

Nära 100 MW levererat till kunder hittills under året

Verksamhetsårets tredje kvartal 1 mars 2015 – 31 maj 2015

- Nettoomsättningen uppgick till 346,4 (110,9) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 37,6 (7,0) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 34,6 (0,5) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 34,5 (-2,8) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt har påverkats av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med -1,2 (-4,0) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 1,39 (-0,10) SEK per aktie.
- Under perioden togs 0 (11) nya vindkraftverk med en total effekt om 0 (22) MW i drift.
- Under perioden överlämnades 14,2 (3,2) vindkraftverk med en total effekt om 22,5 (6,4) MW till kunder.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 45,2 (41,3) GWh med en genomsnittlig intäkt på 392 (463) SEK/MWh.
- I mars överlämnades vindpark Skalleberg bestående av 10 vindkraftverk av modellerna Vestas V100/V90 med en effekt om 18,4 MW till kund. I och med detta har samtliga 29 vindkraftverk som omfattas av elförsäljningsavtalet med Google överlämnats till kund.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- Den 2 juni 2015 hölls en extra bolagsstämma som beslutade att till aktieägarna överföra 249,1 MSEK, motsvarande 10 SEK per aktie. Detta genom en split av befintliga aktier med automatisk inlösen av varannan aktie efter spliten. Likvid för inlösenaktierna utbetalades den 3 juli.
- I juni beställde Eolus fyra vindkraftverk av modell Enercon E82 2,3 MW. Av dessa ska tre uppföras i vindpark Stångby i Lunds kommun och ett i Önnarp i Trelleborgs kommun.

Koncernens resultat i korthet	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 -2015-05-31	2013-09-01 -2014-05-31	2013-09-01 -2014-08-31
Nettoomsättning, MSEK	346,4	110,9	1 456,2	414,3	465,8
Rörelseresultat, MSEK	37,6	7,0	150,9	51,9	41,6
Resultat före skatt, MSEK	34,6	0,5	132,7	33,0	13,1
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK	-1,6	-5,1	-2,4	-14,2	-23,3
Periodens resultat, MSEK	34,5	-2,8	125,4	21,5	9,9
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK	1,39	-0,10	5,06	0,90	0,44
Eget kapital per aktie, SEK	41,17	38,05	41,17	38,05	37,61
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	342,7	-223,0	742,2	-369,5	-487,8
Balansomslutning, MSEK	1 490,7	1 618,3	1 490,7	1 618,3	1 929,8
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK	327,8	-298,8	327,8	-298,8	-421,2
Orderstock per balansdagen, MSEK	420,3	94,5	420,3	94,5	218,1
Under perioden drifttagna verk, antal	0,0	11,0	33,0	20,0	27,0
Verk överlämnade till kund, antal	14,2	3,2	52,8	12,6	13,9
Under perioden drifttagna verk, MW	0,0	22,0	68,6	39,6	53,0
Verk överlämnade till kund, MW	22,5	6,4	99,3	25,0	27,4
Elproduktion, GWh	45,2	41,3	210,9	136,0	172,1
Soliditet	68,8%	58,5%	68,8%	58,5%	48,5%
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	13,8	Neg	12,8	2,4	1,2

Eoluskoncernen i korthet

Eolus är en av marknadens ledande vindkraftsprojektörer. Eolus ska skapa värden i alla led inom ramen för projektutveckling och drift av vindkraftsanläggningar och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt i Norden och Baltikum.

Verksamheten bedrivs inom de tre segmenten projektering, elproduktion samt drift och förvaltning. Eolus huvudidé är att i segmentet projektering realisera projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga drifttagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Eolus bedriver även elproduktion från egna vindkraftsanläggningar. I syfte att löpande utveckla och förnya vindkraftportföljen för elproduktion kan nya vindkraftverk uppföras och befintliga avyttras till kunder som vill investera i anläggningar som redan är i drift. Inom det tredje segmentet, drift och förvaltning, erbjuder Eolus ett komplett koncept för drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar. Verksamhetens mål är att ge ägare av vindkraftsanläggningar ett bekymmersfritt ägande och säkerställa största möjliga driftnetto från anläggningarna över tid.

Koncernen består av moderbolaget Eolus Vind AB (publ) och dotterbolagen Ekovind AB, Svenska Vindbolaget AB, Blekinge Offshore AB, Eolus Elnät AB, SIA Eolus, Eolus Vind Norge AS, Eolus Oy samt dotterdotterbolaget OÜ Baltic Wind Energy. Utöver ovanstående bolag ingår även ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt.

Fakta Eolus Vind:

Antal uppförda verk:	477 st
Projektportfölj, vindkraftverk:	
Landbaserade	1 653 st
Havsbaserade	upp till 700 st



VD har ordet

Energimarknaden befinner sig i en omvälvande tid. Traditionella affärsmodeller utmanas i ljuset av de låga elpriserna. I Sverige pågår förberedelser och diskussioner för att i förtid fasa ut sammanlagt fyra kärnkraftsreaktorer på grund av lönsamhetsproblem. I Storbritannien garanterar den brittiska regeringen nära en krona per kWh inflationssäkrat i 35 år för el producerad i det kommande kärnkraftverket i Hinkley Point.

Förnybar elproduktion spelar en allt viktigare roll i energisystemet. Den framstår inte längre som ett alternativ utan som det nya normala. Produktionen från svensk vindkraft beräknas nå 15 TWh under 2015, vilket motsvarar cirka 11 % av vår elförbrukning. Sverige har unika förutsättningar för att bidra till den nödvändiga energiomställningen i Europa om en framsynt energipolitik förs och om en utbyggnad och sammankoppling av Europas elnät understöds. Sveriges nettoexport av el uppgick 2014 till ca 15 TWh, vilket motsvarar exportintäkter på omkring fem miljarder kronor.

Med de låga samlade ersättningsnivåerna är det bara de för den slutlige investeraren mest lönsamma projekten som kommer att kunna realiserats. Eolus har därför stort fokus på att utveckla och erbjuda marknaden attraktiva vindkraftsprojekt med lägsta möjliga kostnad per producerad MWh.

Eolus står väl rustat inför de utmaningar som marknadsläget för med sig. Vår finansiella styrka innebar att vi kunde skifta ut 10 kronor per aktie till våra aktieägare genom ett inlösenprogram. Även efter utskiftningen har Eolus goda förutsättningar för att ta tillvara de möjligheter som finns på marknaden.

Under det tredje kvartalet slutfördes affären avseende de 29 vindkraftverk som ska försörja Googles finska datacenter med förnybar el. Detta skedde genom att kunderna ewz och Aquila tillträdde vindpark Skalleberg och Eolus erhöll slutlikvid. Eolus kommer att ha ett fortsatt nära och långt samarbete med ewz, Aquila och Google genom de drifttjänster vi fått förtroendet att leverera.

För att bredda vår portfölj har vi under kvartalet förvärvat ett finskt och ett norskt projekt. Det norska projektet Stigafjellet är tillståndsgivet och har mycket goda vindresurser. När det gäller Pörtom i Finland samarbetar vi med den svenska basindustrins vindkraftsbolag VindIn kring projektutvecklingen. Den nya finska regeringen har dock deklarerat en vilja att minska ambitionerna i det finska stödsystemet vilket skapat en tillfällig osäkerhet om framtiden för finska vindkraftsprojekt som inte hinner omfattas av nuvarande regelverk.

Efter en del politiska oklarheter under våren ser det ut som att den svenska ambitionshöjningen för förnybar elproduktion inom ramen för det svensk-norska elcertifikatsystemet ska kunna godkännas. Höjningen innebär att målet för den gemensamma marknaden med Norge höjs från 26,4 TWh till 28,4 TWh. Avtalet kommer att leda till en högre utbyggnadstakt och kommer enligt vår uppfattning att tillsammans med genomförandet av kontrollstationen 2016 även ge stöd för högre priser på elcertifikat.



Eolus står väl rustat inför de utmaningar som marknadsläget för med sig.

Som tidigare kommunicerats kommer inga nya anläggningar att tas i drift under det fjärde kvartalet utan fokus i verksamheten ligger på uppförande av redan sålda anläggningar, försäljning av befintliga anläggningar samt försäljning och upphandling av anläggningar för etablering under räkenskapsåret 2015/2016.

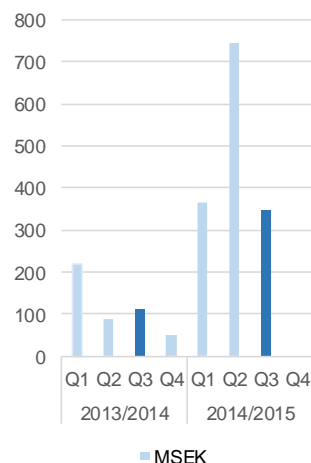
Hässleholm 2015-07-06
Per Witalisson
Verkställande direktör

Nettoomsättning och resultat tredje kvartalet 1 mars 2015 – 31 maj 2015

Nettoomsättningen uppgick till 346,4 (110,9) MSEK, vilket är en ökning med 235,5 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Rörelseresultatet uppgick till 37,6 (7,0) MSEK, vilket är en ökning med 30,6 MSEK. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med -2,8 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 0,7 MSEK för motsvarande period föregående år. Under perioden har inga vindkraftverk uppförts och sammanlagt har 14,2 vindkraftverk med en effekt om 22,5 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 3,2 vindkraftverk med en effekt om 6,4 MW.

Resultat från finansiella poster uppgick till -3,0 MSEK jämfört med -6,5 MSEK motsvarande period föregående år. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 1,2 MSEK i posten finansiella kostnader innevarande räkenskapsår, vilket ska jämföras med -5,8 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning



Nettoomsättning	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3
	2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 -2015-05-31	2013-09-01 -2014-05-31
KSEK				
Projektering	326 991	91 913	1 355 207	343 879
Elproduktion	17 722	18 578	96 955	68 618
Drift och Förvaltning	1 703	451	4 039	1 833
Koncernen	346 416	110 942	1 456 201	414 330

Rörelseresultat	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3
	2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 -2015-05-31	2013-09-01 -2014-05-31
KSEK				
Projektering	33 535	5 532	127 100	24 608
Elproduktion	3 521	1 539	22 121	26 845
Drift och Förvaltning	531	-56	1 653	434
Koncernen	37 587	7 015	150 874	51 887

Nettoomsättning och resultat verksamhetsårets första nio månader 1 september 2014 – 31 maj 2015

Nettoomsättningen uppgick till 1 456,2 (414,3) MSEK, vilket är en ökning med 1 041,9 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Rörelseresultatet uppgick till 150,9 (51,9) MSEK, vilket är en ökning med 99,0 MSEK. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 1,6 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om -1,8 MSEK för motsvarande period föregående år. Under perioden har 33 vindkraftverk med en effekt om 68,6 MW uppförts, varav 31,7 per balansdagen har överlämnats till kunder och 1,3 ingår i posten lager av vindkraftverk. Motsvarande period föregående år uppfördes 20 vindkraftverk med en effekt om 39,6 MW varav 10 överlämnades till kund.

Resultat från finansiella poster uppgick till -18,2 MSEK jämfört med -18,9 MSEK motsvarande period föregående år. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har belastat posten finansiella kostnader med -4,0 MSEK innevarande räkenskapsår, vilket ska jämföras med -12,4 MSEK för motsvarande period föregående år.

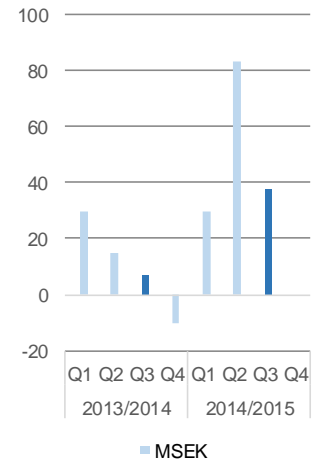
Finansiell ställning

Balansomslutningen påverkas kraftigt av storleken på pågående vindkraftsprojekt och i vilket stadium dessa befinner sig. När det gäller projekt som kommer att avyttras nyckelfärdiga till kunder, strävar bolaget efter kundfinansiering i takt med projektets färdigställande.

Koncernens soliditet uppgick till 68,8 procent vid kvartalets utgång att jämföra med 58,5 procent vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

Eolus finansiella ställning är god efter bland annat avyttringen av Google-parkerna till ewz varför en extra bolagsstämma den 2 juni 2015 kunde fatta beslut om en värdeöverföring från bolaget till aktieägarna motsvarande 249,1 MSEK. Även efter värdeöverföringen till aktieägarna har Eolus en god finansiell ställning. På en allt mer mogen marknad finns tillgång till alternativa finansieringskällor som gör att bolaget har goda möjligheter att finansiera projekt på ett effektivt sätt.

Rörelseresultat



Kassaflöde och likvida medel

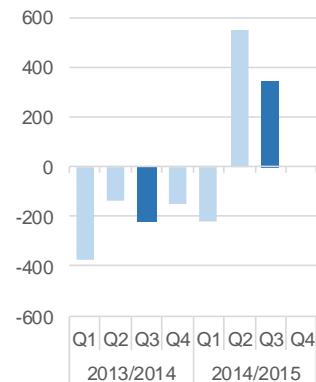
Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 342,7 MSEK jämfört med -223,0 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till -0,8 MSEK jämfört med 0,2 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under kvartalet till -116,6 MSEK jämfört med 167,9 MSEK motsvarande period föregående år.

Likvida medel uppgick vid kvartalets utgång till 522,0 (75,7) MSEK, en ökning med 446,3 MSEK. Utöver likvida medel fanns en outnyttjad checkkredit om 195 (75,0) MSEK.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



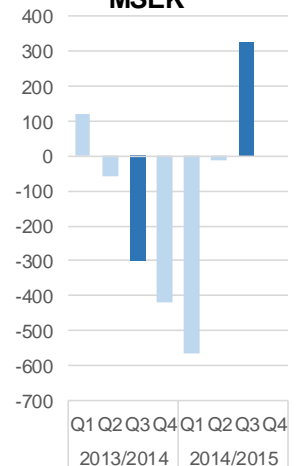
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 471,5 (766,1) MSEK, vilket är en minskning med -294,6 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

Vid kvartalets utgång var 17 vindkraftverk under uppförande jämfört med 47 vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Vindkraftverk som är redovisade som anläggningstillgångar är hänförliga till segmentet Elproduktion. Tillsammans med vindkraftverk redovisade som lager producerar de el som bolaget säljer. I syfte att löpande utveckla och förnya tillgångsportföljen för elproduktion kan nya vindkraftverk etableras och befintliga avyttras. Under kvartalet har inga nya vindkraftverk redovisats som anläggningstillgångar medan 1,5 vindkraftverk har avyttrats.

Nettoskuld/-kassa, MSEK



Skulder

Vid kvartalets utgång uppgick nettokassan till 327,8 MSEK att jämföra med en nettoskuld om -298,8 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

Segmentsinformation

Projektering

Sedan starten 1990 har Eolus utvecklats till en av de ledande vindkraftsprojektörerna i Sverige och Norden. Eolus hade till och med kvartalets utgång medverkat vid uppförandet av 477 vindkraftverk med en total effekt på cirka 735 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk som avyttras nyckelfärdiga till investerare. I de fall där kundkontrakt inte ingåtts vid tidpunkten då anläggningen tas i drift så redovisas intäkter och kostnader från driften i segmentet elproduktion till dess att anläggningen avyttras. Projekt kan också realiserars genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförts. Omsättning och resultat varierar kraftigt mellan enskilda kvartal samt räkenskapsår, beroende på takten i uppförande av vindkraftsparker så väl som när avyttringar av dessa sker. Projekteringsverksamheten finansieras främst genom eget kapital, byggkrediter eller genom förskott från kunder.

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

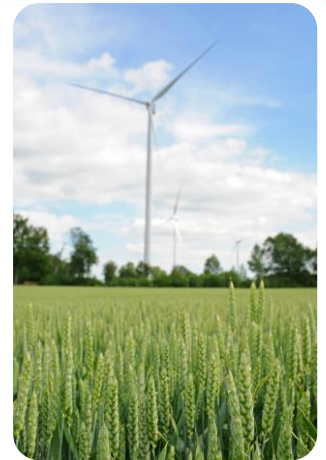
Projektering under tredje kvartalet 1 mars 2015 – 31 maj 2015

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 327,0 (91,9) MSEK. Under perioden har 0 (11) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 0 (22) MW. 12,7 vindkraftverk redovisade som lager har sålts och överlämnats till kund under perioden.

I mars överlämnades vindpark Skalleberg i Hjo kommun till kund. Skalleberg som omfattar 10 vindkraftverk är den sista av de fyra parker som Eolus i januari tecknade avtal om försäljning av till energibolaget ewz. Därmed har köparen tillträtt samtliga parker med 29 vindkraftverk som omfattas av det elförsäljningsavtal som finns med Google och Eolus har mottagit fullständig betalning om 95 MEUR för samtliga parker varav 32,6 MEUR redovisas som omsättning i tredje kvartalet. Sammantaget beräknas affären totalt ha medfört ett likviditetstillskott om cirka 650 MSEK.

I mars tecknade Eolus avtal om försäljning av ett vindkraftverk med en effekt om 3,3 MW till Landstinget i Kalmar län efter att ha lämnat det mest ekonomiskt fördelaktiga anbudet i en offentlig upphandling. Köpeskillingen uppgår till cirka 41 MSEK och verket ska uppföras i vindpark Långmarken i Kristinehamns kommun under 2016.

I april förvärvade Eolus en andel motsvarande 30 MW i vindkraftsprojektet Pörtom i Finland. Detta genom att Eolus finska dotterbolag förvärvade samtliga aktier i Triventus Pörtom Vind Oy av Triventus. Resterande del av projektet omfattande ytterligare tio platser för vindkraftverk ägs sedan tidigare av den svenska basindustrins vindkraftsbolag VindIn. Eolus och VindIn har ingått ett samarbetsavtal kring den återstående projektutvecklingen. Då Triventus AB är ett intressebolag anses transaktionen vara med närstående. Utöver köpeskillingen finns ett upplägg med vinstdelning om projektet vid någon tidpunkt realiserars och avyttras. Det går i nuläget inte bedöma nivå på eventuell framtida vinstdelning.



I maj förvärvade Eolus det tillståndsgivna projektet Stigafjellet i Norge omfattande 30 MW. Affären skedde genom att Eolus norska dotterbolag köper samtliga aktier i bolaget Stigafjellet Vind AS av Statskog för en initial köpesumma om 0,6 MNOK. Avtalet innehåller villkor om framtida tilläggsköpeskilling beroende av att projektet realiserar med viss lönsamhet.

Projektering under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2014 – 31 maj 2015

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 370,0 (354,6) MSEK. Under perioden har 33 (20) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 68,6 (39,6) MW. Sammanlagt har 52,8 (12,6) verk med en total effekt om 99,3 (25,0) MW överlämnats till kund.

Nyckeltal Projektering	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3
	2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 -2015-05-31	2013-09-01 -2014-05-31
KSEK				
Nettoomsättning	326 991	91 913	1 355 207	343 879
Övriga rörelseintäkter	6 328	5 562	14 803	10 735
Rörelseresultat	33 535	5 532	127 100	24 608

Projektportfölj Sverige	Koncernen 2015-05-31		Koncernen 2014-05-31	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	393	881	462	1 096
Projektering	1 014	2 792	1 112	2 856
Projekt med färdiga tillstånd	229	583	208	504
Under uppförande	17	43	47	97
Totalt:	1 653	4 299	1 829	4 553

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 2015-05-31	2013-09-01 2014-05-31	2013-09-01 2014-08-31
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång	83,3	61,7	88,3	62,7	62,7
<i>varav varulager</i>	44,3	17,7	44,3	16,7	16,7
<i>varav anläggningstillgångar</i>	39,0	44,0	44,0	46,0	46,0
Uppfört under perioden	0,0	22,0	68,6	39,6	53,0
Förvärvat under perioden	0,0	0,0	3,2	0,0	0,0
Avyttrat under perioden	-22,5	-6,4	-99,3	-25,0	-27,4
Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift	-22,5	15,6	-27,5	14,6	25,6
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång	60,8	77,3	60,8	77,3	88,3
<i>varav varulager</i>	22,9	33,3	22,9	33,3	44,3
<i>varav anläggningstillgångar</i>	37,9	44,0	37,9	44,0	44,0

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 420,3 (94,5) MSEK.

Elproduktion

Koncernen bedriver elproduktion från egna vindkraftsanläggningar bokförda antingen som varulager eller anläggningstillgång. Intäkterna kommer från försäljning av el och från försäljning av de elcertifikat som tilldelas producenter av förnybar el. I syfte att löpande utveckla och förnya tillgångsportföljen för elproduktion kan nya vindkraftverk uppföras och befintliga avyttras.



Elproduktion under tredje kvartalet 1 mars 2015 – 31 maj 2015

Under perioden mars 2015 – maj 2015 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 45,2 GWh, jämfört med 41,3 GWh för motsvarande period föregående räkenskapsår. För jämförbara anläggningar har produktionen varit väsentligt högre jämfört med motsvarande period räkenskapsåret 2013/2014. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 17,7 (18,6) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 392 (463) SEK/MWh.

Under perioden var priserna på el lägre än under föregående kvartal vilket var ett vinterkvartal och lägre än motsvarande månader under räkenskapsåret 2013/2014. För elområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under kvartalet till 229 SEK/MWh jämfört med 266 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elområde 4 var 234 SEK/MWh jämfört med 268 SEK/MWh året innan.

Kvartalet inleddes med en fortsättning på trenden med sjunkande priser på elcertifikat från kvartalet innan. Dock skedde en återhämtning under april och maj med något stigande priser. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var cirka 143 SEK under mars 2015 – maj 2015, jämfört med cirka 176 SEK för motsvarande period 2013/2014.

Nyckeltal Elproduktion	Q3		Q1-Q3	
	2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 -2015-05-31	2013-09-01 -2014-05-31
MSEK				
Nettoomsättning	17 722	18 578	96 955	68 618
Övriga rörelseintäkter	1 112	297	1 534	5 710
Rörelseresultat	3 521	1 539	22 121	26 845
Elproduktion, MWh	45 172	41 336	210 900	135 975

Övriga rörelseintäkter består av realisationsresultat från avyttringar av främst vindkraftverk redovisade som anläggningstillgångar.

Elproduktion under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2014 – 31 maj 2015

Under perioden september 2014 – maj 2015 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 210,9 GWh, jämfört med 136,0 GWh för motsvarande period föregående räkenskapsår. För jämförbara anläggningar har produktionen varit i nivå jämfört med motsvarande period räkenskapsåret 2013/2014. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 97,0 (68,6) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 460 (505) SEK/MWh.

Vid rapportperiodens utgång ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 60,8 MW med en beräknad årlig produktion om 151,2 GWh. Av andelen utgör 37,9 MW med beräknad årsproduktion 88,7 GWh anläggningstillgångar. Resterande 22,9 MW med beräknad årsproduktion 62,5 GWh utgör varulager.

Drift- och förvaltning

Eolus har genom åren byggt upp en omfattande kompetens inom i stort sett alla de områden som berörs vid uppförande och drift av vindkraftverk. Bolaget har under lång tid med hjälp av egen personal erbjudit tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraftsintressenter. Eolus kan därmed erbjuda kompletta drift- och administrationstjänster åt ägare av vindkraftsanläggningar för ett tryggt ägande där intäkter maximeras och produktionsbortfall minimeras. Eolus ser en ökande efterfrågan på dessa tjänster både från stora institutionella investerare som äger större vindparker och från lokala aktörer med mindre anläggningar. Verksamheten ger Eolus stabila och återkommande och långsiktiga intäktströmmar.



Drift och förvaltning under tredje kvartalet 1 mars 2015 – 31 maj 2015

Omsättningen från drift- och förvaltning av externa vindkraftsanläggningar uppgick till 1,7 (0,5) MSEK.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3
	2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 -2015-05-31	2013-09-01 -2014-05-31
MSEK				
Nettoomsättning	1 703	451	4 039	1 833
Rörelseresultat	531	-56	1 653	434

Drift och förvaltning under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2014 – 31 maj 2015

Omsättningen från drift- och förvaltning av externa vindkraftsanläggningar uppgick till 4,0 (1,8) MSEK. Vid rapportperiodens utgång hade Eolus kundavtal avseende drift- och administrationstjänster som totalt omfattade 287 MW.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

Den 2 juni 2015 hölls en extra bolagsstämma som beslutade att till aktieägarna överföra 249,1 MSEK, motsvarande 10 SEK per aktie. Överföringen sker via en split av befintliga aktier med automatisk inlösen av varannan aktie efter spliten. Likvid för inlösenaktierna utbetalades den 3 juli.

I juni beställde Eolus fyra vindkraftverk av modell Enercon E82 2,3 MW. Av dessa ska tre uppföras i vindpark Stångby i Lunds kommun och ett i Önnarp i Trelleborgs kommun.

Framtidsutsikter

Låga ersättningsnivåer för el och elcertifikat fortsätter att sätta fokus på effektiviseringar i hela värdekedjan av ett vindkraftsprojekts livslängd för att möta investerarnas avkastningskrav. Genom markant sänkta kostnader för att etablera vindkraft kan projekt fortsatt realiseras med lönsamhet för den slutlige investeraren.

Energimarknaden är inne i en stark förändringsprocess. Förnybar elproduktion från bland annat vindkraft utgör en allt större del av energimixen och är nu en naturlig och viktig del av marknaden. Vindkraften är exempelvis den tredje största elproduktionsmetoden i Sverige efter vattenkraft och kärnkraft. Utöver miljöargument är de rena ekonomiska realiteterna sådana att elproduktion från vindkraft står sig mycket väl i konkurrens med andra produktionsmetoder. Detta underströks i en rapport från Elforsk i november förra året som visade att landbaserad vindkraft är ett av de billigaste sätten att tillföra ny produktion i Sverige. Eolus långa erfarenhet av att uppföra vindkraftsanläggningar tillsammans med de fullständiga drift- och förvaltningstjänster bolaget erbjuder sörjer för att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt till olika kategorier av investerare.

De svenska och norska regeringarna har enats om en utökad svensk ambition inom elcertifikatsystemet vilket är positivt. Hur stor påverkan det får på utbyggnadstakten återstår att se. Ännu ett bevis för den förändring som energimarknaden är inne i är att Vattenfall och Eon öppnat för avveckla svenska kärnreaktorer i förtid på grund av bristande lönsamhet.

Eolus bedriver även verksamhet i Norge, Finland och Baltikum som är länder med en mindre mogen marknad för vindkraft än den svenska. Förutsättningarna mellan länderna varierar vad gäller stödsystem, infrastruktur, vindresurser och behov av ny inhemsk elproduktion. Den nya finska regeringen har dock deklarerat en vilja att minska ambitionerna i det finska stödsystemet vilket skapat en tillfällig osäkerhet om framtiden för finska vindkraftsprojekt som inte hinner omfattas av nuvarande regelverk.



Moderbolaget

Nettoomsättningen för kvartalet uppgick till 305,1(109,5) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 18,6 (79,7) MSEK och kvartalets resultat uppgick till 14,4 (76,5) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid kvartalets utgång till 513,4 MSEK jämfört med 78,2 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Moderbolagets soliditet uppgick till 61,5 procent jämfört med 56,3 procent vid motsvarande kvartals utgång räkenskapsåret 2013/2014.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för Eolus koncernen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU.

Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen. De redovisningsprinciper som tillämpas överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av den senaste årsredovisningen. Inga nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2014 har väsentligen påverkat koncernen.

Moderbolaget Eolus Vind AB tillämpar Årsredovisningslagen och RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 26-27 i Eolus årsredovisning för 2013/2014. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer uppgående till 31 MEUR. Dessa hade ett positivt marknadsvärde om 1,4 MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om -37,1 MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posten Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under kvartalet till 34 (37).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Small Cap på Nasdaq Stockholm och innan dess på NASDAQ OMX First North Premier i Stockholm. Mellan den 1 mars 2015 och 31 maj 2015 omsattes 3 124 161 aktier till kurser mellan 31,10 och 43,20 SEK, med ett medelpris på 36,36 SEK. Senaste betalkurs den 6 juli 2015 var 30,30 SEK. Från och med 9 juni 2015 handlades Eolus B-aktie exklusivt rätt att erhålla inlösenaktier i samband med den

värdeöverföring som gjordes från bolaget till aktieägarna vilket påverkade aktiekursen.

Utdelning och värdeöverföring

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

För räkenskapsåret 2013/2014 beslutade årsstämman den 24 januari 2015 om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) kr per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 30 januari 2015.

Den 2 juni 2015 hölls en extra bolagsstämma som beslutade att till aktieägarna överföra 249,1 MSEK, motsvarande 10 SEK per aktie. Detta genom en split av befintliga aktier med automatisk inlösen av varannan aktie efter spliten. Likvid för inlösenaktierna utbetalades den 3 juli.

Transaktioner med närstående

Under kvartalet har Eolus förvärvat vindkraftsprojektet Pörtom av Triventus AB. Då Triventus AB är ett intressebolag anses transaktionen vara med närstående. Utöver köpeskilling om 0,5 MEUR finns ett upplägg med vinstdelning om projektet vid någon tidpunkt realiserar. Det går i nuläget inte bedöma nivå på eventuell framtida vinstdelning.

Resultaträkning i sammandrag koncernen

KSEK	Not	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
		2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 -2015-05-31	2013-09-01 -2014-05-31	2013-09-01 -2014-08-31
Nettoomsättning	1	346 416	110 942	1 456 201	414 330	465 839
Övriga rörelseintäkter	2	7 440	5 859	16 337	16 445	21 422
		353 856	116 801	1 472 538	430 775	487 261
Rörelsens kostnader						
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		-247 643	183 327	-447 854	249 844	544 758
Kostnad för varor och projektering		-41 537	-261 641	-753 838	-543 590	-874 848
Övriga externa kostnader		-13 917	-13 282	-49 765	-36 024	-49 299
Personalkostnader		-4 928	-6 876	-17 987	-17 678	-23 137
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-4 594	-8 012	-38 646	-24 206	-32 007
Resultat från andelar i intresseföretag		0	2	0	125	123
Övriga rörelsekostnader	3	-3 649	-3 304	-13 574	-7 359	-11 251
Rörelseresultat		37 587	7 015	150 874	51 887	41 600
Resultat från finansiella poster	4	-2 967	-6 514	-18 174	-18 892	-28 457
Resultat före skatt		34 621	501	132 700	32 995	13 143
Skatt på periodens resultat		-132	-3 290	-7 300	-11 476	-3 213
Periodens resultat		34 489	-2 789	125 400	21 519	9 930
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		34 716	-2 481	126 152	22 399	10 964
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-227	-308	-752	-880	-1 034
Periodens resultat		34 489	-2 789	125 400	21 519	9 930
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		1,39	-0,10	5,06	0,90	0,44

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK						
Periodens resultat		34 489	-2 789	125 400	21 519	9 930
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning						
Omräkningsdifferens		21	-122	79	-120	-132
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		21	-122	79	-120	-132
Periodens totalresultat		34 510	-2 911	125 480	21 399	9 798
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		34 737	-2 603	126 231	22 279	10 832
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-227	-308	-752	-880	-1 034
Periodens totalresultat		34 510	-2 911	125 480	21 399	9 798

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

KSEK	Not	2015-05-31	2014-05-31	2014-08-31
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar		322 003	421 884	414 515
Innehav i intresseföretag		8 804	0	8 785
Uppskjutna skattefordringar		90	54	0
Övriga finansiella tillgångar	6	3 057	7 362	3 056
Summa anläggningstillgångar		333 955	429 300	426 356
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling		471 528	766 127	1 062 561
Förskott till leverantörer		53 102	214 556	272 377
Kundfordringar	6	13 750	53 381	14 357
Derivatinstrument	6	1 388	2 192	0
Aktuella skattefordringar		33 819	23 178	21 977
Övriga kortfristiga fordringar	6	47 736	38 558	26 525
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	6	13 352	15 314	19 143
Likvida medel	6	522 024	75 688	86 499
Summa omsättningstillgångar		1 156 699	1 188 994	1 503 439
SUMMA TILLGÅNGAR		1 490 654	1 618 294	1 929 795
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 025 532	947 732	936 643
Innehav utan bestämmande inflytande		52	-1 746	47
Summa eget kapital		1 025 584	945 986	936 690
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	154 575	140 729	177 619
Långfristiga avsättningar		7 823	8 499	8 586
Uppskjutna skatteskulder		100 334	111 228	108 791
Övriga långfristiga skulder		900	6 605	3 228
Summa långfristiga skulder		263 631	267 061	298 223
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	39 611	233 742	330 118
Leverantörsskulder	6	8 260	44 464	109 328
Derivatinstrument	6	37 110	26 436	33 359
Aktuella skatteskulder		35	74	22
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	6	27 073	43 176	42 967
Förskott från kunder		86 693	48 512	170 334
Övriga kortfristiga skulder	6	2 657	8 843	8 753
Summa kortfristiga skulder		201 439	405 247	694 882
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 490 654	1 618 294	1 929 795

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

KSEK	Not	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
		2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 -2015-05-31	2013-09-01 -2014-05-31	2013-09-01 -2014-08-31
Löpande verksamhet						
Rörelseresultat		37 587	7 138	150 874	51 887	41 600
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	7 588	4 524	35 027	9 325	37 498
		45 175	11 662	185 901	61 212	79 098
Erhållen ränta		0	2 664	1 596	5 266	4 123
Erlagd ränta		-3 565	-3 493	-16 050	-11 706	-16 316
Betald inkomstskatt		-9 838	-9 589	-28 175	-27 438	-20 404
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		31 772	1 244	143 272	27 334	46 501
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		310 911	-224 206	598 923	-396 837	-534 268
Kassaflöde från den löpande verksamheten		342 683	-222 962	742 195	-369 503	-487 767
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-402	-454	-1 247	-1 735	-1 904
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		5 240	701	50 805	20 315	20 317
Förvärv av andelar i koncernföretag		-5 610	0	-6 118	0	321
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		0	0		-4 000	-8 500
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		0	0	0	20	20
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-772	247	43 440	14 600	10 254
Upptagna lån		10 929	172 454	130 720	218 240	326 897
Amortering lån		-127 782	-4 912	-445 589	-115 322	-90 713
Kapitaltillskott		221	346	1 064	1 334	1 486
Utbetald utdelning		0	0	-37 361	-37 361	-37 361
Betaling till ägare utan bestämmande inflytande		0	0	0	0	-25
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-116 632	167 888	-351 166	66 891	200 284
Periodens kassaflöde		225 279	-54 827	434 469	-288 012	-277 229
Likvida medel vid periodens början		296 841	130 451	86 499	363 612	363 612
Valutakursdifferens i likvida medel		-96	64	1 056	88	116
Likvida medel vid periodens slut		522 024	75 688	522 024	75 688	86 499

Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

KSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 september 2013	24 907	439 913	-83	498 076	962 813	-1 971	960 842
Periodens resultat				22 399	22 399	-880	21 519
Övrigt total resultat			-120		-120		-120
Summa Totalresultat			-120	22 399	22 279	-880	21 399
Transaktioner med aktieägare							
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande						255	255
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						849	849
Per 31 maj 2014	24 907	439 913	-203	483 114	947 731	-1 747	945 984
Periodens resultat				-11 435	-11 435	-154	-11 589
Övrigt total resultat			-12		-12		-12
Summa Totalresultat			-12	-11 435	-11 447	-154	-11 601
Transaktioner med aktieägare							
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande				378	378	1 763	2 141
Utbetald utdelning							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						185	185
Per 1 september 2014	24 907	439 913	-215	472 057	936 662	47	936 709
Periodens resultat				126 152	126 152	-752	125 400
Övrigt total resultat			79		79		79
Summa Totalresultat			79	126 152	126 231	-752	125 480
Transaktioner med aktieägare							
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						757	757
Per 31 maj 2015	24 907	439 913	-136	560 848	1 025 532	52	1 025 584

Koncernens noter

Not 1 Segmentsinformation

Q3 2015-03-01-2015-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning externa kunder	326 991	17 722	1 703	-	346 416
Övriga rörelseintäkter	6 328	1 112	-	-	7 440
Kostnader	-299 784	-15 314	-1 172	-	-316 269
- varav avskrivningar	(-670)	(-3 934)	-	-	(-4 594)
Segmentets rörelseresultat	33 535	3 521	531	-	37 587
Resultat från finansiella poster					-2 967
Resultat före skatt					34 621
Skatt på periodens resultat					-132
Periodens resultat					34 489

Q3 2014-03-01-2014-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning externa kunder	91 913	18 578	451	-	110 942
Övriga rörelseintäkter	5 562	297	-	-	5 859
Kostnader	-91 943	-17 336	-507	-	-109 786
- varav avskrivningar	(-1 035)	(-6 977)	-	-	(-8 012)
Segmentets rörelseresultat	5 532	1 539	-56	-	7 015
Resultat från finansiella poster					-6 514
Resultat före skatt					501
Skatt på periodens resultat					-3 290
Periodens resultat					-2 789

Segmentens tillgångar	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 maj 2015	310 483	548 100	-	632 069	1 490 653
Per 31 maj 2014	608 622	801 361	-	208 311	1 618 294

Q1-Q3 2014-09-01-2015-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning externa kunder	1 355 207	96 955	4 039	-	1 456 201
Övriga rörelseintäkter	14 803	1 534	-	-	16 337
Kostnader	-1 242 911	-76 368	-2 386	-	-1 321 664
- varav avskrivningar	(-2 404)	(-36 242)	-	-	(-38 646)
Segmentets rörelseresultat	127 100	22 121	1 653	-	150 874
Resultat från finansiella poster					-18 174
Resultat före skatt					132 700
Skatt på periodens resultat					-7 300
Periodens resultat					125 400

Q1-Q3 2013-09-01-2014-05-31, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning externa kunder	343 879	68 618	1 833	-	414 330
Övriga rörelseintäkter	10 735	5 710	-	-	16 445
Kostnader	-330 006	-47 483	-1 399	-	-378 888
- varav avskrivningar	(-3 175)	(-21 031)	-	-	(-24 206)
Segmentets rörelseresultat	24 608	26 845	434	-	51 887
Resultat från finansiella poster					-18 892
Resultat före skatt					32 995
Skatt på periodens resultat					-11 476
Periodens resultat					21 519

Segmentens tillgångar	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 maj 2015	310 483	548 100	-	632 069	1 490 653
Per 31 maj 2014	608 622	801 361	-	208 311	1 618 294

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdoförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med resultatpåverkan om -2 785 (0) KSEK. För Q1-Q3 med uppgår resultatpåverkan till 1 596 (0) KSEK.

Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdoförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med negativ resultatpåverkan 0 (714) KSEK. För Q1-Q3 med uppgår resultatpåverkan till 0 (-1 812) KSEK.

Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdoförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet positiv resultatpåverkan om 1 216 (-5 843) KSEK. För Q1-Q3 med uppgår resultatpåverkan till -3 959 (-12 356) KSEK.

Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 881936 (650 936) KSEK. Det utökade beloppet avser till största del pantsatta nyupptagna företagsinteckningar hänförliga till byggkredit om 440 000 KSEK för finansiering av etablering av de 29 vindkraftverk som omfattades av det elförsäljningsavtal som tecknades med Google.

Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Koncernen 2015-05-31, KSEK			
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Övriga finansiella tillgångar	3 057	3 057	2
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	1 388	1 388	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	522 024	522 024	2
Kundfordringar	13 750	13 750	2
Övriga kortfristiga fordringar	1 583	1 583	2
Spärrade bankmedel	4 232	4 232	2
Upplupna ränteintäkter	15	15	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Ränteswappar	37 110	37 110	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	194 186	194 186	2
Leverantörsskulder	8 260	8 260	2
Övriga skulder	572	572	2
Upplupna räntekostnader	384	384	2
Koncernen 2014-05-31, KSEK			
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Övriga finansiella tillgångar	3 056	3 056	2
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	2 192	2 192	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	75 688	75 688	2
Kundfordringar	53 381	53 381	2
Övriga kortfristiga fordringar	15 063	15 063	2
Spärrade bankmedel	19 785	19 785	2
Upplupna ränteintäkter	335	335	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Ränteswappar	26 436	26 436	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	374 471	374 471	2
Leverantörsskulder	44 464	44 464	2
Övriga skulder	9 707	9 707	2
Upplupna räntekostnader	978	978	2

Derivatinstrument

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättningstillgångar eller kortfristiga skulder och klassificeras som innehav för handel. Värdeförändringar i valutaderivat redovisas i resultaträkningen som övriga rörelseintäkter eller övriga rörelsekostnader. Värdeförändringar i räntederivat redovisas i finansnettot.

Beskrivning av verkligt värde

Räntebärande skulder

Verkligt värde för räntebärande skulder beräknas genom en diskontering av framtida kassaflöden av kapitalbelopp och ränta diskonterade till aktuell marknadsränta.

Derivat

Valutaterminer värderas till verkligt värde genom en diskontering av skillnaden mellan den avtalade terminskursen och den terminskurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktperioden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfallodagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

För kundfordringar, övriga fordringar/skulder, upplupna intäkter och kostnader samt leverantörsskulder med en kvarvarande löptid på mindre än 6 månader anses det redovisade värdet reflektera verkligt värde.

Not 7 Ej kassaflödespåverkade poster

	Q3 2015-03-01 -2015-05-31	Q3 2014-03-01 -2014-05-31	Q1-Q3 2014-09-01 -2015-05-31	Q1-Q3 2013-09-01 -2014-05-31
Koncernen, KSEK				
Avskrivning och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	4 594	8 012	38 646	24 206
Orealiserade valutakursdifferenser	-975	-53	-908	-77
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	1 236	-243	1 016	-5 155
Förändringar av avsättningar	84	99	197	-52
Värdering av derivat till verkligt värde	2 786	-714	-1 596	1 812
Realisationsresultat och uppskjuten likvid vid avyttring av dotterbolag		-		-7
Övrigt	-138	-2 577	-2 328	-11 402
Summa	7 588	4 524	35 027	9 325

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

KSEK	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Helår
	2015-03-01 -2015-05-31	2014-03-01 -2014-05-31	2014-09-01 -2015-05-31	2013-09-01 -2014-05-31	2013-09-01 -2014-08-31
Nettoomsättning	305 130	109 490	1 309 409	377 750	423 809
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	-246 297	262 532	-441 429	262 532	556 557
Övriga rörelseintäkter	9 112	-744	13 002	9 728	10 024
	67 945	371 278	880 982	650 010	990 390
Rörelsens kostnader					
Kostnad för varor och projektering	-32 678	-274 173	-722 385	-553 224	-884 522
Övriga externa kostnader	-8 126	-9 733	-33 208	-25 112	-34 284
Personalkostnader	-4 789	-6 547	-17 530	-16 742	-22 045
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-674	-1 305	-2 970	-3 979	-5 172
Övriga rörelsekostnader	-1 056	-1 203	-4 048	-5 497	-6 769
Rörelseresultat	20 622	78 317	100 841	45 456	37 598
Resultat från finansiella poster	-1 982	1 333	-14 438	-6 647	3 852
Bokslutsdispositioner	0	0	0	0	5 673
Resultat före skatt	18 640	79 650	86 403	38 809	47 123
Skatt på periodens resultat	-4 223	-3 169	-20 850	-10 683	-10 179
Periodens resultat *	14 417	76 481	65 553	28 126	36 944

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

KSEK	2015-05-31	2014-05-31	2014-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	19 542	28 799	27 622
Finansiella anläggningstillgångar	199 223	192 532	199 179
Summa anläggningstillgångar	218 765	221 331	226 801
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling	346 669	620 861	913 765
Förskott till leverantörer	52 637	211 050	267 397
Övriga rörelsefordringar	97 125	149 342	116 125
Likvida medel	513 399	78 246	78 044
Summa omsättningstillgångar	1 009 830	1 059 499	1 375 331
SUMMA TILLGÅNGAR	1 228 595	1 280 830	1 602 132
KSEK	2015-05-31	2014-05-31	2014-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	645 427	608 416	617 235
Obeskattade reserver	140 634	143 662	140 634
Avsättningar	1 676	1 651	1 650
Långfristiga skulder	779	15 255	13 691
Kortfristiga skulder	440 079	511 846	828 922
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 228 595	1 280 830	1 602 132

Delårsrapporten ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

HÄSSLEHOLM den 6 juli 2015
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Jan Bengtsson
Styrelseledamot

Fredrik Daveby
Styrelseledamot

Niclas Eriksson
Styrelseledamot

Sigrun Hjelmqvist
Styrelseledamot

Tord Johansson
Styrelseledamot

Bengt Simmingsköld
Styrelseledamot

Per Witalisson
Verkställande direktör

Informationen i denna delårsrapport är sådan som Eolus Vind AB (publ) ska offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om handel med finansiella instrument. Informationen lämnades för offentliggörande tisdagen den 7 juli 2015 kl 08.30.

Denna rapport har inte varit föremål för översiktlig granskning av bolagets revisorer.

Finansiell kalender

Bokslutskommuniké 2014/2015

27 oktober 2015



Definitioner och ordlista

Segment projektering I segmentet ingår försäljning och kostnader av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar samt idrifttagna vindkraftverk till externa investerare. I segmentet ingår även intäkter/kostnader från försäljning av projekträttigheter.

Segment elproduktion I segmentet ingår samtliga intäkter och kostnader relaterade till produktion och försäljning av el samt elcertifikat. Därutöver ingår även realisationsresultat från avyttring av vindkraftverk redovisade som anläggningstillgång.

Segment drift- och förvaltning I segmentet ingår intäkter och kostnader från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar åt externa kunder.

Uppförda verk Verken är uppförda och har genomgått godkänd provdrift och är övertagna från turbinleverantör. Verket överlämnas antingen till kund som nyckelfärdig anläggning eller överförs till Eolus varulager.

Under uppförande Byggnation av verket pågår.

Idrifttagna verk Verken har genomgått godkänd provdrift och producerar el.

Soliditet Eget kapital i procent av balansomslutning.

Avkastning på eget kapital efter skatt Årets resultat i procent av genomsnittligt eget kapital.

Verkligt värdeförändring av finansiella derivat Avser förändringen i finansiella instruments verkliga värde, vilket beräknas med metoder och baseras på ingångsdata som kan observeras för tillgången eller skulden, antingen direkt (priser) eller indirekt (härledda från priser).

Periodens resultat Resultat efter skatt.

Nettoskuld/-kassa Räntebärande skulder minskat med likvida medel.

Kontaktinformation

Per Witalisson, VD

Telefon: 010 – 199 88 02

per.witalisson@eolusvind.com

Eolus Vind AB (publ)

Box 95

281 21 Hässleholm

Tel (vx): 010 – 199 88 00

Catharina Persson, CFO

Telefon: 010 – 199 88 17

catharina.persson@eolusvind.com

info@eolusvind.com

www.eolusvind.com

Org nr. 556389-3956