

123 vindkraftverk under byggnation

Verksamhetsårets tredje period 1 mars 2020 – 31 maj 2020

- Nettoomsättningen uppgick till 380,6 (520,3) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 38,1 (10,9) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 13,5 (10,0) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 17,6 (12,2) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 0,71 (0,49) SEK.
- Under perioden togs 0 (0) nya vindkraftverk med en total effekt om 0 (0) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 0 (1) vindkraftverk med en total effekt om 0,0 (2,0) MW till kund.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 687 (421) MW.
- Projektbolaget Øyfjellet Wind AS, som Eolus är byggnationsansvarig för, tecknade i mars 2020 turbinleveransavtal med Nordex omfattande 72 vindkraftverk av modell N149 med en total installerad effekt om 400 MW. Ett 20-årigt Premium servicekontrakt med option på förlängning tecknades samtidigt.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- I juli tecknade Eolus ett samarbetsavtal med SCA rörande utveckling av vindkraftsprojekt. Samarbetsavtalet innebär initiering av projekt som Eolus och SCA kommer att utveckla tillsammans samt möjligheter för Eolus att teckna nyttjanderättsavtal i andra identifierade projektområden. Målet är att kunna nå realiserbara projekt om cirka 1 000 MW i Sverige, Estland och Lettland.

Koncernens resultat i korthet	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
	2020-03-01 - 2020-05-31	2019-03-01 - 2019-05-31	2019-09-01 - 2020-05-31	2018-09-01 - 2019-05-31	2018-09-01 - 2019-08-31
Nettoomsättning, MSEK	380,6	520,3	934,3	998,2	2 031,9
Rörelseresultat, MSEK	38,1	10,9	143,4	46,4	118,3
Resultat före skatt, MSEK	13,5	10,0	108,7	43,3	116,0
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	32,2	-18,7	52,2	-39,9	-24,9
Periodens resultat, MSEK	17,6	12,2	135,4	51,8	132,8
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	0,71	0,49	5,44	2,08	5,33
Eget kapital per aktie, SEK*	39,40	32,43	39,40	32,43	35,65
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	37,8	-328,1	-362,2	-353,9	566,6
Balansomslutning, MSEK	2 073,6	2 211,1	2 073,6	2 211,1	2 057,8
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	373,1	-120,4	373,1	-120,4	800,1
Orderstock per balansdagen, MSEK	4 826,0	2 691,6	4 826,0	2 691,6	1 348,9
Under perioden drifttagna verk, antal	-	-	43,0	3,0	31,0
Verk överlämnade till kund, antal	-	1,0	44,0	5,0	34,0
Under perioden drifttagna verk, MW	-	-	163,4	10,8	115,2
Verk överlämnade till kund, MW	-	2,0	164,2	14,8	120,0
Förvaltade verk, MW	687	421	687	421	524
Soliditet, %*	47,3	36,6	47,3	36,6	43,2
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	24,2	28,3	24,2	28,3	15,6

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 26

VD har ordet

Effekterna av Covid-19 har hittills varit begränsade för Eolus. Eolus verksamhet påverkas främst genom aktiviteterna vid våra projekt under etablering och vid våra kontor. Åtgärder har vidtagits för att minska risken för smittspridning och hittills har vi inte drabbats av några konstaterade fall, varken bland egen personal eller bland leverantörer på våra projekt under etablering. De största finansiella riskerna är kopplade till våra projekt under etablering, framför allt om underleverantörer inte skulle kunna leverera komponenter eller i form av reserestriktioner för anläggnings- och monteringspersonal. Leverantörerna av vindkraftverk till projekten Bäckhammar, Stigafjellet och Wind Wall varslade alla om vissa förseningar av leveranser till projekten, men vi kan konstatera att förseningarna verkar hålla sig inom högst en månad per projekt.



VD Per Witalisson

Den underliggande kraften i omställning till en hållbar elproduktion är fortfarande stark, vilket visar sig i intresset för de svenska projekt om cirka 100 MW där försäljningsprocessen inletts under våren. För projekten Boarp, Dällebo och Rosenskog, totalt motsvarande cirka 60 MW, ingicks exklusivtavsavtal med en potentiell investör i början av juli.

För projekten Bäckhammar och Stigafjellet pågår montage av vindkraftverk och båda anläggningarna har levererat sina första kilowattimmar till nätet i maj, respektive i juni. Vi räknar med att kunna färdigställa parkerna och överlämna dem till våra kunder KGAL och ewz under början av hösten. För projektet Wind Wall i Kalifornien har samtliga komponenter till vindkraftverk levererats till projektområdet och montage pågår. Även försäljningsprocessen pågår. Wind Wall beräknas kunna tas i drift i början av hösten.

I det norska 400 MW projektet Öyfjellet pågår vägbyggnation. Hittills har 17,7 km anslutningsväg byggts upp till projektområdet. Parallellt pågår byggnation av den kraftledning som ska ansluta parken till elnätet. Turbinleveransavtal med Nordex omfattande 72 turbiner för leverans under 2021 tecknades under mars månad. Affären är fortsatt beroende av att den detaljplan (MTA-plan) som godkänts av Norges vassdrags- och energidirektorat (NVE) den 18 december 2019 vinner laga kraft genom beslut av Olje- och Energi-departementet. I maj yttrade NVE sig i ärendet genom att konstatera att de aktuella överklagandena inte föranleder dem att föreslå några justeringar i sitt beslut från den 18 december 2019.

I maj tecknade Eolus dotterbolag Eolus Wind Power Management avtal avseende teknisk och administrativ drift av befintliga vindkraftverk motsvarande 57 MW på Näsudden på Gotland. Avtalet visar på konkurrenskraften hos våra drifttjänster. Eolus förvaltar i dagsläget ca 745 MW åt kunder, samt har tecknat avtal om 560 MW för parker som är under uppförande.

Färdigställandet av vindparker i Norden sker normalt sett under sommaren då vindarna är som svagast. Även om Eolus tillämpar successiv avräkning av projekt under etablering, så får det stor effekt på helårsresultaten om ett projekt färdigställs före eller efter utgången av augusti. Styrelsen avser därför att kalla till extra bolagsstämma den 27 augusti 2020 för att besluta om omläggning av räkenskapsåret till kalenderår genom förlängning av innevarande räkenskapsår till och med 31 december 2020.

För långsiktig framgång på marknaden är Eolus beroende av att kontinuerligt tillföra projektportföljen nya projekt för utveckling under kommande år. I juli ingick Eolus och SCA, som är en av Sveriges största markägare, ett samarbetsavtal med avsikten att gemensamt utveckla upp till 1 000 MW vindkraftsprojekt på SCA:s marker i Sverige och i Baltikum. Genom affären förvärvar SCA även knappt 600 hektar av den mark som Eoluskoncernen äger på Ösel i Estland. Affären är ett tydligt resultat av Eolus fokus på utveckling av moderna vindkraftsprojekt genom funktionen Origination, som inrättades för bara ett halvår sedan.

Hässleholm 2020-07-07

Per Witalisson
Verkställande direktör

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 två segmenten projektering samt drift och förvaltning. Eolus huvudidé är att i segmentet projektering realisera projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga drifftagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Eolus 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.

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.



Montage i vindpark Stigafjellet i Bjerkreim kommun i Norge.

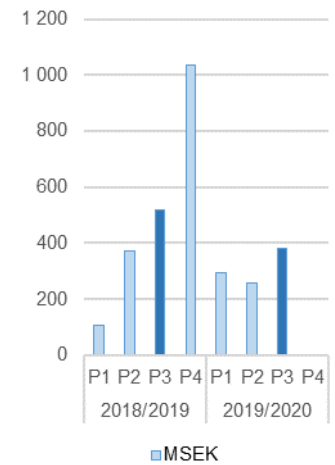
Nettoomsättning och resultat tredje perioden 1 mars 2020 – 31 maj 2020

Nettoomsättningen uppgick till 380,6 (520,3) MSEK, vilket är en minskning med 139,7 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 38,1 (10,9) MSEK, vilket är en förbättring med 27,2 MSEK. Under perioden har inga vindkraftverk överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 1 vindkraftverk med en effekt om 2,0 MW. Under perioden har försäljning av elcertifikat uppgående till 51,6 MSEK intäktsförts, motsvarande belopp föregående år uppgick till 30,4 MSEK. Resterande avvikelser mot samma period föregående år är hänförlig till färre verk under byggnation som resultatavräknas successivt. För vidare information om färdigställandegrad se tabell på sidan 9.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 31,3 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 19,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -24,6 MSEK jämfört med -0,9 MSEK motsvarande period föregående år. Förändringen mot föregående år utgörs av negativ påverkan till följd av omvärdering finansiella fordringar och skulder i utländsk valuta. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 0,9 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med +0,3 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning



Nettoomsättning och resultat verksamhetsårets första nio månader 1 september 2019 – 31 maj 2020

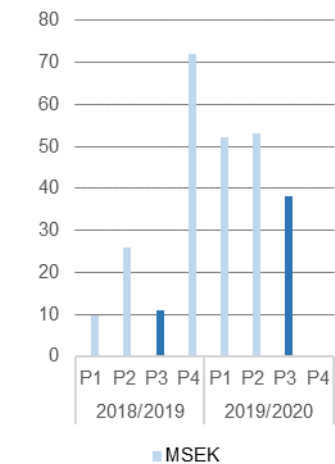
Nettoomsättningen uppgick till 934,3 (998,2) MSEK, vilket är en minskning med 63,9 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 143,4 (46,4) MSEK, vilket är en ökning med 97,0 MSEK.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 48,9 MSEK, vilket ska jämföras -41,9 MSEK för motsvarande period föregående år.

Under perioden har 43 vindkraftverk med en effekt om 163,4 MW uppförts och överlämnats till kund. Motsvarande period föregående år drifttogs 3 vindkraftverk med effekt om 10,8 MW varav samtliga överlämnades till kund.

Resultat från finansiella poster uppgick till -34,7 MSEK jämfört med -3,0 MSEK motsvarande period föregående år. Förändringen mot föregående år utgörs av negativ påverkan till följd av omvärdering finansiella fordringar och skulder i utländsk valuta. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 3,3 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med +2,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Rörelseresultat



Nettoomsättning	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
	2020-03-01 -2020-05-31	2019-03-01 -2019-05-31	2019-09-01 -2020-05-31	2018-09-01 -2019-05-31	2018-09-01 -2019-08-31
KSEK					
Projektering	374 447	515 709	917 547	984 528	2 013 497
Drift och Förvaltning	6 175	5 104	17 150	14 738	20 035
Eliminering	-71	-518	-417	-1 044	-1 621
Koncernen	380 551	520 295	934 279	998 222	2 031 911

Rörelseresultat	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
	2020-03-01 -2020-05-31	2019-03-01 -2019-05-31	2019-09-01 -2020-05-31	2018-09-01 -2019-05-31	2018-09-01 -2019-08-31
KSEK					
Projektering	36 600	10 298	140 345	44 390	115 713
Drift och Förvaltning	1 494	561	3 007	1 980	2 608
Koncernen	38 094	10 859	143 352	46 370	118 321

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 47,3 procent vid periodens utgång att jämföra med 36,6 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

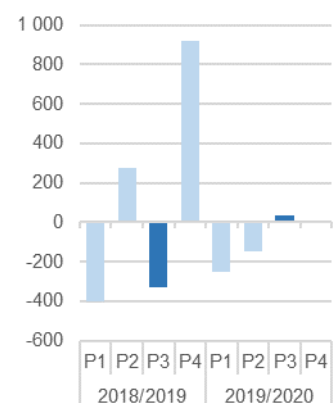
Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till 37,8 MSEK jämfört med -328,1 MSEK motsvarande period föregående år. Det positiva kassaflödet beror främst på kundfinansierade projekt under byggnation.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -15,2 MSEK jämfört med -1,7 MSEK motsvarande period föregående år.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till 200,7 MSEK jämfört med 326,4 MSEK motsvarande period föregående år. Jämfört med föregående år har nyupplåning varit lägre.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 729,6 (359,3) MSEK, en ökning med 370,3 MSEK. Den stora kassan på balansdagen beror på tidigare överlämnade parker och sålda projekträttigheter. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad. Byggkrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med 201 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var checkkrediten outnyttjad och byggkrediter utnyttjade med 327 MSEK.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



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

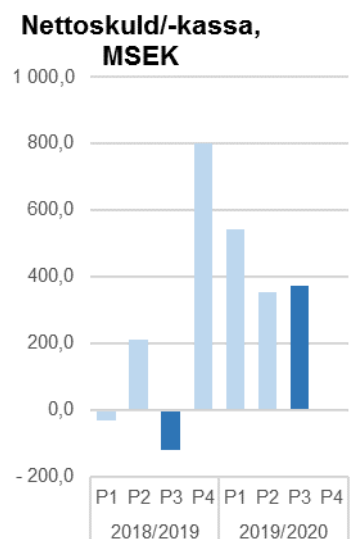
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat uppgick vid periodens utgång till 770,4 (428,3) MSEK, vilket är en ökning med 342,1 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 123 vindkraftverk under uppförande, varav 31 i Sverige, 79 i Norge och 13 i USA. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 102 vindkraftverk under uppförande i Sverige samt 7 vindkraftverk i Norge. 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 2,7 MSEK och immateriell rättighet till 31,8 MSEK.

Per den 31 maj 2020 har prissäkring gjorts avseende 265 000 elcertifikat för leverans i mars 2021 till snittpriset 26 kronor per elcertifikat, 250 000 elcertifikat för leverans i mars 2022 till snittpriset 19 kronor per elcertifikat och 79 000 elcertifikat för leverans i mars 2023 till snittpriset 14 kronor per elcertifikat. För 41 000 elcertifikat med leverans senare än mars 2023 har prissäkring med snittpriset 11 kronor per elcertifikat gjorts.

Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 373,1 MSEK att jämföra med en nettoskuld om 120,4 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 615 vindkraftverk med en total effekt på närmare 1 210 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk som avyttras nyckelfärdiga till investerare. Projekt kan också realiseras genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförts. Resultat kan också redovisas enligt succesiv vinstavräkning beroende på typ av kontrakt. Omsättning och resultat varierar kraftigt mellan enskilda perioder 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.

Från och med pågående räkenskapsår särredovisas inte längre intäkter från koncernens elproduktion i ett eget segment utan ingår i segmentet projektering. Elproduktion har efter de senaste årens avyttringar av egna vindkraftverk liten betydelse för verksamheten och kommer därmed att ha liten påverkan på omsättning och resultat.



Byggnation av bro i vindpark Öyfjellet i Vefsn kommun i Norge.

Projektering under tredje perioden 1 mars 2020 – 31 maj 2020

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 374,4 (515,7) MSEK. Under perioden har 0 (0) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt om 0 (0) MW.

Projektering under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2019 – 31 maj 2020

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 917,5 (984,5) MSEK. Under perioden har 43 (3) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 163,4 (10,8) MW. Sammanlagt har 44 (5) verk med en total effekt om 164,2 (14,8) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Delår	Delår	Accumulerat	Accumulerat	Helår
	2020-03-01	2019-03-01	2019-09-01	2018-09-01	2018-09-01
KSEK	-2020-05-31	-2019-05-31	-2020-05-31	-2019-05-31	-2019-08-31
Nettoomsättning	374 447	515 709	917 547	984 528	2 013 497
Övriga rörelseintäkter	47 711	-980	68 470	9 603	50 613
Rörelseresultat	36 600	10 298	140 345	44 390	115 713

Färdigställandegrad per vindpark under byggnation

2020-05-31

Vindpark

Stigafjellet	57%
Bäckhammar	54%
Wind Wall*	0%
Öyfjellet	0%

* Wind Wall uppfyller inte kraven för successiv vinstavräkning eftersom kundkontrakt ej tecknats.

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 4 826,0 (2 691,6) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter.

Projektportfölj

Eolus framgång som utvecklare av förnybara energiprojekt är till stor del beroende av tillgång till en högkvalitativ projektportfölj som utvecklas och optimeras över tiden. Projektportföljen består vid var tid av egenutvecklade och förvärvade vind- sol- och lagringsprojekt i olika faser. Utveckling och optimering av projekt sker under lång tid. Prioritering och optimering av de viktigaste projekten i den totala projektportföljen är därför nyckelaktiviteter för Eolus.

För att öka den långsiktiga visibiliteten i våra aktiviteter gjorde bolaget i samband med delårsrapporten för årets första period om klassificeringen av vår projektportfölj och förtydligade vår kommunikation kring våra mest prioriterade projekt för etablering från 2022 och framåt. Avsikten är att i delårsrapporter och på Eolus hemsida redogöra för projektens framdrift och att addera information kring tillkommande projekt i den takt som de når sen utvecklingsfas.

All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om Eolus har väl utvecklade processer för projektutveckling, så finns det risk för att vissa av projekten inte kan komma att realiseras på grund av marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

Projektportfölj MW							Koncernen 2020-05-31		2019-08-31
Land	Greenfield & tidig projekt-utveckling	Sen projekt-utveckling & försäljning	Optimering & etablering	Totalt Vind	Sol	Lagring	Totalt förnybart	Totalt förnybart	
Sverige	1 672	321	130	2 123	-	-	2 123	2 377	
Norge	-	-	430	430	-	-	430	430	
Finland	21	44	-	65	-	-	65	56	
Lettland	399	172	-	571	-	-	571	520	
Estland	176	0	-	176	-	-	176	168	
USA	360	-	47	407	1 194	927	2 528	1 964	
Koncernen	2 628	537	607	3 773	1 194	927	5 894	5 515	

Projekt under etablering

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Wind Wall	Tehachapi, Kalifornien, USA	13	47	155	2020	Repoweringprojekt. Full production tax credit säkrad för projektet. 15-årigt PPA tecknat med Amazon Web Service. Entreprenadarbeten pågår såväl som montage av vindkraftverk från Vestas. Försäljningsprocess pågår.
Stigafjellet	Bjerkheim, Norge, NO2	7	30	120	2020	Parken såld till ewz som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2020. Entreprenadarbeten har färdigställts. Montage av vindkraftverk från Siemens Gamesa pågår.
Bäckhammar	Kristinehamn/Degerfors, Sverige, SE3	31	130	400	2020	Parken såld till KGAL som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2020. Entreprenadarbeten har färdigställts. Montage av vindkraftverk från Vestas pågår.
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	72	400	1 400	2021	Fullt koncessionsgivet. Nätkapacitet reserverad. 15-årigt elhandelsavtal med Alcoa. Kunden Aquila Capital har tillträtt aktierna i projektbolaget. Turbinleveransavtal med Nordex har ingåtts. Entreprenadarbeten för vindkraftparken och elkraftsystemet pågår.

Sammanställningen gäller per den 8/7 2020

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind	44	2022	Försäljnings- och upphandlingsprocess inledd. Överklagat miljötillstånd. Nätanslutning säkrad.
Rosenskog	Falköping, Sverige	Vind	16	2022	Försäljnings- och upphandlingsprocess inledd. Lagakraftvunnet miljötillstånd.
Dällebo	Ulricehamn, Sverige	Vind	22	2022	Försäljnings- och upphandlingsprocess inledd. Lagakraftvunnet miljötillstånd.
Boarp	Vaggeryd, Sverige	Vind	22	2022	Försäljnings- och upphandlingsprocess inledd. Lagakraftvunnet miljötillstånd.
Ölme	Kristinehamn, Sverige	Vind	64	2023	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Ansökan om höjning av totalhöjd under prövning.
Stor-Vrången	Ockelbo, Sverige	Vind	49	2022	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Pågående optimering med beaktande av tillståndets restriktioner.
Fågelås	Hjo, Sverige	Vind	35	2023	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Ändringstillstånd beträffande höjning av totalhöjd för totalt sju vindkraftverk beviljades av Miljöprövningsdelegationen i april 2020. Beslutet är överklagat till Mark- och miljödomstolen.
Vaberget	Sollefteå, Sverige	Vind	49	2024	Lagakraftvunnet miljötillstånd. Projektet är beroende av att flera andra projekt ansluts till ny stamnätsstation.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind	20	2024	Miljötillstånd beviljat i mars 2020 för 4 av totalt 15 ansökta vindkraftverk. Eolus har lämnat in en överklagan av detta beslut till Mark- och miljödomstolen för prövning av om fler vindkraftverk kan beviljas tillstånd.
Pörtom	Närpes, Finland	Vind	44	2023	Lagakraftvunna tillstånd. Projektet är beroende av gemensam elanslutning med närliggande projekt.
Peineva/Dobeles	Tukums och Dobeles, Lettland	Vind	172	2024	Miljökonsekvensbeskrivning godkänd på statlig nivå. Negativt beslut på kommunal nivå erhöles i mars 2020. Eolus har lämnat in en överklagan av det kommunala beslutet.
Centennial Flats	Arizona, USA	Sol + lagring	500 + 250	2023	Nätanslutning säkrad. Erforderliga tillstånd förväntas erhållas under 2020.
Koncernen			1 287		

Sammanställningen gäller per den 8/7 2020

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 Nylandsbergen i Sundsvalls kommun.

Drift och förvaltning under tredje perioden 1 mars 2020 – 31 maj 2020

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 6,2 (5,1) MSEK varav 6,2 (5,1) MSEK till externa kunder.

Drift och förvaltning under verksamhetsårets första nio månader 1 september 2019 – 31 maj 2020

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 17,2 (14,7) MSEK varav 17,2 (14,6) MSEK till externa kunder.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 687 (421) MW varav 685 (417) MW till externa kunder. Utöver pågående uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för två anläggningar på södra Gotland (57 MW) samt för de ännu ej driftsatta vindparkerna Stigafjellet (30 MW), Bäckhammar (130 MW) och Öyfjellet (400 MW). Både Bäckhammar och Stigafjellet beräknas driftsättas och överlämnas till kund under andra halvåret 2020. Öyfjellet beräknas driftsättas och överlämnas till kund under andra halvåret 2021.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
	2020-03-01 -2020-05-31	2019-03-01 -2019-05-31	2019-09-01 -2020-05-31	2018-09-01 -2019-05-31	2018-09-01 -2019-08-31
KSEK					
Nettoomsättning	6 175	5 104	17 150	14 738	20 035
Övriga rörelseintäkter	1 687	1 340	5 398	5 919	8 093
Rörelseresultat	1 494	561	3 007	1 980	2 608
Förvaltade verk, MW	687	421	687	421	524

Prisutveckling för el och elcertifikat

Under perioden var priserna på el genomsnittligt väsentligt lägre i elprisområde 3 och elprisområde 4 än motsvarande period föregående år. För elprisområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till 128 SEK/MWh jämfört med 401 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 157 SEK/MWh jämfört med 407 SEK/MWh samma period föregående år. Priserna under perioden mars 2020 till maj 2020 varit lägre än under föregående period, december 2019 till februari 2020.

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 16 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.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

I juli tecknade Eolus ett samarbetsavtal med SCA rörande utveckling av vindkraftsprojekt. Samarbetsavtalet innebär initiering av projekt som Eolus och SCA kommer att utveckla tillsammans samt möjligheter utöver detta för Eolus att teckna nyttjanderättsavtal i andra identifierade projektområden. Målet är att kunna nå realiserbara projekt om cirka 1 000 MW i Sverige, Estland och Lettland.

Ändring av räkenskapsår

Eolus planerar en extra bolagsstämma torsdag den 27 augusti. Styrelsen avser att föreslå bolagsstämman att besluta om ändrat räkenskapsår till kalenderår, 1 januari till 31 december, istället för 1 september till 31 augusti. Innevarande räkenskapsår förlängs till 31 december 2020 och omfattar perioden 1 september 2019 till 31 december 2020 och omfattar därmed 16 månader. Fem delårsrapporter kommer att avlämnas där den femte kommer att omfatta fyra månader, 1 september – 31 december 2020. Årsredovisning för det förlängda räkenskapsåret kommer att avges våren 2021.

Syftet med ändringen av räkenskapsår är att anpassa räkenskapsåret till Eolus verksamhet då färdigställandet av vindparker i Norden normalt sett sker under sommaren då vindarna är som svagast. Även om Eolus tillämpar successiv avräkning av projekt under etablering, så får det stor effekt på helårsresultaten om ett projekt färdigställs före eller efter utgången av augusti.

Framtidsutsikter

En omställning av samhället med mindre utsläpp av växthusgaser som koldioxid är nödvändig. FN:s klimatpanel, IPCC, varnar för att mänskligheten har lite mer än tio år på sig 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. Hur och om den pågående Covid19/Corona-pandemin långsiktigt kommer att påverka energimarknaden är ännu för tidigt att säga. På kort sikt utsätts energisektorn precis som andra sektorer för stora påfrestningar beroende på såväl osäkerhet

som minskad efterfrågan i konsumtionsledet till följd av att världsekonomin varit och fortsatt är utsatt för stor press.

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 2019 producerade den svenska vindkraften nära 20 TWh enligt statistik från Energimyndigheten. Det motsvarade 12 procent av den svenska elproduktionen. 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 44 TWh under 2023. Även i Norge pågår för närvarande en snabb utbyggnad. Under 2019 producerade den norska vindkraften 5,5 TWh vilket är ett rekord trots ett relativt dåligt vindår. Vid utgången av 2019 fanns en installerad effekt om 2 444 MW med en beräknad årsproduktion på 7,7 TWh.

Utbyggnadstakten har varit så snabb att färdigställda anläggningar och fattade investeringsbeslut gör att målsättningarna i elcertifikatsystemet till 2030 uppfylldes redan under 2018. troligen kommer att uppfyllas redan 2020 genom anläggningar som tas i drift i år.

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

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. Under 2019 nettoexporterade Sverige över 26 TWh enligt Energimyndigheten vilket är ett rekord. 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. 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 handlar marknaden för Eolus del utöver vind också om sol- och lagringsprojekt. Bland annat bedriver Eolus 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.

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 perioden uppgick till 56,2 (30,9) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -14,6 (-13,8) MSEK och periodens resultat uppgick till -11,5 (-10,8) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 588,5 MSEK att jämföra med 345,2 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 44,7 procent jämfört med 32,0 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

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

Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen.

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

IFRS 16, Leasingavtal

Eolus tillämpar IFRS 16 Leasingavtal från och med den 1 september 2019. Standarden har införts utifrån den förenklade övergångsmetoden vilket innebär att inte räkna om jämförelseåret, utan den ackumulerade effekten har justerats i det balanserade resultatets ingående balans per den 31 augusti 2019. Leasingkostnaderna har enligt den nya standarden delats upp i två delar, avskrivningar och räntekostnader, i jämförelse med tidigare standard där de redovisats som rörelsekostnader. Nedanstående visar övergången på, tillgång- och skuldsidan.

Nyttjanderättstillgångar	KSEK
Ingående värde för finansiell leasing	-
Tillkommande nyttjanderättstillgångar	6 408,0
Nyttjanderättstillgångar per 1 september 2019	6 408,0

Finansiellt åtagande för nyttjanderättstillgångar	KSEK
Ingående åtagande för finansiell leasing	-
Tillkommande skuld	6 408,0
Räntebärande leasingskuld per 1 september 2019	6 408,0
- varav kortfristig del	3 706,0
- varav långfristig del	2 702,0

De redovisningsprinciper som tillämpas i delårsrapporterna för räkenskapsåret 2019/2020 överensstämmer, med undantag av IFRS 16, med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för räkenskapsåret 2018/2019.

Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 september 2019 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 38–39 i Eolus årsredovisning för 2018/2019. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 42,5 (150,0) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt positivt marknadsvärde om 21,1 (negativt 42,7) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 6,5 (negativt 9,8) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 42 (39).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Mellan den 1 mars 2020 och den 31 maj 2020 omsattes 15 521 181 aktier till kurser mellan 74,00 och 160,60 SEK, med ett medelpris på 110,12 SEK. Senaste betalkurs den 7 juli 2020 var 144,40 SEK.

Sedan den 1 januari 2020 handlas Eolus B-aktie på Mid Cap jämfört med tidigare Small Cap.

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 2018/2019 beslutade årsstämman den 25 januari 2020 om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 31 januari 2020.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Delår	Delår	Ackumulerat	Ackumulerat	Helår
		2020-03-01	2019-03-01	2019-09-01	2018-09-01	2018-09-01
KSEK	Not	-2020-05-31	-2019-05-31*	-2020-05-31	-2019-05-31	-2019-08-31
Nettoomsättning	1	380 551	520 295	934 279	998 222	2 031 911
Övriga rörelseintäkter	2	49 398	360	73 868	15 522	58 706
		429 950	520 655	1 008 147	1 013 744	2 090 617
Rörelsens kostnader						
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		-250 343	-317 599	-219 803	-314 047	-289 576
Kostnad för varor och projektering		-79 579	-145 139	-526 898	-532 249	-1 503 682
Övriga externa kostnader		-17 540	-10 621	-48 947	-37 366	-58 141
Personalkostnader		-8 418	-8 668	-25 094	-27 444	-39 088
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1 571	-1 305	-4 760	-3 893	-4 968
Övriga rörelsekostnader		-34 404	-26 464	-39 292	-52 375	-76 842
Rörelseresultat		38 094	10 859	143 352	46 370	118 321
Resultat från finansiella poster	3	-24 614	-861	-34 677	-3 026	-2 350
Resultat före skatt		13 480	9 999	108 675	43 345	115 971
Skatt på periodens resultat		4 082	2 160	26 726	8 494	16 823
Periodens resultat		17 562	12 159	135 402	51 839	132 794
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		17 562	12 159	135 440	51 884	132 876
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-38	-46	-82
Periodens resultat		17 562	12 159	135 402	51 839	132 794
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		0,71	0,49	5,44	2,08	5,33

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen						
KSEK						
Periodens resultat		17 562	12 159	135 402	51 839	132 794
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning						
Omräkningsdifferens		-2 297	-448	-7 585	-690	-1 501
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-2 297	-448	-7 585	-690	-1 501
Periodens totalresultat		15 265	11 711	127 816	51 149	131 293
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		15 265	11 618	128 161	51 060	131 169
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-	93	-345	88	125
Periodens totalresultat		15 265	11 711	127 816	51 149	131 293

* Eolus har implementerat tillämpningen av IFRS 16 med framåtriktad övergångsmetod. Jämförelsesiffrorna har inte omräknats. Se redovisningsprinciper.

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

KSEK	Not	2020-05-31	2019-05-31*	2019-08-31*
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		31 778	60 650	54 084
Materiella anläggningstillgångar		43 507	34 852	31 810
Uppskjutna skattefordringar		10 851	2 405	4 421
Övriga finansiella tillgångar	5	16 675	22 196	20 502
Summa anläggningstillgångar		102 811	120 103	110 817
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat		770 402	428 307	472 359
Förskott till leverantörer		251 690	680 835	277 014
Kundfordringar	5	12 424	22 166	25 277
Derivatinstrument	5	24 132	-	-
Aktuella skattefordringar		61 865	28 426	5 705
Övriga kortfristiga fordringar	5	103 024	28 910	35 411
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		17 684	543 142	28 223
Likvida medel	5	729 562	359 258	1 102 983
Summa omsättningstillgångar		1 970 783	2 091 043	1 946 973
SUMMA TILLGÅNGAR		2 073 594	2 211 147	2 057 789

KSEK	Not	2020-05-31	2019-05-31*	2019-08-31*
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		981 258	807 709	887 817
Innehav utan bestämmande inflytande		-948	2 001	2 037
Summa eget kapital		980 310	809 710	889 854
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	152 894	152 534	152 400
Långfristiga avsättningar		766	1 114	925
Uppskjutna skatteskulder		26 945	44 985	6 153
Övriga långfristiga skulder		275	277	284
Summa långfristiga skulder		180 879	198 910	159 762
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	203 551	327 111	150 533
Leverantörsskulder	5	260 725	206 207	229 381
Derivatinstrument	5	9 480	52 529	37 521
Aktuella skatteskulder		21	32	32
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		142 586	51 620	91 585
Förskott från kunder		256 162	543 706	293 791
Övriga kortfristiga skulder	5	39 879	21 323	205 330
Summa kortfristiga skulder		912 405	1 202 527	1 008 173
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 073 594	2 211 147	2 057 789

* Eolus har implementerat tillämpningen av IFRS 16 med framåtriktad övergångsmetod. Jämförelsesiffrorna har inte omräknats. Se redovisningsprinciper.

Rapport i sammandrag över kassaflöden		Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
		2020-03-01	2019-03-01	2019-09-01	2018-09-01	2018-09-01
KSEK	Not	-2020-05-31	-2019-05-31	-2020-05-31	-2019-05-31	-2019-08-31
Löpande verksamhet						
Rörelseresultat		38 094	10 859	143 352	46 370	118 321
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	-29 778	22 049	-44 906	48 154	29 896
		8 315	32 909	98 446	94 525	148 217
Erhållen ränta		418	2 016	1 304	3 839	4 261
Erlagd ränta		-2 309	-2 046	-9 052	-6 321	-13 807
Betald inkomstskatt		15 563	-9 584	-14 443	-49 359	-59 140
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		21 987	23 294	76 254	42 684	79 532
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		15 781	-351 443	-438 470	-396 557	487 098
Kassaflöde från den löpande verksamheten		37 767	-328 149	-362 216	-353 872	566 630
Förvärv av immateriella rättigheter		-	-	-	-96 162	-96 162
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-15 697	-431	-16 023	-1 570	-1 939
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		531	-	931	310	310
Förvärv av andelar i koncernföretag		-1	-	-1	-1 681	-1 681
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-	-1 376	-	-1 376	-1 376
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	63	-	63	63
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-15 167	-1 744	-15 093	-100 416	-100 785
Upptagna lån		200 726	326 578	200 726	401 578	721 810
Amortering lån		-	-133	-152 933	-290 673	-787 617
Utbetald utdelning		-	-	-37 361	-37 361	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		200 727	326 445	10 430	73 544	-103 167
Periodens kassaflöde		223 327	-3 448	-366 878	-380 744	362 678
Likvida medel vid periodens början		512 530	362 833	1 102 983	739 825	739 825
Valutakursdifferens i likvida medel		-6 294	-128	-6 543	177	480
Likvida medel vid periodens slut		729 562	359 258	729 562	359 258	1 102 983

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 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				51 884	51 884	-46	51 839
Övrigt total resultat			-831	7	-824	134	-690
Summa Totalresultat			-831	51 891	51 060	88	51 149
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 maj 2019	24 907	190 843	-1 327	593 290	807 709	2 001	809 710
Periodens resultat			-	80 991	80 991	-36	80 955
Övrigt total resultat			-843	-40	-883	72	-811
Summa Totalresultat			-843	80 951	80 108	36	80 144
Per 31 augusti 2019	24 907	190 843	-2 170	674 240	887 817	2 037	889 854
Per 1 september 2019	24 907	190 843	-2 170	674 240	887 817	2 037	889 854
Periodens resultat				135 440	135 440	-38	135 402
Övrigt total resultat			-7 280	3	-7 278	-307	-7 585
Summa Totalresultat			-7 280	135 443	128 161	-345	127 816
Transaktioner med aktieägare							
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande				2 640	2 640	-2 640	-
Utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 maj 2020	24 907	190 843	-9 450	774 962	981 258	-948	980 310

Not 1 Segmentsinformation

Delår 2020-03-01-2020-05-31, KSEK	Drift och förvaltning			Koncern
	Projektering	Gemensamt, eliminerings		
Nettoomsättning	374 447	6 175	-71	380 551
Övriga rörelseintäkter	47 711	1 687	-	49 398
Kostnader	-385 559	-6 368	71	-391 856
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 547)	(-24)	-	(-1 571)
Segmentets rörelseresultat	36 600	1 494	-	38 094
Resultat från finansiella poster				-24 614
Resultat före skatt				13 480
Skatt på periodens resultat				4 082
Periodens resultat				17 562

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 154 565 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge och 313 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Delår 2019-03-01-2019-05-31, KSEK	Drift och förvaltning			Koncern
	Projektering	Gemensamt, eliminerings		
Nettoomsättning	515 709	5 104	-518	520 295
Övriga rörelseintäkter	-980	1 340	-	360
Kostnader	-504 430	-5 883	518	-509 795
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 282)	(-23)	-	(-1 305)
Segmentets rörelseresultat	10 298	561	-	10 859
Resultat från finansiella poster				-861
Resultat före skatt				9 999
Skatt på periodens resultat				2 160
Periodens resultat				12 159

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 271 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Segmentens tillgångar	Drift och förvaltning			Koncern
	Projektering	Gemensamt		
Per 31 maj 2020	1 127 460	7 805	938 329	2 073 594
Per 31 maj 2019	1 762 197	8 431	440 519	2 211 147

Ackumulerat 2019-09-01-2020-05-31, KSEK	Drift och förvaltning			Koncern
	Projektering	Gemensamt, eliminerings		
Nettoomsättning	917 547	17 150	-417	934 279
Övriga rörelseintäkter	68 470	5 398	-	73 868
Kostnader	-845 672	-19 540	417	-864 795
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-4 678)	(-82)	-	(-4 760)
Segmentets rörelseresultat	140 345	3 007	-	143 352
Resultat från finansiella poster				-34 677
Resultat före skatt				108 675
Skatt på periodens resultat				26 726
Periodens resultat				135 402

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 374 193 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge och 1 153 SEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Akkumulerat 2018-09-01-2019-05-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	984 528	14 738	-1 044	998 222
Övriga rörelseintäkter	9 603	5 919	-	15 522
Kostnader	-949 741	-18 677	1 044	-967 374
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3 832)	(-61)	-	(-3 893)
Segmentets rörelseresultat	44 390	1 980	-	46 370
Resultat från finansiella poster				-3 026
Resultat före skatt				43 345
Skatt på periodens resultat				8 494
Periodens resultat				51 839

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 1 773 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 perioden med positiv resultatpåverkan om 31 271 (0) KSEK.

Not 3 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för perioden positiv resultatpåverkan om 938 (333) KSEK.

Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 648 000 (654 538) KSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2020-05-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	14 779	14 779	2
Valutasw appar	9 353	9 353	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	729 562	729 562	2
Kundfordringar	12 424	12 424	2
Övriga finansiella tillgångar	16 675	16 675	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	131	131	2
Valutasw appar	2 889	2 889	2
Räntesw appar	6 460	6 460	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	356 445	356 445	2
Leverantörsskulder	260 725	260 725	2
Upplupna räntekostnader	1 271	1 271	2

Koncernen 2019-05-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	359 258	359 258	2
Kundfordringar	22 166	22 166	2
Övriga finansiella tillgångar	22 196	22 196	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	42 746	42 746	2
Ränteswappar	9 783	9 783	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	479 645	479 645	2
Leverantörsskulder	206 207	206 207	2
Upplupna räntekostnader	3 410	3 410	2

Derivatinstrument

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättnings-tillgångar eller kortfristiga skulder och klassificeras som innehav för handel. Värdeförändringar i valutaderivat redovisas i resultaträkningen som övriga rörelseintäkter eller övriga rörelsekostnader. Värdeförändringar i räntederivat redovisas i finansnettot.

Beskrivning av verkligt värde

Räntebärande skulder

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

Derivat

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

Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

Not 6 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, KSEK	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat
	2020-03-01 - 2020-05-31	2019-03-01 - 2019-05-31	2019-09-01 - 2020-05-31	2018-09-01 - 2019-05-31
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1 570	1 306	4 760	3 893
Orealiserade valutakursdifferenser	191	2 051	30	3 247
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-270	151	-654	75
Förändringar av avsättningar	1	-463	-160	-993
Värdering av derivat till verkligt värde	-31 271	19 003	-48 883	41 932
Summa	-29 778	22 049	-44 906	48 154

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag KSEK	Delår	Delår	Akkumulerat	Akkumulerat	Helår
	2020-03-01 - 2020-05-31	2019-03-01 - 2019-05-31	2019-09-01 - 2020-05-31	2018-09-01 - 2019-05-31	2018-09-01 - 2019-08-31
Nettoomsättning	56 245	30 929	636 941	170 939	1 412 833
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	37 435	116 668	-238 694	366 572	195 464
Övriga rörelseintäkter	6 339	-1	9 511	10 198	53 084
	100 019	147 596	407 759	547 709	1 661 381
Rörelsens kostnader					
Kostnad för varor och projektering	-79 564	-146 635	-485 696	-533 852	-1 476 746
Övriga externa kostnader	-6 768	-5 831	-18 616	-19 283	-26 885
Personalkostnader	-5 586	-6 297	-17 088	-20 882	-29 900
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-345	-329	-1 053	-1 076	-1 419
Övriga rörelsekostnader	-6 054	-7 455	-10 859	-10 198	-49 637
Rörelseresultat	1 703	-18 951	-125 551	-37 582	76 794
Resultat från finansiella poster	-16 324	5 130	-29 526	1 185	130 196
Bokslutsdispositioner	-	-	-	-	4 027
Resultat före skatt	-14 622	-13 821	-155 077	-36 397	211 017
Skatt på periodens resultat	3 115	2 984	32 404	7 631	-17 865
Periodens resultat *	-11 507	-10 837	-122 674	-28 766	193 152

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag KSEK	2020-05-31	2019-05-31	2019-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	31 778	60 650	54 084
Materiella anläggningstillgångar	4 688	5 900	5 711
Finansiella anläggningstillgångar	20 906	63 327	21 158
Summa anläggningstillgångar	57 372	129 877	80 953
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	364 280	766 831	602 899
Förskott till leverantörer	141 887	655 338	141 887
Övriga rörelsefordringar	884 398	723 418	466 691
Likvida medel	588 518	345 170	1 082 458
Summa omsättningstillgångar	1 979 083	2 490 757	2 293 935
SUMMA TILLGÅNGAR	2 036 455	2 620 634	2 374 888

KSEK	2020-05-31	2019-05-31	2019-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	791 704	729 820	951 738
Obeskattade reserver	153 061	140 457	153 061
Avsättningar	152	186	168
Långfristiga skulder	150 000	150 000	150 000
Kortfristiga skulder	941 539	1 600 171	1 119 921
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	2 036 455	2 620 634	2 374 888

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 7 juli 2020
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

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 8 juli 2020 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

→ Bokslutskommuniké

21 oktober 2020



Vindpark Kråktorpet 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.

Uppförda verk Verken är uppförda och har genomgått godkänd provdrift och är övertagna från turbinleverantör. Verket överlämnas antingen till kund som nyckelfärdig anläggning eller överförs till Eolus varulager.

Under uppförande Byggnation av verket pågår.

Idrifttagna verk Verken har genomgått godkänd provdrift och producerar el.

Definitioner av alternativa finansiella nyckeltal

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

Avkastning på eget kapital efter skatt

Rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

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

Nettoskuld/-kassa Räntebärande skulder minskat med likvida medel.

Resultat per aktie före/efter utspädning

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

Soliditet Eget kapital i förhållande till balansomslutningen vid periodens slut.

Verklig värdeförändring av derivat

Avser förändringen i finansiella instruments verkliga värde, vilket beräknas med metoder och baseras på ingångsdata som kan observeras för tillgången eller skulden, antingen direkt (priser) eller indirekt (härledda från priser).

Kontaktinformation

Per Witalisson, VD

Telefon: +46 (0)702 62 16 15
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)709 32 97 77
catharina.persson@eolusvind.com

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