

Fortsatt utbyggnad trots utmaningar

Verksamhetsårets första kvartal 1 september 2015 – 30 november 2015

- Nettoomsättningen uppgick till 17,1 (363,7) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -19,8 (29,6) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -27,2 (20,5) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -21,6 (15,5) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt har påverkats av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med -6,0 (-2,1) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,86 (0,63) SEK per aktie.
- Under perioden togs 0 (22) nya vindkraftverk med en total effekt om 0 (48,2) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 2 (11,1) vindkraftverk med en total effekt om 4,0 (21,4) MW till kunder.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 36,9 (79,6) GWh med en genomsnittlig intäkt på 401 (481) SEK/MWh.
- I oktober tecknade Eolus avtal med Vestas om leverans av åtta vindkraftverk av modell V112 med en total effekt om 26,4 MW till projekt Iglasjön i Kungsbacka kommun. Eolus har efter rapportperioden tecknat avtal med Munich Re som kommer att förvärva anläggningen nyckelfärdig när den är färdigställd under hösten 2016.
- Den 10 oktober avled Eolus styrelseledamot Tord Johansson.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- Den 1 december 2015 tillträdde Marcus Landelin som vice VD, tillika operativ chef, för Eolus.
- I december tecknade Eolus ett nytt elhandelsavtal (Power Purchase Agreement, PPA) med Google. Avtalet innebär att Google under en tioårsperiod kommer att köpa all el som produceras i vindpark Jenåsen som omfattar 76 MW och som är beräknad att tas i drift under våren 2018.
- I december tecknade Eolus avtal med Munich Re om försäljning av två vindparker omfattande totalt 38,4 MW. Avtalet rör vindpark Iglasjön om 26,4 MW som färdigställs under hösten 2016 samt vindpark Jung-Åsa om 12 MW som driftsattes 2014.
- I december tecknades avtal om förvärv av två vindkraftsprojekt under utveckling i Nevada i USA. Förvärvet avser 100 % av ägarandelarna i Crescent Peak Renewables LLC som äger rättigheterna till ett projekt om 200-600 MW och 100 % av ägarandelarna i Comstock Wind LCC som äger rättigheterna till ett projekt om 20-100 MW. Förvärven ska slutligen godkännas av Eolus årsstämma den 30 januari.
- I januari tecknade Eolus avtal med Vestas om leverans av åtta vindkraftverk av modell V126 med en total effekt om 26,4 MW till projekt Långmarken i Kristinehamns kommun. Avsikten är att uppföra och sälja anläggningen nyckelfärdig. Två av verken kommer att avyttras till offentliga investerare då Eolus lämnat vinnande anbud i offentliga upphandlingar.

Koncernens resultat i korthet	Q1	Q1	Helår
	2015-09-01 -2015-11-30	2014-09-01 -2014-11-30	2014-09-01 -2015-08-31
Nettoomsättning, MSEK	17,1	363,7	1 502,1
Rörelseresultat, MSEK	-19,8	29,6	90,0
Resultat före skatt, MSEK	-27,2	20,5	75,2
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK	-7,7	-2,7	3,7
Periodens resultat, MSEK	-21,6	15,5	80,0
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK	-0,86	0,63	3,25
Eget kapital per aktie, SEK	28,5	38,24	29,36
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-79,2	-144,2	714,9
Balansomslutning, MSEK	1 355,6	1 853,9	1 259,4
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK	0,3	-565,1	52,6
Orderstock per balansdagen, MSEK	431,9	272,7	424,2
Under perioden drifttagna verk, antal	0,0	22,0	33,0
Verk överlämnade till kund, antal	2,0	11,1	54,1
Under perioden drifttagna verk, MW	0,0	48,2	68,6
Verk överlämnade till kund, MW	4,0	21,4	101,9
Elproduktion, GWh	36,9	79,6	242,3
Soliditet, %	52,4	51,4	58,1
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	neg	6,6	9,7

Eoluskoncernen i korthet

Eolus är en av marknadens ledande vindkraftsprojektörer. Eolus ska skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.

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, Eolus Wind Power Management 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	1 160 st
Havsbaserade	upp till 700 st

Per den 30/11 2015



VD har ordet

Den svenska elproduktionen från vindkraft uppgick till 15 TWh 2015. Det innebär en femtondubbling på tio år och produktionen 2015 motsvarade cirka 11 % av den svenska elförbrukningen. Eolus bidrag till detta har varit betydelsefullt genom de snart 500 verk som vi etablerat i Sverige. Det är uppenbart för allt fler att framtiden är förnybar och att vindkraften har en väsentlig roll att spela i omställningen till en hållbar energiförsörjning. Som jämförelse svarade kärnkraften för ungefär en tredjedel av Sveriges elproduktion 2015.



Produktionen från våra och våra kunders anläggningar var hög under 2015 med produktionsrekord i flera parker. 2015 var ett bra vindår, men en viktig bidragande faktor är även att anläggningarna haft en hög tillgänglighet. Det möjliggörs genom projekt lokaliserade med rätt förutsättningar, turbiner av hög kvalitet, goda samarbeten med serviceleverantörer och av vår driftövervakning och vårt kontinuerliga arbete med att maximera produktionen över anläggningarnas livslängd.

På den nordiska elmarknaden fortsätter priset på elterminer att ligga på en historiskt sett låg nivå. Priset pressas främst av fortsatt svag världskonjunktur och rekordlåga priser på olja och kol. De låga priserna på fossila bränslen i kombination med otillräckliga priser på utsläppsrätter för koldioxid fördröjer den nödvändiga omställningen till en hållbar energiförsörjning. Den utvecklingen går dessutom stick i stäv med beslutet vid klimatmötet i Paris att försöka begränsa den globala uppvärmningen till 1,5 grader celsius.

Vindkraft är en viktig pusselbit i omställningen, men inte den enda. Kombinationer av vindkraft, solceller och energilagring kommer att vara viktiga för att det ska vara möjligt att ha en så hög andel förnybar el i våra system som möjligt.

Trots utmaningarna fortsätter utbyggnaden av vindkraft på våra marknader just för att de bästa vindkraftsprojekten har lägst kostnad per producerad MWh jämfört med andra nyetableringar. Ingen elproducent är dock opåverkad av utvecklingen och marknadsutvecklingen kräver flexibilitet och stort fokus på de allra bästa projekten.

Under det första kvartalet tog Eolus inte några nya anläggningar i drift. Det är en effekt av inbromsningen på marknaden och strategin att etablera färre verk utan att ha en slutkund klar vid investeringsbeslutet. Låg omsättning tillsammans med stora valutaeffekter beroende på försvagning av den svenska kronan mot Euron är de största förklaringarna till kvartalets svaga resultat.

Vi har tagit ett ordentligt steg mot målet att halvera innehavet av egna anläggningar under räkenskapsåret genom försäljning av totalt 16 MW, varav 12 MW avser försäljning av parken Jungs-Åsa till Munich Re under det andra kvartalet. Avyttringar av befintliga anläggningar skapar handlingsfrihet och utrymme för satsningar på kommande projekt. Affären med Munich Re omfattar även nybyggnation av en park på 26 MW som vi kommer att leverera till dem under slutet av 2016. Eolus kommer dessutom att ansvara för förvaltningen av båda parkerna.

I december tecknade Eolus och Google ett nytt elhandelsavtal omfattande all el som kommer att produceras i vindpark Jenåsen i Sundsvall med en effekt på 76 MW. Byggnation av parken kommer att påbörjas under 2016 och tidigt under 2018 planeras parken att börja leverera el. Att Google väljer att teckna ytterligare ett elhandelsavtal med Eolus illustrerar vår förmåga att erbjuda attraktiva vindkraftsanläggningar och konkurrenskraftiga elleveranserbjudanden. Eolus kommer nu att kunna marknadsföra ett högkvalitativt investeringsobjekt i miljardklassen. Båda affärerna visar på en framtidstro från bolag som vågar investera när marknaden är utmanande och som gör det med en tanke om hur vår framtida energiförsörjning behöver se ut.

Nyligen har vi överlämnat vindpark Fröreda till våra kunder Region Skåne och Sundbybergs Stad. Parken omfattar sju verk om totalt 23 MW. Produktionen från Region Skånes verk kommer att motsvara 40 % av elförbrukningen i deras verksamhet. Investeringen visar på ett konkret sätt hur målsättningar inom klimat och energiområdet kan uppfyllas. Varje verk i parken skördar energi ur vinden från nästan 12 500 m². Utvecklingen har varit hisnande! Proportionerna ger en indikation på vilken stor betydelse vindkraften kommer att ha i den fortsatta omställningen till en energiförsörjning som är miljömässigt, ekonomiskt och socialt hållbar.

Riksdagen har under hösten fattat beslut om justeringar i elcertifikatsystemet. Dels beslutades om en teknisk justering genom ökad kvotplikt för att utbyggnaden ska nå målsättningen om 26,4 TWh i systemet till 2020 och dels beslutades om en ambitionshöjning med ytterligare 2 TWh enligt ett avtal med Norge. Ändringarna gäller från den 1 januari 2016 och innebär att kvotplikten ökar kraftigt de närmaste åren. För 2016 uppgår kvotplikten till 23,1 % jämfört med 14,3 % 2015. Vi förväntar oss att besluten kommer att leda till högre priser på elcertifikat på kort och medellång sikt.

De låga ersättningsnivåerna, omställning av projektportföljen och sena riksdagsbeslut om elcertifikaten innebär att vi räknar med att etablera något färre verk under verksamhetsåret 2015/2016 än under föregående verksamhetsår.

Projektutvecklingen på våra utländska marknader fortsätter. Vindkraftens betydelse för omställningen av energisystemen kommer att vara stor i många länder. Den nordamerikanska marknaden för vindkraft är en av världens största och snabbast växande. Eolus har identifierat och förvärvat två intressanta vindkraftsprojekt under utveckling i Nevada, Crescent Peak och Comstock. Projekten omfattar upp till maximalt cirka 700 MW. Affären innebär en diversifiering av Eolus projektportfölj som ger oss möjlighet att med en begränsad insats förvärva och tillsammans med säljarna utveckla två projekt med god potential. Avsikten är att utveckla och sälja projekträttigheterna som byggklara projekt. Satsningen kommer att ledas av Eolus tidigare vice VD Hans-Christian Schulze.

Till sist vill jag passa på att hälsa er alla välkomna till Eolus årliga vindkraftseminarium och årsstämma som äger rum i Hässleholm den 30 januari.

Hässleholm 2016-01-27
Per Witalisson
Verkställande direktör

Trots utmaningarna fortsätter utbyggnaden av vindkraft på våra marknader just för att de bästa vindkraftsprojekten har lägst kostnad per producerad MWh jämfört med andra nyetableringar.

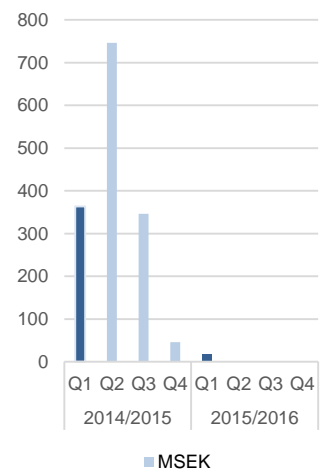
Nettoomsättning och resultat första kvartalet 1 september 2015 – 30 november 2015

Nettoomsättningen uppgick till 17,1 (363,7) MSEK, vilket är en minskning med 346,6 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Rörelseresultatet uppgick till -19,8 (29,6) MSEK, vilket är en minskning med 49,5 MSEK. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 7,6 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 1,4 MSEK för motsvarande period föregående år. Under perioden har inga vindkraftverk uppförts och sammanlagt har 2 vindkraftverk med en effekt om 4,0 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 11 vindkraftverk med en effekt om 21,4 MW.

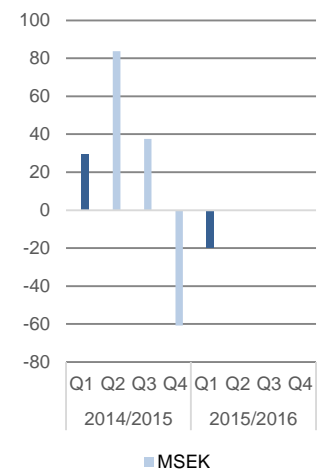
Den lägre omsättningen och rörelseresultatet är till största del beroende på att inga nya vindkraftverk tagits i drift och överlämnats till kund men beror även på lägre elproduktion och elpriser samt negativ påverkan av valutaderivat.

Resultat från finansiella poster uppgick till -7,4 MSEK jämfört med -9,1 MSEK motsvarande period föregående år. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med negativt belopp om -0,1 MSEK i posten finansiella kostnader innevarande räkenskapsår, vilket ska jämföras med -4,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Nettoomsättning	Q1	Q1	Helår
	2015-09-01	2014-09-01	2014-09-01
KSEK	-2015-11-30	-2014-11-30	-2015-08-31
Projektering	479	324 328	1 397 238
Elproduktion	14 970	38 304	106 720
Drift och Förvaltning	1 787	1 271	5 863
Eliminering	-167	-218	-7 684
Koncernen	17 069	363 685	1 502 137

Rörelseresultat	Q1	Q1	Helår
	2015-09-01	2014-09-01	2014-09-01
KSEK	-2015-11-30	-2014-11-30	-2015-08-31
Projektering	-21 658	16 647	119 748
Elproduktion	1 257	12 347	-31 701
Drift och Förvaltning	556	631	1 992
Koncernen	-19 845	29 625	90 040

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 52,4 procent vid kvartalets utgång att jämföra med 51,4 procent vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

Kassaflöde och likvida medel

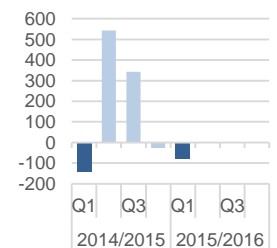
Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -79,2 MSEK jämfört med -144,2 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till 26,7 MSEK jämfört med -1,2 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under kvartalet till -27,9 MSEK jämfört med 113,8 MSEK motsvarande period föregående år.

Likvida medel uppgick vid kvartalets utgång till 161,1 (55,7) MSEK, en ökning med 105,4 MSEK. Utöver likvida medel fanns en outnyttjad checkkredit om 195 MSEK samt en outnyttjad limit om 135 MSEK för finansiering av lager av idrifttagna vindkraftsanläggningar. Motsvarande period föregående period var checkkrediten utnyttjad med 31,8 MSEK och lagerlimiten med 116 MSEK.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



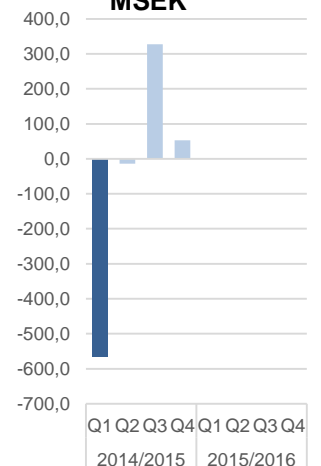
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 412,2 (1 230,3) MSEK, vilket är en minskning med 818,1 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Föregående år ingick 19 vindkraftverk bokförda som lager hänförliga till det elförsäljningsavtal som tecknats med Google.

Vid kvartalets utgång var 23 vindkraftverk under uppförande jämfört med 25 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. Två vindkraftverk redovisade som anläggningstillgångar har avyttrats under perioden.

Nettoskuld/-kassa, MSEK



Skulder

Vid räkenskapsårets utgång uppgick nettokassan till 0,3 MSEK att jämföra med en nettoskuld om -565,1 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 realiseras 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. I december tecknade Eolus avtal om förvärv av två vindkraftsprojekt i Nevada i USA. Förvärven ska slutligen godkännas på Eolus årsstämma den 30 januari 2016. De första vindkraftverken av modell Vestas V126 3,3 MW med en totalhöjd på 180 meter i vindpark Fröreda har precis uppförts och är de hittills största vindkraftverken i Eolus historia.

Projektering under första kvartalet 1 september 2015 – 30 november 2015

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 0,5 (324,3) MSEK. Under perioden har 0 (22) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 0 (48,2) MW.

Den lägre omsättningen är i sin helhet hänförlig till att inga nya verk tagits i drift och överlämnats till kund.

I oktober tecknade Eolus avtal med Vestas om leverans av åtta vindkraftverk av modell Vestas V112 3,3 MW. Dessa ska uppföras i vindpark Iglasjön i Kungsbacka kommun. Efter rapportperioden har Eolus tecknat avtal med Munich Re som kommer att förvärva samtliga verk i parken när den är färdigställd under hösten 2016.



Nyckeltal Projektering	Q1	Q1	Helår
	2015-09-01 -2015-11-30	2014-09-01 -2014-11-30	2014-09-01 -2015-08-31
KSEK			
Nettoomsättning	479	324 328	1 397 238
Övriga rörelseintäkter	1 508	2 294	19 758
Rörelseresultat	-21 658	16 647	119 748

Projektportfölj Sverige	Koncernen 2015-11-30		Koncernen 2014-11-30	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	282	929	442	1 055
Projektering	608	1 821	1 039	2 752
Projekt med färdiga tillstånd	247	687	220	535
Under uppförande	23	65	25	58
Totalt:	1 160	3 502	1 726	4 400

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q1	Q1	Helår
	2015-09-01 -2015-11-30	2014-09-01 -2014-11-30	2014-09-01 -2015-08-31
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång	58,2	88,3	88,3
<i>varav varulager</i>	13,6	44,3	44,3
<i>varav anläggningstillgångar</i>	44,6	44,0	44,0
Uppfört under perioden	0,0	48,2	68,6
Förvärvat under perioden	0,0	3,2	3,2
Avyttrat under perioden	-4,0	-21,4	-101,9
Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift	-4,0	30,0	-30,1
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång	54,2	118,3	58,2
<i>varav varulager</i>	13,6	74,3	13,6
<i>varav anläggningstillgångar</i>	40,6	44,0	44,6

Orderstock

Vid kvartalets utgång uppgick orderstocken till 431,9 (272,7) 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 första kvartalet 1 september 2015 – 30 november 2015

Under perioden september 2015 – november 2015 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 36,9 GWh, jämfört med 79,6 GWh för motsvarande period föregående räkenskapsår. För jämförbara anläggningar har produktionen varit högre än motsvarande period räkenskapsåret 2014/2015. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 15,0 (38,3) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 401 (481) SEK/MWh. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen fortsätter att vara låg till följd av att såväl el- och elcertifikatspriser är låga vid samma tidpunkt.

Under perioden var priserna på el lägre än motsvarande månader under räkenskapsåret 2014/2015. För elområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under kvartalet till 219 SEK/MWh jämfört med 302 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elområde 4 var 227 SEK/MWh jämfört med 303 SEK/MWh året innan.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit högre jämfört med föregående kvartal under året. Med undantag för januari 2015 har de tre högsta månadsmedelpriserna för 2015 uppnåtts under kvartalet. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var 162,50 SEK under september 2015 – november 2015, jämfört med 182,0 SEK för motsvarande period 2014. I oktober fattade riksdagen beslut om en justering av kvotkurvan för att kompensera tidigare felaktiga antaganden samt en ambitionshöjning om 2 TWh inom den svenska delen av det gemensamma elcertifikatsystemet med Norge. Besluten innebär en uppskruvad kvotkurva i närtid vilket bör minska överskottet av certifikat inom systemet.

Två vindkraftverk redovisade som anläggningstillgångar har avyttrats under rapportperioden.

Föregående år ingick elproduktion från vindkraftverk hänförliga till det elförsäljningsavtal som tecknats med Google.

Nyckeltal Elproduktion	Q1		Helår
	2015-09-01 -2015-11-30	2014-09-01 -2014-11-30	2014-09-01 -2015-08-31
MSEK			
Nettoomsättning	14 970	38 304	106 720
Övriga rörelseintäkter	86	0	1 586
Rörelseresultat	1 257	12 347	-31 701
Elproduktion, MWh	36 946	79 575	242 250



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

Vid utgången av kvartalet ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 54 MW med en beräknad årlig produktion om 133 GWh. Av andelen utgör 41 MW med beräknad årsproduktion 95 GWh anläggningstillgångar. Resterande 14 MW med beräknad årsproduktion 38 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, återkommande och långsiktiga intäcksströmmar.



Drift och förvaltning under första kvartalet 1 september 2015 – 30 november 2015

Omsättningen från drift- och förvaltning av externa vindkraftsanläggningar uppgick till 1,8 (1,3) MSEK.

Vid rapportperiodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 303 MW.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q1	Q1	Helår
	2015-09-01 -2015-11-30	2014-09-01 -2014-11-30	2014-09-01 -2015-08-31
MSEK			
Nettoomsättning	1 787	1 271	5 863
Rörelseresultat	556	631	1 992

Övriga väsentliga händelser under första kvartalet

Den 10 oktober drabbades Eolus av en stor förlust då styrelseledamoten Tord Johansson avled. Tord hade ett skarpt intellekt, stort sinne för affärer och en rättfram attityd. Han lämnar ett stort tomrum efter sig hos Eolus och i svenskt näringsliv. Hos Eolus kommer vi att minnas Tord med stor värme.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

Den 1 december 2015 tillträdde Marcus Landelin som vice VD, tillika operativ chef för Eolus.

I december tecknade Eolus ett nytt elhandelsavtal (Power Purchase Agreement, PPA) med Google. Avtalet innebär att Google under en tioårsperiod kommer att köpa all el som produceras i vindpark Jenåsen som omfattar 76 MW och som är beräknad att tas i drift under våren 2018. Eolus kan i och med avtalet erbjuda investerare en intressant möjlighet.

I december tecknade Eolus avtal med Munich Re om försäljning av två vindparker omfattande totalt 38,4 MW. Avtalet rör vindpark Iglasjön i Kungsbacka kommun som består av åtta vindkraftverk av modell Vestas V112 med en sammanlagd effekt om 26,4 MW som färdigställs under hösten 2016. Dessutom omfattar avtalet vindpark Jung-Åsa som består av sex Vestas V90 med en total effekt om 12 MW som driftsattes under 2014.

I december tecknades avtal om förvärv av två vindkraftsprojekt under utveckling i Nevada i USA. Förvärvet avser 100 % av ägarandelarna i de amerikanska bolagen Crescent Peak Renewables LLC och Comstock Wind LCC. Crescent Peak äger rättigheterna till ett ännu inte tillståndsgivet vindkraftsprojekt om 200-600 MW i Clark County i Nevada och Comstock äger rättigheterna till ett ännu inte tillståndsgivet vindkraftsprojekt om 20-100 MW i Storey Washoe och Carson City County i Nevada. Affären omfattar en delning av nettovinst vid en framtida försäljning av projekten. Då säljarbolaget indirekt till 65 % kontrolleras av Eolus tidigare vice VD Hans-Christian Schulze och förvärvet inte bedöms vara av obetydlig betydelse för Eolus, kommer förvärven att föreläggas bolagsstämma i Eolus den 30 januari 2016 för godkännande.

I januari tecknade Eolus avtal med Vestas om leverans av åtta vindkraftverk av modell V126 med en total effekt om 26,4 MW till projekt Långmarken i Kristinehamns kommun. Avsikten är att uppföra och sälja anläggningen nyckelfärdig. Två av verken kommer att avyttras till offentliga investerare, Landstinget i Kalmar län samt Malmö Stad, då Eolus lämnat vinnande anbud i offentliga upphandlingar.

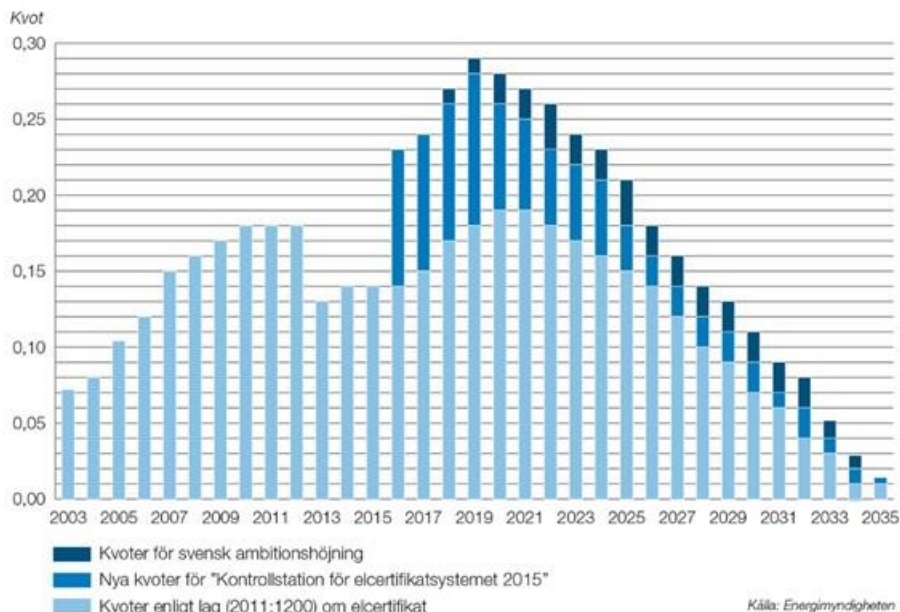
Framtidsutsikter

Energimarknaden är inne i en stark förändringsprocess. Med låga ersättningsnivåer för el påverkas hela energisektorn och ingen produktionsmetod står opåverkad från denna marknadsutveckling. Ekonomiska realiteter tillsammans med miljöhänsyn förändrar produktionsmixen såväl som affärsmodeller. Vindkraft och andra förnyelsebara energislag blir en allt viktigare del av inte bara den svenska utan också av den globala elproduktionen. Samtidigt försöker fler och fler energibolag och andra investerare att sälja av eller minska sin exponering inom fossilbaserade produktionsmetoder.



På den svenska marknaden kan noteras att fyra kärnkraftreaktorer kommer att avvecklas i förtid på grund av bristande lönsamhet till följd av låga elpriser. Detta samtidigt som det hos ägarna pågår diskussioner om framtiden för övriga sex reaktorer. Enligt preliminär statistik från Svensk Energi stod kärnkraften för strax över en tredjedel av den svenska elproduktionen under 2015. Under 2015 fortsatte också Sverige att producera mer el än vad som konsumeras inom landet vilket innebar en nettoexport av el under året. Fortsatta möjligheter att exportera el är positivt för Sverige. I oktober fattade den svenska riksdagen beslut om justeringar i kvotkurvan för elcertifikat på grund av tidigare felaktiga antaganden samt en höjning av den svenska ambitionsnivån inom elcertifikatsystemet. Sammantaget bedöms detta ha en positiv effekt för de förnybara energislag som inryms inom systemet.

KVOTER I ELCERTIFIKATSYSTEMET



Utöver Sverige bedriver Eolus 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. Eolus har även valt att ta steget in på den amerikanska vindkraftsmarknaden genom förvärv av två projekt under utveckling i delstaten Nevada. Förvärven av dessa ska slutligen godkännas av Eolus årsstämma den 30 januari 2016. USA är näst efter Kina världens största marknad för vindkraft och har offensiva mål för utbyggnaden av förnybar elproduktion.

Landbaserad vindkraft är ett av de absolut billigaste sätten att tillföra ny produktionskapacitet. Effektiviseringar i hela värdekedjan av ett vindkraftsprojekts livslängd för att möta investerarnas avkastningskrav är en nödvändighet. Genom markant sänkta kostnader för att etablera vindkraft kan projekt fortsatt realiseras med lönsamhet för den slutlige investeraren även i tider med låga samlade ersättningsnivåer för el och elcertifikat. Eolus långa erfarenhet av att uppföra vindkraftsanläggningar tillsammans med de fullständiga drift- och förvaltningstjänster bolaget erbjuder gör att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt till olika kategorier av investerare.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för det första kvartalet uppgick till 7,3 (351,0) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -15,2 (31,5) MSEK och kvartalets resultat uppgick till -11,8 (24,5) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid räkenskapsårets utgång till 138,3 MSEK jämfört med 44,4 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Moderbolagets soliditet uppgick till 44,7 procent jämfört med 50,0 procent vid föregående räkenskapsårs slut.

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 2015 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 28-29 i Eolus årsredovisning för 2014/2015. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer uppgående till 22,0 MEUR. Dessa hade ett negativt marknadsvärde om -2,0 MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om -35,4 (-37,2) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posten Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under kvartalet till 31 (34).

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 september 2015 och 30 november 2015 omsattes 1 622 332 aktier till kurser mellan 20,00 och 24,50 SEK, med ett medelpris på 22,27 SEK. Senaste betalkurs den 27 januari 2016 var 24,10 SEK.

Utdelning och årsstämma

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 2014/2015 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,50) SEK per aktie. Som avstämningsdag för utdelning föreslås den 2 februari 2016. Om stämman beslutar i enlighet med förslaget beräknas utdelning komma att utsändas av Euroclear Sweden AB den 5 februari 2016.

Årsstämma kommer att hållas i Hässleholm lördagen den 30 januari 2016.

I samband med årsstämman anordnas ett seminarium med temat "Förnybar energi för framtiden" i Hässleholms kulturhus.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under kvartalet.

Resultaträkning i sammandrag koncernen

KSEK	Not	Q1	Q1	Helår
		2015-09-01 -2015-11-30	2014-09-01 -2014-11-30	2014-09-01 -2015-08-31
Nettoomsättning	1	17 069	363 685	1 502 137
Övriga rörelseintäkter	2	1 594	2 294	21 344
		18 663	365 979	1 523 481
Rörelsens kostnader				
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		31 489	153 552	-613 059
Kostnad för varor och projektering		-36 647	-454 214	-625 657
Övriga externa kostnader		-10 785	-18 264	-62 858
Personalkostnader		-5 971	-6 692	-22 822
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-7 187	-7 789	-94 462
Resultat från andelar i intresseföretag		0	0	-97
Övriga rörelsekostnader	3	-9 407	-2 947	-14 487
Rörelseresultat		-19 845	29 625	90 040
Resultat från finansiella poster	4	-7 382	-9 149	-14 797
Resultat före skatt		-27 227	20 476	75 243
Skatt på periodens resultat		5 619	-5 023	4 751
Periodens resultat		-21 608	15 453	79 994
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-21 361	15 691	80 906
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-247	-238	-912
Periodens resultat		-21 608	15 452	79 994
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,86	0,63	3,25

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK				
Periodens resultat		-21 608	15 453	79 994
Övrigt totalresultat				
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning				
Omräkningsdifferens		114	111	176
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		114	111	176
Periodens totalresultat		-21 494	15 564	80 170
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-21 247	15 802	81 082
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-247	-238	-912
Periodens totalresultat		-21 494	15 564	80 170

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

KSEK	Not	2015-11-30	2014-11-30	2015-08-31
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar		304 854	407 555	338 748
Innehav i intresseföretag		8 680	8 804	8 703
Uppskjutna skattefordringar		40	47	1 280
Övriga finansiella tillgångar	6	2 223	3 056	3 055
Summa anläggningstillgångar		315 797	419 462	351 787
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling		412 192	1 230 285	379 552
Förskott till leverantörer		233 010	45 945	187 278
Kundfordringar	6	143 192	27 585	18 148
Derivatinstrument	6	0	1 158	5 653
Aktuella skattefordringar		27 455	22 313	18 223
Övriga kortfristiga fordringar	6	50 272	23 944	47 457
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	6	12 564	27 459	9 735
Likvida medel	6	161 119	55 738	241 522
Summa omsättningstillgångar		1 039 805	1 434 427	907 568
SUMMA TILLGÅNGAR		1 355 602	1 853 889	1 259 355
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		710 066	952 464	731 314
Innehav utan bestämmande inflytande		5	51	50
Summa eget kapital		710 071	952 515	731 364
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	132 179	203 413	149 192
Långfristiga avsättningar		7 927	8 682	8 841
Uppskjutna skatteskulder		83 482	106 062	90 085
Övriga långfristiga skulder		293	1 365	488
Summa långfristiga skulder		223 881	319 522	248 607
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	28 595	417 380	39 745
Leverantörsskulder	6	32 829	35 398	5 436
Derivatinstrument	6	37 333	37 169	35 323
Aktuella skatteskulder		92	0	67
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	6	22 099	41 814	23 360
Förskott från kunder		300 591	44 432	173 242
Övriga kortfristiga skulder	6	111	5 659	2 211
Summa kortfristiga skulder		421 651	581 852	279 384
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 355 602	1 853 889	1 259 355

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

KSEK	Not	Q1	Q1	Helår
		2015-09-01 -2015-11-30	2014-09-01 -2014-11-30	2014-09-01 -2015-08-31
Löpande verksamhet				
Rörelseresultat		-19 845	29 625	90 040
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	10 282	4 824	88 962
		-9 563	34 449	179 003
Erhållen ränta		-321	311	1 060
Erlagd ränta		-2 877	-5 840	-19 074
Betald inkomstskatt		-8 941	-8 151	-11 342
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-21 702	20 769	149 647
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-57 469	-164 936	565 264
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-79 171	-144 167	714 911
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-1 240	-845	-1 208
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		27 126	203	50 763
Förvärv av andelar i koncernföretag		0	-508	-5 388
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		853	0	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		26 739	-1 150	44 167
Upptagna lån		0	119 791	116 567
Amortering lån		-28 083	-6 735	-435 485
Kapitaltillskott		158	788	1 300
Utbetald utdelning		0	0	-286 431
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-27 925	113 844	-604 049
Periodens kassaflöde		-80 357	-31 473	155 029
Likvida medel vid periodens början		241 522	86 499	86 499
Valutakursdifferens i likvida medel		-46	712	-6
Likvida medel vid periodens slut		161 119	55 738	241 522

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 2014	24 907	439 913	-215	472 057	936 662	47	936 709
Periodens resultat				15 691	15 691	-238	15 453
Övrigt total resultat			111		111		111
Summa Totalresultat			111	15 691	15 802	-238	15 564
Transaktioner med aktieägare							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						242	242
Per 30 november 2014	24 907	439 913	-104	487 748	952 464	51	952 515
Periodens resultat				65 215	65 215	-674	64 541
Övrigt total resultat			65		65		65
Summa Totalresultat			65	65 215	65 280	-674	64 606
Transaktioner med aktieägare							
Fondemission	24 907	-24 907					
Inlösen av aktier	-24 907	-224 163			-249 070		-249 070
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						674	674
Per 1 september 2015	24 907	190 843	-39	515 602	731 313	51	731 364
Periodens resultat				-21 361	-21 361	-247	-21 608
Övrigt total resultat			114		114		114
Summa Totalresultat			114	-21 361	-21 247	-247	-21 494
Transaktioner med aktieägare							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						201	201
Per 30 november 2015	24 907	190 843	75	494 241	710 066	5	710 071

Koncernens noter

Not 1 Segmentsinformation

Q1 2015-09-01-2015-11-30, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	479	14 970	1 787	-167	17 069
Övriga rörelseintäkter	1 508	86	-	-	1 594
Kostnader	-23 645	-13 799	-1 231	167	-38 508
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-634)	(-6 553)	-	-	(-7 187)
Segmentets rörelseresultat	-21 658	1 257	556	-	-19 845
Resultat från finansiella poster					-7 382
Resultat före skatt					-27 227
Skatt på periodens resultat					5 619
Periodens resultat					-21 608

Q1 2014-09-01-2014-11-30, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	324 328	38 304	1 271	-218	363 685
Övriga rörelseintäkter	2 294	-	-	-	2 294
Kostnader	-309 975	-25 959	-640	218	-336 356
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-910)	(-6 879)	-	-	(-7 789)
Segmentets rörelseresultat	16 647	12 347	631	-	29 624
Resultat från finansiella poster					-9 149
Resultat före skatt					20 475
Skatt på periodens resultat					-5 023
Periodens resultat					15 451

Segmentens tillgångar	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 november 2015	535 158	425 841		394 603	1 355 602
Per 30 november 2014	480 066	1 215 626		158 197	1 853 889

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdoförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med resultatpåverkan om 0 (1 366) KSEK.

Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdoförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med negativ resultatpåverkan -7 606 (0) KSEK.

Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdoförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet negativ resultatpåverkan om -57 (-4 018) KSEK.

Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 812 365 (974 499) KSEK.

Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2015-11-30, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Övriga finansiella tillgångar	2 223	2 223	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	161 119	161 119	2
Kundfordringar	143 192	143 192	2
Övriga kortfristiga fordringar	2 441	2 441	2
Spärrade bankmedel	43 914	43 914	2
Upplupna ränteintäkter	4	4	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	1 953	1 953	2
Ränteswappar	35 380	35 380	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	160 774	160 774	2
Leverantörsskulder	32 829	32 829	2
Övriga skulder	303	303	2
Upplupna räntekostnader	308	308	2

Koncernen 2014-11-30, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Övriga finansiella tillgångar	3 056	3 056	2
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	1 158	1 158	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	55 738	55 738	2
Kundfordringar	27 585	27 585	2
Övriga kortfristiga fordringar	1 368	1 368	2
Spärrade bankmedel	19 785	19 785	2
Upplupna ränteintäkter	47	47	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Ränteswappar	37 169	37 169	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	620 793	620 793	2
Leverantörsskulder	35 398	35 398	2
Övriga skulder	575	575	2
Upplupna räntekostnader	2 326	2 326	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 kassaflödespåverkande poster

	Q1	
	2015-09-01 -2015-11-30	2014-09-01 -2014-11-30
Koncernen, KSEK		
Avskrivning och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	7 187	7 789
Orealiserade valutakursdifferenser	-3 594	-1 687
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	268	-8
Förändringar av avsättningar	-914	96
Värdering av derivat till verkligt värde	7 606	-1 366
Realisationsresultat och uppskjuten likvid vid avyttring av dotterbolag	-262	-
Övrigt	-9	-
Summa	10 282	4 824

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

KSEK	Q 1	Q 1	Helår
	2015-09-01 -2015-11-30	2014-09-01 -2014-11-30	2014-09-01 -2015-08-31
Nettoomsättning	7 317	350 976	1 348 830
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	31 489	158 134	-606 008
Övriga rörelseintäkter	1 083	778	12 772
	39 889	509 889	755 594
Rörelsens kostnader			
Kostnad för varor och projektering	-36 380	-452 963	-595 108
Övriga externa kostnader	-6 579	-13 761	-40 487
Personalkostnader	-5 806	-6 530	-22 366
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-1 440	-1 185	-14 403
Övriga rörelsekostnader	-2	-880	-6 689
Rörelseresultat	-10 318	34 569	76 541
Resultat från finansiella poster	-4 857	-3 023	83 720
Bokslutsdispositioner	0	0	-47 376
Resultat före skatt	-15 175	31 546	112 885
Skatt på periodens resultat	3 385	-7 054	-6 123
Periodens resultat *	-11 790	24 492	106 762

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

KSEK	2015-11-30	2014-11-30	2015-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	66 117	26 464	79 001
Finansiella anläggningstillgångar	201 790	199 283	199 259
Summa anläggningstillgångar	267 907	225 747	278 260
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling	286 609	1 087 492	255 121
Förskott till leverantörer	230 684	44 287	185 365
Övriga rörelsefordringar	267 842	132 518	139 593
Likvida medel	138 332	44 436	230 516
Summa omsättningstillgångar	923 467	1 308 733	810 595
SUMMA TILLGÅNGAR	1 191 374	1 534 480	1 088 855

KSEK	2015-11-30	2014-11-30	2015-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	425 778	641 726	437 566
Obeskattade reserver	137 093	140 634	137 093
Avsättningar	2 119	1 659	2 621
Långfristiga skulder	201	43 207	393
Kortfristiga skulder	626 183	707 254	511 182
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 191 374	1 534 480	1 088 855

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 27 januari 2016
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Jan Bengtsson
Styrelseledamot

Fredrik Daveby
Styrelseledamot

Niclas Eriksson
Styrelseledamot

Sigrun Hjelmqvist
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 torsdagen den 28 januari 2016 kl 08.30.

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

Finansiell kalender

Årsstämma 2016	30 januari 2016
Delårsrapport Q2	21 april 2016
Delårsrapport Q3	6 juli 2016
Bokslutskommuniké 2015/2016	25 oktober 2016



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 både externa och interna 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 balansomsättning.

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: +46 (0)10 – 199 88 02
per.witalisson@eolusvind.com

Eolus Vind AB (publ)
Box 95
281 21 Hässleholm
Tel (vx): +46 (0)10 – 199 88 00

Catharina Persson, CFO

Telefon: +46 (0)10 – 199 88 17
catharina.persson@eolusvind.com

info@eolusvind.com
www.eolusvind.com
Org nr. 556389-3956