

Expansionen fortsätter i Europa och USA

1 juli–30 september 2022

- Nettoomsättningen uppgick till 111 (691) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -8 (0) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -11 (-5) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -11 (2) MSEK, varav -11 MSEK är hänförligt till Eolus aktieägare efter avdrag för minoritetens andel.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -0,45 (0,19) SEK.
- Under perioden togs energianläggningar med en total effekt om 0 (0) MW i drift och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 882 (921) MW.

1 januari–30 september 2022

- Nettoomsättningen uppgick till 1 991 (1 606) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 54 (-21) MSEK. Resultat före skatt uppgick till 51 (-30) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till 75 (-17) MSEK, varav -47 MSEK är hänförligt till Eolus aktieägare efter avdrag för minoritetens andel.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -1,88 (-0,55) SEK.
- Under perioden togs energianläggningar med en total effekt om 0 (47) MW i drift och överlämnades till kunder.
- Vid periodens utgång omfattade koncernens förvaltningsverksamhet 882 (921) MW.

Väsentliga händelser under perioden

- Eolus säkerställde finansiering om 1 500 MSEK genom att teckna kreditavtal med Swedbank om totalt 1 200 MSEK och utöka kreditavtalet med Svensk Exportkredit till 300 MSEK.
- Från 1 september utökade Eolus ledningsgruppen med Michiel Messing, chef för Delivery & Construction, Heléne Sebrén, HR-chef och Magnus Axelsson, nytilträd vice vd och operativ chef.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

- Eolus sålde i oktober ett sol- och batterilagerprojekt i Arizona, USA, med förväntad initial effekt på sammanlagt 750 MWac solceller och batterilager. Driftsättning är planerad till 2025. Eolus har fått en första betalning om 12 miljoner USD.
- Inga Abolina anställdes som Head of Baltics och tillträdde 24 oktober 2022.

Koncernens resultat i korthet		Q3	Q3	9 månader	9 månader	Rullande 12	Helår
	Enhet	2022	2021	2022	2021	okt-sep	2021
Nettoomsättning	MSEK	111	691	1 991	1 606	2 999	2 614
Rörelseresultat	MSEK	-8	0	54	-21	49	-25
Resultat före skatt	MSEK	-11	-5	51	-30	41	-40
Periodens resultat	MSEK	-11	2	75	-17	69	-24
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	-0,45	0,19	-1,88	-0,55	-2,08	-0,74
Eget kapital per aktie*	SEK	38,25	39,55	38,25	39,55	38,25	39,50
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-204	-30	-53	284	-433	-97
Balansomslutning	MSEK	1 880	1 844	1 880	1 844	1 880	1 885
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	401	532	401	532	401	439
Orderstock per balansdagen	MSEK	682	3 658	682	3 658	682	1 793
Energianläggningar i etableringsfas	MW	786	477	786	477	786	737
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	-	-	-	47	-	47
Projektportfölj	MW	17 843	9 057	17 843	9 057	17 843	13 823
Förvaltade energianläggningar	MW	882	921	882	921	882	914
Soliditet*	%	54	54	54	54	54	67
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	neg	0,2	neg	0,2	neg	neg

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 19.

VD har ordet

Just nu möts stats- och regeringschefer, företag och representanter för civilsamhället under COP27 i Egypten, världens största årliga sammankomst om klimatåtgärder. Inför en eskalerande energikris, rekordhöga nivåer av växthusgasutsläpp och ökande extremväder måste alla krafter samverka för att uppfylla Parisavtalets mål om att begränsa den globala uppvärmningen till under 2 grader, helst under 1,5 grader. Som utvecklare av anläggningar för produktion av förnybar energi har vi stora möjligheter att bidra, och att hjälpa länder att nå sina klimatmål.

Klimatkrisen och den akuta energikrisen, kombinerat med elektrifieringen, gör att världen kommer att behöva enorma tillskott av förnybar och fossilfri energi. Som ett exempel kan nämnas att energiförbrukningen i Sverige väntas mer än fördubblas till 2045 och att landet då kommer att ha ett elbehov om 300 TWh per år. Sett till att vi idag har en elproduktion om ca 160 TWh, och att 80 TWh kommer att försvinna när anläggningar faller för åldersstreck, behöver Sverige tillföras ny elproduktion motsvarande 220 TWh. Därmed behöver i snitt 10 TWh tillföras varje år under perioden 2023–2045, vilket motsvarar mängden el som produceras av en kärnkraftsreaktor i storlek med Oskarshamn 3 – per år. Mot den bakgrunden tror jag att det är uppenbart för de flesta att all fossilfri energi som kan tillföras kommer att behövas. Havsbaserad vindkraft kommer att behöva stå för en väsentlig del av tillkommande elproduktion. För merparten av Eolus havsbaserade projekt i Sverige planeras landbaserade elnätanslutningar. Detta begränsar påverkan från föreslagna förändringar när det gäller statlig finansiering av nätanslutningar till havs.

Utvecklingen innebär stora affärsmöjligheter inom energieffektivisering, energilagring och tjänster avseende flexibilitet på förbrukarsidan. Vi ser till vår glädje att industrin tydligt kommunicerar behovet av vind- och solprojekt som kan genomföras inom rimlig tid och till attraktiva priser. Det är också tydligt att industrin vill vara del av energiomställningen och att man gärna deltar i teknikutvecklingen tillsammans med utvecklare som Eolus. Motsvarande utveckling ser vi förstås även på de andra marknader där vi är verksamma, även om förutsättningarna skiljer sig åt.

I USA skyndas utvecklingen på genom den nya skattelagstiftningen som stimulerar satsningar på förnybar energi. Ett uttryck för viljan att investera i förnybart är den affär där vi i oktober sålde ett projekt med 750 MW solkraft och batterilager i Arizona till ett portföljbolag som ingår i ett börsnoterat globalt riskkapitalbolag. Vi har fått en första betalning om 12 miljoner USD i fjärde kvartalet. Under förutsättning att projektet realiserar enligt plan kan köpeskillingen komma att uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD med betalning under 2023–2025.

Omsättning och resultat i tredje kvartalet är främst hänförligt till ökning av färdigställandegraden i pågående projekt då inga nya försäljningar genomfördes. Detta gör att vi uppvisar en förhållandevis låg nettoomsättning och ett negativt rörelseresultat. Under kvartalet säkerställde vi finansiering om 1 500 MSEK genom nya kreditavtal med Swedbank och Svensk Exportkredit. I projekt Öyfjellet i Norge är alla 72 vindkraftverken nu driftsatta. Per den 30 september var projektets färdigställandegrad 90 procent. I början av november övertog vår kund samtliga vindkraftverk från turbinleverantören Nordex.

Vår projektportfölj fortsätter att utvecklas, och diversifieringen när det gäller marknader och teknikslag ökar. Detta kommer att vara en viktig framgångsfaktor framåt, när förutsättningarna i form av politisk styrning och ekonomiska villkor kommer att skilja sig åt över tid och mellan olika länder. I Sverige har vi nu tillståndsgivna solprojekt om totalt 114 MW. I Polen startade vi 2021 och där har vi börjat bygga en fin projektportfölj och har nu ett antal solprojekt under utveckling. I Baltikum växlar vi upp genom att utöka vår organisation under ledning av vår nya Baltikum-chef Inga Abolina. Vi har flera bra projekt i Baltikum och under Ingas ledning kommer vi att kunna öka utvecklingstempot ytterligare.



Vi har satt en ambitiös affärsplan för 2022–2024 och i linje med den investerar vi kraftigt i projekt och medarbetare. Per den 30 september hade vi 93 medarbetare, varav 43 börjat under året. För att säkerställa att vår tillväxt sker med god kvalitet utökades ledningsgruppen i september med Magnus Axelsson, vice vd och operativ chef, Michiel Messing, chef för Delivery & Construction och Heléne Sebrén, HR-chef. Läs gärna mer om utvecklingen av organisationen på sidan 21. Jag är tacksam att så många nya medarbetare med olika bakgrund och erfarenheter har valt att börja hos oss. Jag ser med glädje fram emot att tillsammans med både nya och gamla kollegor fortsätta utveckla Eolus som bolag och därigenom bidra till att motverka både klimatförändringar och energikris.

Hässleholm den 16 november 2022

Per Witalisson
VD

54 %

Soliditet
2022-09-30

415

Tillväxt projekt
tredje kvartalet 2022, MW

17 843

Total projektportfölj
2022-09-30, MW

Eolus målsättningar 2022–2024

Eolus affärsplan 2022–2024 innebär expansion inom samtliga tekniker och på alla de marknader där Eolus är verksamma.

Baserat på affärsplanen kommunicerar Eolus nedanstående finansiella målsättningar:

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

Väsentliga händelser under tredje kvartalet 1 juli–30 september 2022

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

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

Väsentliga händelser efter tredje kvartalet

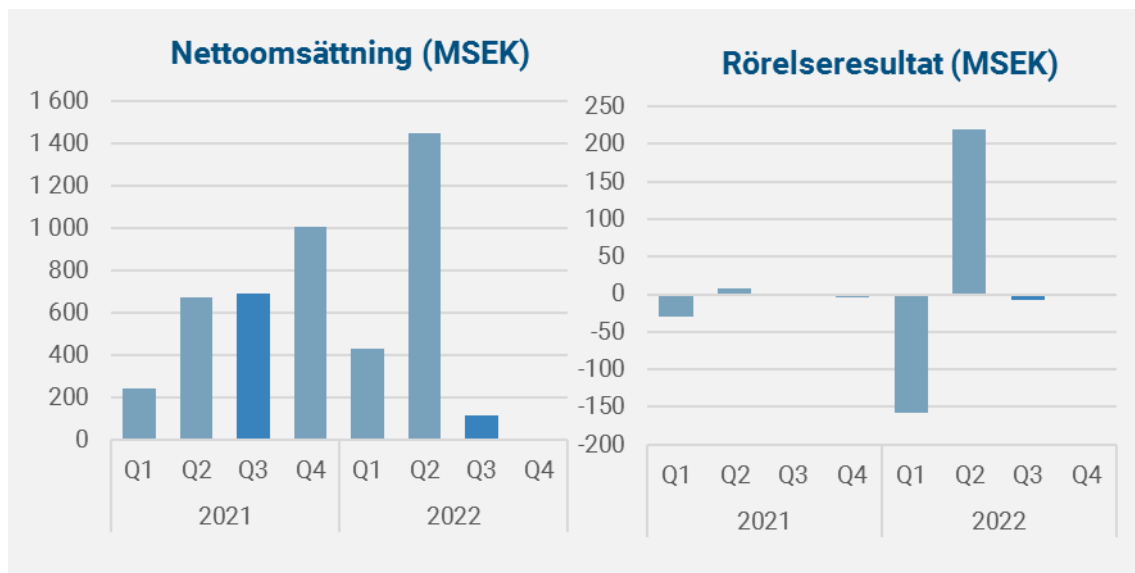
I oktober tecknade Eolus tecknat avtal om att sälja ett sol- och batterilagerprojekt i Arizona, USA. Köparen är ett USA-baserat portföljbolag som ingår i ett stort, börsnoterat globalt riskkapitalbolag. Projektet är under utveckling och förväntas få en initial effekt på sammanlagt 750 MWac bestående av solceller och batterilager. Driftsättning är planerad till 2025. Köparen har förvärvat samtliga andelar i projektbolaget från Eolus och har också tecknat ett avtal som innebär att Eolus ska leverera vissa utvecklingstjänster till projektet fram till att det tas i kommersiell drift. Eolus har fått en första betalning om 12 miljoner USD och tillkommande köpeskillning erläggs stegvis baserat på projektets fortsatta utveckling och uppfyllandet av specifika delmål. Dessa inkluderar fortsatt utveckling av projektet och att förbereda det för finansiering och byggnation. En betydande del av den totala köpeskillningen betalas till Eolus i samband med att byggnation påbörjas. I nuläget beräknas den totala köpeskillningen att uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD med betalning under perioden 2023–2025 under förutsättning att projektet realiserar enligt plan. Köparens fortsatta utveckling och dimensionering av projektet kommer att påverka nivån för kommande betalningar till Eolus inom intervallet ovan.

Inga Abolina anställdes som Head of Baltics och tillträdde tjänsten den 24 oktober 2022. Inga Abolina är en erfaren ekonomichef med gedigen erfarenhet från energibranschen, inklusive ledning av storskaliga energiprojekt. Hon har bland annat varit CFO och styrelseledamot i det lettiska naturgasföretaget Latvijās Gāze och Director of Project Management för den statliga energileverantören Latvenergo.

Nettoomsättning och resultat 1 juli–30 september 2022

Nettoomsättningen uppgick till 111 (691) MSEK, vilket är en minskning med 580 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år. Eolus har under kvartalet successivt resultatavräknat färdigställandegrad i projekt Öyfjellet i Norge samt uppdragsavtalet för Stor-Skälsjön. Kvartalet har även påverkats av uppnådda delmål för projekt Cald i USA. Omsättningen i enskilda perioder påverkas av färdigställandegraden i de byggnationer som uppfyller kraven för successiv vinstavräkning. För vidare information om färdigställandegrad, se tabell på sidan 7.

Rörelseresultatet uppgick till -8 (0) MSEK, vilket är en försämring med 8 MSEK jämfört med motsvarande kvartal föregående år.



Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 2 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 7 MSEK för motsvarande kvartal föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -3 MSEK jämfört med -5 MSEK motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning och resultat 1 januari–30 september 2022

Nettoomsättningen uppgick till 1 991 (1 606) MSEK, vilket är en ökning med 385 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Omsättningen inkluderar avyttringen av aktierna i Stor-Skälsjön Vind till ett värde motsvarande 100 %, då Eolus tidigare konsoliderat 100 % av projektet, samt successiv vinstavräkning avseende Eolus andel av uppdragsavtalet för byggnationen av Stor-Skälsjön. Även byggnationen av Öyfjellet i Norge har successivt vinstavräknats enligt projektets färdigställandegrad. Projekt Cald i USA har påverkat omsättningen enligt uppnådda delmål i projektutvecklingsavtalet.

Rörelseresultatet uppgick till 54 (-21) MSEK, vilket är en förbättring med 75 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år.

Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 10 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 26 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -3 MSEK jämfört med -9 MSEK motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning

MSEK	Q3 2022	Q3 2021	9 månader 2022	9 månader 2021	Rullande 12 okt-sep	Helår 2021
Projektering	105	684	1 971	1 586	2 972	2 588
Drift och Förvaltning	7	7	22	20	29	27
Eliminering	-1	0	-2	-1	-2	-1
Koncernen	111	691	1 991	1 606	2 999	2 614

Rörelseresultat

MSEK	Q3 2022	Q3 2021	9 månader 2022	9 månader 2021	Rullande 12 okt-sep	Helår 2021
Projektering	-11	-2	47	-28	41	-34
Drift och Förvaltning	2	3	7	7	8	9
Koncernen	-8	0	54	-21	49	-25

Finansiell ställning

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

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

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under kvartalet till -204 MSEK jämfört med -30 MSEK motsvarande period föregående år. Merparten av kvartalets kassaflöde är hänförligt till projektutveckling samt pågående byggnationer under försäljning.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under kvartalet till -2 MSEK jämfört med 0 MSEK föregående år. Från finansieringsverksamheten uppgick kassaflödet under perioden till -5 MSEK jämfört med -9 MSEK motsvarande kvartal föregående år.

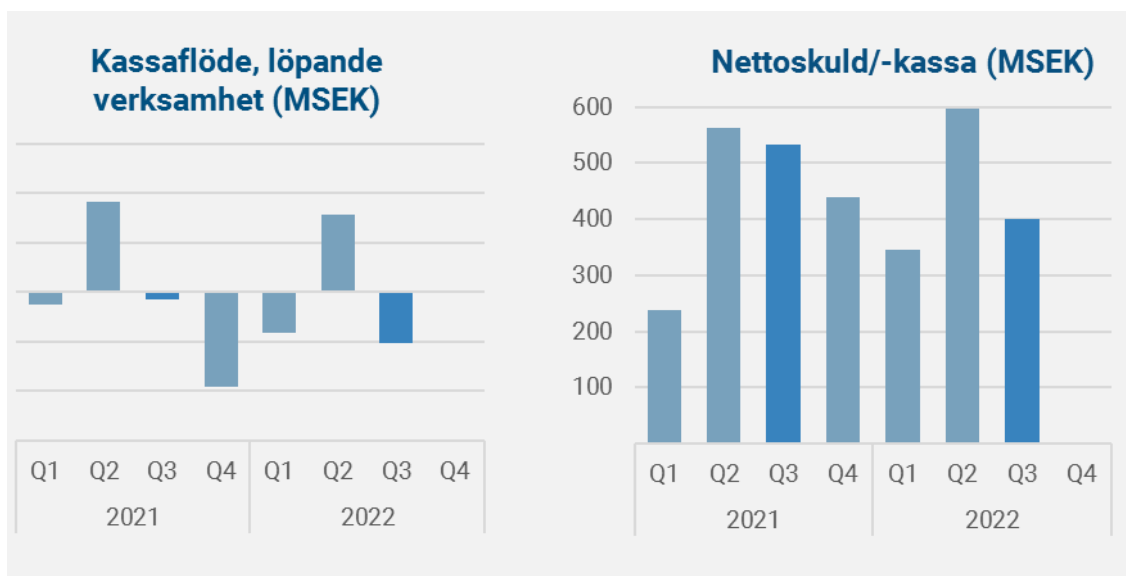
Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 723 (726) MSEK, en minskning med 3 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var utnyttjad. Byggekrediter om totalt 1 100 MSEK var utnyttjade med cirka 50 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med cirka 50 MSEK.

Pågående arbeten och projekt under utveckling

Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid kvartalets utgång till 656 (750) MSEK, vilket är en minskning med 94 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid kvartalets utgång var energianläggningsprojekt omfattande 786 (477) MW under uppförande, varav 386 (77) MW i Sverige och 400 (400) MW i Norge. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättidpunkter dels beroende på antal MW under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

Skulder

Vid kvartalets utgång uppgick nettokassan till 401 MSEK att jämföra med en nettokassa om 532 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Projektering

Projektering 1 juli–30 september 2022

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 105 (684) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

Projektering 1 januari–30 september 2022

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 1 971 (1 586) MSEK.

Nyckeltal Projektering

MSEK	Q3 2022	Q3 2021	9 månader 2022	9 månader 2021	Rullande 12 okt-sep	Helår 2021
Nettoomsättning	105	684	1 971	1 586	2 972	2 588
Övriga rörelseintäkter	4	6	20	21	33	34
Rörelseresultat	-11	-2	47	-28	41	-34

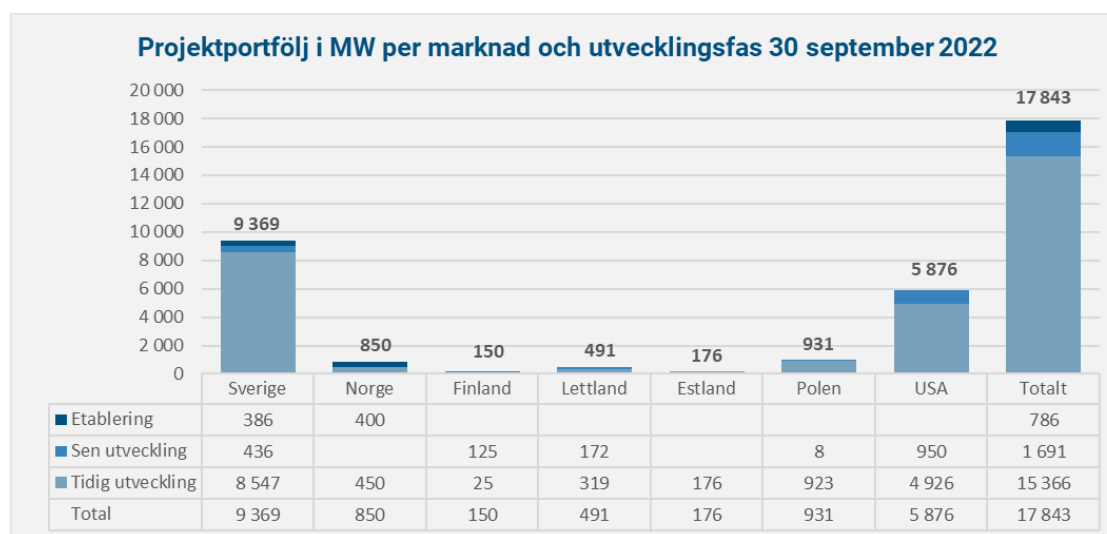
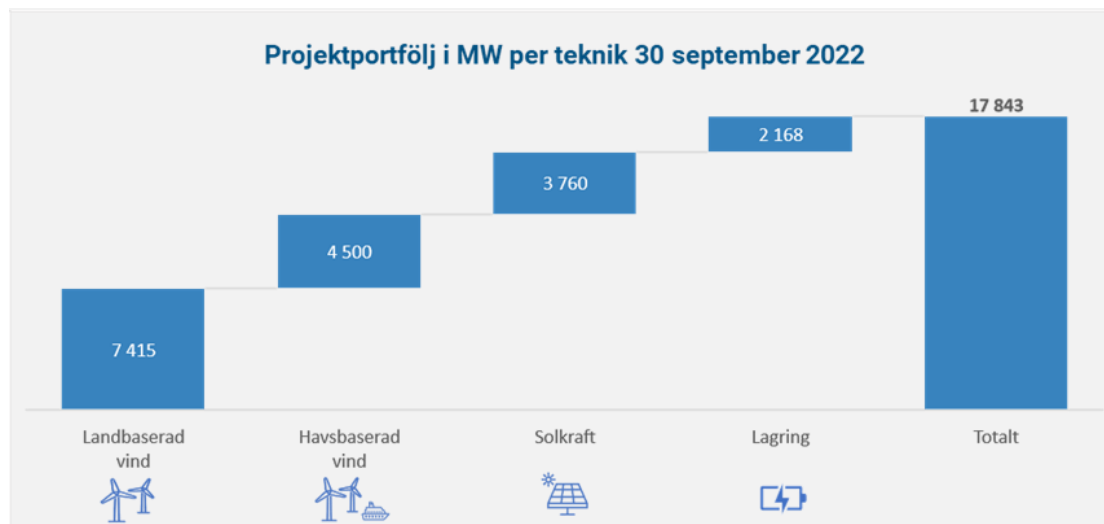
Projektportfölj

Eolus framgång som utvecklare av förnybara energiprojekt är till stor del beroende av tillgång till en högkvalitativ projektportfölj som utvecklas och optimeras över tiden. Projektportföljen består av egenutvecklade och förvärvade vind-, sol- och lagringsprojekt i olika faser. Eolus samarbetar också med andra aktörer rörande projektutveckling när vi finner det affärsmässigt lämpligt.

Under kvartalet har projektportföljen vuxit med totalt 415 MW. Den största ökningen har skett i Polen, där portföljen utökats med flera nya projekt, bland annat har 135 MW solkraftsprojekt förvärvats från den polska utvecklaren O1Cyberaton Proenergy S.A. Projektet är under utveckling och har planerad driftsättning 2025–2026. Solprojekten i Sverige fortsätter att utvecklas och vi har nu tre tillståndsgivna solparker om totalt 114 MW. Ett av dessa är projektet Södra Valla i Örebro län som väntas bli Eolus första svenska solprojekt att realiseras. Projektet har planerad driftsättning 2025. När det gäller vindkraft pågår tillståndsprocesser på alla våra marknader och vi ser en positiv utveckling för projekt i tidig fas i bland annat Sverige, Finland och Lettland. Vi ser också stora möjligheter i hybridprojekt framöver, både i form av kombinationen sol och vind och sol/vind i kombination med lagring. Ett exempel på detta är det projekt i Arizona, USA, som Eolus sålde i oktober. Projektet omfattar totalt 750 MWac solceller och batterilager.

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 realiseras på grund av marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

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



Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas

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

Energianläggningar under etablering 30 september 2022

	Lokalisering	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdig- ställandegrad
Øyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	Landbaserad vindkraft	400	1 300	2022	90%
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige SE2	Landbaserad vindkraft	260 *	800	2023	22%
Rosenskog	Falköping, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	18	55	2023	0%
Skallberget/ Utterberget	Avesta, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	74	208	2023	0%
Tjärnäs	Hedemora, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	25	65	2023	0%
Timmele	Ulricehamn, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2023	0%
Summa			786	2 451		

*Avser 100% av effekten i Stor-Skälsjön

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 682 (3 658) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter. Gällande Stor-Skälsjön påverkas orderstocken endast med Eolus andel av uppdragsavtalet, dvs 51 %, för att färdigställa vindparken. Samtliga kontrakt för byggnationen är tecknade direkt med det överlämnade projektbolaget och därmed redovisas inga värden av dessa kontrakt i Eolus resultaträkning och de ingår inte i orderstocken.



Under hösten färdigställs fundamenten för vindkraftverken i projekt Rosenskog utanför Falköping.

Drift och förvaltning

Drift och förvaltning 1 juli–30 september 2022

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

Vid periodens utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 882 (921) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Øyfjellet (400 MW), Stor-Skälsjön (260 MW) och Timmele (8 MW).

Drift och förvaltning 1 januari–30 september 2022

Omsättningen från drift och förvaltning av vindkraftsanläggningar uppgick till 22 (20) MSEK.

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q3 2022	Q3 2021	9 månader 2022	9 månader 2021	Rullande 12 okt-sep	Helår 2021
Nettoomsättning	7	7	22	20	29	27
Övriga rörelseintäkter	2	2	6	5	10	9
Rörelseresultat	2	3	7	7	8	9
Förvaltade verk, MW	882	921	882	921	882	914

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 4 (3) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på 3 (-19) MSEK och periodens resultat uppgick till 0 (-10) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 579 MSEK att jämföra med 632 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 58 procent jämfört med 63 procent föregående år.

Redovisningsprinciper

Koncernredovisningen för Eoluskoncernen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU. Delårsrapporten är upprättad enligt IAS 34 Delårsrapportering samt Årsredovisningslagen. Moderbolaget Eolus Vind AB tillämpar Årsredovisningslagen och RFR 2 Redovisning för juridiska personer.

De redovisningsprinciper som tillämpas för verksamhetsåret 2022 överensstämmer med de redovisningsprinciper som användes vid upprättandet av årsredovisningen för verksamhetsåret 2021. Inga ytterligare nya redovisningsprinciper gällande från 1 januari 2022 har väsentligen påverkat koncernen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

För en beskrivning av risker och osäkerhetsfaktorer hänvisas till sid 66–67 i Eolus årsredovisning för 2021. Inga andra väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer har identifierats under den senaste perioden. På balansdagen hade moderbolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 23 (52) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om -10 (11). Dotterbolaget Ekovind AB har ingångna swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut. Dessa hade på balansdagen ett marknadsvärde om -1 (-4) MSEK. Marknadsvärdet redovisas i koncernens Rapport i sammandrag över finansiell ställning under posterna Derivatinstrument.

Personal

Genomsnittligt antal anställda, omräknat till heltidstjänster, i koncernen uppgick under perioden till 72 (52). Ökningen ligger i linje med den expansion som pågår för att realisera affärsplanen för 2022–2024. Rekryteringar sker på samtliga marknader där Eolus är verksamt.

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Från och med 1 januari 2020 handlas B-aktien på Mid Cap. Mellan den 1 juni och den 30 september 2022 omsattes 5 575 213 aktier till kurser mellan 75,50 och 153,90 SEK, med ett medelpris på 110,83 SEK. Senaste betalkurs den 30 september 2022 var 117,40 SEK.

Utdelning

Styrelsen har antagit en utdelningspolicy innebärande att Eolus aktieutdelning över en längre period ska följa resultatet och motsvara 20–50 procent av bolagets vinst efter skatt. Utdelningen ska dock anpassas efter bolagets investeringsbehov och finansiella ställning.

För verksamhetsåret 2021 beslutade årsstämman den 19 maj om en utdelning om 1,50 (2,00) SEK per aktie. Detta motsvarar en oförändrad nivå då föregående utdelning avsåg 16 månader. Utbetalningen av utdelningen skedde den 27 maj 2022.

Årsredovisning kommer att offentliggöras under vecka 13 2023. Årsstämman kommer att hållas i Hässleholm 12 maj 2023.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen

MSEK	Not	Q3 2022	Q3 2021	9 månader 2022	9 månader 2021	Rullande 12 okt-sep	Helår 2021
Nettoomsättning	1	111	691	1 991	1 606	2 999	2 614
Övriga rörelseintäkter		6	8	26	25	42	42
		117	699	2 016	1 631	3 041	2 656
Rörelsens kostnader							
Kostnader för varor och projektering		-71	-655	-1 789	-1 520	-2 754	-2 485
Övriga externa kostnader		-28	-24	-89	-62	-119	-93
Personalkostnader		-20	-12	-59	-40	-78	-59
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-2	-1	-4	-4	-5	-5
Resultat från andelar i intresseföretag		0	-	2	-	2	-
Övriga rörelsekostnader	2	-4	-7	-24	-26	-37	-39
Rörelseresultat		-8	0	54	-21	49	-25
Resultat från finansiella poster	3	-3	-5	-3	-9	-8	-15
Resultat före skatt		-11	-5	51	-30	41	-40
Skatt på periodens resultat		0	6	25	14	27	16
Periodens resultat		-11	2	75	-17	69	-24
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-11	5	-47	-14	-52	-19
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	-3	122	-3	120	-5
Periodens resultat		-11	2	75	-17	69	-24
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-0,45	0,19	-1,88	-0,55	-2,08	-0,74

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

MSEK

Periodens resultat		-11	2	75	-17	69	-24
Övrigt totalresultat							
<u>Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning</u>							
Omräkningsdifferens		28	10	70	15	74	18
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet		-6	-2	-13	-4	-15	-5
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		22	8	57	11	59	13
Periodens totalresultat		11	10	132	-6	128	-10
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		10	13	6	-2	5	-3
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		1	-4	126	-4	123	-7
Periodens totalresultat		11	10	132	-6	128	-10

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

MSEK	Not	30 sep 2022	30 sep 2021	31 dec 2021
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		9	21	11
Materiella anläggningstillgångar		35	30	26
Innehav i intresseföretag		30	-	-
Uppskjutna skattefordringar		43	4	6
Övriga finansiella tillgångar	5	18	16	16
Summa anläggningstillgångar		135	70	59
Omsättningstillgångar				
Pågående arbeten och projekt under utveckling		656	750	843
Förskott till leverantörer		171	64	170
Kundfordringar	5	108	70	71
Derivatinstrument	5	-	11	2
Aktuella skattefordringar		35	51	24
Övriga kortfristiga fordringar	5	44	16	55
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		7	85	35
Likvida medel	5	723	726	625
Summa omsättningstillgångar		1 745	1 774	1 826
SUMMA TILLGÅNGAR		1 880	1 844	1 885
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		953	985	984
Innehav utan bestämmande inflytande		59	5	280
Summa eget kapital		1 012	990	1 264
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	231	30	21
Långfristiga avsättningar		0	1	0
Uppskjutna skatteskulder		2	6	18
Övriga långfristiga skulder		65	71	65
Summa långfristiga skulder		299	107	105
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	91	164	165
Leverantörsskulder	5	240	195	186
Derivatinstrument	5	10	4	5
Aktuella skatteskulder		5	6	4
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		200	150	116
Förskott från kunder		13	10	10
Övriga kortfristiga skulder	5	10	218	31
Summa kortfristiga skulder		569	747	516
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 880	1 844	1 885

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

MSEK	Not	Q3 2022	Q3 2021	9 månader 2022	9 månader 2021	Rullande 12 okt-sep	Helår 2021
Löpande verksamhet							
Rörelseresultat		-8	0	54	-21	49	-25
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	6	6	11	-107	34	-95	46
		-2	11	-54	13	-46	21
Erhållen ränta		0	0	1	1	3	2
Erlagd ränta		-4	-8	-10	-16	-14	-19
Betald inkomstskatt		-5	-4	-19	-14	-31	-26
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital							
		-12	0	-82	-16	-88	-22
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		-192	-31	29	300	-346	-75
Kassaflöde från den löpande verksamheten							
		-204	-30	-53	284	-433	-97
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-2	0	-3	-2	-5	-4
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	0	1	0	1	1
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-30	-	-30	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten							
		-2	0	-33	-2	-34	-3
Upptagna lån		-	-	300	47	303	50
Amortering lån		-9	-9	-178	-246	-190	-258
Utbetald utdelning		-	-	-37	-50	-37	-50
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		4	0	77	0	367	290
Kassaflöde från finansieringsverksamheten							
		-5	-9	161	-248	442	32
Periodens kassaflöde							
		-212	-39	76	33	-25	-68
Likvida medel vid periodens början		928	765	625	691	726	691
Valutakursdifferens i likvida medel		7	1	22	2	22	2
Likvida medel vid periodens slut		723	726	723	726	723	625

Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

MSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämman- de inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2021	25	191	-17	838	1 037	-1	1 036
Periodens resultat				-14	-14	-3	-17
Övrigt totalresultat			8	3	11	0	11
Summa totalresultat			8	-11	-2	-4	-6
Utbetald utdelning				-50	-50		-50
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						10	10
Per 30 september 2021	25	191	-8	777	985	5	990
Periodens resultat				-5	-5	-2	-7
Övrigt totalresultat			7	-3	4	-2	2
Summa totalresultat			7	-8	-1	-4	-4
Transaktioner med aktieägare							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					-	279	279
Per 31 december 2021	25	191	-1	770	984	280	1 264
Per 1 januari 2022	25	191	-1	770	984	280	1 264
Periodens resultat				-47	-47	122	75
Övrigt totalresultat			53		53	4	57
Summa totalresultat			53	-47	6	126	132
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-37	-37		-37
Förändring innehav utan bestämmande inflytande vid avyttring av dotterbolag					-	-427	-427
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande					-	79	79
Per 30 september 2022	25	191	52	686	953	59	1 012

Not 1 Segmentsinformation

Q3 2022, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	22	6	-1	27
Norge	69	0		69
USA	14	1		15
Total nettoomsättning	105	7	-1	111
Övriga rörelseintäkter	4	2	-0	6
Kostnader	-119	-6	1	-125
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-2)	(-)	-	(-2)
Segmentets rörelseresultat	-11	2	-	-8
Resultat från finansiella poster				-3
Resultat före skatt				-11
Skatt på periodens resultat				-0
Periodens resultat				-11

Q3 2021, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	0	6	-0	6
Norge	681	0		681
Estland	0			0
USA	3	1		3
Total nettoomsättning	684	7	-0	691
Övriga rörelseintäkter	6	2	-0	8
Kostnader	-693	-6	0	-699
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1)	(-)	-	(-1)
Segmentets rörelseresultat	-2	3	-	0
Resultat från finansiella poster				-5
Resultat före skatt				-5
Skatt på periodens resultat				6
Periodens resultat				2

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 30 september 2022	958	23	898	1 880
Per 30 september 2021	963	21	860	1 844

9 månader 2022, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, elimineringsar	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	921	19	-2	938
Norge	1 033	1		1 034
USA	17	2		19
Total nettoomsättning	1 971	22	-2	1 991
Övriga rörelseintäkter	20	6	-0	26
Kostnader	-1 944	-21	-2	-1 963
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-4)	(-)	-	(-4)
Segmentets rörelseresultat	47	7	-5	54
Resultat från finansiella poster				-3
Resultat före skatt				51
Skatt på periodens resultat				25
Periodens resultat				75

9 månader 2021, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	24	19	-1	42
Norge	1 228	1		1 228
Estland	1			1
USA	333	1		334
Total nettoomsättning	1 586	20	-1	1 606
Övriga rörelseintäkter	21	5	-1	25
Kostnader	-1 636	-18	2	-1 652
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-4)	(-)	-	(-4)
Segmentets rörelseresultat	-28	7	-	-21
Resultat från finansiella poster				-9
Resultat före skatt				-30
Skatt på periodens resultat				14
Periodens resultat				-17

Not 2 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 2 (-7) MSEK.

Not 3 Resultat från finansiella poster

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

Not 4 Ställda säkerheter

Ställda säkerheter uppgår till 648 (648) MSEK.

Not 5 Finansiella instrument - upplysningar om verkligt värde per klass

Koncernen 30 sep 2022, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	723	723	2
Kundfordringar	108	108	2
Övriga finansiella tillgångar	18	18	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	1	1	2
Valutaswappar	9	9	2
Ränteswappar	1	1	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	322	322	2
Leverantörsskulder	240	240	2
Upplupna räntekostnader	2	2	2

Koncernen 30 sep 2021, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	11	11	2
Valutaswappar	0	0	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	726	726	2
Kundfordringar	70	70	2
Övriga finansiella tillgångar	16	16	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	0	0	2
Valutaswappar	0	0	2
Ränteswappar	3	3	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	194	194	2
Leverantörsskulder	195	195	2
Upplupna räntekostnader	1	1	2

Derivatinstrument

Eolus tillämpar inte säkringsredovisning. Derivatinstrument för hantering av valuta- och ränterisk redovisas som omsättningstillgångar eller kortfristiga skulder och klassificeras som innehav för handel. Värdeförändringar i valutaderivat redovisas i resultaträkningen som övriga rörelseintäkter eller övriga rörelsekostnader. Värdeförändringar i räntederivat redovisas i finansnettot.

Beskrivning av verkligt värde**Räntebärande skulder**

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

Derivat

Valutaterminer värderas till verkligt värde genom en diskontering av skillnaden mellan den avtalade terminskursen och den terminskurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktstiden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfalldagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder

För kundfordringar, övriga fordringar/skulder, upplupna intäkter och kostnader samt leverantörsskulder med en kvarvarande löptid på mindre än 6 månader anses det redovisade värdet reflektera verkligt värde.

Not 6 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, MSEK	Q3 2022	Q3 2021	9 månader 2022	9 månader 2021	Rullande 12 okt-sep	Helår 2021
Ej kassaflödespåverkande poster						
Av- och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	2	1	4	4	5	5
Orealiserade valutakursdifferenser	2	2	2	4	3	5
Värdering av derivat till verkligt värde	2	7	10	26	21	37
Övrigt*	0	0	-123	0	-123	-0
Summa	6	11	-107	34	-95	46

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

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

MSEK	Q3 2022	Q3 2021	9 månader 2022	9 månader 2021	Rullande 12 okt-sep	Helår 2021
Nettoomsättning	4	3	18	37	140	158
Förändring av pågående arbete och projekt under utveckling	4	5	-14	15	-45	-16
Aktiverat arbete för egen räkning	4	3	13	8	17	12
Övriga rörelseintäkter	9	1	39	1	60	23
	22	12	56	62	172	177
Rörelsens kostnader						
Kostnad för varor och projektering	-17	-11	-44	-39	-62	-57
Övriga externa kostnader	-11	-11	-29	-29	-42	-42
Personalkostnader	-15	-9	-46	-30	-60	-45
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	0	0	-1	-1	-1	-1
Övriga rörelsekostnader	-	-	1	-	1	-1
Rörelseresultat	-22	-19	-62	-37	7	31
Resultat från finansiella poster	25	8	59	17	96	54
Resultat efter finansiella poster	3	-10	-3	-20	103	85
Bokslutsdispositioner	-	-	-	-	14	14
Resultat före skatt	3	-10	-3	-20	117	99
Skatt på periodens resultat	-3	2	-2	4	-23	-17
Periodens resultat *	0	-8	-4	-16	95	82

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

MSEK	30 sep 2022	30 sep 2021	31 dec 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	9	21	11
Materiella anläggningstillgångar	3	3	3
Finansiella anläggningstillgångar	367	275	297
Summa anläggningstillgångar	379	299	311
Omsättningstillgångar			
Pågående arbeten och projekt under utveckling	34	75	52
Förskott till leverantörer	15	15	15
Övriga rörelsefordringar	718	462	704
Likvida medel	579	632	458
Summa omsättningstillgångar	1 346	1 184	1 229
SUMMA TILLGÅNGAR	1 725	1 484	1 541
MSEK	30 sep 2022	30 sep 2021	31 dec 2021
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	990	933	1 031
Obeskattade reserver	2	4	2
Avsättningar	0	0	0
Långfristiga skulder	290	98	83
Kortfristiga skulder	443	449	424
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 725	1 484	1 541

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.

HÄSLEHOLM den 16 november 2022

Eolus Vind AB (publ)

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

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

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

Denna information är sådan information som Eolus Vind AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom kommunikations- och hållbarhetschef Karin Wittsell Heydls försorg, för offentliggörande den 17 november 2022 kl. 08.30 CET.

Kontaktinformation

Per Witalisson
VD

+46 (0)702 62 16 15

per.witalisson@eolusvind.com

Catharina Persson
CFO

+46 (0)709 32 97 77

catharina.persson@eolusvind.com

Karin Wittsell Heydl
Kommunikations- och hållbarhetschef

+46 (0)761 16 71 99

karin.heydl@eolusvind.com

Finansiell kalender

- Bokslutskommuniké 16 feb 2023
- Årsredovisning 2022 vecka 13 2023
- Delårsrapport Q1 2023 11 maj 2023
- Årsstämma 12 maj 2023
- Delårsrapport Q2 2023 25 aug 2023
- Delårsrapport Q3 2023 17 nov 2023
- Bokslutskommuniké 15 feb 2024

Revisorns granskningsrapport

Eolus Vind AB (publ) org nr 556389-3956

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Eolus Vind AB (publ) per 30 september 2022 och den niomånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt ISA och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

HÄSLEHOLM den 16 november 2022

PricewaterhouseCoopers AB

Vicky Johansson
Auktoriserad revisor

Definitioner av alternativa finansiella nyckeltal

Detta avsnitt innehåller definition av vissa finansiella icke-IFRS-mått mot närmaste jämförbara finansiella IFRS-mått. Finansiella icke-IFRS-mått har begränsningar som analytiskt verktyg och ska inte betraktas isolerade eller som ersättning för finansiella mått som är framtagna i överensstämmelse med IFRS. Finansiella icke-IFRS-mått redovisas för att förbättra investerarnas utvärdering av bolagets verksamhetsresultat, som hjälp vid prognos av framtida perioder och för att förenkla jämförelser av resultat mellan perioder. Ledningen använder dessa finansiella icke-IFRS-mått till att bland annat utvärdera löpande verksamhet jämfört med tidigare resultat, för intern planering samt för prognoser. De finansiella icke-IFRS-mått som redovisas i denna rapport kan skilja sig från liknande mått som används av andra bolag.

- **Avkastning på eget kapital efter skatt.** Aktieägarnas andel av rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare.
- **Eget kapital per aktie.** Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare dividerat med antal aktier vid periodens slut.
- **Nettoskuld/-kassa.** Räntebärande skulder minskat med likvida medel.
- **Resultat per aktie före/efter utspädning.** Aktieägarnas andel av periodens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under perioden före/efter utspädning.
- **Soliditet.** Eget kapital inklusive innehav utan bestämmande inflytande i förhållande till balansomslutningen vid periodens slut.
- **Verklig värdeförändring av derivat.** Avser förändringen i finansiella instruments verkliga värde, vilket beräknas med metoder och baseras på ingångsdata som kan observeras för tillgången eller skulden, antingen direkt (priser) eller indirekt (härledda från priser).

Ordlista

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



Vindpark Jenåsen utanför Sundsvall togs i drift 2018.

Hållbarhet för Eolus

Energifrågan är fortsatt högaktuell och behovet av en säker tillgång till förnybar, decentraliserad energi till rimliga priser för människor och företag är tydligare än någonsin. På Eolus är vi stolta över att vara en del av omställningen genom att utveckla och möjliggöra investeringar i förnybar energi. Vi arbetar självklart också för att i vår egen verksamhet ta ansvar och bidra inom hållbarhetsområdets alla delar.

Mot bakgrund av ökade förväntningar från olika intressentgrupper och nya regulatoriska krav arbetar vi aktivt för att systematisera och utöka Eolus hållbarhetsarbete och rapportering. Under tredje kvartalet påbörjades arbetet med en förnyad intressentdialog som en del i ett projekt som även innefattar riskanalys, väsentlighetsanalys och mappning mot EU:s kommande rapporteringsdirektiv CSRD, Corporate Sustainability Reporting Directive. Vi genomför också utbildning och workshops med både styrelse och ledningsgrupp kring EU-taxonomi och CSRD.

Under oktober publicerade Sustainalytics, ett bolag som levererar ESG-data, årets rankning av Eolus. Den har förbättrats avsevärt, vilket till stor del beror på att externt tillgängliga hållbarhetsdata tidigare varit relativt begränsade och att vissa formella styrmedel saknats. Utvecklingsarbete pågår och en hel del insatser har redan gjorts, vilket gör att vi förväntar oss att rankingen kommer att förbättras ytterligare.

Miljömässig hållbarhet

I nuläget mäter vi våra koldioxidutsläpp i scope 1 (bl.a. fordon) och scope 2 (bl.a. inköp av energi) i vår svenska verksamhet och kommer att mäta detta på alla våra marknader från 1 januari 2023. Under tredje kvartalet har vi fortsatt arbetet med att skapa en struktur för att mäta våra utsläpp i scope 3 (indirekta utsläpp i bl.a. leverantörskedjan) och planen är fortsatt att starta två pilotprojekt under 2023. Vi har även påbörjat mätningen av tjänsteresor i scope 3.

När det gäller biologisk mångfald har vi börjat undersöka hur man kan mäta påverkan från våra projekt, arbeta systematiskt med kompensationsåtgärder och sätta mål. Projektets påverkan kartläggs idag genom miljökonsekvensbeskrivning eller motsvarande, men vi vill också kunna sätta mål för Eolus som bolag. Därför har vi gått med i projekt Climb (Changing Land use Impact on Biodiversity) som syftar till att skapa ett verktyg för att värdera svensk och nordisk natur på ett jämförbart sätt. Vårt deltagande bidrar till forskningen och kommer hjälpa oss att sätta vetenskapligt baserade mål för biologisk mångfald.

Socialt ansvar

Vi har som bolag ett stort ansvar när det gäller sociala aspekter för medarbetare, leverantörer och människor som bor och verkar i anslutning till våra projekt. Eolus har haft ett stort socialt ansvarstagande ändå sedan starten för trettio år sedan, men i takt med att bolaget växer behöver processer och ställningstaganden formaliseras och kommuniceras. I tredje kvartalet fortsatte översynen av uppförandekod, policyer och riktlinjer och i november antog Eolus styrelse en policy för mänskliga rättigheter.

Ansvarsfull beställare

Eolus har ingen egen tillverkning av energianläggningar och ingen egen personal för byggnation utan tecknar avtal med leverantörer. Detta innebär att vi har den största delen av vår påverkan på miljö och arbetsmiljö hos andra företag. Vi arbetar därför med att systematisera upphandling och kravställning på leverantörer. I detta ingår bland annat att skapa en specifik uppförandekod för leverantörer och rutiner för kravställning när det gäller miljö, sociala förhållanden och personal, respekt för mänskliga rättigheter och anti-korruption.

Aktuellt på Eolus

Ett växande bolag och en växande organisation

Eolus har satt en ambitiös affärsplan för åren 2022–2024 som innebär en expansion inom samtliga tekniker och på alla de marknader där vi är verksamma. Kopplat till planen finns också finansiella mål, se närmare beskrivning på sidan 2. För att nå målen behöver organisationen växa avsevärt. Genomsnittligt antal anställda under tredje kvartalet, räknat i heltidstjänster, var 72, att jämföra med 52 för motsvarande kvartal förra året. Räknat i antal personer hade vi den 30 september 93 medarbetare.

Hittills under året har vi välkomnat totalt 43 nya medarbetare i hela vår verksamhet, från projektverksamhet, drift och förvaltning till stödfunktioner. Merparten av rekryteringarna hanteras av Eolus egen HR-avdelning. Detta är ett strategiskt val att göra detta i egen regi, eftersom vi ser medarbetarna som den viktigaste resursen i att skapa, utveckla och leverera projekt. Det handlar förstås om att hitta medarbetare med rätt kompetens och erfarenheter, men också om att skapa de bästa förutsättningarna för samarbete och att bygga vår företagskultur.

Eolus har ett ambitiöst introduktionsprogram som alla nya medarbetare deltar i under de första månaderna. Programmet består av ett femtontal digitala sessioner där bolagets strategi, arbetssätt, rutiner och funktioner presenteras. Hittills under 2022 har programmet genomförts i fem omgångar, med 5–15 deltagare i varje omgång. En likvärdig introduktionsprocess för samtliga nyanställda säkerställs genom vårt HR-system som implementerats under september 2022.

Att utveckla organisationen

Eolus gör årliga medarbetarundersökningar som redovisas och bearbetas både på bolagsnivå och teamnivå. Undersökningarna ger värdefull kunskap om vad som fungerar bra och vilka utvecklingsområden som finns. I medarbetarundersökningen 2022 hade vi en Employee Net Promoter Score (ENPS) på 31. Vi har som mål att öka denna siffra årligen och för att lyckas med detta skapar vi handlingsplaner och aktiviteter för att utveckla medarbetare, team och organisationen som helhet. Vi genomför årligen en personalkonferens för samtliga anställda och kompetensutvecklingsinsatser görs inom exempelvis projektledning. Framöver kommer vi också att arbeta med utveckling av ledarskap.

Arbetsmiljö och hälsa är viktiga fokusområden för att våra medarbetare ska trivas och må bra. Vi arbetar förstås med systematiskt arbetsmiljöarbete utifrån lagkrav, men vi erbjuder också exempelvis hälsoundersökningar, sjukvårdsförsäkring och friskvårdsbidrag som komplement till våra lagstadgade skyldigheter.



Tre av de nya medarbetare som börjat under året: Emil Nordström, chef origination, Kamila Ziemecka, affärsutvecklare och Magnus Axelsson, operativ chef och vice vd.

Om Eolus

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

Affärsidé

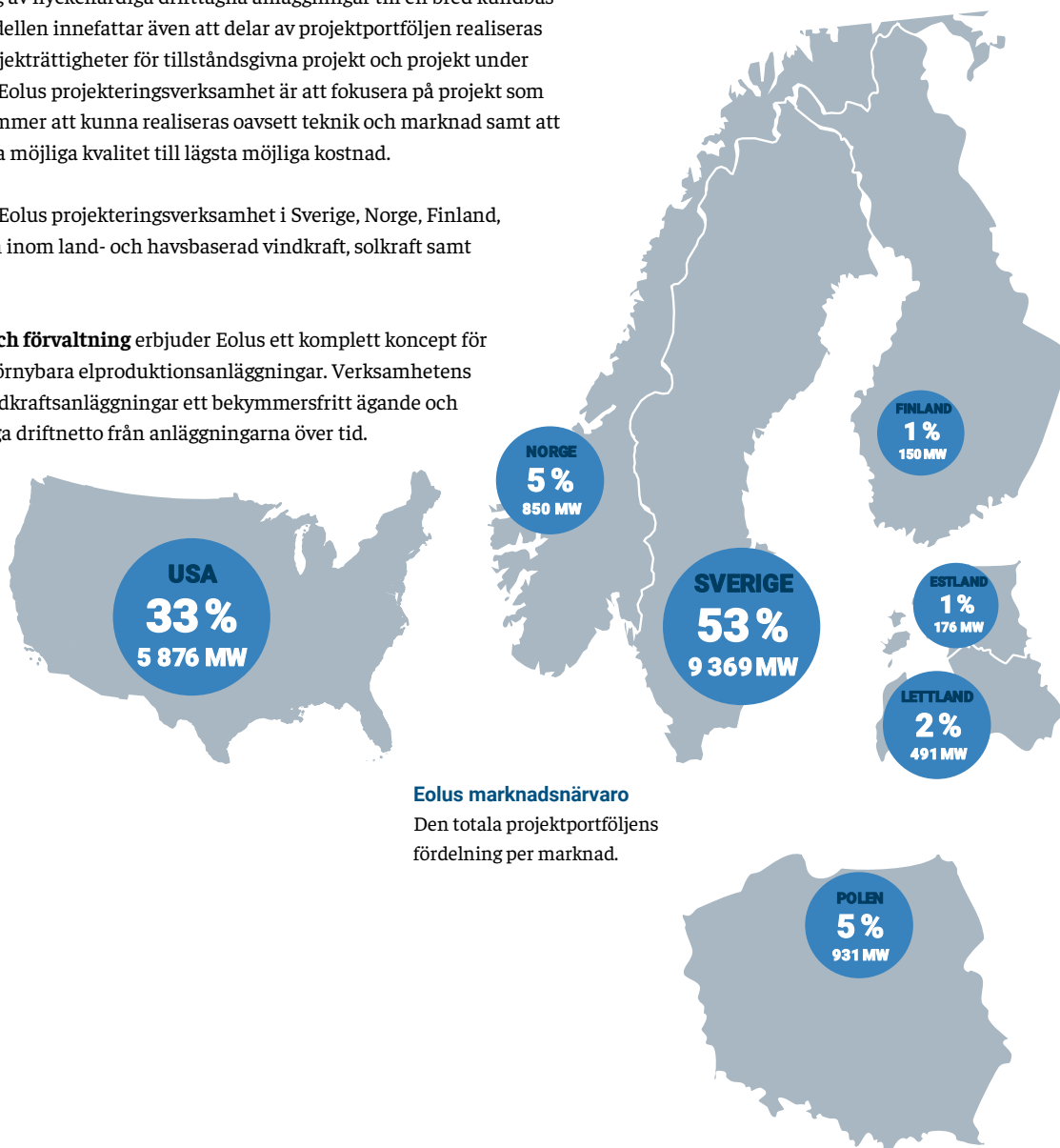
Eolus affärsidé är att skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi samt anläggningar för energilagring och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.

Segment

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

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

Inom segmentet drift och förvaltning erbjuder Eolus ett komplett koncept för drift och förvaltning av förnybara elproduktionsanläggningar. Verksamhetens mål är att ge ägare av vindkraftsanläggningar ett bekymmersfritt ägande och säkerställa största möjliga driftnetto från anläggningarna över tid.



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

info@eolusvind.com
www.eolusvind.com
Org nr. 556389-3956