

Största vindparken hittills överlämnad

Verksamhetsårets första period 1 september 2019 – 30 november 2019

- Nettoomsättningen uppgick till 294,4 (107,8) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 52,2 (9,7) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 37,5 (2,1) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 42,1 (1,0) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 1,69 (0,04) SEK.
- Under perioden togs 43 (0) nya vindkraftverk med en total effekt om 163,4 (0) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 43 (1) vindkraftverk med en total effekt om 163,4 (2,0) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 687 (410) MW.
- I november 2019 färdigställdes och överlämnades vindpark Kråktorpet (163 MW) till kund. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till vindparken.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- I december 2019 tillträdde Aquila Capital samtliga aktier i Øyfjellet Wind AS, som äger rättigheterna att etablera vindpark Øyfjellet med en effekt om 400 MW. Eolus kommer att hantera byggnationen av vindparken för kundens räkning.

Koncernens resultat i korthet	Delår		Helår
	2019-09-01 - 2019-11-30	2018-09-01 - 2018-11-30	2018-09-01 - 2019-08-31
Nettoomsättning, MSEK	294,4	107,8	2 031,9
Rörelseresultat, MSEK	52,2	9,7	118,3
Resultat före skatt, MSEK	37,5	2,1	116,0
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	26,1	3,6	-24,9
Periodens resultat, MSEK	42,1	1,0	132,8
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	1,69	0,04	5,33
Eget kapital per aktie, SEK*	37,35	31,90	35,65
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-251,5	-303,2	566,6
Balansomslutning, MSEK	1 841,0	1 541,5	2 057,8
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	542,9	-30,7	800,1
Orderstock per balansdagen, MSEK	5 302,6	4 418,3	1 348,9
Under perioden drifttagna verk, antal	43,0	-	31,0
Verk överlämnade till kund, antal	43,0	1,0	34,0
Under perioden drifttagna verk, MW	163,4	-	115,2
Verk överlämnade till kund, MW	163,4	2,0	120,0
Förvaltade verk, MW	687	410	524
Soliditet, %*	50,6	51,7	43,2
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	20,2	25,7	15,6

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 24

VD har ordet

Elproduktionen från svensk vindkraft uppgick till 19,5 TWh 2019, vilket motsvarade 14% av Sveriges totala elförbrukning. Produktionsrekord för vindkraft slås nu gång på gång i Sverige och globalt. Prognoser från Svensk Vindenergi förutspår att elproduktionen från svensk vindkraft kommer att dubblas inom bara två år.

En allt högre andel vindkraft sänker elpriset för såväl industrin som konsumenter och bidrar till möjligheter att exportera allt mer förnybar el med låga koldioxidutsläpp från Norden. Samtidigt kommer den fortsatta utbyggnaden kräva anpassningar från vindkraftsbranschen i form av fördjupat systemperspektiv, deltagande på reglermarknaden och fortsatt teknikutveckling.

Under verksamhetsårets första kvartal färdigställde och överlämnade vi vår hittills största enskilda vindkraftsanläggning till Aquila Capital. Projektet Kråktorpet består av 43 vindkraftverk med en total effekt på 163 MW och en årlig beräknad produktion på mer än 0,5 TWh. Eolus har fått förtroendet att förvalta parken tekniskt och kommersiellt åt Aquila Capital. Totalt förvaltar nu Eolus driftsorganisation 687 MW åt våra kunder.

Vid rapportperiodens utgång var de tre projekten Bäckhammar, Stigafjellet och Wind Wall under byggnation. Totalt omfattar de 51 vindkraftverk med en total effekt på 207 MW. Alla tre parkerna beräknas att färdigställas under sensommaren eller början av hösten 2020.

I december tillträdde Aquila Capital aktierna i projektbolaget som innehåller samtliga rättigheter avseende uppförande och drift av det norska 400 MW projektet Öyfjellet. Parterna har även tecknat ett uppdragsavtal enligt vilket Eolus kommer att hantera byggnation av vindparken åt Aquila. Parken beräknas färdigställas under hösten 2021. Intäkter och kostnader från projektet kommer att redovisas successivt i Eolus koncernredovisning i takt med projektets färdigställande. De totala intäkterna beräknas preliminärt uppgå till motsvarande 441 MEUR. Eolus totala ersättning under avtalen baseras på parternas gemensamma budget och tidplan. Ersättningen kan därför komma att avvika uppåt eller nedåt med väsentliga belopp mot den ursprungliga budgeten. Byggnationen finansieras i sin helhet av köparen. Affären är fortsatt villkorad av att den detaljplan (MTA-plan) som godkänts av Norges vassdrags- och energidirektorat (NVE) den 18 december 2019 vinner laga kraft och att avtal med turbinleverantör ingås. Avtal om entreprenadarbeten och nätanslutning har ingåtts och byggnation påbörjades i slutet av december.

I år firar Eolus 30-årsjubileum och vi inleder året med ett seminarium i Hässleholm i anslutning till vår årsstämma den 25 januari. Vi räknar med att cirka 400 deltagare kommer att lyssna till intressanta föreläsningar om vindkraft, förnybar energi och framtidens utmaningar på klimat- och energiområdet.



VD Per Witalisson

Hela Eolus projektutveckling baseras på den erfarenhet som vi ackumulerat under vår långa tid i branschen. Även om vi har effektiva processer för projektutveckling, så är ledtiderna långa och iterationerna många för att få till konkurrenskraftiga och optimerade projekt. För att öka den långsiktiga visibiliteten i våra aktiviteter gör vi nu om klassificeringen av våra projekt och förtydligar vår kommunikation kring våra mest prioriterade projekt för etablering från 2022 och framåt. Avsikten är att i kvartalsrapporter och på Eolus hemsida redogöra för projektens framdrift och att successivt addera nya projekt. Redogörelse för projektportföljen återfinns på sidorna 8-9. Nya tider kräver nya lösningar. Noterbart är därför att 35% av Eolus totala projektportfölj nu består av projekt avseende solceller och energilagring.

Med en orderstock på över fem miljarder kronor, finansiell styrka, högkvalitativa projekt och hängivna medarbetare har Eolus goda förutsättningar att vara en drivande kraft i energirevolutionen även under kommande decennier!

Hässleholm 2020-01-22

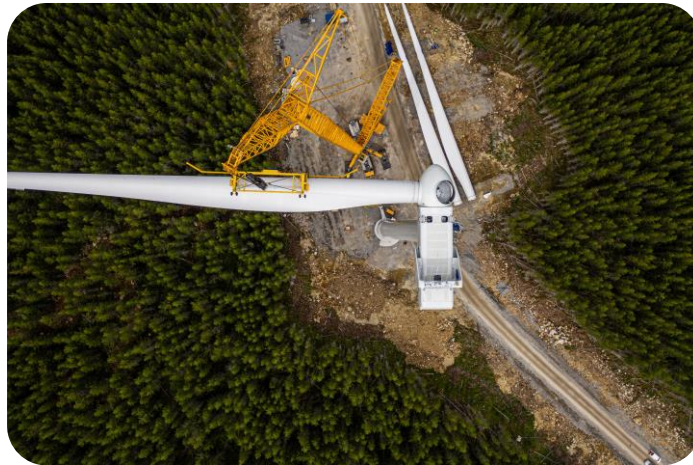
Per Witalisson
Verkställande direktör

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 av rotorblad i vindpark Kråktorpet i Sundsvalls kommun.

Nettoomsättning och resultat första perioden 1 september 2019 – 30 november 2019

Nettoomsättningen uppgick till 294,4 (107,8) MSEK, vilket är en ökning med 186,6 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 52,2 (9,7) MSEK, vilket är en förbättring med 42,5 MSEK. Sammanlagt har 43 vindkraftverk med en effekt om 163,4 MW överlämnats till kunder. Motsvarande period föregående år överlämnades 1,0 vindkraftverk med en effekt om 2,0 MW. Det förbättrade resultatet är hänförligt till överlämnade verk under perioden. Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 24,2 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 2,7 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -14,7 MSEK jämfört med -7,5 MSEK motsvarande period föregående år. Förändringen mot föregående år utgörs till övervägande del av negativ påverkan till följd av omvärdering finansiella fordringar. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med belopp om 1,9 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med 0,9 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning	Delår	Delår	Helår
	2019-09-01 - 2019-11-30	2018-09-01 - 2018-11-30	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK			
Projektering	289 375	103 305	2 013 497
Drift och Förvaltning	5 226	4 635	20 035
Eliminering	-250	-167	-1 621
Koncernen	294 352	107 773	2 031 911

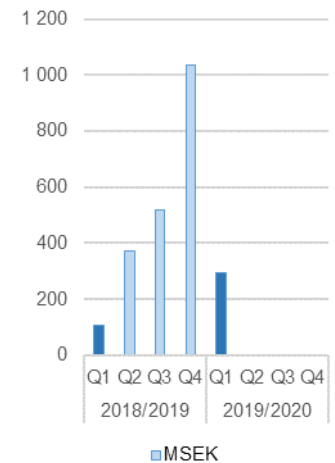
Rörelseresultat	Delår	Delår	Helår
	2019-09-01 - 2019-11-30	2018-09-01 - 2018-11-30	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK			
Projektering	51 785	9 202	115 713
Drift och Förvaltning	454	454	2 608
Koncernen	52 239	9 656	118 321

Finansiell ställning

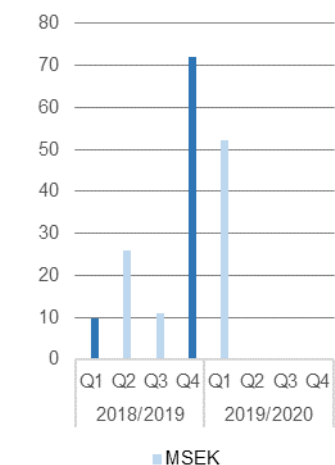
Balansomslutningen påverkas kraftigt av storleken på pågående vindkraftsprojekt och i vilket stadium dessa befinner sig samt nyttjande av kreditfaciliteter. När det gäller projekt som kommer att avyttras nyckelfärdiga till kunder, strävar bolaget efter kundfinansiering i takt med projektets färdigställande.

Koncernens soliditet uppgick till 50,6 procent vid periodens utgång att jämföra med 51,7 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till -251,5 MSEK jämfört med -303,2 MSEK motsvarande period föregående år. Det negativa kassaflödet beror på ökad kapitalbindning i projekt under byggnation.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till 0,3 MSEK jämfört med -98,5 MSEK motsvarande period föregående år.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till -150,1 MSEK jämfört med -260,4 MSEK motsvarande period föregående år.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 701,3 (77,6) MSEK, en ökning med 623,7 MSEK. Den stora kassan på balansdagen beror delvis på tidigare överlämnade parker. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK och byggkrediter om totalt 950 MSEK, som var outnyttjade. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var faciliteterna 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 696,6 (750,3) MSEK, vilket är en minskning med 53,7 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 51 vindkraftverk under uppförande, varav 31 i Sverige, 7 i Norge och 13 i USA. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 105 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.

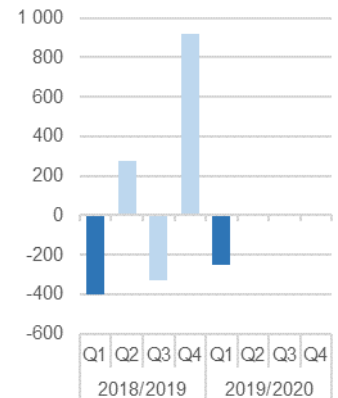
I samband med avyttring av vindpark Jenåsen förvärvade Eolus rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet förvärvades för motsvarande 96,2 MSEK. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen bokförs dessa som varulager, varvid nedskrivning av den immateriella tillgångsposten görs. Per balansdagen uppgick lager av elcertifikat till 22,7 MSEK och immateriell rättighet till 47,2 MSEK.

Per den 30 november 2019 har prissäkring gjorts avseende 288 500 elcertifikat för leverans i mars 2020 till snittpriset 161 kronor per elcertifikat, 265 000 elcertifikat för leverans i mars 2021 till snittpriset 26 kronor per elcertifikat och 198 000 elcertifikat för leverans i mars 2022 till snittpriset 20 kronor per elcertifikat. För 44 000 elcertifikat med leverans senare än mars 2022 har prissäkring med snittpriset 17 kronor per elcertifikat gjorts.

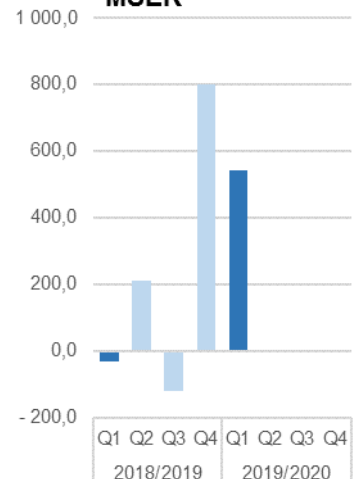
Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 542,9 MSEK att jämföra med en nettoskuld om 30,7 vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



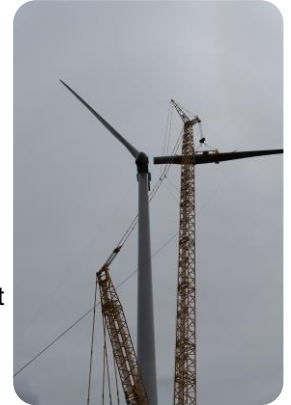
Nettoskuld/-kassa, MSEK



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 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.



Vindpark Kråktorpet i Sundsvalls kommun.

Från och med denna rapportperiod 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.

Projektering under första perioden 1 september 2019 – 30 november 2019

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 289,4 (103,3) MSEK. Under perioden har 43 (0) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt om 163,4 (0) MW, samtliga har överlämnats till kund. Den högre omsättningen i perioden beror på överlämningen.

I november 2019 färdigställdes och överlämnades vindpark Kråktorpet (163 MW) till kund. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till vindparken. Vindparken är den hittills största som Eolus färdigställt.

Plats	Kommun	Antal verk	Modell	Total effekt	Kund/Lager
Kråktorpet	Sundsvall	43	Vestas	163,4	Kund
Totalt:		43		163,4	

Nyckeltal Projektering	Delår		
	2019-09-01 - 2019-11-30	2018-09-01 - 2018-11-30	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK			
Nettoomsättning	289 375	103 305	2 013 497
Övriga rörelseintäkter	25 943	6 019	50 613
Rörelseresultat	51 785	9 202	115 713

Färdigställandegrad per vindpark under byggnation	2019-11-30
Vindpark	
Stigafjellet	16%
Bäckhammar	19%

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 5 303 (4 418,3) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt.

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 gör vi nu om klassificeringen av vår projektportfölj och förtydligar 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 successivt 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 2019-11-30			2019-08-31	
Land	Greenfield & tidig projekt-utveckling	Sen projekt-utveckling & försäljning	Optimering & etablering	Totalt Vind	Sol	Lagring	Totalt förnybart	Totalt förnybart
Sverige	1 706	377	130	2 213	-	-	2 213	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	2 662	593	607	3 863	1 194	927	5 984	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. Turbinleveransavtal har tecknats med Vestas. Entreprenadarbeten pågår. Försäljningsprocess pågår.
Stigafjellet	Bjerkheim, Norge, NO2	7	30	120	2020	Parken såld till ewz som beräknas tillträda anläggningen under andra halvan av 2020. Turbinleveransavtal med Siemens Gamesa har ingåtts. Entreprenadarbeten pågår.
Bäckhammar	Kristinehamn/ Degerfors, Sverige, SE3	31	130	400	2020	Parken såld till KGAL som beräknas tillträda anläggningen under sommaren 2020. Turbinleveransavtal med Vestas har ingåtts. Entreprenadarbeten pågår.
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	72	400	1 400	2021	Fullt koncessionsgivet. Nätkapacitet reserverad. 15-årigt elhandelsavtal med Alcoa. Kunden Aquila Capital har tillträtt aktierna i projektbolaget. Upphandling av vindkraftverk pågår. Entreprenadarbeten pågår.

Sammanställningen gäller per den 22/1 2020

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind	39	2022	Överklagat miljötillstånd. Nätanslutning säkrad.
Rosenskog	Falköping, Sverige	Vind	15	2022	Lagakraftvunnet miljötillstånd.
Dällebo	Ulricehamn, Sverige	Vind	20	2022	Lagakraftvunnet miljötillstånd.
Boarp	Vaggeryd, Sverige	Vind	19	2023	Överklagat 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	49	2023	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Ansökan om höjning av totalhöjd under prövning.
Vaberget	Sollefteå, Sverige	Vind	49	2024	Lagakraftvunnet miljötillstånd. Projektet är beroende av att flera andra projekt ansluts till ny stamnätsstation.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind	73	2024	Ansökan om miljötillstånd inlämnad. Vindmätning påbörjas 2020.
Pörtom	Närpes, Finland	Vind	44	2023	Lagakraftvunna tillstånd. Projektet är beroende av gemensam elanslutning med närliggande projekt.
Peineva/Dobele	Tukums och Dobele, Lettland	Vind	172	2023	Miljökonsekvensbeskrivning godkänd på statlig nivå. Beslut på kommunal nivå för Pieneva förväntas under 2020.
Centennial Flats	Arizona, USA	Sol + lagring	500 + 250	2023	Nätanslutning säkrad. Erforderliga tillstånd förväntas erhållas under 2020.
Koncernen			1 343		

Drift och förvaltning

Eolus har genom åren byggt upp en omfattande kompetens inom i stort sett alla de områden som berörs vid uppförande och drift av vindkraftverk. Bolaget har under lång tid med hjälp av egen personal erbjudit tekniska och administrativa konsulttjänster åt vindkraftsintressenter. Eolus kan därmed erbjuda kompletta drift- och administrationstjänster åt ägare av vindkraftsanläggningar för ett tryggt ägande där intäkter maximeras och produktionsbortfall minimeras. Eolus ser en ökande efterfrågan på dessa tjänster både från stora institutionella investerare som äger större vindparker och från lokala aktörer med mindre anläggningar. Verksamheten ger Eolus stabila, återkommande och långsiktiga intäktsströmmar.

Drift och förvaltning under första perioden 1 september 2019 – 30 november 2019

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 5,2 (4,6) MSEK varav 5,2 (4,6) MSEK till externa kunder.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 687 (410) MW varav 684 (405) MW till externa kunder. Under perioden tillkom Kråktorpet (163 MW) till Eolus driftportfölj. Utöver pågående uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för de ännu ej driftsatta vindparkerna Stigafjellet (30 MW) och Bäckhammar (130 MW). Både Bäckhammar och Stigafjellet driftsätts och överlämnas till kund under andra halvåret 2020.

Nyckeltal Drift och förvaltning	Delår		Helår
	2019-09-01 - 2019-11-30	2018-09-01 - 2018-11-30	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK			
Nettoomsättning	5 226	4 635	20 035
Övriga rörelseintäkter	1 592	1 725	8 093
Rörelseresultat	454	454	2 608
Förvaltade verk, MW	687	410	524



Eolus VD Per Witalisson vid invigningen av vindpark Jenåsen.

Prisutveckling för el och elcertifikat

Under perioden var priserna på el genomsnittligt lägre i elprisområde 3 och elprisområde 4 än motsvarande period föregående år. För elprisområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till 408 SEK/MWh jämfört med 497 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 432 SEK/MWh jämfört med 538 SEK/MWh samma period föregående år. Priserna under perioden september till november 2019 har varit högre än under föregående period, juni till augusti 2019.

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 54 SEK under perioden, jämfört med cirka 205 SEK för motsvarande period föregående år. Medelpriset under perioden var något 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 december 2019 tillträdde Aquila Capital samtliga aktier i Øyfjellet Wind AS, som äger rättigheterna att etablera vindpark Øyfjellet med en effekt om 400 MW. Eolus kommer att hantera byggnationen av vindparken för kundens räkning.

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.

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 cirka 19,5 TWh enligt preliminär statistik från Energiföretagen Sverige. Under 2019 passerade vindkraften också för första gången en produktion på över 20 TWh under en rullande tolv månadersperiod. Vindkraft är numera väletablerat som landets tredje största elproduktionsmetod efter vattenkraft och kärnkraft. Utbyggnadstakten är för närvarande hög och enligt Svensk Vindenergis statistik kommer den svenska vindkraften att kunna producera närmare 40 TWh under 2022. Även i Norge pågår för närvarande en snabb utbyggnad. Under 2018 producerade den norska vindkraften 3,9 TWh och vid utgången av tredje kvartalet 2019 fanns en installerad effekt om 2 130 MW med en beräknad årsproduktion på 6,75 TWh.

Utbyggnadstakten har varit så snabb att färdigställda anläggningar och fattade investeringsbeslut gör att målsättningarna i elcertifikatsystemet uppfyllts redan under 2018. Marknaden kommer sålunda att klara av att uppfylla målsättningen långt före 2030.

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 nära 26 TWh enligt Energiföretagen Sverige 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 har Eolus amerikanska dotterbolag Eolus North America Inc, tecknat avtal med Vestas om leverans av vindkraftverk med en samlad effekt upp till 47 MW för projekt Wind Wall som omfattas av ett PPA med Amazon Web Services. Därutöver bedriver Eolus bland annat projektering för ett solcells- och batterilagringsprojekt i västra USA omfattande 500 MW respektive 250 MW. Detta är Eolus första projekt inom dessa sektorer och visar på potentialen inom den förnybara branschen.

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 den perioden uppgick till 518,0 (0,8) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -118,6 (-10,1) MSEK och periodens resultat uppgick till -93,5 (-8,3) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 691,3 MSEK att jämföra med 60,7 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 53,5 procent jämfört med 52,7 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

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

Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen.

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

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 leasingsskuld 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 45,0 (141,0) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt negativt marknadsvärde om 3,6 (positivt 1,9) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 7,9 (negativt 10,9) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 40 (37).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Mellan den 1 september 2019 och den 30 november 2019 omsattes 9 968 096 aktier till kurser mellan 79,20 och 123,40 SEK, med ett medelpris på 101,72 SEK. Senaste betalkurs den 22 januari 2020 var 121,20 SEK.

Sedan den 1 januari 2020, efter rapportperiodens slut, 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 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,50) SEK per aktie. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov. Som avstämningsdag för utdelningen föreslås den 28 januari 2020. Om stämman beslutar i enlighet med förslaget beräknas utdelning komma att utsändas av Euroclear Sweden AB den 31 januari 2020.

Årsredovisning offentliggjordes den 29 november 2019. Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm lördagen den 25 januari 2020.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Delår	Delår	Helår
KSEK	Not	2019-09-01 - 2019-11-30	2018-09-01 - 2018-11-30*	2018-09-01 - 2019-08-31
Nettoomsättning	1	294 352	107 773	2 031 911
Övriga rörelseintäkter	2	27 535	7 744	58 706
		321 886	115 517	2 090 617
Rörelsens kostnader				
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		36 140	140 871	-289 576
Kostnad för varor och projektering		-279 900	-222 800	-1 503 682
Övriga externa kostnader		-12 507	-12 602	-58 141
Personalkostnader		-8 250	-9 091	-39 088
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-2 019	-1 154	-4 968
Övriga rörelsekostnader		-3 112	-1 086	-76 842
Rörelseresultat		52 239	9 656	118 321
Resultat från finansiella poster	3	-14 731	-7 535	-2 350
Resultat före skatt		37 508	2 121	115 971
Skatt på periodens resultat		4 603	-1 128	16 823
Periodens resultat		42 111	993	132 794
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		42 133	1 015	132 876
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-22	-22	-82
Periodens resultat		42 111	993	132 794
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		1,69	0,04	5,33

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK				
Periodens resultat		42 111	993	132 794
Övrigt totalresultat				
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning				
Omräkningsdifferens		324	-136	-1 501
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		324	-136	-1 501
Periodens totalresultat		42 435	857	131 293
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		42 529	884	131 169
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-94	-27	125
Periodens totalresultat		42 435	857	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	2019-11-30	2018-11-30*	2019-08-31*
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		47 158	87 899	54 084
Materiella anläggningstillgångar		35 704	40 661	31 810
Uppskjutna skattefordringar		2 335	3 648	4 421
Övriga finansiella tillgångar	5	19 391	20 502	20 502
Summa anläggningstillgångar		104 589	152 710	110 817
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat		696 597	750 326	472 359
Förskott till leverantörer		187 213	379 644	277 014
Kundfordringar	5	18 956	28 004	25 277
Derivatinstrument	5	-	1 892	-
Aktuella skattefordringar		52 272	-	5 705
Övriga kortfristiga fordringar	5	37 634	50 134	35 411
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		42 434	101 198	28 223
Likvida medel	5	701 350	77 638	1 102 983
Summa omsättningstillgångar		1 736 456	1 388 836	1 946 973
SUMMA TILLGÅNGAR		1 841 044	1 541 546	2 057 789

KSEK	Not	2019-11-30	2018-11-30*	2019-08-31*
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		930 347	794 898	887 817
Innehav utan bestämmande inflytande		1 943	1 885	2 037
Summa eget kapital		932 290	796 783	889 854
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	155 587	77 800	152 400
Långfristiga avsättningar		929	1 557	925
Uppskjutna skatteskulder		24 811	40 786	6 153
Övriga långfristiga skulder		277	264	284
Summa långfristiga skulder		181 604	120 406	159 762
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	2 858	30 533	150 533
Leverantörsskulder	5	215 615	99 778	229 381
Derivatinstrument	5	11 434	10 938	37 521
Aktuella skatteskulder		42	5 762	32
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		207 974	40 407	91 585
Förskott från kunder		243 462	434 934	293 791
Övriga kortfristiga skulder	5	45 764	2 004	205 330
Summa kortfristiga skulder		727 149	624 357	1 008 173
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 841 044	1 541 546	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	Helår
		2019-09-01 - 2019-11-30	2018-09-01 - 2018-11-30	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK	Not			
Löpande verksamhet				
Rörelseresultat		52 239	9 656	118 321
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	-21 801	-4 034	29 896
		30 438	5 621	148 217
Erhållen ränta		282	289	4 261
Erlagd ränta		-3 333	-2 756	-13 807
Betald inkomstskatt		-21 250	-30 218	-59 140
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		6 136	-27 063	79 532
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-257 679	-276 185	487 098
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-251 543	-303 248	566 630
Förvärv av immateriella rättigheter		-	-96 162	-96 162
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-117	-667	-1 939
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		400	34	310
Förvärv av andelar i koncernföretag		-	-1 668	-1 681
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-1 376
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	63
Kassaflöde från investeringsverksamheten		283	-98 463	-100 785
Upptagna lån		-	-	721 810
Amortering lån		-150 133	-260 407	-787 617
Utbetald utdelning		-	-	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-150 133	-260 407	-103 167
Periodens kassaflöde		-401 392	-662 119	362 678
Likvida medel vid periodens början		1 102 983	739 825	739 825
Valutakursdifferens i likvida medel		-241	-68	480
Likvida medel vid periodens slut		701 350	77 638	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				1 015	1 015	-22	993
Övrigt total resultat			-97	-34	-131	-5	-136
Summa Totalresultat			-97	981	884	-27	857
Per 30 november 2018	24 907	190 843	-593	579 740	794 898	1 885	796 783
Periodens resultat			-	131 861	131 861	-60	131 801
Övrigt total resultat			-1 577	1	-1 576	211	-1 365
Summa Totalresultat			-1 577	131 862	130 284	152	130 436
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 augusti 2019	24 907	190 843	-2 170	674 240	887 817	2 037	889 854
Per 1 september 2019	24 907	190 843	-2 170	674 240	887 817	2 037	889 854
Periodens resultat				42 133	42 133	-22	42 111
Övrigt total resultat			354	42	396	-72	324
Summa Totalresultat			354	42 175	42 529	-94	42 435
Per 30 november 2019	24 907	190 843	-1 816	716 415	930 347	1 943	932 290

Not 1 Segmentsinformation

Delår 2019-09-01-2019-11-30, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning	289 375	5 226	-250	294 352
Övriga rörelseintäkter	25 943	1 592	-	27 535
Kostnader	-263 533	-6 364	250	-269 648
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 990)	(-29)	-	(-2 019)
Segmentets rörelseresultat	51 785	454	-	52 239
Resultat från finansiella poster				-14 731
Resultat före skatt				37 508
Skatt på periodens resultat				4 603
Periodens resultat				42 111

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 300 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Delår 2018-09-01-2018-11-30, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning	103 305	4 635	-167	107 773
Övriga rörelseintäkter	6 019	1 725	-	7 744
Kostnader	-100 122	-5 906	167	-105 861
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 137)	(-17)	-	(-1 154)
Segmentets rörelseresultat	9 202	454	-	9 656
Resultat från finansiella poster				-7 535
Resultat före skatt				2 121
Skatt på periodens resultat				-1 128
Periodens resultat				993

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 726 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i samtliga segment är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 november 2019	1 017 357	6 363	817 324	1 841 044
Per 30 november 2018	1 276 953	5 727	258 866	1 541 546

Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med positiv resultatpåverkan om 24 196 (2 706) KSEK.

Not 3 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för perioden positiv resultatpåverkan om 1 892 (895) KSEK.

Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 654 080 (609 683) KSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2019- 11- 30, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	701 350	701 350	2
Kundfordringar	18 956	18 956	2
Övriga finansiella tillgångar	19 391	19 391	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	3 202	3 202	2
Valutasw appar	374	374	2
Räntesw appar	7 858	7 858	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	158 445	158 445	2
Leverantörsskulder	215 615	215 615	2
Upplupna räntekostnader	876	876	2
Koncernen 2018- 11- 30, KSEK			
	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	1 892	1 892	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	77 638	77 638	2
Kundfordringar	28 004	28 004	2
Övriga kortfristiga fordringar	20	20	2
Övriga finansiella tillgångar	20 502	20 502	2
Upplupna ränteintäkter	930	930	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Räntesw appar	10 938	10 938	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	108 333	108 333	2
Leverantörsskulder	99 778	99 778	2
Upplupna räntekostnader	444	444	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 kontraktperioden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfallodagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

Not 6 Ej kassaflödespåverkande poster

	Delår	
	2019-09-01 - 2019-11-30	2018-09-01 - 2018-11-30
Koncernen, KSEK		
Ej kassaflödespåverkande poster		
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	2 018	1 156
Orealiserade valutakursdifferenser	755	-1 934
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-383	-
Förändringar av avsättningar	4	-550
Värdering av derivat till verkligt värde	-24 195	-2 706
Summa	-21 800	-4 034

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag	Delår		Helår
	2019-09-01 - 2019-11-30	2018-09-01 - 2018-11-30	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK			
Nettoomsättning	518 003	779	1 412 833
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	-329 293	232 438	195 464
Övriga rörelseintäkter	1 861	4 710	53 084
	190 572	237 927	1 661 381
Rörelsens kostnader			
Kostnad för varor och projektering	-261 342	-223 277	-1 476 746
Övriga externa kostnader	-24 435	-7 147	-26 885
Personalkostnader	-5 922	-6 955	-29 900
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-347	-200	-1 419
Övriga rörelsekostnader	-3 039	-1 065	-49 637
Rörelseresultat	-104 514	-717	76 794
Resultat från finansiella poster	-14 065	-9 372	130 196
Bokslutsdispositioner	0	0	4 027
Resultat före skatt	-118 579	-10 089	211 017
Skatt på periodens resultat	25 119	1 767	-17 865
Periodens resultat *	-93 460	-8 322	193 152

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	2019-11-30	2018-11-30	2019-08-31
KSEK			
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	47 158	87 899	54 084
Materiella anläggningstillgångar	5 347	9 304	5 711
Finansiella anläggningstillgångar	21 158	65 285	21 158
Summa anläggningstillgångar	73 663	162 488	80 953
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	273 681	632 747	602 899
Förskott till leverantörer	141 887	354 229	141 887
Övriga rörelsefordringar	646 269	492 006	466 691
Likvida medel	691 250	60 735	1 082 458
Summa omsättningstillgångar	1 753 087	1 539 717	2 293 935
SUMMA TILLGÅNGAR	1 826 750	1 702 205	2 374 888
KSEK	2019-11-30	2018-11-30	2019-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	858 278	787 625	951 738
Obeskattade reserver	153 061	140 457	153 061
Avsättningar	168	349	168
Långfristiga skulder	150 000	75 000	150 000
Kortfristiga skulder	665 242	698 774	1 119 921
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 826 750	1 702 205	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 22 januari 2020
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Fredrik Daveby
Styrelseledamot

Sigrun Hjelmquist
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Hans Linnarson
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

Jan Johansson
Styrelseledamot

Per Witalisson
Verkställande direktör

Denna information är sådan information som Eolus Vind AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom kommunikationschef Johan Hammarqvists försorg, för offentliggörande den 23 januari 2020 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

Delårsrapport Q2	23 april 2020
Delårsrapport Q3	8 juli 2020
Bokslutskommuniké	21 oktober 2020



Vindpark Jenåsen i Sundsvalls kommun.

Ordlista

Segment projektering I segmentet ingår försäljning och kostnader av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar samt idrifttagna vindkraftverk till externa investerare. I segmentet ingår även intäkter/kostnader från försäljning av projekträttigheter.

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

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 (härladda från priser).

Kontaktinformation

Per Witalisson, VD

Telefon: +46 (0)10 – 199 88 02
per.witalisson@eolusvind.com

Eolus Vind AB (publ)
Box 95
281 21 Hässleholm
Tel (vx): +46 (0)10 – 199 88 00

Catharina Persson, CFO

Telefon: +46 (0)10 – 199 88 17
catharina.persson@eolusvind.com

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