

Résultats à fin septembre 2017 solides, en ligne avec les attentes Confirmation des objectifs annuels

- **Résultats à fin septembre solides**, reflétant la bonne performance des moteurs de croissance qui enregistrent une croissance de l'Ebitda de 4,6 %¹ dans un contexte pourtant marqué par des effets climatiques défavorables (notamment sur la production hydraulique).
- **Confirmation des objectifs² annuels 2017** pour le résultat net récurrent part du Groupe (milieu de fourchette), le ratio dette nette/Ebitda et le dividende.
- **Nouvelles avancées significatives sur le plan de transformation 2016-18**. Sur le programme de rotation de portefeuille, l'objectif est atteint à hauteur de 83 % à date, suite à l'accord signé avec Total sur le projet de cession des activités *midstream* et *upstream* de GNL et suite à la cession des activités thermiques au Royaume-Uni. Sur le programme d'investissements de croissance, 96 % du programme est sécurisé à date, suite notamment à deux contrats de concession hydroélectriques significatifs gagnés au Brésil et à la finalisation de l'acquisition de Tabreed dans les réseaux de froid au Moyen-Orient. De plus, 90 % du programme de performance « *Lean 2018* » est identifié à ce jour.
- **Poursuite de la réduction de la dette nette** par rapport à fin décembre 2016, reflétant notamment les effets du programme de rotation de portefeuille.

En milliards d'euros	30 septembre 2017 ³	30 septembre 2016*	Variation brute vs. 30/09/2016	Variation organique ⁴ vs. 30/09/2016
Chiffre d'affaires	46,8	46,2	+ 1,3 %	+ 2,9 %
Ebitda	6,6	6,8	- 3,6 %	+ 3,8 %
Résultat Opérationnel Courant⁵	3,6	4,0	- 10,5 %	+ 1,8 %
Cash-Flow From Operations⁶	4,9	6,7	- 1,9 Md €	na
Dette nette au 30 septembre 2017	23,3	- 1,5 Md € par rapport au 31/12/2016		
<i>Dette nette hors dette interne E&P</i>	<i>21,7</i>	<i>- 1,4 Md € par rapport au 31/12/2016</i>		

*Données 2016 retraitées suite au classement d'ENGIE E&P International en « activités non poursuivies » à compter du 11 mai 2017

Le chiffre d'affaires au 30 septembre 2017 s'élève à 46,8 milliards d'euros, en variation de + 1,3 % en brut et de + 2,9 % en organique. La progression organique du chiffre d'affaires s'explique notamment par l'effet de mises en service d'actifs et de hausses tarifaires en Amérique Latine et par les révisions tarifaires de 2016 des activités d'infrastructures en France. Compte tenu des effets climatiques défavorables, ces évolutions positives sont en partie compensées par la baisse des ventes de gaz naturel aux professionnels en France et par une moindre production d'électricité renouvelable en France, principalement d'origine hydraulique.

N.B. Les notes de bas de page se trouvent en page 6.



L'Ebitda sur la période s'élève à 6,6 milliards d'euros, en variation brute de – 3,6 % principalement du fait de l'impact périmètre lié aux cessions et de + 3,8 % en organique. Cette progression atteste de la très bonne performance des moteurs de croissance, c'est-à-dire les activités de production d'électricité renouvelable et thermique contractées, les activités d'infrastructures et de solutions clients, qui enregistrent sur la période une croissance brute de 4,6 %, en partie compensée par des effets volumes défavorables (production hydraulique et nucléaire).

L'Ebitda de la période est porté par l'impact positif de la performance soutenue des moteurs de croissance du Groupe, eux-mêmes portés par les effets du programme de performance *Lean 2018* et les mises en service d'actifs en Amérique Latine. Ces éléments positifs sont partiellement compensés par les effets climatiques qui ont affecté la production d'électricité renouvelable en France. Par ailleurs, les activités *merchant* bénéficient de la bonne performance de la production thermique d'électricité en Europe et en Australie, partiellement compensée par les effets prix sur la production d'électricité *outright* et par la mise à l'arrêt de la centrale nucléaire de Tihange 1 en Belgique (de septembre 2016 jusqu'à mai 2017 et depuis le 12 septembre 2017).

L'écart entre croissance brute et organique s'explique par un effet périmètre négatif, principalement lié aux cessions d'actifs de production électrique *merchant* aux États-Unis en juin 2016 puis en février 2017 et de la centrale Paiton en Indonésie à fin 2016, et par la comptabilisation en Ebitda de la contribution nucléaire en Belgique qui compense partiellement un effet de change favorable lié principalement au réal brésilien. L'effet température en France est légèrement positif sur la période mais défavorable comparé à fin septembre 2016.

Selon les segments, la performance organique de l'Ebitda au 30 septembre 2017 est fortement contrastée :

- **Sur le segment Amérique du Nord**, la décroissance est liée à des fins de contrat sur les activités de production d'électricité et une moindre performance des activités de commercialisation, en partie compensée par la bonne performance des activités de services ainsi que par des réductions de coûts.
- **Sur le segment Amérique Latine**, la croissance est liée à la mise en service d'actifs au Mexique et au Pérou, à des révisions tarifaires au Mexique et en Argentine, et à des prix plus élevés au Brésil.
- **Sur le segment Afrique/Asie**, la hausse reflète la très bonne performance des actifs de production et de commercialisation d'électricité en Australie liée à l'augmentation des prix de l'électricité, l'augmentation des marges dans l'activité de distribution de gaz en Thaïlande, mais aussi la mise en service de la centrale de AzZour North au Koweït et le contrat remporté en Arabie Saoudite pour la centrale électrique de Fadhili. Ces éléments sont partiellement compensés par une moindre disponibilité des actifs en Thaïlande et en Turquie.
- **Sur le segment Benelux**, la forte baisse est principalement liée à la baisse des prix de vente de l'électricité par rapport à 2016, à la moindre disponibilité du parc nucléaire suite à l'arrêt non programmé de la centrale de Tihange 1, de début septembre 2016 à fin mai 2017 et depuis le 12 septembre 2017. Ces effets sont en partie compensés par la bonne performance des activités de commercialisation de gaz et d'électricité, des activités de services ainsi que par les économies réalisées dans le cadre du plan *Lean 2018*.
- **Sur le segment France**, la décroissance résulte d'une moindre production électrique d'origine renouvelable, éolienne et hydraulique, et de la diminution des volumes et des marges de commercialisation de gaz sur le segment des particuliers. Ces effets sont partiellement compensés par



la bonne performance des activités de commercialisation d'électricité sur le segment des particuliers et la bonne performance des activités de réseaux.

- **Sur le segment Europe hors France et Benelux**, la croissance s'explique par la bonne dynamique des activités de commercialisation (électricité et gaz), l'augmentation des prix et des volumes de production d'électricité renouvelable au Royaume-Uni (centrale hydro-électrique de First Hydro), des conditions météorologiques favorables sur les activités de distribution de gaz en Roumanie et des économies réalisées dans le cadre du plan *Lean 2018*.
- **Sur le segment Infrastructures Europe**, la légère baisse s'explique par la moindre commercialisation des capacités de stockage en France, la révision annuelle du tarif d'accès aux infrastructures de transport (+ 4,6 % au 1^{er} avril 2016 et - 3,1 % au 1^{er} avril 2017) et par un effet température défavorable, partiellement compensée par un impact encore positif des révisions du tarif d'accès aux infrastructures de distribution depuis 2016 (+ 2,8 % au 1^{er} juillet 2016 et - 2,05 % au 1^{er} juillet 2017).
- **Sur le segment Global Energy Management et Global LNG**, le recul provient principalement d'effets prix négatifs, de marges d'achat-vente plus faibles et de difficultés d'approvisionnement en gaz dans le sud de la France durant la vague de froid de janvier 2017. Ces effets ont été partiellement compensés par l'impact positif de la révision des prix d'un contrat d'approvisionnement de GNL conclue au 2^{ème} trimestre 2017 et par des économies de coûts réalisées dans le cadre du programme de performance *Lean 2018*.
- **Sur le segment Autres**, la très forte hausse résulte de la très bonne performance des activités de production thermique à partir de gaz en Europe mais aussi des économies réalisées au siège dans le cadre du programme *Lean 2018*.

Le résultat opérationnel courant s'élève à 3,6 milliards d'euros, en baisse de - 10,5 % en brut et en hausse de + 1,8 % en organique par rapport à fin septembre 2016, tiré par les moteurs de croissance qui enregistrent une hausse de + 4,0 % sur la période. La croissance organique au niveau de l'Ebitda est en partie compensée par la croissance des amortissements de la période par rapport à l'année passée liée à la révision triennale des obligations de démantèlement des centrales nucléaires en Belgique fin 2016.

Au 30 septembre 2017, **la dette nette s'établit à 23,3 milliards d'euros, en baisse de – 1,5 milliard d'euros par rapport à fin 2016**, grâce aux effets du programme de rotation de portefeuille et d'un impact change favorable.

Le cash-flow des opérations (CFFO) s'élève à 4,9 milliards d'euros sur les neuf premiers mois de l'année, en baisse de 1,9 milliard d'euros par rapport au 30 septembre 2016. Cette évolution reflète principalement une évolution défavorable de la variation de besoin de fonds de roulement de – 1,2 milliard d'euros (principalement liée à un effet prix favorable en 2016 sur les variations de stock de gaz), ainsi que des charges de restructuration, des effets de périmètre (notamment les cessions d'actifs de production électrique aux États-Unis). Néanmoins, la génération de cash-flow opérationnel intrinsèque reste solide.

A fin septembre 2017, le ratio dette nette (hors dette interne E&P) sur Ebitda est à 2,35, en ligne avec l'objectif d'un ratio inférieur ou égal à 2,5x. Le coût moyen de la dette brute est en baisse par rapport à fin décembre à 2,6 %.



Le Groupe confirme ses objectifs² financiers pour 2017, sans changement de traitement comptable sur l'E&P⁷ :

- **un résultat net récurrent part du Groupe compris entre 2,4 et 2,6 milliards d'euros, attendu milieu de fourchette.** Cet objectif repose sur une fourchette indicative d'Ebitda de 9,3 à 9,9 milliards d'euros ;
- **un ratio dette nette/Ebitda inférieur ou égal à 2,5x et le maintien d'une notation de catégorie « A » ;**
- **un dividende de 0,70 € par action au titre de 2017**, payable en numéraire⁸.

Faits marquants de la période

Développer les activités peu émettrices de CO₂

Du 1^{er} janvier au 30 septembre 2017 :

- Construction en Indonésie de la première centrale au monde d'ENGIE de production d'électricité à partir de géothermie ;
- Projet de centrale de production indépendante d'électricité Fadhili remporté en Arabie Saoudite ;
- Annonce de la finalisation de cessions d'actifs aux Etats-Unis et en Asie ;
- Près de 78 MW de projets photovoltaïques remportés en France qui consolident la position d'ENGIE en tant que leader du solaire dans le pays ;
- Acquisition de 100 % de La Compagnie du Vent ;
- ENGIE se positionne dans le secteur du solaire en Chine via une prise de participation de 30 % du capital d'UNISUN, une entreprise spécialisée dans le solaire photovoltaïque (PV) ;
- ENGIE et EDPR candidats au 3^e appel d'offres sur l'éolien en mer à Dunkerque ;
- Transfert de la participation de 40 % du Groupe dans le projet britannique NuGen à Toshiba ;
- Trois licences d'exploration géothermique délivrées par le Ministère de l'Énergie au Mexique : une étape clé pour ENGIE et Reykjavik Geothermal ;
- ENGIE, à travers ses filiales ENGIE Green, La Compagnie du Vent, CNR et Solairedirect, est leader de l'appel d'offres solaire CRE4-2, remportant 10 projets photovoltaïques en France, soit près de 100 MW ;
- ENGIE développe son premier projet renouvelable en Mongolie, le parc éolien de Sainshand de 55 MW ;
- EDPR et ENGIE remportent un contrat pour développer un parc éolien en mer au Royaume-Uni d'une capacité de 950 MW (projet Moray) ;
- Le groupe Abraaj et ENGIE s'associent pour développer des projets éoliens en Inde ;
- Solairedirect, filiale d'ENGIE, inaugure fin septembre le plus gros parc solaire du Groupe en France (82 MW), à Gréoux-les-Bains, dans les Alpes-de-Haute-Provence ;
- ENGIE remporte des contrats de concession de 30 ans pour deux centrales hydroélectriques au Brésil (capacités installées de 832 MW), pour un montant de 950 millions d'euros.

Depuis le 1^{er} octobre 2017 :

- ENGIE remporte un projet d'énergie renouvelable pour développer un parc éolien de 250 MW en Égypte ;
- ENGIE cède ses actifs thermiques de production d'électricité au Royaume-Uni à Energy Capital Partners ;
- Mise en service de la centrale de production indépendante d'électricité et d'eau potable Mirfa à Abu Dhabi.

Développer les infrastructures, essentiellement gazières

Du 1^{er} janvier au 30 septembre 2017 :

- SUEZ, ENGIE et CHRYSO s'unissent pour la 1^{ère} valorisation industrielle de biométhane liquéfié issu des eaux usées en France ;

SIEGE D'ENGIE

Tour T1 – 1 place Samuel de Champlain – Faubourg de l'Arche – 92930 Paris La Défense cedex – France
Tél. : +33 (0)1 44 22 00 00

ENGIE – SA AU CAPITAL DE 2 435 285 011 EUROS – RCS NANTERRE 542 107 651

engie.com

Page 4 sur 10



- Signature d'un accord de financement pour Nord Stream 2 ;
- Lancement des opérations de soutage de GNL par navire à Zeebruges ;
- Le 18 juillet 2017, ENGIE, la Société d'Infrastructures Gazières (« SIG », détenue par CNP Assurances et la Caisse des Dépôts) et GRTgaz ont signé l'acquisition d'Elengy (filiale d'ENGIE à 100 % opérant des terminaux de gaz naturel liquéfié) à 100 % par GRTgaz (gestionnaire de réseau de transport de gaz détenu à 75 % par ENGIE et à 25 % par SIG).

Depuis le 1^{er} octobre 2017 :

- Statoil a choisi les partenaires de Gas4Sea – ENGIE, Mitsubishi Corporation et NYK - comme fournisseurs de carburant maritime GNL pour quatre navires pétroliers dans le port de Rotterdam, aux Pays-Bas ;
- ENGIE confirme avoir engagé une revue stratégique de ses activités amont GNL (liquéfaction, transport et négoce international de GNL). Ses activités aval GNL, notamment de regazéification et de commercialisation en aval des terminaux, ne sont pas concernées.

Développer les solutions intégrées pour ses clients

Du 1^{er} janvier au 30 septembre 2017 :

- Collaboration avec Schneider Electric pour la transformation digitale du secteur de l'énergie ;
- Acquisition de Keepmoat Regeneration qui permet à ENGIE de devenir leader du marché des services de rénovation pour les collectivités locales au Royaume-Uni ;
- ENGIE a souscrit à l'augmentation de capital prévue dans le cadre de l'acquisition de GE Water & Process Technologies, à hauteur de sa participation dans SUEZ, soit environ 244 millions d'euros ;
- Accélération de l'installation de stations Gaz Naturel Véhicules (GNV) avec l'ouverture de plus de 20 nouvelles stations en France dans les douze prochains mois ;
- Acquisition d'EV-Box, leader européen dans les solutions de recharge de véhicules électriques ;
- 100 % des projets présentés dans le cadre de l'appel d'offres de la Commission de régulation de l'énergie sur l'autoconsommation photovoltaïque en France remportés par ENGIE ;
- Les chantiers navals MV Werften choisissent ENGIE pour la construction de 2 paquebots de croisière XXL ;
- Gain du contrat de gestion d'énergie sur 50 ans avec l'Université d'État de l'Ohio aux États-Unis en partenariat avec Axium ;
- ENGIE se lance sur le marché énergétique résidentiel au Royaume-Uni ;
- Acquisition d'Icomera, spécialiste des solutions de communication embarquées dans les transports publics ;
- ENGIE annonce l'acquisition de 40 % de Tabreed et devient le leader mondial indépendant des réseaux urbains de froid ;
- ENGIE remporte un important contrat avec Transport for London ;
- Carrefour et ENGIE unissent leurs forces pour développer le biométhane en France ;
- Décision du Conseil d'Etat d'annuler le décret du 16 mai 2013 sur les tarifs réglementés de vente de gaz naturel en France, une période de transition devrait s'ouvrir ;
- La première ligne de bus hydrogène en France sera déployée par le groupement GNVERT (filiale d'ENGIE) et VAN-HOOL ;
- ENGIE, à travers sa filiale ENDEL ENGIE, annonce l'acquisition de CNN MCO, spécialisée dans la maintenance, la gestion et l'entretien de tous types de bâtiments navals, renforçant ainsi son portefeuille de services et de solutions destinés au B2B ;
- ENGIE, via sa filiale ENGIE AXIMA, annonce être entré en négociation exclusive pour racheter MCI, spécialiste français de la réfrigération industrielle et commerciale.

Depuis le 1^{er} octobre 2017 :

- ENGIE, premier fournisseur d'électricité verte en France, prévoit de doubler le nombre de clients en électricité verte d'ici fin 2018, pour atteindre 2 millions de clients « verts » ;

SIEGE D'ENGIE

Tour T1 – 1 place Samuel de Champlain – Faubourg de l'Arche – 92930 Paris La Défense cedex – France
Tél. : +33 (0)1 44 22 00 00

ENGIE – SA AU CAPITAL DE 2 435 285 011 EUROS – RCS NANTERRE 542 107 651

engie.com

Page 5 sur 10



- ENGIE accélère son développement sur le marché de l'énergie hors-réseau en s'associant à Fenix, un pionnier sur le marché des installations solaires domestiques en Afrique.

Autres faits marquants

- Début septembre, ENGIE a accompagné l'opération de cession de titres de l'Etat français dans le cadre de son programme de rachat d'actions autorisé par l'Assemblée Générale du 12 mai 2017 : ENGIE a acquis, concomitamment au placement institutionnel accéléré, 11,1 millions de ses propres titres (soit 0,46 % du capital d'ENGIE).
- Par ailleurs, pour accompagner son plan de développement dans les énergies renouvelables et l'efficacité énergétique, ENGIE a procédé le 15 mars puis le 19 septembre 2017 à l'émission de ses deuxième et troisième « obligations vertes » (Green Bond) de montants respectifs de 1,5 milliard et 1,25 milliard d'euros. Avec ces emprunts, le total obligataire émis par ENGIE en Green Bond depuis 2014 atteint 5,25 milliards d'euros, confirmant l'engagement du Groupe à jouer un rôle de premier plan dans la transition énergétique tout en accompagnant le développement de la finance verte.
- ENGIE a pris acte de la décision du 6 octobre du Conseil Constitutionnel d'annuler la taxe de 3 % sur les versements de dividendes. Les impacts financiers de cette décision ainsi que du projet de contribution exceptionnelle d'impôt sur les sociétés, prévu dans le projet de loi de finances rectificative pour 2017, sont en cours de calcul et seront présentés dans les comptes annuels 2017.
- Enfin, le 9 octobre, l'agence de notation de crédit Fitch a attribué à ENGIE SA la notation de crédit émetteur « A » avec une perspective stable. ENGIE SA détient ainsi la note la plus élevée parmi ses pairs du secteur des utilities. Pour Fitch, ces notations récompensent la taille et la diversification d'ENGIE, la part croissante d'Ebitda liée à des activités régulées et contractées - qui ont permis de réduire l'exposition au prix des commodités, le développement ambitieux dans les solutions intégrées pour ses clients et sa politique financière prudente.

Notes de bas de page :

¹ Croissance brute des moteurs de croissance à savoir les activités renouvelables et thermiques contractés, infrastructures et solutions clients.

² Ces objectifs reposent sur des hypothèses de température moyenne en France, de répercussion complète des coûts d'approvisionnement sur les tarifs régulés du gaz en France et du maintien des principes comptables Groupe actuels en matière de comptabilisation des contrats d'approvisionnement et de logistique gazière, d'absence de changement substantiel de réglementation et de l'environnement macro-économique, d'hypothèses de prix des commodités basées sur les conditions de marché à fin décembre 2016 pour la partie non couverte de la production et de cours de change moyens suivants pour 2017 : €/€ : 1,07 ; €/BRL : 3,54. Ces objectifs financiers intègrent la comptabilisation en Ebitda de la nouvelle contribution nucléaire belge et ne tiennent pas compte d'impacts significatifs de cessions non encore annoncées au 2 mars 2017 (date de la publication des résultats annuels).

³ Contribution nucléaire belge désormais comptabilisée en Ebitda.

⁴ Hors effets change et périmètre.

⁵ Après quote-part du résultat net des entreprises mises en équivalence.

⁶ Cash Flow From Operations (CFFO) = *Free Cash Flow* avant Capex de maintenance.

⁷ Sans prise en compte du traitement IFRS 5 de l'E&P.

⁸ Le Conseil d'administration a décidé le paiement d'un acompte sur dividende de 0,35 € /action au titre de 2017, qui a été versé le 13 octobre.

CHIFFRE D'AFFAIRES CONTRIBUTIF PAR SEGMENT

Chiffre d'affaires <i>En millions d'euros</i>	30 septembre 2017	30 septembre 2016	Variation brute	Variation organique
Amérique du Nord	2 168	2 901	- 25,3 %	- 2,6 %
Amérique Latine	3 433	2 979	+ 15,2 %	+ 9,8 %
Afrique / Asie	3 037	2 894	+ 4,9 %	+ 5,2 %
Benelux	6 382	6 471	- 1,4 %	- 1,2 %
France	11 557	14 206	- 18,6 %	- 0,4 %
Europe hors France & Benelux	6 165	5 830	+ 5,7 %	+ 4,1 %
Infrastructures Europe	2 401	2 273	+ 5,6 %	+ 5,7 %
GEM & GNL	7 100	6 156	+ 15,3 %	+ 14,9 %
E&P	-	-		
Autres	4 543	2 471	+ 83,9 %	- 11,1 %
Groupe ENGIE	46 787	46 182	+ 1,3 %	+ 2,9 %

Le chiffre d'affaires du Groupe est en hausse de + 1,3 % en brut avec - 649 millions d'euros d'effets périmètre (- 1 042 millions d'effets sortants liés principalement à la cession des activités hydroélectriques et thermiques aux Etats-Unis en juin 2016 et février 2017, et à la cession d'actifs de production d'électricité thermique en Pologne et + 393 millions d'euros d'effets entrants liés principalement à l'acquisition de Keepmoat Regeneration au Royaume-Uni en avril 2017) et - 44 millions d'euros d'effets de change, résultant d'un impact négatif sur la livre sterling, en grande partie compensé par un impact positif sur le réal brésilien. En organique, le chiffre d'affaires est en hausse de + 2,9 %.

A l'international, le segment **Amérique du Nord** affiche une variation brute négative de son chiffre d'affaires, du fait principalement des cessions d'actifs de production d'électricité *merchant* ; en variation organique, la légère baisse s'explique par une moindre performance des activités *retail* et par l'impact de renouvellements de contrats moins favorables dans le business de production d'électricité, partiellement compensés par des revenus en hausse dans les activités de services. Le chiffre d'affaires du segment **Amérique Latine** est en hausse brute, du fait notamment de l'appréciation du réal brésilien et en hausse organique du fait de révisions tarifaires au Mexique, et en Argentine, ainsi que de mises en service d'actifs (au Mexique : Panuco en octobre 2016 ; au Pérou : Nodo Energetico en octobre 2016 et Chilca+ en mai 2016), qui ont compensé de moindres volumes au Chili et une moindre demande au Pérou. Au Brésil, les revenus sont en hausse du fait de prix plus élevés, reflétant une hydrologie défavorable. Le chiffre d'affaires du segment **Afrique / Asie** est en hausse organique du fait de la très bonne performance des actifs de production et de commercialisation d'électricité en Australie liée à l'augmentation des prix de l'électricité, mais aussi du fait du contrat remporté en Arabie Saoudite pour la centrale électrique de Fadhili, ces éléments sont partiellement compensés par une moindre disponibilité des actifs en Thaïlande et en Turquie.

En Europe, le **Benelux** voit son chiffre d'affaires reculer ; cette diminution s'explique par l'impact de la baisse du prix des commodités sur les activités de commercialisation et de production d'électricité ainsi que par le recul de la production nucléaire et de la commercialisation d'électricité. Les activités de services, soutenues par un bon niveau d'activité en Belgique et aux Pays-Bas, enregistrent quant à elles une progression de leur chiffre d'affaires. En **France**, le chiffre d'affaires est en forte baisse brute, du fait du transfert des activités de commercialisation de



gaz et d'électricité du segment France (Entreprises et Collectivités « E&C ») vers le segment Autres. La baisse organique provient de la moindre production d'électricité d'origine éolienne et hydraulique, que compense en partie la hausse du chiffre d'affaires dans les activités de services. Le segment **Europe hors France & Benelux** affiche une croissance de son chiffre d'affaires, qui s'explique principalement par des effets prix positifs sur les activités de commercialisation (électricité et gaz) et par une augmentation des prix et volumes de production d'électricité (First Hydro) au Royaume-Uni ainsi que par l'effet positif des conditions météorologiques sur les activités de distribution de gaz en Roumanie.

Le chiffre d'affaires contributif du segment **Infrastructures Europe** est en progression ; cette croissance traduit essentiellement le développement des activités de distribution et de transport pour le compte de tiers, notamment en Allemagne pour l'activité transport.

Le chiffre d'affaires du segment **Global Energy Management et Global GNL** est en hausse du fait principalement de la hausse des volumes des commodités vendues en Europe dans les activités d'achat-vente de gaz et en Asie dans les activités de GNL.

Le chiffre d'affaires du segment **Autres** est en forte hausse brute du fait principalement du transfert interne des activités de commercialisation de gaz et d'électricité aux professionnels en France au 1^{er} janvier 2017, compensé partiellement par la cession des activités de production d'électricité thermique en Pologne. La décroissance organique provient de la baisse des ventes de gaz naturel aux professionnels en France du fait des pertes de clients, de l'impact de la fermeture en juin 2016 de la centrale de Rugeley au Royaume-Uni, en partie compensés par la meilleure performance des centrales à gaz et par la hausse des prix captés.

La présentation de la conférence téléphonique aux investisseurs sur les informations financières au 30 septembre 2017 est disponible sur le site internet du Groupe :

<http://www.engie.com/investisseurs/resultats-3/resultats-2017/>

PROCHAINS EVENEMENTS

- **8 mars 2018 avant marché** : Publication des résultats annuels 2017
- **18 mai 2018** : Assemblée générale des actionnaires

ANALYSE DE LA CROISSANCE ORGANIQUE EN BASE COMPARABLE

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2017	30/09/2016	Variation brute/organique
Chiffre d'affaires	46 787	46 182	+ 1,3 %
Effet périmètre Effet change	– 393	– 1 042 – 44	
Données comparables	46 394	45 096	+ 2,9 %

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2017	30/09/2016	Variation brute/organique
Ebitda	6 561	6 807	– 3,6 %
Effet périmètre Effet change	+ 89	– 460 + 61	
Données comparables	6 650	6 408	+ 3,8 %

<i>En millions d'euros</i>	30/09/2017	30/09/2016	Variation brute/organique
Résultat Opérationnel Courant intégrant la quote-part du résultat des mises en équivalence	3 567	3 985	– 10,5 %
Effet périmètre Effet change	+ 89	– 442 + 50	
Données comparables	3 656	3 593	+ 1,8 %



Avertissement important

Les agrégats présentés sont ceux habituellement utilisés et communiqués aux marchés par ENGIE. La présente communication contient des informations et des déclarations prospectives. Ces déclarations comprennent des projections financières et des estimations ainsi que les hypothèses sur lesquelles celles-ci reposent, des déclarations portant sur des projets, des objectifs et des attentes concernant des opérations, des produits ou des services futurs ou les performances futures. Bien que la direction d'ENGIE estime que ces déclarations prospectives sont raisonnables, les investisseurs et les porteurs de titres ENGIE sont alertés sur le fait que ces informations et déclarations prospectives sont soumises à de nombreux risques et incertitudes, difficilement prévisibles et généralement en dehors du contrôle d'ENGIE qui peuvent impliquer que les résultats et développements attendus diffèrent significativement de ceux qui sont exprimés, induits ou prévus dans les déclarations et informations prospectives. Ces risques comprennent ceux qui sont développés ou identifiés dans les documents publics déposés par ENGIE auprès de l'Autorité des Marchés Financiers (AMF), y compris ceux énumérés sous la section « Facteurs de Risque » du document de référence d'ENGIE (ex GDF SUEZ) enregistré auprès de l'AMF le 23 mars 2017 (sous le numéro D.17-0220). L'attention des investisseurs et des porteurs de titres ENGIE est attirée sur le fait que la réalisation de tout ou partie de ces risques est susceptible d'avoir un effet défavorable significatif sur ENGIE.

A propos d'ENGIE

ENGIE s'engage pour relever les grands enjeux de la révolution énergétique vers un monde de plus en plus décarboné, décentralisé et digitalisé. Le Groupe a pour ambition de devenir leader de ce nouveau monde de l'énergie et concentre ses activités sur 3 métiers clés pour le futur : la production d'électricité bas carbone, notamment à partir de gaz naturel et d'énergies renouvelables, les infrastructures énergétiques et les solutions performantes adaptées à tous ses clients (particuliers, entreprises, territoires, etc.). ENGIE place la satisfaction des clients, l'innovation et le digital au cœur de son développement.

ENGIE est présent dans près de 70 pays, compte 150 000 collaborateurs dans le monde pour un chiffre d'affaires de 66,6 milliards d'euros en 2016. Coté à Paris et Bruxelles (ENGI), le Groupe est représenté dans les principaux indices financiers (CAC 40, BEL 20, DJ Euro Stoxx 50, Euronext 100, FTSE Eurotop 100, MSCI Europe) et extra-financiers (DJSI World, DJSI Europe et Euronext Vigeo Eiris - World 120, Eurozone 120, Europe 120, France 20, CAC 40 Governance).

Contact presse :

Tél. France : +33 (0)1 44 22 24 35

Courrier électronique : engiepress@engie.com

Contact relations investisseurs :

Tél. : +33 (0)1 44 22 66 29

Courrier électronique : ir@engie.com



[ENGIEgroup](#)