

Nya kundkontrakt för 115 MW vindkraft tecknade

Verksamhetsårets femte period 1 september 2020 – 31 december 2020

- Nettoomsättningen uppgick till 1 077,5 (465,9) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 59,8 (210,9) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 36,2 (180,9) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 30,1 (185,0) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 1,21 (7,43) SEK.
- Under perioden togs 0 (43) nya vindkraftverk med en total effekt om 0 (163,4) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 0 (43) vindkraftverk med en total effekt om 0 (163,4) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 903 (687) MW.
- Den extra bolagsstämman, den 27 augusti, beslutade om ändrat räkenskapsår till kalenderår, 1 januari till 31 december, istället för 1 september till 31 augusti. Innevarande räkenskapsår har förlängts till 31 december 2020 och omfattar perioden 1 september 2019 till 31 december 2020. Detta har medfört att fem delårsrapporter har avlämnats där den femte omfattar fyra månader, 1 september – 31 december 2020. Jämförelsetalen för den femte perioden omfattar fyra månader 1 september – 31 december 2019. Totalt omfattar räkenskapsåret 16 månader.
- I september tecknades avtal med Commerz Real om försäljning av vindparkerna Boarp (24 MW), Dällebo (26 MW) samt Rosenskog (18 MW) omfattande totalt 68 MW för en preliminär köpesumma om 82,5 MEUR. Avtal har tecknats med Siemens Gamesa Renewables om leverans av 11 vindkraftverk. Parkerna beräknas vara färdigställda under hösten 2023. Eolus kommer att sköta drift och förvaltning åt kunden.
- I oktober tecknades avtal med Cubico Sustainable Investments om försäljning av den nyckelfärdiga vindparken Wind Wall 1 belägen nära Tehachapi i Kalifornien i USA med en installerad effekt om 46,5 MW. Etablering pågår.
- För verksamhetsåret 2019/2020 föreslår styrelsen en utdelning på 2,00 (1,50) SEK per aktie.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- I januari 2021 tecknade Eolus individuella elförsäljningsavtal med ett stort internationellt energiföretag för de tre vindparkerna Boarp, Dällebo samt Rosenskog som totalt omfattar 68 MW. Avtalen omfattar 100 % av den el som kommer att produceras i vindparkerna som är sålda till Commerz Real.

Koncernens resultat i korthet	4 månader	4 månader	16 månader	12 månader
	2020-09-01 - 2020-12-31	2019-09-01 - 2019-12-31	2019-09-01 - 2020-12-31	2018-09-01 - 2019-08-31
Nettoomsättning, MSEK	1 077,5	465,9	2 468,6	2 031,9
Rörelseresultat, MSEK	59,8	210,9	280,0	118,3
Resultat före skatt, MSEK	36,2	180,9	182,6	116,0
Värdeförändringar derivat före skatt, MSEK*	19,2	30,9	69,6	-24,9
Periodens resultat, MSEK	30,1	185,0	198,3	132,8
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	1,21	7,43	7,96	5,33
Eget kapital per aktie, SEK*	41,63	35,65	41,63	15,61
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-113,0	-230,8	-483,7	566,6
Balansomslutning, MSEK	1 808,2	2 000,4	1 808,2	2 057,8
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	304,2	563,4	304,2	800,1
Orderstock per balansdagen, MSEK	5 130,9	5 138,9	5 130,9	1 348,9
Under perioden drifftagna verk, antal	-	43,0	81,0	31,0
Verk överlämnade till kund, antal	-	43,0	83,0	34,0
Under perioden drifftagna verk, MW	-	163,4	323,7	115,2
Verk överlämnade till kund, MW	-	163,4	325,3	120,0
Förvaltade verk, MW	903	687	903	524
Soliditet, %*	57,3	53,8	57,3	43,2
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	20,6**	33,9	20,6**	15,6

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 28.

** avkastning på eget kapital efter skatt är beräknat för 16 månader resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

VD har ordet

I augusti 2020 beslutade en extra bolagsstämma om omläggning av Eolus räkenskapsår till kalenderår. Ändringen motiveras av att de flesta vindparker etableras under sommaren då vindarna är som svagast och färdigställs på hösten samt att jämförelser med övriga bolag underlättas. Även om Eolus tillämpar successiv avräkning av projekt under etablering, så fick det stor effekt på helårsresultaten om ett projekt färdigställs före eller efter utgången av augusti. Föreliggande rapport omfattar därför de fyra sista månaderna avseende det förlängda räkenskapsåret september 2019 till december 2020.

Elproduktionen från svensk vindkraft uppgick under 2020 till 27,6 TWh, vilket motsvarade 17% av landets elproduktion och en ökning med hela 39% jämfört med 2019. Med förväntad utbyggnadstakt bör elproduktionen från svensk vindkraft bli större än från återstående kärnkraft inom tre till fyra år. Utbyggnaden möjliggör en omställning till ett elsystem baserat på förnybara källor, sänker elpriset för Sveriges företag och konsumenter samt bidrar till en stabil export av förnybar el från Sverige till kontinenten. För att omställningen ska bli lyckosam krävs stora investeringar i överföringskapacitet i elnäten och effektiva tillståndprocesser för både vindkraftsprojekt och nätutbyggnadsprojekt.

Behovet av utbyggnad av ny vindkraft är särskilt stort i södra Sverige, där elunderskottet är stort och elpriserna högst. I september tecknade Eolus avtal med Commerz Real om uppförande av elva vindkraftverk i de tre projekten Boarp, Dällebo och Rosenskog om totalt 68 MW. Projekten är belägna i Småland och i Västra Götaland. Projekten kommer att byggas med vindkraftverk från Siemens-Gamesa med en effekt på mer än 6 MW vardera och rotorstorlek på upp till 170 meter. I januari 2021 tillkännagavs även att Eolus tecknat avtal avseende leverans av el från vindparkerna med en internationell energijätte. Parkerna förväntas tas i drift under hösten 2023.

Etablering av 400 MW-projektet Öyfjellet i Norge pågår. Vägar och kranplatser har färdigställts och de flesta fundamenten har gjutits. De tre transformatorerna som vardera väger omkring 100 ton har levererats till projektet. Arbeten med elnätsanslutning pågår och montage av vindkraftverk beräknas påbörjas under våren 2021. Byggnationen finansieras i sin helhet av vår kund Aquila Capital och anläggningen planeras att tas i drift successivt under hösten 2021. I februari 2021 beviljades projektet en utökning av koncessionstiden från 25 till 30 år, vilket möjliggör en längre drifttid som matchar den beräknade tekniska livslängden för vindkraftverken.

Det kaliforniska projektet Wind Wall har drabbats av försening, till stor del relaterat till effekter av Covid-19 och förseningar i underleverantörers arbete. Montage av verken pågår och de första verken började att producera el i början på februari. Vår kund Cubico Sustainable Investments kommer att tillträda parken när den färdigställts och erlagga köpeskillingen i samband med tillträdet. Detta planeras nu till slutet av mars. Byggnationen finansieras genom byggkrediter i Swedbank och med egen kassa.

President Bidens ambitiösa klimatplan som bland annat syftar till att göra den amerikanska energisektorn utsläppsfri till 2035 innebär stora satsningar på vindkraft och solcellsanläggningar. Eolus har en växande projektportfölj i sydvästra USA och har under perioden bland annat investerat i vindkraftskomponenter för att kvalificera projekt för skattekrediter inom det federala skattekreditsystemet PTC.



VD Per Witalisson

Intresset från våra kunder att investera i våra projekt är stort, men vi tvingas tyvärr konstatera att processer avseende slutliga tillstånd och nätanslutningar i vissa fall tagit längre tid än beräknat, till viss del på grund av Covid-19, vilket innebär tidsmässig förskjutning i möjligheterna att realisera vissa projekt. För vår långsiktiga framgång är det viktigt att projektportföljen successivt fylls på med utvecklingsprojekt av hög kvalitet. Genom nyutveckling och förvärv under 2020 uppgår nu Eolus totala projektportfölj till 7 800 MW vind, sol och energilagringsprojekt.

En kapitaleffektiv affärsmodell möjliggör fler parallella projekt och bidrar till att balansräkningen visar på en soliditet på 57% och en nettokassa på strax över 300 MSEK. Med en stark balansräkning och en orderstock på 5,1 miljarder kronor står Eolus väl rustat att ta sig an fortsatta utmaningar och möjligheter i omställningen till en hållbar energiförsörjning på alla de marknader där vi är verksamma.

Hässleholm 2021-02-18

Per Witalisson
Verkställande direktör

Eoluskoncernen i korthet

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. Eolus är en av Nordens ledande vindkraftsprojektörer.

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 driftagna 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 tillhörande rörelsedrivande dotterbolag samt ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt.



Vindpark Bäckhammar i Kristinehamn och Degerfors kommuner i Sverige.

Nettoomsättning och resultat femte perioden 1 september 2020 – 31 december 2020

Nettoomsättningen uppgick till 1 077,5 (465,9) MSEK, vilket är en ökning med 611,6 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Den högre omsättningen beror på färdigställandegraden av vindparkerna Wind Wall i USA och Öyfjellet i Norge som successivt vinstavräknats. Föregående år vinstavräknades Bäckhammar och Stigafjellet successivt. Omsättningen i enskilda perioder påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning. För vidare information om färdigställandegrad se tabell på sidan 11.

Rörelseresultatet uppgick till 59,8 (210,9) MSEK, vilket är en försämring med 151,1 MSEK. Under perioden har inga vindkraftverk färdigställts och överlämnats till kunder. De pågående byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning har påverkat resultatet positivt. Motsvarande period föregående år överlämnades projektbolaget för Öyfjellet i Norge till kund och avyttringen av projekträttigheterna resultatfördes. 43 vindkraftverk med en effekt om 163,4 MW överlämnades till kunder under motsvarande period föregående år.

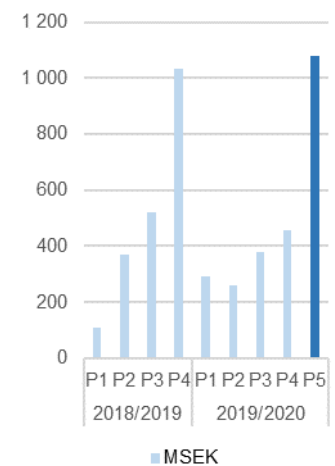
Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 18,4 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 28,9 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -23,6 MSEK jämfört med -30,1 MSEK motsvarande period föregående år. En fortsatt försvagning av dollarkursen i jämförelse med föregående delårsrapport har medfört negativ påverkan vid omvärdering av nettofordran avseende byggnationen av Wind Wall. Ökad belåning jämfört med föregående år har medfört högre räntekostnader. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 0,8 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med 2,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

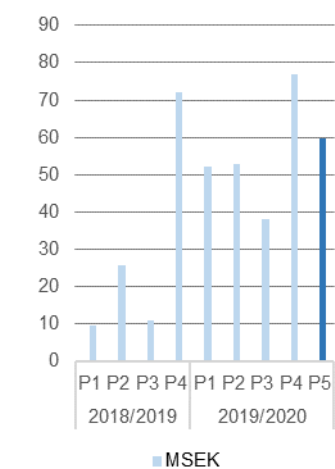
Nettoomsättning och resultat verksamhetsåret 2019/2020 (16 månader)

Nettoomsättningen uppgick till 2 468,6 (2 031,9) MSEK, vilket är en ökning med 436,7 MSEK jämfört med föregående verksamhetsår. Utöver successiv vinstavräkning av pågående byggnationer har under perioden 81 vindkraftverk med en effekt om 323,7 MW uppförts och överlämnats till kunder. Dessutom har två verk från varulager överlämnats. Föregående verksamhetsår överlämnades 34 vindkraftverk med effekt om 120,0 MW till kund. Då turbinavtal avseende Bäckhammar och Kråktorpet under byggnationen överlåtits till respektive projektbolag har det påverkat omsättningen negativt men inte bruttomarginalen i kronor. Omsättningen i enskilda perioder och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Rörelseresultatet uppgick till 280,0 (118,3) MSEK, vilket är en ökning med 161,7 MSEK. Utöver successiv vinstavräkning och överlämnade vindkraftverk har under perioden aktierna i Öyffjellet Wind AS som innehåller projekträttigheter överlämnats till kund och därmed intäktsförts.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 64,8 MSEK, vilket ska jämföras med -27,0 MSEK för föregående verksamhetsår.

Resultat från finansiella poster uppgick till -97,4 MSEK jämfört med -2,4 MSEK föregående verksamhetsår. En starkare svensk kronkurs under perioden har medfört negativ påverkan vid omvärdering av fordringar avseende kapitalbindning i verksamhet i utlandet. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 4,9 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med 2,0 MSEK för föregående verksamhetsår.

Nettoomsättning	Delår	Delår	16 månader	12 månader
	2020-09-01 - 2020-12-31	2019-09-01 - 2019-12-31	2019-09-01 - 2020-12-31	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK				
Projektering	1 067 116	458 993	2 435 861	2 013 497
Drift och Förvaltning	10 983	7 560	34 991	20 035
Eliminering	-590	-663	-2 214	-1 621
Koncernen	1 077 509	465 890	2 468 639	2 031 911

Rörelseresultat	Delår	Delår	16 månader	12 månader
	2020-09-01 - 2020-12-31	2019-09-01 - 2019-12-31	2019-09-01 - 2020-12-31	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK				
Projektering	57 417	210 301	271 988	115 713
Drift och Förvaltning	2 403	635	7 986	2 608
Koncernen	59 820	210 936	279 974	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 57,3 procent vid periodens utgång att jämföra med 53,8 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till -113,0 MSEK jämfört med -230,8 MSEK motsvarande period föregående år. Det förbättrade kassaflödet beror främst på mindre kapitalbindning i pågående projekt.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till -0,1 MSEK jämfört med 0,3 MSEK motsvarande period föregående år.

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till 0 MSEK jämfört med -150,3 MSEK motsvarande period föregående år. Föregående år gjordes amorteringar avseende byggnationer som finansierats med byggkrediter.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 690,9 (721,8) MSEK, en minskning med 30,9 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad. Byggkrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med 244 MSEK. Byggnationen av Wind Wall är finansierad dels med byggkredit, dels med egen kassa. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna 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 429,3 (690,1) MSEK, vilket är en minskning med 260,8 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 96 vindkraftverk under uppförande, varav 11 i Sverige, 72 i Norge och 13 i USA. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 31 vindkraftverk under uppförande i Sverige, 79 vindkraftverk i Norge samt 13 i USA. Värdet av vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt vid mättpunkter dels beroende på antal verk under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

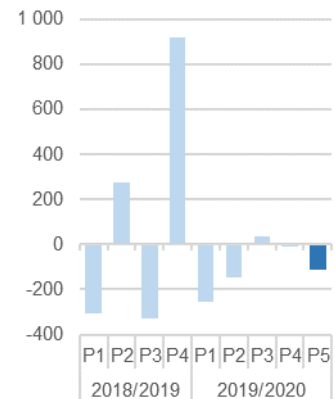
I samband med avyttring av vindpark Jenåsen förvärvade Eolus rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet förvärvades för motsvarande 96,2 MSEK. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen bokförs dessa som varulager, varvid nedskrivning av den immateriella tillgångsposten görs. Per balansdagen uppgick lager av elcertifikat till 5,8 MSEK och immateriell rättighet till 24,6 MSEK.

Per den 31 december 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.

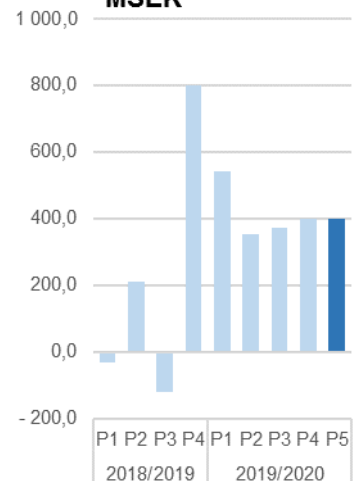
Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 304,2 MSEK att jämföra med en nettokassa om 563,4 vid motsvarande tidpunkt föregående år. Byggnationen av Wind Wall är finansierad dels med byggkredit, dels med egen kassa.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



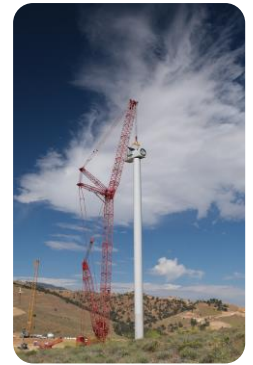
Nettoskuld/-kassa, MSEK



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 653 vindkraftverk med en total effekt på närmare 1 370 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.



Byggnation i vindpark Wind Wall i Kalifornien, USA.

Från och med detta verksamhetsår 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 femte perioden 1 september 2020 – 31 december 2020

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 067,1 (459,0) MSEK. Under perioden har 0 (43) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt om 0,0 (163,4) MW. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

I september tecknades avtal med Commerz Real om försäljning av vindparkerna Boarp (24 MW), Dällebo (26 MW) samt Rosenskog (18 MW) omfattande totalt 68 MW för en preliminär köpesumma om 82,5 MEUR. Avtal har tecknats med Siemens Gamesa Renewables om leverans av 11 vindkraftverk. Parkerna beräknas vara färdigställda under hösten 2023. Eolus kommer att sköta drift och förvaltning åt kunden.

I oktober tecknades avtal med Cubico Sustainable Investments om försäljning av den nyckelfärdiga vindparken Wind Wall 1 belägen nära Tehachapi i Kalifornien i USA med en installerad effekt om 46,5 MW. Etablering pågår.

Projektering under verksamhetsåret 2019/2020 (16 månader)

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 2 435,9 (2 013,5) MSEK. Under perioden har 81 (31) vindkraftverk tagits i drift med en total effekt på 323,7 (115,2) MW. Sammanlagt har 83 (34,0) verk med en total effekt om 325,3 (120,0) MW överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	4 månader	4 månader	16 månader	12 månader
	2020-09-01	2019-09-01	2019-09-01	2018-09-01
KSEK	- 2020-12-31	- 2019-12-31	- 2020-12-31	- 2019-08-31
Nettoomsättning	1 067 116	458 993	2 435 861	2 013 497
Övriga rörelseintäkter	31 038	31 436	113 623	50 613
Rörelseresultat	57 417	210 301	271 988	115 713

Färdigställandegrad per vindpark under byggnation	2020-12-31
Vindpark	
Wind Wall	57%
Öyfjellet	17%

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 5 130,9 (5 138,9) 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.

Projekt under etablering

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Wind Wall	Tehachapi, Kalifornien, USA	13	47	155	2021	Projektet sålt till Cubico Sustainable Investments. Repoweringprojekt. Full production tax credit säkrad för projektet. 15-årigt PPA tecknat med Amazon Web Service. Montage av vindkraftverk från Vestas pågår.
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	72	400	1 300	2021	Koncession beviljad för 30 års drift. 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.
Rosenskog	Falköping, Sverige, SE3	3	18	55	2023	Parken såld till Commerz Real som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2023. Turbinleveransavtal tecknat med Siemens Gamesa Renewables. Elförsäljningsavtal tecknat för 100 % av elen som kommer att produceras. Upphandling av entreprenadarbeten har påbörjats.
Dällebo	Ulricehamn, Sverige, SE3	4	26	66	2023	Parken såld till Commerz Real som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2023. Turbinleveransavtal tecknat med Siemens Gamesa Renewables. Elförsäljningsavtal tecknat för 100 % av elen som kommer att produceras. Upphandling av entreprenadarbeten har påbörjats.
Boarp	Vaggeryd, Sverige, SE3	4	24	72	2023	Parken såld till Commerz Real som beräknas tillträda anläggningen under hösten 2023. Turbinleveransavtal tecknat med Siemens Gamesa Renewables. Elförsäljningsavtal tecknat för 100 % av elen som kommer att produceras. Upphandling av entreprenadarbeten har påbörjats.

Sammanställningen gäller per den 18/2 2021

Projektportfölj MW							2020-12-31	2019-08-31
Land	Greenfield & tidig projekt-utveckling	Sen projekt-utveckling & försäljning	Optimering & etablering	Totalt Vind	Sol	Lagring	Totalt förnybart	Totalt förnybart
Sverige	3 256	239	68	3 563	-	-	3 563	2 377
Norge	450	-	400	850	-	-	850	430
Finland	21	44	-	65	-	-	65	56
Lettland	399	172	-	571	-	-	571	520
Estland	176	0	-	176	-	-	176	168
USA	360	-	47	407	1 420	778	2 605	1 964
Koncernen	4 662	455	515	5 632	1 420	778	7 830	5 515

Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind	39	2023	Försäljnings- och upphandlingsprocess inledd. Överklagat miljötillstånd. Nätanslutning säkrad.
Ölme	Kristinehamn, Sverige	Vind	64	2024	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Ansökan om höjning av totalhöjd under prövning.
Stor-Vrången	Ockelbo, Sverige	Vind	64	2023	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Pågående optimering med beaktande av tillståndets restriktioner.
Fågelås	Hjo, Sverige	Vind	34	2023	Lagakraftvunnet miljötillstånd för 150 meters totalhöjd. Ändringstillstånd beträffande höjning av totalhöjd för totalt sju vindkraftsverk 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. Ny tillståndprocess för optimering av projektet inledd.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind	20	2025	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. Projektering för elnätsanslutningen påbörjad.
Peineva/Dobele	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 2021.

Koncernen

1 236

Sammanställningen gäller per den 18/2 2021

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.



Gjutning av fundament i vindpark Öyfjellet i Vefsn kommun i Norge.

Drift och förvaltning under femte perioden 1 september 2020 – 31 december 2020

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 11,0 (7,6) MSEK varav 11,0 (7,6) MSEK till externa kunder.

Drift och förvaltning under verksamhetsåret 2019/2020 (16 månader)

Omsättningen från drift- och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 35,0 (20,0) MSEK varav 33,6 (18,7) MSEK till externa kunder.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för egen och kunders räkning på totalt 903 (524) MW varav 902 (521) MW till externa kunder. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Öyfjellet (400 MW), Wind Wall (47 MW) samt Boarp, Dällebo och Rosenskog (68 MW). Wind Wall beräknas driftsättas och överlämnas till kund under första halvåret 2021 och Öyfjellet under andra halvåret 2021.

Nyckeltal Drift och förvaltning	4 månader	4 månader	16 månader	12 månader
	2020-09-01 - 2020-12-31	2019-09-01 - 2019-12-31	2019-09-01 - 2020-12-31	2018-09-01 - 2019-08-31
KSEK				
Nettoomsättning	10 983	7 560	34 991	20 035
Övriga rörelseintäkter	2 588	1 761	9 192	8 093
Rörelseresultat	2 403	635	7 986	2 608
Förvaltade verk, MW	903	687	903	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 284 SEK/MWh jämfört med 345 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 401 SEK/MWh jämfört med 420 SEK/MWh samma period föregående år. Priserna under perioden september 2020 till december 2020 har varit väsentligt högre än under föregående period, juni 2020 till augusti 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 4,50 SEK under perioden, jämfört med cirka 53,50 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 januari 2021 tecknade Eolus individuella elförsäljningsavtal med ett stort internationellt energiföretag för de tre vindparkerna Boarp, Dällebo samt Rosenskog som totalt omfattar 68 MW. Avtalen omfattar 100% av den el som kommer att produceras i vindparkerna som är sålda till Commerz Real.

Ändring av räkenskapsår

Eolus höll en extra bolagsstämma torsdagen den 27 augusti 2020. Bolagsstämman beslutade om ändrat räkenskapsår till kalenderår, 1 januari till 31 december, istället för 1 september till 31 augusti. Innevarande räkenskapsår har förlängts till 31 december 2020 och omfattar perioden 1 september 2019 till 31 december 2020. Detta har medfört att fem delårsrapporter har avlämnats där den femte omfattar fyra månader, 1 september – 31 december 2020. Totalt omfattar räkenskapsåret 16 månader.

Syftet med ändringen av räkenskapsår är att anpassa det 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 har det fått stor effekt på helårsresultaten om ett projekt färdigställs före eller efter utgången av augusti.

Årsredovisning kommer att offentliggöras under vecka 12 2021. Årsstämma kommer att hållas 19 maj 2021. Ytterligare information om årsstämman kommer att offentliggöras i kallelsen till årsstämman.

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 stora konsekvenser som allvarligare översvämningar, torka, extrem hetta och ökad fattigdom. En omställning av energimarknaden är en viktig del i att klara denna utmaning som IPCC säger är både ekonomiskt och tidsmässigt möjlig att klara.

Energimarknaden är inne i en snabb och stark förändringsprocess. Förnybar elproduktion sjunker i kostnad för varje år och nya affärsmodeller uppstår som utmanar befintliga strukturer på energimarknaden. Även om de globala priserna på fossilbaserad energiproduktion i stor utsträckning styr prisbildningen står investeringarna i förnybara produktionsmetoder för en majoritet av de nya investeringarna i ett globalt perspektiv. Hur och om den pågående Covid19/Corona-pandemin långsiktigt kommer att påverka energimarknaden är ännu för tidigt att säga.

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 2020 producerade den svenska vindkraften 27,6 TWh enligt statistik från Svenska Kraftnät motsvarande 18 procent av den svenska elproduktionen. Vilket också är en imponerande ökning från 19,9 TWh år 2019. 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 43 TWh under 2023. Även i Norge pågår för närvarande en snabb utbyggnad, dock råder viss osäkerhet kring kommande nya projekt utifrån en politisk översyn kring regelverken för utbyggnad.

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. Den snabba kostnadsreduktionen har bland annat lett till att målsättningarna i elcertifikatsystemet överträffats och systemet kommer att stängas i förtid. Eolus målsättning är att fortsätta pressa kostnaderna per producerad MWh. Effektiviseringar i hela värdekedjan av ett vindkraftsprojekt eller andra anläggningar för förnybar energi för att möta investerarnas avkastningskrav är en nödvändighet. Genom markant sänkta kostnader för att etablera vindkraft kan projekt fortsatt realiserars 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 sedan flera år på att utveckla projekt som klarar sig utan stöd.

Kostnaderna för att etablera havsbaserad vindkraft sjunker också snabbt och marknaden kommer att växa. I Sverige och Norge finns en stor, ännu så länge, outnyttjad potential för havsbaserad vindkraft vilket öppnar möjligheter för ett bolag som Eolus.

För Eolus del har solkraft och lagringsmöjligheter stor potential kanske framförallt på den amerikanska marknaden men även på andra marknader beroende på de förutsättningar som råder.

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 2020 nettoexporterade Sverige cirka 24,6 TWh enligt Svenska Kraftnät. Norden är till del redan ett grönt batteri för Europa, men har än större möjligheter att bli det 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. Eolus ser ständigt över möjligheterna att etablera sig på nya marknader och att utveckla nya affärsmodeller. Den amerikanska marknaden är den där bolaget kommit längst inom andra tekniker än vindkraft. 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. I Norge pågår etablering av det stora landbaserade projektet Öyfjellet som omfattar 400 MW.

Eolus långa erfarenhet av att uppföra vindkraftsanläggningar tillsammans med de fullständiga drift- och förvaltningstjänster bolaget erbjuder gör att bolaget fortsatt ska kunna erbjuda attraktiva investeringsobjekt inom olika tekniker på olika marknader till olika kategorier av investerare. Huvudsakligen kommer det dock att handla om kundgrupper som investerar i stora produktionsanläggningar.

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 12,1 (518,1) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 138,7 (-136,9) MSEK och periodens resultat uppgick till 270,9 (-108,4) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 650,4 MSEK att jämföra med 704,1 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 58,9 procent jämfört med 53,0 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

Klassificering av koncernintern långa fordringar

I koncernredovisningen redovisas valutakursdifferenser hänförliga till monetära poster som utgör en del av nettoinvesteringen i en utlandsverksamhet i övrigt totalresultat och omklassificeras från eget kapital till resultatet när utlandsverksamheten avyttras helt eller delvis.

Från 1 juni 2020 har koncernen gjort en ändrad bedömning avseende ett antal lån mellan moderbolag och utländska dotterbolag. Tidigare gjordes bedömningen att dessa lån skulle regleras inom en överskådlig framtid, dock har koncernen per 1 juni 2020 gjort bedömningen att reglering av lån inte är planerad eller troligen inte kommer att ske inom en överskådlig framtid varav de bedöms vara en del av företags nettoinvestering i utländska dotterbolagen. Därav redovisas per 1 juni 2020 valutakursdifferenser avseende monetära poster (utlåning till utländska dotterbolag) inom företags nettoinvestering i utländska dotterbolagen i övrigt totalresultat. Ackumulerade vinster och förluster i eget kapital redovisas i resultaträkningen när utlandsverksamheten avyttras helt eller delvis.

De redovisningsprinciper som tillämpas i delårsrapporterna för verksamhetsåret 2019/2020 överensstämmer, med undantag av IFRS 16 och klassificering av koncerninterna långa fordringar, med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 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 32,0 (45,0) MEUR samt 24,0 (0) MUSD. Dessa hade ett sammanlagt positivt marknadsvärde om 19,0 (1,2) respektive 18,0 (0) MSEK. Dotterbolaget Ekovind AB har ingått swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkrafts-anläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 5,0 (negativt 7,8) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 45 (40).

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Från och med 1 januari 2020 handlas B-aktien på Mid Cap jämfört med Small Cap innan dess. Mellan den 1 september och den 31 december 2020 omsattes 13 565 046 aktier till kurser mellan 123,00 och 249,20 SEK, med ett medelpris på 169,17 SEK. Under verksamhetsåret 1 september 2019 till 31 december omsattes 58 374 330 aktier till kurser mellan 74,00 och 249,20 SEK med ett medelpris på 132,37 SEK. Senaste betalkurs den 18 februari 2021 var 205,20 SEK.

Utdelning

Styrelsen har antagit en utdelningspolicy innebärande att Eolus aktieutdelning över en längre period ska följa resultatet och motsvara 20–50 procent av bolagets vinst efter skatt. Utdelningen ska dock anpassas efter bolagets investeringsbehov och finansiella ställning.

För verksamhetsåret 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.

För verksamhetsåret 2019/2020 (16 månader) föreslår styrelsen en utdelning om 2,00 (1,50) SEK per aktie. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov.

Årsredovisning kommer att offentliggöras under vecka 12 2021. Årsstämma kommer att hållas 19 maj 2021. Ytterligare information om årsstämman kommer att offentliggöras i kallelsen till årsstämman.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		4 månader	4 månader	16 månader	12 månader
		2020-09-01	2019-09-01	2019-09-01	2018-09-01
KSEK	Not	- 2020-12-31	- 2019-12-31*	- 2020-12-31	- 2019-08-31
Nettoomsättning	1	1 077 509	465 890	2 468 639	2 031 911
Övriga rörelseintäkter	2	33 436	32 906	122 061	58 706
		1 110 945	498 796	2 590 700	2 090 617
Rörelsens kostnader					
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		-343 576	105 255	22 957	-289 576
Kostnad för varor och projektering		-653 201	-360 262	-2 147 034	-1 503 682
Övriga externa kostnader		-26 714	-15 053	-82 772	-58 141
Personalkostnader		-21 925	-12 266	-55 953	-39 088
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-2 036	-2 241	-8 131	-4 968
Övriga rörelsekostnader		-3 674	-3 293	-39 792	-76 842
Rörelseresultat		59 820	210 936	279 975	118 321
Resultat från finansiella poster	3	-23 593	-30 056	-97 422	-2 350
Resultat före skatt		36 228	180 880	182 553	115 971
Skatt på periodens resultat		-6 137	4 160	15 749	16 823
Periodens resultat		30 091	185 041	198 302	132 794
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		30 106	185 062	198 348	132 876
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-15	-22	-46	-82
Periodens resultat		30 091	185 041	198 302	132 794
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		1,21	7,43	7,96	5,33

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK					
Periodens resultat		30 091	185 041	198 302	132 794
Övrigt totalresultat					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens		-3 385	657	-20 736	-1 501
Skatt hänförlig till poster som kan omföras till resultatet		2 206	-	5 905	-
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		-1 179	657	-14 831	-1 501
Periodens totalresultat		28 912	185 698	183 471	131 293
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		28 927	186 026	183 824	131 169
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-15	-328	-353	125
Periodens totalresultat		28 912	185 698	183 471	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	2020-12-31	2019-12-31	2019-08-31*
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		24 865	45 328	54 084
Materiella anläggningstillgångar		29 955	35 358	31 810
Uppskjutna skattefordringar		13 120	3 411	4 421
Övriga finansiella tillgångar	5	15 089	16 424	20 502
Summa anläggningstillgångar		83 029	100 521	110 817
Omsättningstillgångar				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat		429 289	690 098	472 359
Förskott till leverantörer		47 367	188 005	277 014
Kundfordringar	5	16 365	25 728	25 277
Derivatinstrument	5	37 011	2 781	-
Aktuella skattefordringar		34 730	58 768	5 705
Övriga kortfristiga fordringar	5	6 864	133 125	35 411
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		462 629	79 640	28 223
Likvida medel		690 938	721 753	1 102 983
Summa omsättningstillgångar		1 725 193	1 899 897	1 946 973
SUMMA TILLGÅNGAR		1 808 222	2 000 418	2 057 789

KSEK	Not	2020-12-31	2019-12-31	2019-08-31*
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 036 920	1 076 522	887 817
Innehav utan bestämmande inflytande		-956	-932	2 037
Summa eget kapital		1 035 964	1 075 591	889 854
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	135 116	153 320	152 400
Långfristiga avsättningar		583	929	925
Uppskjutna skatteskulder		21 291	29 600	6 153
Övriga långfristiga skulder		70 698	270	284
Summa långfristiga skulder		227 688	184 120	159 762
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	4,5	251 664	4 991	150 533
Leverantörsskulder	5	169 408	186 532	229 381
Derivatinstrument	5	4 899	9 414	37 521
Aktuella skatteskulder		6 889	42	32
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		102 830	185 287	91 585
Förskott från kunder		0	333 717	293 791
Övriga kortfristiga skulder		8 880	20 724	205 330
Summa kortfristiga skulder		544 570	740 707	1 008 173
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 808 222	2 000 418	2 057 789

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

Rapport i sammandrag över kassaflöden		4 månader	4 månader	16 månader	12 månader
		2020-09-01	2019-09-01	2019-09-01	2018-09-01
KSEK	Not	- 2020-12-31	- 2019-12-31	- 2020-12-31	- 2019-08-31
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		59 820	210 936	279 974	118 321
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	-6 876	-26 898	-57 837	29 896
		52 944	184 038	222 137	148 217
Erhållen ränta		1 241	385	3 553	4 261
Erlagd ränta		-4 236	-4 821	-20 795	-13 807
Betald inkomstskatt		-2 698	-23 533	21	-59 140
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		47 251	156 069	204 916	79 532
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-160 260	-386 823	-688 583	487 098
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-113 010	-230 754	-483 667	566 630
Förvärv av immateriella rättigheter		-	-	-	-96 162
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-237	-116	-16 260	-1 939
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		183	400	20 521	310
Förvärv av andelar i koncernföretag		-	-	-	-1 681
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	-1 376
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	63
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-54	284	4 261	-100 785
Upptagna lån		-	-	263 207	721 810
Amortering lån		-	-150 267	-152 933	-787 617
Utbetald utdelning		-	-	-37 361	-37 361
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-	-150 267	72 913	-103 168
Periodens kassaflöde		-113 064	-380 737	-406 493	362 677
Likvida medel vid periodens början		799 863	1 102 983	1 102 983	739 825
Valutakursdifferens i likvida medel		4 139	-493	-5 552	482
Likvida medel vid periodens slut		690 938	721 753	690 938	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	598 758	814 012	1 912	815 923
<i>Justering för ändrad redovisningsprincip*:</i>							
IFRS 15 Intäkter från avtal med kunder				-20 000	-20 000		-20 000
Justerat per 1 september 2018	24 907	190 843	-496	578 758	794 012	1 912	795 924
Periodens resultat				132 876	132 876	-82	132 794
Övrigt total resultat			-1 674	-33	-1 707	206	-1 501
Summa Totalresultat			-1 674	132 843	131 168	125	131 293
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
Per 31 augusti 2019	24 907	190 843	-2 173	674 240	887 817	2 037	889 854
Per 1 september 2019	24 907	190 843	-2 173	674 240	887 817	2 037	889 854
Periodens resultat				198 348	198 348	-46	198 302
Övrigt total resultat			-14 514	-10	-14 524	-307	-14 831
Summa Totalresultat			-14 514	198 338	183 823	-353	183 471
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 december 2020	24 907	190 843	-16 687	837 857	1 036 920	-956	1 035 964

Not 1 Segmentsinformation

Delår 2020-09-01-2020-12-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	1 067 116	10 983	-590	1 077 509
Övriga rörelseintäkter	31 038	2 588	-190	33 436
Kostnader	-1 040 737	-11 168	780	-1 051 125
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2 021)	(-15)	-	(-2 036)
Segmentets rörelseresultat	57 417	2 403	-	59 820
Resultat från finansiella poster				-23 593
Resultat före skatt				36 228
Skatt på periodens resultat				-6 137
Periodens resultat				30 091

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 642 727 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge, 416 233 KSEK hänförlig till verksamheten i USA och 632 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i segmentet är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Av nettoomsättning i segmentet drift är 235 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge. Övrig omsättning i segmentet är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Delår 2019-09-01-2019-12-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	458 993	7 560	-663	465 890
Övriga rörelseintäkter	31 436	1 761	-291	32 906
Kostnader	-280 129	-8 686	955	-287 860
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2 202)	(-39)	-	(-2 241)
Segmentets rörelseresultat	210 301	635	-	210 936
Resultat från finansiella poster				-30 056
Resultat före skatt				180 880
Skatt på periodens resultat				4 160
Periodens resultat				185 041

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 157 481 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge och 300 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 31 december 2020	1 006 994	15 475	782 907	1 805 376
Per 31 augusti 2019	1 006 866	10 565	1 040 358	2 057 789

16 månader 2019-09-01-2020-12-31, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	2 435 861	34 991	-2 214	2 468 639
Övriga rörelseintäkter	113 623	9 192	-753	122 061
Kostnader	-2 277 496	-36 197	2 967	-2 310 726
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-8 023)	(-108)	-	(-8 131)
Segmentets rörelseresultat	271 988	7 986	-	279 974
Resultat från finansiella poster				-97 422
Resultat före skatt				182 553
Skatt på periodens resultat				15 749
Periodens resultat				198 302

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 1 218 195 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge, 416 233 KSEK hänförlig till verksamheten i USA och 2 011 KSEK hänförlig till verksamheten i Estland. Övrig omsättning i segmentet är hänförlig till verksamheten i Sverige.

Av nettoomsättning i segmentet drift är 235 KSEK hänförlig till verksamheten i Norge. Övrig omsättning i segmentet är hänförlig till verksamheten i Sverige.

12 månader 2018-09-01-2019-08-31, KSEK				
	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning	2 013 497	20 035	-1 621	2 031 911
Övriga rörelseintäkter	50 613	8 093	-	58 706
Kostnader	-1 948 397	-25 520	1 621	-1 972 296
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-4 878)	(-90)	-	(-4 968)
Segmentets rörelseresultat	115 713	2 608	-	118 321
Resultat från finansiella poster				-2 350
Resultat före skatt				115 971
Skatt på periodens resultat				16 823
Periodens resultat				132 794

Av nettoomsättning i segmentet projektering är 1 950 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 18 353 (28 949) KSEK.

Not 3 Resultat från finansiella poster

	4 månader	4 månader	16 månader	12 månader
	2020-09-01	2019-09-01	2019-09-01	2018-09-01
Koncernen, KSEK	-2020-12-31	-2019-12-31	-2020-12-31	-2019-08-31
Ränteintäkter				
Lån och fordringar	713	835	3 553	3 110
Räntekostnader				
Banklån	-6 147	-3 608	-20 012	-14 179
Övriga finansiella poster				
Valutakursdifferenser koncerninterna fordringar och skulder	-32 469	-22 305	-126 281	14 337
Valutakursdifferenser likvida medel	6 856	-1 761	9 651	592
Valutakursdifferenser övriga	7 082	-1 760	38 120	-5 751
Övriga finansiella kostnader	-476	-3 397	-7 303	-2 543
Verkligt värde förändring räntederivat	848	1 939	4 850	2 084
Summa finansiella poster	-23 593	-30 057	-97 422	-2 350

Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 648 000 (654 320) KSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 2020-12-31, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Finansiella tillgångar som kan säljas			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	36 354	36 354	2
Valutasw appar	657	657	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	690 938	690 938	2
Kundfordringar	23 178	23 178	2
Övriga finansiella tillgångar	15 089	15 089	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Räntesw appar	4 899	4 899	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	386 780	386 780	2
Leverantörsskulder	169 408	169 408	2
Upplupna räntekostnader	59	59	2

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

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 teminskursen och den teminskurs 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

Koncernen, KSEK	4 månader	4 månader	16 månader	12 månader
	2020-09-01 - 2020-12-31	2019-09-01 - 2019-12-31	2019-09-01 - 2020-12-31	2018-09-01 - 2019-08-31
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av-och nedskrivning materiella anläggningstillgångar	2 036	2 240	8 131	4 967
Orealiserade valutakursdifferenser	9 556	189	11 047	-915
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-113	-383	-11 892	75
Förändringar av avsättningar	-3	4	-342	-1 180
Värdering av derivat till verkligt värde	-18 353	-28 949	-64 783	26 958
Summa	-6 877	-26 898	-57 836	29 896

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag KSEK	4 månader	4 månader	16 månader	12 månader
	2020-09-01 - 2020-12-31	2019-09-01 - 2019-12-31	2019-09-01 - 2020-12-31	2018-09-01 - 2019-08-31
Nettoomsättning	12 136	518 060	1 073 083	1 412 833
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	17 443	-249 752	-527 424	195 464
Övriga rörelseintäkter	5 905	2 284	17 947	53 084
	35 484	270 592	563 606	1 661 381
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-30 669	-360 261	-652 592	-1 476 746
Övriga externa kostnader	-9 560	-7 884	-33 134	-26 885
Personalkostnader	-13 937	-6 554	-37 032	-29 900
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-442	-467	-1 835	-1 419
Övriga rörelsekostnader	-1 946	-3 220	-15 454	-49 637
Rörelseresultat	-21 071	-107 794	-176 441	76 794
Resultat från finansiella poster	159 761	-29 119	78 452	130 196
Bokslutsdispositioner	155 412	-	155 412	4 027
Resultat före skatt	294 102	-136 913	57 423	211 017
Skatt på periodens resultat	-23 168	28 490	26 666	-17 865
Periodens resultat *	270 935	-108 423	84 089	193 152

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag KSEK	2020-12-31	2019-12-31	2019-08-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	24 865	45 328	54 084
Materiella anläggningstillgångar	4 051	5 227	5 711
Finansiella anläggningstillgångar	244 600	21 157	21 158
Summa anläggningstillgångar	273 516	71 712	80 953
Omsättningstillgångar			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	75 548	353 221	602 899
Förskott till leverantörer	-	141 887	141 887
Övriga rörelsefordringar	701 705	544 076	466 691
Likvida medel	650 433	704 062	1 082 458
Summa omsättningstillgångar	1 427 686	1 743 247	2 293 935
SUMMA TILLGÅNGAR	1 701 202	1 814 959	2 374 888
KSEK	2020-12-31	2019-12-31	2019-08-31
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	998 467	843 315	951 738
Obeskattade reserver	3 630	153 061	153 061
Avsättningar	152	168	168
Långfristiga skulder	201 708	150 000	150 000
Kortfristiga skulder	497 245	668 415	1 119 921
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 701 202	1 814 959	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 18 februari 2021
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 19 februari 2021 kl. 08.30 CET.

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

Finansiell kalender

→ Årsredovisning 2019/2020	vecka 12 2021
→ Delårsrapport jan – mar 2021	18 maj 2021
→ Årsstämma	19 maj 2021
→ Delårsrapport apr – jun 2021	31 aug 2021
→ Delårsrapport jul – sep 2021	18 nov 2021
→ Bokslutskommuniké	18 feb 2022



Vindpark Stigafjellet i Bjerkheim kommun i Norge.

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