

Verksamhetsårets tredje kvartal, 1 mars 2013 – 31 maj 2013

- Nettoomsättningen uppgick till 43,1 Mkr (411,7).
- Rörelseresultatet uppgick till 18,8 Mkr (54,5). Resultat före skatt uppgick till 10,6 Mkr (39,7). Periodens resultat uppgick till 7,0 Mkr (28,4), vilket motsvarar 0,29 kronor (1,14) per aktie.
- Periodens resultat efter skatt har påverkats av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med +7,5 Mkr (+5,4).
- Under kvartalet etablerades inga nya vindkraftverk. Under motsvarande kvartal föregående år etablerades 21 verk med en total effekt på 39,6 MW.
- Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 65,1 GWh (27,2) med en genomsnittlig intäkt på 55 öre/kWh (49).
- Inga investeringar i egna vindkraftverk gjordes under kvartalet.
- I maj tecknade Eolus avtal om överlåtelse av 14 idrifttagna vindkraftverk (30 MW) med en årlig förväntad produktion om 80 GWh med Munich Re. Transaktionen är beroende av att ett antal villkor uppfylls. Tillträde, betalning och resultatavräkning beräknas kunna ske under juli. Affären är Eolus hittills största med en enskild kund och omfattar vindkraftparkerna Hakarp (Ronneby), Kaptensberget (Hofors) och Åsen (Sandviken). Avtalet innebär även att Eolus skall sköta drift och förvaltning av vindkraftparkerna.
- I april tecknades avtal med Bergvik Skog avseende ensamrätt för Eolus att utvärdera möjligheterna att etablera vindkraftsanläggningar på deras mark i Lettland.

Verksamhetsårets första nio månader, 1 september 2012 – 31 maj 2013

- Nettoomsättningen uppgick till 511,4 Mkr (1 189,6).
- Rörelseresultatet uppgick till 135,9 Mkr (104,4). Resultat före skatt uppgick till 102,9 Mkr (77,0). Periodens resultat uppgick till 116,2 Mkr (54,9), vilket motsvarar 4,67 kronor (2,20) per aktie.
- Periodens resultat efter skatt har påverkats positivt med 21,5 Mkr genom omvärdering av långfristiga skatteskulder med anledning av att bolagsskattesatsen sänkts från 26,3 % till 22%. Periodens resultat efter skatt har påverkats med värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med +27,2 Mkr (-17,6)
- Under niomånadersperioden etablerades 22 vindkraftverk (47) med en total effekt på 46,1 MW (89,3).
- Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 191,4 GWh (90,6) med en genomsnittlig intäkt på 54 öre/kWh (60).

Väsentliga händelser efter balansdagen

- I juni såldes ett idrifttaget Vestas V100 1,8 MW vindkraftverk i Rockneby till Kalmar kommun. Affären föregicks av en offentlig upphandling där Eolus anbud var det ekonomiskt mest fördelaktiga och som bäst svarade mot de uppställda kriterierna.
- I juni såldes ett idrifttaget Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk i Frotorp till Vindkraft i Örebro-Kumla AB.
- Eolus Vind Norge AS har i juni tecknat avtal med Statskog SF rörande utvärdering av förutsättningarna att etablera vindkraftparker på utvalda Statskogfastigheter.
- Vindkraftparkerna Knuts Kulle i Gnosjö kommun och Lerkaka i Borgholms kommun har tagits i drift. Sammantaget handlar det om åtta Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk (totalt 16 MW) som alla efter avslutad provdrift överlämnas till externa kunder.
- Den 19 juni beslutade regeringen att avslå Försvarmaktens överklagande av bygglov för sju vindkraftverk i Melleruds kommun som Eolus uppförde under 2010.
- Erhållet miljötillstånd för projektet Långmarken i Kristinehamns kommun vann laga kraft. Projektet omfattar möjlighet att etablera upp till åtta verk med en totalhöjd på högst 190 meter.
- I juni tecknade Eolus och Vestas avtal om leverans av 11 nya vindkraftverk till projekten Jungs-Åsa, Nyckeltorp och Stenkulla i Vara och Skara kommuner. Verken kommer att etableras under våren 2014.
- Catharina Persson har anställts som CFO på Eolus från och med den 1 oktober 2013.

Resultat i korthet

	Q3 2013-03-01 -2013-05-31	Q3 2012-03-01 -2012-05-31	Q1-Q3 2012-09-01 -2013-05-31	Q1-Q3 2011-09-01 -2012-05-31	Helår 2011-09-01 -2012-08-31
Nettoomsättning, Mkr	43,1	411,7	511,4	1 189,6	1 887,9
Rörelseresultat, Mkr	18,8	54,5	135,9	104,4	81,2
Resultat före skatt, Mkr	10,6	39,7	102,9	77,0	41,9
Periodens resultat, Mkr	7,0	28,4	116,2	54,9	28,3
Resultat per aktie, kronor	0,29	1,14	4,67	2,20	1,13
Eget kapital per aktie, kronor	37,64	34,97	37,64	34,97	33,92
Under perioden etablerade verk, antal	0	21	22	47	81
Under perioden etablerade verk, MW	0,0	39,6	46,1	89,3	155,3
Nettoförändring verk för elproduktion, MW	-0,2	2,0	18,9	7,7	41,1
Elproduktion, GWh	65,1	27,2	191,4	90,6	111,2

Innehåll

Finansiell kalender	4
Kontaktinformation	4
VD har ordet	5
Eoluskoncernen	8
Händelser i sammandrag för andra kvartalet	9
Händelser i sammandrag för första halvåret	10
Väsentliga händelser efter balansdagen	12
Framtidsutsikter	13
Likviditet och finansiering	13
Moderbolaget	14
Redovisningsprinciper	14
Risker och osäkerhetsfaktorer	15
Eolusaktien	15
Utdelning	15
Transaktioner med närstående	15
Koncernens resultaträkning i sammandrag	16
Koncernens rapport över finansiell ställning i sammandrag	18
Koncernens rapport över kassaflöden i sammandrag	20
Sammanställning över förändring av koncernens egna kapital	20
Koncernens noter	21
Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	26
Moderbolagets balansräkning i sammandrag	27
Moderbolagets noter	27



Finansiell kalender

- Bokslutskommuniké, sep 2012 – aug 2013, 30 okt 2013 kl 8.30
- Delårsrapport sep 2013 – nov 2013, 23 januari 2014 kl 8.30
- Årsstämma, 25 januari 2014

Kontaktinformation

Per Witalisson, VD

Telefon: 010 – 199 88 02

per.witalisson@eolusvind.com

Johan Hammarqvist, kommunikationschef

Telefon: 010 – 199 88 10

johan.hammarqvist@eolusvind.com

Eolus Vind AB (publ)

Box 95

281 21 Hässleholm

Tel: 010 – 199 88 00 (vx)

info@eolusvind.com

www.eolusvind.com

Org nr. 556389-3956





VD har ordet

Med tanke på det lager av uppförda verk som Eolus har haft det senaste året har vi varit restriktiva med beställningar av nya verk tills försäljningar av stora delar av lagret har genomförts. Detta är orsaken till att inte något nytt verk togs i drift under kvartalet.

Efter rapportperiodens utgång har 8 nya verk etablerats och tagits i drift. Samtliga dessa är sålda och kommer att överlämnas till kunderna under vårt fjärde kvartal. Utöver detta har vi sålt 17 befintliga verk ur vår befintliga portfölj som vi har överlämnat eller räknar med att överlämna till kunder under vårt fjärde kvartal. Vi konstaterar alltså redan nu att vi med stor sannolikhet kommer att kunna redovisa intäkter och resultat från försäljning av minst 25 verk i fjärde kvartalet.

I ovanstående ingår Eolus största affär hittills. I maj tecknade vi avtal med Munich Re om försäljning av 14 uppförda vindkraftverk fördelat på tre parker. Tillträde är planerat att äga rum i juli. Munich Re är ett av världens största återförsäkringsföretag och affären visar på det ökande intresse som stora internationella aktörer visar för investeringar i svensk vindkraft. Munich Re visar även sitt förtroende för Eolus genom att vi har fått uppdraget att sköta drift och förvaltning av anläggningarna.

Uppdraget att förvalta Munich Re:s tre parker utgör en hörnsten i uppbyggnaden av ett utökat drifterbjudande till våra kunder. Vi ser en allt större efterfrågan avseende tjänster inom drift och förvaltning såväl från lokala kunder som från internationella investerare.

Tre av vindkraftverken som sålts efter rapportperiodens utgång har sålts till kommuner eller kommunägda bolag. Vi ser ett fortsatt stort intresse från aktiva kommuner och offentliga investerare som ser investeringar i förnybar energiproduktion som en viktig del av sitt arbete att uppfylla klimat- och energimålsättningar.

Eolus goda rykte som en av marknadens bästa projektutvecklare har givit oss möjligheter till nya samarbeten i Norge och i Lettland. I Norge har vi inlett ett samarbete med Statskog och i Lettland med Bergvik Skog. I båda fallen innebär samarbetet att Eolus ges rätt att utvärdera deras marker och senare teckna arrendeavtal på förutbestämda villkor för lämpliga projekt.

I juni avtog regeringen slutligen försvarsmaktens överklagan av bygglov avseende sju verk i Melleruds kommun som Eolus uppförde 2010. Även om beskedet var väntat, så tar rättsprocesserna mycket tid, kraft och resurser i anspråk.

Eolus organisation kommer att förstärkas ytterligare under hösten då Catharina Persson tillträder tjänsten som CFO den 1 oktober.

I juni beställde Eolus 11 nya verk av Vestas för leverans till projekten Jungs-Åsa, Nyckeltorp och Stenkulla i Vara och Skara kommuner. Verken kommer att uppföras under våren 2014.

Per Witalisson
Verkställande Direktör



Eoluskoncernen

Eolus Vind ska skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av vindkraftsanläggningar och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt i Norden och Baltikum. 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. Utöver ovanstående bolag ingår även ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt.

Eolus Vinds huvudidé är att projektera och uppföra vindkraftsanläggningar i goda vindlägen. Projekt realiserar främst genom försäljning av nyckelfärdiga idrifttagna anläggningar. Affärsmodellen tillåter även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Eolus bedriver även elproduktion från egna vindkraftsanläggningar. Innehav av idrifttagna anläggningar utgör lång- och kortfristigt lager där enskilda anläggningar alltid är till försäljning.



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 409 vindkraftverk med en total effekt på 597,4 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.

För närvarande bedriver Eolus projekteringsverksamhet i Sverige, Norge och Baltikum.

Elproduktion

Koncernen äger vindkraftsanläggningar 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 2013 ägde koncernen hela eller andelar i 60 vindkraftverk med en total effekt på 99 MW. Eoluskoncernens andel av produktionen från dessa verk beräknas uppgå till 253 GWh. Av vindkraftverken redovisas 35 verk med en effekt på 48 MW och en beräknad produktion på 115 GWh som anläggningstillgångar. Resterande 25 verk med en effekt på 51 MW och beräknad produktion på 138 GWh utgör varulager.

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. I segmentsredovisningen ingår intäkter och kostnader från konsultverksamheten i segmentet projektering.

Händelser i sammandrag för tredje kvartalet

Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 7,9 Mkr (425,5) inklusive koncernintern försäljning om 0 Mkr (27,0). Under tredje kvartalet etablerades och färdigställdes inga vindkraftverk (21) med en total effekt på 0,0 MW (39,6)

Idrifttagna men ej sålda vindkraftsanläggningar redovisas i balansräkningen som varulager under posten Varulager, pågående arbeten och förskott till leverantörer. Vid kvartalets ingång utgjordes lager av i drifttagna anläggningar av verk med en effekt på 50,8 MW. Genom försäljningar har varulagret minskat med 0,2 MW under perioden och uppgår till motsvarande 50,6 MW vid periodens utgång.

I april tecknades avtal med Bergvik Skog avseende ensamrätt för Eolus att utvärdera möjligheterna att etablera vindkraftsanläggningar på deras mark i Lettland. Bergvik Skog äger genom sina dotterbolag cirka 100 000 hektar mark i Lettland. Avtalet mellan Eolus och Bergvik innebär att Eolus ges ensamrätt att under tolv månader utvärdera Bergvik Skogs markinnehav och identifiera lämpliga platser för lönsamma vindkraftsprojekt. Efter att lämpliga områden identifierats är intentionen att Eolus ska ges möjlighet att teckna specifika avtal för respektive identifierat projektområde, med syfte att projektera och etablera vindkraftsanläggningar.

I maj tecknade Eolus avtal om överlåtelse av 14 idrifttagna vindkraftverk (30 MW) med en årlig förväntad produktion om 80 GWh med Munich Re. Transaktionen är beroende av att ett antal villkor uppfylls. Tillträde, betalning och resultatavräkning beräknas kunna ske under juli. Affären är Eolus hittills största med en enskild kund och omfattar vindkraftparkerna Hakarp (Ronneby), Kaptensberget (Hofors) och Åsen (Sandviken). Avtalet innebär även att Eolus skall sköta drift och förvaltning av vindkraftparkerna.

Elproduktion

Under perioden mars 2013 – maj 2013 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 65,1 GWh, jämfört med 27,2 GWh för motsvarande period 2012. För jämförbara anläggningar har produktionen varit något högre än under motsvarande period räkenskapsåret 2012. Intäkter från elproduktionsverksamheten uppgick till 35,9 Mkr (13,2). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 55 öre/kWh (49).

Övriga väsentliga händelser

Under maj månad utkom första numret av Eolus nyhetsbrev "Nya Vindar" som riktar sig till aktieägare, kunder och investerare.

Händelser i sammandrag för de första nio månaderna

Projektering

Intäkterna från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar uppgick till 408,3 Mkr (1 216,9) inklusive koncernintern försäljning om 0 Mkr (81,2). Under räkenskapsårets första nio månader etablerades och färdigställdes 22 (47) vindkraftverk med en total effekt på 46,1 MW (89,3).

Idrifttagna men ej sålda vindkraftsanläggningar redovisas i balansräkningen som varulager under posten Varulager, pågående arbeten och förskott till leverantörer. Vid årets ingång utgjordes lager av i drifttagna anläggningar av verk med en effekt på 24,2 MW. Genom försäljningar och anskaffningar har varulagret förändrats under perioden och uppgår till motsvarande 50,6 MW vid periodens utgång.

Eolus sålde i september det byggklara projektet Mullbergs om 80 MW i Bergs kommun till Skanska och Jämtkraft. Affären är ett bevis på Eolus förmåga att utveckla och leverera högkvalitativa projekt även av större storlek till marknaden. Försäljningen ligger väl i linje med Eolus affärsmodell där delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter för tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling.

I november sålde Eolus vindkraftsparken Jämsunderöd i Munkedals kommun bestående av tre Vestas V90 2,0 MW och det byggklara projektet Tommared i Laholms kommun med tillstånd för etablering av upp till sju vindkraftverk till Wallenstam AB. Eolus förvärvade samtidigt två projekt under utveckling av Wallenstam. Långmarken Vindkraft utvecklar ett projekt med upp till åtta verk i Kristinehamns kommun. Projektet har efter förvärvet beviljats miljö tillstånd av Länsstyrelsen. Amnehärad Vindkraft AB utvecklar ett projekt i Gullspångs kommun. Förvärven ger möjlighet till samordning med befintliga Eolusprojekt.

I december sålde Eolus vindkraftsprojekten Lerkaka i Borgholms kommun och Stensåsa i Vetlanda kommun till det danska vindkraftsbolaget European Wind Investments (EWII). Under våren 2013 har fem verk om totalt 10 MW etablerats vid Lerkaka och under hösten kommer sju verk om totalt 14 MW att etableras vid Stensåsa.

I februari såldes två idrifttagna Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk i Södervidinge, Kävlinge kommun, till Wallenstam AB. Samtidigt förvärvade Eolus 37,5 procent av projektet Lunnekullen i Tibro och Karlsborgs kommuner av Wallenstam.

Under första kvartalet passerade Eolus 400 etablerade verk när vindkraftsparken Hakarp i Ronneby kommun färdigställdes. Etableringen innebar också att målet om att etablera 200 vindkraftverk inom tre år uppfylldes.

Den 7 februari avgav Mark- och Miljödomstolen ett positivt yttrande om Blekinge Offshores ansökan om tillstånd enligt miljöbalken att etablera en havsbaserad vindkraftspark om upp till 2 500 MW i Hanöbukten. Samtidigt lämnades ärendet till regeringen för avgörande av tillåtligheten. Domstolen konstaterade i sitt yttrande att verksamheten är tillåtlig enligt miljöbalken.

I maj tecknade Eolus avtal om överlåtelse av 14 idrifttagna vindkraftverk (30 MW) med en årlig förväntad produktion om 80 GWh med Munich Re. Transaktionen är beroende av att ett antal villkor uppfylls. Tillträde, betalning och resultatavräkning beräknas kunna ske under juli. Affären är Eolus hittills största med en enskild kund och omfattar vindkraftparkerna Hakarp (Ronneby), Kaptensberget (Hofors) och Åsen (Sandviken). Avtalet innebär även att Eolus skall sköta drift och förvaltning av vindkraftparkerna.

Elproduktion

Under perioden september 2012 – maj 2013 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 191,4 GWh, jämfört med 90,6 GWh för motsvarande period 2011/2012. För jämförbara anläggningar har produktionen varit något lägre än under motsvarande period räkenskapsåret 2011/2012. Intäkter från elproduktionsverksamheten uppgick till 119,4 Mkr (53,9). Den genomsnittliga intäkten uppgick till 54 öre/kWh (60).

Inga investeringar i egna vindkraftverk har gjorts under perioden. Under räkenskapsårets första nio månader har dotterbolaget Ekovind sålt 5 begagnade verk med en total effekt på 7,4 MW, medan moderbolaget förvärvat 1 verk med en effekt på 2,0 MW. Vid periodens utgång uppgår koncernens produktionskapacitet inklusive idrifttagna anläggningar redovisade som varulager till 98,6 MW med en beräknad årlig produktion om 253 GWh.



Övriga väsentliga händelser

Under första kvartalet genomfördes omstruktureringsåtgärder som medförde en minskning av personalstyrkan med 20 tjänster och stängning av tre lokalkontor. En ny funktionsinriktad organisation infördes den 1 november. Omorganisationen med tillhörande besparingsprogram förväntas reducera bolagets kostnader med minst 15 Mkr per år och har gett full effekt från och med räkenskapsårets andra kvartal. Syftet med organisationsförändringen är att ytterligare effektivisera verksamheten och att säkerställa framdriften av högkvalitativa vindkraftsprojekt.

Årsstämma hölls i Hässleholm lördagen den 26 januari 2013. Styrelsens sammansättning förändrades då Bengt Johansson, Ingvar Svantesson och Natsue Ellesson lämnade styrelsen och Jan Bengtsson och Niclas Eriksson nyvaldes. I samband med årsstämman anordnades ett välbesökt seminarium med temat "Grön och lönsam energi". Hela seminariet går att se på www.eolusvind.com.

Väsentliga händelser efter balansdagen

I juni såldes ett idrifttaget Vestas V100 1,8 MW vindkraftverk i Rockneby till Kalmar kommun. Affären föregicks av en offentlig upphandling där Eolus anbud var det ekonomiskt mest fördelaktiga och som bäst svarade mot de uppställda kriterierna.

I juni såldes ett idrifttaget Vestas V90 2,0 MW vindkraftverk i Frotorp till Vindkraft i Örebro-Kumla AB.

Eolus Vind Norge AS har tecknat avtal med Statskog SF rörande utvärdering av förutsättningarna att etablera vindkraftparker på utvalda Statskogfastigheter. Utvärderingen ger i förlängningen Eolus möjligheten att avtala om anläggningsarrende för de områden som Statskog SF och bolaget finner intressanta. Statskog SF är Norges största markägare och äger ungefär 20 procent av Norges mark.

Efter balansdagen har sammanlagt åtta vindkraftverk med en total effekt på 16 MW tagits i drift i vindkraftparkerna Knuts Kulle i Gnosjö och Lerkaka i Borgholm. Samtliga verk är sålda till externa kunder och överlämnas till dem efter avslutad provdrift, vilket beräknas kunna ske under räkenskapsårets fjärde kvartal.

Den 19 juni beslutade regeringen att avslå Försvarmaktens överklagande av bygglov för sju vindkraftverk i Melleruds kommun som Eolus uppförde under 2010.

Erhållet miljötillstånd för projektet Långmarken i Kristinehamns kommun vann laga kraft. Projektet omfattar möjlighet att etablera upp till åtta verk med en totalhöjd på högst 190 meter.

I juni tecknade Eolus och Vestas avtal om leverans av 11 nya vindkraftverk till projekten Jungs-Åsa, Nyckeltorp och Stenkulla i Vara och Skara kommuner. Verken kommer att etableras under våren 2014.

Catharina Persson har anställts som CFO på Eolus från och med den 1 oktober 2013.

Framtidsutsikter

Det kommer att finnas ett stort behov förnybar elproduktion i form av vindkraft på alla bolagets marknader de kommande åren. I Sverige råder underskott på elproduktion i elområde 3 och 4 där vindkraft har en naturlig roll att spela för att minska underskottet. Baltikum och Norge där bolaget är aktivt ligger efter Sverige i utvecklingen av vindkraft vilket ger bolag med Eolus långa erfarenhet stora möjligheter.

Eolus har en högkvalitativ projektportfölj för etableringar av olika storlek som fortsätter att generera ett stort antal realiserbara tillstånd de kommande åren. Bredden i projektportföljen sörjer för att Eolus ska fortsätta vara en attraktiv partner vid såväl investeringar i hela parker som andelsägande. En allt viktigare kundkategori för Eolus såväl som vindkraftsbranschen som helhet är internationella investerare. God tillgång på projekt som är realiserbara även under pressade marknadsförhållanden genererar affärer för närvarande och är en nyckelfaktor för god framtida lönsamhet vid stigande elpriser. Förutsättningarna är goda för att Eolus ska fortsätta att vara en av marknadens starkaste aktörer.

Målsättningar

Eolus övergripande mål på tre års sikt är:

- Att ha marknadens mest kompetenta och effektiva medarbetare.
- Att vara den attraktivaste vindkraftsaktören i Sverige för bolagets olika intressenter.
- Att ha en årlig avkastning på minst 10 % av eget kapital efter skatt.
- Att etablera en lönsam utlandsverksamhet.

Likviditet och finansiering

Likvida medel har under kvartalet ökat med 16,9 Mkr och uppgick vid periodens slut till 59,3 Mkr. Eolus har sedan tidigare två säkerställda kreditavtal med Svenska Handelsbanken AB om totalt 330 Mkr. Det första avtalet avser en ettårig limit för checkkredit och bankgarantier om 195 Mkr. Det andra avtalet avser en tvåårig limit om 135 MSEK för finansiering av uppförda verk som redovisas som varulager. På balansdagen var checkkredit utnyttjad med 114,8 Mkr. Under kvartalet har långfristiga räntebärande skulder minskat med 3,4 Mkr. Soliditeten uppgår till 51 % vid periodens utgång, jämfört med 57 % vid periodens början och 43 % 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 389,0 Mkr (1 230,4) med ett resultat efter finansiella poster på 2,7 Mkr (98,5). Resultat efter skatt uppgick till 0,7 Mkr (72,6) motsvarande 0,03 kr (2,91) per aktie. Moderbolagets likvida medel uppgick på balansdagen till 48,9 Mkr jämfört med 39,0 Mkr vid räkenskapsårets början. Moderbolagets soliditet uppgick till 50 % på balansdagen jämfört med 59 % vid räkenskapsårets början.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisning för Eolus Vind AB koncernen har upprättas i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) och tolkningar som utfärdats av International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) såsom de fastställts av Europeiska Unionen (EU). Denna delårsrapport är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering.

Koncernens rapporteringsvaluta är svenska kronor, vilket är moderföretagets funktionella valuta. Om inget annat anges redovisas alla siffror i tusental svenska kronor (Tkr).

Koncernredovisningen har upprättats utifrån antagandet om fortlevnad (going concern). Tillgångar och skulder är värderade till sina historiska anskaffningsvärden med undantag för finansiella derivatinstrument som är värderade till sina respektive verkliga värden.

Delårsrapporten för moderbolaget Eolus Vind AB är utformad i enlighet med årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Förändringar i redovisningsprinciper

Enligt Årsredovisningslagen (1995:1554) 3 kap 4a § och 4 kap 14b § får företag som inte omfattas av EG:s förordning (1606/2002) om tillämpning av internationella redovisningsstandards välja att upprätta sin koncernredovisning enligt internationella redovisningsstandards (International Financial Reporting Standards – IFRS) godkända av Europeiska Unionen (EU). Eolus styrelse har beslutat att koncernredovisningen från och med räkenskapsåret 2012/2013 ska upprättas enligt dessa regler.

Huvudprincipen enligt IFRS 1 "Första gången IFRS tillämpas" är att IFRS och övriga principförändringar ska tillämpas retroaktivt. De förändringar i tillgångar och skulder som därvid uppkommer redovisas direkt mot eget kapital per den 1 september 2011, som är övergångsdatum för koncernens redovisning enligt IFRS. Från regeln om retroaktiv redovisning finns undantag. Eolus har valt att utnyttja undantaget för retroaktiv omräkning av förvärv och har inte räknat om förvärv före övergångsdatum.

En översikt av effekterna på resultat och eget kapital för jämförelseperioden lämnas i not 4. En översikt av effekterna på eget kapital per övergångsdatum den 1 september 2011 samt resultat och eget kapital för jämförelseåret 2011/2012 lämnades under not 3 i delårsrapporten för perioden 1 september 2012 – 30 november 2012.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker hänvisas till sid 43-45 i Eolus årsredovisning för 2011/2012.

På balansdagen hade Bolaget utestående valutaterminer uppgående till 43,0 MEUR. Dessa hade ett negativt marknadsvärde på 1,1 Mkr. Eolus har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde på 23,5 Mkr. Marknadsvärdet redovisas i koncernens balansräkning under posten Derivatinstrument.

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas på NASDAQ OMX First North i Stockholm. Mellan den 1 mars 2013 och 31 maj 2013 omsattes 1 024 766 aktier till kurser mellan 23,00 och 27,50, med ett medelpris på 25,26 kr. Senaste betalkurs den 4 juli 2013 var 27,00 kr.

Utdelning

Styrelsen har antagit en utdelningspolicy innebärande att Eolus aktieutdelning över en längre period ska följa resultatet och motsvara 20-50 % av bolagets vinst efter skatt. Utdelningen ska dock anpassas efter bolagets investeringsbehov och finansiella ställning.

För räkenskapsåret 2011/2012 beslutade årsstämman den 26 januari 2013 om utdelning motsvarande 1,00 kr (1,00) per aktie. Utbetalning av utdelningen skedde den 4 februari 2013.

Transaktioner med närstående

Under verksamhetsårets första kvartal förvärvade vice VD en åttondel av ett vindkraftverk. Överlåtelsen skedde på marknadsmässiga villkor, likalydande med de som gällde för de externa investerare som förvärvat övriga delar av verket.



Koncernens resultaträkning i sammandrag

Belopp i Tkr	Not	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
		2013-03-01 -2013-05-31	2012-03-01 -2012-05-31	2012-09-01 -2013-05-31	2011-09-01 -2012-05-31	2011-09-01 -2012-08-31
Nettoomsättning	1	43 148	411 714	511 377	1 189 624	1 887 924
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		18 957	181 032	245 624	271 955	352 456
Övriga rörelseintäkter		644	-49	16 324	12	2 136
		62 749	592 697	773 325	1 461 591	2 242 516
Rörelsens kostnader						
Kostnad för varor och projektering		-17 489	-504 096	-549 008	-1 267 084	-2 037 778
Övriga externa kostnader		-10 781	-11 977	-37 880	-32 340	-47 508
Personalkostnader		-5 904	-11 034	-20 397	-30 878	-38 256
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	2	-9 157	-8 591	-29 411	-24 250	-33 593
Övriga rörelsekostnader		-657	-2 453	-732	-2 659	-4 142
Rörelseresultat		18 761	54 546	135 897	104 380	81 239
Resultat från finansiella poster		-8 180	-14 828	-33 018	-27 372	-39 354
Resultat före skatt		10 581	39 718	102 879	77 008	41 885
Skatt på periodens resultat	3	-3 529	-11 314	13 341	-22 120	-13 626
Periodens resultat		7 052	28 404	116 220	54 888	28 259
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		7 334	29 381	119 381	57 193	30 997
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-282	-977	-3 161	-2 305	-2 738
Periodens resultat		7 052	28 404	116 220	54 888	28 259
Resultat per aktie före utspädning (kr)		0,29	1,14	4,67	2,20	1,13
Resultat per aktie efter utspädning (kr)		0,29	1,14	4,67	2,20	1,13

Koncernens rapport över totalresultat

Övrigt totalresultat

Omräkningsdifferenser vid omräkning av
utländska dotterföretag

	27	12	40	-68	-162
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	27	12	40	-68	-162
Periodens totalresultat	7 079	28 416	116 260	54 820	28 097
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	7 361	29 393	119 421	57 125	30 835
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	-282	-977	-3 161	-2 305	-2 738
Periodens resultat	7 079	28 416	116 260	54 820	28 097

Koncernens rapport över finansiell ställning i sammandrag

Belopp i Tkr	2013-05-31	2012-05-31	2012-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	499 605	499 394	619 102
Innehav i intresseföretag	324	328	324
Övriga finansiella tillgångar	3 473	3 570	3 473
Summa anläggningstillgångar	503 402	503 292	622 899
Omsättningstillgångar			
Varulager, pågående arbeten och förskott till leverantörer	1 101 732	1 441 962	1 143 077
Kundfordringar	123 772	107 233	96 953
Uppskjutna skattefordringar	4 648	3 124	15 214
Aktuella skattefordringar	11 460	0	0
Övriga kortfristiga fordringar	35 923	36 285	33 732
Likvida medel	59 345	37 556	42 703
Summa omsättningstillgångar	1 336 880	1 626 160	1 331 679
SUMMA TILLGÅNGAR	1 840 282	2 129 452	1 954 578

Belopp i Tkr	2013-05-31	2012-05-31	2012-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	939 246	871 024	844 731
Innehav utan bestämmande inflytande i koncernföretag	-1 801	48	47
Summa eget kapital	937 445	871 072	844 778
Långfristiga skulder			
Avsättningar	9 061	8 949	10 079
Uppskjutna skatteskulder	109 622	117 828	139 134
Långfristiga räntebärande skulder	154 042	288 393	282 414
Summa långfristiga skulder	272 725	415 170	431 627
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	254 588	79 748	198 730
Förskott från kunder	172 465	328 671	140 668
Leverantörsskulder	45 341	225 348	102 909
Derivatinstrument	24 648	27 883	61 601
Aktuella skatteskulder	8 853	35 333	16 010
Övriga kortfristiga skulder	124 217	146 227	158 255
Summa kortfristiga skulder	630 112	843 210	678 173
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 840 282	2 129 452	1 954 578
Ställda säkerheter	685 187	572 961	657 968

Koncernens rapport över kassaflöden i sammandrag

Belopp i Tkr	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2013-03-01 -2013-05-31	2012-03-01 -2012-05-31	2012-09-01 -2013-05-31	2011-09-01 -2012-05-31	2011-09-01 -2012-08-31
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	-8 740	30 821	47 208	110 228	149 191
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-9 583	-161 168	-40 959	-274 467	-288 489
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-18 323	-130 347	6 249	-164 239	-139 298
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	0	0	-4 011	-2 959	-8 181
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar	0	0	0	1 912	2 419
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-4	-28 758	-333	-94 372	-233 446
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	0	0	110 843	100	10 161
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-4	-28 758	106 499	-95 319	-229 047
Förändring av lång och kortfristig upplåning	35 000	107 375	-72 513	115 497	228 999
Kapitaltillskott	282	977	1 314	2 304	2 736
Utbetald utdelning	0	0	-24 907	-24 907	-24 907
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	35 282	108 352	-96 106	92 894	206 828
Periodens kassaflöde	16 955	-50 753	16 642	-166 664	-161 517
Likvida medel vid periodens början	42 390	88 309	42 703	204 220	204 220
Likvida medel vid periodens slut	59 345	37 556	59 345	37 556	42 703

Sammanställning över förändring av koncernens egna kapital

Belopp i Tkr	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2012-09-01 -2013-05-31	2011-09-01 -2012-05-31	2011-09-01 -2012-08-31
Ingående eget kapital enligt fastställd balansräkning	850 735	844 665	844 665
Justeringar vid övergång till IFRS	-5 957	-2 871	-2 871
Ingående eget kapital	844 778	841 794	841 794
Totalresultat för perioden	116 260	54 820	28 097
Betald utdelning	-24 907	-24 907	-24 907
Transaktioner med minoritetsägare	1 314	-635	-206
Utgående eget kapital	937 445	871 072	844 778

Koncernens noter

Not 1 Segmentsinformation

Belopp i Tkr

Q1-Q3 2012-09-01 - 2013-05-31

	Projektering	Elproduktion	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Segmentets intäkter				
- externa kunder	408 319	119 382	-	527 701
- transaktioner mellan segment	-	-	-	0
Segmentets kostnader:				
- varav avskrivningar	-318 521	-73 283	-	-391 804
	(-3 734)	(-25 677)	-	(-29 411)
Segmentets rörelseresultat	89 798	46 099	-	135 897
Resultat från finansiella poster			-33 018	-33 018
Resultat före skatt			-33 018	102 879
Skatt på periodens resultat			13 341	13 341
Periodens resultat			-19 677	116 220

Segmentets tillgångar

Per 31 maj 2013	673 983	1 166 299		1 840 282
Per 31 augusti 2012	1 048 812	905 766		1 954 578

Belopp i Tkr

Q1-Q3 2011-09-01 - 2012-05-31

	Projektering	Elproduktion	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Segmentets intäkter				
- externa kunder	1 135 692	53 944	-	1 189 636
- transaktioner mellan segment	81 200	-	-81 200	0
Segmentets kostnader:				
- varav avskrivningar	-1 136 045	-30 411	81 200	-1 085 256
	(-2 952)	(-21 298)	-	(-24 250)
Segmentets rörelseresultat	80 847	23 533	0	104 380
Resultat från finansiella poster			-27 372	-27 372
Resultat före skatt			-27 372	77 008
Skatt på periodens resultat			-22 120	-22 120
Periodens resultat			-49 492	54 888

Not 2 Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

Eolus har tidigare tillämpat 15 års avskrivningstid för vindkraftsanläggningar, där investering skett före den 1 september 2011 och 20 års avskrivningstid för investeringar som gjorts från och med den 1 september 2011. Orsaken till den ändrade bedömningen 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. I samband med övergången till IFRS tillämpas den ändrade bedömningen även på de vindkraftsanläggningar som tidigare skrivits av på 15 år från och med öppningsbalansen.

Not 3 Skatt på periodens resultat

Skatt på periodens resultat har påverkats positivt med 21,5 Mkr med anledning av att de långfristiga skatteskulderna har räknats om, utifrån den av regeringen beslutade sänkta bolagsskattesatsen, från 26,3 % till 22 %.

Not 4 Effekter på eget kapital och resultat av övergång till internationella redovisningsprinciper - IFRS

Koncernens resultaträkning i sammandrag

Belopp i Tkr	Not	Q3 2012-03-01 -2012-05-31			Q1-Q3 2011-09-01 -2012-05-31		
		Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS	Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	Enligt IFRS
Nettoomsättning	a)	414 879	-3 165	411 714	1 194 923	-5 299	1 189 624
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		180 757	275	181 032	271 680	275	271 955
Övriga rörelseintäkter		-49	0	-49	12	0	12
		595 587	-2 890	592 697	1 466 615	-5 024	1 461 591
Rörelsens kostnader							
Kostnad för varor och projektering	b)	-518 354	14 258	-504 096	-1 259 426	-7 658	-1 267 084
Övriga externa kostnader		-12 030	53	-11 977	-32 381	41	-32 340
Personalkostnader	a)	-11 133	99	-11 034	-31 039	161	-30 878
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	a,b)	-10 699	2 108	-8 591	-30 582	6 332	-24 250
Övriga rörelsekostnader	b)	15 332	-17 785	-2 453	-10 304	7 645	-2 659
Rörelseresultat		58 703	-4 157	54 546	102 883	1 497	104 380
Resultat från finansiella poster	a,c)	-15 089	261	-14 828	-25 892	-1 480	-27 372
Resultat före skatt		43 614	-3 896	39 718	76 991	17	77 008
Skatt på periodens resultat	e)	-12 334	1 020	-11 314	-21 844	-276	-22 120
Periodens resultat		31 280	-2 876	28 404	55 147	-259	54 888

Koncernens rapport över totalresultat

Övrigt totalresultat							
Omräkningsdifferenser vid omräkning av utländska dotterföretag			12	12		-68	-68
Övrigt totalresultat, netto efter skatt			12	12		-68	-68
Periodens totalresultat		31 280	-2 864	28 416	55 147	-327	54 820
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		32 257	-2 864	29 393	57 452	-327	57 125
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-977	0	-977	-2 305	0	-2 305

Koncernens balansräkningar i sammandrag

Belopp i Tkr	Not	2012-05-31		Enligt IFRS
		Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar	c)	491 958	7 436	499 394
Innehav i intresseföretag		308	20	328
Övriga finansiella tillgångar		3 570	0	3 570
Summa anläggningstillgångar		495 836	7 456	503 292
Omsättningstillgångar				
Varulager, pågående arbeten och förskott till leverantörer	b,d)	1 121 478	320 484	1 441 962
Kundfordringar		107 217	16	107 233
Uppskjutna skattefordringar	e)	7 333	-4 209	3 124
Aktuella skattefordringar		5	-5	0
Övriga kortfristiga fordringar		36 296	-11	36 285
Likvida medel		37 556	0	37 556
Summa omsättningstillgångar		1 309 885	353 831	1 626 160
SUMMA TILLGÅNGAR		1 805 721	361 287	2 129 452

Belopp i Tkr	Not	2012-05-31		Enligt IFRS
		Enligt tidigare principer	Effekt av IFRS	
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare		876 929	-5 905	871 024
Innehav utan bestämmande inflytande i koncernföretag		48	0	48
Summa eget kapital		876 977	-5 905	871 072
Långfristiga skulder				
Avsättningar	c)	1 238	7 711	8 949
Uppskjutna skatteskulder	e)	128 959	-11 131	117 828
Långfristiga räntebärande skulder		288 393	0	288 393
Summa långfristiga skulder		418 590	-3 420	415 170
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder		79 748	0	79 748
Förskott från kunder		0	328 671	328 671
Leverantörsskulder		225 349	-1	225 348
Derivatinstrument		27 883	0	27 883
Aktuella skatteskulder		31 278	4 055	35 333
Övriga kortfristiga skulder		145 896	331	146 227
Summa kortfristiga skulder		510 154	333 056	843 210
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 805 721	323 731	2 129 452

Kommentarer till justeringsposter vid övergång till IFRS

a) Resultatposter i utländska verksamheter har i enlighet med IAS 21 "Effekter av ändrade valutakurser" omräknats till transaktionskurs / snittkurs vilket medfört smärre justeringar av tidigare redovisade belopp. För vindkraftsanläggningar som säljs inklusive ett serviceåtagande har denna kostnad tidigare tagits upp som kostnad i samband med försäljningen. Enligt IFRS ska detta åtagande ses som en del av köpeskillingen istället för kostnad. Detta medför en reducerad intäkt vid försäljningstillfället men tillför en intäkt i takt med att serviceåtagandet uppfylls.

b) Enligt tidigare redovisningsprinciper har leverantörsfakturor i utländska valutor som varit effektivt skyddade mot valutakursförändringar värderats enligt terminkurs. Enligt IFRS värderas såväl valutaterminskontrakten (derivatinstrument) som de säkrade posterna till verkligt värde. Omvärderingen av kontrakten redovisas som ökning respektive minskning av rörelsens kostnader.

c) Framtida bedömda utgifter för demontering av vindkraftverk efter nyttjandetiden samt återställning av mark har, efter avdrag för beräknat restvärde, skuldförts. För anskaffningar från övergångsdatum till

redovisning enligt IFRS 2011-09-01 har motsvarande belopp tillgångsförts i anskaffningsvärdet och skrivs av under bedömd nyttjandetid.

d) Pågående arbeten respektive förskott från kunder har tidigare nettoredovisats. Enligt IFRS ska beloppen redovisas brutto.

e) Skillnader mellan redovisat respektive skattemässigt värde för tillgångar och skulder ger upphov till uppskjutna skattefordringar eller skulder. Sådana skattefordringar eller skulder som bedöms regleras inom ett år redovisas som kortfristiga, övriga som långfristiga. Fordringar och skulder nettoredovisas när det föreligger rätt att reglera dem som nettobetaling. Detta är normalt fallet beträffande svenska koncernföretag där det föreligger rätt att ge och mottaga koncernbidrag med skattemässig avdragsrätt respektive skatteplikt.

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

Belopp i Tkr	Not	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
		2013-03-01 -2013-05-31	2012-03-01 -2012-05-31	2012-09-01 -2013-05-31	2011-09-01 -2012-05-31	2011-09-01 -2012-08-31
Nettoomsättning		27 029	430 767	389 035	1 230 377	2 020 911
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		19 015	174 357	245 277	250 863	322 807
Övriga rörelseintäkter		59	-47	441	5	2 121
		46 103	605 077	634 753	1 481 245	2 345 839
Rörelsens kostnader						
Kostnad för varor och projektering		-24 091	-537 682	-549 236	-1 316 293	-2 128 860
Övriga externa kostnader		-6 435	-7 791	-23 206	-21 825	-32 003
Personalkostnader		-5 563	-11 078	-19 568	-30 741	-38 398
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	1	-1 735	-2 102	-3 989	-5 959	-8 109
Övriga rörelsekostnader		-618	-2 202	-693	-2 408	-2 408
Rörelseresultat		7 661	44 222	38 061	104 019	136 061
Resultat från finansiella poster		-5 755	-3 855	-35 378	-5 543	-20 211
Bokslutsdispositioner		0	0	0	0	-8 736
Resultat före skatt		1 906	40 367	2 683	98 476	107 114
Skatt på periodens resultat		-922	-10 616	-1 940	-25 899	-29 891
Periodens resultat		984	29 751	743	72 577	77 223

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

Belopp i Tkr	Not	2013-05-31	2012-05-31	2012-08-31
TILLGÅNGAR				
Materiella anläggningstillgångar	1	48 571	54 053	52 446
Finansiella anläggningstillgångar		192 009	181 088	186 768
Varulager, pågående arbeten och förskott till leverantörer		948 546	1 006 116	816 199
Övriga rörelsefordringar		223 213	139 076	168 868
Likvida medel		48 876	28 537	38 951
SUMMA TILLGÅNGAR		1 461 215	1 408 870	1 263 232
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER				
Eget kapital		619 573	697 698	643 737
Obeskattade reserver		142 342	133 606	142 342
Avsättningar		1 047	1 238	1 047
Långfristiga skulder		12 400	27 078	26 362
Kortfristiga skulder		685 853	549 250	449 744
SUMMA EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER		1 461 215	1 408 870	1 263 232

Moderbolagets noter

Not 1 Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

Moderbolagets avskrivningsplaner för vindkraftsanläggningar har under perioden anpassats till koncernens avskrivningsplaner med en bedömd nyttjandeperiod om 20 år för samtliga koncernens vindkraftsanläggningar. I och med övergången till IFRS har denna bedömning tillämpats från och med 2011-09-01 i koncernen. Då moderbolagets anläggningar tidigare har skrivits av utifrån en bedömd nyttjandeperiod om 15 år innebär anpassningen till koncernens principer att några planerliga avskrivningar på moderbolagets vindkraftsanläggningar inte görs i de fall då det planerliga restvärdet är lägre än det koncernmässiga värdet till dess att dessa båda värden sammanfaller.

Informationen i denna delårsrapport är sådan som Eolus Vind AB (publ) ska offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande den 5 juli 2013 kl 08.30.

Denna rapport har ej varit föremål för revisorns översiktliga granskning.

HÄSSLEHOLM den 5 juli 2013

Styrelsen
Eolus Vind AB (publ)