

Information financière trimestrielle

- **Chiffre d'affaires des neuf premiers mois 2013, en hausse de 6,9% dont 2,9% en organique¹**
 - Contribution de l'ensemble des activités du Groupe à la croissance organique
- **Production nucléaire France :**
 - 297,6 TWh, +0,9% par rapport aux neuf premiers mois de 2012
 - Production nucléaire 2013 révisée à 405-410 TWh
- **Programme Spark :**
 - Environ 800 M€ réalisés à fin septembre, en avance sur l'objectif 2013 initial de 1 Md€
 - Objectif 2013 revu à la hausse de 20% à 1,2 Md€
- **Objectifs financiers 2013 confirmés**

Évolution du chiffre d'affaires du groupe EDF

<i>En millions d'euros</i>	9M 2012 retraité ²	9M 2013	%	Dont % change	Dont % périmètre	Dont % organique
France	28 228	29 095	3,1	0,0	0,0	3,1
Royaume-Uni	7 001	6 991	-0,1	-4,9	-0,1	4,9
Italie	6 897	9 509	37,9	0,0	36,2	1,7
Autre International	5 642	5 629	-0,2	-1,2	0,0	1,0
Autres activités	3 842	3 935	2,4	-0,8	0,2	3,0
International & Autres activités	23 382	26 064	11,5	-1,8	10,6	2,7
Total Groupe	51 610	55 159	6,9	-0,8	4,8	2,9

Henri Proglio, Président Directeur Général d'EDF a déclaré : « Ce trimestre est marqué par un chiffre d'affaires en progression de près de 7%, et EDF est en mesure de confirmer ses objectifs financiers pour 2013. Le Groupe a également franchi ces dernières semaines de nouvelles étapes majeures dans sa stratégie de développement. Au Royaume-Uni, l'accord conclu avec le gouvernement britannique offre un nouvel élan à l'industrie nucléaire française. D'autre part, le projet d'accord conclu sur Dalkia, permettra au Groupe de devenir un leader européen des services énergétiques et de renforcer ainsi son offre aux clients entreprises et collectivités territoriales. EDF conforte ainsi sa position de premier électricien mondial, acteur des enjeux énergétiques internationaux et bénéficiant d'un modèle intégré unique. »

¹ A périmètre et change constant

² Les données 2012 sont retraitées de l'impact du changement de présentation des activités de Développement-Ventes d'Actifs Structurés (DVAS) d'EDF Énergies Nouvelles

Le chiffre d'affaires du groupe EDF sur les neuf premiers mois de 2013 s'élève à 55,2 milliards d'euros, en croissance de 6,9% par rapport à la même période en 2012 en raison principalement d'un effet périmètre lié à la prise de contrôle d'Edison en mai 2012. La croissance organique s'élève à 2,9% grâce à la bonne performance de la France, qui a notamment bénéficié d'un effet volume positif dû à un climat plus froid que sur la même période en 2012 et de la hausse des tarifs réglementés. La croissance du chiffre d'affaires a également été soutenue au Royaume-Uni où les ventes ont bénéficié de l'augmentation des prix réalisés sur les marchés, ainsi que dans le segment Autres activités où les mises en services record d'EDF Énergies Nouvelles sur l'année 2012 se traduisent par une forte hausse de la production cette année.

Perspectives 2013

Le groupe EDF confirme ses objectifs financiers pour 2013 :

- EBITDA Groupe : au moins 3% de croissance organique hors Edison
- EBITDA Edison : environ 1 milliard d'euros
- Ratio d'endettement financier net / EBITDA : entre 2x et 2,5x
- Taux de distribution : 55% à 65% du résultat net courant

Les résultats du plan d'économies Spark ont dépassé les attentes du Groupe avec environ 800 millions d'euros réalisées au 30 septembre 2013, soit 80% de l'objectif 2013 initial de 1 milliard d'euros revu à la hausse de 20% à 1,2 milliard d'euros. Comme prévu, le déploiement du plan s'est accéléré au second semestre, notamment au niveau de l'optimisation des investissements, qui représentent un peu plus de la moitié du programme à fin septembre. Les économies ont concerné l'ensemble des entités et des activités du Groupe.

Développements stratégiques

Accord de principe sur les termes commerciaux des contrats relatifs au projet de centrale nucléaire de Hinkley Point C

Le groupe EDF et le gouvernement britannique sont parvenus le 21 octobre 2013 à un accord sur les principaux termes commerciaux du contrat d'investissement relatif à Hinkley Point C (HPC). Le *Contract for Difference* (CfD), dont le prix d'exercice s'élève à 92,5£/MWh³, a une durée de 35 ans à compter de la date de mise en service de la centrale et permet un taux de rendement interne du projet (TRI⁴) d'environ 10%, en ligne avec les critères d'investissement du Groupe. Le projet est éligible au programme de garantie de financement des infrastructures mis en place par le gouvernement britannique, selon les conditions et termes actuellement en discussion.

Les accords de principe sur la portée de la « garantie infrastructure » du projet et sur les termes clés du contrat d'investissement permettent au groupe EDF de sécuriser des partenaires pour la réalisation du projet. La structure actionnariale anticipée serait de 45-50% pour EDF, 10% pour Areva, 30 à 40% pour China General Nuclear Corporation (CGN) et China National Nuclear Corporation (CNNC). Des discussions ont également lieu avec une sélection d'investisseurs intéressés par le projet dont la participation pourrait aller jusqu'à 15%.

Ces accords et la construction de la centrale restent conditionnés à la décision finale d'investissement, qui est soumise à la réalisation de certaines étapes clés, dont notamment l'accord sur l'ensemble du contrat d'investissement, la finalisation des accords avec les partenaires industriels et la décision de la Commission européenne relatives aux aides d'Etat.

³ 89,5£/MWh si une décision d'investissement est prise pour le projet de Sizewell C. Dans ce cas, le projet de Sizewell C reversera au projet de Hinkley Point C l'équivalent de 3£/MWh, du fait de l'effet de série dont bénéficiera Sizewell C

⁴ Le « TRI » d'un projet est une mesure standard pour apprécier la rentabilité d'un projet par les investisseurs

Projet d'accord entre EDF et Veolia Environnement sur Dalkia

Dans le cadre de la stratégie du Groupe de clarification de ses partenariats industriels, EDF et Veolia Environnement sont entrés en discussions avancées en vue de la conclusion d'un accord au sujet de leur filiale commune Dalkia, acteur mondial majeur dans le domaine des services énergétiques. Les conseils d'administration des deux Groupes se sont réunis le 28 octobre 2013 et ont approuvé la poursuite des négociations. Au terme des discussions en cours, EDF reprendrait l'intégralité des actifs et activités du groupe Dalkia en France tandis que les actifs et activités de Dalkia International seraient reprises par Veolia Environnement. Dans ce cadre, Veolia Environnement verserait à EDF une soulte de 550 millions d'euros, afin de compenser le différentiel de valeur entre les participations détenues respectivement par les deux actionnaires dans les différentes entités du groupe Dalkia.

Cette opération permettrait au groupe EDF de développer significativement sa présence dans le domaine des services énergétiques. Elle offrirait un potentiel de synergies important du fait de la complémentarité des métiers et expertises du groupe EDF et de Dalkia.

L'opération se traduirait pour EDF par une amélioration de la dette nette du Groupe et du ratio dette nette/EBITDA. L'impact en 2014 sur la dette nette serait positif à hauteur d'environ 1 milliard d'euros, dont environ 400 millions d'euros liés à la transaction et environ 600 millions d'euros liés au changement des règles de consolidation applicable au 1^{er} janvier 2014⁵.

Au niveau de l'EBITDA, l'impact en année pleine serait limité (négatif de moins de 100 millions d'euros), l'effet défavorable lié à la fin de la consolidation en intégration proportionnelle de Dalkia International et Dalkia Investissement étant en grande partie compensé par l'effet positif de la transaction (intégration globale des activités de Dalkia en France).

L'opération devrait être finalisée au plus tôt mi-2014.

⁵ Au 1^{er} janvier 2014, en application de la norme IFRS 11, Dalkia International et Dalkia Investissement ne seront plus consolidés en intégration proportionnelle mais par mise en équivalence

Évolution du chiffre d'affaires des neuf premiers mois

France : croissance des ventes portée par un climat plus froid qu'en 2012

<i>En millions d'euros</i>	9M 2012	9M 2013	Δ	% organique
Total France	28 228	29 095	867	3,1

En **France**, le chiffre d'affaires des neuf premiers mois 2013 s'élève à 29,1 milliards d'euros, en croissance organique de 3,1%. Cette croissance s'explique par un effet volume positif de 625 millions d'euros dû aux conditions climatiques plus favorables par rapport à la même période en 2012. Elle résulte également de l'augmentation des tarifs réglementés à hauteur de 500 millions d'euros.

La croissance du chiffre d'affaires a également été soutenue par la hausse des ventes d'électricité sur les marchés de gros, le Groupe ayant été vendeur net de 4 TWh sur les neuf premiers mois de l'année, ainsi que par l'augmentation des ventes de gaz liée au climat froid.

Ces éléments ont permis de compenser la baisse des ventes liée à l'arrêt de plusieurs contrats long terme.

La production nucléaire s'établit à 297,6 TWh à fin septembre, en hausse de 2,6 TWh (+0,9%) par rapport aux neuf premiers mois de 2012, malgré un volume d'arrêts programmés plus important. Toutefois, le Groupe a connu des prolongations d'arrêts plus longues que prévu notamment au cours du troisième trimestre. Le plan d'actions engagé par le Groupe en début d'année pour maîtriser les durées d'arrêts a permis de limiter les prolongations par rapport à 2012 mais n'a pas encore délivré le plein effet escompté. Ainsi, sur la base de la production réalisée à fin septembre et compte tenu du programme d'arrêts prévus d'ici la fin de l'année, le Groupe vise désormais une production nucléaire comprise entre 405 et 410 TWh en 2013.

La production hydraulique atteint 33,7 TWh fin septembre, soit une hausse de 7,3 TWh (+27,7%) par rapport aux neuf premiers mois de 2012, grâce à de bonnes conditions d'hydraulicité sur le premier semestre. A l'entrée de l'hiver, les stocks sont à des niveaux proches des moyennes historiques.

Royaume-Uni : des ventes soutenues par la hausse des prix réalisés sur les marchés

<i>En millions d'euros</i>	9M 2012	9M 2013	Δ	% organique
Total Royaume-Uni	7 001	6 991	-10	4,9

Au **Royaume-Uni**, le chiffre d'affaires s'élève à 7,0 milliards d'euros en hausse organique de 4,9%. La dépréciation de la livre sterling par rapport à l'euro sur la période a entraîné un effet change défavorable de 341 millions d'euros.

Les ventes ont été soutenues par l'augmentation des prix réalisés sur les marchés de gros par rapport aux neuf premiers mois de 2012. La production nucléaire (-0,3 TWh sur les neuf premiers mois de l'année) est en ligne avec l'ambition du Groupe d'afficher une performance comparable à celle de 2012 de 60 TWh malgré un volume d'arrêts programmés plus chargé.

Les ventes d'électricité sur les marchés de gros ont progressé en lien avec l'engagement pris par le Groupe auprès de la Commission européenne de vendre sur le marché britannique entre 5 et 10 TWh par an sur la période 2012-2015. Ces ventes représentent 6,9 TWh, soit une hausse de 4,4 TWh par rapport aux neuf premiers mois de 2012. Elles compensent en partie le recul des ventes structurées.

Italie : progression des ventes d'électricité sur les marchés de gros

<i>En millions d'euros</i>	9M 2012	9M 2013	Δ	% organique
Total Italie	6 897	9 509	2 612	1,7

Le segment Italie comprend EDF Fenice et Edison, dont EDF détient désormais 97,4% du capital⁶ et qui est consolidé en intégration globale depuis la prise de contrôle finalisée le 24 mai 2012.

En **Italie**, le chiffre d'affaires progresse de 1,7% en croissance organique à 9,5 milliards d'euros. L'effet périmètre lié à la prise de contrôle d'Edison s'élève à 2,5 milliards d'euros. La contribution d'Edison au chiffre d'affaires est de 9,2 milliards d'euros, en croissance organique de 2,5%.

Dans les activités électriques, le chiffre d'affaires bénéficie d'un effet volume positif avec la hausse des ventes sur les marchés de gros dans un contexte économique difficile marqué par la baisse de la demande, ce qui a permis de compenser un effet prix négatif.

Dans les activités hydrocarbures, les ventes aux clients résidentiels et professionnels ont progressé dans un contexte de baisse de la demande due à une plus faible consommation des centrales thermoélectriques.

L'activité continue cependant d'être pénalisée par la baisse du prix du gaz qui pèse toujours significativement sur les ventes et les marges.

⁶ Et 99,5% des droits de vote

Autre International : hausse modérée sans impact significatif sur les marges

<i>En millions d'euros</i>	9M 2012	9M 2013	Δ	% organique
Total Autre International	5 642	5 629	-13	1,0

Le segment **Autre International** affiche une légère hausse organique de 1% de son chiffre d'affaires à 5,6 milliards d'euros.

En Belgique, le chiffre d'affaires d'EDF Luminus est en légère progression de 0,8% grâce à la hausse des ventes d'électricité et de gaz sur le marché de gros en lien avec ses activités d'optimisation mais sans impact significatif sur les marges.

En Autriche, le chiffre d'affaires est en recul en raison de la baisse des ventes de gaz et d'électricité due à la détérioration des conditions de marché.

En Pologne, la baisse organique de 5,9% du chiffre d'affaires résulte de la baisse des prix, des volumes d'électricité ainsi que des prix et volumes des dispositifs environnementaux.

Dans le reste du monde, le chiffre d'affaires affiche une croissance organique de 11,1% notamment grâce aux États-Unis, où les ventes ont bénéficié d'une production nucléaire plus élevée.

Autres activités : bonne performance opérationnelle d'EDF Énergies Nouvelles

<i>En millions d'euros</i>	9M 2012 retraité*	9M 2013	Δ	% organique
Total Autres activités	3 842	3 935	93	3,0

**Données retraitées de l'impact du changement de présentation des activités DVAS d'EDF Énergies Nouvelles*

Le chiffre d'affaires du segment **Autres activités** s'élève à 3,9 milliards d'euros, en croissance organique de 3%. EDF Énergies Nouvelles a vu son chiffre d'affaires enregistrer une croissance organique significative de 33,1% grâce à la forte augmentation de la production éolienne (+2TWh, soit +39%) liée à l'effet année pleine des mises en service intervenues en 2012 aux États-Unis et au Canada. Au 30 septembre 2013, EDF Énergies Nouvelles dispose de 6 349 MW bruts installés auxquels s'ajoutent 1 493 MW bruts en cours de construction.

Le chiffre d'affaires d'EDF Trading progresse de 5,5% en organique grâce aux bons résultats de ses activités de trading charbon/fret.

AUTRES FAITS MARQUANTS POSTERIEURS A LA COMMUNICATION DU 30 JUILLET 2013

France

Inauguration de la centrale thermique de Port Est sur l'île de la Réunion

Le 11 octobre 2013, le groupe EDF a inauguré la centrale thermique de Port Est d'une puissance de 210 MW. Cette centrale qui fonctionne au fioul a été construite pour remplacer celle de Port Ouest, arrêtée en avril 2013. Elle est équipée de technologies innovantes et particulièrement performantes du point de vue industriel et environnemental : elle dispose notamment de moteurs diesel de nouvelle génération, qui économisent 15% de la consommation de combustible, eux-mêmes dotés de dispositifs catalytiques qui dépolluent à 85% les gaz d'échappement.

Le groupe EDF a investi 500 millions d'euros pour ce nouveau moyen de production d'électricité au service de la Réunion afin de répondre à la croissance structurelle de la consommation d'électricité des Réunionnais.

Pose de la première pierre du centre de Saclay

Le 10 octobre 2013, Henri Proglio, en présence du premier ministre Jean-Marc Ayrault et du ministre de l'Écologie, du Développement durable et de l'Énergie Philippe Martin a posé la première pierre d'EDF Lab à Saclay, le plus grand centre industriel de recherche et de formation en Europe. Implanté sur 12 hectares, le site associera un centre de R&D d'envergure mondiale et le nouveau Campus EDF. Il ouvrira ses portes en 2015. Les équipes du centre de recherche ont pour vocation de préparer les technologies de demain, tandis que celles du centre de formation prépareront les compétences des personnels de l'entreprise. Cette implantation favorisera les échanges avec le monde académique de la formation et de la recherche, ses universités et ses grandes écoles.

La cuve de l'EPR est arrivée sur le site de Flamanville

Le 7 octobre 2013, la cuve, composant majeur du réacteur EPR, a été livrée sur le site de construction de la centrale EDF de Flamanville (Manche) au terme d'un voyage entamé début septembre.

Cette nouvelle étape marque la montée en puissance des opérations dans l'îlot nucléaire et l'accélération des montages électromécaniques sur le chantier. La cuve sera mise en place à l'intérieur du bâtiment réacteur dans les mois à venir. Après la pose du dôme le 16 juillet dernier, les travaux de génie civil sont désormais achevés à 95% sur le chantier de l'EPR de Flamanville.

Négociations exclusives pour l'acquisition de Citelum, acteur majeur de l'éclairage public

Le 30 septembre 2013, le groupe EDF, à travers sa filiale à 100 % EDF Développement Environnement (EDEV), est entré en négociations exclusives avec Dalkia France en vue du rachat de la société Citelum, l'un des acteurs de référence du secteur de l'éclairage public et de l'équipement électrique urbain. Cette opération permettra au Groupe d'enrichir son offre de services aux collectivités territoriales et de s'associer plus efficacement à leur avenir énergétique, clé de leur développement. EDF pourra notamment apporter de nouvelles réponses à ses clients collectivités dans le domaine de l'éclairage public pour l'aménagement d'éco-quartiers.

Pose des dômes du terminal méthanier de Dunkerque

Le dernier des trois dômes du terminal méthanier de Dunkerque a été posé avec succès le jeudi 22 août 2013. Au total, trois levages de dôme ont été réalisés en moins de deux mois. Une nouvelle étape clé a ainsi été franchie pour le chantier du terminal qui a débuté en avril 2012 pour une mise en service prévue fin 2015.

Smart grids

EDF ouvre le premier laboratoire européen dédié aux smart grids

Le 13 septembre 2013, EDF a inauguré Concept Grid, une plate-forme expérimentale unique au monde destinée à anticiper et accompagner l'évolution des systèmes électriques vers les « smart grids ». Implanté sur le site R&D des Renardières (77), Concept Grid offre la possibilité de conduire grandeur nature des stress tests complexes, qu'il serait impossible de réaliser sur le réseau réel.

Le Groupe a également lancé le projet Smart Electric Lyon, qui a pour objectif de tester en grandeur réelle une large gamme de solutions s'appuyant sur les avancées des technologies de l'information et de la communication. Ces solutions visent à maîtriser les consommations électriques, améliorer le confort de vie à la maison et accroître la performance des entreprises et des collectivités. Les solutions ont commencé à être testées par 25 000 foyers lyonnais, une centaine d'entreprises et collectivités locales, dans leur habitat, leur entreprise ou leur collectivité.

EDF Énergies Nouvelles

Acquisition du projet éolien de Longhorn (200 MW) au Texas

Le 4 novembre 2013, EDF Énergies Nouvelles a annoncé un accord entre sa filiale américaine, EDF Renewable Energy et Renewable Energy Systems Americas Inc., opérateur d'énergie renouvelable en Amérique du Nord, pour acquérir le projet éolien en fin de développement de Longhorn, d'une capacité installée de 200 MW. La construction de ce parc au Texas sera lancée d'ici la fin de l'année afin d'obtenir un crédit d'impôt prévu pour les installations de ce type (Production Tax Credit). Etabli au nord de l'Etat du Texas, le projet de parc éolien de Longhorn bénéficiera des lignes de raccordement prévues pour relier la production d'énergie éolienne issue des « zones compétitives de production d'énergie renouvelable » aux zones à forte consommation d'électricité de l'Etat. EDF Renewable Energy a obtenu un accord de couverture à prix fixe sur le long terme pour la production d'énergie attendue du projet. La construction du projet sera assurée par RES Americas pour le compte d'EDF Renewable Energy.

Mise en service du parc éolien de Lac-Alfred phase 2 (150 MW) au Québec

Le 9 septembre 2013, EDF Énergies Nouvelles, via sa filiale locale EDF EN Canada, a mis en service la seconde phase du parc éolien de Lac-Alfred. D'une capacité installée de 150 MW, elle porte la capacité totale du parc de Lac-Alfred à 300 MW, qui devient ainsi l'une des plus importantes centrales éoliennes du Québec. Le parc éolien est codétenu à 50% par EDF EN Canada et le groupe Enbridge. L'électricité produite par la centrale est achetée par Hydro-Québec dans le cadre d'un contrat de 20 ans de fourniture d'électricité. Les 150 turbines (75 installées lors de chaque phase) ont été fournies par le fabricant REpower. EDF Renewable Services, filiale locale d'EDF Énergies Nouvelles, assurera l'exploitation et la maintenance du parc.

Mise en service d'un parc éolien de 164 MW au Mexique

Le 3 septembre 2013, EDF Énergies Nouvelles, via sa filiale mexicaine EDF EN Mexico, a mis en service le parc éolien de Bii Stinu, situé dans la région très ventée d'Oaxaca au sud du Mexique, où EDF EN Mexico exploite déjà la centrale éolienne de La Mata Ventosa (67,5 MW). Ce nouveau parc compte 82 éoliennes d'une puissance unitaire de 2 MW, fournies par le fabricant espagnol Gamesa.

Le parc éolien est co-détenu à 50%, par EDF EN Mexico et par le groupe Mitsui&Co, Ltd, par l'intermédiaire de sa filiale mexicaine MIT Renewables Mexico. L'électricité produite par la centrale sera achetée par un ensemble de groupes internationaux et locaux (Arcelor Mittal Steel Lazaro Cardenas, Walmart Mexico, Grupo Modelo, Grupo Herdez et Continental Automotive Guadalajara), avec lesquels un contrat de fourniture d'électricité de 15 ans a été signé.

Mise en service d'une centrale solaire de 143 MWc en Californie

Le 2 septembre 2013, EDF Renewable Energy, filiale américaine d'EDF Énergies Nouvelles, a mis en service la centrale photovoltaïque de Catalina, d'une puissance de 143 MWc. Située dans le désert de Mojave en Californie, la centrale s'étend sur plus de 360 hectares au sud-ouest des monts Tehachapi et Piute. La région particulièrement ensoleillée toute l'année se révèle fortement propice à ce projet d'envergure. Avec plus de 1,1 million de panneaux solaires à couches minces, le projet de Catalina constitue la plus grande centrale photovoltaïque jamais construite par EDF Énergies Nouvelles et se place au 8^{ème} rang mondial⁷ en termes de capacité installée. En construction depuis mai 2012, la centrale a été mise en service de façon progressive depuis le mois de décembre 2012. La centrale photovoltaïque fournit l'électricité produite à l'opérateur San Diego Gas & Electric Company dans le cadre d'un contrat de vente d'électricité d'une durée de 25 ans. La filiale d'EDF Renewable Energy, EDF Renewable Services, en assure l'exploitation et la maintenance.

⁷ Source: Bloomberg New Energy Finance



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 95,9 % 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 28,6 millions de clients en France. Le Groupe a réalisé en 2012 un chiffre d'affaires consolidé de 72,7 milliards d'euros dont 46,2 % hors de France. EDF, cotée à la Bourse de Paris, est membre de l'indice CAC 40.

Avertissement

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 5 avril 2013, 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.

N'imprimez ce message que si vous en avez l'utilité.

EDF

22-30, avenue de Wagram - 75382 Paris cedex 08

SA au capital de 924 433 331 euros - 552 081 317 R.C.S. Paris

www.edf.fr

CONTACTS

Presse

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

Analystes et investisseurs

Kader Hidra & Carine de Boissezon : +33(1) 40 42 45 53
David Newhouse (investisseurs US) : +33(1) 40 42 32 45