



Delårsrapport för perioden 1 januari – 31 mars 2011

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 41,3 (14,3) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 36,5 (4,1) mkr.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 24,4 (-2,4) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 13,5 (-4,9) mkr vilket motsvarar 0,44 (-0,19) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 789 (761) kr/MWh, varav för el 484 (420) kr/MWh och för elcertifikat 305 (341) kr/MWh.
- Låneavtal har tecknats med Nordea avseende lånefinansiering av Idhultsparken. Bolaget har nu låneavtal tecknade med tre Nordiska banker.
- Avtal har tecknats avseende rätten att förvärva det tillståndsgivna projektet Jädraås med total möjlig installerad effekt om 200 MW. Dessutom har villkorat avtal tecknats med Vestas avseende leverans av 66 st vindkraftverk samt service för projektet.
- Teckningsoptioner har utnyttjats varmed bolaget genom nyemissioner tillförts 9,9 mkr före emissionskostnader.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens slut

- Avtal har tecknats avseende förvärv av tillstånd för uppförande av sex vindkraftverk i Gettnabo, Torsås kommun, med en total effekt om 12 MW. Byggstart planeras ske under maj 2011 med driftsättning och övertagande under september månad samma år.

Om Arise Windpower

Arise Windpower är ett av Sveriges ledande företag inom landbaserad vindkraft. Arise Windpowers affärsidé är att sälja el producerad med egna landbaserade vindkraftverk. Bolaget har som mål att till år 2014 ha cirka 700 MW (motsvarande cirka 300 vindkraftverk) i drift eller under byggnation. Ett normalt vindår beräknas dessa producera cirka 2 TWh miljövänlig el. Arise Windpower är noterat på NASDAQ OMX Stockholm.

Arise Windpower AB (publ), Box 808, 301 18 Halmstad, tel. +46 35 20 20 900, org.nr. 556274-6726

E-mail: info@arisewindpower.se, www.arisewindpower.se

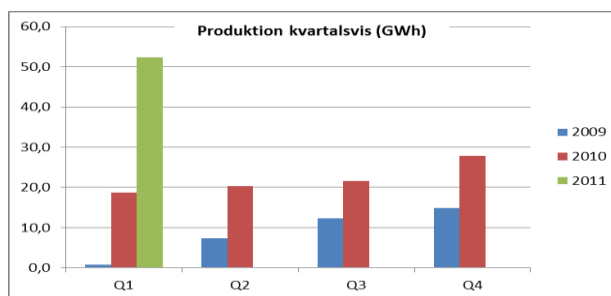
VD kommenterar första kvartalet 2011

Under kvartal 1 fördubblades den driftsatta produktionskapaciteten med en markant ökad elproduktion som följde liksom ett positivt kvartalsresultat om 13,5 MSEK efter schablonskatt. Följande händelser under kvartalet kan särskilt noteras;

- Tre parker har färdigställts och driftsatts vilket inneburit att kapaciteten ökat från ca 47 MW till ca 102 MW. Intrimningsarbete pågår och parkerna beräknas nå full produktion nu under våren.
- Byggnation av ytterligare tre parker med en total kapacitet om ca 34 MW har fortsatt enligt plan. Av dessa beräknas 11 MW vara i drift under juni, ytterligare 11 MW i juli samt 12 MW i september. Full drift uppnås under hösten 2011.
- Detaljplaneringen av Jädraåsprojektet har slutförts och elkoncession har erhållits. Dessutom har villkorat avtal gällande leverans och service av vindkraftverk till projektet tecknats med Vestas. Samtal med tilltänkta partners och långivare löper enligt plan med mål att investeringsbeslut skall kunna fattas under sommaren 2011.
- Bolagets prissäkringsstrategi har varit fortsatt lyckosam och generat 6,5 mkr i extra intäkter utöver intäkter från leverans av el- och elcertifikat från de egna anläggningarna.
- Serviceorganisationen har förstärkts med servicetekniker och service av vindkraftsparken i Oxhult (24 MW) kommer att ske med egen personal fr.o.m. maj månad 2011 och i december införlivas även parken i Råbelöv (10 MW). Med detta sänks kostnaden för tillsyn och service för parkerna med mellan 20 till 30 % vilket är i enlighet med plan.
- En omorganisation har skett med syfte att effektivisera det interna arbetet samt frigöra resurser för kapitalanskaffning och marknadskommunikation. Organisationen har även förstärkts med en marknadschef, Gary Ericson, med ett gediget förflutet från energisektorn och liknande arbetsuppgifter. IR funktionen har likaledes förstärkts där Leif Jansson, en av bolagets grundare, nu tar ansvaret för kommunikation med bolagets ägare och investerare.
- Ytterligare tillståndsansökningar har inlämnats avseende nya vindkraftparker i södra Sverige.
- Elpriserna har varit fortsatt höga under perioden med ett snittpris om ca 586 SEK/MWh (systempris, ref. NordPool).
- Fortsatt svag hydrologisk balans samt stigande olje- och CO2 priser gör att elpriset helår 2011 och 2012 är på en fortsatt god nivå ur en elproducenters perspektiv.
- Certifikatpriserna har backat något och handlades under perioden till ett snittpris om ca 210 SEK/MWh (ref. Tricorona).

Vindmässigt bjöd kvartalet på ett blandat resultat med en svag januari månad, en vindrik februari samt en relativt normal mars. Vindkraft produktionen under kvartalet var 88,5 % av medelvärdet under åren 1979 t.o.m. 2011 enligt dansk vindkraftstatistik (www.vindstat.dk).

Bolagets producerade 52,4 GWh el under kvartalet, en tredubbling jämfört med samma kvartal föregående år.



Graf ovan: Kvartalsvis produktionsutveckling

Det kan också konstateras att strategin att fördela parkerna mellan ost, väst och sydkust är god. Produktionen varierar mellan de olika parkerna vid samma tidpunkt vilket gör att den totala produktionen blir jämnare samt att risken minskar för att produktionen enskilda timmar helt uteblir. Exempelvis har vindkraftsparken i Idhult, Mönsterås kommun (ostkusten) producerat ca 30 % bättre än plan under perioden, som följd av nordliga och ostliga vindar, och under samma period väl kompenserat för en lägre produktion i parker belägna på västkusten. En fortsatt geografisk spridning av våra vindkraftparker är därför önskvärd.

Utvecklingen på vindkraftsidan är fortsatt positiv med stabila, eller svagt sjunkande priser, samt ett brett utbud av nya, högre och mer effektiva vindkraftverk. Ett exempel på detta är projektet Södra Kärra i Askersunds kommun där 6 st Vestas V-100 maskiner just nu installeras. Verken har 23 % större svepyta än föregångaren V-90 och producerar 15 % mer energi trots 10 % lägre installerad effekt jämfört med V-90 maskinen.

Kronans utveckling är fortsatt stark och positiv gentemot EUR vilken är den dominerande valutan vid vindkraftinvesteringar.

Målet för andra kvartalet 2011 är att färdigställa finansieringen av Jädraåsprojektet samt att investeringsbeslut skall fattas i slutet av juni med byggstart omedelbart därefter.

Parallellt fortgår tillståndsprövningen och detaljplaneringen av projekt i den egna projektportföljen i södra Sverige.

Målet att ytterligare 125 MW skall byggstartas under året kvarstår.

Halmstad i maj 2011
Peter Nygren
VD Arise Windpower AB (publ)

■ Kommentarer till första kvartalet

Händelser i sammandrag

– Driftsättning av verken i både Fröslidaparken och Idhultsparken startade efter nyår och ett övertagande skedde från leverantörerna GE Energy och Vestas i slutet av kvartalet.

– Driftsättning av Kåphultsparken pågår och ett övertagande från leverantören GE Energy beräknas ske under maj månad.

– Låneavtal har tecknats med Nordea avseende vindkraftprojektet Idhult i Mönsterås kommun.

– Beslut har fattats om byggstart av vindkraftsparken Gettnabo i Torsås kommun. Parken består av 6 st. Vestas V90 maskiner med en sammanlagd effekt om 12 MW. Driftstart beräknas ske under september 2011.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 41,3 (14,3) mkr, en ökning med 189%. Därutöver har 8,4 (4,1) mkr aktiverats för arbete för egen räkning och övriga rörelseintäkter uppgick till 9,4 (1,0) mkr. Detta innebär att de totala intäkterna uppgick till 59,0 (19,3) mkr, en ökning med 206 %.

Säsongsmässigt är vindförhållanden goda under årets första och fjärde kvartal vilket medför relativt högre produktion jämfört övriga kvartal.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 36,5 (4,1) mkr. Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 24,4 (-2,4) mkr och häri ingår plan- enliga avskrivningar med -12,1 (-6,6) mkr.

Finansnettot var -6,1 (-4,2) mkr och resultat före skatt uppgick till 18,3 (-6,7) mkr.

Resultat efter skatt var 13,5 (-4,9) mkr vilket motsvarade ett resultat per aktie på 0,44 (-0,19) kronor både före och efter utspädning.

Investeringar

Kvartalets nettoinvesteringar uppgick till 193 (108) mkr och hela det investerade beloppet är relaterat till planenlig vindkraftsutbyggnad.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 136 (24) mkr. Investeringar har skett med -193 (-108) mkr varefter kassaflödet efter investeringar uppgick till -57 (-84) mkr. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har ökats med 301 (-4) mkr. Nyemissioner tillförde koncernen netto 10 (525) mkr och räntebetalningar minskade kassaflödet med -14 (-4) mkr. Som ett led i avtalad lånefinansiering har -5 (-) mkr betalats in på spärrade konton, varefter kassaflödet för kvartalet uppgick till 235 (434) mkr.

Finansiering och likviditet

Räntebärande nettoskuld uppgick till 594 mkr jämfört med en nettofordran om 179 mkr vid motsvarande tidpunkt föregående år. Soliditeten vid periodens slut var 49,6 (63,3) procent.

Likvida medel uppgick till 485 (776) mkr och vid periodens utgång fanns därutöver outnyttjade krediter och bidrag om 56 (92) mkr.

Skatter

Eftersom Arise Windpower endast har svenska dotterbolag har skatt beräknats efter svensk skattesats, vilken motsvarar 26,3 procent.

Beaktat koncernens skattemässiga avskrivningsmöjligheter bedöms ingen betald skatt att redovisas under de närmaste åren.

Närståendetransaktioner

Under perioden har en styrelseledamot på uppdragsbasis arbetat med av bolaget specificerade arbetsuppgifter varvid marknadsmässig ersättning utgått med 0,4 mkr.

Därutöver har det inte förekommit några transaktioner med närstående.

Eventualförpliktelser

Det har inte skett några förändringar i koncernens eventualförpliktelser. Dessa finns beskrivna på sidan 37 under not 19 i årsredovisningen för 2010.

Framtidsutsikter

Bolaget finansierar är fortsatt starka och utbyggnaden löper enligt plan, trots att tillståndprocessen är fortsatt trög. Bolagets långsiktiga mål är att vid utgången av år 2014 ha ca 700 MW (motsvarande ca 300 vindkraftverk) i drift eller under byggnation. Målet för 2011 är att vid utgången av året ha 260 MW i drift eller byggnation, dvs. en utbyggnad av 136 MW under 2011.

■ Risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernen har tillförts eget kapital som tillsammans med outnyttjade krediter och lånelöften från banker ger de förutsättningar som krävs för att klara den beräknade utbyggnadstakten. Väsentliga områden att kontinuerligt övervaka och bedöma är hur tillgången på nytt eget och lånat kapital förväntas utveckla sig, i syfte att säkerställa den utbyggnadsplan som koncernen arbetar efter, även efter 2012.

De finansiella marknaderna har stabiliserats och de finansiella riskerna bedöms vara fortsatt hanterbara. Fokus för bevakning ligger främst på fluktuationer och utveckling av el- och certifikatpriser samt valutakurser och då särskilt beträffande EUR.

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidorna 17-18 i årsredovisningen för 2010 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 32-34. Inga väsentliga förändringar har skett som påverkat de redovisade riskerna.

■ Projektportföljens status per den 31 mars 2011

	Antal projekt	Antal vindkraft- verk	Total effekt (MW)	Genomsnittlig effekt per verk (MW)
Parker i drift och under byggnation				
I drift	5	39	85	2,2
Under byggnation	4	25	51	2,0
Projektportfölj				
Erhållna/förvärvade tillstånd	5	14	37	2,7
Tillståndsansökan	26	166	393	2,4
Projektplanering färdig	22	191	440	2,3
Arrendeavtal tecknade	3	16	33	2,1
Total portfölj	65	451	1 039	2,3

Projektportfölj ovan berörs till ca 15 % (ca 150 MW) av Försvarets aviserade begränsningar p.g.a. JAS. Införandet av en dylik begränsning påverkar dock inte bolagets utbyggnadsplaner då återstående projekt är tillräckliga för planerad expansion samt att arrendeportföljen kontinuerligt fylls på. Parker i drift eller under byggnation berörs överhuvudtaget inte. Det totala antalet MW i portföljen kan både öka och minska över tid vilket är naturligt i takt med att projekten närmar sig byggstart och att vindmässigt svaga lägen gallras ut liksom lägen där det finns motstående intressen och hinder. Projektportföljen fylls därför på i jämn takt med nya arrendeavtal. Noteras bör att rätten att förvärva Jädraåsprojektet (200 MW) ej ingår i projektsammanställning ovan.

Projekten är kategoriserade enligt följande kriterier

I drift

Vindkraftprojekt där parken överlämnats efter provdrift och producerar el. Under de tre första månaderna sker intrimning av vindkraftverken liksom en större första service. Verken producerar under den perioden inte optimalt. Full och normal produktion kan därför förväntas först tre månader efter godkänd provdrift och övertagande.

Under byggnation

Avser projekt där erforderliga tillstånd erhållits, investeringsbeslut fattats av bolagets styrelse, finansiering avseende lånat och eget kapital finns att tillgå samt att merparten av projektets totala investeringskostnad är upphandlad.

Erhållna/förvärvade tillstånd

Projekt som erhållit de tillstånd som krävs för att påbörja byggnation

men där detta ännu inte påbörjats. I vissa fall inväntar Arise Windpower att tillräcklig vinddata finns tillgänglig.

Tillståndsansökan

En tillståndsansökan påbörjas med myndighetssamråd när bolaget ansöker om tillstånd för uppförande av vindkraftparken hos berörda länsstyrelser och kommuner. Om Arise Elnät ska etablera elnätet ansöker bolaget också om nätkoncession hos Energimarknadsinspektionen. Stadiet avslutas i och med att alla tillstånd erhållits eller i det eventuella fallet då någon ansökan avslagits.

Projektplanering färdig

När Arise Windpower tecknat arrendeavtal påbörjas projektering kring platsens detaljerade förutsättningar för vindkraftetablering. Om-

rådet analyseras noggrant och exakta koordinater bestäms för de planerade vindkraftverken.

Inledningsvis utgår vindstudier från teoretiska kartor men senare påbörjas faktiska vindmätningar med bolagets vindmätningstrustning.

Arrendeavtal tecknade

Arrendeavtal har tecknats efter förhandling mellan markägare och Arise Windpower. Långsiktiga arrendeavtal har tecknats för hela projektportföljen, vilket ger bolaget rätt, men ingen skyldighet, att uppföra vindkraftverk på respektive fastighet. För merparten av projekten har projekteringen påbörjats men är ännu inte färdig. Det förstudiearbete som bolaget genomfört innan arrendeavtalet tecknats genererar en preliminär utsättning av antalet nya vindkraftverk.

■ Moderbolaget

Moderbolaget har stått för det huvudsakliga arbetet med att projektera lämpliga vindlägen, tecknat arrendeavtal, arbetat fram konsekvensbeskrivningar, tagit fram detaljplaner och tillstånd att bygga, gjort upphandlingar, hanterat koncernens handelsverksamhet av el och elcertifikat samt utfört administrativa tjänster.

Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy. De elproducerande dotterbolagen (Arise Wind Farm-bolagen) säljer all elproduktion till moderbolaget till avtalat pris.

Moderbolaget säljer vidare till kunder baserat på bilaterala avtal eller på spotmarknaden varvid nettoreultatet av handelsverksamheten redovisas i nettoomsättningen.

Moderbolagets bruttoresultat, som även består av koncerninterna fakturerade kostnader inklusive aktiverat arbete för egen räkning uppgick under kvartalet till 21,5 (5,6) mkr och nettoresultatet efter skatt uppgick till 8,5 (-1,1) mkr. Moderbolaget har för dotterbolags räkning betalat förskott för en del investeringar. Nettoinvesteringar under året uppgick till 106,6 (5,7) mkr. Kapitalisering av dotterbolag har skett med 8,0 (-) mkr.

■ Ägarförhållande

En förteckning över bolagets ägarstruktur återfinns på bolagets hemsida (www.arisewindpower.se).

■ Redovisningsprinciper

Arise Windpower följer de av EU antagna IFRS (International Financial

Reporting Standards) och tolkningar till dessa (IFRIC). Delårsrapporten har upprättats i enlighet med IAS 34 "Delårsrapportering". Moderbolagets rapportering är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2. Redovisningsprinciperna överensstämmer med de som tillämpades i senaste årsredovisningen för 2010 där dessa framgår i not 1 på sidorna 24-27.

■ Kommande informationstillfällen

- Andra kvartalet (1 apr – 30 jun): 12 aug 2011.
- Tredje kvartalet (1 jul – 30 sep): 9 nov 2011.
- Fjärde kvartalet (1 okt – 31 dec): 17 februari 2012.

Denna delårsrapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisor.

Halmstad den 10 maj 2011

Arise Windpower AB (publ)

Peter Nygren
Verkställande direktör

För ytterligare information vänligen kontakta

Peter Nygren, VD Tel. 0706-300 680
Thomas Johansson, CFO Tel. 0768-211 115

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

(mkr)	2011 Kv 1	2010 Kv 1	2010 Helår
Nettoomsättning	41,3	14,3	66,7
Aktiverat arbete för egen räkning	8,4	4,1	18,6
Övriga rörelseintäkter Not 1	9,4	1,0	22,1
Summa intäkter	59,0	19,3	107,4
Personalkostnader	-9,0	-6,7	-31,0
Övriga externa kostnader Not 2	-13,5	-8,5	-41,3
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	36,5	4,1	35,1
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-12,1	-6,6	-36,7
Rörelseresultat (EBIT)	24,4	-2,4	-1,6
Finansiella intäkter	0,8	0,3	2,1
Finansiella kostnader	-6,9	-4,5	-24,5
Resultat före skatt	18,3	-6,7	-24,0
Uppskjuten skatt	-4,8	1,8	5,7
Periodens resultat	13,5	-4,9	-18,3
Resultat per aktie före utspädning, SEK	0,44	-0,19	-0,72
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	0,44	-0,19	-0,72

Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar ej medräknats.

Utestående optionsprogram medför endast en marginell utspädning.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTATET

(mkr)	2011 Kv 1	2010 Kv 1	2010 Helår
Periodens resultat	13,5	-4,9	-18,3
<u>Övrigt totalresultat</u>			
Intäkter/kostnader redovisade direkt i eget kapital			
Kassaflödessäkringar	8,0	-3,4	-0,8
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-2,1	0,9	0,2
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	5,9	-2,5	-0,6
Summa totalresultat för perioden	19,4	-7,4	-18,9

Totalresultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2011	2010	2010
- i sammandrag (mkr)	31-mar	31-mar	31-dec
Materiella anläggningstillgångar	1 859,0	996,0	1 677,9
Finansiella anläggningstillgångar	55,3	30,5	56,6
Övriga rörelsefordringar	69,6	102,5	90,4
Likvida medel	484,9	775,7	249,6
SUMMA TILLGÅNGAR	2 468,9	1 904,7	2 074,5
Eget kapital	1 224,1	1 205,8	1 194,8
Långfristiga skulder	1 051,1	584,6	765,5
Kortfristiga skulder	193,7	114,2	114,2
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 468,9	1 904,7	2 074,5

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2011	2010	2010
- i sammandrag (mkr)	Kv 1	Kv 1	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	36,8	4,3	28,0
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	99,0	19,9	4,2
Kassaflöde från den löpande verksamheten	135,8	24,2	32,1
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-193,2	-107,6	-899,6
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	-	-	87,8
Kassaflöde efter investeringar	-57,4	-83,5	-779,7
Förändring av lång- och kortfristig upplåning	301,5	-3,6	205,9
Betalda och erhållna räntor	-13,8	-3,9	-22,9
Betalning till spärrade konton	-4,9	-	-20,4
Nyemission	9,9	525,4	525,4
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	292,7	517,9	688,0
Periodens kassaflöde	235,3	434,4	-91,7
Likvida medel vid periodens ingång	249,6	341,3	341,3
Likvida medel vid periodens utgång	484,9	775,7	249,6
Räntebärande skulder vid periodens utgång	-1 107,4	-596,4	-805,9
Finansiella anläggningstillgångar vid periodens utgång	28,5	-	22,9
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	-593,9	179,3	-533,4

FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGNA KAPITAL

	2011 31-mar	2010 31-mar	2010 31-dec
- i sammandrag (mkr)			
Ingående balans	1 194,8	680,3	680,3
Summa totalresultat för perioden	19,4	-7,4	-18,9
Nyemission netto inkl. uppskjuten skatt	9,9	533,0	532,8
Utgående balans	1 224,1	1 205,8	1 194,8

KONCERNENS NYCKELTAL

	2011 Kv 1	2010 Kv 1	2010 Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>			
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	102,5	46,5	46,5
Elproduktion under perioden, GWh	52,4	18,8	88,5
Antal anställda vid periodens slut	31	23	27
<u>Finansiella nyckeltal</u>			
EBITDA-marginal, %	88,3%	29,0%	52,6%
Rörelsemarginal, %	59,1%	neg.	neg.
Avkastning på sysselsatt kapital, %	8,2%	1,7%	2,8%
Avkastning på eget kapital, %	4,5%	neg.	neg.
Sysselsatt kapital, mkr	1 818	1 027	1 728
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	1 773	983	1 252
Eget kapital, mkr	1 224	1 206	1 195
Genomsnittligt eget kapital, mkr	1 209	943	1 093
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	-594	179	-533
Soliditet, %	49,6%	63,3%	57,6%
Räntetäckningsgrad, ggr	3,7	neg.	neg.
Skuldsättningsgrad, ggr	1,0	0,6	0,7
Eget kapital per aktie, SEK	40	47	47
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	39	45	45
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	30 928 070	30 623 570	30 635 570
Genomsnittligt antal aktier	30 781 820	25 556 070	25 562 070
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	31 555 570	26 591 070	26 547 570

Definitioner

EBITDA-marginal

Rörelsemarginal

Avkastning på sysselsatt kapital

Avkastning på eget kapital

Eget kapital per aktie

Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) / nettoomsättning

Rörelseresultat (EBIT) / nettoomsättning

EBITDA / genomsnittligt sysselsatt kapital

Periodens nettoresultat / genomsnittligt eget kapital

Eget kapital / antal aktier i genomsnitt

Räntebärande nettoskuld
Räntetäckningsgrad
Skuldsättningsgrad
Soliditet
Sysselsatt kapital

Räntebärande skulder minus kassa
Resultat efter finansiella intäkter / finansiella kostnader
Skulder / eget kapital
Eget kapital / totala tillgångar
Eget kapital plus räntebärande nettoskuld

Not 1 - Övriga rörelseintäkter (mkr)	2011 Kv 1	2010 Kv 1	2010 Helår
Övriga intäkter avseende el och certifikat	5,8	1,0	7,2
Intäkter från kranuthyrning	3,4	-	9,3
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	-	4,7
Övriga poster	0,1	0,0	0,8
	9,4	1,0	22,1

Not 2 - I övriga externa kostnader ingår förlust på elhandel med netto 0,0 (-1,6) mkr.

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

Kvartal 1 (mkr)	Vindkraftdrift		Vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	Q1-11	Q1-10	Q1-11	Q1-10	Q1-11	Q1-10	Q1-11	Q1-10
Nettoomsättning extern	41,3	14,3	-	-	-	-	41,3	14,3
Nettoomsättning intern	-	-	0,7	3,0	-0,7	-3,0	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	8,4	4,1	-	-	8,4	4,1
Övriga rörelseintäkter Not 3	5,9	1,0	3,5	0,0	-	-	9,4	1,0
Summa intäkter	47,2	15,2	12,5	7,1	-0,7	-3,0	59,0	19,3
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	42,0	10,1	-6,9	-4,3	1,4	-1,7	36,5	4,1
Rörelseresultat (EBIT)	32,4	3,8	-7,7	-5,3	-0,4	-0,9	24,4	-2,4
Tillgångar	1 759,3	762,6	709,6	1 142,0	-	-	2 468,9	1 904,7

Not 3 - Övriga rörelseintäkter								
Övriga intäkter avseende el och certifikat	5,8	1,0	-	-	-	-	5,8	0,9
Intäkter från kranuthyrning	-	-	3,4	-	-	-	3,4	-
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	-	-	-	-	-	-	-
Övriga poster	0,1	-	0,1	0,0	-	-	0,1	0,0
	5,9	1,0	3,5	0,0	-	-	9,4	1,0

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

	2011	2010	2010
(mkr)	Kv 1	Kv 1	Helår
Nettoomsättning	16,7	2,9	10,4
Aktiverat arbete för egen räkning	4,8	2,7	13,2
Summa intäkter	21,5	5,6	23,6
Personalkostnader	-5,8	-4,7	-22,3
Övriga externa kostnader	-3,7	-3,2	-13,2
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	12,1	-2,4	-11,9
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-0,6	-0,1	-1,0
Rörelseresultat	11,4	-2,5	-12,9
Finansiella intäkter	0,4	1,1	6,1
Finansiella kostnader	-0,3	-	-0,5
Resultat före skatt	11,5	-1,4	-7,3
Uppskjuten skatt	-3,0	0,4	1,8
Periodens resultat och totalresultat	8,5	-1,1	-5,4

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

	2011	2010	2010
- i sammandrag (mkr)	Kv 1	Kv 1	Helår
Materiella anläggningstillgångar	337,5	35,9	254,2
Finansiella anläggningstillgångar	544,8	331,0	539,9
Övriga rörelsefordringar	127,8	258,6	413,9
Likvida medel	286,1	684,7	37,6
SUMMA TILLGÅNGAR	1 296,3	1 310,2	1 245,5
Bundet Eget kapital	2,5	2,5	2,5
Fritt Eget kapital	1 242,3	1 227,7	1 223,9
Kortfristiga skulder	51,5	80,0	19,1
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 296,3	1 310,2	1 245,5

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

	2011	2010	2010
- i sammandrag (mkr)	31-mar	31-mar	31-dec
Ingående balans	1 226,4	698,3	698,3
Summa totalresultat för perioden	8,5	-1,1	-5,4
Nyemission	9,9	533,0	533,0
Utnyttjande av aktier i eget förvar i samband med förvärv av tillgång			0,6
Utgående balans	1 244,8	1 230,2	1 226,4