

Résultats semestriels 2011 : Confirmation de l'amélioration de la performance opérationnelle Objectifs et perspectives 2011-2015

- **EBITDA** : 8,6 Mds€, + 6,2% de croissance organique
- **Résultat net courant** : 2,6 Mds€, +12,5% de croissance organique
- **Résultat net part du Groupe** : 2,6 Mds€, en hausse de 139% à périmètre et change constants
- **Ratio d'endettement financier net sur EBITDA** en amélioration à 2,0x
- **Confirmation des objectifs financiers 2011** et objectif de production nucléaire revu à la hausse pour 2011 entre 411 et 418 TWh

- **Objectifs de croissance rentable sur la période 2011-2015**

Le Conseil d'administration d'EDF SA, réuni le 28 juillet 2011 sous la présidence d'Henri Proglio, a arrêté les comptes consolidés résumés du semestre clos le 30 juin 2011.

Henri Proglio, PDG d'EDF, a déclaré : « *Ce premier semestre 2011 est marqué, dans un contexte troublé, par une excellente performance opérationnelle notamment liée à l'augmentation de la production nucléaire en France et au Royaume-Uni. Ces résultats permettent au Groupe de confirmer ses objectifs financiers pour 2011. EDF est déterminé à conduire une croissance organique rentable, grâce au chemin déjà parcouru. Quoi qu'il se passe dans le domaine de l'énergie, il faudra compter avec EDF, ses femmes, ses hommes et ses savoir-faire.* »

Evolution des résultats semestriels du groupe EDF

<i>En millions d'euros</i>	S1 2010 retraité	S1 2010 ajusté au périmètre 2011	S1 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
Chiffre d'affaires	33 538	32 640	33 464	2,7%
EBITDA	9 557	8 141	8 616	6,2%
EBIT	4 685	3 793	5 256	38,9%
Résultat net part du Groupe	1 659	1 078	2 554	139,4%
Résultat net courant	2 969	2 360	2 629	12,5%

	31/12/2010	30/06/2011
Endettement financier net (en milliards d'euros)	34,4	29,2
Endettement financier net / EBITDA	2,2x ¹	2,0x ²

Précisions de périmètre

Données retraitées : Les informations financières présentées dans ce communiqué de presse sont issues des comptes consolidés résumés du semestre clos le 30 juin 2011 du groupe EDF. Conformément aux principes comptables, les données relatives au premier semestre 2010 ont été retraitées des éléments suivants :

- l'impact de l'application de la norme IFRS 5 « Actifs non courants détenus en vue de la vente et activités abandonnées »,
- le changement de présentation des activités d'optimisation de SPE, sans impact sur l'EBE.

Données ajustées : Dans le cadre de l'analyse des résultats du Groupe, la croissance organique en 2011 est mesurée par rapport aux données 2010 ajustées, c'est-à-dire au périmètre comparable 2011 : hors RTE, hors EnBW, hors réseaux et centrale d'Eggborough au Royaume-Uni.

Le résultat net courant ajusté au périmètre 2011 intègre un produit net de cession rémunéré, par convention, à 1% avant impôts.

¹ Ratio 2010 avec numérateur et dénominateur à périmètre comparable : au dénominateur, retraitement de l'EBITDA 2010 des réseaux au Royaume-Uni (10 mois) et de l'EBITDA de RTE (12 mois) ; au numérateur, retraitement d'EnBW.

² Le ratio au 30 juin 2011 a été calculé sur la base de l'EBITDA cumulé du second semestre 2010 et du premier semestre 2011



Confirmation de l'amélioration de la performance opérationnelle au premier semestre 2011

En dépit de marchés énergétiques internationaux toujours volatils et de conditions macro-économiques difficiles, le Groupe enregistre une progression significative de ses résultats opérationnels, avec notamment une croissance organique de son EBITDA de 6,2% à 8 616 millions d'euros.

Cette croissance est portée par les bonnes performances opérationnelles de la France (5 688 millions d'euros, soit une hausse de +8,3% en organique) et du Royaume-Uni (1 172 millions d'euros, soit une progression de 20,7% en organique).

En France, la production nucléaire est en augmentation de 15,5 TWh par rapport au premier semestre 2010. Cette bonne performance s'explique principalement par un faible nombre de jours d'arrêts fortuits, en baisse de 371 jours par rapport au premier semestre 2010. Sur la base de cette performance du premier semestre et d'une hypothèse de déroulement du programme de visites décennales au second semestre conforme aux objectifs, le Groupe a décidé de relever sa fourchette d'objectif de production nucléaire pour l'année 2011 à 411 - 418 TWh.

La très bonne performance du parc nucléaire français a permis de compenser la baisse de 7,6 TWh de la production hydraulique (-35,2% par rapport au premier semestre 2010), affectée par des conditions hydrologiques dégradées.

Au Royaume-Uni, la production nucléaire est en augmentation de 6,2 TWh, (+25,0% par rapport au premier semestre 2010), ce qui explique en grande partie la croissance organique de l'EBITDA.

Les résultats sont plus contrastés dans les autres zones d'activités. L'Italie est encore très affectée par la contraction des marges de l'activité hydrocarbures d'Edison. L'EBITDA du segment Autre International connaît une croissance organique de 10% principalement portée par la Belgique. Pour le segment Autres Activités, l'EBITDA s'élève à 900 millions d'euros et se caractérise par une légère amélioration des résultats d'EDF Trading et une moindre contribution de Dalkia, qui bénéficiait d'un effet positif non récurrent au premier semestre 2010, sans équivalent en 2011.

Le résultat net part du Groupe s'établit à 2 554 millions d'euros, contre 1 659 millions au premier semestre 2010 et 1 078 millions à périmètre comparable, qui avait été marqué par la provision pour risques de 1 060 millions d'euros au titre des activités du Groupe aux Etats-Unis.

Hors éléments nets non récurrents, le résultat net courant s'établit à 2 629 millions d'euros et progresse de 12,5% en organique par rapport au premier semestre 2010.

Deux événements structurants pour l'avenir

Le succès de l'offre publique alternative simplifiée d'achat ou d'échange sur EDF Energies Nouvelles, avec 96,71% des actions détenues par EDF au 16 juin 2011 conforte le Groupe sur son positionnement de leader dans les énergies décarbonées, qui est l'un des axes majeurs de sa stratégie. Le coût total de l'opération après finalisation du retrait obligatoire sera de l'ordre de 1,5 milliards d'euros. Le prix de revient moyen ressort à 38€/action, soit 5% de prime sur le cours d'EDF Energies Nouvelles avant l'annonce de l'offre.

Par ailleurs, la loi portant sur la Nouvelle Organisation du Marché de l'Electricité (NOME) a pris effet au 1^{er} juillet 2011. Le niveau de l'ARENH sera de 42€/MWh au 1^{er} janvier 2012.



Objectifs financiers pour 2011

EDF confirme ses objectifs:

- Croissance organique d'EBITDA³ comprise entre 4 et 6%
- Ratio d'endettement financier net / EBITDA⁴ compris entre 2,1 et 2,3x, y compris l'impact de 0,1x de l'opération sur EDF Energies Nouvelles
- Dividende pour 2011 au moins équivalent à celui versé au titre de 2010

Principaux résultats du Groupe par segment

France : progression de l'EBITDA reflétant l'amélioration confirmée de la performance opérationnelle

<i>En millions d'euros</i>	S1 2010 ajusté au périmètre 2011	S1 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
Chiffre d'affaires	18 844	19 495	3,5%
EBITDA	5 240	5 688	8,3%
Dont EBITDA non régulé	3 721	4 136	10,8%
Dont EBITDA régulé	1 519	1 552	2,2%

En **France**, le chiffre d'affaires s'élève à 19 495 millions d'euros, en croissance organique de 3,5% par rapport au premier semestre 2010. L'EBITDA est de 5 688 millions d'euros, soit une croissance de 8,3% en organique.

Dans les activités non régulées, l'EBITDA s'élève à 4 136 millions d'euros, en croissance organique de 10,8%. Cette croissance est portée par l'augmentation de la production nucléaire de 15,5 TWh (+7,7% par rapport au premier semestre 2010, soit un impact favorable de près de +720 millions) qui a plus que compensé la baisse de la production hydraulique (-7,6 TWh, soit un effet défavorable de 380 millions d'euros) due à des conditions hydrologiques dégradées et, dans une moindre mesure, par la hausse des tarifs réglementés de vente intervenue au 15 août 2010.

La bonne performance du parc nucléaire est la conséquence d'un nombre moins important d'arrêts fortuits, en diminution de 371 jours par rapport au premier semestre 2010, confirmant l'impact positif du

³ Croissance d'EBITDA à périmètre et change constants hors conséquences de l'arrêté du 04/07/2011 relatif à la compensation, non récurrente, des charges du TaRTAM. Cet objectif intègre la fixation de l'ARENH initiale à 40€/MWh au 1^{er} juillet suite à la décision du gouvernement du 19 avril 2011 et 42€/MWh au 01/01/2012

⁴ Hors opérations de croissance externe



programme de remplacement de gros composants. Sur la base de la performance nucléaire du premier semestre et d'une hypothèse de déroulement du programme de visites décennales au second semestre conforme aux objectifs, le Groupe a décidé de relever sa fourchette d'objectif de production nucléaire pour l'année 2011 à 411 - 418 TWh.

Dans les activités régulées (réseaux et activités insulaires), l'EBITDA s'élève à 1 552 millions d'euros, en hausse de 2,2% en organique. La hausse des tarifs d'acheminement (TURPE) du 1^{er} août 2010 a plus que compensé l'effet volume négatif dû au climat doux du premier semestre 2011 (par rapport au premier semestre 2010).

Hors de France

Royaume-Uni : EBITDA en hausse du fait de la bonne performance opérationnelle

<i>En millions d'euros</i>	S1 2010 ajusté au périmètre 2011	S1 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
Chiffre d'affaires	4 861	4 390	-8,5%
EBITDA	976	1 172	20,7%

Au **Royaume-Uni**, le chiffre d'affaires s'élève à 4 390 millions d'euros, en diminution organique de 8,5%. Ceci s'explique par un climat particulièrement doux et une rationalisation du portefeuille de clients industriels d'EDF Energy.

L'EBITDA s'établit à 1 172 millions d'euros, en croissance organique de 20,7% par rapport au premier semestre 2010. Cette évolution résulte principalement de la hausse de 6,2 TWh de la production nucléaire d'EDF Energy par rapport au premier semestre 2010 dont la production avait été notamment affectée par l'arrêt fortuit de Sizewell. Ceci fait plus que compenser la baisse de la marge sur l'activité gaz impactée par un climat doux.



Italie* : poursuite de la contraction des marges

<i>En millions d'euros</i>	S1 2010 ajusté au périmètre 2011	S1 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
Chiffre d'affaires	2 766	3 052	10,1%
EBITDA	365	218	-40,5%
<i>Dont Edison</i>	<i>305</i>	<i>158</i>	<i>-48,2%</i>

*Le segment « Italie » regroupe Fenice et Edison en quote-part EDF.

En **Italie**, le chiffre d'affaires réalisé par le Groupe s'élève à 3 052 millions d'euros, en croissance organique de 10,1%.

L'EBITDA de l'Italie est de 218 millions d'euros, en baisse de 40,5% en organique.

Les activités hydrocarbures d'Edison continuent d'être affectées par des marges gaz négatives, conséquence de l'évolution des marchés du gaz et des engagements dans des contrats gaziers d'approvisionnement long terme. Ceux-ci sont en cours de renégociation.

Edison a ainsi finalisé avec succès le 21 juillet 2011 la renégociation avec Promgas de ses contrats d'approvisionnement à long terme de gaz naturel russe avec un impact de 56 millions d'euros sur l'EBITDA du premier semestre 2011, qui sera comptabilisé dans les comptes du groupe EDF au second semestre.

Par ailleurs, l'EBITDA des activités électriques d'Edison est affecté par la résiliation anticipée du régime de certaines centrales CIP6.

L'EBITDA de Fenice est stable à 60 millions d'euros.

Autre International* : croissance soutenue grâce à la Belgique

<i>En millions d'euros</i>	S1 2010 ajusté au périmètre 2011	S1 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
Chiffre d'affaires	3 530	3 800	8,5%
EBITDA	602	638	10,0%

*Le segment « Autre international » regroupe essentiellement les filiales d'Europe centrale et orientale, du Benelux, de Suisse, d'Autriche, des Etats-Unis, du Brésil et d'Asie.

Le chiffre d'affaires du segment **Autre International** est de 3 800 millions d'euros, en hausse de 8,5% en organique. L'EBITDA s'élève à 638 millions d'euros, en hausse de 10,0% en organique.

Cette croissance est portée principalement par la Belgique qui a bénéficié d'un effet volume favorable des ventes d'électricité et d'une hausse des marges gaz.

L'EBITDA de la zone Europe centrale et orientale est en légère croissance.



Autres activités*: Croissance d'EDF Energies Nouvelles et EDF Trading

<i>En millions d'euros</i>	S1 2010 ajusté au périmètre 2011	S1 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
Chiffre d'affaires	2 639	2 727	1,9%
EBITDA	958	900	-4,8%

*Le segment « Autres Activités » regroupe essentiellement EDF Trading, EDF Energies Nouvelles, Dalkia, Tiru et Electricité de Strasbourg.

Le chiffre d'affaires du segment **Autres activités** est de 2 727 millions d'euros, en hausse de 1,9% en organique.

L'EBITDA s'élève à 900 millions d'euros, en diminution de 4,8% en organique.

Les résultats d'EDF Trading sont en légère amélioration après un premier trimestre difficile, notamment grâce à l'augmentation des marges sur l'activité électrique.

Par ailleurs, EDF Energies Nouvelles enregistre une croissance organique de 18,0% de son EBITDA, principalement due à la hausse des productions éoliennes et solaires en Europe et aux Etats-Unis.

L'EBITDA de Dalkia est en décroissance organique. Il avait bénéficié de la plus-value de la cession d'Usti en République tchèque enregistrée au premier semestre 2010, sans équivalent en 2011.



Assurer une croissance rentable : Objectifs et perspectives 2011-2015

- **EBITDA⁵** : 4 à 6% de croissance annuelle moyenne
- **Résultat net courant** : 5 à 10% de croissance annuelle moyenne
- **Ratio endettement financier net / EBITDA** : inférieur à 2,5x
- **Taux de distribution** : entre 55 et 65%
- **Investissements nets** : entre 13 et 15 milliards d'euros en 2015
- **Critères de création de valeur renforcés** : coût moyen pondéré du capital Groupe plus 300 points de base
- **Programme Synergie et Transformation** : 2,5 milliards d'euros de gains d'ici 2015 (par rapport à une base 2010)

Un développement qui s'appuie sur la valorisation des compétences et des savoir-faire du Groupe

A l'occasion de l'Assemblée Générale du 24 mai 2011, le Groupe a annoncé une stratégie de développement ambitieuse dont la rentabilité est confortée par la forte visibilité de son modèle d'activités.

Ce développement industriel s'appuie sur les compétences et les savoir-faire du Groupe dans tous ses métiers. Pour cela, le Groupe entend relever le défi du renouvellement de 40% de ses effectifs sur les 5 à 10 prochaines années et prévoit par exemple plus de 10 000 embauches dans la production et ingénierie en France sur 2011-2015 soit une augmentation nette des effectifs de 2 300 personnes.

Par ailleurs, le Groupe intensifie son effort de Recherche et Développement dans trois domaines principaux

- (i) Production décarbonée
- (ii) Réseaux
- (iii) Maîtrise de la demande

La valorisation des savoir-faire du Groupe grâce à l'ingénierie contractuelle permettra également une croissance peu mobilisatrice de capitaux notamment dans les domaines de la gestion des réseaux à l'international.

⁵ Croissance à périmètre et change constant



Un Groupe renforcé grâce à ses investissements opérationnels

L'amélioration de la performance opérationnelle, confirmée dans les résultats du 1^{er} semestre, est l'aboutissement d'une démarche d'amélioration permanente de la sûreté et de la performance de son parc nucléaire. Le Groupe réalise les investissements nécessaires à la bonne exploitation des centrales, à l'augmentation de capacité et à la prolongation de leur durée de fonctionnement au-delà de 40 ans, et intégrera les enseignements liés à Fukushima.

En 2010, en France, 1,7 milliard d'euros d'investissements ont été consacrés aux visites décennales, au programme de remplacement des gros composants et aux autres investissements liés à l'exploitation des centrales (contre 1,5 milliard d'euros en 2009). Ce montant est estimé entre 3,4 et 3,6 milliards d'euros en 2015.

Un programme de développement sélectif pour assurer une croissance rentable

Le Groupe a pour ambition de diversifier son mix énergétique (hydraulique, énergies renouvelables, centrales à cycle combiné gaz) et ses implantations géographiques. Cette croissance sera portée par des investissements nets opérationnels évalués entre 3,5 et 4 milliards d'euros en 2011 et entre 4 et 6 milliards d'euros en 2015 mais fera aussi appel à des partenariats par projet (sur le modèle de Nam Theun) ou à de la gestion déléguée (ErDF en Russie). De même, au Royaume-Uni, le Groupe estime qu'il investira en moyenne 300 millions de livres sterling par an pour la maintenance de ses centrales nucléaires existantes et près de 50 millions de livres sterling par centrale pour le programme de prolongation de la durée de fonctionnement de cinq ans de ses centrales de type AGR (Advanced Gas Reactor).

Les projets existants et identifiés correspondent à une fourchette d'investissements estimée entre 13 et 15 milliards d'euros en 2015.

Des critères d'investissement plus exigeants seront appliqués. Le groupe EDF investira dans des projets qui permettent une création de valeur de 300 points de base au-dessus du coût moyen pondéré du capital (CMPC), ce qui correspond à des taux de rentabilité supérieurs de 1,0 à 1,5% par rapport aux critères précédents.

Des leviers d'amélioration de la performance avec le Programme Synergies et Transformation Groupe

Le groupe EDF a initié un programme de Synergies et de Transformation Groupe (STG) axé sur trois leviers d'amélioration de la performance : les achats, avec une mutualisation des achats à l'échelle du Groupe, le développement de synergies au sein du Groupe et enfin la poursuite de la démarche « excellence opérationnelle ».

Des gains de plus de 2,5 milliards d'euros (par rapport à une base 2010) d'ici 2015 (dont environ 1,3 milliard d'euros pour la performance achats) portant sur les marges, les coûts d'exploitation et les investissements ont été identifiés par le Groupe.



Les choix stratégiques, les forces du Groupe et les moyens mis en œuvre permettent à EDF de se fixer les objectifs de croissance rentable à moyen terme suivants :

- **EBITDA⁶** : 4 à 6% de croissance annuelle moyenne
- **Résultat net courant** : 5 à 10% de croissance annuelle moyenne
- **Ratio endettement financier net / EBITDA** : inférieur à 2,5x
- **Taux de distribution** : entre 55 et 65%

⁶ Croissance à périmètre et change constant



PRINCIPAUX FAITS MARQUANTS POSTERIEURS A LA COMMUNICATION DU 1^{er} TRIMESTRE 2011

- **26 juillet 2011 : Dalkia signe un accord préliminaire d'achat sur 85% des parts de SPEC**

Dalkia a remporté la privatisation du réseau de chaleur de Varsovie, premier réseau de l'Union européenne. L'accord préliminaire d'achat porte sur 85% des parts du réseau de chauffage urbain de Varsovie SPEC pour 360 millions d'euros de valeur d'entreprise. Dalkia devrait bénéficier d'un important levier opérationnel, notamment grâce à l'optimisation des coûts fixes du réseau et des synergies qui pourront être déployées avec les activités existantes de l'entreprise en Pologne. La transaction est soumise à l'approbation de l'Union européenne et du Conseil municipal de la ville. La clôture est attendue pour le dernier trimestre 2011.

- **25 juillet 2011 : EDF et Areva signent un accord technique et commercial**

Les présidents d'EDF et d'Areva ont signé en présence du Ministre Eric Besson un accord technique et commercial, qui finalise les discussions engagées après le Conseil de Politique Nucléaire réuni par le Président de la République le 21 février 2011, sur trois sujets clefs de la coopération entre EDF et AREVA :

- la poursuite de l'optimisation de l'EPR, sur la base du retour d'expérience des chantiers en cours (Olkiluoto, Flamanville, Taishan 1 et 2) ;
- l'amélioration de la maintenance et de l'exploitation du parc nucléaire existant, afin d'accroître la performance opérationnelle des réacteurs et de préparer l'allongement de leur durée d'exploitation au-delà de 40 ans ;
- la gestion du cycle du combustible, afin de qualifier de nouveaux produits combustibles et de renforcer la coopération industrielle sur le stockage des déchets radioactifs.

- **21 juillet 2011 : Edison finalise avec succès sa renégociation de contrat gazier long terme avec Promgas**

Edison a finalisé avec succès la renégociation avec Promgas de ses contrats d'approvisionnement à long terme de gaz naturel russe avec un impact pour la quote-part d'EDF de 56 millions d'euros sur l'EBITDA du premier semestre 2011, qui sera comptabilisé dans les comptes du groupe EDF au second semestre.



- **20 juillet 2011 : EDF commercialisera les premiers KWh produits par l'EPR de Flamanville en 2016**

EDF a décidé de mettre en place une nouvelle organisation sur l'EPR de Flamanville (Manche) pour faire face aux récents événements qui ont ralenti la conduite du chantier. Les premiers KWh produits par l'EPR seront ainsi commercialisés par EDF en 2016.

Ce retard est lié à des raisons tant structurelles que conjoncturelles.

Ce projet actualisé de l'ordre de 6 milliards d'euros permettra à EDF de disposer d'un retour d'expérience et de bénéficier d'une organisation éprouvée pour le développement de ses futurs réacteurs EPR, notamment au Royaume- Uni.

- **18 juillet 2011 : le Parlement britannique entérine la nécessité de développer l'énergie nucléaire au Royaume-Uni**

Le Parlement britannique a voté la Déclaration Nationale de Politique Nucléaire (National Policy Statement for Nuclear), ratifiant ainsi le programme de construction de nouvelles centrales nucléaires au Royaume-Uni. Il a également confirmé la liste des sites habilités à accueillir de nouvelles centrales nucléaires, parmi lesquels figurent Hinkley Point et Sizewell, les deux sites prioritaires identifiés par EDF pour la construction de ses futures centrales.

Ce vote du Parlement entérine la décision du Gouvernement de recourir à l'énergie nucléaire pour répondre aux besoins croissants du Royaume-Uni en capacités de production d'électricité bas carbone.

- **12 juillet 2011 : réforme du marché électrique britannique**

Le Gouvernement britannique a confirmé la mise en place de la réforme du marché électrique, avec quatre outils :

- Des contrats long terme, qui prennent la forme de contrats pour différence et qui visent à assurer une certaine stabilité des revenus des générateurs. Ils seront en place pour toutes les technologies « décarbonées » (nouveau nucléaire, éolien offshore, biomasse, ...) à des niveaux de prix différents selon les technologies
- Un mécanisme de paiement par capacité, qui prendra soit la forme d'un mécanisme de marché, soit d'une réserve stratégique
- Un prix plancher du carbone, qui avait déjà été annoncé au premier trimestre 2011
- Un standard de performance d'émission de CO₂ fixé à 450g CO₂/KWh et qui empêchera par conséquent toute construction de centrale à charbon sans CCS (Capture et Séquestration du Carbone).

- **11 juillet 2011 : réponse d'EDF Energies Nouvelles à l'appel d'offres pour le développement de l'éolien offshore en France**

EDF Energies Nouvelles a répondu à l'appel d'offres du Gouvernement français pour le développement de l'éolien offshore (1ère tranche de 3 000 MW en cinq lots pour un investissement de l'ordre de 10 milliards d'euros). Le Groupe a constitué un consortium, dont il détient une participation majoritaire, et qui sera composé de Dong Energy, Nass&Wind offshore, Poweo ENR, WPD offshore et Alstom.



- **11 juillet 2011 : Standard & Poor's met sous surveillance avec implication positive la notation de RTE**

Standard & Poor's a placé la notation A+/A-1 de RTE sous surveillance avec implication positive.

- **8 juillet 2011 : Standard & Poor's relève la notation d'EDF à AA-**

Standard & Poor's a relevé la notation d'EDF à AA-/A-1+ (vs A+/A-1) pour refléter la réappréciation par l'agence du lien entre le Groupe et l'Etat de "fort" à "très fort".

- **4 juillet 2011 : EDF Trading acquiert une centrale aux Etats-Unis**

EDF Trading a acquis sa première centrale au gaz en Amérique du Nord. L'Energia est une centrale à cycle combiné de 82MW de capacité nominale, située à Lowell dans le Massachussets.

- **30 juin 2011 : signature d'un contrat-cadre de fourniture de turbines éoliennes entre EDF Energies Nouvelles et Vestas**

EDF Energies Nouvelles a signé un contrat-cadre de fourniture de turbines éoliennes avec Vestas pour l'Europe et l'Amérique du Nord. Cet accord couvre la période 2012 – 2014 et pourrait atteindre jusque 1 000 MW de turbines.

- **29 juin 2011 : EDF annonce sa décision finale d'investissement dans le terminal méthanier de Dunkerque**

EDF a annoncé sa décision finale d'investissement dans le terminal méthanier de Dunkerque aux côtés de Fluxys G et Total, qui ont confirmé leur prise de participation à hauteur de respectivement, 25% et 10% dans le capital de Dunkerque LNG, la société en charge de l'installation industrielle du terminal. Celle-ci est désormais détenue à 65% par EDF. Les trois partenaires partageront ainsi l'investissement d'un milliard d'euros porté par Dunkerque LNG à hauteur de leur participation dans le capital de cette société.

- **28 juin 2011 : annonce de la hausse des tarifs au 1^{er} juillet 2011**

Par un arrêté, le Ministre de l'Industrie, de l'Energie et de l'Economie Numérique a augmenté en moyenne le tarif bleu (résidentiel) de 1,7% et les tarifs jaune et vert (industriels et grandes entreprises) de 3,2%. Cette hausse des tarifs est applicable depuis le 1^{er} juillet 2011.



- **27 juin 2011 : UTE Norte Fluminense inaugure la première centrale solaire de l'Etat de Rio de Janeiro**

L'Usine Thermoélectrique Norte Fluminense (UTE NF), filiale brésilienne détenue à 90% par EDF a inauguré à Macaé la première centrale solaire de l'état de Rio de Janeiro.

- **23 juin 2011 : succès de l'offre publique alternative simplifiée d'achat ou d'échange sur EDF Energies Nouvelles et dépôt auprès de l'Autorité des Marchés Financiers (AMF) du projet de note d'information de retrait obligatoire**

L'Autorité des marchés financiers (AMF) a publié les résultats de l'offre publique alternative simplifiée d'achat ou d'échange initiée par EDF sur EDF Energies Nouvelles. A l'issue de cette offre qui s'est déroulée du 27 mai au 16 juin 2011, EDF détient 96,71 % du capital et des droits de vote d'EDF Energies Nouvelles.

EDF a déposé le 21 juillet 2011 conjointement avec EDF Énergies Nouvelles un projet de note d'information de retrait obligatoire auprès de l'AMF. La cotation des actions EDF Énergies Nouvelles a donc été suspendue à compter de cette date. .

- **17 juin 2011 : ErDF confirme son implantation en Russie par la signature d'un contrat de gestion déléguée**

Dans le cadre du forum économique international de Saint-Pétersbourg, ErDF et la holding MRSK ont conclu un contrat de gestion déléguée de la société russe de distribution d'électricité de Tomsk (TRK).



L'ensemble des documents de communication des résultats semestriels 2011 du Groupe est disponible

sous

<http://finance.edf.com/finance-41326.html>

Prochaines communications du Groupe :

- La présentation du chiffre d'affaires du 3^{ème} trimestre 2011 interviendra le 10 novembre 2011

Disclaimer

Ce communiqué ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux Etats-Unis ou dans tout autre pays. Le présent communiqué peut contenir des informations prévisionnelles et des objectifs concernant la stratégie, la situation financière ou les résultats du groupe EDF, qui ne constituent pas des garanties quant à la performance future et aux résultats de la société. EDF estime que ces informations prévisionnelles et 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, dont la plupart sont hors du contrôle de la société, et en raison desquels les résultats effectivement obtenus pourraient différer significativement des résultats escomptés. Les facteurs importants susceptibles d'entraîner des différences entre les résultats envisagés et ceux effectivement obtenus incluent notamment la réussite des initiatives stratégiques, financières et opérationnelles d'EDF fondées sur le modèle d'opérateur intégré, l'évolution de l'environnement concurrentiel et du cadre réglementaire des marchés de l'énergie, les risques et incertitudes concernant l'activité du Groupe, l'environnement climatique, les fluctuations des prix des matières premières et des taux de change, le renforcement des réglementations relatives à la sûreté, les évolutions technologiques, les modifications des conditions générales économiques et politiques des pays dans lesquels le Groupe opère, ainsi que les risques et incertitudes liées aux conséquences de l'accident nucléaire survenu au Japon. Des informations détaillées sur ces risques potentiels et incertitudes sont disponibles dans le document de référence d'EDF déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 18 avril 2011, consultable en ligne sur le site internet de l'AMF à l'adresse www.amf-france.org ou celui d'EDF à l'adresse www.edf.com. EDF n'a pas l'obligation ni ne prend l'engagement de mettre à jour les informations contenues dans le présent communiqué.

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. En France, ses filiales de transport et de distribution d'électricité exploitent 1 285 000 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 près de 28 millions de clients en France. Le Groupe a réalisé en 2010 un chiffre d'affaires consolidé de 65,2 milliards d'euros dont 44,5 % hors de France. EDF, cotée à la Bourse de Paris, est membre de l'indice CAC 40.

CONTACTS :

Analystes et investisseurs :

Carine de Boissezon +33 (1) 40 42 45 53

David Newhouse (investisseurs US) +33 (1) 40 42 32 45

Presse : Carole Trivi +33 (1) 40 42 44 19



Un geste simple pour l'environnement,
n'imprimez ce message que si vous en avez l'utilité.



ANNEXES

En millions d'euros	1 ^{er} semestre 2011	1 ^{er} semestre 2010 ajusté	1 ^{er} semestre 2010 retraité
Chiffre d'affaires	33 464	32 640	33 538
Achats de combustible et d'énergie	(14 964)	(14 869)	(13 273)
Autres consommations externes	(4 483)	(4 396)	(4 734)
Charges de personnel	(5 479)	(5 166)	(5 707)
Impôts et taxes	(1 511)	(1 450)	(1 702)
Autres produits et charges opérationnels	1 589	1 647	1 700
Prolongation du TaRTAM – Loi du 7 juin 2010	-	(265)	(265)
Excédent brut d'exploitation (EBE)	8 616	8 141	9 557
Variations nettes de juste valeur sur instruments dérivés Energie et Matières Premières hors activités de trading	(28)	61	61
Dotations aux amortissements	(3 131)	(3 097)	(3 621)
Dotations nettes aux provisions pour renouvellement des immobilisations en concession	(208)	(251)	(251)
(Pertes de valeur) / reprises	(269)	(1)	(1)
Autres produits et charges d'exploitation	276	(1 060)	(1 060)
Résultat d'exploitation	5 256	3 793	4 685
Résultat financier	(1 810)	(1 952)	(2 227)
Résultat avant impôts des sociétés intégrées	3 446	1 841	2 458
Impôts sur les résultats	(977)	(924)	(1 111)
Quote-part de résultat net des entreprises associées	259	309	93
Résultat net des activités en cours de cession	-	-	386
Résultat net consolidé	2 728	1 226	1 826
Dont résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	174	148	167
Dont résultat net part du Groupe	2 554	1 078	1 659
Résultat net par action en euro	1,38	0,58	0,90
Résultat net dilué par action en euro	1,38	0,58	0,90



Comptes de résultat consolidés

(en millions d'euros)	S1 2011	S1 2010 ⁽¹⁾
Chiffre d'affaires	33 464	33 538
Achats de combustible et d'énergie	(14 964)	(13 273)
Autres consommations externes	(4 483)	(4 734)
Charges de personnel	(5 479)	(5 707)
Impôts et taxes	(1 511)	(1 702)
Autres produits et charges opérationnels	1 589	1 700
Prolongation du TaRTAM – Loi du 7 juin 2010	-	(265)
Excédent brut d'exploitation	8 616	9 557
Variations nettes de juste valeur sur instruments dérivés Energie et Matières Premières hors activités de trading	(28)	61
Dotations aux amortissements	(3 131)	(3 621)
Dotations nettes aux provisions pour renouvellement des immobilisations en concession	(208)	(251)
(Pertes de valeur) / reprises	(269)	(1)
Autres produits et charges d'exploitation	276	(1 060)
Résultat d'exploitation	5 256	4 685
Coût de l'endettement financier brut	(1 107)	(1 295)
Effet de l'actualisation	(1 524)	(1 573)
Autres produits et charges financiers	821	641
Résultat financier	(1 810)	(2 227)
Résultat avant impôts des sociétés intégrées	3 446	2 458
Impôts sur les résultats	(977)	(1 111)
Quote-part de résultat net des entreprises associées	259	93
Résultat net des activités en cours de cession	-	386
Résultat net consolidé	2 728	1 826
<i>Dont résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle</i>	174	167
Résultat net des activités poursuivies	174	148
Résultat net des activités en cours de cession	-	19
<i>Dont résultat net - part du Groupe</i>	2 554	1 659
Résultat net des activités poursuivies	2 554	1 292
Résultat net des activités en cours de cession	-	367
Résultat net part du Groupe par action :		
Résultat par action en euro	1,38	0,90
Résultat dilué par action en euro	1,38	0,90
Résultat par action des activités poursuivies en euro	1,38	0,70
Résultat dilué par action des activités poursuivies en euro	1,38	0,70

(1) Les données publiées au titre du 1^{er} semestre 2010 ont été retraitées de l'impact lié à l'application de la norme IFRS 5 « Actifs non courants détenus en vue de la vente et activités abandonnées » et du changement de présentation des activités d'optimisation de SPE.



Bilans consolidés

ACTIF (en millions d'euros)	30.06.2011	31.12.2010
Goodwill	11 171	12 028
Autres actifs incorporels	4 290	4 616
Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France	44 464	43 905
Immobilisations en concessions des autres activités	6 043	6 027
Immobilisations de production et autres immobilisations corporelles du domaine propre	56 826	57 268
Participations dans les entreprises associées	7 903	7 854
Actifs financiers non courants	24 387	24 921
Impôts différés	1 782	2 125
Actif non courant	156 866	158 744
Stocks	12 723	12 685
Clients et comptes rattachés	18 430	19 524
Actifs financiers courants	17 923	16 788
Actifs d'impôts courants	507	525
Autres débiteurs	10 944	9 319
Trésorerie et équivalents de trésorerie	5 693	4 829
Actif courant	66 220	63 670
Actifs détenus en vue de leur vente	152	18 145
TOTAL DE L'ACTIF	223 238	240 559
CAPITAUX PROPRES ET PASSIF (en millions d'euros)	30.06.2011	31.12.2010
Capital	930	924
Réserves et résultats consolidés	30 387	30 393
Capitaux propres – part du Groupe	31 317	31 317
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	4 086	5 586
Total des capitaux propres	35 403	36 903
Provisions pour aval du cycle nucléaire	16 964	17 000
Provisions pour déconstruction et pour derniers cœurs	19 626	19 383
Provisions pour avantages du personnel	11 964	11 745
Autres provisions	1 399	1 337
Provisions non courantes	49 953	49 465
Droits des concédants sur les biens en concessions de distribution publique d'électricité en France existants	20 449	20 318
Droits des concédants sur les biens en concessions de distribution publique d'électricité en France à renouveler	21 303	20 843
Passifs financiers non courants	39 303	40 646
Autres créditeurs	4 961	4 965
Impôts différés	4 308	4 894
Passif non courant	140 277	141 131
Provisions	3 903	5 010
Fournisseurs et comptes rattachés	10 990	12 805
Passifs financiers courants	12 958	12 766
Dettes d'impôts courants	635	396
Autres créditeurs	19 056	18 674
Passif courant	47 542	49 651
Passifs liés aux actifs détenus en vue de leur vente	16	12 874
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES ET DU PASSIF	223 238	240 559



Tableaux de flux de trésorerie consolidés

(en millions d'euros)	S1 2011	S1 2010 ⁽¹⁾
Opérations d'exploitation :		
Résultat avant impôt des sociétés intégrées	3 446	2 458
Pertes de valeur (reprises)	269	1
Amortissements, provisions et variations de juste valeur	3 297	5 207
Produits et charges financiers	661	863
Dividendes reçus des entreprises associées	290	58
Plus ou moins-values de cession	(409)	1
Variation du besoin en fonds de roulement	(1 519)	836
Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation	6 035	9 424
Frais financiers nets décaissés	(1 007)	(1 124)
Impôts sur le résultat payés	(582)	(1 135)
Flux de trésorerie nets générés par les activités opérationnelles	4 446	7 165
Opérations d'investissement :		
Acquisitions / cessions de sociétés sous déduction de la trésorerie (acquise / cédée) ⁽²⁾	3 708	137
Acquisitions d'immobilisations incorporelles et corporelles	(4 883)	(5 728)
Cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles	78	77
Variations d'actifs financiers	(1 132)	(3 045)
Flux de trésorerie nets liés aux activités d'investissement	(2 229)	(8 559)
Opérations de financement :		
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle ⁽³⁾	(1 233)	(185)
Dividendes versés par EDF	(1 068)	(1 109)
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle	(171)	(84)
Actions propres	(6)	(9)
Flux de trésorerie avec les actionnaires	(2 478)	(1 387)
Emissions d'emprunts	2 228	5 484
Remboursements d'emprunts	(1 943)	(4 154)
Augmentation des passifs spécifiques des concessions	93	105
Subventions d'investissement	22	51
Autres flux de trésorerie liés aux activités de financement	400	1 486
Flux de trésorerie nets liés aux activités de financement	(2 078)	99
Flux de trésorerie des activités poursuivies	139	(1 295)
Flux de trésorerie des activités en cours de cession	-	477
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	139	(818)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture	5 567	6 982
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	139	(818)
Incidence des variations de change	(76)	182
Produits financiers sur disponibilités et équivalents de trésorerie	17	12
Incidence des autres reclassements	46	17
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture	5 693	6 375

(1) En application de la norme IFRS 5, la variation nette de trésorerie des activités en cours de cession est présentée sur une ligne distincte du tableau de flux de trésorerie pour les périodes présentées.

(2) L'effet de la cession de la participation dans EnBW sur le 1^{er} semestre 2011 s'élève à 3,8 milliards d'euros (règlement de 4,5 milliards d'euros net de la trésorerie cédée pour 0,7 milliard d'euros).

(3) Apports par augmentations ou réductions de capital et acquisitions d'intérêts complémentaires dans des sociétés contrôlées. Sur le 1^{er} semestre 2011, les acquisitions d'intérêts complémentaires dans le cadre de l'offre publique alternative simplifiée d'achat ou d'échange relative aux titres d'EDF Energies Nouvelles représentent un montant de 1 292 millions d'euros, dont 1 045 millions d'euros relatifs à la part en numéraire et 247 millions d'euros relatifs à la part en titres via le programme de rachat d'actions EDF associé.

