

A large wind turbine is silhouetted against a dramatic sunset sky with soft, golden clouds. The turbine's three blades are spread out, and its tower extends down towards a dark, forested landscape. The overall mood is serene and sustainable.

Delårsrapport Q2 2026

1 april – 30 juni 2026

The Eolus logo features a stylized white wing or leaf icon to the left of the word "eolus" in a lowercase, sans-serif font. A registered trademark symbol (®) is located at the end of the word.

Perioden i korthet

1 APRIL – 30 JUNI 2026

- Nettoomsättningen uppgick till 12 (364) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -64 (-74) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -73 (-58) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -60 (-38) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -2,40 (-1,51) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 1 271 (1 186) MW.

1 JANUARI – 30 JUNI 2026

- Nettoomsättningen uppgick till 643 (2 338) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 177 (90) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 158 (71) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 103 (-38) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till 4,20 (2,09) SEK.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 1 271 (1 186) MW.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER UNDER PERIODEN

- Den 2 juni genomförde Eolus återköp av seniora säkerställda obligationer till ett nominellt belopp om 71 MSEK. Efter återköpet uppgick det utestående nominella beloppet för Eolus obligationer till 479 MSEK.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER PERIODENS UTGÅNG

- Den 16 juli meddelade regeringen sitt beslut att avslå elva ansökningar om havsbaserad vindkraft, däribland Eolus två projekt Västvind och Najaderna. På Eolus balansräkning per 30 juni 2026 uppgick aktiverade kostnader för Västvind till totalt cirka 48 miljoner kronor. För Najaderna fanns inga värden på Eolus balansräkning.
- Den 14 augusti meddelade Eolus att bolaget erhållit ytterligare cirka 25 MUSD i bruttointäkter för projektet Centennial Flats samt att prognosen för återstående bruttointäkter från projektet höjs till cirka 12 MUSD. De erhållna delbetalningarna väntas ge en positiv nettoeffekt på rörelseresultat och kassaflöde om cirka 20 MUSD i tredje kvartalet 2026.

”Som renodlad utvecklare med stark finansiell ställning har Eolus en gynnsam position i en tvekanse marknad”

PER WITALISSON, VD



Projektet Centennial Flats är beläget i Arizona, USA och var Eolus första försäljning av ett kombinerat sol- och batteriprojekt. Det omfattar 500 MW solkraft och 267 MW batterilager. Projektet såldes 2022 och väntas nå full kommersiell driftstart under 2026.

Nettoomsättning, Q2
12 MSEK

Rörelseresultat, Q2
-64 MSEK

Resultat, Q2
-60 MSEK

Resultat per aktie, Q2
-2,40 SEK

Koncernens resultat i korthet

MSEK	Enhet	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Nettoomsättning	MSEK	12	364	643	2 338	2 215	3 911
Rörelseresultat	MSEK	-64	-74	177	90	-223	-310
Resultat före skatt	MSEK	-73	-58	158	71	-322	-410
Periodens resultat	MSEK	-60	-38	103	52	-305	-356
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	-2,40	-1,51	4,20	2,09	-11,82	-13,92
Eget kapital per aktie*	SEK	51,54	64,67	51,54	64,67	51,54	46,09
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-222	-327	203	1 086	901	1 783
Balansomslutning	MSEK	2 064	2 843	2 064	2 843	2 064	2 199
Nettoskuld - /nettokassa +*	MSEK	227	-698	227	-698	227	19
Orderstock per balansdagen	MSEK	510	552	510	552	510	254
Energianläggningar under byggnation	MW	155	343	155	343	155	282
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	-	-	127	260	315	448
Projektportfölj	MW	14 797	26 198	14 797	26 198	14 797	15 820
Förvaltade energianläggningar	MW	1 271	1 186	1 271	1 186	1 271	1 274
Soliditet*	%	65	59	65	59	65	55
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	neg	19	neg	19	neg	neg

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 31.

65 %
Soliditet
2026-06-30

1 271
Förvaltade
energi-
anläggningar,
MW

14 797
Total
projektportfölj,
MW
2026-06-30

Kapitalallokering för ökat värdeskapande

Under det andra kvartalet fortsatte Eolus att driva projekt framåt, minska kostnader och anpassa kapitalstrukturen för effektivt värdeskapande. Med god framdrift i projekt under utveckling och en rad förstärkningar till vårt team formar vi en vassare organisation anpassad till efterfrågan i våra marknader.

För det andra kvartalet uppgick Eolus nettoomsättning till 12 (364) MSEK med ett rörelseresultat på -64 (-74) MSEK. Vår drift- och förvaltningsverksamhet bidrog med positiv påverkan på resultatet.

Fortsatt minskning av kostnadsbasen

Eolus realiserar i huvudsak värde genom att sälja byggklara projekt. Resultatet i en viss period beror därför på timingen för enstaka transaktioner samt successiv vinstavräkning för projekt under byggnation. Under det andra kvartalet gjorde vi inga transaktioner och hade inte heller något projekt under byggnation med successiv vinstavräkning utifrån färdigställandegrad.

Periodens resultat visar att vi fortsätter att minska löpande kostnader i linje med vårt kostnadsbesparingsprogram. Vi har också en stabil intjäning i affärsområdet Drift och förvaltning.

Efter periodens utgång mottog vi ytterligare delbetalningar för projektet Centennial Flats i Arizona. Delbetalningarna väntas ge positiv påverkan på resultat och kassaflöde i tredje kvartalet om cirka 20 MUSD.

Projektet är beläget i Arizona i USA och var vår första försäljning av ett hybridprojekt när det avyttrades 2022. Centennial Flats omfattar totalt 500 MW solkraft och 267 MW batterilager och har uppnått driftsättning för två av totalt tre

faser. Vi har höjt vår prognos för den totala köpeskillingen till cirka 146 MUSD varav Eolus hittills tagit emot cirka 134 MUSD. Vi förväntar oss slutliga delbetalningar om cirka 12 MUSD före årsskiftet, i samband med kommersiell driftstart av projektets tredje fas.

Framdrift i projekt och regeringens nej till havsbaserad vindkraft

Projektportföljen uppgick vid kvartalets slut till 14,8 GW. Vi fortsätter balansera portföljsammansättningen för optimerat värde framför volym.

Under kvartalet genomförde vi en välbesökt invigning av vindkraftsparken Fågelås utanför Hjo i Sverige. Parken har en ovanligt hög kapacitetsfaktor, upp emot 43 procent, tack vare det gynnsamma läget och turbinernas höjd. Med en totalhöjd om 250 meter är de högst i Sverige. I Fågelås, Boarp och Dällebo har vi också inlett utvecklingen av samlokaliserade batterilager på uppdrag av ägaren Mirova.

Vårt största pågående byggprojekt, vindprojektet Pienava (147 MW) i Lettland, har fortskridit enligt tidplan under perioden. I juli restes det första av 21 vindkraftverk i parken och skrivande stund är åtta vindkraftverk byggda. Vi väntar nästa delbetalning, ett mindre belopp, under fjärde kvartalet och avräknar vinst enligt uppnådda delmål fram till färdigställande.

I vårt nästa lettiska projekt, Valpene (240 MW), säkrade vi nätanslutning och tillstånd efter kvartalets utgång och gick med det in i sen utvecklingsfas.

Efter periodens utgång, den 16 juli, meddelade regeringen i Sverige att den avslår elva ansökningar om havsbaserad vindkraft, däribland Eolus två projekt

Västvind (1 000 MW) utanför Göteborg och Najaderna (1 700 MW) utanför Gävle. Vi är besvikna på att regeringen inte beaktat förankringen och betydelsen av Västvind för Västsverige. Vid periodens utgång hade vi aktiverade kostnader på balansräkningen om totalt cirka 48 MSEK för Västvind och 0 SEK för Najaderna.

Vi kommer att fortsätta utvärdera beslutet och analysera förutsättningarna för svensk havsbaserad vindkraft efter valet och ny regeringsbildning.

Stärkt kommersiellt team och fokus på kapitalallokering

Det kärvare investeringsklimatet ökar betydelsen av olika former av intäktssäkring, både i USA och i Europa. Ett pris- och leveranssäkringsavtal ("PPA") är ofta en nyckelkomponent för finansieringen av ett byggfärdigt projekt. Jag är därför glad att kunna välkomna Cecilia Bergman (tidigare Orsted, Axpo m.fl.), ny Head of Power Markets & PPA, Anna Schlasberg Wachtmeister (tidigare Vestas), ny Head of Commercial och Antti Laukkanen (tidigare OX2, Fortum m.fl.), ny Country Manager Finland, till Eolus. Cecilia, Anna och Antti kommer hjälpa oss skraddarsy våra projekt för optimerat värde på en föränderlig marknad.

En annan trend som präglar alla våra marknader är växande köer till nätanslutningar, både för inmatning och uttag. På flera platser är regulatoriska förändringar på gång som ytterligare höjer värdet av lokal insikt, systemtänk och projektkvalitet. Elnätsanalys är en kärnkompetens hos Eolus och vår förmåga att hitta rätt läge låser upp stora värden för investerare och konsumenter. Läs mer om vår



syn på nätanslutningar i intervjun med Anna Bohman, Head of Grid, på sidan 15.

Som renodlad utvecklare med stark finansiell ställning har Eolus en gynnsam position i en tvekande marknad. Styrelse och ledning fortsätter prioritera kapitalallokeringsfrågor. Vi ska investera disciplinerat i våra mest värdeskapande möjligheter, och vid lämpliga tillfällen återföra värde till aktieägare i form av utdelning eller återköp. Under kvartalet genomförde vi återköp av obligationer till ett värde av 71 MSEK med syfte att reducera räntekostnader.

Omvärlden fortsätter präglas av oron i Mellanöstern och kasten mellan vapenvila och utbrott av strider. Krig och geopolitisk osäkerhet visar tydligt att Sverige och Europa inte kan förlita sig på import av fossila bränslen, varken när det gäller försörjningstrygghet eller för sin konkurrenskraft. Förnybar energi har en nyckelroll att spela i den nödvändiga omställningen av vårt energisystem. Tack för ert fortsatta förtroende och stöd till vår vision om att forma en förnybar framtid.

PER WITALISSON
VD

Hässleholm, augusti 2026

Eolus finansiella mål

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 megawatt balanserar bolaget nu om portföljtillväxten från fokus på volym till fokus på värde.

Baserat på affärsplanen kommunicerar Eolus nedanstående finansiella mål



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 APRIL – 30 JUNI 2026

Nettoomsättningen uppgick till 12 (364) MSEK, vilket är en minskning med 352 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till -64 (-74) MSEK, vilket är 10 MSEK bättre jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Under det andra kvartalet gjordes inga transaktioner och inget projekt kvalificerar för successiv vinstavräkning utifrån färdigställandegrad. Resultatet i en viss period beror på timingen för enstaka transaktioner samt successiv vinstavräkning för projekt under byggnation. Merparten av kvartalets omsättning är hänförlig till segmentet Drift- och förvaltning med stabil intjäning.

Periodens resultat visar på fortsatt kostnadsminskning i linje med kostnadsbesparingsprogrammet.

Resultat från finansiella poster uppgick till -9 MSEK jämfört med 16 MSEK motsvarande kvartal föregående år. Det finansiella resultatet påverkas av räntekostnader hänförliga till obligation, ränteintäkter från banktillgodohavanden och positiva valutaeffekter. Resultat från finansiella poster motsvarande kvartal föregående år påverkades av positiva valutaeffekter från marknadsvärdering av terminskontrakt.

1 JANUARI – 30 JUNI 2026

Nettoomsättningen uppgick till 643 (2 338) MSEK, vilket är en minskning med 1 695 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

Rörelseresultatet uppgick till 177 (90) MSEK, vilket är 87 MSEK högre jämfört med motsvarande period föregående år.

Under första kvartalet avyttrade Eolus det amerikanska batterilagringsprojektet Roccasecca. Försäljningen har påverkat omsättningen både genom erhållen köpeskilling för aktierna och ersättning för nedlagda kostnader. Totalt erhöles 605 MSEK som bidragit till en god marginal.

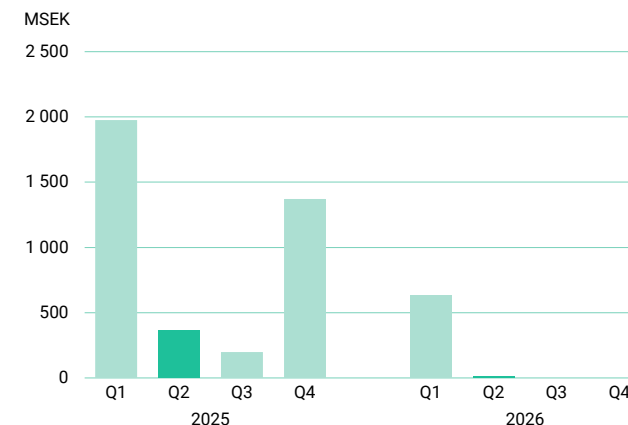
För det tidigare avyttrade projektet Fageråsen fattade köparen investeringsbeslut under första kvartalet och Eolus har erhållit en förutbestämd tilläggsköpeskilling. Betalningen har påverkat både resultat och kassaflöde positivt. Resultatet från Fageråsen redovisas som Resultat från andelar i intresseföretag. För mer information se Not 2.

Under det andra kvartalet gjordes inga transaktioner och inget projekt kvalificerar för successiv vinstavräkning utifrån färdigställandegrad.

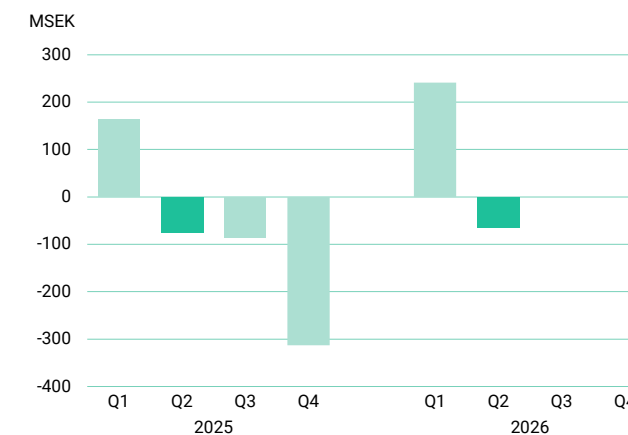
Periodens resultat visar på fortsatt kostnadsminskning i linje med kostnadsbesparingsprogrammet.

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

NETTOOMSÄTTNING



RÖRELSERESULTAT



Nettoomsättning och resultat

NETTOOMSÄTTNING

MSEK	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Projektering	3	353	625	2 320	2 180	3 875
Drift och Förvaltning	10	10	20	19	40	38
Eliminering	-1	0	-2	-0	-4	-2
Koncernen	12	364	643	2 338	2 215	3 911

RÖRELSERESULTAT

MSEK	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Projektering	-68	-78	169	85	-239	-323
Drift och Förvaltning	4	4	8	5	16	14
Koncernen	-64	-74	177	90	-223	-310



Vindpark Fågelås i Hjo färdigställdes 2025 och har sju verk med en hög kapacitetsfaktor om cirka 43 procent tack vare verkens höjd - totalhöjd 250 meter - och placeringen på en ås.

Finansiell ställning

Finansiell ställning

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

Koncernens soliditet uppgick till 65 procent vid periodens utgång, att jämföra med 59 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till -222 MSEK jämfört med -327 MSEK motsvarande kvartal föregående år.

Från finansieringsverksamheten uppgick kassaflödet under kvartalet till -74 MSEK och är hänförligt till återköp av Eolus obligation. Motsvarande kvartal föregående år uppgick kassaflödet från finansieringsverksamheten till 279 MSEK.

Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 706 (152) MSEK, en ökning med 554 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 175 MSEK samt byggfacilitet om 1 000 MSEK som var outnyttjad. Vid motsvarande tidpunkt föregående år fanns en checkkredit om 175 MSEK som var outnyttjad.

Projekt under etablering, Projekt under utveckling och Förskott till leverantörer

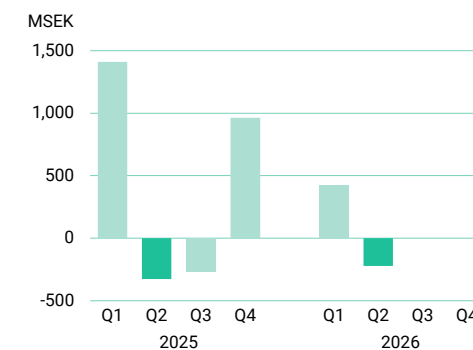
Projekt under etablering, Projekt under utveckling och Förskott till leverantörer uppgick sammanlagt vid kvartalets utgång till 1 091 (2 374) MSEK, vilket är en minskning med 1 283 MSEK. Föregående år påverkades posten av pågående byggnationer.

Vid kvartalets utgång var projekt omfattande 155 (343) MW under etablering varav 8 (96) MW i Sverige, 147 (147) MW i Lettland och 0 (100) MW i USA. 147 MW av dessa byggs åt kund och påverkar ej balansposterna. 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.

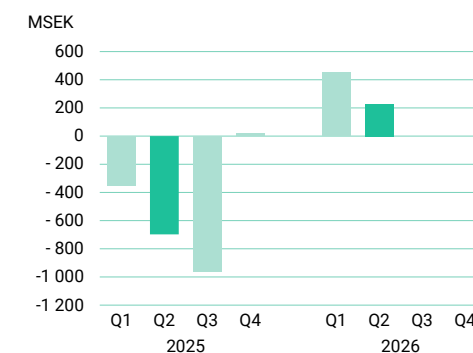
Skulder

Vid kvartalets utgång uppgick Eolus nettokassa till 227 MSEK att jämföra med en nettoskuld om 698 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.

KASSAFLÖDE, LÖPANDE VERKSAMHET



NETTOSKULD/-KASSA



Projektering

1 APRIL – 30 JUNI 2026

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 3 (353) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer samt överlämning av sålda projekt.

1 JANUARI – 30 JUNI 2026

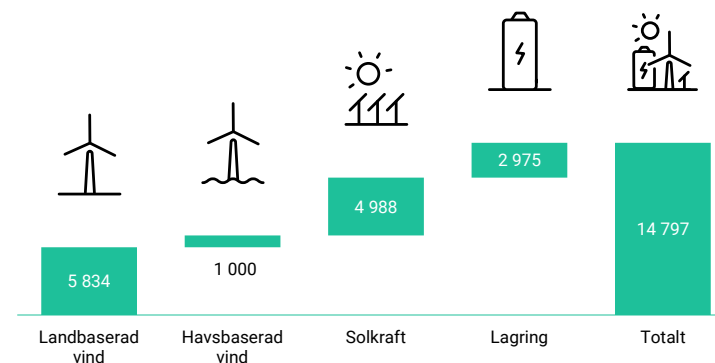
Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 625 (2 320) MSEK.

NYCKELTAL PROJEKTERING

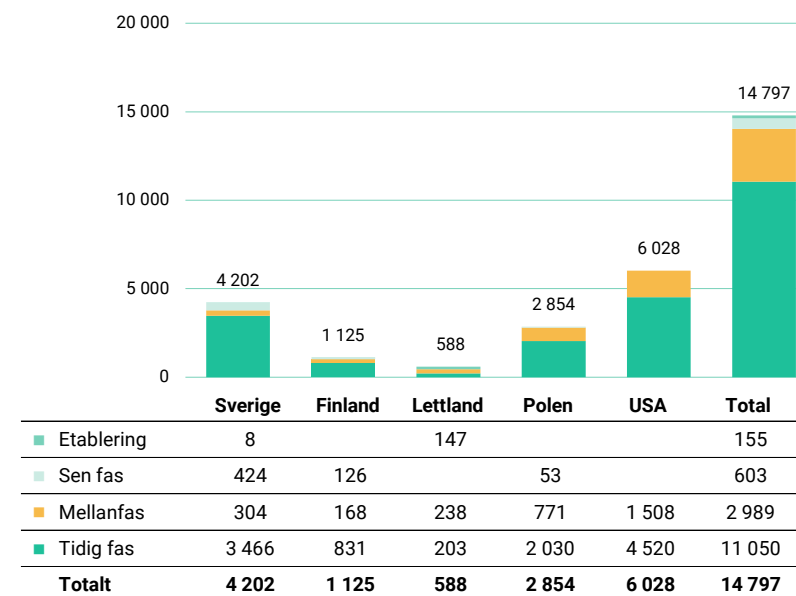
MSEK	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Nettoomsättning	3	353	625	2 320	2 180	3 875
Övriga rörelseintäkter	0	11	2	38	4	40
Rörelseresultat	-68	-78	169	85	-239	-323



PROJEKTPORTFÖLJ PER TEKNIK 30 JUNI 2026, MW



PROJEKTPORTFÖLJ PER MARKNAD OCH UTVECKLINGSFAS 30 JUNI 2026, MW



För definitioner av utvecklingsfaser, se sidan 32

Projektering

Projektportfölj

Eolus framgång som utvecklare av förnybara energiprojekt är 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 583 MW till totalt 14 797 MW. Nettoutfallet berodde i huvudsak på avslut av och justeringar i dimensionering av projekt i tidig utvecklingsfas.

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. Även om vi har väl utvecklade processer för projektutveckling, kommer en viss andel av projekten inte realiseras på grund av marknadsmässiga eller tillståndsrelaterade faktorer.

Eolus 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 elnätans anslutningar 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.

Eolus betraktar landbaserad vindkraft och batterilager som bolagets kärntechnologier. Eolus portfölj innehåller ett projekt inom havsbaserad vindkraft, Västvind, utanför

Göteborg och Öckerö på Sveriges västkust. Projektet är i tidig fas och uppgår till 1 000 MW. Projektet fick i juli 2026 avslag på sin ansökan om tillstånd och Eolus analyserar för närvarande förutsättningarna för fortsatt utveckling.

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.

Projekt som befinner sig i tidig fas (innan tillståndsansökan) eller i mellanfas (innan tillstånd beviljats i första instans), redovisas i regel i aggregerad form. En sammanställning omfattande projekt på alla marknader och inom alla tekniker finns på sidan 9.



Vindpark Dällebo i Ulricehamns kommun omfattar fyra verk om totalt 18 MW. På uppdrag av ägaren Mirova utvecklar Eolus nu batterilager för såväl Dällebo som vindparkerna Fågelås och Boarp.

Projektering

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 510 (552) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekt.



Under sommaren har de första vindkraftverken rests i Pienava i Lettland. Eolus sålde projekt Pienava till Latvenergo 2025 och projektleder byggnationen för kundens räkning. Pienava är Lettlands hittills största vindkraftsprojekt och Eolus första i landet.

ENERGIANLÄGGNINGAR UNDER ETABLERING 30 JUNI 2026

Namn	Stad	Land	Elområde	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Timmele	Ulricehamn	Sverige	SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	*	0%
Pienava	Tukums	Lettland		Landbaserad vindkraft	147	475	2027	**
Summa					155	498		

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

** Projekt Pienava vinstavräknas efter uppnådda förutbestämda delmål samt projektledningstjänster i takt med utförandet.

Drift och förvaltning

1 APRIL – 30 JUNI 2026

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 10 (10) MSEK.

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 1 271 (1 186) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Timmele (8 MW). Driftavtalen börjar gälla i samband med att anläggningarna slutligen överlämnas till kund.

1 JANUARI – 30 JUNI 2026

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

NYCKELTAL DRIFT OCH FÖRVALTNING

MSEK	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Nettoomsättning	10	10	20	19	40	38
Övriga rörelseintäkter	1	2	4	4	9	9
Rörelseresultat	4	4	8	5	16	14
Förvaltade verk, MW	1 271	1 186	1 271	1 186	1 271	1 274



Sommaren är en intensiv tid för Eolus tekniska förvaltare med både inspektioner och studiebesök i vindparkerna. Bilden är från ett studiebesök i Legeved utanför Kristianstad.

Övrig information

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 10 (24) MSEK. Resultatet efter finansiella poster uppgick till -161 (8) MSEK och periodens resultat till -161 (6) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 562 MSEK att jämföra med 43 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 57 procent jämfört med 54 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för Eoluskoncernen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS Redovisningsstandarder), såsom de antagits av EU.

Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen. Moderbolaget Eolus AB tillämpar Årsredovisningslagen och RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

De redovisningsprinciper som tillämpas för verksamhetsåret 2026 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2025. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2026 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sidorna 79–81 i Eolus årsredovisning för 2025. Under perioden är den makroekonomiska osäkerheten fortsatt förhöjd på grund av avbrott i produktion och leveranser av olja, naturgas och andra fossila energiprodukter i samband med krigshandlingar i Persiska viken. Osäkerheten kan bidra till att kunder fördröjer investeringsbeslut och i förlängningen en risk att Eolus försäljningar tar längre tid än förutsett. Att driva projektutveckling medför legala risker. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget inga utestående valutaterminer. Vid motsvarande tidpunkt föregående år fanns inga utestående terminskontrakt.

Personal

Per den 30 juni 2026 uppgick antalet anställda till 87 (115).

Eolusaktien

Eolus B-aktie är noterad på Nasdaq Stockholm. Mellan den 1 april och den 30 juni 2026 omsattes 3 591 970 aktier till kurser mellan 36,05 och 48,40 SEK, med ett volymviktat medelpris på 42,68 SEK. Senaste betalkurs vid periodens sista handelsdag 30 juni var 43,35 SEK.

Årsstämman 6 maj 2026 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 2025 offentliggjordes den 31 mars 2026 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.

Mot bakgrund av resultatet för 2025 och vissa begränsningar avseende utdelning i bolagets obligationsvillkor beslöt årsstämman den 6 maj 2026 att ingen utdelning lämnas för verksamhetsåret 2025.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.



Cecilia Bergman är ny Head of PPA & Power Markets på Eolus sedan i juni. Här i samtal med Karin Wittsell Heydl, Chief Communications and Sustainability Officer.

Hållbarhet

Eolus hållbarhetsarbete styrs av en hållbarhetsstrategi för perioden fram till 2040. Strategin är integrerad i affärsstrategin för 2025–2027 och beskrivs i års- och hållbarhetsredovisningen för 2025.

Rapportering, regelverk och styrning

Efter att EU:s så kallade Omnibus-regelverk beslutats omfattas Eolus inte av rapporteringskrav enligt CSRD. Utvärderingen av vilken nivå och struktur för rapportering som är ändamålsenlig framåt fortsätter, och en del i det arbetet är en uppdaterad intressentdialog som kommer att genomföras under tredje kvartalet.

Under kvartalet färdigställdes Eolus första så kallade Green Finance Report. Efter revisorsgranskning har rapporten publicerats på Eolus webbplats, eolus.com/ investerare/finansiering.

Klimat och cirkularitet

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

I hållbarhetsredovisningen för 2025 rapporterade Eolus för första gången växthusgasutsläpp från tillverkning och byggnation av energiparker. Detta ger en mer rättvisande bild av växthusgasutsläppen och har också gett en tydligare bild av de största utsläppskällorna som är tillverkning och installation av vindkraftverk samt den förändrade markanvändningen vid byggnation av energiparken.

En analys av möjliga åtgärder för att minska utsläppen, med hänsyn till kvalitet, tillgång och pris, har inletts. De största minskningarna kräver dock teknikutveckling och kommersiell

gångbarhet för fossilfritt stål och andra material.

Stärkt biologisk mångfald

Mål: Nettopositiv påverkan på den biologiska mångfalden 2030.

Arbetet med att fastställa ett mer specificerat mål om nettopositiv påverkan har inletts. Området är dock omoget och konsensus saknas kring mätmetoder och definitioner av nettopositiv. Eolus deltar därför i dialoger med branschkollegor i forum som International Responsible Business Conduct (IRBC) och branschorganisationerna för förnybar energi på de marknader där vi är aktiva. Syftet är att utvärdera om det går att skapa samsyn och gemensamma definitioner, vilket saknas idag.

Parallellt planeras konkreta insatser, bland annat för bevarande och återställande av skog i det lettiska projektet Valpene. Lokala insatser för biologisk mångfald har dubbla nyttor – dels stärkt biologisk mångfald, dels lokalt engagemang under förutsättning att vi samarbetar med lokala intressenter såsom olika naturföreningar.

Samhällsengagemang

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

Eolus samhällsengagemang har flera dimensioner. En viktig sådan är lokal utveckling och arbetstillfällen. I Lettland leder Eolus etableringen av projekt Pienava åt Latvenengo. Över 43 företag är involverade i genomförandet av projektet, varav 36 är lettiska företag. Som ett resultat går betydande investeringar till lokala företag och bidrar till utvecklingen av den lettiska ekonomin. I Lettland är vi också engagerade lokalt kopplat till projektet Valpene,



Den 30 maj anordnade Eolus tillsammans med lokala föreningar en invigning av vindpark Fågelås i Hjo kommun i Sverige.

där vi under sommaren deltog i en lokal kulturfestival i staden Talsi.

I maj invigde Eolus vindpark Fågelås i Hjo kommun med ett öppet hus för närboende, markägare och andra intressenter. De mer än 300 besökarna fick komma nära vindkraftverken och träffa Eolus, ägarna Mirova, Vestas och lokala föreningar.

I Sverige har den årliga vindpengen också delats ut till lokala föreningar och initiativ. Vindpeng är en form av frivilliga utvecklingsmedel för att gynna lokalsamhället och årligen delas över en miljon kronor ut kopplat till fem svenska vindprojekt.

Bland de insatser som fick tilldelning 2026 finns exempelvis modernisering av belysning vid skidspår, karta för friluftsliv, motion och naturupplevelser i området kring en vindpark, återställning av vandringsstigar efter en storm, tillgänglighetsinsatser på en badplats samt åtgärder kopplade till fiskevård och friluftsliv.



Ett uppträdande med Eolus barnboksfigur Bono vid en kulturfestival som hölls i Talsi i Lettland under sommaren. Talsi är beläget i närheten av Eolus projekt Valpene.

Eolus som arbetsgivare

Under kvartalet genomfördes Eolus årliga medarbetarundersökning. Resultaten har analyserats på både team- och koncernnivå och insatser har beslutats och kommunicerats till medarbetarna.

Hållbar värdekedja framåt

Som en del av medlemskapet i IRBC branschavtal för förnybar energi har IRBC under kvartalet genomfört den årliga bedömningen av Eolus. Resultat förbättrades och Eolus bedöms därmed tillhöra gruppen "avancerad", till skillnad från förra årets medelnivå.

Insatser för att säkerställa due diligence i alla delar av verksamheten är ett kontinuerligt arbete och IRBC nämner förbättringsförslag som att öka insynen och identifiera risker längre bak i leveranskedjan.

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

Tema

Nätanslutningen är en allt viktigare värdedrivare

Teknisk utveckling har gjort vind- och solkraft till de mest konkurrenskraftiga kraftslagen globalt. Förnybart är helt enkelt billigast att producera och använda när samhället elektrifieras. För att dra nytta av det måste producent och konsument också kunna ansluta till varandra över elnätet. "Tid-till-anslutning" har blivit en av branschens mest kritiska värdedrivare, men det är en resurs som inte kan säkras enbart med kapital, anslutningar måste man stå i kö för.

Stor efterfrågan skapar tryck på elnäten

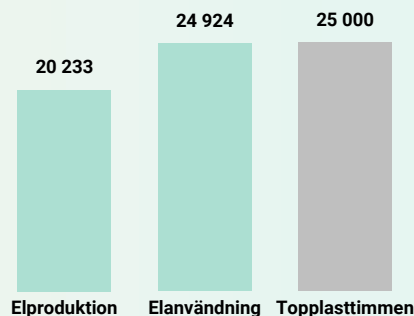
För utvecklare och investerare handlade förnybar energi länge om att tävla med fossila kraftslag om att producera den billigaste elen. Den kapplöpningen är i stort sett avgjord. Vindkraftverk och solpaneler kostar mindre och producerar mer el än någonsin.

Att elen är både billig och hållbar spelar dock ingen roll om det inte går att leverera eller använda den. Och köerna för att ansluta till elnätet, oavsett om man vill mata in el eller ta ut el, fortsätter växa världen över.

I augusti 2026 väntade cirka 20 GW ny produktion och 25 GW ny användning på anslutning till det svenska stamnätet. Det innebär alltså produktions- och konsumtionsprojekt med en effekt som var för sig motsvarar ungefär ett helt Sveriges vintertopplast på cirka 25 GW.

Internationellt är mönstret liknande. Internationella energigiganten (IEA) uppskattar att 2 300 GW förnybar elproduktion och batterilager väntar på anslutningar världen över.

Nätanslutningsärenden i det svenska stamnätet, MW
Svenska Kraftnät, 10 augusti 2026



Tre frågor till Anna Bohman, Head of Grid på Eolus

Projekt har alltid behövt en nätanslutning. Varför spelar den större roll nu?

– Elnäten är under kraftig utveckling världen över, men efterfrågan växer ännu snabbare, särskilt på grund av datacenteretableringar. Med mer konkurrens har det blivit svårare att förutse var, när och hur mycket kapacitet som finns att tillgå.

– Utvecklare måste också ha kompetens att integrera olika tekniker i hybrider av vind, sol och batterier på samma anslutning. Detta för att optimera värdeskapandet när anslutningskostnaderna stiger.

Nätägare investerar kraftigt i elnäten. Löser inte problemet sig själv?

- Det är taktningen mellan kapacitet och efterfrågan som är problemet. Det går helt enkelt långsammare att förstärka än projekten vill ansluta och köerna fortsätter byggas på.
- Nätförstärkningarna skapar dessutom extra dynamik i marknaden. Värdet i att ha koll på nätutvecklingen är stort.
- Parallellt med allt detta pågår en snabb regulatorisk utveckling som kräver att man har örat mot rälisen och ser och fångar värdena som uppstår när reglerna förändras.

Vad kan Eolus bidra med?

– Projekt kvalitet, systeminsikt och erfarenhet. Vi har visat att vi är en seriös och pålitlig aktör med elteknisk kompetens, som har framdrift i projekt med engagemang i den regulatoriska och tekniska utvecklingen. Vi har en aktiv och nära dialog med nätbolag på alla nivåer i våra marknader.

– Sättet anslutningar fördelas på förändras. Flera länder utreder nu hur elintensiva verksamheter, exempelvis datacenter, kan få anslutning snabbare genom att bidra till ny förnybar elproduktion. Med vår stora portfölj av mogna projekt kan vi hjälpa till att få inmatning och uttag att takta bättre och anslutningar att ske fortare.

– När nätägare prioriterar flexibilitet, nätnyttä och kvalitet kommer Eolus kunna bidra starkt. Om det är något vi kan riktigt bra så är det att utveckla och driva projekt till mognad i komplexa miljöer som förändras.



Anna Bohman, Head of Grid på Eolus

RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG KONCERNEN

MSEK	Not	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Nettoomsättning	1,2	12	364	643	2 338	2 215	3 911
Övriga rörelseintäkter		2	13	5	41	13	49
		14	377	648	2 380	2 228	3 959
Rörelsens kostnader							
Kostnader för varor och projektering		-7	-341	-357	-2 094	-2 174	-3 911
Övriga externa kostnader		-37	-49	-76	-86	-176	-186
Personalkostnader		-30	-38	-59	-84	-115	-139
Av- och nedskrivningar materiella anläggningstillgångar		-3	-3	-5	-6	-11	-11
Resultat från andelar i intresseföretag	3	-0	0	27	-0	34	8
Övriga rörelsekostnader		-1	-20	-1	-21	-10	-29
Rörelseresultat		-64	-74	177	90	-223	-310
Resultat från finansiella poster		-9	16	-19	-19	-99	-100
Resultat före skatt		-73	-58	158	71	-322	-410
Skatt på periodens resultat		14	21	-55	-19	17	53
Periodens resultat		-60	-38	103	52	-305	-356
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-60	-37	104	52	-294	-346
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-0	-0	-2	-0	-12	-10
Periodens resultat		-60	-38	103	52	-305	-356
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 843	24 864	24 843	24 864	24 843	24 843
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-2,40	-1,51	4,20	2,09	-11,82	-13,92

RAPPORT I SAMMANDRAG TOTALRESULTAT KONCERNEN

MSEK	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Periodens resultat	-60	-38	103	52	-305	-356
Övrigt totalresultat						
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning						
Omräkningsdifferens	13	2	32	-97	1	-128
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet	-0	-3	1	3	2	4
Övrigt totalresultat, netto efter skatt	13	-1	33	-94	4	-124
Periodens totalresultat	-48	-38	136	-42	-302	-480
Hänförligt till moderföretagets aktieägare	-49	-41	135	-40	-289	-464
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	1	2	0	-3	-12	-15
Periodens totalresultat	-48	-38	136	-42	-302	-480

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER FINANSIELL STÄLLNING KONCERNEN

MSEK	Not	30 jun 2026	30 jun 2025	Helår 2025
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar		34	42	36
Innehav i intresseföretag		-	30	4
Uppskjutna skattefordringar		45	6	70
Övriga finansiella tillgångar	6	1	1	1
Summa anläggningstillgångar		80	78	111
Omsättningstillgångar				
Projekt under etablering		9	594	205
Projekt under utveckling		1 045	1 247	947
Förskott till leverantörer		37	533	106
Kundfordringar	6	10	10	19
Aktuella skattefordringar		7	20	1
Övriga kortfristiga fordringar	6	53	77	143
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		117	131	111
Likvida medel	6	706	152	557
Summa omsättningstillgångar		1 984	2 764	2 089
SUMMA TILLGÅNGAR		2 064	2 843	2 199

MSEK	Not	30 jun 2026	30 jun 2025	Helår 2025
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		1 281	1 608	1 145
Innehav utan bestämmande inflytande		71	81	71
Summa eget kapital		1 351	1 689	1 215
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	6	6	13	8
Obligationslån	6	470	550	538
Långfristiga avsättningar		0	0	0
Uppskjutna skatteskulder		13	4	0
Övriga långfristiga skulder		32	38	36
Summa långfristiga skulder		521	605	583
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	6	19	308	8
Leverantörsskulder	6	40	122	255
Aktuella skatteskulder		16	0	2
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	6	100	101	106
Förskott från kunder		10	10	10
Övriga kortfristiga skulder		8	8	21
Summa kortfristiga skulder		192	549	401
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 064	2 843	2 199

RAPPORT I SAMMANDRAG ÖVER KASSAFLÖDEN KONCERNEN

MSEK	Not	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Löpande verksamhet							
Rörelseresultat		-64	-74	177	90	-223	-310
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	7	13	18	63	6	299	243
		-51	-56	240	96	76	-67
Erhållen ränta		4	-1	6	2	18	14
Erlagd ränta		-16	-19	-34	-27	-86	-79
Betald inkomstskatt		-3	-19	-14	-59	14	-30
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-67	-95	197	12	22	-163
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-154	-232	6	1 072	879	1 946
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-222	-327	203	1 086	901	1 783
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-	-0	-	-1	-2	-3
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	0	0	0	2	2
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	-	45	45
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-	-0	0	-0	45	44
Upptagna lån		-	950	-	950	746	1 696
Amortering lån		-74	-652	-74	-2 201	-1 120	-3 247
Inköp egna aktier		-	-	-	-	-1	-1
Utbetald utdelning		-	-19	-	-19	-37	-56
Transaktioner med ägare utan bestämmande inflytande		0	0	0	4	2	7
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-74	280	-74	-1 265	-410	-1 601
Periodens kassaflöde		-296	-48	129	-180	536	226
Likvida medel vid periodens början		1 000	200	557	356	152	356
Valutakursdifferens i likvida medel		2	1	20	-24	18	-25
Likvida medel vid periodens slut		706	152	706	152	706	557

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 2025	25	191	-1	91	1 361	1 666	79	1 745
Periodens resultat					52	52	-0	52
Övrigt totalresultat				-92		-92	-3	-94
Summa totalresultat				-92	52	-40	-3	-42
Transaktioner med aktieägare								
Utdelning					-19	-19		-19
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande							4	4
Per 30 juni 2025	25	191	-1	-1	1 394	1 607	81	1 689
Periodens resultat					-398	-398	-10	-408
Övrigt totalresultat				-27		-27	-2	-30
Summa totalresultat				-27	-398	-425	-12	-438
Transaktioner med aktieägare								
Förvärv av egna aktier			-1			-1		-1
Utbetald utdelning					-37	-37	-	-37
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	2	2
Per 31 december 2025	25	191	-2	-28	959	1 145	71	1 215
Per 1 januari 2026	25	191	-2	-28	959	1 145	71	1 215
Periodens resultat					104	104	-2	103
Övrigt totalresultat				32		32	2	33
Summa totalresultat				32	104	136	0	136
Transaktioner med aktieägare								
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	0	0
Per 30 juni 2026	25	191	-2	4	1 064	1 281	71	1 351

Noter

NOT 1. SEGMENTSINFORMATION

Q2 2026 MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	1	10	-1	11
Lettland	2			2
Total nettoomsättning	3	10	-1	12
Övriga rörelseintäkter	0	1	-	2
Kostnader	-72	-8	1	-78
- varav avskrivningar	(-3)	(-0)	-	(-3)
Segmentets rörelseresultat	-68	4	-	-64
Resultat från finansiella poster				-9
Resultat före skatt				-73
Skatt på periodens resultat				14
Periodens resultat				-60

Q2 2025 MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	2	10	0	12
Lettland	139	-		139
USA	212	1		213
Total nettoomsättning	353	10	0	364
Övriga rörelseintäkter	11	2	-	13
Kostnader	-442	-8	-0	-451
- varav avskrivningar	(-3)	(-0)	-	(-3)
Segmentets rörelseresultat	-78	4	-	-74
Resultat från finansiella poster				16
Resultat före skatt				-58
Skatt på periodens resultat				21
Periodens resultat				-38

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Per 30 jun 2026	1 263	22	779	2 064
Per 30 jun 2025	2 557	18	268	2 843

Q1-Q2 2026 MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	18	20	-2	36
Lettland	3			3
USA	604	-		604
Total nettoomsättning	625	20	-2	643
Övriga rörelseintäkter	2	4	-	5
Kostnader	-457	-16	2	-472
- varav avskrivningar	(-5)	(-0)	-	(-5)
Segmentets rörelseresultat	169	8	-	177
Resultat från finansiella poster				-19
Resultat före skatt				158
Skatt på periodens resultat				-55
Periodens resultat				103
Q1-Q2 2025 MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	72	17	-0	89
Lettland	139			139
USA	2 109	2		2 111
Total nettoomsättning	2 320	19	-0	2 338
Övriga rörelseintäkter	38	4	-0	41
Kostnader	-2 272	-18	0	-2 290
- varav avskrivningar	(-6)	(-0)	-	(-6)
Segmentets rörelseresultat	85	5	-0	90
Resultat från finansiella poster				-19
Resultat före skatt				71
Skatt på periodens resultat				-19
Periodens resultat				52

NOT 2. TIDPUNKT FÖR INTÄKTSREDOVISNING

Q2 2026 MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Koncern
Över tid (successivt)	-	10	10
Vid en tidpunkt	2	-	2
Nettoomsättning externa kunder	2	10	12

Q2 2025 MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Koncern
Över tid (successivt)	211	10	221
Vid en tidpunkt	143	-	143
Nettoomsättning externa kunder	354	10	364

Q1-Q2 2026 MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Koncern
Över tid (successivt)	-	20	20
Vid en tidpunkt	623	-	623
Nettoomsättning externa kunder	623	20	643

Q1-Q2 2025 MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Koncern
Över tid (successivt)	2 106	19	2 125
Vid en tidpunkt	214	-	214
Nettoomsättning externa kunder	2 320	19	2 338

NOT 3. RESULTAT FRÅN INTRESSEFÖRETAG

Koncernen, MSEK	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Resultat från försäljning av intresseföretag	-	-	31	-	31	-
Utdelning från intresseföretag	-	-	-	-	5	5
Övriga resultat från intresseföretag	-0	0	-4	-0	-1	3
Summa	-0	0	27	-0	34	8

NOT 4. NETTOSKULD / NETTOKASSA

Koncernen, MSEK	30 jun 2026	30 jun 2025
Likvida medel	706	152
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	-6	-13
Varav Långfristiga leasingskulder	6	13
Obligationslån	-470	-550
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	-19	-308
Varav Kortfristiga leasingskulder	10	8
Nettoskuld - /nettokassa +	227	-698

NOT 5. STÄLLDA SÄKERHETER

Ställda säkerheter uppgår till 825 (825) MSEK.

NOT 6. FINANSIELLA INSTRUMENT – UPPLYSNINGAR OM VERKLIGT VÄRDE PER KLASS

Koncernen 30 jun 2026, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	706	706	2
Kundfordringar	10	10	2
Spärrade bankmedel	40	40	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Räntebärande skulder	495	495	2
Leverantörsskulder	40	40	2
Upplupna räntekostnader	2	2	2

Koncernen 30 jun 2025, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	1	1	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	152	152	2
Kundfordringar	10	10	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	871	871	2
Leverantörsskulder	122	122	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 terminskursen och den terminskurs 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 7. EJ KASSAFLÖDESPÅVERKANDE POSTER

Koncernen, MSEK	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Ej kassaflödespåverkande poster						
Av- och nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	3	3	5	6	11	11
Nedskrivningar projekt under utveckling	4	1	43	3	282	242
Orealiserade valutakursdifferenser	5	-3	14	-3	6	-11
Värdering av derivat till verkligt värde	-	17	-	1	-	1
Resultat i intresseföretag	0	-	0	-	0	0
Summa	13	18	63	6	299	243

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Q2 2026	Q2 2025	6 månader 2026	6 månader 2025	Rullande 12 jul-jun	Helår 2025
Nettoomsättning	10	24	19	34	46	61
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	1	-3	2	2	-29	-29
Aktiverat arbete för egen räkning	4	6	7	13	16	22
Övriga rörelseintäkter	0	1	1	1	1	2
	14	28	29	50	35	57
Rörelsens kostnader						
Kostnad för varor och projektering	5	-10	-7	-21	-22	-36
Övriga externa kostnader	-9	-15	-16	-25	-48	-58
Personalkostnader	-21	-25	-40	-50	-78	-88
Av- och nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	-0	-0	-0	-0	-0	-0
Övriga rörelsekostnader	-	-	-0	-	4	4
Rörelseresultat	-10	-23	-35	-46	-110	-122
Resultat från finansiella poster	-151	31	-156	-31	-221	-95
Resultat efter finansiella poster	-161	8	-191	-77	-331	-217
Bokslutsdispositioner	-	-	-	-	169	169
Resultat före skatt	-161	8	-191	-77	-162	-48
Skatt på periodens resultat	-	-2	-	15	-15	-
Periodens resultat*	-161	6	-191	-62	-177	-48

* Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	30 jun 2026	30 jun 2025	Helår 2025
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	6	7	7
Materiella anläggningstillgångar	1	2	2
Finansiella anläggningstillgångar	324	216	294
Summa anläggningstillgångar	332	225	303
Omsättningstillgångar			
Projekt under etablering	9	9	10
Projekt under utveckling	31	60	29
Förskott till leverantörer	36	36	36
Övriga rörelsefordringar	911	2 181	1 110
Kortfristiga placeringar			
Likvida medel	562	43	482
Summa omsättningstillgångar	1 549	2 329	1 668
SUMMA TILLGÅNGAR	1 881	2 554	1 971

MSEK	30 jun 2026	30 jun 2025	Helår 2025
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital			
Obeskattade reserver	1 080	1 295	1 271
Avsättningar	1	91	1
Avsättningar	0	0	0
Långfristiga skulder	664	685	574
Kortfristiga skulder	136	483	124
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 881	2 554	1 971

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 26 augusti 2026
Eolus AB (publ)

Marie Grönborg

Ordförande

Hans Linnarson

Styrelseledamot

Hans Johansson

Styrelseledamot

Jenny Rosberg

Styrelseledamot

Jan Johansson

Styrelseledamot

Per Witalisson

Verkställande direktör

Finansiell kalender

Delårsrapport Q3 2026
Bokslutskommuniké 2026

13 november 2026
16 februari 2027

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

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

Denna information är sådan information som Eolus AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning och lagen om värdepappersmarknaden.

Informationen lämnades, genom Investor Relations Manager Harald Cavalli-Björkmans försorg, för offentliggörande den 27 augusti 2026 kl. 07.45 CEST.

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.

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.

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 utestående aktier vid periodens slut.

Nettoskuld/-kassa. Räntebärande långfristiga och kortfristiga skulder till kreditinstitut, minskat med likvida medel. Definitionen för nyckeltalet Nettoskuld/-kassa ändrades under 2024, 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 arrendeavgifter exkluderats ur beräkningen. Jämförelsetalen för tidigare perioder har ändrats.

Resultat per aktie före/efter utspädning.

Aktieägarnas andel av periodens resultat dividerat med genomsnittliga antalet utestående 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).

Drifttagna och överlämnade

energianläggningar. Anläggningen är uppförd och har genomgått godkänd provdrift. Anläggningen har överlämnats till kund, 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 kvartalet uppgick den totala projektportföljen till 14,8 GW.

Utvecklingsfaser

Eolus kategoriserar projekt enligt utvecklingsfaser. Vissa skillnader finns mellan marknader och teknologier, men generellt gäller följande definitioner av faserna:

Tidig fas: Initiala rättigheter har säkrats.

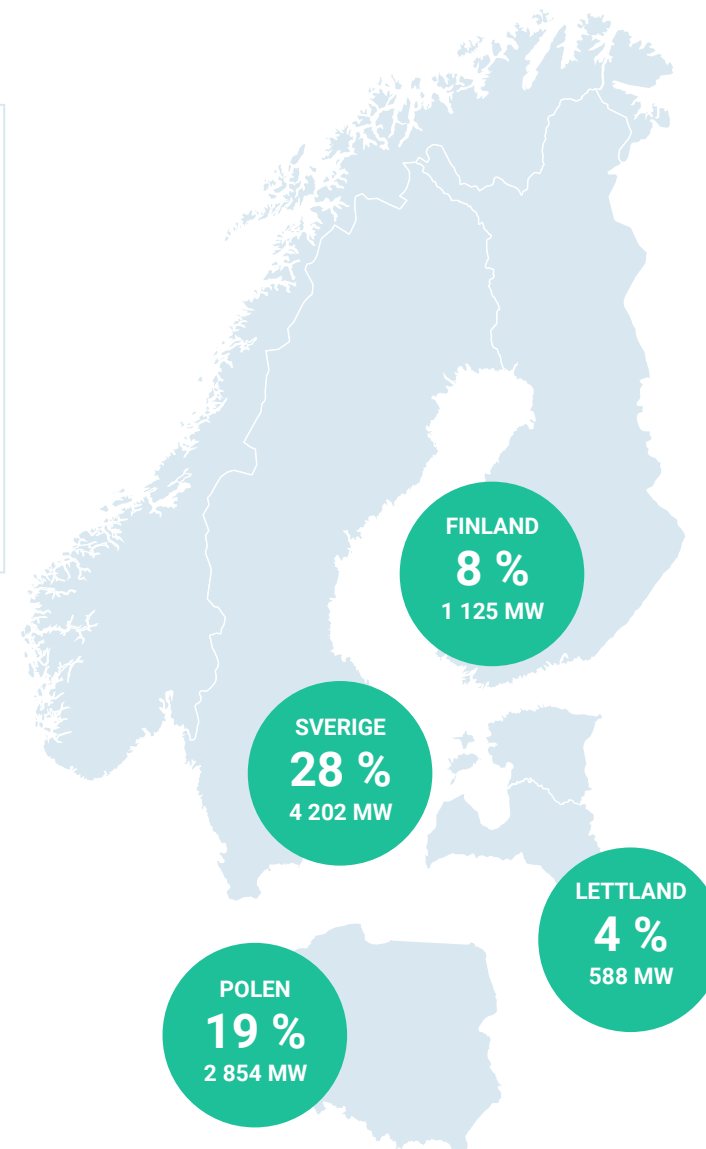
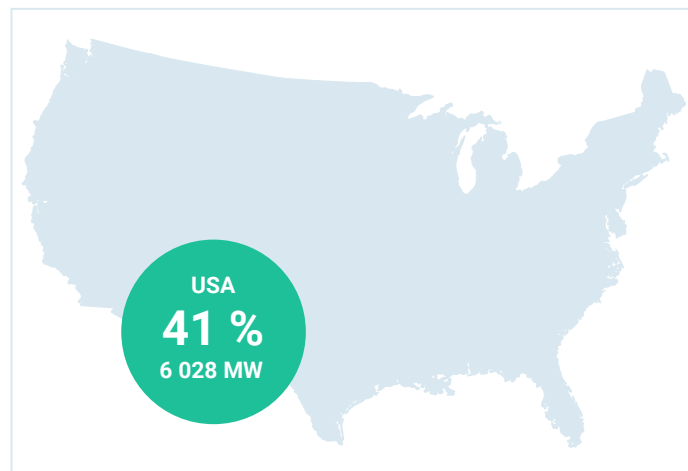
Mellanas: Ansökan om miljötillstånd har skickats in.

Sen fas: Tillstånd har beviljats i första instans.

Etablering: Slutligt investeringsbeslut har fattats.

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 cirka 15 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 AB
Box 95, 281 21 Hässleholm
Tel: 010-199 88 00
www.eolus.com