

## Vindpark Anneberg färdigställd

### Verksamhetsårets andra kvartal 1 december 2018 – 28 februari 2019

- Nettoomsättningen uppgick till 370,2 (139,4) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 25,9 (30,0) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 31,2 (27,8) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 38,7 (35,9) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 1,55 (1,44) SEK per aktie.
- Under perioden togs 3 (2) nya vindkraftverk med en total effekt om 10,8 (4,4) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 3,0 (3,1) vindkraftverk med en total effekt om 10,8 (6,8) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 421 (350) MW.
- Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 3,1 (9,3) GWh med en genomsnittlig intäkt på 632 (437) SEK/MWh.
- I januari 2019 färdigställdes och överlämnades vindpark Anneberg (11 MW) i Tidaholms kommun till KGAL. Anneberg blev den första vindparken i Sverige att drifställas med Vestas V136 vindkraftverk.

Koncernens resultat i korthet	Q2		Q1-Q2		Helår
	2018-12-01 -2019-02-28	2017-12-01 -2018-02-28	2018-09-01 -2019-02-28	2017-09-01 -2018-02-28	
Nettoomsättning, MSEK	370,2	139,4	477,9	157,5	1 366,0
Rörelseresultat, MSEK	25,9	30,0	35,5	33,0	202,4
Resultat före skatt, MSEK	31,2	27,8	33,3	37,6	198,9
Värdoförändringar derivat före skatt, MSEK*	-24,8	-5,9	-21,2	4,5	2,5
Periodens resultat, MSEK	38,7	35,9	39,7	43,3	194,3
Resultat per aktie före/efter utspädning,	1,55	1,44	1,59	1,74	7,81
Eget kapital per aktie, SEK*	31,96	26,64	31,96	26,64	32,68
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	277,5	-201,4	-25,7	-288,9	241,7
Balansomslutning, MSEK	1 708,5	1 095,7	1 708,5	1 095,7	1 895,0
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	209,6	-159,1	209,6	-159,1	371,1
Orderstock per balansdagen, MSEK	3 116,8	3 885,0	3 116,8	3 885,0	2 887,5
Under perioden drifftagna verk, antal	3,0	2,0	3,0	2,0	25,0
Verk överlämnade till kund, antal	3,0	3,1	4,0	3,4	30,8
Under perioden drifftagna verk, MW	10,8	4,4	10,8	4,4	83,8
Verk överlämnade till kund, MW	10,8	6,8	12,8	7,5	93,3
Förvaltade verk, MW	421	350	421	350	415
Elproduktion, GWh	3,1	9,3	7,0	18,9	30,2
Soliditet, %*	46,7	60,7	46,7	60,7	43,1
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	26,1	7,7	26,1	7,7	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.

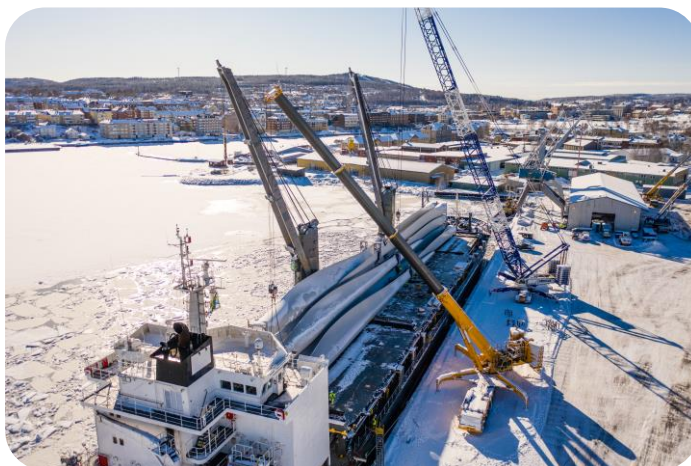
---

### Fakta Eolus Vind:

Antal uppförda verk:	544 st
Svensk projektportfölj, vindkraftverk:	
Landbaserade	704 st

Per den 28/2 2019

---



*Lossning av blad till Kråktorpet och Nylandsbergen i hamnen i Härnösand.*

## VD har ordet

I januari överlämnade Eolus vindpark Anneberg till KGAL. Vindparken består av tre Vestas V136 3,6 MW vindkraftverk och är den första parken i Sverige som driftsätts med den aktuella modellen. Projektet kan tjäna som en god illustration över den snabba tekniska utvecklingen i vindkraftsbranschen. Både produktion per verk och svept yta per verk är dubbelt så stor som för de modeller som vi ursprungligen planerade projektet för när det initierades. Verk med 136 meters rotor innebär att bladen sveper över en yta på cirka 14 500 m<sup>2</sup>. För de 71 verk som vi har kvar att etablera under 2019 i Kråktorpet, Nylandsbergen och Sötterfällan innebär det att våra anläggningar kommer att skörda förnybar energi ur en yta som är större än 100 hektar! Den snabba tekniska utvecklingen är en av anledningarna till den höga utbyggnadstakten av vindkraften i Sverige. Enligt branschföreningen Svensk Vindenergis senaste prognos beräknas elproduktionen från svensk vindkraft komma att fördubblas till 2021 jämfört med 2018.



VD Per Witalisson

Tillsammans med utbyggnaden i Norge innebär det att målsättningarna i det svensk-norska elcertifikatsystemet kommer att nås långt tidigare än 2030. Min förhoppning är att politiker och myndigheter nu tar ansvar och säkerställer en avveckling av elcertifikatsystemet som återskapar förtroendet för systemet hos både investerare och konsumenter.

Eolus och vindkraftsbranschen är redo att leverera. Fortsatt utbyggnad kommer att ske även när elcertifikatsystemets mål har nåtts i och med de kostnadsreduktioner per producerad MWh som uppnåtts de senaste åren.

Eolus har för närvarande 109 vindkraftverk med en total effekt om 428 MW under etablering. Stort fokus och mycket kraft läggs på att etablera dessa projekt med hög kvalitet och att överlämna anläggningarna i tid till våra kunder. För projekten Kråktorpet och Nylandsbergen har montage av vindkraftverken just påbörjats.

Utöver pågående byggnationer arbetar vi med att optimera 400 MW-projektet Öyfjellet i Norge. Upphandling av vindkraftverk och entreprenader pågår. Parallellt pågår försäljningsprocessen. Byggstart sker under 2019 och anläggningen beräknas vara driftsatt före utgången av 2021.

Inom vår amerikanska verksamhet pågår bland annat upphandling av vindkraftverk och entreprenader till projektet Wind Wall i Kalifornien. Projektet beräknas kunna tas i drift sommaren 2020.

Eolus försäljning av vindkraftsanläggningar sker främst i Euro. Säkring av valutafluktuationer görs därför bland annat genom valutaterminer. Utestående valutaterminer värderas till marknadsvärde i varje bokslut. På grund av försvagning av den svenska kronan gentemot euron har det andra kvartalets rörelseresultat påverkats negativt med 26 MSEK.

Som ett led i vår kunds finansiering av projektet Kråktorpet har Eolus överlåtit turbinleveransavtalet till kunden. Det innebär att denna del inte kommer att redovisas över Eolus resultaträkning, varför såväl omsättning och projektkostnader förväntas minska med 1 040 MSEK. Förväntat resultat i absoluta tal från projektet påverkas dock inte av överlåtelsen. Eftersom kunden gör betalningar för turbinleveranserna direkt till turbinleverantören innebär det vidare att även redovisad orderstock har minskats med samma belopp.

Från och med den 1 september 2018 tillämpar Eolus intäktsredovisning enligt IFRS 15. Det innebär att intäkter, projektkostnader och resultat för entreprenadkontrakt redovisas successivt baserat på projektens färdigställandegrad. Ackumulerat per den 28 februari 2019 har nettoomsättning och rörelseresultat påverkats positivt med 251 MSEK respektive 32 MSEK jämfört med tidigare redovisningsprincip. Den förändrade redovisningsprincipen innebär en jämnare fördelning av intäkter och resultat över tiden för Eolus.

Eolus har en stark finansiell ställning, en högkvalitativ projektportfölj och medarbetare med hög kompetens, vilket gör oss väl rustade att bidra i den fortsatta omställningen av energisystemet på samtliga marknader där vi verkar.

Hässleholm 2019-04-24

Per Witalisson  
Verkställande direktör

## Nettoomsättning och resultat andra kvartalet 1 december 2018 – 28 februari 2019

Nettoomsättningen uppgick till 370,2 (139,4) MSEK, vilket är en ökning med 230,8 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 25,9 (30,0) MSEK, vilket är en försämring med 4,1 MSEK. Under kvartalet har verkligt värdeförändring av valutaderivat belastat resultatet med 25,6 MSEK. Sammanlagt har 3,0 vindkraftverk med en effekt om 10,8 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 3,1 vindkraftverk med en effekt om 6,8 MW. Under kvartalet har försäljning av projekträttigheter för vindparkerna Stigafjellet i Norge och Bäckhammar intäktsförts, motsvarande period föregående år intäktsfördes försäljning av projekträttigheterna för vindpark Kråktorpet. Successiv vinstavräkning hänförlig till pågående byggnationer av vindparker har positivt påverkat omsättning och rörelseresultat i segment projektering med 159,9 MSEK respektive 22,7 MSEK. För vidare information om påverkan av successiv vinstavräkning se redovisningsprinciper samt tilläggsupplysning not 8.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 25,6 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 7,1 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till +5,4 MSEK jämfört med -2,1 MSEK motsvarande period föregående år. Förändringen mot föregående år utgör till övervägande del positiv påverkan av valutaeffekter och omvärdering finansiella fordringar. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 0,8 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med positivt belopp om 1,3 MSEK för motsvarande period föregående år.

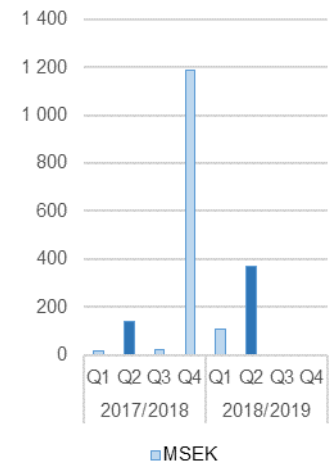
## Nettoomsättning och resultat första halvåret 1 september 2018 – 28 februari 2019

Nettoomsättningen uppgick till 477,9 (157,5) MSEK, vilket är en ökning med 320,4 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 35,5 (33,0) MSEK, vilket är en ökning med 2,5 MSEK. Den högre omsättningen är hänförlig till drifttagna och överlämnade verk med större effekt än föregående år samt försäljning av projekträttigheter. Successiv vinstavräkning hänförlig till pågående byggnationer av vindparker har positivt påverkat omsättning och rörelseresultat i segment projektering med 250,7 MSEK respektive 32,0 MSEK. För vidare information om påverkan av successiv vinstavräkning se redovisningsprinciper samt tilläggsupplysning not 8.

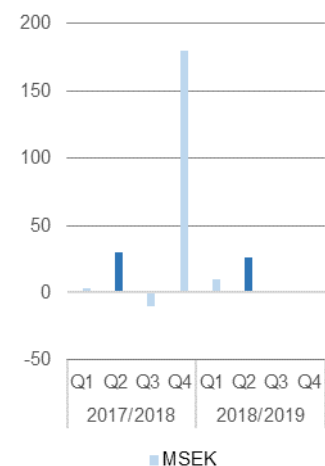
Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 22,9 MSEK, vilket ska jämföras +2,8 MSEK för motsvarande period föregående år.

Under perioden har 3 vindkraftverk med en effekt om 10,8 MW uppförts, samtliga har per balansdagen överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år driftogs 2 vindkraftverk med effekt om 4,4 MW varav 1,9 verk överlämnades till kund.

Nettoomsättning



Rörelseresultat





Resultat från finansiella poster uppgick till -2,1 MSEK jämfört med +4,6 MSEK motsvarande period föregående år. Ökad belåning i koncernen har medfört högre räntekostnader för innevarande period och omvärdering av valutakonton har påverkat posten negativt. Föregående år påverkade omvärdering av valutakonton posten positivt. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 1,7 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med +1,8 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning	Q2		Q1-Q2		Helår
	2018-12-01 - 2019-02-28	2017-12-01 - 2018-02-28	2018-09-01 - 2019-02-28	2017-09-01 - 2018-02-28	
KSEK					
Projektering	363 541	131 610	464 500	141 892	1 336 453
Drift och Förvaltning	4 999	4 067	9 634	8 021	16 328
Elproduktion	1 973	4 074	4 319	8 151	14 207
Eliminering	-359	-368	-526	-542	-1 011
<b>Koncernen</b>	<b>370 154</b>	<b>139 383</b>	<b>477 927</b>	<b>157 522</b>	<b>1 365 977</b>

Rörelseresultat	Q2		Q1-Q2		Helår
	2018-12-01 - 2019-02-28	2017-12-01 - 2018-02-28	2018-09-01 - 2019-02-28	2017-09-01 - 2018-02-28	
KSEK					
Projektering	24 388	31 637	32 686	33 554	201 356
Drift och Förvaltning	965	373	1 419	953	2 471
Elproduktion	502	-2 040	1 406	-1 549	-1 416
<b>Koncernen</b>	<b>25 855</b>	<b>29 970</b>	<b>35 511</b>	<b>32 958</b>	<b>202 411</b>

## 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 46,7 procent vid periodens utgång att jämföra med 60,7 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

## Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till 277,5 MSEK jämfört med -201,4 MSEK motsvarande period föregående år. Det positiva kassaflödet beror på överlämning av vindpark Anneberg samt erhållna förskott för parker under byggnation.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -0,2 MSEK jämfört med 0,3 MSEK motsvarande period föregående år.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till 7,5 MSEK jämfört med 112,1 MSEK motsvarande period föregående år. Skillnaden beror på lägre upptagna lån under perioden.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 362,8 (18,9) MSEK, en ökning med 343,9 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad samt outnyttjade byggkrediter om totalt 950 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var då gällande checkkredit utnyttjad med 40,3, medan ram- respektive byggkrediter var outnyttjade.

## 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 675,0 (481,6) MSEK, vilket är en ökning med 193,4 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 102 vindkraftverk under uppförande i Sverige samt 7 vindkraftverk under uppförande i Norge. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 97 vindkraftverk under uppförande i Sverige. Värdet av vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt vid mättidpunkter dels beroende på antal verk under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

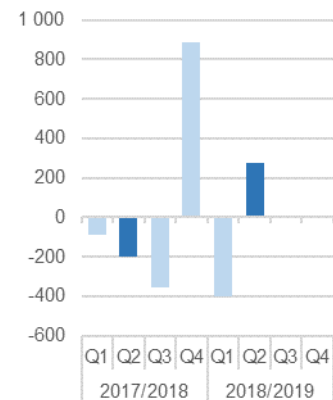
I samband med avyttring av vindpark Jenåsen förvärvade Eolus rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet förvärvades för motsvarande 96,2 MSEK. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen bokförs dessa som varulager, varvid nedskrivning av den immateriella tillgångsposten görs. Per balansdagen uppgick lager av elcertifikat till 25,1 MSEK och immateriell rättighet till 71,1 MSEK.

Per den 28 februari 2019 har prissäkring gjorts avseende 182 000 elcertifikat för leverans i mars 2019 till snittpriset 167 kronor per elcertifikat och 268 500 elcertifikat för leverans i mars 2020 till snittpriset 167 kronor per elcertifikat.

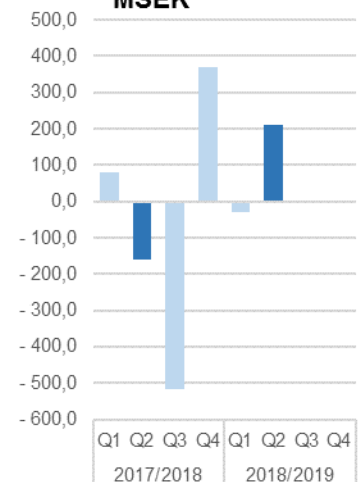
## Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 209,6 MSEK att jämföra med en nettoskuld om 159,1 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 544 vindkraftverk med en total effekt på cirka 940 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk som avyttras nyckelfärdiga till investerare. I de fall där kundkontrakt inte ingåtts vid tidpunkten då anläggningen tas i drift så redovisas intäkter och kostnader från driften i segmentet elproduktion till dess att anläggningen avyttras. Projekt kan också realiserars genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförts. Omsättning och resultat varierar kraftigt mellan enskilda kvartal samt 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 Långmarken i Kristinehamns kommun.

### Projektering under andra kvartalet 1 december 2018 – 28 februari 2019

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 363,5 (131,6) MSEK. Under perioden har 3 (2) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt om 10,8 (4,4) MW. Sammanlagt har 3 (3,1) verk med en total effekt om 10,8 (6,8) MW överlämnats till kunder. Successiv vinstavräkning hänförlig till pågående byggnationer av vindparker har positivt påverkat omsättning och rörelseresultat i segment projektering med 159,9 MSEK respektive 22,7 MSEK. För vidare information om påverkan av successiv vinstavräkning se redovisningsprinciper samt tilläggsupplysning not 8.

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Total effekt	Kund/Lager
Anneberg	Tidaholm	3	Vestas	10,8	Kund
<b>Totalt:</b>		<b>3</b>		<b>10,8</b>	

I januari 2019 färdigställdes och överlämnades vindpark Anneberg (11 MW) i Tidaholms kommun till KGAL. Anneberg blev den första vindparken i Sverige att drifställas med Vestas V136 vindkraftverk.

### Projektering under första halvåret 1 september 2018 – 28 februari 2019

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 464,5 (141,9) MSEK. Under perioden har 3 (2) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 10,8 (4,4) MW. Sammanlagt har 4 (3,4) verk med en total effekt om 12,8 (7,5) MW överlämnats till kunder.



Nyckeltal Projektering	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Helår
	2018-12-01	2017-12-01	2018-09-01	2017-09-01	2017-09-01
KSEK	-2019-02-28	-2018-02-28	-2019-02-28	-2018-02-28	-2018-08-31
Nettoomsättning	363 541	131 610	464 500	141 892	1 336 453
Övriga rörelseintäkter	4 717	186	10 123	11 993	14 492
Rörelseresultat	24 388	31 637	32 686	33 554	201 356

Projektportfölj Sverige	Koncernen 2019-02-28		Koncernen 2018-02-28	
	Antal verk	Total effekt MW	Antal verk	Total effekt MW
Förprojektering	189	730	278	909
Projektering	297	1 137	331	1 105
Projekt med färdiga tillstånd	116	406	172	535
Under uppförande	102	398	97	358
<b>Totalt:</b>	<b>704</b>	<b>2 671</b>	<b>878</b>	<b>2 907</b>

Förändring av innehav av vindkraftsanläggningar i drift, MW	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Helår
	2018-12-01	2017-12-01	2018-09-01	2017-09-01	2017-09-01
	-2019-02-28	-2018-02-28	-2019-02-28	-2018-02-28	-2018-08-31
<b>Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens ingång</b>	<b>6,2</b>	<b>17,0</b>	<b>8,2</b>	<b>17,8</b>	<b>17,8</b>
<i>varav varulager</i>	-	-	-	0,8	0,8
<i>varav anläggningstillgångar</i>	6,2	17,0	8,2	17,0	17,0
Uppfört under perioden	10,8	4,4	10,8	4,4	83,8
Förvärvat under perioden	-	-	-	-	-
Awytrat under perioden	-10,8	-6,8	-12,8	-7,5	-93,3
<b>Nettoförändring vindkraftsanläggningar i drift</b>	<b>-</b>	<b>-2,4</b>	<b>-2,0</b>	<b>-3,1</b>	<b>-9,5</b>
<b>Vindkraftsanläggningar i drift vid periodens utgång</b>	<b>6,2</b>	<b>14,6</b>	<b>6,2</b>	<b>14,6</b>	<b>8,2</b>
<i>varav varulager</i>	-	0,3	-	0,3	-
<i>varav anläggningstillgångar</i>	6,2	14,4	6,2	14,4	8,2

## Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 3 116,8 (3 885,0) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras kvartalsvis med successivt vinstavräknade projekt.

Eolus har till projektbolaget Kråktorpet, 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 1 040 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
Nylandsbergen	Sundsvall, Sverige, SE2	18	68	230-250	2019	Parken såld till Aquila Capital som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2019. Entreprenadarbeten pågår och leverans av turbiner från Vestas till sajt pågår.
Kråktorpet	Sundsvall, Sverige, SE2	43	163	550-590	2019	Parken såld till Aquila Capital som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2019. Entreprenadarbeten pågår och leverans av turbiner från Vestas till sajt 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 och arbeten med elnätsanslutning har påbörjats. 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. 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. 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 andra kvartalet 1 december 2018 – 28 februari 2019

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 5,0 (4,1) MSEK varav 4,7 (3,9) MSEK till externa kunder.

### Drift och förvaltning under första halvåret 1 september 2018 – 28 februari 2019

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 9,6 (8,0) MSEK varav 9,2 (7,7) MSEK till externa kunder.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 421 (350) MW varav 415 (339) MW till externa kunder. Under perioden tillkom Anneberg (11 MW) bland driftsatta anläggningar under förvaltning. Utöver dessa uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för de ännu ej driftsatta vindparkerna Kråktorpet (163 MW), Nylandsbergen (68 MW), Sötterfällan (36 MW), Stigafjellet (30 MW) och Bäckhammar (130 MW). Sötterfällan och Nylandsbergen kommer att driftsättas och överlämnas till kunder under 2018/2019. Kråktorpet och Bäckhammar driftsätts och överlämnas till kund under 2019/2020. Stigafjellet driftsätts och överlämnas till kund under andra halvåret 2020.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Q2		Q1- Q2		Helår
	2018-12-01 -2019-02-28	2017-12-01 -2018-02-28	2018-09-01 -2019-02-28	2017-09-01 -2018-02-28	
KSEK					
Nettoomsättning	4 999	4 067	9 634	8 021	16 328
Övriga rörelseintäkter	2 854	1 051	4 579	3 150	6 835
Rörelseresultat	965	373	1 419	953	2 471
Förvaltade verk, MW	421	350	421	350	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 mer begränsat nu än tidigare till följd av bolagets strategi att minska antalet ägda verk.

### Elproduktion under andra kvartalet 1 december 2018 – 28 februari 2019

Elproduktionen från koncernens vindkraftverk uppgick till 3,1 GWh, jämfört med 9,3 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 2,0 (4,1) MSEK. Minskningen blir en följd av strategin att minska antalet ägda verk. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 632 (437) SEK/MWh. Eolus har för perioden haft goda prissäkringar för sina anläggningar.

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 519 SEK/MWh jämfört med 339 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 525 SEK/MWh jämfört med 348 SEK/MWh året innan. För elprisområde 3 var priserna något högre i perioden än föregående period medan priserna för elprisområde 4 var något lägre.

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 168 SEK under perioden, jämfört med cirka 76 SEK för motsvarande period föregående år. Medelpriset under perioden var 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 första halvåret 1 september 2018 – 28 februari 2019

Under perioden uppgick elproduktionen från koncernens vindkraftverk till 7,0 GWh, jämfört med 18,9 GWh för motsvarande period föregående år. För jämförbara anläggningar har produktionen varit lägre än motsvarande period föregående år. Omsättningen från segmentet elproduktion uppgick till 4,3 (8,2) MSEK. Den genomsnittliga intäkten för elproduktionen uppgick till 620 (432) SEK/MWh. Den lägre omsättningen är hänförlig till strategin att minska antalet ägda verk.

Vid periodens utgång ägde koncernen en installerad effekt om sammanlagt 6,2 MW med en beräknad årlig produktion om cirka 12,6 GWh. Samtliga verk är redovisade som anläggningstillgångar.



*Lossning av blad till  
Kråktorpet och  
Nylandsbergen.*

Nyckeltal Elproduktion	Q2	Q2	Q1-Q2	Q1-Q2	Helår
	2018-12-01 - 2019-02-28	2017-12-01 - 2018-02-28	2018-09-01 - 2019-02-28	2017-09-01 - 2018-02-28	2017-09-01 - 2018-08-31
KSEK					
Nettoomsättning	1 973	4 074	4 319	8 151	14 207
Övriga rörelseintäkter	-153	218	460	519	1 206
Rörelseresultat	502	-2 040	1 406	-1 549	-1 416
Elproduktion, MWh	3 120	9 333	6 967	18 869	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 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.

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 har merparten av dessa investeringar skett i vindkraft. Mest troligt har investeringarna som behövs för att uppfylla målen i elcertifikatsystemet fattats redan under 2018. Marknaden kommer sålunda att klara av att uppfylla målsättningen långt före 2030. Därför var Energimyndighetens förslag att i praktiken inte införa någon stoppregel i systemet en besvikelse som kommer slå hårdast mot äldre investeringar. Detta på grund av risken för mycket låga priser eller nollpriser när systemet är fullt.

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 400 MW där Eolus tecknat ett elhandelsavtal (PPA) med Alcoa. I USA bedriver Eolus amerikanska dotterbolag Eolus North America Inc, 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 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 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 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.

## Moderbolaget

Nettoomsättningen för det andra kvartalet uppgick till 139,2 (53,9) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -12,5 (-8,7) MSEK och periodens resultat uppgick till -9,6 (-6,7) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 337,8 MSEK att jämföra med 2,4 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 49,4 procent jämfört med 54,8 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.

## 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 2018–28 februari 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. 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.

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 138,0 (0,0) MEUR samt avseende köpkontrakt uppgående till 0,0 (4,0) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt negativt marknadsvärde om 23,7 (positivt 2,3) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkrafts-anläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 10,1 (negativt 12,9) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

## Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 37 (35).

## Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Small Cap på Nasdaq Stockholm. Mellan den 1 december 2018 och den 28 februari 2019 omsattes 3 177 829 aktier till kurser mellan 44,60 och 57,20 SEK, med ett medelpris på 51,45 SEK. Senaste betalkurs den 24 april 2019 var 52,20 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.

## Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

<b>Resultaträkning i sammandrag koncernen</b>		<b>Q2</b>	<b>Q2</b>	<b>Q1- Q2</b>	<b>Q1- Q2</b>	<b>Helår</b>
<b>KSEK</b>	<b>Not</b>	<b>2018-12-01</b>	<b>2017-12-01</b>	<b>2018-09-01</b>	<b>2017-09-01</b>	<b>2017-09-01</b>
		<b>- 2019-02-28</b>	<b>- 2018-02-28*</b>	<b>- 2019-02-28</b>	<b>- 2018-02-28</b>	<b>- 2018-08-31*</b>
Nettoomsättning	1,7	370 154	139 383	477 927	157 522	1 365 977
Övriga rörelseintäkter	2	7 418	1 455	15 162	15 662	22 533
		<b>377 572</b>	<b>140 838</b>	<b>493 090</b>	<b>173 184</b>	<b>1 388 511</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>						
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		-137 319	31 475	3 552	129 683	171 724
Kostnad för varor och projektering	8	-164 310	-116 965	-387 110	-225 247	-1 248 858
Övriga externa kostnader		-14 144	-11 475	-26 746	-20 952	-51 542
Personalkostnader		-9 686	-8 084	-18 777	-15 740	-32 702
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1 435	-4 553	-2 588	-6 760	-14 765
Resultat från andelar i intresseföretag		-	-	-	-	-4 589
Övriga rörelsekostnader	3	-24 824	-1 266	-25 910	-1 210	-5 367
<b>Rörelseresultat</b>		<b>25 855</b>	<b>29 970</b>	<b>35 511</b>	<b>32 958</b>	<b>202 411</b>
Resultat från finansiella poster	4	5 370	-2 148	-2 165	4 614	-3 532
<b>Resultat före skatt</b>		<b>31 225</b>	<b>27 822</b>	<b>33 346</b>	<b>37 573</b>	<b>198 879</b>
Skatt på periodens resultat	8	7 461	8 062	6 333	5 727	-4 566
<b>Periodens resultat</b>		<b>38 687</b>	<b>35 884</b>	<b>39 680</b>	<b>43 299</b>	<b>194 313</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		38 710	35 924	39 725	43 386	194 460
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-24	-41	-46	-86	-147
<b>Periodens resultat</b>		<b>38 687</b>	<b>35 884</b>	<b>39 680</b>	<b>43 299</b>	<b>194 313</b>
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		1,55	1,44	1,59	1,74	7,81

## Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

<b>KSEK</b>					
<b>Periodens resultat</b>		<b>38 687</b>	<b>35 884</b>	<b>39 680</b>	<b>43 299</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens		-106	17	-242	-129
<b>Övrigt totalresultat, netto efter skatt</b>		<b>-106</b>	<b>17</b>	<b>-242</b>	<b>-129</b>
<b>Periodens totalresultat</b>		<b>38 581</b>	<b>35 901</b>	<b>39 438</b>	<b>43 170</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		38 559	35 973	39 443	43 171
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		22	-72	-5	-1
<b>Periodens totalresultat</b>		<b>38 581</b>	<b>35 901</b>	<b>39 438</b>	<b>43 170</b>

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

<b>Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen</b>				
<b>KSEK</b>	<b>Not</b>	<b>2019-02-28</b>	<b>2018-02-28*</b>	<b>2018-08-31*</b>
<b>TILLGÅNGAR</b>				
<b>Anläggningstillgångar</b>				
Immateriella anläggningstillgångar		71 090	-	96 162
Materiella anläggningstillgångar		39 792	91 136	52 024
Innehav i intresseföretag		-	3 763	37
Uppskjutna skattefordringar		1 770	3 309	3 095
Övriga finansiella tillgångar	6	20 721	32 763	25 953
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>133 373</b>	<b>130 971</b>	<b>177 271</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	8	675 033	481 593	574 666
Förskott till leverantörer		309 420	416 497	307 225
Kundfordringar	6	22 664	26 172	53 018
Derivatinstrument	6	-	2 296	-
Aktuella skattefordringar		8 863	-	-
Övriga kortfristiga fordringar	6	27 115	12 027	37 023
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	8	169 169	7 263	5 973
Likvida medel	6	362 833	18 851	739 825
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>1 575 097</b>	<b>964 699</b>	<b>1 717 730</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>1 708 470</b>	<b>1 095 670</b>	<b>1 895 002</b>
<b>KSEK</b>				
	<b>Not</b>	<b>2019-02-28</b>	<b>2018-02-28*</b>	<b>2018-08-31*</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>				
<b>Eget kapital</b>				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		796 091	663 603	814 013
Innehav utan bestämmande inflytande		1 907	1 718	1 912
<b>Summa eget kapital</b>		<b>797 999</b>	<b>665 320</b>	<b>815 924</b>
<b>Långfristiga skulder</b>				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	152 667	14 340	81 780
Långfristiga avsättningar		1 577	3 323	2 107
Uppskjutna skatteskulder		36 468	54 231	39 994
Övriga långfristiga skulder		268	826	264
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>190 980</b>	<b>72 720</b>	<b>124 145</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	533	163 646	286 960
Leverantörsskulder	6	126 386	32 049	140 806
Derivatinstrument	6	33 859	12 866	12 647
Aktuella skatteskulder		95	7 587	35 099
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		59 563	17 762	61 606
Förskott från kunder	8	496 626	122 013	318 782
Övriga kortfristiga skulder	6	2 430	1 708	99 031
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>719 491</b>	<b>357 630</b>	<b>954 932</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>1 708 470</b>	<b>1 095 670</b>	<b>1 895 002</b>

\* 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		Q2	Q2	Q1-Q2	Q1-Q2	Helår
		2018-12-01	2017-12-01	2018-09-01	2017-09-01	2017-09-01
KSEK	Not	-2019-02-28	-2018-02-28	-2019-02-28	-2018-02-28	-2018-08-31
<b>Löpande verksamhet</b>						
Rörelseresultat		25 855	29 970	35 511	32 958	202 411
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	30 140	11 613	26 105	4 499	15 399
		<b>55 995</b>	<b>41 583</b>	<b>61 616</b>	<b>37 457</b>	<b>217 810</b>
Erhållen ränta		1 534	659	1 823	1 573	2 667
Erlagd ränta		-1 519	-1 956	-4 275	-3 071	-7 174
Betald inkomstskatt		-9 556	-2 824	-39 774	-6 487	-3 424
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>46 454</b>	<b>37 461</b>	<b>19 390</b>	<b>29 473</b>	<b>209 879</b>
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		231 071	-238 907	-45 113	-318 389	31 845
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>277 525</b>	<b>-201 446</b>	<b>-25 723</b>	<b>-288 917</b>	<b>241 724</b>
Förvärv av immateriella rättigheter		-	-	-96 162	-	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-472	-	-1 139	-1 104	-1 388
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		276	365	310	432	437
Förvärv av andelar i koncernföretag		-13	-	-1 681	-	-
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-209</b>	<b>365</b>	<b>-98 672</b>	<b>-672</b>	<b>-952</b>
Upptagna lån		75 000	160 325	75 000	160 325	360 000
Amortering lån		-30 133	-10 842	-290 540	-16 272	-25 807
Utbetald utdelning		-37 361	-37 361	-37 361	-37 361	-37 361
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>7 506</b>	<b>112 123</b>	<b>-252 901</b>	<b>106 693</b>	<b>296 832</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>		<b>284 823</b>	<b>-88 957</b>	<b>-377 296</b>	<b>-182 895</b>	<b>537 604</b>
Likvida medel vid periodens början		77 638	107 853	739 825	201 509	201 509
Valutakursdifferens i likvida medel		373	-45	304	237	712
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>		<b>362 833</b>	<b>18 851</b>	<b>362 833</b>	<b>18 851</b>	<b>739 825</b>

## 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
<b>Per 1 september 2017</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>369</b>	<b>441 673</b>	<b>657 791</b>	<b>1 719</b>	<b>659 510</b>
Periodens resultat				43 386	43 386	-86	43 299
Övrigt total resultat			-215		-215	85	-129
<b>Summa Totalresultat</b>			<b>-215</b>	<b>43 386</b>	<b>43 171</b>	<b>-1</b>	<b>43 170</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
<b>Per 28 februari 2018</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>154</b>	<b>447 697</b>	<b>663 601</b>	<b>1 718</b>	<b>665 320</b>
Periodens resultat			-	151 074	151 074	-61	151 014
Övrigt total resultat			-650	-14	-664	255	-409
<b>Summa Totalresultat</b>			<b>-650</b>	<b>151 060</b>	<b>150 411</b>	<b>194</b>	<b>150 605</b>
<b>Per 31 augusti 2018</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-496</b>	<b>598 759</b>	<b>814 013</b>	<b>1 912</b>	<b>815 924</b>
<b>Per 1 september 2018</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-496</b>	<b>598 759</b>	<b>814 013</b>	<b>1 912</b>	<b>815 924</b>
<u>Justering för ändrad redovisningsprincip*:</u>							
IFRS 15 Intäkter från avtal med kunder				-20 000	-20 000		-20 000
<b>Justerat per 1 september 2018</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-496</b>	<b>578 759</b>	<b>794 013</b>	<b>1 912</b>	<b>795 924</b>
Periodens resultat				39 725	39 725	-46	39 680
Övrigt total resultat			-294	11	-283	41	-242
<b>Summa Totalresultat</b>			<b>-294</b>	<b>39 736</b>	<b>39 443</b>	<b>-5</b>	<b>39 438</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
<b>Per 28 februari 2019</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-789</b>	<b>581 134</b>	<b>796 091</b>	<b>1 907</b>	<b>797 999</b>

\* 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

Q2 2018- 12-01-2019-02-28, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning	363 541	4 999	1 973	-359	370 154
Övriga rörelseintäkter	4 717	2 854	-153	-	7 418
Kostnader	-343 870	-6 888	-1 318	359	-351 717
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-602)	(-21)	(-812)	-	(-1 435)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>24 388</b>	<b>965</b>	<b>502</b>	<b>-</b>	<b>25 855</b>
Resultat från finansiella poster					5 370
<b>Resultat före skatt</b>					<b>31 225</b>
Skatt på periodens resultat					7 461
<b>Periodens resultat</b>					<b>38 687</b>

Av nettoomsättning i segmentet elproduktion är 776 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Q2 2017- 12-01-2018-02-28, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning	131 610	4 067	4 074	-368	139 383
Övriga rörelseintäkter	186	1 051	218	-	1 455
Kostnader	-100 160	-4 745	-6 332	368	-110 868
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-344)	(-18)	(-4 191)	-	(-4 553)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>31 637</b>	<b>373</b>	<b>-2 040</b>	<b>-</b>	<b>29 970</b>
Resultat från finansiella poster					-2 148
<b>Resultat före skatt</b>					<b>27 822</b>
Skatt på periodens resultat					8 062
<b>Periodens resultat</b>					<b>35 884</b>

Av nettoomsättning i segmentet elproduktion är 782 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 28 februari 2019	1 256 619	7 394	19 901	424 556	1 708 469
Per 28 februari 2018	954 320		74 741	66 609	1 095 670

Q1- Q2 2018- 09-01-2019-02-28, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning	464 500	9 634	4 319	-526	477 927
Övriga rörelseintäkter	10 123	4 579	460	-	15 162
Kostnader	-441 937	-12 794	-3 373	526	-457 579
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-738)	(-38)	(-1 812)	-	(-2 588)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>32 686</b>	<b>1 419</b>	<b>1 406</b>	<b>0,0</b>	<b>35 511</b>
Resultat från finansiella poster					-2 165
<b>Resultat före skatt</b>					<b>33 346</b>
Skatt på periodens resultat					6 333
<b>Periodens resultat</b>					<b>39 680</b>

Av nettoomsättning i segmentet elproduktion är 1 502 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Q1- Q2 2017- 09- 01- 2018- 02- 28, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Elproduktion	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning	141 892	8 021	8 151	-542	157 522
Övriga rörelseintäkter	11 993	3 150	519	-	15 662
Kostnader	-120 330	-10 218	-10 219	542	-140 225
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-487)	(-35)	(-6 238)	-	(-6 760)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>33 554</b>	<b>953</b>	<b>-1 549</b>	<b>-</b>	<b>32 958</b>
Resultat från finansiella poster					4 614
<b>Resultat före skatt</b>					<b>37 573</b>
Skatt på periodens resultat					5 727
<b>Periodens resultat</b>					<b>43 299</b>

Av nettoomsättning i segmentet elproduktion är 1 574 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 negativ resultatpåverkan om 2 706 (7 139) KSEK.

### Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för kvartalet med negativ resultatpåverkan om 22 928 (0) KSEK.

### Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för kvartalet positiv resultatpåverkan om 822 (1 257) KSEK.

### Not 5 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 654 538 (638 628) KSEK.

### Not 6 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2019- 02- 28, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Likvida medel	362 833	362 833	2
Kundfordringar	22 664	22 664	2
Övriga kortfristiga fordringar	20	20	2
Övriga finansiella tillgångar	20 721	20 721	2
Upplupna ränteintäkter	368	368	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
<b>Derivatskulder</b>			
Valutaterminer	25 635	25 635	2
Räntesw appar	8 224	8 224	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	153 200	153 200	2
Leverantörsskulder	126 386	126 386	2
Upplupna räntekostnader	593	593	2

Koncernen 2018-02-28, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Valutaterminer	1 492	1 492	2
Valutasw appar	804	804	2
<b>Lånefordringar och kundfordringar</b>			
Likvida medel	18 851	18 851	2
Kundfordringar	26 172	26 172	2
Övriga kortfristiga fordringar	866	866	2
Spärrade bankmedel	5 000	5 000	2
Övriga finansiella tillgångar	27 763	27 763	2
Upplupna räntetäckningar	353	353	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
<b>Derivatskulder</b>			
Räntesw appar	12 866	12 866	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	177 986	177 986	2
Leverantörsskulder	32 049	32 049	2
Upplupna räntekostnader	678	678	2

De nya reglerna 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 finansnetto.

#### Beskrivning av verkligt värde

##### Räntebärande skulder

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

##### Derivat

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

##### Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

## Not 7 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, KSEK	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2
	2018-12-01 -2019-02-28	2017-12-01 -2018-02-28	2018-09-01 -2019-02-28	2017-09-01 -2018-02-28
<b>Ej kassaflödespåverkande poster</b>				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1 431	4 552	2 586	6 760
Orealiserade valutakursdifferenser	3 130	627	1 196	1 191
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-76	-161	-76	-228
Förändringar av avsättningar	20	-544	-530	-466
Värdering av derivat till verkligt värde	25 635	7 139	22 929	-2 758
<b>Summa</b>	<b>30 140</b>	<b>11 613</b>	<b>26 105</b>	<b>4 499</b>



## Not 8 Påverkan av IFRS 15

Påverkan koncernens resultaträkning	2018-12-01 - 2019-02-28			2018-09-01 - 2019-02-28		
	Rapporterat	Justering Totalt	Utan påverkan av IFRS 15	Rapporterat	Justering Totalt	Utan påverkan av IFRS 15
<b>KSEK</b>						
Nettoomsättning	370 154	-159 915	210 239	477 927	-250 737	227 190
Övriga rörelseintäkter	7 418		7 418	15 162		15 162
	<b>377 572</b>	<b>-159 915</b>	<b>217 657</b>	<b>493 090</b>	<b>-250 737</b>	<b>242 353</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>						
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt	-137 319		-137 319	3 552		3 552
Kostnad för varor och projektering	-164 310	137 165	-27 145	-387 110	218 700	-168 410
Övriga externa kostnader	-14 144		-14 144	-26 746		-26 746
Personalkostnader	-9 686		-9 686	-18 777		-18 777
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-1 435		-1 435	-2 588		-2 588
Övriga rörelsekostnader	-24 824		-24 824	-25 910		-25 910
<b>Rörelseresultat</b>	<b>25 855</b>	<b>-22 750</b>	<b>3 105</b>	<b>35 511</b>	<b>-32 037</b>	<b>3 474</b>
Resultat från finansiella poster	5 370		5 370	-2 165		-2 165
<b>Resultat före skatt</b>	<b>31 225</b>	<b>-22 750</b>	<b>8 475</b>	<b>33 346</b>	<b>-32 037</b>	<b>1 309</b>
Skatt på periodens resultat	7 461	532	7 993	6 333	2 575	8 908
<b>Periodens resultat</b>	<b>38 687</b>	<b>-22 218</b>	<b>16 469</b>	<b>39 680</b>	<b>-29 462</b>	<b>10 218</b>

Påverkan koncernens rörelsekapital	2019-02-28		
KSEK	Rapporterat	Justering Totalt	Utan påverkan av IFRS 15
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	675 033	218 700	893 733
Förskott till leverantörer	309 420		309 420
Kundfordringar	22 664		22 664
Övriga kortfristiga fordringar	27 115		27 115
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	169 169	-158 893	10 276
Leverantörsskulder	-126 386		-126 386
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	-59 563		-59 563
Förskott från kunder	-496 626	-71 844	-568 470
Övriga kortfristiga skulder	-2 430		-2 430
	<b>518 396</b>	<b>-12 037</b>	<b>506 359</b>

Färdigställandegrad per vindpark under byggnation	2019-02-28
Vindpark	Färdigställandegrad
Sötterfällan	6%
Nylandsbergen	16%
Kråktorpet	14%

IFRS 15 baseras på att intäkten redovisas när kontroll över vara eller tjänst överförs till kunden, vilket skiljer tidigare standarder relaterade till intäktsredovisning där överföring av risker och förmåner var avgörande. Eolus har två väsentliga intäktsflöden vilka påverkas av IFRS 15: **Intäkter från överlåtelse av projekträttigheter och ingånget 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	Q2	Q2	Q1- Q2	Q1- Q2	Helår
	2018- 12- 01	2017- 12- 01	2018- 09- 01	2017- 09- 01	2017- 09- 01
KSEK	- 2019- 02- 28	- 2018- 02- 28	- 2019- 02- 28	- 2018- 02- 28	- 2018- 08- 31
Nettoomsättning	139 231	53 883	140 010	65 843	1 115 620
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	17 466	41 595	249 904	140 171	209 495
Övriga rörelseintäkter	5 489	7 481	10 199	11 606	20 420
	<b>162 186</b>	<b>102 959</b>	<b>400 113</b>	<b>217 620</b>	<b>1 345 535</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Kostnad för varor och projektering	-163 940	-94 232	-387 217	-202 469	-1 194 017
Övriga externa kostnader	-6 305	-6 332	-13 452	-11 888	-31 378
Personalkostnader	-7 630	-6 100	-14 585	-12 347	-25 429
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-547	-1 008	-747	-1 804	-5 524
Övriga rörelsekostnader	-1 678	-1 796	-2 743	-1 722	-12 033
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-17 914</b>	<b>-6 509</b>	<b>-18 631</b>	<b>-12 610</b>	<b>77 154</b>
Resultat från finansiella poster	5 427	-2 238	-3 945	2 592	211 715
Bokslutsdispositioner	0	0	0	0	20 484
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-12 487</b>	<b>-8 747</b>	<b>-22 576</b>	<b>-10 018</b>	<b>309 353</b>
Skatt på periodens resultat	2 880	2 026	4 647	2 280	-23 008
<b>Periodens resultat *</b>	<b>-9 607</b>	<b>-6 721</b>	<b>-17 929</b>	<b>-7 738</b>	<b>286 345</b>

\*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	2019- 02- 28	2018- 02- 28	2018- 08- 31
KSEK			
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	71 090	-	96 162
Materiella anläggningstillgångar	6 119	37 970	11 964
Finansiella anläggningstillgångar	63 326	156 227	70 322
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>140 535</b>	<b>194 197</b>	<b>178 448</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	667 022	323 201	392 045
Förskott till leverantörer	284 025	410 508	304 490
Övriga rörelsefordringar	293 321	188 500	455 468
Likvida medel	337 788	2 419	709 331
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>1 582 156</b>	<b>924 628</b>	<b>1 861 334</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>1 722 691</b>	<b>1 118 825</b>	<b>2 039 782</b>
<b>KSEK</b>	<b>2019- 02- 28</b>	<b>2018- 02- 28</b>	<b>2018- 08- 31</b>
<b>EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER</b>			
Eget kapital	740 657	501 864	795 947
Obeskattade reserver	140 457	142 951	140 457
Avsättningar	186	1 340	511
Långfristiga skulder	150 000	-	75 000
Kortfristiga skulder	691 391	472 670	1 027 867
<b>SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER</b>	<b>1 722 691</b>	<b>1 118 825</b>	<b>2 039 782</b>

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 24 april 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 25 april 2019 kl. 08.30 CET.

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

## Revisorns granskningsrapport

Eolus Vind AB (publ) org nr 556389-3956

### Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Eolus Vind AB (publ) per 28 februari 2019 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

### Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 *Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor*. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

### Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Malmö den 24 april 2019

PricewaterhouseCoopers AB

Eva Carlsvi  
Auktoriserad revisor

## Finansiell kalender

Delårsrapport Q3	4 juli 2019
Bokslutskommuniké	23 oktober 2019



Vindpark Anneberg i Tidaholms 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](mailto: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](mailto:catharina.persson@eolusvind.com)

[info@eolusvind.com](mailto:info@eolusvind.com)

[www.eolusvind.com](http://www.eolusvind.com)

Org nr. 556389-3956