

## Försäljning av projekt Stor-Skälsjön och säkrad finansiering

### 1 april–30 juni 2022

- Nettoomsättningen uppgick till 1 448 (673) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 220 (8) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 221 (-4) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 225 (-2) MSEK, varav 103 MSEK är hänförligt till Eolus aktieägare efter avdrag för minoritetens andel.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 4,12 (-0,06) SEK.
- Under perioden togs energianläggningar med en total effekt om 0 (47) MW i drift och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 912 (921) MW.

### 1 januari–30 juni 2022

- Nettoomsättningen uppgick till 1 880 (915) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 62 (-21) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 62 (-25) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 87 (-18) MSEK, varav -36 MSEK är hänförligt till Eolus aktieägare efter avdrag för minoritetens andel.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -1,43 (-0,74) SEK.
- Under perioden togs energianläggningar med en total effekt om 0 (47) MW i drift och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 912 (921) MW.

### Väsentliga händelser under perioden

- Eolus och Hydro REIN tecknade den 15 april 2022 avtal om försäljning av 75 % av vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön till MEAG. Den 14 juni tillträdde MEAG aktierna i projektbolaget.
- Ytterligare försening för projekt Öyfjellet kommunicerades.
- Eolus tecknade avtal med DalaVind AB om att utöka ägarandelen till 49 % i vindkraftsprojektet Fageråsen.

### Väsentliga händelser efter periodens utgång

- Eolus säkerställde finansiering om 1 500 MSEK genom att teckna kreditavtal med Swedbank om totalt 1 200 MSEK och utöka kreditavtalet med Svensk Exportkredit till 300 MSEK.
- Från 1 september utökar Eolus ledningsgruppen med Michiel Messing, Head of Delivery & Construction och Heléne Sebrén, HR-chef. Samtidigt tillträder Magnus Axelsson som ny operativ chef och medlem av ledningsgruppen.

Koncernens resultat i korthet		Q2	Q2	6 månader	6 månader	Rullande 12	Helår
	Enhet	2022	2021	2022	2021	jul-jun	2021
Nettoomsättning	MSEK	1 448	673	1 880	915	3 579	2 614
Rörelseresultat	MSEK	220	8	62	-21	58	-25
Resultat före skatt	MSEK	221	-4	62	-25	48	-40
Periodens resultat	MSEK	225	-2	87	-18	82	-24
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	4,12	-0,06	-1,43	-0,74	-1,44	-0,74
Eget kapital per aktie*	SEK	37,87	39,14	37,87	39,14	37,87	39,50
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	315	367	152	316	-261	-97
Balansomslutning	MSEK	1 844	1 805	1 844	1 805	1 844	1 885
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	598	563	598	563	598	439
Orderstock per balansdagen	MSEK	699	4 359	699	4 359	699	1 793
Energianläggningar i etableringsfas	MW	786	477	786	477	786	737
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	-	47	-	47	-	47
Projektportfölj	MW	17 428	9 000	17 428	9 000	17 428	13 823
Förvaltade energianläggningar	MW	912	921	912	921	912	914
Soliditet*	%	54	54	54	54	54	67
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	neg	3,7	neg	3,7	neg	neg

\* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 18.

## VD har ordet

Vi summerar ett framgångsrikt kvartal där nettoomsättningen uppgick till 1 448 MSEK och periodens resultat till 225 MSEK. Av nettoomsättningen hänförs cirka 900 MSEK till försäljning av vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön och uppdragsavtal för byggnation av detta projekt. Eolus ägarandel av projektet uppgick till 51 procent. Av periodens resultat är därför 103 MSEK hänförligt till Eolus aktieägare. Eolus uppför vindparken tillsammans med Hydro REIN baserat på ett uppdragsavtal som tecknades i samband med försäljningen. Intäkterna från uppdragsavtalet kommer att fördelas successivt över tiden i takt med anläggningens färdigställande till slutet av 2023. Eolus återstående intäkter från uppdragsavtalet beräknas uppgå till cirka 20 MEUR med hög marginal, eftersom alla kontrakt med leverantörer tecknats direkt av det sålda projektbolaget. Inga varukostnader kommer därför att redovisas i Eolus resultaträkning. Läs mer om hur vi hanterar transaktionen redovisningsmässigt på sidan 2.

Resterande del av kvartalets omsättning härrör till allra största delen från det norska 400 MW vindprojektet Öyrfjellet. Projektet närmar sig färdigställande och per idag, 29 augusti, har 71 av totalt 72 turbiner tagits i drift.

Eolus har en stor och växande portfölj av förnybara energiprojekt. Under kvartalet har projektportföljen vuxit med drygt 1 500 MW till att totalt omfatta projekt om mer än 17 400 MW. Av detta står nyttillkomna solprojekt för drygt 400 MW. I Sverige har vi adderat ett antal egenutvecklade solprojekt till portföljen och i Polen har vi förvärvat solprojekt i olika skeden. Läs gärna mer om vår satsning på storskalig solkraft på sidan 20. Naturligtvis växer även vår vindkraftsportfölj, där offshoreprojektet Najaderna om 1 000 MW adderats. Avtalet om utökning av vår ägarandel i projekt Fageråsen till 49 procent har också bidragit till tillväxten. Projektet omfattar 200 MW utanför Malung och utvecklas i samarbete med DalaVind. Samarbeten är en naturlig del av vår strategi för att skapa ännu fler projektmöjligheter och ta tillvara respektive parts kompetenser.

Försäljningsprocesser pågår för de svenska vindkraftsprojekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosensskog om totalt 118 MW samt Centennial Flats i USA som omfattar 500 MW solceller och 250 MW batterilagring.

Under sommaren antog den amerikanska kongressen ny lagstiftning, som bland annat innebär den största satsningen på förnybar energi i landets historia. Eolus har varit verksamma i sydvästra USA sedan 2015. Vi har mer än en tredjedel av vår totala projektportfölj i USA och är väl positionerade att ta del av den kraftiga ökningen av projekt inom förnybar energi som lagstiftningen väntas föra med sig.

I Sverige närmar det sig val, och oavsett valresultat vet vi att partiernas energipolitik både lokalt och nationellt kommer att påverka förutsättningarna för utvecklingen av nya vind- och solkraftsprojekt. Tyvärr är debatten väldigt polariserad och olika energislag ställs ofta mot varandra. Detta är olyckligt då alla fossilfria energislag behövs för att nå klimatmålen och säkerställa tillgång till förnybar energi till rimliga priser för privatpersoner och företag. Därför behöver tillståndsprocesserna förenklas, incitamenten till närsamhället förstärkas och större fokus läggas på systemperspektiv.

Med kvartalets positiva resultat, en växande projektportfölj och säkrad finansiering om 1,5 miljarder kronor via nya kreditfaciliteter fortsätter vi utvecklingen av Eolus. Vi har ett stort driv i organisationen och har under kvartalet välkomnat ett antal nya kollegor till Eolus. Magnus Axelsson tillträder tjänsten som operativ chef den 1 september. För att förstärka ledningen och säkerställa utvecklingen av den växande organisationen kommer även Michiel Messing, Head of Delivery & Construction, och Heléne Sebrén, HR-chef, att ingå i koncernens ledningsgrupp från och med den 1 september. Tillsammans med det stora intresset för att investera i förnybar energi ger detta oss utmärkta förutsättningar för en stark utveckling framåt vilket gynnar både aktieägare och samhället genom vårt bidrag till energiomställningen.



Hässleholm den 29 augusti 2022

Per Witalisson  
VD

# 54%

Soliditet  
2022-06-30

# 1 524

Tillväxt projekt  
andra kvartalet 2022, MW

# 17 428

Total projektportfölj  
2022-06-30, MW

## Eolus målsättningar 2022–2024

Eolus affärsplan 2022–2024 innebär expansion inom samtliga tekniker och på alla de marknader där Eolus är verksamma. Baserat på affärsplanen kommunicerar Eolus nedanstående finansiella målsättningar:

- Försäljningen ska uppgå till i genomsnitt minst 1 000 MW per år under perioden 2022–2024.
- Från och med 2025 ska försäljningen uppgå till i genomsnitt minst 1 500 MW per år.
- Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 10 procent per verksamhetsår.
- Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.
- Eolus aktieutdelning ska över en längre period följa resultatet och motsvara 20–50 procent av koncernens vinst efter skatt. Utdelningen ska dock anpassas efter koncernens investeringsbehov och finansiella ställning.

## Väsentliga händelser under andra kvartalet 1 april–30 juni 2022

Den 15 april tecknade Eolus och Hydro REIN avtal med MEAG avseende försäljning av 75 % av aktierna i Stor-Skälsjön Vind, ett vindkraftsprojekt omfattande 260 MW i Sundsvalls och Timrå kommuner i Sverige (elprisområde SE2). Eolus har avyttrat samtliga aktier om totalt 51 % för en köpeskilling om 18 MEUR. Hydro REIN har avyttrat 24 % av sina aktier och kvarstår som aktieägare om 25 %. Den 14 juni tillträdde köparen MEAG 75 % av aktierna i projektbolaget och därmed har vinstavräkning avseende aktieöverlåtelseavtalet skett under andra kvartalet. Eftersom projekt Stor-Skälsjön till sin helhet varit konsoliderat i Eolus redovisas den totala vinstavräkningen motsvarande 100 % i Eolus, varav 49 % redovisas på raden *Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande* i resultaträkningen. Eolus och Hydro REIN kommer gemensamt att uppföra vindparken på uppdrag av investerarna. Detta kommer successivt vinstavräknas under byggnationens färdigställande. Intäkterna från uppdragsavtalet beräknas totalt uppgå till 42 MEUR och fördelas mellan Eolus (51 %) och Hydro REIN (49 %). Vindkraftsparken förväntas vara färdigställd under hösten 2023. Eolus har också fått förtroende att leverera tekniska och administrativa tjänster för vindparken på ett 15-årigt kontrakt.

Trots stora ansträngningar för att påskynda arbetet i projekt Öyfjellet konstaterades att målet att överlämna vindparken till kunden Aquila Capital i juni 2022 inte var möjligt att nå. Samtliga 72 turbiner är färdigmonterade och per den 30 juni hade 68 av dessa börjat generera el. Detta medför en lägre färdigställandegrad i projektet än förväntat.

Eolus har tecknat avtal med DalaVind om att utöka ägarandelen till 49 procent i vindkraftsprojektet Fageråsen. Tillsammans avser företagen att förverkliga en vindpark omfattande drygt 200 MW utanför Malung. Eolus och DalaVind har samarbetat kring projektet under en längre tid och sedan 2018 finns ett lagakraftvunnet tillstånd för vindparken. Samarbetet mellan Eolus och DalaVind kommer att ske genom ett projektbolag där Eolus äger 49 procent och DalaVind 51 procent. Driftsättning av parken beräknas till hösten 2026.

## Väsentliga händelser efter andra kvartalet

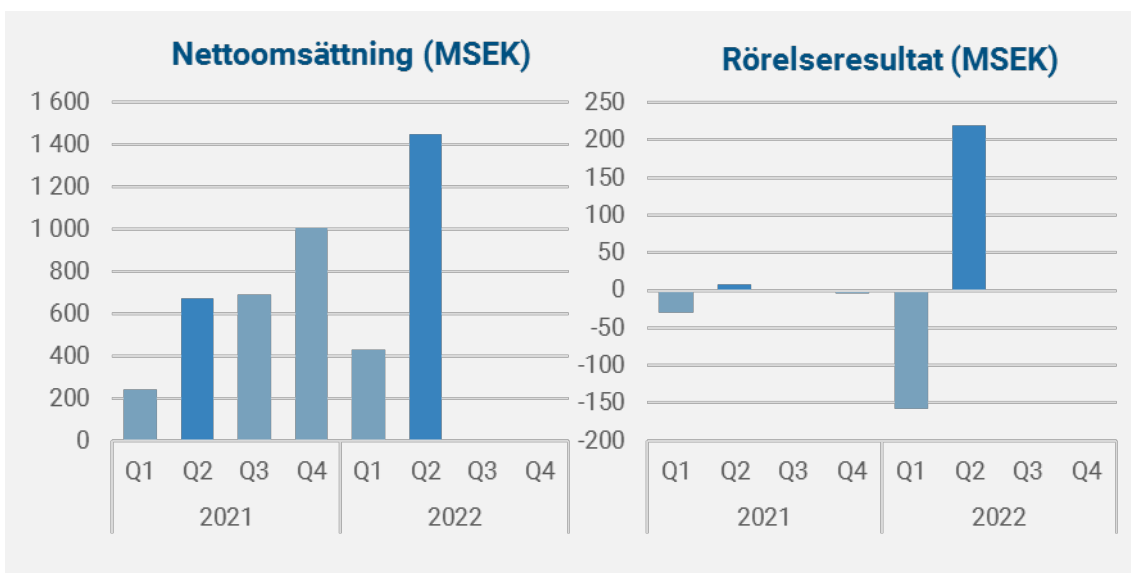
Eolus har säkerställt finansiering om 1 500 MSEK genom att teckna kreditavtal med Swedbank om totalt 1 200 MSEK och utöka kreditavtalet med Svensk Exportkredit. Därmed har bolaget säkerställt finansiering för de kommande fyra årens planerade expansion. Kreditavtalet med Swedbank omfattar likviditets- och byggkrediter om 1 200 MSEK med en löptid på fyra år. Avtalet möjliggör finansiering av pågående och kommande etableringar, där Eolus står för finansiering under konstruktionsfasen, samt säkerställer god likviditet under löpande verksamhet. Samtidigt har kreditavtalet med Svensk Exportkredit utökats till 300 MSEK.

Från 1 september utökar Eolus ledningsgruppen med Michiel Messing, chef för Delivery & Construction, och Heléne Sebrén, HR-chef. Samtidigt tillträder Magnus Axelsson som ny operativ chef och medlem av ledningsgruppen. Heléne Sebrén har varit HR-chef på Eolus sedan 2020 och Michiel Messing började som chef för Delivery & Construction 2021.

## Nettoomsättning och resultat andra kvartalet 1 april–30 juni 2022

Nettoomsättningen uppgick till 1 448 (673) MSEK, vilket är en ökning med 775 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år. Eolus har under kvartalet överlämnat sitt ägande motsvarande 51 % av aktierna i projekt Stor-Skälsjön. Eftersom projekt Stor-Skälsjön till sin helhet varit konsoliderat i Eolus redovisas den totala vinstavräkningen motsvarande 100 % i Eolus, varav minoritetens andel om 49 procent redovisas på raden *Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande*. Eftersom byggnationen pågår, har bedömd omsättning avseende Eolus andel av uppdragsavtalet successivt avräknats i förhållande till projektets färdigställandegrad. Kvartalets omsättning inkluderar även successiv vinstavräkning avseende Öyfjellet i Norge. 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 7.

Rörelseresultatet uppgick till 220 (8) MSEK, vilket är en förbättring med 212 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år. Av kvartalets nettoresultat är 122 MSEK hänförligt till minoritetens andel. Vinstavräkning avseende avyttringen av aktierna i Stor-Skälsjön och successiv vinstavräkning av bedömt resultat av uppdragsavtalet för projektet har påverkat resultatet positivt.



Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 6 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 5 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till 1 MSEK jämfört med -12 MSEK motsvarande period föregående år.

## Nettoomsättning och resultat första halvåret 1 januari–30 juni 2022

Nettoomsättningen uppgick till 1 880 (915) MSEK, vilket är en ökning med 965 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Omsättningen inkluderar avyttringen av aktierna i Stor-Skälsjön Vind till ett värde motsvarande 100 %, då Eolus tidigare konsoliderat 100 % av projektet, samt successiv vinstavräkning avseende Eolus andel av uppdragsavtalet för byggnationen av Stor-Skälsjön. Även byggnationen av Öyfjellet i Norge har successivt vinstavräknats enligt projektets färdigställandegrad.

Rörelseresultatet uppgick till 62 (-21) MSEK, vilket är en förbättring med 83 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 8 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 19 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till 0 MSEK jämfört med -4 MSEK motsvarande period föregående år.

### Nettoomsättning

MSEK	Q2 2022	Q2 2021	6 månader 2022	6 månader 2021	Rullande 12 jul-jun	Helår 2021
Projektering	1 441	667	1 866	902	3 552	2 588
Drift och Förvaltning	8	6	15	13	29	27
Eliminering	-1	0	-1	-1	-2	-1
<b>Koncernen</b>	<b>1 448</b>	<b>673</b>	<b>1 880</b>	<b>915</b>	<b>3 579</b>	<b>2 614</b>

### Rörelseresultat

MSEK	Q2 2022	Q2 2021	6 månader 2022	6 månader 2021	Rullande 12 jul-jun	Helår 2021
Projektering	218	6	57	-26	49	-34
Drift och Förvaltning	2	2	4	5	9	9
<b>Koncernen</b>	<b>220</b>	<b>8</b>	<b>62</b>	<b>-21</b>	<b>58</b>	<b>-25</b>

## Finansiell ställning

Balansomslutningen påverkas kraftigt av storleken på pågående energianläggningsprojekt, och i vilket stadium dessa befinner sig, samt nyttjande av kreditfaciliteter. Bolaget strävar efter kundfinansiering i takt med projektets färdigställande, vilket i detta fall innebär att energianläggningsprojekt under etablering blir kassaflödesneutrala.

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

## Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till 315 MSEK jämfört med 367 MSEK motsvarande period föregående år. Merparten av kvartalets kassaflöde är hänförligt till avyttringen av Stor-Skälsjön. Motsvarande period föregående år överlämnades projektet Wind Wall.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till -30 MSEK jämfört med -1 MSEK föregående år. Under kvartalet har investering gjorts i Fageråsen som påverkat kassaflödet. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till -47 MSEK jämfört med -288 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Föregående år amorterades lån avseende byggnationen av Wind Wall.

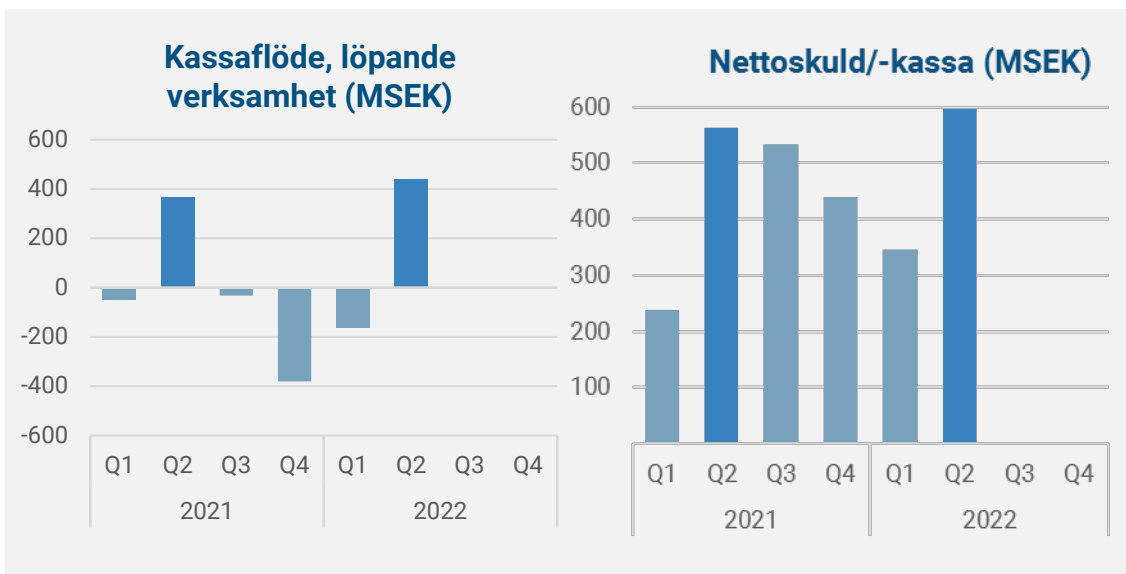
Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 928 (765) MSEK, en ökning med 163 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad. Byggekrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med ca 50 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med ca 50 MSEK.

## Pågående arbeten och projekt under utveckling

Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid kvartalets utgång till 494 (687) MSEK, vilket är en minskning med 193 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid kvartalets utgång var energianläggningsprojekt omfattande 786 (477) MW under uppförande, varav 386 (77) MW i Sverige och 400 (400) MW i Norge. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättdpunkter dels beroende på antal MW under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

## Skulder

Vid kvartalets utgång uppgick nettokassan till 598 MSEK att jämföra med en nettokassa om 563 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.



## Projektering

### Projektering under andra kvartalet 1 april–30 juni 2022

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 441 (667) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

### Projektering under första halvåret 1 januari–30 juni 2022

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 866 (902) MSEK.

#### Nyckeltal Projektering

MSEK	Q2 2022	Q2 2021	6 månader 2022	6 månader 2021	Rullande 12 jul-jun	Helår 2021
Nettoomsättning	1 441	667	1 866	902	3 552	2 588
Övriga rörelseintäkter	9	6	16	14	35	34
Rörelseresultat	218	6	57	-26	49	-34

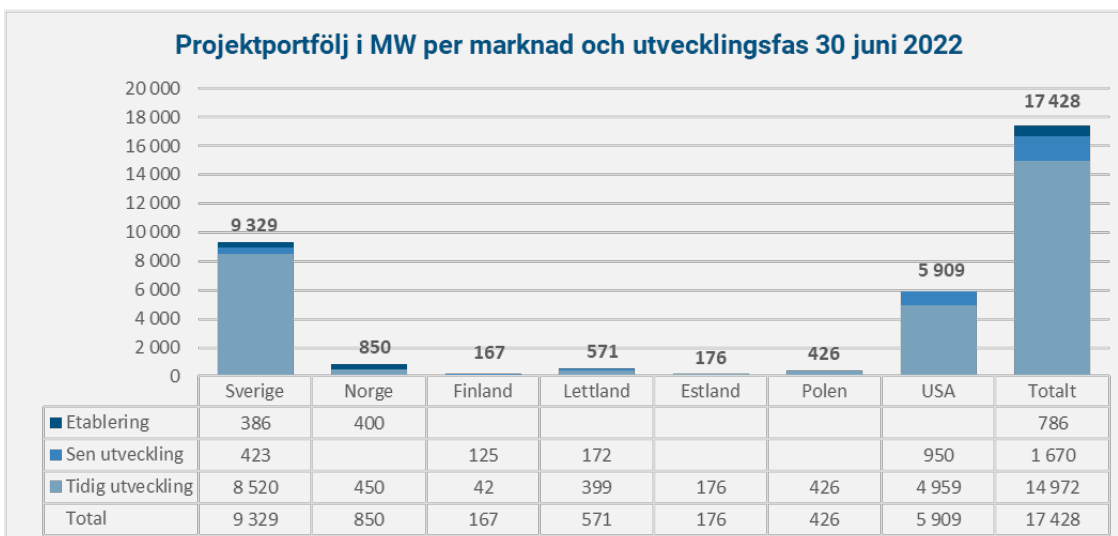
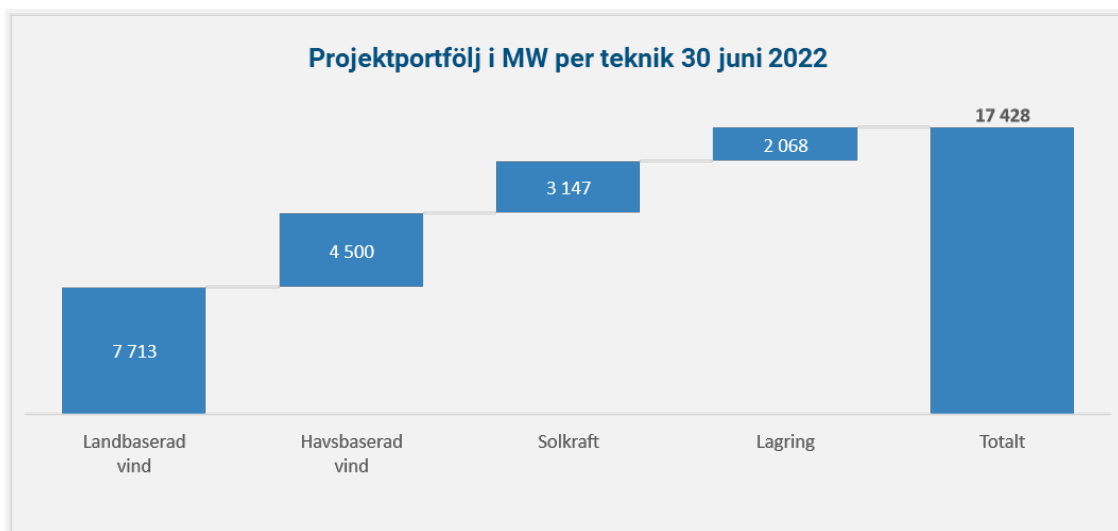
### Projektportfölj

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 av egenutvecklade och förvärvade vind- sol- och lagringsprojekt i olika faser. Eolus samarbetar också med andra aktörer rörande projektutveckling när vi finner det affärsmässigt lämpligt.

Under kvartalet har projektportföljen utökats med totalt 1 524 MW. Av detta står offshoreprojektet Najaderna för 1 000 MW. Projektet ligger öster om Tierp och Gävle i mellersta Sverige och samrådsförandet inleddes under andra kvartalet. Inom landbaserad vindkraft har portföljen i Sverige vuxit något. Glädjande är också att vi under andra kvartalet slutligen fått lagkraftvunna tillstånd för vindparkerna Fågelås utanför Hjo, omfattande 43 MW, och Ölme i Kristinehamns kommun, omfattande 88 MW. Vår portfölj med solprojekt har under kvartalet utökats med cirka 400 MW i Sverige och Polen. I Sverige handlar det främst om egenutvecklade projekt medan vi i Polen under kvartalet förvärvat solprojekt i olika skeden. Sedan tidigare har Eolus solprojekt omfattande 2 110 MW i USA. Läs mer om vår satsning på storskalig solkraft på sidan 20.

Utveckling och optimering av projekt sker under lång tid. Därför är prioritering och optimering av de viktigaste projekten i den totala projektportföljen nyckelaktiviteter för Eolus. All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om vi har väl utvecklade processer för projektutveckling, finns det risk för att vissa av projekten inte realiserar på grund av marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

Eolus skalar upp stort och brett i linje med affärsplanen för 2022–2024 och vi intensifierar arbetet med att utveckla och realisera nya projekt inom land- och havsbaserad vind, sol och energilagring på samtliga våra marknader. Vi rekryterar ny kompetens inom alla delar av organisationen för att Eolus ska kunna fortsätta att utvecklas och leverera projekt av hög kvalitet. Både solcellsprojekt och batterilagerprojekt har nått mognare stadier i projektportföljen och bedöms kunna vara redo för försäljning de kommande åren under förutsättning att vi får slutliga tillstånd. Havsbaserad vind befinner sig fortfarande i ett tidigt skede på våra marknader, men har stor potential. Landbaserad vindkraft kommer naturligtvis även framöver att spela en viktig roll i energiomställningen och för Eolus.



### Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

Eolus redovisar löpande status på projekt som befinner sig i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas. Dessa projekt är de som vi för närvarande bedömer har störst potential att få nödvändiga tillstånd och där försäljningsprocess påbörjats eller kommer att påbörjas inom en snar framtid. Sammanställningen omfattar projekt på alla våra marknader samt inom alla de tekniker som Eolus arbetar med och finns på [eolusvind.com](https://eolusvind.com).



## Energianläggningar under etablering 30 juni 2022

	Lokalisering	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Øyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	Landbaserad vindkraft	400	1 300	2022	88%
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige SE2	Landbaserad vindkraft	260 *	800	2023	18%
Rosenskog	Falköping, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	18	55	2023	0%
Skallberget/ Utterberget	Avesta, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	74	208	2023	0%
Tjärnäs	Hedemora, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	25	65	2023	0%
Timmele	Ulricehamn, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2023	0%
<b>Summa</b>			<b>786</b>	<b>2 451</b>		

\*Avser 100% av effekten i Stor-Skälsjön

## Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 699 (4 359) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter. Gällande Stor-Skälsjön påverkas orderstocken endast med Eolus andel av uppdragsavtalet, dvs 51 %, för att färdigställa vindparken. Samtliga kontrakt för byggnationen är tecknade direkt med det överlämnade projektbolaget och därmed redovisas inga värden av dessa kontrakt i Eolus resultaträkning och de ingår inte i orderstocken.



## Drift och förvaltning

### Drift och förvaltning under andra kvartalet 1 april–30 juni 2022

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

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 912 (921) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Øyfjellet (400 MW), Stor-Skälsjön (260 MW) och Timmele (8 MW).

### Drift och förvaltning under första halvåret 1 januari–30 juni 2022

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 15 (13) MSEK.

#### Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q2 2022	Q2 2021	6 månader 2022	6 månader 2021	Rullande 12 jul-jun	Helår 2021
Nettoomsättning	8	6	15	13	29	27
Övriga rörelseintäkter	2	1	4	4	10	9
Rörelseresultat	2	2	4	5	9	9
Förvaltade verk, MW	912	921	912	921	912	914



## Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 5 (23) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 16 (-19) MSEK och periodens resultat uppgick till 15 (-15) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 774 MSEK att jämföra med 705 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 56 procent jämfört med 63 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 för verksamhetsåret 2022 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2021. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2022 har väsentligen påverkat koncernen.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 66–67 i Eolus årsredovisning för 2021. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 21 (52) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om -8 (18). Dotterbolaget Ekovind AB har ingångna swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut. Dessa hade på balansdagen ett marknadsvärde om -1 (-4) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

## Personal

Genomsnittligt antal anställda, omräknat till heltidstjänster, i koncernen uppgick under perioden till 67 (50). Ökningen ligger i linje med den expansion som pågår för att realisera affärsplanen för 2022–2024.

## 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 april och den 30 juni 2022 omsattes 6 412 728 aktier till kurser mellan 75,80 och 132,80 SEK, med ett medelpris på 101,06 SEK. Senaste betalkurs den 29 augusti 2022 var 110,90 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 2021 beslutade årsstämman den 19 maj om en utdelning om 1,50 (2,00) SEK per aktie. Detta motsvarar en oförändrad nivå då föregående utdelning avsåg 16 månader. Utbetalningen av utdelningen skedde den 27 maj 2022.

## Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

## Resultaträkning i sammandrag koncernen

MSEK	Not	Q2 2022	Q2 2021	6 månader 2022	6 månader 2021	Rullande 12 jul-jun	Helår 2021
Nettoomsättning	1	1 448	673	1 880	915	3 579	2 614
Övriga rörelseintäkter		11	7	20	17	44	42
		<b>1 458</b>	<b>680</b>	<b>1 900</b>	<b>932</b>	<b>3 623</b>	<b>2 656</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>							
Kostnader för varor och projektering		-1 171	-635	-1 717	-864	-3 337	-2 485
Övriga externa kostnader		-37	-24	-61	-38	-115	-93
Personalkostnader		-20	-15	-39	-28	-70	-59
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1	-1	-3	-3	-5	-5
Resultat från andelar i intresseföretag		2	-	2	-	2	-
Övriga rörelsekostnader	2	-11	4	-20	-20	-40	-39
<b>Rörelseresultat</b>		<b>220</b>	<b>8</b>	<b>62</b>	<b>-21</b>	<b>58</b>	<b>-25</b>
Resultat från finansiella poster	3	1	-12	0	-4	-10	-15
<b>Resultat före skatt</b>		<b>221</b>	<b>-4</b>	<b>62</b>	<b>-25</b>	<b>48</b>	<b>-40</b>
Skatt på periodens resultat		4	3	25	7	34	16
<b>Periodens resultat</b>		<b>225</b>	<b>-2</b>	<b>87</b>	<b>-18</b>	<b>82</b>	<b>-24</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		103	-2	-36	-18	-36	-19
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		122	0	123	0	118	-5
<b>Periodens resultat</b>		<b>225</b>	<b>-2</b>	<b>87</b>	<b>-18</b>	<b>82</b>	<b>-24</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		4,12	-0,06	-1,43	-0,74	-1,44	-0,74

## Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

### MSEK

<b>Periodens resultat</b>		<b>225</b>	<b>-2</b>	<b>87</b>	<b>-18</b>	<b>82</b>	<b>-24</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>							
<u>Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning</u>							
Omräkningsdifferens		33	2	42	4	57	18
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet		-6	-1	-7	2	-14	-5
<b>Övrigt totalresultat, netto efter skatt</b>		<b>27</b>	<b>1</b>	<b>35</b>	<b>6</b>	<b>42</b>	<b>13</b>
<b>Periodens totalresultat</b>		<b>252</b>	<b>-1</b>	<b>122</b>	<b>-12</b>	<b>124</b>	<b>-10</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		130	-1	-3	-12	6	-3
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		122	0	125	0	118	-7
<b>Periodens totalresultat</b>		<b>252</b>	<b>-1</b>	<b>122</b>	<b>-12</b>	<b>124</b>	<b>-10</b>

## Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

MSEK	Not	30 jun 2022	30 jun 2021	31 dec 2021
<b>TILLGÅNGAR</b>				
<b>Anläggningstillgångar</b>				
Immateriella anläggningstillgångar		10	22	11
Materiella anläggningstillgångar		34	30	26
Innehav i intresseföretag		30	-	-
Uppskjutna skattefordringar		42	3	6
Övriga finansiella tillgångar	5	17	15	16
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>133</b>	<b>70</b>	<b>59</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>				
Pågående arbeten och projekt under utveckling		494	687	843
Förskott till leverantörer		143	63	170
Kundfordringar	5	86	66	71
Derivatinstrument	5	-	18	2
Aktuella skattefordringar		32	44	24
Övriga kortfristiga fordringar	5	25	30	55
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		4	61	35
Likvida medel	5	928	765	625
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>1 711</b>	<b>1 735</b>	<b>1 826</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>1 844</b>	<b>1 805</b>	<b>1 885</b>

MSEK	Not	30 jun 2022	30 jun 2021	31 dec 2021
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>				
<b>Eget kapital</b>				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		943	975	984
Innehav utan bestämmande inflytande		57	-1	280
<b>Summa eget kapital</b>		<b>1 000</b>	<b>974</b>	<b>1 264</b>
<b>Långfristiga skulder</b>				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	232	180	21
Långfristiga avsättningar		0	1	0
Uppskjutna skatteskulder		2	5	18
Övriga långfristiga skulder		65	71	65
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>300</b>	<b>256</b>	<b>105</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	98	23	165
Leverantörsskulder	5	187	141	186
Derivatinstrument	5	9	4	5
Aktuella skatteskulder		1	7	4
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		194	174	116
Förskott från kunder		34	10	10
Övriga kortfristiga skulder	5	21	215	31
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>544</b>	<b>574</b>	<b>516</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>1 844</b>	<b>1 805</b>	<b>1 885</b>

## Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

MSEK	Not	Q2 2022	Q2 2021	6 månader 2022	6 månader 2021	Rullande 12 jul-jun	Helår 2021
<b>Löpande verksamhet</b>							
Rörelseresultat		220	8	62	-21	58	-25
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	-116	7	-113	23	-90	46
		<b>104</b>	<b>15</b>	<b>-51</b>	<b>2</b>	<b>-32</b>	<b>21</b>
Erhållen ränta		1	0	1	0	3	2
Erlagd ränta		-3	-3	-6	-8	-17	-19
Betald inkomstskatt		-6	-6	-14	-10	-29	-26
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>							
		<b>96</b>	<b>6</b>	<b>-70</b>	<b>-16</b>	<b>-75</b>	<b>-22</b>
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		220	361	221	332	-186	-75
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>							
		<b>315</b>	<b>367</b>	<b>152</b>	<b>316</b>	<b>-261</b>	<b>-97</b>
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-1	-2	-1	-2	-3	-4
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		1	0	1	0	1	1
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-30	-	-30	-	-30	-
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>							
		<b>-30</b>	<b>-1</b>	<b>-30</b>	<b>-2</b>	<b>-32</b>	<b>-3</b>
Upptagna lån		150	-	300	47	303	50
Amortering lån		-159	-236	-169	-236	-190	-258
Utbetald utdelning		-37	-50	-37	-50	-37	-50
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		-	-	72	-	362	290
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>							
		<b>-47</b>	<b>-288</b>	<b>166</b>	<b>-241</b>	<b>439</b>	<b>32</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>							
		<b>239</b>	<b>78</b>	<b>288</b>	<b>73</b>	<b>147</b>	<b>-68</b>
Likvida medel vid periodens början		676	688	625	691	765	691
Valutakursdifferens i likvida medel		13	0	15	1	17	2
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>		<b>928</b>	<b>765</b>	<b>928</b>	<b>765</b>	<b>928</b>	<b>625</b>

## Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

MSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämman- de inflytande	Totalt eget kapital
<b>Per 1 januari 2021</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>-17</b>	<b>838</b>	<b>1 037</b>	<b>-1</b>	<b>1 036</b>
Periodens resultat				-18	-18	0	-18
Övrigt totalresultat			3	3	6	0	6
<b>Summa totalresultat</b>			<b>3</b>	<b>-15</b>	<b>-12</b>	<b>0</b>	<b>-12</b>
Utbetald utdelning				-50	-50		-50
<b>Per 30 juni 2021</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>-14</b>	<b>773</b>	<b>975</b>	<b>-1</b>	<b>974</b>
Periodens resultat				0	0	-5	-5
Övrigt totalresultat			12	-3	9	-2	7
<b>Summa totalresultat</b>			<b>12</b>	<b>-3</b>	<b>9</b>	<b>-7</b>	<b>2</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					-	289	289
<b>Per 31 december 2021</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>-1</b>	<b>770</b>	<b>984</b>	<b>280</b>	<b>1 264</b>
<b>Per 1 januari 2022</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>-1</b>	<b>770</b>	<b>984</b>	<b>280</b>	<b>1 264</b>
Periodens resultat				-36	-36	123	87
Övrigt totalresultat			32		32	3	35
<b>Summa totalresultat</b>			<b>32</b>	<b>-36</b>	<b>-3</b>	<b>125</b>	<b>122</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Utbetald utdelning				-37	-37		-37
Förändring innehav utan bestämmande inflytande vid avyttring av dotterbolag					-	-427	-427
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					-	77	77
<b>Per 30 juni 2022</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>31</b>	<b>697</b>	<b>943</b>	<b>57</b>	<b>1 000</b>

## Not 1 Segmentsinformation

Q2 2022, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	895	7	-1	901
Norge	543	0		543
USA	3	1		4
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>1 441</b>	<b>8</b>	<b>-1</b>	<b>1 448</b>
Övriga rörelseintäkter	9	2	-0	11
Kostnader	-1 232	-7	1	-1 239
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1)	(-)	-	(-1)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>218</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>220</b>
Resultat från finansiella poster				1
<b>Resultat före skatt</b>				<b>221</b>
Skatt på periodens resultat				4
<b>Periodens resultat</b>				<b>225</b>

Q2 2021, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	19	6	-0	25
Norge	450	0		450
Estland	0			0
USA	197	0		197
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>667</b>	<b>6</b>	<b>-0</b>	<b>673</b>
Övriga rörelseintäkter	6	1	-0	7
Kostnader	-666	-5	0	-672
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1)	(-)	-	(-1)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>8</b>
Resultat från finansiella poster				-12
<b>Resultat före skatt</b>				<b>-4</b>
Skatt på periodens resultat				3
<b>Periodens resultat</b>				<b>-2</b>

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 juni 2022	766	22	1 056	1 844
Per 30 juni 2021	874	18	912	1 805

6 månader 2022, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	899	13	-1	911
Norge	964	1		965
USA	3	1		4
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>1 866</b>	<b>15</b>	<b>-1</b>	<b>1 880</b>
Övriga rörelseintäkter	16	4	-0	20
Kostnader	-1 825	-14	-1	-1 838
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3)	(-)	-	(-3)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>57</b>	<b>4</b>	<b>-3</b>	<b>62</b>
Resultat från finansiella poster				-0
<b>Resultat före skatt</b>				<b>62</b>
Skatt på periodens resultat				25
<b>Periodens resultat</b>				<b>87</b>



6 månader 2021, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	29	12	-1	41
Norge	542	0		542
Estland	1			1
USA	331	0		331
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>902</b>	<b>13</b>	<b>-1</b>	<b>915</b>
Övriga rörelseintäkter	14	4	-1	17
Kostnader	-942	-12	1	-953
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3)	(-)	-	(-3)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>-26</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-21</b>
Resultat från finansiella poster				-4
<b>Resultat före skatt</b>				<b>-25</b>
Skatt på periodens resultat				7
<b>Periodens resultat</b>				<b>-18</b>

## Not 2 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 6 (-5) MSEK.

## Not 3 Resultat från finansiella poster

Värdeförändringar derivatinstrument avseende räntesäkringar medför för perioden positiv resultatpåverkan om 1 (0) MSEK.

## Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 648 (648) MSEK.

## Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 30 jun 2022, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Likvida medel	928	928	2
Kundfordringar	86	86	2
Övriga finansiella tillgångar	17	17	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Valutaterminer	1	1	2
Valutaswappar	7	7	2
Ränteswappar	1	1	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	331	331	2
Leverantörsskulder	187	187	2
Upplupna räntekostnader	0	0	2

Koncernen 30 jun 2021, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Valutaterminer	17	17	2
Valutaswappar	1	1	2
<b>Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Likvida medel	765	765	2
Kundfordringar	66	66	2
Övriga finansiella tillgångar	15	15	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Ränteswappar	4	4	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	203	203	2
Leverantörsskulder	141	141	2
Upplupna räntekostnader	0	0	2

**Derivatinstrument**

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättningstillgångar 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 terminkursen och den terminkurs 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, MSEK	Q2 2022	Q2 2021	6 månader 2022	6 månader 2021	Rullande 12 jul-jun	Helår 2021
<b>Ej kassaflödespåverkande poster</b>						
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1	1	3	3	5	5
Orealiserade valutakursdifferenser	-0	11	-	2	3	5
från avyttringar av anläggningstillgångar	0	-0	0	-0	-0	-0
Förändringar av avsättningar	0	-0	-0	-0	-0	-0
Värdering av derivat till verkligt värde	6	-5	8	19	26	37
Övrigt*	-123	-0	-123	-0	-123	-0
<b>Summa</b>	<b>-116</b>	<b>7</b>	<b>-113</b>	<b>23</b>	<b>-90</b>	<b>46</b>

\*Andel av resultat av Stor-Skäljön som betalas direkt till minoritetsägare.

**Moderbolagets resultaträkning i sammandrag**

MSEK	Q2 2022	Q2 2021	6 månader 2022	6 månader 2021	Rullande 12 jul-jun	Helår 2021
Nettoomsättning	5	23	14	34	139	158
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	-20	9	-18	10	-44	-16
Aktiverat arbete för egen räkning	4	3	9	5	16	12
Övriga rörelseintäkter	27	0	30	1	52	23
	<b>17</b>	<b>36</b>	<b>35</b>	<b>50</b>	<b>162</b>	<b>177</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>						
Kostnad för varor och projektering	-11	-14	-26	-28	-55	-57
Övriga externa kostnader	-9	-12	-17	-18	-41	-42
Personalkostnader	-16	-11	-30	-21	-54	-45
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	0	0	-1	-1	-1	-1
Övriga rörelsekostnader	2	-	1	-	1	-1
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-18</b>	<b>-2</b>	<b>-39</b>	<b>-18</b>	<b>11</b>	<b>31</b>
Resultat från finansiella poster	34	-17	34	8	80	54
<b>Resultat efter finansiella poster</b>	<b>16</b>	<b>-19</b>	<b>-5</b>	<b>-10</b>	<b>91</b>	<b>85</b>
Bokslutsdispositioner	-	-	-	-	14	14
<b>Resultat före skatt</b>	<b>16</b>	<b>-19</b>	<b>-5</b>	<b>-10</b>	<b>105</b>	<b>99</b>
Skatt på periodens resultat	-1	4	1	2	-18	-17
<b>Periodens resultat *</b>	<b>15</b>	<b>-15</b>	<b>-4</b>	<b>-8</b>	<b>87</b>	<b>82</b>

\*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

**Moderbolagets balansräkning i sammandrag**

MSEK	30 jun 2022	30 jun 2021	31 dec 2021
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	10	22	11
Materiella anläggningstillgångar	2	3	3
Finansiella anläggningstillgångar	339	266	297
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>351</b>	<b>291</b>	<b>311</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Pågående arbeten och projekt under utveckling	34	71	52
Förskott till leverantörer	15	15	15
Övriga rörelsefordringar	584	427	704
Likvida medel	774	705	458
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>1 408</b>	<b>1 218</b>	<b>1 229</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>1 758</b>	<b>1 510</b>	<b>1 541</b>

MSEK	30 jun 2022	30 jun 2021	31 dec 2021
<b>EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER</b>			
Eget kapital	990	941	1 031
Obeskattade reserver	2	4	2
Avsättningar	0	0	0
Långfristiga skulder	290	248	83
Kortfristiga skulder	476	318	424
<b>SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER</b>	<b>1 758</b>	<b>1 510</b>	<b>1 541</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 29 augusti 2022

Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert <i>Ordförande</i>	Sigrun Hjelmquist <i>Styrelseledamot</i>	Hans Johansson <i>Styrelseledamot</i>	Hans Linnarson <i>Styrelseledamot</i>
--	---	--	--

Bodil Rosvall Jönsson <i>Styrelseledamot</i>	Jan Johansson <i>Styrelseledamot</i>	Per Witalisson <i>Verkställande direktör</i>
---	---	---

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

Denna information är sådan information som Eolus Vind AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom kommunikations- och hållbarhetschef Karin Wittsell Heydls försorg, för offentliggörande den 30 augusti 2022 kl. 08.30 CEST.

### Finansiell kalender

- Delårsrapport Q3 17 nov 2022
- Bokslutskommuniké 16 feb 2023

### Kontaktinformation

**Per Witalisson**

**VD**

+46 (0)702 62 16 15

per.witalisson@eolusvind.com

**Catharina Persson**

**CFO**

+46 (0)709 32 97 77

catharina.persson@eolusvind.com

**Karin Wittsell Heydl**

**Kommunikations- och hållbarhetschef**

+46 (0)761 16 71 99

karin.heydl@eolusvind.com

## 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.** Aktieägarnas andel av rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare.
- **Eget kapital per aktie.** Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare dividerat med antal aktier vid periodens slut.
- **Nettoskuld/-kassa.** Räntebärande skulder minskat med likvida medel.
- **Resultat per aktie före/efter utspädning.** Aktieägarnas andel av periodens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under perioden före/efter utspädning.
- **Soliditet.** Eget kapital inklusive innehav utan bestämmande inflytande 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).

## Ordlista

- **Segment projektering.** I segmentet ingår försäljning och kostnader av nyckelfärdiga anläggningar för förnybara energiprojekt till våra kunder. 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 energi-anläggningar åt både externa och interna kunder.
- **Drifttagna och överlämnade energianläggningar.** Anläggningen är uppförd och har genomgått godkänd provdrift. Anläggningen har överlämnats till kund.
- **Energianläggningar i etableringsfas.** Byggnation av anläggningen pågår.
- **Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas.** Projekt som bedöms ha störst potential att erhålla nödvändiga tillstånd och där försäljningsprocess påbörjats eller kommer att påbörjas inom en snar framtid.
- **Orderstock.** Beräknade återstående intäkter från ingångna kundkontrakt avseende segmentet projektering



## Hållbarhet för Eolus

Under kvartalet har energi varit i fortsatt fokus i både Sverige och övriga världen. Det handlar både om klimat-omställningen, där energifrågan är central, och om en säker tillgång till förnybar, decentraliserad energi till rimliga priser för människor och företag. På Eolus är vi stolta över att vara en del av omställningen genom att utveckla och möjliggöra investeringar i förnybar energi. Vi arbetar självklart också för att i vår egen verksamhet ta ansvar och bidra inom hållbarhetsområdets alla delar.

Förväntningarna från olika intressentgrupper såsom kunder, investerare, aktieägare och medarbetare när det gäller hållbarhet fortsätter att öka. Det har sin bakgrund i bland annat Parisavtalet, FN:s globala hållbarhetsmål, EU:s klimatmål och EU:s gröna giv. Det kommer också nya och förändrade regulatoriska krav, såsom EU:s taxonomi och rapporteringsdirektivet Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Därför arbetar vi aktivt för att systematisera och utöka Eolus hållbarhetsarbete, öka transparensen, sätta tydligare mål och utöka vår rapportering. Ett led i detta är en förnyad väsentlighetsanalys och intressentdialog som kommer att genomföras under hösten och vintern 2022/2023. Vi arbetar också med att tillgängliggöra ytterligare information på vår externwebb och öka kunskapsdelningen internt.

### Miljömässig hållbarhet

När det gäller koldioxidutsläpp mäter vi i nuläget våra utsläpp i scope 1 (bl.a. fordon) och scope 2 (bl.a. inköp av energi) i vår svenska verksamhet och kommer att mäta detta på alla våra marknader från 1 januari 2023. Under andra kvartalet 2022 har vi inlett arbetet med att skapa en struktur för att mäta våra utsläpp i scope 3 (indirekta utsläpp i bl.a. leverantörskedjan). Vi planerar att göra två pilotprojekt där vi i det ena mäter utsläpp från tidig projekteringsfas fram till drift, och i det andra från anläggningsfas till drift. Därefter kan vi utvärdera vilken metod som fungerar bäst för att mäta våra utsläpp i scope 3 och därmed också ge oss underlag för att sätta mål för en minskning av utsläppen. Vi har även påbörjat mätningen av tjänsteresor i scope 3.

### Socialt ansvar

Vi har som bolag ett stort ansvar när det gäller sociala aspekter för medarbetare, leverantörer och människor som bor och verkar i anslutning till våra projekt. Dialogen med närboende kring våra projekt sker både genom samrådsprocesserna som är kopplade till våra tillståndsansökningar och genom personliga kontakter med enskilda och organisationer. Eolus har haft ett stort socialt ansvarstagande och engagemang ändå sedan starten för trettio år sedan, men i takt med att bolaget växer behöver processer och ställningstaganden formaliseras och kommuniceras. I andra kvartalet har vi därför påbörjat en översyn av uppförandekod, policyer och riktlinjer i syfte att förtydliga våra ambitioner och vårt ansvarstagande.

### Ansvarsfull beställare

Eolus har ingen egen tillverkning av energianläggningar och ingen egen personal för byggnation utan tecknar avtal med marknadsledande leverantörer. Detta innebär att vi har den största delen av vår påverkan på miljö och arbetsmiljö hos andra företag, vilket förutsätter att vi ställer tydliga krav på leverantörerna. Under kvartalet har vi anställt en Procurement & Contracts Manager, där en del i uppdraget blir att systematisera och utöka kravställningen på våra leverantörer när det gäller hållbarhetsområdets alla delar.



## Aktuellt på Eolus

### Solkraften ökar inom Eolus

Sedan några år utvecklar Eolus inte bara vindkraft utan också projekt inom solkraft och energilagring. Eolus satsning på solkraft började i USA där vi har flera storskaliga solprojekt under utveckling, men idag har vi solprojekt i projektportföljen även för Polen och Sverige. Vi undersöker också möjliga solprojekt för våra övriga marknader. Per den 30 juni 2022 fanns 3 147 MW solkraft i Eolus projektportfölj.

### USA

Det projekt i USA som kommit längst är Centennial Flats i Arizona – ett kombinerat sol- och energilagringsprojekt omfattande ungefär 500 MW solceller och 250 MW batterilager. Projektet har fått nödvändiga tillstånd och nätanslutning är säkrad. Driftsättning planeras till 2025 och försäljningsprocess pågår. Ytterligare projekt i tidig fas finns i både Arizona och i Kalifornien. Totalt omfattar Eolus projektportfölj i USA 1 610 MW solkraft.

### Polen

Polen har ett stort behov av att ställa om till förnybar energi då man idag är starkt beroende av kolkraft. Förhållandena för solkraft är gynnsamma i Polen och sedan Eolus etablerade sig i Polen 2021 har vi haft stort fokus på sol. Vi har ingått flera samarbetsavtal med lokala aktörer inom sol och även förvärvat flera solprojekt under utveckling. Parallellt arbetar vi också med egen greenfield-utveckling. Totalt omfattar Eolus projektportfölj i Polen 426 MW solkraft.

### Sverige

I Sverige är Eolus satsning på solkraft relativt nystartad och ett intensivt arbete pågår med att hitta möjliga platser och avtal har tecknats med ett antal markägare. Under andra kvartalet 2022 lämnade vi in tillståndsansökningar för fyra solcellsparkar om totalt 148 MW i södra Sverige. Totalt omfattar Eolus projektportfölj i Sverige 611 MW solkraft.

### Solkraft – stabil energikälla med många fördelar

Sol är en stabil energikälla eftersom antalet soltimmar på samma plats varierar lite från år till år. Alla koldioxidutsläpp kopplade till tillverkning, transport och installation av en solcellspanel kompenseras dessutom av samma panel efter bara ungefär ett år i drift. Den yttre påverkan är begränsad och solcellerna kan dessutom kombineras med fårbeta eller odling av vall eller grödor. Marken under och mellan solpanelerna kan även bilda ängsmark är gynnsam för bland annat bin, fjärilar och andra insikter.



## Om Eolus

Sedan starten för trettio år sedan har Eolus vuxit till en av Nordens ledande projektörer inom förnybar energi. Idag utvecklar, etablerar och förvaltar vi förnybara energiprojekt inom vindkraft på land och till havs, solkraft och energilagring. Eolus erbjuder investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsmöjligheter i Norden, USA, Polen och Baltikum. Med kompetenta och engagerade medarbetare rör vi oss framåt i snabb takt och driver omställningen till förnybar elproduktion.

## Affärsidé

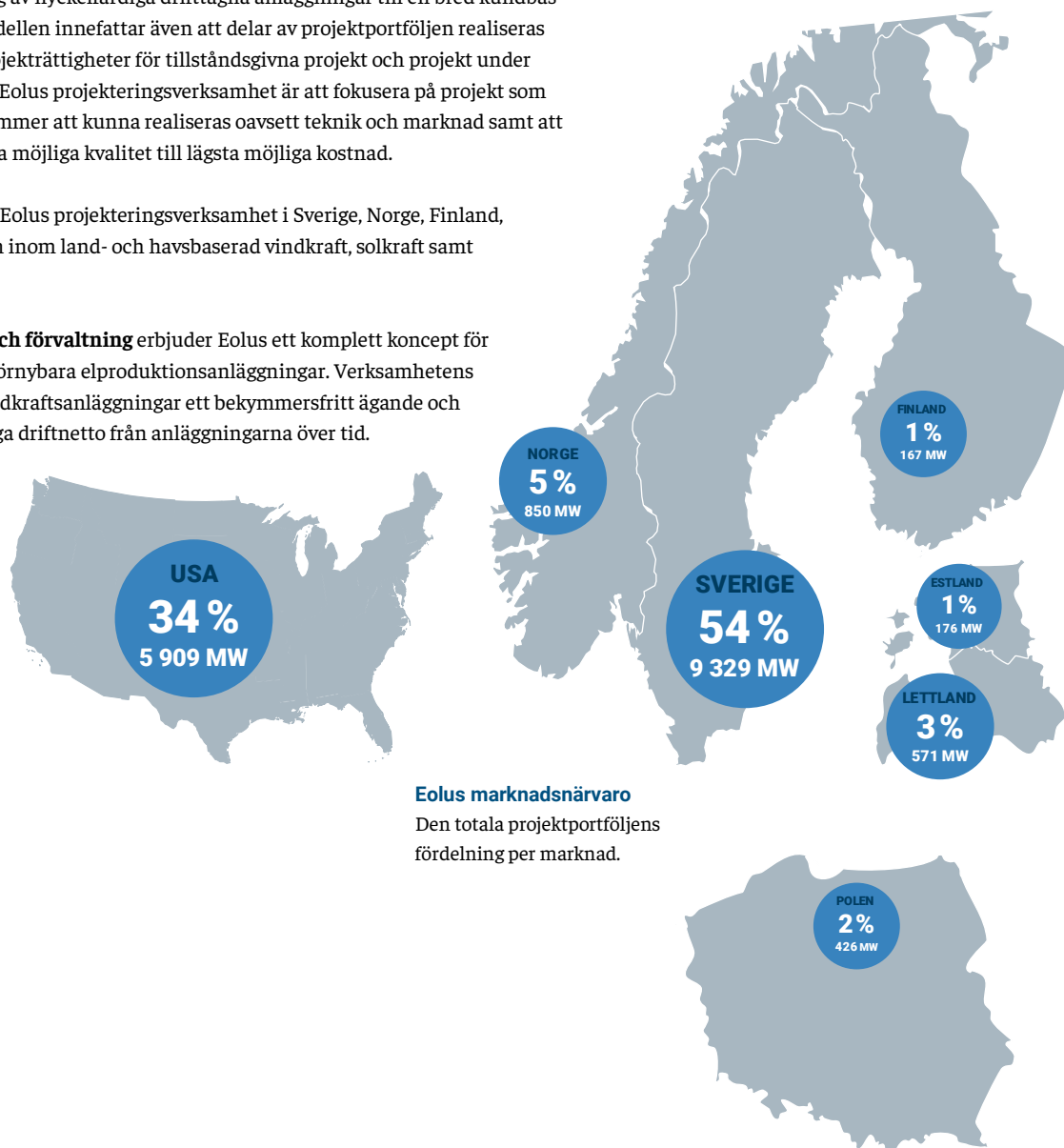
Eolus affärsidé är att skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi samt anläggningar för energilagring och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.

## Segment

**Inom segmentet projektering**, som är Eolus huvudverksamhet, realiserar projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga drifttagna anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter för tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Strategin för Eolus projekteringsverksamhet är att fokusera på projekt som med hög sannolikhet kommer att kunna realiserar oavsett teknik och marknad samt att utveckla dem med högsta möjliga kvalitet till lägsta möjliga kostnad.

För närvarande bedriver Eolus projekteringsverksamhet i Sverige, Norge, Finland, USA, Polen och Baltikum inom land- och havsbaserad vindkraft, solkraft samt energilagring.

**Inom segmentet drift och förvaltning** erbjuder Eolus 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.



### Eolus marknadsnärvaro

Den totala projektportföljens fördelning per marknad.

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

[info@eolusvind.com](mailto:info@eolusvind.com)  
[www.eolusvind.com](http://www.eolusvind.com)  
Org nr. 556389-3956