

Résultats annuels 2017
Objectifs financiers 2017 atteints. Objectifs 2018 confirmés
Plan de performance en avance

Chiffres clés 2017

EBITDA	13,7 Mds€
	-14,8 % organique ¹
	-10,0 % hors régularisation tarifaire ² en France
Résultat net courant³	2,8 Mds€
	-31,0 %
Résultat net part du Groupe	3,2 Mds€
	+11,3 %
Endettement financier net⁶	33,0 Mds€
Endettement financier net/EBITDA	2,4 x
Dividende proposé au titre de 2017	0,46 €/action
	soit un taux de distribution de 60 %

Production électrique

Nucléaire France :	379,1 TWh	-1,3 %
Nucléaire Royaume-Uni :	63,9 TWh	-1,8 %
Hydraulique France :	37,1 TWh	-12,5 %
EDF Énergies Nouvelles :	12,6 TWh	+10,9 %

Plan de performance

Charges opérationnelles ⁷	-0,7 Md€ vs 2015	objectif initial atteint avec 1 an d'avance
Plan d'optimisation BFR	1,9 Md€ vs 2015	objectif dépassé avec 1 an d'avance
Cessions d'actifs réalisées (2015-2017)	~8,1 Mds€ ⁸	+ de 80 % de l'objectif atteint à mi-parcours

Faits marquants

- Renforcement du bilan et déploiement du plan de performance**
 - Augmentation de capital et dividendes 2015-2017 en actions : ~9 Mds€ ;
 - Cessions d'actifs de 6,2 Mds€ sur l'exercice 2017 : 80 % de l'objectif 2015-2020 atteint à mi-parcours (soit 8,1 Mds€) ;
 - Réduction des Opex⁷ et optimisation du BFR : objectifs atteints avec un an d'avance.
- Accélération dans le solaire et l'éolien**
 - Croissance de la capacité nette installée (+23 % soit +1,6 GW)⁴ à 8,8 GW, et de l'électricité produite (+13 % à 13,8 TWh)⁵ ;
 - Portefeuille en construction d'EDF EN : 1,9 GW bruts ;
 - Pipeline d'EDF EN : 22,5 GW (+22 %) ;
 - Acquisition de Futuren (éolien terrestre) et OWS (maintenance éolien offshore) ;
 - Plan Solaire d'EDF en France : 30 GW sur 2020-2035.
- Ambitions stratégiques confirmées**
 - Signature de l'acquisition de Gas Natural Vendita Italia en Italie (réalisation attendue fin février 2018) et acquisition d'Imtech au Royaume-Uni ;
 - Offensive commerciale : nouvelles offres « Vert Electricque » et adaptation rapide des coûts commerciaux dans un contexte de concurrence accrue en France.
- Filière nucléaire française renforcée**
 - Acquisition de Framatome et recentrage sur son métier de chaudiériste ;
 - Reprise de la fabrication des pièces forgées du site du Creusot autorisée par l'ASN ;
 - Création d'Edvance : rapprochement des ingénieries d'EDF et de Framatome afin de gagner en efficacité et en compétitivité ;
 - Avancement conforme du projet Flamenville 3.
- Premières évolutions politiques et réglementaires**
 - Mise en place du marché de capacité en France en 2017, et autorisation de la Commission européenne obtenue en Italie et en Belgique en 2018 ;
 - Simplification annoncée du cadre réglementaire pour le développement des énergies renouvelables en France ;
 - Réforme du mécanisme d'échange de quotas d'émission de CO₂ de l'Union Européenne ;
 - En France, report de l'objectif 2025 sur la réduction de la part du nucléaire dans l'attente de la PPE (Programmation Pluriannuelle de l'Énergie).

Objectifs 2018 confirmés

Charges opérationnelles ⁷ :	-0,8 Md€ par rapport à 2015
EBITDA ⁹ :	14,6 - 15,3 Mds€
Cash flow ^{9,10} hors Linky ¹¹ , nouveaux développements et plan de cession d'actifs 2015-20 :	~0
Cessions d'actifs depuis 2015	~10 Mds€ ¹²
Investissements nets hors Linky ¹¹ , nouveaux développements et plan de cession d'actifs 2015-20 :	~11 Mds€
Investissements nets totaux hors acquisitions et hors plan de cession d'actifs 2015-20	≤15 Mds€
Endettement financier net/EBITDA ⁹ :	≤ 2,7x
Taux de distribution cible du résultat net courant ¹³ :	50 %

Le Conseil d'administration d'EDF, réuni le 15 février 2018 sous la présidence de Jean-Bernard Lévy, a arrêté les comptes consolidés de l'exercice clos le 31 décembre 2017.

Jean-Bernard Lévy, Président-Directeur Général d'EDF a déclaré : « Conformément à nos prévisions, les résultats 2017 démontrent la solidité d'EDF, une nouvelle fois bénéficiaire, dans un contexte de marché difficile. Poursuivant le déploiement de sa stratégie CAP 2030 et la bonne exécution de son plan de performance, le Groupe a renforcé son bilan en réduisant son endettement financier de 4,4 Md€ en 2017. Nous engageons une accélération sans précédent dans les énergies renouvelables avec le lancement du Plan Solaire d'EDF, ainsi que le renforcement de nos initiatives commerciales. S'appuyant sur des équipes mobilisées au service de la transition énergétique et sur une filière nucléaire refondée, EDF dispose ainsi de bases solides pour réussir le rebond attendu en 2018. »

Évolution des résultats du groupe EDF

	2016	2017	Variation (%)	Variation organique (%) ¹	Variation organique (%) Hors régularisation tarifaire ² en France
<i>(en millions d'euros)</i>					
Chiffre d'affaires	71 203	69 632	-2,2	-1,0	+0,4
EBITDA	16 414	13 742	-16,3	-14,8	-10,0
EBIT	7 514	5 637	-25,0		
Résultat net part du Groupe	2 851	3 173	+11,3		
Résultat net courant ³	4 085	2 820	-31,0		

Évolution de l'EBITDA du groupe EDF

	2016	2017	Variation organique (%) ¹	Variation organique (%) Hors régularisation tarifaire ² en France
<i>(en millions d'euros)</i>				
France – Activités de production et commercialisation	6 156	4 876	-20,8	-7,9
France – Activités régulées	5 102	4 898	-4,0	-3,8
Royaume-Uni	1 713	1 035	-33,3	
Italie	641	910	+42,1	
Autres métiers	2 091	1 566	-24,7	
<i>dont EDF Énergies Nouvelles</i>	861	751	-14,8	
<i>dont Dalkia</i>	252	259	-1,6	
<i>dont EDF Trading</i>	729	358	-46,8	
International	711	457	-17,9	
Total Groupe	16 414	13 742	-14,8	-10,0

Notes de bas de pages des première et deuxième pages

¹ Variation organique à périmètre et change comparables

² Hors impacts lié à l'effet favorable en 2016 de la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1^{er} août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016

³ Le résultat net courant n'est pas défini par les normes IFRS et n'apparaît pas en lecture directe dans le compte de résultat consolidé du Groupe. Il correspond au résultat net hors éléments non récurrents et hors variation nette de juste valeur sur instruments dérivés énergie et matières premières hors activités de *trading* nets d'impôts

⁴ Capacité correspondant à la part détenue par le Groupe

⁵ Production des entités consolidées par intégration globale

⁶ L'endettement financier net n'est pas défini par les normes comptables et n'apparaît pas en lecture directe dans le bilan consolidé du Groupe. Il correspond aux emprunts et dettes financières diminués de la trésorerie et des équivalents de trésorerie ainsi que des actifs liquides. Les actifs liquides sont des actifs financiers composés de fonds ou de titres de maturité initiale supérieure à trois mois, facilement convertibles en trésorerie, et gérés dans le cadre d'un objectif de liquidité

⁷ Somme des charges de personnel et des autres consommations externes. À périmètre et taux de change comparables. À taux d'actualisation retraites constants. Hors variation des charges opérationnelles des activités de services

⁸ Impact sur l'endettement financier net

⁹ À taux de change comparable et climat « normal », sur la base d'une hypothèse de production nucléaire en France >395 TWh. À taux d'actualisation retraites constants

¹⁰ Hors éventuel acompte sur dividende au titre de l'année fiscale 2018

¹¹ Linky est un projet porté par Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie

¹² Cessions signées ou réalisées

¹³ Ajusté de la rémunération des emprunts hybrides comptabilisée en fonds propres

Les résultats de l'année 2017 sont conformes aux attentes malgré le recul de la production nucléaire et hydraulique en France et des conditions de prix dégradées sur presque toutes les géographies du Groupe. Les actions d'optimisation opérationnelle et l'accélération de la baisse des coûts ont permis de dégager un EBITDA de 13,7 milliards d'euros en ligne avec les objectifs initiaux.

L'EBITDA du segment France - Activités de production et commercialisation s'élève à 4 876 millions d'euros. Retraité de l'impact de la régularisation tarifaire¹⁴ intervenue en 2016, il est en diminution organique de 7,9 %. Cette évolution est principalement liée au recul de la production nucléaire et hydraulique, à l'impact de l'achat des volumes nécessaires à la couverture des souscriptions ARENH dans un contexte de marché tendu et, dans une moindre mesure, à des conditions défavorables sur le marché aval.

L'EBITDA du segment France - Activités régulées¹⁵ atteint 4 898 millions d'euros. Retraité de la régularisation tarifaire¹⁴ intervenue en 2016, il est en diminution organique de 3,8 %. Le tassement des volumes acheminés par Enedis, l'impact des tempêtes et ouragans et des éléments favorables en 2016 sans équivalent en 2017 expliquent cette évolution.

Au Royaume-Uni, l'EBITDA s'élève à 1 035 millions d'euros, en baisse organique de 33,3 %, due essentiellement à l'impact significatif de la baisse des prix réalisés du nucléaire.

En Italie, l'EBITDA est en hausse organique de 42,1 %, à 910 millions d'euros en raison notamment d'une évolution favorable des prix de vente d'électricité et de l'optimisation des moyens de production gaz. La performance des activités exploration et production dans les hydrocarbures, dans un contexte marqué par la hausse à la fois du prix du gaz et du Brent et de la production liée à la mise en service d'une nouvelle plateforme, contribue également à cette évolution favorable de l'EBITDA.

La performance d'EDF Énergies Nouvelles est soutenue par une production d'électricité renouvelable en hausse de 11 %, en lien avec une augmentation de 1,6 GW des capacités nettes installées atteignant ainsi 7,8 GW. L'EBITDA s'élève à 751 millions d'euros, en baisse organique de 14,8 %, le recul s'expliquant par la réduction du rythme de rotation d'actifs. L'EBITDA de production progresse de 8,5% en organique, à 741 millions d'euros.

L'EBITDA du segment Autre international s'élève à 457 millions d'euros, en baisse organique de 17,9 %, principalement du fait de la baisse des prix de l'électricité et d'une moindre production en Belgique. La révision défavorable de l'index du prix du contrat de vente d'électricité au Brésil a également contribué à la baisse.

Performance opérationnelle

En France, la production nucléaire s'établit à 379,1 TWh en recul de -1,3 % (4,9 TWh) par rapport à 2016.

En 2017, la production nucléaire a été affectée par des indisponibilités techniques (notamment avec les arrêts fortuits de longue durée de Flamanville 1 et Cattenom 1) et par des prolongations d'arrêts pour maintenance sur plusieurs réacteurs. La mise à l'arrêt provisoire des quatre réacteurs de Tricastin, suite à la demande de l'ASN, a également conduit à une perte de production de 6 TWh sur le dernier trimestre.

La production hydraulique s'élève à 37,1 TWh¹⁶, en baisse de 5,3 TWh par rapport à 2016 du fait de conditions hydrologiques particulièrement défavorables, 2017 étant l'année la plus sèche depuis 2011.

En complément, les centrales thermiques ont été plus fortement sollicitées. Leur production, en hausse de 4,1 TWh par rapport à 2016, atteint 16,1 TWh.

Au Royaume-Uni, la production nucléaire de 63,9 TWh confirme la bonne performance opérationnelle. Elle est en légère baisse de 1,2 TWh par rapport à une année 2016 record du fait notamment d'un faible niveau d'arrêts planifiés en 2016 et en raison de la prolongation de l'arrêt de Sizewell B fin 2017.

La production d'EDF Énergies Nouvelles s'élève à 12,6 TWh, en augmentation de 11 % par rapport à 2016.

¹⁴ Impact favorable en 2016 de la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1^{er} août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016

¹⁵ Activités régulées : Enedis, Électricité de Strasbourg et activités insulaires. Enedis est une filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie

¹⁶ La production hydraulique après déduction des volumes pompés représente 30,0 TWh en 2017 (35,8 TWh en 2016)

En France, dans un contexte d'intensité concurrentielle croissante, la part de marché sur le segment des clients particuliers est de 85,5 % soit une perte nette d'environ un million de clients. Sur le segment des clients professionnels, la part de marché résiste bien et se situe à un niveau de 64,6 %, grâce notamment à des reconquêtes de clients. Le groupe EDF a mis en place un plan de riposte avec le lancement de nouvelles offres (notamment « Vert électrique ») et une adaptation rapide des coûts commerciaux. En Europe, le Groupe résiste bien sur le segment des clients particuliers notamment au Royaume-Uni, en Belgique et en Italie, où l'acquisition en cours de GNVl apportera un relais de croissance à partir de 2018.

La croissance du chiffre d'affaires de Dalkia (+6,1 % en variation organique) est notamment portée par le développement des activités dans les réseaux de chaleur et de froid, de nouveaux contrats dans l'industrie et à l'international, et l'acquisition d'Imtech au Royaume-Uni. Par ailleurs la part des énergies renouvelables et de récupération dans le mix énergétique représente 37 %, soit +8 % par rapport à 2016. Citelum a signé de nombreux contrats en 2017 avec notamment la ville de Dijon, la ville de Mexico et la ville d'Albuquerque. Fenice a renouvelé le contrat avec Fiat pour 5 ans renouvelable une fois.

Résultat Net

Le résultat financier est en amélioration de 1 097 millions d'euros par rapport à 2016 grâce notamment à une augmentation des plus-values de cession d'actifs dédiés et à une moindre charge de désactualisation en raison principalement d'une baisse du taux d'actualisation des provisions nucléaires en France au 31 décembre 2017 par rapport à la clôture annuelle précédente (-0,1 % en taux réel) moins prononcée que celle constatée au 31 décembre 2016 (-0,2 %).

Le résultat net courant s'établit à 2 820 millions d'euros en 2017, en baisse de 31,0 % par rapport à 2016. Il intègre la baisse de l'EBITDA qui est partiellement compensée par l'amélioration du résultat financier et par la baisse de l'impôt sur les sociétés.

Le résultat net part du Groupe s'élève à 3 173 millions en 2017, en hausse de 322 millions d'euros par rapport à 2016 (+11,3 %), grâce en particulier à l'effet positif de la plus-value enregistrée au titre de la cession de 49,9 % de CTE¹⁷.

Plan de performance en avance

L'année 2017 a été marquée par des progrès décisifs dans le déploiement du plan de performance annoncé en avril 2016. En premier lieu, les charges opérationnelles¹⁸ ont été réduites de 431 millions d'euros en 2017 par rapport à 2016, soit une réduction cumulée d'environ 706 millions d'euros entre 2015 et 2017. L'ensemble des segments contribuent à ce résultat avec en particulier une baisse des charges opérationnelles en 2017 de 5,2 % sur le segment France - Activités de production et commercialisation, notamment grâce à une baisse du coût des fonctions support et à l'adaptation des coûts des fonctions commerciales. L'Italie affiche une baisse de 4,1 %, la Belgique de 3,0 %.

Par ailleurs les plans d'optimisation ont un impact positif de 431 millions d'euros sur le besoin en fonds de roulement en 2017, soit une optimisation cumulée de 1,9 milliard d'euros sur la période 2015-2017, ce qui permet de dépasser l'objectif avec un an d'avance.

Enfin, le plan de cessions se déroule avec succès puisqu'il atteint 8,1 milliards d'euros de cessions réalisées sur la période 2015 - 2017, soit déjà plus de 80 % de l'objectif 2020 atteint à mi-parcours.

¹⁷ Plus-value avant impôts ; CTE, holding détenant 100 % des titres de RTE

¹⁸ Somme des charges de personnel et des autres consommations externes. À périmètre et taux de change comparables. À taux d'actualisation retraites constants. Hors variation des charges opérationnelles des activités de services

Dividende proposé au titre de 2017 : 0,46 euro par action, soit un taux de distribution de 60 %, avec option de paiement en actions nouvelles

Le Conseil d'administration d'EDF du 15 février 2018 a décidé de proposer à l'Assemblée générale mixte des actionnaires du 15 mai 2018 le versement d'un dividende de 0,46 euro par action au titre de l'exercice 2017, correspondant à 60 % de taux de distribution du résultat net courant¹⁹.

En tenant compte de l'acompte sur dividende de 0,15 euro par action payé en décembre 2017, le solde du dividende à distribuer au titre de l'exercice 2017 s'élève à 0,31 euro par action pour les actions bénéficiant du dividende ordinaire.

Sous réserve de l'approbation de l'Assemblée générale, conformément à l'article L. 232-18 du code de commerce et à l'article 25 des statuts de la Société, le Conseil d'administration d'EDF du 15 février 2018 a décidé de proposer à chaque actionnaire la possibilité d'opter pour le paiement en actions nouvelles de la Société du solde du dividende à distribuer au titre de l'exercice clos le 31 décembre 2017. En cas d'exercice de l'option, les actions nouvelles seront émises à un prix égal à 90 % de la moyenne des premiers cours cotés de l'action EDF sur le marché réglementé d'Euronext Paris lors des vingt séances de bourse précédant le jour de l'Assemblée, diminuée du montant du solde du dividende restant à distribuer au titre de l'exercice 2017, le tout arrondi au centime d'euro supérieur.

Le Conseil d'administration d'EDF du 15 février 2018 a fixé les modalités de règlement du solde du dividende au titre de l'exercice 2017 qui seront proposées au vote des actionnaires lors de l'Assemblée générale du 15 mai 2018 :

- détachement des dividendes (ordinaire et majoré) le 25 mai 2018 ;
- période d'exercice de l'option de paiement en actions nouvelles du 25 mai au 11 juin 2018 inclus ;
- mise en paiement du solde du dividende et règlement-livraison des actions le 19 juin 2018.

Cash flow et Endettement financier

Les investissements nets totaux y compris acquisitions et hors plan de cession d'actifs s'élèvent à 16 milliards d'euros. Compte tenu des cessions d'actifs significatives réalisées en 2017 (6 193 millions d'euros en 2017 contre 1 139 millions d'euros en 2016), les investissements et acquisitions nets totaux s'élèvent à 9 810 millions d'euros en 2017 contre 11 663 millions d'euros en 2016. Par ailleurs, le total des investissements nets, hors Linky²⁰, nouveaux développements²¹ et hors plan de cession d'actifs 2015-2020, s'élève à 11 968 millions d'euros, en légère hausse de 1,3 % par rapport à 2016, en lien avec l'accélération des investissements dans le renouvelable.

Le cash flow après investissements nets s'établit à 1 853 millions d'euros, en amélioration significative de 2 392 millions d'euros, malgré la baisse de l'EBITDA, principalement grâce aux cessions d'actifs réalisées en 2017 et à l'encaissement de l'essentiel de la régularisation tarifaire²² intervenue en 2016. Le cash flow Groupe²³ s'élève à -209 millions d'euros, en amélioration de 1 356 millions d'euros malgré la dotation aux actifs dédiés de 1 095 millions d'euros demandée par courrier ministériel du 10 février 2017.

	31/12/2016	31/12/2017
Endettement financier net ²⁴ (en milliards d'euros)	37,4	33,0
Endettement financier net/EBITDA	2,3x	2,4x

¹⁹ Ajusté de la rémunération des émissions hybrides comptabilisée en fonds propres

²⁰ Linky est un projet porté par Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie

²¹ Nouveaux développements : notamment projets UK NNB, éolien offshore et acquisition de Framatome

²² Impact favorable en 2016 de la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1^{er} août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016

²³ Cash flow après dividendes hors prise en compte de l'augmentation de capital

²⁴ L'endettement financier net n'est pas défini par les normes comptables et n'apparaît pas en lecture directe dans le bilan consolidé du Groupe. Il correspond aux emprunts et dettes financières diminués de la trésorerie et des équivalents de trésorerie ainsi que des actifs liquides. Les actifs liquides sont des actifs financiers composés de fonds ou de titres de maturité initiale supérieure à trois mois, facilement convertibles en trésorerie, et gérés dans le cadre d'un objectif de liquidité

L'endettement financier net du Groupe s'élève à 33,0 milliards d'euros à fin 2017. Il était de 37,4 milliards d'euros au 31 décembre 2016. Cette amélioration résulte principalement de l'augmentation de capital de 4 milliards d'euros et des cessions d'actifs réalisées en 2017. Le ratio d'endettement financier net/EBITDA s'élève à 2,4x au 31 décembre 2017.

Perspectives

Le Groupe poursuit le déploiement de son plan stratégique et confirme ses objectifs pour 2018²⁵ :

- **Charges opérationnelles**²⁶ : réduction de 800 millions d'euros par rapport à 2015
- **EBITDA**²⁷ : compris entre 14,6 et 15,3 milliards d'euros
- **Cash flow**^{27,28} hors Linky²⁹, nouveaux développements et plan de cession d'actifs 2015-20 : légèrement positif ou proche de l'équilibre
- **Plan de cession d'actifs** : environ 10 milliards sur 2015-2018³⁰
- **Investissements nets** hors Linky²⁹, nouveaux développement et plan de cession d'actifs 2015-20 : environ 11 milliards d'euros
- **Investissements nets totaux** hors acquisitions et hors plan de cession d'actifs 2015-20 : inférieur ou égal à 15 milliards d'euros
- **Ratio d'endettement financier net sur EBITDA**²⁷ : inférieur ou égal à 2,7x
- **Taux de distribution cible du résultat net courant**³¹ : 50 %

Dans un contexte marqué par un recul attendu de la production nucléaire en France par rapport à 2018, en 2019 les mesures de réduction des charges opérationnelles²⁶ seront amplifiées, l'objectif étant revu à la hausse à 1,1 milliard d'euros par rapport à 2015.

Le taux de distribution cible 2019 du résultat net courant³¹ est confirmé à 45 %-50 %.

²⁵ Cf. communiqué du 13 novembre 2017

²⁶ Somme des charges de personnel et des autres consommations externes. À périmètre et taux de change comparables. À taux d'actualisation retraites constants. Hors variation des charges opérationnelles des activités de services

²⁷ À taux de change comparable et climat « normal », sur la base d'une hypothèse de production nucléaire en France >395 TWh. À taux d'actualisation retraites constants

²⁸ Hors éventuel acompte sur dividende au titre de l'année fiscale 2018

²⁹ Linky est un projet porté par Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie

³⁰ Cessions signées ou réalisées

³¹ Ajusté de la rémunération des emprunts hybrides comptabilisée en fonds propres

Principaux résultats du Groupe par segment
France – Activités de production et de commercialisation

<i>(en millions d'euros)</i>	2016	2017	Variation organique (%)³²	Variation organique (%) Hors régularisation tarifaire³³
Chiffre d'affaires	35 191	35 606	+1,2	+4,1
EBITDA	6 156	4 876	-20,8	-7,9

Le chiffre d'affaires du segment France - Activités de production et commercialisation s'élève à 35 606 millions d'euros. Retraité de l'impact de la régularisation tarifaire³³ intervenue en 2016, il est en augmentation organique de 4,1 %. L'EBITDA s'élève à 4 876 millions d'euros. Retraité de l'impact de la régularisation tarifaire³³ à hauteur de 859 millions d'euros, il est en baisse organique de -7,9 %.

La baisse de la production nucléaire et hydraulique par rapport à 2016 a pénalisé l'EBITDA d'un montant estimé de -504 millions d'euros.

Par ailleurs, l'EBITDA diminue d'environ 311 millions d'euros par rapport à 2016 par l'effet net des interventions sur les marchés de gros, notamment du fait d'achats supplémentaires, dans un contexte de prix élevés, nécessaires pour l'approvisionnement des souscriptions ARENH 2017. Ces achats ont également visé à pallier la moindre production nucléaire liée aux contrôles supplémentaires en lien avec la problématique ségrégation carbone, notamment au premier semestre. Cet effet est partiellement compensé au second semestre 2017, le dernier trimestre 2016 ayant été marqué par des rachats à prix particulièrement élevés liés à la moindre disponibilité du parc nucléaire.

L'intensité concurrentielle croissante qui s'est traduite par une perte nette d'environ un million de clients résidentiels, ainsi que les effets prix négatifs sur les nouvelles offres, ont affecté l'EBITDA pour un montant net estimé de -341 millions d'euros.

L'évolution des tarifs, hors prise en compte de la capacité dans l'empilement tarifaire, conduit à une baisse estimée de -363 millions³⁴ d'euros par rapport à 2016.

La mise en place du mécanisme de capacité au 1^{er} janvier 2017 a un impact favorable pour un montant estimé de +580 millions d'euros sur l'année 2017. Le prix de la capacité est intégré dans les tarifs et les offres à prix de marché. Par ailleurs, les excédents de capacité sont valorisés sur les marchés de gros.

Le climat, généralement plus doux qu'en 2016, le pic de froid du début de l'année 2017, ainsi que l'effet année bissextile en 2016, ont pesé négativement pour un montant estimé de 186 millions d'euros sur l'année 2017 par rapport à 2016.

Dans le cadre du plan de performance du groupe EDF, les charges opérationnelles³⁵ ont diminué d'un montant estimé de 494 millions d'euros, soit -5,2 %, grâce à des actions de performance opérationnelle et à la maîtrise de la masse salariale. Ces actions sont engagées dans toutes les entités, avec notamment une baisse du coût des fonctions support et l'adaptation des coûts des fonctions commerciales.

³² Variation organique à périmètre et change comparables.

³³ Hors impacts lié à l'effet favorable en 2016 de la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1^{er} août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016

³⁴ Tarifs hors impact de la prise en compte du coût de l'obligation de capacité dans l'empilement tarifaire – évolutions tarifaires de -0,5 % et de -1,5 % au 1^{er} août 2016 respectivement sur les bleus résidentiels et non résidentiels, et de +1,7 % au 1^{er} août 2017 sur les deux segments

³⁵ Somme des charges de personnel et des autres consommations externes. À périmètre et taux de change comparables. À taux d'actualisation retraites constants. Hors variation des charges opérationnelles des activités de services

France – Activités régulées³⁶

<i>(en millions d'euros)</i>	2016	2017	Variation organique (%)³⁷	Variation organique (%) Hors régularisation tarifaire³⁸
Chiffre d'affaires	15 728	15 896	+1,1	+1,3
EBITDA	5 102	4 898	-4,0	-3,8

Le chiffre d'affaires 2017 du segment France - Activités régulées, s'élève à 15 896 millions d'euros. Retraité de l'impact de la régularisation tarifaire³⁸ relatif à Électricité de Strasbourg intervenue en 2016, il est en augmentation organique de 1,3 %.

L'EBITDA s'élève à 4 898 millions d'euros. Retraité de l'impact de la régularisation des tarifs réglementés, il est en baisse organique de 3,8 % avec notamment un effet défavorable lié à la baisse des volumes acheminés par Enedis³⁹ de 42 millions d'euros⁴⁰. La demande est en diminution de 0,4 TWh (soit -0,2 %). Pour mémoire, les impacts liés à la baisse de la demande sont éligibles au mécanisme de rattrapage tarifaire (CRCP).

L'année 2017 a également été marquée par des tempêtes d'intensité exceptionnelle en France métropolitaine avec un impact négatif estimé à -60 millions d'euros correspondant aux coûts d'exploitation liés aux interventions et aux indemnités de coupure en métropole. Les ouragans sur les îles de Saint-Martin et Saint-Barthélemy ont pesé pour un coût estimé de -23 millions d'euros.

L'ensemble des éléments défavorables ne sont que partiellement compensés par les hausses des tarifs pour Enedis en lien avec l'entrée en vigueur de TURPE 5 au 1^{er} août 2017 (augmentation du tarif d'acheminement sur le réseau de distribution de 2,71 %) d'un montant estimé de +102 millions d'euros.

La baisse résiduelle de l'EBITDA à hauteur de 168 millions d'euros est essentiellement liée à des éléments favorables en 2016, sans équivalent en 2017, principalement en lien avec les activités insulaires.

³⁶ Activités régulées comprenant Enedis, ÉS et activités insulaires

³⁷ Variation organique à périmètre et change comparables.

³⁸ Hors impacts lié à l'effet favorable en 2016 de la régularisation des tarifs réglementés de vente pour la période du 1^{er} août 2014 au 31 juillet 2015 suite à l'arrêt du Conseil d'État du 15 juin 2016

³⁹ Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie

⁴⁰ Y compris les impacts de l'évolution du climat et de l'année bissextile

Royaume-Uni

<i>(en millions d'euros)</i>	2016	2017	Variation organique (%)
Chiffre d'affaires	9 267	8 688	-0,8
EBITDA	1 713	1 035	-33,3

La contribution du Royaume-Uni au chiffre d'affaires du Groupe s'élève à 8 688 millions d'euros en 2017, en baisse organique de 0,8 % par rapport à 2016. L'EBITDA s'élève à 1 035 millions d'euros, en baisse organique de 33,3 % par rapport à 2016.

L'EBITDA est pénalisé par le recul de la marge énergie principalement lié à la baisse des prix réalisés du nucléaire (-12 %). La production nucléaire s'élève à 63,9 TWh, confirmant la bonne performance du parc, après une année 2016 exceptionnelle.

Le nombre de comptes clients résidentiels est en légère baisse par rapport à fin décembre 2016, reflet d'une bonne résistance dans un contexte fortement concurrentiel. Par ailleurs la consommation diminue en raison du développement de l'efficacité énergétique.

Par ailleurs, la garantie de l'*Infrastructure and Projects Authority* (IPA) octroyée dans le cadre du projet HPC a été formellement annulée le 5 février 2018 à la demande d'EDF.

Italie

<i>(en millions d'euros)</i>	2016	2017	Variation organique (%)
Chiffre d'affaires	11 125	9 940	-10,6
EBITDA	641	910	+42,1

En Italie, le chiffre d'affaires 2017 s'élève à 9 940 millions d'euros, en baisse organique de 10,6 % par rapport à 2016, en raison d'une part de la baisse du revenu des activités « électricité » du fait de moindres volumes vendus, et d'autre part de la composante dérivés des couvertures, qui est sans impact significatif sur la marge. L'EBITDA est en hausse organique de 42,1 %, à 910 millions d'euros.

Dans les activités **Électricité**, l'EBITDA est en hausse organique de 26 millions d'euros soit +10,0 % par rapport à 2016. Il bénéficie de l'évolution favorable des prix de vente et de l'optimisation des moyens de production gaz. Par ailleurs, la production hydroélectrique se situe à un niveau faible en 2017.

L'EBITDA des activités **Hydrocarbures** ressort lui aussi en hausse organique de 96 millions d'euros soit +19,7% par rapport à 2016, bénéficiant de l'évolution favorable des prix du gaz et du Brent et d'une hausse des volumes produits suite à la mise en service d'une nouvelle plateforme en Égypte. Les coûts de maintenance de l'activité exploration-production ont également été optimisés.

Par ailleurs, l'EBITDA bénéficie de l'effet positif de la cession du siège à Milan pour un montant d'environ 100 millions d'euros⁴¹.

⁴¹ En cohérence avec la pratique du Groupe

Autres métiers

<i>(en millions d'euros)</i>	2016	2017	Variation organique (%)
Chiffre d'affaires	7 734	7 813	-1,0
<i>dont EDF Énergies Nouvelles</i>	<i>1 169</i>	<i>1 280</i>	<i>+3,6</i>
<i>dont Dalkia</i>	<i>3 600</i>	<i>4 051</i>	<i>+6,1</i>
EBITDA	2 091	1 566	-24,7
<i>dont EDF Énergies Nouvelles</i>	<i>861</i>	<i>751</i>	<i>-14,8</i>
<i>dont Dalkia</i>	<i>252</i>	<i>259</i>	<i>-1,6</i>

Le chiffre d'affaires du segment Autres métiers s'élève à 7 813 millions d'euros, en baisse organique de 1,0 % par rapport à 2016. L'EBITDA est en baisse organique de 24,7 %, à 1 566 millions d'euros.

La contribution d'**EDF Énergies Nouvelles** à l'EBITDA du Groupe s'élève à 751 millions d'euros, en baisse organique de 127 millions d'euros (-14,8 %) par rapport à 2016, du fait de moindres cessions d'actifs par rapport à une année 2016 soutenue. En revanche, la production (y compris Futuren) marque une forte croissance de près de +11 % (soit +1,2 TWh) et contribue à l'EBITDA 2017 à hauteur de 741 millions d'euros. Les cessions d'actifs couvrent par ailleurs les frais de structure et de développement. Dans ce contexte, les capacités nettes installées progressent de 1,6 GW par rapport à fin 2016 et s'établissent à 7,8 GW. Le portefeuille en construction s'établit à 1,9 GW brut avec une part significative dans le solaire à hauteur de 0,9 GW.

L'EBITDA de **Dalkia** s'établit à 259 millions d'euros, en baisse organique de 4 millions d'euros (-1,6 %). La signature ou le renouvellement de nombreux contrats commerciaux, l'évolution favorable de l'indexation contractuelle des prestations de services et l'effet positif de la hausse du prix de l'énergie ont contribué favorablement à l'évolution de l'EBITDA. Cependant, cette performance financière est pénalisée par des difficultés opérationnelles ponctuelles sur un contrat porté par une filiale.

L'EBITDA d'**EDF Trading** s'élève à 358 millions d'euros en 2017, en baisse organique de 46,8 % après un exercice 2016 exceptionnel caractérisé par une forte hausse des prix de l'électricité et de la volatilité en Europe en fin d'année, ainsi qu'en raison des conditions de marché difficiles en Amérique du Nord. Une réorganisation est en cours sur cette région. Dans le cadre d'un nouveau partenariat stratégique, le groupe EDF et JERA ont intégré en avril 2017 leurs activités de négoce et trading de charbon au sein d'une joint-venture dont EDF Trading détient 33 % du capital.

Autre international

<i>(en millions d'euros)</i>	2016	2017	Variation organique (%)
Chiffre d'affaires	5 286	4 822	+0,5
<i>dont Belgique</i>	3 203	3 375	+4,7
<i>dont Brésil</i>	488	453	-14,3
EBITDA	711⁴²	457⁴³	-17,9
<i>dont Belgique</i>	205	145	-30,2
<i>dont Brésil</i>	190	150	-28,4

Le chiffre d'affaires du segment Autre international s'élève à 4 822 millions d'euros, en hausse organique de 0,5 % par rapport à 2016. L'EBITDA est en baisse organique de 17,9 %, et s'élève à 457 millions d'euros.

En **Belgique**, l'EBITDA est en baisse organique de 30,2 % à 145 millions d'euros du fait principalement de la baisse des prix d'électricité et d'une moindre production nucléaire liée au programme de maintenance et notamment aux arrêts programmés et fortuits de Doel 3. L'éolien poursuit sa croissance grâce à l'augmentation des capacités installées qui atteignent 376 MW à fin décembre 2017, soit +25 % par rapport au 31 décembre 2016.

L'EBITDA du **Brésil** est pénalisé par la baisse du tarif du contrat de vente d'électricité de Norte Fluminense suite à sa révision annuelle, après une année 2016 exceptionnelle. Cet élément est partiellement compensé par l'optimisation opérée sur les marchés compte tenu des prix *spot* élevés dans un contexte d'indisponibilité fortuite à son plus bas niveau et par une baisse continue des charges opérationnelles.

À noter que l'année 2017 a été marquée par la cession des actifs d'**EDF Polska**, réalisée le 13 novembre 2017⁴⁴.

⁴² EBITDA 2016 comprenant les activités d'EDF Démász en Hongrie, cédées le 31 janvier 2017

⁴³ EBITDA 2017 comprenant les activités d'EDF Polska en Pologne, cédées le 13 novembre 2017

⁴⁴ Cf. communiqué de presse publié par EDF le 14 novembre 2017

Principaux faits marquants⁴⁵ postérieurs à la communication du troisième trimestre 2017

Événements majeurs

- Le groupe EDF a lancé le Plan Solaire pour développer 30 GW d'énergie solaire en France d'ici à 2035 (cf. communiqué de presse (CP) du 11 décembre 2017).
- EDF a confirmé l'objectif d'EBITDA 2017 (cf. CP du 15 décembre 2017).
- Filière Nucléaire :
 - Framatome a annoncé la poursuite de la montée en puissance des fabrications sur son site du Creusot. (cf. CP du 25 janvier 2018).
 - Framatome a annoncé qu'il va acquérir l'activité nucléaire de contrôle-commande de Schneider Electric (cf. CP du 18 janvier 2018).
 - EDF a achevé la phase des essais à froid de l'EPR de Flamanville (cf. CP du 8 janvier 2018).
 - New NP, filiale d'AREVA NP, est devenue Framatome, société dont le capital est détenu par le groupe EDF (75,5 %), Mitsubishi Heavy Industries (19,5 %) et Assystem (5 %), (cf. CP du 4 janvier 2018 disponible sur le site internet <http://www.framatome.com>).
 - Le 31 décembre 2017, EDF a réalisé l'acquisition d'une participation de 75,5 % au capital de Framatome (ex New NP) (cf. CP du 2 janvier 2018).
- Edison a cédé son siège social de Milan (cf. CP d'Edison du 21 novembre 2017 disponible sur le site www.edison.it).

Participations, partenariats et projets d'investissement

Développement des énergies renouvelables, EDF Énergies Nouvelles⁴⁶

- Le 14 février 2018, EDF Énergies Nouvelles et Asian Clean capital ont annoncé la création d'une filiale commune en Chine (Energie solaire répartie).
- Le 31 janvier 2018, EDF Énergies Nouvelles a mis en service un parc éolien de 200 MW aux États-Unis.
- Le 15 janvier 2018, EDF Énergies Nouvelles a mis en service une centrale solaire de 115 MWc au Chili.
- Le 11 janvier 2018, EDF Énergies Nouvelles a mis en service un parc éolien de 224 MW au Canada.
- Le 8 janvier 2018, EDF Énergies Nouvelles a annoncé que Photowatt⁴⁷, s'est engagé dans un nouveau projet de développement industriel et d'innovation.
- Le 14 décembre 2017, EDF Renewable Energy, filiale nord-américaine d'EDF Énergies Nouvelles, et Kimberly-Clark ont annoncé la mise en service du parc éolien de Rock Falls aux États-Unis.
- Le 30 novembre 2017, EDF Renewable Energy, filiale nord-américaine d'EDF Énergies Nouvelles, a signé un contrat avec Google portant sur la fourniture de 200 MW d'énergie éolienne aux États-Unis.

Développement des services énergétiques

- Le 9 janvier 2017, EDF a renforcé sa position en Chine avec deux nouveaux contrats dans les services énergétiques.

⁴⁵ La liste exhaustive des communiqués de presse est disponible sur le site internet : www.edf.fr

⁴⁶ La liste exhaustive des communiqués de presse d'EDF Énergies Nouvelles est disponible sur le site internet : www.edf-energies-nouvelles.com

⁴⁷ Photowatt est une filiale d'EDF Énergies Nouvelles établie en France. C'est une entreprise européenne spécialisée dans la fabrication de cellules et de modules photovoltaïques

Développement durable

- Le 15 janvier 2018, le groupe EDF a lancé Vert Électrique Auto grâce à une solution d'itinérance proposée par Sodetrel, filiale d'EDF.
- Le 11 décembre 2017, le groupe EDF a annoncé qu'il va convertir l'intégralité de son parc automobile à l'électrique d'ici 2030.
- Le 11 décembre 2017, les émetteurs industriels de 26 milliards d'euros de « *green bonds* » se sont engagés à poursuivre le développement d'un des segments les plus dynamiques du financement durable d'aujourd'hui, à savoir le marché des obligations vertes.

Autres événements marquants

- Le 6 février 2018, le groupe EDF a remporté auprès de SOGIN⁴⁸ son premier contrat de traitement des déchets nucléaires.
- Le 19 janvier 2018, forts de leur succès en Côte d'Ivoire, EDF et OGE se sont lancés sur le marché du *off-grid* au Ghana.

⁴⁸ SOGIN (Societe Gestione Impianti Nucleari) est l'entité publique italienne responsable du démantèlement des installations nucléaires et de la gestion des déchets radioactifs en Italie

ANNEXES :
Compte de résultat consolidé

<i>(en millions d'euros)</i>	2017	2016
Chiffre d'affaires	69 632	71 203
Achats de combustible et d'énergie	(37 641)	(36 050)
Autres consommations externes	(8 739)	(8 902)
Charges de personnel	(12 456)	(12 543)
Impôts et taxes	(3 541)	(3 656)
Autres produits et charges opérationnels	6 487	6 362
Excédent brut d'exploitation	13 742	16 414
Variations nettes de juste valeur sur instruments dérivés énergie et matières premières hors activités de <i>trading</i>	(355)	(262)
Dotations aux amortissements	(8 537)	(7 966)
Dotations nettes aux provisions pour renouvellement des immobilisations en concession	(58)	(41)
(Pertes de valeur)/reprises	(518)	(639)
Autres produits et charges d'exploitation	1 363	8
Résultat d'exploitation	5 637	7 514
Coût de l'endettement financier brut	(1 778)	(1 827)
Effet de l'actualisation	(2 959)	(3 417)
Autres produits et charges financiers	2 501	1 911
Résultat financier	(2 236)	(3 333)
Résultat avant impôts des sociétés intégrées	3 401	4 181
Impôts sur les résultats	(147)	(1 388)
Quote-part de résultat net des entreprises associées et des coentreprises	35	218
RÉSULTAT NET CONSOLIDÉ	3 289	3 011
Dont résultat net - part du Groupe	3 173	2 851
Dont résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	116	160
Résultat net part du Groupe par action en euros :		
Résultat par action	0,98	1,15
Résultat dilué par action	0,98	1,15

Bilan consolidé

ACTIF <i>(en millions d'euros)</i>	31/12/2017	31/12/2016
Goodwill	10 036	8 923
Autres actifs incorporels	8 896	7 450
Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France	54 739	53 064
Immobilisations en concessions des autres activités	7 607	7 616
Immobilisations de production et autres immobilisations corporelles du domaine propre	75 622	70 573
Participations dans les entreprises associées et les coentreprises	7 249	8 645
Actifs financiers non courants	36 787	35 129
Autres débiteurs non courants	2 168	2 268
Impôts différés actifs	1 220	1 641
Actif non courant	204 324	195 309
Stocks	14 138	14 101
Clients et comptes rattachés	23 411	23 296
Actifs financiers courants	24 953	29 986
Actifs d'impôts courants	673	183
Autres débiteurs courants	9 561	10 652
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 692	2 893
Actif courant	76 428	81 111
Actifs détenus en vue de leur vente	-	5 220
TOTAL DE L'ACTIF	280 752	281 640

CAPITAUX PROPRES ET PASSIF <i>(en millions d'euros)</i>	31/12/2017	31/12/2016
Capital	1 464	1 055
Réserves et résultats consolidés	39 893	33 383
Capitaux propres - part du Groupe	41 357	34 438
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	7 341	6 924
Total des capitaux propres	48 698	41 362
Provisions liées à la production nucléaire - Aval du cycle, déconstruction des centrales et derniers cœurs	46 410	44 843
Autres provisions pour déconstruction	1 977	1 506
Provisions pour avantages du personnel	20 630	21 234
Autres provisions	2 356	2 155
Provisions non courantes	71 373	69 738
Passifs spécifiques des concessions de distribution publique d'électricité en France	46 323	45 692
Passifs financiers non courants	51 365	54 276
Autres créditeurs non courants	4 864	4 810
Impôts différés passifs	2 362	2 272
Passif non courant	176 287	176 788
Provisions courantes	5 484	5 228
Fournisseurs et comptes rattachés	13 994	13 031
Passifs financiers courants	11 142	18 289
Dettes d'impôts courants	187	419
Autres créditeurs courants	24 960	24 414
Passif courant	55 767	61 381
Passifs liés aux actifs détenus en vue de leur vente	-	2 109
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES ET DU PASSIF	280 752	281 640

Tableau de flux de trésorerie consolidé

<i>(en millions d'euros)</i>	2017	2016
Opérations d'exploitation :		
Résultat avant impôt des sociétés intégrées	3 401	4 181
Pertes de valeur / (reprises)	518	639
Amortissements, provisions et variations de juste valeur	9 980	9 814
Produits et charges financiers	764	948
Dividendes reçus des entreprises associées et des coentreprises	243	330
Plus ou moins-values de cession	(2 739)	(877)
Variation du besoin en fonds de roulement	1 476	(1 935)
Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation	13 643	13 100
Frais financiers nets décaissés	(1 209)	(1 137)
Impôts sur le résultat payés	(771)	(838)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation	11 663	11 125
Opérations d'investissement :		
Investissements en titres de participation déduction faite de la trésorerie acquise	(2 463)	(127)
Cessions de titres de participation déduction faite de la trésorerie cédée	2 472	372
Investissements incorporels et corporels	(14 747)	(14 397)
Produits de cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles	1 140	508
Variations d'actifs financiers	1 885	(2 913)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement	(11 713)	(16 557)
Opérations de financement :		
Augmentation de capital EDF	4 005	-
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle	481	1 368
Dividendes versés par EDF	(109)	(165)
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle	(183)	(289)
Achats/ventes d'actions propres	(6)	(2)
Flux de trésorerie avec les actionnaires	4 188	912
Émissions d'emprunts	2 901	9 424
Remboursements d'emprunts	(6 304)	(6 176)
Rémunérations versées aux porteurs de titres subordonnés à durée indéterminée	(565)	(582)
Participations reçues sur le financement d'immobilisations en concession	144	143
Subventions d'investissement reçues	348	417
Autres flux de trésorerie liés aux opérations de financement	(3 476)	3 226
Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement	712	4 138
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	662	(1 294)
TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À L'OUVERTURE	2 893	4 182
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	662	(1 294)
Incidence des variations de change	(13)	102
Produits financiers sur disponibilités et équivalents de trésorerie	21	20
Incidence des reclassements	129	(117)
TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À LA CLOTURE	3 692	2 893



Acteur majeur de la transition énergétique, le groupe EDF est un énergéticien intégré, présent sur l'ensemble des métiers : la production, le transport, la distribution, le négoce, la vente d'énergies et les services énergétiques. Leader des énergies bas carbone dans le monde, le Groupe a développé un mix de production diversifié basé sur l'énergie nucléaire, l'hydraulique, les énergies nouvelles renouvelables et le thermique. Le Groupe participe à la fourniture d'énergies et de services à environ 35,1 millions de clients, dont 26,5 millions en France. Il a réalisé en 2017 un chiffre d'affaires consolidé de 70 milliards d'euros. EDF est une entreprise cotée à la Bourse de Paris.

Ce communiqué de presse est certifié. Vérifiez son authenticité sur medias.edf.com

Avertissement

Cette présentation ne constitue pas une offre de vente de valeurs mobilières aux États-Unis ou dans tout autre pays.

Aucune assurance ne peut être donnée quant à la pertinence, l'exhaustivité ou l'exactitude des informations ou opinions contenues dans cette présentation, et la responsabilité des dirigeants d'EDF ne saurait être engagée pour tout préjudice résultant de l'utilisation qui pourrait être faite de cette présentation ou de son contenu.

Le présent document peut contenir des objectifs ou des prévisions concernant la stratégie, la situation financière ou les résultats du groupe EDF. EDF estime que ces prévisions ou objectifs reposent sur des hypothèses raisonnables à la date du présent document mais qui peuvent s'avérer inexactes et qui sont en tout état de cause soumises à des facteurs de risques et d'incertitudes. Il n'y a aucune certitude que les événements prévus auront lieu ou que les résultats attendus seront effectivement obtenus. Les facteurs importants susceptibles d'entraîner des différences entre les résultats envisagés et ceux effectivement obtenus comprennent 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, et les risques et incertitudes concernant l'activité du Groupe, sa dimension internationale, l'environnement climatique, les fluctuations des prix des matières premières et des taux de change, les évolutions technologiques, l'évolution de l'activité économique. 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 6 mars 2017, 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 ne s'engage pas et n'a pas l'obligation de mettre à jour les informations de nature prévisionnelle contenues dans ce document pour refléter les faits et circonstances postérieurs à la date de cette présentation.

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

EDF SA
22-30, avenue de Wagram
75382 Paris cedex 08
Capital de 1 463 719 402 euros
552 081 317 R.C.S. Paris

www.edf.fr

CONTACTS

Presse : +33(0) 1 40 42 46 37

Analystes et investisseurs : +33(0) 1 40 42 40 38