

# Q1

Delårsrapport 1 januari–31 mars 2023  
Eolus Vind AB (publ)

## Stark projektportfölj – en god grund för expansion

### 1 januari–31 mars 2023

- Nettoomsättningen uppgick till 277 (432) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -12 (-158) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -12 (-159) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -15 (-138) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,61 (-5,55) SEK.
- Under perioden färdigställdes energianläggningar med en total effekt om 400 (0) MW och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 825 (914) MW.

### Väsentliga händelser under perioden

- Vindpark Øyfjellet i Norge färdigställdes och övertogs av Øyfjellet Wind AS.
- Eolus och PNE tecknade avtal om att gemensamt utveckla det havsbaserade vindkraftsprojektet Kurzéme i Lettland via ett joint venture.

### Väsentliga händelser efter periodens utgång

- Göteborgs Hamn AB beslutade att förvärva fem procent av Eolus havsbaserade projekt Västvind utanför Göteborg.
- Eolus tecknade samarbetsavtal med den finska markägaren Finsilva om utveckling av fem vindkraftsprojekt med potential för drygt 600 MW på bolagets mark i Finland.

Nettoomsättning  
**277 MSEK**

Periodens resultat  
**-15 MSEK**

Resultat per aktie  
**-0,61 SEK**

## Koncernens resultat i korthet

	Enhet	Q1 2023	Q1 2022	Rullande 12 apr-mar	Helår 2022
Nettoomsättning	MSEK	277	432	2 201	2 356
Rörelseresultat	MSEK	-12	-158	227	80
Resultat före skatt	MSEK	-12	-159	256	109
Periodens resultat	MSEK	-15	-138	239	116
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	-0,61	-5,55	4,73	-0,22
Eget kapital per aktie*	SEK	38,88	34,16	38,88	39,49
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-236	-164	-264	-191
Balansomslutning	MSEK	1 951	2 021	1 951	1 919
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	55	345	55	258
Orderstock per balansdagen	MSEK	1 118	1 195	1 118	1 329
Energianläggningar i etableringsfas	MW	394	786	394	794
Drifftagna och överlämnade energianläggningar	MW	400	0	400	0
Projektportfölj	MW	24 477	15 904	24 477	21 880
Förvaltade energianläggningar	MW	825	914	825	882
Soliditet*	%	53	60	53	54
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	12,9	neg	12,9	11,8

\* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 26.

53 %

Soliditet  
2023-03-31

2 597

Tillväxt projekt  
första kvartalet 2023,  
MW

24 477

Total projektportfölj  
2023-03-31, MW

## VD har ordet

Under årets första kvartal fortsatte vi att investera kraftigt i projektutveckling och projektportföljen växte med 2 600 MW. De två havsbaserade projekten Skidbladner och Herkules vid Gotland, som utvecklas i samarbetet SeaSapphire, inkluderades sedan samråd inlett. I Lettland har Eolus startat utveckling av ett havsbaserat projekt, Kurzéme. För att öka sannolikheten för framgång i projektet inledde Eolus ett samarbete med den tyska utvecklaren PNE i januari, varvid Eolus sålde 50 procent av projekträttigheterna. Läs mer om våra havsbaserade projekt på sidan 14. Bland nytillkomna projekt finns ett hybridprojekt i tidig fas i Spanien med potential för upp till 750 MW vindkraft, solkraft och energilagring. Projektet baseras på samarbete med en lokal projektutvecklare där parternas kompetens kompletterar varandra väl.

Utöver detta tecknade Eolus i maj Eolus ett samarbetsavtal med det finska skogsbolaget Finsilva om utveckling av fem vindkraftsprojekt med potential för drygt 600 MW på bolagets mark i Finland.

I slutet av mars nådde vi en viktig milstolpe då vi tillsammans med vår kund Øyfjellet Wind kommunicerade färdigställandet av det norska projektet Øyfjellet. På grund av projektets storlek och komplexitet vill vår kund bygga upp en egen lokal förvaltningsorganisation. Överenskommelse har därför träffats om att överföra hela den tekniska och kommersiella förvaltningen av anläggningen till Øyfjellet Wind. Återstående beräknade intäkter och kostnader från projektet har redovisats under första kvartalet utan resultatpåverkan. Alla finansiella villkor är inte slutgiltigt reglerade mellan parterna, men Eolus förväntar sig fortsättningsvis inte någon betydande resultatpåverkan från projektet. Øyfjellet är ett närmast unikt projekt med 72 vindkraftverk i komplex terräng och med goda vindtillgångar. Projektet startade som ett lokalt initiativ och kommer årligen att förse Alcoas produktionsanläggning i närliggande Mosjøen med cirka 1,3 TWh lokalt producerad, förnybar el. Detta har skapat förutsättningar för Alcoa att göra stora investeringar som bidrar till lokala

arbetstillfällen och till att bolaget kan fortsätta sin gröna omställning och kraftigt minska sina koldioxidutsläpp.

Resultatmässigt innebär kvartalet en mindre förlust för Eolus, vilket främst beror på att vi inte gjort någon större projektförsäljning utöver andelen i Kurzéme. Resultatet härrör främst från uppnådda delmål för batteriprojektet Cald i USA, vinstavräkning för Stor-Skälsjön och försäljningen i Kurzéme. Omsättningen kommer till allra största delen från färdigställandet av Øyfjellet. I linje med målen i affärsplanen för 2022–2024 fortsätter vi att göra stora investeringar i projektutveckling och bygga en organisation som möjliggör expansionen.

Det sol- och batterilagerprojekt i Arizona, USA, som vi sålde i oktober har fortsatt att utvecklas väl. Vår bedömning är att nästa utvecklingsmål kommer att nås under sommaren, varvid Eolus kommer att erhålla en väsentlig del av köpeskillingen. Den totala köpeskillingen beräknas uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD att erläggas stegvis vid uppnådda delmål fram till och med år 2025, varav 12 miljoner USD erhöles 2022.

Från Polen kom en positiv nyhet då regeln som angav ett minsta avstånd till bebyggelse motsvarande minst 10 gånger vindkraftverkets höjd ändrades till 700 meter. Detta öppnar för att vindkraftsutvecklingen kan ta fart och Eolus har goda förutsättningar att vara en del av denna tack vare en stark lokal organisation i Polen.

I Sverige lade incitamentsutredningen i april fram sin slutrapport med förslag på kompensation till närboende och lokalsamhälle för att gynna utbyggnaden av vindkraft. Utredaren konstaterade dock att direktivens utformning gjorde att man inte kunde lämna förslag på ersättning till berörda kommuner och uppmanade istället regeringen att skyndsamt behandla frågan. Samtidigt fortsätter näringslivsföreträdare att betona vindkraftens viktiga roll för företagens utveckling. Ett konkret exempel är att Göteborgs Hamn AB i april beslutade att investera i fem procent av vårt havsbaserade projekt Västvind.

Vi går nu in i en intensiv etableringssäsong. I dagarna påbörjas leveranser och montage av 61 vindkraftverk med en total effekt om 385 MW till projekten Stor-Skälsjön, Skallberget/Utterberget, Tjárnäs och Rosenskog, alla med förväntat färdigställande 2023. Försäljningsprocessen pågår för de tre sistnämnda projekten om totalt 125 MW och ambitionen är att slutföra den under andra kvartalet. Därefter väntar försäljning av Fågelås, Boarp och Dällebo om 93 MW. Under året är förhoppningen också att sälja det amerikanska batterilagerprojektet Pome om 100 MW med planerat färdigställande 2024.

Med en stor och diversifierad projektportfölj, en stabil ekonomisk ställning, en stark organisation och lokal förankring ser vi fram emot att fortsätta ta ansvar för planeten, samhällets och industrins utveckling och våra barns framtid, samtidigt som vi skapar värde för Eolus aktieägare. På fredag den 12 maj är det dags för årsstämma och jag ser fram emot att åter få träffa en del av våra nästan 37 000 aktieägare. För den som inte kan närvara publiceras vd-anförandet i efterhand på eolusvind.com.

*Hässleholm den 10 maj 2023*

*Per Witalisson, VD*



## Väsentliga händelser under första kvartalet 1 januari–31 mars 2023

**Eolus och PNE tecknade i januari avtal** om att via ett joint venture gemensamt utveckla det havsbaserade vindkraftsprojektet Kurzéme i Lettland. Vindkraftsparken planeras få cirka 1 000 MW installerad effekt och har potential att generera 4,5 TWh förnybar el per år. Eolus har utvecklat projektet sedan 2020.

**Vindkraftsparken Øyfjellet i Norge** färdigställdes och övertogs av Øyfjellet Wind AS. Eolus sålde aktierna i projektbolaget Øyfjellet Wind AS till Aquila Capital 2019. Parterna tecknade också ett EPCM-avtal genom vilket Eolus åtog sig att etablera vindparken åt ägaren. Parterna har nu kommit överens om att slutgiltigt färdigställande i linje med villkoren i EPCM-avtalet har uppnåtts. Parterna har också kommit överens om omfattningen och ansvaret för respektive part vad gäller återstående åtgärder. Vidare har parterna kommit överens om att avsluta avtalet om teknisk och kommersiell förvaltning och överföra tjänsterna till Øyfjellet Wind AS. Baserat på överenskommelsen om färdigställande redovisar Eolus återstående förväntade intäkter och kostnader från projektet under första kvartalet 2023. Alla finansiella villkor är inte slutgiltigt reglerade mellan parterna, men Eolus förväntar sig fortsättningsvis inte någon betydande påverkan från projektet.



Øyfjellet vindkraftspark ligger på mellan 600 och 800 meters höjd.

## Väsentliga händelser efter första kvartalet

**Göteborgs Hamn AB beslutade att förvärva** fem procent av Eolus havsbaserade projekt Västvind utanför Göteborg. Hamnbolagets beslut grundar sig i den gröna omställning som hamnen står inför och som innebär ett kraftigt ökat behov av el till hamnen redan under perioden fram till 2030. Västvind vindkraftspark kommer att kunna producera förnybar el motsvarande hela Göteborgs nuvarande elanvändning.

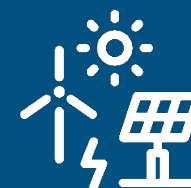
**Eolus tecknade samarbetsavtal** med den finska markägaren Finsilva om utveckling av fem vindkraftsprojekt med potential för drygt 600 MW på bolagets mark i Finland. Projektområdena ligger i centrala Finland där möjligheterna att ansluta vindparkerna till nätet är gynnsamma. Driftsättning beräknas kunna ske från 2027 och framåt.

## 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.



## Nettoomsättning och resultat 1 januari – 31 mars 2023

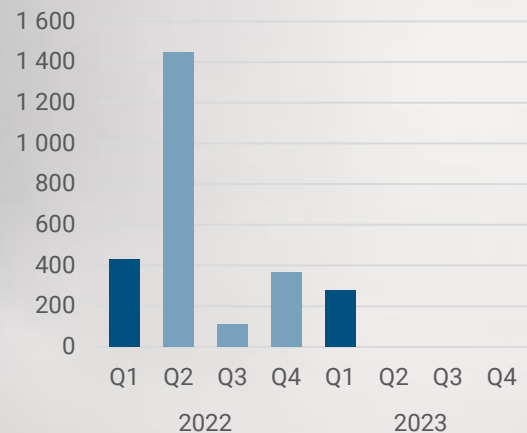
Nettoomsättningen uppgick till 277 (432) MSEK, vilket är en minskning med 155 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år. Eolus har under kvartalet överlämnat Öyfjellet och vinstavräknat kvarvarande 5 procent av projektet. Uppdragsavtalet för Stor-Skälsjön har successivt vinstavräknats och även uppnådda delmål för projekt Cald i USA har påverkat omsättning och resultat. Omsättningen i enskilda perioder påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning. Under vintermånaderna i Norden är det låg aktivitet i byggnationerna vilket medför lägre färdigställandegrad än under övriga året. För vidare information om färdigställandegrad, se tabell på sidan 7.

Rörelseresultatet uppgick till -12 (-158) MSEK, vilket är en förbättring med 146 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

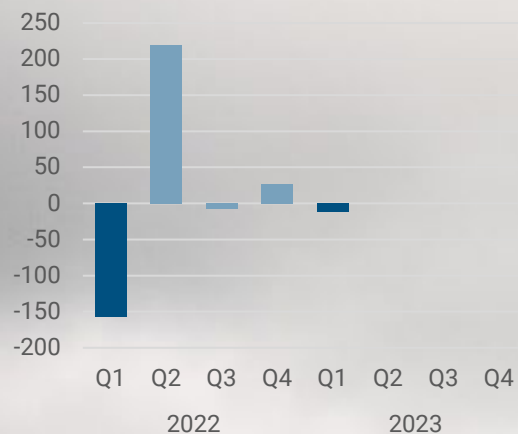
Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 21 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 2 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till 0 MSEK jämfört med -1 MSEK motsvarande period föregående år.

### Nettoomsättning (MSEK)



### Rörelseresultat (MSEK)



## Nettoomsättning

MSEK	Q1 2023	Q1 2022	Rullande 12 apr-mar	Helår 2022
Projektering	270	426	2 174	2 330
Drift och Förvaltning	7	7	30	30
Eliminering	0	-1	-3	-3
<b>Koncernen</b>	<b>277</b>	<b>432</b>	<b>2 201</b>	<b>2 356</b>

## Rörelseresultat

MSEK	Q1 2023	Q1 2022	Rullande 12 apr-mar	Helår 2022
Projektering	-14	-160	218	71
Drift och Förvaltning	2	3	9	9
<b>Koncernen</b>	<b>-12</b>	<b>-158</b>	<b>227</b>	<b>80</b>

Solprojekt står för 19 procent av Eolus projektportfölj.



## 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 53 procent vid periodens utgång att jämföra med 60 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

## Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till -236 MSEK jämfört med -164 MSEK motsvarande period föregående år. Merparten av kvartalets kassaflöde är hänförligt till expansionen i projektutvecklingen samt pågående byggnationer av de projekt som är under försäljning. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till 41 MSEK jämfört med 0 MSEK föregående år. Från finansieringsverksamheten uppgick kassaflödet under perioden till 103 MSEK jämfört med 213 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 476 (676) MSEK, en minskning med 200 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad. Byggkrediter om totalt 1 100 MSEK var utnyttjade med cirka 150 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med cirka 200 MSEK.

## Pågående arbeten och projekt under utveckling

Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid kvartalets utgång till 860 (904) MSEK, vilket är en minskning med 44 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid kvartalets utgång var energianläggningsprojekt omfattande 394 (786) MW under uppförande, varav 394 (386) MW i Sverige och 0 (400) MW i Norge. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättidpunkter dels beroende på antal MW under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

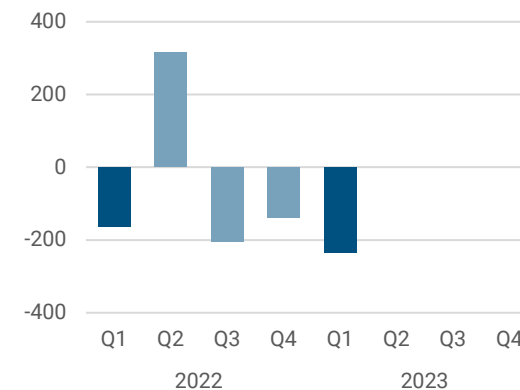


Fredrik Liljehov arbetar med utveckling av projekt i tidiga skeden.

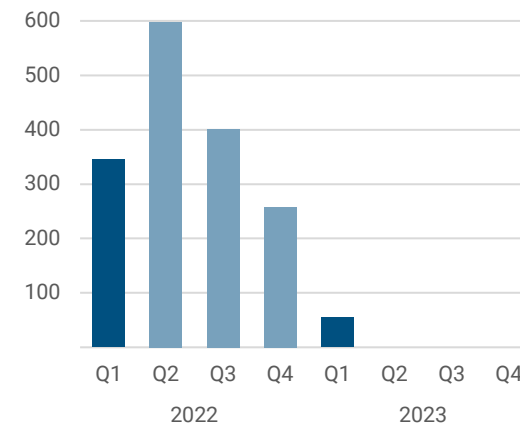
## Skulder

Vid kvartalets utgång uppgick nettokassan till 55 MSEK att jämföra med en nettokassa om 345 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år

### Kassaflöde, löpande verksamhet (MSEK)



### Nettoskuld/-kassa (MSEK)



## Projektering

### Projektering 1 januari–31 mars 2023

Omsättning från projektering och försäljning av energi-anläggningar och projekträttigheter uppgick till 270 (426) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.



Hybridprojekt med sol, vind och lagring kommer att bli vanligare framöver. Eolus har exempelvis ett sådant projekt under tidig utveckling i Spanien.

### 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 vuxit med totalt 2 597 MW. Även detta kvartal stod havsbaserad vindkraft för den största ökningen, från 8 000 MW till 10 000 MW, som ett resultat av att samrådsprocessen inletts för projekten Skidbladner och Herkules utanför Gotland. Vi har under kvartalet tecknat avtal om utveckling av ett hybridprojekt i Spanien vilket redovisas med totalt 750 MW, varav 250 MW vardera inom vind,

sol respektive lagring. Solportföljen växte även i Sverige, Finland, Polen och USA. Landbaserad vind minskade något efter att projekt Öyffjellet i Norge färdigställdes samtidigt som några projekt i tidig utveckling konstaterats sakna förutsättningar för genomförande i nuläget. För batterilagring utökades portföljen med 190 MW i USA.

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.

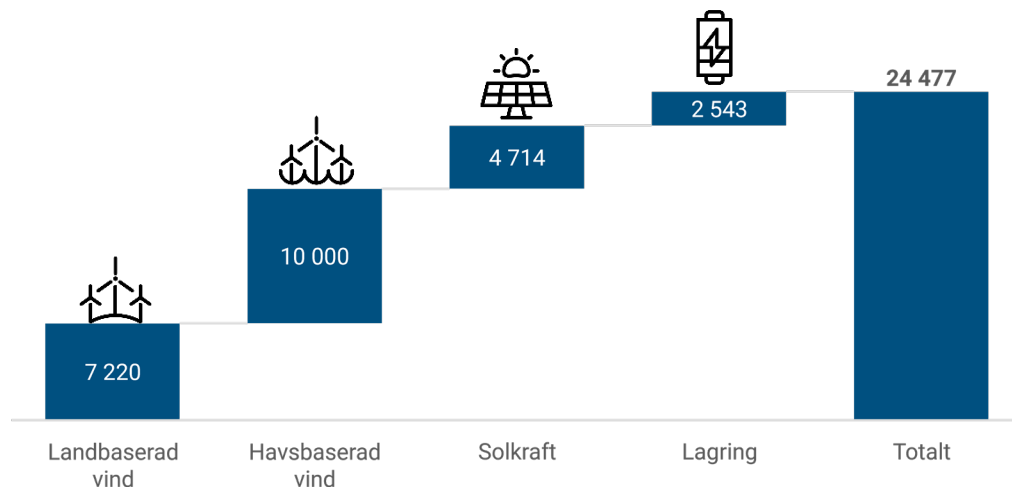
Eolus skalar upp stort och brett i linje med affärsplanen för 2022–2024 och vi arbetar intensivt med att utveckla och realisera nya projekt inom land- och havsbaserad vind, sol och energilagring på samtliga våra marknader. Vi rekryterar ny kompetens inom alla delar av organisationen för att kunna fortsätta växa 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 förhållandevis tidigt skede på våra marknader, men har stor potential. Landbaserad vindkraft kommer även framöver att spela en viktig roll i energiomställningen och för Eolus.

### Nyckeltal Projektering

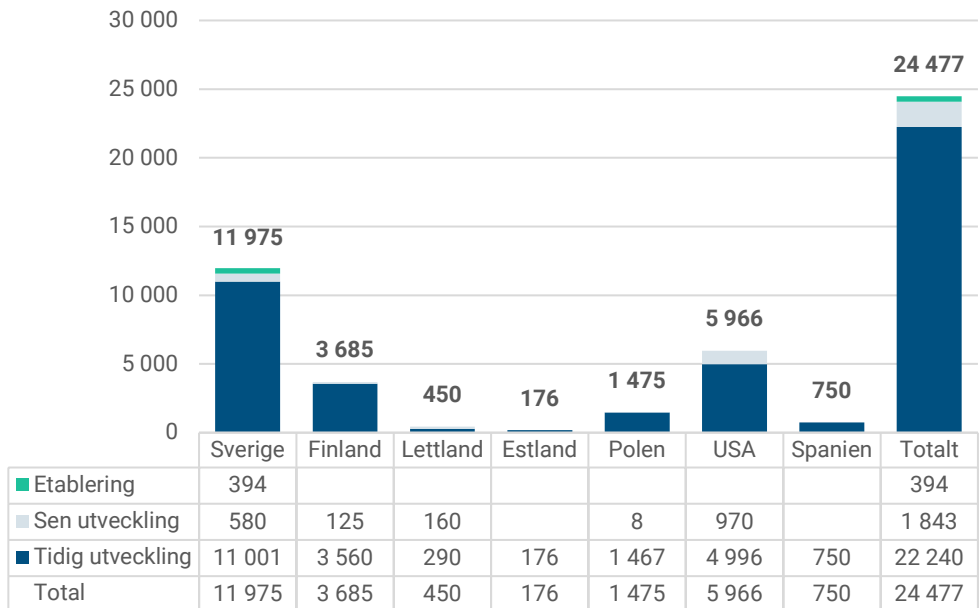
MSEK	Q1 2023	Q1 2022	Rullande 12 apr-mar	Helår 2022
Nettoomsättning	270	426	2 174	2 330
Övriga rörelseintäkter	26	7	47	28
Rörelseresultat	-14	-160	218	71



### Projektportfölj i MW per teknik 31 mars 2023



### Projektportfölj i MW per marknad och utvecklingsfas 31 mars 2023



### 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](http://eolusvind.com).



**Energianläggningar under etablering 31 mars 2023**

	Stad	Land	Elområde	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå	Sverige	SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2023	29%
Rosenskog	Falköping	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	19	56	2023	0%*
Skallberget/ Utterberget	Avesta	Sverige	SE2	Landbaserad vindkraft	79	210	2023	0%*
Tjärnäs	Hedemora	Sverige	SE2	Landbaserad vindkraft	26	66	2023	0%*
Timmele	Ulricehamn	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2024	0%
<b>Summa</b>					<b>394</b>	<b>1 155</b>		

\* Kriterier för successiv vinstavräkning ej uppfyllda.

**Orderstock**

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 1 118 (1 195) 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 procent, 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.



Gjutning av fundament för projekt Rosenskog, hösten 2022

## Drift och förvaltning

### Drift och förvaltning 1 januari–31 mars 2023

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkrafts-anläggningar uppgick till 7 (7) MSEK. Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kundens räkning på totalt 825 (914) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Stor-Skälsjön (260 MW) och Timmele (8 MW).

Vid överlämningen av Öyfjellet kom parterna överens om att avsluta avtalet om teknisk och kommersiell förvaltning och därmed kommer Eolus inte utföra några tekniska eller kommersiella förvaltningstjänster åt projektbolaget.



*Eolus drift- och förvaltningsuppdrag hanteras inom dotterbolaget Eolus Wind Power Management.*

### Nyckeltal Drift och förvaltning

	Q1 2023	Q1 2022	Rullande 12 apr-mar	Helår 2022
Nettoomsättning	7	7	30	30
Övriga rörelseintäkter	1	2	8	9
Rörelseresultat	2	3	9	9
Förvaltade verk, MW	825	914	825	882

## Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 6 (9) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -25 (-20) MSEK och periodens resultat uppgick till -20 (-18) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 225 MSEK att jämföra med 457 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 62 procent jämfört med 62 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 2023 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2022. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2023 har väsentligen påverkat koncernen.

## Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 82–83 i Eolus årsredovisning för 2022. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 43 (49) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om 7 (-2). Dotterbolaget Ekovind AB har ingångna swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut. Dessa hade på balansdagen ett marknadsvärde om -0 (-2) 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 97 (64). Ökningen ligger i linje med den expansion som pågår för att realisera affärsplanen för 2022–2024. Rekryteringar sker på samtliga marknader där Eolus är verksam.

## 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 januari och den 31 mars 2023 omsattes 3 305 118 aktier till kurser mellan 76,54 och 118,05 SEK, med ett medelpris på 99,27 SEK. Senaste betalkurs den 31 mars 2023 var 82,16 SEK.

## Årsredovisning

Eolus Års- och hållbarhetsredovisning för 2022 offentliggjordes den 24 mars 2023 och kan laddas ner via [www.eolusvind.com/investerare/finansiella-rapporter/](http://www.eolusvind.com/investerare/finansiella-rapporter/).

## Årsstämma

Eolus årsstämma hålls fredagen den 12 maj kl 14.00 2023 i Kulturhuset i Hässleholm.

## 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.

För verksamhetsåret 2022 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (1,50) SEK per aktie. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov.

## Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

## Hållbarhet

Vår kärnverksamhet, där vi möjliggör investeringar i förnybar energi, bidrar till en hållbar utveckling. Vår utgångspunkt är att vi ska agera på ett ansvarsfullt sätt i alla delar av vår verksamhet. Ökade förväntningar från olika intressentgrupper fortsätter att driva på utvecklingen inom hållbarhetsområdet och vi får allt fler förfrågningar om hållbarhetsdata från exempelvis samarbetspartners, kunder och aktieägare.

Eolus Års- och hållbarhetsredovisning för 2022 publicerades i mars. I den redogörs för hur vi arbetar med styrning och utveckling av hållbarhetsarbetet samt hur vi skapar värden för olika intressenter. Vi beskriver också arbetet kopplat Eolus fem väsentliga hållbarhetsaspekter; stabilt ekonomiskt resultat, minskning av växthusgasutsläppen, lokalt engagemang i projektområden, biologisk mångfald och systematisk kravställning och uppföljning av leverantörers hållbarhetsarbete. Läs hela rapporten på [www.eolusvind.com/investerare/finansIELLA-rapporter/](http://www.eolusvind.com/investerare/finansIELLA-rapporter/)

Intern kommunikation och förankring av är en viktig del i vårt hållbarhetsarbete. Just nu arbetar vi med att integrera hållbarhet i vår projektmodell för att säkerställa att vi tar hänsyn till aspekter som biologisk mångfald, växthusgasutsläpp, cirkularitet och socialt ansvar i alla led av vår projektutveckling.

Arbetet med att förbereda oss för rapportering enligt EU:s kommande direktiv för hållbarhetsrapportering (Corporate Sustainability Reporting Directive, CSRD) fortsätter och vi har identifierat ett antal åtgärder som behöver genomföras för att möta rapporteringskraven som för Eolus gäller från räkenskapsåret 2025.

### Miljömässig hållbarhet

För Eolus är sker de största växthusgasutsläppen i leverantörsledet (scope 3). Under kvartalet har vi börjat öka kraven på våra leverantörer när det gäller rapportering av utsläpp. Detta har visat sig vara något mer utmanande än väntat då vissa leverantörer inte har nödvändiga rutiner och strukturer på plats, men vi fortsätter arbeta tillsammans med dem för att utveckla detta. Att analysera scope 3-utsläppen är nödvändigt för att kunna identifiera de mest effektiva åtgärderna för att minska utsläppen. Ambitionen är fortsatt att starta mätningen av växthusgasutsläpp i två pilotprojekt under 2023.

När det gäller Eolus egen verksamhet har vi från 1 januari 2023 utökat mätningen av växthusgasutsläpp till samtliga marknader. För 2023 har vi satt ett internt bonusrelaterat mål för maximalt genomsnittligt CO<sub>2</sub>-utsläpp från tjänsteresor per anställd.

Arbetet med biologisk mångfald fortlöper och vi har inrättat en arbetsgrupp som ska ta fram aktiviteter och förslag till strategi för biologisk mångfald. Vi undersöker också möjligheten till forskningssamarbeten med universitet. Inom ramen för samarbetet med Baltic Sea Action Group har vårt finska team faciliterat en workshop som syftade till dialog med experter kring hur vi kan ta hänsyn till den känsliga marina miljön i Östersjön vid utvecklingen av havsbaserad vindkraft.

Vi har också börjat utvärdera olika verktyg för bedömningar av klimatrisker i projekt.

### Socialt ansvar och leverantörsrelationer

Vi har ett stort ansvar när det gäller sociala aspekter för medarbetare, leverantörer och människor som bor och verkar i anslutning till våra projekt.

Ett omfattande arbete pågår för att skapa styrdokument och rutiner för kravställning på leverantörer. Vi räknar med att under andra kvartalet kunna fastställa en policy för hållbar upphandling samt en uppförandekod för leverantörer och samarbetspartners. Kopplat till detta skapar vi även praktiska rutiner för att säkerställa att vi ställer enhetliga krav på våra leverantörer, oavsett marknad.

Eolus-representanter har under kvartalet besökt flera fabriker för tillverkning av vindkraftverk i syfte att utvärdera kvalitet, miljö, och arbetsmiljö. Besöken ledde till krav på ett antal åtgärder, främst relaterat till arbetsmiljö, vilka kommer att följas upp vid återbesök.



Vindkraftspark Sötterfällan

## Aktuellt på Eolus

# Stark utveckling för havsbaserade projekt

Från att i början av 2022 ha omfattat tre projekt om totalt 2 500 MW havsbaserad vindkraft har Eolus portfölj med havsbaserad vindkraft utökats till att vid utgången av första kvartalet 2023 omfatta nio projekt om totalt 10 000 MW. Landbaserad vindkraft är fortsatt det energislag som kan byggas snabbast och till lägst kostnad, men för att kunna möta den kraftigt ökande elförbrukningen i Sverige och andra länder kommer havsbaserad vindkraft att spela en nyckelroll. Till havs går det att bygga större vindkraftsparker än på land och vinden blåser både kraftigare och jämnare. Havsbaserad vindkraft kan producera el under mer än 90 procent av årets timmar och elproduktionen från en ny havsbaserad vindpark kan mäta sig med en kärnkraftsreaktor när det gäller mängden elproduktion.

De projekt som för närvarande ingår i Eolus projektportfölj ligger i Sverige och Finland, men Eolus utvecklar även ett havsbaserat projekt i Lettland tillsammans med tyska PNE. Detta projekt befinner sig dock i ett tidigare skede. Vidare har Eolus även ansökt om att få bygga havsbaserad vindkraft i Polen.

Många av projekten i Sverige ligger relativt kustnära, vilket är en fördel då de kan stå klara tidigare än många projekt längre ut till havs och de kan också byggas med bottenfasta fundament och beprövad teknik till lägre kostnad. För några av projekten finns också möjlighet att använda befintlig kapacitet i elnätet. Tillståndsansökan närmar sig för flera av våra havsbaserade projekt, bland annat Västvind utanför Göteborg och Sjollen i Öresund. Vi utvecklar även projekt längre ut till havs,

bland annat Wellamo, Skidbladner och Herkules som utvecklas i ett joint venture kallat SeaSapphire, powered by Simply Blue Group and Eolus. Dessa tre projekt använder flytande fundament som fungerar på större havsdjup.

Ett spännande samarbete inleddes i april då Göteborgs Hamn AB beslutade att köpa en andel i vårt projekt Västvind som ett led i sin strategi att leda den gröna omställningen av sjöfarten. Bolaget köper 5 procent av aktierna i projektbolaget och Eolus kvarstår som ägare till 95 procent. Detta är ännu ett tydligt bevis på företagets behov av tillgång till fossilfri el för att klara omställning och elektrifiering.

Eolus portfölj med havsbaserad vindkraft omfattade 10 000 MW per den 31 mars 2023



## Projektportfölj havsbaserad vindkraft 2023-03-31

Projekt	Land	MW (ca)	Möjlig driftsättning	Status
Sjollen	Sverige	300	Före 2030	Miljökonsekvensbeskrivning, tillståndsansökan under 2023
Blekinge Offshore	Sverige	1 000	Före 2030	Miljökonsekvensbeskrivning
Arkona	Sverige	1 200	Före 2030	Miljökonsekvensbeskrivning
Västvind	Sverige	1 000	Före 2030	Miljökonsekvensbeskrivning, tillståndsansökan under 2023
Najaderna	Sverige	1 000	Före 2030	Miljökonsekvensbeskrivning
Navakka	Finland	1 500	Efter 2030	Miljökonsekvensbeskrivning
Wellamo*	Finland	2 000	Efter 2030	Miljökonsekvensbeskrivning
Skidbladner*	Sverige	1 000–2 200	Efter 2030	Samråd
Herkules*	Sverige	1 000–2 400	Efter 2030	Samråd

\* Utvecklas inom ramen för SeaSapphire, powered by Simply Blue Group and Eolus.

## Resultaträkning i sammandrag koncernen

MSEK	Not	Q1 2023	Q1 2022	Rullande 12 apr-mar	Helår 2022
Nettoomsättning	1	277	432	2 201	2 356
Övriga rörelseintäkter		27	9	55	37
		<b>304</b>	<b>441</b>	<b>2 256</b>	<b>2 394</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Kostnader för varor och projektering		-227	-546	-1 728	-2 047
Övriga externa kostnader		-38	-24	-151	-137
Personalkostnader		-28	-19	-95	-86
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-2	-1	-15	-14
Resultat från andelar i intresseföretag		0	0	1	2
Övriga rörelsekostnader	2	-19	-9	-41	-32
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-12</b>	<b>-158</b>	<b>227</b>	<b>80</b>
Resultat från finansiella poster	3	0	-1	29	27
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-12</b>	<b>-159</b>	<b>256</b>	<b>109</b>
Skatt på periodens resultat		-4	21	-17	8
<b>Periodens resultat</b>		<b>-15</b>	<b>-138</b>	<b>239</b>	<b>116</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-15	-138	118	-5
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	0	122	122
<b>Periodens resultat</b>		<b>-15</b>	<b>-138</b>	<b>239</b>	<b>116</b>
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,61	-5,55	4,73	-0,22

**Rapport i sammandrag totalresultat koncernen**

MSEK	Q1 2023	Q1 2022	Rullande 12 apr-mar	Helår 2022
<b>Periodens resultat</b>	<b>-15</b>	<b>-138</b>	<b>239</b>	<b>116</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>				
<u>Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning</u>				
Omräkningsdifferens	0	10	47	57
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	0	-1	-8	-10
<b>Övrigt totalresultat, netto efter skatt</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>39</b>	<b>47</b>
<b>Periodens totalresultat</b>	<b>-15</b>	<b>-130</b>	<b>278</b>	<b>163</b>
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	-16	-133	154	36
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	1	3	124	127
<b>Periodens totalresultat</b>	<b>-15</b>	<b>-130</b>	<b>278</b>	<b>163</b>



## Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

MSEK	Not	31 mar 2023	31 mar 2022	31 dec 2022
<b>TILLGÅNGAR</b>				
<b>Anläggningstillgångar</b>				
Immateriella anläggningstillgångar		3	10	4
Materiella anläggningstillgångar		40	29	44
Innehav i intresseföretag		30	0	30
Uppskjutna skattefordringar		34	9	41
Övriga finansiella tillgångar	5	1	16	43
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>109</b>	<b>65</b>	<b>161</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>				
Pågående arbeten och projekt under utveckling		860	904	772
Förskott till leverantörer		288	240	230
Kundfordringar	5	78	65	95
Derivatinstrument	5	7	0	0
Aktuella skattefordringar		32	32	23
Övriga kortfristiga fordringar		88	32	61
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		13	6	10
Likvida medel	5	476	676	568
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>1 842</b>	<b>1 956</b>	<b>1 758</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>1 951</b>	<b>2 021</b>	<b>1 919</b>

MSEK	Not	31 mar 2023	31 mar 2022	31 dec 2022
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>				
<b>Eget kapital</b>				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		968	851	984
Innehav utan bestämmande inflytande		62	359	60
<b>Summa eget kapital</b>		<b>1 030</b>	<b>1 211</b>	<b>1 044</b>
<b>Långfristiga skulder</b>				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	238	23	231
Långfristiga avsättningar		0	0	0
Uppskjutna skatteskulder		2	4	2
Övriga långfristiga skulder		65	65	75
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>306</b>	<b>92</b>	<b>309</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	183	308	79
Leverantörsskulder	5	231	175	274
Derivatinstrument	5	0	4	15
Aktuella skatteskulder		0	2	0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		135	200	177
Förskott från kunder		10	10	10
Övriga kortfristiga skulder	5	56	19	11
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>615</b>	<b>718</b>	<b>567</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>1 951</b>	<b>2 021</b>	<b>1 919</b>

## Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

MSEK	Not	Q1 2023	Q1 2022	Rullande 12 apr-mar	Helår 2022
<b>Löpande verksamhet</b>					
Rörelseresultat		-12	-158	227	80
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	-18	3	-115	-94
		<b>-30</b>	<b>-155</b>	<b>112</b>	<b>-13</b>
Erhållen ränta		1	0	4	3
Erlagd ränta		-7	-3	-20	-15
Betald inkomstskatt		-6	-8	-22	-24
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>-42</b>	<b>-165</b>	<b>74</b>	<b>-49</b>
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-194	2	-338	-142
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>-236</b>	<b>-164</b>	<b>-264</b>	<b>-191</b>
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		0	0	-5	-5
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	0	2	2
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		0	0	-30	-30
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		41	0	41	0
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>41</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>-32</b>
Upptagna lån		111	150	261	300
Amortering lån		-9	-9	-187	-187
Utbetald utdelning		0	0	-37	-37
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		1	72	7	78
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>103</b>	<b>213</b>	<b>43</b>	<b>153</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>		<b>-91</b>	<b>49</b>	<b>-212</b>	<b>-71</b>
Likvida medel vid periodens början		568	625	676	625
Valutakursdifferens i likvida medel		0	1	12	14
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>		<b>476</b>	<b>676</b>	<b>476</b>	<b>568</b>

## Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

MSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
<b>Per 1 januari 2022</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>-2</b>	<b>770</b>	<b>984</b>	<b>280</b>	<b>1 264</b>
Periodens resultat				-138	-138	0	-138
Övrigt totalresultat			5	0	5	3	8
<b>Summa totalresultat</b>			<b>5</b>	<b>-138</b>	<b>-133</b>	<b>3</b>	<b>-130</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						75	75
<b>Per 31 mars 2022</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>3</b>	<b>632</b>	<b>851</b>	<b>360</b>	<b>1 210</b>
Periodens resultat				133	133	122	255
Övrigt totalresultat			37	0	37	2	39
<b>Summa totalresultat</b>			<b>37</b>	<b>133</b>	<b>170</b>	<b>124</b>	<b>293</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Förändring innehav utan bestämmande inflytande vid avyttring av dotterbolag						-427	-427
Utbetald utdelning				-37	-37	0	-37
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					0	5	5
<b>Per 31 december 2022</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>40</b>	<b>728</b>	<b>983</b>	<b>61</b>	<b>1 044</b>
<b>Per 1 januari 2023</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>40</b>	<b>728</b>	<b>983</b>	<b>61</b>	<b>1 044</b>
Periodens resultat				-15	-15	0	-15
Övrigt totalresultat			0		0	-1	0
<b>Summa totalresultat</b>			<b>0</b>	<b>-15</b>	<b>-15</b>	<b>-1</b>	<b>-15</b>
<b>Transaktioner med aktieägare</b>							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					0	1	1
<b>Per 31 mars 2023</b>	<b>25</b>	<b>191</b>	<b>40</b>	<b>712</b>	<b>968</b>	<b>62</b>	<b>1 030</b>

# Noter

## Not 1 Segmentsinformation

Q1 2023, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	11	7	-0	17
Norge	228			228
USA	31	1		31
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>270</b>	<b>7</b>	<b>-0</b>	<b>277</b>
Övriga rörelseintäkter	26	1	-0	27
Kostnader	-309	-6	0	-315
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2)	(-)	()	(-2)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>-14</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-12</b>
Resultat från finansiella poster				-0
<b>Resultat före skatt</b>				<b>-12</b>
Skatt på periodens resultat				-4
<b>Periodens resultat</b>				<b>-15</b>
<b>Q1 2022, MSEK</b>	<b>Projektering</b>	<b>Drift och förvaltning</b>	<b>Gemensamt, elimineringar</b>	<b>Koncern</b>
<b>Nettoomsättning per geografisk marknad</b>				
Sverige	5	6	-1	10
Norge	421	-		421
USA	-	1		1
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>426</b>	<b>7</b>	<b>-1</b>	<b>432</b>
Övriga rörelseintäkter	7	2	-0	9
Kostnader	-593	-7	2	-599
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1)	(-)	()	(-1)
<b>Segmentets rörelseresultat</b>	<b>-160</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>-158</b>
Resultat från finansiella poster				-1
<b>Resultat före skatt</b>				<b>-159</b>
Skatt på periodens resultat				21
<b>Periodens resultat</b>				<b>-138</b>

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 mars 2023	1 261	19	671	1 951
Per 31 mars 2022	1 206	21	793	2 021

## Not 2 Övriga rörelseintäkter

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valuta-säkringar ingår för perioden med positiv resultatpåverkan om 21 (0) MSEK.

## Not 3 Resultat från finansiella poster

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

## Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 648 (648) MSEK.

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

Koncernen 31 mar 2023, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Valutaterminer	2	2	2
Valutaswappar	5	5	2
<b>Lånefordringar och kundfordringar</b>			
Likvida medel	476	476	2
Kundfordringar	78	78	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Valutaterminer	0	0	2
Valutaswappar	0	0	2
Ränteswappar	0	0	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	421	421	2
Leverantörsskulder	231	231	2
Upplupna räntekostnader	1	1	2

Koncernen 31 mar 2022, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
<b>Tillgångar i balansräkningen</b>			
<b>Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Andra långfristiga värdepapper	16	16	2
Valutaterminer	0	0	2
Valutaswappar	0	0	2
<b>Lånefordringar och kundfordringar</b>			
Likvida medel	676	676	2
Kundfordringar	65	65	2
<b>Skulder i balansräkningen</b>			
<b>Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Valutaswappar	2	2	2
Ränteswappar	2	2	2
<b>Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Räntebärande skulder	331	331	2
Leverantörsskulder	175	175	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 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 förfalldagar 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	Q1 2023	Q1 2022	Rullande 12 apr-mar	Helår 2022
<b>Ej kassaflödespåverkande poster</b>				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	2	1	15	14
Orealiserade valutakursdifferenser	1	-	2	1
Värdering av derivat till verkligt värde	-21	2	-8	15
Övrigt*	-	-	-123	-123
<b>Summa</b>	<b>-18</b>	<b>3</b>	<b>-114</b>	<b>-93</b>

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





## Styrelsens och verkställande direktörens underskrifter

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 10 maj 2023

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 11 maj 2023 kl. 08.30 CEST.

## 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

## Finansiell kalender

- Årsstämma 12 maj 2023
- Delårsrapport Q2 2023 25 aug 2023
- Delårsrapport Q3 2023 17 nov 2023
- Bokslutskommuniké 15 feb 2024

## 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 hjälper 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.

## 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 projekträtigheter.

**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.

**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.

**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.

**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).

**DC.** Likström.

**AC.** Växelström.

**Effekt.** Mäts i watt, anges vanligen i Megawatt (MW) eller Gigawatt (GW). För solceller används ibland enheten MWac för att ange anläggningens effekt omräknad till växelström (AC).

## 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.



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

