Autres actifs incorporels	3 937	3 099
Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France	41 632	41 213
Immobilisations en concessions des autres activités	27 748	26 959
Immobilisations de production et autres immobilisations corporelles du domaine propre	51 418	39 403
Titres mis en équivalence	3 390	2 852
Actifs financiers non courants	22 540	18 103
Impôts différés	2 761	2 900
<b>Actif non courant</b>	<b>166 960</b>	<b>141 336</b>
Stocks	12 013	9 290
Clients et comptes rattachés	17 172	19 144
Actifs financiers courants	17 522	15 329
Actifs d'impôts courants	384	992
Autres débiteurs	8 109	8 530
Trésorerie et équivalents de trésorerie	6 209	5 869
<b>Actif courant</b>	<b>61 409</b>	<b>59 154</b>
<b>Actifs détenus en vue de leur vente</b>	<b>843</b>	<b>2</b>
<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>229 212</b>	<b>200 492</b>
<b>PASSIF</b>	<b>30.06.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
(en millions d'euros)		
Capital	911	911
Réserves et résultats consolidés	25 105	22 286
<b>Capitaux propres - part du Groupe</b>	<b>26 016</b>	<b>23 197</b>
Intérêts minoritaires	1 733	1 801
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>27 749</b>	<b>24 998</b>
Provisions pour aval du cycle nucléaire	17 264	14 686
Provisions pour déconstruction et pour derniers cœurs	19 368	13 886
Provisions pour avantages du personnel	12 997	12 890
Autres provisions	2 097	1 953
<b>Provisions non courantes</b>	<b>51 726</b>	<b>43 415</b>
Droits des concédants sur les biens en concessions de distribution publique d'électricité en France existants	19 111	19 025
Droits des concédants sur les biens en concessions de distribution publique d'électricité en France à renouveler	20 050	19 491
Passifs financiers non courants	37 361	25 584
Autres créditeurs	5 663	5 628
Impôts différés	6 739	4 134
<b>Passif non courant</b>	<b>140 650</b>	<b>117 277</b>
Provisions	5 303	4 722
Fournisseurs et comptes rattachés	11 087	13 957
Passifs financiers courants	22 235	18 958
Dettes d'impôts courants	1 275	383
Autres créditeurs	20 584	20 197
<b>Passif courant</b>	<b>60 484</b>	<b>58 217</b>
<b>Passifs liés aux actifs détenus en vue de leur vente</b>	<b>329</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL DES CAPITAUX PROPRES ET DU PASSIF</b>	<b>229 212</b>	<b>200 492</b>

## ANNEXE

### Tableaux des flux de trésorerie consolidés

(en millions d'euros)	S1 2009	S1 2008 <sup>*</sup>
<b>Opérations d'exploitation :</b>		
<b>Résultat avant impôt des sociétés intégrées</b>	<b>4 573</b>	<b>4 447</b>
Amortissements, provisions et variations de juste valeur	2 500	3 221
Produits et charges financiers	865	228
Dividendes des sociétés consolidées par mise en équivalence	146	95
Plus ou moins-values de cession	( 324)	( 161)
Variation du besoin en fonds de roulement	335	(1 835)
<b>Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation</b>	<b>8 095</b>	<b>5 995</b>
Frais financiers nets décaissés	( 813)	( 445)
Impôts sur le résultat payés	( 85)	(1 027)
<b>Flux de trésorerie nets générés par les activités opérationnelles</b>	<b>7 197</b>	<b>4 523</b>
<b>Opérations d'investissement :</b>		
Acquisitions / cessions de sociétés sous déduction de la trésorerie (acquise / cédée)	(11 084)	( 109)
Acquisitions d'immobilisations incorporelles et corporelles	(5 565)	(4 112)
Cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles	84	80
Variations d'actifs financiers	( 594)	(3 027)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux activités d'investissement</b>	<b>(17 159)</b>	<b>(7 168)</b>
<b>Opérations de financement :</b>		
Emissions d'emprunts	20 362	8 308
Remboursements d'emprunts	(8 668)	(5 752)
Dividendes versés par EDF	(1 164)	(1 273)
Dividendes versés aux minoritaires	( 61)	( 49)
Augmentation des passifs spécifiques des concessions	94	112
Subventions d'investissement	45	20
Actions propres	1	( 172)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux activités de financement</b>	<b>10 609</b>	<b>1 194</b>
<b>Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>	<b>647</b>	<b>(1 451)</b>
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture</b>	<b>5 869</b>	<b>6 035</b>
Incidence des variations de change	( 326)	( 33)
Produits financiers sur disponibilités et équivalents de trésorerie	39	93
Incidence des autres reclassements	( 20)	( 7)
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture</b>	<b>6 209</b>	<b>4 637</b>

## ANNEXE

### Evolution de l'endettement financier net

(en millions d'euros)	S1 2009	S1 2008
<b>Excédent brut d'exploitation</b>	<b>10 141</b>	<b>9 041</b>
Neutralisation des éléments non monétaires inclus dans l'excédent brut d'exploitation	(2 527)	(1 306)
Variation du besoin en fonds de roulement net	335	(1 835)
Autres éléments	146	95
<b>Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation</b>	<b>8 095</b>	<b>5 995</b>
Acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles nettes des cessions	(5 481)	(4 032)
Frais financiers nets décaissés	(813)	(445)
Impôt sur le résultat payé	(85)	(1 027)
<b>Free cash flow</b>	<b>1 716</b>	<b>491</b>
Investissements financiers	(12 293)	(1 546)
Dividendes versés	(1 225)	(1 322)
Autres variations	33	63
<b>Augmentation de l'endettement financier net, hors effets de périmètre et de change</b>	<b>(11 769)</b>	<b>(2 314)</b>
Effet de la variation du périmètre	710	(19)
Effet de la variation de change	(1 283)	354
Autres variations non monétaires	27	57
<b>Augmentation de l'endettement financier net</b>	<b>(12 315)</b>	<b>(1 922)</b>
<b>Endettement financier net ouverture</b>	<b>24 476</b>	<b>16 269</b>
<b>Endettement financier net clôture</b>	<b>36 791</b>	<b>18 191</b>

## ANNEXE

### Variation du chiffre d'affaires

<i>En millions d'euros</i>	<b>S1 2009</b>	<b>S1 2008</b>	<b>Variation 2009/2008</b>	<b>Croissance organique<sup>1</sup></b>
Royaume-Uni	5 757	3 945	+45,9%	+15,2%
Allemagne	3 778	3 707	+1,9%	+1,6%
Italie	2 525	2 817	-10,4%	-8,7%
Autre International <sup>2</sup>	1 556	1 480	+5,1%	+13,6%
Autres Activités	2 959	2 473	+19,7%	+18,5%
<b>France</b>	<b>18 322</b>	<b>17 817</b>	<b>+2,8%</b>	<b>+2,8%</b>
<b>Total Groupe EDF</b>	<b>34 897</b>	<b>32 239</b>	<b>+8,2%</b>	<b>+4,9%</b>

### Chiffre d'affaires par trimestre

<i>En millions d'euros</i>	<b>S1 2009</b>	<b>T1 2009</b>	<b>T2 2009</b>
Royaume-Uni	5 757	3 298	2 459
Allemagne	3 778	2 236	1 542
Italie	2 525	1 608	917
Autre International <sup>2</sup>	1 556	899	657
Autres Activités	2 959	1 841	1 118
<b>France</b>	<b>18 322</b>	<b>11 224</b>	<b>7 098</b>
<b>Total Groupe EDF</b>	<b>34 897</b>	<b>21 106</b>	<b>13 791</b>

<sup>1</sup> Hors effets de périmètre et de change.

<sup>2</sup> Le Groupe applique à partir du 1er janvier 2009 la norme IFRS 8 « Secteurs opérationnels ». L'impact de cette norme est limité à la présentation de deux segments opérationnels nouveaux en lieu et place des segments "Reste de l'Europe" et "Reste du Monde":

- « Autre International » qui regroupe l'ensemble des activités électriques et gazières à l'international à l'exception du Royaume-Uni, de l'Allemagne et de l'Italie

- « Autres activités » qui regroupe d'autres activités de support ou de services : essentiellement Dalkia, EDF Trading, EDF Energies Nouvelles, Tiru et Electricité de Strasbourg.

### Variation de l'EBITDA (Excédent brut d'exploitation)

<i>En millions d'euros</i>	<b>S1 2009</b>	<b>S1 2008</b>	<b>Variation 2009/2008</b>	<b>Croissance organique<sup>1</sup></b>
Royaume-Uni	1 611	587	NS	+27,8%
Allemagne	655	634	+3,3%	+2,2%
Italie	393	457	-14%	-13,8%
Autre International <sup>2</sup>	297	310	-4,2%	+5,5%
Autres Activités	1 229	986	+24,6%	+20,1%
<b>France</b>	<b>5 956</b>	<b>6 067</b>	<b>-1,8%</b>	<b>-1,8%</b>
<b>Total Groupe EDF</b>	<b>10 141</b>	<b>9 041</b>	<b>+12,2%</b>	<b>+2,4%</b>

<sup>1</sup> Hors effets de périmètre et de change.

<sup>2</sup> Le Groupe applique à partir du 1er janvier 2009 la norme IFRS 8 « Secteurs opérationnels ». L'impact de cette norme est limité à la présentation de deux segments opérationnels nouveaux en lieu et place des segments "Reste de l'Europe" et "Reste du Monde":

- « Autre International » qui regroupe l'ensemble des activités électriques et gazières à l'international à l'exception du Royaume-Uni, de l'Allemagne et de l'Italie

- « Autres activités » qui regroupe d'autres activités de support ou de services : essentiellement Dalkia, EDF Trading, EDF Energies Nouvelles, Tiru et Electricité de Strasbourg.