

ABB-koncernen 2002: Starkt resultat för kärnverksamheterna

Kärnverksamheterna: EBIT ökade 38 procent Q4 2002; EBIT ökade 4,3 procent helåret 2002; EBIT väntas öka mer än 20 procent 2003

Avvecklad verksamhet och asbestavsättningar ger nettoförlust

okt-dec 2002	okt-dec 2001	Förändring		USD i miljoner	2002	2001 ¹	Förändring	
		Nominellt	I lokala valutor				Nominellt	I lokala valutor
4 501	4 893	-8%	-14%	Beställningsingång	18 112	19 672	-8%	-10%
5 268	5 530	-5%	-10%	Intäkter	18 295	19 382	-6%	-8%
0	-438	n.a.	n.a.	EBIT*	336	179	88%	82%
-838	-980	n.a.	n.a.	Nettovinst	-787	-691	n.a.	n.a.

* Resultat före räntenetto och skatter

¹ Omräknat för att avspegla överflyttning av enheter till avvecklad verksamhet, som ej bidrar till intäkter eller EBIT

- **Nettoskulden minskade med 1,5 miljarder USD – målet nått**
- **ABB-koncernens EBIT-marginal 1,8 procent – över målet 1,5 procent**
- **Helårsförlust (787 MUSD) och svagare kassaflöde (126 MUSD) till följd av asbestavsättningar och förluster i avvecklad verksamhet**

2003-02-27 – ABB:s kärndivisioner, Power Technologies och Automation Technologies, visade ett starkt resultat 2002. Trots det redovisade ABB-koncernen en nettoförlust för helåret till följd av asbestkostnader och förluster i avvecklad verksamhet.

Kärndivisionerna, som bildades förra året för att öka ABB-koncernens fokus på kärnverksamheterna, gjorde ett starkt fjärde kvartal med en sammanlagd ökning av vinsten före räntenetto och skatter (EBIT) på 38 procent.

ABB-koncernen noterade ett EBIT på 336 MUSD för 2002, en ökning från 179 MUSD året före. Som andel av intäkterna uppgick EBIT-marginalen till 1,8 procent, vilket är högre än målet på 1,5 procent för helåret. På jämförbar basis minskade företaget sin nettoskuld med 1,5 miljarder USD under 2002.

”Det har varit ett svårt år, men vi har lagt det värsta bakom oss”, säger Jürgen Dormann, ABB:s ordförande och koncernchef. ”Under 2002 säkrade vi en ny bankkredit som ger oss finansiell flexibilitet till slutet av 2004. Vi lägger asbestproblemet till handlingarna och avyttrar icke-kärnverksamheter. Våra kärnverksamheter går bra. Jag är övertygad om att vi kan uppfylla våra tillväxtmål och åter bli lönsamma under 2003.”

För helåret 2002 minskade beställningsingången för de båda kärndivisionerna med 2 procent, medan intäkterna ökade med 1 procent. Divisionerna redovisade intäkter på 15,6 MUSD och EBIT på 946 MUSD för helåret. Divisionen Power Technologies ökade intäkterna med 3 procent och EBIT med 9 procent. Automation Technologies visade oförändrade intäkter och en liten ökning av EBIT (upp 1 procent).

Beställningsingången för ABB-koncernen, inklusive icke-kärnverksamheter och koncerngemensamt, minskade under helåret med 8 procent i nominella termer till 18,1 miljarder USD. Intäkterna minskade

med 6 procent till 18,3 miljarder USD. Förlusterna inom icke-kärnverksamheter och avvecklad verksamhet uppvägs kärndivisionernas förbättrade resultat, vilket resulterade i en nettoförlust för koncernen på 787 MUSD.

Räntekostnaderna för 2002 minskades av en vinst på 215 MUSD som uppstod från redovisningsbehandlingen av de konvertibla obligationer som ABB gav ut i maj 2002.

Nettoförlusten beror huvudsakligen på asbestavsättningar, avyttringsförlusten vid försäljning av Structured Finance under 2002 samt rörelseförluster i verksamheter som ska säljas under 2003, inklusive divisionen Oil, Gas and Petrochemicals (som alla inkluderas i avvecklad verksamhet). Verksamheten Building Systems (redovisad i icke-kärnverksamheter) gick också med förlust.

Nettoskuld

ABB minskade nettoskulden på justerad basis med 1,5 miljarder USD. Före justering för överflyttningen av Oil, Gas and Petrochemicals till avvecklad verksamhet och bokföringen av asbestuppgörelsen minskade nettoskulden till ungefär 2,6 miljarder USD, från 4,1 miljarder USD i slutet av 2001. Efter dessa justeringar var nettoskulden 3,3 miljarder USD den 31 december 2002, jämfört med 4,3 miljarder USD ett år tidigare.

Avyttringar

Under 2002 sålde ABB merparten av verksamheten Structured Finance till GE Commercial Finance, och realiserade likvida intäkter på ungefär 2,3 miljarder USD. Företaget sålde också sin mätverksamhet och flera andra mindre verksamheter. Dormann säger att ABB för samtal med flera potentiella köpare om att sälja divisionen Oil, Gas and Petrochemicals och står fast vid målet att sälja merparten av verksamheten Building Systems under 2003. Företaget har också meddelat att man avser att sälja ägarskap i Equity Ventures och återstående delar av verksamheten Structured Finance. Ded verksamheter som ska avyttras har ungefär 30 000 medarbetare.

Kostnadsänkning

Fler än 1 300 projekt för att sänka kostnader har identifierats i företagets program "Step Change" för att minska kostnadsbasen med ett belopp som motsvarar 4 procent av intäkterna – ungefär 800 MUSD – vid halvårsskiftet 2004.

Kostnadsbesparingsprojekten, inklusive personalminskningar på 10 000-12 000, pågår i alla länder. Som ett resultat av dessa personalminskningar och de 30 000 medarbetare som lämnar ABB i samband med avyttringar väntas ABB ha färre än 100 000 medarbetare vid halvårsskiftet 2004 – en minskning från dagens 139 000.

Kassaflöde och eget kapital

Kassaflödet från rörelsen var 126 MUSD under året 2002, då ett starkare kassaflöde i kärnverksamheterna uppvägdes av asbestbetalningar och ett svagare kassaflöde från enheter i avvecklad verksamhet.

Det egna kapitalet minskade till 1 052 MUSD, huvudsakligen till följd av asbestavsättningar och andra förluster från avvecklad verksamhet under fjärde kvartalet.

Företaget förväntar en liten minskning av underfonderade pensionsskulder 2002.

Koncernens utsikter

ABB förväntar en årlig intäktsökning på ungefär 4 procent från 2002 till och med 2005.

ABB:s mål för 2003 är att nå en EBIT-marginal på 4 procent. Den 31 december 2003 väntas den totala skulden ha minskat till ungefär 6,5 miljarder USD. Utväxlingseffekten (totala skulden dividerat med totala skulden plus eget kapital) väntas bli ungefär 70 procent.

Koncernens mål för 2005 är en EBIT-marginal på 8 procent. Totala skulden väntas minska till ungefär 4 miljarder USD och utväxlingen väntas bli ungefär 50 procent.

Alla mål exkluderar större förvärv och avyttringar liksom valutakursförändringar.

Ytterligare information

ABB presenterar sitt resultat i forskningscentret i Daettwil i Schweiz i dag klockan 10.00 Central European Time (CET). Journalister är välkomna att delta via telefon genom att ringa +41 91 610 56 00. Företaget håller också en presskonferens för analytiker och investerare för att diskutera årets resultat i dag på samma plats 15.00 CET. Deltagare ska ringa ovanstående nummer. Linjerna öppnar 15 minuter innan konferensen börjar. Båda konferenserna direktsänds på www.abb.com.

Läsanvisningar

	Sida
Sammanfattning av viktiga redovisningsförändringar	4
Diskussion om ABB-koncernens resultat fjärde kvartalet 2002	7-8
Diskussion om ABB-koncernens helårsresultat 2002	11-12
Divisionsmål 2002-2005	13
Divisionsresultat fjärde kvartalet	13-15
Avvecklad verksamhet (inkl. Oil, Gas and Petrochemicals)	16-17
Icke-kärnverksamheter och koncerngemensamt	17-18
Appendix 1: Viktiga finansiella siffror per division (nya strukturen) Q1-Q4 2002	
Appendix 2: Sammanfattning av resultaträkning Q1-Q4 2002	
Sammanfattning av balansräkning Q1-Q4 2002	
Sammanfattning av kassaflödesanalys Q1-Q4 2002	

Redovisningsförändringar och övrig information

Till följd av förändringar av ABB:s divisionsstruktur och kvalificering av divisionen Oil, Gas and Petrochemicals som avvecklad verksamhet, har ABB modifierat sättet att presentera viss finansiell information samt inkluderat ny jämförande information i det här pressmeddelandet. Syftet är att göra det möjligt att jämföra med tidigare redovisningar och att förbereda för den redovisningsstruktur som ABB inför i rapporten för första kvartalet 2003 som släpps i april.

Nya och tidigare divisioner

I rapporten för tredje kvartalet 2002 meddelade ABB att företaget rationaliserar sin divisionsstruktur. Två nya kärndivisioner har bildats: **Power Technologies**, som är en sammanslagning av de tidigare divisionerna Power Technology Products och Utilities samt **Automation Technologies**, som är en sammanslagning av de tidigare divisionerna Automation Technology Products och Industries.

ABB redovisar 2002 års resultat enligt den gamla strukturen samt helårsresultatet och resultatet för fjärde kvartalet 2002 *proforma* enligt den nya divisionsstrukturen. Rapporten för första kvartalet 2003 redovisas endast med uppgifter som bygger på den nya divisionsstrukturen.

Efter försäljningen av merparten av verksamheten inom Structured Finance till amerikanska GE Commercial Finance förra året, kommer ABB i fortsättningen inte att redovisa verksamheten inom **Financial Services** som en separat division eller redovisa en separat balansräkning för dessa verksamheter.

Avvecklad verksamhet

Under färdigställandet av bokslutet har ABB:s verksamhet inom divisionen Oil, Gas and Petrochemicals (OGP) kvalificerats som avvecklad verksamhet till följd av att företaget beslutat att avyttra verksamheten under 2003. Avvecklad verksamhet inkluderar också förluster i ABB:s amerikanska dotterbolag Combustion Engineering (CE), verksamheten inom Structured Finance som har sålts till GE Commercial Finance, den avyttrade mätverksamheten samt andra mindre avvecklade och sålda enheter.

Combustion Engineering (CE) behandlas nu i bokföringshänseende som om det redan hade ansökt om förlikningskonkurs enligt ”Chapter 11” i amerikanska konkursdomstolar den 31 december 2002.

Icke-kärnverksamhet och koncerngemensamt

Icke-kärnverksamhet inkluderar Equity Ventures, de delar av Structured Finance som inte har sålts till GE Commercial Finance, Insurance, Building Systems och övrig verksamhet (huvudsakligen Group Processes och New Ventures). Corporate (koncerngemensamt) består av huvudkontor, forskning och utveckling samt övrigt (konsolidering, interbanksverksamhet och fastigheter). EBIT-siffror för helåren 2001 och 2002 samt de fyra kvartalsresultaten för 2002 redovisas i Appendix.

Resultatet för fjärde kvartalet – viktiga siffror i detalj

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Koncernens beställningsingång	4 501	4 893	-8%	-14%
Utilities	805	1 620	-50%	-52%
Industries	1 166	1 071	9%	2%
Power Technology Products	1 064	949	12%	6%
Automation Technology Products	1 339	1 073	25%	15%
Icke-kärnverksamheter	1 091	1 340	-19%	-27%
Koncerngemensamt	-964	-1 160		
Koncernens intäkter	5 268	5 530	-5%	-10%
Utilities	1 288	1 672	-23%	-25%
Industries	1 339	1 406	-5%	-10%
Power Technology Products	1 179	1 140	3%	-1%
Automation Technology Products	1 394	1 196	17%	8%
Icke-kärnverksamheter	1 166	1 560	-25%	-32%
Koncerngemensamt	-1 098	-1 444		
Koncernens resultat före räntenetto och skatter (EBIT)	0	-438	n.a.	n.a.
Utilities	-10	36	n.a.	n.a.
Industries	16	20	-20%	-32%
Power Technology Products	101	44	130%	123%
Automation Technology Products	91	44	107%	85%
Icke-kärnverksamheter	-110	-480	n.a.	n.a.
Koncerngemensamt	-88	-102		
Koncernens EBIT-marginal (%)	0,0%	-7,9%		
Utilities	-0,8%	2,2%		
Industries	1,2%	1,4%		
Power Technology Products	8,6%	3,9%		
Automation Technology Products	6,5%	3,7%		
Icke-kärnverksamheter	-9,4%	-30,8%		
Koncerngemensamt	n.a.	n.a.		
Nettovinst	-838	-980	n.a.	n.a.
Vinst per aktie, USD grundläggande				
- Resultat från kvarvarande verksamhet	(0,12)	(0,41)		
- Nettovinst (förlust)	(0,75)	(0,88)		
Vinst per aktie, USD vid full konvertering				
- Resultat från kvarvarande verksamhet	(0,12)	(0,41)		
- Nettovinst (förlust)	(0,75)	(0,88)		
Summa kassaflöde från rörelsen	361	1 796		

Oil, Gas and Petrochemicals (för jämförelse*)

USD i miljoner	okt-dec 2002	okt-dec 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	1 153	801	44%	34%
Intäkter	982	1 039	-5%	-11%
EBIT	-69	-40	n.a.	n.a.

* Resultat för divisionen Oil, Gas and Petrochemicals redovisas under Avvecklad verksamhet och bidrar inte till ABB:s beställningsingång, intäkter och EBIT för helåret 2002.

Resultatet för fjärde kvartalet – viktiga siffror i detalj

(Ej granskat, baserat på den nya divisionsstrukturen)

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Koncernens beställningsingång	4 501	4 893	-8%	-14%
Automation Technologies	2 177	1 958	11%	
Power Technologies	1 589	1 844	-14%	
Icke-kärnverksamheter	1 091	1 340		
Koncerngemensamt	-356	-249		
Koncernens intäkter	5 268	5 530	-5%	-10%
Automation Technologies	2 386	2 354	1%	
Power Technologies	2 047	2 051	0%	
Icke-kärnverksamheter	1 166	1 560		
Koncerngemensamt	-331	-435		
Koncernens resultat före räntenetto och skatter (EBIT)	0	-438	n.a.	n.a.
Automation Technologies	107	64	67%	
Power Technologies	91	80	14%	
Icke-kärnverksamheter	-110	-480		
Koncerngemensamt	-88	-102		
Koncernens EBIT-marginal (%)	-0,0%	-7,9%		
Automation Technologies	4,5%	2,7%		
Power Technologies	4,4%	3,9%		
Icke-kärnverksamheter	-9,4%	-30,8%		
Koncerngemensamt	n.a.	n.a.		
Nettovinst	-838	-980	n.a.	n.a.
Summa kassaflöde från rörelsen	361	1 796		

Fjärde kvartalet 2002

(Diskussion baserad på föregående divisionsstruktur)

Resultaträkning

Beställningsingången för fjärde kvartalet minskade med 14 procent i lokala valutor och med 8 procent i nominella termer till 4 501 MUSD jämfört med fjärde kvartalet förra året. De divisioner som redovisar ökad beställningsingång uttryckt i lokala valutor är Industries (+2 procent), Power Technology Products (+6 procent) och Automation Technology Products (+15 procent). Ökningen uppvägdes dock av färre stora beställningar och uppskjutna offertbeslut för divisionen Utilities, vilket resulterade i en beställningsnedgång på 52 procent. Beställningsnedgången var 27 procent för icke-kärnverksamheter.

Basorder (beställningar under 15 MUSD) uppgick till 4 317 MUSD, vilket är något lägre än förra året (2001: 4 439 MUSD). Under fjärde kvartalet 2002 representerade basorder 96 procent av den totala beställningsingången, en uppgång från 91 procent under fjärde kvartalet 2001.

Intäkterna för fjärde kvartalet minskade med 10 procent i lokala valutor och med 5 procent i nominella termer till 5 268 MUSD jämfört med fjärde kvartalet 2001. Alla divisioner rapporterade lägre intäkter i lokala valutor, utom Automation Technology Products där intäkterna ökade med 8 procent. Orderstocken var 13 408 MUSD, en minskning med ungefär 6 procent jämfört med 30 september 2002.

EBIT för fjärde kvartalet 2002 var oförändrad jämfört med en förlust på 465 MUSD under fjärde kvartalet 2001. Utilities och icke-kärnverksamheter redovisade förluster och EBIT minskade i divisionen Industries. Nedgången uppvägdes av en ökning av EBIT för Power Technology Products och Automation Technology Products samt av lägre omstruktureringskostnader och minskad nedskrivning av tillgångar. EBIT från rörelsen under fjärde kvartalet (före icke-kärnverksamheter och koncerngemensamma verksamheter) ökade till 198 MUSD (fjärde kvartalet 2001: 144 MUSD).

Power Technology Products och Automation Technology Products redovisade markant ökade marginaler – till 8,6 procent respektive 6,5 procent – som ett resultat av kostnadsbesparingar och produktivitetshöjningar. Marginalen för Industries minskade till 1,2 procent.

Förlusterna i icke-kärnverksamheter minskade kraftigt till 110 MUSD (förlust fjärde kvartalet 2001: 480 MUSD). De koncerngemensamma kostnaderna minskade till 87 MUSD (kostnader fjärde kvartalet 2001: 102 MUSD).

EBIT inkluderande övriga kostnader på 83 MUSD (fjärde kvartalet 2001: 206 MUSD). De omfattar:

- Omstruktureringskostnader på 116 MUSD (fjärde kvartalet 2001: 193 MUSD)
- Kapitalvinster på 37 MUSD (fjärde kvartalet 2001: 50 MUSD)
- Nedskrivningar av tillgångar på 30 MUSD (fjärde kvartalet 2001: 87 MUSD)
- Resultat från bolag som redovisas enligt kapitalandelsmetoden, licenser och övrigt på 26 MUSD (fjärde kvartalet 2001: 24 MUSD).

Finansnettot var 161 MUSD jämfört med 57 MUSD under fjärde kvartalet 2001.

Avvecklad verksamhet redovisade en förlust på 710 MUSD jämfört med en förlust på 525 MUSD under fjärde kvartalet 2001. Beloppet omfattar huvudsakligen asbestrelaterade avsättningar på 420 MUSD, rörelseförluster efter avsättningar för projekt inom Downstream i den tidigare divisionen Oil, Gas and Petrochemicals (93 MUSD) samt en avyttringsförlust från försäljningen av Structured Finance.

Som ett resultat blev nettoförlusten för fjärde kvartalet var 838 MUSD, jämfört med en förlust på 980 MUSD under samma period 2001.

Kassaflöde och balansräkning

Under fjärde kvartalet var summa kassaflöde från rörelsen 361 MUSD, efter kontanta asbestbetalningar på 45 MUSD. Kassaflödet påverkades positivt av ett rörelsekapital (netto tillgångar och skulder) på 587 MUSD.

Likvida medel och kortfristiga placeringar uppgick till 4 690 MUSD den 31 december 2002 (3 493 MUSD i slutet av föregående kvartal). Efter omklassificeringen av divisionen Oil, Gas and Petrochemicals till avvecklad verksamhet och asbestuppgörelsen, uppgick nettoskulden (definierad som kort-, medel- och långfristiga skulder minus likvida medel och kortfristiga placeringar) till 3 262 MUSD jämfört med 5 623 MUSD tre månader tidigare. Nettoskulden minskades huvudsakligen av intäkter från avyttringarna av verksamheten Structured Finance och mätverksamheten som påverkade kassaflödet under fjärde kvartalet.

Långfristiga skulder som andel av den totala skulden var 68 procent den 31 december 2002, jämfört med 60 procent i slutet av september 2002.

Främst beroende på nettoförlusten under fjärde kvartalet, minskade det egna kapitalet minskade till 1 052 MUSD per 31 december 2002 jämfört med 1 932 MUSD tre månader tidigare.

Resultatet för helåret 2002 – viktiga siffror i detalj

USD i miljoner, där inget annat anges	Helåret 2002	Helåret 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Koncernens beställningsgång	18 112	19 672	-8%	-10%
Utilities	4 458	6 436	-31%	-31%
Industries	4 614	4 865	-5%	-7%
Power Technology Products	4 387	4 221	4%	3%
Automation Technology Products	5 074	4 669	9%	5%
Icke-kärnverksamheter	4 161	5 072		
Koncerngemensamt	-4 582	-5 591		
Koncernens intäkter	18 295	19 382	-6%	-8%
Utilities	4 826	5 634	-14%	-15%
Industries	4 413	4 995	-12%	-14%
Power Technology Products	4 355	3 961	10%	9%
Automation Technology Products	5 035	4 756	6%	3%
Icke-kärnverksamheter	4 186	5 130		
Koncerngemensamt	-4 519	-5 094		
Koncernens resultat före räntenetto och skatter (EBIT)	336	179	88%	82%
Utilities	75	158	-53%	-49%
Industries	145	151	-4%	-6%
Power Technology Products	353	234	51%	50%
Automation Technology Products	373	364	2%	-1%
Icke-kärnverksamheter	-217	-397		
Koncerngemensamt	-393	-331		
Koncernens EBIT-marginal (%)	1,8%	0,9%		
Utilities	1,6%	2,8%		
Industries	3,3%	3,0%		
Power Technology Products	8,1%	5,9%		
Automation Technology Products	7,4%	7,7%		
Icke-kärnverksamheter				
Koncerngemensamt	n.a.	n.a.		
Nettovinst	-787	-691	n.a.	n.a.
Vinst per aktie (i USD grundläggande)				
- Resultat från kvarvarande verksamhet	(0,06)	(-0,11)		
- Nettovinst	(-0,71)	(-0,61)		
Vinst per aktie (i USD vid full konvertering)				
- Resultat från kvarvarande verksamhet	(0,10)	(-0,11)		
- Nettovinst	(-0,84)	(-0,61)		
Summa kassaflöde från rörelsen				

Oil, Gas and Petrochemicals (för jämförelse *)

USD i miljoner	2002	2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	3 625	3 403	7%	3%
Intäkter	3 869	3 489	11%	7%
EBIT	40	79	-49%	-49%

* Resultat för divisionen Oil, Gas and Petrochemicals redovisas under Avvecklad verksamhet och bidrar inte till ABB:s beställningsingång, intäkter och EBIT för helåret 2002.

Resultatet för helåret 2002 – viktiga siffror i detalj

(Ej granskat, baserat på den nya divisionsstrukturen)

USD i miljoner, där inget annat anges	Helåret 2002	Helåret 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Koncernens beställningsingång	18 112	19 672	-8%	-10%
Automation Technologies	8 699	8 319	5%	1%
Power Technologies	6 843	7 474	-8%	-10%
Icke-kärnverksamheter	4 161	5 072		
Koncerngemensamt	-1 591	-1 193		
Koncernens intäkter	18 295	19 382	-6%	-8%
Automation Technologies	8 482	8 508	0%	-3%
Power Technologies	7 103	6 873	3%	2%
Icke-kärnverksamheter	4 186	5 130		
Koncerngemensamt	-1 476	-1 129		
Koncernens resultat före räntenetto och skatter (EBIT)	336	179	88%	82%
Automation Technologies	518	515	1%	-3%
Power Technologies	428	392	9%	10%
Icke-kärnverksamheter	-217	-397		
Koncerngemensamt	-393	-331		
Group EBIT margin (%)	1,8%	0,9%		
Automation Technologies	6,1%	6,1%		
Power Technologies	6,0%	5,7%		
Icke-kärnverksamheter	-5,2%	-7,7%		
Koncerngemensamt	n.a.	n.a.		
Nettovinst	-787	-691	n.a.	n.a.
Summa kassaflöde från rörelsen	126	1 983		

Helåret 2002

Resultaträkning

Beställningsingången för 2002 var 18 112 MUSD, en minskning med 10 procent i lokala valutor och 8 procent i nominella termer från 19 672 för helåret 2001. Minskningen beror huvudsakligen på färre stora beställningar för Utilities samt på en svår marknadssituation för icke-kärnverksamheter, i synnerhet Building Systems. Beställningsingången i lokala valutor ökade för både Power Technology Products och Automation Technology Products (+3 procent respektive +5 procent) jämfört med 2001. Industries redovisade en minskning på 7 procent.

Intäkterna ökade till 18 295 MUSD, vilket är 8 procent lägre i lokala valutor och 6 procent lägre i nominella termer än förra året (2001: 19 382 MUSD). Utilities, Industries och icke-kärnverksamheter rapporterade minskade intäkter, medan intäkterna för Power Technology Products och Automation Technology Products ökade med 9 procent respektive 3 procent.

EBIT-marginalen var 1,8 procent jämfört med 0,9 procent 2001. Industries och Power Technology Products redovisade högre marginal tack vare att produktivitetsförbättringar och kostnadsbesparingar började att påverka EBIT positivt. Marginalen för Automation Technology Products minskade på grund av högre omstruktureringskostnader. Marginalen för Utilities påverkades negativt av minskade försäljningsvolymerna till följd av genomförande av lågmarginalprojekt som erhöles under 1999 och 2000.

EBIT var 336 MUSD, nästan dubbelt så mycket som 2001 (179 MUSD). Förlusterna för icke-kärnverksamheter minskade kraftigt från 397 MUSD 2001 till 217 MUSD (EBIT för 2001 inkluderade en engångskostnad på 295 MUSD för Insurance, till följd av förändrad redovisning av reserver). De koncerngemensamma kostnaderna ökade till 393 MUSD (2001: 331 MUSD).

EBIT inkluderar övriga kostnader på 116 MUSD. De omfattar:

- Omstruktureringskostnader på 261 MUSD (2001: 220 MUSD)
- Kapitalvinster på 119 MUSD (2001: 57 MUSD)
- Nedskrivningar av tillgångar på 93 MUSD (2001: 92 MUSD)
- Resultat från bolag som redovisas enligt kapitalandelsmetoden, licenser och övrigt på 119 MUSD (2001: 150 MUSD)

Finansnettot var 129 MUSD jämfört med 190 MUSD för 2001. Räntekostnaderna för 2002 minskade till följd av en vinst på 215 MUSD som härrör från redovisningen av de konvertibla obligationer som ABB gav ut i maj 2002. Det är en orealiserad vinst från en framtida konvertering av optionerna till aktier som kan fluktuera framöver med marknadsvärdet och som ska skrivas av under obligationens löptid.

Förlusten för avvecklad verksamhet var 853 MUSD under helåret 2002 jämfört med 501 MUSD under 2001. Förlusten beror på asbestkostnader, avyttringsförlust vid försäljningen av Structured Finance på 135 MUSD, exklusive valutakursförändringar, samt förluster relaterade till enheter i avvecklad verksamhet (inklusive en förlust på 86 MUSD för divisionen Oil, Gas and Petrochemicals) eller enheter som ska upphöra.

ABB redovisade en nettoförlust på 787 MUSD för helåret 2002 (förlusten 2001: 691 MUSD).

Kassaflöde och balansräkning

Summa kassaflöde från rörelsen uppgick till 126 MUSD (2001: 1 983 MUSD) efter kontanta asbestbetalningar på 206 MUSD (2001: 136 MUSD). Rörelsens tillgångar och skulder gav netto 419 MUSD i likvida medel, trots en negativ effekt på 1 130 MUSD från ”övriga tillgångar och skulder”. Den negativa effekten beror huvudsakligen på att försäljningen utöver fakturering ökade (uppstående från

periodisering av intäktsredovisning) samt på lägre förskott från kunder, övriga kortfristiga skulder och upplupna kostnader.

Likvida medel och kortfristiga placeringar uppgick till 4 690 MUSD den 31 december 2002 (31 december 2001: 5 366 MUSD). ABB minskade nettoskulden på jämförbar basis med 1,5 miljarder USD. Före justering för överflyttningen av Oil, Gas and Petrochemicals till avvecklad verksamhet och bokföringen av asbestuppgörelsen minskade nettoskulden till ungefär 2,6 miljarder USD, från 4,1 miljarder USD i slutet av 2001. Efter dessa justeringar var nettoskulden 3,3 miljarder USD den 31 december 2002, jämfört med 4,3 miljarder USD ett år tidigare.

Den 31 december 2002 utgjorde den långfristiga skulden 68 procent av den totala skulden, jämfört med 52 procent i slutet av 2001. ABB har uppnått sitt mål att öka andelen långfristig upplåning till två tredjedelar av den totala upplåningen.

Det egna kapitalet var 1,1 miljarder USD den 31 december 2002.

Asbest

2002 avklarades 34 568 krav som riktas mot Combustion Engineering (CE), vilket är 26 procent fler än samma period 2001. Över 33 procent gjordes upp utan betalning. Ungefär 79 200 nya krav registrerades 2002 jämfört med 2001. Uppgörelsekostnader före återbetalning från försäkringsbolag var 206 MUSD (2001: 136 MUSD).

Under fjärde kvartalet 2002 ökade antalet nya krav med 114 procent till 33 880 jämfört med tredje kvartalet 2002. Antalet avslutade krav ökade med 10 procent till 8 332. I slutet av 2002 var antalet oavslutade krav 136 648 jämfört med 111 052 i slutet av september 2002. Alla krav omfattas av överenskommelsen om förlikningskonkurs enligt "Chapter 11".

ABB meddelade den 17 februari 2003 att CE ansökt om förlikningskonkurs enligt "Chapter 11" i USA:s konkursdomstolar. Omröstningen om förlikningskonkursen avslutades 19 februari. Trots att omröstningen är föremål för genomgång och fastställande av domstolen, bekräftade CE att man erhållit över 75 procent av rösterna till förmån för den föreslagna planen, vilket motsvarar mer än två tredjedelar av det totala värdet på de krav som krävs för godkännande av röstberättigade kravställare.

ABB är fortsatt förvissat om att domstolen kommer att godkänna planen.

Not angående ny divisionsstruktur och divisionsmål

ABB meddelade i rapporten för tredje kvartalet 2002 att företaget rationaliserar sin divisionsstruktur. Två nya kärndivisioner har bildats: **Power Technologies**, som är en sammanslagning av de tidigare divisionerna Power Technology Products och Utilities, samt **Automation Technologies**, som är en sammanslagning av de tidigare divisionerna Automation Technology Products och Industries.

ABB:s helårsresultat för 2002 redovisas proforma för den nya divisionsstrukturen. För att göra det möjligt att jämföra resultaten redovisas de nya divisionerna för varje kvartal 2002 samt för helåret 2001 i Appendix 2.

Divisionsmål

Power Technologies: Divisionen kvarstår vid sitt mål att öka intäkterna med i genomsnitt 5,3 procent per år från 2002 till och med 2005 samt att nå en EBIT-marginal på 10 procent år 2005. Under 2003 väntas divisionens intäkter öka med 5,3 procent, med en EBIT-marginal på 7 procent.

Automation Technologies: Divisionens mål är att årligen öka intäkterna med 3,3 procent från 2002 till och med 2005 samt att nå en EBIT-marginal på 10,7 procent för 2005. Under 2003 väntas divisionens intäkter öka med 3 procent, med en EBIT-marginal på 7,1 procent.

Divisionsresultat för fjärde kvartalet 2002

Divisionerna Power Technology Products och Automation Technology Products betjänar sina kunder via externa partner och ABB:s slutkundsdivisioner. Allt fler kunder betjänas direkt av partner som grossister, systemintegratörer och distributörer. Beställningsingång, intäkter och resultat som kan hänföras till dessa kunder redovisas följaktligen inte längre i dessa slutkundsdivisioner.

Som ett resultat minskar beställningsingången och intäkterna från de produkter som säljs via slutkundsdivisionerna i motsvarande mån. Om inget annat anges innebär detta ingen materiell inverkan på EBIT för slutkundsdivisionerna. Som helhet innebär detta ingen inverkan på Koncernens konsoliderade resultat eftersom effekten uppvägs av minskade internelimineringar (redovisas för närvarande i koncerngemensamt). Detta innebär heller ingen inverkan på produktdivisionerna eftersom det för dem innebär en försäljning till samma kund oavsett om produkterna säljs via partner eller via interna slutkundsdivisioner.

För alla siffror, utom EBIT-marginaler, refererar alla kommentarer till resultatet för fjärde kvartalet uttryckt i lokala valutor. EBIT exklusive kapitalvinster redovisas bara om de aggregerade vinsterna för divisionerna är materiella (och alltid om vinsterna överstiger 10 procent av divisionens EBIT).

Utilities

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	805	1 620	-50%	-52%
Intäkter	1 288	1 672	-23%	-25%
EBIT	-10	36	n.a.	n.a.
EBIT-marginal	-0,8%	2,2%		
Omstruktureringskostnader	-19	-26		

Beställningsingången minskade med 52 procent jämfört med fjärde kvartalet 2001. Nedgången beror främst på svagare efterfrågan i Nord- och Sydamerika samt på att offertbesluten för några stora projekt senarelades till 2003. I Europa varierade beställningsingången. Divisionen införde ett mer selektivt anbuds-förfarande för att säkra framtida resultatnivåer, vilket också påverkade beställningsingången. Beställningarna exklusive produkter som säljs via partner minskade med 38 procent.

Intäkterna minskade med 25 procent. Exklusive den effekt som kommer av försäljning via produktdivisionerna minskade intäkterna med 6 procent.

EBIT var negativt under fjärde kvartalet. EBIT-marginalen för den löpande verksamheten (exklusive effekten av försäljning från produktdivisioner, omstrukturering, kapitalvinster under 2001 och 2002 samt icke återkommande avskrivningar) minskade från 3,8 procent till 0,6 procent. Det försämrade resultatet berodde huvudsakligen på genomförandet av gamla lågmarginalprojekt (före 2001) inom Utility Power Systems. Sedan dess har divisionen vidtagit åtgärder för att förbättra projektledningen och höja projektmarginalerna. Under fjärde kvartalet rapporterade Utilities en kapitalvinst på 7 MUSD.

Industries

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	1 166	1 071	9%	2%
Intäkter	1 339	1 406	-5%	-10%
EBIT	16	20	-20%	-32%
EBIT-marginal	1,2%	1,4%		
Omstruktureringskostnader	-44	-36		

Trots svaga marknader ökade beställningsingången något. Orsaken är ökad efterfrågan inom två affärsområden: Petroleum, Chemical and Life Sciences och Paper, Printing, Metals and Minerals. Exklusive produktförsäljning som nu hanteras av partner ökade beställningsingången med 32 procent.

Intäkterna minskade med 10 procent, men ökade med 8 procent om man exkluderar den effekt som kommer av försäljning från produktdivisionerna. Intäkterna minskade med undantag för affärsområdet Petroleum, Chemical and Life Sciences.

EBIT minskade huvudsakligen på grund av minskade intäkter och engångskostnader. EBIT-marginalen för den löpande verksamheten (exklusive omstruktureringar, kapitalvinster, icke återkommande avskrivningar och engångskostnader) ökade från 5,3 procent till 5,8 procent.

Oil, Gas and Petrochemicals

Se avsnittet Avvecklad verksamhet.

Power Technology Products

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	1 064	949	12%	6%
Intäkter	1 179	1 140	3%	-1%
EBIT	101	44	130%	123%
EBIT-marginal	8,6%	3,9%		
Omstruktureringskostnader	0	-41		

Beställningsingången ökade med 6 procent jämfört med samma kvartal 2001, huvudsakligen till följd av fortsatt stark efterfrågan i Asien, i synnerhet Kina. Ökad efterfrågan för affärsområdet Power Distribution bidrog också till förbättringen. Efterfrågan i Nordamerika var svag men stabil. Läget i Europa var fortsatt blandat. Intäkterna under kvartalet var oförändrade.

Kostnadsbasen minskade avsevärt till följd av produktivitetsvinster och fortsatt förbättringar i verksamheten. I kombination med uteblivna omstruktureringkostnader bidrog detta till att mer än fördubbla EBIT (123 procent) samt till att EBIT-marginalen för den löpande verksamheten (exklusive omstruktureringar, kapitalvinster och icke återkommande avskrivningar) ökade från 6,7 procent till 8,6 procent. Antalet medarbetare minskade med 9 procent (exklusive förvärv och avyttringar).

Automation Technology Products

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	1 339	1 073	25%	15%
Intäkter	1 394	1 196	17%	8%
EBIT	91	44	107%	85%
EBIT-marginal	6,5%	3,7%		
Restructuring costs	-41	-39		

Beställningsingången ökade med 15 procent. Alla affärsområden bidrog till den positiva utvecklingen. Robotics rapporterade en tvåsiffrig ökning av beställningsingången, huvudsakligen tack vare ökad efterfrågan i Nordamerika och Europa. Low-Voltage Products och Drives and Power Electronics gynnades av högre efterfrågan i Asien, framför allt Kina. Sammantaget var läget på USA- och Europamarknaden blandat medan Asien uppvisade stark efterfrågan. Marknaden för processautomation stabiliserades på en låg nivå.

Intäkterna ökade med 8 procent. Minskade intäkter inom Control and Force Measurement och Electrical Machines vändes till en total intäktsökning tack vare den positiva utvecklingen inom övriga affärsområden.

EBIT ökade med 85 procent och avspeglar förbättringar i verksamheten och produktivitetsvinster till följd av omstruktureringar. Personalstyrkan minskade med 6 procent (exklusive förvärv och avyttringar). EBIT-marginalen för den löpande verksamheten (exklusive omstruktureringar, kapitalvinster och icke återkommande avskrivningar) ökade från 7,6 procent till 9,5 procent.

Financial Services

ABB avyttrade en stor del av divisionen Financial Services under 2002. ABB har också meddelat att man avser att avyttra ytterligare finansiella verksamheter. Därför har divisionen Financial Services avvecklats, och dess resultat redovisas inte längre separat. Resultatet för fjärde kvartalet 2002 för den del av Structured Finance som sålts till GE Commercial Finance redovisas i uppdelningen i poster under avsnittet Avvecklad verksamhet. EBIT för återstoden av Structured Finance samt Equity Ventures and Insurance redovisas under Icke-kärnverksamhet.

Avvecklad verksamhet

Under färdigställandet av bokslutet har ABB:s verksamhet inom divisionen Oil, Gas and Petrochemicals (OGP) kvalificerats som avvecklad verksamhet till följd av ABB:s beslut att avyttra denna verksamhet under 2003. För jämförelsens skull redovisas beställningsingång, EBIT och EBIT-marginal för fjärde kvartalet nedan.

Oil, Gas and Petrochemicals

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001	Förändring	Förändring i lokala valutor
Beställningsingång	1,153	801	44%	34%
Intäkter	982	1,039	-5%	-11%
EBIT	-69	-40	n.a.	n.a.
EBIT-marginal				

Beställningsingången under fjärde kvartalet ökade med 34 procent, främst tack vare flera stora beställningar inom Upstream, där efterfrågan ökade. Marknaderna för Downstream var oförändrade. Intäkterna minskade som ett resultat av minskad orderingång under de föregående kvartalen. Fördyringar och projektnedskrivningar på ungefär 104 MUSD under fjärde kvartalet medförde förlust.

Avvecklad verksamhet

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001	Helåret 2002	Helåret 2001
Vinst/(Förlust)*	-710	-525	-853	-501
Oil, Gas and Petrochemicals	-93	-26	-86	-4
Structured Finance	-78	12	-190	8
Combustion Engineering	-420	-470	-420	-470
Övrig avyttrad verksamhet	-119	-41	-157	-35

* inklusive skatter

För fjärde kvartalet 2002 ökade förlusterna från avvecklad verksamhet till 710 MUSD efter 420 MUSD i avsättningar för Combustion Engineering, projektförluster i Oil, Gas and Petrochemicals, samt den avslutande avyttringskostnaden för Structured Finance. Av avyttringskostnaden på 78 MUSD för fjärde kvartalet för Structured Finance kan 55 MUSD hänföras till valutakursjusteringar som redan avspeglades i eget kapital.

Övriga avyttrade verksamheter noterade förluster på 119 MUSD, huvudsakligen på grund av nedskrivningar av goodwill.

För helåret 2002 var förlusten för avvecklad verksamhet 853 MUSD, en ökning från 501 MUSD 2001. De viktigaste posterna var asbestavsättningar, avyttringsförlusten på 135 MUSD (exklusive valutakursjusteringar) för Structured Finance samt 86 MUSD i förluster för helåret i Oil, Gas and Petrochemicals. Förlusten i OGP var för helåret 167 MUSD efter projektavsättningar.

Icke-kärnverksamheter

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001
EBIT	-110	-480
Equity Ventures / Återstoden av Structured Finance	-6	50
Insurance	-3	-354
Building Systems	-42	-6
Övrig verksamhet*	-59	-170

* Omfattar främst Group Processes och New Ventures

EBIT-förlusten för fjärde kvartalet var 110 MUSD, en kraftig minskning jämfört med 480 MUSD fjärde kvartalet 2001. Den huvudsakliga orsaken till att kostnaderna minskade var inräkningen av en kostnad på 295 MUSD för en förändring i redovisningen av reserver i Scandinavian Re, en del av Insurance, tillsammans med en nedskrivning av portföljen med 90 MUSD som bokfördes under fjärde kvartalet 2001. För fjärde kvartalet 2002 uppvägdes goda premieintäkter av en nedskrivning av kortfristiga placeringar, vilket genererade en mindre förlust.

Equity Ventures och återstående delar av verksamheten Structured Finance redovisade lägre EBIT eftersom inga nya affärer görs i någon av enheterna.

Building Systems noterade en förlust för kvartalet på 42 MUSD efter ytterligare projektnedskrivningar och omstrukturering.

Förlusten från övriga verksamheter minskade kraftigt till 59 MUSD, huvudsakligen på grund av minskade nedskrivningar i New Ventures.

Koncerngemensamt

USD i miljoner, där inget annat anges	okt-dec 2002	okt-dec 2001
EBIT	-88	-102
Huvudkontor	-7	25
Forskning och utveckling	-24	-39
Övrigt*	-71	-88

* inkluderar konsolidering, fastigheter och Treasury Services

Kostnaderna för koncerngemensamt minskade till 88 MUSD under fjärde kvartalet 2002. Lägre infrastrukturkostnader och en engångsrabatt på tidigare bokförda kostnader gav upphov till en liten vinst för huvudkontor. Kostnaderna för forskning och utveckling minskade som en konsekvens av en framgångsrika omorganisation av ABB:s globala forskningscentra tidigare under året.

Ytterligare information

Pressmeddelandet och en OH-presentation för resultatet under fjärde kvartalet och helåret 2002 finns tillgängliga på engelska på ABB Investor Relations webbplats www.abb.com/investorrelations från och med den 27 februari 2003.

Inspelningen av konferensen finns tillgänglig under 72 timmar efter konferensen.

Kommande rapporter för 2003 släpps 29 april (första kvartalet), 29 juli (andra kvartalet) och 28 oktober (tredje kvartalet). Bolagsstämman hålls fredagen den 16 maj i Schweiz med ett informationsmöte för aktieägare i Sverige måndagen den 19 maj.

ABB (www.abb.com) är ledande inom kraft- och automationsteknik. Våra lösningar förbättrar prestanda och minimerar miljöpåverkan för energiföretag och industrier. ABB-koncernens bolag verkar i mer än 100 länder och har ungefär 139 000 medarbetare runt om i världen.

Detta pressmeddelande innehåller framåtsyftande information och uttalanden som inbegriper risker och osäkerheter vilka kan göra att de faktiska resultaten avviker. Dessa uttalanden baseras på nuvarande förväntningar, uppskattningar och prognoser om världsekonomin, ekonomin i de regioner och branscher som är viktiga marknader för ABB Ltd och ABB Ltd:s verksamhetsområden. Dessa förväntningar, uppskattningar och prognoser är vanligen identifierbara i uttalanden som innehåller ord som t.ex. "väntar", "anser", "räknar med" eller liknande uttryck. Viktiga faktorer som kan få de faktiska resultaten att markant avvika från dessa förväntningar inkluderar, bland annat, ekonomin och marknaderna i de geografiska områden och branscher som är viktiga marknader för ABB Ltd:s verksamheter, marknadens mottagande av nya produkter och tjänster, förändringar av regleringar, räntor, förändringar av valutakurser samt andra faktorer som kan tas upp från tid till annan när det gäller ABB:s rapportering till US Securities and Exchange Commission. Även om ABB Ltd tror att förväntningar som avspeglas i sådana framåtsyftande uttalanden är grundade på förnuftiga antaganden kan företaget inte ge några garantier för att dessa förväntningar kommer att uppnås.

För mer information kontakta:

Media Relations, Zurich:
Thomas Schmidt, Wolfram Eberhardt
Tel: +41 43 317 6492, +41 43 317 6512
Fax: +41 43 317 7958
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