



Bokslutskommuniké för perioden 1 januari – 31 december 2011

Fjärde kvartalet (1 oktober – 31 december 2011)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 59 (21) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 75 (10) mkr varav utvecklingsersättning för Jädraås bidrog med 28 (-) mkr.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 53 (-2) mkr.
- Resultat före skatt uppgick till 40 (-7) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 28 (-6) mkr vilket motsvarar 0,88 (neg) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 680 (762) SEK/MWh, varav för el 399 (431) SEK/MWh och för elcertifikat 281 (331) SEK/MWh.
- Tillsammans med Platina Partner LLP ("Platina"), har förvärv skett av projektbolaget Jädraås Vindkraft AB ("JVAB") med tillstånd att uppföra upp till 116 vindkraftverk.

Årets 12 månader (1 januari – 31 december 2011)

- Nettoomsättningen under året uppgick till 180 (67) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 177 (35) mkr varav utvecklingsersättning för Jädraås bidrog med 37 (-) mkr.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 104 (-2) mkr.
- Resultat före skatt uppgick till 65 (-24) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 47 (-18) mkr vilket motsvarar 1,46 (neg) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 732 (754) SEK/MWh, varav för el 432 (429) SEK/MWh och för elcertifikat 300 (325) SEK/MWh.
- Vindens energiinnehåll under året var i enlighet med de senaste 30 årens medelvärde enligt dansk vindkraftstatistik.

Om Arise Windpower

Arise Windpower är ett av Sveriges ledande företag inom landbaserad vindkraft med affärsidé att sälja el producerad med egna landbaserade vindkraftverk. Bolagets mål är att år 2014 ha cirka 700 MW (motsvarande cirka 300 vindkraftverk) i drift eller under byggnation. 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

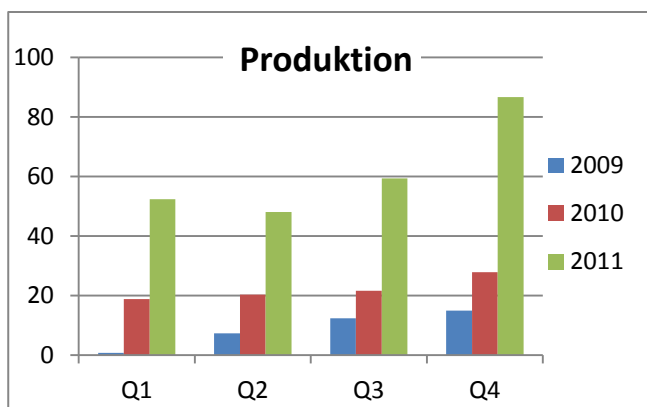
VD kommenterar fjärde kvartalet 2011

Resultatet före och efter skatt under perioden uppgick till 40 MSEK respektive 28 MSEK till följd av goda vindförhållanden, hög elproduktion samt utvecklingsersättning från Jädraåsprojektet.

Under kvartalet övertogs tre vindkraftparker och ytterligare ett verk om 3 MW färdigställdes, totalt 37 MW. Därtill byggstartades Jädraåsprojektet, 66 verk, med en total effekt om 200 MW.

Elpriserna på Nord Pool har varit låga under perioden som följd av välfyllda vattenmagasin, mild väder och låg elförbrukning. Även certifikatpriserna har sjunkit. Marknadspriset på el och elcertifikat under kvartal 4 har sammanlagt varit 516 SEK/MWh (prisområde Sverige, ref Nord Pool för el samt Tricorona för certifikat). Trots detta har bolagets genomsnittspris för el och elcertifikat under perioden kunnat hållas på en relativt god nivå. Snittintäkten blev 680 SEK/MWh vilket är 30 % högre än genomsnittligt spotpris för perioden. Bolagets prissäkringar vad gäller el och elcertifikat stärker och stabiliserar intjäningsförmågan och är avgörande för fortsatt expansion och lönsamhet. Planerad produktion år 2012 är prissäkrad till ca 40 % till ett snittpris om ca 810 SEK/MWh fördelat 490 SEK/MWh för el och 321 SEK/MWh för el certifikat. För år 2013 är prissäkrad volym och snittpris något högre medan prissäkringar år 2014 är snarlika år 2012. Det faktum att merparten av bolagets produktion ligger i prisområde 4 (södra Sverige) ökar snittpriset med drygt 50 SEK/MWh.

Bolaget producerade 86,7 GWh el under kvartalet, vilket är 46 % mer än föregående kvartal och en tredubbling jämfört med samma period föregående år. Vindresurserna under kvartalet har varit bättre än normalt enligt dansk vindkraftstatistik jämfört med de senaste 30 åren (www.vindstat.dk) vilket gör att vindenergin för helåret 2011 var normal enligt samma index.



Graf ovan: Kvartalsvis utveckling av elproduktion

Under perioden har ett nytt driftövervakningssystem implementeras. Produktion och prestanda per enskilt vindkraftverk kan nu följas i realtid. Under perioden har drift och underhåll av den första vindkraftparks (Oxhult, 12 st V90 maskiner) också övertagits vilket gör att drift och underhållskostnaden reducerats. Det nya driftövervakningssystemet i kombination med tidigare installerat system för vibrationsövervakning och underhåll är viktiga verktyg för att säkerställa en snabb och säker felavhjälpning och

hög tillgänglighet. Detta bidrar även till att säkra eller förlänga verkens livslängd jämfört med kalkylerat vilket är fördelaktigt då bolagets strategi är att äga merparten av den installerade kapaciteten under hela dess livslängd. Vindkrafttekniken går framåt och nya mer effektiva och driftsäkra maskiner utvecklas. Flera större europeiska vindkraftbolag utgår därför nu från en ekonomisk livslängd om upp till 25 år att jämföras med de 20 år som bolaget för närvarande använder. I ljuset av ovan analyserar bolaget avskrivningstiden för de egna vindkraftparkerna.

Bolaget har nu, inklusive verket i Skäppentorp, nästan 140 MW i drift vilka tillsammans beräknas komma att producera 360 GWh ett normalt vindår. Under hösten driftsätts de första verken i Jädraåsparken vilket ökar produktionen ytterligare. När Jädraåsparken är i full drift våren 2013 beräknas Arise del, 100 MW, tillföra bolaget ytterligare 285 GWh i årlig produktion. Med detta är Arise marknadsledande med MW i drift och byggnation beträffande landbaserad vindkraft i Sverige.

Som tidigare nämnts ligger fokus vintern/våren 2012 på projekt under byggnation men också att förbereda byggstart av nya vindkraftparker i södra Sverige. Vår bedömning är att ytterligare mellan 50 till 100 MW skall kunna byggstartas under året och att dessa kan finansieras med egna kassaflöden, en effektivare kapitalstruktur samt via avyttring av enskilda verk eller grupper av verk. Bolaget avser också att fortsätta vidareutveckla större vindkraftparker i 100 MW klassen jämte utvecklingen av den egna projektportföljen. Detta passar bolagets industriella modell väl och är samtidigt en god källa till anskaffning av eget kapital.

Bankernas intresse för lånefinansiering av bolagets fortsatta expansion är fortsatt hög och vi ser i dagsläget inga tecken på svårigheter att arrangera nödvändig lånefinansiering. Räntekostnaden har också sjunkit något under perioden vilket delvis uppväger prisnedgången på el och elcertifikat.

I och med att elcertifikatmarknaden nu är gemensam för både Sverige och Norge är det naturligt att studera möjligheten att även starta vindkraftprojekt i Norge. På sikt kan även andra marknader utanför Norden vara av intresse.

Halmstad februari 2012
Peter Nygren
VD Arise Windpower AB (publ)

■ Kommentarer till fjärde kvartalet

Händelser i sammandrag

- Övertagande av verken i Gettnabo, Blekhem och Södra Kärra, totalt 18 st Vestas verk, skedde i slutet av kvartalet.
- Driftsättning pågick över årsskiftet av Vestasverket i Skäppentorp med en effekt 3 MW och 175 meters totalhöjd. Övertagandet beräknas ske under första kvartalet 2012.
- Projektet Jädraås 200 MW byggstartades och bolaget kunde resultatföra ytterligare 28 MSEK i utvecklingsersättning för projektet.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 59 (21) mkr, en ökning med 178 %. Därutöver har 6 (6) mkr aktiverats för arbete för egen räkning och övriga rörelseintäkter uppgick till 45 (6) mkr. Detta innebar att de totala intäkterna uppgick till 110 (34) mkr, en ökning med 228 %.

Säsongsmässigt är vindförhållanden bättre under årets fjärde och första kvartal vilket medför relativt högre produktion jämfört med övriga kvartal. Tack vare goda vindar under december månad var vindens energiinnehåll under kvartalet ca 11 % högre jämfört med de senaste 30 årens medelvärde enligt dansk vindkraftstatistik.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 75 (10) mkr inklusive utvecklingsersättning om 28 mkr för Jädraåsprojektet. Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 53 (-2) mkr inkluderat planenliga avskrivningar med -22 (-12) mkr. Finansnettot var -13 (-6) mkr och resultat före skatt uppgick till 40 (-7) mkr. Resultat efter skatt var 28 (-6) mkr vilket motsvarade ett resultat per aktie på 0,88 (neg) kronor både före och efter utspädning.

Investeringar

Kvartalets nettoinvesteringar i materiella anläggningstillgångar uppgick till 40 (289) mkr och hela det investerade beloppet är relaterat till

planenlig vindkraftsutbyggnad. Investeringar i finansiella anläggningstillgångar avseende Jädraåsprojektet uppgick till 376 (-) mkr.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 73 (7) mkr. Investering i materiella anläggningstillgångar har skett med -40 (-289) mkr, investering i intressebolag har skett med -8 (-) mkr och investering i övriga finansiella anläggningstillgångar har skett med 292 (2) mkr. Efter investeringar uppgick kassaflödet till -263 (-302) mkr. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har ökats med 6 (168) mkr och räntebetalningar minskade kassaflödet netto med -9 (-4). Som ett led i avtalad lånefinansiering har -27 (-) mkr betalats in på spärrade konton.

■ Kommentarer till helåret 2011

Händelser i sammandrag

– Under året har parkerna Fröslida, Idhult, Kåphult Gettnabo, Blekhem och Södra Kärra på totalt 90 MW driftsatts och övertagits. Beräknad produktion på helårsbasis uppgår till ca 228 GWh för de sex parkerna.

– Förvärv, finansiering, investeringsbeslut och byggstart har skett av Jädraåsprojektet. Den sammanlagda investeringen inklusive utbyggnad och förvärv av 66 stycken V112-verk från Vestas uppgår totalt till 3,1 miljarder kronor. Arise häftendel av produktionen beräknas uppgå till minst 285 GWh per år, räknat på ett normalt vindår.

– Jädraåsprojektet har till viss del finansierats med egna aktier om 28 mkr och genom en riktad nyemission på 47 mkr.

– Bolaget har genomfört ytterligare en nyemission samt utgivit teckningsoptioner till personalen vilket tillsammans tillfört bolaget cirka 11 mkr före emissionskostnader.

– Av den av årsstämmans beslutade riktade emission om högst 300 000 teckningsoptioner har ledande be-

fattningshavare tecknat sig för 112 000 optioner.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under året uppgick till 180 (67) mkr, en ökning med 170 %. Därutöver har 31 (19) mkr aktiverats för arbete för egen räkning och övriga rörelseintäkter uppgick till 74 (22) mkr. Detta innebar att de totala intäkterna uppgick till 286 (107) mkr, en ökning med 166 %.

Vindens energiinnehåll under året var i enlighet med de senaste 30 årens medelvärde enligt dansk vindkraftstatistik.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 177 (35) mkr. Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 104 (-2) mkr och häri ingår planenliga avskrivningar med -73 (-37) mkr. Finansnettot var -38 (-22) mkr och resultat före skatt uppgick till 65 (-24) mkr. Resultat efter skatt var 47 (-18) mkr vilket motsvarade ett resultat per aktie på 1,46 (neg) kronor både före och efter utspädning.

Investeringar

Nettoinvesteringar i materiella anläggningstillgångar under året uppgick till 522 mkr och hela det investerade beloppet är relaterat till planenlig vindkraftsutbyggnad. Föregående år investerades 900 mkr varav 61 mkr avsåg investering i en mobilkran. Investeringar i finansiella anläggningstillgångar avseende Jädraåsprojektet uppgick till 376 (-) mkr.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 177 (28) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till -622 (-780) mkr. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har ökats med 606 (206) mkr. Räntebetalningar minskade kassaflödet med -56 (-23) mkr och betalningar till spärrade konton har gjorts med -52 (-20) mkr. Nyemissioner tillförde koncernen netto 11 (525) mkr varefter kassa-

flödet för året uppgick till -113 (-92) mkr.

Finansiering och likviditet

Räntebärande nettoskuld uppgick till -1 203 (-536) mkr. Soliditeten vid periodens slut var 43,2 (57,6) %.

Likvida medel uppgick till 137 (250) mkr och vid periodens utgång fanns därutöver outnyttjade krediter och bidrag om 38 (388) mkr.

Skatter

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

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

Närståendetransaktioner

Under första kvartalet arbetade en styrelseledamot på uppdragsbasis med av bolaget specificerade arbetsuppgifter varvid marknadsmässig ersättning utgick med 0,4 mkr. Detta avtal har avslutats per den 31 mars 2011. Därutöver har det inte förekommit några transaktioner med närstående.

Eventualförpliktelser

Genomförandet av Jädraåsaffären har inneburit att klausulen om avbeställningsavgift gentemot Vestas inte längre kvarstår. Koncernens eventualförpliktelser är i övrigt oförändrade och finns beskrivna på sidan 37 under not 19 i årsredovisningen för 2010.

Projekt Jädraås

Det samägda bolaget Sirocco Wind Holding AB, som Arise samäger till lika delar med Platina Partners LLP, har i början av oktober förvärvat projektet Jädraås. Projektet består bl.a. av bolagen Jädraås Vindkraft AB samt Hälleåsen Kraft AB som har

tillstånd att uppföra upp till 116 vindkraftverk i Jädraås.

Den sammanlagda investeringen i Jädraåsprojektet inklusive utbyggnad och förvärv av 66 stycken V112-verk från Vestas uppgår totalt till 3,1 miljarder kronor. Investeringen är fullfinansierad genom eget kapital på ca 1,0 mdr varav Arise del uppgår till hälften och bankfinansiering om ca 2,1 mdr.

Arise kommer att redovisa Jädraås som andel i intressebolag. I intresseandelen uppkommer redovisningsmässigt ett övervärde om 89 mkr som kommer att avskrivas över projektets nyttjandetid.

Händelser efter rapportperiodens slut

Några väsentliga händelser finns inte att rapportera.

Framtidsutsikter

Bolagets finanser är fortsatt starka och utbyggnaden löper i huvudsak enligt plan, trots att tillståndspröcessen är fortsatt trög. Inräknat Jädraåsprojektet har Arise genomfört eller påbörjat utbyggnad om totalt cirka 340 MW, varav cirka 240 MW motsvarar Arise andel, jämfört med målet att vid utgången av 2011 ha 260 MW i drift eller byggnation. Bolagets resurser kommer under vintern/våren 2012 att fokuseras på byggnationen av Jädraåsprojektet och utveckling av den egna projektportföljen varför byggstart av ytterligare projekt sannolikt kommer att ske först under andra eller tredje kvartalet 2012.

Vår bedömning är vidare att ytterligare 50 till 100 MW skall kunna byggstartas under året och att dessa kan finansieras med egna kassaflöden, en effektivare kapitalstruktur samt via avyttring av enskilda verk eller grupper av verk. Bolaget avser också fortsätta att vidareutveckla

större vindkraftparker i 100 MW klassen jämte utvecklingen av den egna projektportföljen. Detta passar bolagets industriella modell väl och är samtidigt en god källa till anskaffning av eget kapital.

Bolagets långsiktiga mål är oförändrat, dvs. att vid utgången av år 2014 ha ca 700 MW (motsvarande ca 300 vindkraftverk) i drift eller under byggnation.

■ Risker och osäkerhetsfaktorer

Väsentliga områden att kontinuerligt övervaka och bedöma är hur tillgången på nytt eget och lånat kapital förväntas utveckla sig, i syfte att säkerställa bolagets expansion under 2012 och framåt.

De finansiella marknaderna har gradvis destabiliserats under året och i synnerhet under andra halvan av året har läget blivit mer och mer instabilt. Räntenivåer har successivt minskat samtidigt som elpriset och framför allt certifikatpriset har sjunkit. Den svenska kronans värde mot EUR har varit stabil och stärkts under slutet av året. 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 december 2011, inklusive 50 % av Jädraås**

	Antal projekt	Antal vindkraft- verk	Total effekt (MW)	Genomsnittlig effekt per verk (MW)
Parker i drift och under byggnation				
I drift	9	64	136	2,1
Under byggnation	2	34	103	3,0
Projektportfölj				
Erhållna/förvärvade tillstånd	4	12	31	2,6
Tillståndsansökan	32	223	593	2,7
Projektplanering färdig	17	86	258	3,0
Arrendeavtal tecknade	5	24	72	3,0
Total portfölj	69	443	1 194	2,7

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.

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, projektledning av entreprenadverksamheten, 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 bruttoreultat, som även består av koncerninterna fak-

turerade kostnader inklusive aktiverat arbete för egen räkning uppgick under året till 86 (24) mkr och nettoresultatet efter skatt uppgick till 13 (-5) mkr. Moderbolaget har för dotterbolags räkning tidigare betalat förskott för en del investeringar, vilka har återbetalats under perioden med 105 (-213) mkr. Kapitalisering av dotterbolag har skett med -191 (-248) mkr och 286 (-) mkr har tillförts intressebolag.

■ 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 till-

lämpades i senaste årsredovisningen för 2010 där dessa framgår i not 1 på sidorna 24-27.

■ Revisorsgranskning

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

■ Årsstämma

Årsstämman kommer att hållas i Halmstad den 25 april 2012. Årsredovisningen kommer att vara tillgänglig på bolagets hemsida i början av april.

■ Kommande informationstillfällen

- Första kvartalet (1 jan – 31 mar): 25 april 2012.
- Andra kvartalet (1 apr – 30 jun): 19 juli 2012.
- Tredje kvartalet (1 jul – 30 sep): 7 nov 2012.
- Fjärde kvartalet (1 okt – 31 dec): 15 februari 2013.

Halmstad den 17 februari 2012

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 4	2010 Kv 4	2011 Helår	2010 Helår
Nettoomsättning	59	21	180	67
Aktiverat arbete för egen räkning	6	6	31	19
Övriga rörelseintäkter	Not 1 45	6	74	22
Summa intäkter	110	34	286	107
Personalkostnader	-14	-9	-45	-31
Övriga externa kostnader	-21	-14	-64	-41
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	75	10	177	35
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-22	-12	-73	-37
Rörelseresultat (EBIT)	53	-2	104	-2
Finansiella intäkter	1	-	8	2
Finansiella kostnader	-14	-6	-46	-25
Resultat före skatt	40	-7	65	-24
Uppskjuten skatt	-11	1	-18	6
Periodens resultat	28	-6	47	-18
Resultat per aktie före utspädning, SEK	0,88	neg	1,46	neg
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	0,88	neg	1,46	neg

Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar under 2010 ej medräknats.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTATET

(mkr)	2011 Kv 4	2010 Kv 4	2011 Helår	2010 Helår
Periodens resultat	28	-6	47	-18
<u>Övrigt totalresultat</u>				
Intäkter/kostnader redovisade direkt i eget kapital				
Kassaflödessäkringar	-48	15	-114	-1
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	13	-4	30	-
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-36	11	-84	-1
Summa totalresultat för perioden	-7	5	-37	-19

Totalresultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2011	2010
- i sammandrag (mkr)	31-dec	31-dec
Materiella anläggningstillgångar	2 127	1 678
Finansiella anläggningstillgångar	488	57
Övriga rörelsefordringar	128	90
Likvida medel	137	250
SUMMA TILLGÅNGAR	2 880	2 075
Eget kapital	1 243	1 195
Långfristiga skulder	1 350	766
Kortfristiga skulder	287	114
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 880	2 075

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2011	2010	2011	2010
- i sammandrag (mkr)	Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	73	7	177	28
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	4	-20	22	4
Kassaflöde från den löpande verksamheten	77	-13	200	32
Investering av materiella anläggningstillgångar	-40	-289	-522	-899
Investering i intressebolag	-8	-	-8	-1
Investering av övriga finansiella anläggningstillgångar	-292	-	-291	-
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	-	-	-	88
Kassaflöde efter investeringar	-263	-302	-622	-780
Förändring av lång- och kortfristig upplåning	6	168	606	206
Betalda och erhållna räntor	-9	-4	-56	-23
Betalning till spärrade konton	-27	-	-52	-20
Nyemission	-	-	11	525
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-29	164	509	688
Periodens kassaflöde	-292	-138	-113	-92
Likvida medel vid periodens ingång	429	388	250	341
Likvida medel vid periodens utgång	137	250	137	250
Räntebärande skulder vid periodens utgång	-1 412	-806	-1 412	-806
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	73	20	73	20
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	-1 203	-536	-1 203	-536

FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGNA KAPITAL

	2011 31-dec	2010 31-dec
- i sammandrag (mkr)		
Ingående balans	1 195	680
Summa totalresultat för perioden	-37	-19
Nyemission netto inkl. uppskjuten skatt	58	533
Utnyttjande av aktier i eget förvar vid förvärv av tillgång	28	1
Utgående balans	1 243	1 195

KONCERNENS NYCKELTAL

	2011 Kv 4	2010 Kv 4	2011 Helår	2010 Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>				
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	136,1	46,5	136,1	46,5
Elproduktion under perioden, GWh	86,7	27,8	246,6	88,5
Antal anställda vid periodens slut	35	27	35	27
<u>Finansiella nyckeltal</u>				
EBITDA-marginal, %	127,7%	48,6%	98,1%	52,6%
Rörelsemarginal, %	89,7%	neg.	57,4%	neg.
Avkastning på sysselsatt kapital, %	-	-	8,7%	2,8%
Avkastning på eget kapital, %	-	-	3,9%	neg.
Sysselsatt kapital, mkr	2 446	1 731	2 446	1 731
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	2 277	1 575	2 031	1 254
Eget kapital, mkr	1 243	1 195	1 243	1 195
Genomsnittligt eget kapital, mkr	1 209	1 192	1 209	1 093
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	-1 203	-536	-1 203	-536
Soliditet, %	43,2%	57,6%	43,2%	57,6%
Räntetäckningsgrad, ggr	3,7	neg.	2,4	neg.
Skuldsättningsgrad, ggr	1,0	0,4	1,0	0,4
Eget kapital per aktie, SEK	39	39	39	47
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	38	38	38	45
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	33 428 070	30 635 570	33 428 070	30 635 570
Genomsnittligt antal aktier	32 178 070	30 635 570	32 031 820	25 562 070
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	33 103 070	31 580 570	32 836 320	26 547 570

Definitioner

EBITDA-marginal

Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) / nettoomsättning

Rörelsemarginal

Rörelseresultat (EBIT) / nettoomsättning

Avkastning på sysselsatt kapital

EBITDA / genomsnittligt sysselsatt kapital

Avkastning på eget kapital

Periodens nettoresultat / genomsnittligt eget kapital

Eget kapital per aktie

Eget kapital / antal aktier i genomsnitt

Arise Windpower Bokslutskommuniké - 1 januari – 31 december 2011

Räntebärande nettoskuld	Räntebärande skulder - kassa - övriga finansiella anläggningstillgångar
Räntetäckningsgrad	Resultat efter finansiella intäkter / finansiella kostnader
Skuldsättningsgrad	Räntebärande nettoskuld / eget kapital
Soliditet	Eget kapital / totala tillgångar
Sysselsatt kapital	Eget kapital plus räntebärande nettoskuld

Not 1 - Övriga rörelseintäkter (mkr)	2011 Kv 4	2010 Kv 4	2011 Helår	2010 Helår
Övriga intäkter avseende el och certifikat	-	1	8	7
Intäkter från kranuthyrning	3	5	16	9
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	-	-	5
Utvecklingsarvode	28	-	37	-
Övriga poster	14	-	14	1
	45	6	74	22

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

Kvartal 4

(mkr)	Vindkraftdrift		Vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	Q4-11	Q4-10	Q4-11	Q4-10	Q4-11	Q4-10	Q4-11	Q4-10
Nettoomsättning extern	59	21	-	-	-	-	59	21
Nettoomsättning intern	-	-	3	-3	-3	3	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	6	6	-	-	6	6
Övriga rörelseintäkter	Not 2	1	45	5	-	-	45	6
Summa intäkter	59	22	54	9	-3	3	110	34
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	48	18	28	-12	1	4	75	10
Rörelseresultat (EBIT)	28	8	27	-12	-2	2	53	-2
Resultat före skatt (EBT)	16	2	26	-12	-2	2	40	-7
Tillgångar	2 443	1 658	435	417	-	-	2 880	2 075

Not 2 - Övriga rörelseintäkter

Övriga intäkter avseende el och certifikat	-	1	-	-	-	-	-	1
Intäkter från kranuthyrning	-	-	3	9	-	-	3	9
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	-	-	-	-	-	-	-
Utvecklingsarvode	-	-	30	-	-	-	30	-
Övriga poster	-	-	12	-4	-	-	12	-4
	-	1	45	5	-	-	45	6

12 månader

(mkr)	Vindkraftdrift		Vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
Nettoomsättning extern	180	67	-	-	-	-	180	67
Nettoomsättning intern	-	-	6	18	-6	-18	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	31	19	-	-	31	19
Övriga rörelseintäkter	Not 3	7	67	15	-	-	74	22
Summa intäkter	188	74	104	51	-6	-18	286	107
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	156	55	18	-9	3	-11	177	35
Rörelseresultat (EBIT)	93	22	14	-12	-4	-12	104	-2
Resultat före skatt (EBT)	53	-1	16	-12	-4	-12	65	-24

Not 3 - Övriga rörelseintäkter

Övriga intäkter avseende el och certifikat	8	7	-	-	-	-	8	7
Intäkter från kranuthyrning	-	-	16	9	-	-	16	9
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-	-	-	5	-	-	-	5
Utvecklingsarvode	-	-	37	-	-	-	37	-
Övriga poster	-	-	14	1	-	-	14	1
	8	7	67	15	-	-	74	22

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

(mkr)	2011 Kv 4	2010 Kv 4	2011 Helår	2010 Helår
Nettoomsättning	37	1	67	10
Aktiverat arbete för egen räkning	4	5	18	13
Summa intäkter	41	6	86	24
Personalkostnader	-9	-7	-30	-22
Övriga externa kostnader	-5	-4	-17	-13
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	27	-5	39	-12
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-1	-1	-3	-1
Rörelseresultat	26	-6	36	-13
Finansiella intäkter	2	3	7	6
Finansiella kostnader	-7	1	-7	0
Resultat efter finansiella poster	21	-1	36	-7
Koncernbidrag	-18	-	-18	-
Resultat före skatt	3	-1	18	-7
Uppskjuten skatt	-1	0	-5	2
Periodens resultat och totalresultat	2	-1	13	-5

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

- i sammandrag (mkr)	2011 Helår	2010 Helår
Materiella anläggningstillgångar	119	254
Finansiella anläggningstillgångar	1 101	540
Övriga rörelsefordringar	69	414
Likvida medel	96	38
SUMMA TILLGÅNGAR	1 385	1 246
Bundet Eget kapital	3	3
Fritt Eget kapital	1 323	1 224
Kortfristiga skulder	60	19
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 385	1 246

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

- i sammandrag (mkr)	2011 31-dec	2010 31-dec
Ingående balans	1 226	698
Summa totalresultat för perioden	13	-5
Nyemission	58	533
Utnyttjande av aktier i eget förvar i samband med förvärv av tillgång	28	1
Utgående balans	1 326	1 226