



Delårsrapport för perioden 1 januari – 31 mars 2010

- Nettoomsättning under perioden uppgick till 14 293 (438) KSEK.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 4 146 (-4 872) KSEK.
- Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -2 426 (-5 200) KSEK.
- Resultat efter skatt uppgick till -4 906 (-3 170) KSEK vilket motsvarar -0,19 (-0,22) SEK per aktie.
- Den genomsnittliga intäkten uppgick till 761 (628) SEK/MWh, varav för el 420 (628) SEK/MWh och för elcertifikat 341 (-) SEK/MWh.
- Perioden har präglats av låg elproduktion som följd av för årstiden ovanligt svaga vindar samt extrema elpriser, en kombination som lett till lägre resultat än planerat vilket tidigare aviserats.
- Bolaget introducerades på NASDAQ OMX Stockholm, huvudlistan, den 24 mars 2010. Samtidigt genomfördes en nyemission som tillsammans med att teckningsoptioner utövats inneburit att bolaget tillförts drygt 554 MSEK före emissionskostnader.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens slut

- Arise Windpower har tecknat ett 10-årigt samarbetsavtal med E.ON Elnät AB avseende elektrisk anslutning av de vindkraftparker bolaget planerar inom E.ON's område i södra Sverige. I samband härmed har elnätstationen i Knäred med tillhörande transiteringssledningar överlåtits till E.ON Elnät AB. Överenskommelsen beräknas resultera i en positiv resultateffekt innevarande år om 5,2 MSEK, varav 3,8 MSEK i engångseffekt, samt en positiv påverkan på kassaflödet om 25,8 MSEK under kvartal 2 år 2010.
- Flera nya arrendeavtal har tecknats, bland annat för mark med gynnsamma vindförhållanden i Skåne.

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 första kvartalet 2010

Under första kvartalet fortsatte utbyggnaden av bolagets vindkraftparker som planerat – takten ligger väl i linje med bolagets delmål med en planerad byggnation av totalt 35 vindkraftverk under 2010, inkluderande Brunsmo. Som tidigare meddelats präglades perioden av låga vindstyrkor jämfört med ett normalt vindår. Efter nyemission och introduktion av bolagets aktie på NASDAQ OMX i mars har bolaget en stark finansiell ställning. Med kassaflöde från vindkraftparker i drift som täcker de löpande kostnaderna kan allt tillgängligt kapital användas för fortsatt utbyggnad av vindkraftparker.

Första kvartalet 2010 noterades Arise Windpower på NASDAQ OMX Stockholm. Noteringen innebar en viktig milstolpe för bolaget och för vår fortsatta utbyggnad mot vårt mål att till år 2014 driftsätta cirka 300 vindkraftverk med en årlig produktion om cirka 2 TWh.

Intresset att till Arise Windpower arrendera ut mark för vindkraft-etableringar är fortsatt starkt. Tillståndprocessen har åter tagit fart i takt med att kommunernas vindbruksplaner tar form. Kåphultsparken (20 - 25 MW) är i avvaktan på beslut och byggnation av parken planeras att starta kort därefter.

Under mitten av mars månad driftsattes vindkraftparken i Brunsmo (12,5 MW). Parken har trimmats in och producerar nu enligt plan. Investeringskostnaden i Råbelöv, Oxhult och Brunsmo är 5,0 SEK respektive 6,7 SEK och 5,9 SEK per beräknad årskilowattimme. Som tidigare meddelats har byggstart skett av vindkraftparken

Fröslida, Hylte kommun (15 MW/5,4 SEK/årskilowattimme) där gjutning av de första fundamenten påbörjats. Byggstart har även skett av vindkraftparken Idhult, Mönsterås kommun (16 MW/5,6 SEK/årskilowattimme).

Samtliga projekt beräknas vara driftsatta hösten/vintern 2010. Sammantaget ligger utbyggnadstakten väl i linje med bolagets delmål om ytterligare cirka 35 etablerade verk under 2010.

De nystartade projekten enligt ovan uppfyller väl bolagets avkastningskrav om 10 procent före skatt. Bolagets vindkraftpark i Oxhult avkastar för närvarande drygt 9 procent vid en antagen intäkt om 750 SEK/MWh, främst p.g.a. högre investeringskostnader. Intrimning av parken pågår för att öka elproduktion och intäkter.

Bolagets finansiella ställning är mycket stark med en kassa på ca 775 MSEK, utnyttjade krediter samt lånelöften.

Under perioden har den svenska kronan stärkts 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 har ökat samt att kostnaden för upplåning tenderar att minska.

Resultatmässigt har perioden påverkats negativt av för årstiden ovanligt svaga vindar. Utfallet är drygt 30 procent lägre än ett normalt vindår. Samtidigt har elpriset varit extremt högt under enskilda timmar. Som tidigare meddelats har denna kombination inneburit att Bolaget tvingats köpa in kompletterande

kraft för att fullfölja ingångna leveransavtal. Sannolikheten att denna situation kommer att uppstå igen minskar succesivt i takt med att fler vindkraftparker driftsätts och att den vindmässiga riskspridningen därmed också ökar. Under inledningen av andra kvartalet har det vindmässiga utfallet och elpriset normaliserats jämfört med det första kvartalet.

Händelser efter rapportperioden:
Överenskommelse har träffats med EON Elnät AB rörande överlåtelse av elnätsinvesteringarna i Knäred. Ett långsiktigt samarbetsavtal (10 år) har samtidigt tecknats. Överenskommelsen innebär att planerade vindkraftparker kan anslutas snabbt och effektivt samt att transiteringskostnaden för el reduceras. Resultatet stärks med 5,2 MSEK före skatt under andra kvartalet 2010 varav 3,8 MSEK som engångseffekter. Utöver positiva effekter av engångs- och långsiktig karaktär innebär överenskommelsen en positiv kassaflödeseffekt om ca 25,8 MSEK under andra kvartalet 2010.

Arise Windpowers övergripande plan för 2010 är att fortsätta den höga utbyggnadstakten, att utveckla och utvidga projektportföljen, att ytterligare finjustera investeringskostnaderna och att säkra ytterligare bankfinansiering för den fortsatta utbyggnaden.

Med starka finanser, effektiv projektorganisationen samt sänkta investerings-, drift- och underhållskostnader står bolaget väl rustat inför pågående och planerad utbyggnad.

Halmstad i maj 2010
Peter Nygren
VD Arise Windpower AB

■ Kommentarer till första kvartalet

Händelser i sammandrag

– Bolaget genomförde en börsintroduktion och är fr.o.m. den 24 mars 2010 noterad på NASDAQ OMX, huvudlistan.

– Bolaget har dessutom genomfört nyemissioner vilka tillfört bolaget drygt 554 MSEK före emissionskostnader.

– Samtliga verk på totalt 10 MW i Råbelöv är driftsatta och fyra av fem är övertagna från leverantören Vestas.

– Samtliga verk på totalt 12,5 MW i Brunsmo är installerade och under driftsättning. Övertagandet från leverantören GE Wind kvarstår.

– Ytterligare 15 MW i Fröslida utanför Hylte och 16 MW i Idhult utanför Mönsterås är under byggnation. Parkerna beräknas driftsättas under andra halvåret 2010.

– Som redovisats i årsredovisningen för 2009 har tillgänglig vindenergi under inledningen av 2010 varit markant lägre än normalt vilket inneburit att Bolagets produktionsprognoser underskridits. Samtidigt har Bolaget haft en högre säkringsnivå än normalt. Detta har tvingat Bolaget till kompletterande köp av el till tidvis mycket höga spotpriser på Nord Pool för att uppfylla fastställda leveransåtaganden.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 14 293 (438) KSEK och 4 062 (2 313) KSEK har aktiverats för arbete för egen räkning. Övriga intäkter uppgår till 973 (142) och består av erhållna stilleståndsersättningar samt vinster vid försäljning av externt köpta elcertifikat.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 4 146 (-4 872) KSEK. Bland övriga externa kostnader ingår en förlust om ca 1,6 MSEK orsakad av en kombination av låg vind och överssäkringar, se not 1 sidan 6.

Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -2 426 (-5 200) KSEK och häri ingår planenliga avskrivningar med -6 572 (-328) KSEK. Finansnettot var -4 231 (899) KSEK och resultat före skatt upp-

gick till -6 657 (-4 301) KSEK. Resultat efter skatt var -4 906 (-3 170) KSEK vilket motsvarade ett resultat per aktie på -0,19 (-0,22) kronor.

Totalresultatet under kvartalet uppgick till -7 439 (-811) KSEK efter att kassaflödessåkringarna av el, räntor och valutor minskat totalresultatet med netto -2 533 KSEK jämfört med en totalresultatökning på netto 2 359 KSEK under motsvarande kvartal 2009.

Investeringar

Kvartalets nettoinvesteringar uppgick till 104 544 (119 198) KSEK. Hela det investerade beloppet är relaterat till utbyggnad av elproduktion.

Kassaflöde

Arise Windpowers kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 24 158 (-35 868) KSEK och kassaflödet efter investeringar uppgick till -83 470 (-155 066) KSEK. Lång- och kortfristiga räntebärande skulder har minskats genom amortering -3 625 (-). Nyemissionen tillförde koncernen netto 525 407 (-) KSEK och räntebetalningar minskade kassaflödet med -3 923 (637) KSEK, varmed kvartalets kassaflöde uppgick till 434 389 (-154 429) KSEK.

Finansiering och likviditet

Beroende på nyemissioner redovisade koncernen en räntebärande nettotillgång om 179 322 jämfört med en räntebärande nettoskuld om -35 507 KSEK vid motsvarande period föregående år. Soliditeten vid periodens slut var 63,3 (46,3) procent.

Likvida medel uppgick till 775 697 (254 493) KSEK och vid periodens utgång fanns därutöver outnyttjade krediter om 57 000 (367 000) KSEK.

Skatter

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

Närståendetransaktioner

Det har inte förekommit några transaktioner med närstående.

Eventualförpliktelser

Det har inte skett några förändringar i koncernens eventualförpliktelser.

Framtidsutsikter

Bolaget finansierar sig starka med en kassa på ca 775 MSEK, outnyttjade krediter samt lånelöften. Bolagets utbyggnad löper enligt plan med en planerad byggnation av totalt 35 vindkraftverk under 2010, inkluderande Brunsmo, vilket skulle innebära att 115 MW är driftsatt eller under uppförande vid årets slut. Bolagets långsiktiga mål är att ha byggt 300 verk tom 2014.

■ Risker och osäkerhetsfaktorer

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.

Konjunkturläget har förbättrats något vilket innebär att de risker som är knutna till marknadsläget bedöms ha reducerats. Vårens börsintroduktion och nyemissioner har också 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. 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 då de finansiella marknaderna förbättrats. Fokus för bevakning ligger främst på fluktuationer i el- och certifikatpriser samt valutakurser och då särskilt beträffande EUR.

■ Projektportföljens status per den 31 mars 2010

	Antal projekt	Antal vindkraft- verk	Total effekt (MW)	Genomsnittlig effekt per verk (MW)
Parker i drift och under byggnation				
I drift	3	22	46,5	2,1
Under byggnation	2	14	31,0	2,2
Projektportfölj				
Erhållna/förvärvade tillstånd	2	11	22,0	2,0
Tillståndsansökan	24	243	525,6	2,2
Projektplanering färdig	15	106	211,1	2,0
Arrendeavtal tecknade	3	32	95,0	3,0
Total portfölj	49	428	931	2,2

Projekten är kategoriserade enligt följande kriterier.

I drift

Vindkraftprojekt där parken överlämnats efter provdrift och producerar el.

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 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.

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 förstudiearbete 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, avtalat fram arrenden, 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 elproduktion till moderbolaget till avtalat pris.

Moderbolaget säljer vidare till kunder baserat på bilaterala avtal eller på spotmarknaden varvid nettoresultatet av handelsverksamheten redovisas i nettoomsättningen. Under inledningen av 2010 har bolaget på grund av låg produktion tvingats till kompletterande köp av el för att möta ingångna leveransavtal. Köpen har skett till tidvis mycket höga spotpriser och resulterat i en förlust på netto 2,1 Mkr i moderbolaget, vilket redovisas i nettoomsättningen.

Moderbolagets bruttoresultat, som även består av koncerninterna fakturerade kostnader inklusive aktiverat arbete för egen räkning samt övriga intäkter

uppgick under kvartalet till 5 560 (1 148) KSEK och nettoresultatet efter skatt uppgick till -1 058 (-2 283) KSEK. Moderbolaget har inte gjort några substansiella investeringar under året.

■ Kommande informationstillfällen

- Andra kvartalet (1 apr – 30 jun): 25 aug 2010.
- Tredje kvartalet (1 jul – 30 sep): 17 nov 2010.
- Fjärde kvartalet (1 okt – 31 dec): februari 2011.

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

Halmstad den 20 maj 2010
Arise Windpower AB (publ)

Peter Nygren
Verkställande direktör

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

(kk)	2010	2009	2009
	Kv 1	Kv 1	Helår
Nettoomsättning	14 293	438	29 652
Aktiverat arbete för egen räkning	4 062	2 313	13 262
Övriga rörelseintäkter	973	142	554
Summa intäkter	19 328	2 893	43 468
Personalkostnader	-6 659	-4 839	-23 353
Övriga externa kostnader Not 1	-8 523	-2 926	-18 388
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	4 146	-4 872	1 727
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-6 572	-328	-12 525
Rörelseresultat (EBIT)	-2 426	-5 200	-10 798
Finansiella intäkter	283	953	7 402
Finansiella kostnader	-4 514	-54	-8 001
Resultat före skatt	-6 657	-4 301	-11 397
Uppskjuten skatt	1 751	1 131	3 783
Periodens resultat	-4 906	-3 170	-7 614
Resultat per aktie före utspädning, SEK	-0,19	-0,22	-0,44
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-0,19	-0,22	-0,44

Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar ej medräknats.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTATET

(kk)	2010	2009	2009
	Kv 1	Kv 1	Helår
Periodens resultat	-4 906	-3 170	-7 614
<u>Övrigt totalresultat</u>			
Intäkter/kostnader redovisade direkt i eget kapital			
Kassaflödessäkringar	-3 436	3 200	1 012
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	903	-841	-266
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-2 533	2 359	746
Summa totalresultat för perioden	-7 439	-811	-6 868

Totalresultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Not 1: I övriga externa kostnader ingår förlust av engångskaraktär på elhandel med netto 1,6 MSEK.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2010	2009	2009
- i sammandrag (kkkr)	31-mar	31-mar	31-dec
Materiella anläggningstillgångar	996 033	461 816	898 061
Uppskjutna skattefordringar	30 472	12 166	20 214
Övriga rörelsefordringar	102 457	76 249	88 544
Likvida medel	775 697	254 493	341 308
SUMMA TILLGÅNGAR	1 904 659	804 724	1 348 127
Eget kapital	1 205 841	372 776	680 273
Långfristiga skulder	584 600	292 400	590 260
Kortfristiga skulder	114 218	139 548	77 594
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 904 659	804 724	1 348 127

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2010	2009	2009
- i sammandrag (kkkr)	Kv 1	Kv 1	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	4 256	-4 922	1 530
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	19 902	-30 946	-121 418
Kassaflöde från den löpande verksamheten	24 158	-35 868	-119 888
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-107 628	-119 198	-567 640
Kassaflöde efter investeringar	-83 470	-155 066	-687 528
Ökning av lång- och kortfristig upplåning	-3 625	-	310 000
Betalda och erhållna räntor	-3 923	637	-229
Nyemission, netto	525 407	-	310 143
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	517 859	637	619 914
Periodens kassaflöde	434 389	-154 429	-67 614
Likvida medel vid periodens ingång	341 308	408 922	408 922
Likvida medel vid periodens utgång	775 697	254 493	341 308
Räntebärande skulder vid periodens utgång	-596 375	-290 000	-600 000
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	179 322	-35 507	-258 692

FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGNA KAPITAL

	2010	2009	2009
- i sammandrag (kkkr)	31-mar	31-mar	31-dec
Ingående balans	680 273	373 587	373 587
Summa totalresultat för perioden	-7 439	-811	-6 868
Nyemission, netto inkl. uppskjuten skatt	533 007	-	313 554
Utgående balans	1 205 841	372 776	680 273

KONCERNENS NYCKELTAL

	2010 Kv 1	2009 Kv 1	2009 Helår
Operationella nyckeltal			
Installerad kapacitet vid periodens slut, MW	46,5	6	34
Elproduktion under perioden, GWh	18,8	0,7	36,0
Antal anställda vid periodens slut	23	14	21
Finansiella nyckeltal			
EBITDA-marginal, %	29,0%	neg.	5,8%
Rörelsemarginal, %	neg.	neg.	neg.
Avkastning på sysselsatt kapital, %	0,4%	neg.	0,5%
Avkastning på eget kapital, %	neg.	neg.	neg.
Sysselsatt kapital, KSEK	1 026 519	408 283	952 105
Genomsnittligt sysselsatt kapital, KSEK	989 312	331 474	353 802
Eget kapital, KSEK	1 205 841	372 776	680 273
Genomsnittligt eget kapital, KSEK	943 057	373 182	496 410
Räntebärande nettoskuld (-)/tillgångar (+)	179 322	-35 507	-271 832
Soliditet, %	63,3%	46,3%	50,5%
Räntetäckningsgrad, ggr	neg.	neg.	neg.
Skuldsättningsgrad, ggr	0,6	1,2	1,0
Eget kapital per aktie, SEK	47	26	39
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	45	23	36
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	30 623 570	14 516 385	20 488 570
Genomsnittligt antal aktier	25 556 070	14 516 385	17 502 478
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	26 591 070	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

Segmentsrapportering Kvartal 1	Vindkraftdrift		Övrig vindkraftutveckling		Elimineringar		Koncernen	
	Q1-10	Q1-09	Q1-10	Q1-09	Q1-10	Q1-09	Q1-10	Q1-09
Nettoomsättning extern	14 293	438	-	-	-	-	14 293	438
Nettoomsättning intern	-	-	3 001	-	-3 001	-	-	-
Aktiverat arbete för egen räkning	-	-	4 062	2 313	-	-	4 062	2 313
Övriga intäkter	946	88	27	54	-	-	973	142
Summa intäkter	15 239	526	7 090	2 367	-3 001	-	19 328	2 893
Driftsresultat Not 2	10 430	526	6 618	2 367	-2 465	-	14 583	2 893
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	10 130	526	-4 324	-5 398	-1 660	-	4 146	-4 872
Rörelseresultat (EBIT)	3 758	526	-5 323	-5 726	-861	-	-2 426	-5 200
Tillgångar	762 615	356 830	1 341 826	471 350	-199 782	-23 456	1 904 659	804 724

Not 2: I övriga externa kostnader ingår förlust av engångskaraktär på elhandel med netto 1,6 MSEK.

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

	2010	2009	2009
(kkkr)	Kv 1	Kv 1	Helår
Nettoomsättning	2 512	651	18 086
Aktiverat arbete för egen räkning	2 676	497	8 627
Övriga rörelseintäkter	372	-	-
Summa intäkter	5 560	1 148	26 713
Personalkostnader	-4 726	-2 603	-15 869
Övriga externa kostnader	-3 237	-1 743	-9 825
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	-2 403	-3 198	1 019
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-114	-56	-260
Rörelseresultat	-2 517	-3 254	759
Finansiella intäkter	1 083	165	5 588
Finansiella kostnader	-	-9	-9
Resultat före skatt	-1 434	-3 098	6 338
Uppskjuten skatt	376	815	-868
Periodens resultat	-1 058	-2 283	5 470
Övrigt totalresultat för perioden	-	-	-
Periodens totalresultat	-1 058	-2 283	5 470

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

	2010 31-mar	2009 31-mar	2009 Helår
- i sammandrag (kkkr)			
Materiella anläggningstillgångar	35 903	14 881	41 724
Finansiella anläggningstillgångar	331 021	236 954	323 041
Övriga rörelsefordringar	258 646	96 373	134 747
Likvida medel	684 671	35 827	234 531
SUMMA TILLGÅNGAR	1 310 241	384 035	734 043
Bundet Eget kapital	2 526	1 237	1 715
Fritt Eget kapital	1 227 702	374 540	696 564
Kortfristiga skulder	80 013	8 258	35 764
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 310 241	384 035	734 043

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

	2010 31-mar	2009 31-mar	2009 Helår
- i sammandrag (kkkr)			
Ingående balans	698 279	377 854	377 854
Periodens resultat	-1 058	-2 283	5 470
Bokfört på eget kapital			-8
Nyemission	533 007	206	314 963
Utgående balans	1 230 228	375 777	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 förutom IFRS 3 Rörelseförvärv enligt vilken transaktionskostnaden i samband med förvärv inte ska inkluderas i anskaffningsvärdet utan är omkostnader och ska redovisas i resultaträkningen. Enligt RFR 2.3 ska vissa av de ändringar som infördes i IAS 1 2009 och som har tillämpats i koncernredovisningen även tillämpas i moderbolaget. Till följd av dessa ändringar presenteras en separat rapport

över totalresultat samt en rapport över förändringar i eget kapital även för moderbolaget i denna delårsrapport

Övriga nya eller reviderade IFRS samt tolkningsuttalanden bedöms inte ha någon större påverkan på Arise Windpowers finansiella rapporter. 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 Rydinger, IR Tel. 0703-300 853