

## Ett bra resultat trots hårdnande marknadsförutsättningar

### Verksamhetsårets tredje kvartal, 1 mars – 31 maj 2012

- Nettoomsättningen uppgick till 414,9 Mkr (272,5).
- Rörelseresultatet uppgick till 40,9 Mkr (19,0). Resultat efter finansiella poster uppgick till 36,3 Mkr (16,8). Resultat efter skatt uppgick till 26,8 Mkr (12,5), vilket motsvarar 1,08 kronor (0,55) per aktie.
- Under kvartalet etablerades 21 vindkraftverk (8) med en total effekt på 39,6 MW (16,0).
- Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 27,2 GWh (22,8) med en genomsnittlig intäkt på 49 öre/kWh (80).
- Produktionskapaciteten i koncernens egna vindkraftverk ökade med 2,0 MW (0,0) genom investering i ett vindkraftverk.
- Avtal tecknades med Samkraft AB om försäljning av två nyckelfärdiga vindparker om totalt sju verk.
- Den sista etappen av Vindpark Tolvmanstegen färdigställdes och överlämnades till kunder i maj. Parken är en av de största i södra Sverige och består av 22 verk och en total effekt på 44 MW.
- Samarbete med EGL Sverige inleddes avseende elhandel och rådgivning kring koncernens vindkraftsanläggningar

### Verksamhetsårets första nio månader, 1 september 2011 – 31 mars 2012

- Nettoomsättningen uppgick till 1 194,9 Mkr (1 175,3).
- Rörelseresultatet uppgick till 110,5 Mkr (123,4). Resultat efter finansiella poster uppgick till 100,8 Mkr (116,8). Resultat efter skatt uppgick till 75,0 Mkr (86,8), vilket motsvarar 3,01 kronor (3,83) per aktie.
- Under niomånadersperioden etablerades 47 vindkraftverk (35) med en total effekt på 89,3 MW (70,0).
- Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 90,6 GWh (71,2) med en genomsnittlig intäkt på 60 öre/kWh (85).  
Produktionskapaciteten i koncernens egna vindkraftverk ökade med 7,7 MW (2,0) genom investering i tre nyuppförda vindkraftverk, samt i tre äldre vindkraftverk.

## Väsentliga händelser efter balansdagen

- I juni avyttrade Eolus sex nyuppförda vindkraftverk i Karstorp och Kilagården, Skara kommun, till Wallenstam. Genom affären förvärvade Eolus samtidigt sex vindkraftprojekt under utveckling från Wallenstam.
- I juni presenterades Eolus första norska projekt, Öyfjellet. Projektet är i uppstartsskede och arrendeavtal har tecknats med markägarna.
- I samband med kvartalsbokslutet per den 9 juli har Gustaf Ekberg på egen begäran sagt upp sig från sin tjänst som VD för Eolus Vind AB. Detta då Ekberg och styrelsen har olika uppfattning om bolagets framtida inriktning. Ekberg kommer att stå till Eolus förfogande under uppsägningstiden. Styrelsen har utsett vice VD Per Witalisson till tillförordnad VD.

## Resultat i korthet

	Q3 2012-03-01 -2012-05-31	Q3 2011-03-01 -2011-05-31	Q1-Q3 2011-09-01 -2012-05-31	Q1-Q3 2010-09-01 -2011-05-31	Helår 2010-09-01 -2011-08-31
Nettoomsättning, Mkr	414,9	272,5	1 194,9	1 175,3	1 629,0
Rörelseresultat, Mkr	40,9	19,0	110,5	123,4	197,7
Resultat efter finansiella poster, Mkr	36,2	16,8	100,8	116,8	189,3
Resultat efter skatt, Mkr	26,8	12,5	75,0	86,8	139,9
Resultat per aktie, kronor	1,08	0,55	3,01	3,83	6,18
Under perioden etablerade verk, antal	21	8	47	35	50
Under perioden etablerade verk, MW	39,6	16,0	89,3	70,0	100,0
Nettoförändring egna verk, MW	2,0	0,0	7,7	2,0	4,8
Elproduktion, GWh	27,2	22,8	90,6	71,2	86,0



## Innehåll

<b>Finansiell kalender</b>	<b>3</b>
<b>Kontaktinformation</b>	<b>3</b>
<b>VD har ordet</b>	<b>4</b>
<b>Eoluskoncernen</b>	<b>5</b>
<b>Händelser i sammandrag för tredje kvartalet</b>	<b>6</b>
<b>Händelser i sammandrag för de första nio månaderna</b>	<b>7</b>
<b>Väsentliga händelser efter balansdagen</b>	<b>8</b>
<b>Framtidsutsikter och prognos</b>	<b>8</b>
<b>Likviditet och finansiering</b>	<b>8</b>
<b>Moderbolaget</b>	<b>9</b>
<b>Redovisningsprinciper</b>	<b>9</b>
<b>Risker och osäkerhetsfaktorer</b>	<b>10</b>
<b>Eolusaktien</b>	<b>10</b>
<b>Koncernresultaträkning</b>	<b>11</b>
<b>Koncernbalansräkning</b>	<b>12</b>
<b>Kassaflödesanalyser för koncernen i sammandrag</b>	<b>14</b>
<b>Förändringar av koncernens eget kapital i sammandrag</b>	<b>14</b>

## Finansiell kalender

- Bokslutskommuniké, sep 2011 - aug 2012,  
30 okt 2012, kl: 08.30

## Kontaktinformation

### Per Witalisson, tf VD

Telefon: 010 – 199 88 02

[per.witalisson@eolusvind.com](mailto:per.witalisson@eolusvind.com)

Eolus Vind AB (publ)

Box 95

281 21 Hässleholm

Tel: 010 – 199 88 00 (vx)

[info@eolusvind.com](mailto:info@eolusvind.com)

[www.eolusvind.com](http://www.eolusvind.com)

Org nr. 556389-3956



## VD har ordet

Resultatet för verksamhetsårets tredje kvartal var i linje med plan. Vi kunde under tredje kvartalet slutavräkna projektet Tolvmanstegen, vilket resultat- såväl som etableringsmässigt avlöpt väl. Samtidigt ser vi att både el- och elcertifikatpriserna är fortsatt pressade, vilket försvårar möjligheten att sälja nyckelfärdiga anläggningar samt drar ned lönsamheten från förvaltningsverksamheten. Det finansiella klimatet har också skärpts ytterligare, vilket i viss mån har inverkan på våra kunders möjlighet att belåna vindkraftverk.

Vi har lyckats väl med projekteringsverksamheten under kvartalet och ett stort antal nya tillstånd för etablering av vindkraftverk har erhållits. En hel del av dessa projekt är av en sådan kvalitet att de är lönsamma för etablering även med pressade elpriser. Detta gör att det trots försämrade marknadsförutsättningar fortsatt är möjligt att sälja nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar. Den efter rapportperioden kommunicerade affären med Wallenstam är ett exempel på detta.

Sammantaget är emellertid marknadsläget sådant att vi under fjärde kvartalet kommer att påbörja ett arbete med att effektivisera och anpassa verksamheten för att säkerställa fortsatt lönsamhet i ett marknadsläge där vi under nästa verksamhetsår kan förutse att vi kommer etablera färre verk än i år.

Arbetet med att förbereda bolaget för en notering på Stockholmsbörsens huvudlista har fortsatt, men givet marknadsläget har styrelsen valt att tillsvidare avvakta en ansökan om notering.

Avslutningsvis skall nämnas att projekteringsverksamheten i Norge kommit igång väl. Efter rapportperiodens utgång kunde vi berätta att vi påbörjat ett större projekt, Öyfjellet, i Mosjöen. Här finns goda vindresurser, möjlighet att elansluta samt ett gott lokalt stöd, vilket sammantaget skapar goda förutsättningar för ett lyckat projekt med potential för ett hundratal vindkraftverk.

Per Witalisson  
Tillförordnad VD

## Eoluskoncernen

Eolus Vind projekterar, uppför och förvaltar vindkraftanläggningar som uppfyller högt ställda miljökrav, med god totalekonomi för markägare, investerare och aktieägare. Koncernen består av moderbolaget Eolus Vind AB (publ) och dotterbolagen Ekovind AB, Svenska Vindbolaget AB, Blekinge Offshore AB, Eolus Elnät AB, Vingkraft Hakarp AB och OÜ Baltic Wind Energy, SIA Eolus samt Eolus Vind Norge AS.

Eolus Vinds huvudidé är att projektera och uppföra vindkrafts- anläggningar i goda vindlägen och antingen behålla dem för att bedriva elproduktion eller att sälja dem nyckelfärdiga till kunder.

## Projektering

Eolus har sedan starten 1990 utvecklat en gedigen kompetens när det gäller etablering av vindkraftsanläggningar. Eolus har till och med balansdagen medverkat vid etableringen av 353 vindkraftverk med en total effekt på 485 MW. Projekten genomgår delfaserna förprojektering, projektering och etablering. Etableringsfasen avslutas efter godkänd provdrift genom att anläggningen antingen avyttras till kund eller överförs till den egna förvaltningsverksamheten. Resultatavräkning sker då godkänd provdrift genomförs. Eftersom relativt få objekt befinner sig i etableringsfasen samtidigt, kan omsättning och resultat variera kraftigt mellan enskilda kvartal. Projekteringsverksamheten finansieras främst genom eget kapital och genom förskott från kunder.

## Förvaltning

Koncernen äger vindkraftanläggningar och bedriver elproduktion. Intäkterna kommer från försäljning av elkraft och från försäljning av de elcertifikat som tilldelas producenter av förnybar el. På balansdagen den 31 maj 2012 ägde koncernen hela eller andelar i 36 vindkraftverk med en total effekt på 46,2 MW. Eoluskoncernens andel av produktionen från dessa verk beräknas uppgå till 112 GWh.

## Konsultverksamhet

Eolus erbjuder med hjälp av egen personal tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraft- intressenter. Bolaget har genom åren byggt upp en omfattande kompetens inom i stort sett alla de områden som berörs vid etablering och drift av vindkraftverk. Exempel på konsulttjänster är driftövervakning, upphandling, projektledning, vindvärdering, ljudanalys, miljökonsekvensbeskrivningar, samt redovisning och administration av drift av anläggningar.



## Händelser i sammandrag för tredje kvartalet

### Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 401,7 Mkr (254,2). Under tredje kvartalet etablerades och färdigställdes 21 (8) vindkraftverk med en total effekt på 39,6 MW (16) enligt nedanstående:

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Tot effekt	Kund
Tolvmanstegen	Strömstad	10	Vestas V90	20,0	Externa kunder
Tolvmanstegen	Strömstad	1	Vestas V90	2,0	Egen investering
Ekelunda	Torsås	1	Enercon E53	0,8	Extern kund
Ekaryd 2	Torsås	1	Enercon E53	0,8	Extern kund
Bondegårde	Ulricehamn	2	Vestas V90	4,0	Externa kunder
Karstorp	Skara	3	Vestas V90	6,0	Lager
Kilagården	Skara	3	Vestas V90	6,0	Lager
<b>Totalt:</b>		<b>21</b>		<b>39,6</b>	

Hela den andra etappen med 11 verk i Tolvmanstegen togs i drift under kvartalet och de sista verken i parken överlämnades till kunderna i slutet av maj. Parken med totalt 22 verk är en av södra Sveriges största och har en total effekt på 44 MW och en beräknad produktion på 123 GWh per år.

De driftsatta vindkraftsparkerna vid Karstorp och Kilagården utgjorde lagertillgångar i Eolus balansräkning den 31 maj. Alla sex verken har sålts till Wallenstam i juni.

I april tecknades avtal med Samkraft AB om försäljning av två nyckelfärdiga vindkraftsparker i Nordanstigs kommun, Brännåsen och Mörkåsen. Anläggningarna uppförs under sommaren och hösten 2012. Affären är Eolus hittills största med en enskild kund. Eolus räknar med att kunna resultatavräkna de fyra verken på Brännåsen under innevarande räkenskapsår.

### Förvaltning

Under perioden mars 2012 – maj 2012 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 27,2 GWh, jämfört med 22,8 GWh för motsvarande period 2011. För jämförbara anläggningar har produktionen varit lägre under perioden jämfört med motsvarande period 2011. Intäkter från förvaltningsverksamheten uppgick till 13,2 Mkr (18,3). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 49 öre / kWh (80).

Prisnivåerna har varit sjunkande under kvartalet både avseende el och elcertifikat. Elprisutvecklingen förklaras främst av mild vinter som givit välfyllda vattenmagasin, relativt god tillgänglighet i våra kärnkraftverk, hög produktion från vindkraftsanläggningar och svag europeisk industrikonjunktur, vilket pressat ned priset på kol och utsläppsrätter för koldioxid. Även elcertifikaten har handlats på historiskt låga nivåer under kvartalet. Efter rapportperiodens utgång har dock priserna stigit något.

Investering har under kvartalet gjorts i ett nyuppfört Vestas V90 2,0 MW verk i Tolvmanstegen i Strömstad. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 46,2 MW med en beräknad årlig produktion om 112 GWh.

I maj inledde Eolus och EGL Sverige ett samarbete avseende elhandel och rådgivning kring Eoluskoncernens vindkraftverk.

## Händelser i sammandrag för de första nio månaderna

### Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 1 141,0 Mkr (1 114,3). Under niomånadersperioden etablerades och färdigställdes 47 (35) vindkraftverk med en total effekt på 89,3 MW (70).

### Förvaltning

Under perioden september 2011 – maj 2012 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 90,6 GWh, jämfört med 71,2 GWh för motsvarande period 2010/2011. För jämförbara anläggningar har produktionen varit i nivå med motsvarande period 2010/2011. Intäkter från förvaltningsverksamheten uppgick till 53,9 Mkr (60,3). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 60 öre / kWh (85).

Produktionskapaciteten har ökats med 7,7 MW under niomånadersperioden genom investering i två Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk vid Södervidinge i Kävlinge kommun, ett Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk på Tolvmanstegen i Strömstad kommun samt i tre begagnade Vestasverk vid Tappeshusen i Höganäs kommun. Syftet med investeringen i de äldre verken är främst att kunna kontrollera området vid en framtida etablering av större verk. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet till 46,2 MW med en beräknad årlig produktion om 112 GWh.

### Övriga väsentliga händelser

I september flyttade huvudkontoret till nya lokaler på Tredje Avenyen 3 i Hässleholm. Ny varumärkesprofil lanserades under hösten 2011.

Hela Vindpark Tolvmanstegen har etablerats under räkenskapsårets första nio månader. Parken är en av södra Sveriges största och består av 22 Vestas V90 2,0 MW verk. Parken har en beräknad produktion på 123 GWh.

Förstärkningar av organisationen har skett genom utökning av ledningsgruppen.

Årsstämma hölls i Hässleholm den 28 januari 2012.

## Väsentliga händelser efter balansdagen

Mellan balansdagen och den 8 juli 2012 har 18 verk med en effekt på 36 MW tagits i drift.

I juni avyttrade Eolus sex nyuppförda vindkraftverk i Karstorp och Kilagården, Skara till Wallenstam. Genom affären förvärvade Eolus samtidigt sex vindkraftprojekt under utveckling från Wallenstam.

I juni presenterades Eolus första norska projekt, Öyfjellet. Projektet är i uppstartsskede och arrendeavtal har tecknats med markägarna.

I samband med kvartalsbokslutet per den 9 juli har Gustaf Ekberg på egen begäran sagt upp sig från sin tjänst som VD för Eolus Vind AB. Detta då Ekberg och styrelsen har olika uppfattning om bolagets framtida inriktning. Ekberg kommer att stå till Eolus förfogande under uppsägningstiden. Styrelsen har utsett vice VD Per Witalisson till tillförordnad VD.

## Framtidsutsikter och prognos

Styrelsen upprepar tidigare kommunicerade prognos innebärande etablering av cirka 90 verk under räkenskapsåret och ett förväntat resultat efter finansiella poster inom ett intervall mellan 150 och 180 MSEK. Resultatet kan dock komma att påverkas positivt av eventuell projektförsäljning.

## Likviditet och finansiering

Likvida medel har under kvartalet minskat med 50,8 Mkr och uppgick vid periodens slut till 37,6 Mkr. Bolaget har en checkkredit på 75 Mkr för att hantera svängningar i projektfloeden. På balansdagen var checkkrediten utnyttjad med 51,1 Mkr. Under kvartalet har långfristiga skulder ökat med 53,6 Mkr. Soliditeten uppgår till 50 % vid periodens utgång, jämfört med 56 % vid periodens början och 59 % vid ingången av räkenskapsåret.

Resultatutvecklingen för enskilda perioder påverkas främst av i vilken takt vindkraftprojekt färdigställs, avyttras och resultatavräknas. Likaså påverkas balansomslutningen kraftigt av storleken på pågående vindkraftprojekt och i vilket stadium dessa befinner sig. När det gäller projekt som kommer att avyttras nyckelfärdiga till kunder, strävar bolaget efter att så långt som möjligt matcha betalningsplanerna mot kunderna med dem som bolaget har gentemot de största leverantörerna i respektive projekt.





## Moderbolaget

Nettoomsättningen för niomånadersperioden uppgick till 1 230,4 Mkr (1 156,1) med ett resultat efter finansiella poster på 98,5 Mkr (101,6). Resultat efter skatt uppgick till 72,6 Mkr (74,9), motsvarande 2,91 kr (3,31) per aktie. Moderbolagets likvida medel uppgick på balansdagen till 28,5 Mkr jämfört med 176,2 Mkr vid räkenskapsårets början. Moderbolagets soliditet uppgick till 57 % på balansdagen jämfört med 66 % vid räkenskapsårets början.

## Redovisningsprinciper

Delårsrapporten har upprättats i överensstämmelse med BFNAR 2007:1. Samma redovisningsprinciper och beräkningsgrunder har tillämpats som i den senaste årsredovisningen, förutom avseende avskrivningar av vindkraftsanläggningar enligt nedan.

Eolus tillämpar 15 års avskrivningstid för vindkraftsanläggningar, där investering skett före den 1 september 2011. För investeringar som görs från och med den 1 september 2011 tillämpas 20 års avskrivningstid. Orsaken är att den tekniska utvecklingen för vindkraftsanläggningar varit kraftig över tiden och att styrelsen bedömt att 20 års avskrivningstid bättre speglar den förväntade nyttjandeperioden för nyuppförda verk. 20 års nyttjandeperiod överensstämmer även med vad de flesta andra företag i branschen tillämpar.



## Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker hänvisas till sid 44-46 i Eolus årsredovisning för 2010/2011.

På balansdagen hade Bolaget utestående valutaterminer uppgående till 58,0 MEUR. Dessa hade ett negativt marknadsvärde på 0,1 Mkr. Eolus har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde på 27,8 Mkr.

## Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas på NASDAQ OMX First North i Stockholm. Mellan den 1 mars 2012 och 31 maj 2012 omsattes 1 467 198 aktier till kurser mellan 30,00 och 46,90 kr, med ett medelpris på 38,50 kr. Senaste betalkurs den 6 juli 2012 var 29,80 kr.

## Koncernresultaträkning

Belopp i Tkr	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2012-03-01 -2012-05-31	2011-03-01 -2011-05-31	2011-09-01 -2012-05-31	2010-09-01 -2011-05-31	2010-09-01 -2011-08-31
Nettoomsättning	414 879	272 509	1 194 923	1 175 338	1 628 966
Förändring av pågående arbete för annans räkning	180 757	75 985	271 680	72 795	78 305
Övriga rörelseintäkter	-49	6	12	100	488
	<b>595 587</b>	<b>348 500</b>	<b>1 466 615</b>	<b>1 248 233</b>	<b>1 707 759</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Kostnad för varor och projektering	-518 354	-306 983	-1 259 426	-1 058 058	-1 420 809
Övriga externa kostnader	-12 030	-6 961	-32 381	-18 952	-26 630
Personalkostnader	-11 133	-6 558	-31 039	-18 573	-24 211
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-10 699	-8 714	-30 582	-25 418	-34 554
Övriga rörelsekostnader	-2 453	-240	-2 659	-3 836	-3 866
<b>Rörelseresultat</b>	<b>40 918</b>	<b>19 044</b>	<b>110 528</b>	<b>123 396</b>	<b>197 689</b>
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>					
Resultat från andelar i koncernföretag	0	0	-30	953	953
Resultat från andelar i intresseföretag	0	0	295	0	-350
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	0	17	784	-11	738
Ränteintäkter och liknande resultatposter	598	1 093	1 175	1 783	3 173
Räntekostnader och liknande resultatposter	-5 265	-3 362	-11 925	-9 289	-12 883
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>36 251</b>	<b>16 792</b>	<b>100 827</b>	<b>116 832</b>	<b>189 320</b>
Skatt på periodens resultat	-10 398	-4 480	-28 113	-30 817	-50 305
Minoritetsintresse	977	208	2 306	737	911
<b>Periodens resultat</b>	<b>26 830</b>	<b>12 520</b>	<b>75 020</b>	<b>86 752</b>	<b>139 926</b>
<b>Resultat per aktie (kr)</b>	<b>1,08</b>	<b>0,55</b>	<b>3,01</b>	<b>3,83</b>	<b>6,18</b>
<b>Medelantal aktier (tusen)</b>	<b>24 907</b>	<b>22 643</b>	<b>24 907</b>	<b>22 643</b>	<b>22 643</b>
<b>Antal aktier vid periodens slut (tusen)</b>	<b>24 907</b>	<b>22 643</b>	<b>24 907</b>	<b>22 643</b>	<b>22 643</b>

## Koncernbalansräkning

Belopp i Tkr	2012-05-31	2011-05-31	2011-08-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Byggnader och mark	8 061	6 602	7 189
Vindkraftverk, fundament och elanläggningar	468 584	377 545	409 286
Inventarier	14 252	10 596	11 220
Pågående nyanläggning och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	1 061	1 051	1 083
	<b>491 958</b>	<b>395 794</b>	<b>428 778</b>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Andelar i intresseföretag	308	908	558
Fordringar hos intresseföretag	0	88	88
Andra långfristiga värdepappersinnehav	1 880	1 942	1 878
Andra långfristiga fordringar	1 690	1 683	1 683
	<b>3 878</b>	<b>4 621</b>	<b>4 207</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>495 836</b>	<b>400 415</b>	<b>432 985</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Varulager mm</b>			
Färdiga varor och handelsvaror	163 731	0	0
Pågående arbete för annans räkning	138 918	151 982	60 152
Förskott till leverantörer	818 829	362 675	396 673
	<b>1 121 478</b>	<b>514 657</b>	<b>456 825</b>
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Kundfordringar	107 217	168 396	282 491
Övriga fordringar	26 900	45 813	38 870
Aktuella skattefordringar	5	208	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	9 396	7 041	7 717
	<b>143 518</b>	<b>221 458</b>	<b>329 078</b>
<b>Kortfristiga placeringar</b>			
Övriga kortfristiga placeringar	0	8 730	8 460
	<b>0</b>	<b>8 730</b>	<b>8 460</b>
<b>Kassa och bank</b>	<b>37 556</b>	<b>83 446</b>	<b>204 220</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>1 302 552</b>	<b>828 291</b>	<b>998 583</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>1 798 388</b>	<b>1 228 706</b>	<b>1 431 568</b>

Belopp i Tkr	2012-05-31	2011-05-31	2011-08-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Aktiekapital (24 907 000 aktier / 22 643 000)	24 907	22 643	22 643
Pågående nyemission	0	0	2 264
Bundna reserver	217 728	162 588	219 006
Fria reserver	579 824	415 268	463 738
Periodens resultat	75 020	86 752	139 926
	<b>897 479</b>	<b>687 251</b>	<b>847 577</b>
<b>Minoritetsintresse</b>	<b>48</b>	<b>53</b>	<b>71</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för skatter	150 803	96 025	121 719
Övriga avsättningar	1 238	1 302	1 238
	<b>152 041</b>	<b>97 327</b>	<b>122 957</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Skulder till kreditinstitut	288 393	237 427	232 765
	<b>288 393</b>	<b>237 427</b>	<b>232 765</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Skulder till kreditinstitut	79 748	19 040	20 014
Leverantörsskulder	225 349	81 129	84 116
Aktuella skatteskulder	9 434	0	27 098
Övriga skulder	35 586	21 672	9 764
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	110 310	84 807	87 206
	<b>460 427</b>	<b>206 648</b>	<b>228 198</b>
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>1 798 388</b>	<b>1 228 706</b>	<b>1 431 568</b>
<b>Poster inom linjen</b>			
Ställda säkerheter	572 961	430 432	482 130
Ansvarsförbindelser	0	0	0

## Kassaflödesanalyser för koncernen i sammandrag

Belopp i Tkr	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2012-03-01 -2012-05-31	2011-03-01 -2011-05-31	2011-09-01 -2012-05-31	2010-09-01 -2011-05-31	2010-09-01 -2011-08-31
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-130 323	-136 332	-164 213	1 472	148 059
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-28 758	-1 421	-95 319	-36 619	-57 689
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	108 329	-4 697	92 871	-920	-5 653
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-50 752</b>	<b>-142 450</b>	<b>-166 661</b>	<b>-36 067</b>	<b>84 717</b>
Likvida medel vid periodens början	88 309	225 889	204 220	119 512	119 512
Kursdifferens likvida medel	-1	7	-3	1	-9
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>37 556</b>	<b>83 446</b>	<b>37 556</b>	<b>83 446</b>	<b>204 220</b>

## Förändringar av koncernens eget kapital i sammandrag

Belopp i Tkr	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2012-03-01 -2012-05-31	2011-03-01 -2011-05-31	2011-09-01 -2012-05-31	2010-09-01 -2011-05-31	2010-09-01 -2011-08-31
Ingående eget kapital	870 457	674 670	847 577	612 311	612 311
Nyemission	0	0	0	0	106 861
Utdelning	0	0	-24 907	-11 322	-11 322
Omräkningsdifferenser	8	-3	-13	11	23
Kursdifferens på koncerninterna mellanhavanden	184	64	-198	-501	-222
Periodens resultat	26 830	12 520	75 020	86 752	139 926
<b>Utgående eget kapital</b>	<b>897 479</b>	<b>687 251</b>	<b>897 479</b>	<b>687 251</b>	<b>847 577</b>

Denna rapport har ej varit föremål för revisorns översiktliga granskning.

HÄSSLEHOLM den 9 juli 2012

Styrelsen  
Eolus Vind AB (publ)