



COMMUNIQUÉ DE PRESSE

GDF SUEZ

12 novembre 2009

3^{ème} trimestre 2009

Chiffre d'affaires¹ : 57,9 milliards d'euros
EBITDA¹ : 10,1 milliards d'euros
Dettes nettes : baisse de 1,1 milliard d'euros²

Objectif confirmé d'un EBITDA 2009 en croissance par rapport à celui de 2008

<i>Données non auditées¹</i> <i>En milliards d'euros</i>	30 septembre 2009	30 septembre 2008	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	57,9	58,6	-1,2 %	-2,8 %
EBITDA	10,1	10,4	-2,7 %	-6,2 %

Le chiffre d'affaires réalisé au 30 septembre 2009 s'élève à 57,9 milliards d'euros en variation brute de - 1,2 %. **Il traduit une performance solide et en ligne avec les objectifs annuels du Groupe**, compte-tenu de la saisonnalité de certaines activités du Groupe et du pic atteint par le prix des commodités à l'été 2008.

Le chiffre d'affaires des 9 premiers mois est marqué principalement par :

- la contribution nette des acquisitions industrielles récentes (VPP en Italie, Senoko à Singapour, FirstLight aux Etats-Unis, NAM aux Pays-Bas), qui s'élève à 1,2 milliard d'euros au 30 septembre 2009,
- la progression des activités d'infrastructures et la bonne tenue des activités de services à l'énergie et d'environnement,
- l'impact de la baisse des prix du pétrole sur les activités d'exploration-production depuis le pic de l'été 2008,
- la contraction des volumes de gaz et d'électricité vendus en Europe et des effets prix défavorables sur certains marchés.

A l'occasion de l'annonce du chiffre d'affaires du troisième trimestre, Gérard Mestrallet, Président Directeur général de GDF SUEZ a déclaré : « *L'activité du Groupe sur les neuf premiers mois de l'année confirme la solidité de notre business model. Malgré la baisse d'activité que nous avons annoncée sur le troisième trimestre, nous confirmons nos objectifs annuels. Dans un environnement économique difficile, GDF SUEZ poursuit son développement industriel tout en réduisant son niveau d'endettement, ce qui permettra au Groupe de bénéficier rapidement du retour de la croissance sur ses grands marchés.* »

¹ GDF SUEZ publie son chiffre d'affaires et son EBITDA non audités au 30 septembre 2009 qui ont été examinés par le Conseil d'Administration du 10 novembre 2009. Le chiffre d'affaires et l'EBITDA 2008 ont été établis pro forma (non audités), la réconciliation avec les données précédemment publiées figure à la fin du communiqué.

² Par rapport à la dette nette au 31/12/2008.



L'EBITDA sur la période s'élève à 10,1 milliards d'euros, en variation brute de -2,7 % par rapport au 30 septembre 2008.

Cette évolution s'explique notamment par :

- la décroissance prévue de la contribution de la Branche Global Gaz et GNL, due principalement à l'incidence de la baisse du prix des commodités sur l'activité exploration-production,
- l'impact du retard tarifaire en France du premier trimestre 2009 (-284 millions d'euros au 30 septembre 2009).

Ces effets ont cependant été partiellement compensés par :

- la bonne performance de la Branche Energie Europe et International, soutenue par les mêmes facteurs qu'au premier semestre, essentiellement la bonne disponibilité des centrales nucléaires et l'effet des politiques de couverture des marges,
- la progression de la Branche Infrastructures, soutenue par les investissements,
- la résistance des activités de services à l'énergie et d'environnement.

Le Groupe confirme son objectif d'un EBITDA 2009 en croissance par rapport à celui de 2008.

La dette nette s'établit à 27,8 milliards d'euros à fin septembre 2009, stable par rapport à fin juin 2009, et en baisse de 1,1 milliard d'euros par rapport à fin 2008.

Au 30 septembre 2009, elle intègre notamment la poursuite de l'important programme d'investissement du Groupe, le paiement du dividende, les cessions du premier semestre et l'évolution saisonnière favorable du besoin en fonds de roulement.

Faits marquants depuis la publication des résultats semestriels

Nucléaire :

- Conclusion d'un accord global avec le Gouvernement belge concernant la période 2010 à 2025, consacrant la volonté partagée de voir le Groupe développer ses activités dans un cadre stable et de long terme en Belgique et autorisant l'extension de la durée de vie de trois unités nucléaires jusqu'en 2025 ;
- Avancée majeure au Royaume-Uni avec l'acquisition, aux côtés d'Iberdrola et de Scottish and Southern Energy Plc, d'une option d'achat sur un terrain à Sellafield en vue d'y construire une nouvelle centrale nucléaire (capacité maximale de 3,6 GW) ;
- Signature d'un accord de coopération nucléaire au Brésil avec Eletrobrás et Eletronuclear.

Production d'électricité :

- Finalisation, en partenariat avec Abu Dhabi Water and Electricity Authority et Marubeni Corporation, de l'accord de financement pour le projet IWPP (Independent Water and Power Producer) de Shuweihat S2 aux Emirats Arabes Unis, pour plus de 2 milliards de dollars, et démarrage fin octobre de l'exploitation de l'IWPP de Marafiq en Arabie saoudite, plus grand projet combiné de production d'électricité et de dessalement d'eau au monde ;
- Renforcement de la position de leader au Chili avec la signature d'un contrat de 3 milliards de dollars pour l'approvisionnement en électricité à partir de GNL regazéifié sur le terminal de Mejillones et l'inauguration du plus grand parc éolien (Monte Redondo) ;
- En France, installation d'une des plus grandes centrales photovoltaïques de France à Saulce-sur-Rhône (Drôme).

Exploration-production :

- Acquisition auprès d'ENI d'une participation de 45% dans le contrat de partage de production offshore de Muara Bakau en Indonésie ;
- Signature d'un protocole d'accord pour l'acquisition de la moitié de la participation de 50 % détenue par KazMunaiGas (KMG) dans la licence d'exploration offshore de Khvalinskoye (mer Caspienne).

Services à l'énergie :

- En Chine, développement d'un partenariat avec la municipalité de Chongqing pour le développement de l'efficacité énergétique et environnementale via une joint venture à 40/60 ;
- Création du numéro un des services énergétiques en Italie avec le lancement de la marque Cofely Italia.



CHIFFRE D'AFFAIRES CONTRIBUTIF PAR BRANCHE

<i>En millions d'euros</i>	Chiffre d'affaires T3 2009	Chiffre d'affaires T3 2008	Variation brute	Variation organique
Energie France	9 785	9 304	+5,2 %	+4,7 %
Energie Europe et International	20 884	21 750	-4,0 %	-6,8 %
Benelux / Allemagne	9 453	9 735	-2,9 %	+0,8 %
Europe	5 762	6 386	-9,8 %	-13,7 %
Amérique du Nord	3 019	3 129	-3,5 %	-14,1 %
Amérique latine	1 477	1 616	-8,6 %	-9,8 %
Moyen Orient, Asie & Afrique	1 173	884	+32,7 %	-6,5 %
Global Gaz & GNL *	7 798	7 849	-0,7 %	-3,6 %
Infrastructures *	707	581	+21,7 %	+21,7 %
Energie Services	9 804	9 982	-1,8 %	-1,8 %
Environnement	8 917	9 112	-2,1 %	-3,5 %
Groupe GDF SUEZ	57 895	58 578	-1,2 %	-2,8 %

* Le chiffre d'affaires total, y compris prestations intragroupe, s'élève pour la branche Global Gaz et GNL à 15 138 millions d'euros et pour la branche Infrastructures à 4 015 millions d'euros

Le chiffre d'affaires est en variation brute de -683 millions d'euros :

- variation organique (-1 633 millions d'euros) ;
- effets de périmètre (+1 206 millions d'euros), dont :
 - o effets d'entrées (+1 736 millions d'euros) principalement sur
 - o Energie Europe et International (+1 067 millions d'euros) : acquisitions des VPP en Italie, de Senoko à Singapour, d'Izgaz en Turquie, de FirstLight aux Etats-Unis, de la société de négoce en électricité Elettrogreen en Italie, de Teesside au Royaume-Uni,
 - o Global Gaz & GNL (+241 millions d'euros) : acquisition de NAM fin 2008 et changement de méthode de consolidation de Gaselys,
 - o SUEZ ENVIRONNEMENT (+266 millions d'euros)
 - o Services à l'Energie (+106 millions d'euros).
 - o effets de sorties (-530 millions d'euros) concernant essentiellement
 - o Energie Europe et International (-433 millions d'euros) : cession d'ORES aux intercommunales en Belgique, des 250 MW à SPE en Belgique et de Chehalis aux Etats-Unis,
 - o SUEZ ENVIRONNEMENT (-36 millions d'euros),
 - o Services à l'Energie (-50 millions d'euros).
- effets de change (-255 millions d'euros dont +531 millions d'euros sur le USD et -373 millions d'euros sur le GBP, -100 millions d'euros sur le BRL, -93 millions d'euros sur le Leu roumain et -92 millions d'euros sur le Forint hongrois), notamment au sein de SUEZ ENVIRONNEMENT (-118 millions d'euros), d'Energie Europe & International (-66 millions d'euros) et de Services à l'Energie (-56 millions d'euros).



BRANCHE ENERGIE FRANCE

<i>En millions d'euros</i>	T3 2009	T3 2008	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	9 785	9 304	+5,2 %	+4,7 %

Au 30 septembre 2009, le chiffre d'affaires de la Branche Energie France s'élève à 9 785 millions d'euros, en progression brute de +5,2 % par rapport au 30 septembre 2008 et de +4,7 % en organique (effets de périmètre liés aux sociétés d'Eco-confort acquises sur le 2^{ème} semestre 2008).

La croissance du chiffre d'affaires à climat moyen sur la période s'élève à +1,9 %.

L'évolution du chiffre d'affaires de la Branche Energie France est expliquée par le plein effet en 2009 des mesures tarifaires de 2008. Le mouvement tarifaire du 1^{er} avril 2009 a permis enfin au Groupe de couvrir ses coûts, ce que les tarifs du gaz n'avaient pas permis au cours de l'année 2008 et sur le premier trimestre 2009. Le chiffre d'affaires et la marge des neufs premiers mois de l'année restent toutefois pénalisés à hauteur de -284 millions d'euros par la non-répercussion de la totalité des coûts (fourniture de gaz naturel et autres coûts hors matière) au premier trimestre dans les tarifs réglementés en France.

Les ventes de gaz naturel s'établissent à 185 TWh en légère baisse (-2 % soit -3 TWh). Cette évolution reflète pour l'essentiel un léger fléchissement des consommations (économies d'énergie, effet de la crise économique), partiellement compensé par un effet climat relativement plus favorable (climat proche du climat moyen à fin septembre 2009, climat chaud avec une correction de 6,2 TWh à fin septembre 2008). La part de marché de GDF SUEZ à fin septembre 2009 s'établit à 91 % sur le marché des particuliers et à environ 77 % sur le marché d'affaires.

Les **ventes d'électricité** atteignent 25 TWh en légère progression (+1 %). A fin septembre 2009, le portefeuille de clients s'élève à plus de 810 000 contrats électricité gérés en France, dont 610 000 de clients particuliers.

Par ailleurs, **la production d'électricité de la branche** s'élève à 21,6 TWh, en léger retrait (-0,8 TWh), la progression de la production thermique et éolienne (+1,2 TWh) ayant été compensée par des conditions d'hydraulicité moins favorables qu'en 2008. Le parc de production poursuit sa croissance avec la mise en service industrielle le 1^{er} septembre 2009 de la nouvelle centrale à cycle combiné gaz « Cycofos » (420 MW).

BRANCHE ENERGIE EUROPE & INTERNATIONAL

<i>En millions d'euros</i>	T3 2009	T3 2008	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	20 884	21 750	-4,0 %	-6,8 %

Division BENEDELUX

Au 30 septembre 2009, le chiffre d'affaires de la division Benedelux s'établit à 9 453 millions d'euros en recul de -2,9 % par rapport à la même période 2008. En tenant compte des effets de sortie de périmètre (-356 millions d'euros) liés à la cession d'ORES et à la cession des 250 MW de capacité nucléaire à SPE, la croissance organique est positive à +0,8 %.



Les ventes d'électricité sont en croissance de +3,5 % à 85,6 TWh (progression de +3,2 % en organique) portant le chiffre d'affaires à 7 070 millions d'euros. La hausse des ventes sur les marchés de gros et à l'export a permis de compenser la diminution des ventes aux clients du segment affaires (impact de la crise économique).

La production d'électricité s'élève à 65,5 TWh en progression de +7,9 % et est marquée par une très nette amélioration de la disponibilité des centrales nucléaires qui atteint 90 % à fin septembre 2009, contre 82 % en 2008.

En **Belgique et au Luxembourg**, les volumes vendus sont en baisse de 0,9 TWh (-1,7 %) et reflètent une évolution contrastée entre les différents segments : particuliers +0,4 TWh, industriels et distributeurs -4,9 TWh, marché de gros +3,6 TWh. Les prix moyens sont en augmentation pour tous les segments à l'exception des clients résidentiels. Au total, le chiffre d'affaires est en diminution de -141 millions d'euros (-2,8 %).

Les ventes d'électricité aux **Pays-Bas** diminuent de -1,7 TWh (-126 millions d'euros). Cette variation reflète principalement une diminution des ventes sur le marché de gros (-1,0 TWh). Le segment des clients industriels est en légère augmentation, la diminution des volumes vendus (-0,5 TWh) étant compensée par une augmentation des prix de ventes.

En **Allemagne**, la baisse de -0,5 TWh des ventes d'électricité est compensée par la hausse des prix moyens.

Enfin, les ventes d'électricité de la division Benedelux en dehors du Benelux-Allemagne progressent sensiblement : +6 TWh (+398 millions d'euros). Il s'agit essentiellement de ventes sur les marchés de gros en France, au Royaume-Uni, en Pologne et en Hongrie et de ventes aux distributeurs en France.

Les ventes de gaz s'élèvent à 1 940 millions d'euros à fin septembre 2009, en baisse organique de -6,3 % du fait de la baisse des prix, ces derniers ayant suivi, sur cette zone, l'évolution des prix de marché en 2008 comme en 2009. Les volumes vendus sont stables sur la période à 51 TWh (soit +0,4 %). La progression des volumes des ventes de gaz aux Pays-Bas et aux clients résidentiels en Belgique permet de compenser la baisse sur les autres marchés.

Division EUROPE

Au 30 septembre 2009, le chiffre d'affaires contributif de la Division Energie Europe s'établit à 5 762 millions d'euros, en diminution brute de -9,8 % par rapport à fin septembre 2008.

Cette diminution traduit notamment des effets de périmètre positifs (+599 millions d'euros) notamment liés à l'acquisition de VPP en Italie (+417 millions d'euros), au changement de méthode de consolidation d'Italcogim Spa (+35 millions d'euros), à l'acquisition d'Izgaz en Turquie (+120 millions d'euros), de Teesside au Royaume-Uni (+23 millions d'euros) et des effets de change négatifs en Europe de l'Est (-211 millions d'euros) et au Royaume-Uni (-194 millions d'euros).

La variation organique du chiffre d'affaires qui s'établit à -13,7 % est expliquée par :

- L'Europe de l'Ouest (-665 millions d'euros), qui correspond pour l'essentiel aux baisses de volumes d'électricité vendus en Espagne (-1,9 TWh) dans un contexte de marché déprimé et aux baisses des volumes de gaz commercialisés au Royaume-Uni (-7,5 TWh) ;
- L'Italie (-120 millions d'euros), principalement par une baisse des volumes, à la fois en électricité (-0,2 TWh) et en gaz (-2,5 TWh) liée au ralentissement de l'activité industrielle dans le pays ;
- L'Europe Centrale et de l'Est (-32 millions d'euros), notamment par la baisse des volumes d'électricité vendus en Hongrie (-2,1 TWh) et des volumes de gaz en Roumanie (-2,8 TWh) partiellement compensées par une hausse des prix de l'énergie.



Division AMERIQUE DU NORD

Au 30 septembre 2009, le chiffre d'affaires de la division Amérique du Nord s'établit à 3 019 millions d'euros en baisse de -3,5 % par rapport à la même période 2008. Cette évolution intègre des effets de périmètre globalement favorables (entrée de FirstLight +148 millions d'euros, cession de Chehalis -76 millions d'euros). Les effets de change ont également été positifs (+289 millions d'euros).

Alors que les ventes d'électricité et de gaz progressent (respectivement +5,5 TWh à 38,5 TWh et +3,1 TWh à 69,3 TWh), le chiffre d'affaires est en contraction organique (-14,1 %), en raison de la faiblesse des prix tant dans l'électricité que dans le GNL (prix après couvertures).

Division AMERIQUE LATINE

Le chiffre d'affaires de la division Amérique latine s'établit à 1 477 millions d'euros en baisse de -8,6 %. La variation organique du chiffre d'affaires est de -9,8 %. Le chiffre d'affaires bénéficie d'un effet de périmètre positif (+49 millions d'euros) après l'acquisition de Ponte de Pedra en mai 2008 et d'Econergy en décembre 2008 (actifs au Brésil et en Bolivie). L'effet de change négatif (-33 millions d'euros) comprend la dépréciation du real brésilien.

Avec des ventes **d'électricité** qui atteignent 29,9 TWh, en léger recul de -0,4 TWh par rapport à 2008 et des ventes de **gaz naturel** stables à 6,7 TWh, la performance de la division est principalement impactée par une base de comparaison 2008 défavorable au Brésil (-37 millions d'euros) et des effets prix défavorables au Chili et au Pérou (-76 millions d'euros).

Division ASIE, AFRIQUE & MOYEN ORIENT

Au 30 septembre 2009, le chiffre d'affaires de la division Asie, Afrique et Moyen Orient est de 1 173 millions d'euros en hausse de +32,7 % principalement grâce à l'acquisition de Senoko à Singapour en septembre 2008 et à l'appréciation du dollar et du baht thaïlandais.

La variation organique du chiffre d'affaires est de -6,5 % sous l'effet de la baisse des prix du gaz en Turquie (-55 millions d'euros) et de l'entretien des centrales en Thaïlande (-10 millions d'euros).

Les ventes d'électricité atteignent 19,0 TWh et progressent de +1,2 TWh.



BRANCHE GLOBAL GAZ & GNL

<i>En millions d'euros</i>	T3 2009	T3 2008	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	7 798	7 849	-0,7 %	-3,6 %
Chiffre d'affaires y compris intragroupes	15 138	14 996	+0,9 %	

Le chiffre d'affaires de la Branche Global Gaz & GNL, y compris prestations intragroupes, s'élève à 15 138 millions d'euros, en progression de +0,9 %.

A fin septembre 2009, le chiffre d'affaires contributif de la Branche Global Gaz & GNL s'élève à 7 798 millions d'euros, en légère diminution par rapport à fin septembre 2008 et en décroissance organique de -3,6 %.

La variation du chiffre d'affaires contributif de la Branche s'explique principalement par :

- des effets prix négatifs liés à la baisse du prix des commodités sur les ventes court terme et les autres ventes ainsi que les moindres ventes externes de GNL, avec 9,3 TWh à fin septembre 2009 (12 cargaisons) contre 43,1 TWh à fin septembre 2008 (52 cargaisons) soit -33,8 TWh, du fait de conditions de marché peu favorables.
- la baisse du chiffre d'affaires contributif de l'Exploration-Production, qui s'élève à 1 085 millions d'euros (-29 % en organique), principalement due à :
 - la baisse des prix du pétrole de -31€/Bep, soit -43 % (prix moyen du Brent en baisse de 73 €/Bep à 42 €/Bep à fin septembre 2009),
 - la baisse du prix moyen du NBP (de 25 €/MWh à 13 €/MWh au 30 septembre 2009, soit -48 %), même si son impact a été limité par les mécanismes d'indexation et des couvertures,
 - la production totale contributive d'hydrocarbures a été équivalente à celle de la même période de 2008.

Ces impacts négatifs sont largement compensés par :

- la croissance des ventes de gaz naturel aux Grands Comptes européens (volumes de ventes en hausse de +4 TWh soit 129,2 TWh à fin septembre 2009 vs 125,2 TWh à fin septembre 2008, impact prix positif après effet des couvertures), avec le lancement commercial de la marque GDF SUEZ Global Energy,
- la dynamique des ventes de court terme et dans une moindre mesure des autres ventes, avec des volumes vendus en hausse de +18,5 TWh (de 59,6 TWh à fin septembre 2008 à 78,1 TWh à fin septembre 2009).



BRANCHE INFRASTRUCTURES

<i>En millions d'euros</i>	T3 2009	T3 2008	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	707	581	+21,7 %	+21,7 %
Chiffre d'affaires y compris intragroupes	4 015	3 812	+5,3 %	

Le chiffre d'affaires total de la Branche Infrastructures, y compris prestations intragroupes, s'élève à 4 015 millions d'euros, en progression de +5,3 % par rapport à 2008.

La croissance du chiffre d'affaires total de la Branche reste soutenue par :

- la mise en place au 1^{er} juillet 2008 du nouveau tarif d'accès aux infrastructures de distribution (hausse de +5,6 %), complétée par un nouveau réajustement tarifaire au 1^{er} juillet 2009 (+1,5 %)
- la mise en place au 1^{er} janvier 2009 du nouveau tarif d'accès aux infrastructures de transport en France (hausse moyenne de 6 %) ;
- l'augmentation de +2,7 % au 1^{er} avril 2009 du niveau moyen du tarif d'accès des stockages en France ;
- la hausse des capacités souscrites sur le réseau de transport allemand (+8,7 TWh) grâce à la mise en service de nouvelles installations et dans les stockages (+2,3 TWh) ;
- une hausse des volumes acheminés par GrDF du fait de conditions climatiques plus rigoureuses sur le début de l'année 2009 (+6,6 TWh).

Le chiffre d'affaires contributif est de 707 millions d'euros à fin septembre 2009, en hausse de +21,7 % par rapport à septembre 2008. Cette progression est liée notamment au développement des quantités acheminées par GrDF et GRTGaz pour le compte de tiers du fait de l'ouverture croissante des marchés.

BRANCHE ENERGIE SERVICES

<i>En millions d'euros</i>	T3 2009	T3 2008	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	9 804	9 982	-1,8 %	-1,8 %

Le chiffre d'affaires de la Branche Energie Services s'établit à 9 804 millions d'euros, en baisse de -1,8 %.

En France, grâce à leur dynamique commerciale, les activités de Services (Cofely France) progressent de +2,8 % en organique (+65 millions d'euros). Elles profitent également des conditions climatiques favorables de début d'année. Les activités d'installation et de maintenance enregistrent une baisse organique de -3,6 % (soit -98 millions d'euros). Les situations sont contrastées selon les activités et les entités : Inéo affiche un recul limité de ses facturations, Endel fait face à un ralentissement plus fort de ses marchés qui entraîne une contraction de son chiffre d'affaires. Enfin, le pôle HVAC (génie climatique et frigorifique) affiche une croissance de son activité.

En Belgique, l'évolution est de -5,3 % en organique (-63 millions d'euros), la progression des métiers de Services et des activités dans l'Oil & Gas, ne suffisant pas à compenser une conjoncture économique défavorable.



L'activité **aux Pays Bas** affiche une baisse organique de -9,6 % (soit -87 millions d'euros) liée au ralentissement de l'économie. Les projets gouvernementaux dans le domaine des infrastructures ne permettent pas de compenser la contraction de la demande des clients privés dans l'ensemble des régions.

Tractebel Engineering poursuit un développement soutenu dans toutes ses activités avec une croissance organique de +15,5 % (soit +44 millions d'euros).

Hors France et Benelux, les activités de la Branche baissent de -4,5 % en variation organique en Europe du Nord (soit -41 millions d'euros), en dépit d'une croissance soutenue en Allemagne. Dans les pays du Sud de l'Europe, le niveau d'activité est en recul de -1,7 %. Le niveau de prix des énergies pénalise la croissance en Italie et le marché espagnol reste déprimé. Enfin, les filiales électriques et gazières sont en croissance organique de +5,1 % (soit +16 millions d'euros) sous l'effet des rattrapages tarifaires et de la mise en service de nouveaux actifs.

BRANCHE ENVIRONNEMENT

<i>En millions d'euros</i>	T3 2009	T3 2008	Variation brute	Variation organique
Chiffre d'affaires	8 917	9 112	-2,1 %	-3,5 %

SUEZ ENVIRONNEMENT a réalisé un chiffre d'affaires de 8,9 milliards d'euros à fin septembre 2009, en baisse de -0,9 % à changes constants par rapport à la même période 2008.

L'évolution du chiffre d'affaires et de la performance opérationnelle à fin septembre 2009 ont été détaillées lors de la publication de SUEZ ENVIRONNEMENT du 5 novembre 2009.

PROCHAINE COMMUNICATION :

- **4 mars 2010 : publication des résultats annuels 2009 GDF SUEZ**



ANALYSES COMPLEMENTAIRES

ANALYSE DU CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONES GEOGRAPHIQUES

CHIFFRE D'AFFAIRES En millions d'euros	T3 2009	%	T3 2008	%	Variation T3 2009/2008
France	21 506	37,1%	20 750	35,4%	3,6%
Belgique	9 298	16,1%	9 014	15,4%	3,2%
Sous-total France-Belgique	30 804	53,2%	29 764	50,8%	3,5%
Autres Union Européenne	17 848	30,8%	19 162	32,7%	-6,9%
Autres pays d'Europe	896	1,5%	984	1,7%	-8,9%
Sous-total Europe	49 548	85,6%	49 910	85,2%	-0,7%
Amérique du Nord	3 576	6,2%	3 708	6,3%	-3,6%
Sous-total Europe et Amérique du Nord	53 124	91,8%	53 618	91,5%	-0,9%
Asie, Moyen Orient et Océanie	2 310	4,0%	2 348	4,0%	-1,6%
Amérique du Sud	1 843	3,2%	2 014	3,4%	-8,5%
Afrique	619	1,1%	599	1,0%	3,3%
CHIFFRE D'AFFAIRES TOTAL	57 895	100,0%	58 578	100%	-1,2%

ANALYSE DE LA CROISSANCE ORGANIQUE EN BASE COMPARABLE

<i>En millions d'euros</i>	T3 2009	T3 2008	Variation organique
Chiffre d'affaires	57 895	58 578	
Effet périmètre	-1 736	-530	
Effet change		-255	
Données comparables	56 159	57 793	-2,8 %

<i>En millions d'euros</i>	T3 2009	T3 2008	Variation organique
EBITDA	10 077	10 354	
Effet périmètre	-524	-76	
Effet change		-90	
Données comparables	9 553	10 188	-6,2 %



**Tableau de réconciliation du chiffre d'affaires et de l'EBITDA
proforma T3 2008**

Chiffre d'affaires <i>En millions d'euros</i>	Chiffre d'affaires T3 2008 Pro forma publié	Ajustements bilan d'entrée & Reclassements	Chiffre d'affaires T3 2008 Pro forma définitif
Energie France	9 215	+89	9 304
Energie Europe et International	21 781	-31	21 750
Benelux / Allemagne	9 766	-31	9 735
Europe	6 386		6 386
International	5 629		5 629
Global Gaz & GNL	7 849		7 849
Infrastructures	893	-312	581
Energie Services	9 982		9 982
Environnement	9 112		9 112
Groupe GDF SUEZ	58 832	-254	58 578

EBITDA Groupe GDF SUEZ	10 354	-	10 354
-------------------------------	---------------	----------	---------------



L'un des premiers énergéticiens au niveau mondial, GDF SUEZ est présent sur l'ensemble de la chaîne de l'énergie, en électricité et en gaz naturel, de l'amont à l'aval. En inscrivant la croissance responsable au cœur de ses métiers (énergie, services à l'énergie et environnement), il se donne pour mission de relever les grands défis : répondre aux besoins en énergie, assurer la sécurité d'approvisionnement, lutter contre les changements climatiques et optimiser l'utilisation des ressources. GDF SUEZ s'appuie sur un portefeuille d'approvisionnement diversifié et un parc de production électrique flexible et performant pour proposer des solutions énergétiques innovantes aux particuliers, aux collectivités et aux entreprises. Le Groupe compte 200 000 collaborateurs pour un chiffre d'affaires en 2008 de 83,1 milliards d'euros. Coté à Bruxelles, Luxembourg et Paris, GDF SUEZ est représenté dans les principaux indices internationaux : CAC 40, BEL 20, DJ Stoxx 50, DJ Euro Stoxx 50, Euronext 100, FTSE Eurotop 100, MSCI Europe et ASPI Eurozone.

Déclarations prospectives

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 de GDF SUEZ estime que ces déclarations prospectives sont raisonnables, les investisseurs et les porteurs de titres GDF SUEZ 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 de GDF SUEZ 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 GDF SUEZ auprès de l'Autorité des Marchés financiers (AMF) et/ou de la United States Securities and Exchange Commission (SEC), y compris ceux énumérés sous la section « Facteurs de Risques » du Document de Référence Gaz de France enregistré le 15 mai 2008 sous le numéro R.08-056 et du document de référence SUEZ déposé auprès de l'AMF le 18 mars 2008 sous le numéro D.08-0122 et de son actualisation déposée auprès de l'AMF le 13 juin 2008 sous le numéro D.08-0122-A01, sous la section 3 du prospectus d'émission et d'admission des actions GDF SUEZ résultant de la fusion par absorption de SUEZ par Gaz de France visé par l'AMF le 13 juin 2008 sous le numéro 08-126 ainsi que sous la section « Risk factors » du Form F4 enregistré auprès de la SEC le 16 juin 2008. L'attention des investisseurs et des porteurs de titres GDF SUEZ est attirée sur le fait que la réalisation de tout ou partie de ces risques est susceptible d'avoir un effet défavorable significatif sur GDF SUEZ.

Contact Presse :

Tél France : +33 (0)1 57 04 24 35
Tél Belgique : +32 2 510 76 70
E-Mail : gdfsuezpress@gdfsuez.com

Contact Relations Investisseurs :

Tél : +33 (0)1 57 04 66 29
E-Mail : ir@gdfsuez.com