

## Information financière trimestrielle

### EDF : Chiffre d'affaires des 9 premiers mois de 2011

- Chiffre d'affaires des 9 premiers mois de 2011 : 47,2 milliards d'euros, soit une croissance organique de 3,2%
- Production nucléaire en France : 315 TWh, +5,4% par rapport aux 9 premiers mois de 2010
- Production nucléaire au Royaume-Uni : 44 TWh, +25,7% par rapport aux 9 premiers mois de 2010
- Amélioration confirmée de la performance opérationnelle : objectifs de production nucléaire France 2011 révisés à la hausse, pour une fourchette de 415-420 TWh et un Kd compris entre 79% et 80%, permettant de compenser la baisse de la production hydraulique
- Objectifs financiers 2011 confirmés
- Accord sur les principes d'une réorganisation industrielle et actionnariale d'Edison

Henri Proglio, Président Directeur Général d'EDF a déclaré : « *En France, l'excellente performance du parc nucléaire se poursuit au troisième trimestre, nous permettant ainsi de relever la fourchette d'objectifs de production nucléaire à 415 - 420 TWh pour l'année 2011, ainsi que l'objectif de coefficient de disponibilité (Kd) que nous prévoyons entre 79 % et 80 %. Ce trimestre a également été marqué par des avancées positives pour le Groupe à l'international. Au Royaume-Uni, où la production nucléaire a aussi sensiblement augmenté, les conclusions du rapport Weightman ont mis en évidence le très bon niveau de sûreté des centrales nucléaires. En Chine, la pose du dôme du réacteur EPR de Taishan 1 a été réalisée avec succès. Enfin nous avons trouvé avec nos partenaires italiens un accord sur les principes de la réorganisation actionnariale et industrielle d'Edison* ».

## Evolution du chiffre d'affaires du groupe EDF

<i>En millions d'€</i>	9M 2010 retraité	9M 2010 ajusté	9M 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
France	26 087	25 876	27 009	4,3%
Royaume-Uni	8 031	6 938	6 247	-7,6%
Italie	4 118	4 118	4 656	12,8%
Autre international	5 057	5 057	5 446	9,2%
Autres activités	3 909	3 913	3 795	-2,9%
<b>Total Groupe</b>	<b>47 202</b>	<b>45 902</b>	<b>47 153</b>	<b>3,2%</b>

### Précisions de périmètre

**Données retraitées** : Conformément aux principes comptables, les données relatives aux neuf premiers mois de 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, EnBW, les réseaux et la centrale d'Eggborough au Royaume-Uni.

Le chiffre d'affaires du groupe EDF sur les neuf premiers mois de 2011 est de 47,2 milliards d'euros, en croissance organique de 3,2% par rapport à la même période en 2010.

La France représente 57% du chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2011, en hausse organique de 4,3%. Cette dernière résulte d'une bonne performance du parc nucléaire, qui a plus que compensé le déficit hydraulique.

Les segments International et Autres activités représentent 43% du chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2011, en hausse organique de 1,8%. La baisse des ventes au Royaume-Uni, du fait d'un climat doux, a été compensée par les bonnes performances d'EDF Trading, de la Belgique et du Brésil.



## Confirmation des objectifs financiers et augmentation des objectifs opérationnels 2011

A la lumière des tendances observées sur les neuf premiers mois de l'année 2011, EDF confirme à nouveau ses objectifs financiers :

- Croissance organique d'EBITDA<sup>1</sup> comprise entre 4% et 6 %
- Ratio d'endettement financier net / EBITDA compris entre 2,1 et 2,3x<sup>2</sup>, 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

Malgré un nombre de visites décennales élevé en 2011, la disponibilité et la production du parc nucléaire français se sont maintenues à des niveaux élevés sur les neuf premiers mois de 2011. Ceci permet au Groupe d'augmenter ses objectifs annuels de production nucléaire en France dans une fourchette comprise entre 415 et 420 TWh (auparavant de 411 à 418 TWh), pour un coefficient de disponibilité compris entre 79% et 80% (auparavant >78,5%).

---

<sup>1</sup>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 01/07/2011 suite à la décision du gouvernement du 19/04/2011 et 42€/MWh au 01/01/2012

<sup>2</sup> Hors opération de croissance externe



### France : solide croissance du chiffre d'affaires

<i>En millions d'€</i>	9M 2010 ajusté	9M 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
<b>Chiffre d'affaires</b>	25 876	27 009	4,3%
Dont activités non régulées	16 614	17 648	6,2%
Dont activités régulées*	9 262	9 361	1,1%

\*Y compris Activités insulaires et éliminations

En **France**, le chiffre d'affaires des 9 premiers mois de 2011 s'est établi à 27 milliards d'euros, en hausse de 4,3%. La croissance du chiffre d'affaires résulte principalement de l'augmentation des tarifs d'août 2010 et juillet 2011 et des prix (+1 076 millions d'euros), ainsi que de la hausse des volumes vendus sur les marchés de gros.

Les 9 premiers mois de 2011 ont été marqués par une excellente performance de la production nucléaire, en hausse de 16,1 TWh par rapport à la même période en 2010. Cette hausse de la production, associée à la baisse de la demande liée au climat plus doux (-14,1 TWh par rapport aux 9 premiers mois de 2010), a permis au Groupe d'être vendeur net d'électricité sur les marchés de gros à hauteur de 5 TWh (contre une position d'acheteur net de 10 TWh à la même période l'année dernière, soit +15 TWh d'une année sur l'autre), avec un impact de 822 millions d'euros (effet volume) sur le chiffre d'affaires. Le solde imports/exports entre la France et l'Allemagne a fortement augmenté dans les six derniers mois (4,4 TWh d'exportations nettes entre avril et septembre 2011 contre 0,6 TWh l'année précédente sur la même période). Ceci est la résultante de la meilleure performance du parc nucléaire français, associée à une moindre consommation domestique en raison notamment de niveaux de température plus favorables. Parallèlement, l'Allemagne a présenté un mix énergétique moins compétitif, du fait d'une production éolienne plus faible, et de l'arrêt d'une partie du parc nucléaire allemand représentant une capacité de production d'environ 5000 MW.

D'autre part, sur la période, le Groupe a vendu 15 TWh au titre de l'ARENH, mis en place au 1<sup>er</sup> juillet 2011. La bonne performance du parc nucléaire a plus que compensé la baisse de 9,5 TWh de la production hydraulique par rapport aux 9 premiers mois de 2010. Le mois d'octobre est attendu comme un nouveau mois difficile pour l'hydraulique, avec des données prévisionnelles qui montrent une baisse de plus de 10 TWh en cumulé à fin octobre, par rapport à la même période en 2010. La production nucléaire a bénéficié d'une baisse du nombre d'arrêts fortuits, grâce au succès du programme de remplacement des gros composants. Malgré un nombre plus élevé d'arrêts programmés (5 visites décennales encore en cours à fin septembre 2011), le Groupe a révisé à la hausse ses objectifs annuels de production nucléaire à 415-420 TWh, assortis d'un objectif de Kd compris entre 79% et 80%.



**Royaume-Uni : baisse des achats sur les marchés de gros, grâce à une meilleure disponibilité du nucléaire**

	9M 2010 ajusté	9M 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
<i>En millions d'€</i>			
<b>Chiffre d'affaires</b>	6 938	6 247	-7,6%

Au **Royaume-Uni**, le chiffre d'affaires s'établit à 6,2 milliards d'euros, en baisse de 7,6% par rapport à l'année dernière.

Deux raisons principales expliquent ce recul : d'une part, la baisse de la demande en gaz et en électricité des clients résidentiels en raison d'un climat plus doux sur les 9 premiers mois de 2011, et d'autre part la concurrence accrue sur le segment de la clientèle industrielle. Ces deux facteurs ont eu un impact négatif de 622 millions d'euros sur le chiffre d'affaires, légèrement compensé par l'effet prix positif suite à la hausse des tarifs d'électricité. Toutefois, les marges ont été préservées, grâce à l'augmentation de la production nucléaire de près de 8,7 TWh sur les 9 premiers mois de 2011 (+25,7 % par rapport à la même période l'année dernière, qui avait été particulièrement affectée par l'arrêt fortuit de Sizewell). La disponibilité accrue du parc nucléaire a permis de réduire les achats sur les marchés de gros (-18 TWh par rapport aux 9 premiers mois de 2010).



## Italie : hausse du chiffre d'affaires, mais des marges négatives sur l'activité gaz

<i>En millions d'€</i>	9M 2010 ajusté	9M 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
<b>Chiffre d'affaires</b>	4 118	4 656	12,8%
Dont Edison (quote-part EDF)	3 772	4 292	13,8%

Le chiffre d'affaires en **Italie** est de 4,7 milliards d'euros, en hausse de 12,8 % par rapport aux neuf premiers mois de 2010.

La contribution d'Edison a représenté 4,3 milliards d'euros, soit une progression de 13,8 % par rapport aux neuf premiers mois de 2010.

L'augmentation du chiffre d'affaires d'Edison a été tirée par une hausse des ventes des activités électriques, qui bénéficient d'un effet prix positif et plus marginalement d'un effet volume, avec une hausse des ventes sur les marchés de gros.

Le chiffre d'affaires d'Edison dans ses activités hydrocarbures a augmenté, porté par la hausse des prix du gaz.

L'activité gaz a de nouveau présenté des marges négatives, tandis que celles de l'activité électrique ont baissé.

En juillet 2011, Edison a finalisé avec succès la renégociation de ses contrats long terme d'approvisionnement gazier avec Promgas. Cet accord aura un impact positif d'environ 200 millions d'euros sur l'EBITDA 2011 d'Edison.

Concernant la réorganisation actionnariale et industrielle d'Edison, Delmi, A2A, Iren, Mediobanca et EDF ont trouvé un accord le jeudi 27 octobre 2011 sur les principes de la réorganisation industrielle et actionnariale d'Edison. Le pacte d'actionnaires entre EDF et Delmi relatif à Edison et TdE (holding commune qui détient 60 % d'Edison) a été prolongé jusqu'au 30 novembre, afin de finaliser les accords.



### Autre International : une forte hausse du chiffre d'affaires en Belgique et au Brésil

	9 M 2010 ajusté	9M 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
<i>En millions d'€</i>			
<b>Chiffre d'affaires</b>	5 057	5 446	9,2%

Le chiffre d'affaires du segment **Autre International** s'est établi à 5,4 milliards d'euros, en hausse de 9,2% par rapport au neuf premiers mois de 2010.

Le chiffre d'affaires de la Belgique affiche une croissance organique de 15,8 % (de 2 173 millions d'euros à 2 516 millions d'euros), grâce à la hausse des volumes d'électricité vendus aux clients résidentiels (augmentation de 13,8% des points d'acheminement par rapport à la même période l'année dernière), et à des effets prix positifs dans l'électricité et le gaz (ce dernier étant indexé).

Le segment « Autre Europe » (incluant l'Autriche et la Hongrie principalement) présente une croissance organique de son chiffre d'affaires de 6,6%, tiré en grande partie par l'Autriche (Estag).

Le chiffre d'affaires du segment « Autres » (incluant l'Asie, les Etats-Unis, le Brésil) est en hausse de 3,3%, du fait notamment d'une hausse du chiffre d'affaires de Norte Fluminense (Brésil) qui a vu ses exportations et ventes spot augmenter.



### Autres activités : bonne performance d'EDF Trading

<i>En millions d'€</i>	9M 2010 ajusté	9M 2011	Croissance organique à périmètre comparable (%)
<b>Chiffre d'affaires</b>	3 913	3 795	-2,9%

Le segment Autres activités a contribué à hauteur de 3,8 milliards d'euros au chiffre d'affaires du Groupe, en baisse de 2,9% par rapport au neuf premiers mois de 2010.

Le chiffre d'affaires d'EDF Trading a progressé de 3%. Cette hausse résulte de mouvements de prix favorables en Amérique du Nord, et de l'effet positif de l'activité d'Optimisation Court Terme du parc nucléaire d'EDF en France.

Le chiffre d'affaires d'EDF Energies Nouvelles a reculé de 12,3%. Le chiffre d'affaires hors DVAS<sup>3</sup> progresse, porté par les activités de production de mise en service de nouvelles capacités, et de l'incidence en année pleine des mises en services de 2010. Le chiffre d'affaires DVAS, en recul, est cependant en ligne avec le plan d'activité 2011.

<sup>3</sup> Développement-Vente d'Actifs Structurés



## Prochaines communications du Groupe:

Résultats annuels 2011, le 16 février 2012

### 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](http://www.amf-france.org) ou celui d'EDF à l'adresse [www.edf.com](http://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.



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

Service de Presse  
75382 Paris cedex 08  
[www.edf.com](http://www.edf.com)  
EDF SA au capital 924 433 331 euros - 552 081 317 R.C.S. Paris

### CONTACTS :

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

Analystes et investisseurs :

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

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



## **PRINCIPAUX FAITS MARQUANTS POSTERIEURS A LA COMMUNICATION DU 29 JUILLET 2011**

### **1. Stress tests en Europe :**

- **Rapport sur les évaluations complémentaires de sûreté à l'office de régulation nucléaire anglais.**

**Le 31 octobre 2011**, EDF Energy a remis ses rapports à l'office de régulation nucléaire anglais, conformément au programme de stress tests européen. Ceux-ci ont confirmé la robustesse du design du parc nucléaire anglais, même dans les scénarios les plus extrêmes.

EDF Energy a identifié de nouveaux moyens d'accroître la sûreté, par exemple, en investissant dans des équipements de secours supplémentaires tels que des appareils de refroidissement, des appareils de contrôle et de commande d'urgence, qui permettront de garder le contrôle en cas d'événements extrêmes.

EDF Energy a également analysé le design du futur EPR d'Hinkley Point sur les mêmes critères et a réaffirmé que le design était sûr. Un rapport séparé sera également rendu à l'office de régulation nucléaire d'ici à fin novembre.

- **Rapport sur les conséquences de Fukushima sur le secteur nucléaire britannique**

**Le 11 octobre 2011**, Mike Weightman, inspecteur en chef des installations nucléaires et directeur exécutif du Bureau de régulation nucléaire, a publié un rapport dans lequel il demande à l'État britannique, au secteur et aux régulateurs d'étudier 38 domaines dans lesquels il estime que le Royaume-Uni pourrait tirer des leçons de la crise nucléaire japonaise. Il s'agit notamment : de la dépendance envers des infrastructures hors site comme l'offre électrique en cas d'événements extrêmes, des dispositifs de réponse d'urgence, de la conception des centrales, des risques d'inondation, de la planification des contrôles des installations nucléaires et de la définition des priorités en matière de contrôles de sûreté. Dans son rapport, Mike Weightman déclare : « Je suis persuadé que les installations nucléaires du Royaume-Uni ne présentent pas de défaillance fondamentale sur le plan de la sécurité ».

- **Rapport sur les évaluations supplémentaires soumises à l'Autorité de Sûreté Nucléaire française (ASN)**

**Le 15 septembre 2011**, EDF a remis à l'ASN ses 19 rapports d'évaluations complémentaires de sûreté pour ses sites nucléaires en exploitation et en construction. Ce réexamen approfondi de la conception des centrales



après l'accident de Fukushima a été réalisé à la demande du gouvernement français, conformément au cahier des charges publié par l'ASN le 5 mai 2011.

Ces analyses ont témoigné en premier lieu d'un bon niveau de sûreté sur l'ensemble du parc nucléaire d'EDF. Des mesures complémentaires post-Fukushima ont été proposées à l'ASN, poussant plus loin les hypothèses, et ce pour concourir à élever encore le niveau de sûreté des centrales. Le parc nucléaire d'EDF repose en effet sur les principes de l'amélioration continue. Les installations existantes, comme les nouvelles, bénéficient ainsi en permanence du retour d'expérience de toutes les centrales, et tirent les enseignements des accidents qui surviennent dans le monde.

## **2. Italie :**

- **Accord sur les grands principes de la réorganisation d'Edison**

**Le 27 octobre 2011**, Delmi, A2A, Iren, Mediobanca et EDF ont trouvé un accord sur les principes de la réorganisation industrielle et actionnariale d'Edison. Le pacte d'actionnaires entre EDF et Delmi relatif à Edison et TdE (holding commune qui détient 60 % d'Edison) a été prolongé jusqu'au 30 novembre, afin de continuer les négociations et finaliser un accord.

- **Accord préliminaire entre EDF et Alpiq au sujet d'Edipower**

**Le 25 octobre 2011**, EDF et Alpiq ont annoncé avoir signé un accord préliminaire prévoyant la cession à EDF de la participation de 20% détenue par Alpiq au capital de la société italienne Edipower. Alpiq et EDF se sont mis d'accord pour entrer en négociations sur la base d'une fourchette de prix comprise entre 150M€ et 200M€. Alpiq a octroyé une exclusivité à EDF jusqu'au 15 janvier 2012 en vue de finaliser cet accord, qui est notamment conditionné à l'approbation de l'opération par les conseils d'administration d'EDF et Alpiq.

## **3. Autres faits importants :**

- **Préparation au passage de l'hiver 2011-2012**

**Le 9 novembre 2011**, les équipes d'EDF se sont dites mobilisées depuis maintenant plusieurs semaines pour préparer le passage de l'hiver et satisfaire les besoins de ses clients. Pour faire face à cette période de forte consommation, EDF dispose des moyens de production complémentaires (nucléaire, hydraulique et thermique) et met en œuvre différents leviers d'action : l'organisation du planning de maintenance pour optimiser la disponibilité des centrales nucléaires pendant la période hivernale, la gestion fine des stocks



d'eau dans les barrages, l'achat de volumes d'électricité additionnels sur les marchés européens, les effacements contractuels préalablement négociés avec certains clients industriels ou particuliers permettant de limiter la demande d'électricité.

- **Négociations exclusives entre Réseau GDS et le Groupe ES (Electricité de Strasbourg) sur les actions d'Énerest**

Le Président de la société d'économie mixte de distribution de gaz naturel Réseau GDS, avait annoncé, début 2011, vouloir renforcer la filiale Énerest au travers d'un partenariat stratégique et d'une ouverture de son capital. **Le 8 novembre 2011**, Réseau GDS a annoncé qu'il entamait une négociation exclusive avec le Groupe ÉS. L'opération envisagée prévoit l'acquisition de 100% des actions et des droits de vote d'Énerest par le Groupe ÉS, devenant ainsi, au travers du partenariat entre sa filiale actuelle de commercialisation, ÉS Energies Strasbourg, et Énerest, le premier commercialisateur d'énergies du Bas-Rhin, avec plus de 450 000 clients particuliers et professionnels et un chiffre d'affaires cumulé de l'ordre de 750 millions d'euros.

- **Publication des résultats semestriels et 9M 2011 d'Alpiq, avec l'adoption d'un plan de restructuration**

**Le 4 novembre 2011**, Alpiq a publié ses résultats pour les 9 premiers mois de 2011 ; ces derniers ont été affectés par la dégradation de l'environnement de marché et des facteurs de croissance des revenus des entreprises européennes. Lors de la publication de ses résultats semestriels le 19 août 2011, Alpiq avait déjà pris des mesures pour améliorer la situation ; à l'occasion des résultats des 9 premiers mois de 2011, ces mesures ont été durcies pour éviter toute nouvelle accélération de cette tendance négative. Alpiq prévoit de centrer ses efforts sur la rentabilité de son cœur d'activité et d'accroître son efficacité en rationalisant son organisation, de manière à réduire ses coûts d'exploitation d'environ 100 millions CHF d'ici fin 2012. De plus, Alpiq cherche à diminuer sa dette nette de 1,5 à 2 milliards CHF d'ici fin 2014 via une concentration de ses investissements, des cessions et une réduction de ses participations actionnariales.

- **Nouvel accord d'approvisionnement en GNL entre RasGas et EDF Trading**

**Le 30 octobre 2011**, RasGas Company Limited (RasGas) a consolidé sa position de fournisseur mondial pour le gaz naturel liquéfié (GNL) : ses filiales Ras Laffan Liquefied Natural Gas Company Limited (II) et Ras Laffan Liquefied Natural Gas Company Limited (3) ont signé un contrat d'approvisionnement à long terme avec EDF Trading, filiale à 100 % d'EDF S.A. Cet accord porte sur une quantité contractuelle annuelle pouvant aller jusqu'à 3,4 millions de tonnes de GNL, soit environ 4,5 milliards de mètres cubes de



gaz naturel. Il constitue un nouveau rapprochement dans la relation déjà longue entre RasGas et EDF Trading.

- **Succès de l'installation du dôme EPR de Taishan 1**

**Le 24 octobre 2011**, la pose du dôme sur le bâtiment réacteur de la tranche 1 de l'EPR de Taishan en Chine a été réalisée avec succès. Cette opération, coordonnée par le maître d'ouvrage Taishan Nuclear Power Joint Venture Company (TNPJVC) - Joint Venture détenue à 70 % par CGNPC et à 30 % par EDF – est intervenue un peu plus de 2 ans après le coulage du béton du radier du bâtiment réacteur.

- **Opinion de l'avocat général sur le traitement fiscal des provisions créées pour le renouvellement du Réseau d'Alimentation Général (RAG) français**

Par arrêt du 15 décembre 2009, le Tribunal de l'Union européenne avait annulé la décision de la Commission européenne du 16 décembre 2003 qualifiant d'aide d'Etat le traitement fiscal des provisions créées pour le renouvellement du Réseau d'Alimentation Général (RAG) dans le cadre de la recapitalisation d'EDF en 1997 et ordonnant la récupération par l'Etat du montant réactualisé de l'aide, i.e. 1 224 millions d'euros (payé par EDF en février 2004). L'Etat avait donc remboursé cette somme à EDF le 30 décembre 2009, puis la Commission a formé en février 2010 un pourvoi devant la Cour de Justice de l'Union européenne. Une audience s'est tenue en juillet 2011, et **le 20 octobre 2011**, l'Avocat général a rendu ses conclusions tendant à annuler l'arrêt du 15 décembre 2009 et renvoyer l'affaire devant le Tribunal. Ces conclusions ne préjugent pas de la décision finale de la Cour de justice, dont l'arrêt est attendu en principe en 2012.

- **Une émission obligataire à 30 ans en livre sterling, pour un montant de £1,25 milliard**

**Le 10 octobre 2011**, EDF (AA- S&P / Aa3 Moody's) a procédé au lancement d'une émission obligataire à 30 ans libellée en livres sterling, pour un montant total de £1,25 milliard, avec un coupon annuel de 5,50%. Cette opération s'inscrit dans le cadre de la politique financière active engagée par EDF depuis plus d'un an visant à allonger la maturité moyenne de la dette brute du Groupe, qui passe ainsi de 8,6 ans au 31 décembre 2010 à 9,1 ans après cette émission, et ce sans impact sur le coupon moyen du groupe à 4,2%.

- **Commande de 44 générateurs de vapeur pour le parc nucléaire français**

**Le 28 septembre 2011**, le Conseil d'administration d'EDF a approuvé la commande de 44 générateurs de vapeur destinés aux centrales nucléaires de 1300 MW. Areva et Westinghouse se voient attribuer respectivement la fourniture de 32 et de 12 générateurs pour un montant total de plus de 1,5 milliard



d'euros. Cette commande de générateurs de vapeur pour les réacteurs d'une puissance de 1300 MW constitue une partie du programme de remplacement progressif des gros composants sur les centrales. Ces générateurs de vapeur seront installés sur les centrales nucléaires françaises à partir de 2017.

- **De nouveaux actionnaires allemands et français rejoignent le projet South Stream**

**Le 16 septembre 2011**, dans le cadre du Forum de l'investissement international de Sochi - 2011 et en présence du Premier ministre russe Vladimir Poutine, un pacte d'actionnaires portant sur la portion offshore du projet South Stream a été signé. L'actionnariat de cette portion est désormais réparti de la manière suivante : Gazprom – 50%, ENI – 20%, Wintershall Holding et EDF – 15% chacun.

- **Annnonce de la hausse des tarifs d'EDF Energy**

**Le 15 septembre 2011**, EDF Energy a annoncé une hausse moyenne respective de 4,5% et 15,4% de ses tarifs d'électricité et de gaz résidentiels. Ces hausses de prix ont été les plus faibles pratiquées par un grand fournisseur d'énergie au Royaume-Uni. Ces augmentations de tarifs ont pris effet au 10 novembre 2011.

- **Accident industriel à Marcoule (site Centraco)**

**Le 12 septembre 2011**, un accident industriel s'est produit dans un four de fusion de déchets métalliques à Marcoule, dans l'usine Centraco entraînant le décès d'un intervenant ainsi que quatre autres blessés. Le site Centraco est une usine de traitement de déchets faiblement radioactifs exploitée par SOCODEI, une filiale d'EDF. L'Autorité de Sûreté Nucléaire française (ASN) a classé cet accident au niveau 1 sur l'échelle internationale des événements nucléaires (classification entre 0 et 7 en fonction du degré de gravité). Plusieurs enquêtes sont en cours suite à cet accident.

- **Retrait obligatoire des actions EDF EN**

Conformément à la décision de conformité du **1er août 2011** sur le retrait obligatoire initié par EDF sur les actions EDF Énergies Nouvelles, l'AMF a validé la note d'information préparée par EDF et EDF Énergies Nouvelles. À la suite de ce retrait obligatoire réalisé le 16 août 2011, les actions d'EDF Énergies Nouvelles ont été radiées d'Euronext Paris et les actionnaires restants ont perçu une indemnisation de 40€ par titre.

