

## Groupe ABB 2002: Forte performance des activités clés

*Activités clés: EBIT du 4<sup>ème</sup> trimestre en hausse de 38 pour cent; EBIT pour l'exercice 2002 en hausse de 4,3 pour cent; le niveau d'EBIT devrait augmenter de plus de 20 pour cent en 2003*

*Les cessions d'activités et les provisions pour l'amiante entraînent une perte nette*

Q4 02	Q4 01	Evolution		En millions USD	2002	2001 <sup>1</sup>	Evolution	
		Monnaies nominales	Monnaies Locales				Monnaies nominales	Monnaies Locales
4 501	4 893	-8%	-14%	Commandes	18 112	19 672	-8%	-10%
5 268	5 530	-5%	-10%	Chiffre d'affaires	18 295	19 382	-6%	-8%
0	-438	n.a.	n.a.	EBIT*	336	179	88%	82%
-838	-980	n.a.	n.a.	Résultat net	-787	-691	n.a.	n.a.

\* Résultats avant frais financiers et impôts

<sup>1</sup> Reformulé pour refléter le changement des activités en opérations discontinues, qui ne contribuent pas au chiffre d'affaires ou à l'EBIT

- **Dette nette réduite de 1,5 milliards USD – conformément aux objectifs**
- **La marge EBIT du Groupe se situe à 1,8 pour cent – au-dessus de l'objectif de 1,5 pour cent**
- **Perte pour l'ensemble de l'exercice (787 millions USD) et diminution de la trésorerie (126 millions USD) suite aux provisions pour l'amiante et les pertes dues aux cessions d'activités**

Zurich, Suisse, le 27 février 2003 – Les divisions clés d'ABB, Energie et Automation, ont enregistré une forte performance en 2002, mais le Groupe ABB a enregistré une perte nette en raison des charges engagées dans le dossier de l'amiante et aux pertes dues aux cessions d'activités.

Les **divisions** clés, créées l'année dernière pour accentuer la focalisation de la société, ont enregistré un **quatrième trimestre** fort, avec une croissance de leurs résultats avant frais financiers et impôts (EBIT) combinés de 38 pour cent.

Pour **l'ensemble de l'année 2002**, le **Groupe ABB** a enregistré un EBIT de 336 millions USD, en hausse par rapport à 179 millions USD l'année précédente. Proportionnellement au chiffre d'affaires, la marge EBIT a atteint 1,8 pour cent, au-dessus de l'objectif de 1,5 pour cent pour l'année. En comparaison, la société a réduit sa dette nette de 1,5 milliards USD en 2002.

“Cela fut une année difficile, mais le pire est derrière nous,” a déclaré Jürgen Dormann, président et CEO d'ABB. “En 2002, nous avons obtenu une nouvelle ligne de crédit qui nous offre une flexibilité financière jusqu'à fin 2004. Nous clôturons le dossier de l'amiante et nous nous désengageons des activités non-stratégiques. Nos activités clés sont performantes. Je suis confiant que nous pouvons atteindre nos objectifs de croissance et restaurer la profitabilité en 2003.”

Pour **l'ensemble de l'exercice 2002**, les commandes des divisions clés sont en baisse de 2 pour cent, tandis que le chiffre d'affaires est en légère hausse de 1 pour cent. Les deux divisions ont enregistré un



chiffre d'affaires de 15,6 milliards USD et un EBIT de 946 millions USD. La division Energie a vu son chiffre d'affaires augmenter de 3 pour cent et l'EBIT augmenter de 9 pour cent. La division Automation a enregistré un chiffre d'affaires stable et une légère hausse de l'EBIT (hausse de 1 pour cent).

Les commandes du **Groupe ABB** pour l'ensemble de l'exercice, y compris les activités non-stratégiques et Corporate, sont en diminution de 8 pour cent en monnaies nominales, s'établissant à 18,1 milliards USD, et le chiffre d'affaires a baissé de 6 pour cent, pour s'établir à 18,3 milliards USD. Les pertes des activités non-stratégiques d'ABB ainsi que des cessions d'activités ont affecté l'amélioration des performances des divisions clés, entraînant une perte nette pour le Groupe de 787 millions USD.

Les frais d'intérêts pour 2002 ont été réduits par un gain de 215 millions USD provenant du traitement comptable des obligations convertibles émises par ABB en mai 2002.

La perte nette résulte principalement des provisions liées à l'amiante, de la perte sur cession enregistrée lors de la vente de l'activité Financement Structurés en 2002, et des pertes opérationnelles dans les activités à vendre en 2003, y compris la division Pétrole, Gaz et Pétrochimie (toutes ces activités incluses dans les cessions d'activités). L'activité Systèmes de Construction (présentée dans les activités non-stratégiques) a aussi enregistré une perte.

### **Dette nette**

ABB a réduit la dette nette de 1,5 milliards USD sur une base ajustée. Avant l'ajustement pour le transfert de l'activité Pétrole, Gaz et Pétrochimie en cession d'activité, et la prise en compte du règlement de l'amiante, la dette nette a été réduite d'environ 2,6 milliards USD comparativement aux 4,1 milliards USD reportés précédemment à la fin 2001. Après ces ajustements, la dette nette s'élevait à 3,3 milliards USD au 31 décembre 2002, comparativement aux 4,3 milliards USD l'année précédente.

### **Désengagements**

ABB a vendu la plupart de l'activité Financements Structurés en 2002 à GE Commercial Finance et ainsi réalisé des produits de trésorerie d'environ 2,3 milliards USD. La société a également vendu son activité comptage et un certain nombre d'autres petites unités opérationnelles. Dormann a dit qu'ABB était en discussion avec plusieurs acquéreurs potentiels pour vendre la division Pétrole, Gaz et Pétrochimie et est en bonne voie pour vendre la plus grande partie de l'activité Systèmes de Construction en 2003. La société a également indiqué qu'elle envisageait de vendre sa participation dans Equity Ventures ainsi que la partie restante de l'activité Financements Structurés. Les activités à céder emploient environ 30 000 personnes.

### **Réduction des coûts**

ABB a indiqué que plus de 1 300 projets de réduction des coûts avaient été identifiés dans le cadre de son programme "Step Change" visant à réduire la base des coûts d'un montant équivalent à 4 pour cent du chiffre d'affaires – à savoir environ 800 millions USD – avant mi-2004.

Les projets de réduction des coûts, qui incluent des réductions d'effectifs de 10 000 à 12 000 postes, sont en cours dans tous les pays. A la suite des réductions d'effectifs et du départ de 30 000 salariés en relation avec les cessions d'activités, ABB prévoit d'employer moins de 100 000 personnes d'ici à la mi-2004, soit une baisse par rapport aux 139 000 salariés actuels.

### **Trésorerie et capitaux propres**

Pour l'ensemble de l'exercice 2002, la trésorerie provenant des activités opérationnelles s'élevait à 126 millions USD, tandis que la hausse de la trésorerie dans les activités clés a été affectée par les indemnités payées dans le dossier de l'amiante et une plus faible trésorerie provenant des activités incluses dans les cessions d'activité.



Les capitaux propres sont en baisse, s'établissant à 1 052 millions USD, en raison principalement des provisions pour l'amiante et d'autres pertes pour les cessions d'activités au quatrième trimestre.

La Société prévoit une faible baisse dans le poste Dettes Sociales pour 2002.

### **Perspectives du Groupe**

Entre 2003 et 2005, ABB prévoit une croissance annuelle cumulée du chiffre d'affaires d'environ 4 pour cent.

Pour 2003, ABB vise à réaliser une marge EBIT de 4 pour cent. Au 31 décembre 2003, la dette totale devrait être réduite, pour s'établir à environ 6,5 milliards USD, et pour atteindre (la dette totale divisée par la dette totale plus capitaux propres) environ 70 pour cent.

Pour 2005, l'objectif de marge EBIT du Groupe est de 8 pour cent. La dette totale devrait être réduite pour s'établir à environ 4 milliards USD, dans le but d'atteindre environ 50 pour cent.

Tous les objectifs excluent les acquisitions et cessions majeures, ainsi que les fluctuations des monnaies.

### **Plus d'informations**

Une présentation des résultats d'ABB aura lieu aujourd'hui au Centre R&D d'ABB situé à Daettwil, en Suisse, à partir de 10: 00 CET. Les journalistes peuvent se connecter en appelant le +1 412 858 4600 (USA), +44 207 866 4111 (UK) ou +41 91 610 5600 (autres pays). La société présentera aussi les résultats aux analystes et investisseurs au même endroit, à partir de 15: 00 CET. Les participants peuvent se connecter en audio en appelant les numéros ci-dessus. Les lignes seront ouvertes 15 minutes avant le début de la conférence. Ces deux événements seront retransmis sur Internet à partir du site [www.abb.com](http://www.abb.com).

## Sommaire

	<b>Page</b>
Résumé des changements de reporting clés	3
Commentaires sur les résultats du 4 <sup>ème</sup> trimestre 2002 du Groupe ABB	9-10
Commentaires sur les résultats annuels 2002 du Groupe ABB	14-15
Objectifs par division 2002-2005	16
Résultats par division pour le 4 <sup>ème</sup> trimestre 2002	16-21
Cessions d'activités (y compris Pétrole, Gaz et Pétrochimie)	19
Activités non-stratégiques et Corporate	20
Résumé des informations financières - Exercice se terminant en décembre 2002	22-35
Annexe 1: Données financières clés par division (nouvelle structure) Q1-Q4 2002	36-38
Annexe 2: Résumé des Comptes d'exploitation consolidés Q1-Q4 2002	39
Résumé des Bilans Consolidés Q1-Q4 2002	40
Résumé des Tableaux de Financement consolidés Q1-Q4 2002	41-42

### Changement dans la méthode de reporting et informations supplémentaires

Compte tenu des changements récents dans la structure par division chez ABB, et de la qualification de la division Pétrole, Gaz et Pétrochimie en cession d'activité, ABB a modifié sa méthode de présentation de certaines données financières et a incorporé des informations comparatives supplémentaires dans ce communiqué de presse. Le but est de permettre des comparaisons et d'établir une base pour la structure qu'ABB va mettre en place pour ses résultats du 1<sup>er</sup> trimestre 2003, qui paraîtront en avril.

### Nouvelles et anciennes divisions

ABB a annoncé dans ses résultats du troisième trimestre 2002 qu'il simplifiait sa structure par divisions. Deux nouvelles divisions clés ont été créées: **Energie**, qui regroupe les anciennes divisions Produits Energie et Utilités, et **Automation**, qui regroupe les anciennes divisions Produits Automation et Industries.

Outre la présentation de ses résultats 2002 selon l'ancienne structure, ABB fournit à la fois les résultats pour l'ensemble de l'exercice 2002 et pour le quatrième trimestre 2002 en utilisant la nouvelle structure par division sur une base pro forma (voir les tableaux pages X et Y). La société présentera ses résultats du premier trimestre 2003 en utilisant seulement les données de la nouvelle structure par division.

Suite à la vente de la majorité de son activité Financements Structurés à GE Commercial Finance situé aux Etats-Unis l'année dernière, ABB ne présentera plus l'activité **Services Financiers** en tant que division séparée, et ne fournira pas de bilan séparé pour cette activité.

### Cessions d'activités

Pendant la préparation des comptes annuels, l'activité Pétrole, Gaz et Pétrochimie d'ABB (OGP) a été qualifiée en cession d'activités suite à la décision d'ABB de se désengager de cette activité en 2003. Les cessions d'activités incluent également des pertes de la filiale américaine d'ABB, Combustion Engineering (CE), l'activité Financements Structurés vendue à GE Commercial Finance, l'activité comptage qui a été vendue et d'autres unités plus petites qui ont été interrompues ou vendues.

Combustion Engineering est maintenant traitée d'un point de vue comptable comme si elle avait déposé sa requête de placement sous la protection de la loi des faillites américaines au 31 décembre 2002.

### Activités non-stratégiques et Corporate



Les activités non-stratégiques vont regrouper Equity Ventures, les parties restantes de Financements Structurés qui n'ont pas été vendues à GE Commercial Finance, le secteur Assurances, Systèmes de Construction et Autres activités (principalement Group Processes et New Ventures). Corporate regroupe les postes Sièges/Administration, Recherche et Développement et Autres (Consolidation, services de trésorerie et immobilier). Les chiffres de l'EBIT concernant les résultats des exercices 2001, 2002, et du quatrième trimestre 2002 sont présentés en Annexe.



## Performance du 4<sup>ème</sup> trimestre – Chiffres clés en détail

En millions USD (sauf indication)	Oct.-Dec. 2002	Oct.-Dec 2001	Variation	Variation en monnaies locales
<b>Commandes du Groupes</b>	<b>4 501</b>	<b>4 893</b>	<b>-8%</b>	<b>-14%</b>
Utilités	805	1 620	-50%	-52%
Industries	1 166	1 071	9%	2%
Produits Energie	1 064	949	12%	6%
Produits Automation	1 339	1 073	25%	15%
Activités non-stratégiques	1 091	1 340	-19%	-27%
Corporate	-964	-1 160		
<b>Chiffre d'affaires du Groupe</b>	<b>5 268</b>	<b>5 530</b>	<b>-5%</b>	<b>-10%</b>
Utilités	1 288	1 672	-23%	-25%
Industries	1 339	1 406	-5%	-10%
Produits Energie	1 179	1 140	3%	-1%
Produits Automation	1 394	1 196	17%	8%
Activités non-stratégiques	1 166	1 560	-25%	-32%
Corporate	-1 098	-1 444		
<b>Résultat avant frais financiers et impôts du Groupe (EBIT)</b>	<b>0</b>	<b>-438</b>	<b>n.a.</b>	<b>n.a.</b>
Utilités	-10	36	n.a.	n.a.
Industries	16	20	-20%	-32%
Produits Energie	101	44	130%	123%
Produits Automation	91	44	107%	85%
Activités non-stratégiques	-110	-480	n.a.	n.a.
Corporate	-88	-102		
<b>Marge EBIT du Groupe (%)</b>	<b>-0,0%</b>	<b>-7,9%</b>		
Utilités	-0,8%	2,2%		
Industries	1,2%	1,4%		
Produits Energie	8,6%	3,9%		
Produits Automation	6,5%	3,7%		
Activités non-stratégiques	-9,4%	-30,8%		
Corporate	n.a.	n.a.		
<b>Résultat Net</b>	<b>-838</b>	<b>-980</b>	<b>n.a.</b>	<b>n.a.</b>
Résultat par action (de base, USD)				
-Résultat des opérations continues	(0,12)	(0,41)		
-Résultat net	(0,75)	(0,88)		
Résultat par action (après dilution, USD)				
-Résultat des opérations continues	(0,12)	(0,41)		
-Résultat net	(0,75)	(0,88)		
<b>Trésorerie nette provenant des activités opérationnelles</b>	<b>361</b>	<b>1,796</b>		

---

**Pétrole, Gaz et Pétrochimie (à titre de comparaison\*)**

En millions USD	Oct.-Dec. 2002	Oct.-Dec. 2001	Variation	Variation en monnaies locales
Commandes	1 153	801	44%	34%
Chiffre d'affaires	982	1 039	-5%	-11%
EBIT	-69	-40	n.a.	n.a.

\* Les résultats de la division Pétrole, Gaz et Pétrochimie sont présentés sous la section cessions d'activités et ne contribuent pas aux commandes, chiffre d'affaires et EBIT d'ABB en 2002.

## Performance du 4<sup>ème</sup> trimestre – Chiffres clés en détail

(Non-auditée et basée sur la nouvelle structure par division)

En millions USD (sauf indication)	Oct-Dec 2002	Oct-Dec 2001	Variation	Variation en monnaies locales
<b>Commandes du Groupe</b>	<b>4 501</b>	<b>4 893</b>	<b>-8%</b>	<b>-14%</b>
Automation	2 177	1 958	11%	
Energie	1 589	1 844	-14%	
Activités non-stratégiques	1 091	1 340		
Corporate	-356	-249		
<b>Chiffre d'affaires du Groupe</b>	<b>5 268</b>	<b>5 530</b>	<b>-5%</b>	<b>-10%</b>
Automation	2 386	2 354	1%	
Energie	2 047	2 051	0%	
Activités non-stratégiques	1 166	1 560		
Corporate	-331	-435		
<b>Résultat avant frais financiers et impôts du Groupe (EBIT)</b>	<b>0</b>	<b>-438</b>	<b>n.a.</b>	<b>n.a.</b>
Automation	107	64	67%	
Energie	91	80	14%	
Activités non-stratégiques	-110	-480		
Corporate	-88	-102		
<b>Marge EBIT du Groupe (%)</b>	<b>-0,0%</b>	<b>-7,9%</b>		
Automation	4,5%	2,7%		
Energie	4,4%	3,9%		
Activités non-stratégiques	-9,4	-30,8		
Corporate	n.a.	n.a.		
<b>Résultat Net</b>	<b>-838</b>	<b>-980</b>	<b>n.a.</b>	<b>n.a.</b>
Résultat par action (de base, USD)				
-Résultat des opérations continues				
-Résultat net				
Résultat par action (après dilution, USD)				
-Résultat net				
<b>Trésorerie nette provenant des activités opérationnelles</b>	<b>361</b>	<b>1,796</b>		

## Quatrième trimestre 2002

(Commentaires basés sur l'ancienne structure par division)

### Compte d'exploitation

Les commandes du quatrième trimestre ont baissé de 14 pour cent en monnaies locales et de 8 pour cent en monnaies nominales, s'établissant à 4 501 millions USD, comparé au quatrième trimestre 2001. Parmi les divisions qui ont enregistré une hausse de leurs commandes exprimée en monnaies locales, se trouvent les divisions Industries (+2 pour cent), Produits Energie (+6 pour cent) et Produits Automation (+15 pour cent). Cependant, la croissance a été affectée par une diminution des commandes majeures et le report de certaines commandes dans la division Utilités, entraînant une chute des commandes de 52 pour cent, et une diminution des commandes de 27 pour cent dans les activités non-stratégiques.

Les commandes de base (commandes inférieures à 15 millions USD) s'élevaient à 4 317 millions USD, en légère baisse comparé à l'année dernière (2001: 4 439 millions USD). Au quatrième trimestre 2002, les commandes de base ont représenté 96 pour cent des commandes du quatrième trimestre, en hausse comparé à 91 pour cent au quatrième trimestre 2001.

Le chiffre d'affaires du quatrième trimestre a baissé de 10 pour cent en monnaies locales et de 5 pour cent en monnaies nominales, s'établissant à 5 268 millions USD, comparé au quatrième trimestre 2001. Toutes les divisions ont enregistré une baisse de leur chiffre d'affaires en monnaies locales, sauf la division Produits Automation, dont le chiffre d'affaires est en hausse de 8 pour cent. Le carnet de commandes était de 13 408 millions USD, en baisse d'environ 6 pour cent depuis le 30 septembre 2002.

L'EBIT du quatrième trimestre est égal à zéro, comparé à une perte de 438 millions USD au quatrième trimestre 2001. Les activités Utilités et non-stratégiques ont enregistré des pertes et l'EBIT a chuté dans la division Industries. Ces pertes ont été largement compensées par l'augmentation de l'EBIT dans les divisions Produits Energie et Produits Automation, ajouté à la diminution des frais de restructuration et la réduction des dépréciations d'actifs. L'EBIT du quatrième trimestre pour les activités opérationnelles clés (avant les activités non-stratégiques et Corporate) a augmenté, s'établissant à 198 millions USD (Q4 2001: 144 millions USD).

Les divisions Produits Energie et Produits Automation ont chacune enregistré une augmentation substantielle de leurs marges – passant respectivement à 8,6 pour cent et 6,5 pour cent – grâce aux réductions des coûts et améliorations de la productivité qui commencent à produire des effets. La marge de la division Industries est en baisse, se situant à 1,2 pour cent.

Les pertes dans les activités non-stratégiques ont été nettement réduites, pour s'établir à 110 millions USD (perte du Q4 2001: 480 millions USD), ainsi que les coûts dans Corporate, qui s'élèvent à 87 millions USD (coûts du Q4 2001: 101 millions USD).

L'EBIT comprenait le poste Autres Dépenses de 83 millions USD (Q4 2001: 206 millions USD), composé de:

- Frais de restructuration de 116 millions USD (Q4 2001: 193 millions USD)
- Plus-values de 37 millions USD (Q4 2001: 50 millions USD)
- Dépréciations d'actifs de 30 millions USD (Q4 2001: 87 millions USD)
- Résultat des licences et sociétés mises en équivalence de 26 millions USD (Q4 2001: 24 millions USD).

Les dépenses financières nettes s'élevaient à 161 millions USD, comparé à 57 millions au quatrième trimestre 2001.



Les cessions d'activités ont enregistré une perte de 710 millions USD, comparé à une perte de 525 millions USD au quatrième trimestre 2001. Ce montant comprend principalement 420 millions USD de provisions liées à l'amiante, ainsi qu'une perte sur cession enregistrée lors du désengagement de l'activité Financements Structurés (75 millions USD) et des pertes opérationnelles suite à des provisions sur projets dans le secteur Aval de l'ancienne division Pétrole, Gaz et Pétrochimie (93 millions USD), ainsi qu'une perte sur cession sur le désengagement de l'activité Financements Structurés.

Par conséquent, ABB a enregistré une perte nette au quatrième trimestre de 838 millions USD, comparé à une perte de 980 millions USD pendant la même période en 2001.

### **Trésorerie et bilan**

La trésorerie nette provenant des activités opérationnelles s'élevait à 361 millions USD au quatrième trimestre, après les indemnités de 45 millions USD payées dans le dossier de l'amiante. La trésorerie a été augmentée par les fonds de roulement (actifs et dettes nets d'exploitation) s'élevant à 716 millions USD.

Le cash et réalisable à court terme a atteint 4 690 millions USD au 31 décembre 2002 (3 493 millions USD à la fin du trimestre précédent, le 30 septembre 2002). Suite à la nouvelle qualification de l'ancienne division Pétrole, Gaz et Pétrochimie en tant que cession d'activité et au règlement de l'amiante, la dette nette (à savoir la dette à court terme, moyen et long termes moins le cash et réalisable à court terme) s'élevait à 3 262 millions USD comparé à 5 623 millions USD trois mois auparavant. La réduction de la dette nette est principalement due aux produits des désengagements des activités Financements Structurés et Comptage qui ont généré des liquidités au quatrième trimestre.

La dette à long terme au 31 décembre 2002 représentait 68 pour cent de la dette totale, comparé à 60 pour cent à la fin septembre 2002.

En raison principalement de la perte du résultat net au quatrième trimestre, les capitaux propres ont diminué, s'établissant à 1 052 millions USD au 31 décembre 2002, comparé à 1 932 millions USD trois mois plus tôt.

## Performance pour l'année 2002- chiffres clés en détail

En millions USD (sauf indication)	Exercice 2002	Exercice 2001	Variation	Variation en monnaies locales
<b>Commandes du Groupe</b>	<b>18 112</b>	<b>19 672</b>	<b>-8%</b>	<b>-10%</b>
Utilités	4 458	6 436	-31%	-31%
Industries	4 614	4 865	-5%	-7%
Produits Energie	4 387	4 221	4%	3%
Produits Automation	5 074	4 669	9%	5%
Activités non-stratégiques	4 161	5 072		
Corporate	-4 582	-5 591		
<b>Chiffre d'affaires du Groupe</b>	<b>18 295</b>	<b>19 382</b>	<b>-6%</b>	<b>-8%</b>
Utilités	4 826	5 634	-14%	-15%
Industries	4 412	4 995	-12%	-14%
Produits Energie	4 355	3 961	10%	9%
Produits Automation	5 035	4 756	6%	3%
Activités non-stratégiques	4 186	5 130		
Corporate	-4 519	-5 094		
<b>Résultat avant frais financiers et impôts du Groupe (EBIT)</b>	<b>336</b>	<b>179</b>	<b>88%</b>	<b>82%</b>
Utilités	75	158	-53%	-49%
Industries	145	151	-4%	-6%
Produits Energie	353	234	51%	50%
Produits Automation	373	364	2%	-1%
Activités non-stratégiques	-217	-397		
Corporate	-393	-331		
<b>Marge EBIT du Groupe (%)</b>	<b>1,8%</b>	<b>0,9%</b>		
Utilités	1,6%	2,8%		
Industries	3,3%	3,0%		
Produits Energie	8,1%	5,9%		
Produits Automation	7,4%	7,7%		
Activités non-stratégiques				
Corporate	n.a.	n.a.		
<b>Résultat Net</b>	<b>-787</b>	<b>-691</b>	<b>n.a.</b>	<b>n.a.</b>
Résultat par action (de base, USD)				
-Résultat (perte) des opérations continues	0,06	(-0,11)		
-Résultat (perte) net	(-0,71)	(- 0,61)		
Résultat par action (après dilution, USD)				
-Résultat (perte) des opérations continues	(0,10)	(- 0,11)		
-Résultat (perte) net	(-0,84)	(-0,61)		
<b>Trésorerie nette provenant des activités opérationnelles</b>				

---

**Pétrole, Gaz et Pétrochimie (à titre de comparaison\*)**

En millions USD	2002	2001	Variation	Variation en monnaies locales
Commandes	3 625	3 403	7%	3%
Chiffre d'affaires	3 869	3 489	11%	7%
EBIT	40	79	-49%	-49%

\* Les résultats de la division Pétrole, Gaz et Pétrochimie sont présentés sous la section cessions d'activités et ne contribuent pas aux commandes, chiffre d'affaires et EBIT d'ABB en 2002.

## Performance pour l'année 2002– chiffres clés en détail

(non audité basée sur la nouvelle structure par division)

En millions USD (sauf indication)	Exercice 2002	Exercice 2001	Variation	Variation en monnaies locales
<b>Commandes du Groupe</b>	<b>18 112</b>	<b>19 672</b>	<b>-8%</b>	<b>-10%</b>
Automation	8 699	8 319	5%	1%
Energie	6 843	7 474	-8%	-10%
Activités non-stratégiques	4 161	5 072		
Corporate	-1 591	-1 193		
<b>Chiffre d'affaires du Groupe</b>	<b>18 295</b>	<b>19 382</b>	<b>-6%</b>	<b>-8%</b>
Automation	8 482	8 508	0%	-3%
Energie	7 103	6 873	3%	2%
Activités non-stratégiques	4 186	5 130		
Corporate	-1 476	-1 129		
<b>Résultat avant frais financiers et impôts (EBIT)</b>	<b>336</b>	<b>179</b>	<b>88%</b>	<b>82%</b>
Automation	518	515	1%	-3%
Energie	428	392	9%	10%
Activités non-stratégiques	-217	-397		
Corporate	-393	-331		
<b>Marge EBIT du Groupe (%)</b>	<b>1,8%</b>	<b>0,9%</b>		
Automation	6,1%	6,1%		
Energie	6,0%	5,7%		
Activités non-stratégiques	-5,2%	-7,7%		
Corporate	n.a.	n.a.		
<b>Résultat Net</b>	<b>-787</b>	<b>-691</b>	<b>n.a.</b>	<b>n.a.</b>
Résultat par action (de base et après dilution, USD)				
-Résultat des opérations continues				
-Résultat net				
<b>Trésorerie nette provenant des activités opérationnelles</b>	<b>126</b>	<b>1 983</b>		

## L'année 2002

### Compte d'exploitation

Les commandes pour 2002 ont atteint 18 112 millions USD, en baisse de 10 pour cent en monnaies locales et de 8 pour cent en monnaies nominales, comparé à 19 672 pour l'ensemble de l'exercice 2001. La baisse des commandes est principalement due à la diminution des commandes liées à des projets majeurs dans la division Utilités, ainsi qu'aux conditions de marché difficiles pour les activités non-stratégiques, surtout Systèmes de Construction. Les divisions Produits Energie et Produits Automation ont vu leurs commandes augmenter exprimées en monnaies locales (respectivement +3 pour cent et +5 pour cent,) comparé à 2001, tandis que la division Industries a enregistré une baisse de 7 pour cent.

Le chiffre d'affaires s'est élevé à 18 295 millions USD, en baisse de 8 pour cent en monnaies locales et de 6 pour cent en monnaies nominales par rapport à l'année précédente (2001: 19 382 millions USD). Les divisions Utilités, Industries et Activités non-stratégiques ont enregistré une diminution de leur chiffre d'affaires, tandis que les divisions Produits Energie et Produits Automation ont augmenté respectivement de 9 pour cent et 3 pour cent.

La marge EBIT a atteint 1,8 pour cent comparé à 0,9 pour cent en 2001. Les divisions Industries et Produits Energie ont enregistré une hausse de leurs marges, alors que la productivité et les programmes de réduction des coûts ont commencé à affecter l'EBIT de manière positive, tandis que la marge de la division Produits Automation était en baisse en raison de l'augmentation des frais de restructuration. La marge de la division Utilités a été affectée négativement par la baisse des volumes.

L'EBIT s'élevait à 336 millions USD, soit presque le double comparé à 2001 (179 millions USD). Les pertes provenant des activités non-stratégiques ont été nettement réduites, s'établissant à 217 millions USD, comparé à 397 millions USD en 2001 (l'EBIT en 2001 incluait 295 millions USD de charges exceptionnelles pour les Assurances, suite à un changement dans la comptabilisation des réserves). Les coûts ont augmenté dans le Corporate, s'établissant à 393 millions USD (2001: 331 millions USD).

L'EBIT inclut le poste Autres Dépenses de 116 millions USD, composé de:

- Frais de restructuration de 261 millions USD (2001: 220 millions USD)
- Plus-values de 119 millions USD (2001: 57 millions USD)
- Dépréciations d'actifs de 93 millions USD (2001: 92 millions USD)
- Résultat des licences et des sociétés mises en équivalence de 119 millions USD (2001: 150 millions USD)

Les dépenses financières nettes s'élevaient à 129 millions USD (2001 : 190 millions USD). Les intérêts pour 2002 ont été réduits par un gain de 215 millions USD, provenant de la comptabilisation des obligations convertibles émises par ABB en mai 2002. C'est un gain non réalisé mark-to-market sur l'option de conversion des actions sur les obligations convertibles, qui peuvent fluctuer dans le futur avec les prix de marchés, et être amortis sur la durée de vie de l'obligation.

La perte provenant des cessions d'activités s'élevait à 853 millions USD pour l'ensemble de l'exercice 2002, en hausse par rapport à 501 millions USD en 2001. Cela est du principalement aux provisions liées à l'amiante, à la perte sur cession enregistrée lors du désengagement en 2002 de l'activité Financements Structurés (135 millions USD, hors effets de conversion), ainsi qu'aux pertes associées aux unités enregistrées dans les cessions d'activité (y compris l'ancienne division Pétrole, Gaz et Pétrochimie avec une perte de 86 millions USD) ou aux abandons.

ABB a enregistré une perte nette de 787 millions USD pour l'ensemble de l'exercice 2002 (perte 2001: 691 millions USD).

## **Trésorerie et bilan**

La trésorerie nette provenant des activités opérationnelles s'élevait à 126 millions USD (2001: 1 983 millions USD), après les indemnités payées dans le dossier de l'amiante d'un montant de 206 millions USD (136 millions USD en 2001). Les actifs et passifs d'exploitation ont généré des liquidités nettes de 548 millions USD, malgré un impact négatif de 1 130 millions USD provenant du poste « autres actifs et passifs ». Cette évolution est principalement due à l'augmentation des ventes en cours de facturation (provenant de la méthode de comptabilisation sur l'avancement des travaux), et la diminution des avances clients, des créances non marchandes et dépenses cumulées.

Le cash et réalisable à court terme s'est élevé à 4 690 millions USD au 31 décembre 2002 (5 366 millions USD au 31 décembre 2001). Avant l'ajustement pour le transfert de l'activité Pétrole, Gaz et Pétrochimie en cession d'activité, et la prise en compte du règlement de l'amiante, la dette nette a été réduite d'environ 2,6 milliards USD comparativement aux 4,1 milliards USD reportés précédemment à la fin 2001. Après ces ajustements, la dette nette s'élevait à 3,3 milliards USD au 31 décembre 2002, comparativement aux 4,3 milliards USD l'année précédente.

La dette à long terme au 31 décembre 2002 représentait 68 pour cent de la dette totale, comparé à 52 pour cent à fin décembre 2001. ABB a atteint son objectif d'étendre la maturité de sa dette à deux-tiers à long terme et un-tiers à court terme.

Les capitaux propres s'élevaient à 1,1 milliards USD au 31 décembre 2002.

## **Amiante**

En 2002, 35 568 plaintes ont été examinées contre la filiale américaine Combustion Engineering (CE), soit une hausse de 26 pour cent par rapport à la même période en 2001. Plus de 33 pour cent de ces plaintes n'ont fait l'objet d'aucune indemnisation. Environ 79 200 nouvelles plaintes ont été déposées en 2002, comparé à 2001. Les coûts d'indemnisation avant les remboursements d'assurance se sont élevés à 206 millions USD (136 millions USD en 2001).

Au quatrième trimestre 2002, les nouvelles plaintes relatives à l'amiante (33 880) ont augmenté de 114 pour cent par rapport au troisième trimestre 2002, alors que les plaintes examinées (8 332) ont augmenté de 10 pour cent. A fin décembre 2002, 136 648 plaintes étaient en cours (111 052 à fin septembre 2002). L'ensemble de ces plaintes sont couvertes par les procédures du Chapitre 11.

Le 17 février 2003, ABB annonçait que (CE) a déposé une requête de placement sous la protection de la loi américaine sur la faillite des entreprises ( Chapitre 11) auprès des tribunaux de faillite américains. Le vote sur le plan de faillite se terminait le 19 février. Bien que le vote soit à analyse et confirmation par le tribunal, CE a confirmé avoir reçu un vote favorable au plan de plus de 75 pour cent des plaignants, représentant plus des deux-tiers de la valeur totale des plaintes comme il est requis pour l'approbation des plaignants éligibles.

ABB reste confiant dans le fait que la court accepte le plan.

## Note sur la nouvelle structure par division, objectifs

ABB a annoncé dans ses résultats du troisième trimestre 2002 qu'il simplifiait sa structure par divisions. Deux nouvelles divisions clés ont été créées: **Energie**, qui regroupe les anciennes divisions Produits Energie et Utilités, et **Automation**, qui regroupe les anciennes divisions Produits Automation et Industries.

Les résultats ABB pour l'exercice 2002 sont présentés en utilisant la nouvelle structure par division sur une base pro forma pages X et Y). A titre de comparaison, les résultats pour les nouvelles divisions pour chaque trimestre 2002 et pour l'exercice 2002 sont présentés en Annexe 2, page XX.

### Objectifs par division

La division Energie: La division maintient ses objectifs de croissance du chiffre d'affaire moyenne annuelle composée situé à 5,3 pour cent entre 2002 et 2005, et une marge EBIT de 10 pour cent pour 2005. Pour 2003, le chiffre d'affaires de la division devrait croître de 5,3 pour cent, avec une marge EBIT de 7 pour cent.

La division Automation: Les objectifs de la division sont d'atteindre une croissance du chiffre d'affaire moyenne annuelle composée se situant à 3,3 pour cent entre 2002 et 2005, et une marge EBIT de 10,7 pour cent pour 2005. Pour 2003, le chiffre d'affaires de la division devrait augmenter de 3 pour cent avec une marge EBIT de 7,1 pour cent.

### Performance des divisions au 4<sup>ème</sup> trimestre 2002

Les Divisions Energie et Automation servent leurs clients par des canaux partenaires et les Divisions clients finaux d'ABB. Des clients plus nombreux sont directement servis par les canaux partenaires tels que les distributeurs, les intégrateurs et les grossistes. Les commandes, le chiffre d'affaires ainsi que les résultats de liés à ses clients ne sont plus reflétés dans les Divisions des clients finaux.

Ainsi, dans les Divisions clients finaux, les commandes reçues et le chiffre d'affaires correspondants diminuent en proportion. Hormis ceci il n'y a pas d'impact majeur sur l'EBIT des Divisions clients finaux. Au niveau du Groupe, il n'y a pas d'impact sur les résultats consolidés, du fait des éliminations intra groupe (présentées dans le poste Corporate). Il n'y a pas d'impact sur les Divisions produits, du fait que pour elles, cela reste une vente, qu'elle soit réalisée par les canaux partenaires ou, en interne, par les Divisions clients finaux.

Pour tous les chiffres à l'exception de la marge EBIT, les commentaires se réfèrent aux résultats exprimés en monnaies locales. La marge EBIT hors plus-values n'est présentée que si l'ensemble de ces gains pour la division est majeur ( dans tous les cas, si les plus-values représentent plus de 10 pour cent de l'EBIT de la division.)

### Utilités

En millions USD (sauf indication)	Oct.-Dec. 2002	Oct.-Dec. 2001	Variation	Variation en monnaies locales
Commandes	805	1 620	-50%	-52%
Chiffre d'affaires	1 288	1 672	-23%	-25%
EBIT	-10	36	n.a.	n.a.
Marge EBIT	-0,8%	2,2%		
Frais de restructuration	-19	-26		

Les commandes ont chuté de 52 pour cent, comparé au quatrième trimestre 2001, en raison principalement de la faiblesse de la demande sur le continent américain et les reports de certaines commandes liées à des



projets majeurs jusqu'en 2003. La demande en Europe était mitigée. Une approche commerciale plus sélective afin d'assurer la qualité des résultats futurs a aussi affecté les niveaux des commandes. Les commandes sont en baisse de 38 pour cent, en excluant les ventes de produits réalisées par les canaux partenaires.

Le chiffre d'affaires est en baisse de 25 pour cent. En excluant les effets de revente, le chiffre d'affaires a diminué de 6 pour cent.

L'EBIT pour le quatrième trimestre était négatif et la marge EBIT pour les performances d'exploitation (sauf les effets de revente, la restructuration, les plus-values pour 2001 et 2002 et les amortissements non-récurrents) a diminué, passant de 3,8 pour cent à 0,7 pour cent. La réduction des résultats est principalement due à la réalisation des projets systèmes à faible marge (pré-2001) dans le secteur des Systèmes de Puissance. Des mesures ont été prises depuis pour améliorer la gestion de projet et favoriser la hausse des marges de projet. Au quatrième trimestre, la division Utilité a enregistré une plus value de 7 millions de dollars.

### Industries

En millions USD (sauf indication)	Oct.-Dec. 2002	Oct.-Dec. 2001	Variation	Variation en monnaies locales
Commandes	1 166	1 071	9%	2%
Chiffre d'affaires	1 339	1 406	-5%	-10%
EBIT	16	20	-20%	-32%
Marge EBIT	1,2%	1,4%		
Frais de restructuration	-44	-36		

Malgré la faiblesse des marchés, les commandes ont légèrement augmenté, stimulées par la demande dans deux branches d'activité: Pétrole, Chimie et Sciences de la vie, et Papier Impression, Métaux et Minéraux. Excluant les ventes de produits réalisées par les canaux partenaires, les commandes ont augmenté de 32 pour cent.

Le chiffre d'affaires est en baisse de 10 pour cent, mais en hausse de 8 pour cent si on exclue les effets de revente. Le chiffre d'affaires est en baisse excepté pour la branche d'activité Pétrole, Chimie et Sciences de la vie.

L'EBIT a diminué, principalement en raison de la baisse du chiffre d'affaires et de charges exceptionnelles. La marge EBIT pour les performances d'exploitation (sauf la restructuration, les plus-values, les amortissements non-récurrents et les charges exceptionnelles) a augmenté, passant de 5,3 pour cent à 5,8 pour cent.

### Pétrole, Gaz et Pétrochimie

Merci de vous reporter à la section Cessions d'activités page X ci-dessous.

## Produits Energie

En millions USD (sauf indication)	Oct.-Dec. 2002	Oct.-Dec. 2001	Variation	Variation en monnaies locales
Commandes	1 064	949	12%	6%
Chiffre d'affaires	1 179	1 140	3%	-1%
EBIT	101	44	130%	123%
Marge EBIT	8,6%	3,9%		
Frais de restructuration	0	-41		

Les commandes ont augmenté de 6 pour cent comparé au même trimestre 2001, stimulées principalement par la forte demande continue en Asie, surtout en Chine. L'accroissement de la demande dans la branche d'activité Distribution d'énergie a aussi contribué à l'amélioration. La demande en Amérique du nord est restée faible mais stable. Les marchés européens sont restés mitigés. Le chiffre d'affaires au quatrième trimestre est demeuré stable.

Les améliorations opérationnelles continues et les gains de productivité ont diminué de manière substantielle la base des coûts. Par conséquent, et en l'absence de frais de restructuration, l'EBIT a plus que doublé (en hausse de 123 pour cent) et la marge EBIT pour les performances d'exploitation (sauf la restructuration, les plus-values et les amortissements non-récurrents) a augmenté, passant de 6,7 pour cent à 8,6 pour cent. Le nombre de salariés a baissé de 9 pour cent (hors acquisitions et cessions).

## Produits Automation

En millions USD (sauf indication)	Oct.-Dec. 2002	Oct.-Dec. 2001	Variation	Variation en monnaies locales
Commandes	1 339	1 073	25%	15%
Chiffre d'affaires	1 394	1 196	17%	8%
EBIT	91	44	107%	85%
Marge EBIT	6,5%	3,7%		
Frais de restructuration	-41	-39		

Les commandes ont augmenté de 15 pour cent. Tous les secteurs d'activité ont contribué à cette évolution positive. La branche d'activité Robotique a enregistré une croissance des commandes à deux chiffres grâce à la demande en Amérique du Nord et en Europe. Les produits basse tension et les systèmes d'entraînement ainsi que l'électronique de puissance ont profité de la demande élevée en Asie, particulièrement en Chine. De manière générale les marchés Américains et Européens ont été contrastés, alors que l'Asie présentait une forte demande. Le marché de l'automatisation de process était stable à un faible niveau.

Le chiffre d'affaires progressait de 8%. Le faible niveau des activités de contrôle et de mesure de forces ainsi que pour les machines électriques a été plus que compensé par les développements positifs des autres branches d'activité.

L'EBIT a progressé à hauteur de 85 pour cent, reflétant les améliorations opérationnelles et les gains de productivité résultants des restructurations. Le nombre des employés a diminué de 6% (hors acquisitions et cessions). La marge EBIT pour les activités opérationnelles mentionnées (hors restructuration, plus values et dépréciation non récurrente) a augmenté, passant de 7,6 pour cent à 9,5 pour cent.

## Services Financiers

Au cours de l'année 2002, ABB a cédé une part importante de sa Division Services Financiers. De plus, ABB a annoncé son intention de se désengager des autres activités financières. Aussi les résultats de la Division Services Financiers ont été affectés à la baisse et ses résultats ne seront plus reportés séparément. La part des résultats du quatrième trimestre 2002 correspondant à la partie de Financements Structurés vendue à GE Commercial Finance est détaillée à la page 16 sous la rubrique "Cessions d'activités". La part EBIT correspondant aux activités restantes de Financements Structurés, ainsi que pour Equity Ventures et les assurances est présentée dans les activités non-stratégiques.

## Cessions d'activités

Lors de la préparation de la clôture des comptes de l'année, les activités Pétrole, Gaz et Pétrochimie ont été qualifiées pour être reportées en **cession d'activités** suite à la décision d'ABB de se désengager de cette activité. Durant l'année 2003. A titre comparatif, les commandes, le chiffre d'affaires, l'EBIT et la marge EBIT du quatrième trimestre sont indiqués ci-dessous.

### Pétrole, Gaz et Pétrochimie

En millions USD (sauf indication)	Oct.-Dec. 2002	Oct.-Dec. 2001	Variation	Variation en monnaies locales
Commandes	1 153	801	44%	34%
Chiffre d'affaires	982	1 039	-5%	-11%
EBIT	-69	-40	n.a.	n.a.
Marge EBIT				

Les commandes du quatrième trimestre ont progressé de 34 pour cent, principalement lié à des commandes importantes dans le secteur Aval où la demande s'est renforcée. Les marchés Amont sont restés stables. Le chiffre d'affaires a diminué en raison d'une baisse des commandes lors des trimestres précédents. Les dépassements de coûts et les dépréciations d'actifs d'un montant d'environ 104 millions USD au quatrième trimestre ont entraîné une perte.

## Cessions d'activités

En millions USD (sauf indication)	Oct.-Dec. 2002	Oct.-Dec. 2001	Exercice 2002	Exercice 2001
<b>Résultat/(perte)*</b>	<b>-710</b>	<b>-525</b>	<b>-853</b>	<b>-501</b>
Pétrole, Gaz et Pétrochimie	-93	-26	-86	-4
Financements Structurés	-78	12	-190	8
Combustion Engineering («amiante»)	-420	-470	-420	-470
Autres désengagements	-119	-41	-157	-35

\* impôts inclus

Pour le quatrième trimestre 2002, les pertes provenant des cessions d'activité ont augmenté pour s'établir à 710 millions USD, suite aux provisions de 420 millions USD faites par Combustion Engineering, à des pertes de projet dans l'activité Pétrole, Gaz et Pétrochimie et aux coûts ultimes de désengagement pour l'activité Financements Structurés. Sur le total de 78 millions des coûts de désengagement de cette activité au quatrième trimestre, 55 millions USD ont été utilisés pour les ajustements de conversion en monnaies étrangères qui ont déjà été reflétés dans les capitaux propres.

Les autres activités cédées ont enregistré des pertes de 119 millions USD, principalement en raison des dépréciations de biens incorporels.

Pour l'ensemble de l'exercice 2002, la perte des cessions d'activités s'élevait à 853 millions USD, en hausse par rapport à 501 millions USD en 2001. Les principaux éléments étaient, les provisions pour l'amiante, la perte sur cession de 135 millions USD pour l'activité Financements Structurés (hors ajustements de conversion en monnaies étrangères), et des pertes de 86 millions USD pour l'année, pour la Division Pétrole, Gaz et Pétrochimie (OGP). La perte de la Division OGP a été enregistrée après des provisions sur projets de 167 millions sur l'année.

### Activités non-stratégiques

En millions USD (sauf indication)	Oct.-Dec 2002	Oct.-Dec. 2001
<b>EBIT</b>	<b>-110</b>	<b>-480</b>
Equity Ventures/ Reste act.Financements Structurés	-6	50
Assurances	-3	-354
Systèmes de construction	- 42	- 6
Autres activités*	-59	-170

\* Comprend principalement Group Processes,et New Ventures

La perte EBIT au quatrième trimestre a atteint 110 millions USD, en forte baisse par rapport aux 480 millions USD de perte enregistrée au quatrième trimestre 2001. La raison principale de cette réduction des pertes a été l'incorporation d'une charge de 295 millions USD pour un changement de comptabilité pour les réserves de Scandinavian Re, qui fait partie des assurances, ajouté à des dépréciations de portefeuille pour 90 millions USD qui ont été enregistrées au quatrième trimestre 2001. Pour le quatrième trimestre 2002, le revenu satisfaisant des primes a été affecté par des dépréciations de réalisables entraînant une faible perte.

Equity Ventures et le reste de l'activité Financements Structurés ont enregistré une baisse de l'EBIT, puisque aucune activité n'a été enregistrée dans ces deux unités.

Les systèmes de construction ont enregistré une perte pour le trimestre de 42 millions USD, suite aux dépréciations de projets et à la restructuration.

La perte provenant des autres activités a été fortement réduite, pour s'établir à 52 millions USD, en raison principalement de la réduction des dépréciations dans New Ventures.

### Corporate

En millions USD (sauf indication)	Oct.-Dec. 2002	Oct.-Dec. 2001
<b>EBIT</b>	<b>-88</b>	<b>-102</b>
Siège/Administration	7	25
Recherche et développement	-24	-39
Autres*	-71	-88

\* inclut la consolidation, les services de trésorerie et l'immobilier

Les coûts du poste Corporate ont diminué pour s'établir à 88 millions USD au quatrième trimestre 2002. La diminution des coûts d'infrastructure et la réduction exceptionnelle sur les coûts précédemment ont



généralisé un résultat faiblement positif pour le poste Siège/Administration. Les coûts de Recherche et développement ont baissé suite à la réorganisation réussie du réseau mondial des centres de recherche d'ABB au début de l'année.

## Autres informations

La publication des résultats de l'exercice 2002 et du 4<sup>ème</sup> trimestre 2002, ainsi que la présentation correspondante seront disponibles dès le 27 février 2003 sur la page d'accueil Relations investisseurs ABB à l'adresse suivante : [www.abb.com/investorrelations](http://www.abb.com/investorrelations).

L'enregistrement audio de cette téléconférence restera disponible durant les 72 heures suivant la téléconférence. Les prochaines dates de publication en 2003 sont le 29 avril (Q1), 29 juillet (Q2), et le 28 octobre (Q3). L'assemblée générale annuelle aura lieu le vendredi 16 mai 2003 en Suisse suivie d'une réunion d'information des actionnaires le lundi 19 mai en Suède.

ABB ([www.abb.com](http://www.abb.com)) est un leader mondial dans les technologies d'automatisation et d'énergie qui permet à ses clients industriels et aux utilities d'améliorer leurs performances tout en réduisant l'impact sur l'environnement. ABB emploie environ 139 000 personnes dans plus de 100 pays.

Ce communiqué de presse contient des informations et affirmations sur le futur qui ne sont pas des faits établis, elles comportent des risques et des incertitudes qui pourraient entraîner une modification des résultats. Ces affirmations sont basées sur des prévisions, des estimations et des projections quant à la situation économique globale, à la situation économique régionale et industrielle qui représente les marchés majeurs dans lesquels opère ABB Ltd. au travers de ses différentes lignes d'activités. Ces prévisions, estimations et projections sont généralement identifiables dans des affirmations contenant des mots tels que prévisions, projections, estimations ou des expressions similaires. Parmi les facteurs importants qui pourraient affecter les résultats et créer des écarts par rapport aux prévisions, citons entre autres les conditions économiques, les conditions de marché dans les zones géographiques correspondant aux marchés majeurs d'ABB, les conditions d'acceptation des nouveaux produits et services par ces marchés, les modifications décidées par les autorités de régulation, les changements des taux de change. Bien qu'ABB considère que ces prévisions et affirmations sont basées sur des hypothèses raisonnables, elle ne garantit en rien que les prévisions soient atteintes.

Pour plus d'informations, merci de contacter:

Media Relations, Zurich:  
Thomas Schmidt  
Tel: +41 43 317 6492  
Fax: +41 43 317 7858  
[media.relations@ch.abb.com](mailto:media.relations@ch.abb.com)

Investor Relations:  
Switzerland: Tel. +41 43 317 38 04  
Sweden: Tel. +46 21 325 719  
USA: Tel. + 1 203 750 7743  
[investor.relations@ch.com](mailto:investor.relations@ch.com)



# Résumé des informations financières

## Exercice se terminant en décembre 2002

ABB Ltd

Résumé des Comptes d'exploitation consolidés (non audité)

	Janvier - Décembre		Octobre - Décembre	
	2002	2001	2002	2001
<b>Tous les montants sont non audités</b> (en millions, sauf pour données par action)				
Chiffre d'affaires	\$ 18 295	\$ 19 382	\$ 5 268	\$ 5 530
Coût des produits vendus	(13 769)	(14 910)	(4 122)	(4 557)
<b>Bénéfice brut</b>	<b>4 526</b>	4 472	<b>1 146</b>	973
Frais commerciaux et administratifs	(4 033)	(3 993)	(1 052)	(1 154)
Frais d'amortissements	(41)	(195)	(11)	(51)
Autre résultat (frais) net	(116)	(105)	(83)	(206)
<b>Résultat avant frais financiers et impôts</b>	<b>336</b>	179	<b>0</b>	(438)
Produits financiers et dividendes reçus	193	414	3	101
Intérêts et autres frais financiers	(322)	(604)	(164)	(158)
<b>Résultat (perte) des opérations continues avant impôts et intérêt minoritaire</b>	<b>207</b>	(11)	(161)	(495)
Provisions pour impôts	(70)	(80)	55	61
Intérêt minoritaire	(71)	(36)	(22)	(21)
<b>Résultat (perte) des opérations continues</b>	<b>66</b>	(127)	(128)	(455)
Perte provenant des opérations discontinues, net d'impôts	(853)	(501)	(710)	(525)
Effet cumulatif des changements des principes comptables (SFAS 133), net d'impôts	—	(63)	—	—
<b>Perte nette</b>	<b>\$ (787)</b>	\$ (691)	<b>\$ (838)</b>	\$ (980)
Résultat de base (perte) par action				
Résultat (perte) des opérations continues	\$ 0,06	\$ (0,11)	\$ (0,12)	\$ (0,41)
Perte nette	\$ (0,71)	\$ (0,61)	\$ (0,75)	\$ (0,88)
Résultat dilué (perte) par action				
Résultat (perte) des opérations continues	\$ 0,10	\$ (0,11)	\$ (0,12)	\$ (0,41)
Perte nette	\$ (0,84)	\$ (0,61)	\$ (0,73)	\$ (0,88)

Certains montants sont reclassés pour être conformes à la présentation de l'année en cours par la Société.



**ABB Ltd**  
**Résumé des Bilans consolidés**

	Au 31-déc 2002	Au 30-sept 2002	Au 31-déc 2001
<b>Tous les montants sont non audités (en millions)</b>			
Caisse et valeurs réalisables	\$ 2 478	\$ 1 597	\$ 2 442
Valeurs négociables	2 212	1 896	2 924
Créances, net	7 197	6 513	6 692
Stocks et en-cours, net	2 377	2 883	2 568
Charges payées d'avance	2 694	2 097	2 122
Actifs à vendre	3 095	7 124	5 912
<b>Total des actifs circulants</b>	<b>20 053</b>	<b>22 110</b>	<b>22 660</b>
Prêts	1 802	1 996	2 086
Biens immobiliers et immobilisations corporelles, net	2 792	2 657	2 753
Biens incorporels	2 321	2 333	2 188
Autres actifs incorporels	591	594	587
Investissements et autres	1 990	2 237	2 070
<b>Total des actifs</b>	<b>\$ 29 549</b>	<b>\$ 31 927</b>	<b>\$ 32 344</b>
Fournisseurs	\$ 2 961	\$ 2 495	\$ 2 506
Autres fournisseurs	2 195	2 410	2 517
Emprunts à court-terme et parties à court termes des emprunts à long terme	2 576	3 641	4 701
Dettes cumulées et autres	8 352	7 038	7 100
Passifs à vendre	2 295	3 664	3 342
<b>Total dettes à court terme</b>	<b>18 379</b>	<b>19 248</b>	<b>20 166</b>
Prêts à long terme	5 376	5 475	5 003
Dettes sociales	1 659	1 829	1 617
Impôts différés	1 179	1 088	1 049
Autres charges	1 647	2 085	2 280
<b>Total dettes</b>	<b>28 240</b>	<b>29 725</b>	<b>30 115</b>
Intérêt minoritaire	257	270	215
Capital social et additionel (1,280,009,432 actions autorisées, 1,200,009,432 actions émises)	2 027	2 027	2 028
Report à nouveau	2 648	3 486	3 435
Autres pertes cumulées	(1 873)	(1 831)	(1 699)
Disponibilités, évaluées à (86,875,616 actions)	(1 750)	(1 750)	(1 750)
<b>Total capitaux propres</b>	<b>1 052</b>	<b>1 932</b>	<b>2 014</b>
<b>Total passifs</b>	<b>\$ 29 549</b>	<b>\$ 31 927</b>	<b>\$ 32 344</b>

Certains montants sont reclassés pour être conformes à la présentation de l'année en cours par la Société.



**ABB Ltd**  
**Résumé des Tableaux de financement consolidés**

	Janvier - Décembre		Octobre - Décembre	
	2002	2001	2002	2001
<b>Tous les montants sont non audités</b>				
<b>(en millions)</b>				
<b>Activités opérationnelles</b>				
Résultat net (perte)	\$ (787)	\$ (691)	\$ (838)	\$ (980)
<i>Ajustements afin de réconcilier le résultat net (perte) avec la trésorerie nette des opérations continues</i>				
Dépréciation et amortissements	611	787	169	204
Variations des provisions*	(188)	1 146	230	1 149
Dettes sociales	144	1	75	(13)
Impôts différés	(121)	(89)	(72)	(102)
Gains nets provenant de la vente des biens immobiliers et	(23)	(23)	(3)	(10)
Autre	71	121	213	119
Variations des actifs et passifs d'exploitation:				
Valeurs négociables	498	72	--	(7)
Créances clients	605	65	231	199
Stocks et en-cours	367	(106)	502	443
Fournisseurs	79	736	132	292
Other assets and liabilities, net	(1 130)	(36)	(278)	502
<b>Cash net provenant de l'exploitation</b>	<b>126</b>	<b>1 983</b>	<b>361</b>	<b>1 796</b>
<b>Activités d'investissement</b>				
Variations des prêts	13	(907)	(99)	198
Acquisitions de valeurs négociables (autres que trading)	(4 184)	(3 280)	(1 848)	(1 032)
Acquisitions de biens immobiliers et immobilisations corporelles	(602)	(761)	(158)	(201)
Acquisitions d'activités (net de la trésorerie acquise)	(144)	(578)	(45)	(3)
Produits provenant des cessions de valeurs négociables (autre que	4 332	3 873	1 696	1 105
Produits provenant des cessions de biens immobiliers et	476	152	86	72
Produits provenant des cessions d'activités (net de la trésorerie	2 583	283	2 326	252
<b>Cash net provenant (utilisé dans) des activités d'investissements</b>	<b>2 474</b>	<b>(1 218)</b>	<b>1 958</b>	<b>391</b>
<b>Activités de financement</b>				
Variations des dettes	(2 815)	2 639	(1 796)	(1 661)
Mouvement de la trésorerie et du capital social	--	(1 393)	--	40
Dividendes payés	--	(502)	--	--
Autres	76	(67)	140	(6)
<b>Cash net provenant (utilisé dans) des activités de financement</b>	<b>(2 739)</b>	<b>677</b>	<b>(1 656)</b>	<b>(1 627)</b>
Effets de variation de taux de change sur caisse et valeurs	141	(72)	91	(25)
<b>Variations nettes de caisse et valeurs réalisables</b>	<b>2</b>	<b>1 370</b>	<b>754</b>	<b>535</b>
Caisse et valeurs réalisables (début de période - reformulé)	2 442	1 244	1 597	1 964
Caisse et valeurs réalisables (début de période - actifs à vendre)	325	153	415	268
<b>Caisse et valeurs réalisables (début de période - total)</b>	<b>2 767</b>	<b>1 397</b>	<b>2 012</b>	<b>2 232</b>
Caisse et valeurs réalisables (fin de période - reformulé)	2 478	2 442	2 478	2 442
Caisse et valeurs réalisables (fin de période - actifs à vendre)	288	325	288	325
<b>Caisse et valeurs réalisables (fin de période - total)</b>	<b>\$ 2 766</b>	<b>\$ 2 767</b>	<b>\$ 2 766</b>	<b>\$ 2 767</b>
Intérêts payés	\$ 475	\$ 702	\$ 30	\$ 123
Impôts payés	\$ 298	\$ 273	\$ 96	\$ 10

\*Reformulé pour refléter les variations de toutes les provisions (auparavant ce poste ne comprenait que les provisions pour restructuration)

Certains montants sont reclassés pour être conformes à la présentation de l'année en cours par la Société.



## Notes annexes aux états financiers consolidés pour ABB Ltd (non audité)

(en millions de dollars US, sauf pour données par action)

### *Note 1 Développements de l'année se terminant le 31 décembre 2002:*

- Assemblée générale annuelle  
A l'assemblée générale annuelle de la Société qui s'est tenue le 12 mars 2002, les actionnaires de la Société ont approuvé la résolution de ne pas payer de dividendes en 2002. De plus, les actionnaires ont approuvé la résolution de ne pas effectuer une réduction de capital de 24 millions d'actions achetées au premier semestre, suite à l'évolution des conditions de marché.
- Programme de restructuration

#### Programmes 2001

En juillet 2001, la Société a annoncé un programme de restructuration prévu sur une période de 18 mois. Ce programme de restructuration a été lancé pour simplifier les lignes de produits, réduire le nombre d'implantations des activités et réaliser d'autres réductions en réponse à la consolidation des principaux clients de certaines industries.

En 2002, la Société a enregistré une charge pour restructuration et dépréciation d'actif de 187 millions de dollars US. Une charge de 166 millions de dollars relative aux réductions d'effectifs et une charge de 38 millions de dollars US relative aux échéances de lease et autres coûts relatifs au programme de restructuration. Ces coûts sont inclus dans le poste autre résultat (frais), net. S'appuyant sur une analyse, les estimations de la direction ont été révisées débouchant sur une réduction de 31 millions de dollars US dans les montants prévus pour la réduction des effectifs, pour les échéances de lease et autres coûts. Cette révision est reconnue comme un composant du poste autre résultat (frais), net. Des indemnités de 176 millions de dollars US ont été payées en 2002 à environ 4 000 salariés et 29 millions de dollars US ont été payés pour couvrir les coûts relatifs aux échéances de lease et aux autres coûts. Les réductions d'effectifs ont touché la production, le management et le personnel administratif. Au 31 décembre 2002, les dettes cumulées comprenaient 78 millions de dollars US en indemnités et 49 millions de dollars US pour les échéances de lease et autres coûts.

Suite à la réorganisation de la Société, certains actifs ont été dépréciés ou ne seront plus utilisés dans les opérations continues. La Société a enregistré 14 millions de dollars US pour déprécier ces actifs à la valeur réalisable nette. Ces coûts sont comptabilisés dans le poste autre résultat (frais), net.

#### Programme Step Change

En octobre 2002, la société a annoncé le programme Step Change visant à réduire les coûts de base d'ABB, améliorer la compétitivité et poser les fondements d'un changement de culture. Il en est attendu une réduction d'au moins 800 millions de dollars sur une période de 18 mois.

En 2002, la société a enregistré une charge de restructuration et dépréciations d'actifs correspondant pour 79 millions de dollars. Une charge de 51 millions de dollars relative à la réduction des effectifs et une charge de 26 millions de dollars relative aux échéances de lease et autres coûts associés au programme de restructuration. Ces coûts sont inclus au poste autre résultat (frais) net. Des échéances de retraites ont été payées à environ 200 employés pour un montant de 13 millions de dollars et 1 million de dollars ont été payés pour couvrir les échéances de lease et autres coûts associés. Les réductions d'effectifs ont touché la production, le management et le personnel administratif. Au 31 décembre 2002, les dettes cumulées comprenaient 38 millions de dollars US en indemnités et 25 millions de dollars US pour les échéances de lease et autres coûts.

Dans le cadre du programme Step Change, certains actifs ont été identifiés comme étant dépréciés ou comme ne devant plus figurer dans les opérations continues. La société a enregistré, pour valoriser ces



actifs à la valeur de marché, une dépréciation de 2 millions de dollars. Les coûts sont comptabilisés dans le poste autre résultat (frais), net.

- Emprunts

Le solde du total des emprunts de la Société au 31 décembre 2002 et 2001, s'élevait respectivement à 7 952 millions de dollars et 9 790 millions de dollars US (après re-classification au passif des opérations discontinues de 86 millions de dollars au 31 décembre 2001, en relation avec la cessation de certaines activités). Sur le solde total, 478 millions de dollars au 31 décembre 2002 et 3 297 millions de dollars US au 31 décembre 2001 étaient sous la forme de papier commercial avec des taux d'intérêt moyen respectif de 4,8% et 2,7%.

En mars 2002, La Société a tiré 2 845 millions de dollars US, d'un prêt de 3 milliards de dollars US établi en décembre 2000. Une partie a été utilisée pour réduire ses emprunts sous forme de papier commercial en cours d'un montant de 1 760 millions de dollars US au 31 mars, 2002. Au second trimestre 2002, principalement en raison des montants arrivant à échéance, les emprunts sous forme de papier commercial en cours ont été réduits pour atteindre 349 millions de dollars US au 30 juin 2002. Suite à l'émission d'obligations supplémentaires au cours du troisième trimestre 2002, il y a eu une augmentation nette de 674 millions de dollars sous forme de papier commercial au 30 septembre 2002.

En mai 2002, la Société a émis une série d'obligations convertibles à échéance 2007 pour un montant total de 968 millions de dollars US. Les obligations portent des intérêts semestriels payés deux fois par an à un taux d'intérêt annuel fixe de 4,625% et sont convertibles en environ 85 millions d'actions de la Société.

Egalement en mai 2002, La Société a émis une série d'obligations à échéance 2009 d'un montant total de 200 millions de livres sterling, soit environ 292 millions de dollars US, avec des intérêts payés deux fois par an à un taux annuel de 10%. De plus, La Société a aussi émis en mai 2002, des obligations à échéance 2008 d'un montant total de 500 millions d'euros, soit environ 466 millions de dollars US, qui portent des intérêts de 9,5% payés annuellement. En accord avec la politique de la société consistant à réduire ses taux d'intérêt et son exposition au change, et un swap a été respectivement utilisé sur les monnaies et les taux d'intérêt croisés afin de modifier les caractéristiques de ces obligations.

Comme suite aux conditions d'engagement des facilités de banques d'un montant de 3 milliards de dollars US, modifié en Avril 2002, l'émission d'obligations convertibles, d'obligations en euros et d'obligations en livres sterling ont été utilisées pour rembourser et réduire le montant disponible résultant des facilités de banque à 1 315 millions de dollars US au 30 juin 2002. De la même manière, en accord avec les termes des facilités, les produits de la vente des biens immobiliers de la société Suédoise annoncée au second trimestre 2002, ont été utilisés pour réduire le montant disponible résultant des facilités à 1000 millions de dollars US au 30 septembre 2002. Le solde du prêt a été remboursé au quatrième trimestre 2002 et l'emprunt a été clos.

En décembre 2002, la Société a établi une nouvelle ligne de crédit revolving de 1,5 milliards de dollars US sur une période de 364 jours. Au 31 décembre 2002, aucun prélèvement n'avait été effectué sur cette nouvelle ligne de crédit. Un montant maximum de 750 millions de dollars US peut être étendue sur un délai supplémentaire de 364 jours sous la forme d'emprunts à terme.

La facilité est sécurisée par un package d'actifs ABB, incluant une partie de la division Pétrole, Gaz et Pétrochimie, qui est annoncé en cession sur l'exercice 2003, et est enregistrée dans les postes actif et passif des opérations discontinues.

La facilité contient aussi certains contrats financiers, y compris une couverture d'intérêt minimum, un niveau de dette brute maximum, un niveau minimum de valeur nette consolidée, ainsi que des niveaux minimum de produits de cessions pour des actifs et activités spécifiques sur l'année 2003.

- Comptabilisation des obligations convertibles

Comme décrit ci dessus, en mai 2002, la Société a émis des obligations convertibles non subordonnées à échéance 2007 pour un montant total de 968 millions de dollars US.

Les actions de la société sont libellées en Francs Suisse alors que les obligations le sont en dollars US. Par conséquent, dans le cadre de la norme SFAS 133, un composant des obligations convertibles doit être comptabilisé en tant qu'instrument dérivatif, ce qui change la juste valeur enregistrée dans les résultats.



Suite à la baisse du prix de l'action de la société, depuis l'émission des obligations, la société a enregistré un gain net de 215 millions USD en intérêt et autres frais financiers provenant de la diminution de juste valeur du passif dérivatif, avec une réduction correspondante des emprunts à long terme sur le bilan.

- Cessions d'activités

En novembre 2002, La Société a annoncé avoir signé un accord de vente avec GE Commercial Finance afin de vendre son activité Financements Structurés pour un montant de 2,3 milliards de dollars US. Le portefeuille devant être cédé comprend les activités de financement d'infrastructure, leasing d'équipement et de financement d'activités. La Société annonce des pertes d'environ 190 millions de dollars US sur la cession de l'activité structure Finance. Le désengagement de cette activité est conforme à la stratégie de la Société de se recentrer sur les technologies d'énergie et d'automatisation pour les clients industriels et les utilités. De plus, cette vente de l'activité Financements Structurés est une étape importante dans le programme en cours de la Société pour renforcer le bilan et réduire la dette nette.

Egalement en décembre 2002, la Société a annoncé la vente de son activité Comptage à Ruhrgas Industries GmbH, en Allemagne pour un montant d'environ 244 millions de dollars US. La société annonce des pertes de 54 millions USD sur la cession de l'activité de comptage. Le comptage d'eau et d'électricité n'est plus une activité cœur de métier pour la Société, et sa cession s'inscrit dans stratégie de la Société de se recentrer sur les technologies d'énergie et d'automatisation pour les clients industriels et les utilités.

De plus, la Société a interrompu les activités d'une unité mineure au sein de la division Produits Energie et d'une autre unité mineure au sein de l'activité New Ventures.

Au quatrième trimestre 2002, la Société s'est engagée à vendre son activité Pétrole, Gaz et Pétrochimie qui est classée en activité discontinuée depuis le 31 décembre 2002. De plus, la Société a également classée en activité discontinuée certaines autres opérations et projets mineurs.

Ces désengagements et cessions d'activités sont considérés comme des opérations discontinuées selon la norme comptable N° 144 (SFAS 144), Accounting for the Impairment or Disposal of Long-Lived Assets publiée en août 2001 par le comité FAS. Les données du bilan et du compte d'exploitation pour toutes les périodes présentées ont été reformulées pour présenter la position financière et résultats des opérations des activités selon les critères de la norme SFAS 144 sous les rubriques actifs et passifs à vendre et opérations. Dans le tableau de financement, les effets des cessions d'activités ne sont pas séparés, tel que l'autorise le « Statement of Financial Accounting Standards N°95, Statement of Cash Flows. »

La perte provenant de cessions d'activités, avant impôts, s'élevait à 853 millions de dollars US dans les neuf premiers mois 2002 et incluait un chiffre d'affaires de 3947 millions de dollars US.

[Au 31 décembre 2002, les catégories majeures d'actifs dans les cessions d'activités sont : trésorerie pour 300 millions de dollars US ; créances s'élevant à 1 285 millions de dollars US ; stocks pour 397 millions de dollars US ; frais payés d'avance pour 152 millions de dollars US ; prêts pour 41 millions de dollars US ; biens incorporels pour 502 millions de dollars US ; autres actifs pour 59 millions de dollars US ; biens immobiliers et immobilisations corporelles pour 121 millions de dollars US ; et investissements et autres pour 238 millions de dollars US. Au 31 décembre 2002, les catégories majeures de passifs dans les cessions d'activités sont : fournisseurs pour 1 677 millions de dollars US ; emprunts pour 45 millions de dollars US ; dettes cumulées pour 315 millions de dollars US ; Dettes sociales pour 90 millions de dollars US ; impôts différés pour 40 millions de dollars US ; et autres dettes pour 129 millions de dollars US. ]

- Résultats par action

Les actions potentielles communes provenant des obligations convertibles, ainsi que les bons de souscription d'action et les options restantes liées au programme de primes du management de la Société, ont été exclus du calcul des résultats dilués par action dans les périodes 2002 et 2001 présentées, car leur intégration aurait été antidilutive. Sur la totalité de l'année 2002, les actions communes potentielles provenant des obligations convertibles ont été inclus dans le calcul des résultats (ou pertes) dilués par action sur la période ou elles étaient en cours de règlement, alors qu'elles ont été exclues du calcul des résultats dilués par action au quatrième trimestre, compte tenu du fait que leur intégration aurait été antidilutive.



<b>Résultat de base (perte) par action</b>	<b>Janvier - Décembre</b>		<b>Octobre - Décembre</b>	
	<b>2002</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2001</b>
	(en millions, sauf données par action)			
Résultat (perte) des opérations continues	\$ 66	\$ (127)	\$ (128)	\$ (455)
Perte des cessions d'activités, net d'impôts	(853)	(501)	(710)	8
Effet cumulatif des changements des principes comptables (SFAS 133), net d'impôts	–	(63)	–	–
<b>Perte nette</b>	<b>\$ (787)</b>	<b>\$ (691)</b>	<b>\$ (838)</b>	<b>\$ (447)</b>

Nombre moyen d'actions	1 113	1 132	1 113	1 113
------------------------	-------	-------	-------	-------

Résultat de base (perte) par action:				
Résultat (perte) des opérations continues	\$ 0,06	\$ (0,11)	\$ (0,12)	\$ (0,41)
Perte des cessions d'activités, net d'impôts	(0,77)	(0,44)	(0,63)	0,01
Effet cumulatif des changements des principes comptables (SFAS 133), net d'impôts	–	(0,06)	–	–
<b>Perte nette</b>	<b>\$ (0,71)</b>	<b>\$ (0,61)</b>	<b>\$ (0,75)</b>	<b>\$ (0,40)</b>

<b>Résultat après dilution (perte) par action</b>	<b>Janvier - Décembre</b>		<b>Octobre - Décembre</b>	
	<b>2002</b>	<b>2001</b>	<b>2002</b>	<b>2001</b>
	(en millions, sauf données par action)			
Résultat (perte) des opérations continues	\$ 66	\$ (127)	\$ (128)	\$ (455)
Effet de dilution:				
Obligations convertibles, net d'impôts	(187)	–	–	–
<b>Résultat (perte) des opérations continues, ajusté</b>	<b>(121)</b>	<b>(127)</b>	<b>(128)</b>	<b>(455)</b>
Perte des cessions d'activités, net d'impôts	(853)	(501)	(710)	(525)
Effet cumulatif des changements des principes comptables (SFAS 133), net d'impôts	–	(63)	–	–
<b>Perte nette</b>	<b>\$ (974)</b>	<b>\$ (691)</b>	<b>\$ (838)</b>	<b>\$ (980)</b>

Nombre moyen d'actions	1 113	1 132	1 113	1 113
Dilution des obligations convertibles	53	–	–	–
<b>Nombre total d'actions</b>	<b>1 166</b>	<b>1 132</b>	<b>1 113</b>	<b>1 113</b>

Résultat de base (perte) par action:				
Résultat (perte) des opérations continues	\$ (0,10)	\$ (0,11)	\$ (0,12)	\$ (0,41)
Perte des cessions d'activités, net d'impôts	\$ (0,74)	\$ (0,44)	\$ (0,63)	\$ (0,47)
Effet cumulatif des changements des principes comptables (SFAS 133), net d'impôts	\$ –	\$ (0,06)	\$ –	\$ –
<b>Perte nette</b>	<b>\$ (0,84)</b>	<b>\$ (0,61)</b>	<b>\$ (0,75)</b>	<b>\$ (0,88)</b>



- Engagements et imprévus

**Plaintes relatives à l'amiante**

En 2002, 35 568 plaintes ont été examinées contre la filiale américaine Combustion Engineering (CE), soit une hausse de 26 pour cent par rapport à la même période en 2001. Plus de 33 pour cent de ces plaintes n'ont fait l'objet d'aucune indemnisation. Environ 79 200 nouvelles plaintes ont été déposées en 2002, comparé à 2001. Les coûts d'indemnisation avant les remboursements d'assurance se sont élevés à 206 millions USD (136 millions USD en 2001).

Au quatrième trimestre 2002, les nouvelles plaintes relatives à l'amiante (33 880) ont augmenté de 114 pour cent par rapport au troisième trimestre 2002, alors que les plaintes examinées (8 332) ont augmenté de 10 pour cent. A fin décembre 2002, 136 648 plaintes étaient en cours (111 052 à fin septembre 2002). L'ensemble de ces plaintes sont couvertes par les procédures du Chapitre 11.

Le 17 février 2003, ABB annonçait que (CE) a déposé une requête de placement sous la protection de la loi américaine sur la faillite des entreprises ( Chapitre 11) auprès des tribunaux de faillite américains. Le vote sur le plan de faillite se terminait le 19 février. Bien que le vote soit à analyse et confirmation par le tribunal, CE a confirmé avoir reçu un vote favorable au plan de plus de 75 pour cent des plaignants, représentant plus des deux-tiers de la valeur totale des plaintes comme il est requis pour l'approbation des plaignants éligibles.

ABB reste confiant que le tribunal va approuver le plan.



## **Note 2 Principes comptables significatifs**

Les informations financières consolidées résumées sont préparées selon les règles de l'US GAAP et sont présentées en dollar US sauf information contraire. Les données pour les commandes et le nombre de salariés sont indiqués dans le but de présenter des informations supplémentaires et ne sont pas obligatoires selon les règles de l'US GAAP.

La valeur faciale du capital social est dénommée en francs suisses. Les informations financières résumées au 31 décembre 2002 doivent être lues au regard des états financiers du 31 décembre 2001 contenus dans le Rapport Annuel et de nos déclarations d'enregistrement pour la cotation américaine (Form 20-F).

### **Nouveaux principes comptables**

En 2001, la Société a pris en compte l'adoption des normes comptables SFAS 133 Accounting for Derivative Instruments and Hedging Activities comme un changement de principe comptable. En se basant sur les positions des produits dérivés de la Société au 1er janvier 2001, la Société a reconnu comme effet cumulé du changement de principes comptables une perte de 63 millions de dollars US, net d'impôts, dans le compte d'exploitation et une réduction de 41 millions de dollars US, net d'impôts, dans les autres résultats accumulés (perte).

En juin 2001, le comité FAS a publié deux nouvelles normes comptables FAS 141 (Business Combinations), et FAS 142 (Goodwill and Other Intangible Assets), qui ont modifié la comptabilité des regroupements d'activités, des survaleurs et actifs incorporels. Tous les regroupements d'activités effectués après le 30 juin 2001 doivent être comptabilisés à l'aide de la nouvelle méthode d'achat. Les survaleurs provenant des acquisitions finalisées après cette date ne seront pas amorties, mais seront refacturés aux activités quand des tests spécifiques indiquent la dépréciation des survaleurs. Certains actifs incorporels seront identifiés indépendamment des survaleurs, et seront amortis sur la durée de leur vie. Pendant 2002, toutes les survaleurs ont dû être testées pour évaluer leur dépréciation au 1er janvier 2002 et un ajustement de transition doit être alors reconnu. La Société a terminé ces tests au deuxième trimestre 2002 et a déterminé qu'il n'y avait pas de dépréciation de survaleurs au 1er janvier 2002. Tous les amortissements des survaleurs cesseront à cette date. La Société a reconnu toutes les dépenses d'amortissement des survaleurs pour 191 millions de dollars US et 55 millions de dollars US, respectivement pour l'année et les trois mois se terminant le 31 décembre 2001. En conséquence, le résultat des opérations continues et le résultat net auraient été respectivement 28 millions de dollars US (\$0.042 par action) et 500 millions de dollars US (\$0.44 par action), dans l'année se terminant le 31 décembre 2001, et la perte provenant des opérations continues et la perte nette auraient été respectivement 411 millions de dollars US (\$0.33 par action) et 925 millions de dollars US (\$0.83 par action), dans les trois mois se terminant le 31 décembre 2001, si la Société n'avait pas reconnu toutes les dépenses d'amortissement des survaleurs qui ne sont plus amorties selon la norme comptable SFAS 142.

En juin 2001, le comité FAS a publié la norme comptable SFAS 143, "Accounting for Asset Retirement Obligations", qui s'applique aux exercices fiscaux commençant après le 15 juin 2002, et qui exige que la juste valeur du passif attribuable à une obligation liée à la mise hors service d'immobilisations doit être initialement constatée dans la période au cours de laquelle l'obligation est engagée. Les coûts de mise hors service associés sont comptabilisés en tant que portion des frais financiers des actifs et redistribués dans les dépenses tout au long de leur vie utile. La Société adoptera cette norme SFAS 143 le 1<sup>er</sup> janvier 2003. Après gestion et analyse des contrats tripartis existants, des accords de lease et autres accords similaires et une estimation initiale de la juste valeur des obligations identifiées liées à la mise hors service d'immobilisations, la Société a conclu que l'application des nouvelles règles n'entraînera pas d'augmentation matérielle dans les biens immobiliers ou d'augmentation du passif, et un effet cumulatif sur le résultat net et les capitaux propres ne devrait pas avoir d'impact significatif.

En août 2001, le comité FAS a publié une nouvelle norme comptable FAS 144 (Accounting for the Impairment or Disposal of Long-Lived Assets). Cette norme comptable remplace la norme comptable FAS 121 (Accounting for the Impairment of Long-Lived Assets and for Long-lived Assets to Be Disposed Of.) et maintient la plupart de ses exigences concernant la reconnaissance et la mesure de perte de dépréciation à long terme. De plus, cette Norme implique l'utilisation d'un seul modèle de comptabilité pour les actifs à long terme susceptibles d'être vendus et élargit la présentation des cessions d'activités à inclure dans les transactions de cessions. La Société a adopté cette nouvelle norme le 1er janvier 2002, et par conséquent a présenté les actifs, passifs et résultats des opérations de plusieurs activités et groupe d'actifs en tant que cessions d'activités.

En avril 2002, le comité FAS a publié une nouvelle norme comptable FAS 145, Rescission of FASB Statements No. 4, 44 and 64, Amendment of FASB Statement No. 13, and Technical Corrections, qui annule toutes les conditions précédentes et présente les gains et pertes liés à la disparition de la dette comme des éléments extraordinaires. La Société a décidé d'adopter cette nouvelle norme tôt à partir du 1er avril 2002, et, par conséquent, les gains provenant de la disparition de la dette de 12 millions de dollars et de 6 millions de dollars, nets de taxe, enregistrés



en tant qu'éléments extraordinaires respectivement au quatrième trimestre 2001 et au premier trimestre 2002, ont été reclassés et inclus dans le résultat des opérations continues.

En juin 2002, le comité FAS a publié une norme comptable FAS 146, (*Accounting for Costs Associated with Exit or Disposal Activities*), qui exige qu'une perte pour une dépense associée à une opération de retrait ou d'abandon d'activité doit être présentée quand cette perte est réalisée. Cette norme a pris effet le 1<sup>er</sup> janvier 2003 et doit être appliquée à tous les plans de restructuration amorcés après cette date. La Société ne prévoit pas que la norme SFAS 146 aura un impact matériel sur les résultats des ses opérations.

### **Note 3 Résumé des capitaux propres consolidés**

(en millions)	
L'actif au 1er janvier 2002	\$ 2 014
Perte d'ensemble	
Perte nette	(787)
Ajustement de conversion en monnaies étrangères	(111)
Ajustement de conversion en monnaies étrangères liés aux opérations discontinues	(90)
Perte non-réalisée sur valeurs disponibles à la vente, net d'impôts	3
Ajustement minimum des dettes sociales, net d'impôts	(107)
Produits dérivés considérés comme couvertures (SFAS 133), net d'impôts	131
Perte d'ensemble totale	(961)
Autres	(1)
L'actif au 31 décembre 2002 (non-audit)	\$ 1 052

### **Note 4 Données par division et géographiques**

Durant 2001, la Société a réaligné ses activités mondiales autour de groupes clients, remplaçant ses anciens segments par quatre divisions clients finaux, deux divisions canaux partenaires extérieurs, et une division de services financiers. Les quatre divisions clients finaux – Utilités, Industries de Process, Industries Manufacturières et Biens de Consommation, et Pétrole, Gaz et Pétrochimie – permettent aux clients finaux d'avoir accès à toute la gamme de produits, services et solutions ABB. Les deux divisions canaux partenaires extérieurs – Produits Energie et Produits Automation – répondent aux besoins en produits au sein du Groupe ABB. Les divisions partenaires extérieurs servent aussi directement les canaux partenaires extérieurs, tels que les distributeurs, les grossistes, les intégrateurs de systèmes et les OEM (fabricants d'équipements d'origine). La division Services Financiers reste en grande partie inchangée et apporte des services et assistance de projet à ABB et clients externes.

En avril 2002, La Société a fusionné ses divisions Industries de Process et Industries Manufacturières et Biens de Consommation pour former la nouvelle division Industries, qui comprend les domaines d'activités suivants: Industrie Automobile; Industries des télécommunications et des produits manufacturés, Marine et turbocompresseurs, Papier et impression, métaux et minéraux, Pétrole, produits chimiques et sciences de la vie. Les données par division qui sont présentées ci-dessous tiennent compte de ce changement et les données antérieures ont été reformulées en conséquence.

- La division Utilités a développé ses activités auprès des industries de l'électricité, du gaz et de l'eau –qu'il s'agisse de sociétés publiques ou privées, mondiales ou nationales, implantées dans des marchés libéraux ou réglementés – avec un portefeuille de produits, services et systèmes. Les principaux clients de la division sont les sociétés d'énergie, les propriétaires et opérateurs de systèmes de transport d'énergie, les négociants en énergie et les sociétés de distribution nationales.
- La division Industries fournit des technologies d'automation et de puissance spécifiques dans les secteurs de l'automobile, du ciment, de la chimie, de la distribution, de l'électronique, de l'agroalimentaire, des



sciences de la vie, de la marine, des métaux, de l'exploitation minière, du papier, du pétrole, de l'impression, des télécommunications et des turbocompresseurs.

- La division Produits Energie offre une gamme complète de technologies pour la transmission et la distribution d'énergie. Elle comprend les transformateurs, disjoncteurs, interrupteurs, condensateurs, câbles ainsi que d'autres produits et technologies pour les applications de haute et moyenne tension. Les produits sont utilisés dans des applications industrielles, commerciales ainsi que pour les utilités. Ils sont vendus par le biais des divisions clients finaux et les canaux partenaires extérieurs, par exemple les distributeurs, les contracteurs, les OEM (fabricants d'équipement d'origine et les intégrateurs de systèmes).
- La division Produits Automation fournit des produits, systèmes, logiciels et services pour l'automatisation et l'optimisation des processus commerciaux et industriels. Les technologies clés comprennent le contrôle des mesures, l'instrumentation, l'analyse des processus, les variateurs de vitesse et les moteurs, l'Electronique de puissance, les robots, et les produits basse tension. Ces technologies sont commercialisées par l'intermédiaire des divisions clients finaux ainsi que des canaux tiers tels que les grossistes, les distributeurs, les fabricants d'équipement d'origine et les intégrateurs de systèmes. Cette division emploie environ 40 000 personnes.
- La division Activités non-stratégiques a été créée pour regrouper les activités suivantes de la Société: Equity Ventures, Assurance, la partie restante de l'activité Financements Structurés, Systèmes de Construction, Semi-conducteurs, Service Clients, Group Processes, Traitement de l'Air, Systèmes Logistiques, et New Ventures.

Afin d'alléger la structure de la Société et améliorer les performances opérationnelles, la Société met en place, effectif au 1<sup>er</sup> janvier 2003, deux divisions: Energie, qui regroupera les anciennes divisions Produits Energie et Utilités; et Automation, qui regroupera les anciennes divisions Produits Automation et Industries.

La Société évalue la performance de ses divisions en fonction du résultat avant frais financiers et impôts (EBIT), qui ne comprend pas les produits financiers et dividendes reçus, les frais financiers, les provisions pour impôts, intérêt minoritaire et, le résultat des cessions d'activités, net d'impôts. En accord avec la norme comptable FAS 131, (Disclosures about Segments of an Enterprise and Related Information), la Société présente les résultats des divisions, les dépréciation et amortissements, l'EBIT, les actifs opérationnels nets et les investissements, qui ont tous été actualisés pour refléter les changements de structure interne de la Société, y compris les effets des transactions accrues inter-division. Par conséquent, les résultats des divisions et l'EBIT sont présentés comme si certaines ventes de tiers par des filiales dans les divisions produits avaient été redirigés sur d'autres divisions.



### Données par division

(en millions)	Commandes reçues			
	Janvier - Décembre		Octobre - Décembre	
	2002	2001	2002	2001
Utilités	\$ 4 458	\$ 6 436	\$ 805	\$ 1 620
Industries	4 614	4 865	1 166	1 071
Produits Energie	4 387	4 221	1 064	949
Produits Automation	5 074	4 669	1 339	1 073
Activités non-stratégiques	4 161	5 072	1 091	1 340
Corporate / Autres <sup>(1)</sup>	(4 582)	(5 591)	(964)	(1 160)
<b>Total</b>	<b>\$ 18 112</b>	<b>\$ 19 672</b>	<b>\$ 4 501</b>	<b>\$ 4 893</b>

(en millions)	Chiffre d'affaires			
	Janvier - Décembre		Octobre - Décembre	
	2002	2001	2002	2001
Utilités	\$ 4 826	\$ 5 634	\$ 1 288	\$ 1 672
Industries	4 412	4 995	1 339	1 406
Produits Energie	4 355	3 961	1 179	1 140
Produits Automation	5 035	4 756	1 394	1 196
Activités non-stratégiques	4 185	5 130	1 165	1 560
Corporate / Autre <sup>(1)</sup>	(4 518)	(5 094)	(1 097)	(1 444)
<b>Total</b>	<b>\$ 18 295</b>	<b>\$ 19 382</b>	<b>\$ 5 268</b>	<b>\$ 5 530</b>

(en millions)	EBIT (résultat d'exploitation) <sup>(2)</sup>			
	Janvier - Décembre		Octobre - Décembre	
	2002	2001	2002	2001
Utilités	\$ 75	\$ 158	\$ (9)	\$ 36
Industries	145	151	16	20
Produits Energie	353	234	100	44
Produits Automation	373	364	91	44
Activités non-stratégiques	(217)	(397)	(110)	(480)
Corporate/ Autre <sup>(1)</sup>	(393)	(331)	(88)	(102)
<b>Total</b>	<b>\$ 336</b>	<b>\$ 179</b>	<b>\$ 0</b>	<b>\$ (438)</b>

(en millions)	Dépréciation et amortissements <sup>(2)(3)</sup>			
	Janvier - Décembre		Octobre - Décembre	
	2002	2001	2002	2001
Utilités	\$ 52	\$ 73	\$ 14	\$ 19
Industries	56	94	17	25
Produits Energie	117	119	31	31
Produits Automation	158	218	38	49
Activités non-stratégiques	113	120	34	34
Corporate / Autre	77	86	25	25
<b>Total</b>	<b>\$ 573</b>	<b>\$ 710</b>	<b>\$ 159</b>	<b>\$ 183</b>



(en millions)	Actifs d'exploitation nets	
	31-déc-2002	31-déc-01
Utilités	\$ 992	\$ 790
Industries	1 129	924
Produits Energie	1 389	1 283
Produits Automation	2 278	2 287
Activités non-stratégiques	3 759	3 525
Corporate / Autre	1 634	1 974
<b>Total</b>	<b>\$ 11 181</b>	<b>\$ 10 783</b>

	Nombre de salariés <sup>(3)</sup>	
	31-déc-02	31-déc-01
Utilités	14 774	15 745
Industries	23 257	23 392
Produits Energie	26 392	27 555
Produits Automation	33 343	39 462
Activités non-stratégiques	26 441	33 953
Pétrole, Gaz et Pétrochimie	11 915	13 471
Corporate / Autre	2 929	3 287
<b>Total</b>	<b>139 051</b>	<b>156 865</b>

<sup>(1)</sup> Inclut les ajustements pour éliminer les transactions inter-division.

<sup>(2)</sup> La Société reconnaît, dans ses divisions, les dépenses d'amortissements suivantes pour les biens incorporels respectivement pour 2001 et pour le quatrième trimestre 2001, : Utilités, \$24 millions et \$6 millions; Industries, \$41 millions et \$11 millions; Produits Energie, \$6 millions et \$2 millions; Produits Automation, \$58 millions et \$16 millions; Les dépenses d'amortissement totales de la Société s'élevaient respectivement pour 2001 et pour le quatrième trimestre 2001 à \$191 millions et \$55 millions.

<sup>(3)</sup> Inclut les activités dans les cessions d'activités



### Données Géographiques

(en millions)	Commandes reçues <sup>(4)</sup>			
	Janvier – Décembre		Octobre – Décembre	
	2002	2001	2002	2001
Europe	\$ 10 172	\$ 10 748	\$ 2 609	\$ 2 466
Continent Américain	3 990	4 972	858	1 484
Asie	2 554	2 700	732	585
Afrique et Moyen-Orient	1 400	1 252	302	358
<b>Total</b>	<b>\$ 18 116</b>	<b>\$ 19 672</b>	<b>\$ 4 501</b>	<b>\$ 4 893</b>

(en millions)	Chiffre d'affaires <sup>(4)</sup>			
	Janvier – Décembre		Octobre – Décembre	
	2002	2001	2002	2001
Europe	\$ 10 264	\$ 10 852	\$ 2 958	\$ 3 086
Continent Américain	4 101	4 863	1 068	1 368
Asie	2 603	2 435	804	724
Afrique et Moyen-Orient	1 327	1 232	438	352
<b>Total</b>	<b>\$ 18 295</b>	<b>\$ 19 382</b>	<b>\$ 5 268</b>	<b>\$ 5 530</b>

<sup>(4)</sup> Les commandes reçues et le chiffre d'affaires ont été affectés aux régions en fonction de la localisation du client

## Appendix

### Key financial figures by division (new structure) Q1-Q4 2002, full-year 2001 Unaudited

Please note that this is a preliminary restatement. The figures may change depending on adjustments to the scope of activities within each division.

#### Orders Received

US\$ in millions	Oct.-Dec. 2002	July-Sep. 2002	April-June 2002	Jan.-Mar. 2002	Full year 2001
Automation Technologies	2,177	2,036	2,322	2,164	8,319
Power Technologies	1,589	1,514	1,809	1,931	7,474
Non-core activities	1,091	1,105	1,023	942	5,072
Corporate	-356	-406	-487	-342	-1,193
<b>Total</b>	<b>4,501</b>	<b>4,249</b>	<b>4,667</b>	<b>4,695</b>	<b>19,672</b>

#### Revenues

US\$ in millions	Oct.-Dec. 2002	July-Sep. 2002	April-June 2002	Jan.-Mar. 2002	Full year 2001
Automation Technologies	2,386	2,064	2,171	1,861	8,508
Power Technologies	2,047	1,743	1,786	1,527	6,873
Non-core activities	1,166	1,113	1,040	867	5,130
Corporate	-331	-395	-440	-310	-1,129
<b>Total</b>	<b>5,268</b>	<b>4,525</b>	<b>4,557</b>	<b>3,945</b>	<b>19,382</b>

#### Earnings before interest and taxes

US\$ in millions	Oct.-Dec. 2002	July-Sep. 2002	April-June 2002	Jan.-Mar. 2002	Full year 2001
Automation Technologies	107	141	162	108	515
Power Technologies	91	97	130	110	392
Non-core activities <sup>1)</sup>	-110	-72	-12	-23	-397
Corporate <sup>1)</sup>	-88	-154	-166	15	-331
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>12</b>	<b>114</b>	<b>210</b>	<b>179</b>

1) See next page for detailed breakdown of EBIT for these activities

#### Depreciation and amortization

US\$ in millions	Oct.-Dec. 2002	July-Sep. 2002	April-June 2002	Jan.-Mar. 2002	Full year 2001
Automation Technologies	55	52	54	53	312
Power Technologies	45	42	38	44	192
Non-core activities	34	31	24	24	120
Corporate	25	17	15	20	86
<b>Total</b>	<b>159</b>	<b>142</b>	<b>131</b>	<b>141</b>	<b>710</b>

## Restructuring

US\$ in millions	Full year 2002	Full year 2001
Automation Technologies	-129	-81
Power Technologies	-60	-76
Non-core activities	-52	-22
Corporate	-20	-41
<b>Total</b>	<b>-261</b>	<b>-220</b>

## Restructuring and related asset write-downs

US\$ in millions	Oct.-Dec. 2002	July-Sep. 2002	April-June 2002	Jan.-Mar. 2002	Full year 2001
Automation Technologies	-89	-10	-16	-18	-83
Power Technologies	-24	-12	-5	-24	-76
Non-core activities	-30	-45	-7	-17	-91
Corporate	-3	-9	-54	9	-61
<b>Total</b>	<b>-146</b>	<b>-76</b>	<b>-82</b>	<b>-50</b>	<b>-311</b>

## Capital expenditure

US\$ in millions	Full year 2002	Full year 2001
Automation Technologies	146	157
Power Technologies	117	132
Non-core activities	54	145
Corporate	143	173
<b>Total</b>	<b>460</b>	<b>607</b>

## Number of Employees

	Full year 2002	Full year 2001
Automation Technologies	56,600	62,854
Power Technologies	41,166	43,300
Non-core activities	26,441	33,953
Corporate	2,929	3,287
Oil, Gas and Petrochemicals	11,915	13,471
<b>Total</b>	<b>139,051</b>	<b>156,865</b>

**Earnings before interest and taxes (EBIT) for Non-core activities, Corporate**

US\$ in millions	Oct.-Dec. 2002	July-Sep. 2002	April-June 2002	Jan.-Mar. 2002	Full year 2001
<b>Non-core activities</b>	<b>-110</b>	<b>-72</b>	<b>-12</b>	<b>-23</b>	<b>-397</b>
Equity Ventures	8	-1	17	14	76
Remaining Structured Finances	-14	43	19	10	82
Insurance	-3	12	14	17	-342
Building Systems	-42	-42	-22	-8	20
Other activities	-59	-84	-40	-56	-233
<b>Corporate</b>	<b>-88</b>	<b>-154</b>	<b>-166</b>	<b>15</b>	<b>-331</b>
HQ/Stewardship	7	-115	-77	29	-137
Research & development	-24	-24	-27	-18	-103
Other	-71	-15	-62	4	-91

## Summary Consolidated Income Statements (unaudited)

US\$ in millions	Oct.-Dec. 2002	July-Sep. 2002	April-June 2002	Jan.-Mar. 2002	Full year 2001
Revenues	5,268	4,525	4,557	3,945	19,382
Cost of sales	(4,122)	(3,478)	(3,326)	(2,843)	(14,910)
<b>Gross profit</b>	<b>1,146</b>	<b>1,047</b>	<b>1,231</b>	<b>1,102</b>	<b>4,472</b>
Selling, general and administrative expenses	(1,052)	(984)	(1,090)	(907)	(3,993)
Amortization expense	(11)	(10)	(10)	(10)	(195)
Other income (expense), net	(83)	(41)	(17)	25	(105)
<b>Earnings (loss) before interest and taxes</b>	<b>0</b>	<b>12</b>	<b>114</b>	<b>210</b>	<b>179</b>
Finance, net	(161)	177	(87)	(58)	(190)
<b>Income (loss) from continuing operations before taxes and minority interest</b>	<b>(161)</b>	<b>189</b>	<b>27</b>	<b>152</b>	<b>(11)</b>
Provision for taxes	55	(64)	(9)	(52)	(80)
Minority interest	(22)	(22)	(14)	(13)	(36)
<b>Income (loss) from continuing operations</b>	<b>(128)</b>	<b>103</b>	<b>4</b>	<b>87</b>	<b>(127)</b>
Income (loss) from discontinued operations, net of tax	(710)	(173)	3	27	(501)
Cumulative effect of change in accounting principles (SFAS 133), net of tax	--	--	--	--	(63)
<b>Net income (loss)</b>	<b>(838)</b>	<b>(70)</b>	<b>7</b>	<b>114</b>	<b>(691)</b>

## Summary Consolidated Balance Sheet (unaudited)

US\$ in millions	At Dec. 31 2002	At Sept. 30 2002	At June 30 2002	At Mar. 31 2002	At Dec. 31 2001
Cash and equivalents	2,478	1,597	2,040	3,670	2,442
Marketable securities	2,212	1,896	2,212	2,578	2,924
Receivables, net	7,197	6,513	6,980	6,395	6,692
Inventories, net	2,377	2,883	2,914	2,675	2,568
Prepaid expenses and other	2,694	2,097	2,257	1,757	2,122
Assets in discontinued operations	3,095	7,124	7,157	6,137	5,912
<b>Total current assets</b>	<b>20,053</b>	<b>22,110</b>	<b>23,560</b>	<b>23,212</b>	<b>22,660</b>
Financing receivables, non-current	1,802	1,996	2,033	2,143	2,086
Property, plant and equipment, net	2,792	2,657	2,829	2,792	2,753
Goodwill	2,321	2,333	2,295	2,186	2,188
Other intangible assets, net	591	594	601	573	587
Investments and other	1,990	2,237	2,253	2,133	2,070
<b>Total assets</b>	<b>29,549</b>	<b>31,927</b>	<b>33,571</b>	<b>33,039</b>	<b>32,344</b>
Accounts payable, trade	2,961	2,495	2,567	2,569	2,506
Accounts payable, other	2,195	2,410	2,600	2,267	2,517
Short-term borrowings and current maturities of long-term borrowings	2,576	3,641	3,945	6,626	4,701
Accrued liabilities and other	8,352	7,038	7,297	6,618	7,100
Liabilities in discontinued operations	2,295	3,664	3,857	3,080	3,342
<b>Total current liabilities</b>	<b>18,379</b>	<b>19,248</b>	<b>20,266</b>	<b>21,250</b>	<b>20,166</b>
Long-term borrowings	5,376	5,475	5,789	4,367	5,003
Pension and other related benefits	1,659	1,829	1,812	1,612	1,617
Deferred taxes	1,179	1,088	1,072	1,069	1,049
Other liabilities	1,647	2,085	2,170	2,285	2,280
<b>Total liabilities</b>	<b>28,240</b>	<b>29,725</b>	<b>31,109</b>	<b>30,583</b>	<b>30,115</b>
Minority interest	257	270	218	217	215
Capital stock and additional paid-in capital (1,280,009,432 shares authorized, 1,200,009,432 shares issued)	2,027	2,027	2,027	2,028	2,028
Retained earnings	2,648	3,486	3,556	3,549	3,435
Accumulated other comprehensive loss	(1,873)	(1,831)	(1,589)	(1,588)	(1,699)
Treasury stock, at cost (86,830,312)	(1,750)	(1,750)	(1,750)	(1,750)	(1,750)
<b>Total stockholders' equity</b>	<b>1,052</b>	<b>1,932</b>	<b>2,244</b>	<b>2,239</b>	<b>2,014</b>
<b>Total liabilities and stockholders' equity</b>	<b>29,549</b>	<b>31,927</b>	<b>33,571</b>	<b>33,039</b>	<b>32,344</b>

## Summary Consolidated Statements of Cash Flows (unaudited)

US\$ in millions	Oct-Dec 2002	July-Sept 2002	April-June 2002	Jan-Mar 2002	Full year 2001
<b>Operating Activities</b>					
Net income (loss)	<b>(838)</b>	(70)	7	114	<b>(691)</b>
<i>Adjustments to reconcile net income (loss) to net cash provided by (used in) operating activities:</i>					
Depreciations and amortization	<b>169</b>	151	139	152	787
Change in provisions <sup>1)</sup>	<b>230</b>	(89)	(183)	(146)	1,146
Pension and other related benefits	<b>75</b>	40	28	1	1
Deferred taxes	<b>(72)</b>	(27)	(28)	6	(89)
Net gain from sale of property, plant and equipment	<b>(3)</b>	(9)	(8)	(3)	(23)
Other	<b>213</b>	(158)	56	(40)	121
Changes in operating assets and liabilities:					
Marketable securities (trading)	--	35	397	66	72
Trade receivables	<b>231</b>	161	(134)	347	65
Inventories	<b>502</b>	67	(38)	(164)	(106)
Trade payables	<b>132</b>	(131)	111	(33)	736
Other assets and liabilities, net	<b>(278)</b>	(109)	(262)	(481)	(36)
<b>Net cash provided by (used in) operating activities</b>	<b>361</b>	<b>(139)</b>	<b>85</b>	<b>(181)</b>	<b>1,983</b>
<b>Investing activities</b>					
Changes in financing receivables	<b>(99)</b>	192	73	(153)	(907)
Purchases of marketable securities (other than trading)	<b>(1,848)</b>	(792)	(708)	(836)	(3,280)
Purchases of property, plant and equipment	<b>(158)</b>	(147)	(145)	(152)	(761)
Acquisitions of businesses (net of cash acquired)	<b>(45)</b>	(35)	(54)	(10)	(578)
Proceeds from sales of marketable securities (other than trading)	<b>1,696</b>	797	736	1,103	3,873
Proceeds from sales of property, plant and equipment	<b>86</b>	47	320	23	152
Proceeds of sales from businesses (net of cash disposed)	<b>2,326</b>	28	59	170	283
<b>Net cash provided by (used in) investing activities</b>	<b>1,958</b>	<b>90</b>	<b>281</b>	<b>145</b>	<b>(1,218)</b>

1) Restated to reflect the change in all provisions (previously this line comprised restructuring provisions only)

## Summary Consolidated Statements of Cash Flows (unaudited)

(cont'd)

US\$ in millions	Oct-Dec 2002	July-Sept 2002	April-June 2002	Jan-Mar 2002	Full year 2001
<b>Financing activities</b>					
Changes in borrowings	<b>(1,796)</b>	(272)	(2,083)	1,336	2,639
Treasury and capital stock transactions	--	--	--	--	(1,393)
Dividends paid	--	--	--	--	(502)
Other	<b>140</b>	(16)	18	(69)	(67)
<b>Net cash provided by (used in) financing activities</b>	<b>(1,656)</b>	<b>(288)</b>	<b>(2,065)</b>	<b>1,267</b>	<b>677</b>
Effects of exchange rate changes on cash and cash equivalents	<b>91</b>	(34)	90	(6)	(72)
<b>Net change in cash and cash equivalents</b>	<b>754</b>	<b>(371)</b>	<b>(1,609)</b>	<b>1,225</b>	<b>1,370</b>
Cash and equivalents (beginning of period – restated)	<b>1,597</b>	2,041	3,670	2,442	1,244
Cash and equivalents (end of period – assets in discontinued operations)	<b>415</b>	342	322	325	153
<b>Cash and equivalents (beginning of period – total)</b>	<b>2,012</b>	<b>2,383</b>	<b>3,992</b>	<b>2,767</b>	<b>1,397</b>
Cash and equivalents (end of period – restated)	<b>2,478</b>	1,597	2,041	3,670	2,442
Cash and equivalents (end of period – assets in discontinued operations)	<b>288</b>	415	342	322	325
<b>Cash and equivalents (end of period – total)</b>	<b>2,766</b>	<b>2,012</b>	<b>2,383</b>	<b>3,992</b>	<b>2,767</b>
Interest paid	<b>30</b>	169	139	137	702
Taxes paid	<b>96</b>	62	97	43	273