



Boksluts- kommuniké 2024

1 oktober–31 december 2024

eolus®

Perioden i korthet

1 OKTOBER–31 DECEMBER 2024

- Nettoomsättningen uppgick till 729 (155) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 437 (99) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 433 (94) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 315 (71) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 12,67 (2,85) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 967 (941) MW.

1 JANUARI–31 DECEMBER 2024

- Nettoomsättningen uppgick till 851 (2 301) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 288 (764) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 272 (719) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 155 (573) MSEK
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 6,22 (23,00) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 967 (941) MW.
- Styrelsen föreslår utdelning om 2,25 (2,25) SEK per aktie.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE UNDER PERIODEN

- Eolus erhöll en delbetalning om 705 MSEK för sol- och batteriprojektet Centennial Flats i USA. Delbetalningen innebar en positiv effekt om 564 MSEK på Eolus rörelseresultat i fjärde kvartalet.
- Den svenska regeringen lämnade avslag för 13 havsbaserade vindkraftsprojekt i Östersjön, däribland Eolus projekt Skidbladner (1 000 MW) och Arkona (1 200 MW). Eolus redovisade en nedskrivning för dessa projekt redan i det tredje kvartalet.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE EFTER PERIODENS UTGÅNG

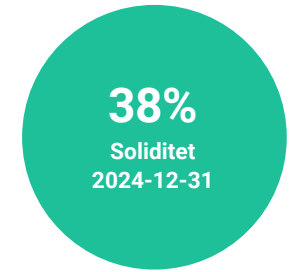
- Den 6 januari tecknade Eolus avtal om försäljning av Pome, ett fristående batterilag-ringsprojekt om 100 MW/400 MWh, beläget i Poway, Kalifornien, USA. Det totala företags-värdet för projektet ligger i intervallet 230–235,5 MUSD. Transaktionen väntas slutföras i första kvartalet 2025.



Tjämnäs vindkraftspark

Koncernens resultat i korthet

MSEK	Enhet	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Nettoomsättning	MSEK	729	155	851	2 301
Rörelseresultat	MSEK	437	99	288	764
Resultat före skatt	MSEK	433	94	272	719
Periodens resultat	MSEK	315	71	155	573
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	12,67	2,85	6,22	23,00
Eget kapital per aktie*	SEK	66,90	60,63	66,90	60,63
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-257	-407	-1 796	-152
Balansomslutning	MSEK	4 562	2 808	4 562	2 808
Nettoskuld - /nettokassa + **	MSEK	-1 788	120	-1 788	120
Orderstock per balansdagen	MSEK	180	665	180	665
Energianläggningar i etableringsfas	MW	456	368	456	368
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	0	125	0	525
Projektportfölj	MW	25 880	26 836	25 880	26 836
Förvaltade energianläggningar	MW	967	941	967	941
Soliditet*	%	38	56	38	56
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	10	46	10	46



* För definition av alternativa nyckeltal se sidan 31.

** Definitionen för nyckeltalet Nettoskuld/-kassa har ändrats under andra kvartalet 2024, från att tidigare omfattat alla långfristiga och kortfristiga räntebärande skulder till att enbart omfatta skulder till kreditinstitut. Jämförelsetalen för tidigare perioder har ändrats.

Långsiktighet och diversifiering bakom stabilt resultat

Fjärde kvartalet och helåret 2024 var Eolus näst bästa hittills, där en stor delbetalning från ett sol- och batteriprojekt i USA mer än kompenenserade för en dämpad marknad i Europa. Med ytterligare en stor amerikansk försäljning redan säkrad, en stark pipeline med affärer att stänga och nya finansiella mål går vi med tillförsikt in i affärsplan 2025–2027.

Vi avslutade 2024 med Eolus näst bästa kvartal hittills sett till omsättning och rörelseresultat. Även helåret 2024 är Eolus näst bästa med 288 MSEK i rörelseresultat och ett resultat per aktie på 6,22 SEK. Det starka resultatet beror i huvudsak på att sol- och batteriprojektet Centennial Flats i USA under kvartalet nådde beslut om byggstart, vilket medförde en betalning om 705 MSEK till Eolus. Projektet, som vi utvecklade sedan 2019, är ett exempel på de långa cyklerna i vår affär och ett bevis på styrkan i vår diversifierade positionering mellan marknader och teknologier.

Styrelsen har mot bakgrund av det stabila resultatet för verksamhetsåret 2024 beslutat föreslå stämman en aktieutdelning om 2,25 SEK per aktie – samma nivå som för 2023.

Pome – vår fjärde amerikanska försäljning

Efter kvartalets slut, den 6 januari 2025, tecknade vi avtal om försäljning av det fristående batteriprojektet Pome i USA. Transaktionen baseras på ett företagsvärde om 230-235,5 MUSD och väntas slutföras under det första kvartalet, i samband med kommersiellt drifttagande.

Vi valde att fortsätta äga projektet genom byggfasen eftersom vi såg en möjlighet att realisera ett avsevärt större värde vid försälj-

ning nära driftsättning. Detta avsteg från vår grundmodell att avyttra projekt innan byggstart finns alltid som ett alternativ tack vare vår starka finansiella ställning.

Försäljningen av Pome är ännu ett bevis på vår förmåga att leverera stora kundvärden på den amerikanska marknaden.

Stark pipeline av säljklara projekt 2025

Nästa affär som vi räknar med att nå avtal om är de landbaserade vindprojekten Fågelås, Boarp och Dällebo (88 MW) i Sverige, vilka är under byggnation med planerad driftsättning 2025. Vi arbetar också med försäljning av de landbaserade vindprojekten Pienava (158 MW) i Lettland och Ölme (73 MW) i Sverige. I USA räknar vi med att batteriprojektet Roccasecca (126 MW) blir byggklart under första halvåret, medan det landbaserade vindprojektet Murtomäki 2 (94 MW) i Finland väntas bli byggklart under andra halvåret.

Fortsatt avvaktande i Europa

I Europa, och särskilt Norden, fortsätter marknaden vara avvaktande. Förutom högre avkastningskrav och låga elprisprognoser har konkurrensen skärpts av att äldre vindkraftsprojekt i drift kommit tillbaka till marknaden för försäljning. Samtidigt kunde vi skönja vissa positiva tecken under 2024: den fossila elproduktionen i EU sjönk till den lägsta nivån på 40 år samtidigt som den totala efterfrågan på el steg något och bröt en fallande trend. Solkraft blev också för första gången större än kolkraft som källa för elproduktion, enligt Ember European Electricity Review 2025.

En välbalanserad amerikansk portfölj

Vi är många i branschen som noga följer den politiska utvecklingen på den amerikanska marknaden. Den nya administrationen har aviserat stora förändringar i den federala energipolitiken och i lappaketet Inflation Reduction Act (IRA). Det är tidigt i mandatperioden och ännu ser vi inga stora förändringar som innebär betydande påverkan på vår amerikanska portfölj.

I sammanhanget är det värt att poängtera att Eolus inte har några projekt inom havsbaserad vindkraft i USA där federal politik har som störst inflytande. Vår amerikanska portfölj består av sol- och batteriprojekt samt landbaserad vindkraft, primärt i västra USA där det politiska stödet för omställningen till förnybar energi på delstatsnivå är mycket starkt.

Det är generellt positivt att administrationen lägger stor vikt vid att öka nationell elproduktion, förenkla tillståndsprocesser och uppgradera distributionskapacitet. Förnybara energiprojekt och lagringslösningar är väl positionerade för denna utveckling.

Ny affärsplan för perioden 2025-2027

Vi arbetar med vår strategi i treårscykler och vid årsskiftet gick vi in i affärsplanen för perioden 2025–2027. Styrelsen har i samband med detta antagit nya finansiella mål. Projektportföljen har vuxit kraftigt på samtliga våra marknader de senaste åren. Framåt lägger vi stort fokus på kvalitet och att driva projekten genom utvecklingsstadierna mot realisering och försäljningstransaktioner. Redan i denna rapport bryter vi ut värdet av projekt under utveckling



och projekt under etablering i vår balansräkning för att göra det lättare för våra aktieägare att följa portföljvärdesutvecklingen. Läs mer om våra nya finansiella mål på s. 7.

Efter 35 år i branschen vet vi att det vi gör idag lägger grunden för våra resultat tre till fem år in i framtiden. Tryggheten vi känner i vår erfarenhet och leveransförmåga gör att vi kan agera snabbt och flexibelt på kortare sikt med syfte att maximera värdeskapandet för kunder och aktieägare över tid. Jag vill rikta ett stort tack till alla medarbetare för deras bidrag till resultatet för 2024. Nu ser jag fram emot ett 2025 där vi tillsammans tar nästa steg mot en framtid där alla kan leva ett rikt och hållbart liv.

Hässleholm, februari 2025

PER WITALISSON
VD

Väsentliga händelser under fjärde kvartalet

1 OKTOBER–31 DECEMBER 2024

Eolus erhöj en betydande delbetalning för sol- och batteriprojektet Centennial Flats i USA. Som ett resultat av att ägarens beslut om att starta byggnation av projektet fick Eolus en betalning om 705 MSEK. Delbetalningen har haft en positiv effekt om 564 MSEK, på Eolus rörelseresultat i fjärde kvartalet.

Baserat på nuvarande information väntas den totala köpskillingen för projektet bli 116,9 MUSD, varav Eolus nu erhållit 110,0 MUSD. De återstående 6,9 MUSD kommer att betalas vid kommersiell driftstart, som planeras till 2026.



Eolus projekt Centennial Flats i Arizona i USA nådde beslut om byggstart under fjärde kvartalet.

Den svenska regeringen lämnade den 4 november besked om avslag för 13 ansökningar om havsbaserade vindkraftsprojekt i Östersjön med hänvisning till försvarsintressen. För Eolus del berörs projekten Arkona och Skidbladner som båda fick avslag. Eolus redovisade en nedskrivning för dessa projekt och påverkan på rörelseresultatet redan i det tredje kvartalet.

Väsentliga händelser efter fjärde kvartalet

Den 6 januari tecknade Eolus avtal om försäljning av Pome, ett fristående batterilagringsprojekt om 100 MW/400 MWh, beläget i Poway, Kalifornien, USA. Projektet är för närvarande under byggnation, med planerad driftsättning under första kvartalet 2025. Försäljningen är Eolus fjärde i USA.

Kunden är en ledande privatägd producent av förnybar energi i USA. Eolus har utvecklat projektet sedan 2019. Det totala företagsvärdet för projektet ligger i intervallet 230–235,5 MUSD. Slutförandet av transaktionen är beroende av att vissa villkor uppfylls, vilket förväntas ske under första kvartalet 2025.

Projektet inkluderar ett tioårigt tillgänglighetsavtal med en kalifornisk balansaktör. Avtalet gör det möjligt för slutanvändaren att använda batterisystemet för att lagra, hantera och leverera lagrad el till sina kunder.



Pome

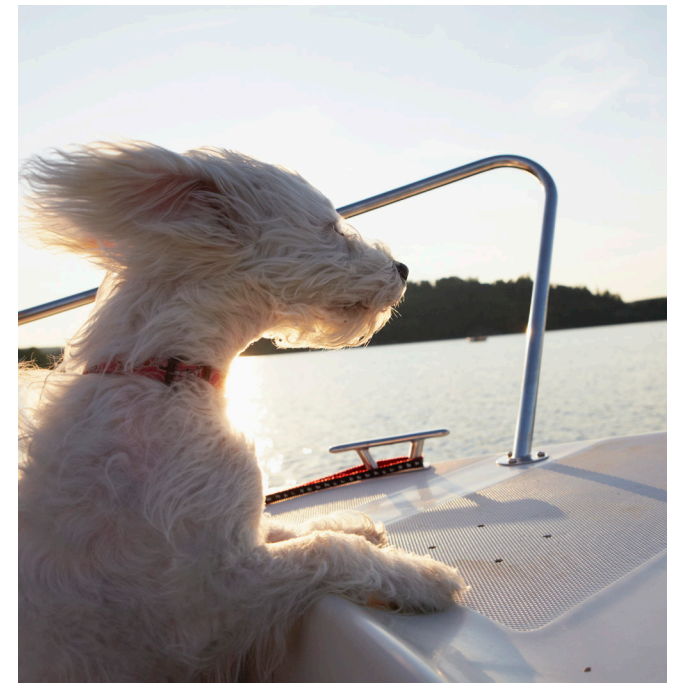
Uppföljning

Eolus finansiella mål 2022–2024

Affärsplanen 2022–2024 utgick från ambitionen att växa på samtliga marknader och i samtliga teknologislag med tonvikt på volym i megawatt. Under perioden har Eolus presterat två av sina bästa år hittills sett till omsättning och resultat. Portföljen växte med 63 procent från 15,9 till 25,9 GW.

Målen för 2022–2024 och utfallet per mål anges i tabellen.

Finansiella mål 2022-2024	Utfall
Försäljningen ska uppgå till i genomsnitt minst 1 000 MW per år under perioden 2022–2024.	Under 2024 slutförde Eolus inte försäljning av något nytt projekt. Genomsnittet för åren 2022-2024 uppgår därmed till 378 MW. Målet ej uppnått.
Från och med 2025 ska försäljningen uppgå till i genomsnitt minst 1 500 MW per år.	Med den nya affärsplanen för 2025–2027 balanserar Eolus om från fokus på tillväxt i försäljningsvolym (MW) till tillväxt i försäljningsvärde (MSEK). Målet är inte längre aktuellt och har därför tagits bort.
Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 10 procent per verksamhetsår.	Avkastningen på eget kapital uppgick i genomsnitt till 19 procent under perioden 2022–2024. Målet uppnått.
Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent	Soliditeten översteg 30 procent samtliga år och uppgick till 38 procent per 31 december 2024. Målet uppnått.
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.	Inför årsstämman 2025 föreslår styrelsen en utdelning om 2,25 SEK per aktie, totalt 56 MSEK för 2024. Föreslagen utdelning följer Eolus utdelningspolicy och bedöms vara försvarlig med hänsyn till koncernens finansiella ställning och kommande likviditetsbehov. Målet uppnått.



Eolus finansiella mål 2025–2027

Eolus affärsplan 2025–2027 innebär en starkare prioritering av teknologier och marknader och en ambition om att bli den ledande europeiska renodlade utvecklaren av förnybar energi. Efter en period med stark tillväxt i MW balanserar bolaget nu om portföljtillväxten från fokus på volym till fokus på värde.

Baserat på affärsplanen kommunicerar Eolus nedanstående finansiella mål:



Koncernens rörelseresultat ska uppgå till minst 1 400 MSEK sammanlagt över perioden 2025–2027.

Eolus ska uppnå en stabil och långsiktig lönsamhet även om svängningar mellan kvartal kan vara betydande.



Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 15 procent per verksamhetsår.

Eolus ska säkerställa en god värdetillväxt för dess aktieägare.



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.

Eolus ska säkerställa en effektiv kapitalstruktur i förhållande till verksamhetens utveckling och behov. Värdeåterföring till aktieägare sker i första hand genom aktieutdelning, men kapitalstrukturen kan även anpassas genom t.ex. värdeöverföring i form av aktieåterköpsprogram eller liknande.



Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.

Eolus ska värna aktieägarnas kapital och säkerställa flexibilitet och en beredskap över konjunkturcykler.

Nettoomsättning och resultat

1 OKTOBER–31 DECEMBER 2024

Nettoomsättningen uppgick till 729 (155) MSEK, vilket är en ökning med 574 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till 437 (99) MSEK, vilket är en ökning med 338 MSEK i jämförelse med motsvarande kvartal föregående år.

Färdigställandet av byggnationen i Stor-Skälsjön pågår och överlämning förbereds. De kända tekniska problemen hos turbintillverkaren är anledning till det försenade överlämnandet. Bedömningen är fortsatt att förseningen inte får någon negativ påverkan på Eolus marginal i projektet. Den kvarvarande färdigställandegraden uppgår till 6 procent, vilken förväntas vinstavräknas under första kvartalet 2025.

Under kvartalet erhöles en delbetalning om 705 MSEK för sol- och batteriprojektet Centennial Flats i USA. Delbetalningen har haft en positiv effekt om 564 MSEK, på Eolus rörelseresultat i fjärde kvartalet.

Övriga pågående byggnationer av energianläggningar fortskrider enligt plan och budget. Projekten är under försäljning och uppfyller ännu inte kraven för successiv vinstavräkning. Efter periodens utgång har avtal ingåtts om att sälja amerikanska batteriprojektet Pome.

Kvartalets rörelseresultatet belastas av nedskrivningar om 62 (1) MSEK för projekt. Projekt värderas löpande med beaktande av realiserbarhet utifrån marknadsförutsättningar, elanslutningsavtal och tillståndprocesser.

Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 6 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 8 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -4 MSEK jämfört med -5 MSEK motsvarande kvartal föregående år.

1 JANUARI–31 DECEMBER 2024

Nettoomsättningen uppgick till 851 (2 301) MSEK, vilket är en minskning med 1 450 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till 288 (764) MSEK, vilket är en minskning med 476 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

Periodens rörelseresultatet belastas av nedskrivningar om 104 (46) MSEK för projekt.

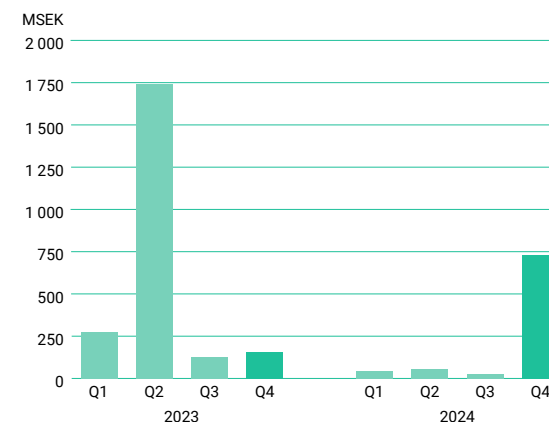
Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 3 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 18 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -16 MSEK jämfört med -44 MSEK motsvarande period föregående år.

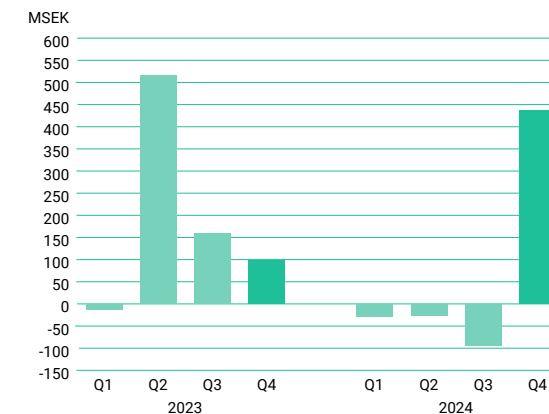
Eolus intäktsmodell

Eolus omsättning består i huvudsak av intäkter från försäljning av projekt. Omsättningen kan bli särskilt hög vid försäljning av projekt där byggnationen är långt framskriden eftersom kunden – utöver betalningen för projektbolagets aktier – ersätter Eolus för nedlagda kostnader i samma transaktion. Dessutom påverkas omsättningen av ett resultatavräknat projektledningsarvode baserat på färdigställandegrad vid överlämning. Sammantaget innebär modellen att en försäljning kan ha stor påverkan på Eolus omsättning utan att påverka Eolus marginal, beroende på när försäljningen sker. För vidare information om färdigställandegrad i pågående byggnationer, se tabell på sidan 13.

Nettoomsättning



Rörelseresultat



Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättning

MSEK	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Projektering	719	148	819	2 274
Drift och Förvaltning	9	7	33	29
Eliminering	1	0	-1	-2
Koncernen	729	155	851	2 301

Rörelseresultat

MSEK	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Projektering	433	97	279	759
Drift och Förvaltning	4	2	9	4
Koncernen	437	99	288	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 38 procent vid periodens utgång att jämföra med 56 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till -257 MSEK jämfört

med -407 MSEK motsvarande kvartal föregående år.

Pågående byggnationer av ej sålda projekt ökar kapitalbindningen och innebär ett negativt kassaflöde från den löpande verksamheten. Från finansieringsverksamheten uppgick kassaflödet under kvartalet till 185 MSEK jämfört med 5 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 356 (575) MSEK, en minskning med 219 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK som var outnyttjad. Utöver separat projektfinansiering av Pome finns beviljade projekterings- och byggkrediter om totalt 1 200 MSEK. Dessa var utnyttjade med 259 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med 60 MSEK.

Projekt under etablering och Projekt under utveckling

Projekt under etablering och Projekt under utveckling uppgick vid kvartalets utgång till 3 408 (1 202) MSEK sammanlagt, vilket är en ökning med 2 206 MSEK. Byggnationen av Pome har påverkat pågående arbeten med cirka 1 910 MSEK. Vid kvartalets utgång var projekt omfattande 456 (368) MW under uppförande, varav 356 (268) MW i Sverige och 100 (100) MW i USA. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättningspunkter dels beroende på antal megawatt under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

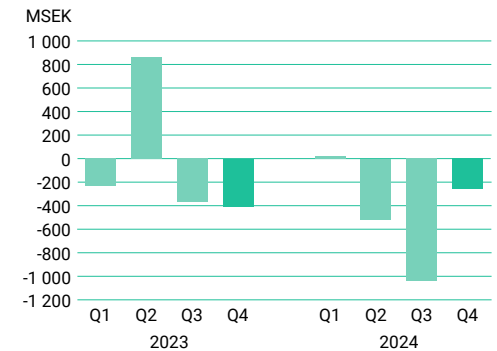
Skulder

Vid kvartalets utgång uppgick nettoskulden till 1 788 MSEK att jämföra med en nettokassa om 120 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Finansiering för pågående byggnation har medfört högre belåning, främst hänförlig till separat finansiering för Pome. Definitionen för nyckeltalet Nettoskuld/-kassa ändrades under andra kvartalet 2024, 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 arrendavgifter exkluderats ur beräkningen.

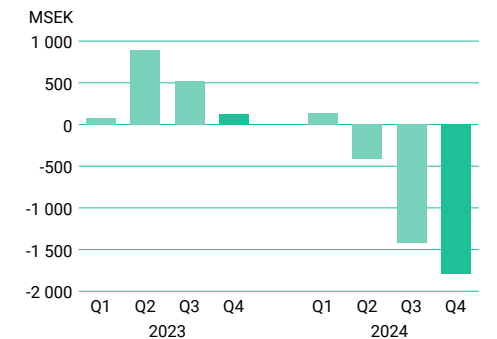
Projektet Pome ökar Eolus balansomslutning

Fram till drifttagande förväntas det amerikanska batteriprojektet Pome medföra projektutgifter motsvarande 200 MUSD. För att säkerställa projektets genomförande har Eolus ingått en separat projektfinansiering med bank i USA, med en total kreditram på 175 MUSD. På balansdagen uppgick nedlagda projektutgifter till motsvarande 1 910 MSEK, varav 1 585 MSEK lånefinansierats och resterande utgörs av egen insats. På grund av projektets storlek och den långt framskridna byggnationen har Eolus balansomslutning vuxit kraftigt. Balansomslutningen kommer att fortsätta växa tills transaktionen är slutförd. Transaktionen, då projektet med tillhörande projektfinansiering överlämnas, förväntas ske under första kvartalet 2025.

Kassaflöde, löpande verksamhet (MSEK)



Nettoskuld/-kassa (MSEK)



Malin Svensson är redovisningsekonom på Eolus i dotterbolaget Eolus Wind Power Management.

Projektering

1 OKTOBER–31 DECEMBER 2024

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 719 (148) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

1 JANUARI–31 DECEMBER 2024

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 819 (2 274) MSEK.

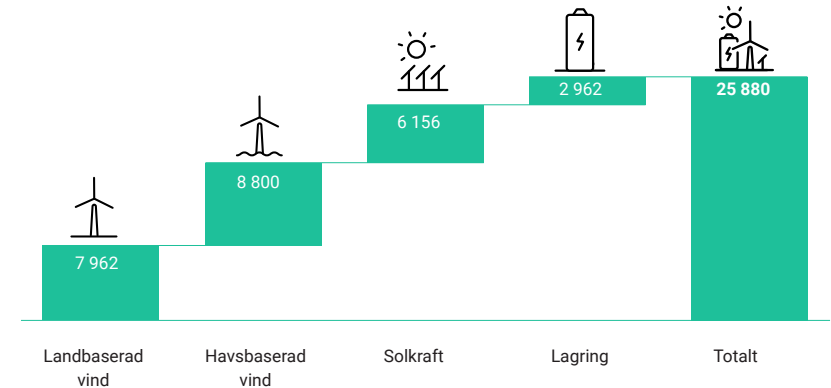
Nyckeltal Projektering

MSEK	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Nettoomsättning	719	148	819	2 274
Övriga rörelseintäkter	3	15	26	87
Rörelseresultat	433	97	279	759

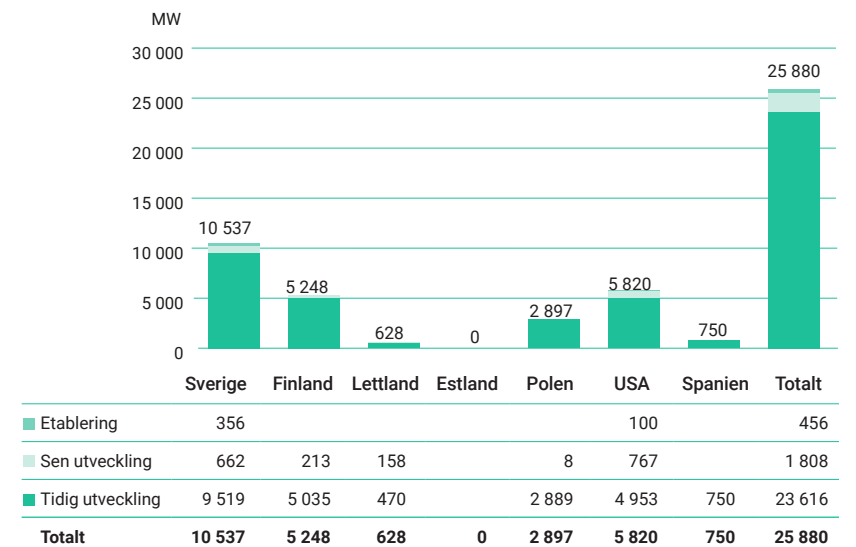


Pawel Maciejewski är Head of Development på Eolus Polen.

Projektportfölj i MW per teknik 31 december 2024



Projektportfölj per marknad och utvecklingsfas 31 december 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 minskade under kvartalet med 371 MW till totalt 25 880 MW. Nettoutfallet beror i huvudsak på en minskning i förväntad kapacitet i ett större solkraftsprojekt i Sverige. Eolus har också valt att avsluta projektet Saaremaa i Estland. Båda projekt befann sig i tidig fas. Eolus har dessutom gjort nedskrivningar om totalt 62 MSEK för projekt i USA och Europa utifrån löpande värderingar av marknadsförutsättningar, elanslutningsavtal och tillståndprocesser under kvartalet. Nya projekt och kapacitetsexpansioner i Polen och Sverige bidrog positivt till portföljen under kvartalet.

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 förändrade marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer.

Från och med fjärde kvartalet 2024 redovisar Eolus pågående arbeten (motsvarar projekt som är under byggnation) och projekt under utveckling separat under Omsättningstillgångar

i balansräkningen. Siffrorna för föregående perioder har räknats om i enlighet med detta för att förenkla jämförelser. Syftet med förändringen är att göra det enklare att följa portföljvärdets utveckling.

Vi arbetar intensivt med att utveckla och realisera nya projekt inom vindkraft, solkraft och energilagring på samtliga våra marknader. Hybridprojekt med kombinationer av flera teknisklag blir allt viktigare för att kunna balansera produktion och nyttja elnätanslutningar mer effektivt. Eolus har realiserat kombinerade sol- och batterilagerprojekt och fristående batterilagerprojekt i USA, men i Europa är fokus främst att inkludera lagringsmöjligheter i sol- och vindprojekt. Läs mer om hybridanläggningar på sidan 17. Ett antal ansökningar för havsbaserad vindkraft har lämnats in under de senaste åren. Det finns dock en politisk osäkerhet kring havsbaserad vindkraft, framför allt i Sverige och Finland. Landbaserad vindkraft kommer även framöver att vara central 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/.



Projektering

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 180 (665) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter. Orderstocken har minskat motsvarande den delbetalning om 705 MSEK som erhöles i fjärde kvartalet.

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.



Byggnation av vindpark Fågelås i Hjo. Projektet omfattar sju vindkraftverk med totalt 45 MW installerad effekt.

Energianläggningar under etablering 31 december 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	2025	94 %
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	**	0 %
Pome	San Diego	USA		Lagring	100	-	2025	*
Summa					456	1 122		

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

** Projekt Timmele är föremål för överklagande och det är för närvarande osäkert om när projektet kan realiseras.

Drift och förvaltning

1 OKTOBER - 31 DECEMBER 2024

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 9 (7) MSEK.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 967 (941) 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 - 31 DECEMBER 2024

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 33 (29) MSEK.

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Nettoomsättning	9	7	33	29
Övriga rörelseintäkter	3	3	8	7
Rörelseresultat	4	2	9	4
Förvaltade verk, MW	967	941	967	941



Övrig information

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 10 (316) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 40 (391) MSEK och periodens resultat uppgick till 77 (291) MSEK. Skillnaden beror i huvudsak på färre transaktioner under 2024. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 223 MSEK att jämföra med 394 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 67 procent jämfört med 70 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. Under 2024 har politisk risk ökat jämfört med föregående år på vissa av Eolus marknader. Om det blir svårare att säkra tillstånd för nya projekt kan värdet av Eolus projekt under utveckling påverkas negativt. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 33 (28) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om 1 (3) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Per den 31 december 2024 uppgick antalet anställda till 139 (136). Rekryteringstakten har varit avsevärt lägre under 2024 jämfört med tidigare år.

Eolusaktien

Eolus B-aktie är noterad på Nasdaq Stockholm Mid Cap. Mellan den 1 oktober och den 31 december 2024 omsattes 3 036 997 aktier till kurser mellan 41,00 och 53,50 SEK, med ett volymviktat medelpris på 47,73 SEK. Senaste betalkurs vid periodens sista handelsdag 30 december var 48,00 SEK.

Årsstämman 16 maj 2024 fattade

beslut om att bemyndiga styrelsen att besluta om återköp och överlåtelse av bolagets egna B-aktier. Bemyndigandet har inte utnyttjats.

Årsredovisning

Eolus Års- och hållbarhetsredovisning för 2023 offentliggjordes den 26 mars 2024 och kan laddas ner via www.eolus.com/investerare/finansiella-rapporter/. Års- och hållbarhetsredovisningen för 2024 kommer att offentliggöras under vecka 15, 2025. Årsstämma kommer att hållas i Hässleholm den 15 maj 2025.

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.

För verksamhetsåret 2024 föreslår styrelsen en utdelning om 2,25 (2,25) SEK per år. 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

Eolus hållbarhetsarbete styrs av en hållbarhetsstrategi för perioden fram till 2040. Strategin lanserades under första kvartalet 2024. Hållbarhetsstrategin är fullt integrerad i den nya övergripande affärsstrategin för 2025–2027 som beskrivs närmare i vd-ordet på sidan 4.

Rapportering, regelverk och styrning

Under det fjärde kvartalet fortsatte Eolus att rusta sig för Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD)-rapportering genom att utse rapporteringsansvariga i alla berörda delar av organisationen. Redovisning enligt direktivet krävs från och med årsredovisningen för 2025. Grunden för rapporteringen, Eolus dubbla väsentlighetsanalys (DMA), uppdaterades under det fjärde kvartalet och började gälla från årsskiftet.

Vi integrerade under kvartalet hållbarhetsstrategin i affärsplanen för 2025–2027 genom att bryta ned strategin till aktiviteter och delmål per land och företagsfunktion för 2025.

Klimat och cirkularitet

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

I arbetet för minskad klimatpåverkan startade vi kartläggningen av utsläpp i Eolus värdekedja. Vi fokuserade på att sätta de operativa gränserna för utsläppen som ska ingå i vår redovisning. På grund av värdekedjans och affärsmodellens komplexitet har vi justerat tidplanen för vår anslutning till Science Based Targets Initiative (SBTi) från 2024 till 2025 och projektet som helhet väntas pågå fram till och med 2026.

Eolus valde under kvartalet vilket system som ska användas för att utvärdera klimatrisker i projekt. Verktuget ska implementeras i Eolus modell för projektutveckling från årsskiftet 2025.

Biologisk mångfald

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

Under kvartalet har Eolus nybildade arbetsgrupp för biologisk mångfald genomfört kartläggning och val av verktyg för att mäta biodiversitetsrisk i projekt. Verktuget ska implementeras i vår projektmodell från årsskiftet 2025 för att stärka vår överblick över risk i hela projektportföljen. Vi fortsatte under kvartalet vår utvärdering av metoder för att mäta biologisk mångfald på alla marknader och i alla projekt. Utvärderingen fortsätter under 2025.

Samhällsengagemang

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

Eolus har de senaste åren inlett ett utvecklingsarbete för att stärka dialog och kommunikation vid utveckling av vind- och solprojekt. Som ett led i detta gick vi i fjärde kvartalet in i forskningsprojektet "I med- och motvind: förbättrad dialog inför beslut om vindkraftsetableringar" som drivs av Sveriges Lantbruksuniversitet, SLU.

Europas enda erkända urfolk, samer, lever inom två av marknaderna där Eolus är aktiva. Därför startade vi under kvartalet en intern arbetsgrupp för urfolk bestående av Eolusanstäl-

da i Finland och Sverige. Gruppen ska utveckla riktlinjer, mallar och utbildningar som stöttar projekt i områden där rennäring kan påverkas. Dessutom ska vi undersöka möjligheten till gemensamma pilotprojekt tillsammans med berörda samebyar eller motsvarande.

Leverantörs- och partnerdialoger: Hållbar värdekedja framåt

Eolus ska bidra till minskad påverkan och risk i vår värdekedja och efter det att vi avyttrat våra projekt till kunder. Med detta syfte utvecklade vi under 2024 en strukturerad process för skäligen aktsamhet ("Due diligence") i vår projektutveckling. Processen inkluderar aktiviteter som bakgrundskontroll av markägare och potentiella kunder, ansvarsfördelning och dokumentationskrav. Riktlinjerna rullades ut i det fjärde kvartalet och gäller samtliga projekt från januari 2025.

Vi har också ansökt om medlemskap i International Responsible Business Conduct (IRBC) Agreement for the Renewable Energy Sector för att få stöd, kunskap och erfarenhetsutbyte i vårt fortsatta arbete med styrning i värdekedjan. Ansökan godkändes i december och ambitionen är att tillsammans med andra branschaktörer inom förnybar energi diskutera och driva på arbetet med tydlig kravställning på leverantörer.

Eolus som arbetsgivare

Våra anställda ingår som en strategisk pelare i affärsplanen 2025-2027. Under kvartalet färdigställde vi aktivitetsplan och målsättningar som stöder affärsplanens ambition för Eolus som



arbetsgivare. Under fjärde kvartalet inleddes också vår årliga utvärdering, där alla medarbetare genomför medarbetarsamtal med sin chef.

Vi genomförde också en invigning av vårt nya kontor i Malmö tillsammans med anställda och partners.

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

Tema: Hybridprojekt

Kombinationer av teknologier optimerar värdet i omställningen till förnybar energi

Eolus ursprung är i landbaserad vind men över åren har vi byggt upp gedigen kompetens också inom solkraft, energilagring och havsbaserad vind. Utifrån de lokala förutsättningarna väljer vi teknologi för att maximera värdet i varje enskilt projekt vi utvecklar, och allt oftare handlar det om hybridprojekt där två eller fler teknologier kombineras.

Hybridanläggningar hjälper producenter och konsumenter möta flera utmaningar som omställningen till ett fossilfritt och decentraliserat energisystem för med sig.

Mer el vid fler tillfällen

På de flesta platser skiljer sig vindkraft och solkraft åt i produktionsprofil över både korta och långa tidsperioder. Vind fortsätter blåsa på natten, och i Nordeuropa blåser det mer på vintern än under sommaren, vilket är säsongen då solkraft i stället producerar som mest. När sol och vind kompletterar varandra på detta sätt stiger anläggningens totala kapacitetsfaktor (andelen tid i produktion under en viss period) jämfört med motsvarande anläggning med endast en av teknologierna. Det höjer värdet på anläggningen för både systemet och ägaren.

Spara överskott till tider med underskott

Solkraft producerar el när solen skiner och vind producerar när det blåser. Kraftslagets väderberoende gör att de inte nödvändigtvis produ-

cerar el vid den tid på dygnet när efterfrågan är störst. Genom att etablera energilagring i form av litiumjonbatterier vid en produktionsanläggning kan överskottsel från vind och sol lagras för leverans vid dygnets topplasttimmar på morgonen och kvällen. Särskilt viktigt blir detta när allt fler storkonsumerande kunder inom industri och IT efterfrågar garanterat fossilfri el dygnet runt. Under de senaste åren har kombinationen solkraft och energilagring gjort att behovet av fossil och importerad el i exempelvis Kaliforniens elnät minskat avsevärt.

Mer effektiv och flexibel användning av existerande infrastruktur

I både USA och Europa har tillgången på nätanlutningar blivit en flaskhals för etablering av ny förnybar elproduktion. Det finns helt enkelt för få platser att koppla på en ny anläggning, och att bygga ny överföring är dyrt. Trots ökade investeringar ligger planeringen i många av EU:s nationella nät ännu långt under målen för expansion i de nationella energi- och klimatplanerna (NECP), enligt Wind Europe.

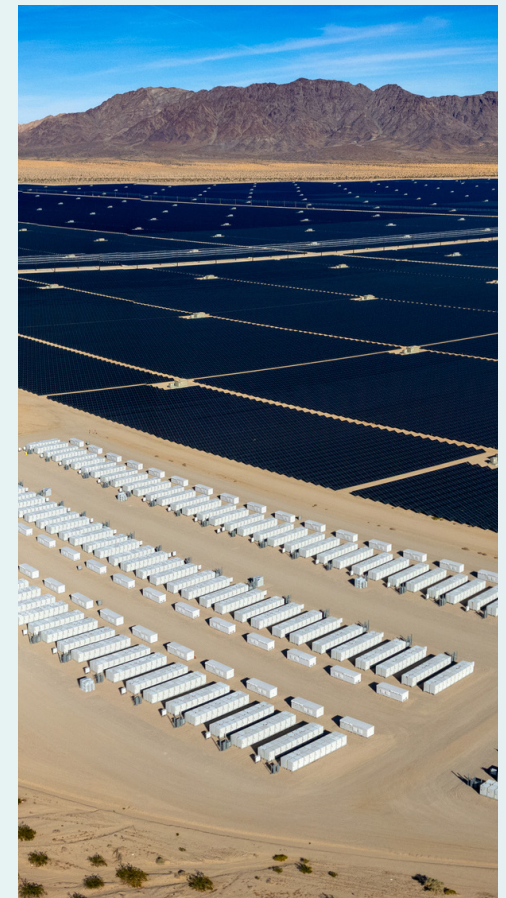
Genom att exempelvis lägga till solkraft i en redan ansluten vindpark kan man tillföra ny produktion till systemet utan stora investeringar i ny infrastruktur, ny överföring och under vissa förutsättningar utan långa tillståndsprocesser. Med ett energilagring kan anläggningen dessutom leverera systemtjänster som skapar större flexibilitet i det existerande nätet. Hybrider hjälper alltså samhället ställa om snabbare.

Eolus arbete med hybridprojekt

Eolus undersöker hybridmöjligheter i alla projekt under utveckling. Ibland är potentialen tydlig från början och ibland visar den sig senare. I vissa fall är det svårt att tillföra värde genom att kombinera flera teknologier på grund av exempelvis dålig instrålning eller att kunden redan har annan regleringsförmåga. Förutsättningarna för värdeskapande hybridlösningar växer ständigt i takt med omregleringar, innovation och sjunkande kostnader.

Eolus projekt Centennial Flats i Arizona är ett bra exempel på en kombination av solkraft och batterilagring som hjälper till att jämna ut skillnaden mellan tillgång och efterfrågan på el över dygnet i Kaliforniens elnät. Projektet såldes 2022 och omfattar 500 MW solceller och 267 MW batterilagring.

På våra europeiska marknader utgår vi i huvudsak från landbaserad vind och möjligheter att komplettera anläggningen med sol och/eller lagring, både i driftsatta projekt och projekt under planering. Ett exempel på det är Anneberg i Sverige där vi utvecklar 12 MW solkraft i en vindpark vi lämnade över till kund 2019. Ett annat exempel är vindkraftsparken Ölme (73 MW) som har planerad driftstart 2027. Där planerar Eolus söka tillstånd för 95 MW solceller för att utnyttja nätanlutningen optimalt. I det finska vindprojektet Murtoäki 2 (94 MW) planerar vi också för en kombination med solkraft. Läs mer om våra hybridprojekt på www.eolus.com/projekt.



Likt anläggningen på bilden kombinerar Eolus projekt Centennial Flats i Arizona solkraft och batterier.

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG KONCERNEN

MSEK	Not	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Nettoomsättning	1	729	155	851	2 301
Övriga rörelseintäkter		7	18	34	93
		735	174	885	2 394
Rörelsens kostnader					
Kostnader för varor och projektering		-190	7	-199	-1 297
Övriga externa kostnader		-62	-43	-197	-168
Personalkostnader		-34	-36	-156	-127
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-3	2	-10	-10
Resultat från andelar i intresseföretag		0	-1	-2	-2
Övriga rörelsekostnader	2	-10	-3	-34	-26
Rörelseresultat		437	99	288	764
Resultat från finansiella poster		-4	-5	-16	-44
Resultat före skatt		433	94	272	719
Skatt på periodens resultat		-118	-23	-118	-147
Resultat efter skatt		315	71	155	573
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		316	71	155	573
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	0	0	0
Periodens resultat		315	71	155	573
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		12,67	2,85	6,22	23,00

RAPPORT I SAMMANDRAG TOTALRESULTAT KONCERNEN

MSEK	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Periodens resultat	315	71	155	573
Övrigt totalresultat				
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning				
Omräkningsdifferens	56	-47	69	-9
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	-8	5	-8	0
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	47	-41	61	-10
Periodens totalresultat	362	29	216	563
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	361	32	213	565
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	1	-3	3	-2
Periodens totalresultat	362	29	216	563

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER FINANSIELL STÄLLNING KONCERNEN

MSEK	Not	31 dec 2024	31 dec 2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar		0	0
Materiella anläggningstillgångar		280	258
Innehav i intresseföretag		30	28
Uppskjutna skattefordringar		9	17
Övriga finansiella tillgångar	4	1	1
Summa anläggningstillgångar		320	305
Omsättningstillgångar			
Projekt under etablering*		2 162	147
Projekt under utveckling*		1 246	1 055
Förskott till leverantörer		364	183
Kundfordringar	4	7	39
Derivatinstrument	4	2	4
Aktuella skattefordringar		7	17
Övriga kortfristiga fordringar		66	103
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		33	381
Likvida medel	4	356	575
Summa omsättningstillgångar		4 242	2 503
SUMMA TILLGÅNGAR		4 562	2 808

* Balansposten Pågående arbeten och projekt under utveckling har i Q4 delats i två balansposter. Jämförelsetalen för tidigare perioder har ändrats

MSEK	Not	31 dec 2024	31 dec 2023
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 666	1 510
Innehav utan bestämmande inflytande		79	69
Summa eget kapital		1 745	1 579
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	4	808	528
Långfristiga avsättningar		0	0
Uppskjutna skatteskulder		2	2
Övriga långfristiga skulder		38	109
Summa långfristiga skulder		849	640
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	4	1 598	164
Leverantörsskulder	4	128	112
Derivatinstrument	4	1	1
Aktuella skatteskulder		37	41
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	4	121	131
Förskott från kunder		10	10
Övriga kortfristiga skulder		73	130
Summa kortfristiga skulder		1 967	589
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		4 562	2 808

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER KASSAFLÖDEN KONCERNEN

MSEK	Not	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		437	99	288	764
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	5	74	-8	125	31
		511	91	414	794
Erhållen ränta		19	22	23	23
Erlagd ränta		-10	-23	-56	-55
Betald inkomstskatt		-98	-9	-111	-76
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		422	82	270	686
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-679	-489	-2 066	-838
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-257	-407	-1 796	-152
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		0	-2	-2	-2
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	1	1	2
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	1	41
Kassaflöde från investeringsverksamheten		0	-1	1	41
Upptagna lån		181	-	1 982	553
Amortering lån		-	-	-375	-410
Förvärv av egna aktier		-	-	-1	-
Utbetald utdelning		-	-	-56	-37
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		4	5	21	10
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		184	5	1 571	116
Periodens kassaflöde		-73	-403	-225	5
Likvida medel vid periodens början		425	980	575	568
Valutakursdifferens i likvida medel		4	-2	6	1
Likvida medel vid periodens slut		356	575	356	575

Under perioden har nedskrivningar pågående projekt under utveckling inkluderats i Justeringar för icke kassaflödespåverkande poster. Jämförelsetalen för tidigare perioder har ändrats.

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER FÖRÄNDRING EGET KAPITAL KONCERNEN

MSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Övrigt kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2023	25	191	-	40	728	983	61	1 044
Periodens resultat					573	573	0	573
Övrigt totalresultat				-7		-7	-2	-9
Summa totalresultat				-7	573	565	-2	563
Transaktioner med aktieägare								
Utbetald utdelning					-37	-37		-37
Förändring innehav utan bestämmande inflytande i dotterbolag							1	1
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande							9	9
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					155	155	0	155
Övrigt totalresultat				58		58	3	61
Summa totalresultat				58	155	213	3	216
Transaktioner med aktieägare								
Förvärv av egna aktier			-1			-1		-1
Utbetald utdelning					-56	-56		-56
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	7	7
Per 31 december 2024	25	191	-1	91	1 361	1 666	79	1 745

Noter

NOT 1 SEGMENTSINFORMATION

Q4 2024, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	14	8	1	23
USA	705	1		706
Total nettoomsättning	719	9	1	729
Övriga rörelseintäkter	3	3	0	7
Kostnader	-289	-8	-1	-298
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-3)	(-)	()	(-3)
Segmentets rörelseresultat	433	4	-	437
Resultat från finansiella poster				-4
Resultat före skatt				433
Skatt på periodens resultat				-118
Periodens resultat				315

Q4 2023, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	148	7	-0	155
USA	-	1		1
Total nettoomsättning	148	7	-0	155
Övriga rörelseintäkter	15	3	-0	18
Kostnader	-66	-9	1	-74
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(2)	(-)	()	(2)
Segmentets rörelseresultat	97	2	-	99
Resultat från finansiella poster				-5
Resultat före skatt				94
Skatt på periodens resultat				-23
Periodens resultat				71

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 december 2024	4 062	20	479	4 562
Per 31 december 2023	2 062	20	726	2 808

12 månader 2024, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	111	30	-1	140
Finland	1	-		1
USA	707	3		710
Total nettoomsättning	819	33	-1	851
Övriga rörelseintäkter	26	8	-0	34
Kostnader	-565	-32	1	-597
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-9)	(-)	(0)	(-10)
Segmentets rörelseresultat	279	9	-	288
Resultat från finansiella poster				-16
Resultat före skatt				272
Skatt på periodens resultat				-118
Periodens resultat				155

12 månader 2023, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	1 626	26	-2	1 650
Norge	230			230
Lettland	5			5
USA	413	3		416
Total nettoomsättning	2 274	29	-2	2 301
Övriga rörelseintäkter	87	7	-0	93
Kostnader	-1 602	-31	3	-1 630
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-10)	(-)	(0)	(-10)
Segmentets rörelseresultat	759	4	-	764
Resultat från finansiella poster				-44
Resultat före skatt				719
Skatt på periodens resultat				-147
Periodens resultat				573

NOT 2 ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER

Värdet förändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 6 (0) MSEK.

NOT 3 STÄLLDA SÄKERHETER

Ställda säkerheter uppgår till 825 (825) MSEK.

NOT 4 FINANSIELLA INSTRUMENT – UPPLYSNINGAR OM VERKLIGT VÄRDE PER KLASS

Koncernen 31 december 2024, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Valutaterminer	1	1	2
Valutaswappar	1	1	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	356	356	2
Kundfordringar	7	7	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	2 406	2 406	2
Leverantörsskulder	128	128	2
Upplupna räntekostnader	1	1	2

Koncernen 31 december 2023, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Valutaterminer	2	2	2
Valutaswappar	2	2	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	575	575	2
Kundfordringar	39	39	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	0	0	2
Valutaswappar	0	0	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	692	692	2
Leverantörsskulder	112	112	2
Upplupna räntekostnader	2	2	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.

Beskrivning av verkligt värde

Räntebärande skulder

Verkligt värde för räntebärande skulder beräknas genom en diskontering av framtida kassaflöden av kapitalbelopp och ränta diskonterade till aktuell marknadsränta.

Derivat

Valutaterminer värderas till verkligt värde genom en diskontering av skillnaden mellan den avtalade terminkursen och den terminkurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktperioden.

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	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	3	-2	10	10
Nedskrivningar projekt under utveckling*	62	1	104	46
Orealiserade valutakursdifferenser	3	1	9	-9
Värdering av derivat till verkligt värde	6	-8	3	-18
Resultat i intresseföretag	0	1	0	2
Summa	74	-8	125	31

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Q4 2024	Q4 2023	12 månader 2024	12 månader 2023
Nettoomsättning	10	316	75	392
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	6	1	18	14
Aktiverat arbete för egen räkning	7	6	24	20
Övriga rörelseintäkter	1	1	3	54
	24	323	120	480
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-12	-12	-20	-20
Övriga externa kostnader	-14	-17	-57	-62
Personalkostnader	-19	-22	-95	-81
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	0	-1	0	-3
Övriga rörelsekostnader	-1	0	-3	-1
Rörelseresultat	-23	272	-54	312
Resultat från finansiella poster	63	119	47	123
Resultat efter finansiella poster	40	391	-8	435
Bokslutsdispositioner	53	-61	53	-61
Resultat före skatt	93	330	45	373
Skatt på periodens resultat	-15	-38	-16	-47
Periodens resultat *	77	291	30	326

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	31 dec 2024	31 dec 2023
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	0	0
Materiella anläggningstillgångar	2	2
Finansiella anläggningstillgångar	312	482
Summa anläggningstillgångar	313	483
Omsättningstillgångar		
Pågående arbeten och projekt under utveckling	68	50
Förskott till leverantörer	36	36
Övriga rörelsefordringar	1 533	1 119
Likvida medel	223	394
Summa omsättningstillgångar	1 860	1 600
SUMMA TILLGÅNGAR	2 173	2 083

MSEK	31 dec 2024	31 dec 2023
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER		
Eget kapital	1 376	1 403
Obeskattade reserver	91	65
Avsättningar	0	0
Långfristiga skulder	597	354
Kortfristiga skulder	110	261
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 173	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 12 februari 2025
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 Investor Relations Manager Harald Cavalli-Björkmans försorg, för offentliggörande den 13 februari 2025 kl. 07.45 CET.

Finansiell kalender

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

Harald Cavalli-Björkman
Investor Relations Manager
+46 (0) 705 90 32 04
harald.cavalli-bjorkman@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).

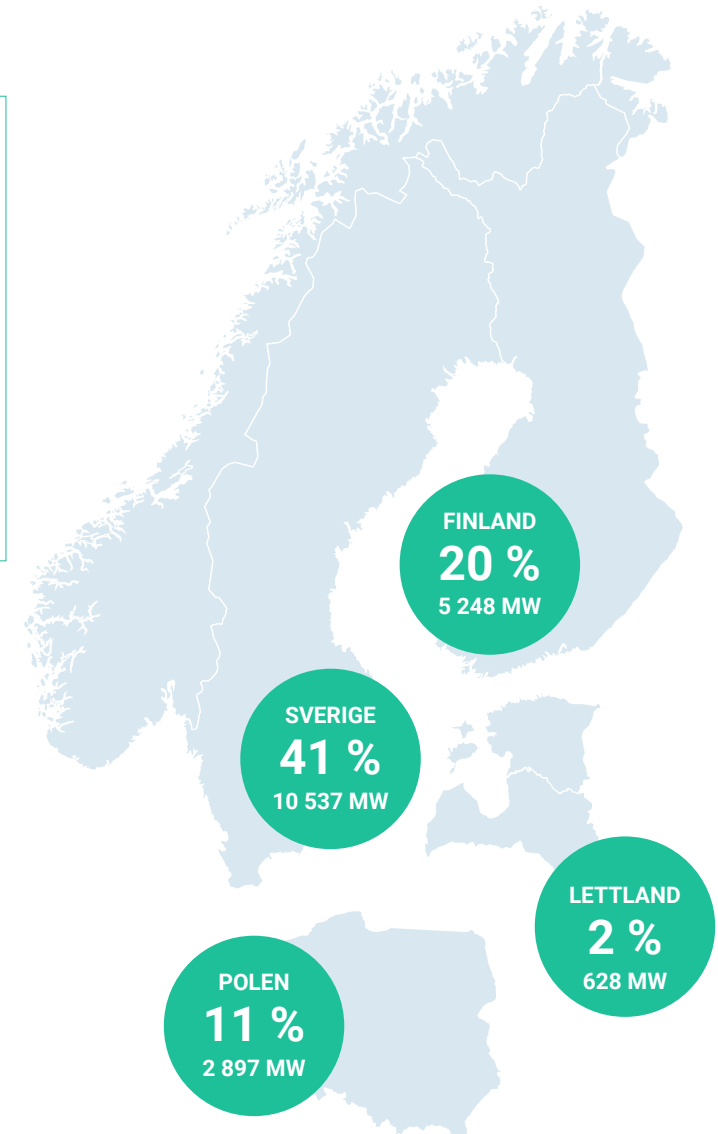
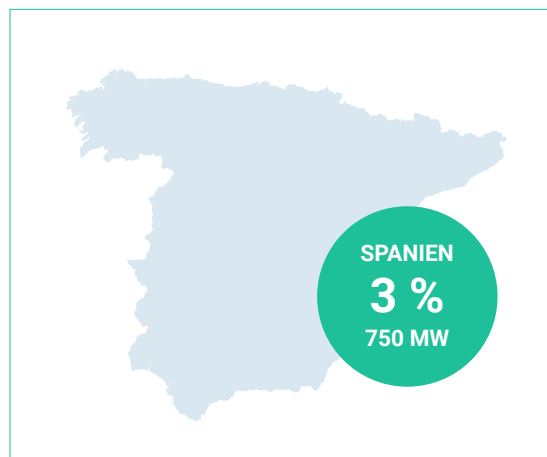
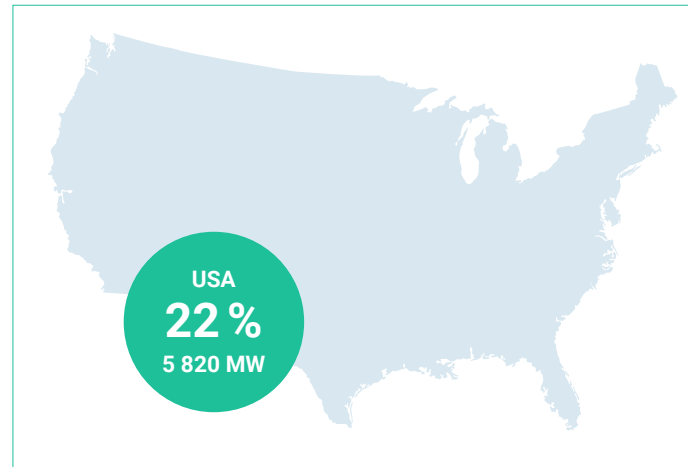
Företagsvärde ("Enterprise Value"). Det diskonterade värdet av ett projektbolags förväntade framtida intäktsströmmar. Företagsvärdet är ofta utgångspunkten för köpeskillingen för ett projektbolag vid en försäljning.

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 fjärde kvartalet 2024 uppgick den totala projektportföljen till 25,9 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 25 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

