



Delårsrapport Q2

1 april–30 juni 2024

The logo for Eolus, featuring a stylized white wing or leaf shape above the word "eolus" in a lowercase, sans-serif font, with a registered trademark symbol (®) to the right.

Byggnation i fokus under andra kvartalet

1 APRIL–30 JUNI 2024

- Nettoomsättningen uppgick till 54 (1 742) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -26 (517) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -45 (503) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -50 (422) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -1,99 (16,97) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 967 (817) MW.

1 JANUARI–30 JUNI 2024

- Nettoomsättningen uppgick till 98 (2 019) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -55 (506) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -74 (491) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -82 (407) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -3,29 (16,36) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 967 (817) MW.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE UNDER PERIODEN

- Eolus lämnade in tillståndsansökan till regeringen för det havsbaserade vindkraftsprojektet Skidbladner om 2,2 GW norr om Gotska Sandön.
- Magnus Axelsson, Chief Operating Officer och vice VD, och Heléne Sebrén, HR-chef, beslutade att lämna Eolus per 30 juni respektive 30 september 2024.
- Christer Baden Hansen, tidigare Chief Commercial Officer, utsågs till Chief Operating Officer och vice VD för Eolus med tillträde den 1 juli 2024.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE EFTER PERIODENS UTGÅNG

- Eolus rekryterade Åsa Lamm till rollen som Chief People & Culture Officer med tillträde den 16 september 2024.

Nettoomsättning
54 MSEK

Periodens resultat
-50 MSEK

Resultat per aktie
-1,99 SEK

Periodens resultat
rullande 12 mån
83 MSEK



Vindkraftspark Tjärnäs omfattar 4 vindkraftverk med 27 MW total installerad effekt och färdigställdes 2023.

Koncernens resultat i korthet

MSEK	Enhet	Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	Rullande 12 jul-jun	Helår 2023
Nettoomsättning	MSEK	54	1 742	98	2 019	381	2 301
Rörelseresultat	MSEK	-26	517	-55	506	203	764
Resultat före skatt	MSEK	-45	503	-74	491	154	719
Periodens resultat	MSEK	-50	422	-82	407	83	573
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	-1,99	16,97	-3,29	16,36	3,35	23,00
Eget kapital per aktie*	SEK	57,00	55,86	57,00	55,86	57,00	60,63
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-517	860	-498	624	-1 273	-152
Balansomslutning	MSEK	3 397	2 496	3 397	2 496	3 397	2 808
Nettoskuld - /nettokassa + **	MSEK	-417	888	-417	888	-417	120
Orderstock per balansdagen	MSEK	662	845	662	845	662	665
Energianläggningar i etableringsfas	MW	456	514	456	514	456	368
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	0	0	0	400	125	525
Projektportfölj	MW	28 386	25 446	28 386	25 446	28 386	26 836
Förvaltade energianläggningar	MW	967	817	967	817	967	941
Soliditet*	%	44	58	44	58	44	56
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	6	37	6	37	6	46

* för definition av alternativa nyckeltal se sidan 32.

** Definitionen för nyckeltalet Nettoskuld/-kassa har ändrats under kvartalet, från att tidigare omfattat alla långfristiga och kortfristiga räntebärande skulder till att enbart omfatta skulder till kreditinstitut.

Jämförelsetalen för tidigare perioder har ändrats

44 %
Soliditet
2024-06-30

+291
Tillväxt projekt
andra kvartalet
2024, MW

28 386
Total projektportfölj
2024-06-30, MW

VD har ordet

Under årets andra kvartal låg fokus på försäljningen av batteriprojektet Pome (100 MW) i USA, fortsatt arbete med återstående arbeten i projekt Stor-Skälsjön (260 MW) samt byggnationen och försäljningen av de nyligen byggstartade projekten Fågelås, Boarp och Dällebo (totalt 88 MW). Inga transaktioner genomfördes under kvartalet, och resultatavräkningen för de tre sistnämnda projekten har inte påbörjats då projekten ännu inte är sålda. Detta gör att vi har ett negativt rörelseresultat för perioden. Jämförelsekvartalet 2023 innehöll både försäljning av 125 MW vindkraftsprojekt under byggnation i Sverige och en stor delbetalning från kund avseende det amerikanska projektet Centennial Flats. Resultatet kommer att fortsätta variera mellan kvartal och mellan år. Över rullande tolv månader har vi ett rörelseresultat om 203 MSEK.

När det gäller Pome har försäljningsprocessen avancerat under sommaren och vi förväntar oss att teckna avtal om försäljning under de närmaste månaderna. Byggnationen har startat och leverans av batterilagersystem påbörjas under september. Kapitalbindningen i projektet var hög per 30 juni. Under augusti har vi ingått en separat projektfinansiering med en bank i USA om 175 MUSD, vilket innebär att projektet är fullt finansierat fram till driftsättning. Projektets mognadsgrad innebär att återstående risker minimeras för kunden. Projektet förväntas tas i kommersiell drift under första kvartalet 2025.

Även för de svenska vindkraftsprojekten Fågelås, Boarp och Dällebo fortsätter försäljningsprocessen. Flera intressenter finns, men projektförsäljningarna tar generellt längre tid, vilket gäller även för dessa projekt. Vi räknar med att försäljning kan genomföras under fjärde kvartalet. Successiv vinstavräkning kommer att inledas så snart projekten är sålda. Projekten beräknas färdigställas under hösten 2025, vilket gör att vinstavräkningen kommer att ske under en förhållandevis kort period jämfört med när ett projekt säljs i samband med byggstart.

Färdigställandet av projekt Stor-Skälsjön fortskrider, men tempot har tyvärr varit lägre under sommaren på grund av fortsatta tekniska problem hos turbinleverantören. Alla verk har tagits i drift och i skrivande stund har 37 av 42 vindkraftverk genomgått godkänd provdrift. Bedömningen är fortsatt att förseningen inte får någon väsentlig påverkan på Eolus marginal i projektet, utan att förseningen täcks av förseningsviten från leverantören och driftsnetto från elproduktionen.

I Sverige presenterade en statlig utredare i augusti en utredning av hur ny kärnkraft kan finansieras tillsammans med en bedömning av vilka subventioner och vilken riskdelning som krävs. Förslaget innehåller bland annat statliga lån till subventionerad ränta och ett garanterat elpris på minst 80 öre över en 40-årsperiod. Förslaget skulle innebära ett ensidigt gynnan av kärnkraften, där inga andra teknikslag

får motsvarande fördel. Alla kraftslag har sina för- och nackdelar. Vårt fokus är på vilka systemlösningar baserade på förnybar energi som kan skapa den största möjliga konkurrenskraften över tid för svensk industri och svenska hushåll. Utredningar från bland annat Svenska kraftnät visar att vi kan ha en väsentligt högre andel förnybar energi i det svenska elsystemet än idag. Vi vet också att förnybar energi är konkurrenskraftig – landbaserad vindkraft kan exempelvis byggas till ungefär halva kostnaden jämfört med de 80 öre/kWh som föreslås garanteras till kärnkraften. Med nya stödtjänster, förbrukarflexibilitet och lagringsmöjligheter, i form av exempelvis storskaliga batterilagersystem, är det möjligt att balansera variationerna i elproduktion och klara att både bygga ut elproduktionen och få ett robust elsystem som möter industrins behov av stora mängder ny el för att klara omställningen till betydligt lägre kostnad för samhället. Läs mer om batterilager på sidan 16.

Avslutningsvis kan vi konstatera att det fortsatt är något lägre aktivitet i marknaden för förnybar energi i Europa. Försäljningsprocesser tar längre tid och projektens lönsamhet påverkas av de senaste årens kostnadsprisökningar. Vi ser dock ett fortsatt intresse för att investera i förnybar energi från både energibolag, finansiella investerare och stora elförbrukare. Kostnadsnivåerna normaliseras, ränteläget sjunker och vi bedömer därför att framtiden totalt sett ser positiv ut på våra marknader.



Mest spännande är kanske USA som fortsatt har en mycket stor potential. Eolus har en stark position i USA genom att vi varit aktiva sedan 2015 och har en stark projektportfölj med projekt inom sol, vind och lagring såväl som hybridprojekt.

Vi fortsätter att utöka och förädla vår projektportfölj och under kvartalet tillkom flera nya landbaserade vind- och solprojekt i Sverige och Polen. Den totala projektportföljen uppgår nu till 28,4 GW.

Arbetet med att utforma Eolus affärsplan och finansiella mål för 2025–2027 pågår för fullt, och jag ser fram emot att presentera dessa i vinter. Eolus har utvecklat förnybar energi i snart 35 år och vi vill fortsätta leverera värden till de samhällen där vi verkar och till våra mer än 30 000 aktieägare.

Hässleholm, augusti 2024

PER WITALISSON
VD

Väsentliga händelser under andra kvartalet

1 APRIL–30 JUNI 2024

Eolus lämnade in tillståndsansökan till regeringen för det havsbaserade vindkraftsprojektet Skidbladner om 2,2 GW och upp till 147 vindkraftverk norr om Gotska Sandön. Elproduktionen beräknas till 11,7 TWh per år vilket motsvarar hälften av dagens elkonsumtion i Stockholms län eller mer än tio gånger Gotlands elbehov.

Magnus Axelsson, Chief Operating Officer och vice VD, och **Heléne Sebrén**, HR-chef, beslutade att lämna Eolus per 30 juni respektive 30 september 2024.

Christer Baden Hansen, tidigare Chief Commercial Officer, utsågs till Chief Operating Officer och vice VD med tillträde den 1 juli 2024. Christer Baden Hansen började på Eolus i februari 2023 efter en lång karriär på Vestas.

Väsentliga händelser efter andra kvartalet

Eolus rekryterade Åsa Lamm till tjänsten som Chief People & Culture Officer och medlem av koncernledningen. Hon tillträder den 16 september 2024. Åsa Lamm har gedigen erfarenhet från ledande befattningar inom HR och kommer närmast från en roll som nordisk HR-chef på Unilin Group. Tidigare har hon haft liknande befattningar inom Granitor Properties, Skanska och Manpower.



Foto av Kinardine Offshore Wind Farm, publiceras med tillstånd av Principle Power

Projekt Skidbladner som planeras norr om Gotska Sandön omfattar upp till 147 vindkraftverk och 2,2 GW installerad effekt.



Christer Baden Hansen är ny Chief Operating Officer och vice VD för Eolus.



Åsa Lamm har rekryterats till rollen som Chief People & Culture Officer.

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 APRIL-30 JUNI 2024

Nettoomsättningen uppgick till 54 (1 742) MSEK, vilket är en minskning med 1 688 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till -26 (517) MSEK, vilket är en försämring med 543 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Eolus har under andra kvartalet 2024 successivt vinstavräknat den pågående byggnationen i Stor-Skälsjön med 3 procent, vilket är lägre än beräknat. Detta beror på de kända tekniska problemen hos turbintillverkaren. Vår bedömning är fortsatt att förseningen inte får någon negativ påverkan på Eolus marginal i projektet. Den kvarvarande färdigställandegraden uppgår till 15 procent, vilken förväntas vinstavräknas under tredje och fjärde kvartalet 2024.

Övriga pågående byggnationer av energianläggningar är under försäljning och uppfyller inte kraven för successiv vinstavräkning.

Den kraftigt minskade omsättningen och resultatet jämfört med samma kvartal föregående år beror till övervägande del på att vi då hade ett betydande positivt bidrag från försäljningen av projekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog. Då dessa var under byggnation bidrog både intäkterna från försäljning av aktierna i projektbolagen och successiv vinstavräkning av byggnationen. En effekt av att byggnationen kommit långt vid försäljningen blir att omsättningen blir hög då kunden ersätter Eolus för nedlagda kostnader. Projektens färdigställandegrad vid överlämning av projektbolaget får en stor påverkan på Eolus omsättning. Däremot påverkas inte Eolus marginal. Under Q2 2023 erhöll Eolus även en betydande delbetalning avseende Centennial Flats.

Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 14 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 18 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -19 MSEK jämfört med -14 MSEK motsvarande kvartal föregående år.

1 JANUARI – 30 JUNI 2024

Nettoomsättningen uppgick till 98 (2 019) MSEK, vilket är en minskning med 1 921 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

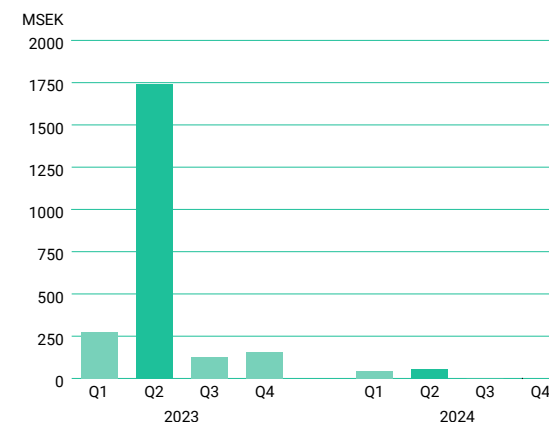
Rörelseresultatet uppgick till -55 (506) MSEK, vilket är en försämring med 561 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

De förseningar som drabbat Stor-Skälsjön innebär lägre omsättning och resultat för perioden. Samma period föregående år såldes och överlämnades projekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog och Eolus erhöll också en betydande delbetalning avseende Centennial Flats – se beskrivning ovan.

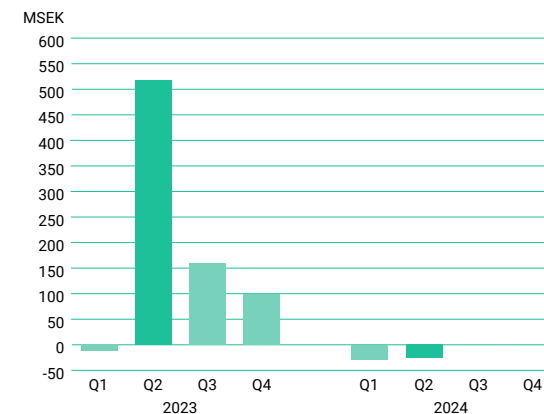
Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet positivt med 1 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 3 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -19 MSEK jämfört med -15 MSEK motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



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 12.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättning

MSEK	Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	Rullande 12 jul-jun	Helår 2023
Projektering	47	1 736	83	2 006	352	2 274
Drift och Förvaltning	8	7	16	15	31	29
Eliminering	-1	-1	-1	-2	-2	-2
Koncernen	54	1 742	98	2 019	381	2 301

Rörelseresultat

MSEK	Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	Rullande 12 jul-jun	Helår 2023
Projektering	-27	519	-58	505	197	759
Drift och Förvaltning	1	-1	3	1	6	4
Koncernen	-26	517	-55	506	203	764



Finansiell ställning

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 44 procent vid periodens utgång att jämföra med 58 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till -517 MSEK jämfört med 860 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Pågående byggnationer av ej sålda projekt ökar kapitalbindningen och innebär ett negativt kassaflöde från den löpande verksamheten. De försäljningar som gjordes under motsvarande kvartal föregående år påverkade kassaflödet positivt. Från finansieringsverksamheten uppgick kassaflödet under kvartalet till 307 MSEK jämfört med 4 MSEK motsvaran-

de kvartal föregående år. Under kvartalet har Eolus utnyttjat byggkrediter för pågående byggnationer. Beslutad utdelning till aktieägare har betalats under kvartalet. Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 526 (1 347) MSEK, en minskning med 821 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK som var utnyttjad. Byggkrediter om totalt 1 200 MSEK var utnyttjade med 555 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med 60 MSEK.

Pågående arbeten och projekt under utveckling

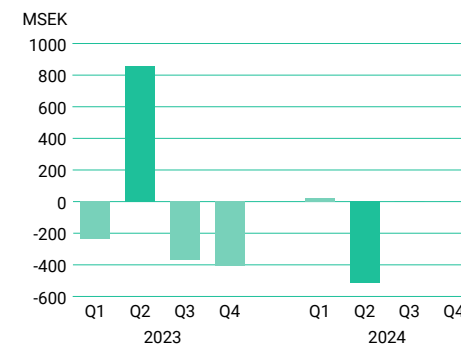
Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid kvartalets utgång till 1 557 (696) MSEK, vilket är en ökning med 861 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid kvartalets utgång var energianläggningsprojekt omfattande 456 (514) MW under uppförande, varav 356 (394) MW i Sverige och 100 (120) MW i USA. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättdpunkter dels beroende på antal megawatt under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

Skulder

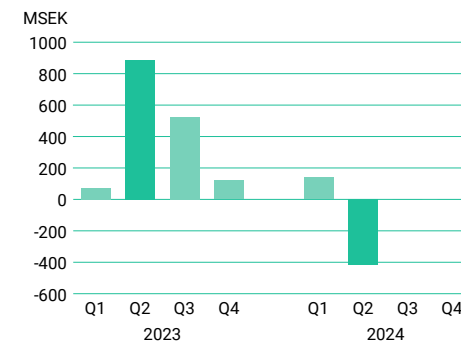
Vid kvartalets utgång uppgick nettoskulden till 417 MSEK att jämföra med en nettokassa om 888 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Finansiering för pågående byggnation har medfört högre belåning. Definitionen för nyckeltalet Nettoskuld/-kassa har ändrats under kvartalet, från att tidigare omfattat alla långfristiga

och kortfristiga räntebärande skulder till att enbart omfatta skulder till kreditinstitut. Jämförelsetalen för tidigare perioder har ändrats. Den uppdaterade definitionen innebär främst att skulder avseende framtida arrendeavgifter exkluderats ur beräkningen.

Kassaflöde, löpande verksamhet (MSEK)



Nettoskuld/-kassa (MSEK)



Eolus medarbetare besöker regelbundet våra projekt och anläggningar som en del i sin kompetensutveckling. I maj besökte ett tjugotal medarbetare vindkraftsparken Tappeshusen i nordvästra Skåne.

Projektering

1 APRIL–30 JUNI 2024

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 47 (1 736) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

1 JANUARI–30 JUNI 2024

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 83 (2 006) MSEK.

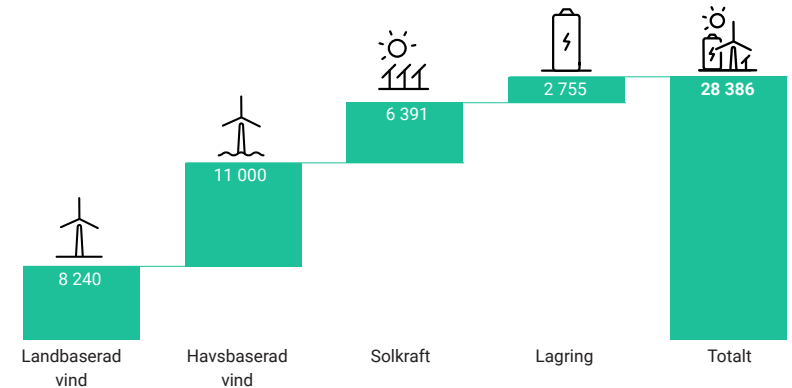
Nyckeltal Projektering

MSEK	Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	Rullande 12 jul-jun	Helår 2023
Nettoomsättning	47	1 736	83	2 006	352	2 274
Övriga rörelseintäkter	15	6	18	14	91	87
Rörelseresultat	-27	519	-58	505	197	759

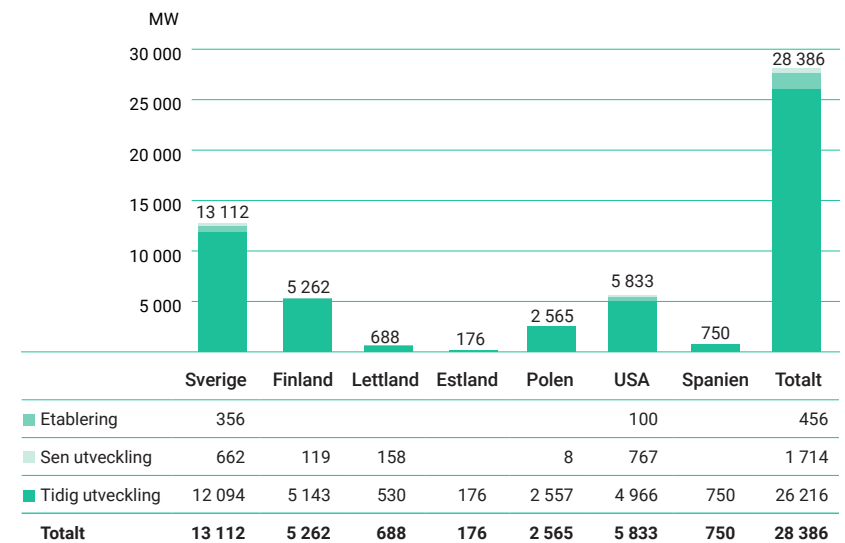


Vindkraftspark Utterberget i Avesta kommun omfattar 12 vindkraftverk med 80 MW total installerad effekt och färdigställdes 2023.

Projektportfölj i MW per teknik 30 juni 2024



Projektportfölj per marknad och utvecklingsfas 30 juni 2024



Projektering

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 i projektutvecklingen.

Eolus projektportfölj ökade under kvartalet med 291 MW till totalt 28,4 GW. Nya projekt tillkom med 550 MW landbaserad vindkraft och solenergi i Sverige och Polen. Projektens status och dimensionering uppdateras kontinuerligt och under kvartalet skedde en revidering av planerad installerad effekt avseende hybridprojektet Solsken i Kalifornien, USA. På grund av en minskning av projektområdets omfattning justerades projektet från 460 MW sol + 345 MW batterilager till 275 MW sol + 275 MW batterilager. Parallellt har den bedömda kapaciteten för några av projekten i USA ökats. En mindre justering nedåt gjordes av projektportföljen i Finland.

I Estland, Lettland och Spanien skedde inga förändringar i projektportföljens storlek under kvartalet, men intensivt arbete pågår på samtliga marknader för att både förädla befintliga projekt och addera nya projekt.

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. Både solcellsprojekt och batterilagerprojekt har nått mognare stadier i projektportföljen och ett antal projekt väntas kunna förverkligas under de kommande åren. Havsbaserad vind befinner sig fortfarande i ett förhållandevis tidigt skede på våra marknader, men projekten når successivt mognare faser och ett antal tillståndsansökningar har lämnats in. Landbaserad vindkraft kommer 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 www.eolus.com/vad-vi-gor/projektportfolj/.



Joanna Moberg, Cornelia Hartman och Marika Carlsson är projektledare med fokus på havsbaserad vindkraft.

Projektering

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 662 (1 118) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter.

Gällande Stor-Skälsjön påverkas orderstocken endast med Eolus kvarvarande andel av uppdragsavtalet, dvs 51 procent, för att färdigställa vindparken. Samtliga kontrakt för byggnationer av parken är tecknade direkt med det överlämnade projektbolaget och därmed redovisas inga värden av dessa kontrakt i Eolus resultaträkning och de ingår inte i orderstocken.

Värden för övriga pågående byggnationer ingår inte i orderstocken då kundkontrakt ännu ej tecknats.



Byggnationen av vindkraftsparken Stor-Skälsjön med 42 verk, 260 MW installerad effekt, är inne i slutskedet.

Energianläggningar under etablering 30 juni 2024

Namn	Stad	Land	Elområde	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå	Sverige	SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2024	85 %
Boarp	Vaggeryd	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	25	70	2025	*
Dällebo	Ulricehamn	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	18	59	2025	*
Fågelås	Hjo	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	45	170	2025	*
Timmele	Ulricehamn	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2024	0 %
Pome	San Diego	USA		Lagring	100	-	2024	*
Summa					456	1 122		

* Kriterier för successiv vinstavräkning ej uppfyllda eftersom projekten ännu inte har sålts.

Drift och förvaltning

1 APRIL - 30 JUNI 2024

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

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 967 (817) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Stor-Skälsjön (260 MW) och Timmele (8 MW). Driftavtalen börjar gälla i samband med att anläggningarna slutligen överlämnas till kund.

1 JANUARI - 30 JUNI 2024

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 16 (15) MSEK.

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	Rullande 12 jul-jun	Helår 2023
Nettoomsättning	8	7	16	15	31	29
Övriga rörelseintäkter	2	1	3	3	7	7
Rörelseresultat	1	-1	3	1	6	4
Förvaltade verk, MW	967	817	967	817	967	941



I samband med besök i vindkraftsparker får medarbetare ibland möjlighet att åka upp i ett vindkraftverk tillsammans med någon av företagets tekniska förvaltare.

Övrig information

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 21 (66) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -28 (33) MSEK och periodens resultat uppgick till -23 (26) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 453 MSEK att jämföra med 1 102 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 55 procent jämfört med 55 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 2024 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2023. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2024 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 67-69 i Eolus årsredovisning för 2023. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 36 (28) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om 5 (-12) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Per den 30 juni 2024 uppgick antalet anställda till 146 (104). Ökningen ligger i linje med den expansion som pågår för att realisera affärsplanen för 2022–2024. Rekryteringstakten är något lägre under 2024 jämfört med tidigare år och förväntas vara så även framöver. Rekryteringar sker på samtliga marknader där Eolus är verksamt.

Eolusaktien

Eolus B-aktie är noterad på Nasdaq Stockholm Mid Cap. Mellan den 1 april och den 28 juni 2024 omsattes 2 532 457 aktier till kurser mellan 66,70 och 81,20 SEK, med ett medelpris på 74,21 SEK. Senaste betalkurs vid periodens sista handelsdag 28 juni var 70,60 SEK.

Årsredovisning

Eolus Års- och hållbarhetsredovisning för 2023 offentliggjordes den 26 mars 2024 och kan

laddas ner via www.eolus.com/investerare/finansiella-rapporter/.

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 2023 beslutade årsstämman den 16 maj om en utdelning om 2,25 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 23 maj 2024.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.



Hållbarhet

Eolus hållbarhetsarbete styrs av en hållbarhetsstrategi som sträcker sig fram till 2040 och omfattar områdena klimat, biologisk mångfald och samhällsengagemang samt tre möjliggörare; Eolus som arbetsgivare, dialog med leverantörer och cirkularitet. Strategin lanserades under första kvartalet 2024 och under andra kvartalet har arbetet med att implementera strategin i bolagets kärnprocesser påbörjats. Hållbarhetsstrategins mål kommer också att integreras i bolagets affärsplan för 2025–2027.

Rapportering, regelverk och styrning

Eolus rapporterar för närvarande hållbarhetsdata på årsbasis. I delårsrapporterna beskriver vi den utveckling som skett under kvartalet. Då Eolus ska rapportera enligt EU:s nya rapporteringsdirektiv CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive) från 2025 sker nu ett internt arbete för att skapa processer för detta och hållbarhetsavdelningen har utökats som ett led i utvecklingen av hållbarhetsarbetet.

I april godkände Europaparlamentet Corporate Sustainability Due Diligence Directive (CSDDD) som handlar om tillbörlig aktsamhet i relation till miljö och sociala aspekter i värdekedjan. Även om Eolus inte omfattas direkt av lagen påverkas bolaget indirekt, då många kunder berörs och därför ställer krav på Eolus. Dessutom inkluderar annan ny EU-lagstiftning också krav på tillbörlig aktsamhet. Ett arbete pågår med att implementera ett mer systematiskt arbets sätt kring due diligence av Eolus värdekedja.

Klimat och cirkularitet

Mål: Nettonoll utsläpp av växthusgaser i Eolus verksamhet och värdekedja 2040.

Då Eolus i nuläget inte har komplett data arbetar vi med kartlägga bolagets totala växthusgasutsläpp. Baserat på detta kan vi identifiera vad som behöver göras för att minska de största utsläppen. Vi arbetar också med initiativ för att minska utsläppen i närtid. Under kvartalet har vi exempelvis genomfört grundläggande utbildningsinsatser om hur man kan minska utsläpp vid byggnation av vindkraftsparker.

Cirkularitet är en möjliggörare för att kunna uppnå våra mål inom klimat och biologisk mångfald. Då Eolus inte tillverkar utrustning försöker vi främst påverka genom branschinitiativ och forskningsforum. Under kvartalet har vi varit delaktiga i Wind Europes arbete med att formulera krav på återvinning som är tänkta att ingå i auktioner för tilldelning av områden för etablering av havsbaserad vindkraft.

Biologisk mångfald

Mål: Nettopositiv påverkan på den biologiska mångfalden 2030, både på land och till havs.

Biologisk mångfald har en tät koppling till Eolus kärnverksamhet och till tillståndsprocesserna för energianläggningar. En intern arbetsgrupp har startats för att bidra till ett systematiskt arbete för att nå målet om nettopositiv påverkan.

Det finns idag ingen standard för mätning av biologisk mångfald, men Eolus har deltagit i en arbetsgrupp kring det svenska verktyget CLImB (Changing Land use Impact on Biodiversity). Nu tas nästa steg genom att Eolus ska

göra inventeringar enligt CLImB-metoden i samband med de lagstadgade miljöutredningarna i vindkraftsprojektet Hagåsen i Värmland. Dialog förs även med berörd markägare och eventuella restaurerings- och kompensationsåtgärder kommer att utformas gemensamt. Vi utvärderar även pilotprojekt inom andra teknikslag och marknader. Under kvartalet har flera studentarbeten slutredovisats, bland annat kopplat till så kallad Nature Inclusive Design för att gynna den biologiska mångfalden i vindparker till havs.

Samhällsengagemang

Mål: Eolus är den föredragna aktören för utveckling av förnybar energi i lokala samhällen 2030.

Eolus tillämpar så kallad vindpeng – en form av utvecklingsmedel för att gynna lokalsamhället – för flera svenska vindprojekt som vi förvaltar. I maj fördelades den årliga vindpengen och totalt delades 1,25 miljoner ut, bland annat till hjärtstartare, handikapptoiletter vid badplatser, renovering av vägar och broar kring vandringsleder samt utrustning till gym och friluftaktiviteter för skolbarn. I projekt under utveckling integreras olika former av stöd till närboende och lokalsamhälle, såsom närboendeersättning, arrende till markägare och vindpeng. Detta är en viktig del av den lokala förankringen av projektet. Vi undersöker också andra sätt att bidra, exempelvis genom att underlätta för lokalt företagande.

En öppen och transparent kommunikation är viktig för att skapa förtroende och lokal förankring. Under kvartalet har arbetet med att



Vid ett studiebesök i vindkraftsparken Tappeshusen i Skåne, som förvaltas av Eolus, bidrog Eolus till projektet Världens längsta blomsteräng som drivs av Naturskyddsföreningen i Sverige genom en inventering av växter längs vägen. Projektet syftar till att hjälpa pollinatörer, vilka har det svårt i Sverige på grund av minskande ängar och betesmarker. Totalt inventerades 590 meter väggkant och 38 arter växtarter identifierades. Baserat på detta har Eolus nu sammanställt en skötselplan tillsammans med markägaren för att gynna den biologiska mångfalden genom att göra väggkanterna mer blomrika.

testa nya former av lokal dialog i tidigt skede fortsatt, där möten med lokala intressenter på frivillig basis inleds redan innan den lagstadgade samrådsprocessen. Syftet är att få en förståelse för lokala behov och intressen och att identifiera möjliga samarbetspartners.

Läs mer om Eolus hållbarhetsarbete och hållbarhetsstrategi på www.eolus.com/hallbarhet/

Tema: Batterilager

Lagring av el från förnybara källor en viktig pusselbit i energiomställningen

Eftersom produktionen av el från förnybara källor som sol och vind ökar, blir energilagring i olika former allt viktigare då elproduktionen från vind och sol varierar och är årstidsberoende. Energilagring är ett vidsträckt begrepp som omfattar en rad tekniker, vars lämplighet varierar med den systemnytta som energilagret ska bidra med. Eolus utvecklar idag främst batterilageranläggningar men undersöker också möjligheter att addera vätgasproduktion i vissa projekt.

Batterisystem kan etableras antingen i kombination med sol och vind eller fristående, beroende på lokala förutsättningar och behov.

Det första batteriprojektet utvecklat av Eolus – Cald i Kalifornien om 120 MW – färdigställdes under 2023. Just nu bygger Eolus batteriprojektet Pome om 100 MW, även detta i Kalifornien. Båda projekten har fyra timmars lagringskapacitet. Vi har också utvecklat Centennial Flats, som såldes 2022 och är ett hybridprojekt med 500 MW sol och 267 MW batterilager. Ytterligare ett batteriprojekt är under utveckling i USA – Roccasecca i Nevada om 126 MW med planerad driftsättning 2026. Vi har även hybridprojekt med batterilagring i bland annat Sverige och Spanien, men dessa befinner sig i ett tidigare utvecklingskede.

Batterisystem kan bidra med flera tjänster till elsystemet. Några exempel är frekvensreglering, kapande av effekttoppar, spänningsstöd, laststyrning, ökad egenanvändning av förnybar energi och reservkraft. Dessutom kan strategiskt placerade batterianläggningar minska behovet av utbyggnad av elnätet.

Batterier är en snabb resurs där den första effekten nås snabbt, men de har relativt kort uthållighet och än så länge handlar det i princip om timmar som energin kan lagras. Därmed kan batterier främst fördela elanvändningen mellan dygnets timmar, men är inte kommersiellt gångbara för att hantera säsongsvariationer.

Batterier går snabbt att bygga och lagringskapaciteten är skalbar. I många länder används batterier för stödtjänster som frekvensreglering och spänningshållning, kapacitetsreserv, integration av förnybar elproduktion och för att skapa stabilitet i isolerade elnät.

Marknaden för batterilagring växer snabbt, och tack vare nya politiska initiativ som Inflation Reduction Act (IRA) i USA och REPowerEU väntas den globala marknaden växa mer än tidigare prognoser visat. BloombergNEF:s prognos visar att den kumulativa effekten kommer att nå över 650 GW till 2030, vilket är en ökning med femton gånger från 2023 då den installerade kapaciteten var 42 GW.



Batterilagring kan etableras antingen fristående eller tillsammans med vind- och/eller solkraft.

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG KONCERNEN

MSEK	Not	Rullande 12					
		Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	jul-jun	Helår 2023
Nettoomsättning	1	54	1 742	98	2 019	381	2 301
Övriga rörelseintäkter	2	17	8	21	16	99	93
		71	1 750	120	2 035	479	2 394
Rörelsens kostnader							
Kostnader för varor och projektering		3	-1 121	24	-1 349	76	-1 297
Övriga externa kostnader		-49	-52	-89	-90	-167	-168
Personalkostnader		-41	-32	-83	-60	-150	-127
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-2	-5	-3	-7	-6	-10
Resultat från andelar i intresseföretag		0	-1	-1	-1	-3	-2
Övriga rörelsekostnader		-7	-20	-23	-21	-27	-26
Rörelseresultat		-26	517	-55	506	203	764
Resultat från finansiella poster	3	-19	-14	-19	-15	-49	-44
Resultat före skatt		-45	503	-74	491	154	719
Skatt på periodens resultat		-5	-80	-8	-84	-71	-147
Resultat före skatt		-50	422	-82	407	83	573
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-50	422	-82	407	83	573
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	0	0	0	0	0
Periodens resultat		-50	422	-82	407	83	573
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-1,99	16,97	-3,29	16,36	3,35	23,00

RAPPORT I SAMMANDRAG TOTALRESULTAT KONCERNEN

MSEK	Rullande 12					
	Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	jul-jun	Helår 2023
Periodens resultat	-50	422	-82	407	83	573
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning						
Omräkningsdifferens	-6	46	56	49	-1	-9
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	0	-7	-8	-7	-1	0
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	-6	39	49	42	-2	-9
Periodens totalresultat	-56	461	-33	449	82	563
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	-57	458	-34	446	84	565
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	1	3	2	3	-3	-2
Periodens totalresultat	-56	461	-33	449	82	563

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER FINANSIELL STÄLLNING KONCERNEN

MSEK	Not	30 jun 2024	30 jun 2023	31 dec 2023
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		0	1	0
Materiella anläggningstillgångar		267	42	258
Innehav i intresseföretag		30	29	28
Uppskjutna skattefordringar		15	51	17
Övriga finansiella tillgångar	4	2	1	1
Summa anläggningstillgångar		313	125	305
Omsättningstillgångar				
Pågående arbeten och projekt under utveckling		1 557	696	1 202
Förskott till leverantörer		759	48	183
Kundfordringar	4	152	47	39
Derivatinstrument	4	6	0	4
Aktuella skattefordringar		10	0	17
Övriga kortfristiga fordringar		54	95	103
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		20	138	381
Likvida medel	4	526	1 347	575
Summa omsättningstillgångar		3 084	2 371	2 503
SUMMA TILLGÅNGAR		3 397	2 496	2 808

MSEK	Not	30 jun 2024	30 jun 2023	31 dec 2023
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 420	1 391	1 510
Innehav utan bestämmande inflytande		73	65	69
Summa eget kapital		1 493	1 456	1 579
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	4	538	412	528
Långfristiga avsättningar		0	0	0
Uppskjutna skatteskulder		2	2	2
Övriga långfristiga skulder		99	56	109
Summa långfristiga skulder		639	470	640
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder	4	653	65	164
Leverantörsskulder	4	267	259	112
Derivatinstrument	4	1	12	1
Aktuella skatteskulder		38	57	41
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		118	134	131
Förskott från kunder		13	10	10
Övriga kortfristiga skulder	4	173	33	130
Summa kortfristiga skulder		1 265	570	589
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		3 397	2 496	2 808

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER KASSAFLÖDEN KONCERNEN

MSEK	Not	Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	Rullande 12 jul-jun	Helår 2023
Löpande verksamhet							
Rörelseresultat		-26	518	-55	506	203	764
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	5	-18	26	2	8	-20	-15
		-44	543	-53	514	183	749
Erhållen ränta		0	0	3	1	24	23
Erlagd ränta		-12	-17	-27	-24	-58	-55
Betald inkomstskatt		-5	-6	-9	-12	-73	-76
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-61	521	-86	479	76	641
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-456	339	-412	145	-1 349	-792
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-517	860	-498	624	-1 273	-152
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		0	0	-1	0	-4	-2
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		1	0	1	0	3	2
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	41	-	41
Kassaflöde från investeringsverksamheten		1	0	-1	41	-1	41
Upptagna lån		361	441	486	553	486	553
Amortering lån		-	-400	-	-410	-	-410
Utbetald utdelning		-56	-37	-56	-37	-56	-37
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		2	0	2	1	11	10
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		307	4	433	107	441	116
Periodens kassaflöde		-210	864	-66	772	-832	5
Likvida medel vid periodens början		725	476	575	568	1 347	568
Valutakursdifferens i likvida medel		12	8	18	7	12	1
Likvida medel vid periodens slut		526	1 347	526	1 347	526	575

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
Per 1 januari 2023	25	191	40	727	983	61	1 044
Periodens resultat				407	407	0	407
Övrigt totalresultat			39		39	3	42
Summa totalresultat			39	407	446	3	449
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37	-37		-37
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						1	1
Per 30 juni 2023	25	191	78	1 097	1 391	65	1 456
Periodens resultat				165	165	0	165
Övrigt totalresultat			-46	0	-46	-5	-50
Summa totalresultat			-46	165	119	-5	115
Transaktioner med aktieägare							
Förändring innehav utan bestämmande inflytande vid avyttring av dotterbolag						1	1
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					0	7	7
Per 31 december 2023	25	191	32	1 262	1 510	69	1 579
Per 1 januari 2024	25	191	32	1 262	1 510	69	1 579
Periodens resultat				-82	-82	0	-82
Övrigt totalresultat			47		47	2	49
Summa totalresultat			47	-82	-35	2	-33
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-56	-56		-56
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					0	2	2
Per 30 juni 2024	25	191	80	1 124	1 420	73	1 493

Noter

NOT 1 SEGMENTSINFORMATION

Q2 2024, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	44	7	-1	50
Finland	1			1
USA	2	1		3
Total nettoomsättning	47	8	-1	54
Övriga rörelseintäkter	15	2	-0	17
Kostnader	-89	-9	1	-97
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2)	(-)	(0)	(-2)
Segmentets rörelseresultat	-27	1	-	-26
Resultat från finansiella poster				-19
Resultat före skatt				-45
Skatt på periodens resultat				-5
Periodens resultat				-50

Q2 2023, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	1 366	7	-1	1 371
USA	370	1		371
Total nettoomsättning	1 736	7	-1	1 742
Övriga rörelseintäkter	6	1	-0	8
Kostnader	-1 223	-10	1	-1 232
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-5)	(-)	(0)	(-5)
Segmentets rörelseresultat	519	-1	-	517
Resultat från finansiella poster				-14
Resultat före skatt				503
Skatt på periodens resultat				-80
Periodens resultat				423

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 juni 2024	2 619	20	758	3 397
Per 30 juni 2023	993	20	1 483	2 496

6 månader 2024, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	80	15	-1	94
Finland	1			1
USA	2	2		4
Total nettoomsättning	83	16	-1	98
Övriga rörelseintäkter	18	3	-0	21
Kostnader	-159	-17	1	-175
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3)	(-)	()	(-3)
Segmentets rörelseresultat	-58	3	-	-55
Resultat från finansiella poster				-19
Resultat före skatt				-74
Skatt på periodens resultat				-8
Periodens resultat				-82

6 månader 2023, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	1 377	13	-2	1 388
Norge	228			228
USA	401	2		402
Total nettoomsättning	2 006	15	-2	2 019
Övriga rörelseintäkter	14	3	-0	16
Kostnader	- 1 514	-16	2	1 529
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-7)	(-)	()	(-7)
Segmentets rörelseresultat	505	1	-	506
Resultat från finansiella poster				-15
Resultat före skatt				491
Skatt på periodens resultat				-84
Periodens resultat				407

NOT 2 ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER

Värdet förändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 14 (0) MSEK.

NOT 3 STÄLLDA SÄKERHETER

Ställda säkerheter uppgår till 825 (848) MSEK.

NOT 4 FINANSIELLA INSTRUMENT – UPPLYSNINGAR OM VERKLIGT VÄRDE PER KLASS

Koncernen 30 juni 2024, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	2	2	2
Valutaterminer	3	3	2
Valutaswappar	3	3	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	526	526	2
Kundfordringar	152	152	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	0	0	2
Valutawappar	1	1	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	1 192	1 192	2
Leverantörsskulder	267	267	2
Upplupna räntekostnader	2	2	2

Koncernen 30 juni 2023, MSEK	Redovisat värde	Verkligtvärde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	1 347	1 347	2
Kundfordringar	47	47	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	9	9	2
Valutaswappar	2	2	2
Ränteswappar	0	0	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	477	477	2
Leverantörsskulder	259	259	2
Upplupna räntekostnader	1	1	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 kontraktstiden.

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 5 EJ KASSAFLÖDESPÅVERKANDE POSTER

Koncernen, MSEK	Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	Rullande 12 jul-jun	Helår 2023
Ej kassaflödespåverkande poster						
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	2	5	3	7	6	10
Orealiserade valutakursdifferenser	-5	1	-	2	-10	-9
Värdering av derivat till verkligt värde	-14	18	-1	-3	-16	-18
Resultat i intresseföretag	-1	-	-0	0	1	2
Summa	-18	25	2	6	-20	-15

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Q2 2024	Q2 2023	6 månader 2024	6 månader 2023	Rullande 12 jul-jun	2023
Nettoomsättning	21	66	57	72	377	392
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	3	4	9	11	12	14
Aktiverat arbete för egen räkning	6	5	12	11	22	20
Övriga rörelseintäkter	1	1	2	2	53	54
	31	76	80	96	465	480
Rörelsens kostnader						
Kostnad för varor och projektering	-15	-13	-25	-29	-16	-20
Övriga externa kostnader	-12	-27	-29	-40	-51	-62
Personalkostnader	-26	-20	-51	-38	-94	-81
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	0	-2	0	-2	-1	-3
Övriga rörelsekostnader	0	0	-2	-1	-2	-1
Rörelseresultat	-22	13	-27	-15	300	312
Resultat från finansiella poster	-6	20	54	22	154	123
Resultat efter finansiella poster	-28	33	27	7	455	435
Bokslutsdispositioner	0	0	0	0	-61	-61
Resultat före skatt	-28	33	27	7	393	373
Skatt på periodens resultat	6	-7	-3	-2	-49	-47
Periodens resultat *	-23	26	24	5	344	326

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	30 jun 2024	30 jun 2023	31 dec 2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	0	1	0
Materiella anläggningstillgångar	2	2	2
Finansiella anläggningstillgångar	944	174	482
Summa anläggningstillgångar	946	178	483
Omsättningstillgångar			
Pågående arbeten och projekt under utveckling	59	46	50
Förskott till leverantörer	36	36	36
Övriga rörelsefordringar	1 076	618	1 119
Likvida medel	453	1 102	394
Summa omsättningstillgångar	1 624	1 802	1 600
SUMMA TILLGÅNGAR	2 569	1 980	2 083

MSEK	30 jun 2024	30 jun 2023	31 dec 2023
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	1 371	1 083	1 403
Obeskattade reserver	65	1	65
Avsättningar	0	0	0
Långfristiga skulder	342	455	354
Kortfristiga skulder	791	440	261
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 569	1 980	2 083

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 28 augusti 2024
Eolus Vind AB (publ)

Hans-Göran Stennert
Ordförande

Marie Grönborg
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Hans Linnarson
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

Jan Johansson
Styrelseledamot

Per Witalisson
Verkställande direktör

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 29 augusti 2024 kl. 07.45 CEST.

Finansiell kalender

Delårsrapport Q3 2024	20 nov 2024
Bokslutskommuniké 2024	13 feb 2025
Års- och hållbarhetsredovisning	vecka 15 2025
Delårsrapport Q1 2025	14 maj 2025
Årsstämma	15 maj 2025
Delårsrapport Q2 2025	26 aug 2025
Delårsrapport Q3 2025	19 nov 2025
Bokslutskommuniké 2025	11 feb 2026

Kontaktinformation

Per Witalisson
VD
+46 (0)702 62 16 15
per.witalisson@eolus.com

Catharina Persson
CFO
+46 (0)709 32 97 77
catharina.persson@eolus.com

Karin Wittsell Heydl
Kommunikations- och
hållbarhetschef
+46 (0)761 16 71 99
karin.heydl@eolus.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 långfristiga och kortfristiga skulder till kreditinstitut, minskat med likvida medel.

Definitionen för nyckeltalet Nettoskuld/-kassa har ändrats under kvartalet, från att

tidigare omfattat alla långfristiga och kortfristiga räntebärande skulder till att enbart omfatta skulder till kreditinstitut. Den uppdaterade definitionen innebär främst att skulder avseende framtida arrendavgifter exkluderats ur beräkningen. Jämförelsetalen för tidigare perioder har ändrats.

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 energianläggningar 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.

DC. Likström.

AC. Växelström.

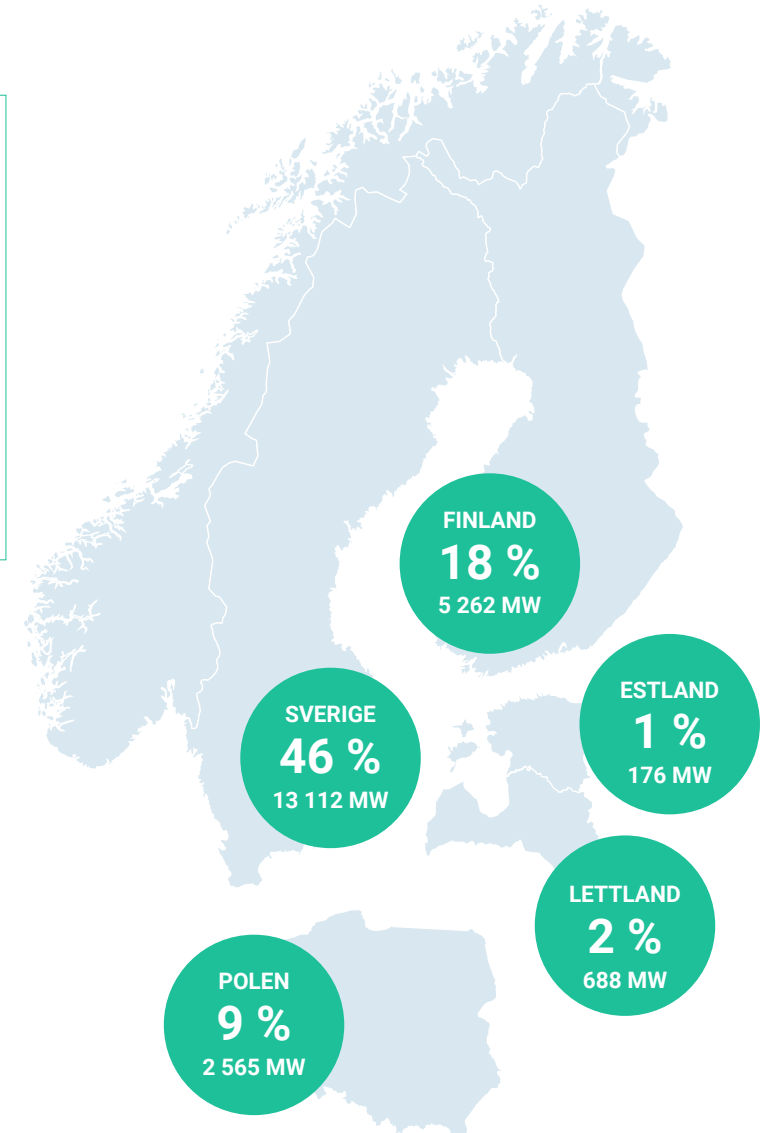
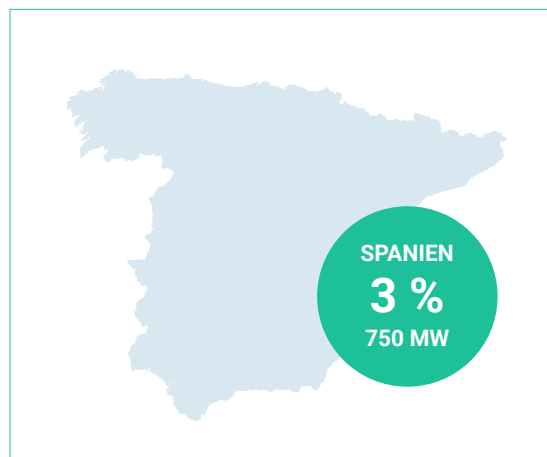
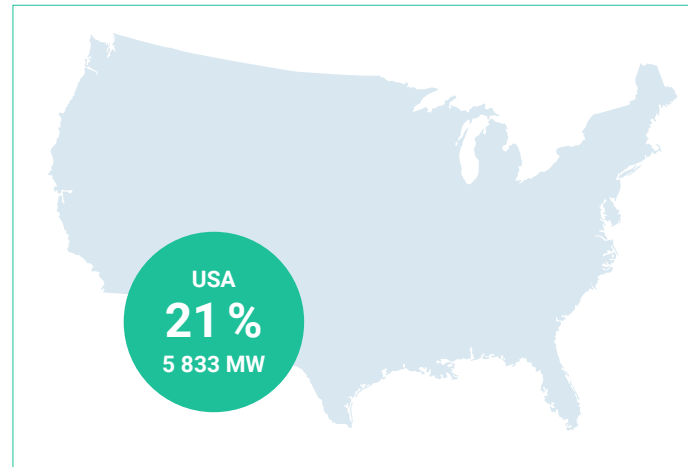
Effekt. Mäts i watt, anges vanligen i Megawatt (MW) eller Gigawatt (GW). För solceller används ibland enheten MWac för att ange anläggningens effekt omräknad till växelström (AC).

Projektportfölj

Eolus projektportfölj är kärnan i bolaget. Det är helt centralt att vi har en stor och varierad projektportfölj med hög kvalitet. Med en spridning när det gäller teknikslag och marknader minskar vi risker och skapar goda förutsättningar för att ta vara på olika typer av affärsmöjligheter. Eolus har projekt inom vindkraft på land och till havs, solkraft, batterilagring och hybridprojekt med en kombination av teknologier. Vid utgången av andra kvartalet 2024 uppgick den totala projektportföljen till 28,4 GW.

Mer information om projektportföljen finns på www.eolus.com/vad-vi-gor/projektportfolj/

Information om specifika projekt finns på www.eolus.com/projekt/



Om Eolus

Eolus är en ledande utvecklare av innovativa och skräddarsydda lösningar för förnybar energi. Vi erbjuder attraktiva och hållbara investeringar i Norden, Baltikum, Polen och USA. Från tidig projektutveckling till byggnation och drift av förnybara energianläggningar är vi en del av hela värdekedjan. I över tre årtionden har vi arbetat för en framtid där alla kan leva ett både rikt och hållbart liv. Idag innehåller vår projektportfölj över 28 GW vind-, sol- och energilagringsprojekt. Eolus B-aktie är noterad på Nasdaq Stockholm.

Affärsidé

Att skapa värde i varje steg av utveckling, byggnation och drift av anläggningar för förnybar energi och därmed möjliggöra hållbara investeringar för både lokala och internationella partners.



Eolus Vind AB
Box 95, 281 21 Hässleholm
Tel: 010-199 88 00
www.eolus.com

