

Växande projektportfölj och hög soliditet ger goda utsikter trots svagt kvartalsresultat

1 januari–31 mars 2022

- Nettoomsättningen uppgick till 432 (242) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till -158 (-29) MSEK. Resultat före skatt uppgick till -159 (-21) MSEK.
- Periodens resultat efter skatt uppgick till -138 (-17) MSEK.
- Resultat per aktie före och efter utspädning uppgick till -5,55 (-0,67) 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 914 (874) MW.

Väsentliga händelser under perioden

- Tidigare kommunicerade förseningar för Öyfjellet har fortsatt påverka projektet och försämrat lönsamhetsprognosen.
- Finansiella målsättningar kommunicerades baserade på affärsplan 2022–2024.
- Eolus lade en order på 16 vindkraftverk hos Siemens Gamesa till projekten Skallberget/Utterberget och Tjärnäs.
- Magnus Axelsson anställdes som operativ chef och vice VD i moderbolaget.
- Karin Wittsell Heydl anställdes som chef för kommunikation, hållbarhet och IT.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

- Eolus och Hydro REIN tecknade avtal om försäljning av 75 procent av vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön till MEAG.

Koncernens resultat i korthet		Q1	Q1	Rullande 12	Helår
	Enhet	2022	2021	apr-mar	2021
Nettoomsättning	MSEK	432	242	2 804	2 614
Rörelseresultat	MSEK	-158	-29	-154	-25
Resultat före skatt	MSEK	-159	-21	-178	-40
Periodens resultat	MSEK	-138	-17	-145	-24
Resultat per aktie före/efter utspädning*	SEK	-5,55	-0,67	-5,62	-0,74
Eget kapital per aktie*	SEK	34,16	41,30	34,16	39,54
Kassaflöde från den löpande verksamheten	MSEK	-164	-51	-209	-97
Balansomslutning	MSEK	2 021	1 856	2 021	1 885
Nettoskuld - /nettokassa + *	MSEK	345	239	345	439
Orderstock per balansdagen	MSEK	1 195	5 000	1 195	1 793
Energianläggningar i etableringsfas	MW	786	524	786	737
Drifttagna och överlämnade energianläggningar	MW	-	-	47	47
Projektportfölj	MW	15 904	7 798	15 904	13 823
Förvaltade energianläggningar	MW	914	874	914	914
Soliditet*	%	60	55	60	67
Avkastning på eget kapital efter skatt*	%	neg	6,1	neg	neg

* för definition av alternativa finansiella nyckeltal se sidan 18.

VD har ordet

Under årets första kvartal har behovet av att skynda på omställningen till förnybar energi blivit ännu tydligare. FN:s klimatpanel IPCC kom i april med ytterligare en rapport som påpekar att läget är akut om vi ska förhindra att temperaturökningen överstiger 1,5 grader. Rapporten pekar också på möjligheter, däribland att kostnaderna för exempelvis sol- och vindenergi sjunker långsiktigt och därmed skapar bättre förutsättningar för omställningen till förnybara energislag.

Rysslands invasion av Ukraina är en humanitär katastrof som också har många andra dimensioner. Utvecklingen har tydliggjort behovet av en säker tillgång till decentraliserad, förnybar energi och att minska Europas beroende av rysk olja och gas. När det gäller vår egen verksamhet har Eolus ingen direkt koppling till Ryssland, Ukraina eller Vitryssland. Kriget kan dock komma att påverka bolaget i form av försenade leveranser och/eller ökade priser på material och tjänster. Vår bedömning är att högre energipriser kan göra att vi bibehåller våra projektmarginaler.

Elektrifieringen i samhället fortsätter och industrins efterfrågan på förnybar energi till konkurrenskraftiga priser ökar. Säker energitillgång är en överlevnadsfaktor för dessa företag och i förlängningen också en nyckelfaktor för att skapa och behålla arbetstillfällen.

Den kraftigt ökande efterfrågan på förnybar energi avspeglas också i intresset för att investera i anläggningar för förnybar energi. För Eolus innebar första kvartalet ett intensivt arbete med försäljningen av vindprojektet Stor-Skälsjön i Sundsvall. Ett försäljningsavtal tecknades i början av andra kvartalet, där vi sålde hela vår andel i projektet till MEAG, en av Europas största investerare. Efter att tillsammans med Hydro REIN ha förvärvat projektet från Enercon i juni 2021, har vi framgångsrikt optimerat projektet till den effektiva och moderna vindkraftspark som nu byggs och kommer att färdigställas i slutet av 2023. Bland kommande projekt som är aktuella för försäljning finns vindkraftparkerna i Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog om totalt 118 MW. Med utgångspunkt i det stora intresset för investeringar i förnybar energi räknar vi med att teckna försäljningsavtal inom några månader.

Eolus projektportfölj har under kvartalet vuxit med drygt 2 000 MW, varav Blekinge Offshore står för 1 000 MW. Eolus är majoritetsägare i projektet som fick en nystart i mars 2022. Under kvartalet har vi också fyllt på med nya solprojekt i Polen och Sverige samt nya landbaserade vindprojekt i främst USA, men även Sverige och Finland.

Kvartalet innebär ett negativt resultat för Eolus, vilket främst beror på ytterligare kostnadsökningar i projekt Öyfjellet i Norge. Projektet har drabbats av förseningar ända sedan pandemins start 2020 på grund av begränsade resmöjligheter för personal och försenade komponentleveranser. När arbetet med driftsättning av turbiner behövde fortsätta över vintern, istället för att slutföras hösten 2021, drabbades projektet av ytterligare kostnader för snöröjning och förseningar kopplat till projektområdets extrema vinterväder. Kvalitetsproblem för ett antal turbiner har också bidragit. Vi har därför tagit höjd för ytterligare merkostnader och reviderat ned prognosen för projektets totala lönsamhet. Nu pågår ett intensivt arbete med driftsättning av återstående turbiner och överlämning till köparen planeras fortsatt ske i juni 2022.

Trots kvartalets negativa resultat ser framtiden ljus ut för Eolus. Vi har en stark soliditet, 60 % vid kvartalets utgång, en stabil nettokassa, en orderstock om 1,2 miljarder kronor och en växande projektportfölj. Vi jobbar vidare enligt vår affärsplan för 2022–2024 och fortsätter att stärka organisationen med spetskompetens så att vi kan öka takten ytterligare i vår projektutveckling och leverera högkvalitativa projekt från tidiga skeden till etablering och försäljning. Vi växlar också upp vårt hållbarhetsarbete, läs mer om detta på sidan 19.

Förra året hade vi inte möjlighet att träffas fysiskt på Eolus årsstämma på grund av pandemin, vilket gör att jag ser extra mycket fram emot att åter få möjlighet att möta våra aktieägare på plats i Hässleholm. För den som inte har möjlighet att närvara vid stämman den 19 maj kommer vd-anförandet att publiceras i efterhand på eolusvind.com.

Hässleholm den 17 maj 2022

Per Witalisson
VD

60%

Soliditet
2022-03-31

2 081

Tillväxt projekt
första kvartalet 2022, MW

15 904

Total projektportfölj
2022-03-31, 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 första kvartalet 1 januari–31 mars 2022

Arbetet med projekt Öyfjellet i Norge fortskrider och bedömningen är fortsatt att överlämning till kunden Aquila Capital sker i juni 2022. Under kvartalet har projektet tvingats hantera ytterligare utmaningar och kostnadsökningar relaterat dels till de pandemieffekter som under två år begränsat resmöjligheterna för personal och lett till försenade komponentleveranser, dels till kvalitetsproblem för ett antal turbiner. Detta medför en lägre färdigställandegrad i projektet än förväntat och ökade kostnader. Tidigare rapporterat resultat från projektet, som baserats på då gällande prognoser, har i kvartalet justerats och påverkat resultatet negativt.

Under kvartalet lade Eolus en order på 16 vindkraftverk hos Siemens Gamesa till projekten Skallberget/Utterberget och Tjärnäs i Sverige. Vindkraftverken av modellen Siemens Gamesa SG 6,6-170 kommer byggas i Skallberget/Utterberget i Avesta kommun (12 turbiner, cirka 74 MW) och Tjärnäs i Hedemora kommun (4 turbiner, cirka 25 MW). Båda projekten är lokaliserade i SE3. Försäljningsprocessen pågår och planerad driftsättning är fjärde kvartalet 2023.

Eolus tecknade i december 2021 samarbetsavtal med Hydro REIN om gemensam projektutveckling avseende nio svenska vindkraftsprojekt om 672 MW i tidig fas. I januari överlämnade Eolus 50 % av projekträttigheterna till Hydro REIN och erhöll en initial ersättning. Eolus konsoliderar fortsatt in det totala värdet av projekteten och därmed har överlämnandet inte medfört någon resultat effekt under kvartalet. Samarbetet innebär vidare en framtida vinstdelning mellan parterna i takt med att projekten realiserar.

I samband med publiceringen av bokslutskommunikén för 2021 kommunicerade Eolus uppdaterade finansiella målsättningar baserade på affärsplan 2022–2024 (målen redovisas ovan).

I februari anställdes Magnus Axelsson som ny operativ chef och vice VD i moderbolaget med tillträde senast 1 september 2022. Magnus Axelsson har lång erfarenhet från energibranschen och kommer senast från en tjänst som VD för norska vindkraftsbolaget Austri Vind. Marcus Landelin lämnade uppdraget som operativ chef och vice VD i Eolus 28 april 2022.

I mars anställdes Karin Wittsell Heydl som chef för kommunikation, hållbarhet och IT med tillträde 14 mars 2022. Karin har erfarenhet av kommunikation från en rad olika branscher, med ett fördjupat fokus på hållbarhet de senaste åren, och har bland annat varit kommunikations- och marknadschef på Wihlborgs Fastigheter.

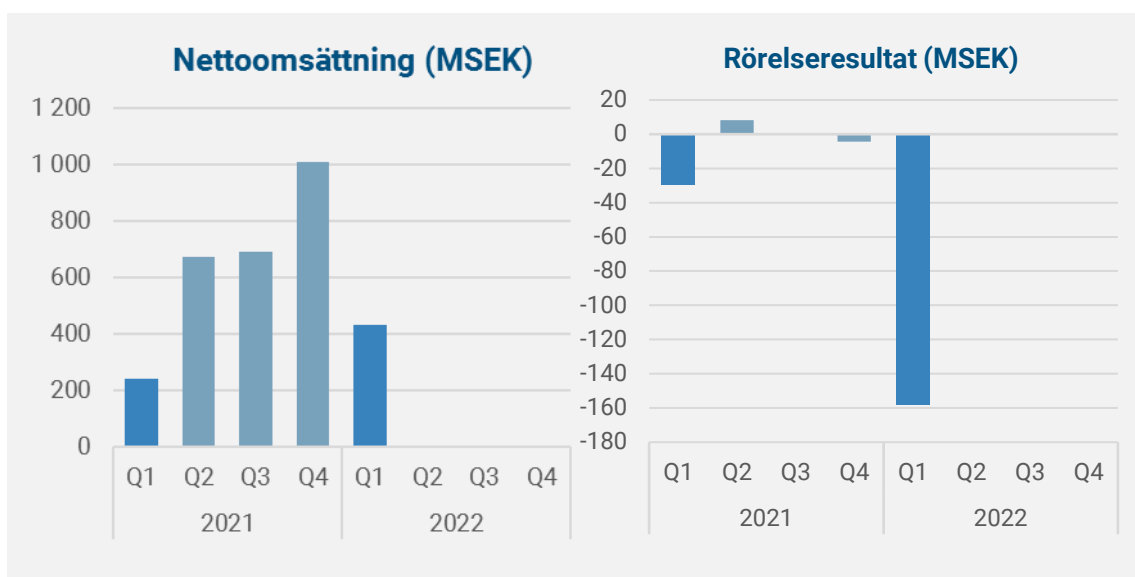
Väsentliga händelser efter första kvartalet

Efter periodens utgång tecknade Eolus och Hydro REIN avtal med MEAG avseende försäljning av aktierna i Stor-Skälsjön Vind AB. Eolus säljer samtliga aktier om totalt 51 % för en köpeskilling om 18 MEUR. Hydro REIN säljer 24 % av sina aktier och kommer kvarstå som aktieägare om 25 %. Affären är villkorad av sedvanliga godkännanden från konkurrensmyndigheter och förväntas slutföras inom kort. I samband med överlämnandet av aktierna till MEAG kommer resultatavräkning avseende aktieöverlåtelseavtal att ske. Eftersom projekt Stor-Skälsjön till sin helhet varit konsoliderat i Eolus kommer den totala vinstavräkningen att redovisas i Eolus, varav Hydro REIN:s andel kommer redovisas som minoritetsandel. Eolus och Hydro REIN kommer gemensamt att uppföra vindparken på uppdrag av investerarna. Detta kommer successivt vinstavräknas under byggnationens färdigställande. Intäkterna från uppdragsavtalet beräknas uppgå till 42 MEUR och fördelas mellan Eolus (51 %) och Hydro REIN (49 %). Vindkraftparken förväntas vara färdigställd under hösten 2023. Eolus har också fått förtroende att leverera tekniska och administrativa tjänster för vindkraftparken på ett 15-årigt kontrakt.

Nettoomsättning och resultat första kvartalet 1 januari–31 mars 2022

Nettoomsättningen uppgick till 432 (242) MSEK, vilket är en ökning med 190 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Omsättningen inkluderar successiv vinstavräkning avseende Öyfjellet i Norge. 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 -158 (-29) MSEK, vilket är en försämring med 129 MSEK jämfört med motsvarande period föregående år. Kvartalet belastas med högre kostnader i projekt Öyfjellet där prognosen för projektets totala lönsamhet har reviderats ned till följd av de förseningar projektet drabbats av. Detta har medfört att resultatet i första kvartalet påverkats negativt av resultat som avräknats i tidigare kvartal genom principen för successiv vinstavräkning.



Verklig värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 2 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 23 MSEK för motsvarande period föregående år.

Resultat från finansiella poster uppgick till -1 MSEK jämfört med 8 MSEK motsvarande period föregående år.

Nettoomsättning

MSEK	Q1 2022	Q1 2021	Rullande 12 apr-mar	Helår 2021
Projektering	426	235	2 778	2 588
Drift och Förvaltning	7	7	28	27
Eliminering	-1	0	-1	-1
Koncernen	432	242	2 804	2 614

Rörelseresultat

MSEK	Q1 2022	Q1 2021	Rullande 12 apr-mar	Helår 2021
Projektering	-160	-32	-162	-34
Drift och Förvaltning	3	3	9	9
Koncernen	-158	-29	-154	-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 innebär att energianläggningsprojekt under etablering blir kassaflödesneutrala.

Koncernens soliditet uppgick till 60 procent vid periodens utgång att jämföra med 55 procent vid motsvarande tidpunkt föregående år.

Kassaflöde och likvida medel

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick under perioden till -164 MSEK jämfört med -51 MSEK motsvarande period föregående år. Det försämrade kassaflödet beror på ökad kapitalbindning i pågående byggnationer i Sverige samt förvärvade solprojekt i Polen.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick under perioden till 0 MSEK jämfört med -1 MSEK motsvarande period föregående år. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick under perioden till 213 MSEK jämfört med 47 MSEK motsvarande period föregående år. Under perioden har kassaflödet påverkats positivt av upptagna lån och kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande.

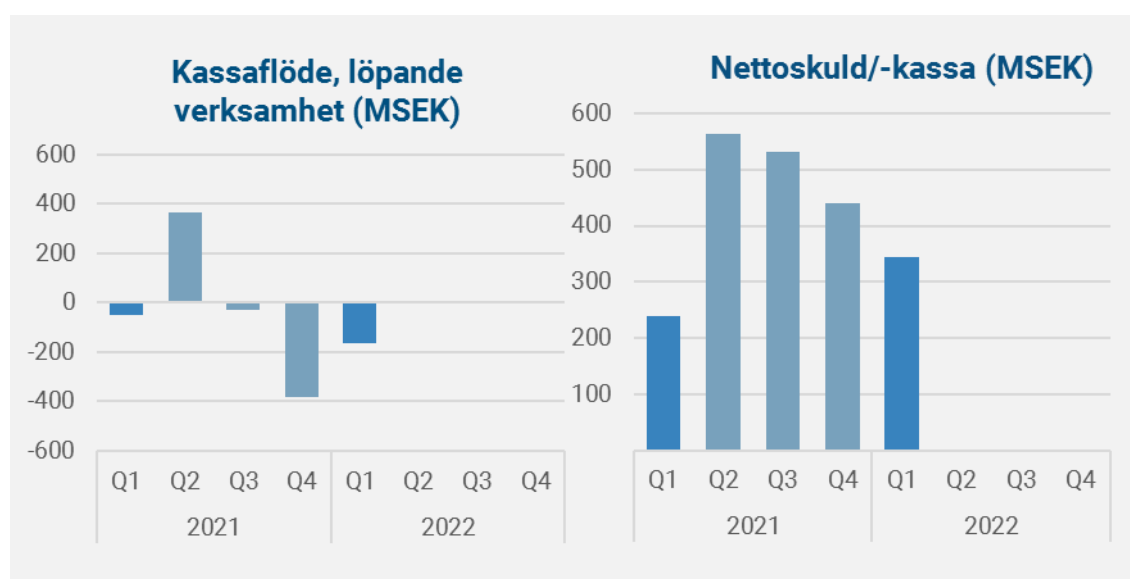
Likvida medel uppgick vid periodens utgång till 676 (688) MSEK, en minskning med 12 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var utnyttjad. Byggkrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med ca 200 MSEK. Vid motsvarande tidpunkt föregående år var krediterna utnyttjade med 291 MSEK.

Pågående arbeten och projekt under utveckling

Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 904 (367) MSEK, vilket är en ökning med 537 MSEK jämfört med motsvarande tidpunkt föregående år. Vid periodens utgång var energianläggningsprojekt omfattande 786 (524) MW under uppförande, varav 386 (77) MW i Sverige, 400 (400) MW i Norge och 0 (47) MW i USA. Värdet av projekt under utveckling och energianläggningar under byggnation varierar kraftigt vid mättpunkter dels beroende på antal MW under uppförande, dels i vilket stadium dessa befinner sig.

Skulder

Vid periodens utgång uppgick nettokassan till 345 MSEK att jämföra med en nettokassa om 239 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år.



Projektering

Projektering under första kvartalet 1 januari–31 mars 2022

Omsättning från projektering och försäljning av energianläggningar och projekträttigheter uppgick till 426 (235) MSEK. Omsättningen i enskilda kvartal och verksamhetsår påverkas av färdigställandegraden i pågående byggnationer.

Nyckeltal Projektering

MSEK	Q1 2022	Q1 2021	Rullande 12 apr-mar	Helår 2021
Nettoomsättning	426	235	2 778	2 588
Övriga rörelseintäkter	7	9	32	34
Rörelseresultat	-160	-32	-162	-34

Projektportfölj

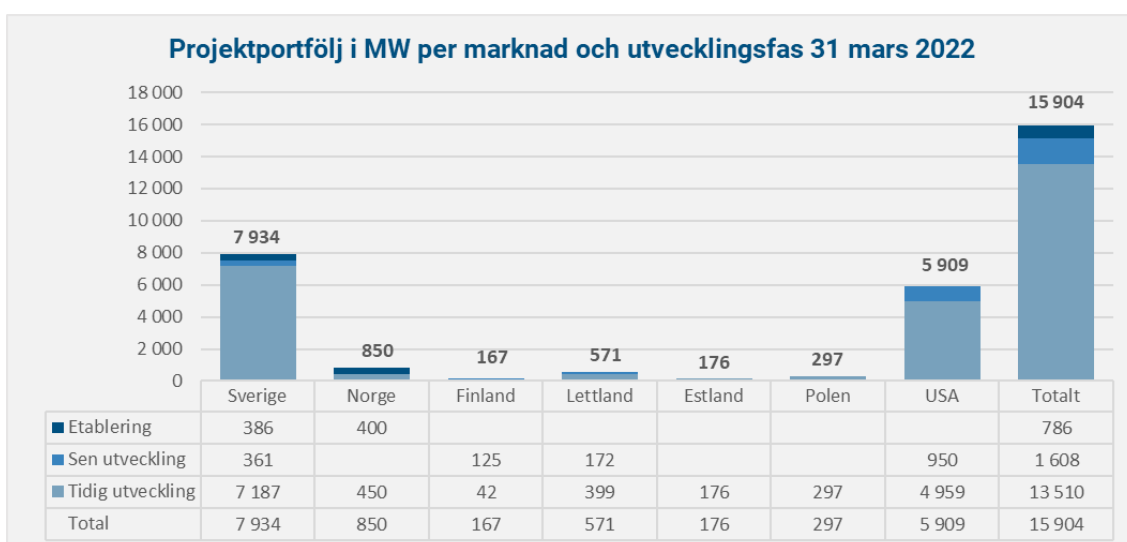
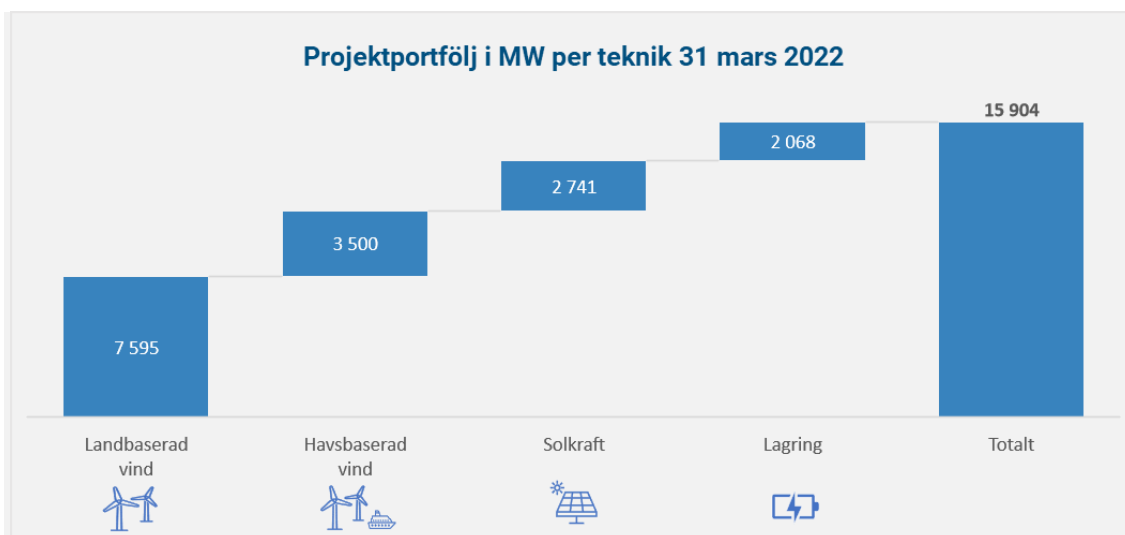
Eolus framgång som utvecklare av förnybara energiprojekt är till stor del beroende av tillgång till en högkvalitativ projektportfölj som utvecklas och optimeras över tiden. Projektportföljen består av egenutvecklade och förvärvade vind- sol- och lagringsprojekt i olika faser. Eolus samarbetar också med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

Under kvartalet har projektportföljen utökats med totalt 2 081 MW. Av detta står Blekinge Offshore för 1 000 MW. Eolus är majoritetsägare i projektet som ligger söder om Blekinges kust och nystartades i mars 2022. Läs mer om detta och våra andra havsbaserade vindprojekt på sidan 20. När det gäller landbaserade vindkraftsprojekt har den stora ökningen under kvartalet skett i USA, men även i Sverige och Finland har projekt tillkommit. Under kvartalet har vi också utökat portföljen med ett antal nya solprojekt, främst i Sverige och Polen. Sedan tidigare har Eolus solprojekt omfattande 2 110 MW i USA.

Utveckling och optimering av projekt sker under lång tid. Därför är prioritering och optimering av de viktigaste projekten i den totala projektportföljen nyckelaktiviteter för Eolus. All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om vi har väl utvecklade processer för projektutveckling, finns det risk för att vissa av projekten inte realiserar på grund av marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

Eolus skalar upp stort och brett i linje med affärsplanen för 2022–2024 och vi 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 31 mars 2022

	Lokalisering	Teknik	Effekt, MW	Beräknad årsproduktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Øyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	Landbaserad vindkraft	400	1 300	2022	76%
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2023	0%
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		

Orderstock

Vid periodens utgång uppgick orderstocken till 1 195 (5 000) MSEK. Orderstocken består av tecknade kundkontrakt och justeras med successivt vinstavräknade projekt samt avyttrade projekträttigheter.

Drift och förvaltning

Drift och förvaltning under första kvartalet 1 januari–31 mars 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 914 (874) MW. Utöver pågående uppdrag finns tecknat drift- och administrationsavtal för Øyfjellet (400 MW) och Timmele (8 MW).

Nyckeltal Drift och förvaltning

MSEK	Q1 2022	Q1 2021	Rullande 12 apr-mar	Helår 2021
Nettoomsättning	7	7	28	27
Övriga rörelseintäkter	2	3	9	9
Rörelseresultat	3	3	9	9
Förvaltade verk, MW	914	874	914	914

Moderbolaget

Nettoomsättningen för perioden uppgick till 9 (11) MSEK med ett resultat efter finansiella poster på -20 (9) MSEK och periodens resultat uppgick till -18 (7) MSEK. Moderbolagets likvida medel uppgick vid periodens utgång till 457 MSEK att jämföra med 656 MSEK vid motsvarande tidpunkt föregående år. Moderbolagets soliditet uppgick till 62 procent jämfört med 56 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 49 (32) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt marknadsvärde om -2 (13). Dotterbolaget Ekovind AB har ingångna swapavtal avseende räntesäkring av skulder till kreditinstitut för egna vindkraftsanläggningar. Dessa hade på balansdagen ett marknadsvärde om -2 (-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 64 (48). Ökningen ligger i linje med den expansion som pågår för att realisera affärsplanen.

Eolusaktien

Eolus B-aktie handlas sedan den 2 februari 2015 på Nasdaq Stockholm. Från och med 1 januari 2020 handlas B-aktien på Mid Cap. Mellan den 1 januari och den 31 mars 2022 omsattes 9 919 848 aktier till kurser mellan 65,80 och 130,00 SEK, med ett medelpris på 102,15 SEK. Senaste betalkurs den 17 maj 2022 var 109,50 SEK.

Årsredovisning

Eolus årsredovisning för 2021 offentliggjordes den 25 mars 2022.

Årsstämma

Eolus årsstämma hålls den 19 maj 2022 i Kulturhuset i Hässleholm.

Utdelning

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

För verksamhetsåret 2019/2020 (16 månader) beslutade årsstämman den 19 maj om en utdelning om 2,00 (1,50) SEK per aktie. Utbetalningen av utdelningen skedde den 26 maj 2021.

För verksamhetsåret 2021 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 (2,00) SEK per aktie, vilket motsvarar en oförändrad nivå beaktat att föregående år omfattade 16 månader. Föreslagen utdelning bedöms vara försvarlig med hänsyn till finansiell ställning och kommande likviditetsbehov.

Transaktioner med närstående

Inga transaktioner med närstående har skett under perioden.

Resultaträkning i sammandrag koncernen

MSEK	Not	Q1 2022	Q1 2021	Rullande 12 apr-mar	Helår 2021
Nettoomsättning	1	432	242	2 804	2 614
Övriga rörelseintäkter		9	11	40	42
		441	252	2 845	2 656
Rörelsens kostnader					
Kostnader för varor och projektering		-546	-229	-2 801	-2 485
Övriga externa kostnader		-24	-14	-103	-93
Personalkostnader		-19	-13	-64	-59
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-1	-1	-5	-5
Övriga rörelsekostnader	2	-9	-24	-24	-39
Rörelseresultat		-158	-29	-154	-25
Resultat från finansiella poster	3	-1	8	-24	-15
Resultat före skatt		-159	-21	-178	-40
Skatt på periodens resultat		21	4	33	16
Periodens resultat		-138	-17	-145	-24
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-138	-17	-140	-19
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		0	0	-5	-5
Periodens resultat		-138	-17	-145	-24
Utestående/genomsnittligt antal aktier (tusental)		24 907	24 907	24 907	24 907
Resultat per aktie (SEK) före/efter utspädning		-5,55	-0,67	-5,62	-0,74

Rapport i sammandrag totalresultat koncernen

MSEK					
Periodens resultat		-138	-17	-145	-24
Övrigt totalresultat					
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkning					
Omräkningsdifferens		10	12	15	18
Skatt hänförlig till poster som kan omföras i resultatet		-1	-3	-2	-5
Övrigt totalresultat, netto efter skatt		8	9	13	13
Periodens totalresultat		-130	-8	-132	-10
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-133	-8	-128	-3
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		3	0	-4	-7
Periodens totalresultat		-130	-8	-132	-10

Rapport i sammandrag över finansiell ställning koncernen

MSEK	Not	31 mar 2022	31 mar 2021	31 dec 2021
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella anläggningstillgångar		10	22	11
Materiella anläggningstillgångar		29	30	26
Uppskjutna skattefordringar		9	17	6
Övriga finansiella tillgångar	5	16	16	16
Summa anläggningstillgångar		65	86	59
Omsättningstillgångar				
Pågående arbeten och projekt under utveckling		904	367	843
Förskott till leverantörer		240	64	170
Kundfordringar	5	65	11	71
Derivatinstrument	5	0	15	2
Aktuella skattefordringar		32	36	24
Övriga kortfristiga fordringar	5	32	4	55
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		6	586	35
Likvida medel	5	676	688	625
Summa omsättningstillgångar		1 956	1 771	1 826
SUMMA TILLGÅNGAR		2 021	1 856	1 885

MSEK	Not	31 mar 2022	31 mar 2021	31 dec 2021
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		851	1 029	984
Innehav utan bestämmande inflytande		360	-1	280
Summa eget kapital		1 211	1 028	1 264
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	23	133	21
Långfristiga avsättningar		0	1	0
Uppskjutna skatteskulder		4	20	18
Övriga långfristiga skulder		65	71	65
Summa långfristiga skulder		92	225	105
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	5	308	316	165
Avsättningar kortfristiga				
Leverantörsskulder	5	175	165	186
Derivatinstrument	5	4	6	5
Aktuella skatteskulder		2	8	4
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		200	90	116
Förskott från kunder		10	10	10
Övriga kortfristiga skulder	5	19	10	31
Summa kortfristiga skulder		718	604	516
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 021	1 856	1 885

Rapport i sammandrag över kassaflöden koncernen

MSEK	Not	Q1 2022	Q1 2021	Rullande 12 apr-mar	Helår 2021
Löpande verksamhet					
Rörelseresultat		-158	-29	-154	-25
Justerings för icke kassaflödespåverkande poster	6	3	16	33	46
		-155	-13	-120	21
Erhållen ränta		0	0	3	2
Erlagd ränta		-3	-5	-17	-19
Betald inkomstskatt		-8	-4	-30	-26
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital					
		-165	-22	-165	-22
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		2	-29	-45	-75
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
		-164	-51	-209	-97
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		0	-1	-3	-4
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		-	0	0	1
Kassaflöde från investeringsverksamheten					
		0	-1	-3	-3
Upptagna lån		150	47	153	50
Amortering lån		-9	-	-267	-258
Utbetald utdelning		-	-	-50	-50
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		72	-	362	290
Kassaflöde från finansieringsverksamheten					
		213	47	198	32
Periodens kassaflöde					
		49	-5	-14	-68
Likvida medel vid periodens början		625	691	688	691
Valutakursdifferens i likvida medel		2	1	3	2
Likvida medel vid periodens slut					
		676	688	676	625

Rapport i sammandrag över förändring eget kapital koncernen

MSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2021	25	191	-17	838	1 037	-1	1 036
Periodens resultat				-17	-17	0	-17
Övrigt totalresultat			5	3	8	-	8
Summa Totalresultat			5	-14	-8	0	-8
Per 31 mars 2021	25	191	-11	824	1 029	-1	1 028
Periodens resultat				-2	-2	-5	-7
Övrigt totalresultat			10	-3	7	-2	5
Summa Totalresultat			10	-5	5	-7	-2
Transaktioner med aktieägare							
Utbetald utdelning				-50	-50	-	-50
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						289	289
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				-138	-138	0	-138
Övrigt totalresultat			5		5	3	8
Summa Totalresultat			5	-138	-133	3	-130
Transaktioner med aktieägare							
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						75	75
Per 31 mars 2022	25	191	4	632	851	360	1 211

Not 1 Segmentsinformation

Q1 2022, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	5	6	-1	10
Norge	421	0		421
USA		1		1
Total nettoomsättning	426	7	-1	432
Övriga rörelseintäkter	7	2	-0	9
Kostnader	-593	-7	1	-599
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1)	(-)	-	(-1)
Segmentets rörelseresultat	-160	3	-	-158
Resultat från finansiella poster				-1
Resultat före skatt				-159
Skatt på periodens resultat				21
Periodens resultat				-138

Q1 2021, MSEK	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Koncern
Nettoomsättning per geografisk marknad				
Sverige	9	7	-0	15
Norge	92	0		92
Estland	0			0
USA	133			133
Total nettoomsättning	235	7	-0	242
Övriga rörelseintäkter	9	3	-1	11
Kostnader	-276	-7	1	-281
- varav avskrivningar och nedskrivningar	(-1)	(-)	-	(-1)
Segmentets rörelseresultat	-32	3	-	-29
Resultat från finansiella poster				8
Resultat före skatt				-21
Skatt på periodens resultat				4
Periodens resultat				-17

Segmentens tillgångar	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt	Koncern
Per 31 mars 2022	1 206	21	793	2 021
Per 31 mars 2021	1 096	17	743	1 856

Not 2 Övriga rörelsekostnader

Värdeförändringar derivatinstrument avseende valutasäkringar ingår för perioden med negativ resultatpåverkan om 2 (-23) 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 31 mar 2022, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	0	0	2
Valutaswappar	0	0	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	676	676	2
Kundfordringar	65	65	2
Övriga finansiella tillgångar	16	16	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaswappar	2	2	2
Ränteswappar	2	2	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	331	331	2
Leverantörsskulder	175	175	2
Upplupna räntekostnader	0	0	2

Koncernen 31 mar 2021, MSEK	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	14	14	2
Valutaswappar	0	0	2
Tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Likvida medel	688	688	2
Kundfordringar	11	11	2
Övriga finansiella tillgångar	16	16	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaterminer	1	1	2
Ränteswappar	4	4	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	449	449	2
Leverantörsskulder	165	165	2
Upplupna räntekostnader	0	0	2

Derivatinstrument

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

Beskrivning av verkligt värde

Räntebärande skulder

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

Derivat

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

Övriga finansiella tillgångar och skulder

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

Not 6 Ej kassaflödespåverkande poster

Koncernen, MSEK	Q1 2022	Q1 2021	Rullande 12 apr-mar	Helår 2021
Ej kassaflödespåverkande poster				
Av-och nedskrivning samt återförda nedskrivningar materiella anläggningstillgångar	1	1	5	5
Orealiserade valutakursdifferenser	-0	-9	14	5
Realisationsvinster och -förluster från avyttringar av anläggningstillgångar	0	-0	-0	-0
Förändringar av avsättningar	-0	0	-0	-0
Värdering av derivat till verkligt värde	2	23	15	37
Summa	3	16	34	46

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

MSEK	Q1 2022	Q1 2021	Rullande 12 apr-mar	Helår 2021
Nettoomsättning	9	11	156	158
Förändring av pågående arbete, projektutvecklingsportfölj och elcertifikat	2	1	-15	-16
Aktiverat arbete för egen räkning	4	2	14	12
Övriga rörelseintäkter	2	1	25	23
	17	14	180	177
Rörelsens kostnader				
Kostnad för varor och projektering	-15	-14	-58	-57
Övriga externa kostnader	-8	-7	-44	-42
Personalkostnader	-15	-10	-49	-45
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	0	0	-1	-1
Övriga rörelsekostnader	-	-	-1	-1
Rörelseresultat	-20	-17	27	31
Resultat från finansiella poster	0	25	29	54
Resultat efter finansiella poster	-20	9	56	85
Bokslutsdispositioner	-	-	14	14
Resultat före skatt	-20	9	70	99
Skatt på periodens resultat	2	-2	-13	-17
Periodens resultat *	-18	7	57	82

*Moderbolagets totalresultat överensstämmer med årets resultat.

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

MSEK	31 mar 2022	31 mar 2021	31 dec 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	10	22	11
Materiella anläggningstillgångar	3	4	3
Finansiella anläggningstillgångar	309	264	297
Summa anläggningstillgångar	322	290	311
Omsättningstillgångar			
Pågående arbeten, projekt under utveckling och elcertifikat	54	61	52
Förskott till leverantörer	15	15	15
Övriga rörelsefordringar	781	767	704
Likvida medel	457	656	458
Summa omsättningstillgångar	1 308	1 499	1 229
SUMMA TILLGÅNGAR	1 629	1 788	1 541
MSEK	31 mar 2022	31 mar 2021	31 dec 2021
EGET KAPITAL, AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER			
Eget kapital	1 013	1 005	1 031
Obeskattade reserver	2	4	2
Avsättningar	0	0	0
Långfristiga skulder	83	202	83
Kortfristiga skulder	531	577	424
SUMMA EGET KAPITAL AVSÄTTNINGAR OCH SKULDER	1 629	1 788	1 542

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 17 maj 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 inte varit föremål för översiktlig granskning av bolagets revisor.

Denna information är sådan information som Eolus Vind AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom kommunikations- och hållbarhetschef Karin Wittsell Heydls försorg, för offentliggörande den 18 maj 2022 kl. 08.30 CEST.

Finansiell kalender

- Årsstämma 19 maj 2022
- Delårsrapport Q2 30 aug 2022
- Delårsrapport Q3 17 nov 2022
- Bokslutskommuniké 16 feb 2023

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

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.** Rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.
- **Eget kapital per aktie.** Eget kapital dividerat med antal aktier vid periodens slut.
- **Nettoskuld/-kassa.** Räntebärande skulder minskat med likvida medel.
- **Resultat per aktie före/efter utspädning.** 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.
- **Drifftagna 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



Hållbarhet för Eolus

Omställningen till ett hållbart samhälle är en av vår tids viktigaste frågor och på Eolus är vi stolta över att vara en del av denna resa. Genom att utveckla och möjliggöra investeringar i förnybar energi bidrar vi till att minska utsläppen av växthusgaser och säkra en trygg energiförsörjning. Rysslands krig mot Ukraina understryker också behovet av att ur ett säkerhetspolitiskt perspektiv minska världens beroende av olja och gas.

Miljömässig hållbarhet

I Eolus verksamhet är hållbarhetsområdets alla delar relevanta och angelägna. Vi bidrar till miljömässig hållbarhet genom vår kärnaffär och vi arbetar aktivt för att minska miljöpåverkan från vår dagliga verksamhet. För att kunna jobba strategiskt och systematiskt med mätning, uppföljning och målstyrning har vi under första kvartalet 2022 implementerat ett system för rapportering och hantering av hållbarhetsdata. Inledningsvis fokuserar vi på att mäta våra koldioxidutsläpp i scope 1, 2 och 3 enligt GHG-protokollet. Scope 1 innefattar våra direkta växthusgasutsläpp (t.ex. från fordon) och scope 2 våra indirekta utsläpp (t.ex. inköp av energi). De utsläpp som sker utanför bolagets egen verksamhet redovisas i scope 3 (t.ex. vårt leverantörsled). Vi har inlett mätningen för vår svenska verksamhet och kommer att implementera mätningen på alla våra marknader. Under 2022 kommer vi att skapa en struktur för att mäta våra utsläpp i scope 3 och inför 2023 kommer vi att ta fram en åtgärdsplan och sätta mål för minskning av våra växthusgasutsläpp.

Socialt ansvar

Vi har ett stort ansvar när det gäller sociala aspekter för medarbetare, leverantörer och människor som bor och verkar i anslutning till våra projekt. Vi arbetar med uppföljning och utveckling av arbetsmiljön genom exempelvis årliga medarbetarundersökningar. Under våren har vi implementerat ett system för att hantera avvikelser, olyckor och tillbud inom arbetsmiljöområdet i syfte att få underlag för att arbeta systematiskt med att utveckla vår arbetsmiljö. Utbildning och lansering skedde på Internationella arbetsmiljödagen den 28 april. Dialogen med närboende kring våra projekt sker både genom samrådsprocesserna som är kopplade till våra tillståndsansökningar och genom personliga kontakter med enskilda och organisationer.

Ansvarsfull beställare

Eolus har ingen egen tillverkning av energianläggningar och ingen egen personal för byggnation utan tecknar avtal med marknadsledande leverantörer inom dessa områden. Detta innebär att vi har den största delen av vår påverkan på miljö och arbetsmiljö hos andra företag, vilket ställer krav på att vi utarbetar metoder för att kartlägga och följa upp att de krav vi ställer uppfylls i våra leverantörsled. Under kommande år planeras ett systematiskt arbete med att skapa tydligare och mer enhetliga krav på våra underleverantörer när det gäller hållbarhet.

Långsiktighet och fokus

Eolus historia tillbaka till 1990, vår stabila ekonomi och den kompetens som finns i bolaget skapar förutsättningar för att vara en pålitlig och långsiktig aktör. Fokus på hållbarhet i vår egen verksamhet kommer att öka ytterligare. Ett led i detta är att resurser tillförts genom att en hållbarhetskoordinator anställts och genom att hållbarhetsområdet nu är representerat i Eolus ledningsgrupp genom en nyanställd chef för kommunikation, hållbarhet och IT.

Aktuellt på Eolus

Utvecklingen av havsbaserad vindkraft intensifieras

Havsbaserad vindkraft har en nyckelroll att spela i omställningen till förnybar energi och har potential att stå för en stor del av framtidens elproduktion. De havsbaserade projekten har flera fördelar, bland annat att varje etablering kan bidra med stora mängder producerad el tack vare anläggningarnas storlek. Den tekniska utvecklingen går snabbt och idag är det möjligt att bygga på djupare områden och med större och mer effektiva turbiner än för bara några år sedan.

Eolus portfölj med havsbaserade vindkraftsprojekt har på bara ett år vuxit till 3 500 MW och vi arbetar intensivt med att identifiera ytterligare projektmöjligheter. Eftersom projekten är komplexa och tillståndsprocessen tar tid är det viktigt att hålla högt tempo i arbetet med att identifiera potentiella platser och tidigt komma i gång med nödvändiga utredningar. För att öka fokus och tempo har vi internt skapat ett separat offshoreteam som kommer att fortsätta växa framöver.

Tillståndsprocesserna för havsbaserad vindkraft skiljer sig från land till land. I Sverige kan projektutvecklare som Eolus identifiera potentiella områden för havsbaserad vindkraft och ansöka om tillstånd för dessa. I Polen och flera andra länder pekar staten ut lämpliga områden där bolag får ansöka om tilldelning i en konkurrensutsatt process.

Ett urval av Eolus projekt för havsbaserad vindkraft:

Sverige:

Västvind: Upp till 1 000 MW fördelat på cirka 50 vindkraftverk med en totalhöjd upp till 320 meter utanför Kungsbacka och Öckerö.

Arkona: Söder om Skånes sydkust, med potential för 45–70 verk och 1 200 MW installerad effekt.

Sjollen: Väster om Malmö, ett mindre projekt planerat för ett tjugotal verk och 300 MW installerad effekt.

Blekinge Offshore: Ett projekt om 1 000 MW, 15 km söder om Blekinges kust där regeringen avslag tillståndsansökan 2016. I mars 2022 skedde en nystart för projektet, där Eolus är delägare. Med en ny ansökan för färre, men större, vindkraftverk finns förhoppningar om en möjlig samexistens med försvaret.

Najaderna: Efter första kvartalets utgång har samrådsprocessen inletts för Eolus senaste offshoreprojekt Najaderna. Projektet omfattar cirka 50–80 vindkraftverk, totalt ca 1 000 MW, öster om Tierp och Gävle i mellersta Sverige.

Polen:

I april 2022 skickade Eolus in tre ansökningar om totalt 3 260 MW för havsbaserade projekt i Östersjön, norr om Polen. Ansökningarna hanteras av Eolus polska organisation.

Övriga marknader:

I Finland och Baltikum har Eolus flera potentiella projekt i tidiga skeden.



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

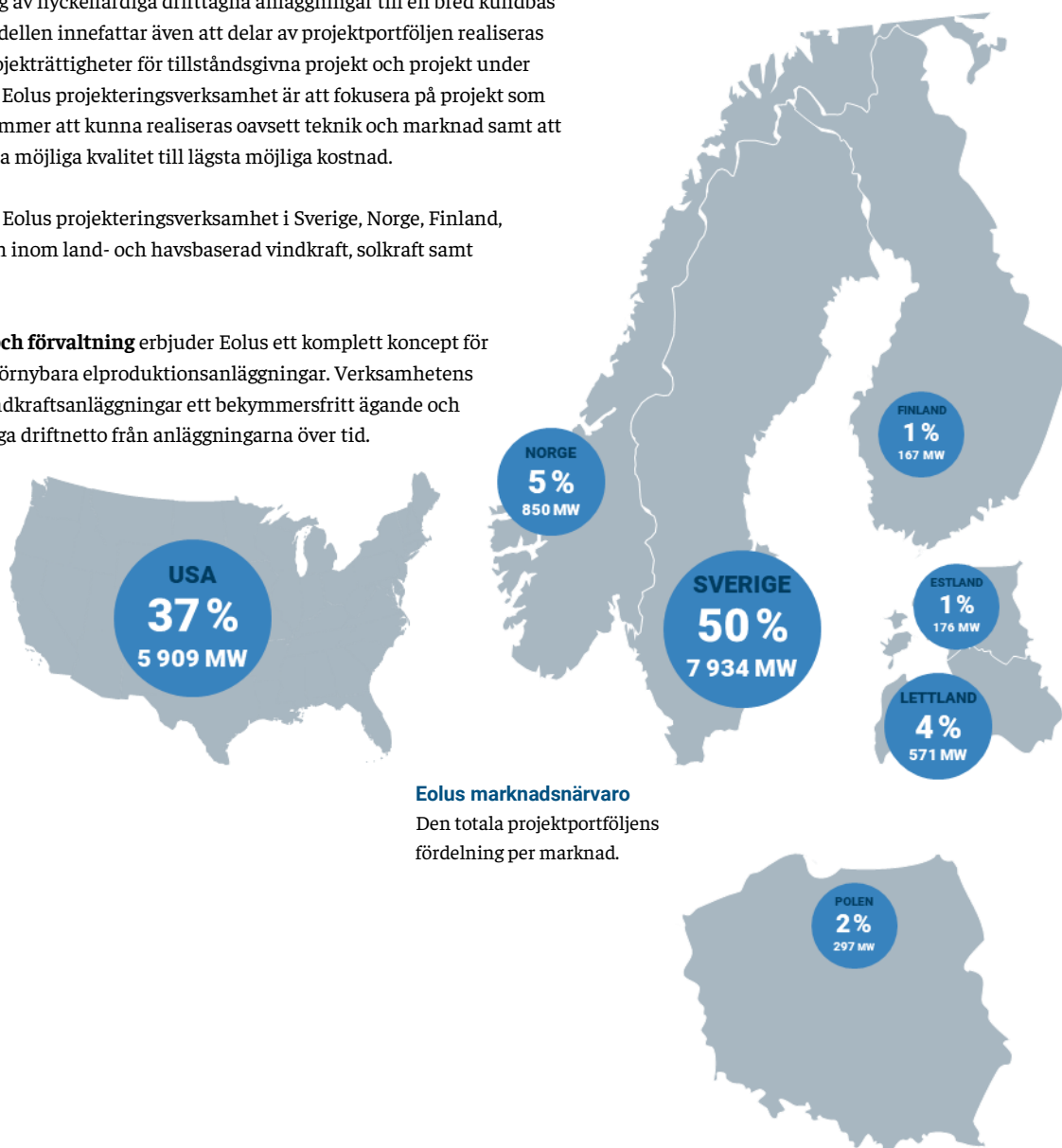
Eolus affärsidé är att skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi samt anläggningar för energilagring och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt.

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 marknadsnärvaro

Den totala projektportföljens fördelning per marknad.

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