

28 vindkraftverk överlämnade till kund enligt plan

Verksamhetsårets fjärde kvartal 1 juni 2019 – 31 augusti 2019

- Nettoomsättningen uppgick till 1 033,7 (1 185,8) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 72,0 (179,4) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 72,6 (167,0) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 81,0 (155,7) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 3,25 (6,25) SEK.
- Under perioden togs 28 (23) nya vindkraftverk med en total effekt om 104,4 (79,4) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 29,0 (25,6) vindkraftverk med en total effekt om 105,2 (84,4) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 524 (415) MW.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 1,4 (5,1) GWh med en genomsnittlig intäkt på 511 (534) SEK/MWh.
- I juni tecknade Eolus North America, Inc avtal med Vestas för leverans av upp till 13 vindkraftverk av modell Vestas V126 med en samlad effekt upp till 47 MW till vindpark Wind Wall i Kalifornien, USA.
- I juli tecknade Eolus avtal med Aquila Capital avseende försäljning av vindpark Øyfjellet (400 MW) i Norge. Detta genom en villkorad försäljning av 100 procent av aktierna i det dotterbolag som äger samtliga rättigheter att etablera vindparken, inklusive ett 15-årigt elförsäljningsavtal (PPA) med Alcoa Norge, samt ett uppdragsavtal där Eolus skall hantera byggnationen av vindparken åt Aquila Capital.
- I augusti färdigställdes och överlämnades vindparkerna Nylandsbergen (68 MW) och Sötterfällan (36 MW) till kunder. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till båda vindparkerna.

Verksamhetsåret 1 september 2018 – 31 augusti 2019

- Nettoomsättningen uppgick till 2 031,9 (1 366,0) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 118,3 (202,4) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 116,0 (198,9) MSEK. Verksamhetsårets resultat efter skatt uppgick till 132,8 (194,3) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 5,33 (7,81) SEK per aktie.
- Under verksamhetsåret togs 31 (25) nya vindkraftverk med en total effekt om 115,2 (83,8) MW i drift.
- Under verksamhetsåret överlämnades motsvarande 34,0 (30,8) vindkraftverk med en total effekt om 120,0 (93,3) MW till kunder.
- Under verksamhetsåret uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 11,7 (30,2) GWh med en genomsnittlig intäkt på 560 (470) SEK/MWh.
- För räkenskapsåret 2018/2019 föreslår styrelsen en utdelning på 1,50 (1,50) SEK per aktie.

Koncernens resultat i korthet	Q4	Q4	Helår	Helår
	2019-06-01	2018-06-01	2018-09-01	2017-09-01
	-2019-08-31	-2018-08-31	-2019-08-31	-2018-08-31
Nettoomsättning, MSEK	1 033,7	1 185,8	2 031,9	1 366,0
Rörelseresultat, MSEK	72,0	179,4	118,3	202,4
Resultat före skatt, MSEK	72,6	167,0	116,0	198,9
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	15,0	-1,5	-24,9	2,5
Periodens resultat, MSEK	81,0	155,7	132,8	194,3
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	3,25	6,25	5,33	7,81
Eget kapital per aktie, SEK*	35,65	32,68	35,65	32,68
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	920,5	886,7	566,6	241,7
Balansomslutning, MSEK	2 057,8	1 895,0	2 057,8	1 895,0
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	800,1	371,1	800,1	371,1
Orderstock per balansdagen, MSEK	1 348,9	2 887,5	1 348,9	2 887,5
Under perioden drifttagna verk, antal	28,0	23,0	31,0	25,0
Verk överlämnade till kund, antal	29,0	25,6	34,0	30,8
Under perioden drifttagna verk, MW	104,4	79,4	115,2	83,8
Verk överlämnade till kund, MW	105,2	84,4	120,0	93,3
Förvaltade verk, MW	524	415	524	415
Elproduktion, GWh	1,4	5,1	11,7	30,2
Soliditet, %*	43,2	43,1	43,2	43,1
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	15,6	26,4	15,6	26,4

* 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.

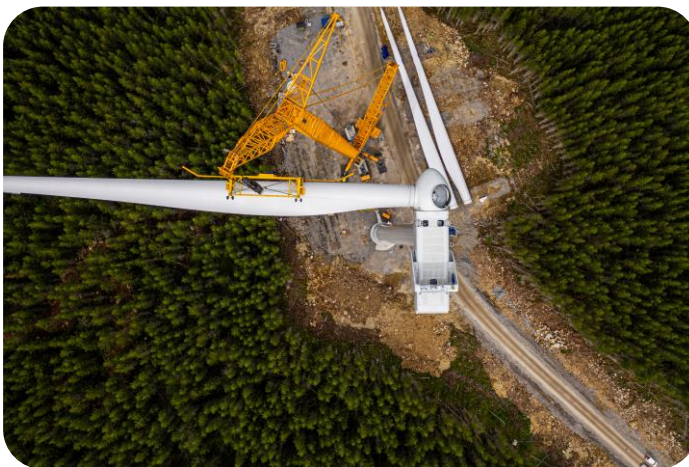
Verksamheten bedrivs inom de tre segmenten projektering, drift och förvaltning samt elproduktion. Eolus huvudidé är att i segmentet projektering realisera projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga drifttagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att 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:	572 st
Svensk projektportfölj, vindkraftverk:	
Landbaserade	624 st

Per den 31/8 2019



Montage av rotorblad i vindpark Kråktorpet i Sundsvalls kommun.

VD har ordet

Vindkraftens konkurrenskraft stärks allt mer och effekterna av de senaste årens investeringsbeslut blir allt tydligare. Sedan den svenska Energiöverenskommelsen 2016 beräknas det ha fattats investeringsbeslut avseende svenska vindkraftsprojekt motsvarande cirka 80 miljarder kronor. Elproduktionen från svensk vindkraft har överstigit 20 TWh under den senaste tolv månaders perioden. Enligt prognoser från Svensk Vindenergi beräknas produktionen nästan fördubblas till 2022.

Eolus har länge varit en nyckelaktör på vindkraftsmarknaden och kommer fortsatt att spela en viktig roll när det gäller att realisera hållbara, effektiva och lönsamma anläggningar på alla marknader där vi är aktiva. Genom driftsättningen av parkerna Nylandsbergen och Sötterfällan har Eolus sedan starten nu etablerat mer än 1 000 MW svenska vindkraftsanläggningar. Till och med utgången av 2021 räknar Eolus med att kunna ta i drift ytterligare nästan 800 MW i Sverige, Norge och USA.

Under augusti överlämnades parkerna Sötterfällan (36 MW) och Nylandsbergen (68 MW) till våra kunder KGAL, respektive Aquila Capital. Överlämningarna skedde enligt tidplan under de allra sista dagarna i augusti, vilket gav upphov till en stor kassa på balansdagen, främst beroende på att vissa skulder relaterade till projekten betalats efter balansdagen.

I vår rapport för det tredje kvartalet kommunicerade vi att våra Sundsvallsprojekt Nylandsbergen och Kråktorpet drabbats av vissa förseningar och kostnadsökningar då utförda entreprenadarbeten inte uppfyllt ställda funktionskrav. Genom stora insatser av vår egen personal och av underleverantörer har förseningarna kunnat tas igen. Nylandsbergen kunde överlämnas enligt plan till Aquila i slutet av augusti. Alla verk i Kråktorpet har nu tagits i drift och parken beräknas kunna överlämnas till Aquila under november. Forceringen av projekten och brister i den underliggande entreprenaden har gett upphov till extra kostnader för projekten, liksom för krav från turbinleverantören. Dessa krav har till den del de bedömts vara rimliga, belastat de båda projekten och har därmed även påverkat den förväntade projektmarginalen för Kråktorpet på ett negativt sätt. Eolus har i sin tur riktat anspråk mot den entreprenör som utfört byggnation av vägar och kranplatser.

Under juli kunde vi offentliggöra att Eolus tecknat ett villkorat avtal med Aquila Capital avseende försäljning och byggnation av projektet Öyfjellet i Norge. Projektet är koncessionsgivet av den norska regeringen och omfattar 400 MW med en beräknad produktion om mer än 1,3 TWh per år. Projektet har tecknat ett 15 årigt elförsäljningsavtal med Alcoa och elförsäljningsavtalet backas upp av en kreditgaranti från det norska exportkreditinstitutet GIEK. Upphandling av vindkraftverk och entreprenader för vägar, fundament och elanslutning pågår. Dessa avtal utgör tillsammans med godkända detaljplaner villkor för Aquilas tillträde till aktierna i projektbolaget. Den preliminära försäljningssumman uppgår till 53 MEUR, men kan komma att variera uppåt eller nedåt beroende på utfallet av byggnationen i förhållande till parternas gemensamma budget. Byggnationen finansieras i sin helhet av vår kund. Byggstart förväntas ske under senhösten och parken beräknas stå klar under hösten 2021.



VD Per Witalisson

I juni kunde vi offentliggöra att vi tecknat avtal om leverans av vindkraftverk till vårt första amerikanska projekt i Kalifornien. Eolus äger 60% av rättigheterna att byta ut ca 400 gamla vindkraftverk från mitten av 1980-talet, mot upp till tretton nya verk. Den totala effekten blir ungefär densamma som tidigare, men produktionen från den nya parken kommer att vara ungefär tre gånger så hög som från den gamla anläggningen. Det ger perspektiv på den fantastiska tekniska utvecklingen som vindkraften genomgått på bara några decennier! Projektets attraktivitet har ökat ytterligare genom det 15-åriga elförsäljningsavtal som vi tecknat med Amazon Web Services. Försäljningsprocessen har inletts. Byggnation påbörjas under senhösten och parken beräknas tas i drift under sommaren 2020.

Eolus har nu över 500 MW vindkraft i förvaltning åt kunder. Driftverksamheten är i stark tillväxt och ger bolaget kontinuerliga intäkter och kassaflöde med begränsad kapitalbindning. Utöver parker i drift har avtal även tecknats avseende samtliga de parker som Eolus har under uppförande.

Under de senaste åren har vår strategi varit att avyttra i stort sett samtliga våra egna vindkraftverk och att investera frigjort kapital i nya moderna projekt under utveckling. Vi har lyckats väl med detta och vårt tredje segment, Elproduktion, har därmed liten betydelse för verksamheten. Från och med nästa kvartal kommer Elproduktion därför inte att särredovisas som ett eget segment utan kommer att ingå i segmentet Projektering.

Högkvalitativa projekt, medarbetare med hög kompetens och starkt engagemang kombinerat med en stark finansiell ställning, gör Eolus väl rustat att fortsätta vara en drivande aktör i den pågående energirevolutionen.

Hässleholm 2019-10-22

Per Witalisson
Verkställande direktör

Nettoomsättning och resultat fjärde kvartalet 1 juni 2019 – 31 augusti 2019

Nettoomsättningen uppgick till 1 033,7 (1 185,8) MSEK, vilket är en minskning med 152,1 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 72,0 (179,4) MSEK, vilket är en försämring med 107,4 MSEK. Resultatet belastas av bedömda tillkommande kostnader beroende på brister i entreprenad-arbeten i Kråktorpet och Nylandsbergen. Dessa brister har även resulterat i krav från turbinleverantören. Under perioden har Eolus gjort en genomgång av projektportföljen och skrivit ned pågående projekt som bedöms ha sämre förutsättningar för framtida realisering. Resultateffekten uppgår till 24 MSEK. Sammanlagt har 29,0 vindkraftverk med en effekt om 105,2 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 25,6 vindkraftverk med en effekt om 84,4 MW. Införandet av IFRS 15 har fått påverkan i jämförelse med tidigare redovisningsprinciper. Omsättning och rörelseresultat i segmentet projektering har påverkats negativt med 268,2 MSEK respektive 68,8 MSEK. Den negativa påverkan i perioden beror på att överlämnade vindparker successivt har vinstavräknats i tidigare perioder. För vidare information om påverkan av successiv vinstavräkning se redovisningsprinciper samt tilläggsupplysning not 8.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt 15,0 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 2,3 MSEK för motsvarande period föregående år.

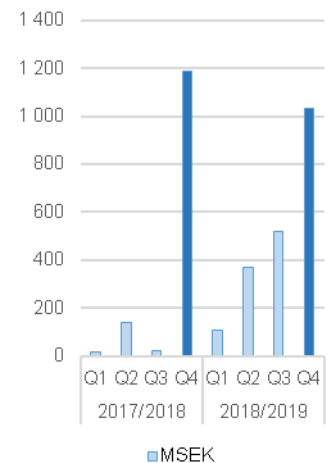
Resultat från finansiella poster uppgick till 0,7 MSEK jämfört med -12,4 MSEK motsvarande period föregående år. Förändringen mot föregående år utgörs till övervägande del av positiv påverkan till följd av omvärdering finansiella fordringar samt negativ påverkan av högre räntekostnader. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med belopp om 0,0 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med positivt belopp om 0,8 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning och resultat verksamhetsåret 2018/2019

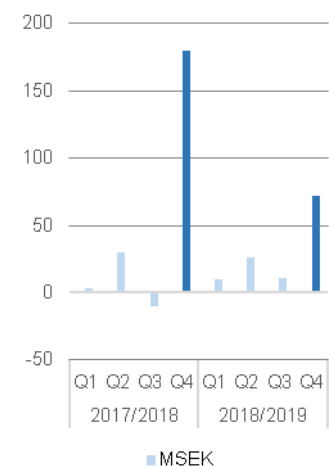
Nettoomsättningen uppgick till 2031,9 (1 366,0) MSEK, vilket är en ökning med 665,9 MSEK jämfört med föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 118,3 (202,4) MSEK, vilket är en minskning med 84,1 MSEK. Den högre omsättningen beror främst på att fler verk och verk med högre effekt etablerats och överlämnats till kunder samt försäljning av projekträttigheter och elcertifikat. Införandet av IFRS 15 har fått påverkan i jämförelse med tidigare redovisningsprinciper. Omsättning och rörelseresultat i segmentet projektering har påverkats positivt med 461,2 MSEK respektive 11,4 MSEK. För vidare information om påverkan av successiv vinstavräkning se redovisningsprinciper samt tilläggsupplysning not 8.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 27,0 MSEK, vilket ska jämföras -0,4 MSEK för föregående år.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Under verksamhetsåret har 31 vindkraftverk med en effekt om 115,2 MW uppförts. Samtliga har överlämnats till kund. Motsvarande period föregående år drifttogs 25 vindkraftverk med effekt om 83,8 MW varav samtliga överlämnades till kunder.

Resultat från finansiella poster uppgick till -2,4 MSEK jämfört med -3,5 MSEK motsvarande period föregående år. Belåningen i koncernen har medfört högre finanskostnader för innevarande år. Innevarande år har omvärdering av fordringar i valuta påverkat posten positivt. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 2,1 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med +2,8 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning	Q4		Helår	
	2019-06-01 - 2019-08-31	2018-06-01 - 2018-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31
KSEK				
Projektering	1 028 240	1 179 249	2 006 965	1 336 453
Drift och Förvaltning	5 297	4 160	20 035	16 328
Elproduktion	729	2 721	6 532	14 207
Eliminering	-577	-305	-1 621	-1 011
Koncernen	1 033 689	1 185 825	2 031 911	1 365 977

Rörelseresultat	Q4		Helår	
	2019-06-01 - 2019-08-31	2018-06-01 - 2018-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31
KSEK				
Projektering	71 304	178 946	114 084	201 356
Drift och Förvaltning	628	821	2 608	2 471
Elproduktion	19	-323	1 629	-1 416
Koncernen	71 951	179 444	118 321	202 411

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.

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

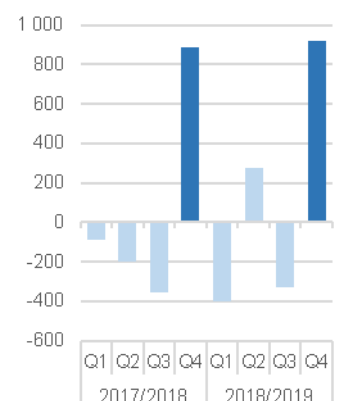
Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till 920,5 MSEK jämfört med 886,7 MSEK motsvarande period föregående år. Det positiva kassaflödet beror på under perioden överlämnade parker.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -0,4 MSEK jämfört med -0,0 MSEK motsvarande period föregående år.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till -176,7 MSEK jämfört med -183,8 MSEK motsvarande period föregående år.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 1 103,0 (739,8) MSEK, en ökning med 363,2 MSEK. Den stora kassan på balansdagen beror delvis på att vissa skulder relaterade till parker som överlämnats till kund sista dagarna i augusti betalats efter balansdagen. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad. Byggkrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med 150 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var då gällande checkkredit outnyttjad och ram- respektive byggkrediter var utnyttjade med 255,0 MSEK.

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat

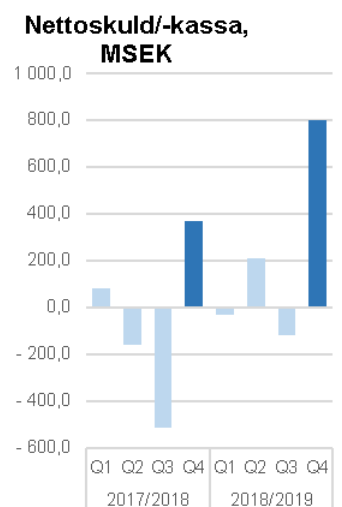
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat uppgick vid periodens utgång till 472,4 (574,7) MSEK, vilket är en minskning med 102,3 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 94 vindkraftverk under uppförande, varav 74 i Sverige, 7 i Norge och 13 i USA. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 74 vindkraftverk under uppförande i Sverige. Värdet av vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt vid mättpunkter dels beroende på antal verk under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

I samband med avyttring av vindpark Jenåsen förvärvade Eolus rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet förvärvades för motsvarande 96,2 MSEK. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen bokförs dessa som varulager, varvid nedskrivning av den immateriella tillgångsposten görs. Per balansdagen uppgick lager av elcertifikat till 15,6 MSEK och immateriell rättighet till 54,1 MSEK.

Per den 31 augusti 2019 har prissäkring gjorts avseende 288 500 elcertifikat för leverans i mars 2020 till snittpriset 161 kronor per elcertifikat, 265 000 elcertifikat för leverans i mars 2021 till snittpriset 26 kronor per elcertifikat och 60 000 elcertifikat för leverans i mars 2022 till snittpriset 22 kronor per elcertifikat.

Skulder

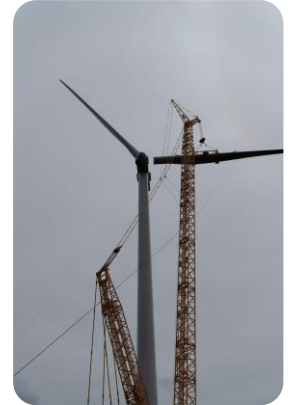
Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 800,1 MSEK att jämföra med en nettokassa om 371,1 vid motsvarande tidpunkt föregående år.



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 572 vindkraftverk med en total effekt på strax under 1 050 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk som avyttras nyckelfärdiga till investerare. I de fall där kundkontrakt inte ingåtts vid tidpunkten då anläggningen tas i drift så redovisas intäkter och kostnader från driften i segmentet elproduktion till dess att anläggningen avyttras. Projekt kan också realiserars genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförs. 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 Kråktorpet i Sundsvalls kommun.

Projektering under fjärde kvartalet 1 juni 2019 – 31 augusti 2019

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 1028,2 (1 179,2) MSEK. Under perioden har 28 (23) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt om 104,4 (79,4) MW. Sammanlagt har 29,0 (25,6) verk med en total effekt om 105,2 (84,4) MW överlämnats till kunder. Under perioden har Eolus gjort en genomgång av projektportföljen och skrivit ned pågående projekt som bedöms ha sämre förutsättningar för framtida realisering. Resultateffekten uppgår till 24 MSEK. Införandet av IFRS 15 har fått påverkan i jämförelse med tidigare redovisningsprinciper. Omsättning och rörelseresultat i segmentet projektering har påverkats negativt med 268,2 MSEK respektive 68,8 MSEK. Den negativa påverkan i perioden beror på att överlämnade vindparker successivt har vinstavräknats i tidigare perioder. För vidare information om påverkan av successiv vinstavräkning se redovisningsprinciper samt tilläggsupplysning not 8.

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Total effekt	Kund/Lager
Nylandsbergen	Sundsvall	18	Vestas	68,4	Kund
Sötterfällan	Jönköping	10	Vestas	36,0	Kund
Totalt:		28		104,4	

I juni tecknade Eolus North America, Inc avtal med Vestas för leverans av upp till 13 vindkraftverk av modell Vestas V126 med en samlad effekt upp till 47 MW till vindpark Wind Wall i Kalifornien, USA.

I juli tecknade Eolus avtal med Aquila Capital avseende försäljning av vindpark Øyfjellet (400 MW) i Norge. Detta genom en villkorad försäljning av 100 procent av aktierna i det dotterbolag som äger samtliga rättigheter att etablera vindparken, inklusive ett 15-årigt elförsäljningsavtal (PPA) med Alcoa Norge, samt ett uppdragsavtal där Eolus skall hantera byggnationen av vindparken åt Aquila Capital.

I augusti färdigställdes och överlämnades vindparkerna Nylandsbergen (68 MW) och Sötterfällan (36 MW) till kunder. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till båda vindparkerna.

Projektering under verksamhetsåret 2018/2019

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 2 007,0 (1 336,5) MSEK. Under verksamhetsåret har 31 (25) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 115,2 (83,8) MW. Sammanlagt har 34,0 (30,8) verk med en total effekt om 120,0 (93,3) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Q4		Helår	
	2019-06-01 - 2019-08-31	2018-06-01 - 2018-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	1 028 240	1 179 249	2 006 965	1 336 453
Övriga rörelseintäkter	41 007	-1 157	50 112	14 492
Rörelseresultat	71 304	178 946	114 084	201 356

Projektportfölj Sverige	Koncernen 2019-08-31		Koncernen 2018-08-31	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	211	800	201	767
Projektering	242	920	298	1 139
Projekt med färdiga tillstånd	97	363	162	586
Under uppförande	74	294	74	279
Totalt:	624	2 377	735	2 771

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q4		Helår	
	2019-06-01 - 2019-08-31	2018-06-01 - 2018-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång	4,2	13,2	8,2	17,8
<i>varav varulager</i>	-	-	-	0,8
<i>varav anläggningstillgångar</i>	4,2	13,2	8,2	17,0
Uppfört under perioden	104,4	79,4	115,2	83,8
Förvärvat under perioden	-	-	-	-
Avyttrat under perioden	-105,2	-84,4	-120,0	-93,3
Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift	-0,8	-5,0	-4,8	-9,5
Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång	3,4	8,2	3,4	8,2
<i>varav varulager</i>	-	-	-	-
<i>varav anläggningstillgångar</i>	3,4	8,2	3,4	8,2

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 818,9 (2 887,5) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras kvartalsvis med successivt vinstavräknade projekt.

Eolus har till projektbolaget Bäckhammar, som ägs av kund, överlåtit turbinkontrakt med leverantör som ett led i kundens projektfinansiering. Orderstocken har minskats med värdet av turbinkontraktet för denna byggnation. Överlåtelsen av avtalet kommer även att minska Eolus framtida omsättning samt kostnader för byggnationen med 781 MSEK. Projektets marginal i % kommer att påverkas positivt, men resultatet i absoluta tal påverkas inte.

Prioriterade projekt

Marknadsförutsättningarna förändras snabbt när det gäller teknikutveckling, elpris och investerare. Eolus strategiska inriktning innebär 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. Samtidigt minskar fluktuationerna till följd av successiv vinstavräkning.

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 görs 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	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Kråktorpet	Sundsvall, Sverige, SE2	43	163	550-590	2019	Parken såld till Aquila Capital som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2019. Provdrift av turbiner pågår.
Wind Wall	Tehachapi, Kalifornien, USA	13	40-47	145-155	2020	Repoweringprojekt. Full production tax credit säkrad för projektet. 15-årigt PPA tecknat med Amazon Web Service. Turbinleveransavtal har tecknats med Vestas. Försäljningsprocess pågår.
Stigafjellet	Bjerkheim, Norge, NO2	7	30	110-130	2020	Parken såld till ewz som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2020. Turbinleveransavtal med Siemens Gamesa har ingåtts. Entreprenadarbeten pågår.
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. Entreprenadarbeten pågår.
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	70-90	400	1 400	2021	Fullt koncessionsgivet. Nätkapacitet reserverad. Femtonårigt elhandelsavtal med Alcoa. Försäljningsavtal tecknat med Aquila Capital. Upphandling av vindkraftverk, entreprenader och elanslutning pågår.

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.

Drift och förvaltning under fjärde kvartalet 1 juni 2019 – 31 augusti 2019

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 5,3 (4,2) MSEK varav 4,8 (4,1) MSEK till externa kunder.

Drift och förvaltning under verksamhetsåret 2018/2019

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 20,0 (16,3) MSEK varav 18,7 (15,7) MSEK till externa kunder.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 524 (415) MW varav 521 (408) MW till externa kunder. Under verksamhetsåret tillkom följande parker till Eolus driftportfölj: Nylandsbergen (68 MW), Sötterfällan (36 MW) och Anneberg (11 MW). Utöver dessa uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för de ännu ej driftsatta vindparkerna Kråktorpet (163 MW), Stigafjellet (30 MW) och Bäckhammar (130 MW). Kråktorpet och Bäckhammar driftsätts och överlämnas till kund under 2019/2020. Stigafjellet driftsätts och överlämnas till kund under andra halvåret 2020.



Eolus VD Per Witalisson vid invigningen av vindpark Jenåsen.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q4		Helår	
	2019-06-01 - 2019-08-31	2018-06-01 - 2018-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	5 297	4 160	20 035	16 328
Övriga rörelseintäkter	2 174	1 148	8 093	6 835
Rörelseresultat	628	821	2 608	2 471
Förvaltade verk, MW	524	415	524	415

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. Segmentets betydelse för Eolus omsättning och resultat är nu begränsad till följd av att bolaget har nått målet att reducera antalet ägda verk. Från och med räkenskapsåret 2019/2020 kommer segmentet inte att särredovisas utan ingå i segmentet Projektering.

Elproduktion under fjärde kvartalet 1 juni 2019 – 31 augusti 2019

Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 1,4 GWh, jämfört med 5,1 GWh för motsvarande period föregående år. För jämförbara anläggningar har produktionen varit väsentligt högre än motsvarande period föregående år. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 0,7 (2,7) MSEK. Minskningen är en följd av strategin att minska antalet ägda verk. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 511 (534) SEK/MWh.

Under perioden var priserna på el genomsnittligt lägre i elprisområde 3 och elprisområde 4 än motsvarande period föregående år. För elprisområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till 342 SEK/MWh jämfört med 522 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 368 SEK/MWh jämfört med 537 SEK/MWh året innan. För både elprisområde 3 och 4 var priserna lägre i perioden än i föregående period.

Under perioden har prisbilden på elcertifikat varit väsentligt lägre jämfört med motsvarande period föregående år. Det genomsnittliga månatliga spotpriset för elcertifikat handlade hos SKM var cirka 56,25 SEK under perioden, jämfört med cirka 179,95 SEK för motsvarande period föregående år. Medelpriset under perioden var väsentligt lägre än föregående period och har haft en sjunkande trend sedan toppnoteringen i september 2018 vars medelpris var det högsta sedan första halvåret 2010.

Elproduktion under verksamhetsåret 2018/2019

Under verksamhetsåret uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 11,7 GWh, jämfört med 30,2 GWh för motsvarande period föregående år. För jämförbara anläggningar har produktionen varit i nivå med motsvarande period föregående år. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 6,5 (14,2) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 560 (470) SEK/MWh. Den lägre omsättningen är hänförlig till strategin att minska antalet ägda verk.

Vid periodens utgång ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 3,4 MW med en beräknad årlig produktion om cirka 8 GWh. Samtliga verk är redovisade som anläggningstillgångar.



Lossning av blad till Kråktorpet och Nylandsbergen.

Nyckeltal Elproduktion	Q4	Q4	Helår	Helår
	2019-06-01 - 2019-08-31	2018-06-01 - 2018-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	729	2 721	6 532	14 207
Övriga rörelseintäkter	3	328	501	1 206
Rörelseresultat	19	-323	1 629	-1 416
Elproduktion, MWh	1 427	5 097	11 663	30 233

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 mänskligheten 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.

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 prisbildningen 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 2018 producerade den svenska vindkraften cirka 17 TWh vilket motsvarar 11 procent av den svenska elproduktionen och prognoser från Svensk Vindenergi visar att produktionen under 2019 kommer att uppgå till omkring 22 TWh. Vindkraft är numera väletablerat som landets tredje största elproduktionsmetod efter vattenkraft och kärnkraft. Utbyggnadstakten är för närvarande hög och enligt Svensk Vindenergis statistik kommer den svenska vindkraften att kunna producera närmare 40 TWh under 2022. Även i Norge pågår för närvarande en snabb utbyggnad. Under 2018 producerade den norska vindkraften 3,9 TWh och vid årsskiftet 2018/2019 fanns ytterligare 7 TWh under byggnation.

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 har merparten av dessa investeringar skett i vindkraft. Mest troligt har investeringarna, precis som visas av statistiken från Svensk Vindenergi, som behövs för att uppfylla målen i elcertifikatsystemet fattats redan under 2018. 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 energiuppbyggnaden tar ställning för utbyggd överföringskapacitet för att möjliggöra export är därför positivt. Med framtida möjligheter att lagra el finns stora möjligheter för Sverige och Norge 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 400 MW där Eolus tecknat ett elhandelsavtal (PPA) med Alcoa och ett försäljningsavtal med Aquila Capital. I USA har Eolus amerikanska dotterbolag Eolus North America Inc, tecknat avtal med Vestas om leverans av vindkraftverk med en samlad effekt upp till 47 MW för projekt Wind Wall som omfattas av ett PPA med Amazon Web Services. Därutöver bedriver Eolus bland annat projektering för ett solcells- och batterilagringsprojekt i västra USA omfattande 500 MW respektive 250 MW. Detta är Eolus första projekt inom dessa sektorer och visar på potentialen inom den förnybara branschen.

Landbaserad vindkraft är ett av de absolut billigaste sätten att tillföra ny produktions-kapacitet. 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 eller de stödsystem som råder på aktuell marknad. Eolus fokus ligger på att utveckla projekt som klarar sig utan stöd.

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. Huvudsakligen kommer det dock att handla om kundgrupper som investerar i stora produktionsanläggningar.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för det fjärde kvartalet uppgick till 1 241,9 (1 035,5) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 247,4 (301,8) MSEK och periodens resultat uppgick till 221,9 (296,4) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 1 082,4 MSEK att jämföra med 709,3 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 45,1 procent jämfört med 44,5 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 Årsredovisnings-lagen.

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

IFRS 15, Intäkter från avtal med kunder

För räkenskapsåret som börjar den 1 september 2018 tillämpar Eolus den nya standarden för intäktsredovisning, IFRS 15, med framåtriktad övergångsmetod. IFRS 15 ersätter IAS 18 Intäkter och IAS 11 Entreprenadavtal. Den ackumulerade effekten av att standarden tillämpas har justerats i det balanserade resultatets ingående balans per den 1 september 2018.

Jämförelsesiffrorna för perioden 1 september 2017–31 augusti 2018 redovisas enligt IAS 18 och har inte omräknats för att spegla siffrorna enligt IFRS 15. För att underlätta jämförelse mellan räkenskapsåren är tilläggsupplysning i not 8 tillgänglig för siffrorna avseende perioden 1 september 2018–31 augusti 2019 enligt både IFRS 15 och IAS 18. För en beskrivning av påverkan av införandet av IFRS 15 hänvisas till sid 52-53 i Eolus årsredovisning för 2017/2018.

IFRS 9 Finansiella instrument

Eolus tillämpar IFRS 9 från det räkenskapsår som börjar den 1 september 2018. I enlighet med standardens övergångsregler har Eolus inte räknat om jämförelsetal för räkenskapsåret 2017/2018. För en beskrivning av påverkan av införandet av IFRS 9 hänvisas till sid 52 i Eolus årsredovisning för 2017/2018.

IFRS 16, Leasingavtal

Eolus förbereder införandet av IFRS 16 som träder i kraft den 1 september 2019. Utifrån den 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.

De redovisningsprinciper som tillämpas i delårsrapporterna för räkenskapsåret 2018/2019 överensstämmer, med undantag av IFRS 15 och IFRS 9, med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för räkenskapsåret 2017/2018.

Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2018 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 34–35 i Eolus årsredovisning för 2017/2018. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 68,0 (10,0) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt negativt marknadsvärde om 27,8 (negativt 0,8) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 9,7 (negativt 11,8) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 39 (35).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Small Cap på Nasdaq Stockholm. Mellan den 1 juni 2019 och den 31 augusti 2019 omsattes 6 841 808 aktier till kurser mellan 60,60 och 84,70 SEK, med ett medelpris på 71,24 SEK. Under verksamhetsåret 1 september 2018 till 31 augusti 2019 omsattes 16 388 226 aktier till kurser mellan 36,55 och 84,70 SEK med ett medelpris på 54,30 SEK. Senaste betalkurs den 22 oktober 2019 var 106,00 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 verksamhetsåret 2017/2018 beslutade årsstämman den 26 januari 2019 om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 1 februari 2019.

För verksamhetsåret 2018/2019 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 2019. Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm lördagen den 25 januari 2020.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Q4		Helår	
		2019-06-01	2018-06-01	2018-09-01	2017-09-01
KSEK	Not	- 2019-08-31	- 2018-08-31*	- 2019-08-31	- 2018-08-31
Nettoomsättning	1,8	1 033 689	1 185 825	2 031 911	1 365 977
Övriga rörelseintäkter	2	43 184	319	58 706	22 533
		1 076 873	1 186 144	2 090 617	1 388 511
Rörelsens kostnader					
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		24 471	-616 389	-289 576	171 724
Kostnad för varor och projektering	8	-971 433	-352 204	-1 503 682	-1 248 858
Övriga externa kostnader		-20 774	-16 635	-58 141	-51 542
Personalkostnader		-11 643	-8 426	-39 088	-32 702
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1 075	-6 089	-4 968	-14 765
Resultat från andelar i intresseföretag		-	-4 571	-	-4 589
Övriga rörelsekostnader	3	-24 467	-2 386	-76 842	-5 367
Rörelseresultat		71 951	179 444	118 321	202 411
Resultat från finansiella poster	4	676	-12 414	-2 350	-3 532
Resultat före skatt		72 627	167 030	115 971	198 879
Skatt på periodens resultat	8	8 329	-11 379	16 823	-4 566
Periodens resultat		80 955	155 652	132 794	194 313
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		80 991	155 674	132 876	194 460
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-36	-23	-82	-147
Periodens resultat		80 955	155 652	132 794	194 313
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		3,25	6,25	5,33	7,81

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK					
Periodens resultat		80 955	155 652	132 794	194 313
Övrigt totalresultat					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens		-811	-283	-1 501	-538
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-811	-283	-1 501	-538
Periodens totalresultat		80 144	155 369	131 293	193 775
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		80 107	155 297	131 169	193 582
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		37	72	125	193
Periodens totalresultat		80 144	155 369	131 293	193 775

* Eolus har implementerat tillämpningen av IFRS 15 med framåtriktad övergångsmetod. Jämförelsesiffrorna har inte omräknats. Se redovisningsprinciper och tilläggsupplysningar i not 8.

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen			
KSEK	Not	2019-08-31	2018-08-31*
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar		54 084	96 162
Materiella anläggningstillgångar		31 810	52 024
Innehav i intresseföretag		-	37
Uppskjutna skattefordringar		4 421	3 095
Övriga finansiella tillgångar	6	20 502	25 953
Summa anläggningstillgångar		110 817	177 271
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	8	472 359	574 666
Förskott till leverantörer		277 014	307 225
Kundfordringar	6	25 277	53 018
Aktuella skattefordringar		5 705	-
Övriga kortfristiga fordringar	6	35 411	37 023
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	8	28 223	5 973
Likvida medel	6	1 102 983	739 825
Summa omsättningstillgångar		1 946 973	1 717 730
SUMMA TILLGÅNGAR		2 057 789	1 895 002
KSEK			
	Not	2019-08-31	2018-08-31*
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		887 817	814 013
Innehav utan bestämmande inflytande		2 037	1 912
Summa eget kapital		889 854	815 924
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	152 400	81 780
Långfristiga avsättningar		925	2 107
Uppskjutna skatteskulder		6 153	39 994
Övriga långfristiga skulder		284	264
Summa långfristiga skulder		159 762	124 145
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	150 533	286 960
Leverantörsskulder	6	229 381	140 806
Derivatinstrument	6	37 521	12 647
Aktuella skatteskulder		32	35 099
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		91 585	61 606
Förskott från kunder	8	293 791	318 782
Övriga kortfristiga skulder	6	205 330	99 031
Summa kortfristiga skulder		1 008 173	954 932
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 057 789	1 895 002

* Eolus har implementerat tillämpningen av IFRS 15 med framåtriktad övergångsmetod. Jämförelsesiffrorna har inte omräknats. Se redovisningsprinciper och tilläggsupplysningar i not 8.

Rapport i sammandrag över kassaflöden		Q4	Q4	Helår	Helår
		2019-06-01	2018-06-01	2018-09-01	2017-09-01
KSEK	Not	- 2019-08-31	- 2018-08-31	- 2019-08-31	- 2018-08-31
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		71 951	179 445	118 321	202 411
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	-18 258	7 592	29 896	15 399
		53 692	187 037	148 217	217 810
Erhållen ränta		422	1 094	4 261	2 667
Erlagd ränta		-7 486	-3 034	-13 807	-7 174
Betald inkomstskatt		-9 781	5 966	-59 140	-3 424
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		36 847	191 062	79 532	209 879
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		883 655	695 651	487 098	31 845
Kassaflöde från den löpande verksamheten		920 502	886 713	566 630	241 724
Förvärv av immateriella rättigheter		-	-	-96 162	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-368	-35	-1 939	-1 388
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		-	4	310	437
Förvärv av andelar i koncernföretag		-	-	-1 681	-
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-1 376	-
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	63	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-368	-31	-100 785	-952
Upptagna lån		320 232	240 000	721 810	360 000
Amortering lån		-496 944	-423 782	-787 617	-25 807
Utbetald utdelning		-	-	-37 361	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-176 711	-183 782	-103 167	296 833
Periodens kassaflöde		743 423	702 900	362 678	537 604
Likvida medel vid periodens början		359 258	36 789	739 825	201 509
Valutakursdifferens i likvida medel		303	136	480	712
Likvida medel vid periodens slut		1 102 983	739 825	1 102 983	739 825

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 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
Transaktioner med aktieägare							
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
Per 1 september 2018	24 907	190 843	-496	598 759	814 013	1 912	815 924
<u>Justering för ändrad redovisningsprincip*:</u>							
IFRS 15 Intäkter från avtal med kunder				-20 000	-20 000		-20 000
Justerat per 1 september 2018	24 907	190 843	-496	578 759	794 013	1 912	795 924
Periodens resultat				132 876	132 876	-82	132 794
Övrigt total resultat			-1 674	-33	-1 707	206	-1 501
Summa Totalresultat			-1 674	132 843	131 169	125	131 293
Transaktioner med aktieägare							
Utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 augusti 2019	24 907	190 843	-2 170	674 240	887 817	2 037	889 854

* Vid bedömning av den ekonomiska effekten av övergången till IFRS 15 och successiv vinstavräkning har Eolus eget kapital påverkats negativt till följd av en rörlig parameter vid fastställande av slutligt pris i avtal med kund. För ytterligare beskrivning av påverkan vid övergången till IFRS 15 hänvisas till sid 52-53 i Eolus årsredovisning 2017/2018.

Not 1 Segmentsinformation

Q4 2019-06-01-2019-08-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	1 028 240	5 297	729	-577	1 033 689
Övriga rörelseintäkter	41 007	2 174	3	-	43 184
Kostnader	-997 943	-6 843	-712	577	-1 004 922
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-456)	(-29)	(-590)	-	(-1 075)
Segmentets rörelseresultat	71 304	628	19	-	71 951
Resultat från finansiella poster					676
Resultat före skatt					72 627
Skatt på periodens resultat					8 329
Periodens resultat					80 955

Av nettoomsättning i segmentet elproduktion är 177 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

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

Av nettoomsättning i segmentet elproduktion är 504 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt	Koncern
Per 31 augusti 2019	863 450	9 878	11 812	1 172 649	2 057 789
Per 31 augusti 2018	1 026 983	4 655	32 180	835 839	1 895 002

Helår 2018-09-01-2019-08-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	2 006 965	20 035	6 532	-1 621	2 031 911
Övriga rörelseintäkter	50 112	8 093	501	-	58 706
Kostnader	-1 942 993	-25 520	-5 403	1 621	-1 972 296
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 576)	(-90)	(-3 302)	-	(-4 968)
Segmentets rörelseresultat	114 084	2 608	1 629	-	118 321
Resultat från finansiella poster					-2 350
Resultat före skatt					115 971
Skatt på periodens resultat					16 823
Periodens resultat					132 794

Av nettoomsättning i segmentet elproduktion är 1 950 SEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Helår 2017-09-01-2018-08-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, elimineringar	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

Av nettoomsättning i segmentet elproduktion är 2 693 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Not 2 Övriga rörelseintäkter

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

Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med positiv resultatpåverkan om 14 974 (-351) KSEK.

Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet positiv resultatpåverkan om 34 (755) KSEK.

Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 654 230 (618 322) KSEK.

Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2019-08-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	1 102 983	1 102 983	2
Kundfordringar	25 277	25 277	2
Övriga finansiella tillgångar	20 502	20 502	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	27 719	27 719	2
Valutasw appar	53	53	2
Räntesw appar	9 749	9 749	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	302 933	302 933	2
Leverantörsskulder	229 381	229 381	2
Upplupna räntekostnader	836	836	2

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

De nya reglema enligt IFRS 9 för klassificering och värdering av finansiella instrument har inte inneburit någon förändring i Eolus värdering av finansiella instrument.

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 kontraktperioden. Det verkliga värdet för räntesw appar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfalldagar 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
	2019-06-01 - 2019-08-31	2018-06-01 - 2018-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av-och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1 074	6 089	4 967	14 765
Orealiserade valutakursdifferenser	-4 162	44	-915	2 195
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-	-	75	-231
Förändringar av avsättningar	-187	-823	-1 180	-1 682
Värdering av derivat till verkligt värde	-14 974	2 282	26 958	351
Summa	-18 258	7 592	29 896	15 399

Not 8 Påverkan av IFRS 15

Påverkan koncernens resultaträkning	2019-06-01 - 2019-08-31			2018-09-01 - 2019-08-31		
	Rapporterat	Justering Totalt	Utan påverkan av IFRS 15	Rapporterat	Justering Totalt	Utan påverkan av IFRS 15
KSEK						
Nettoomsättning	1 033 689	268 173	1 301 862	2 031 911	-461 178	1 570 733
Övriga rörelseintäkter	43 184		43 184	58 706		58 706
	1 076 873	268 173	1 345 046	2 090 617	-461 178	1 629 439
Rörelsens kostnader						
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	24 471		24 471	-289 576		-289 576
Kostnad för varor och projektering	-971 433	-199 418	-1 170 851	-1 503 682	449 753	-1 053 929
Övriga externa kostnader	-20 774		-20 774	-58 141		-58 141
Personalkostnader	-11 643		-11 643	-39 088		-39 088
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-1 075		-1 075	-4 968		-4 968
Övriga rörelsekostnader	-24 467		-24 467	-76 842		-76 842
Rörelseresultat	71 951	68 755	140 706	118 321	-11 425	106 896
Resultat från finansiella poster	676		676	-2 350		-2 350
Resultat före skatt	72 627	68 755	141 382	115 971	-11 425	104 546
Skatt på periodens resultat	8 329	3 742	12 071	16 823	6 317	23 140
Periodens resultat	80 955	72 497	153 452	132 794	-5 108	127 686

Påverkan koncernens rörelsekapital	2019-08-31		
KSEK	Rapporterat	Justering Totalt	Utan påverkan av IFRS 15
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	472 359	449 753	922 112
Förskott till leverantörer	277 014		277 014
Kundfordringar	25 277		25 277
Övriga kortfristiga fordringar	35 411		35 411
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	28 223	-15 386	12 837
Leverantörsskulder	-229 381		-229 381
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	-91 585		-91 585
Förskott från kunder	-293 791	-425 792	-719 583
Övriga kortfristiga skulder	-205 330		-205 330
	18 198	8 575	26 773

Färdigställandegrad per vindpark under byggnation	2019-08-31
Vindpark	Färdigställandegrad
Kråktorpet	73%
Bäckhammar	14%

IFRS 15 baseras på att intäkten redovisas när kontroll över vara eller tjänst överförs till kunden, vilket skiljer tidigare standarder relaterade till intäktredovisning där överföring av risker och förmåner var avgörande. Eolus har två väsentliga intäktströmmar vilka påverkas av IFRS 15: **Intäkter från överlåtelse av projekträttigheter och ingången till entreprenadkontrakt** samt **Intäkter från överlåtelse av vindpark under byggnation**. Vid tillämpning av successiv vinstavräkning framkommer resultatet i takt med vindparkens färdigställandegrad. Tidigare standarder innebar att vinstavräkning av byggnation av vindpark redovisades först vid överlämning av den färdigställda vindparken. För ytterligare beskrivning av successiv vinstavräkning och IFRS 15 hänvisas till sid 52-53 i Eolus årsredovisning för 2017/2018.

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	Q4	Q4	Helår	Helår
	2019-06-01 - 2019-08-31	2018-06-01 - 2018-08-31	2018-09-01 - 2019-08-31	2017-09-01 - 2018-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	1 241 894	1 035 476	1 412 833	1 115 620
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	-171 108	-589 589	195 464	209 495
Övriga rörelseintäkter	42 886	2 399	53 084	20 420
	1 113 672	448 286	1 661 381	1 345 535
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-942 894	-320 183	-1 476 746	-1 194 017
Övriga externa kostnader	-7 602	-11 637	-26 885	-31 378
Personalkostnader	-9 018	-6 668	-29 900	-25 429
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-343	-2 863	-1 419	-5 524
Övriga rörelsekostnader	-39 439	-7 860	-49 637	-12 033
Rörelseresultat	114 376	99 075	76 794	77 154
Resultat från finansiella poster	129 011	202 726	130 196	211 715
Bokslutsdispositioner	4 027	20 484	4 027	20 484
Resultat före skatt	247 414	322 285	211 017	309 353
Skatt på periodens resultat	-25 496	-25 886	-17 865	-23 008
Periodens resultat *	221 918	296 399	193 152	286 345

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	2019-08-31	2018-08-31
KSEK		
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	54 084	96 162
Materiella anläggningstillgångar	5 711	11 964
Finansiella anläggningstillgångar	21 158	70 322
Summa anläggningstillgångar	80 953	178 448
Omsättningstillgångar		
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	602 899	392 045
Förskott till leverantörer	141 887	304 490
Övriga rörelsefordringar	466 691	455 468
Likvida medel	1 082 458	709 331
Summa omsättningstillgångar	2 293 935	1 861 334
SUMMA TILLGÅNGAR	2 374 888	2 039 782
KSEK	2019-08-31	2018-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER		
Eget kapital	951 738	795 947
Obeskattade reserver	153 061	140 457
Avsättningar	168	511
Långfristiga skulder	150 000	75 000
Kortfristiga skulder	1 119 921	1 027 867
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	2 374 888	2 039 782

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 22 oktober 2019
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Fredrik Daveby
Styrelseledamot

Sigrun Hjelmquist
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Hans Linnarson
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

Jan 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 23 oktober 2019 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

Årsredovisning 2018/2019	29 november 2019
Delårsrapport Q1	23 januari 2020
Delårsrapport Q2	23 april 2020
Delårsrapport Q3	8 juli 2020
Bokslutskommuniké	21 oktober 2020



Vindpark Jenåsen i Sundsvalls 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 balansslutningen 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