



Delårsrapport för perioden 1 januari – 30 juni 2010

Andra kvartalet (1 april – 30 juni 2010)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 14 538 (6 042) KSEK.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 10 819 (-2 582) KSEK.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 3 124 (-4 757) KSEK.
- Resultat efter skatt uppgick till -1 891 (-1 108) KSEK vilket motsvarar -0,06 (-0,08) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 725 (745) SEK/MWh, varav för el 420 (512) SEK/MWh och för elcertifikat 305 (233) SEK/MWh.
- Engångsintäkt, som följd av försäljningen av elnätstationen i Knäred, har påverkat resultatet positivt med ca 4,7 MSEK.
- Utbyggnads målet för år 2010 är i stort sett uppnått (ca 70 MW jämfört med mål 75 MW). Byggstart av återstående 5 MW planeras ske hösten 2010.

Första halvåret (1 januari – 30 juni 2010)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 28 831 (6 480) KSEK.
- Vindens energiinnehåll under perioden var ca 20 % lägre jämfört med de senaste 30 årens medelvärde enligt dansk vindkraftstatistik.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 14 965 (-7 454) KSEK.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 698 (-9 957) KSEK.
- Resultat efter skatt uppgick till -6 797 (-4 278) KSEK vilket motsvarar -0,27 (-0,29) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 738 (735) SEK/MWh, varav för el 420 (522) SEK/MWh och för elcertifikat 318 (213) SEK/MWh.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens slut

- Låneavtal har tecknats med Nordea avseende lånefinansiering till vindkraftparken i Idhult (8 st Vestas verk) samt bolagets kran med tillhörande utrustning.
- Beslut har fattats om att utöka vindkraftparken i Fröslida med ytterligare 7,5 MW.

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 uppförda i södra Sverige. Bolaget har som mål att till år 2014 driftsätta cirka 300 vindkraftverk med en årlig produktion om 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 andra kvartalet 2010

Under andra kvartalet fortsatte utbyggnaden av bolagets vindkraftparker och bolaget har nu 102,5 MW i drift eller under byggnation vilket är i linje med plan.

Vindens energiinnehåll under samma period har, enligt dansk vindkraftstatistik, varit relativt normal (96 % av ett normalår).

Byggprojekten i Idhult (8 st Vestas verk, 16 MW) och Fröslida (6 st GE verk, 15 MW) löper enligt plan och parkerna driftsätts under senhösten 2010. Beslut har också fattats om att utöka Fröslidaparken med ytterligare 3 st verk (7,5 MW) vilka driftsätts samtidigt med övriga verk i parken.

Kåphultsparken omfattande 7 st GE verk (17,5 MW) har byggstartats och långsiktigt låneavtal har tecknats med Swedbank. Specifik investeringskostnad är ca 5,3 SEK per årskilowattimme med en beräknad avkastning väl över 10 procent före skatt.

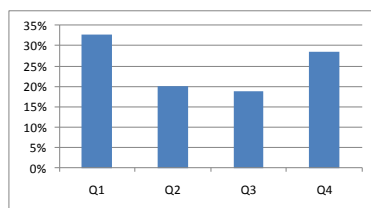
Den svenska kronan fortsätter att stärkas mot euron vilket är positivt då en stor del av bolagets investeringar sker i euro. Positivt är också att bankernas intresse för att tillhandahålla lånefinansiering till vindkraftprojekt är fortsatt starkt. Det ökade intresset beror delvis på att antalet vindkraftprojekt rent allmänt minskar i Europa men också på att Bolagets affärsmodell bevisats fungera väl samt att Bolaget nu är noterat.

Bolagets modell att projektfinansiera enskilda projekt i takt med att de realiserar är fördelaktig och Bolaget har därför valt att, för tillfället, tacka nej till en större allmän kredit om 1,5 mdr. Härmed

undviks onödiga kreditkostnader i förtid.

Försäljningen av elnätstationen i Knäred har redovisats under kvartalet och resultatet i en positiv engångseffekt om ca 4,7 MSEK vilket är något bättre än tidigare kommunicerat, 3,8 MSEK.

Vindmässigt är andra kvartalet säsongsmässigt relativt svagt vilket varit fallet också i år. Se vidare graf nedan som visar den kvartalsvisa fördelningen av tillgänglig energi i vinden (vindenergi) enligt dansk vindkraftstatistik för åren 1979 – 2009 (www.vindstat.dk).



Planerad årlig service på vindkraftverken utförs med fördel under de vindsvaga månaderna då intäktsbortfallet vid stillestånd som regel är som lägst. Service av alla verk i drift har därför skett under rapportperioden.

Medelintäkten för el och elcertifikat under kvartalet har varit något över marknadspris (725 SEK/MWh jämfört med ett genomsnittligt marknadspris på Nord Pool om 667 SEK/MWh) som en följd av tidigare prissäkringar.

Tillgången till vindkraftverk har ytterligare säkrats genom ett tilläggsavtal med GE på fördelaktiga villkor omfattande leveranser även år 2012.

Försvarsmakten har avisat vissa begränsningar vad gäller vindkraft-

etableringar nära tio namngivna flygfält. Bolagets parker i drift eller under byggnation berörs inte av dessa begränsningar. Bolagets kort eller långsiktiga utbyggnadsmål är likaledes oförändrade.

Samarbetsavtal har tecknats med Solid Vind innebärande att Solid Vind, under en begränsad tid prospekterar nya vindkraftverk i Skåne.

Bolagets lyftkran har levererats och avtal har tecknats med Jinert AB, ett kranföretag i Hässleholm, avseende drift och skötsel av kranen. Kranen är nu fullt sysselsatt med lyft av Bolagets verk i Idhult.

Händelser efter rapportperioden:
Långsiktigt låneavtal har tecknats med Nordea avseende vindkraftsparken i Idhult samt Bolagets lyftkran med kringutrustning.

Utbyggnadsmålet för 2010 är i stort sett uppnått varför Bolaget nu fokuserar på planerad utbyggnad år 2011 (ca 160 MW ytterligare motsvarande ca 65 - 70 st verk) och därefter.

Projekt- och driftorganisationen har stärkts ytterligare och Bolagets finansiella ställning är fortsatt mycket stark med en kassa på 620 MSEK samt outnyttjade krediter, bidrag och lånelöften om ytterligare 446 MSEK. Bolaget står därmed väl rustat för planerad fortsatt expansion.

Halmstad i augusti 2010

Peter Nygren

VD Arise Windpower AB

■ Kommentarer till andra kvartalet

Händelser i sammandrag

– Samtliga verk på totalt 10 MW i Råbelöv och 12,5 MW i Brunsmo är driftsatta och övertagna från leverantörerna Vestas och GE Wind.
– Verk på ytterligare 17,5 MW ska uppföras i Kåphult utanför Laholm samt ytterligare 7,5 MW i Fröslida utanför Hylte vilket innebär att Fröslidaparken nu uppgår till 22,5 MW. Båda parkerna samt 16 MW i Idhult utanför Mönsterås är under byggnation med beräknad driftsättning under andra halvåret 2010.
– Vindens energiinnehåll under andra kvartalet har i stort sett varit normalt.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 14 538 (6 042) KSEK och 4 647 (3 350) KSEK har aktiverats för arbete för egen räkning. Övriga intäkter uppgår till 8 422 (-) och består huvudsakligen av en bokförd reavinst på 4,7 (-) MSEK avseende försäljning av Knäreds-anläggningen, erhållna stillestånds-ersättningar samt en vinst på 3,3 (0,6) MSEK på elhandel, se not 1 sidan 7.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 10 819 (-2 582) KSEK. Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 3 124 (-4 757) KSEK och häri ingår planenliga avskrivningar med -7 695 (-2 175) KSEK.

Finansnettot var -5 689 (-3 254) KSEK och resultat före skatt uppgick till -2 565 (-1 503) KSEK. Resultat efter skatt var -1 891 (-1 108) KSEK vilket motsvarade ett resultat per aktie på -0,06 (-0,08) kronor.

Totalresultatet under kvartalet uppgick till -11 062 (-3 917) KSEK efter att kassaflödessäkringarna av el, räntor och valutor minskat totalresultatet med netto -9 171 KSEK.

Investeringar

Kvartalets investeringar uppgick till 214 486 (219 253) KSEK och hela det investerade beloppet är relaterat till planenlig vindkraftsutbyggnad. Försäljning av materiella anläggningstillgångar, främst relaterad till elanläggningen i Knäred, uppgick till 92 300 (-) KSEK.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -6 795 (-50 107) KSEK och kassaflödet efter investeringar uppgick till -127 378 (-263 864) KSEK. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har minskats genom amortering -3 625 (180 000) och räntebetalningar minskade kassaflödet med -11 308 (-9 014) KSEK. 13 800 (-) KSEK har betalats in på spärrade konton, huvudsakligen som ett led i avtalad lånefinansiering, varefter kvartalets kassaflöde uppgick till -156 111 (-92 878) KSEK.

■ Kommentarer till första halvåret

Händelser i sammandrag

– Bolaget genomförde en börsintroduktion och är fr.o.m. den 24 mars 2010 noterad på NASDAQ OMX Stockholm, huvudlistan.
– Bolaget har dessutom genomfört två nyemissioner vilka tillfört bolaget drygt 554 MSEK före emissionskostnader.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under halvåret uppgick till 28 831 (6 480) KSEK och 8 709 (5 663) KSEK har aktiverats för arbete för egen räkning. Övriga intäkter uppgår till 9 395 (142) och består huvudsakligen av en bokförd reavinst på 4,7 (-) MSEK avseende försäljning av Knäreds-anläggningen, erhållna stilleståndsersättningar, vinster vid försäljning av externt köpta elcertifikat samt en vinst på 3,3 (0,6) MSEK på elhandel, se not 1 sidan 7.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 14 965 (-7 454) KSEK. Bland övriga externa kostnader ingår en förlust om ca 1,6 MSEK av engångskaraktär på elhandel, se not 2 sidan 7.

Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till 698 (-9 957) KSEK och häri ingår planenliga avskrivningar med -14 267 (-2 503) KSEK. Finansnettot var -9 920 (-4 153) KSEK och resultat före skatt uppgick till -9 222 (-5 804) KSEK. Resultat efter skatt var -6 797 (-4 278) KSEK vilket motsvarade ett resultat per aktie på -0,27 (-0,29) kronor.

Totalresultatet under halvåret uppgick till -18 501 (-4 728) KSEK efter att kassaflödessäkringarna av el, räntor och

valutor minskat totalresultatet med netto -11 704 KSEK.

Investeringar

Det första halvårets investeringar uppgick till 319 030 (338 451) KSEK och hela det investerade beloppet är relaterat till planenlig vindkraftsutbyggnad. Försäljning av materiella anläggningstillgångar, främst relaterad till elanläggningen i Knäred, uppgick till 92 300 (-) KSEK.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 17 363 (-85 975) KSEK och kassaflödet efter investeringar uppgick till -210 848 (-418 930) KSEK. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har minskats genom amortering -7 250 (180 000). Nyemissionen tillförde koncernen netto 525 407 (-) KSEK och räntebetalningar minskade kassaflödet med -15 231 (-8 377) KSEK. 13 800 (-) KSEK har betalats in på spärrade konton, huvudsakligen som ett led i avtalad lånefinansiering varefter kassaflödet för halvåret uppgick till 278 278 (-247 307) KSEK.

Finansiering och likviditet

Beroende på tidigare nyemissioner redovisar koncernen en räntebärande nettotillgång om 26 836 jämfört med en räntebärande nettoskuld om -308 385 KSEK vid motsvarande period föregående år. Soliditeten vid periodens slut var 63,4 (39,2) procent.

Likvida medel uppgick till 619 586 (161 615) KSEK och vid periodens utgång fanns därutöver outnyttjade krediter och bidrag om 266 000 (237 000) KSEK.

Skatter

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

Närstående transaktioner

Under perioden har en styrelseledamot på uppdragsbasis arbetat med av bolaget klart specificerade arbetsuppgifter varvid marknadsmässig ersättning utgått med 882 KSEK. Därutöver har det inte förekommit några transaktioner med närstående.

Eventuallförpliktelser

Det har inte skett några förändringar i koncernens eventuallförpliktelser.

Framtidsutsikter

Bolaget finanser är starka med en kassa på 620 MSEK jämte outnyttjade krediter, bidrag samt lånelöften om ytterligare 446 MSEK. Bolagets utbyggnad löper enligt plan med en planerad byggnation av totalt 35 vindkraftverk under 2010, inkluderande Brunsmo, vilket skulle innebära att ca 110 MW är driftsatt eller under uppförande vid årets slut. Bolagets långsiktiga mål är att ha byggt 300 verk tom 2014 motsvarande en produktionskapacitet om ca 700 MW.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Vårens börsintroduktion och nyemissioner har inneburit att koncernen har tillförts eget kapital som tillsammans med outnyttjade krediter och lånelöften från banker ger goda förutsättningar för att klara den beräknade utbyggnadstakten t.o.m. år 2011. 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 2011.

De finansiella riskerna har också minskat jämfört med föregående år då de finansiella marknaderna förbättrats. Fokus för bevakning ligger främst på fluktuationer i el- och certifikatpriser samt valutakurser och då särskilt beträffande EUR.

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidan 16 i årsredovisningen för 2009 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 30-33. Inga väsentliga förändringar har skett som påverkat de redovisade riskerna.

Projektportföljens status per den 30 juni 2010

	Antal projekt	Antal vindkraftverk	Total effekt (MW)	Genomsnittlig effekt per verk (MW)
Parker i drift och under byggnation				
I drift	3	22	47	2,1
Under byggnation	4	24	56	2,3
Projektportfölj				
Erhållna/förvärvade tillstånd	2	8	16	2,0
Tillståndsansökan	26	258	549	2,1
Projektplanering färdig	16	122	263	2,2
Arrendeavtal tecknade	3	42	92	2,2
Total portfölj	54	476	1 023	2,1

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.

Projekten är kategoriserade enligt följande kriterier

I drift

Vindkraftprojekt där parken överlämnats efter provdrift och producerar el.

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

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.

Tillståndsansökan

En tillståndsansökan påbörjas genom att 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. Området analyseras noggrant och exakta koordinater bestäms för de planerade vindkraftverken.

Erhållna/förvärvade tillstånd

Projekt som erhållit de tillstånd som krävs för att påbörja byggnation men

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

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 förstudie-

arbete som bolaget genomfört innan arrendeavtalet tecknats genererar en preliminär utsättning av antalet nya vindkraftverk.

■ Moderbolaget

Moderbolaget har fortsatt att under året bygga upp koncernen, 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 koncerngemensamma tjänster.

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

tion till moderbolaget till avtalat pris. Moderbolaget säljer vidare till kunder baserat på bilaterala avtal eller på spotmarknaden varvid nettoresultatet av handelsverksamheten redovisas i nettoomsättningen.

Moderbolagets bruttoresultat, som även består av koncerninterna fakturerade kostnader inklusive aktiverat arbete för egen räkning samt övriga intäkter uppgick under det första halvåret till 12 255 (8 489) KSEK och nettoresultatet efter skatt uppgick till -2 818 (-859) KSEK. Moderbolaget har för dotterbolags räkning betalat förskott för en del investeringar. Det första halvårets net-

toinvesteringar uppgick till -81 498 (-14 926) KSEK.

■ Ägarförhållande

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

■ Kommande informationstillfällen

- Tredje kvartalet (1 jul – 30 sep): 17 nov 2010.
- Fjärde kvartalet (1 okt – 31 dec): februari 2011.

STYRELSENS FÖRSÄKRAN

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av företagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Halmstad den 25 augusti 2010

Arise Windpower AB (publ)

Pehr G Gyllenhammar
Styrelseordförande

Leif Jansson
Styrelseledamot

Ulf Corné
Styrelseledamot

Birger von Hall
Styrelseledamot

Joachim Gahm
Styrelseledamot

Jon G Brandsar
Styrelseledamot

Peter Nygren
Verkställande direktör

REVISORERNAS GRANSKNINGSRAPPORT

Vi har utfört en översiktlig granskning av delårsrapporten för Arise Windpower AB (publ) för sexmånadersperioden 1 januari till 30 juni 2010. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna finansiella delårsinformation grundad på vår översiktliga granskning.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning (SÖG) 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt Revisionsstandard i Sverige RS och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Göteborg den 25 augusti 2010

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Bror Frid

Auktoriserad revisor

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

(kk)	2010 Kv 2	2009 Kv 2	2010 6 mån	2009 6 mån	2009 Helår
Nettoomsättning	14 538	5 426	28 831	5 864	29 652
Aktiverat arbete för egen räkning	4 647	3 350	8 709	5 663	13 262
Övriga rörelseintäkter Not 1	8 422	616	9 395	758	554
Summa intäkter	27 607	9 392	46 935	12 285	43 468
Personalkostnader	-8 353	-6 890	-15 012	-11 729	-23 353
Övriga externa kostnader Not 2	-8 435	-5 084	-16 958	-8 010	-18 388
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	10 819	-2 582	14 965	-7 454	1 727
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-7 695	-2 175	-14 267	-2 503	-12 525
Rörelseresultat (EBIT)	3 124	-4 757	698	-9 957	-10 798
Finansiella intäkter	893	3 318	1 176	4 271	7 402
Finansiella kostnader	-6 582	-64	-11 096	-118	-8 001
Resultat före skatt	-2 565	-1 503	-9 222	-5 804	-11 397
Uppskjuten skatt	674	395	2 425	1 526	3 783
Periodens resultat	-1 891	-1 108	-6 797	-4 278	-7 614
Resultat per aktie före utspädning, SEK	-0,06	-0,08	-0,27	-0,29	-0,44
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-0,06	-0,08	-0,27	-0,29	-0,44

Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar ej medräknats.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTATET

(kk)	2010 Kv 2	2009 Kv 2	2010 6 mån	2009 6 mån	2009 Helår
Periodens resultat	-1 891	-1 108	-6 797	-4 278	-7 614
<u>Övrigt totalresultat</u>					
Intäkter/kostnader redovisade direkt i eget kapital					
Kassaflödessäkringar	-12 445	-3 811	-15 881	-611	1 012
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	3 274	1 002	4 177	161	-266
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-9 171	-2 809	-11 704	-450	746
Summa totalresultat för perioden	-11 062	-3 917	-18 501	-4 728	-6 868

Totalresultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Not 1: I övriga externa intäkter för Q2-10 och 6 mån 2010 ingår vinst på elhandel med netto 3,3 (0,6) MSEK samt vinst om 4,7 (-) MSEK avseende försäljning av tillgångar relaterade till elnätstationen i Knäred.

Not 2: I övriga externa kostnader för 6 mån 2010 ingår förlust av engångskaraktär på elhandel med netto 1,6 (-) MSEK.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2010	2009	2009
- i sammandrag (kk)	30-jun	30-jun	31-dec
Materiella anläggningstillgångar	1 119 757	678 894	898 061
Finansiella anläggningstillgångar	50 195	13 564	20 214
Övriga rörelsefordringar	96 657	86 617	88 544
Likvida medel	619 586	161 615	341 308
SUMMA TILLGÅNGAR	1 886 195	940 690	1 348 127
Eget kapital	1 195 379	368 859	680 273
Långfristiga skulder	577 100	472 400	590 260
Kortfristiga skulder	113 716	99 431	77 594
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 886 195	940 690	1 348 127

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2010	2009	2010	2009	2009
- i sammandrag (kk)	Kv 2	Kv 2	6 mån	6 mån	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	4 116	-2 631	8 372	-7 553	1 530
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-10 911	-47 476	8 991	-78 422	-121 418
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-6 795	-50 107	17 363	-85 975	-119 888
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-212 883	-213 757	-320 511	-332 955	-567 640
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	92 300	-	92 300	-	-
Kassaflöde efter investeringar	-127 378	-263 864	-210 848	-418 930	-687 528
Förändring av lång- och kortfristig upplåning	-3 625	180 000	-7 250	180 000	310 000
Betalda och erhållna räntor	-11 308	-9 014	-15 231	-8 377	-229
Insättning på spärrade konton	-13 800	-	-13 800	-	-
Nyemission	-	-	525 407	-	310 143
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-28 733	170 986	489 126	171 623	619 914
Periodens kassaflöde	-156 111	-92 878	278 278	-247 307	-67 614
Likvida medel vid periodens ingång	775 697	254 493	341 308	408 922	408 922
Likvida medel vid periodens utgång	619 586	161 615	619 586	161 615	341 308
Räntebärande skulder vid periodens utgång	-592 750	-470 000	-592 750	-470 000	-600 000
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	26 836	-308 385	26 836	-308 385	-258 692

FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGNA KAPITAL

	2010	2009	2009
- i sammandrag (kkr)	30-jun	30-jun	31-dec
Ingående balans	680 273	373 587	373 587
Summa totalresultat för perioden	-18 501	-4 728	-6 868
Nyemission netto inkl. uppskjuten skatt	533 007	-	313 554
Utnyttjande av aktier i eget förvar i samband med förvärv av tillgång	600	-	-
Utgående balans	1 195 379	368 859	680 273

KONCERNENS NYCKELTAL

	2010	2009	2010	2009	2009
	Kv 2	Kv 2	6 mån	6 mån	Helår
Operationella nyckeltal					
Installerad kapacitet vid periodens slut, MW	46,5	24,0	46,5	24,0	30,0
Elproduktion under perioden, GWh	20,3	7,3	39,1	8,0	36,0
Antal anställda vid periodens slut	23	18	23	18	21
Finansiella nyckeltal					
EBITDA-marginal, %	74,4%	neg.	51,9%	neg.	5,8%
Rörelsemarginal, %	21,5%	neg.	2,4%	neg.	neg.
Avkastning på sysselsatt kapital, %	1,0%	neg.	1,4%	neg.	0,3%
Avkastning på eget kapital, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Sysselsatt kapital, KSEK	1 168 543	677 244	1 168 543	677 244	938 965
Genomsnittligt sysselsatt kapital, KSEK	1 097 531	542 764	1 044 676	446 731	597 174
Eget kapital, KSEK	1 195 379	368 859	1 195 379	368 859	680 273
Genomsnittligt eget kapital, KSEK	1 200 610	370 818	1 027 164	371 741	496 410
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	26 836	-308 385	26 836	-308 385	-258 692
Soliditet, %	63,4%	39,2%	63,4%	39,2%	50,5%
Räntetäckningsgrad, ggr	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Skuldsättningsgrad, ggr	0,6	1,6	0,6	1,6	1,0
Eget kapital per aktie, SEK	39	25	47	25	39
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	38	23	45	23	36
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	30 635 570	14 516 385	30 635 570	14 516 385	20 488 570
Genomsnittligt antal aktier	30 629 570	14 516 385	25 562 070	14 516 385	17 502 478
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	31 569 570	15 966 385	26 556 237	15 966 385	18 832 878

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

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

Kvartal 2

	Vindkraftdrift		Vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	Q2-10	Q2-09	Q2-10	Q2-09	Q2-10	Q2-09	Q2-10	Q2-09
Nettoomsättning extern	14 538	5 426	-	-	-	-	14 538	5 426
Nettoomsättning intern	-	-	10 346	7 102	-10 346	-7 102	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	4 647	3 350	-	-	4 647	3 350
Övriga intäkter	3 689	616	4 733	-	-	-	8 422	616
Summa intäkter	18 226	6 042	19 727	10 452	-10 346	-7 102	27 607	9 392
Driftsresultat	14 247	4 363	19 686	10 452	-9 829	-7 102	24 104	7 713
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	13 670	3 855	5 836	-3 840	-8 687	-2 597	10 819	-2 582
Rörelseresultat (EBIT)	6 078	2 041	4 991	-4 201	-7 945	-2 597	3 124	-4 757
Tillgångar	1 120 241	367 910	1 048 716	732 213	-282 762	-159 433	1 886 195	940 690

6 månader

	Vindkraftdrift		Vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	6 mån-10	6 mån-09	6 mån-10	6 mån-09	6 mån-10	6 mån-09	6 mån-10	6 mån-09
Nettoomsättning extern	28 831	5 864	-	-	-	-	28 831	5 864
Nettoomsättning intern	-	-	13 347	7 102	-13 347	-7 102	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	8 709	5 663	-	-	8 709	5 663
Övriga intäkter	4 635	704	4 760	54	-	-	9 395	758
Summa intäkter	33 466	6 568	26 816	12 819	-13 347	-7 102	46 935	12 285
Driftsresultat	24 677	4 889	26 304	12 819	-12 294	-7 102	38 687	10 606
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	23 800	4 381	1 512	-9 238	-10 348	-2 597	14 965	-7 454
Rörelseresultat (EBIT)	9 837	2 567	-332	-9 927	-8 806	-2 597	698	-9 957

Not 1: I övriga externa intäkter för Q2-10 och 6 mån 2010 ingår vinst på elhandel med netto 3,3 (0,6) MSEK samt vinst om 4,7 (-) MSEK avseende försäljning av tillgångar relaterade till elnätstationen i Knäred.

Not 2: I övriga externa kostnader för 6 mån 2010 ingår förlust av engångskaraktär på elhandel med netto 1,6 (-) MSEK.

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

(kk)	2010 Kv 2	2009 Kv 2	2010 6 mån	2009 6 mån	2009 Helår
Nettoomsättning	3 654	6 563	6 166	7 214	18 086
Aktiverat arbete för egen räkning	413	778	3 089	1 275	8 627
Övriga rörelseintäkter	2 628	-	3 000	-	-
Summa intäkter	6 695	7 341	12 255	8 489	26 713
Personalkostnader	-5 736	-4 805	-10 462	-7 408	-15 869
Övriga externa kostnader	-3 996	-3 060	-7 233	-4 803	-9 825
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	-3 037	-524	-5 440	-3 722	1 019
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-138	-47	-252	-103	-260
Rörelseresultat (EBIT)	-3 175	-571	-5 692	-3 825	759
Finansiella intäkter	1 575	2 504	2 658	2 669	5 588
Finansiella kostnader	-789	-	-789	-9	-9
Resultat före skatt	-2 389	1 933	-3 823	-1 165	6 338
Uppskjuten skatt	629	-509	1 005	306	-868
Periodens resultat	-1 760	1 424	-2 818	-859	5 470
Övrigt totalresultat för perioden	-	-	-	-	-
Periodens totalresultat	-1 760	1 424	-2 818	-859	5 470

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

- i sammandrag (kk)	2010 30-jun	2009 30-jun	2009 Helår
Materiella anläggningstillgångar	123 580	27 996	41 724
Finansiella anläggningstillgångar	331 650	236 445	323 041
Övriga rörelsefordringar	405 007	108 039	134 747
Likvida medel	425 590	22 103	234 531
SUMMA TILLGÅNGAR	1 285 827	394 583	734 043
Bundet Eget kapital	2 526	1 237	1 715
Fritt Eget kapital	1 226 547	375 758	696 564
Kortfristiga skulder	56 754	17 588	35 764
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 285 827	394 583	734 043

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

	2010 30-jun	2009 30-jun	2009 Helår
- i sammandrag (kkkr)			
Ingående balans	698 279	377 854	377 854
Periodens resultat	-2 818	-859	5 470
Nyemission netto inkl. uppskjuten skatt	533 012	-	314 963
Utnyttjande av aktier i eget förvar i samband med förvärv av tillgång	600	-	-8
Utgående balans	1 229 073	376 995	698 279

■ Redovisningsprinciper

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". Redovisningsprinciperna överensstämmer med de som tillämpades i senaste årsredovisningen om inget annat anges nedan.

Nya redovisningsprinciper 2010

Nya och reviderade IFRS och tolkningsuttalanden från IFRIC med tillämpning för koncernen från och med den 1 januari 2010 har inte haft någon väsentlig effekt på koncernens resultat eller finansiella ställning.

Nya eller reviderade IFRS samt tolkningsuttalanden bedöms inte ha någon större påverkan på Arise Windpowers finansiella rapporter, förutom IFRS 3

Rörelseförvärv enligt vilken transaktionskostnaden i samband med förvärv inte ska inkluderas i anskaffningsvärdet utan är omkostnader och ska redovisas i resultaträkningen. I senaste årsredovisningen finns ytterligare beskrivning av nya och ändrade redovisningsprinciper.

För ytterligare information vänligen kontakta

Peter Nygren, VD Tel. 0706-300 680
Thomas Johansson, CFO Tel. 0768-211 115
Bo Rydlinger, IR Tel. 0703-300 853