

Slutligt tillstånd för projekt Öyfjellet

Verksamhetsårets första kvartal 1 september 2016 – 30 november 2016

- Nettoomsättningen uppgick till 86,4 (31,7) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -11,7 (-19,8) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -5,4 (-27,2) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -4,4 (-21,6) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt har påverkats av värdeförändring avseende finansiella derivatinstrument med +1,9 (-6,0) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,16 (-0,86) SEK per aktie.
- Under perioden togs 1 (0) nytt vindkraftverk med en total effekt om 3,3 (0) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 2,8 (2,0) vindkraftverk med en total effekt om 7,0 (4,0) MW till kunder.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 22,1 (36,9) GWh med en genomsnittlig intäkt på 445 (401) SEK/MWh.
- I oktober tecknade Eolus avtal med E.ON Elnät om nätanslutning av vindpark Jenåsen avseende 84 MW i Sundsvalls kommun. Avtalet omfattar även beslut om utbyggnad av en stamnätsstation i Nysäter, vilket skapar kapacitet att ansluta ytterligare vindparker med en sammanlagd effekt om drygt 200 MW.
- I oktober beställde Eolus 23 vindkraftverk av modell Vestas V126 3,45 MW för uppförande i vindpark Jenåsen.
- I november erhöll Eolus slutligt tillstånd av Norges Olje- och Energidepartement för det norska vindkraftsprojektet Öyfjellet som är bolagets hittills största tillståndsgivna omfattande upp till 330 MW. Projektet rymmer upp till 110 vindkraftverk med en beräknad årlig produktion på 1,4 TWh vid fullt utbyggt park.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- I december tecknade Eolus avtal med Vestas om leverans av elva vindkraftverk av modell V100 2,2 MW för uppförande i vindparkerna Gunillaberg (4 verk), Lunna (3 verk), Täppeshusen (2 verk) samt Vilseberga (2 verk) under 2017. Avtal tecknades under samma månad med den tyska kapitalförvaltaren KGAL avseende försäljning av nyckelfärdiga anläggningar i Gunillaberg och Lunna om totalt 15,4 MW samt tekniska och administrativa tjänster för båda vindparkerna.
- I december fattade regeringen beslut att inte meddela tillstånd enligt miljöbalken för det havsbaserade projektet Blekinge Offshore med hänvisning till att de planerade vindkraftverken ej gick att kombinera med Försvarsmaktens verksamhet i Hanöbukten.
- I december tecknade Eolus amerikanska dotterbolag Eolus North America Inc avtal om att förvärva 60 procent av Wind Wall Development LLC från ZCF Wind Wall LLC. Eolus North America lade också en order hos Vestas avseende leverans av tillräckligt med vindkraftskomponenter för att säkra möjligheterna att dra nytta av det fulla värdet av PTC (production tax credit) motsvarande 40 MW. Eolus kommer tillsammans med ZCF Wind Wall LLC i ett joint-venture att utveckla och bygga en vindpark nära Tehachapi i Kalifornien.
- I december sålde Eolus den idrifttagna vindparken Hästhalla bestående av fyra Enercon E82 2,0 MW vindkraftverk till en fond inom Allianz Global Investors (AllianzGI).
- I januari färdigställdes och överlämnades vindpark Iglasjön omfattande 26,4 MW fördelat på åtta Vestas V112 3,3 MW vindkraftverk till MEAG, kapitalförvaltare åt Munich Re.

Koncernens resultat i korthet	Q1	Q1	Helår
	2016-09-01	2015-09-01	2015-09-01
	- 2016-11-30	- 2015-11-30	- 2016-08-31
Nettoomsättning, MSEK	86,4	31,7	693,4
Rörelseresultat, MSEK	-11,7	-19,8	-15,9
Resultat före skatt, MSEK	-5,4	-27,2	-29,1
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	2,4	-7,7	-5,0
Periodens resultat, MSEK	-4,4	-21,6	-23,9
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	-0,16	-0,86	-0,92
Eget kapital per aktie, SEK*	26,77	28,51	26,94
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-88,7	-64,5	134,2
Balansomslutning, MSEK	1 136,4	1 355,6	1 269,6
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	50,6	0,3	139,8
Orderstock per balansdagen, MSEK	589,7	431,9	620,7
Under perioden drifttagna verk, antal	1,0	0,0	14,0
Verk överlämnade till kund, antal	2,8	2,0	26,5
Under perioden drifttagna verk, MW	3,3	0,0	37,7
Verk överlämnade till kund, MW	7,0	4,0	57,6
Elproduktion, GWh	22,1	36,9	123,6
Soliditet, %*	58,7	52,4	52,9
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	neg	neg	neg

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 25

Eoluskoncernen i korthet

Eolus är en av marknadens ledande vindkraftsaktörer. 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 realiseras 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, Eolus North America Inc 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:	492 st
Projektportfölj, vindkraftverk:	
Landbaserade	1 013 st

Per den 30/11 2016



VD har ordet

NASA har nyligen rapporterat att 2016 blev det varmaste året sedan mätningarna inleddes 1880. Det är dessutom det tredje året i rad med temperaturrekord. Den globala medeltemperaturen 2016 var 1,1 grader högre än jämförelsen med förindustriell tid. Insikten om vad som måste göras finns hos de allra flesta. På det globala planet trädde Parisavtalet i kraft i november. 195 av världens stater har bestämt sig för att begränsa den globala uppvärmningen till klart under två grader. I Sverige gav Energiöverenskommelsen från i juni 2016 klart besked om att det finns en stabil riksdagsmajoritet för en omställning till en elproduktion som till 100 procent ska baseras på förnybara källor till 2040.



Det är hög tid att släppa loss alla de krafter som kan bidra till att den nödvändiga omställningen för att begränsa utsläppen av växthusgaser sker så snabbt som möjligt. Processen kan fördröjas i enskilda länder men utvecklingen går inte att stoppa!

Energiöverenskommelsen innehåller en målsättning om utbyggnad av ytterligare 18 TWh förnybar elproduktion i Sverige mellan 2021 och 2030 genom förlängning av elcertifikatsystemet. Det nuvarande systemet har varit effektivt när det gäller utbyggnad. Den befintliga målsättningen till 2020 kommer att uppnås långt i förväg och till en bråkdel av den kostnad som konsumenterna och stater betalar i länder med andra supportsystem. Det finns en överenskommelse om omställning till 100 procent förnybart. Branschen har visat att den kan leverera. Därför är det olyckligt att Energimyndigheten föreslår en kvotkurva där en tredjedel av utbyggnaden stimuleras att ske 2027 - 2030. Förslaget riskerar att leda till stora svängningar i utbyggnadstakten. Det är dessutom min personliga övertygelse att landbaserad vindkraft som byggs i Sverige om tio år inte kommer att behöva några elcertifikat. En förskjutning i efterfrågan på elcertifikat riskerar leda till att det nuvarande överskottet på elcertifikat består, vilket ger ytterligare negativa effekter för dem som gjort investeringar för några år sedan.

Under verksamhetsårets första kvartal har byggnation av parkerna Iglasjön och Långmarken pågått. Totalt omfattar de båda parkerna 16 verk med en total effekt på 53 MW. Ett av verken i Långmarken färdigställdes under kvartalet och överlämnades till Kalmar Läns Landsting. I januari överlämnades de åtta verken i Iglasjön till MEAG/Munich Re. Det är den femte parken i Sverige som vi fått förtroendet att leverera till MEAG. För samtliga dessa parker levererar även Eolus drifttjänster åt MEAG.

I februari räknar vi med att överlämna de återstående sju verken i projektet Långmarken till kunderna Mirova, Europeiska Investeringsbanken och Malmö Stad.

I november erhöll Eolus slutlig koncession för det norska projektet Öyfjellet på upp till 330 MW. Det är det största projektet som Eolus hittills har fått tillstånd till. Tack vare teknikutvecklingen och mycket goda vindtillgångar har norska projekt blivit möjliga att realisera till låg kostnad per MWh. De fysiska förutsättningarna innebär utmaningar för projektet, där Eolus mångåriga kompetens kommer till sin rätt.

Under kvartalet har stort fokus legat på projektet Jenåsen i Sundsvalls kommun för vilket vi tidigare träffat ett elhandelsavtal med Google. Projektet omfattar 23 verk med en total effekt på 79 MW. Avtal om leverans av vindkraftverk träffades med Vestas i oktober. Avtal om nätanslutning har ingåtts med E.ON Elnät och upphandling av entreprenadarbeten har genomförts i december. Parken beräknas stå klar sommaren 2018. Nätutbyggnaden i området skapar nu också goda förutsättningar för att ansluta de tillståndsgivna projekten Kråktorpet och Nylandsbergen på totalt cirka 200 MW.

Elproduktion från egna anläggningar fortsätter att minska genom avyttring av anläggningar. Under kvartalet minskade egna anläggningar med 3,7 MW. Efter kvartalets utgång har ytterligare sex befintliga verk motsvarande 12 MW avyttrats. Bland dessa ingår försäljning av parken Hästhalla om 8 MW till Allianz Global Investors.

Försäljning av nya och befintliga anläggningar frigör resurser och ger oss möjligheter att fokusera på kommande projekt. I december tecknade vi avtal med Vestas om leverans av elva vindkraftverk till projekten Gunillaberg, Lunna, Vileberga och Tappeshusen. De sju verken i Gunillaberg och Lunna har sålts till den tyska kapitalförvaltaren KGAL medan de två verken i Vileberga har sålts i andelar till lokala investerare i Vadstenatrakten. Det är verkligen glädjande att se vilket engagemang som skapas genom ett lokalt projekt om förutsättningarna och villkoren är de rätta! Vi räknar med att sälja även projektet Tappeshusen i Höganäs i andelar under våren.

Gunillaberg, Lunna och Tappeshusen räknar vi med att kunna färdigställa och överlämna till kund i augusti. Vileberga beräknas kunna överlämnas i oktober. Tillsammans med de 16 verken i Iglasjön och Långmarken räknar vi därmed att kunna etablera och överlämna 25 verk med en effekt på 73 MW till kunder under innevarande räkenskapsår. Motsvarande siffror för 2015/2016 var 14 verk och 38 MW.

Trots riksdagens och regeringens ambitioner om en omställning till 100 procent förnybar elproduktion, så beslutade regeringen i december, efter nästan fyra års handläggningstid, att inte lämna tillstånd enligt Miljöbalken till Blekinge Offshores ansökan om uppförande och drift av en havsbaserad vindkraftspark i Hanöbukten. Projektområdet utgör riksintresse både för vindbruk och för försvarsmakten. Regeringen anger som skäl att verksamheterna inte skulle vara förenliga i området trots de möjligheter till synergier och kompensationsåtgärder som bolaget redovisat som möjliga lösningar. Finansiellt får beslutet endast oväsentliga konsekvenser för Eolus eftersom samtliga projektutgifter kostnadsförts tidigare i Blekinge Offshore AB. Beslutet är en besvikelse eftersom det omöjliggör vidare utveckling av ett projekt som skulle kunnat halvera underskottet av el i södra Sverige och som hade kunnat utgöra ryggraden i Sydsveriges framtida elförsörjning.

Förnybart är inte längre ett alternativ utan det "nya normala". Utvecklingen går minst lika fort när det gäller solceller och energilagring som för vindkraft. För att kunna erbjuda ytterligare produkter och tjänster och leverera helhetskoncept till kunder, så utvärderar vi affärsmöjligheter även inom dessa områden. Av den anledningen föreslås årsstämman den 28 januari att fatta beslut om att verksamheten enligt bolagsordningen ska utökas från bara vindkraft till att även inkludera andra anläggningar avseende förnybar energi och energilagring. Vindkraft kommer dock alltså att vara vårt huvudfokus.

I december utökades Eolus verksamhet i USA genom förvärv av 60 procent av andelarna i Wind Wall Development LLC. Bolaget har rättigheterna att utveckla en vindkraftpark i Tehachapi, Kalifornien. Vindkraftparken ska ersätta en befintlig park om knappt 400 verk som etablerades i mitten av 1980-talet. Den nya parken beräknas, liksom den gamla, få en effekt på ca 36 MW. Produktionen från den nya parkens elva verk beräknas dock bli tre gånger så stor! Det är en fantastisk utveckling som verkligen visar på vindkraftens framtida potential! Vår ambition är att utveckla projektet tillsammans med säljarna och att parken ska kunna etableras och säljas under 2018.

Hässleholm 2017-01-25

Per Witalisson
Verkställande direktör

Nettoomsättning och resultat första kvartalet 1 september 2016 – 30 november 2016

Nettoomsättningen uppgick till 86,4 (31,7) MSEK, vilket är en ökning med 54,7 MSEK jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsår. Rörelse-resultatet uppgick till -11,7 (-19,8) MSEK, vilket är en förbättring med 8,1 MSEK. Den högre omsättningen är hänförlig till överlämnandet av 1 drifttagat verk i Långmarken samt 1,8 verk från lager. I kvartalet har nedskrivningar av bokförda värden avseende vindkraftverk belastat resultatet med -4,7 MSEK. Det samman-taget förbättrade rörelseresultatet beror på en kombination av högre omsättning och valutavinster. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivat-instrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 1,8 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 7,6 MSEK för motsvarande period föregående år.

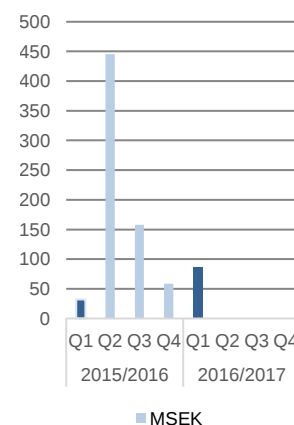
Under perioden har 1,0 vindkraftverk drifttagits och sammanlagt har 2,8 verk med en effekt om 7,0 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 2,0 vindkraftverk med en effekt om 4,0 MW.

Resultat från finansiella poster uppgick till +6,3 MSEK jämfört med -7,4 MSEK motsvarande period föregående år. Lägre belåning i koncernen har medfört lägre räntekostnader för innevarande räkenskapsår. Posten har påverkats positivt av valutaeffekter. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 4,2 MSEK innevarande räkenskapsår, vilket ska jämföras med negativt belopp om -0,1 MSEK för motsvarande period föregående år.

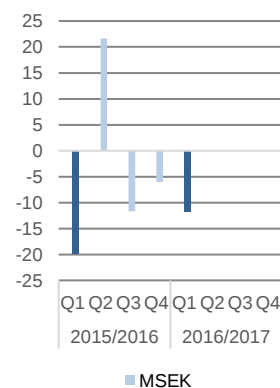
Nettoomsättning	Q1 2016-09-01 - 2016-11-30	Q1 2015-09-01 - 2015-11-30	Helår 2015-09-01 - 2016-08-
KSEK			
Projektering	73 324	15 129	637 242
Elproduktion	9 830	14 970	46 333
Drift och Förvaltning	3 442	1 787	10 933
Eliminering	-224	-167	-1 062
Koncernen	86 372	31 719	693 446

Rörelseresultat	Q1 2016-09-01 - 2016-11-30	Q1 2015-09-01 - 2015-11-30	Helår 2015-09-01 - 2016-08-
KSEK			
Projektering	-9 924	-21 658	-17 195
Elproduktion	-2 191	1 257	1
Drift och Förvaltning	430	556	1 245
Koncernen	-11 685	-19 845	-15 949

Nettoomsättning



Rörelseresultat



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 58,7 procent vid kvartalets utgång att jämföra med 52,4 procent vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår.

Kassaflöde och likvida medel

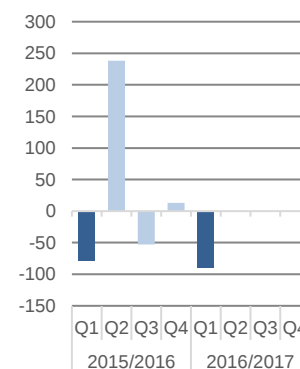
Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till -88,7 MSEK jämfört med -64,5 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till -0,5 MSEK jämfört med 12,1 MSEK motsvarande period föregående räkenskapsår.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under kvartalet till -12,5 MSEK jämfört med -27,9 MSEK motsvarande period föregående år.

Likvida medel uppgick vid kvartalets utgång till 119,9 (161,1) MSEK, en minskning med 41,2 MSEK. Utöver likvida medel fanns en outnyttjad checkkredit om 75 MSEK samt två outnyttjade ram- respektive byggkrediter om totalt 855 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår fanns en outnyttjad checkkredit om 195 MSEK och en outnyttjad lagerbelåningsfacilitet om 135 MSEK.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK

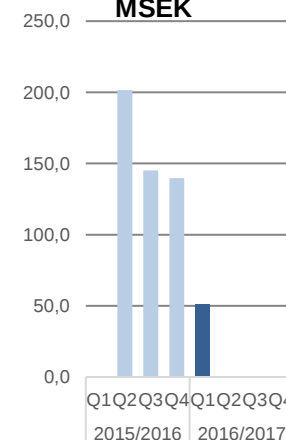


Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 484,6 (412,2) MSEK, vilket är en ökning med 72,4 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Vid periodens utgång var 15 vindkraftverk under uppförande jämfört med 23 vid motsvarande tidpunkt föregående år. Vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt dels beroende på antal verk under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

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. 1,8 vindkraftverk omfattande 3,7 MW redovisade som lagertillgångar har avyttrats under kvartalet.

Nettoskuld/-kassa, MSEK



Skulder

Vid räkenskapsårets utgång uppgick nettokassan till 50,6 MSEK att jämföra med en nettokassa om 0,3 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 492 vindkraftverk med en total effekt på cirka 776 MW. Projekt realiserar 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 realiserar genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförs. 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, USA och Baltikum.



Projektering under första kvartalet 1 september 2016 – 30 november 2016

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 73,3 (15,1) MSEK. Under perioden har 1 (0) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 3,3 (0) MW. Sammanlagt har 2,8 (2,0) verk med en total effekt om 7,0 (4,0) MW överlämnats till kunder.

Den högre omsättningen är hänförlig till överlämnandet av 1 drifttaget verk i Långmarken samt 1,8 verk från lager.

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Total effekt	Kund/Lager
Långmarken	Kristinehamn	1	Vestas	3,3	Kund
Totalt:		1		3,3	

I oktober tecknade Eolus avtal med E.ON Elnät om nätanslutning av vindpark Jenåsen avseende 84 MW i Sundsvalls kommun. Avtalet omfattar även beslut om utbyggnad av en stamnätsstation i Nysäter, vilket skapar kapacitet att ansluta flera ytterligare vindparker i området. För Eolus del möjliggör utbyggnaden bland annat framtida anslutning av de fullt tillståndsgivna projekten Kråktorpet och Nylandsbergen om totalt drygt 200 MW.

I oktober beställde Eolus 23 vindkraftverk av modell Vestas V126 3,45 MW för uppförande i vindpark Jenåsen som omfattas av ett elhandelsavtal med Google.

I november erhöll Eolus slutligt tillstånd av Norges Olje- och Energidepartement för det norska vindkraftsprojektet Öyfjellet som är bolagets hittills största tillståndsgivna omfattande upp till 330 MW. Projektet rymmer upp till 110 vindkraftverk med en beräknad årlig produktion på 1,4 TWh vid fullt utbyggd park. Eolus målsättning är att projektet ska realiserar inom ramen för det svensk-norska elcertifikatsystemet.

Nyckeltal Projektering	Q1 2016-09-01 - 2016-11-30	Q1 2015-09-01 - 2015-11-30	Helår 2015-09-01 - 2016-08-31
KSEK			
Nettoomsättning	73 324	15 129	637 242
Övriga rörelseintäkter	2 009	1 508	1 489
Rörelseresultat	-9 924	-21 658	-17 195

Projektportfölj Sverige	Koncernen 2016-11-30		Koncernen 2015-11-30	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	304	1 006	282	929
Projektering	392	1 238	608	1 821
Projekt med färdiga tillstånd	302	892	247	687
Under uppförande	15	50	23	65
Totalt:	1 013	3 186	1 160	3 502

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q1 2016-09-01 - 2016-11-30	Q1 2015-09-01 - 2015-11-30	Helår 2015-09-01 - 2016-08-31
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång	38,3	58,2	58,2
varav varulager	1,2	13,6	13,6
varav anläggningstillgångar	37,2	44,6	44,6
Uppfört under perioden	3,3	0,0	37,7
Förvärvat under perioden	0,0	0,0	0,0
Avyttrat under perioden	-7,0	-4,0	-57,6
Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift	-3,7	-4,0	-19,9
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång	34,6	54,2	38,3
varav varulager	0,0	13,6	1,2
varav anläggningstillgångar	34,6	40,6	37,2

Orderstock

Vid kvartalets utgång uppgick orderstocken till 589,7 (431,9) MSEK.

Elproduktion

Koncernen bedriver elproduktion från egna vindkraftsanläggningar bokförda antingen som varulager eller anläggningstillgångar. 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. Detta leder till svängningar i mängden producerad och försold el.



Elproduktion under första kvartalet 1 september 2016 – 30 november 2016

Under perioden september 2016 – november 2016 uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 22,1 GWh, jämfört med 36,9 GWh för motsvarande period föregående räkenskapsår. För jämförbara anläggningar har produktionen varit högre än motsvarande period räkenskapsåret 2015/2016. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 9,8 (15,0) MSEK. Minskningen beror på strategin att minska antalet ägda verk. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 445 (401) SEK/MWh. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen fortsätter att vara låg till följd av att såväl el- som elcertifikatspriser är låga.

Under perioden var priserna på el genomsnittligt markant högre än motsvarande månader under räkenskapsåret 2015/2016. För elområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under kvartalet till 345 SEK/MWh jämfört med 219 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elområde 4 var 348 SEK/MWh jämfört med 227 SEK/MWh året innan. Medelpriserna för månaderna i det första kvartalet 2016/2017 är högre än månaderna i det fjärde kvartalet 2015/2016.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit lägre jämfört med motsvarande period föregående räkenskapsåret 2015/2016. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var 142,2 SEK under september 2016 – november 2016, jämfört med 162,5 SEK för motsvarande period 2015/2016. Priserna på elcertifikat var emellertid högre samtliga månader i kvartalet jämfört med kvartalet innan.

1,8 vindkraftverk från den egna elproduktionsportföljen har under perioden avyttrats. I kvartalet har nedskrivningar av bokförda värden av vindkraftverk belastat rörelseresultatet med -4,7 MSEK.

Nyckeltal Elproduktion	Q1	Q1	Helår
	2016-09-01 - 2016-11-30	2015-09-01 - 2015-11-30	2015-09-01 - 2016-08-31
KSEK			
Nettoomsättning	9 830	14 970	46 333
Övriga rörelseintäkter*	888	86	725
Rörelseresultat	-2 191	1 257	1
Elproduktion, MWh	22 099	36 946	123 622

* Från 1 september 2016 har Eolus ändrat klassificeringen av intäkter och kostnader avseende vidarefakturerade driftrelaterade kostnader. Om- klassificering har ej skett på jämförelseperioder vilket påverkar jämförbarheten. För ytterligare information se redovisningsprinciperna.

Vid rapportperiodens utgång ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 35 MW med en beräknad årlig produktion om 80 GWh. Samtliga ägda verk är vid bokslutstillfället redovisade som anläggningstillgång.

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 administrations-tjänster 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 intäktsströmmar.



Drift och förvaltning under första kvartalet 1 september 2016 – 30 november 2016

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 3,4 (1,8) MSEK varav 3,3 (1,8) MSEK till externa kunder.

Vid rapportperiodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 293,1 MW varav 264,4 till externa kunder.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q1		Helår
	2016-09-01	2015-09-01	2015-09-01
	- 2016-11-30	- 2015-11-30	- 2016-08-31
KSEK			
Nettoomsättning	3 442	1 787	10 933
Övriga rörelseintäkter*	2 548	0	0
Rörelseresultat	430	556	1 245

* Från 1 september 2016 har Eolus ändrat klassificeringen av intäkter och kostnader avseende vidarefakturerade driftrelaterade kostnader. Om-klassificering har ej skett på jämförelseperioder vilket påverkar jämförbarheten. För ytterligare information se redovisningsprinciperna.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

I december tecknade Eolus avtal med Vestas om leverans av elva vindkraftverk av modell V100 2,2 MW för uppförande i projekten Gunillaberg (4 verk), Lunna (3 verk), Täppeshusen (2 verk) samt Vilseberga (2 verk) under 2017.

I december fattade regeringen beslut att inte meddela tillstånd enligt miljöbalken för det havsbaserade projektet Blekinge Offshore med hänvisning till att de planerade vindkraftverken ej gick att kombinera med Försvarmaktens verksamhet i Hanöbukten.

I december tecknade Eolus avtal med den tyska kapitalförvaltaren KGAL avseende försäljning av två vindparker om totalt 15,4 MW. Totalt omfattas sju vindkraftverk av modell Vestas V100 2,2 MW i parkerna Gunillaberg och Lunna. Eolus kommer som en del i affären att leverera tekniska och administrativa tjänster för båda vindparkerna åt KGAL.

I december tecknade Eolus amerikanska dotterbolag Eolus North America Inc avtal om att förvärva 60 procent av Wind Wall Development LLC från ZCF Wind Wall LLC. Eolus North America lade också en order hos Vestas avseende leverans av tillräckligt med vindkraftskomponenter för att säkra möjligheterna att dra nytta av det fulla värdet av PTC (production tax credit) motsvarande 40 MW. Eolus kommer tillsammans med ZCF Wind Wall LLC i ett joint-venture att utveckla och bygga en vindpark nära Tehachapi i Kalifornien.

I december sålde Eolus den idrittagna vindparken Hästhalla bestående av fyra Enercon E82 2,0 MW vindkraftverk till en fond inom Allianz Global Investors (AllianzGI).

I januari färdigställdes och överlämnades vindpark Iglasjön omfattande 26,4 MW till MEAG, kapitalförvaltare åt Munich Re. Avtal om försäljning av den nyckelfärdiga anläggningen bestående av åtta Vestas V112 3,3 MW vindkraftverk tecknades med köparen i december 2015.

Framtidsutsikter

Det pågår en snabb och stark förändringsprocess på energimarknaden. Med låga ersättningsnivåer för el påverkas hela energisektorn och ingen produktionsmetod står opåverkad från denna marknadsutveckling. Även om de globala priserna på fossilbaserad energiproduktion i stor utsträckning styr prisbilden ser vi att investeringarna i förnybara produktionsmetoder står för en majoritet av de nya investeringarna i ett globalt perspektiv. I ett svenskt perspektiv har vindkraften haft en fantastisk utveckling och gått från 1 TWh producerad el under 2006 till 16,6 TWh 2015 och omkring 16 TWh 2016. Vindkraft har etablerat sig som landets tredje största elproduktionsmetod efter vattenkraft och kärnkraft.

Energiöverenskommelsen sommaren 2016 innebär en målsättning att Sverige ska ställa om till en elproduktion som till 100 procent är förnybar. Överenskommelsen innehåller ett nytt mål för utbyggnaden med 18 TWh inom elcertifikatsystemet mellan 2012 och 2030. Det innebär att uppskattningsvis 60–70 miljarder kronor kommer att investeras i förnybar elproduktion i Sverige under tio år med start 2021. Med rådande kostnadsläge



för att etablera ny förnybar elproduktion kommer en stor del av dessa investeringar att ske i vindkraft. Energimyndigheten publicerade i oktober sitt förslag till kvotkurva för det nya målet. Kvotkurvan styr den framtida efterfrågan på elcertifikat och kommer att påverka såväl takten på utbyggnaden som prissättningen å elcertifikat. Genom den politiska energiöverenskommelsen och Energimyndighetens förslag klarnar förutsättningarna för utbyggnaden efter 2020 allt mer.

Kostnaden för att etablera ny vindkraft är redan idag lägre än kostnaderna för att etablera ny kärnkraft och Eolus målsättning är att fortsätta pressa kostnaderna per producerad MWh.

För närvarande produceras mer el än vad som konsumeras på svenska marknaden vilket gett Sverige möjligheter att bli nettoexportör av el. Sverige har stora möjligheter att bli ett grönt batteri för Europa med stor produktion av koldioxidfri elproduktion som kan ersätta smutsig fossilbaserad kraft i andra länder. Fortsatta möjligheter att exportera el är positivt för Sverige varför det är viktigt att fortsätta utbyggnaden av överföringskapacitet inte bara inom landet utan också till andra länder. Att energiuppgörelsen tar ställning för utbyggd överföringskapacitet för att möjliggöra export är därför positivt. Med framtida möjligheter att lagra el finns stora möjligheter för Sverige att ha en högre andel intermittenta kraftslag som vind och sol än idag.

Eolus har valt att ta steget in på den amerikanska vindkraftsmarknaden som är världens näst största efter Kina. Detta genom förvärv av två projekt under utveckling i delstaten Nevada samt efter rapportperioden förvärv av 60 procent i ett joint venture för repowering i Kalifornien. Tillväxtpotentialen bedöms som fortsatt mycket god då det finns offensiva mål för vindkraftsutbyggnaden nationellt såväl som på delstatlig nivå och långsiktiga skatteregler som är gynnsamma för vindkraft. Den nya presidenten Donald Trump har en mycket mer positiv syn på fossilbaserad elproduktion än den tidigare presidenten. Men då stödsystemet PTC (production tax credit) är överenskommet mellan demokrater och republikaner bedöms det stå stabilt. Därtill ska läggas att enskilda delstater har egna målsättningar 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 realiserars 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 sörjer för att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt till olika kategorier av investerare.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för det första kvartalet uppgick till 59,5 (7,3) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -1,9 (-15,2) MSEK och kvartalets resultat uppgick till -1,5 (-11,8) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 109,9 MSEK att jämföra med 138,3 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående räkenskapsår. Moderbolagets soliditet uppgick till 52,2 procent jämfört med 44,7 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

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

Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen.

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

Från och med 1 september 2016 redovisar Eolus vidarefakturerade driftrelaterade kostnader på raden "Övriga externa kostnader". Motsvarande vidarefakturerade redovisas på raden "Övriga rörelseintäkter". Innan 1 september 2016 har kostnader och intäkter för sådana driftrelaterade kostnader netto redovisats på raden "Övriga externa kostnader". Det har inte varit praktiskt genomförbart för Eolus att ändra klassificeringen för de jämförelseperioder som presenteras i denna finansiella rapport då man tidigare inte har samlat in denna information. På de ställen i den finansiella rapporten som detta har påverkat jämförbarheten lämnas upplysning om detta. Den ändrade hanteringen har inte påverkat Totalresultat eller eget kapital.

Förutom ovanstående förändring överensstämmer de redovisningsprinciper som tillämpas med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av den senaste årsredovisningen. Inga nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2016 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 36–37 i Eolus årsredovisning för 2015/2016. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer uppgående till 4 (22) MEUR. Dessa hade ett positivt marknadsvärde om 2,3 (-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 -34,6 (-35,4) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under verksamhetsåret till 33 (31).

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 2016 och 30 november 2016 omsattes 2 672 838 aktier till kurser mellan 19,60 och 24,50 SEK, med ett medelpris på 21,47 SEK. Senaste betalkurs den 25 januari 2017 var 25,70 SEK.

Utdelning, årsredovisning 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 2015/2016 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,50) SEK per aktie. Som avstämningsdag för utdelningen föreslås den 31 januari 2017. Om stämman beslutar i enlighet med förslaget beräknas utdelningen komma att utsändas av Euroclear Sweden AB den 3 februari 2017.

Årsredovisning offentliggjordes den 7 december 2016.

Årsstämma kommer att hållas i Hässleholm lördagen den 28 januari 2017. I samband med årsstämman anordnas ett seminarium med temat "Kraften i klimatomställningen" i Hässleholms kulturhus. Seminariet är öppet för alla och är kostnadsfritt.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under kvartalet.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Q1	Q1	Helår
KSEK	Not	2016-09-01 - 2016-11-30	2015-09-01 - 2015-11-30	2015-09-01 - 2016-08-31
Nettoomsättning	1	86 372	31 719	693 446
Övriga rörelseintäkter		5 445	1 594	2 215
		91 818	33 313	695 661
Rörelsens kostnader				
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		15 303	16 489	73 558
Kostnad för varor och projektering		-85 222	-36 647	-681 186
Övriga externa kostnader		-12 064	-10 785	-43 615
Personalkostnader		-8 848	-5 971	-28 175
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-9 796	-7 187	-26 719
Resultat från andelar i intresseföretag		0	0	-1 309
Övriga rörelsekostnader	2	-2 875	-9 057	-4 165
Rörelseresultat		-11 685	-19 845	-15 949
Resultat från finansiella poster	3	6 257	-7 382	-13 108
Resultat före skatt		-5 428	-27 227	-29 057
Skatt på periodens resultat		1 075	5 619	5 139
Periodens resultat		-4 353	-21 608	-23 918
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-4 051	-21 361	-22 925
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-302	-247	-993
Periodens resultat		-4 353	-21 608	-23 918
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,16	-0,86	-0,92

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK				
Periodens resultat		-4 353	-21 608	-23 918
Övrigt totalresultat				
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning				
Omräkningsdifferens		-222	114	-3
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-222	114	-3
Periodens totalresultat		-4 575	-21 494	-23 921
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-4 273	-21 247	-22 928
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-302	-247	-993
Periodens totalresultat		-4 575	-21 494	-23 921

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen				
KSEK	Not	2016-11-30	2015-11-30	2016-08-31
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar		232 959	304 854	259 323
Innehav i intresseföretag		8 038	8 680	8 076
Uppskjutna skattefordringar		43	40	41
Övriga finansiella tillgångar	5	23 754	2 223	24 356
Summa anläggningstillgångar		264 794	315 797	291 795
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling		484 553	412 192	462 301
Förskott till leverantörer		180 234	233 010	204 597
Kundfordringar	5	9 232	143 192	28 793
Derivatinstrument	5	2 348	0	4 130
Aktuella skattefordringar		35 032	27 455	19 095
Övriga kortfristiga fordringar	5	29 473	50 272	29 131
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	5	10 844	12 564	8 225
Likvida medel	5	119 928	161 119	221 549
Summa omsättningstillgångar		871 644	1 039 805	977 821
SUMMA TILLGÅNGAR		1 136 438	1 355 602	1 269 616
KSEK				
	Not	2016-11-30	2015-11-30	2016-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		666 755	710 066	671 026
Innehav utan bestämmande inflytande		-162	5	140
Summa eget kapital		666 593	710 071	671 166
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	36 139	132 179	50 216
Långfristiga avsättningar		7 228	7 927	7 599
Uppskjutna skatteskulder		78 060	83 482	77 765
Övriga långfristiga skulder		916	293	854
Summa långfristiga skulder		122 343	223 881	136 434
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	33 186	28 595	31 558
Leverantörsskulder	5	4 946	32 829	109 998
Derivatinstrument	5	34 558	37 333	38 753
Aktuella skatteskulder		78	92	76
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	5	21 945	22 099	15 678
Förskott från kunder		247 826	300 591	237 831
Övriga kortfristiga skulder	5	4 963	111	28 122
Summa kortfristiga skulder		347 503	421 651	462 017
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 136 438	1 355 602	1 269 616

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen		Q1	Q1	Helår
		2016-09-01	2015-09-01	2015-09-01
KSEK	Not	- 2016-11-30	- 2015-11-30	- 2016-08-31
Löpande verksamhet				
Rörelseresultat		-11 685	-19 845	-15 949
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	8 250	9 932	27 000
		-3 435	-9 914	11 051
Erhållen ränta		11	-321	1 081
Erlagd ränta		-2 982	-2 877	-11 650
Betald inkomstskatt		-14 571	-8 941	-6 814
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-20 977	-22 053	-6 333
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-67 738	-42 469	140 522
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-88 715	-64 521	134 190
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-505	-1 240	-2 503
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	12 476	13 836
Förvärv av andelar i koncernföretag		0	0	-450
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		0	0	-22 152
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		34	853	873
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-471	12 089	-10 395
Amortering lån		-12 491	-28 083	-107 141
Kapitaltillskott		7	158	749
Utbetald utdelning		0	0	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-12 484	-27 925	-143 754
Periodens kassaflöde		-101 670	-80 357	-19 959
Likvida medel vid periodens början		221 549	241 522	241 522
Valutakursdifferens i likvida medel		49	-46	-13
Likvida medel vid periodens slut		119 928	161 119	221 549

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 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	710 072
Periodens resultat				-1 564	-1 564	-746	-2 310
Övrigt total resultat			-117		-117		-117
Summa Totalresultat			-117	-1 564	-1 681	-746	-2 426
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						881	881
Per 1 september 2016	24 907	190 843	-42	455 315	671 026	140	671 166
Periodens resultat				-4 051	-4 051	-302	-4 353
Övrigt total resultat			-222		-222		-222
Summa Totalresultat			-222	-4 051	-4 273	-302	-4 575
Per 30 november 2016	24 907	190 843	-264	451 265	666 755	-162	666 593

Not 1 Segmentsinformation

Q1 2016- 09- 01- 2016- 11- 30, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	73 324	9 830	3 442	-224	86 372
Övriga rörelseintäkter*	2 009	888	2 548	-	5 445
Kostnader	-85 257	-12 909	-5 560	224	-103 503
- varav avskrivningar och	(-413)	(-9 383)	-	-	(-9 796)
Segmentets rörelseresultat	-9 924	-2 191	430	-	-11 685
Resultat från finansiella poster					6 257
Resultat före skatt					-5 428
Skatt på periodens resultat					1 075
Periodens resultat					-4 353

* Från 1 september 2016 har Eolus ändrat klassificeringen av intäkter och kostnader avseende vidarefakturerade driftrelaterade kostnader. Omklassificering har ej skett på jämförelseperioder vilket påverkar jämförbarheten. För ytterligare information se redovisningsprinciperna.

Q1 2015- 09- 01- 2015- 11- 30, KSEK	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	15 129	14 970	1 787	-167	31 719
Övriga rörelseintäkter	1 508	86	-	-	1 594
Kostnader	-38 295	-13 799	-1 231	167	-53 158
- varav avskrivningar och	(-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

Segmentens tillgångar	Projektering	Elproduktion	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 november 2016	711 889	217 692		206 857	1 136 438
Per 30 november 2015	535 158	425 841		394 603	1 355 602

Not 2 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med positiv resultatpåverkan -1 783 (-7 606) KSEK.

Not 3 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet positiv resultatpåverkan om +4 196 (-57) KSEK.

Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 708 075 (812 365) KSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2016- 11- 30, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Övriga finansiella tillgångar	23 754	23 754	2
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	2 348	2 348	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	119 928	119 928	2
Kundfordringar	9 232	9 232	2
Övriga kortfristiga fordringar	861	861	2
Spärrade bankmedel	25 222	25 222	2
Upplupna ränteintäkter	4	4	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Räntesw appar	34 558	34 558	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	69 326	69 326	2
Leverantörsskulder	4 946	4 946	2
Upplupna räntekostnader	109	109	2

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
Räntesw appar	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

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 6 Ej kassaflödespåverkande poster

	Q1 2016-09-01 - 2016-11-30	Q1 2015-09-01 - 2015-11-30
Koncernen, KSEK		
Ej kassaflödespåverkande poster		
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1 264	7 187
Orealiserade valutakursdifferenser	4 997	-3 594
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-	-82
Förändringar av avsättningar	-394	-914
Värdering av derivat till verkligt värde	1 783	7 606
Realisationsresultat och uppskjuten likvid vid avyttring av dotterbolag	-	-262
Övrigt	600	-9
Summa	8 250	9 932

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	Q1	Q1	Helår
	2016-09-01 - 2016-11-30	2015-09-01 - 2015-11-30	2015-09-01 - 2016-08-31
KSEK			
Nettoomsättning	59 493	7 317	611 873
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	21 352	173 650	90 291
Övriga rörelseintäkter*	6 948	1 083	1 170
	87 793	182 050	703 334
Rörelsens kostnader			
Kostnad för varor och projektering	-72 540	-178 541	-642 480
Övriga externa kostnader	-9 352	-6 579	-21 980
Personalkostnader	-8 648	-5 806	-27 671
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-1 287	-1 440	-5 174
Övriga rörelsekostnader	-1 465	-2	-2 840
Rörelseresultat	-5 499	-10 318	3 189
Resultat från finansiella poster	3 602	-4 857	23 474
Bokslutsdispositioner	23	0	26 392
Resultat före skatt	-1 874	-15 175	53 055
Skatt på periodens resultat	367	3 385	-6 649
Periodens resultat **	-1 507	-11 790	46 406

* Från 1 september 2016 har Eolus ändrat klassificeringen av intäkter och kostnader avseende vidarefakturerade driftrelaterade kostnader. Om- klassificering har ej skett på jämförelseperioder vilket påverkar jämförbarheten. För ytterligare information se

**Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag			
KSEK	2016-11-30	2015-11-30	2016-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	62 682	66 117	69 463
Finansiella anläggningstillgångar	198 411	201 790	199 029
Summa anläggningstillgångar	261 093	267 907	268 492
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling	359 938	286 609	338 590
Förskott till leverantörer	175 657	230 684	200 751
Övriga rörelsefordringar	146 218	267 842	157 425
Likvida medel	109 867	138 332	211 469
Summa omsättningstillgångar	791 680	923 467	908 235
SUMMA TILLGÅNGAR	1 052 773	1 191 374	1 176 727
KSEK	2016-11-30	2015-11-30	2016-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	445 105	425 778	446 612
Obeskattade reserver	133 958	137 093	133 958
Avsättningar	2 270	2 119	2 353
Långfristiga skulder	0	201	0
Kortfristiga skulder	471 440	626 183	593 803
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 052 773	1 191 374	1 176 726

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 25 januari 2017
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Jan Bengtsson
Styrelseledamot

Fredrik Daveby
Styrelseledamot

Sigrun Hjelmquist
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Per Witalisson
Verkställande direktör

Denna information är sådan information som Eolus Vind AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom kommunikationschef Johan Hammarqvists försorg, för offentliggörande den 26 januari 2017 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

Årsstämma	28 januari 2017
Delårsrapport Q2	20 april 2017
Delårsrapport Q3	5 juli 2017
Bokslutskommuniké 2016/2017	26 oktober 2017



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.

Definitioner av alternativa finansiella nyckeltal

Detta avsnitt innehåller definition av vissa finansiella icke-IFRS-mått mot närmaste jämförbara finansiella IFRS-mått. Finansiella icke-IFRS-mått har begränsningar som analytiskt verktyg och ska inte betraktas isolerade eller som ersättning för finansiella mått som är framtagna i överensstämmelse med IFRS. Finansiella icke-IFRS-mått redovisas för att förbättra investerarnas utvärdering av bolagets verksamhetsresultat, som hjälp vid prognos av framtida perioder och för att förenkla jämförelser av resultat mellan perioder. Ledningen använder dessa finansiella icke-IFRS-mått till att bland annat utvärdera löpande verksamhet jämfört med tidigare resultat, för intern planering samt för prognoser. De finansiella icke-IFRS-mått som redovisas i denna rapport kan skilja sig från liknande mått som används av andra bolag.

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

Eget kapital per aktie Eget kapital dividerat med antal aktier vid periodens slut.

Nettoskuld/-kassa Räntebärande skulder minskat med likvida medel.

Resultat per aktie före/efter utspädning
Periodens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under perioden före/efter utspädning.

Soliditet Eget kapital i förhållande till balansomslutningen vid periodens slut.

Verklig värdeförändring av 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).

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