

## Projektportföljen utvecklas för att möta efterfrågan på förnyelsebar energi

### Verksamhetsårets tredje kvartal 1 juli 2021 – 30 september 2021

- Nettoomsättningen uppgick till 690,9 (383,7) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 0,3 (57,0) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -4,9 (42,7) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till 1,5 (38,5) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 0,19 (1,54) SEK.
- Under perioden togs 0 (38) nya vindkraftverk med en total effekt om 0 (160) MW i drift och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 921 (903) MW.

### Verksamhetsårets första nio månader 1 januari 2021 – 30 september 2021

- Nettoomsättningen uppgick till 1 605,5 (933,6) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -21,0 (-1,0) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -30,3 (-22,5) MSEK. Periodens resultat efter skatt uppgick till -16,8 (-2,5) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,55 (-0,10) SEK.
- Under perioden togs 13 (38) nya vindkraftverk med en total effekt om 47 (160) MW i drift.
- Under perioden överlämnades motsvarande 13 (40) vindkraftverk med en total effekt om 47 (162) MW till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 921 (903) MW.
- Eolus räkenskapsår har ändrats från 1 september - 31 augusti till 1 januari - 31 december. Under räkenskapsåret som avslutades 31 december 2020 presenterades perioder baserat på att det var ett förlängt räkenskapsår som startade den 1 september 2019. Under 2021 presenteras jämförelsetal i respektive kvartal för motsvarande period 2020. Det innebär att jämförelseperioderna 2021 motsvaras av delårsperioder som inte presenterats tidigare.

### Väsentliga händelser efter rapportperiodens utgång

- I oktober sade investeraren Commerz Real upp aktieöverlåtelseavtalet för en affär omfattande tre vindparker i Sverige med en installerad effekt om 68 MW eftersom villkoren för transaktionen ej uppfyllts. Eolus har inte redovisat några intäkter från transaktionen och ny försäljningsprocess har initierats.

Koncernens resultat i korthet	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Rullande 12	16 månader
	Jul 2021 - Sep 2021	Jul 2020 - Sep 2020	Jan 2021 - Sep 2021	Jan 2020 - Sep 2020	Okt 2020 - Sep 2021	Sep 2019 - Dec 2020
Nettoomsättning, MSEK	690,9	383,7	1 605,5	933,6	2 674,7	2 468,6
Rörelseresultat, MSEK	0,3	57,0	-21,0	-1,0	49,1	280,0
Resultat före skatt, MSEK	-4,9	42,7	-30,3	-22,5	-6,1	182,6
Periodens resultat, MSEK	1,5	38,5	-16,8	-2,5	-1,1	198,3
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK*	0,19	1,54	-0,55	-0,10	-0,04	7,96
Eget kapital per aktie, SEK*	39,55	40,96	39,55	40,96	39,55	41,63
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-30,3	88,0	283,8	-144,6	175,5	-483,7
Balansomslutning, MSEK	1 844,3	1 870,4	1 844,3	1 870,4	1 844,3	1 808,2
Nettoskuld - /nettokassa +, MSEK*	532,3	390,5	532,3	390,5	532,3	304,2
Orderstock per balansdagen, MSEK	3 657,7	5 440,8	3 657,7	5 440,8	3 657,7	5 130,9
Under perioden drifttagna verk, antal	-	38	13	38	13	81
Verk överlämnade till kund, antal	-	38	13	40	13	83
Under perioden drifttagna verk, MW	-	160	47	160	47	324
Verk överlämnade till kund, MW	-	160	47	162	47	325
Förvaltade verk, MW	921	903	921	903	921	903
Soliditet, %*	53,7	54,5	53,7	54,5	53,7	57,3
Avkastning på eget kapital efter skatt, %*	0,2	17,7	0,2	17,7	0,2	20,6**

\* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 29.

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

## VD har ordet

Klimatoppmötet i Glasgow har just avslutats. Slutavtalet innebar en enighet om att den globala uppvärmningen ska begränsas till 1,5 grader. För första gången nämns att fossila bränslen ska fasas ut och ersättas av förnybara, även om inte skrivningarna blev så starka som de antagligen borde vara. Samtidigt konstaterades att ländernas nya klimatplaner är otillräckliga och länderna uppmanades att redovisa uppdaterade målsättningar under 2022.

Det råder ingen tvekan om att omställningen till en elproduktion baserad på förnybara källor är en av de viktigaste nycklarna för att målsättningarna ska kunna uppnås. Omställningen måste gå snabbt och en viktig pusselbit för att uppnå det är utveckling och realisering av förnybara energiprojekt.



VD Per Witalisson

I kölvattnet av pandemin har energipriserna drivits upp globalt, främst lett av kraftiga prisökningar på olja, gas och kol. I Norden har vi sett historiskt sett höga elpriser, men också mycket stora skillnader mellan olika elområden. Utvecklingen visar tydligt på behov av mer lokal elproduktion. Eolus utveckling av nya projekt baserar sig på analyser av var de framtida behoven kommer att vara störst.

Liksom i många andra branscher ser vi kostnadsökningar främst avseende stålpriser, frakter och entreprenader. Våra befintliga avtal med turbinleverantörer är upphandlade till fast pris, men för nya projekt finns risk för högre priser från våra leverantörer. Högre elpriser leder till stort intresse för våra projekt och för stora förbrukare att säkra elpriset långsiktigt. Detta är positivt för Eolus utveckling och ökar värdet av våra kommande projekt, varför vi räknar med att kunna upprätthålla våra projektmarginaler.

Hösten 2020 ingick Eolus ett villkorat avtal med Commerz Real om att sälja projekträttigheter och uppföra elva vindkraftverk åt dem med planerat drifttagande under hösten 2023. Avtalet innehöll bland annat villkor kring layouter och markrättigheter. Då vissa av villkoren inte kunde uppfyllas i tid valde kunden att säga upp avtalet i oktober 2021. Eolus har inte redovisat några intäkter från dessa projekt hittills, utan den omedelbara påverkan begränsas till att den redovisade orderstocken kommer att minska med motsvarande 82,5 MEUR i vårt fjärde kvartal. Eolus arbetar med att lösa de utestående frågorna och har även påbörjat en ny försäljningsprocess.

Eolus pågående expansion fortsätter. Ansträngningarna avseende utveckling och realisering av projekt intensifieras på samtliga de marknader där vi är aktiva. Det är med glädje jag kan konstatera att både solcellsprojekt och batterilagerprojekt börjar mogna fram i vår projektportfölj. Försäljningsprocessen avseende vårt första fristående batterilagerprojekt, Cald, omfattande 120 MW i Kalifornien har påbörjats. Eolus har även initierat flera projekt avseende havsbaserad vindkraft i Norden och runt Östersjön. Vår organisation stärks successivt för att Eolus ska fortsätta att utvecklas och kunna leverera projekt av hög kvalitet.

I det korta perspektivet är färdigställandet av vårt norska 400 MW projekt Öyfjellet högst prioriterat. Projektet har haft vissa tekniska och covid-relaterade utmaningar, varför färdigställandegraden vid utgången av september uppgick till 43%, vilket är lägre än planerat. I dagsläget är 69 av totalt 72 verk komplett monterade och 24 verk har börjat generera el. Vår målsättning är fortsatt att projektet ska färdigställas och överlämnas till kund före årsskiftet, men det återstående arbetet är mycket beroende av väderförhållanden, varför det finns viss risk för försening.

Försäljningsprocesser omfattande svenska vindkraftsprojekt med en effekt om cirka 380 MW pågår inkluderande projekten Storskälsjön, Skallberget/Utterberg, Tjärnäs och Rosenskog. Samtliga projekt beräknas kunna färdigställas under hösten 2023.

Hässleholm 2021-11-17

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 drifttagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiseras genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Eolus erbjuder inom segmentet drift och förvaltning ett komplett koncept för drift och förvaltning av förnybara elproduktionsanläggningar. 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 projekt för förnybar energi.



*Vindpark Wind Wall 1 i Kalifornien i USA. I bakgrunden syns de gamla vindkraftverk som bytts ut mot nya.*

## Nettoomsättning och resultat tredje kvartalet 1 juli 2021 – 30 september 2021

Nettoomsättningen uppgick till 690,9 (383,7) MSEK, vilket är en ökning med 307,2 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Den högre omsättningen är hänförlig till färdigställandegraden i vindpark Öyfjellet i Norge som successivt vinstavräknats. Föregående år färdigställdes och överlämnades vindparkerna Bäckhammar och Stigafjellet till kund. 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 10.

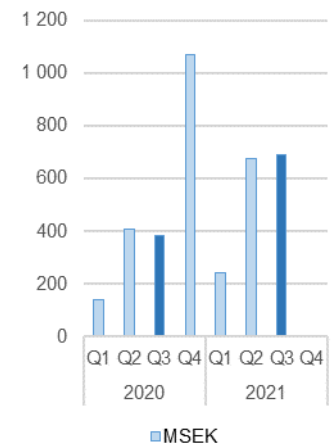
Rörelseresultatet uppgick till 0,3 (57,0) MSEK, vilket är en försämring med 56,7 MSEK. Under perioden har inga vindkraftverk färdigställts och överlämnats till kund. Motsvarande period föregående år färdigställdes och överlämnades 38 verk till kund. Färdigställandegraden i de pågående byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning påverkar rörelseresultatet. Den största påverkan sker under senare delen av byggnationen och vid överlämnande av parkerna. Utav de pågående byggnationerna har endast projekt Öyfjellet påverkat omsättning och rörelseresultat i perioden. Mindre förseningar med anledning av covid-19 har lett till en lägre färdigställandegrad än planerat i byggnationen av Öyfjellet.

Rörelseresultatet har påverkats av den pågående expansionen, som i perioden medfört högre kostnader för personal och projektutveckling.

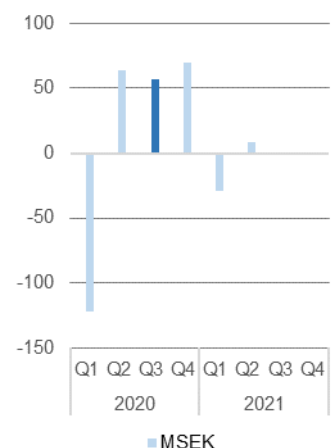
Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 7,2 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 4,1 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -5,2 MSEK jämfört med -14,3 MSEK motsvarande period föregående år. I perioden har fluktuationer i valutor haft en negativ påverkan. I jämförelse med föregående år är påverkan dock mindre. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat med ett positivt belopp om 0,5 MSEK innevarande period, vilket ska jämföras med 0,8 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



## Nettoomsättning och resultat årets nio första månader 1 januari 2021 – 30 september 2021

Nettoomsättningen uppgick till 1 605,5 (933,6) MSEK, vilket är en ökning med 671,9 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Under perioden har 13 vindkraftverk med en effekt om 47 MW färdigställts och överlämnats till kund. Motsvarande period föregående år överlämnades 40 verk med en effekt om 162 MW. Omsättningen i enskilda perioder påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning.

Rörelseresultatet uppgick till -21,0 (-1,0) MSEK, vilket är en försämring med 20,0 MSEK. Färdigställande av det amerikanska projektet Wind Wall påverkades under byggnationen av viss försening bland annat relaterat till covid-19, vilket påverkat den slutliga marginalen negativt.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 25,8 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 10,9 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -9,4 MSEK jämfört med -21,5 MSEK motsvarande period föregående år. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument ingår med positivt belopp om 1,4 MSEK, vilket ska jämföras med 2,0 MSEK för motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Rullande 12	Helår
	Jul 2021	Jul 2020	Jan 2021	Jan 2020	Okt 2020	Sep 2019
KSEK	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Dec 2020
Projektering	684 219	377 221	1 586 465	914 726	2 648 607	2 435 861
Drift och Förvaltning	6 954	6 812	19 891	19 952	27 370	34 991
Eliminering	-285	-347	-847	-1 126	-1 272	-2 214
<b>Koncernen</b>	<b>690 888</b>	<b>383 685</b>	<b>1 605 509</b>	<b>933 552</b>	<b>2 674 705</b>	<b>2 468 638</b>

Rörelseresultat	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Rullande 12	Helår
	Jul 2021	Jul 2020	Jan 2021	Jan 2020	Okt 2020	Sep 2019
KSEK	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Dec 2020
Projektering	-2 481	54 600	-28 250	-6 865	40 302	271 988
Drift och Förvaltning	2 752	2 391	7 287	5 863	8 775	7 986
<b>Koncernen</b>	<b>271</b>	<b>56 991</b>	<b>-20 963</b>	<b>-1 001</b>	<b>49 077</b>	<b>279 974</b>

## Finansiell ställning

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

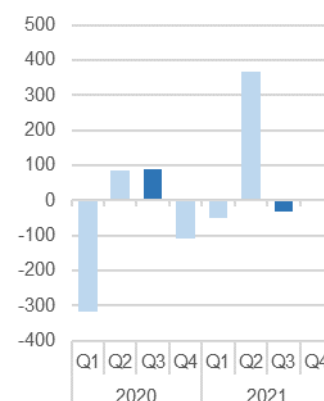
Koncernens soliditet uppgick till 53,7 procent vid periodens utgång att jämföra med 54,5 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

## Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till -30,3 MSEK jämfört med 88,0 MSEK motsvarande period föregående år. Det försämrade kassaflödet beror på ökad kapitalbindning i pågående projekt.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till 0,0 MSEK jämfört med 19,4 MSEK motsvarande period föregående år. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till -9,4 MSEK jämfört med 0,0 MSEK motsvarande period föregående år.

Kassaflöde, löpande verksamhet, MSEK



Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 726,5 (799,3) MSEK. Minskningen med 72,8 MSEK beror på högre kapitalbindning i pågående projekt. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad. Byggkrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med ca 50 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med 253,5 MSEK.

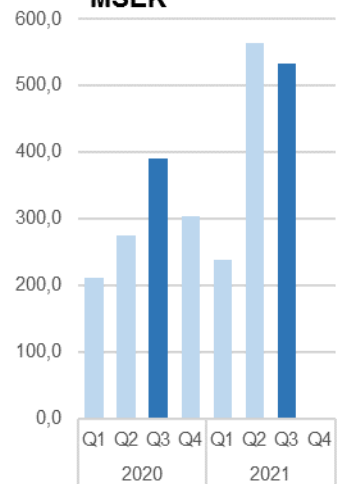
## Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat

Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat uppgick vid periodens utgång till 749,8 (851,7) MSEK, vilket är en minskning med 101,9 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var 85 vindkraftverk under uppförande, varav 13 i Sverige och 72 i Norge. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var 13 vindkraftverk under uppförande i Sverige, 72 i Norge samt 13 i USA. Värdet av vindkraftverk under uppförande varierar kraftigt vid mättidpunkter dels beroende på antal verk under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

## Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 532,3 MSEK att jämföra med 390,5 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.

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 666 vindkraftverk med en total effekt på 1 414 MW. Projekt realiseras främst genom uppförande av vindkraftverk och framöver solkraftsprojekt och projekt för energilagring som avyttras nyckelfärdiga till investerare. Projekt kan också realiseras genom försäljning av projekträttigheter. Resultatavräkning efter uppförande sker då godkänd provdrift genomförs. 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 produktionsanläggningar 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, Polen och Baltikum inom land- och havsbaserad vindkraft, solkraft samt lagring.



Montage av vindkraftverk i vindpark Øyfjellet i Vefsn kommun i Norge.

### Projektering under tredje kvartalet 1 juli 2021 – 30 september 2021

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 684,2 (377,2) MSEK. Under perioden har inga vindkraftverk färdigställts. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

Rörelseresultatet har påverkats av den pågående expansionen, som i perioden medfört högre kostnader för personal och projektutveckling.

### Projektering under årets första nio månader 1 januari 2021 – 30 september 2021

Omsättning från projektering och försäljning av nyckelfärdiga vindkraftsanläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 586,5 (914,7) MSEK. Under perioden har 13 vindkraftverk med en effekt om 47 MW färdigställts och överlämnats till kunder.

Nyckeltal Projektering	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Rullande 12	Helår
	Jul 2021	Jul 2020	Jan 2021	Jan 2020	Okt 2020	Sep 2019
KSEK	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Dec 2020
Nettoomsättning	684 219	377 221	1 586 465	914 726	2 648 607	2 435 861
Övriga rörelseintäkter	6 474	19 883	20 820	53 314	49 692	113 623
Rörelseresultat	-2 481	54 600	-28 250	-6 865	40 302	271 988

### Färdigställandegrad per vindpark under byggnation

30 Sep 2021

#### Vindpark

Øyfjellet	43%
Boarp	0%
Dällebo	0%
Rosenskog	0%
Timmele	0%

## Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 3 657,7 (5 440,8) MSEK motsvarande 477 (477) MW. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter.

Efter periodens utgång har försäljningskontraktet avseende tre vindparker om 68 MW, motsvarande 82,5 MEUR sagts upp av kund. Ny försäljningsprocess är initierad.

## 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. Sammanställningen inkluderar det havsbaserade vindkraftsprojektet Sjollen i Öresund för vilket samråd pågår. Över tid kommer projektportföljen att utökas med fler havsbaserade vindkraftsprojekt. 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.

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.

Ökade ansträngningar avseende utveckling och realisering av projekt intensifieras på samtliga de marknader där Eolus är aktiva. Både solcellsprojekt och batterilagerprojekt börjar mogna fram i projektportföljen och bedöms vara redo för försäljning under 2022. Eolus har även initierat flera projekt avseende havsbaserad vindkraft i Norden och runt Östersjön. Organisationen stärks successivt för att Eolus ska fortsätta att utvecklas och kunna leverera projekt av hög kvalitet.

Projektportfölj landbaserad vindkraft MW				2021-09-30	2020-12-31
Land	Projekt- utveckling tidig fas	Projekt- utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
Sverige	3 184	669	77	3 930	3 563
Norge	450	-	400	850	850
Finland	21	59	-	80	65
Lettland	399	172	-	571	571
Estland	176	-	-	176	176
USA	457	-	-	457	407
<b>Koncernen</b>	<b>4 687</b>	<b>900</b>	<b>477</b>	<b>6 064</b>	<b>5 632</b>

Projektportfölj havsbaserad vindkraft MW				2021-09-30	2020-12-31
Land	Projekt- utveckling tidig fas	Projekt- utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
Sverige	240	-	-	240	-
<b>Koncernen</b>	<b>240</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>240</b>	<b>-</b>

Projektportfölj solkraft MW				2021-09-30	2020-12-31
Land	Projekt- utveckling tidig fas	Projekt- utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
USA	910	500	-	1 410	1 420
<b>Koncernen</b>	<b>910</b>	<b>500</b>	<b>-</b>	<b>1 410</b>	<b>1 420</b>

Projektportfölj lagring MW				2021-09-30	2020-12-31
Land	Projekt- utveckling tidig fas	Projekt- utveckling sen fas och försäljning	Etablering	Totalt	Totalt
USA	973	370	-	1 343	778
<b>Koncernen</b>	<b>973</b>	<b>370</b>	<b>-</b>	<b>1 343</b>	<b>778</b>
<b>Total projektportfölj</b>	<b>6 810</b>	<b>1 770</b>	<b>477</b>	<b>9 057</b>	<b>7 830</b>

## Projekt under etablering

Projekt	Lokalisering	Antal verk	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Kommentar
Öyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	72	400	1 300	2021	Infrastruktur har färdigställts. 69 av totalt 72 turbiner har monterats komplett. 24 verk har tagits i drift. Kunden Aquila Capital tillträdde aktierna i projektbolaget i december 2019. Projektet har ett 15-årigt elförsäljningsavtal med Alcoa.
Rosenskog	Falköping, Sverige, SE3	3	18	55	2023	Villkor för transaktionen med Commerz Real har inte uppfyllts före stoppdatum i avtalet, varvid avtalet sagts upp. Aktiviteter för att starta om försäljningsprocessen har påbörjats. Turbinkontrakt är sedan tidigare tecknat med Siemens Gamesa Renewables för projektet.
Dållebo	Ulricehamn, Sverige, SE3	4	26	66	2023	Villkor för transaktionen med Commerz Real har inte uppfyllts före stoppdatum i avtalet, varvid avtalet sagts upp. Aktiviteter för att undanröja hinder avseende slutlig layout pågår. Turbinkontrakt är sedan tidigare tecknat med Siemens Gamesa Renewables för projektet.
Boarp	Vaggeryd, Sverige, SE3	4	24	72	2024	Villkor för transaktionen med Commerz Real har inte uppfyllts före stoppdatum i avtalet, varvid avtalet sagts upp. Aktiviteter för att undanröja hinder avseende slutlig layout och anslutningsväg pågår. Turbinkontrakt är sedan tidigare tecknat med Siemens Gamesa Renewables för projektet.
Timmele	Ulricehamn, Sverige, SE3	2	8	23	2022	Parken såld till privat investerare som beräknas tillträda anläggningen under 2022. Turbinleveransavtal tecknat med Enercon. Upphandling av entreprenad-arbeten pågår.

Sammanställningen gäller per den 17/11 2021

## Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind	50	2024	Projektet gavs positivt beslut från Mark- och miljödomstolen i juli 2021, vilket i sin tur har överklagats. Frågan om prövningstillstånd ska behandlas. Nätanslutning säkrad.
Ölme	Kristinehamn, Sverige	Vind	81	2025	Lagakraftvunnet miljö tillstånd för 150 meters totalhöjd. Ansökan om höjning av totalhöjd under prövning. Som del i prövningen tillstyrkte kommunen ändringsansökan i april 2021.
Fågelås	Hjo, Sverige	Vind	43	2024	Lagakraftvunnet miljö tillstånd för 150 meters totalhöjd. Ändringstillstånd beträffande höjning av totalhöjd för totalt sju vindkraftverk beviljades av Miljöprövningsdelegationen i april 2020. Beslutet är överklagat till Mark- och miljödomstolen.
Vaberget	Sollefteå, Sverige	Vind	50	2025	Lagakraftvunnet miljö tillstånd. Projektet är beroende av att flera andra projekt ansluts till ny stamnätsstation. Ny tillståndsprocess för optimering av projektet pågår. Som del i prövningen tillstyrkte kommunen ny ansökan i maj 2021.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind	42	2025	Miljö tillstånd beviljat i Mark- och miljödomstolen i september 2021 för totalt 7 vindkraftverk. Eolus har lämnat in en överklagan av detta beslut till Mark- och miljööverdomstolen för prövning av om fler vindkraftverk kan beviljas tillstånd.
Skallberget/ Utterberget	Avesta, Sverige	Vind	74	2023	Tillståndsgivet projekt förvärvat under juni 2021. Försäljningsprocess är inledd med målet att teckna avtal med investerare under början av 2022.
Tjämnäs	Hedemora, Sverige	Vind	25	2023	Tillståndsgivet projekt förvärvat under juni 2021. Försäljningsprocess är inledd med målet att teckna avtal med investerare under början av 2022.
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige	Vind	260	2023	Tillståndsgivet projekt om totalt 260 MW som förvärvats tillsammans med Hydro REIN under juni 2021 med fördelningen att Eolus äger 51% och Hydro REIN 49%. Försäljningsprocess är inledd med målet att teckna avtal med investerare under 2021, utifrån att Eolus och Hydro REIN har överenskommit att avyttra en majoritet av aktierna i projektet.
Pörtom	Närpes, Finland	Vind	59	2024	Lagakraftvunna tillstånd. Projektet är beroende av gemensam elnätsanslutning med närliggande projekt. Projektering för elnätsanslutningen påbörjad.
Peineva/Dobeles	Tukums och Dobeles, Lettland	Vind	172	2024	Miljökonsekvensbeskrivning godkänd på statlig nivå. Negativt beslut på kommunal nivå erhöles i mars 2020. Eolus överklagan av beslutet godkändes i juli 2021. Nytt kommunalt beslut i frågan beräknas under våren 2022.
Centennial Flats	Arizona, USA	Sol + lagring	500 + 250	2024	Tillstånd har erhållits för projektet. Nätanslutning säkrad.
Cald	Kalifornien, USA	Lagring	120	2023	Försäljningsprocess inledd.
<b>Koncernen</b>			<b>1 726</b>		

Sammanställningen gäller per den 17/11 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.



Montage av vindkraftverk i vindpark Öyfjellet i Vefsn kommun i Norge.

### Drift och förvaltning under tredje kvartalet 1 juli 2021 – 30 september 2021

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 7,0 (6,8) MSEK.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 921 (903) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Öyfjellet (400 MW) och Timmele (8 MW). Öyfjellet beräknas driftsättas och överlämnas till kund före utgången av 2021 och Timmele under 2022.

### Drift och förvaltning under årets första nio månader 1 januari 2021 – 30 september 2021

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 19,9 (20,0) MSEK.

Nyckeltal Drift och förvaltning KSEK	Q3		Q1- Q3		Rullande 12		Helår
	Jul 2021	Jul 2020	Jan 2021	Jan 2020	Okt 2020	Sep 2019	
	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Dec 2020	
Nettoomsättning	6 954	6 812	19 891	19 952	27 370	34 991	
Övriga rörelseintäkter	1 648	543	5 377	4 033	8 775	9 192	
Rörelseresultat	2 752	2 391	7 287	5 863	8 775	7 986	
Förvaltade verk, MW	921	903	921	903	921	903	

## Elprisutveckling

Under perioden var priserna på el genomsnittligt väsentligt högre i elprisområde 3 och elprisområde 4 än motsvarande period föregående år. För elprisområde 3 uppgick det genomsnittliga elpriset på Nordpool under perioden till 727 SEK/MWh jämfört med 263 SEK/MWh samma period föregående år. Motsvarande siffror för elprisområde 4 var 925 SEK/MWh jämfört med 342 SEK/MWh samma period föregående år. Priserna under perioden juli 2021 till september 2021 har varit högre i både elprisområde 3 och 4 i jämförelse med föregående period, april 2021 till juni 2021.

## Ändring av räkenskapsår

Eolus räkenskapsår har ändrats från 1 september - 31 augusti till 1 januari - 31 december. Under räkenskapsåret som avslutades 31 december 2020 presenterades perioder baserat på att det var ett förlängt räkenskapsår som startade den 1 september 2019. Under 2021 presenteras jämförelsetal i respektive kvartal för motsvarande period 2020. Det innebär att jämförelseperioderna 2021 motsvaras av delårsperioder som inte presenterats tidigare. För att underlätta en jämförelse redovisas de mest väsentliga beloppen för de ändrade kvartalen nedan.

Koncernens resultat i korthet kalenderåret 2020	Q1	Q2	Q3	Q4	Totalt
	Jan 2020	Apr 2020	Jul 2020	Okt 2020	Jan 2020
	- Mar 2020	- Jun 2020	- Sep 2020	- Dec 2020	- Dec 2020
Nettoomsättning, MSEK	140,0	409,9	383,7	1 069,2	2 002,7
Rörelseresultat, MSEK	-122,2	64,2	57,0	70,0	69,0
Resultat före skatt, MSEK	-81,4	16,2	42,7	24,2	1,7
Periodens resultat, MSEK	-63,8	22,9	38,5	15,7	13,3
Kassaflöde från den löpande verksamheten, MSEK	-316,1	83,5	88,0	-108,3	-252,9
Totalt eget kapital, MSEK	957,8	986,8	1 019,3	1 036,0	1 036,0
Nettoskuld-/nettokassa+, MSEK	212,1	275,6	390,5	304,2	304,2
Balansomslutning, MSEK	2 010,0	1 939,3	1 870,4	1 808,2	1 808,2

## Framtidsutsikter

En omställning av samhället med mindre utsläpp av växthusgaser som koldioxid är nödvändig för att nå de globala klimatmål som fastslagits. Nås inte klimatmålen kan det få stora konsekvenser i form av allvarigare översvämningar, torra, extrem hetta, skogsbränder och ökad fattigdom vilket accentuerats i och med den senaste rapporten från FN:s klimatpanel, IPCC i augusti 2021. IPCC konstaterar att förändringarna i klimatet går fortare än man tidigare trott och att läget är akut. Det brådskar med omställningen bort från ett samhälle beroende av fossila bränslen. Det krävs konkret handling för att klara de uppställda klimatmålen och en omställning av energimarknaden är en viktig del i att klara denna utmaning. Klimatoppmötet i Glasgow visar att världens länder är eniga om att begränsa den globala uppvärmningen vilket är positivt. Däremot återstår utmaningar vad gäller ländernas vilja att vidta tillräckligt kraftfulla åtgärder. Bolag inom förnybar energi är redo att anta utmaningen och bidra till omställningen om länderna stakar ut färdriktningen.

Den globala energimarknaden förändras i snabb takt. Förändringen drivs inte bara av politiska ambitioner att minska utsläppen av växthusgaser utan i minst lika stor utsträckning av ekonomiska realiteter. På allt fler marknader är förnybara energislag som vind och sol de billigaste produktionsslagen att etablera per producerad MWh. Snabb teknikutveckling kombinerat med stora kostnadsreduktioner har lett till att det förnybara inte längre är dyra och exotiska inslag i energimixen utan det nya normala. Skiftet mot mer och mer förnybar elproduktion i ett globalt perspektiv tenderar att gå snabbare än prognoserna förutspår. I ett nationellt perspektiv kan sägas att de svenska målen för utbyggnad av förnybar elproduktion vida överträffats och detta långt innan fastlagda politiska målsättningar. Landbaserad vindkraft är också billigare att etablera än ny kärnkraft.

I New Energy Outlook 2020 prognostiserar Bloomberg New Energy Finance (BNEF) att vind och sol tillsammans kommer att stå för 56 procent av världens elproduktion år 2050. Det kan jämföras med 9 procent i nuläget och det ska även ses i ljuset av en ökning av världens elbehov. Här har BNEF skruvat upp sina prognoser jämfört med motsvarande rapport förra året som trodde på en total del av elproduktionen från vind och sol på 48 procent. Trenden är tydlig, fossila källor som olja, kol och gas tappar mark i ett längre perspektiv. Omställningen drivs av lägre kostnader för att etablera vind, sol och olika typer av lagring, främst batterier. BNEF förutspår att vind och sol producerar mer av världens elektricitet än kol år 2031.

I och med att kostnaderna för olika sorters lagring sjunker markant tillsammans med att system för flexibilitet på efterfrågesidan utvecklas kan vissa marknader ha över 80 procent elproduktion från vind och sol. Omställningen förutspås gå snabbast och längst i Europa där över 50 procent av elproduktionen kan komma från vindkraft år 2050. I södra Europa kan sol komma att stå för omkring 30 procent av elproduktionen redan år 2030. I takt med kostnadsreduktionerna för vind och sol minskar behovet av subsidier på marknaden och teknikerna kommer att stå på helt egna ben framöver i den mån de inte redan gör det. I Sverige och Norge kommer exempelvis inga nya anläggningar beviljas elcertifikat efter 31 december 2021.

Utvecklingen på energimarknaden utmanar befintliga affärsmodeller och öppnar upp för nya affärsmöjligheter, lösningar och samarbeten. De bolag som omfamnar utvecklingen istället för att hålla fast vid tidigare sanningar och gamla affärsmodeller är de som kommer att ha störst möjligheter att vara framgångsrika. Inte minst har detta blivit tydligt i och med sensommaren och höstens kraftigt stigande energipriser i Europa och stora prisskillnader mellan de fyra svenska elprisområdena.

Havsbaserad vindkraft har stor potential i såväl Norden som globalt och är en viktig del i omställningen mot mer förnybar elproduktion. Kostnaderna för att etablera havsbaserad vindkraft har varit höga men sjunker nu fort och under rätt förutsättningar genomförs etableringar utan subsidier. Eolus ser stora möjligheter för bolaget att vara med i utvecklingen av havsbaserad vindkraft på de marknader bolaget är aktivt. Östersjön har god potentiell att bidra till utbyggnad av mer havsbaserad vindkraft. Eolus projektutveckling i tidiga faser fortskrider och samråd pågår för ett mindre havsbaserat projekt i Öresund, Sjollen, omfattande 240-300 MW. Just i vattnen i södra Sverige får havsbaserad vindkraft sägas spela en avgörande roll för att öka elproduktionen och därmed sänka elpriserna för företag och hushåll.

I ett nordiskt perspektiv produceras mer el än vad som konsumerats på svenska och norska marknaden vilket gett länderna möjligheter att bli nettoexportörer av el och skapa ytterligare en exportnäring. Länderna har också funnits bland de länder i Europa som installerat mest vindkraft de senaste åren. Sverige har tillsammans med Norge stora möjligheter att bli ett grönt batteri för



Europa med stor produktion av koldioxidfri elproduktion som kan ersätta smutsig fossilbaserad kraft i andra länder.

Eolus målsättning är att fortsätta pressa kostnaderna per producerad MWh i de anläggningar bolaget etablerar oaktat val av teknik. Effektiviseringar i hela värdekedjan av projekt inom förnybar energi för att möta investerarnas avkastningskrav är en nödvändighet. Eolus fokus ligger sedan flera år på att utveckla projekt som klarar sig utan stöd.

Eolus bedriver idag verksamhet på ett antal marknader utöver den svenska. Eolus ser ständigt över möjligheterna att etablera sig på nya marknader, utveckla nya affärsmodeller och hitta nya samarbeten. 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 3,4 (424,4) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -18,7 (-28,2) MSEK och periodens resultat uppgick till -10,2 (-48,2) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 631,9 MSEK att jämföra med 702,4 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 63,0 procent jämfört med 46,9 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

De redovisningsprinciper som tillämpas i delårsrapporterna för verksamhetsåret 2021 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2019/2020.

Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2021 har väsentligen påverkat koncernen.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 67-68 i Eolus årsredovisning för 2019/2020. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 52,0 (27,0) MEUR samt 0,0 (9,0) MUSD. Dessa hade ett sammanlagt positivt marknadsvärde om 11,2 (12,1). Dotterbolaget Ekovind AB har ingångna swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett negativt marknadsvärde om 3,5 (negativt 5,8) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

## Personal

Genomsnittligt antal anställda i koncernen uppgick under perioden till 52 (44). Ökningen av antal anställda möter den kompetens som behövs för de olika tekniker och marknader Eolus breddar sin verksamhet till.

## 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. Mellan den 1 juli 2021 och den 30 september 2021 omsattes 5 044 674 aktier till kurser mellan 155,05 och 219,90 SEK, med ett medelpris på 189,19 SEK. Senaste betalkurs den 17 november 2021 var 155,60 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 2019/2020 (16 månader) beslutade årsstämman den 19 maj om en utdelning om 2,00 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 26 maj 2021.

Årsredovisning kommer att offentliggöras under vecka 12 2022. Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm 19 maj 2022.

## Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen		Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Rullande 12	Helår
KSEK	Not	Jul 2021	Jul 2020	Jan 2021	Jan 2020	Okt 2020	Sep 2019
		- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Dec 2020
Nettoomsättning	1	690 888	383 685	1 605 509	933 552	2 674 705	2 468 639
Övriga rörelseintäkter	2	8 099	20 375	25 304	57 068	57 392	122 061
		<b>698 986</b>	<b>404 060</b>	<b>1 630 813</b>	<b>990 620</b>	<b>2 732 097</b>	<b>2 590 700</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>							
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling		31 722	637 946	485 595	266 306	147 784	38 009
Kostnad för varor och projektering		-686 797	-949 005	-2 005 131	-1 132 203	-2 659 700	-2 147 034
Övriga externa kostnader		-23 685	-15 060	-61 998	-48 517	-81 201	-82 772
Personalkostnader		-11 811	-11 047	-39 724	-32 817	-61 387	-71 005
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1 448	-1 325	-4 173	-4 119	-5 944	-8 131
Övriga rörelsekostnader	3	-6 696	-8 578	-26 345	-40 271	-22 573	-39 792
<b>Rörelseresultat</b>		<b>271</b>	<b>56 991</b>	<b>-20 963</b>	<b>-1 001</b>	<b>49 077</b>	<b>279 975</b>
Resultat från finansiella poster	4	-5 198	-14 334	-9 374	-21 545	-55 195	-97 422
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-4 927</b>	<b>42 658</b>	<b>-30 337</b>	<b>-22 546</b>	<b>-6 118</b>	<b>182 553</b>
Skatt på periodens resultat		6 436	-4 185	13 534	20 089	5 034	15 749
<b>Periodens resultat</b>		<b>1 509</b>	<b>38 473</b>	<b>-16 803</b>	<b>-2 457</b>	<b>-1 084</b>	<b>198 302</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		4 665	38 466	-13 645	-2 448	2 088	198 348
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-3 156	7	-3 159	-10	-3 172	-46
<b>Periodens resultat</b>		<b>1 509</b>	<b>38 473</b>	<b>-16 803</b>	<b>-2 457</b>	<b>-1 084</b>	<b>198 302</b>
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		0,19	1,54	-0,55	-0,10	0,08	7,96

## Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

KSEK	Q3	Q3	Q1-Q3	Q1-Q3	Rullande 12	Helår
	Jul 2021	Jul 2020	Jan 2021	Jan 2020	Okt 2020	Sep 2019
	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Dec 2020
<b>Periodens resultat</b>	<b>1 509</b>	<b>38 473</b>	<b>-16 803</b>	<b>-2 457</b>	<b>-1 084</b>	<b>198 302</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning						
Omräkningsdifferens	9 755	-7 671	14 487	-18 614	11 669	-20 736
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	-1 704	1 574	-3 532	2 093	280	5 905
<b>Övrigt totalresultat, netto efter skatt</b>	<b>8 051</b>	<b>-6 097</b>	<b>10 955</b>	<b>-16 521</b>	<b>11 949</b>	<b>-14 831</b>
<b>Periodens totalresultat</b>	<b>9 560</b>	<b>32 376</b>	<b>-5 848</b>	<b>-18 978</b>	<b>10 864</b>	<b>183 471</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	13 183	32 369	-2 157	-18 969	14 570	183 824
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	-3 624	7	-3 692	-9	-3 706	-353
<b>Periodens totalresultat</b>	<b>9 560</b>	<b>32 376</b>	<b>-5 848</b>	<b>-18 978</b>	<b>10 864</b>	<b>183 470</b>

## Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen KSEK

	Not	30 Sep 2021	30 Sep 2020	31 Dec 2020
<b>TILLGÅNGAR</b>				
<b>Anläggningstillgångar</b>				
Immateriella anläggningstillgångar		21 012	29 186	24 865
Materiella anläggningstillgångar		29 561	31 129	29 955
Uppskjutna skattefordringar		3 757	12 662	13 120
Övriga finansiella tillgångar	6	16 008	15 510	15 089
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>70 338</b>	<b>88 486</b>	<b>83 029</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>				
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat		749 796	851 724	429 289
Förskott till leverantörer		63 680	-	47 367
Kundfordringar	6	70 220	40 722	16 365
Derivatinstrument	6	11 298	12 930	37 011
Aktuella skattefordringar		51 465	50 704	34 730
Övriga kortfristiga fordringar	6	16 408	16 336	6 864
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		84 689	10 179	462 629
Likvida medel	6	726 457	799 286	690 938
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>1 774 013</b>	<b>1 781 881</b>	<b>1 725 193</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>1 844 350</b>	<b>1 870 367</b>	<b>1 808 222</b>

KSEK	Not	30 Sep 2021	30 Sep 2020	31 Dec 2020
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>				
<b>Eget kapital</b>				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		984 948	1 020 192	1 036 920
Innehav utan bestämmande inflytande		5 377	-941	-956
<b>Summa eget kapital</b>		<b>990 325</b>	<b>1 019 251</b>	<b>1 035 964</b>
<b>Långfristiga skulder</b>				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	30 011	152 410	135 116
Långfristiga avsättningar		582	588	583
Uppskjutna skatteskulder		6 101	37 694	21 291
Övriga långfristiga skulder		70 610	70 719	70 698
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>107 304</b>	<b>261 410</b>	<b>227 687</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5,6	164 184	256 331	251 664
Leverantörsskulder	6	194 693	148 150	169 408
Derivatinstrument	6	3 608	6 652	4 899
Aktuella skatteskulder		6 132	2 180	6 889
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		150 467	151 563	102 830
Förskott från kunder		10 000	13 558	-
Övriga kortfristiga skulder	6	217 637	11 272	8 880
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>746 721</b>	<b>589 706</b>	<b>544 571</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>1 844 350</b>	<b>1 870 367</b>	<b>1 808 222</b>

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen		Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Rullande 12	Helår
		Jul 2021	Jul 2020	Jan 2021	Jan 2020	Okt 2020	Sep 2019
KSEK	Not	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Dec 2020
<b>Löpande verksamhet</b>							
Rörelseresultat		271	56 991	-20 962	-1 001	49 077	279 974
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	11 023	-5 798	33 946	-18 682	21 690	-57 837
		<b>11 294</b>	<b>51 193</b>	<b>12 984</b>	<b>-19 683</b>	<b>70 767</b>	<b>222 138</b>
Erhållen ränta		457	-93	928	1 287	2 808	3 553
Erlagd ränta		-7 615	-7 101	-15 507	-13 646	-17 835	-20 795
Betald inkomstskatt		-3 730	20 351	-14 202	28 665	-19 312	21
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>406</b>	<b>64 350</b>	<b>-15 796</b>	<b>-3 377</b>	<b>36 428</b>	<b>204 917</b>
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-30 744	23 637	299 561	-141 253	139 055	-688 582
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>-30 338</b>	<b>87 987</b>	<b>283 765</b>	<b>-144 630</b>	<b>175 482</b>	<b>-483 666</b>
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-70	-8	-2 499	-15 916	-2 727	-16 260
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		27	19 408	418	19 938	601	20 521
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-43</b>	<b>19 399</b>	<b>-2 080</b>	<b>4 023</b>	<b>-2 124</b>	<b>4 261</b>
Uptagna lån		-	-	47 369	263 208	47 368	263 207
Amortering lån		-9 376	-	-245 817	-2 666	-245 817	-152 933
Utbetald utdelning		-	-	-49 814	-37 361	-49 814	-37 361
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-9 376</b>	<b>-</b>	<b>-248 262</b>	<b>223 182</b>	<b>-248 264</b>	<b>72 913</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>		<b>-39 757</b>	<b>107 386</b>	<b>33 422</b>	<b>82 575</b>	<b>-74 905</b>	<b>-406 492</b>
Likvida medel vid periodens början		765 243	694 923	690 938	721 753	799 286	1 102 983
Valutakursdifferens i likvida medel		971	-3 024	2 096	-5 042	2 076	-5 553
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>		<b>726 457</b>	<b>799 286</b>	<b>726 457</b>	<b>799 286</b>	<b>726 457</b>	<b>690 938</b>

## Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

KSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
<b>Per 1 januari 2020</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-1 210</b>	<b>861 982</b>	<b>1 076 522</b>	<b>-932</b>	<b>1 075 591</b>
Periodens resultat				-2 448	-2 448	-9	-2 456
Övrigt total resultat			-16 473	-49	-16 522		-16 522
<b>Summa Totalresultat</b>			<b>-16 473</b>	<b>-2 497</b>	<b>-18 970</b>	<b>-9</b>	<b>-18 978</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Utbetald utdelning				-37 361	-37 361		-37 361
<b>Per 30 september 2020</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-17 683</b>	<b>822 125</b>	<b>1 020 192</b>	<b>-941</b>	<b>1 019 251</b>
Periodens resultat				15 733	15 733	-14	15 719
Övrigt total resultat			995	-2	993		993
<b>Summa Totalresultat</b>			<b>995</b>	<b>15 731</b>	<b>16 726</b>	<b>-14</b>	<b>16 712</b>
<b>Per 31 december 2020</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-16 688</b>	<b>837 857</b>	<b>1 036 920</b>	<b>-956</b>	<b>1 035 964</b>
<b>Per 1 januari 2021</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-16 688</b>	<b>837 857</b>	<b>1 036 920</b>	<b>-956</b>	<b>1 035 964</b>
Periodens resultat				-13 645	-13 645	-3 159	-16 804
Övrigt total resultat			8 423	3 066	11 489	-533	10 956
<b>Summa Totalresultat</b>			<b>8 423</b>	<b>-10 579</b>	<b>-2 157</b>	<b>-3 692</b>	<b>-5 848</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag					-	25	25
Utdelning				-49 814	-49 814		-49 814
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					-	9 999	9 999
<b>Per 30 september 2021</b>	<b>24 907</b>	<b>190 843</b>	<b>-8 265</b>	<b>777 463</b>	<b>984 948</b>	<b>5 377</b>	<b>990 325</b>

## Not 1 Segmentsinformation

Q3 Jul 2021- Sep 2021, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	349	6 178	-285	6 242
Norge	681 041	169		681 210
Estland	255			255
USA	2 574	607		3 181
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>684 219</b>	<b>6 954</b>	<b>-285</b>	<b>690 888</b>
Övriga rörelseintäkter	6 474	1 648	-23	8 099
Kostnader	-693 174	-5 850	308	-698 716
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 429)	(-20)	-	(-1 448)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>-2 481</b>	<b>2 752</b>	<b>-</b>	<b>271</b>
Resultat från finansiella poster				-5 198
<b>Resultat före skatt</b>				<b>-4 927</b>
Skatt på periodens resultat				6 436
<b>Periodens resultat</b>				<b>1 509</b>

Q3 Jul 2020- Sep 2020, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	204 393	6 752	-347	210 797
Norge	172 548	60		172 608
Estland	280			280
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>377 221</b>	<b>6 812</b>	<b>-347</b>	<b>383 685</b>
Övriga rörelseintäkter	19 883	543	-51	20 375
Kostnader	-342 503	-4 964	398	-347 069
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1 313)	(-12)	-	(-1 325)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>54 600</b>	<b>2 391</b>	<b>-</b>	<b>56 991</b>
Resultat från finansiella poster				-14 334
<b>Resultat före skatt</b>				<b>42 658</b>
Skatt på periodens resultat				-4 185
<b>Periodens resultat</b>				<b>38 473</b>

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 september 2021	963 194	21 224	859 932	1 844 350
Per 30 september 2020	940 445	13 463	916 458	1 870 367

Q1- Q3 Jan 2021- Sep 2021, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	24 464	18 560	-847	42 177
Norge	1 227 929	531		1 228 460
Estland	792			792
USA	333 280	800		334 080
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>1 586 465</b>	<b>19 891</b>	<b>-847</b>	<b>1 605 509</b>
Övriga rörelseintäkter	20 820	5 377	-892	25 304
Kostnader	-1 635 534	-17 981	1 739	-1 651 776
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-4 130)	(-43)	-	(-4 173)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>-28 250</b>	<b>7 287</b>	<b>-</b>	<b>-20 963</b>
Resultat från finansiella poster				-9 374
<b>Resultat före skatt</b>				<b>-30 337</b>
Skatt på periodens resultat				13 534
<b>Periodens resultat</b>				<b>-16 803</b>

Q1- Q3 Jan 2020- Sep 2020, KSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	557 064	19 892	-1 126	575 830
Norge	356 456	60		356 516
Estland	1 206			1 206
USA				
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>914 726</b>	<b>19 952</b>	<b>-1 126</b>	<b>933 552</b>
Övriga rörelseintäkter	53 314	4 033	-279	57 068
Kostnader	-974 904	-18 122	1 405	-991 621
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-4 061)	(-58)	-	(-4 119)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>-6 865</b>	<b>5 863</b>	<b>-</b>	<b>-1 001</b>
Resultat från finansiella poster				-21 545
<b>Resultat före skatt</b>				<b>-22 546</b>
Skatt på periodens resultat				20 089
<b>Periodens resultat</b>				<b>-2 457</b>

### Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med positiv resultatpåverkan om 0 (2 519) KSEK.

### Not 3 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 7 169 (-6 572) KSEK.

### Not 4 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för perioden positiv resultatpåverkan om 459 (811) KSEK.

### Not 5 Ställda säkerheter

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

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

Koncernen 30 Sep 2021, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Finansiella tillgångar som kan säljas</b>			
<b>Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Valutaterminer	11 062	11 062	2
Valutasw appar	236	236	2
<b>Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Likvida medel	726 457	726 457	2
Kundfordringar	70 220	70 220	2
Övriga finansiella tillgångar	16 008	16 008	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
<b>Derivatskulder</b>			
Valutaterminer	54	54	2
Valutasw appar	77	77	2
Räntesw appar	3 477	3 477	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	194 195	194 195	2
Leverantörsskulder	194 693	194 693	2
Upplupna räntekostnader	782	782	2



Koncernen 30 Sep 2020, KSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Finansiella tillgångar som kan säljas</b>			
<b>Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Valutaterminer	12 930	12 930	2
<b>Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Likvida medel	799 286	799 286	2
Kundfordringar	40 722	40 722	2
Övriga finansiella tillgångar	15 510	15 510	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
<b>Derivatskulder</b>			
Valutaterminer	845	845	2
Räntesw appar	5 807	5 807	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	408 741	408 741	2
Leverantörsskulder	148 150	148 150	2
Upplupna räntekostnader	650	650	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 förfalodagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

##### Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

## Not 7 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, KSEK	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3
	Jul 2021 - Sep 2021	Jul 2020 - Sep 2020	Jan 2021 - Sep 2021	Jan 2020 - Sep 2020
<b>Ej kassaflödespåverkande poster</b>				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1 448	1 325	4 174	4 120
Orealiserade valutakursdifferenser	2 427	-46	4 219	-156
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	-27	-11 125	-290	-11 396
Förändringar av avsättningar	7	-5	-1	-342
Värdering av derivat till verkligt värde	7 169	4 053	25 844	-10 909
<b>Summa</b>	<b>11 023</b>	<b>-5 798</b>	<b>33 946</b>	<b>-18 682</b>

Moderbolagets resultaträkning i	Q3	Q3	Q1- Q3	Q1- Q3	Rullande 12	Helår
	Jul 2021	Jul 2020	Jan 2021	Jan 2020	Okt 2020	Sep 2019
KSEK	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Sep 2020	- Sep 2021	- Dec 2020
Nettoomsättning	3 402	424 412	37 117	544 433	47 706	1 073 083
Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling	4 868	-319 904	14 747	-292 872	29 948	-527 424
Aktiverat arbete för egen räkning	2 902	2 467	8 219	8 230	10 781	15 052
Övriga rörelseintäkter	638	4 399	1 493	11 715	5 441	17 947
	<b>11 810</b>	<b>111 373</b>	<b>61 576</b>	<b>271 506</b>	<b>93 877</b>	<b>578 658</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>						
Kostnad för varor och projektering	-10 772	-123 687	-38 764	-265 686	-65 409	-652 590
Övriga externa kostnader	-10 526	-4 871	-28 746	-17 072	-36 226	-33 134
Personalkostnader	-8 799	-7 827	-29 978	-26 474	-52 993	-52 084
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	-314	-339	-948	-1 039	-1 276	-1 835
Övriga rörelsekostnader	-22	-2 843	-86	-10 551	-1 769	-15 454
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-18 623</b>	<b>-28 194</b>	<b>-36 945</b>	<b>-49 315</b>	<b>-63 796</b>	<b>-176 440</b>
Resultat från finansiella poster	8 435	-20 004	16 702	-23 632	147 906	78 452
Bokslutsdispositioner	-	-	-	-	155 412	155 413
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-10 187</b>	<b>-48 198</b>	<b>-20 243</b>	<b>-72 947</b>	<b>239 521</b>	<b>57 425</b>
Skatt på periodens resultat	2 094	10 282	4 150	15 595	-13 268	26 666
<b>Periodens resultat *</b>	<b>-8 093</b>	<b>-37 915</b>	<b>-16 093</b>	<b>-57 352</b>	<b>226 253</b>	<b>84 091</b>

\*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag	30 Sep 2021	30 Sep 2020	31 Dec 2020
KSEK			
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	21 012	29 186	24 865
Materiella anläggningstillgångar	3 024	4 249	4 051
Finansiella anläggningstillgångar	275 416	416 662	244 600
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>299 452</b>	<b>450 097</b>	<b>273 516</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat	75 400	60 348	75 548
Förskott till leverantörer	15 041	-	-
Övriga rörelsefordringar	462 092	638 854	701 705
Likvida medel	631 926	702 376	650 433
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>1 184 460</b>	<b>1 401 577</b>	<b>1 427 686</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>1 483 912</b>	<b>1 851 674</b>	<b>1 701 202</b>

KSEK	30 Sep 2021	30 Sep 2020	31 Dec 2020
<b>EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER</b>			
Eget kapital	932 562	748 602	998 467
Obeskattade reserver	3 630	153 061	3 630
Avsättningar	135	152	152
Långfristiga skulder	98 483	220 458	201 708
Kortfristiga skulder	449 102	729 402	497 245
<b>SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER</b>	<b>1 483 912</b>	<b>1 851 674</b>	<b>1 701 202</b>

Delårsrapporten ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

HÄSSLEHOLM den 17 november 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 18 november 2021 kl. 08.30 CET.

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



*Vindpark Öyfjellet där 69 turbiner är monterade av parkens totala 72.*

## Revisorns granskningsrapport

Eolus Vind AB (publ) org nr 556389-3956

### Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Eolus Vind AB per 30 september 2021 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

### Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

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

### Slutsats

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

HÄSSLEHOLM den 17 november 2021

PricewaterhouseCoopers AB

## Finansiell kalender

→ Bokslutskommuniké 2021	18 feb 2022
→ Årsredovisning 2021	vecka 12 2022
→ Delårsrapport Q1 2022	18 maj 2022
→ Årsstämma	19 maj 2022
→ Delårsrapport Q2 2022	30 aug 2022
→ Delårsrapport Q3 2022	17 nov 2022
→ Bokslutskommuniké 2022	16 feb 2023



Byggnation av vindpark Wind Wall i Kalifornien, USA.

## 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](mailto:per.witalisson@eolusvind.com)

Eolus Vind AB (publ)

Box 95

281 21 Hässleholm

Tel (vx): +46 (0)10 – 199 88 00

### Catharina Persson, CFO

Telefon: +46 (0)709 32 97 77  
[catharina.persson@eolusvind.com](mailto:catharina.persson@eolusvind.com)

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

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

Org nr. 556389-3956