

Starkaste årsresultatet hittills

Verksamhetsårets fjärde kvartal 1 juni 2018 – 31 augusti 2018

- Nettoomsättningen uppgick till 1 185,8 (281,4) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 179,4 (28,2) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 167,0 (18,3) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 155,7 (13,0) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 6,25 (0,52) SEK per aktie.
- Under perioden togs 23 (9) nya vindkraftverk med en total effekt om 79,4 (19,4) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 25,6 (12,8) vindkraftverk med en total effekt om 84,4 (23,9) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 415 (351) MW.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 5,1 (9,9) GWh med en genomsnittlig intäkt på 534 (362) SEK/MWh.
- I juli ingick Eolus avtal om att avyttra vindpark Stigafjellet i Norge omfattande 30 MW till ewz för en preliminär köpeskilling om 40,7 MEUR. Vindparken kommer att driftsättas under andra halvåret 2020.
- I augusti färdigställdes och överlämnades vindpark Jenåsen (79 MW) i Sundsvalls kommun till Munich Re. Vindparken omfattas av ett elhandelsavtal (PPA) med Google och består av 23 vindkraftverk av modell Vestas V126 3,45 MW.
- I augusti offentliggjordes att Eolus ledningsgrupp från och med 1 september 2018 utökades med Richard Larsson, chef för funktionen Project delivery.

Verksamhetsåret 1 september 2017 – 31 augusti 2018

- Nettoomsättningen uppgick till 1 366,0 (1 065,7) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 202,4 (40,2) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 198,9 (34,2) MSEK. Verksamhetsårets resultat efter skatt uppgick till 194,3 (24,5) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 7,81 (1,02) SEK per aktie.
- Under verksamhetsåret togs 25 (25) nya vindkraftverk med en total effekt om 83,8 (72,2) MW i drift.
- Under verksamhetsåret överlämnades motsvarande 30,8 (36,8) vindkraftverk med en total effekt om 93,3 (92,8) MW till kunder.
- Under verksamhetsåret uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 30,2 (58,6) GWh med en genomsnittlig intäkt på 470 (423) SEK/MWh.
- För räkenskapsåret 2017/2018 föreslår styrelsen en utdelning på 1,50 (1,50) SEK per aktie.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- I september förvärvade Eolus helägda dotterbolag Eolus North America, Inc, ett solcells- och batterilagerprojekt i tidig utvecklingsfas i västra USA omfattande 500 MW respektive 250 MW.
- I september tecknade Eolus avtal med Siemens Gamesa om leverans av sju vindkraftverk av modell SWT-DD-130 med en effekt om 4,3 MW vardera till det norska projektet Stigafjellet.
- I september tecknade Eolus ett fyraårigt kreditavtal med Swedbank omfattande likviditets- och byggkrediter på totalt 1 050 MSEK.
- I oktober ingick Eolus avtal om att avyttra vindpark Bäckhammar i Sverige omfattande 130 MW till KGAL för en preliminär köpeskilling om 131 MEUR. Samtidigt placerade Eolus en order på 31 vindkraftverk hos Vestas. Vindparken planeras att driftsättas i augusti 2020.

Koncernens resultat i korthet	Q4		Helår	
	2018-06-01 -2018-08-31	2017-06-01 -2017-08-31	2017-09-01 -2018-08-31	2016-09-01 -2017-08-31
Nettoomsättning, MSEK	1 185,8	281,4	1 366,0	1 065,7
Rörelseresultat, MSEK	179,4	28,2	202,4	40,2
Resultat före skatt, MSEK	167,0	18,3	198,9	34,2
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	-1,5	-0,3	2,5	3,7
Periodens resultat, MSEK	155,7	13,0	194,3	24,5
Resultat per aktie före/efter utspädning,	6,25	0,52	7,81	1,02
Eget kapital per aktie, SEK*	32,68	26,41	32,68	26,41
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	886,7	77,9	241,7	91,0
Balansomslutning, MSEK	1 895,0	900,8	1 895,0	900,8
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	371,1	167,6	371,1	167,6
Orderstock per balansdagen, MSEK	2 887,5	1 061,0	2 887,5	1 061,0
Under perioden drifttagna verk, antal	23,0	9,0	25,0	25,0
Verk överlämnade till kund, antal	25,6	12,8	30,8	36,8
Under perioden drifttagna verk, MW	79,4	19,4	83,8	72,2
Verk överlämnade till kund, MW	84,4	23,9	93,3	92,8
Förvaltade verk, MW	415	351	415	351
Elproduktion, GWh	5,1	9,9	30,2	58,6
Soliditet, %*	43,1	73,2	43,1	73,2
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	26,4	3,7	26,4	3,7

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 28

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 samt anläggningar för energilagring och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.

Verksamheten bedrivs inom de tre segmenten projektering, drift och förvaltning samt elproduktion. 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 erbjuder inom segmentet drift och förvaltning 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. I Eolus tredje segment bedrivs 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.

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 Holding 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:	541 st
Svensk projektportfölj, vindkraftverk:	
Landbaserade	735 st

Per den 31/8 2018



Vindpark Jenåsen i Sundsvalls kommun.

VD har ordet

I augusti färdigställdes vindpark Jenåsen och vi kunde därmed överlämna parken till vår kund Munich Re, i tid och till lägre kostnad än budgeterat. Projektet är den största enskilda orsaken till att vi nu kan summera verksamhetsåret 2017/2018 med ett resultat som är det högsta hittills i Eolus historia. Framgången är resultatet av genuin projektutvecklingskompetens, gott försäljningsarbete och en hög-kvalitativ och kostnadsmedveten process för etablering. Jag är stolt över att ha förmånen att leda en organisation som kan leverera sådana projekt i en tid då behovet av förnybar elproduktion blir allt mer uppenbar!

FN:s klimatpanel IPCC har i sin senaste rapport analyserat konsekvenserna av en ökning av medeltemperaturen med +1,5 grader Celsius jämfört med förindustriell tid. Rapporten konstaterar att temperaturökningen redan uppgår till +1,0 grad och att de globala utsläppen av växthusgaser åtminstone måste halveras till 2030 för att målet ska kunna uppnås. Vidare konstateras att de negativa mänskliga och ekonomiska konsekvenserna ökar ju längre kraftfulla insatser dröjer. Medvetenheten är stor bland politiker, investerare och konsumenter. Nu krävs handling och åtgärder i rask takt! På Eolus är vi redo att göra vår del och mer därtill. De nordiska länderna har goda möjligheter att bli föregångsländer när det gäller omställningen till en energiförsörjning som är ekonomiskt, miljömässigt och socialt hållbar.

Utbyggnadstakten för förnybar elproduktion i norden går nu mycket snabbt. Sveriges målsättning för utbyggnad inom elcertifikatsystemet till 2030 beräknas tillsammans med utbyggnad i Norge kunna uppnås genom driftsatta anläggningar redan 2021. I tider av snabb förändring är det viktigt att politiker och myndigheter bevakar utvecklingen noggrant. Utformningen av den stoppmekanism inom elcertifikatsystemet som Energimyndigheten förväntas presentera i december blir mycket avgörande för Sveriges trovärdighet bland investerare i förnybar elproduktion. Stängningen av systemet måste balanseras så att det skapar förtroende hos både investerare, konsumenter och övriga aktörer på marknaden. Vindkraftsbranschen är redo att leverera och utbyggnaden kommer att fortsätta även när elcertifikatsystemets mål har nåtts.

I och med överlämnandet av vindpark Jenåsen har vi levererat det första av våra åtta mest prioriterade projekt, som tillsammans utgör en beräknad affärsvolym om cirka nio miljarder kronor. Som en del av affären förvärvade Eolus rätten till 96% av alla framtida elcertifikat som parken kommer att producera. Köpeskillingen uppgick till 96 MSEK och har erlagts som en engångsbetalning. Under de kommande 15 åren beräknas parken att producera knappt fyra miljoner elcertifikat. Hittills har vi gjort prissäkringar avseende försäljning av cirka 391 000 certifikat för totalt 64,7 MSEK för leverans och betalning under 2019 och 2020.

I juli tecknade vi avtal med staden Zürichs elbolag ewz om att etablera och leverera den nyckelfärdiga vindkraftsanläggningen Stigafjellet i Norge till dem. Projektet avser sju verk om totalt 30 MW. Vindkraftverken kommer att levereras av Siemens-Gamesa. I oktober tecknade vi avtal med den tyska kapitalförvaltaren KGAL om byggnation och försäljning av en nyckelfärdig vindkraftsanläggning i Bäckhammar, Kristinehamn. Anläggningen kommer att omfatta 31 vindkraftverk med en total effekt på 130 MW. Genom affären har vi även fått förtroendet att för ägarnas räkning förvalta anläggningen tekniskt och kommersiellt under 15 år.



VD Per Witalisson

Genom försäljningarna av Stigafjellet och Bäckhammar återstår nu bara två projekt att sälja från den ursprungliga portföljen av prioriterade projekt. Det är Öyfjellet i Norge och Wind Wall i USA. Slutlig projektutveckling pågår för båda projekten och försäljningsprocesser har initierats. Projektlistan över prioriterade projekt kommer att fyllas på i takt med att vi realiserar de nuvarande projekten.

I september offentliggjorde vi ett förvärv av ett projekt i sydvästra USA avseende en kombination av solceller och batterilager. Projektet befinner sig i tidig utvecklingsfas, men skulle givet att tillstånd erhålls kunna möjliggöra för en solcellspark på upp till 500 MW tillsammans med batterilager på upp till 250 MW. Våra analyser visar att anläggningen skulle kunna producera el till lägre kostnad per MWh än vad motsvarande vindkraftsanläggning i samma område skulle kunna göra. Solceller och vindkraft är kompletterande tekniker som kommer att vara mycket viktiga i varierande grad på olika marknader i omställningen till en hållbar energiförsörjning.

Som indikeras av den kraftiga utbyggnaden på alla våra marknader och av framdriften i vår egen projektportfölj har vi inlett en period av expansion för Eolus. Orderstocken uppgår i skrivande stund till cirka 4,2 miljarder kronor avseende projekt som ska etableras t o m 2020. För att säkerställa finansieringen av den kommande expansionen tecknade vi ett fyraårigt kreditavtal med Swedbank i september. Avtalet omfattar kreditfaciliteter på drygt en miljard kronor.

Med en högkvalitativ projektportfölj, stark finansiell ställning och medarbetare med stort engagemang har Eolus fantastiska förutsättningar att vara en drivande kraft i den pågående energirevolutionen.

Hässleholm 2018-10-25

Per Witalisson
Verkställande direktör

Nettoomsättning och resultat fjärde kvartalet 1 juni 2018 – 31 augusti 2018

Nettoomsättningen uppgick till 1 185,8 (281,4) MSEK, vilket är en ökning med 904,4 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 179,4 (28,2) MSEK, vilket är en förbättring med 151,2 MSEK. Sammanlagt har 25,6 vindkraftverk med en effekt om 84,4 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 12,8 vindkraftverk med en effekt om 23,9 MW. Övervägande del av omsättning och resultat avser överlämnandet av vindpark Jenåsen. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 2,3 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 1,6 MSEK för motsvarande period föregående år.

I samband med avyttring av vindpark Jenåsen har Eolus förvärvat rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet har förvärvats för ett engångsbelopp om 9 MEUR motsvarande 96,2 MSEK. Den totala förvärvade volymen beräknas uppgå till 264 000 elcertifikat per år under 15 års tid, d v s totalt 3 960 000 elcertifikat. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen bokförs dessa som varulager, varvid nedskrivning av den immateriella tillgångsposten kommer att göras.

Per den 31 augusti 2018 har prissäkring gjorts avseende 142 000 elcertifikat för leverans i mars 2019 till snittpriset 165 kronor per elcertifikat och 248 500 elcertifikat för leverans i mars 2020 till snittpriset 166 kronor per elcertifikat.

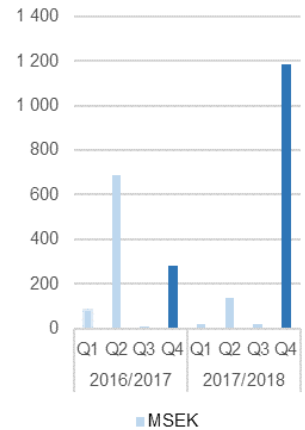
Resultat från finansiella poster uppgick till -12,4 MSEK jämfört med -9,9 MSEK motsvarande period föregående år. Ökad belåning i koncernen har medfört högre räntekostnader för perioden. Posten har påverkats positivt av valutaeffekter men negativt till följd av omvärdering finansiella fordringar. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 0,8 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med positivt belopp om 1,2 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning och resultat verksamhetsåret 2017/2018

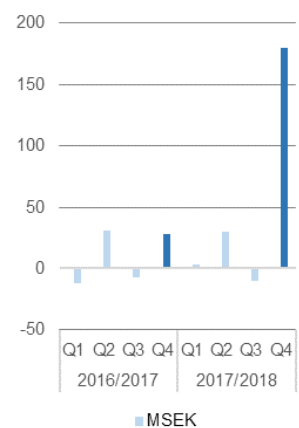
Nettoomsättningen uppgick till 1 366,0 (1 065,7) MSEK, vilket är en ökning med 300,3 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 202,4 (40,2) MSEK, vilket är en ökning med 162,2 MSEK. Den högre omsättningen och resultatet är hänförlig till försäljningen av projekträttigheterna för vindpark Kråktorpet intäktsförts och överlämnningen av vindpark Jenåsen. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 0,4 MSEK, vilket ska jämföras med negativ påverkan om 4,6 MSEK för motsvarande period föregående år.

Under verksamhetsåret har 25 vindkraftverk med en effekt om 83,8 MW uppförts, varav samtliga överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år drifttogs 25 vindkraftverk med effekt om 72,2 MW varav 24,6 verk överlämnades till kunder under samma period.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Resultat från finansiella poster uppgick till -3,5 MSEK jämfört med -6,0 MSEK motsvarande period föregående år. Posten har påverkats positivt av valutaeffekter men negativt till följd av omvärdering finansiella fordringar. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 2,8 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med positiv påverkan om 8,3 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning	Q4	Q4	Helår	Helår
	2018-06-01	2017-06-01	2017-09-01	2016-09-01
KSEK	- 2018-08-31	- 2017-08-31	- 2018-08-31	- 2017-08-31
Projektering	1 179 249	274 252	1 336 453	1 027 390
Drift och Förvaltning	4 160	3 748	16 328	14 279
Elproduktion	2 721	3 575	14 207	24 751
Eliminering	-305	-169	-1 011	-752
Koncernen	1 185 825	281 406	1 365 977	1 065 668

Rörelseresultat	Q4	Q4	Helår	Helår
	2018-06-01	2017-06-01	2017-09-01	2016-09-01
KSEK	- 2018-08-31	- 2017-08-31	- 2018-08-31	- 2017-08-31
Projektering	178 946	30 056	201 356	44 523
Drift och Förvaltning	821	516	2 471	1 463
Elproduktion	-323	-2 398	-1 416	-5 753
Koncernen	179 444	28 173	202 411	40 233

Finansiell ställning

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

I samband med avyttring av vindpark Jenåsen har Eolus förvärvat rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet har förvärvats för ett engångsbelopp om 96,2 MSEK.

Koncernens soliditet uppgick till 43,1 procent vid periodens utgång att jämföra med 73,2 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till 886,7 MSEK jämfört med 77,9 MSEK motsvarande period föregående år. Det ökade kassaflödet beror på minskning av pågående projekt vid överlämning av vindpark Jenåsen samt ökning av förskott från kunder avseende byggnationer.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -0,0 MSEK jämfört med -4,7 MSEK motsvarande period föregående år. Posten är till övervägande del hänförlig till förvärvet av rätten till elcertifikaten från vindpark Jenåsen.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till -183,8 MSEK jämfört med -8,9 MSEK motsvarande period föregående år. Skillnaden beror på amorterade lån under perioden.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 739,8 (201,5) MSEK, en ökning med 538,3 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 75 MSEK, som var utnyttjad. Utöver detta fanns en utnyttjad ramkredit om totalt 255 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var checkkredit samt ramkredit utnyttjade.

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling

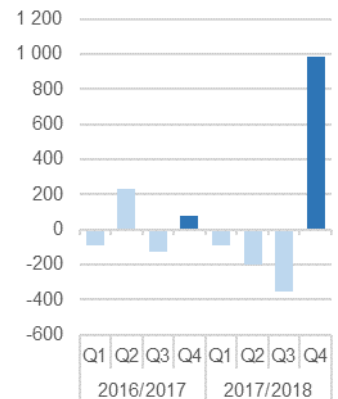
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 574,7 (344,8) MSEK, vilket är en ökning med 229,9 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 74 vindkraftverk under uppförande jämfört med 25 vid motsvarande tidpunkt föregående år. Värdet av vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt vid mättidpunkter 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.

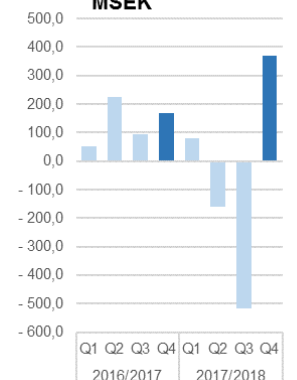
Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 371,1 MSEK att jämföra med en nettokassa om 167,6 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



Nettoskuld/-kassa, MSEK



Segmentsinformation

Projektering

Sedan starten 1990 har Eolus utvecklats till en av de ledande vindkraftsprojektörerna i Sverige och Norden. Eolus hade till och med periodens utgång medverkat vid uppförandet av 541 vindkraftverk med en total effekt på cirka 929 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 verksamhetsår, 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.



Vindpark Gunillaberg i Jönköpings kommun.

Projektering under fjärde kvartalet 1 juni 2018 – 31 augusti 2018

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 179,2 (274,3) MSEK. Under perioden har 23 (9) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 79,4 (19,4) MW. Sammanlagt har 25,6 (12,8) verk med en total effekt om 84,4 (23,9) MW överlämnats till kunder. Övervägande del av den högre omsättningen och resultatet avser överlämnandet av vindpark Jenåsen.

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Total effekt	Kund/Lager
Jenåsen	Sundsvall	23	Vestas	79,4	Kunder
Totalt:		23		79,4	

I juli ingick Eolus avtal om att avyttra vindpark Stigafjellet i Norge omfattande 30 MW till ewz för en preliminär köpeskilling om 40,7 MEUR. Affären omfattar försäljning av samtliga aktier i projektbolaget som äger rättigheterna till vindparken. Eolus kommer att uppföra vindparken och ewz kommer att bidra med finansiering under byggnationen. Vindparken kommer att driftsättas under andra halvåret 2020.

I augusti färdigställdes och överlämnades vindpark Jenåsen (79 MW) i Sundsvalls kommun till Munich Re. Vindparken omfattas av ett elhandelsavtal (PPA) med Google och består av 23 vindkraftverk av modell Vestas V126 3,45 MW. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster för vindparken.

Projektering under verksamhetsåret 2017/2018

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 336,5 (1 027,4) MSEK. Under perioden har 25 (25) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 83,8 (72,2) MW. Sammanlagt har 30,8 (36,8) verk med en total effekt om 93,3 (92,8) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Q4	Q4	Helår	Helår
	2018-06-01 - 2018-08-31	2017-06-01 - 2017-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31	2016-09-01 - 2017-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	1 179 249	274 252	1 336 453	1 027 390
Övriga rörelseintäkter	-1 157	-596	14 492	2 928
Rörelseresultat	178 946	30 056	201 356	44 523

Projektportfölj Sverige	Koncernen 2018-08-31		Koncernen 2017-08-31	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	201	767	290	915
Projektering	298	1 139	368	1 164
Projekt med färdiga tillstånd	162	586	251	780
Under uppförande	74	279	25	84
Totalt:	735	2 771	934	2 944

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q4	Q4	Helår	Helår
	2018-06-01 - 2018-08-31	2017-06-01 - 2017-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31	2016-09-01 - 2017-08-31
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång	13,2	22,3	17,8	38,3
<i>varav varulager</i>	-	-	0,8	1,2
<i>varav anläggningstillgångar</i>	13,2	22,3	17,0	37,2
Uppfört under perioden	79,4	19,4	83,8	72,2
Förvärvat under perioden	-	-	-	-
Avyttrat under perioden	-84,4	-23,9	-93,3	-92,8
Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift	-5,0	-4,5	-9,5	-20,6
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång	8,2	17,8	8,2	17,8
<i>varav varulager</i>	-	0,8	-	0,8
<i>varav anläggningstillgångar</i>	8,2	17,0	8,2	17,0

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 2 887,5 (1 061,0) MSEK.

Prioriterade projekt

Marknadsförutsättningarna förändras snabbt när det gäller teknikutveckling, elpris och investerare. Eolus strategiska inriktning kommer att innebära stort fokus på utveckling, försäljning och etablering av ett antal prioriterade projekt de kommande åren som anses ha de allra bästa förutsättningarna att realiseras till lägst kostnad per MWh. Med färre men större etablerade vindparker kommer fluktuationerna mellan enskilda perioder att bli större när det gäller uppförda vindkraftverk, kapitalbindning, omsättning och resultat.

För att tydliggöra informationen kring status för de prioriterade projekten behandlas dessa under en särskild rubrik i Eolus delårsrapporter. Motsvarande information presenteras på Eolus hemsida. Uppdateringar på hemsidan kommer att göras efter publicering av delårsrapport eller med anledning av annan väsentlig projekthändelse som har offentliggjorts genom pressmeddelande.

För de kommande åren har nedanstående projekt för närvarande högst prioritet. Sammanställningen utesluter dock inte etableringar av andra projekt ur Eolus högkvalitativa projektportfölj som uppfyller investerarens krav och önskemål. Projekt Jenåsen har färdigställts och överlämnats till kund och har sedan föregående rapport utgått ur sammanställningen över prioriterade projekt.

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Nylandsbergen	Sundsvall, Sverige, SE2	18	68	230-250	2019	Parken såld till Aquila Capital som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2019. Turbinleveransavtal med Vestas har ingåtts. Avtal om elnätanslutning har tecknats med E.ON. Entreprenadarbeten pågår.
Kråktorpet	Sundsvall, Sverige, SE2	43	163	550-590	2019	Parken såld till Aquila Capital som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2019. Turbinleveransavtal med Vestas har ingåtts. Avtal om elnätanslutning har tecknats med E.ON. Entreprenadarbeten pågår.
Wind Wall	Tehachapi, Kalifornien, USA	11-12	38-40	135-145	2020	Repoweringprojekt. Full production tax credit säkrad för projektet.
Stigafjellet	Bjerkheim, Norge, NO2	7	30	110-130	2020	Parken såld till ewz som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2020. Nätkapacitet reserverad. Turbinleveransavtal med Siemens Gamesa har ingåtts.
Sötterfällan	Jönköping, Sverige, SE3	10	36	125-135	2019	Parken såld till KGAL som beräknas tillträda anläggningen under sommaren 2019. Turbinleveransavtal med Vestas har ingåtts.
Bäckhammar	Kristinehamn/Degerfors, Sverige, SE3	31	130	400	2020	Parken såld till KGAL som beräknas tillträda anläggningen under sommaren 2020. Turbinleveransavtal med Vestas har ingåtts.
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	80-100	330-400	1 200-1 500	2021	Fullt koncessionsgivet. Nätkapacitet reserverad. Femtonårigt elhandelsavtal med Alcoa. Försäljningsprocess initierad.

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 intäktsströmmar.



Vindpark Jenåsen.

Drift och förvaltning under fjärde kvartalet 1 juni 2018 – 31 augusti 2018

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 4,2 (3,7) MSEK varav 4,1 (3,6) MSEK till externa kunder.

Drift och förvaltning under verksamhetsåret 2017/2018

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 16,3 (14,3) MSEK varav 15,7 (13,9) MSEK till externa kunder. Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 415 (351) MW varav 408 (336) MW till externa kunder. Utöver dessa uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för de ännu ej driftsatta vindparkerna Kråktorpet (163 MW), Nylandsbergen (68 MW), Sötterfällan (36 MW), Anneberg (11 MW) och Stigafjellet (30 MW). Anneberg, Sötterfällan och Nylandsbergen kommer att driftsättas och överlämnas till kunder under 2018/2019. Kråktorpet driftsätts och överlämnas till kund under 2019/2020 samt Stigafjellet driftsätts och överlämnas till kund under andra halvåret 2020.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q4		Helår	
	2018-06-01 - 2018-08-31	2017-06-01 - 2017-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31	2016-09-01 - 2017-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	4 160	3 748	16 328	14 279
Övriga rörelseintäkter	1 148	1 849	6 835	9 979
Rörelseresultat	821	516	2 471	1 463
Förvaltade verk, MW	415	351	415	351

Elproduktion

Koncernen bedriver elproduktion från egna vindkraftsanläggningar bokförda antingen som anläggningstillgångar eller varulager. 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 fjärde kvartalet 1 juni 2018 – 31 augusti 2018

Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 5,1 GWh, jämfört med 9,9 GWh för motsvarande period föregående år. För jämförbara anläggningar har produktionen varit väsentligt lägre än motsvarande period föregående år på grund av lägre energiinnehåll i vinden. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 2,7 (3,6) MSEK. Minskningen blir en följd av strategin att minska antalet ägda verk. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 534 (362) SEK/MWh.

Under perioden var priserna på el genomsnittligt väsentligt högre än motsvarande period föregående år. För elprisområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till 522 SEK/MWh jämfört med 294 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 537 SEK/MWh jämfört med 298 SEK/MWh året innan.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit väsentligt högre jämfört med motsvarande period föregående år. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var cirka 180 SEK under perioden, jämfört med cirka 56 SEK för motsvarande period föregående år. Prisnivåerna har även stigit jämfört med föregående period och har under perioden haft en stigande trend.

Elproduktion under verksamhetsåret 2017/2018

Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 30,2 GWh, jämfört med 58,6 GWh för motsvarande period föregående år. För jämförbara anläggningar har produktionen varit lägre än motsvarande period föregående år. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 14,2 (24,8) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 470 (423) SEK/MWh. Den lägre omsättningen är hänförlig till strategin att minska antalet ägda verk.

Vid periodens utgång ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 8,2 MW med en beräknad årlig produktion om cirka 17,2 GWh. Samtliga verk är redovisade som anläggningstillgångar.



Vindpark Jenåsen.

Nyckeltal Elproduktion	Q4	Q4	Helår	Helår
	2018-06-01 - 2018-08-31	2017-06-01 - 2017-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31	2016-09-01 - 2017-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	2 721	3 575	14 207	24 751
Övriga rörelseintäkter	328	1 550	1 206	4 472
Rörelseresultat	-323	-2 398	-1 416	-5 753
Elproduktion, MWh	5 097	9 873	30 233	58 564

Övriga händelser

I augusti offentliggjordes att Eolus ledningsgrupp från och med 1 september 2018 utökades med Richard Larsson, chef för funktionen Project delivery.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

I september förvärvade Eolus helägda dotterbolag Eolus North America, Inc, ett solcells- och batterilagringsprojekt i västra USA omfattande 500 MW respektive 250 MW. Projektet befinner sig i tidig utvecklingsfas och har en plats i kö för nätanslutning för att leverera el till Kalifornien.

I september tecknade Eolus avtal med Siemens Gamesa om leverans av sju vindkraftverk av modell SWT-DD-130 med en effekt om 4,3 MW vardera till det norska projektet Stigafjellet beläget i Bjerkreim söder om Stavanger. Vindparken planeras drifställas under andra halvåret 2020 och omfattas av ett försäljningsavtal med ewz.

I september tecknade Eolus kreditavtal med Swedbank omfattande likviditets- och byggkrediter på totalt 1 050 MSEK. Avtalet med en löptid på fyra år säkerställer finansiering för Eolus expansion i den kommande perioden, både gällande finansiering av pågående och kommande etableringar där Eolus står för finansiering under konstruktionsfasen, samt genom att säkerställa god likviditet under löpande verksamhet.

I oktober ingick Eolus avtal om att avyttra vindpark Bäckhammar i Sverige omfattande 130 MW till KGAL för en preliminär köpeskilling om 131 MEUR. Samtidigt placerade Eolus en order avseende vindkraftverk hos Vestas. Bäckhammar kommer att bestå av 22 Vestas V136 4,2 MW och 9 Vestas V150 4,2 MW. Eolus kommer att uppföra vindparken och KGAL kommer att bidra med finansiering under byggnationen. Bäckhammar beräknas vara färdigställd i augusti 2020 och Eolus har fått förtroendet att leverera tekniska och administrativa tjänster för anläggningen.

Framtidsutsikter

En omställning av samhället med mindre utsläpp av växthusgaser som koldioxid är nödvändig. I den senaste rapporten från FN:s klimatpanel, IPCC, varnas för att vi har tolv år på oss att drastiskt minska utsläppen för att klara 1,5-gradsmålet. Bortom en sådan ökning kan till och med en halv grads uppvärmning leda till allvarliga konsekvenser som allvarligare översvämningar, torka, extrem hetta och ökad fattigdom. En omställning av energimarknaden är en viktig del i att klara denna utmaning som IPCC säger är både ekonomiskt och tidsmässigt möjlig att klara.



Vindmätning i Öyfjellet i Norge.

Energimarknaden är inne i en snabb och stark förändringsprocess. Förnybar elproduktion sjunker i kostnad för varje år och nya affärsmodeller uppstår som utmanar befintliga strukturer på energimarknaden. Även om de globala priserna på fossilbaserad energiproduktion i stor utsträckning styr prisbilden står investeringarna i förnybara produktionsmetoder för en majoritet av de nya investeringarna i ett globalt perspektiv. I ett svenskt perspektiv har vindkraften haft en fantastisk utveckling. År 2006 producerade vindkraften cirka 1 TWh vilket var mindre än 0,5 procent av den svenska elproduktionen. År 2017 producerade den svenska vindkraften 17,6 TWh vilket motsvarar 11 procent av den svenska elproduktionen. Vindkraft är numera väletablerat som landets tredje största elproduktionsmetod efter vattenkraft och kärnkraft.

Energiöverenskommelsen från 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 2021 och 2030. Med rådande kostnadsläge för att etablera ny förnybar elproduktion kommer en stor del av dessa investeringar att ske i vindkraft. Under 2017 efter att spelreglerna klarnat fattades investeringsbeslut om över 2 000 MW jämfört med en total utbyggnad under 2017 på 180 MW. Mest troligt kommer investeringarna som behövs för att uppfylla målen i elcertifikatsystemet att ha fattats senast år 2020. Marknaden kommer sålunda att klara av att uppfylla målsättningen långt före 2030.

Under de senaste åren har det producerats mer el än vad som konsumerats på svenska marknaden vilket gett Sverige möjligheter att bli nettoexportör av el. Norden 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 bedriver idag verksamhet på ett antal marknader utöver den svenska. För närvarande är de mest attraktiva marknaderna där Eolus bedriver verksamhet utöver Sverige de norska och amerikanska marknaderna. Utöver prioriterade projekt på den svenska marknaden är det på dessa marknader Eolus identifierat prioriterade projekt ur projektportföljen för de kommande åren. Bland annat det stora landbaserade projektet Öyfjellet som omfattar 330 MW där Eolus tecknat ett elhandelsavtal (PPA) med Alcoa.

Efter rapportperiodens utgång har Eolus amerikanska dotterbolag Eolus North America Inc, förvärvat ett solcells- och batterilagringsprojekt i västra USA omfattande 500 MW respektive 250 MW. Detta är Eolus första förvärv inom dessa sektorer och visar på potentialen inom den förnybara branschen.

Landbaserad vindkraft är ett av de absolut billigaste sätten att tillföra ny produktionskapacitet. 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. 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.

På den svenska marknaden har 2018 betytt väsentligt högre el- och elcertifikatpriser än de senaste årens prisbilder vilket gett investerarna ytterligare intresse för marknaden.

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. Huvudsakligen kommer det dock att handla om kundgrupper som investerar i stora produktionsanläggningar. Med färre men större etablerade vindparker på de för Eolus prioriterade marknaderna kommer fluktuationerna mellan enskilda kvartal att bli större. Det gäller såväl antalet uppförda vindkraftverk som omsättning och resultat.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för det fjärde kvartalet uppgick till 1 035,5 (257,3) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 301,8 (36,2) MSEK och periodens resultat uppgick 296,4 (99,4) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 709,3 MSEK att jämföra med 181,4 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 44,5 procent jämfört med 74,0 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.

De redovisningsprinciper som tillämpas överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av den senaste årsredovisningen.

Inga nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2017 har väsentligen påverkat koncernen.

IFRS 15, Intäkter från avtal med kunder

IFRS 15 är den nya standarden för intäktsredovisning. IFRS 15 ersätter IAS 18 Intäkter och IAS 11 Entreprenadavtal. Eolus tillämpar IFRS 15 för räkenskapsåret som börjar den 1 september 2018 med framåtriktad övergångsmetod. Den ackumulerade effekten av att standarden tillämpas justeras i det balanserade resultatets ingående balans per den 31 augusti 2018. Jämförelsesiffrorna för perioden 1 september 2017–31 augusti 2018 kommer att redovisas enligt IAS 18 och inte omräknas för att spegla siffrorna enligt IFRS 15. För att underlätta jämförelse mellan räkenskapsåren kommer tilläggsupplysningar i noterna att vara tillgängliga för siffrorna avseende perioden 1 september 2018–31 augusti 2019 enligt både IFRS 15 och IAS 18.

Enligt den tidigare gällande standarden IAS 18 beror tidpunkten för intäktsredovisning främst på överföring av risker och fördelar för varorna och tjänsterna till kunden. Enligt IFRS 15 beror tidpunkten för intäktsredovisningen främst på när kontroll överförs till kunden för de relevanta prestationsåtagandena i avtalet. IFRS 15 ändrar inte de underliggande principerna för hur koncernen redovisar de huvudsakliga intäktsströmmarna. De samlade intäkterna för ett kontrakt förblir oförändrade. IFRS 15 påverkar inte Eolus kassaflöden. Eolus förväntar sig en effekt på notupplysningarna till följd av upplysningskraven i IFRS 15. Vi har slutfört vår bedömning av effekten från övergången, och ingående eget kapital kommer att påverkas negativt med omkring 20 MSEK per den 1 september 2018.

IFRS 9 Finansiella instrument

IFRS 9 hanterar klassificering, värdering och nedskrivning av finansiella tillgångar och skulder och inför nya regler för säkringsredovisning. IFRS 9 ersätter de delar av IAS 39 som hanterar klassificering och värdering av finansiella instrument och introducerar en ny nedskrivningsmodell. Eolus kommer att börja tillämpa IFRS 9 det räkenskapsår som börjar den 1 september 2018. Eolus kommer inte att räkna om jämförelsetal för räkenskapsåret 2017/2018, i enlighet med standardens övergångsregler. De nya reglerna för klassificering och värdering kommer inte att väsentligt påverka Eolus finansiella ställning vid övergångstidpunkten då regelverket inte kommer att innebära någon förändring vad gäller klassificering och värdering av de finansiella instrumenten. IFRS 9 introducerar en ny nedskrivningsmodell som bygger på förväntade kreditförluster, istället för inträffade kreditförluster, och som tar hänsyn till framåtriktad information. Ingen väsentlig effekt för nedskrivning kommer att påverka Eolus. Säkringsredovisning tillämpas inte i dagsläget och kommer således inte heller att påverka Eolus finansiella ställning.

IFRS 16, Leasingavtal

Eolus förbereder införandet av IFRS 16 som träder i kraft den 1 september 2019. Bedömning pågår fortfarande av hur standarden kommer att påverka balansräkningen. Utifrån den preliminära bedömning som har gjorts kommer den ändrade redovisningen av leasingavtal att kräva aktivering av operationella leasingavtal med en obetydlig summa jämfört med de sammanlagda tillgångarna. Leasingkostnaderna kommer enligt den nya standarden att delas upp i två delar, avskrivningar och räntekostnader, i jämförelse med nuvarande standard där de redovisas som rörelsekostnader. Eolus avser att införa standarden utifrån den förenklade övergångsmetoden vilket innebär att inte räkna om jämförelseåret, utan den ackumulerade effekten justeras i det balanserade resultatets ingående balans per den 31 augusti 2019.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 34–35 i Eolus årsredovisning för 2016/2017. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 10,0 (0,0) MEUR samt avseende köpkontrakt uppgående till 0,0 (4,0) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt negativt marknadsvärde om 0,8 (negativt 0,5) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 11,8 (negativt 14,6) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 35 (33).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Small Cap på Nasdaq Stockholm. Mellan den 1 juni 2018 och den 31 augusti 2018 omsattes 1 157 531 aktier till kurser mellan 32,10 och 39,15 SEK, med ett medelpris på 36,55 SEK. Under verksamhetsåret 1 september 2017 till 31 augusti 2018 omsattes 7 602 355 aktier till kurser mellan 21,40 och 39,15 SEK med ett medelpris på 30,06 SEK. Senaste betalkurs den 25 oktober 2018 var 37,35 SEK.

Utdelning

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 2016/2017 beslutade årsstämman den 27 januari 2018 om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalning av utdelningen skedde den 2 februari 2018.

För räkenskapsåret 2017/2018 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,50) SEK per aktie. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov.

Årsredovisning kommer att offentliggöras den 29 november 2018. Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm lördagen den 26 januari 2019.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Q4	Q4	Helår	Helår
		2018-06-01	2017-06-01	2017-09-01	2016-09-01
KSEK	Not	- 2018-08-31	- 2017-08-31	- 2018-08-31	- 2017-08-31
Nettoomsättning	1	1 185 825	281 406	1 365 977	1 065 668
Övriga rörelseintäkter	2	319	2 803	22 533	17 379
		1 186 144	284 209	1 388 511	1 083 047
Rörelsens kostnader					
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		-616 389	7 421	171 724	-183 858
Kostnad för varor och projektering		-352 204	-234 595	-1 248 858	-739 026
Övriga externa kostnader		-16 635	-11 688	-51 542	-54 382
Personalkostnader		-8 426	-6 544	-32 702	-30 650
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-6 089	-4 360	-14 765	-23 423
Resultat från andelar i intresseföretag		-4 571	-2 570	-4 589	-2 570
Övriga rörelsekostnader	3	-2 386	-3 700	-5 367	-8 904
Rörelseresultat		179 444	28 173	202 411	40 233
Resultat från finansiella poster	4	-12 414	-9 915	-3 532	-6 009
Resultat före skatt		167 030	18 258	198 879	34 224
Skatt på periodens resultat		-11 379	-5 302	-4 566	-9 720
Periodens resultat		155 652	12 956	194 313	24 504
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		155 674	13 022	194 460	25 317
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-23	-66	-147	-813
Periodens resultat		155 652	12 956	194 313	24 504
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		6,25	0,52	7,81	1,02

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK		2018-08-31	2017-08-31	2018-08-31	2017-08-31
Periodens resultat		155 652	12 956	194 313	24 504
Övrigt totalresultat					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens		-283	239	-538	172
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-283	239	-538	172
Periodens totalresultat		155 369	13 196	193 775	24 677
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		155 297	13 444	193 582	25 729
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		72	-249	193	-1 053
Periodens totalresultat		155 369	13 196	193 775	24 677

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

KSEK	Not	2018-08-31	2017-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar		96 162	-
Materiella anläggningstillgångar		52 024	111 443
Innehav i intresseföretag		37	3 763
Uppskjutna skattefordringar		3 095	2 236
Övriga finansiella tillgångar	6	25 953	30 517
Summa anläggningstillgångar		177 271	147 959
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling		574 666	344 840
Förskott till leverantörer		307 225	128 435
Kundfordringar	6	53 018	25 686
Övriga kortfristiga fordringar	6	37 023	44 493
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		5 973	7 840
Likvida medel	6	739 825	201 509
Summa omsättningstillgångar		1 717 730	752 805
SUMMA TILLGÅNGAR		1 895 002	900 764

KSEK	Not	2018-08-31	2017-08-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		814 013	657 791
Innehav utan bestämmande inflytande		1 912	1 719
Summa eget kapital		815 924	659 510
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	81 780	12 740
Långfristiga avsättningar		2 107	3 789
Uppskjutna skatteskulder		39 994	57 291
Övriga långfristiga skulder		264	797
Summa långfristiga skulder		124 145	74 617
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	286 960	21 169
Leverantörsskulder	6	140 806	28 276
Derivatinstrument	6	12 647	15 097
Aktuella skatteskulder		35 099	15 598
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		61 606	32 483
Förskott från kunder		318 782	51 300
Övriga kortfristiga skulder	6	99 031	2 714
Summa kortfristiga skulder		954 932	166 637
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 895 002	900 764

Rapport i sammandrag över kassaflöden		Q4		Helår	
		2018-06-01 - 2018-08-31	2017-06-01 - 2017-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31	2016-09-01 - 2017-08-31
KSEK	Not				
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		179 445	28 173	202 411	40 233
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	7 592	4 633	15 399	23 715
		187 037	32 806	217 810	63 948
Erhållen ränta		1 094	-4	2 667	730
Erlagd ränta		-3 034	-1 331	-7 174	-8 632
Betald inkomstskatt		5 966	-4 843	-3 424	-1 175
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		191 062	26 628	209 879	54 871
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		695 651	51 229	31 845	36 100
Kassaflöde från den löpande verksamheten		886 713	77 857	241 724	90 971
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-35	-4 852	-1 388	-6 698
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		4	-53	437	606
Förvärv av andelar i koncernföretag		-	-	-	-4 009
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	231	-	383
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-31	-4 674	-952	-9 719
Upptagna lån		240 000	-	360 000	-
Amortering lån		-423 782	-8 889	-25 807	-47 865
Lösen räntederivat		-	-	-	-15 810
Kapitaltillskott		-	15	-	-
Utbetald utdelning		-	-	-37 361	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-183 782	-8 873	296 832	-101 035
Periodens kassaflöde		702 900	64 310	537 604	-19 785
Likvida medel vid periodens början		36 789	137 315	201 509	221 549
Valutakursdifferens i likvida medel		136	-115	712	-255
Likvida medel vid periodens slut		739 825	201 509	739 825	201 509

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 2016	24 907	190 843	-42	455 315	671 026	140	671 166
Periodens resultat				25 317	25 317	-813	24 504
Övrigt total resultat			412		412	-240	172
Summa Totalresultat			412	25 317	25 729	-1 053	24 677
Transaktioner med aktieägare							
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande				10	10	-10	-
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag					-	2 641	2 641
Förändring kapitalandelar i intressebolag				-1 610	-1 610		-1 610
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 augusti 2017	24 907	190 843	369	441 673	657 791	1 719	659 510
Per 1 september 2017	24 907	190 843	369	441 673	657 791	1 719	659 510
Periodens resultat				194 460	194 460	-147	194 313
Övrigt total resultat			-864	-14	-878	340	-538
Summa Totalresultat			-864	194 446	193 582	193	193 775
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 augusti 2018	24 907	190 843	-496	598 759	814 013	1 912	815 924

Not 1 Segmentsinformation

Q4 2018-06-01-2018-08-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	1 179 249	4 160	2 721	-305	1 185 825
Övriga rörelseintäkter	-1 157	1 148	328	-	319
Kostnader	-999 146	-4 487	-3 372	305	-1 006 700
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-4 469)	(-18)	(-1 602)	-	(-6 089)
Segmentets rörelseresultat	178 946	821	-323	-	179 444
Resultat från finansiella poster					-12 414
Resultat före skatt					167 030
Skatt på periodens resultat					-11 379
Periodens resultat					155 652

Q4 2017-06-01-2017-08-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	274 252	3 748	3 575	-169	281 406
Övriga rörelseintäkter	-596	1 849	1 550	-	2 803
Kostnader	-243 601	-5 081	-7 523	169	-256 036
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-266)	(-17)	(-4 077)	-	(-4 360)
Segmentets rörelseresultat	30 056	516	-2 398	-	28 173
Resultat från finansiella poster					-9 915
Resultat före skatt					18 258
Skatt på periodens resultat					-5 302
Periodens resultat					12 956

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt	Koncern
Per 31 augusti 2018	1 026 983	4 655	32 180	835 839	1 895 002
Per 31 augusti 2017	520 326		100 908	279 530	900 764

Helår 2017-09-01-2018-08-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	1 336 453	16 328	14 207	-1 011	1 365 977
Övriga rörelseintäkter	14 492	6 835	1 206	-	22 533
Kostnader	-1 149 589	-20 692	-16 829	1 011	-1 186 100
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-5 297)	(-70)	(-9 398)	-	(-14 765)
Segmentets rörelseresultat	201 356	2 471	-1 416	-	202 411
Resultat från finansiella poster					-3 532
Resultat före skatt					198 879
Skatt på periodens resultat					-4 566
Periodens resultat					194 313

Helår 2016-09-01-2017-08-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	1 027 390	14 279	24 751	-752	1 065 668
Övriga rörelseintäkter	2 928	9 979	4 472	-	17 379
Kostnader	-985 795	-22 795	-34 976	752	-1 042 814
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 282)	(-32)	(-22 109)	-	(-23 423)
Segmentets rörelseresultat	44 523	1 463	-5 753	-	40 233
Resultat från finansiella poster					-6 009
Resultat före skatt					34 224
Skatt på periodens resultat					-9 720
Periodens resultat					24 504

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med negativ resultatpåverkan om 1 931 (0) KSEK.

Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med negativ resultatpåverkan om 351 (-1 602) KSEK.

Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet positiv resultatpåverkan om 755 (1 261) KSEK.

Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 618 322 (673 373) KSEK.

Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2018-08-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	739 825	739 825	2
Kundfordringar	53 018	53 018	2
Övriga kortfristiga fordringar	25	25	2
Spärrade bankmedel	5 000	5 000	2
Övriga finansiella tillgångar	20 953	20 953	2
Upplupna ränteintäkter	388	388	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	814	814	2
Räntesw appar	11 833	11 833	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	368 740	368 740	2
Leverantörsskulder	140 806	140 806	2
Upplupna räntekostnader	849	849	2

Koncernen 2017-08-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	201 509	201 509	2
Kundfordringar	25 686	25 686	2
Övriga kortfristiga fordringar	1 157	1 157	2
Spärrade bankmedel	24 632	24 632	2
Övriga finansiella tillgångar	25 517	25 517	2
Upplupna ränteintäkter	328	328	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	154	154	2
Valutasw appar	309	309	
Räntesw appar	14 634	14 634	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	33 909	33 909	2
Leverantörsskulder	28 276	28 276	2
Upplupna räntekostnader	29	29	2

Derivatinstrument

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättnings-tillgångar 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 kontraktstiden. Det verkliga värdet för räntesw appar 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

Koncernen, KSEK	Q4	Q4	Helår	Helår
	2018-06-01 - 2018-08-31	2017-06-01 - 2017-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31	2016-09-01 - 2017-08-31
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	6 089	4 360	14 765	23 423
Orealiserade valutakursdifferenser	44	-4 631	2 195	-148
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-	5	-231	-319
Förändringar av avsättningar	-823	-1 497	-1 682	-3 833
Värdering av derivat till verkligt värde	2 282	1 603	351	4 592
Övrigt	-	4 793	-	-
Summa	7 592	4 633	15 399	23 715

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	Q4	Q4	Helår	Helår
	2018-06-01 - 2018-08-31	2017-06-01 - 2017-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31	2016-09-01 - 2017-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	1 035 476	257 244	1 115 620	910 062
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	-589 589	27 392	209 495	-155 556
Övriga rörelseintäkter	2 399	1 401	20 420	16 974
	448 286	286 037	1 345 535	771 480
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-320 183	-232 085	-1 194 017	-624 097
Övriga externa kostnader	-11 637	-5 648	-31 378	-33 439
Personalkostnader	-6 668	-6 438	-25 429	-30 112
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-2 863	-1 090	-5 524	-4 673
Övriga rörelsekostnader	-7 860	-7 255	-12 033	-10 294
Rörelseresultat	99 075	33 521	77 154	68 865
Resultat från finansiella poster	202 726	2 690	211 715	13 695
Bokslutsdispositioner	20 484	89 524	20 484	89 547
Resultat före skatt	322 285	125 735	309 353	172 107
Skatt på periodens resultat	-25 886	-26 373	-23 008	-34 396
Periodens resultat *	296 399	99 362	286 345	137 711

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	2018-08-31	2017-08-31
KSEK		
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	96 162	-
Materiella anläggningstillgångar	11 964	43 524
Finansiella anläggningstillgångar	70 322	147 903
Summa anläggningstillgångar	178 448	191 427
Omsättningstillgångar		
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande samt projekt under utveckling	392 045	183 030
Förskott till leverantörer	304 490	125 804
Övriga rörelsefordringar	455 468	208 725
Likvida medel	709 331	181 385
Summa omsättningstillgångar	1 861 334	698 944
SUMMA TILLGÅNGAR	2 039 782	890 371
KSEK	2018-08-31	2017-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER		
Eget kapital	795 947	546 962
Obeskattade reserver	140 457	142 951
Avsättningar	511	1 449
Långfristiga skulder	75 000	-
Kortfristiga skulder	1 027 867	199 009
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	2 039 782	890 371

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 oktober 2018
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Fredrik Daveby
Styrelseledamot

Sigrun Hjelmquist
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Hans Linnarson
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
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 oktober 2018 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

Årsredovisning 2017/2018	29 november 2018
Delårsrapport Q1	24 januari 2019
Delårsrapport Q2	25 april 2019
Delårsrapport Q3	4 juli 2019
Bokslutskommuniké	23 oktober 2019



Vindpark Iglasjön i Kungsbacka kommun.

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

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.

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 Rullande tolv månaders resultat i förhållande till 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