Eolus Vind Aktiebolag (publ)
Org nr 556389-3956
Box 95
281 21 Hässleholm

20230517227447

Fastställelseintyg

Undertecknad verkställande direktör intygar härmed, dels att denna kopia av årsredovisningen överensstämmer med originalet, dels att resultat- och balansräkningen samt koncernresultat och koncernbalansräkning fastställts på årsstämma 2023-05-12.

Årsstämman beslöt tillika godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition i moderbolaget.

Hässleholm den 12 maj 2023

Per Witalisson

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227 45

eolus®

Års- och hållbarhetsredovisning 2022

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227746

Vi ser potentialen – nu och i framtiden

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227747

Eolus har varit inställda på omställningen till ett förnybart energisystem sedan starten 1990. Vi bygger stort, siktar högt och tänker långsiktigt för att förändra och förbättra, förlänga och förnya – idag och imorgon.

Vi började som vindkraftspionjärer. Idag samsas vindkraften med innovationer och investeringar för solenergi och lagringslösningar. Från en anställd till runt hundra heltidsengagerade i Eolus verksamhet spridda över världen, har bolaget vuxit sig till en viktig aktör i en tid där efterfrågan på förnybar energi är större än någonsin. Kärnan är fortfarande det familjära och entreprenöriella. Korta beslutsvägar, högt i tak och närhet till kollegorna. Alltid med siktet inställt framåt.

EN DEL AV NÅGOT STÖRRE

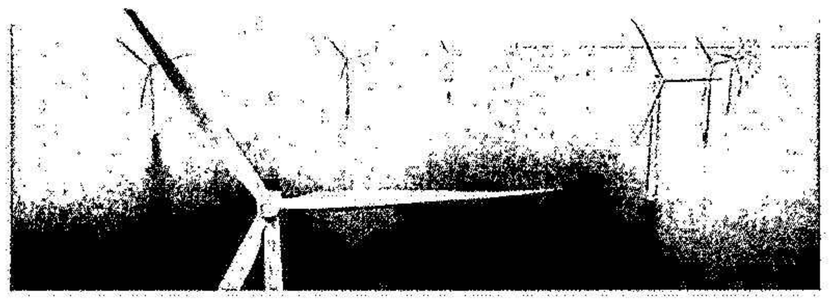
De senaste trettio årens utveckling stannar inte av. Nu skalar vi upp stort och brett. Under 2022 mer än dubblade vi personalstyrkan och hade glädjen att välkomna så många som 49 nya kollegor! Idag är vi över hundra hängivna medarbetare som brinner för omställningen till förnybart. Men vi behöver bli ännu fler. Vi har plats för fler som tycker att förnybart är det enda rätta. Som vill att energin ska räcka länge. Som också ser potentialen. Välkommen till Eolus!

Eolus finns i flera digitala och sociala kanaler. Följ oss gärna för att få senaste nytt och en inblick i de olika delarna av verksamheten.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227 48

Viktiga händelser 2022



Flera nya havsbaserade vindkraftsprojekt

I början av 2022 fanns 2 500 MW havsbaserad vindkraft i Eolus projektportfölj. Här ingick Sjollen i Öresund (300 MW), Västvind utanför Göteborg (1 000 MW) och Arkona söder om Skåne (1 200 MW).

Under året har vi utökat portföljen med 5 500 MW havsbaserade projekt. Ett av dessa är Blekinge Offshore (1 000 MW), där Eolus är majoritetsägare. Projektet fick avslag från regeringen 2016, men efter det har vi arbetat med att anpassa projektet till försvarets intressen, och tack vare teknikutvecklingen har både antalet vindkraftverk och parkens yta kunnat minskas avsevärt. Projektet fick en nystart 2022 med ny samrådsprocess. Även för projektet Najaderna utanför Gävle och Tierp (1 000 MW) inleddes samråd under våren. I slutet av december beviljade den finska regeringen undersökningstillstånd för de två havsbaserade projekten Navakka (tidigare kallat Tuulia, 1 500 MW) och Wellamo (2 000 MW). Wellamo är ett flytande vindkraftsprojekt som utvecklas inom ramen för ett joint venture, kallat SeaSapphire, powered by Simply Blue Group and Eolus, som etablerades i november 2022. Inom SeaSapphire utvecklas ytterligare tre flytande vindkraftsprojekt.

Läs mer på sidorna 16–17, 23 och 25–27.

Tillväxt i Polen

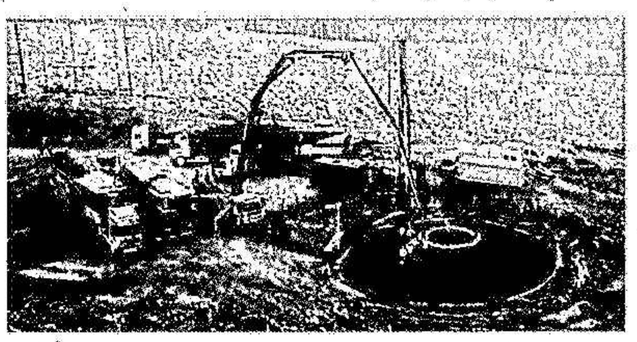
Eolus etablerade verksamhet i Polen 2021. Under 2022 har vi anställt flera nya medarbetare och inlett strategiska samarbeten med bland andra den polska utvecklaren Horizons. Genom förvärv och egen utveckling har projektportföljen i Polen vuxit och uppgick vid årets utgång till drygt 1 000 MW. Merparten är solprojekt, men vi har också två vindprojekt. Eolus har även ansökt om att få utveckla havsbaserade vindkraftsparker i Östersjön, norr om Polen. Läs mer om Eolus i Polen på sidan 27.

Projekt Øyfjellet i slutskedet

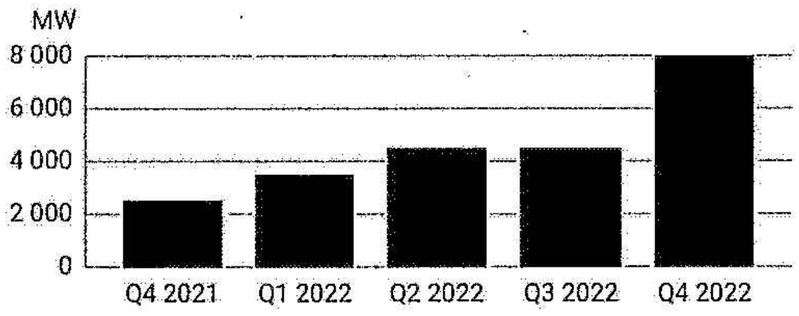
Byggnationen av projekt Öyfjellet i Norge fortsatte under året. Projektet har drabbats av förseningar sedan pandemins start men i november 2022 tog ägaren över samtliga vindkraftverk från turbinleverantören. Vid årets slut hade projektet en ekonomisk färdigställandegrad om 95 procent. Läs mer om projektet på sidan 20.

Försäljning av vindpark Stor-Skälsjön

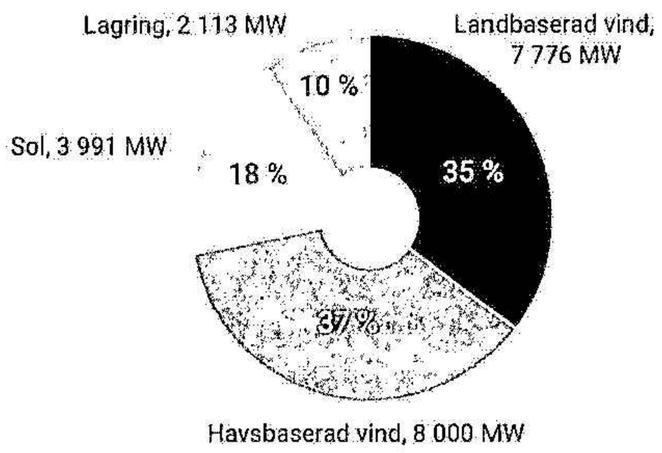
I april tecknade Eolus och Hydro REIN avtal med MEAG avseende försäljning av 75 procent av aktierna i vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön omfattande 260 MW och affären slutfördes i juni. Eolus sålde samtliga sina aktier om 51 procent och Hydro REIN sålde 24 procent av aktierna och kvarstår som delägare med 25 procents andel. Eolus och Hydro REIN förvärvade projektet, som ligger i Sundsvalls och Timrå kommuner i Sverige (SE2), från Enercon i juni 2021. Läs mer om projektet på sidan 21.



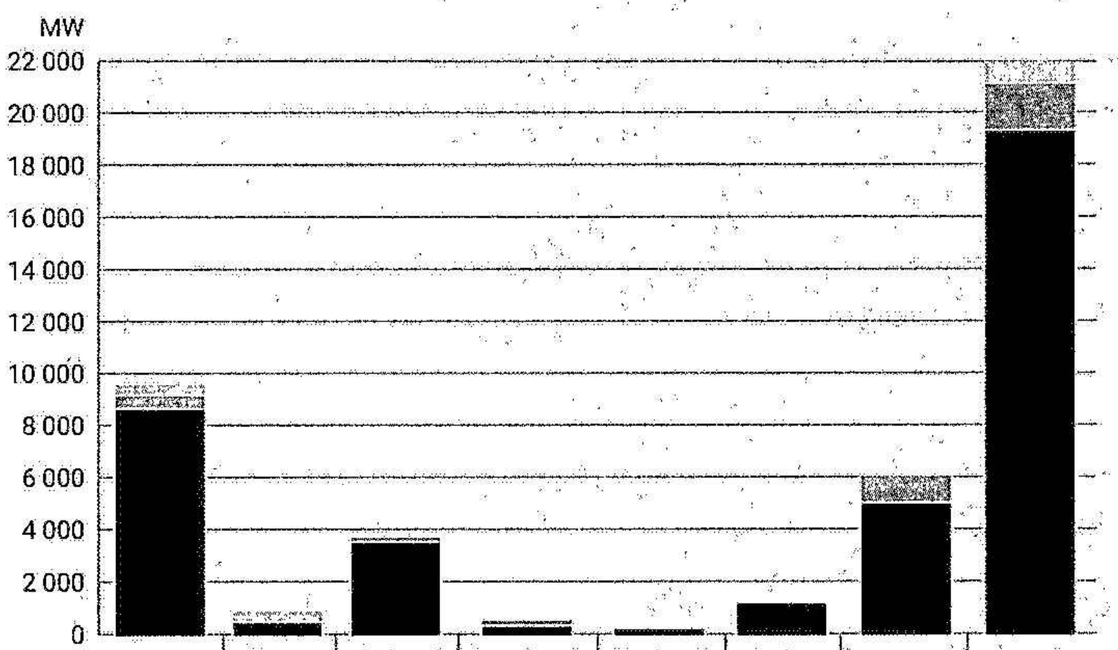
UTVECKLING AV PROJEKTPORTFÖLJ INOM HAVSBASERAD VINDKRAFT



PROJEKTPORTFÖLJ PER TEKNIKSLAG 2022-12-31



PROJEKTPORTFÖLJ PER MARKNAD OCH UTVECKLINGSFAS 31 DECEMBER 2022



	Sverige	Norge	Finland	Lettland	Estland	Polen	USA	Totalt
Etablering	394	400	-	-	-	-	-	794
Sen utveckling	536	-	125	160	-	8	970	1 799
Tidig utveckling	8 632	450	3 525	330	176	1 143	5 031	19 287
Totalt	**9 562**	**850**	**3 650**	**490**	**176**	**1 151**	**6 001**	**21 880**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227749

49

Under 2022 började 49 nya medarbetare på Eolus. Vid utgången av 2022 hade vi 95 personer anställda. Medelåldern anställda under 2022 var 36, att jämföra med 34 året innan.

8 000

Under året växte Eolus projektportfölj med cirka 8 000 MW. Den största ökningen skedde inom havsbaserad vindkraft och solkraft. Finland, Sverige och Polen stod för den största ökningen under 2022.

Snabb tillväxt för storskalig solkraft inom Eolus

Eolus har utvecklat solprojekt i USA i flera år, men på övriga marknader är det först under 2021 och 2022 som tillväxten inom sol skett. Vid utgången av 2022 hade vi cirka 4 000 MW solprojekt i portföljen, varav USA och Polen stod för merparten. I Sverige har vi under 2022 arbetat fram en rad solprojekt, där tre projekt om totalt 130 MW nu är fullt tillståndsgivna och ytterligare 680 MW solprojekt är under utveckling. Läs mer om Eolus marknader och projektportfölj på sidorna 25–31.

Byggnation pågår i Skallberget/Utterberget och Tjärnäs

I mars 2022 tecknade Eolus avtal med Siemens Gamesa om leverans av 16 vindkraftverk 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 elområde SE3.

I slutet av 2022 var samtliga fundament färdiggjutna i båda projekten. Sommaren 2023 påbörjas monteringen av vindkraftverken och driftsättning planeras till fjärde kvartalet 2023. Läs mer om projekten på sidan 22.

Eolus och DalaVind förverkligar vindkraftsprojektet Fageråsen

Eolus och DalaVind har samarbetat kring vindkraftsprojektet Fageråsen under en längre tid och projektet har lagakraftvunnet tillstånd sedan 2018. Under året tecknade Eolus avtal med DalaVind om att utöka ägarandelen i projektet till 49 procent. Vindparken ligger utanför Malung, vid gränsen mellan Dalarna och Värmland, och omfattar 33 vindkraftverk med en total kapacitet om drygt 200 MW. Parken kommer att producera cirka 700 GWh förnybar el per år. Driftsättning av parken beräknas till 2027.

Försäljning av sol- och batteriprojekt i USA

I oktober sålde Eolus ett sol- och batterilagerprojekt i Arizona, USA till ett USA-baserat portföljbolag som ingår i ett stort, börsnoterat globalt riskkapitalbolag. Detta är Eolus tredje försäljning i USA. Projektet förväntas få en initial effekt på 750 MWac solceller och batterilager med planerad driftsättning 2025. I samband med försäljningen fick Eolus en första betalning om 12 miljoner USD. Tillkommande köpeskilling erläggs stegvis baserat på fortsatt utveckling och uppfyllandet av specifika delmål. En betydande del av den totala köpeskillingen betalas i samband med att byggnation påbörjas. I nuläget beräknas den komma att uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD med betalning fram till 2025, förutsatt att projektet realiseras enligt plan. Läs mer på sidan 24.

INNEHÅLL

Viktiga händelser 2022 4
VD-ord 6
Mål och strategi 8
Verksamhet 10
Projektens värdekedja 10
Kunder och erbjudande 12
Marknad och omvärld 14
Förnybar energi 14
Vindkraft 16
Solkraft 18
Batterilagring och vätgas 19
Projekt i fokus 20
Våra marknader 25
Projektportfölj 29
Drift och förvaltning 32
Hållbarhet 34
Aktie och ägarförhållanden 46
Förvaltningsberättelse 48
Bolagsstyrningsrapport 54
Ersättningsrapport 64
Resultaträkning koncernen 66
Rapport övrigt totalresultat koncernen 67
Rapport över finansiell ställning koncernen 68
Rapport över eget kapital koncernen 70
Rapport över kassaflöden koncernen 71
Resultaträkning moderbolaget 72
Rapport övrigt totalresultat moderbolaget 73
Balansräkning moderbolaget 74
Rapport över förändring eget kapital moderbolaget 76
Kassaflödesanalys moderbolaget 77
Noter 78
Undertecknande 107
Revisionsberättelse 108
Ekonomiskt sammandrag – flerårsöversikt 112
Ordlista 113
Definitioner av alternativa finansiella nyckeltal 115
Årsstämma och finansiell kalender 115

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122750

Nya medarbetare och nya projekt lägger grunden för fortsatt tillväxt

För Eolus var 2022 första året i affärsplanen för 2022–2024, där strategin är att Eolus ska växa inom samtliga tekniker och på alla marknader där vi är verksamma. Målen i planen är ambitiösa och formulerade för att ta tillvara potentialen i energiomställningen samtidigt som vi drar nytta av Eolus långa erfarenhet.

Marknads- och omvärldsfaktorer har stor påverkan på Eolus verksamhet. Sedan Rysslands invasion av Ukraina i februari 2022 befinner Europa sig i en omfattande energikris. Denna har lett till rekordhöga elpriser som drabbar både privatpersoner och företag. Samtidigt sker en stor omställning och elektrifiering för att möta klimatmålen, vilket gör att elbehoven väntas öka dramatiskt. Att skynda på utbyggnaden av förnybar energi är avgörande för att skapa en trygg och decentraliserad energiförsörjning och tillhandahålla el till rimliga priser för privatpersoner och företag.

Politiska beslut driver på energiomställningen

EU-kommissionen har genom REPowerEU tagit en rad initiativ till att bryta beroendet av rysk olja och gas. I december enades EU:s energiministrar dessutom om att ställa krav på medlemsländerna att förkorta tillståndsprocesserna för förnybar energi. I USA antog den amerikanska kongressen under sommaren den nya lagstiftningen Inflation Reduction Act (IRA) som bland annat innebär den största satsningen på förnybar energi i landets historia. Med en fjärdedel av vår projektportfölj i USA är Eolus väl positionerat för att ta del av den kraftiga ökning av projekt inom förnybar energi som väntas.

Sverige är fortsatt vår största marknad och här har den politiska debatten i samband med riksdagsvalet i september och tiden därefter präglats av en polarisering där olika energislag ställts mot varandra. Upprepade krav från näringslivet på en kraftig utbyggnad av förnybar energi, främst vindkraft, har dock börjat vinna gehör hos politiker regionalt och nationellt.

Växande organisation och stärkt ledarskap

Kärnan i Eolus verksamhet är projektutveckling och här är våra medarbetare en central resurs. Under 2022 har vi utökat organisationen rejält och mer än dubblat antalet anställda. Vid slutet av året hade vi cirka 100 hängivna och kompetenta medarbetare. Vi har också arbetat med att utveckla vår företagskultur och med att skapa ett ledarskap som matchar den större organisationen. Flera nya chefer har anställts och vi har utökat ledningsgruppen, vilket gör att vi står väl rustade för att ta tillvara potentialen på alla våra marknader.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227S1

Kraftig ökning av nya projekt

Vår strategi är huvudsakligen att utveckla projekt fram till att de är klara för byggnation, och i detta skede hitta rätt köpare för projektet. I de flesta fall ombesörjer vi även byggnation av anläggningen och normalt sköter vi också driften på uppdrag av köparen.

Under året utökade vi vår projektportfölj med cirka 8 000 MW vilket är en ökning med cirka 58 procent jämfört med året innan. Den största ökningen skedde inom havsbaserad vind, tack vare att den finska regeringen i december 2022 beviljade undersökningstillstånd för de två projekten Wellamo och Navakka (tidigare kallat Tuulia) om totalt 3 500 MW. Inom landbaserad vind och solkraft skedde ökningen främst i Sverige och USA. Vid årets slut hade vi en projektportfölj om 22 GW vindkraft, solkraft och energilagring.

Försäljningar av projekt i Sverige och USA

Årets enskilt största händelse är försäljningen av sol- och batterilagerprojektet Centennial Flats i Arizona, USA, med en förväntad initial effekt om totalt 750 MWac. Detta var vår tredje försäljning i USA och en viktig milstolpe. Eolus erhöll en första betalning om 12 miljoner USD i samband med affären. Tillkommande köpeskilling erhålls stegvis baserat på projektets fortsatta utveckling och uppfyllandet av specifika delmål. I nuläget beräknas den totala köpeskillingen uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD med betalning fram till 2025, under förutsättning att projektet realiseras enligt plan.

Vi sålde även hela vår andel om 51 procent i vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön i Sverige. Vår projektpartner Hydro REIN kvarstår som ägare till 25 procent av projektet. Köpare är den tyska kapitalförvaltaren MEAG. Eolus och Hydro REIN bygger gemensamt vindparken för MEAG:s räkning och Eolus kommer att sköta drift och administration av vindparken. Stor-Skälsjön är ett framgångsrikt projekt som följer tidplan och budget och ska stå klart i fjärde kvartalet 2023.

Med dessa två försäljningar nådde vi målet i affärsplanen om att sälja minst 1 000 MW om året 2022–2024.

Projekt Öyfjellet i Norge drabbades av ytterligare förseningar och kostnadsökningar under året, vilket påverkade Eolus resultat då vi i första kvartalet tvingades revidera ned prognosen för projektets totala lönsamhet. I november 2022 tog kunden Öyfjellet Wind AS över samtliga vindkraftverk från turbinleverantören Nordex och vid årets slut hade projektet en ekonomisk färdigställandegrad om 95 procent.

Intäkter från både byggnation och försäljningar

För helåret summerade Eolus ett resultat om 116 MSEK där intäkterna främst kom från Öyfjellet och Stor-Skälsjön samt försäljningen av Centennial Flats. Byggnation pågår av vindprojekten Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosenskog, men då projekten inte var sålda vid årets slut har ingen vinstavräkning skett för dessa under året. Försäljningsprocessen pågår och väntas vara slutförd under andra kvartalet 2023.

Utveckling av Eolus hållbarhetsarbete

Eolus bidrar genom sin kärnverksamhet till en hållbar utveckling. Vår utgångspunkt är att vi ska agera på ett ansvarsfullt och hållbart sätt i alla delar av vår verksamhet. Under året har vi gjort ett flertal insatser för att systematisera och utveckla vårt hållbarhetsarbete. Vi har bland annat gjort en ny kartläggning av intressenters förväntningar och identifierat de mest väsentliga hållbarhetsaspekterna för Eolus. Vi har även stärkt vår styrning genom nya

och uppdaterade policyer och riktlinjer. Eolus har signerat FN:s Global Compact och vi förbinder oss därmed att följa dess principer om mänskliga rättigheter, arbetsrätt, miljö och korruptionsbekämpning. Vår hållbarhetsrapport finns på sidorna 34–45.

Väl rustade för att dra nytta av potentialen

Mot bakgrund av energikrisen, klimatmålen och elektrifieringen finns ett mycket stort behov av fortsatt utbyggnad av förnybar energi. Med en stor och diversifierad projektportfölj på 22 GW, en soliditet på 54 procent, en stabil nettokassa och säkrad finansiering om 1 500 MSEK står Eolus väl rustat för att dra nytta av den enorma potential som finns. Jag ser mycket fram emot att fortsätta utveckla Eolus tillsammans med alla våra fantastiska medarbetare som med mod, flexibilitet, vänlighet och handlingskraft ständigt strävar mot fantastiska resultat på vägen mot ett hållbart samhälle.

PER WITALISSON

Verkställande direktör

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227S2

Mod och flexibilitet gör strategi till verklighet

Eolus är en av Nordens ledande projektörer inom förnybar energi och vi är aktiva i hela värdekedjan från tidig projektutveckling till etablering och drift av anläggningar för förnybar energi. Vi erbjuder attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsmöjligheter inom sol, vind och batterilagring i Norden, Baltikum, Polen och USA.

Vi startade 1990 som vindkraftspionjärer, vilket gör att vi har gedigen kunskap och en stark grund att stå på. Marknaden för förnybar energi växer stadigt och kraften i omställningen av samhället är stark. Detta skapar stora möjligheter för Eolus. Baserat på detta har bolaget antagit en affärsplan för 2022–2024 som innebär en expansion inom samtliga teknologier och på samtliga marknader där vi är aktiva. Vi utvärderar också kontinuerligt nya teknologier och marknader.

Den samlade erfarenhet som byggts upp under 30 års tid borgar för effektiva processer och kunskap om hur projekt inom förnybar energi och energilagring ska bedrivas på ett framgångsrikt sätt. Vi förstärker också kontinuerligt organisationen för att möjliggöra fortsatt tillväxt. Under 2022 började ett femtiotal nya medarbetare och vid årets slut hade Eolus 95 anställda.

Utöver den samlade kompetensen och erfarenheten har Eolus en stark finansiell ställning och en växande projektportfölj inom landbaserad och havsbaserad vindkraft, solkraft och energilagring. Detta sammantaget ger goda möjligheter för att fortsätta den kraftiga expansion som pågår.

Affärsmodell

Eolus huvudsakliga affärsinriktning är att projektera, uppföra och förvalta anläggningar för förnybar energi och energilagring.

Vi är flexibla i vår projektutveckling och väljer teknik utifrån plats och aktuella marknadsförutsättningar. Vi utvecklar egna projekt från grunden, men förvärvar också projekt som befinner sig i olika utvecklingsfaser.

Tidigare låg fokus främst på försäljning av nyckelfärdiga energianläggningar. I takt med att bolaget växer och projekten blir större och mer kapitalkrävande är det nu vanligare att investerare kommer in tidigare i projekten. Då köper investerarna projekträttigheterna av Eolus och tecknar sedan ett uppdragsavtal där Eolus utför byggnationen på uppdrag av köparen. Med detta upplägg hanterar investeraren finansieringen av byggnationen med eget kapital eller annan finansiering, istället för att Eolus står för detta. På så sätt minskar Eolus behovet av byggkrediter och byggrisken.

Vi ser också fördelar med att ingå partnerskap för att utveckla specifika projekt eller delar av projektportföljen. Affärsmodellen möjliggör även förvärv av projekt under utveckling eller bolag.

Affärsmodellen tillåter även försäljning av projekträttigheter för tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling.

För närvarande bedriver Eolus verksamhet i Norden, Baltikum, Polen och USA.

Inom segmentet drift och förvaltning tillhandahåller Eolus fullständiga drift- och förvaltningstjänster för att ge kunder ett bekymmersfritt ägande av anläggningar för förnybar energi och energilagring.

Strategi

Eolus strategi är att fokusera på projekt som har hög sannolikhet att kunna realiseras och att utveckla projekten med högsta möjliga kvalitet till lägsta möjliga kostnad. På detta sätt kan vi erbjuda de

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

Affärsplan och finansiella mål 2022–2024

Eolus styrelse har antagit en affärsplan för 2022–2024 som innebär en expansion inom samtliga tekniker och på samtliga marknader där Eolus är verksamt. Baserat på affärsplanen kommunicerar Eolus nedanstående finansiella målsättningar:

Finansiella målsättningar	Utfall/kommentar
Försäljningen ska uppgå till i genomsnitt minst 1 000 MW per år under perioden 2022–2024.	Under 2022 sålde Eolus förnybara energiprojekt om totalt 1 010 MW, varav Stor-Skälsjön i Sverige stod för 260 MW och ett sol- och batteriprojekt i USA för 750 MW.
Från och med 2025 ska försäljningen uppgå till i genomsnitt minst 1 500 MW per år.	Genom starkt fokus på utveckling av befintliga och nya projekt skapar vi förutsättningar för att ha tillräckligt med projekt redo att sälja från 2025 och framåt.
Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 10 procent per verksamhetsår.	Avkastningen på eget kapital var negativ under 2022 då resultat efter skatt hänförligt till Eolus aktieägare uppgick till -5 MSEK.
Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.	Soliditeten vid utgången av 2022 uppgick till 54 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.	Inför årsstämman 2023 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 SEK per aktie, totalt 37,4 MSEK för 2022. Föreslagen utdelning följer Eolus utdelningspolicy och bedöms vara försvarlig med hänsyn till koncernens finansiella ställning och kommande likviditetsbehov.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

2023051722753

Under 2022 har Eolus omarbetat de gemensamma företagsvärderingarna, ett arbete som alla medarbetare varit delaktiga i.

slutliga investerarna anläggningar som ger lägsta möjliga kostnad per producerad megawattimme över anläggningens livslängd.

Vi har en noggrann urvalsprocess med stort fokus på exempelvis vind- eller soltillgång, eventuella motstående intressen, lokal acceptans för projekten och möjligheter till elnätsanslutning och byggbarhet gällande vägar och fundament. Detta säkerställer att projekten med allra störst potential får tillräcklig prioritet.

Eolus äger normalt sett inte den mark där energianläggningar etableras utan säkrar istället nyttjanderätten genom arrendeavtal eller andra former av nyttjanderättsavtal. Vår strategi är att ha en långsiktig relation med de markägare som vi tecknar avtal med. Innan ett avtal tecknas har vi ofta många och långa diskussioner om projektet, dess utveckling och hur det kommer att fungera när anläggningen är i drift. Det finns ofta ett stort engagemang hos markägarna som också kan fungera som ambassadörer för projektet. Att erbjuda markägarna marknadsmässig ersättning är en självklarhet och det görs ofta i form av ett årligt arrende motsvarande en viss andel av värdet av den elenergi som produceras i anläggningen. I många projekt fördelas arrendeintäkten över större områden för att även inkludera grannmarkägare och övriga lokala intressen som påverkas av etableringen.

Stark tillväxt för projekt och organisation

Affärsplanen för 2022–2024 innebär en kraftig expansion för Eolus, när det gäller såväl projekt som organisation. Under 2022 växte projektportföljen med cirka 8 000 MW till 21 880 MW projekt inom vindkraft på land och till havs, solkraft och batterilagring.

Under 2022 började 49 nya medarbetare på Eolus, vilket är mer än en fördubbling. Vid utgången av 2022 hade vi 95 personer anställda. Genomsnittligt antal anställda, omräknat till heltidstjänster, i koncernen uppgick under året till 76 att jämföra med 54 året innan.

Företagskultur

Eolus har historiskt präglats av entreprenörsanda och en stark gemenskap mellan bolagets alla delar. När bolaget nu är i kraftig tillväxt är det viktigt att vårda och utveckla företagskulturen så att den bidrar till att vi når affärsmålen. Under 2022 har vi omarbetat våra gemensamma företagsvärderingar och sammanfattat dessa i fyra kärnvärden som speglar den flexibilitet, mod, samarbete, drivkraft, vänlighet och omtanke som medarbetare och chefer anser att kulturen präglas av. Kärnvärdena beskrivs i sammanställningen nedan.

Core Values

Eolus gemensamma företagsvärderingar sammanfattas i fyra kärnvärden. Dessa är formulerade på engelska för att omfatta och inkludera medarbetare på alla våra marknader.

ACT NOW WITH THE FUTURE IN MIND
The transition to a sustainable society is our responsibility.
We make sustainable and ethical decisions with the future in mind.

GO FOR EXCELLENT RESULTS
We are professional in our work, flexible in our approach,
and focused on achieving excellent results.

BE KIND AND CARING
We value building healthy relationships in a welcoming
environment and see kindness as a superpower.

STAY BRAVE AND HUNGRY
We are eager to learn, ready to change, willing to empower,
and hungry to create value.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227S4

Projektens värdekedja – från projektidé till drift

Eolus har en stor och växande projektportfölj som består av projekt inom vindkraft, solkraft och energilagring. Vi utvecklar projekt från grunden, själva eller i partnerskap, och vi förvärvar också projekt i olika utvecklingsfaser. Vår gedigna kunskap när det gäller utveckling och etablering av anläggningar för förnybar energi gör att våra kunder får en stabil och pålitlig partner.

Strukturerat och lönsamt

Eolus fokuserar på god totalekonomi under anläggningarnas hela livslängd och varje steg i utvecklingsprocessen syftar till att säkerställa både ekonomiska och miljömässiga krav. Vårt fokus är att hitta de bästa platserna för att etablera anläggningar som kan bidra till utbyggnad av förnybar energi. Att anläggningen kan monteras ner på ett sätt som möjliggör ansvarsfullt omhändertagande och återanvändning är också en viktig del i utformningen av ett projekt. Läs mer om resursanvändning och cirkularitet på sidan 39.

Eolus är en oberoende projektutvecklare som inte har någon egen tillverkning av vindkraftverk, solceller eller batterier utan handlar upp dessa från de leverantörer som bäst lever upp till våra och våra kunders krav och önskemål.

Samexistens nyckel till framgång

Projektportföljen varierar mellan länder men målet är detsamma; Eolus ska utveckla lönsamma projekt som bidrar till förnybar energiproduktion eller lagring och göra det med hänsyn till andra samhällsintressen. Projekten genomgår alltid en prövning där myndigheterna prövar lämpligheten utifrån gällande regelverk som ska möjliggöra samexistens med andra samhällsintressen.

Projektens värdekedja

Origination

Startpunkten för ett möjligt projekt är inom funktionen Origination. Här ligger fokus på att skapa nya affärsmöjligheter på befintliga och nya marknader. Våra affärsutvecklare identifierar och analyserar möjliga markområden för att i ett tidigt skede utreda möjligheten till byggnation av vindkraft, solkraft och/eller lagring. Vi arbetar inte enbart med utveckling av egna projekt utan också med förvärv av projekt i olika stadier av projektutvecklingen.

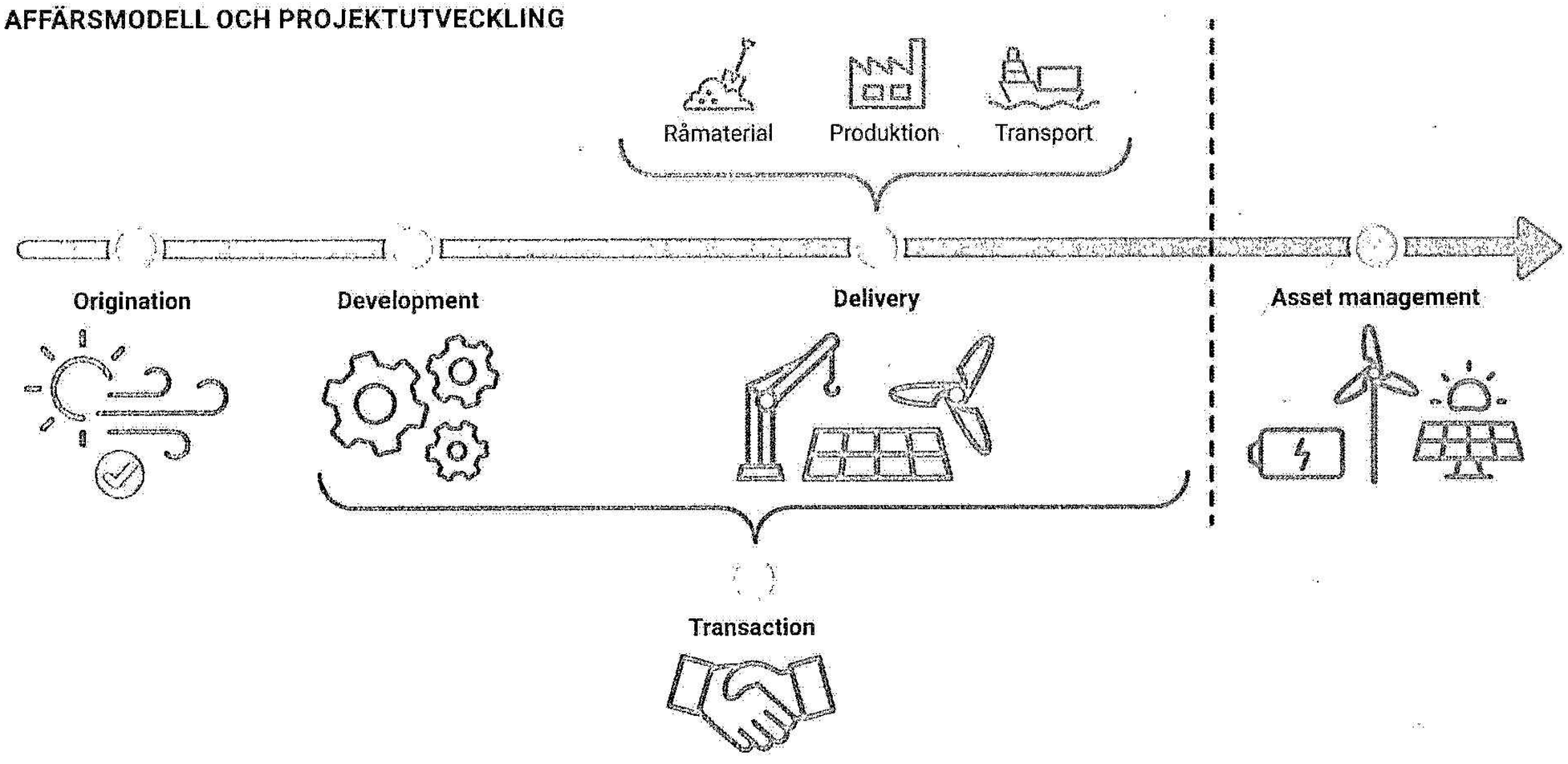
Om de initiala undersökningarna visar på potential för en framgångsrik etablering av förnybar energi och möjlighet till samexistens med andra samhällsintressen säkras tillgången till de aktuella områdena via avtal med markägare. Därefter fortsätter utvecklingen inom funktionen Project Development.

Project Development

Inom Project Development arbetar vi med samråd och kommunikation med allmänhet och myndigheter samt studier, inventeringar och undersökningar som krävs i en tillståndsprocess. Dessa studier kan exempelvis avse kulturmiljö, samexistens med närboende, naturvärden, fågelinventeringar och undersökningar av havsbotten. Parallellt med dessa undersökningar sker en teknisk utredning av det tilltänkta projektet med hänsyn till vind- eller soltillgång, layout, storlek på anläggningen, elanslutning och tillfartsvägar. Efter detta kan en tillståndsansökan lämnas in.

Under senare delen av projektutvecklingen påbörjas dialog med olika leverantörer för att optimera en kommande etablering. Likaledes inleds arbetet med att matcha projekten mot potentiella investerare och eventuella tecknare av elhandelsavtal (PPA).

AFFÄRSMODELL OCH PROJEKTUTVECKLING



DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227S5

Transaction

Funktionen Transaction ansvarar för att identifiera potentiella köpare av projekten och genomföra transaktionsprocessen med målet att projektet ska vara sålt innan byggnationen påbörjas. I detta skede förs också dialog med olika intressenter om elhandelsavtal (PPA). Det har blivit allt vanligare att exempelvis tillverkande företag tecknar PPA där man köper all eller en del av elen från en viss energianläggning via ett mångårigt avtal. Genom åren har Eolus bland annat tecknat PPA med Google, Amazon, Alcoa och olika energibolag.

Delivery & Construction

När projektet har ett lagakraftvunnet tillstånd övergår det till byggfasen som hanteras av funktionen Delivery & Construction. Målet är normalt att projektet ska vara sålt innan etableringen påbörjas.

Eolus roll är att ansvara för byggnationen och agera som beställare gentemot projektens entreprenad-, elnät- och turbin- eller solcellsleverantörer. Vi har inte egen entreprenadpersonal utan köper in dessa tjänster från externa leverantörer. Implementering och anläggning av storskaliga energiprojekt kräver detaljerad planering, uppföljning av tid- och kostnadsplaner, samt kvalitetssäkring och uppföljning av genomförda entreprenadarbeten.

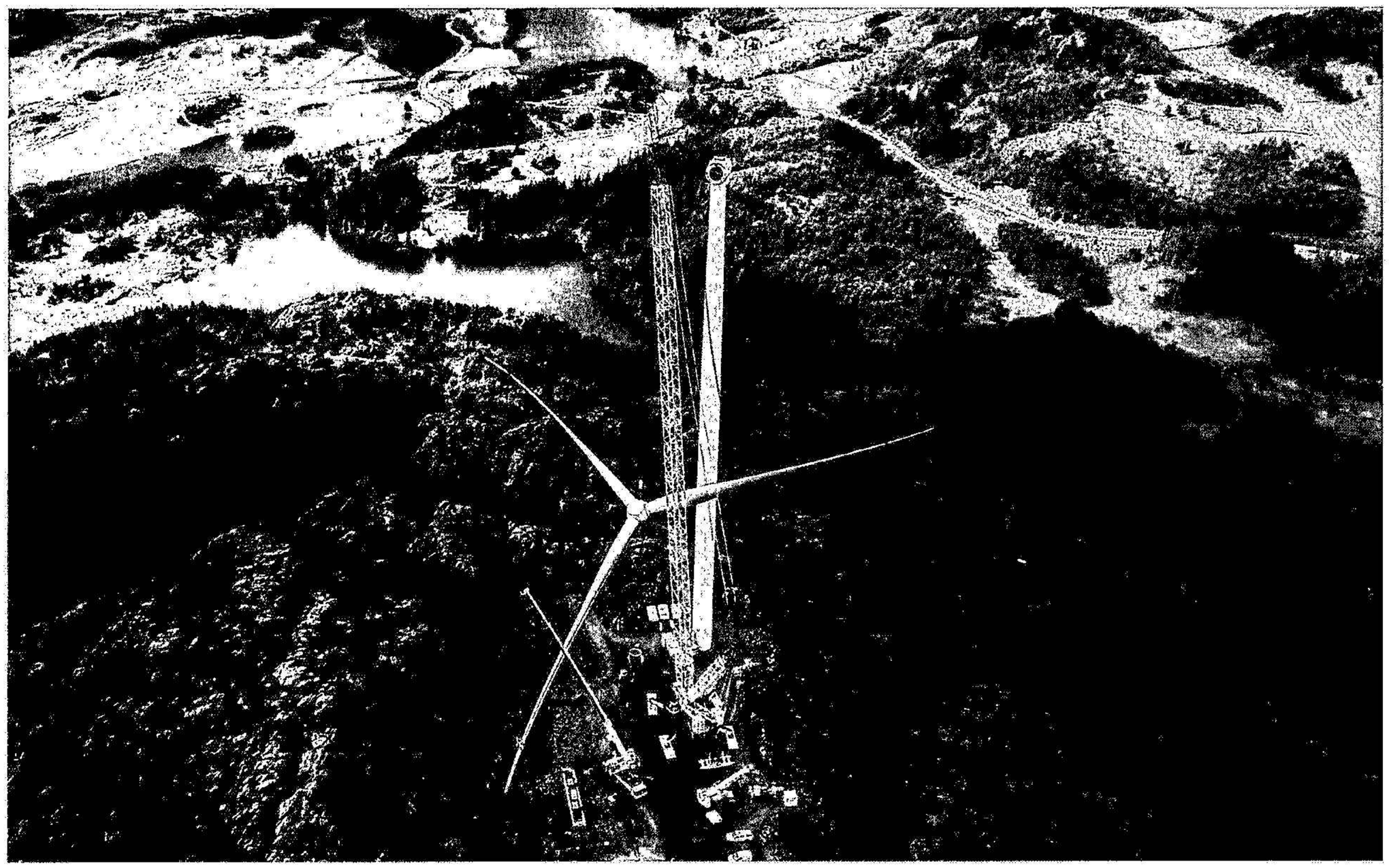
Huvuddelar i denna fas om det handlar om en vindkraftsanläggning rör byggnation av vägar, kranplatser, fundament och internt elnät samt montage och driftsättning av vindkraftverk. Vid solprojekt handlar det exempelvis om vägar, elnät samt montage och driftsättning av solpaneler. Oaktat vilken typ av anläggning som etableras krävs en anslutning till elnätet, vilket sker i samarbete med berörd nätägare i det aktuella området.

Akram Kaadi är byggprojektledare på Eolus och arbetar med att, på uppdrag av kunder, leda byggnationen av energianläggningar som Eolus utvecklat.

Asset management

När anläggningen är färdigställd övergår den till driftskede. Oftast tecknar köparen ett mångårigt drift- och förvaltningsavtal med Eolus för drift och förvaltning av anläggningen. Målet är att de tekniska och ekonomiska tjänsterna ska garantera ägare en professionell hantering och allt som rör driften av en anläggning: övervakning, kontroll, uppföljning, administration och kontakt med den serviceleverantör som ägaren har avtal med. Läs mer om Eolus drift- och förvaltningsverksamhet på sidorna 32–33.

Sedan starten 1990 till och med den 31 december 2022 har Eolus medverkat vid uppförandet av 1 414 MW vindkraft. Vid årets utgång var 794 MW vindkraft under uppförande varav 400 MW i Norge och 394 i Sverige. Projektportföljen bestod av 21,9 GW sol, vind och lagring i olika faser.



Eolus har ingen egen entreprenadverksamhet utan bolagets roll är att projektleda byggnationen och agera som beställare gentemot projektens entreprenad-, elnät- och turbin- eller solcellsleverantörer. Bilden är tagen i vindpark Stigafjellet i Norge.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227S6

Långsiktiga relationer och flexibelt kunderbjudande

Som en erfaren projektutvecklare inom förnybar energi har Eolus byggt ett starkt förtroende hos kunder, markägare, långivare och medarbetare. Förtroendet är en viktig framgångsfaktor och skapar möjlighet till fler och nya affärer på en ständigt föränderlig marknad.

Flexibilitet på en föränderlig marknad

Olika kunder ställer olika krav vid olika tidpunkter. Genom att vi är flexibla och beredda att anpassa oss kan vi möta de krav som ställs utifrån skiftande marknadsförutsättningar och behov. Eolus starka balansräkning gör att vi har större möjlighet att vara flexibla gentemot våra kunder.

I takt med att projekten blivit både fler och större finns det också fler typer av köpare till de anläggningar som Eolus utvecklar än tidigare. Från att merparten av de uppförda anläggningarna sålts till olika typer av investerare på den svenska marknaden, är huvudparten av kunderna nu större internationella aktörer. Eolus är dessutom numera verksamt på fler marknader än den svenska.

Eolus kunder finns främst inom segmenten institutionella investerare och storförbrukare, där geografisk marknad och teknik inte är lika avgörande som för inhemska mindre aktörer. Trenden att alltfler anläggningar omfattas av elhandelsavtal (Power Purchase Agreement, PPA) har varit en bidragande orsak till den förändrade strukturen på affärsuppgörelser och har möjliggjort byggnation av större anläggningar.

Brett erbjudande till låga kostnader

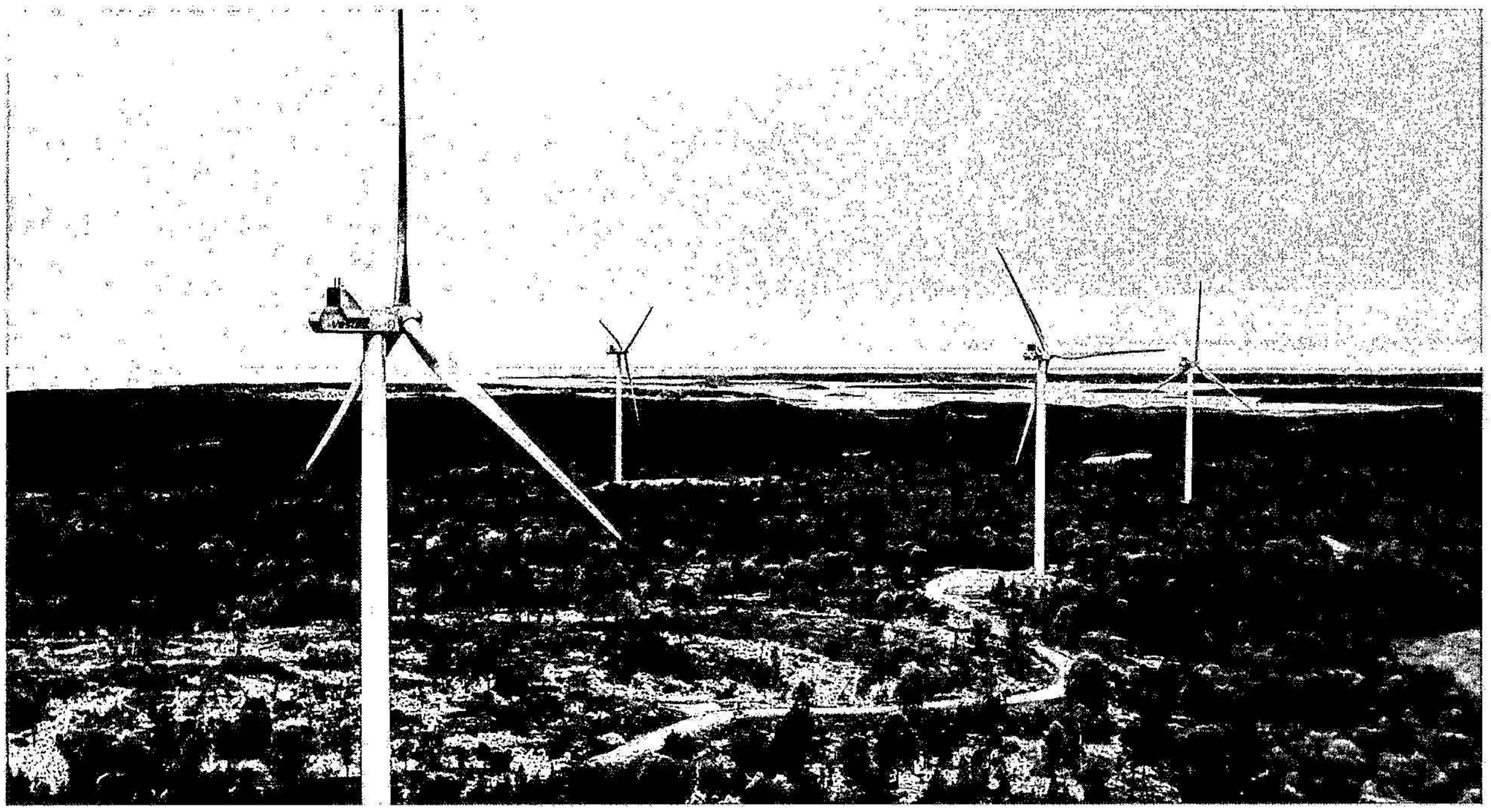
Sedan starten 1990 har Eolus medverkat vid uppförandet av 1 414 MW vindkraft i Sverige, Norge, USA och Estland. Under dessa år har vi byggt upp kompetens inom hela värdekedjan och en finansiell ställning som gör Eolus till en stark, stabil och pålitlig partner.

Vår diversifierade projektportfölj inom land- och havsbaserad vind, sol och lagring ger stora möjligheter att erbjuda anläggningar anpassade efter den enskilde investerarens specifika behov, till lägsta möjliga kostnad per megawattimme. Med Eolus kompletta drift- och förvaltningstjänster erbjuder vi dessutom en professionell hantering som maximerar intäkterna för investeraren. Som en stor aktörer kan vi pressa investerings- och driftkostnaderna vilket gagnar kunderna.

Institutionella investerare

Merparten av köparna till vindkraftsprojekt på de marknader där vi är verksamma är internationella institutionella investerare såsom olika typer av fonder, försäkringsbolag och återförsäkringsbolag. Det mesta tyder på att vi kommer att se samma trend när det gäller investeringar i storskalig solkraft och energilagring.

Ägande i samhällsinfrastruktur, till exempel förnybar energi, drivs av att investeringarna är långsiktiga med relativt stabil avkastning och stabila kassaflöden. Det genererar i sin tur trygghet i de åtaganden som investerarna har gentemot sina kunder inom återförsäkring och pensionsplaceringar.



Merparten av köparna av energiprojekt som Eolus utvecklar är institutionella investerare. Vindpark Iglasjön i Kungsbacka kommun utvecklades av Eolus och såldes till MEAG som är kapitalförvaltare åt Munich Re.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227S7

Eolus har kompetens inom hela värdekedjan och samarbete mellan olika funktioner är avgörande för att tillgodose kundernas behov och önskemål på bästa sätt.

Det starka hållbarhetsfokus som finns globalt gör också att intresse för att investera i förnybar energi ökar – både som ägare av energianläggningar och genom att äga aktier i bolag som Eolus. Den som investerar i produktion av förnybar el blir också delaktig i omställningen till fossilfri elproduktion, vilket minskar utsläppen av koldioxid och i förlängningen minskar riskerna inom andra klimatrelaterade investeringar och försäkringsåtaganden. Att kapital allokeras till investeringar i förnybar energi är en viktig faktor för i omställningen av samhället i syfte att nå klimatmålen.

Storförbrukare

Många företag och organisationer som har hög elförbrukning är intresserade av att säkra sina elkostnader under lång tid. El från vindkraft och solkraft ger säkra, låga och stabila elkostnader och bidrar till att öka försörjningstryggheten och minska beroendet av fossila bränslen. Detta är i linje med företagens önskan att vara en tydlig aktör i omställningen till en fossilfri framtid och att uppfylla sina högt ställda hållbarhetsmål som ska möta kunders och andra intressenters krav på ansvarstagande och minskad miljöpåverkan.

Företag kan säkra tillgång till el genom att investera i egna anläggningar eller, allra vanligast, genom att teckna långa elhandelsavtal (PPA). I ett sådant avtal förbinder sig kunden att under en bestämd tid köpa hela eller delar av elproduktionen från en viss anläggning och därmed bidra till att säkra kapacitet utan att själv äga anläggningar. Eolus har tecknat elhandelsavtal med olika aktörer för vindkraftsparker i Sverige, Norge och USA. Några exempel är Google, Amazon och industribolag som Alcoa i Norge.

Energifrågan är en kritisk och strategisk fråga för tillverkande industrier och vi för dialog med ett flertal större företag om både PPA och andra former av samarbeten kring exempelvis vindkraft, solkraft och vätgas.

Energibolag

Genom åren har Eolus sålt vindkraftsanläggningar till både svenska och internationella energibolag. På detta sätt kan energibolagen tillföra ny, kostnadseffektiv produktionskapacitet och samtidigt erbjuda sina kunder miljövänlig el från egna anläggningar. Det förekommer även att energibolag tecknar elhandelsavtal (PPA) istället för att äga egna anläggningar.

I Sverige samarbetar Eolus med det norska aluminium- och energibolaget Hydro om utveckling av en portfölj bestående av nio vindkraftsprojekt. Detta görs i form av ett samarbetsavtal med Hydro REIN, som är Hydros verksamhet för utveckling av förnybara projekt. Hydro REIN är också delägare och samarbetspartner i vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön, läs mer om projektet på sidan 21.

Offentliga investerare

Även offentliga investerare, såsom kommuner, landsting/regioner och kommunala bolag, investerar i förnybar energi. Egna anläggningar för elproduktion skapar förutsägbarhet och kontroll över elkostnaderna. Investeringar i förnybar elproduktion bidrar också till en hållbar utveckling och uppfyller därmed de målsättningar inom miljö- och energiområdet som många offentliga aktörer har.

Andelskunder

En bidragande orsak till Eolus positiva utveckling genom åren är försäljningen av andelar i vindkraftverk. Det har gjort att flera tusen privatpersoner och företag blivit delägare i anläggningar som Eolus har uppfört. Med ändrade marknadsförutsättningar och större anläggningar, eller paketering av flera mindre anläggningar till en större affär, etablerar Eolus för närvarande inga andelsprojekt. Det utesluter emellertid inte framtida etableringar av denna typ. Inte minst för att det kan skapa lokal förankring i olika projekt.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122758

Fokus på förnybara energikällor och säker energiförsörjning

Kraften i energiomställningen har varit tydlig under ett antal år. Under 2022 fick energifrågan ökat fokus i ljuset av de effekter som Rysslands invasion av Ukraina och sprängningen av gasledningen Nordstream 2 fick. Parallellt visar FN:s klimatpanel IPCC gång på gång i rapporter att de globala klimatförändringarna måste bromsas och att det finns en överhängande risk att vi inte når målet om att begränsa den globala uppvärmningen till under 2 grader, helst 1,5 grader. Att ställa om till fossilfri energi är en central del för att minska växthusgasutsläppen och bromsa klimatförändringarna.

Enormt behov av förnybar energi

Klimatkrisen och energikrisen, kombinerat med elektrifieringen, gör att världen behöver enorma tillskott av förnybar och fossilfri energi. För att förstå omfattningen kan nämnas att den svenska regeringen i det så kallade Tidöavtalet räknar med att energiförbrukningen i Sverige kommer att mer än fördubblas till 2045 och att landet då kommer att ha ett elbehov om 300 TWh per år. Idag har vi en elproduktion om ca 160 TWh, varav 80 Twh kommer att falla för åldersstrecket före 2045. Det innebär att Sverige behöver tillföra ny elproduktion motsvarande 220 TWh. Därmed behöver i snitt 10 TWh tillkomma varje år under perioden 2023–2045, vilket motsvarar elproduktionen från en kärnkraftsreaktor i storlek med Oskarshamn 3 – per år. Nya siffror från Energimyndigheten visar att ökningen kan komma att gå ännu snabbare och elbehovet nå 280 TWh redan 2035 och 370 TWh 2045. Detta ställer förstås krav på ännu snabbare utbyggnad av ny elproduktion.

Den snabba omställningen av energimarknaden drivs inte bara av miljöhänsyn och politiska ambitioner utan även av ekonomiska faktorer. På allt fler marknader är förnybara energislag som vind och sol det billigaste att etablera per producerad megawattimme. Snabb teknikutveckling i kombination med stora kostnadsreduktioner har lett till att det förnybara inte längre är dyra och exotiska inslag i energimixen utan det nya normala.

Energitrilemmat – den globala energiutmaningen

Den globala energiutmaningen kan sammanfattas i det som brukar kallas Energy Trilemma. Detta handlar om varje nations utmaning att balansera de tre målen om energisäkerhet, energijämlikhet och miljömässig hållbarhet. World Energy Council tar årligen fram World Energy Trilemma Index som är ett mått på varje lands prestation i var och en av de tre dimensionerna:

- Energisäkerhet – landets förmåga att möta nuvarande och framtida energibehov på ett pålitligt och robust sätt och att infrastrukturen är pålitlig och resilient.
- Energijämlikhet – tillgången till pålitlig, prisvärd och tillräcklig energi för hushåll och företag.
- Miljömässig hållbarhet – omställningen av energisystemen för att mildra och undvika potentiella miljömässiga skador och klimatpåverkan.

Dimensionen energisäkerhet har fått extra stort fokus senaste året på grund av energikrisen. Länders förmåga att förse samhället med energi har blivit allt viktigare för att minska beroendet av import och för att bibehålla en normal prisnivå. Utbyggnaden av förnybar energi kan bidra till högre energisäkerhet, men också till miljömässig hållbarhet och energijämlikhet.

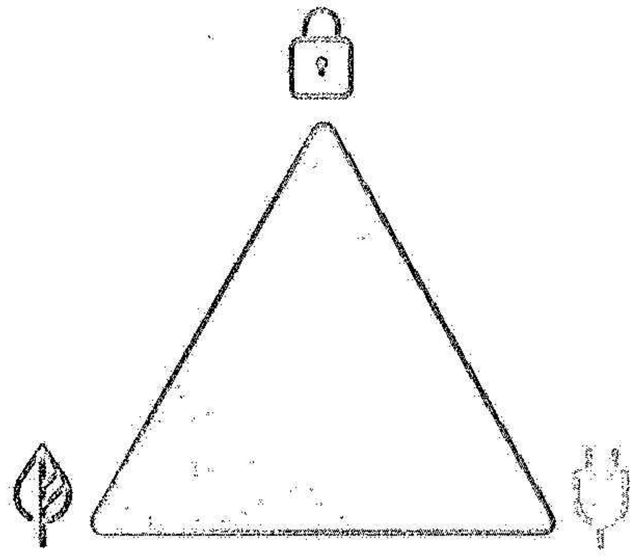
De nordiska och baltiska länderna samt USA finns med bland de 15 länder som har högst placering i indexet, medan Polen ligger aningen längre ner på listan.

Stort energifokus i EU och USA

EU har tagit en rad initiativ för att hjälpa Europas länder att göra sig oberoende av rysk energi. En del i detta är planen RepowerEU som ska göra Europa oberoende av ryska fossila bränslen långt före 2030. Planen ska bidra till att vi kan spara energi, producera renare energi och diversifiera vår energiförsörjning. EU-kommissionen

ENERGY TRILEMMA

World Energy Council tar årligen fram World Energy Trilemma Index som är ett mått på varje lands prestation i var och en av de tre dimensionerna.



DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227S9

föreslår också att EU:s mål för andelen förnybar energi för 2030 höjs från 40 till 45 procent. Här har förnybara produktionsmetoder en viktig roll att spela tillsammans med kostnadseffektiva lagringsmöjligheter för att elektrifiera samhället och garantera försörjningstrygghet. Länderna har också egna energi- och klimatmål, och Sverige har exempelvis formulerat ett mål om att elproduktionen år 2040 ska vara 100 procent förnybar.

I USA antogs under 2022 Inflation Reduction Act, IRA, med 370 miljarder dollar i stöd till investeringar i energi- och klimatsatsningar under de närmaste tio åren, vilket väntas skapa en enorm ökning av investeringar i förnybar energi.

Läs mer om våra olika marknader på sidorna 25–28.

Framtidsutsikter för förnybart

Analysföretaget BloombergNEF (BNEF) presenterar i New Energy Outlook 2022 uppdaterade scenarior för framtidens energisystem. Basscenariot innehåller en bedömning av hur energiomställningen utvecklas som ett resultat av kostnadsutvecklingen och det andra scenariot baseras på en omställning för att nå nettonollutsläpp till 2050. I båda fallen spelar förnybar elproduktion från sol och vind en nyckelroll liksom koldioxidinfångning, lagring och vätgas.

I januari 2023 publicerade BNEF också en analys av tio trender som väntas prägla världens energimarknader under 2023. Här räknar man med att utbyggnaden av vindkraft kommer att fortsätta och att installationerna globalt kommer att uppgå till 110 GW 2023, att jämföra med 98 GW 2022. Störst tillväxt väntas inom havsbaserad vindkraft, med en ökning på 80 procent, medan utbyggnaden av landbaserad vindkraft väntas gå långsammare och till och med stagnera på vissa håll.

När det gäller utbyggnaden av solenergi väntas det höga utbyggnadstempot fortsätta under 2023 med 316 GW nya solinstallaioner, att jämföra med 268 GW 2022 och 182 GW 2021. I Europa finns dock vissa utmaningar i form av nätanslutningar, marktillgång och brist på arbetskraft.

Batteripriserna väntas stiga mot bakgrund av osäkerheten kopplad till återöppningen av Kina efter pandemin och störningen

Efterfrågan på förnybar energi är större än någonsin.

av försörjningskedjorna för metaller på grund av Rysslands krig i Ukraina. Prisökningar kan dock till viss del kompenseras av incitament, exempelvis de som finns i USA:s Inflation Reduction Act.

Samtidigt förutspås goda möjligheter till finansiering av investeringar i vätgasanläggningar likt den satsning som svenska H2 Green Steel har säkrat skuldfinansiering för.

BNEF förutspår också en fortsatt stadig ökning av antalet elbilar, med störst tillväxt för personbilar men också en god tillväxt för eldrivna kommersiella fordon. Denna trend ökar förstås elbehovet ytterligare.

Fortsatt fokus på hållbara investeringar väntas gynna investeringsviljan i förnybar energi även framöver. Internationella energirådet (IEA) presenterade i december 2022 en uppdaterad analys i Renewables 2022, där prognosen för utbyggnaden av förnybar energiproduktion reviderats upp med nästan 30 procent jämfört med vad som förutsågs året innan. Under 2022–2027 väntas förnybar energi växa med nästa 2 400 GW, vilket är en acceleration med 85 procent från de föregående fem åren och motsvarar hela den installerade kraftkapaciteten i Kina idag. Förnybar energi kommer att stå för över 90 procent av den globala ökningen av elkapaciteten under perioden.

Sammantaget pekar analyserna och omvärldsläget på fortsatt stora investeringar i förnybar energi, vilket ger goda förutsättningar för tillväxt för Eolus på alla våra marknader.

Power Purchase Agreements – nya rekord 2022

Många större vindkraftsetableringar i Norden omfattas av olika former av Power Purchase Agreements (PPA), **elhandelsavtal. Samma trend finns på** andra marknader och omfattar även solcellsanläggningar i de länder där storskaliga anläggningar etableras. Så kallade **Corporate PPA:s är ett avtal om elköp** mellan en elproducent och en elköpare **direkt från specifika anläggningar. Avtalen** kan variera från några år och uppåt, sker till fasta förutbestämda priser och gäller all eller en viss andel av den el som produceras i anläggningen. Långa kontrakt med förutbestämda priser ger elköpare trygghet och en tydlig bild av kontraktstidens kostnader. Säkrade intäktsnivåer är dessutom en trygghetsfaktor för såväl ägare som den som uppför anläggningen.

Intresset för att teckna Power Purchase Agreements är stort, särskilt bland tillverkande industrier.

Underlättar finansiering och utbyggnad
Elhandelsavtal har spelat en stor roll för den snabba utbyggnaden av vindkraft på den nordiska marknaden och för såväl vind som sol på andra marknader. Också i framtiden **blir avtalen betydelsefulla för att finansiera** utbyggnad av anläggningar för förnybar elproduktion. I ljuset av klimatkrisen, elektrifieringen och **den pågående energikrisen i Europa är det sannolikt att fler storförbrukare** av el kommer att teckna PPA-avtal framöver.

Ny rekordnotering för PPA:s under 2022
Enligt statistik från Bloomberg New Energy **Finance (BNEF) tecknades corporate PPA:s** med en samlad volym om 36,7 GW globalt under 2022. Med det överträffades rekord**noteringen från 2021 med 18 procent. På de** amerikanska marknaderna ökade volymerna med 18 procent. I Asien och Stillahavsområdet fördubblades PPA-volymerna till 4,6 GW, med Indien och Australien i täten. I Europa, Mellanöstern och Afrika sjönk aktiviteten med sju procent, främst på grund av energikrisen.

Amazon var fortsatt den största PPA-köparen med nya avtal om 10,9 GW under 2022, totalt 24,8 GW. Näst efter Amazon tecknade Meta (Facebook), Google och Microsoft de största PPA-volymerna under 2022.

Totalt har företag världen över tecknat **PPA:s omfattande 148 GW ren el sedan 2008,** vilket är mer än Frankrikes totala kraftproduktion.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122760

Vindkraft på land och till havs

Dubblad kapacitet globalt 2022–2027

I rapporten Renewables 2022 prognosticerar Internationella energirådet (IEA) att den globala installerade vindkraftskapaciteten i det närmaste kommer att fördubblas under perioden 2022–2027. Landbaserad vindkraft är fortfarande störst, medan den havsbaserade vindkraften står för en femtedel av tillväxten. Utbyggnadstakten för landbaserad vindkraft väntas öka från 74 GW 2021 till 109 GW 2027. Den årliga utbyggnadstakten väntas öka med 50 procent till över 30 GW 2027, men kan gå upp emot 25 procent snabbare om länder arbetar för att underlätta utmaningarna kring tillståndsprocesser och andra regulatoriska begränsningar.

Vindkraft i Europa ökade med 33 procent

Under 2022 installerades 19 GW ny vindkraft i Europa, vilket är 4 procent mer än 2021 enligt branschorganisationen Wind Europe. Av detta stod EU-länderna för 16 GW, en ökning med 40 procent jämfört med året innan men fortfarande mindre än vad EU skulle behöva för att nå klimat- och energimålen för 2030. Tyskland, Sverige och Finland är ledande när det gäller utbyggnad av vindkraft, följda av Frankrike och Storbritannien. 87 procent av den nya vindkapaciteten i Europa utgjordes av landbaserad vindkraft och den havsbaserade vindkapaciteten väntas ta ordentlig fart först omkring 2025 och framåt. Nästan alla projekt var nyutvecklade och få var så kallade repowering-projekt där gamla vindkraftverk ersätts med nya. Här finns en stor potential då nya turbiner i snitt tredubblar energiproduktionen med en fjärdedel färre turbiner.

Höga mål för utbyggnad i EU

Enligt IEA räcker utbyggnadstakten inte för att nå målen i REPowerEU om att förnybar energi ska stå för 45 procent av energin 2030. Enligt beräkningar krävs då 510 GW installerad vindkraft till 2030, vilket motsvarar en utbyggnad med 36 GW ny vindkraft per år fram till 2030. Prognoserna för den faktiska vindkraftsutbyggnaden pekar på nya installationer om 17 GW per år under perioden 2022–2027, vilket alltså innebär att den genomsnittliga utbyggnaden behöver mer än fördubblas.

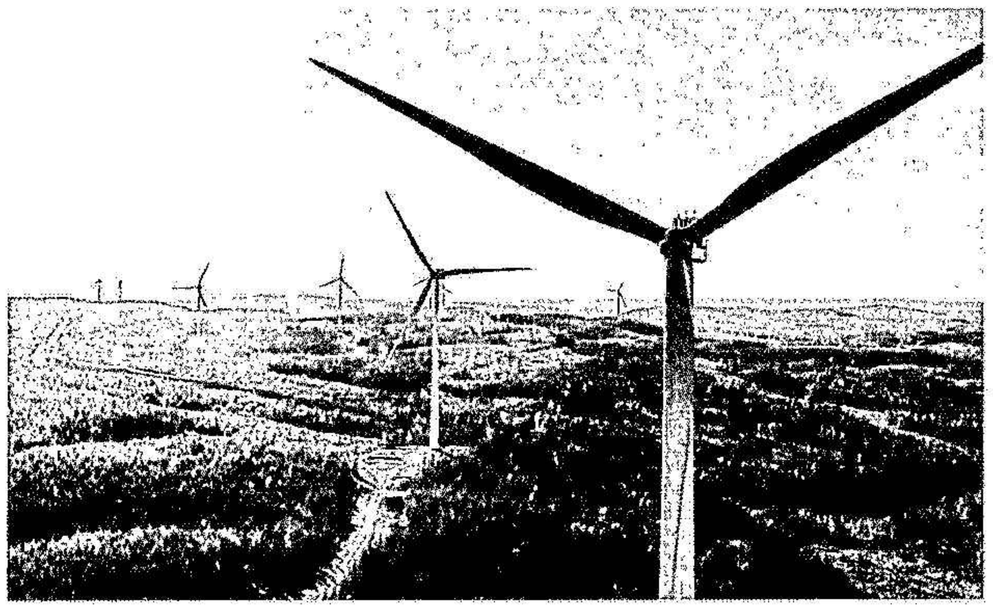
Enligt Wind Europe har 80 GW vindkraftsprojekt fastnat i tillståndsprocesser runt om i Europa och investeringar i nya vindparker saktar därmed ner – samtidigt som intresset för vindkraft bland industriföretag i Europa är rekordhögt och EU har högt satta mål för energiomställningen.

Åtgärder för att snabba på tillståndsprocesserna har dock vidtagits inom ramen för REPowerEU. I december 2022 enades exempelvis EU:s energiministrar om att skynda på tillståndsprocesserna för förnybar energi och de nya reglerna innebär att medlemsländerna måste skynda på tillståndsgivningen för alla nya vindprojekt. Hur dessa direktiv kommer att implementeras i respektive land återstår att se. I Sverige pågår en utredning om stärkta incitament för utbyggd vindkraft som ska föreslå ett nationellt regelverk för kompensation till lokalsamhälle vid utbyggnad av vindkraft. Utredningen ska lämna sin slutrapport våren 2023.

Ny lagstiftning gynnar vindkraft i USA

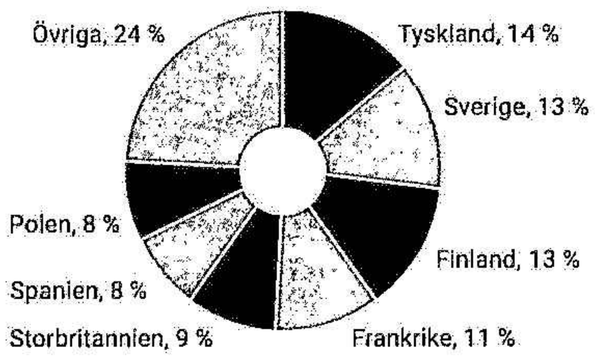
I USA väntas kapaciteten för förnybar energi öka med 75 procent, eller 280 GW, från 2022–2027. Solkraft och vindkraft väntas stå för i princip hela ökningen. Prognosen har reviderats upp med mer än 25 procent sedan förra året, sedan hänsyn tagits till den nya skattelagstiftningen Inflation Reduction Act (IRA) som infördes under 2022. Utöver incitamenten i IRA har 37 av 50 delstater mål som stöttar expansionen av förnybar energi. Men trots nya incitament väntades mängden ny förnybar kapacitet minska under 2022 jämfört med året innan på grund av utmaningar i leveranskedjan och ökande kostnader.

För landbaserad vindkraft har den tidigare förväntade minskningen på grund av utfasningen av skattelättnader ändrats till en väntad ökning av installerad vindkraftskapacitet, speciellt från



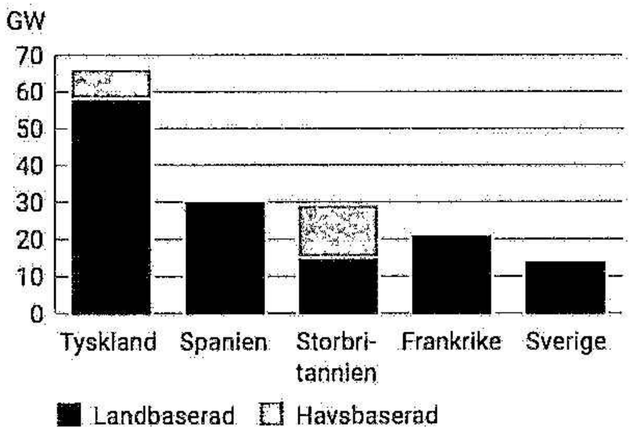
Den landbaserade vindkraften är fortsatt det tekniskslag som är snabbast och mest kostnadseffektivt att bygga. Vindpark Nylandsbergen i Sundsvall stod klar 2019.

ANDEL AV INSTALLERAD VINDKRAFTSEFFEKT UNDER 2022 I EUROPA



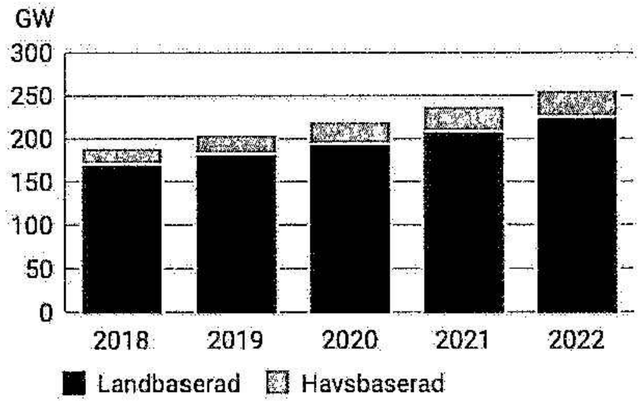
Källa: Wind Europe

LÄNDER I EUROPA MED STÖRST TOTAL INSTALLERAD VINDKRAFTSEFFEKT 2022



Källa: Wind Europe

INSTALLERAD VINDKRAFTSKAPACITET I EUROPA DE SENASTE FEM ÅREN



Källa: Wind Europe

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

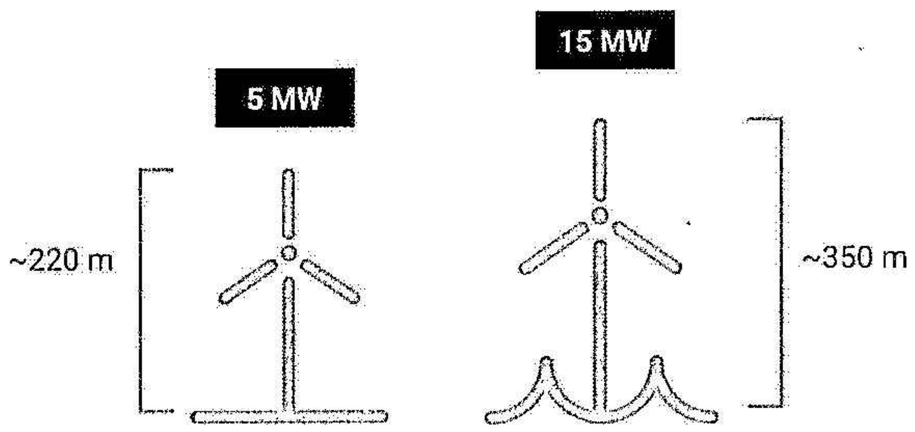
20230517227761

I dagsläget är Tyskland, Nederländerna, Danmark och Belgien de europeiska länder som har mest installerad havsbaserad vindkraft, men stor potential finns i bland annat Sverige, Finland, Baltikum och Polen där Eolus är verksamt.

2023 och framåt tack vara incitamenten i IRA. Det finns dock utmaningar främst kopplat till det stora antalet ansökningar om nätanslutning som väntar på behandling. Detta kan avhjälpas om föreslagna lagändringar i Energy Independence and Security Act genomförs. Att förutspå utvecklingen kompliceras också av att det finns osäkerheter kring tolkningar och tillämpningar av IRA.

För havsbaserad vindkraft finns det ett federalt mål om 30 GW havsbaserad vindkraft till 2030 och därmed väntas också stora ökningar i tillförd kapacitet. Flera auktioner för utbyggnadsområden har hållits och nya områden har identifierats, men det finns också utmaningar i form av långa tillståndsprocesser, lagstiftning som begränsar möjligheterna för installationsfartyg att angöra amerikanska hamnar och behovet av att bygga ut hamnar och infrastruktur för transmission. Eolus utvecklar i nuläget inte havsbaserad vindkraft i USA.

EFFEKT PER VINDKRAFTVERK – LANDBASERADE JÄMFÖRT MED HAVSBASERADE



Illustrationen visar genomsnittlig effekt för landbaserade vindkraftverk som driftsattes under 2022 i jämförelse med de verk som nu planeras till havs. Havsbaserade vindkraftverk genererar betydligt större mängd elektricitet, men effektiviteten hos de landbaserade verken ökar snabbt – 2018 var den genomsnittliga effekten per turbin cirka 3 MW. Till havs är det möjligt att bygga högre vindkraftverk och därmed ha större rotorblad som fångar mer vind. Detta i kombination med starka vindar till havs gör havsbaserade vindkraftsparker mycket effektiva.

Källa: Svensk Vindenergi, Naturvårdsverket

Teknikutveckling ger mer effektiva vindkraftverk

Dagens nya vindkraftsparker genererar mer el per megawattimme än tidigare. Moderna landbaserade vindkraftverk producerar i genomsnitt 3 TWh el per år för varje installerad GW; moderna havsbaserade turbiner i genomsnitt 4,4 TWh per år enligt uppgifter från Wind Europe. Sverige och Finland ligger i framkant när det gäller att installera ny vindkraftsteknologi. Att kunna bygga högre verk är en viktig del av utvecklingen, både eftersom större rotorblad kan användas och för att vinden blåser starkare högre upp. De senaste fem åren har kapaciteten per vindkraftverk ökat med drygt 0,5 MW per år i Sverige, vilket gör att kapacitetsfaktorn ökar. För tio år sedan låg den genomsnittliga kapacitetsfaktorn för landbaserad vind på omkring 24 procent och idag är den drygt 37 procent enligt Svensk Vindenergi. Kapacitetsfaktorn beskriver elproduktionen i ett vindkraftverk genom att ange hur stor andel av tiden det motsvarar om vindkraftverket skulle producera för full effekt.

Havsbaserad vindkraft ger större produktion

Till havs kan man bygga större vindkraftsparker än på land. Dessutom är vinden både kraftigare och jämnare till havs och det blåser ofta cirka 9 m/s jämfört med 7–7,5 m/s på land, enligt svenska branschorganisationen Energiföretagen. Vindarna till havs är också lättare att prognosticera vilket är en fördel för driften av elsystemet. Tack vare avståndet till närboende kan vindkraftverken också vara större till havs. Sammantaget gör detta att kapacitetsfaktorn är cirka 50 procent till havs jämfört med cirka 40 procent på land. Ett modernt vindkraftverk till havs producerar el 90 procent av tiden, men med varierande effekt. I nuläget är vindkraftverk med bottenfasta fundament vanligast, och för dessa går gränsen vid havsdjup på 50–70 meter. Det etableras även flytande vindkraftverk som kan byggas på platser med djupare vatten. Även flytande fundament är dock förankrade i havsbotten.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122762

Storskalig solkraft

Drivet av höga energipriser och geopolitiska spänningar slog installationerna av solkraft i Europa nytt rekord under 2022. Under 2022 installerades 41 GW ny solkraft i Europa, vilket är 47 procent mer än 2021. Tyskland är Europas största solkraftsmarknad, följt av Spanien, Polen, Nederländerna och Frankrike. Även Sverige har tagit sig in på topplistan över de tio största solkraftsmarknaderna i Europa. I USA installerades 12,6 GW ny solkraft under 2022. Detta är ungefär på samma nivå som 2021 och betydligt lägre än den förväntade 30-procentiga tillväxten enligt organisationen American Clean Power. Totalt finns 74,1 GW installerad solkraft i USA.

Tredubblad kapacitet globalt 2022–2027

Under 2022–2027 väntas den sammanlagda solkapaciteten globalt tredubblas och växa med 1 500 GW. Den årliga utbyggnadstakten väntas öka varje år under de närmaste fem åren. Därmed passerar solkapaciteten naturgas 2026 och kol 2027 – och blir då det största energislaget i världen. Trots prisökningar är storskalig solkraft det minst dyra alternativet för ny elproduktion i den absoluta majoriteten av världens länder.

Höga mål för utbyggnad i EU

För att nå målen i REPowerEU om att förnybar energi ska stå för 45 procent av energin 2030 räknar EU med 69 procent av elektriciteten ska komma från förnybara källor. Enligt beräkningar krävs då 592 GW installerad solkraft till 2030, vilket motsvarar en utbyggnad med 48 GW ny solkraft per år fram till 2030. Prognoserna för den faktiska utbyggnaden pekar enligt IEA på nya installationer om 39 GW per år under 2022–2027, vilket alltså innebär att den genomsnittliga årliga utbyggnaden behöver vara 22 procent högre för sol än i prognosen. Tillståndsprocesserna och begränsningar i elnäten är dock en utmaning för solkraft liksom för vindkraft.

EU satsar stort på solkraft som tekniskslag och har som en del av REPowerEU satt en särskild strategi för solkraft (EU's Solar Energy Strategy). Strategin har bland annat som fokus att korta tillståndsprocesser i medlemsländerna samt att säkerställa kompetens och arbetskraft i hela värdekedjan.

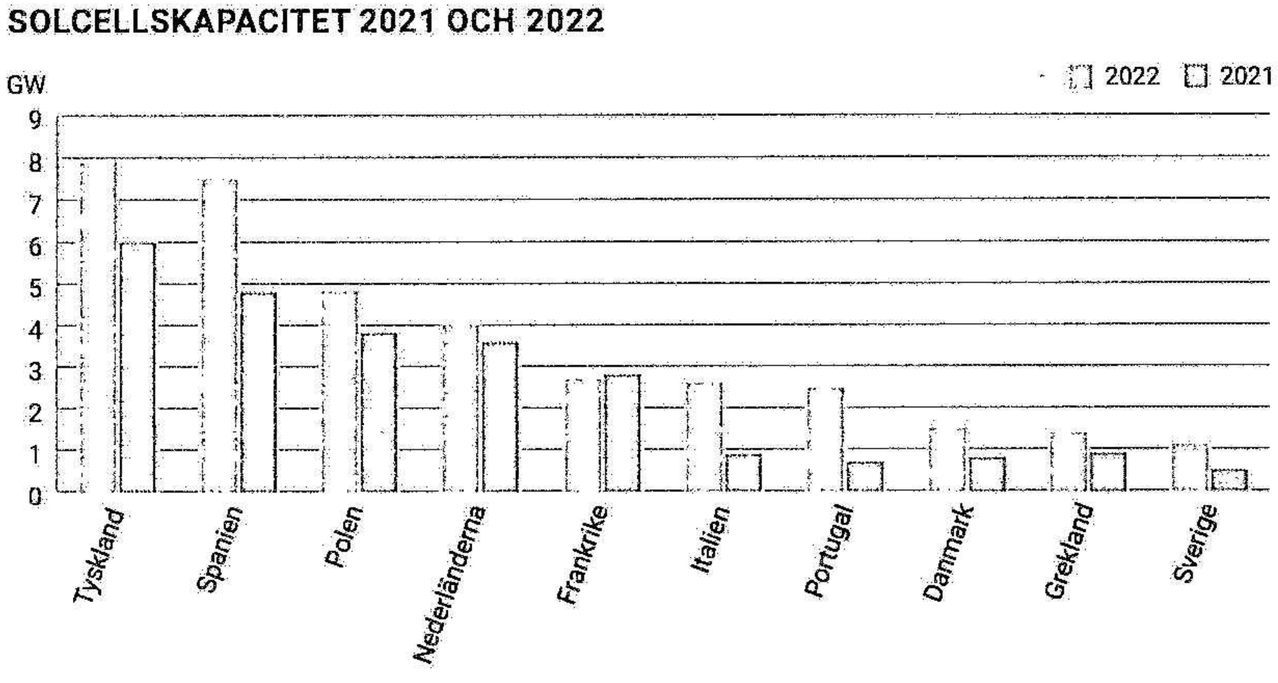
Utbyggnaden av storskalig solkraft går snabbt och Sverige finns med bland de tio största solkraftsmarknaderna i Europa.

Ny lagstiftning gynnar solkraft i USA

I USA väntas kapaciteten för förnybar energi öka med 75 procent, eller 280 GW, från 2022–2027. Solkraft och vindkraft väntas stå för i princip hela ökningen. Prognosen har reviderats upp med mer än 25 procent sedan förra året, sedan hänsyn tagits till den nya skattelagstiftningen Inflation Reduction Act (IRA) som infördes under 2022. Utöver incitamenten i IRA har 37 av 50 delstater mål som stöttar expansionen av förnybar energi.

Solar Energy Industries Association (SEIA) har analyserat hur IRA påverkar industrin och marknaden för solkraft i USA och har bland annat sett att IRA över en tioårsperiod kommer att ha lett till 69 procent mer solkraft än ett scenario utan IRA, att den installerade effekten kommer att mer än femdubblas till 2032 samt att den högre utbyggnaden av solkraft kommer att leda till mer än en fördubbling av industrins sysselsättning till 2032.

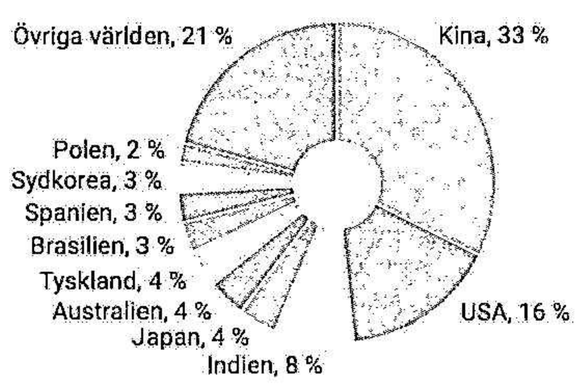
EU:S STÖRSTA MARKNADER FÖR INSTALLERAD SOLCELLSKAPACITET 2021 OCH 2022



Siffrorna för 2022 är prognos.

Källa: SolarPower Europe, EU Market Outlook for Solar Power 2022-2026

ANDEL AV INSTALLERAD SOLCELLSEFFEKT UNDER 2021 I VÄRLDEN



Källa: SolarPower Europe, Global Market Outlook for solar power 2022–2026

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227763

Batterilagring och vätgas

I takt med att produktionen av el från förnybara källor ökar blir olika former av energilagring allt viktigare eftersom elproduktionen från vind och sol är ojämn och årstidsberoende. Det finns många olika tekniker för energilagring. Eolus utvecklar idag främst batterilager, både som självständiga installationer och i kombination med storskalig solkraft. Vi har också dialog med potentiella samarbetspartners om att kombinera vindkraft med produktion av vätgas, exempelvis i de havsbaserade vindparker som vi utvecklar.

Batterilagring

Storskalig batterilagring är centralt i övergången till ett hållbart energisystem. Batterisystem kan bidra med flera tjänster till elsystemet såsom frekvensreglering, spänningsstöd, laststyrning, uppskjutning av nätinvestering, ökad egenanvändning av förnybar energi, kapa effekttoppar och reservkraft. Batterianläggningar kan etableras både i kombination med produktionsanläggningar för sol och vind och fristående beroende på lokala förutsättningar och behov.

Batterier är en snabb resurs där första effekt nås snabbt, men de har relativt kort uthållighet och än så länge handlar det i princip om timmar som energin kan lagras. Därmed är batterier främst en resurs för att fördela elanvändningen mellan timmar snarare än dygns- eller säsongsvariationer. Batterier går snabbt att bygga och lagringskapaciteten är skalbar. I många länder används batterier för stödtjänster som exempelvis frekvensreglering och spänningshållning, kapacitetsreserv, integration av förnybar elproduktion och för att skapa stabilitet i isolerade elnät.

Marknaden för batterilagring växer snabbt, och tack vare nya politiska initiativ som Inflation Reduction Act (IRA) i USA och REPowerEU väntas den globala marknaden växa mer än tidigare prognoser visat. BloombergNEF:s prognos visar att den kumulativa effekten kommer att nå över 400 GW till 2030, vilket är en ökning med femton gånger från 2021 då den installerade kapaciteten var 27 GW.

Vätgas

Vätgas används för att transportera, lagra och tillhandahålla energi. Vätgas kan tillverkas av alla sorters energikällor men det mest naturliga är att den produceras från sol-, vind- eller vattenkraft. Till skillnad från batterier kan vätgas lagras under lång tid.

Anläggningar där vind- och solkraft kombineras med batterilagring kommer att bli vanligare.

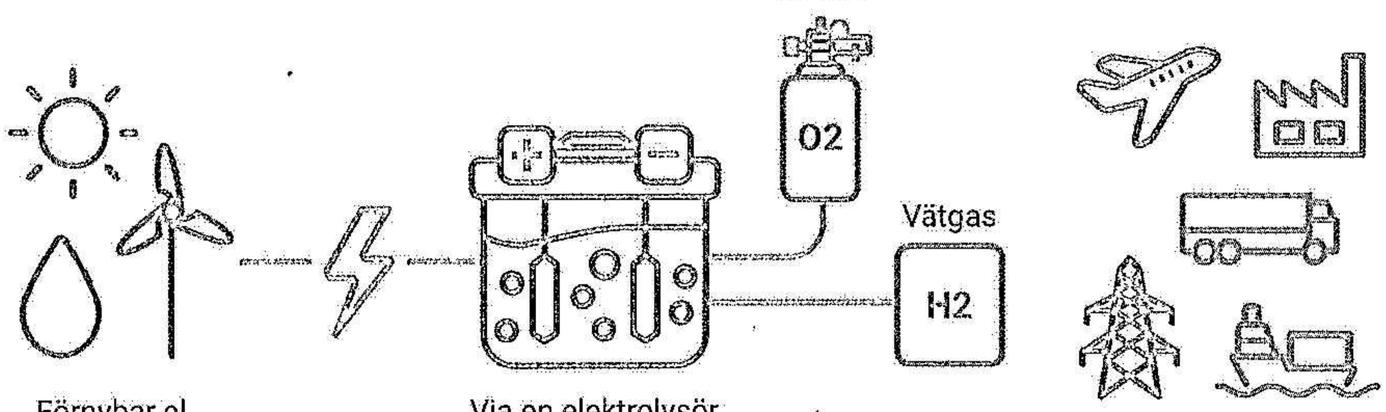
Det innebär att vätgas kan produceras när det blåser mycket eller när solen skiner, och användas senare när den behövs. Vätgas kan också användas till bränslecellssystem för att ge värme och el till byggnader, med vattenånga som enda utsläpp.

Globalt används vätgas för att lagra sol- och vindenergi, göra bostäder självförsörjande på energi och som bränsle till fordon som då blir helt fria från skadliga utsläpp.

I Sverige används vätgas främst inom kemiindustrin och produceras då vanligen av fossil naturgas. Men flera nya projekt pågår där kol och koks ska fasas ut och man istället använder fossilfri el för att producera vätgas genom elektrolys. Svenska Hybrit och H2 Green Steel är två exempel. Även inom kemiindustrin pågår flera initiativ för att använda vätgas för att ställa om till hållbar produktion. Transporter är ett annat område där vätgas väntas bli centralt för att åstadkomma fossiloberoende transporter. Vätgas kan användas till många typer av fordon såsom flyg, tåg och fartyg.

Mot bakgrund av den gröna omställningen inom industrin, och att elektricitet och batterier inte är lämpligt för alla typer av industrier och fordon, kommer grön vätgas att spela en stor roll i det framtida energisystemet. För att kunna producera så stora mängder vätgas krävs en stor mängd grön el. Denna skulle kunna produceras i havsbaserade vindparker som lämpar sig väl för kombinationer med vätgasproduktion tack vare deras storlek, effekt och ständiga elproduktion.

SÅ TILLVERKAS GRÖN VÄTGAS



Vätgas tillverkas genom att man med hjälp av el spjälkar upp vatten i väte och syre i en process kallad elektrolys. Processen är väletablerad och har använts i över hundra år inom industrin. Man kan välja att producera vätgas när det finns gott om el och sänka produktionen när tillgången till el är lägre. Utöver vätgas som kan användas i bland annat industri och transporter skapas syrgas som exempelvis kan användas i industrin eller sjukvården. När el från förnybara källor används får man grön vätgas.

Källa: Vätgas Sverige

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Projekt i fokus

Øyfjellet, Norge

I norra Norge har Eolus utvecklat och byggt vindpark Øyfjellet i Mosjøen. Projektet omfattar 72 vindkraftverk, har en total effekt om 400 MW och väntas producera 1,3 TWh grön el årligen. Den el som produceras köps av Alcoa Norway AS.

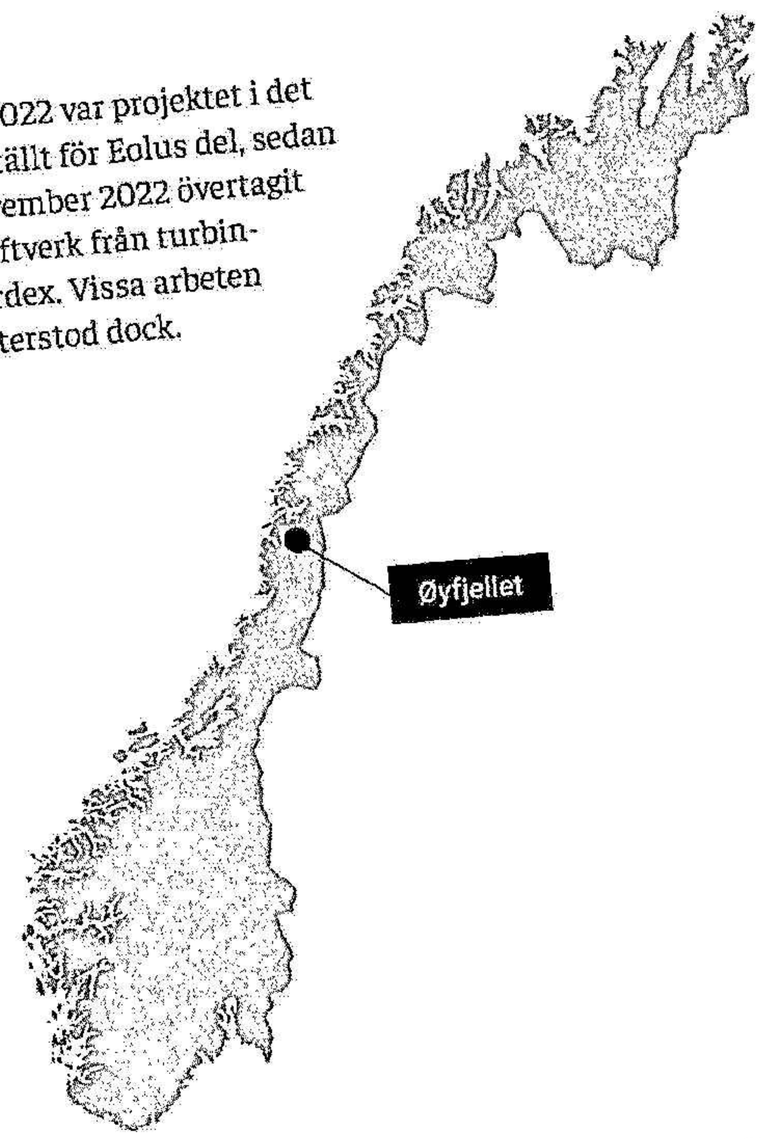
Øyfjellet är Eolus hittills största uppförda projekt. Projektet startade som ett lokalt initiativ och Eolus förvärvade rättigheterna till projektet 2012. Den ursprungliga koncessionen omfattade 330 MW, men utökades 2018 till 400 MW. Tack vare den snabba tekniska utvecklingen kunde projektet förändras så att vindkraftverken blev färre, men större än ursprungligen planerat. Detta gjorde också att projektområdet kunde minskas. De 72 vindkraftverken ligger i fjällområden på höjder mellan 600 och 800 meter över havet. Projektområdet karaktäriseras av utmanande terräng och har utmärkta vindtillgångar.

Vindparken omfattas av ett femtonårigt elhandelsavtal (PPA) med Alcoa Norway AS där vindparken kommer att förse Alcoas produktionsanläggning i Mosjøen med närproducerad förnybar el.

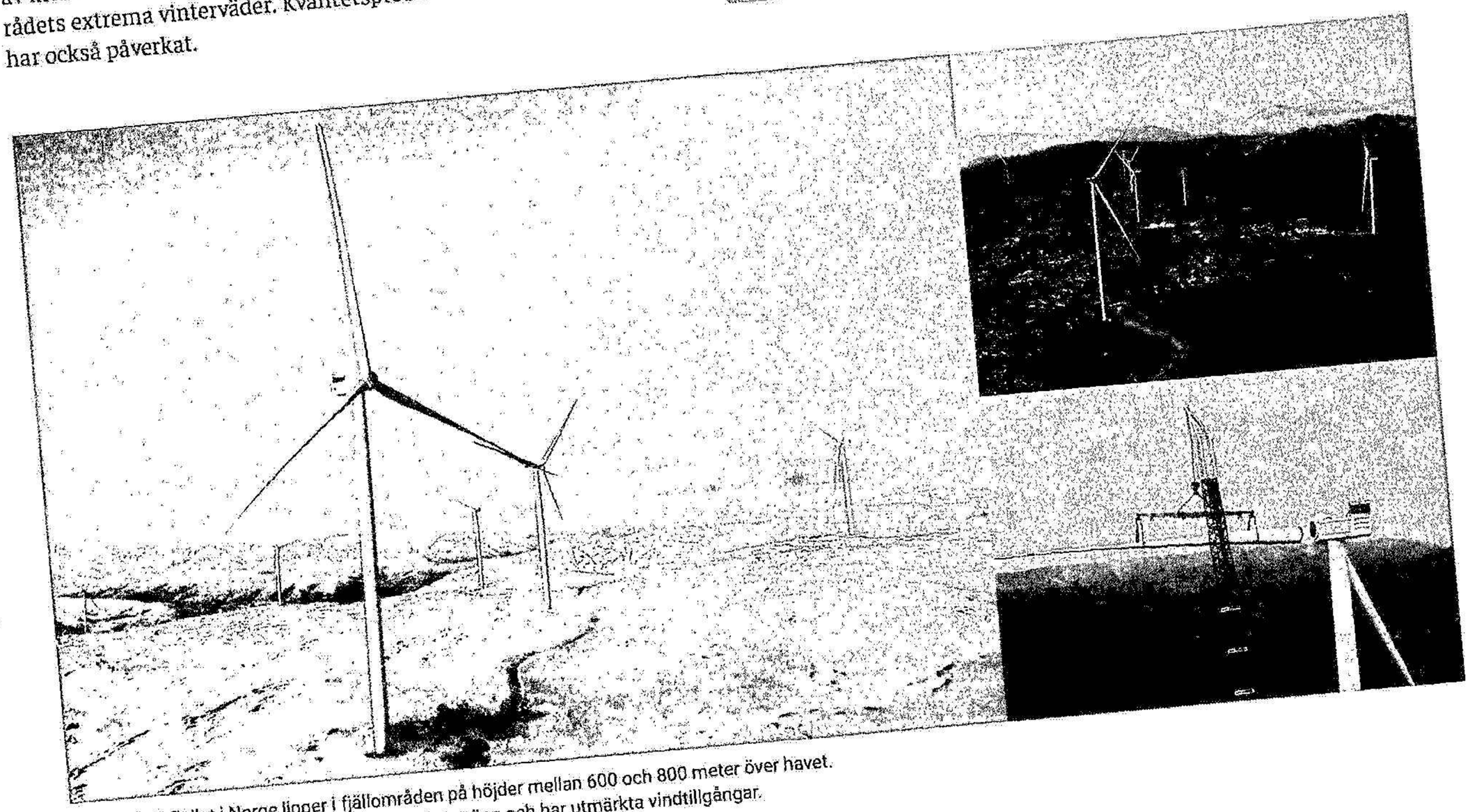
Under 2019 sålde Eolus 100 procent av aktierna i det dotterbolag som äger samtliga rättigheter att etablera vindparken (Øyfjellet Wind AS), inklusive det 15-åriga elhandelsavtalet med Alcoa, till Aquila Capital. Samtidigt tecknades ett EPCM-avtal genom vilket Eolus åtog sig att etablera vindparken på uppdrag av ägaren.

Byggnationen påbörjades i december 2019 men drabbades av förseningar under pandemin, bland annat 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 merkostnader och ytterligare förseningar kopplat till projektområdets extrema vinterväder. Kvalitetsproblem för ett antal turbiner har också påverkat.

Vid utgången av 2022 var projektet i det närmaste färdigställt för Eolus del, sedan ägaren under november 2022 övertagit samtliga vindkraftverk från turbinleverantören Nordex. Vissa arbeten och åtaganden återstod dock.



Status:	Projekt under etablering
Vindkraftverk:	72 st Nordex N149 5,x MW
Navhöjd:	105 m
Installerad effekt:	400 MW
Kund:	Aquila Capital



Vindpark Øyfjellet i Norge ligger i fjällområden på höjder mellan 600 och 800 meter över havet. Projektområdet karaktäriseras av utmanande terräng och har utmärkta vindtillgångar.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122765

Stor-Skälsjön, Sverige

I Sundsvalls och Timrå kommuner uppför Eolus tillsammans med Hydro REIN vindkraftsparken Stor-Skälsjön. Parken består av 42 vindkraftverk med en total effekt om 260 MW och väntas producera 800 GWh grön el årligen. Elen från parken kommer att köpas av Hydro Energi.

Eolus och Hydro REIN förvärvade tillsammans projektet från Enercon i juni 2021. Eolus köpte 51 procent och Hydro REIN 49 procent. Projektet var fullt tillståndsgivet, men tack vare optimering och ansökan om ändring av tillstånd byggs vindparken nu med färre turbiner än ursprungligen planerat, men med bibehållen effekt om 260 MW.

I april 2022 tecknade Eolus och Hydro REIN avtal om att sälja 75 procent av projektet till tyska MEAG. Eolus sålde hela sin andel av projektet, 51 procent, medan Hydro REIN sålde 24 procent av aktierna och kvarstår som delägare med 25 procent. I samband med försäljningen tecknades ett uppdragsavtal med MEAG som innebär att Eolus och Hydro REIN uppför vindparken för MEAG:s räkning. Eolus kommer dessutom att leverera tekniska och administrativa tjänster för vindparken enligt ett 15-årigt kontrakt när parken är färdigställd. Försäljningen slutfördes i juni 2022 då samtliga villkor för affären var uppfyllda.

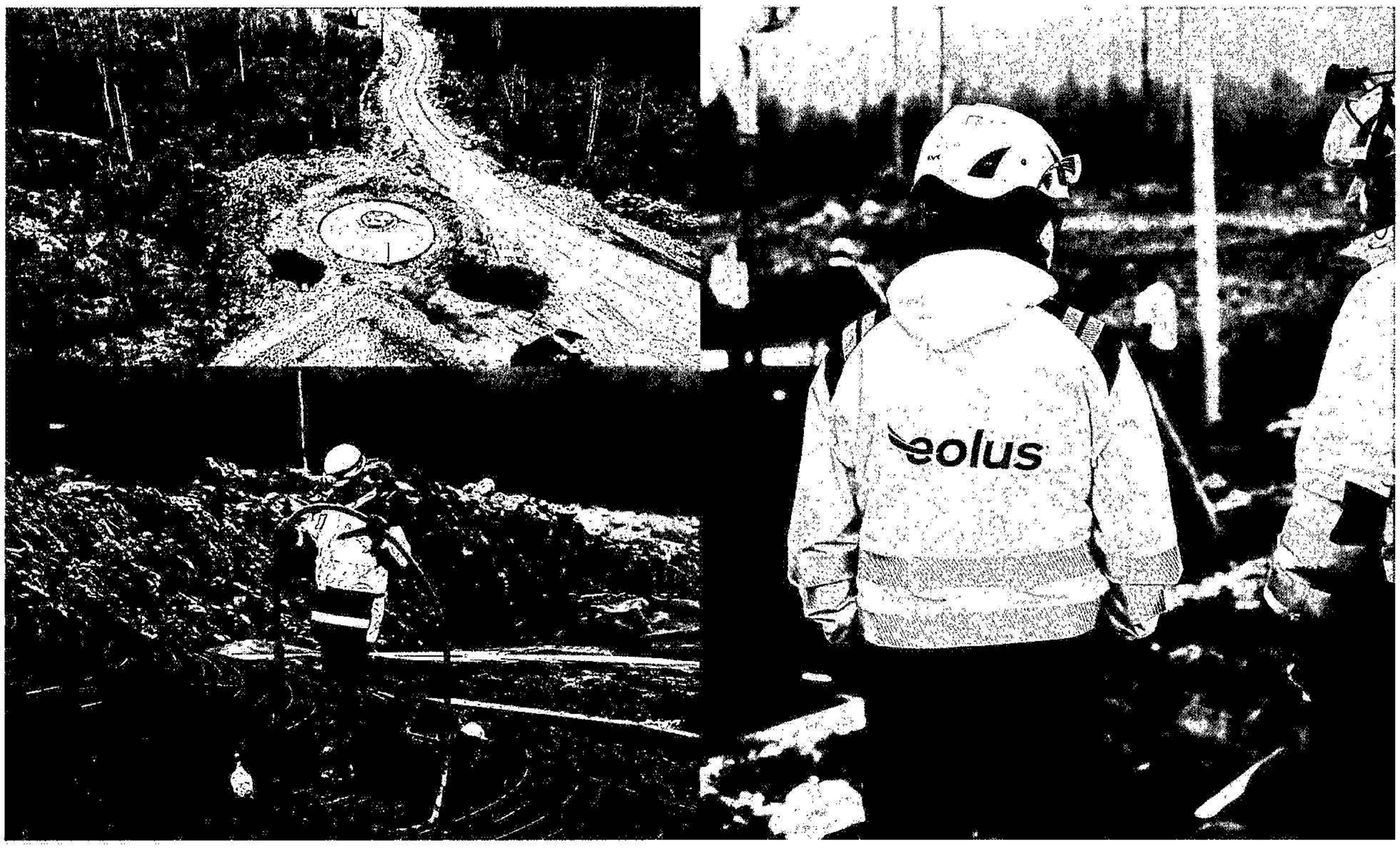
Driftsättning 2023

Byggnation av projektet inleddes våren 2022. Turbinavtal har tecknats med Siemens Gamesa och Svevia ansvarar för ledningsarbeten, byggnation av parkens vägnät och kranplatser samt gjutning av fundament. I november 2022 var samtliga fundament gjutna och sommaren 2023 påbörjas leverans och montering av vindkraftverken. Vindparken planeras vara färdigställd i slutet av 2023.

Vindkraftskluster i Sundsvall

Sundsvall är något av ett vindkraftskluster. Eolus har tidigare byggt vindkraftsparkerna Nötåsen (2014), Jenåsen (2018), Kråktorpet (2019) och Nylandsbergen (2019) i området. Parkerna har totalt 319 MW installerad effekt.

Status:	Projekt under etablering
Vindkraftverk:	42 st. Siemens Gamesa SG 6,2-170
Navhöjd:	20 turbiner med 123 m och 22 turbiner med 115 m
Installerad effekt:	260 MW
Elprisområde:	SE2
Kunder:	MEAG och Hydro REIN



Gjutningen av fundamenten för de 42 vindkraftverken i vindpark Stor-Skälsjön färdigställdes under hösten 2022.
Sommaren 2023 påbörjas leverans och installationer av vindkraftverken och parken förväntas stå klar i slutet av 2023.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

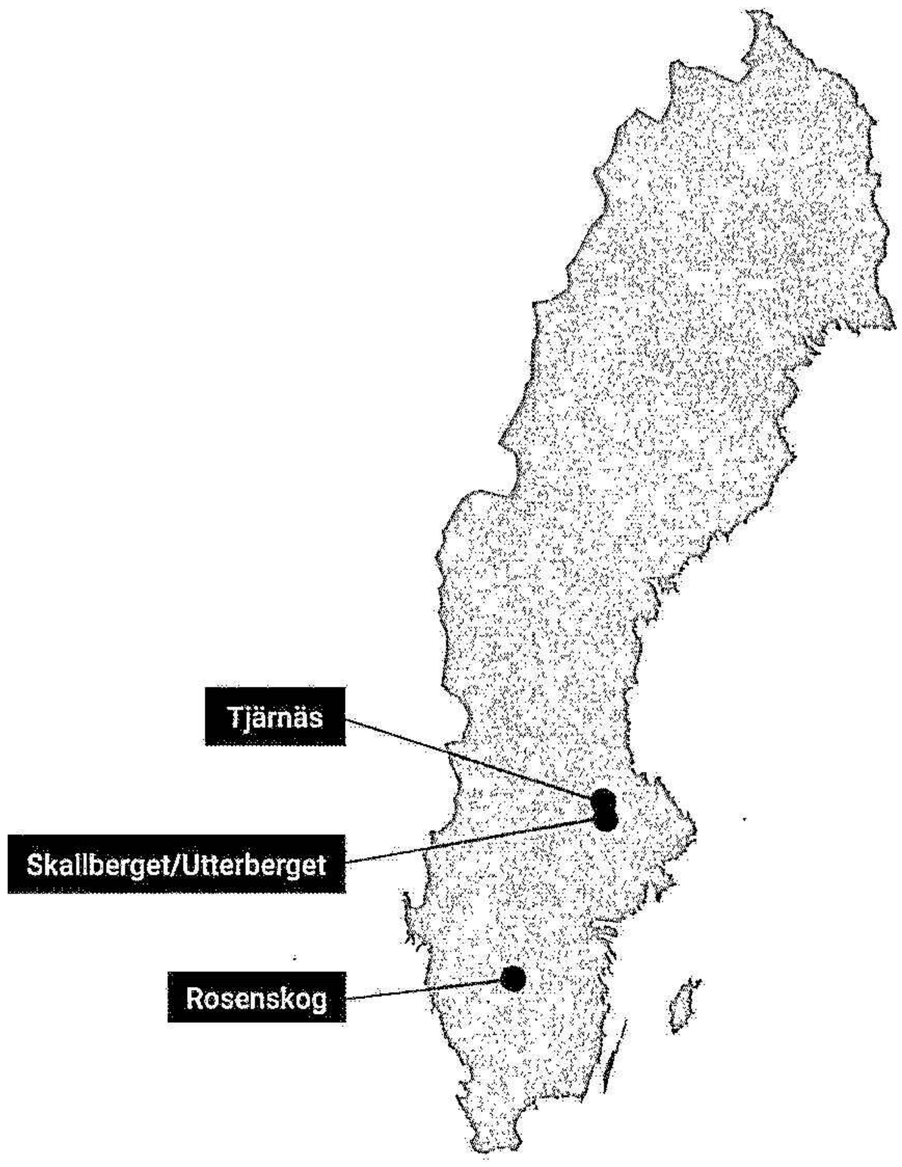
20230517227765

Skallberget/Utterberget, Sverige

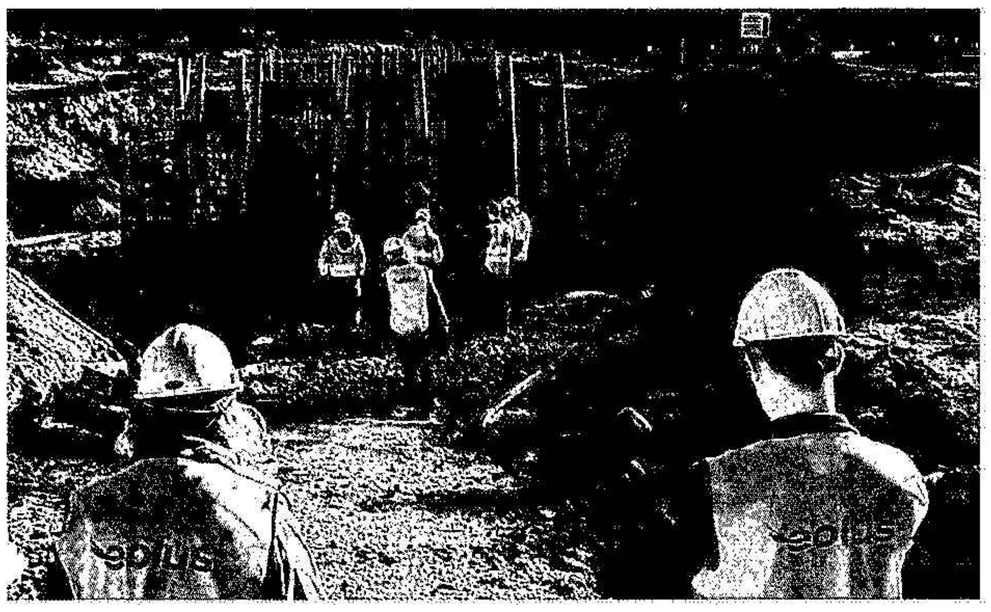
Vindkraftsparken Skallberget/Utterberget byggs i Avesta kommun. Parken omfattar 12 vindkraftverk med en total effekt om 79 MW och en beräknad årsproduktion på 210 GWh.

Eolus köpte projektet från RWE i juni 2021 och vindparken var då fullt tillståndsgiven. Byggnationen påbörjades våren 2022. Turbinavtal har tecknats med Siemens Gamesa och Kanonaden Entreprenad utför byggnation av vägar, fundament m.m. Fundamenten kommer att färdigställas under våren 2023 och montering av vindkraftverken startar sommaren 2023. Vindparken planeras vara färdigställd i slutet av 2023. Försäljningsprocess för projektet pågår.

Status:	Projekt under etablering
Vindkraftverk:	12 st. Siemens Gamesa SG 6,6-170
Navhöjd:	115 m
Installerad effekt:	79 MW
Elprisområde:	SE3
Kund:	Försäljningsprocess pågår



Under hösten pågick ett intensivt arbete med fundamenten i Tjärnäs.



Gjutningen av fundamenten i projekt Rosenskog genomfördes under hösten 2022.

Tjärnäs, Sverige

I Hedemora kommun bygger Eolus vindparken Tjärnäs med fyra vindkraftverk, 26 MW installerad effekt och 66 GWh årlig elproduktion.

Eolus köpte projekt Tjärnäs tillsammans med Skallberget/Utterberget från RWE i juni 2021. Projektet var fullt tillståndsgivet och etableringen påbörjades våren 2022. Turbinavtal har tecknats med Siemens Gamesa och Kanonaden Entreprenad utför byggnation av vägar, fundament m.m. Fundamenten kommer att färdigställas under våren 2023 och montering av vindkraftverk påbörjas sommaren 2023. Projektet planeras vara färdigställt i slutet av 2023. Försäljningsprocess för projektet pågår.

Status:	Projekt under etablering
Vindkraftverk:	4 st. Siemens Gamesa SG 6,6-170
Navhöjd:	115 m
Installerad effekt:	26 MW
Elprisområde:	SE3
Kund:	Försäljningsprocess pågår

Rosenskog, Sverige

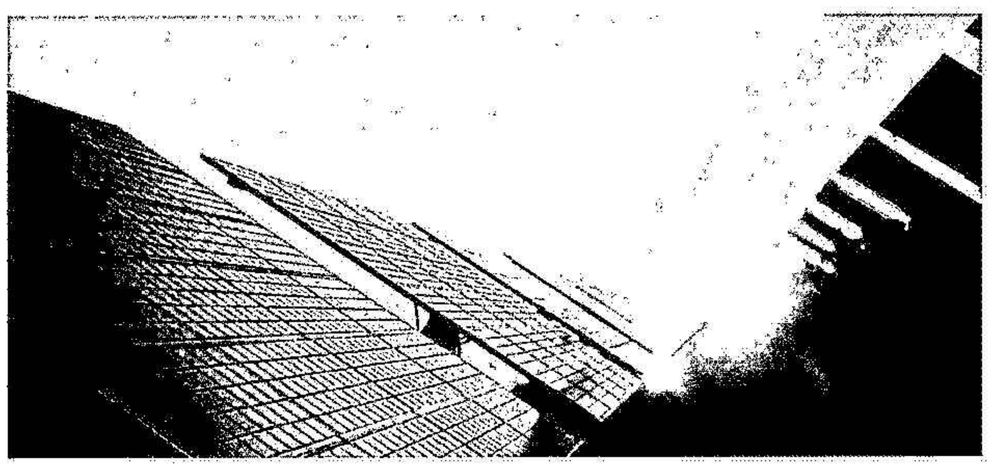
Eolus bygger vindparken Rosenskog i Falköpings kommun. Projektet omfattar tre vindkraftverk med 19 MW installerad effekt och 56 GWh årlig elproduktion.

Projektet har utvecklats av Eolus från start och etableringen påbörjades våren 2022. Siemens Gamesa levererar turbiner och Kanonaden Entreprenad utför byggnation av vägar, fundament m.m. Fundamenten färdigställdes under hösten 2022 och montering av vindkraftverk påbörjas sommaren 2023. Projektet planeras vara färdigställt i slutet av 2023. Försäljningsprocess för projektet pågår.

Status:	Projekt under etablering
Vindkraftverk:	3 st. Siemens Gamesa SG 6,X-170
Navhöjd:	115 m
Installerad effekt:	19 MW
Elprisområde:	SE3
Kund:	Försäljningsprocess pågår

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227767



Södra Valla i Örebro kommun kan bli Eolus första svenska solprojekt som förverkligas.

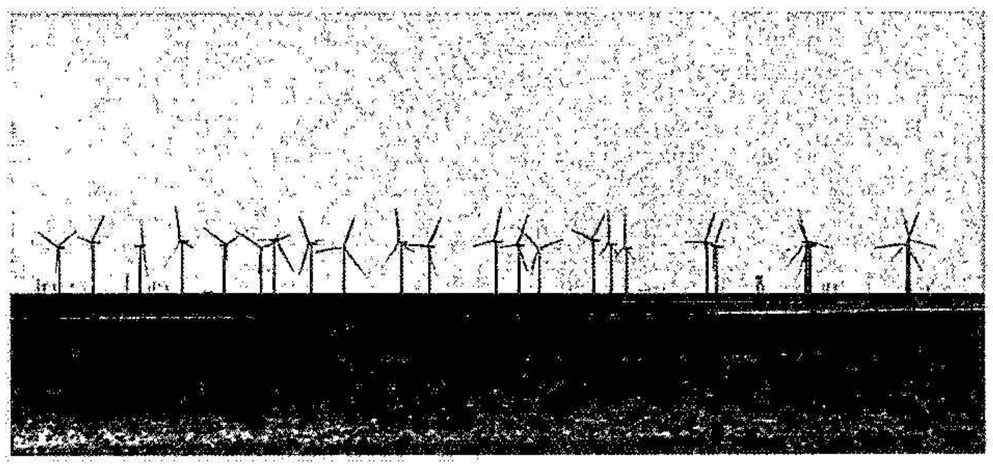
Södra Valla, Sverige

Storskalig solenergi är ett relativt nytt segment inom Eolus, och solcellsparken Södra Valla i Örebro kommun kan bli Eolus första svenska solprojektet som förverkligas. Solparken får ca 27 MW installerad effekt och en beräknad årsproduktion om 40 GWh. Möjlighet finns också att komplettera projektet med 20 MW batterilagring.

Projektet har utvecklats av Eolus från start och fick tillstånd 2022. Projektets tidplan styrs av möjligheten till elnätsanslutning, vilken kan ske först 2025. Solparken beräknas vara färdigställd 2025. Upphandling av solpaneler och konstruktionsarbeten beräknas ske under våren/sommaren 2023 och försäljningsprocessen inleds under året. Projektet beräknas ha en livslängd på 40 år och därefter kan solpanelerna monteras ner och marken återställas.

Eolus har tre fullt tillståndsgivna solprojekt och Södra Valla är det som kommit längst. De övriga är Säbyholm i Laholms kommun om 51 MW och Hässlåholm i Falkenbergs kommun om 42 MW.

Status: Projekt i sen utvecklingsfas
Installerad effekt: 27 MW (prel)
Elprisområde: SE3



Havsbaserad vindkraft kan bidra med stora mängder ny el, vilket krävs för att möta den ökande efterfrågan. Sjollen i Öresund är ett av Eolus havsbaserade projekt.

Sjollen, Sverige

Sjollen är ett havsbaserat vindkraftprojekt i Öresund som skulle kunna producera 1,3 TWh förnybar el till elprisområde 4 som har mycket höga elpriser. Vindparken omfattar 23 vindkraftverk med en beräknad installerad effekt om 300 MW.

Sjollen vindkraftpark ligger inom svenskt territorialvatten i Malmö och Kävlinge kommuner. Öresund är särskilt intressant för etablering av havsbaserad vindkraft med hänsyn till bland annat vindresurs, relativt grunda vattendjup samt möjlighet att ansluta vindkraftsparken till befintlig elnätsinfrastruktur. Lokaliseringen i Öresundsregionen är mycket fördelaktig med hänsyn till stor elförbrukning av såväl hushåll som industrier samt att det råder ett stort underskott av elproduktion i regionen.

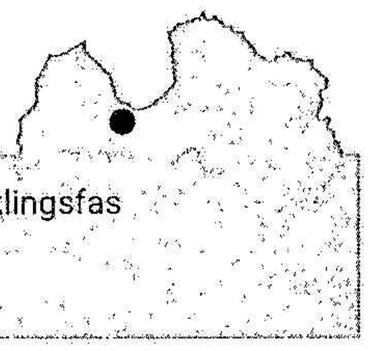
Samråd genomfördes 2021 och ett kompletterande samråd har hållits 2022. Vi planerar att lämna in tillståndsansökan till Mark- och miljödomstolen under 2023. Om projektet får tillstånd väntas driftsättning kunna ske redan 2027 eller 2028, till skillnad från en del andra havsbaserade projekt som kan stå klara först en bit in på 2030-talet.

Status: Projekt i tidig utvecklingsfas
Installerad effekt: 300 MW (prel)
Elprisområde: SE4

Pienava, Lettland

I Lettland närmar det sig byggstart för vindkraftsprojekt Pienava i Tukums kommun. Projektet omfattar cirka 160 MW installerad effekt med runt 600 GWh årlig elproduktion.

Vindkraftsparken Pienava kan bli det första projektet som Eolus bygger i Lettland. Projektområdet ligger i Tukums kommun, cirka 7 mil sydväst om Riga. Projektet har alla nödvändiga tillstånd som krävs för att söka bygglov och påbörja byggnation. Anläggningsarbeten planeras starta 2024 och projektet beräknas vara färdigställt i slutet av 2026. Strax intill Pienava arbetar Eolus även med utveckling av vindparken Dobele som skulle kunna tillföra ytterligare kapacitet och använda samma elnätsanslutning som Pienava.

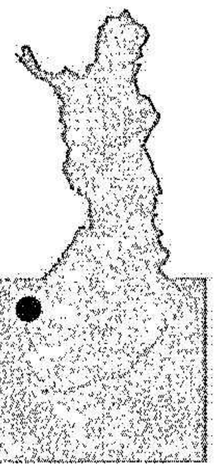


Status: Projekt i sen utvecklingsfas
Vindkraftverk: Ca 22–28 st.
Installerad effekt: 160 MW (prel)

Pörtom, Finland

Pörtom i Närpes kommun är Eolus första vindkraftsprojekt i Finland. Projektet omfattar 125 MW med en årlig produktion om cirka 340 GWh.

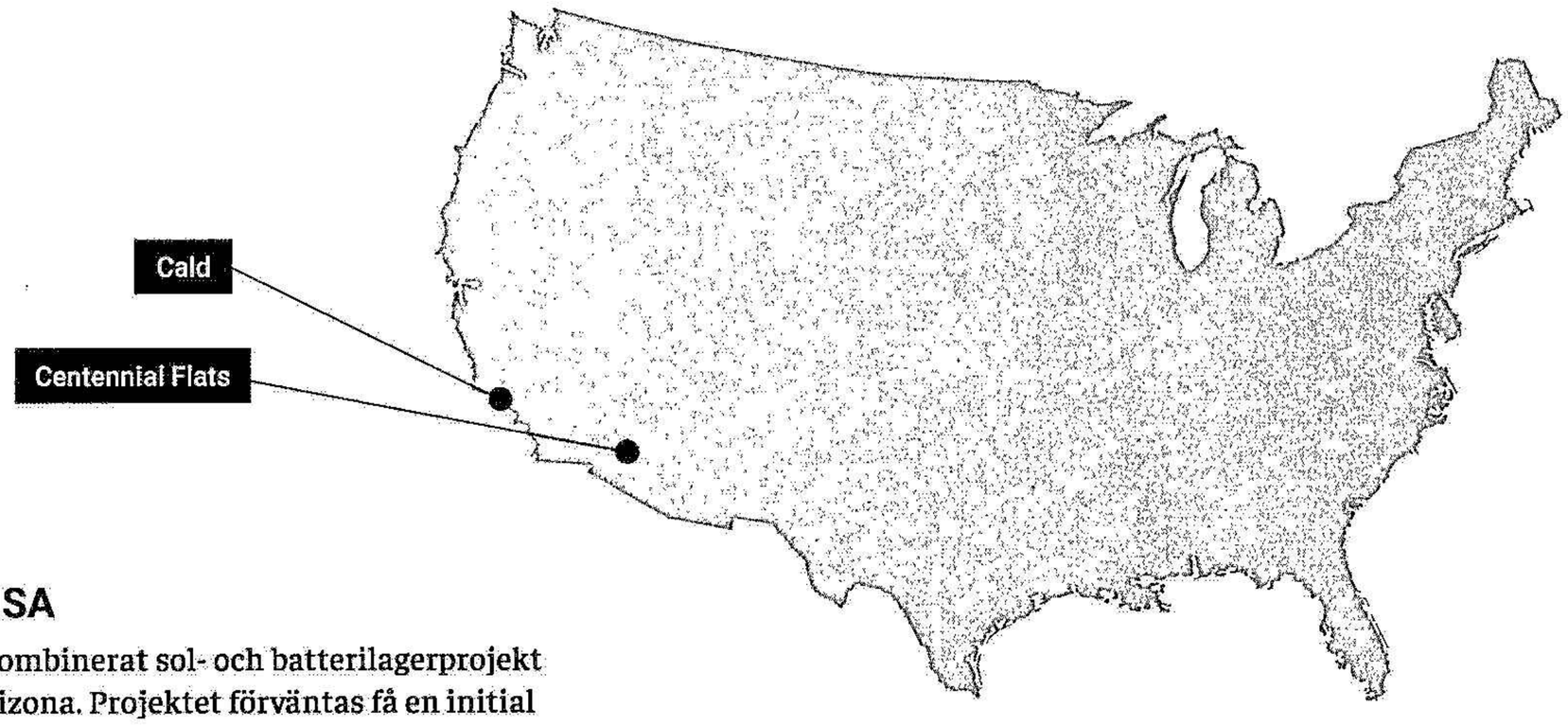
Pörtom ligger på finska västkusten, 5 mil söder om Vasa. Eolus köpte en andel av projektet omfattande 9 turbiner från Triventus 2015 och 2021 förvärvades resterande del vilket gör att Eolus nu är ensam ägare av projektet. Projektet befinner sig i sen utvecklingsfas där vindmätningar, förnyad bygglovsprocess och uppdatering av markavtal pågår. Nätanslutning förbereds genom uppförande av en ny 110 kilovolts kraftledning.
Vi undersöker också möjligheten att komplettera projektet med solkraft. Planen är att vindkraftsparken ska kunna driftsättas 2027.



Status: Projekt i sen utvecklingsfas
Vindkraftverk: 19 st.
Installerad effekt: 125 MW (prel)

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227768



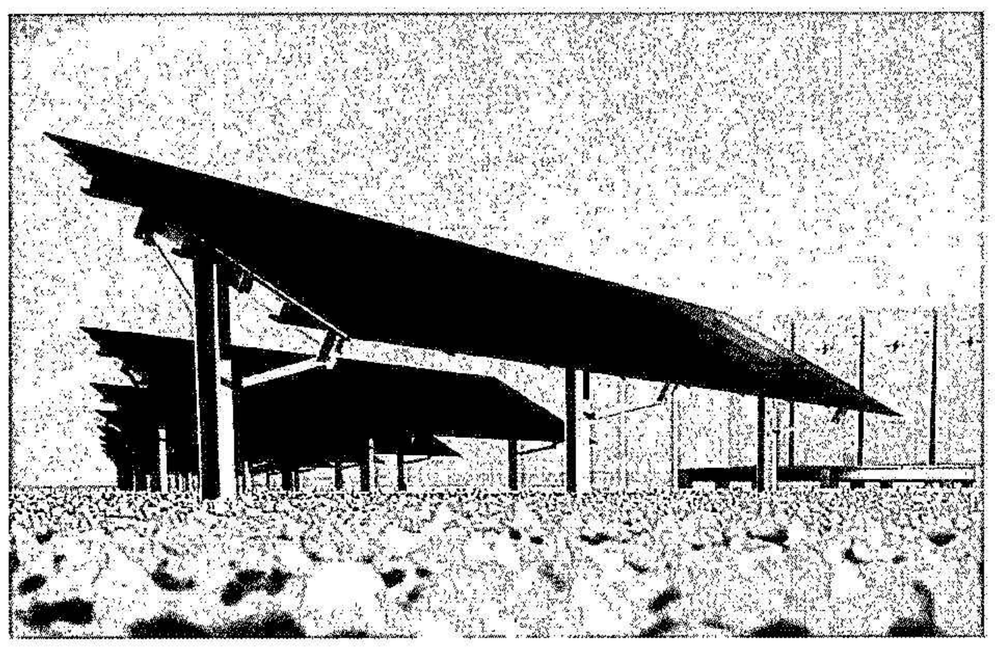
Centennial Flats, USA

Centennial Flats är ett kombinerat sol- och batterilagerprojekt som Eolus utvecklat i Arizona. Projektet förväntas få en initial effekt på sammanlagt 750 MWac och potential att generera mer än 1 000 GWh planerbar och förnybar el per år.

Eolus förvärvade projektet 2018 och har sedan vidareutvecklat projektet. I oktober 2022 såldes projektet till ett USA-baserat portföljbolag som ingår i ett stort, börsnoterat globalt riskkapitalbolag. Eolus kommer dock att leverera vissa utvecklingstjänster till köparen fram till att projektet tas i kommersiell drift. Driftsättning planeras till 2025.

I samband med försäljningen fick Eolus en första betalning om 12 miljoner USD. Tillkommande köpeskilling 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 köpeskillingen betalas till Eolus i samband med att byggnation påbörjas. I nuläget beräknas den totala köpeskillingen att uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD med betalning under perioden 2023–2025. Köparens fortsatta utveckling och dimensionering av projektet kommer att påverka nivån för kommande betalningar till Eolus inom detta intervall.

Försäljningen var den tredje transaktionen på den amerikanska marknaden för Eolus och en viktig milstolpe för Eolus fortsatta expansion i USA där vi nu har en fjärdedel av vår projektportfölj. Läs mer om Eolus i USA på sidan 28.



Kombinationen av solceller och batterilager ger möjligheter till planerbarhet.

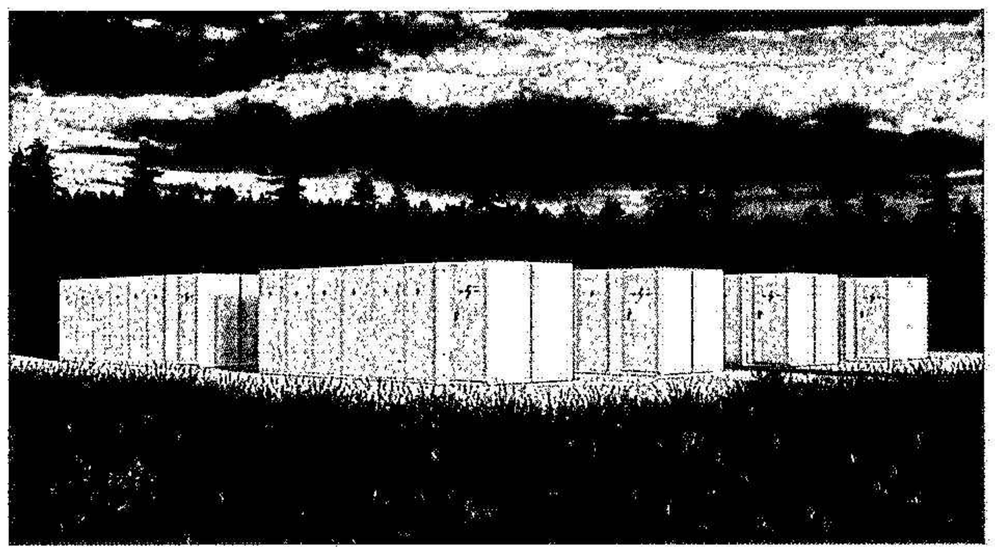
Status:	Projekt i sen utvecklingsfas
Installerad effekt:	750 MWac
Kund:	Ej offentliggjord

Cald, USA

I Los Angeles utvecklar Eolus sitt första fristående batterilagerprojekt Cald om 120 MW.

Projektet såldes i december 2021 till Aypa Power, men Eolus fortsätter att tillhandahålla utvecklingstjänster till köparen fram tills kunden fattar investeringsbeslut. Byggstart väntas ske under 2023 med färdigställande 2024.

Batterilagerlösningar är en del av lösningen för att lagra el under kortare tid och för att minska effektproblematik. Intäktsströmmarna från ett batterilager kan avse kapacitetsersättningar, ersättning för frekvensreglering och intäkter från arbitragehandel från volatila elpriser. Marknaden för batterilager har utvecklats snabbare i USA än i Europa eftersom behoven är tydligare där. Utöver Cald utvecklar Eolus flera batterilagerprojekt i sydvästra USA, däribland Pome i Kalifornien som planeras vara färdigt 2024.



I USA är det vanligt med fristående batterilagerprojekt.

Status:	Projekt i sen utvecklingsfas
Effekt:	120 MW
Kund:	Aypa Power

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

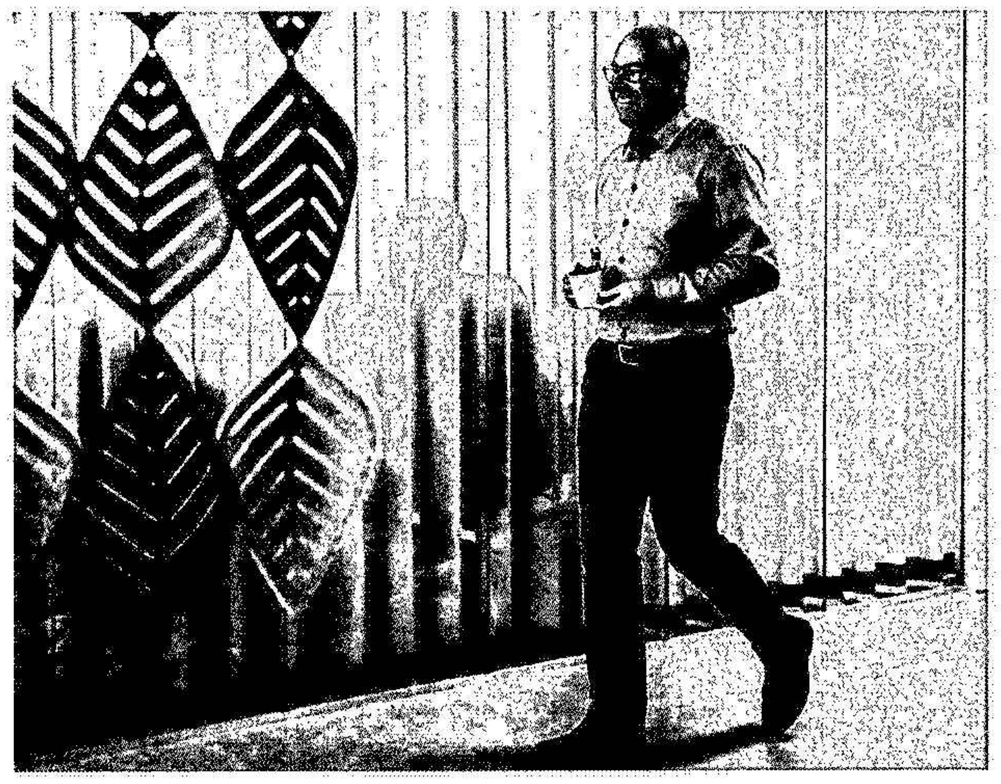
2023051722769

Våra marknader

Sverige

I Sverige består elproduktionen främst av el från vattenkraft och kärnkraft, men de senaste tio åren har andelen vindkraft ökat kraftigt. Under 2022 stod vindkraften för 19 procent av elproduktionen och sol för 1 procent.

Den svenska energipolitiken utgår från EU:s energipolitik och lagstiftning inom energiområdet, men Sverige har också egna energimål. Bland annat har landet ett mål om att elproduktionen 2040 ska vara 100 procent förnybar, även om det inte är ett stoppdatum för kärnkraft. I det så kallade Tidöavtalet räknar regeringen med att Sverige kommer att ha ett elbehov om minst 300 TWh per år 2045. Idag är produktionen ca 160 TWh, varav 80 TWh kommer att falla för åldersstrecket. Det innebär att Sverige behöver tillföra minst 220 TWh ny elproduktion. Nya siffror från Energimyndigheten visar att ökningen kan gå ännu snabbare och elbehovet nå 280 TWh redan 2035 och 370 TWh 2045. Oavsett scenario behöver elproduktionen byggas ut kraftigt.



Magnus Axelsson är vice VD och operativ chef på Eolus. Här på Eolus nya kontor nära centralstationen i Malmö där ett fyrtiotal medarbetare har sin arbetsplats.

Stor efterfrågan men få nya tillstånd för vindkraft

Vindkraften byggs ut som aldrig förr och enligt Svensk Vindenergi installerades 2 054 MW ny vindkraft under 2022. Men utbyggnadstakten väntas avta redan efter 2024 trots stort intresse i att investera i svensk vindkraft. Detta beror på att tillstånd saknas för nya projekt. Statistik från Svensk Vindenergi visar att 78 procent av alla vindkraftverk stoppades av kommunala veton under 2021, vilket är en kraftig ökning mot 2020 då 38 procent av verken stoppades. Det är heller inte ovanligt att försvarsmakten stoppar projekt.

I valrörelsen 2022 låg stort fokus på energifrågan och kraftslag ställdes ofta mot varandra. Det finns en stor efterfrågan på förnybar energi från industrin som befinner sig mitt i en grön omställning och landbaserad vindkraft lyfts fram som det enda energislag som kan byggas ut i närtid och möta industrins behov. Från branschen är förhoppningen att trycket från industrin ska öka acceptansen bland politiska beslutsfattare på kommunal och nationell nivå. I mars 2023 ska den så kallade incitamentsutredningen lämna sin slutrapport kring hur utökade incitament ska kunna underlätta utbyggnaden av vindkraft.

Det finns också stor potential för utbyggnad av vindkraft till havs, då Sverige har relativt lite sådan. Havsbaserad vindkraft kan spela en nyckelroll när det kommer till att minska gapet mellan konsumtion och produktion i Västsverige och Skåne/Blekinge.

Sol och lagring

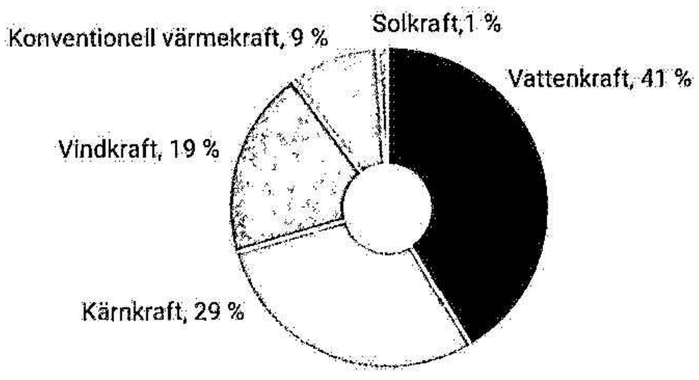
Under 2022 fanns Sverige med på listan över de tio EU-länder som installerade mest solkraft enligt preliminära siffror från branschorganisationen Solar Power Europe. Under året installerades 1,1 GW ny solkraft vilket är en tillväxt med hela 98 procent. Av detta stod installationer på bostadshus för cirka 50 procent av utbyggnaden, industriella och kommersiella installationer för 35–40 procent och storskaliga solparker för 10–15 procent. Förutsättningarna för storskalig solkraft är goda tack vare god marktillgång och låg befolkningstäthet. Det finns dock utmaningar, bland annat viss osäkerhet kring tillståndsfrågorna då vissa ansökningar fått avslag av Länsstyrelsen. Batterilagring passar bra att kombinera med solceller och i flera av Eolus solprojekt finns lagring med i planerna.

Eolus i Sverige

Eolus har sin bas och sin historik i Sverige, och Sverige är fortsatt en viktig marknad. Vi utgången av 2022 hade Eolus 43 procent av projektportföljen i Sverige. Av den totala portföljen på 9 562 MW stod land- och havsbaserad vind för cirka 90 procent och sol för 10 procent. Läs mer om aktuella svenska projekt på sidorna 21–23.

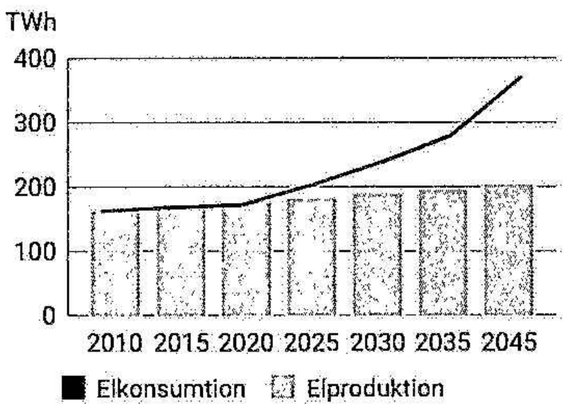
I Sverige hade Eolus vid utgången av 2022 drygt 80 medarbetare. Här finns både medarbetare som arbetar med svensk projektutveckling och specialist- och stabsfunktioner för koncernen.

ELPRODUKTION PER KRAFTSLAG



Uppgifterna avser 2022 och är preliminära.
Källa: Energimyndigheten

ELPRODUKTION OCH ELKONSUMTION I SVERIGE



Sverige har hittills haft en högre elproduktion än elförbrukning och varit nettoexportör av el. Elkonsumtionen väntas dock öka mycket kraftigt framöver. Produktionssiffrorna för 2025-2045 visar beräknad produktion om tillväxttakten förblir densamma som mellan åren 2015-2020. Produktionen behöver alltså öka i betydligt snabbare takt för att möta de ökade behoven och tillförseln av förnybar energi kommer att vara en viktig del i detta.

Källa: SCB (historiska siffror), Energimyndigheten (prognos).

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227770

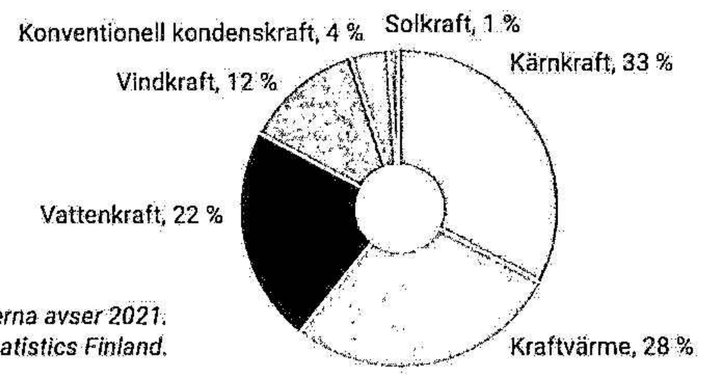
Finland

Den finska vindkraftsmarknaden tog fart relativt sent och har vuxit markant de senaste åren och flera år överträffat prognoserna för utbyggnaden. Enligt statistik från branschorganisationen Finnish Energy installerades 2 420 MW ny vindkraft under 2022, att jämföras med 671 MW under 2021 och 302 MW under 2020. Sammanlagt hade Finland vid utången av 2022 en ackumulerad installerad effekt om 5 677 MW vindkraft.

Elproduktionen från vindkraft ökade under året med 41 procent och med en produktion om totalt 11,5 TWh stod vindkraften för 17 procent av den inhemska elproduktionen och 14 procent av elkonsumtionen.

Utbyggnaden av vindkraft i Finland väntas fortsätta och den finska nätoperatören Fingrid prognosticerar att Finland kommer ha 20 000 MW installerad effekt 2030. Analysföretaget McKinsey uppskattar att årsproduktionen 2030 kommer att vara 26,5 TWh från landbaserad vindkraft och 15 TWh från havsbaserad vindkraft.

ELPRODUKTION PER KRAFTSLAG



Uppgifterna avser 2021.
Källa: Statistics Finland.

Det finns också potential för storskalig solkraft i Finland men prognoserna för finsk utbyggnad ligger lägre än för exempelvis Sverige som anses ha bättre förutsättningar.

Eolus i Finland

Mikko Niininen är landschef för Eolus i Finland.

Eolus har varit aktivt i Finland under ett antal år och under de senaste åren har vi byggt upp en finsk organisation under ledning av en lokal landschef. Projektportföljen omfattade vid årets utgång 3 650 MW. Av detta utgjordes 3 500 MW av de havsbaserade vindkraftsprojekten Navakka (tidigare kallat Tuulia, 1 500 MW) och Wellamo (2 000 MW). Navakka utvecklas i egen regi och Wellamo utvecklas i ett joint venture kallat SeaSeapphire, powered by Eolus and Simply Blue Group. Samarbetet omfattar totalt fyra havsbaserade vindkraftsprojekt, varav två i Finland och två i Sverige. I projektportföljen ingår även den landbaserade vindparken Pörtom där vi också undersöker möjligheten att komplettera projektet med solkraft. Projektet är under utveckling med beräknad driftsättning 2027. Läs mer om projektet på sidan 23. Utöver detta ingår ett mindre solprojekt i tidig utvecklingsfas i portföljen.

Norge

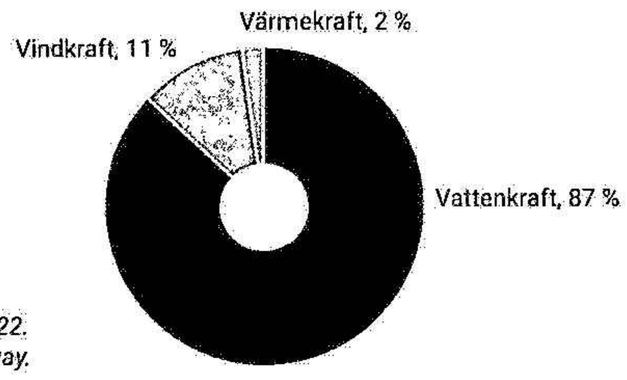
De senaste åren har medfört en hög utbyggnadstakt av ny kraftproduktion i Norge. Landbaserad vindkraft har ökat över tid – från 1 675 MW 2018 till 5 083 MW 2022. Under 2022 installerades 432 MW ny vindkraft enligt Wind Europe, vilket är mindre än året innan. Vindkraft stod 2022 för 11 procent av den norska elproduktionen som i övrigt främst består av vattenkraft.

Det pågår för närvarande en revidering av regelverket för vindkraftsutbyggnad vilket tillfälligt stoppat upp beviljandet av nya koncessioner och satt projektörerna i något av ett vänteläge. Regeringen öppnade dock i april 2022 möjlighet till behandling av nya vindkraftsprojekt, om den aktuella kommunen samtycker till det. Arbete pågår med det nya regelverket och under hösten 2022 kom regeringen med förslag på fastighetsskatt för vindkraft som nu är ute på remiss. Under året har regeringen också formulerat ett mål om att tilldela områden för 30 GW havsbaserad vindkraft innan 2040 där cirka 2 GW i snitt ska kunna tilldelas för utbyggnad varje år mellan 2025 och 2040. I december kom förslag på fördelning av de första havsbaserade projekten på norska kontinentalsockeln, men det finns fortfarande vissa oklarheter kring processen.

Projekt på den norska marknaden inom landbaserad vindkraft karaktäriseras ofta av utmanande terräng och komplicerad infrastruktur men också av höga medelvindar. Det ger hög produktion och bidrar till lägre kostnader per producerad megawattimme. Även till havs finns mycket goda förutsättningar för vindkraft tack vare den mycket långa kustremsan i kombination med starka vindar. Norges förutsättningar för effektiv vindkrafsprodutkion till de absolut bästa i Europa.

Det finns en potential för utbyggnad av storskalig solkraft likt i Sverige, men elproduktionen från sol är än så länge låg i Norge.

ELPRODUKTION PER KRAFTSLAG



Uppgifterna avser 2022.
Källa: Statistics Norway.

Eolus i Norge

Eolus har utvecklat två stora vindkraftsprojekt i Norge: Stigafjellet som stod klart 2020 och Øyfjellet som var i det närmaste klart i slutet av 2022. Läs mer om Øyfjellet på sidan 20. Projektutveckling i Norge hanteras av vår svenska organisation.

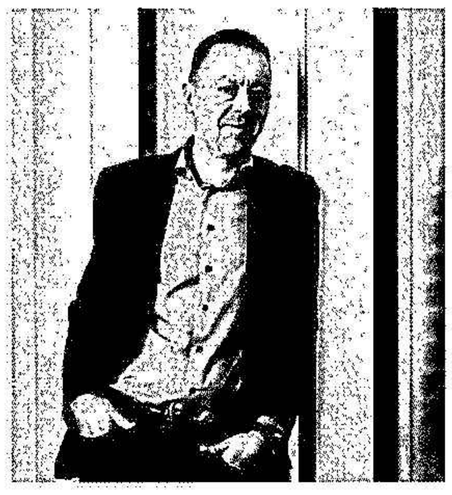
DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227711

Polen

Polen är en attraktiv marknad för förnybar energi, bland annat tack vare gynnsamma väder- och vindförhållanden och stora markytor. Landet är dessutom starkt beroende av kolkraftsproduktion som behöver fasas ut. Landet har höga elpriser och är ett av de mest fossilberoende i Europa, samtidigt som man åtagit sig att minska sina koldioxidutsläpp inom ramen för olika internationella åtaganden. Till år 2025 har man som mål att nå 28 GW förnybar energi i energimixen, vilket sedan ska öka till 50 GW år 2030 enligt International Energy Agency (IEA). Den polska regeringen har tagit stora kliv i sin energi- och miljöpolitik, även om man fortfarande ligger långt efter många andra länder. Under 2021 klubbades en ny ambitiös plan med mål för omställningen till ett mer förnybart energisystem. I energipolitiken fram till 2040 har man satt målet att förnybar energi ska stå för 32 procent av totala kraftproduktionen, medan energi från kolkraft ska minskas till under 56 procent. Utmaningar finns dock i form av en ansträngd elnätssituation och lagstiftning som skulle behöva förändras för att underlätta utbyggnaden.

Omställningen till ett fossilfritt och förnybart energisystem sker främst via utbyggnad av solkraft. Polen har de senaste åren varit ett av de länder i Europa som installerat mest solkraft. Takten i utbyggnaden är så snabb att man ligger i linje med målet om 20 GW installerad kapacitet år 2025. Under 2022 nådde man cirka 12 GW installerad solkapacitet. Enligt det polska forskningsinstitutet IEO är prognosen att man kan etablera upp till 30 GW solkraft till 2030.

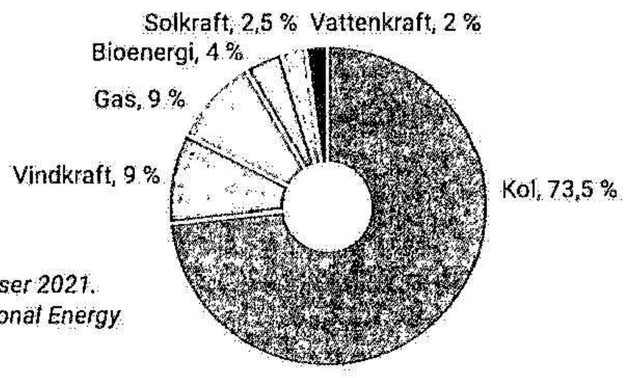


Daniel Larsson är landschef för Eolus i Polen.

Polen är dock inte bara en marknad för solkraft utan det finns också potential för utbyggnad av vindkraft. Under 2022 etablerades 1 517 MW ny vindkraft och den totala installerade effekten är 7 864 MW enligt Wind Europe. Det ger Polen en niondeplats i Europas vindkraftsliga.

Än så länge har Polen ingen havsbaserad vindkraft. Polen har däremot satt ambitiösa mål för havsbaserad vind och siktar på att ha installerat 3,8 GW till 2030, 10 GW till 2040 och så mycket som 28 GW år 2050.

ELPRODUKTION PER KRAFTSLAG



Uppgifterna avser 2021. Källa: International Energy Agency, IEA.

Eolus i Polen

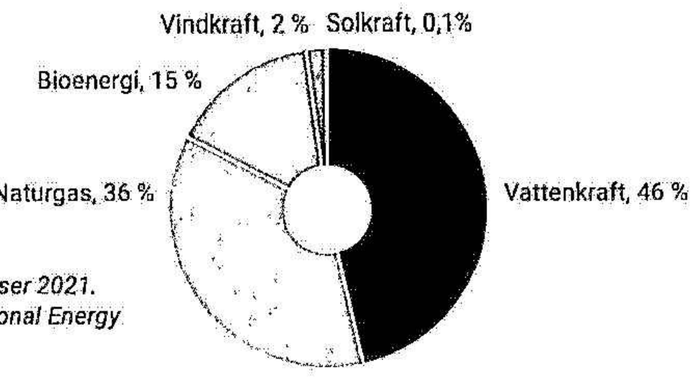
Eolus har varit aktivt i Polen sedan 2021 och på kort tid har vi byggt en betydande projektportfölj och en stark organisation under ledning av en landschef. Projektportföljen omfattade vid årets utgång 1 151 MW. Av detta utgjordes 1 019 MW av solprojekt, men vi har även några landbaserade vindkraftsprojekt i tidig utvecklingsfas. Vi utvecklar både i egen regi och tillsammans med några strategiska och långsiktiga samarbetspartners. Planen är att kunna påbörja installation av det första solprojektet under 2023. Vi deltar också i tre pågående statliga tilldelningsprocesser för havsbaserad vindkraft.

Baltikum

I Lettland har utbyggnaden av förnybar energi som vind- och solkraft hittills varit mycket begränsad. Vattenkraft står för en stor del av den lettiska elproduktionen, vilket gör att Lettland trots liten andel elproduktion från vind och sol ändå anses vara ett av de grönaste länderna i Europa. Man har dock som mål att minska sitt beroende av importerad energi och att minska andelen gas i sin elproduktion. Målet är att nå en elkonsumtion som till 50 procent består av el från förnybara källor till år 2030.

År 2022 fanns endast 137 MW installerad vindkraftseffekt, varav 59 MW tillkom under året. Potentialen är dock stor för både landbaserad och havsbaserad vindkraft. Inom samarbetet för den baltiska energimarknaden (BEMIP), som även Sverige är en del av, uppskattar man att Lettland skulle kunna ha 15 GW havsbaserad effekt installerad till år 2050. För landbaserad vind har man som mål att nå 800 MW till år 2030, vilket skulle innebära en mycket snabb tillväxt, med tanke på dagens låga installerade kapacitet om 66 MW. Detta sammantaget gör att det finns en stor potential för utbyggnad av förnybar energi i Lettland.

ELPRODUKTION PER KRAFTSLAG



Uppgifterna avser 2021. Källa: International Energy Agency, IEA.

Eolus i Baltikum

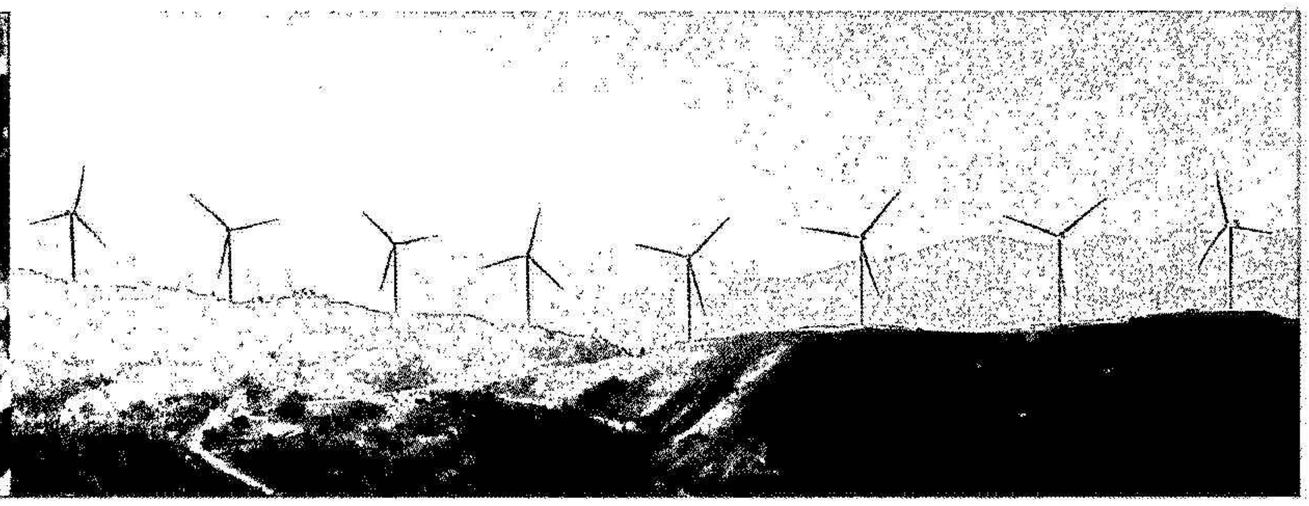
Eolus har varit aktivt i Baltikum i över tio år och har etablerat vindkraft verk i Estland. Under 2022 tillförde vi nya resurser genom att anställa en ny chef för verksamheten i Baltikum och flera nya medarbetare i Lettland. Projektportföljen omfattade vid årets utgång 490 MW i Lettland och 176 MW i Estland. Samtliga projekt avser landbaserad vind. I Lettland har vi arbetat med projektet Pienava i flera år. Målet är att påbörja utformning och byggnation under 2024 och driftsättning planeras till slutet av 2026. I januari 2023 inledde Eolus och den tyska utvecklaren PNE ett samarbete för att utveckla det havsbaserade vindkraftsprojektet Kurzéme om 1000 MW i Lettland. Även om Eolus verksamhet i Baltikum i nuläget har en tyngdpunkt på Lettland har vi långsiktiga planer på ökad aktivitet och närvaro i Estland och Litauen där det finns en stor framtida potential.

Inga Abolina är Head of Baltics och började på Eolus i oktober 2022.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227772

Eolus landschef i USA, Hans-Christian Schulze vid Eolus personalkonferens 2022.



Projekt Wind Wall är ett så kallat repoweringprojekt som stod klart 2021.

USA

Den amerikanska energimarknaden är fragmenterad och kan i praktiken ses som flera olika marknader beroende på bland annat geografi och delstaternas olika regler för tillståndsgivning, elanslutning, elhandel och ambitioner när det gäller förnybar energi. Under det senaste decenniet har förnybar energi blivit en allt viktigare del av USA:s energimix. TIllväxten inom förnybar energi väntas accelerera ytterligare som ett resultat av den nya lagstiftningen Inflation Reduction Act (IRA). I denna utlovas både lägre energipriser och stora investeringar i grön energi, tillverkning och innovation.

Vind- och solkraft står idag för omkring 14 procent av elproduktionen och den största andelen genereras av naturgas. Enligt en prognos som U.S. Energy Information Administration (EIA) publicerade 2022 kommer sol- och vindkraft att växa snabbast framöver och stå för stå för 42 procent av elproduktionen år 2050.

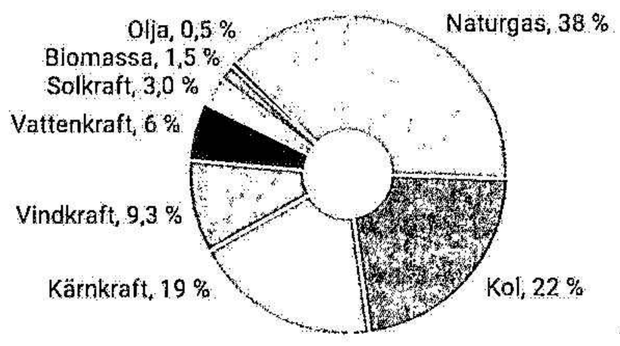
Massiv utbyggnad av solkraft

Utbyggnaden av solkraften i USA sker i mycket snabbt takt och under 2022 nådde landet en installerad effekt om drygt 135 GW. Idag kommer nästan fem procent av elektriciteten i USA från solenergi. Under 2023–2027 räknar Solar Energy Industries Association (SEIA) med en årlig tillväxt om 21 procent för solkraft och man förutspår att hela 544 GW solkraft kommer att installeras under de kommande tio åren. Denna massiva expansion sker framför allt i delstaterna Kalifornien, Texas, Florida och North Carolina.

Vindkraft

Sedan 2015 har den installerade effekten för landbaserad vindkraft nästan fördubblats i USA. Detta beror främst på kostnadsminskningar drivet av teknikutveckling samt produktionsskatteavdraget för vindkraft. Under 2022 var dock nivån på nya installationer den lägsta sedan 2018 enligt American Clean Power. Detta beror främst på utfasningen av produktionsskatteavdraget i väntan på godkännandet av IRA, utmaningar i leveranskedjan och förseningar kopplat till elnätsfrågor. Vid utgången av 2022 fanns 144 GW landbaserad vind i USA. För havsbaserad vind finns stor potential i USA och många delstater har satt mål för utbyggnaden av havsbaserad vindkraft. Detta gäller hittills främst stater på östkusten, såsom New York, New Jersey och Massachusetts där Eolus inte har verksamhet.

ELPRODUKTION PER KRAFTSLAG



Uppgifterna avser 2021. Källa: U.S. Energy Information Administration (EIA).

Starkaste året någonsin för batterilager

Batterilagringsmarknaden i USA fortsätter att växa i snabb takt. Tidigare var det flesta batterilagringsprojekt fristående anläggningar, men nu sker en kraftig ökning av batterilager som är direkt anslutna till sol- och vindparker. 2022 var det starkaste året någonsin för batterilager där nya installationer medförde att kapaciteten ökade med 80 procent mätt i MW, enligt American Clean Power. Batterilager ses som en kritisk del i att skapa ett flexibelt och motståndskraftigt system med stor andel förnybar produktion. Enligt EIA finns idag cirka 10 GW installerad effekt i batterilager och fram till 2025 väntas en ökning till 30 GW. Detta innebär en mycket kraftig tillväxt som framför allt väntas ske i Texas och Kalifornien.

Eolus i USA

Eolus har varit aktivt i USA sedan 2015 och vid utgången av 2022 hade vi drygt en fjärdedel av vår projektportfölj i USA. Projektportföljen omfattar totalt 6 000 MW med cirka en tredjedel vardera av sol, vind och batterilagring. Fokus ligger på delstaterna Kalifornien, Arizona, Nevada, Idaho, Utah, Wyoming, Washington, och New Mexico i västra USA. Verksamheten bedrivs i samarbete med en lokal utvecklingspartner.

Wind Wall var det första projekt som Eolus färdigställde i USA – ett så kallat repoweringprojekt i Tehachapi i Kalifornien där närmare 400 äldre vindkraftverk med en installerad effekt om 36 MW ersattes med 13 nya moderna verk med en total effekt på 46,5 MW. De 13 nya verken har en årsproduktion som är cirka fyra gånger högre än de 400 gamla vindkraftverken.

Bland pågående projekt i sen utvecklingsfas finns bland annat projekten Centennial Flats och Cald. Centennial Flats är ett kombinerat sol- och batteriprojekt i Arizona med en förväntad initial effekt om 750 MWac. Projektet såldes i oktober 2022 och Eolus fortsätter leverera vissa utvecklingstjänster till köparen. Projektet beräknas kunna stå färdigt under 2025. Ett annat pågående utvecklingsprojekt är det fristående batteriprojektet Cald i Los Angeles om 120 MW med planerat färdigställande 2024. Projektet såldes 2021 till Aypa Power. Läs mer om båda dessa projekt på sidan 24.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227773

En stark projektportfölj med god grund för framtida utveckling

För vår fortsatta tillväxtframgång är det avgörande att ha en stor och varierad projektportfölj med hög kvalitet. Genom att ha en spridning både när det gäller tekniskslag och marknader minskar vi risker och skapar goda förutsättningar för att ta tillvara olika typer av affärsmöjligheter.

Eolus projektportfölj består av vind-, sol-, lagrings- och hybridprojekt i olika faser. I alla utvecklingsprojekt undersöker vi numera möjligheterna att kombinera sol och vind eller sol och lagring. Framöver är också sol eller vind i kombination med produktion av exempelvis vätgas en intressant möjlighet. Eolus samarbetar också med andra aktörer rörande projektutveckling när vi finner det affärsmässigt lämpligt.

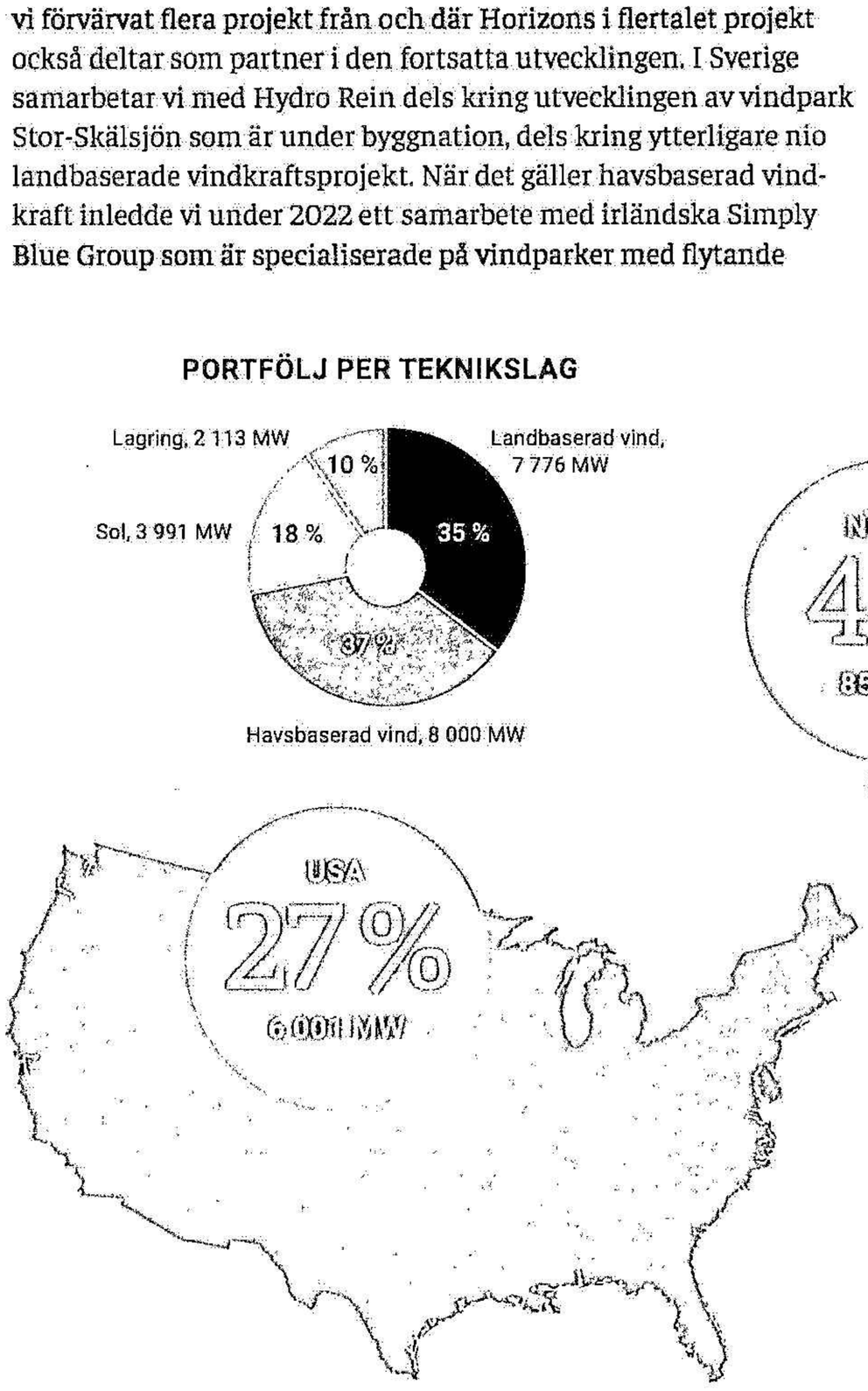
Egna projekt och partnerskap

Vi utvecklar egna projekt från grunden, men vi förvärvar också projekt som är under utveckling när affärsmöjligheter uppstår. På flera av våra marknader bedriver vi också gemensam utveckling tillsammans med utvecklare med annan kompetens eller inriktning. I Polen har vi exempelvis ett partnerskap med Horizons som vi förvärvat flera projekt från och där Horizons i flertalet projekt också deltar som partner i den fortsatta utvecklingen. I Sverige samarbetar vi med Hydro Rein dels kring utvecklingen av vindpark Stor-Skälsjön som är under byggnation, dels kring ytterligare nio landbaserade vindkraftsprojekt. När det gäller havsbaserad vindkraft inledde vi under 2022 ett samarbete med irländska Simply Blue Group som är specialiserade på vindparker med flytande fundament. Samarbetet sker i form av ett joint venture kallat Sea-Sapphire, powered by Simply Blue Group and Eolus, och omfattar två projekt i Sverige och två i Finland. Vi ser stora fördelar med samarbetena och räknar med att ingå fler partnerskap framöver.

Lång utvecklingstid

Att utveckla och optimera projekten tar tid och vi arbetar kontinuerligt med att prioritera och optimera de viktigaste projekten i projektportföljen. All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om vi har väl utvecklade processer och lång erfarenhet, så finns det risk för att vissa av projekten inte kan realiseras på grund av marknadsförutsättningarna eller att projektet inte får nödvändiga tillstånd.

PORTFÖLJ PER TEKNIKSLAG



DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

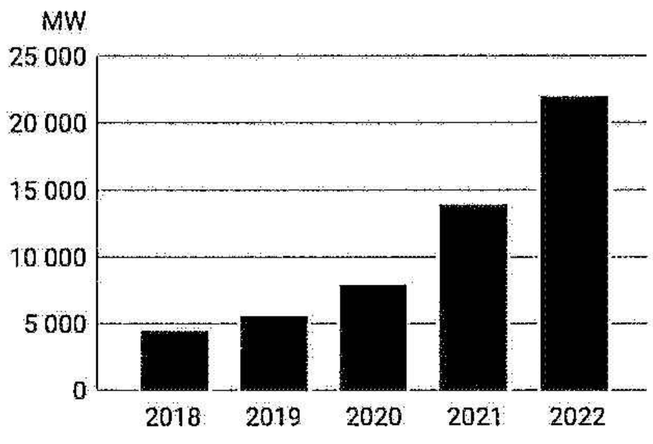
20230517122774

Stark tillväxt under 2022

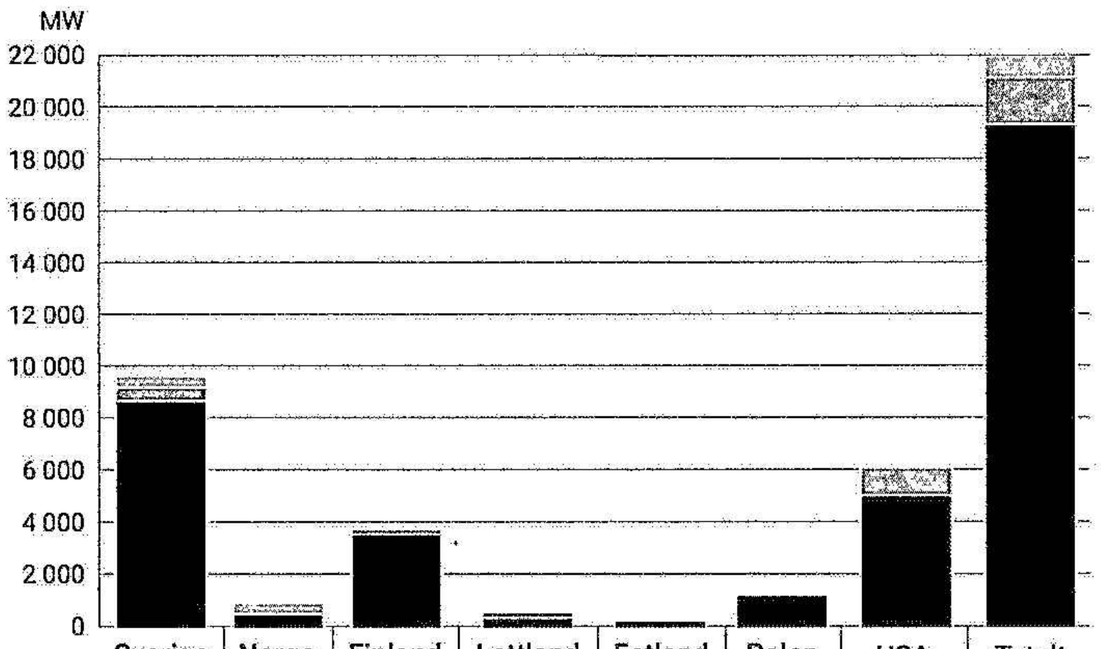
Projekten inom sol, lagring och havsbaserad vindkraft befinner sig generellt i tidigare faser jämfört med landbaserade vindprojekt. Detta är naturligt eftersom Eolus inte varit verksamt inom dessa segment lika länge.

Under 2022 har projektportföljen ökat med 58 procent, från 13,8 GW till 21,9 GW. Tillväxten har skett inom sol, landbaserad vind och havsbaserad vind. Den största ökningen har skett inom havsbaserad vindkraft, där vi nu har fem svenska och två finska projekt i tidig utvecklingsfas, men även solportföljen har utvecklats. Generellt är utvecklingstiden kortare för solprojekt än för vindkraft, och vi har nu flera tillståndsgivna solprojekt i Sverige och en rad projekt på gång i Polen.

EOLUS PROJEKTPORTFÖLJ – UTVECKLING 2018-2022



PROJEKTPORTFÖLJ I MW PER MARKNAD OCH UTVECKLINGSFAS 31 DECEMBER 2021

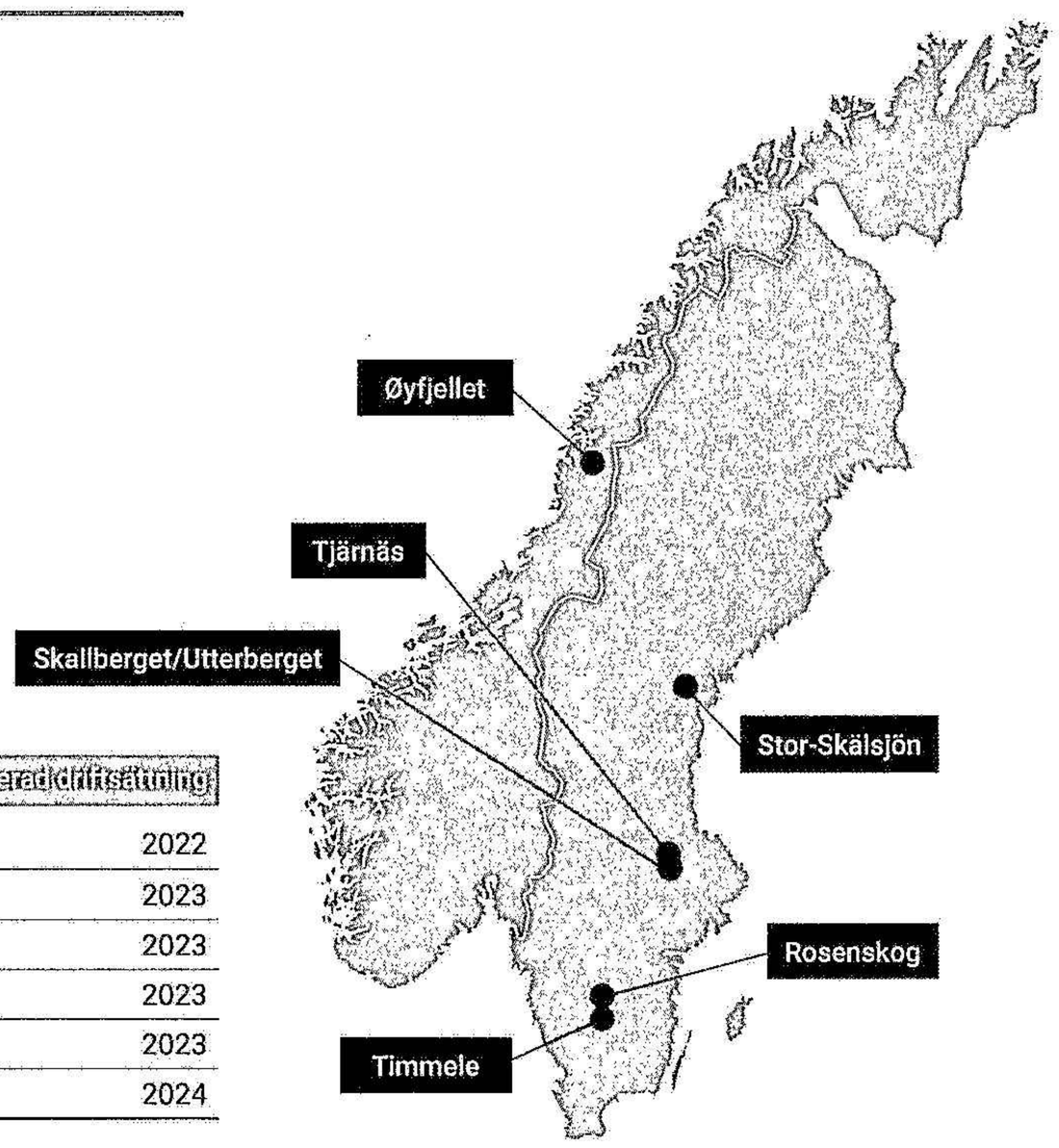


	Sverige	Norge	Finland	Lettland	Estland	Polen	USA	Totalt
Etablering	394	400	-	-	-	-	-	794
Sen utveckling	536	-	125	160	-	8	970	1 799
Tidig utveckling	8 632	450	3 525	330	176	1 143	5 031	19 287
Totalt	**9 562**	**850**	**3 650**	**490**	**176**	**1 151**	**6 001**	**21 880**

Pågående etableringar

Vid utgången av 2022 hade Eolus 794 MW energianläggningar under etablering. Samtliga pågående etableringar är vindkraftsparker i Sverige och Norge.

Projekt Øyfjellet i Norge var i det närmaste klart vid årets utgång sedan ägaren Øyfjellet Wind AS tagit över samtliga vindkraftverk från turbinleverantören Nordex i november. Vissa kommersiella diskussioner återstod dock och projektet var därför inte övertaget av ägaren vid årets utgång. I Sverige är vindpark Stor-Skälsjön i Sundsvallsområdet det största projektet under etablering. Projektet omfattar 260 MW och utvecklas tillsammans med Hydro Rein. Parken kommer att producera ca 800 GWh grön el om året. Läs mer om Stor-Skälsjön och några av de övriga projekten på sidorna 21–22.



ENERGIANLÄGGNINGAR UNDER ETABLERING

Namn	Kommun/elprisområde	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning
Øyfjellet	Vefsn, NO4	Vind	400	2022
Stor-Skälsjön	Timrå/Sundsvall, SE2	Vind	260	2023
Rosenskog	Falköping, SE3	Vind	19	2023
Skallberget/Utterberget	Avesta, SE2	Vind	79	2023
Tjärnäs	Hedemora, SE2	Vind	26	2023
Timmele	Ulricehamn, SE3	Vind	8	2024
Totalt			**794**	

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122775

Projekt i sen utveckling

Utvecklingen av anläggningar för förnybar energi pågår normalt sett under många år. De undersökningar och studier som ska ingå i en tillståndsansökan är omfattande och pågår ofta under flera år. Även själva tillståndsprövningen kan ta flera år. För solprojekt är dock processerna kortare.

När ett projekt har fått huvudsakliga tillstånd godkända i första instans räknar Eolus normalt sett in dem i kategorin "Projekt i sen utvecklingsfas eller försäljningsfas". För Polen är bristen på möjlighet till nätanslutning dock en starkt begränsande faktor och därför är det först när nätanslutningsvillkor erhållits som projekt i Polen avancerar till denna fas. För projekt i USA ser processen annorlunda ut och här ingår projekten i den sena utvecklingsfasen när exempelvis markavtal och vissa förstudier för nätanslutning är genomförda. Detta varierar dock något beroende på tekniskslag.

PROJEKT I SEN UTVECKLINGSFAS ELLER FÖRSÄLJNINGSFAS

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Krobia & Rekowo	Krobia, Rekowo, Polen	Sol	8	2023	Lagakraftvunnet tillstånd. Färdiga förutsättningar för nätanslutning.
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind, landbaserad	50	2024	Lagakraftvunnet tillstånd. Förberedelse för byggnation pågår.
Fågelås	Hjo, Sverige	Vind, landbaserad	43	2024	Lagakraftvunnet tillstånd. Förberedelse för byggnation pågår.
Cald	Los Angeles, USA	Lagring	120	2024	Projektet är sålt till Aypa Power. Eolus utvecklar projektet fram till byggstart, vilket bedöms ske under 2023.
Pome	San Diego, USA	Lagring	100	2024	Tillståndsprocess, detaljerad design samt förhandling av elanslutningsavtal pågår.
Vaberget	Sollefteå, Sverige	Vind, landbaserad	50	2025	Lagakraftvunnet tillstånd. Ny tillståndsprocess för optimering av projektet pågår. Tillstånd gavs i första instans i november 2021. Tillståndet är överklagat till Mark- och miljödomstolen. Projektet är beroende av att flera andra projekt ansluts till ny stamnätsstation.
Ölme	Kristinehamn, Sverige	Vind, landbaserad	73	2025	Lagakraftvunnet tillstånd.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind, landbaserad	43	2025	Lagakraftvunnet tillstånd.
Dållebo	Ulricehamn, Sverige	Vind, landbaserad	26	2025	Lagakraftvunnet tillstånd.
Boarp	Vaggeryd, Sverige	Vind, landbaserad	24	2025	Lagakraftvunnet tillstånd.
Södra Valla	Örebro, Sverige	Sol	27	2025	Lagakraftvunnet tillstånd.
Centennial Flats	La Paz, USA	Sol + lagring	500+250	2025	Projektet är sålt till ett USA-baserat portföljbolag. Eolus ska leverera utvecklingstjänster fram till driftsättning, vilken planeras till 2025.
Pienava	Tukums, Lettland	Vind, landbaserad	160	2026	Miljökonsekvensbeskrivning godkänd på statlig nivå. Positivt beslut erhölls från domstolen i maj 2022. Positivt beslut på kommunal nivå erhölls i juni 2022.
Fageråsen	Malung, Sverige	Vind, landbaserad	200	2027	Lagakraftvunnet tillstånd. Projektet utvecklas i samarbete med Dalavind. Eolus äger 49 %, DalaVind 51 %.
Pörtom	Närpes, Finland	Vind, landbaserad	125	2027	Projekt i sen utvecklingsfas. Lagakraftvunnen delgeneralplan. Projektering för elnätsanlutning påbörjad.
Totalt			**1 799**		

Sammanställningen gäller per den 16/2 2023.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227776

Drift och förvaltning – en central del av helhetserbjudandet

För att möjliggöra maximal avkastning och ett bekymmersfritt ägande erbjuder vi olika tjänster inom drift och förvaltning av anläggningar för förnybar elproduktion och energilagring. Genom att Eolus sköter drift och förvaltning får ägaren en professionell hantering av allt som rör övervakning, kontroll, uppföljning, administration och kontakt med den serviceleverantör som ägaren har avtal med. Vi har ett nära samarbete med flera olika serviceleverantörer på marknaden och tillsammans med dem säkerställer vi att anläggningens tillgänglighet är hög och att driftstoppen minimeras.

För närvarande har Eolus driftuppdrag inom landbaserad vindkraft. I takt med att vi utvecklar och uppför även solparker och anläggningar för energilagring finns ambitionen att erbjuda liknande tjänster även för dessa. Idag har vi aktiva driftavtal i Sverige, Norge och USA, men vi planerar att erbjuda drift- och förvaltningstjänster även på övriga marknader där vi är aktiva efter hand som projekt realiseras.

Hög tillgänglighet med kompetenscenter

Vår drivkraft är att kunderna ska betrakta Eolus som en partner som gör allt för att maximera tillgängligheten och minimera driftskostnaderna över anläggningens livslängd. Genom att vi varit verksamma i över 30 år har vi byggt upp en omfattande kompetens för drift och administration av vindkraftsanläggningar och successivt utvecklat vårt erbjudande. Eolus driftorganisation finns inom dotterbolaget Eolus Wind Power Management och har utvecklats till ett kompetenscenter som agerar rådgivare både externt mot kunder och leverantörer av vindkraftverk, men också internt under projekterings- och byggfaserna.

Professionell hantering

Eolus ser en stor efterfrågan från marknaden, såväl från institutionella investerare som andra aktörer, på professionell hantering av anläggningar. Det finns stor tillväxtpotential när det gäller att erbjuda drift- och förvaltningstjänster till de ägare som inte har vindkraft, solkraft eller energiproduktion som sin kärnverksamhet eller som inte har någon verksamhet på den aktuella geografiska marknaden. Institutionella investerare som köper energianläggningar i Sverige är ett tydligt exempel på detta.

Långsiktiga intäktsströmmar

Vid verksamhetsårets utgång hade Eolus drift- och förvaltningsavtal för kunders räkning på totalt 882 MW. Därutöver fanns tecknade avtal för ännu ej driftsatta anläggningar om 668 MW. När dessa parker tas i drift kommer Eolus att förvalta vindkraftsanläggningar med en beräknad årlig produktion på cirka 4,8 TWh. Segmentet bidrar med återkommande, stabila och långsiktiga intäktsströmmar och ger oss möjlighet att bygga långsiktiga kundrelationer.

Samarbete mellan olika funktioner är viktigt för att skapa en bra kundupplevelse. Thomas Henrysson är byggprojektledare och Kristian Holmgren är teknisk förvaltare.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517222777

En kompetent partner för drift och förvaltning

Eolus erbjuder teknisk drift och all administration av en anläggning såsom eldriftansvar, arbetsmiljöansvar, löpande bokföring och årsbokslut och hantering av försäkringar. Vi är också kontaktperson mot exempelvis aktuell leverantör av anläggningen, myndigheter och försäkringsbolag. Eolus personal kontrollerar och övervakar anläggningen via vår driftcentral, följer upp planerad och oplanerad service, genomför löpande besök på plats, gör årliga inspektioner av anläggningen och ser till att villkor och krav från myndigheter uppfylls. Våra kunder kan köpa helhetslösningar eller delar av de tjänster som vi erbjuder på samtliga marknader där vi finns.

DRIFT OCH FÖRVALTNING 2022-12-31

NYCKELTAL	2022	2021
Nettoomsättning, MSEK	30	27
Övriga rörelseintäkter, MSEK	9	9
Rörelseresultat, MSEK	9	9
Förvaltade verk, MW	882	914
Tecknade avtal, ännu ej driftsatta parker, MW	668	408

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227778

Hållbart i alla led

Om hållbarhetsrapporten

Eolus hållbarhetsrapport för 2022 består huvudsakligen av informationen på sid 34–45 i Års- och hållbarhetsredovisning 2022 (detta dokument), men avsnittet innehåller också hänvisningar till andra avsnitt. Beskrivning av väsentliga bolagsrisker finns på sidorna 51–52, och på sidan 37 finns en redogörelse för de mest väsentliga hållbarhetsriskerna. Hållbarhetsrapporten, som också utgör Eolus hållbarhetsrapport enligt Årsredovisningslagen, omfattar perioden 1 januari–31 december 2022. Rapporten omfattar hela koncernen (inklusive samtliga dotterbolag enligt not 16 på sidorna 96–98, men inte joint ventures). För en beskrivning av Eolus marknader se sidorna 25–28. Eolus styrelse ansvarar för hållbarhetsrapporten. Revisorns yttrande över hållbarhetsrapporten finns på sidan 45.

Affärsmodell och värdeskapande

Eolus grundläggande affärsidé är att skapa möjligheter att investera i förnybar energi för en hållbar framtid. Vi ska skapa värden i alla led av projektens värdekedja, från projektering och etablering till drift av anläggningar för produktion av el från förnybara källor och erbjuda investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt. Det innebär att vår affärsidé och hela vår kärnverksamhet bidrar till FN:s globala mål och EU:s klimatmål samt omställningen till ett fossilfritt energisystem. Eolus affärsidé, affärsmodell, strategi och projektverksamhet beskrivs närmare på sidorna 8–13.

Strategiskt hållbarhetsarbete

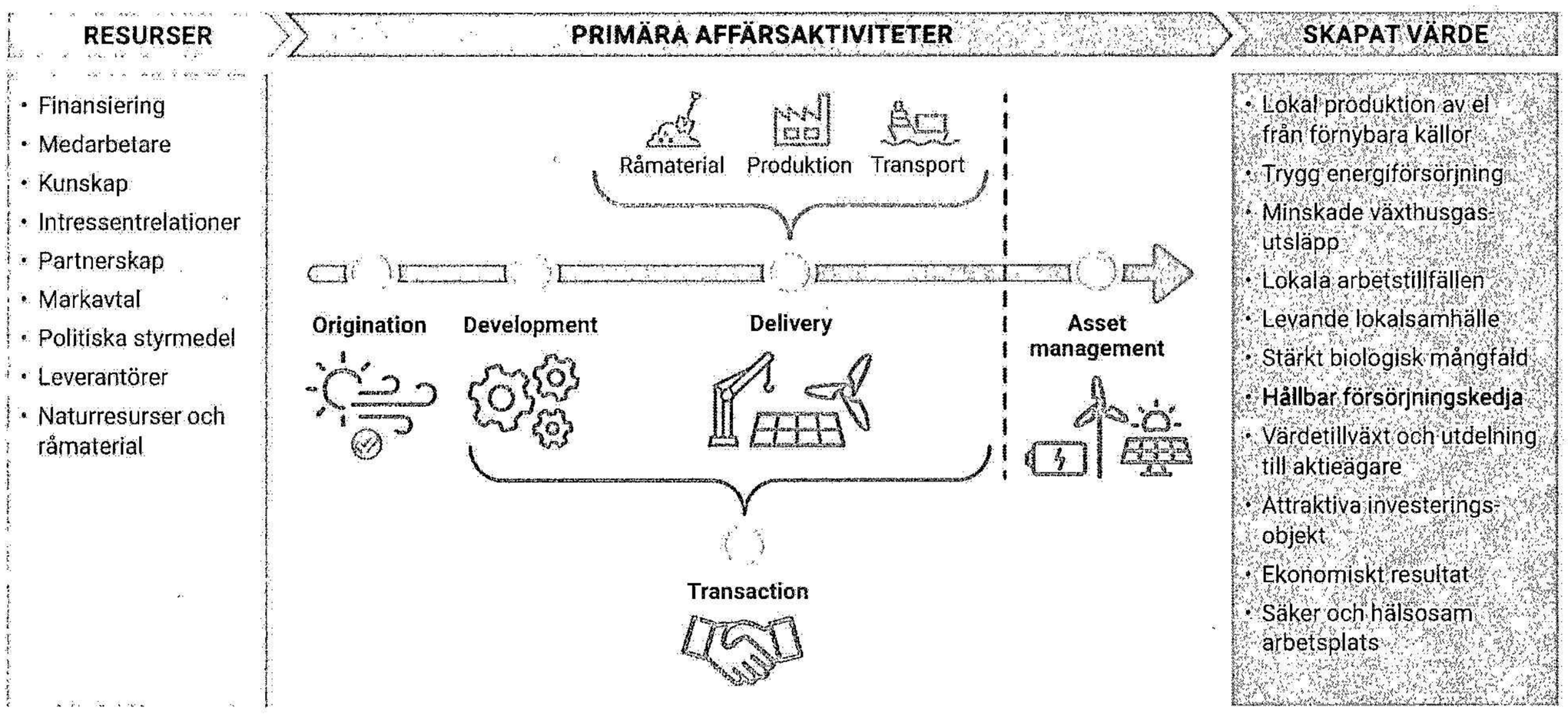
Att bidra till en långsiktigt hållbar utveckling är en grundpelare i Eolus affärsidé och vår utgångspunkt är att i alla delar av vårt arbete agera på ett ansvarsfullt och hållbart sätt. Vi ska också minimera och motverka de potentiellt oönskade effekterna av vår verksamhet. Eftersom hållbarhetsområdets alla delar är relevanta och angelägna för Eolus arbetar vi aktivt med miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning.

Förväntningarna på Eolus hållbarhetsarbete från olika intressentgrupper förändras ständigt och nya regulatoriska krav tillkommer för både Eolus och våra intressenter. Från 2025 ställs nya direkta krav på Eolus genom EU:s direktiv för hållbarhetsrapportering: Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Indirekta krav ställs redan idag på oss genom att EU-taxonomin och rapporteringsdirektivet Sustainable Finance Disclosure Regulation (SFDR) gäller för flera av våra intressentgrupper.
Mot denna bakgrund har vi under 2022 genomfört ett omfattande kartläggningsarbete tillsammans med ett externt konsultföretag för att identifiera vilka strategiska hållbarhetsfrågor som är väsentliga för Eolus och därför bör prioriteras under kommande år. Vi har även genomfört utbildningar och workshops med Eolus styrelse och ledningsgrupp kring EU-taxonomin och CSRD.

Med den analysen som underlag är vår ambition att under 2023 skapa en hållbarhetsstrategi och en handlingsplan för att systematisera vårt hållbarhetsarbete ytterligare, prioritera väsentliga aktiviteter, sätta tydligare mål, öka transparensen och utveckla vår rapportering. Målet är att integrera hållbarhet ytterligare i bolagets alla processer för att säkerställa en långsiktigt hållbar verksamhet och ett fortsatt starkt bidrag till energiomställningen.

VÄRDEKEDJA OCH VÄRDESKAPANDE

Eolus är en av Nordens ledande projektörer inom förnybar energi och vi är aktiva i hela värdekedjan från tidig projektutveckling till etablering och drift av anläggningar för förnybar energi. Vi erbjuder investeringsmöjligheter inom sol, vind och batterilagring i Norden, Baltikum, Polen och USA.



DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227 79

Vindparken Kråktorpet i Sundsvallsområdet är en av många anläggningar som Eolus utvecklat och som bidrar till FN:s globala mål, EU:s klimatmål och omställningen till ett fossilfritt energisystem.

Som en del av kartläggningsarbetet har vi bland annat genomfört djupintervjuer med en rad prioriterade intressenter (läs mer på sidan 36), och vi har också en löpande dialog med intressenterna. Utöver detta är vi medlemmar i branschorganisationer där vi bevakar aktuella hållbarhetsfrågor och tar del av kunskap inom ramen för olika hållbarhetsforum.

EU-taxonomin

EU:s taxonomiförordning är ett gemensamt klassificeringssystem som syftar till att hjälpa investerare att identifiera och jämföra vilka investeringar som är miljömässigt hållbara. Förordningen är en del i arbetet för att uppnå målen i EU:s gröna giv och är det första enhetliga och trovärdiga ramverket som gör det möjligt för ekonomiska aktörer att anpassa sin verksamhet till övergången till koldioxidsnåla, motståndskraftiga och hållbara strategier. Eolus omfattas ännu inte av kravet att rapportera enligt EU-taxonomin, men vi har valt att redan för 2022 rapportera vilka ekonomiska aktiviteter i vår verksamhet som omfattas av taxonomiförordningen (taxonomy eligible). I tabellen till höger listas Eolus aktiviteter som bedöms omfattas redan idag (fet stil) och de som väntas bli relevanta inom en snar framtid.

Eolus affärsmodell innebär att bolagets intäkter kommer från projektering, etablering och försäljning av energianläggningar samt efterföljande driftsfas. Projekten säljs oftast i samband med att de är färdigutvecklade och redo för byggnation men försäljningen kan också ske i anläggningsfasen (se Eolus affärsmodell på sidorna 10–11). Detta innebär att driftsatta anläggningar inte klassificeras som en tillgång för Eolus eftersom bolaget inte äger dem, utan tillhandahåller drift- och förvaltningstjänster till ägaren. Då EU-taxonomin endast tar hänsyn till materiella (se not 13, sidan 93) och immateriella tillgångar (se not 12, sidan 92) innebär det att Eolus finansiella tillgångar, såsom projektportfölj samt byggnations- och förvaltningstjänster, inte omfattas av EU-taxonomin. Bedömningen är därför att uppgifter om capex och opex samt omsättning inte är relevant för Eolus utifrån affärsmodellen.

För att en ekonomisk aktivitet ska anses vara i linje med EU-taxonomin behöver aktiviteten bidra väsentligt till minst ett av de sex uttalade miljömålen, inte orsaka betydande skada på övriga miljömål och uppfylla de minimiskyddsåtgärder som finns beskrivna i EU-taxonomin. Det betyder att en rad kriterier behöver uppfyllas för att verksamheten ska anses vara i linje med taxonomin och därmed vara hållbar (taxonomy aligned). Eolus har gjort en analys under 2022 där vi identifierat att vi, utöver de krav vi redan uppfyller i EU-taxonomin, också kommer att behöva göra klimatriskbedömningar för alla energianläggningar i drift som vi förvaltar. Detta arbete kommer att påbörjas under 2023. Ambitionen är att metodiken framöver ska kunna appliceras på alla våra projekt som en del av projekteringsprocessen.

EKONOMISKA AKTIVITETER SOM OMFATTAS AV TAXONOMIFÖRORDNINGEN

Aktivitet	Beskrivning	Applicerbar NACE-kod**
4.1	Elproduktion från fotovoltaisk solcellsteknik*	D.35.11, F.42.22
4.3	**Elproduktion från vindkraft**	D.35.11, F.42.22
4.9	**Transmission och distribution av el**	D.35.12, D.35.13
4.10	Lagring av el*	-
7.3	**Installation, underhåll och reparation av förnybar energiteknik**	F42.22, F43.12, M.71.20

** Aktiviteter som Eolus inte har i drift idag, men sannolikt kommer ha inom en snar framtid.*
*** NACE är EU:s standardiserade klassificeringssystem för ekonomiska aktiviteter.*
En tabell med förklaringar av vad koderna innebär finns under Nyckeltal och definitioner på sidan 44.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227780

Agenda 2030 för en hållbar utveckling

Eolus hållbarhetsarbete är förankrat i FN:s globala mål för en hållbar utveckling samt principerna om mänskliga rättigheter, arbetsrätt, miljö och korruptionsbekämpning i FN:s Global Compact. Vi arbetar strategiskt med att implementera de tio principerna i vår affärsstrategi, kultur och vår dagliga verksamhet. Vårt största fokus ligger på hållbarhetsmålen 7, 13, 14 och 15 (se tabellen nedan) eftersom de har en tydlig koppling till Eolus kärnverksamhet och de hållbarhetsaspekter vi identifierat som väsentliga för bolaget.

Intressenter

Genom att kommunicera med våra olika intressenter skapar vi oss en förståelse för vad som förväntas av oss om bolag när det gäller hållbarhet, vad som är viktigt för intressenterna, hur vår verksamhet påverkar dem och hur vi tillsammans kan lösa gemensamma utmaningar. Vi har en kontinuerlig dialog, men har under det gångna verksamhetsåret utfört en mer systematiserad intressentdialog och -analys. Med hjälp av en konsultfirma har vi genomfört 17 semi-strukturerade intervjuer samt en medarbetarenkät med fokus på Eolus. De intressentgrupper som var en del av intressentdialogen är finansiärer, aktieägare, investerare, samarbetspartners, entreprenadbolag, turbinleverantörer, solcellsleverantörer, styrelse och anställda.

Väsentlighetsanalys

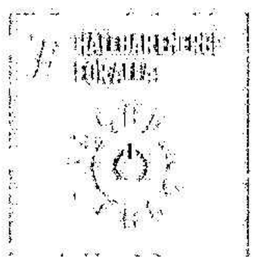
Under 2022 har vi också genomfört en ny väsentlighetsanalys i syfte att skapa förståelse för vilka hållbarhetsaspekter som är viktiga för våra intressenter, och därmed även för Eolus, samt att identifiera de mest väsentliga hållbarhetsaspekterna. I analysen har vi utvärderat dubbel väsentlighet, vilket innebär att vi har tagit hänsyn till hur vår verksamhet påverkar omvärlden, framför allt när det gäller miljömässig och social hållbarhet, och hur omvärlden påverkar företaget, framför allt finansiellt. Grunden för analysen bestod av en nulägesanalys, en trend- och konkurrensanalys, riskanalys samt intressentdialog och intressentanalys. De väsentliga aspekter som identifierats kommer att utgöra grunden för prioritering och utveckling av Eolus fortsatta hållbarhetsarbete framöver. I matrisen på sidan 37 visualiseras aspekterna och bedömningen av dem.

Styrning och organisation

Eolus styrelse har det övergripande ansvaret för att säkerställa att bolaget förvaltas på ett hållbart och ansvarsfullt sätt. Det dagliga ansvaret för hållbarhet har styrelsen delegerat till VD som ansvarar för att verkställa styrelsens beslut och strategier. Ledningsgruppen ansvarar för framtagning och uppföljning av strategi, prioriteringar, riktlinjer och beslut inom hållbarhetsområdet. Eolus kommunikations- och hållbarhetschef ingår i ledningsgruppen och säkerställer att hållbarhet integreras i verksamheten. I ledningsgruppen ingår även Eolus bolagsjurist och HR-chef som båda har viktiga roller i bolagets hållbarhetsstyrning. Eolus har också en hållbarhetskoordinator och en HSE-koordinator som arbetar aktivt med att integrera och delegera hållbarhetsfrågor tillsammans med HR-funktionen.

FN:S GLOBALA HÅLLBARHETSMÅL

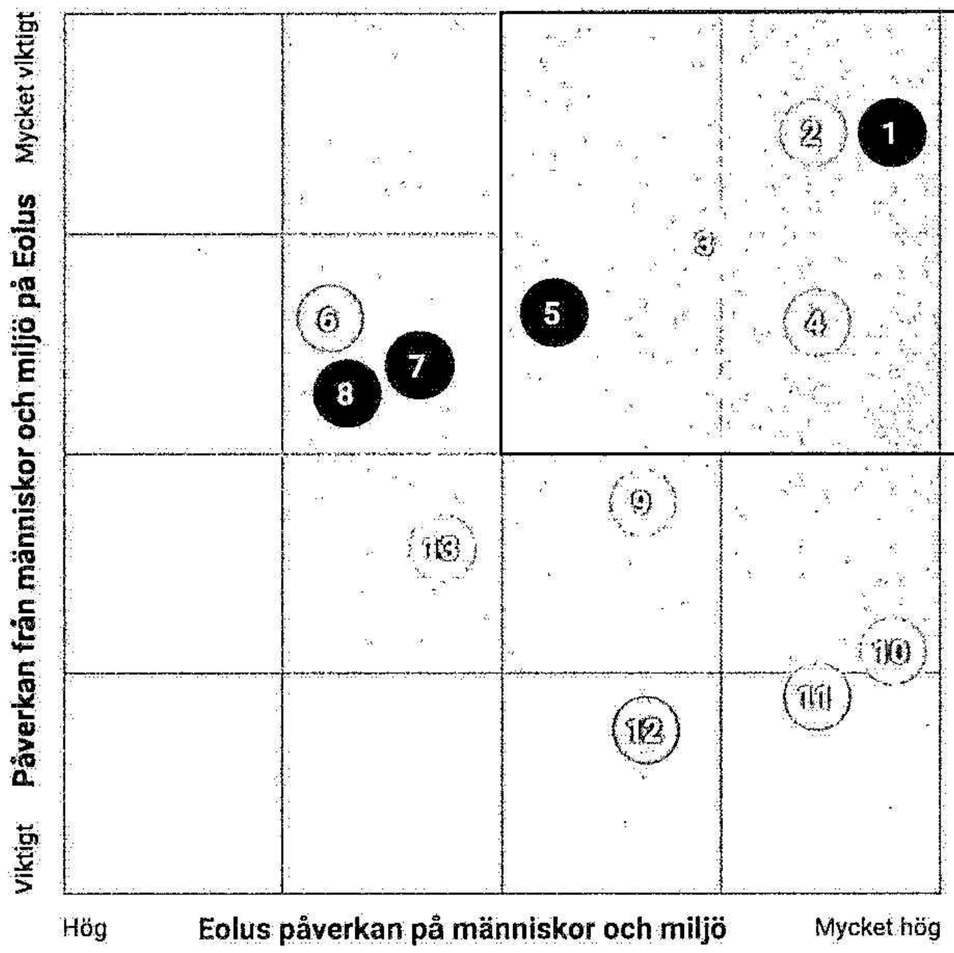
Som medlem i FN:s Global Compact arbetar Eolus också för att bidra till de 17 globala hållbarhetsmålen i FN:s Agenda 2030. Vi har identifierat att vi särskilt kan bidra till fyra av de globala målen och vissa specifika delmål kopplade till dessa. Utöver detta bidrar vi indirekt till flera av de övriga målen.

Mål	Delmål	Eolus bidrag till målet	Princip i FN:s Global Compact
	7.2 - Öka andelen förnybar energi i världen.	Genom att projektera, etablera och förvalta storskaliga anläggningar för förnybar energiproduktion bidrar vi till att minska nyttjandet av fossila bränslen och till att öka andelen förnybar energi i den globala energimixen.	9
	13.3 – Öka kunskap och kapacitet för att hantera klimatförändringar.	Vi arbetar aktivt med att öka medvetenheten om hur förnybar energi kan minska de globala växthusgasutsläppen och begränsa klimatförändringarna.	7, 8, 9
	14.2 – Skydda och återställ ekosystem.	När vi projekterar havsbaserad vindkraft undviker vi områden med höga naturvärden och arbetar för att stärka marina områdens motståndskraft genom att vidta åtgärder för att återställa ekosystem och uppnå friska och produktiva hav.	7, 8, 9
	15.1 – Bevara, restaurera och säkerställ hållbart nyttjande av ekosystem på land och i sötvatten. 15.5 – Skydda den biologiska mångfalden och naturliga livsmiljöer.	Vi strävar efter att skydda ekosystem samt bevara och främja den biologiska mångfalden genom att i möjligaste mån undvika påverkan på ekosystemen och vidta åtgärder för att mildra och kompensera eventuella effekter.	7, 8, 9

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227781

VÄSENTLIGHETSMATRIS



Miljö

Socialt ansvar

Bolagsstyrning

HÅLLBARHETSASPEKTER

Mest väsentliga aspekter

1. Säkerställa stabilt ekonomiskt resultat och långsiktig bolagsvinst
2. Minska växthusgasutsläppen
3. Lokalt engagemang i våra projektområden genom kontinuerlig dialog och samarbeten
4. Skydda och förstärka biologisk mångfald
5. Systematisk kravställan och uppföljning av leverantörers och samarbetspartners hållbarhetsarbete
6. Miljövänliga tjänster, resurseffektivitet och cirkularitet
7. Motverka korruption och öka transparensen
8. Hållbara och cirkulära affärsmodeller och främjande av innovation
9. Jämställdhet, mångfald och lika möjligheter
10. Säker och hälsosam arbetsmiljö
11. Personalengagemang och utveckling för medarbetare
12. Minska utsläpp av föroreningar till mark, vatten och luft
13. Goda arbetsförhållanden och anställningsvillkor

Eolus hållbarhetsarbete är förankrat i Agenda 2030 och principerna i FN:s Global Compact samt styrs av Eolus interna uppförandekod och ett antal policyer, riktlinjer och rutiner. Vi har under året gjort en översyn av våra styrande dokument. Som en del av detta har vi antagit en policy för mänskliga rättigheter samt riktlinjer för urfolks rättigheter samt uppdaterat vissa befintliga policyer. En förteckning över Eolus koncernövergripande policyer finns på sidan 54. Arbetet med att utöka våra styrande dokument fortsätter under 2023 då vi också kommer att utbilda våra anställda för att säkerställa att alla är informerade och agerar i enlighet med våra policyer och riktlinjer.

Vi kommer också att implementera en ny projektledningsmodell där vi integrerar väsentliga hållbarhetsfrågor för att möjliggöra styrning och uppföljning av hållbarhetsfrågor på projektnivå.

Hållbarhetsrelaterade risker

Under 2022 har vi utfört en särskild riskanalys med fokus på hållbarhetsrelaterade risker. Syftet var att identifiera och utvärdera bolagets hållbarhetsrelaterade risker och skapa ett riskregister för en mer effektiv riskhantering. Riskanalysen utgick ifrån ett dubbelt väsentlighetsperspektiv samt Eolus projekteringsmodell och värdekedja och utfördes i form av en längre workshop. I workshopen deltog medarbetare från olika delar av verksamheten som i sitt arbete har en naturlig koppling till bevakning av omvärldsfrågor.

För att värdera risker nyttjades ett riskverktyg som utvärderar risker utifrån sannolikhet och påverkan, samt tillhandahåller en struktur som kategoriserar risker utifrån ett hållbarhetsperspektiv (miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning). I workshopen identifierades ett brett spektrum av hållbarhetsrisker som klassificerades på skalan låg (1–5), medium (6–9) och hög (10–16). Vi har valt att lägga fokus på den risk som bedömts ha högst sannolikhet och störst påverkan: att leverantörers aktiviteter får negativa effekter på arbetsmiljö, hälsa och mänskliga rättigheter trots krav och uppföljning från Eolus i leverantörskedjan. Denna risk finns också beskriven under Eolus väsentliga bolagsrisker på sidorna 51–52. Styrning inom området sker genom Eolus interna uppförandekod, policy för mänskliga rättigheter och riktlinjer för urfolks rättigheter. Läs mer i avsnittet Hållbar leverantörskedja på sidan 43.

Hållbarhetsrankningar

Bolag som nyttjar offentligt tillgänglig information för att utvärdera företags hållbarhetsarbete, så kallade hållbarhetsrankningar, har blivit allt viktigare för våra intressenter och för Eolus varumärke. Vi arbetar löpande med att utveckla vårt hållbarhetsarbete och vårt förbättrade resultat i dessa rankningar är en effekt av detta.

Under 2022 har vi fokuserat på att förbättra vår ranking hos Sustainalytics* som är en ledande aktör inom ESG-rankningar, med inriktning på börsnoterade bolag. Vår Sustainalytics-rankning har under året förbättrats avsevärt, mycket tack vare att vi utökat hållbarhetsinformationen på vår hemsida och att vi implementerat nya styrande dokument, såsom en policy för mänskliga rättigheter. Sustainalytics rankar nu Eolus som ett bolag med låg hållbarhetsrisk.

Rated SUSTAINALYTICS

** Copyright ©2022 Sustainalytics. All rights reserved. This section contains information developed by Sustainalytics www.sustainalytics.com). Such information and data are proprietary of Sustainalytics and/or its third party suppliers (Third Party Data) and are provided for informational purposes only. They do not constitute an endorsement of any product or project, nor an investment advice and are not warranted to be complete, timely, accurate or suitable for a particular purpose. Their use is subject to conditions available at www.sustainalytics.com/legal-disclaimers.*

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122782

Miljö och klimat

I vår kärnaffär bidrar vi till miljömässig hållbarhet genom att utveckla anläggningar för förnybar energi. Ett aktivt miljöarbete är en självklarhet för oss och vi gör kontinuerliga insatser för att minska vårt klimatavtryck. Vi ställer krav på våra medarbetare, konsulter och underleverantörer att ta ett aktivt miljöansvar i sitt dagliga arbete. Styrning och ansvar inom klimat och miljö följer samma principer som styrningen av hållbarhetsarbetet i stort, vilket beskrivs i avsnittet Styrning och organisation på sidan 36. Utöver detta styrs vårt miljöarbete bland annat genom vår interna uppförandekod som även innehåller riktlinjer för vårt miljöarbete.

Klimatpåverkan

Att bidra till att begränsa klimatförändringar är en grundläggande del av vår affärsidé genom att vi skapar möjligheter att investera i förnybar energi. Vind- och solkraft använder förnybara resurser och bidrar till att minska växthusgasutsläpp i mark, luft och vatten. Att etablera vindkraftverk, solpaneler och batterier är dock inte klimatneutralt. Den största klimatpåverkan från Eolus verksamhet sker i tillverknings- och byggnationsfasen, där utsläpp kommer från exempelvis tillverkning, transporter, skogsavverkning, vägbyggnation och gjutning av fundament för vindkraftverk. Att minska utsläppen av växthusgaser i alla faser av våra projekt är en väsentlig hållbarhetsaspekt för Eolus och vi kommer att arbeta mer systematiskt med den framöver, både i vår egen verksamhet och genom kravställning på leverantörer.

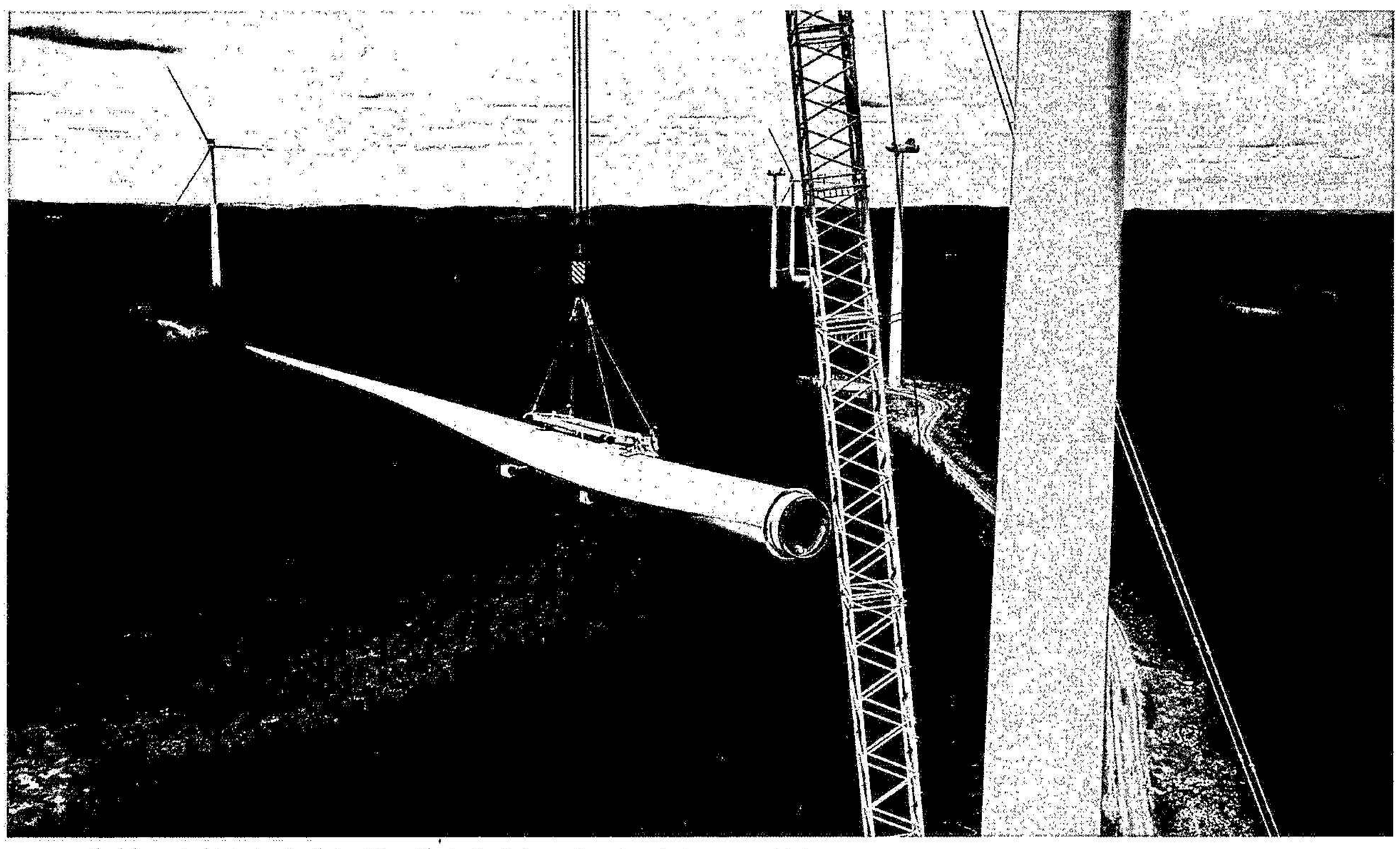
Under 2022 har vi i vår svenska verksamhet mätt växthusgasutsläpp i scope 1, bl.a. fordon och scope 2, bl.a. inköp av energi samt de två kategorier i scope 3 som relaterar till tjänsteresor. Vi kommer under 2023 mäta detta på alla våra marknader.

UTSLÄPP SCOPE 1, 2 & 3

Ton co2-ekvivalenter*	2022
Direkta utsläpp (scope 1)	19,0
Indirekta utsläpp (scope 2)	10,4
Andra indirekta utsläpp (scope 3)	97,0
Totalt	**126,4**

** Detaljerad information om vilka kategorier som mätts i respektive scope finns under Hållbarhetsdata och definitioner på sid 37–45*

I dagsläget kommer den största andelen av Eolus uppmätta utsläpp från kategorin Tjänsteresor i scope 3 (se Nyckeltal och definitioner på sidan 45). Våra interna riktlinjer anger att kollektiva färdmedel ska vara förstahandsvalet vid tjänsteresor och majoriteten av våra resor sker med tåg. Under 2022 reste medarbetare i vår svenska verksamhet 665 gånger med tåg, vilket är 65 procent av det totala antalet tjänsteresor med kollektiva färdmedel. Utöver detta reser medarbetare i viss mån med bil – utsläpp från dessa redovisas i scope 1 och 3. Våra resmönster ändrades markant under pandemin och vi ser än idag att många möten numera sker digitalt istället för att vi reser till olika platser, vilket är positivt i arbetet med att

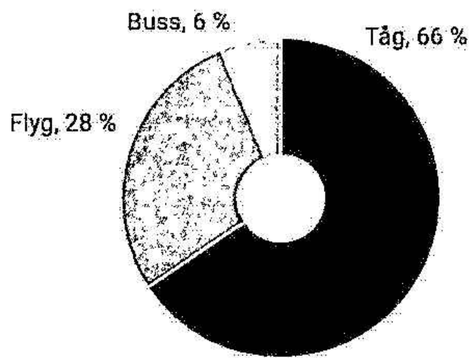


Resursanvändning och cirkularitet är viktiga frågor för vindkraftsbranschen. Återvinning av rotorbladen har hittills varit en utmaning, men framsteg har gjorts av flera turbintillverkare, både när det gäller att tillverka nya rotorblad som är återvinningsbara och att hitta metoder för att bryta ner materialet i uttjänta blad så att dessa kan användas för att tillverka nya blad. Bilden visar vindpark Kråktorpet i Sundsvall.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122783

ANDEL TJÄNSTERESOR PER KOLLEKTIVT FÄRDMEDEL 2022



minska våra utsläpp. För 2023 har vi satt ett internt, bonusgrundande mål för alla medarbetare som syftar till att minska växthusgasutsläpp från tjänsteresor.

Eolus har ingen egen tillverkning utan köper in varor och tjänster från underleverantörer och därmed sker de största växthusgasutsläppen från vår verksamhet i scope 3. Under 2022 har vi arbetat med att skapa en struktur för att mäta växthusgasutsläppen i vår leverantörskedja, specifikt i våra projekt. Vi planerar att genomföra två pilotprojekt där vi i det ena mäter utsläpp från tidig projekteringsfas fram till drift, och i det andra från anläggningsfas till drift. Därefter kan vi utvärdera vilken metod som fungerar bäst och kan ge relevant underlag för att sätta mål för en minskning av utsläppen. Ambitionen är att påbörja de båda pilotprojekten under 2023.

Resursanvändning och cirkularitet

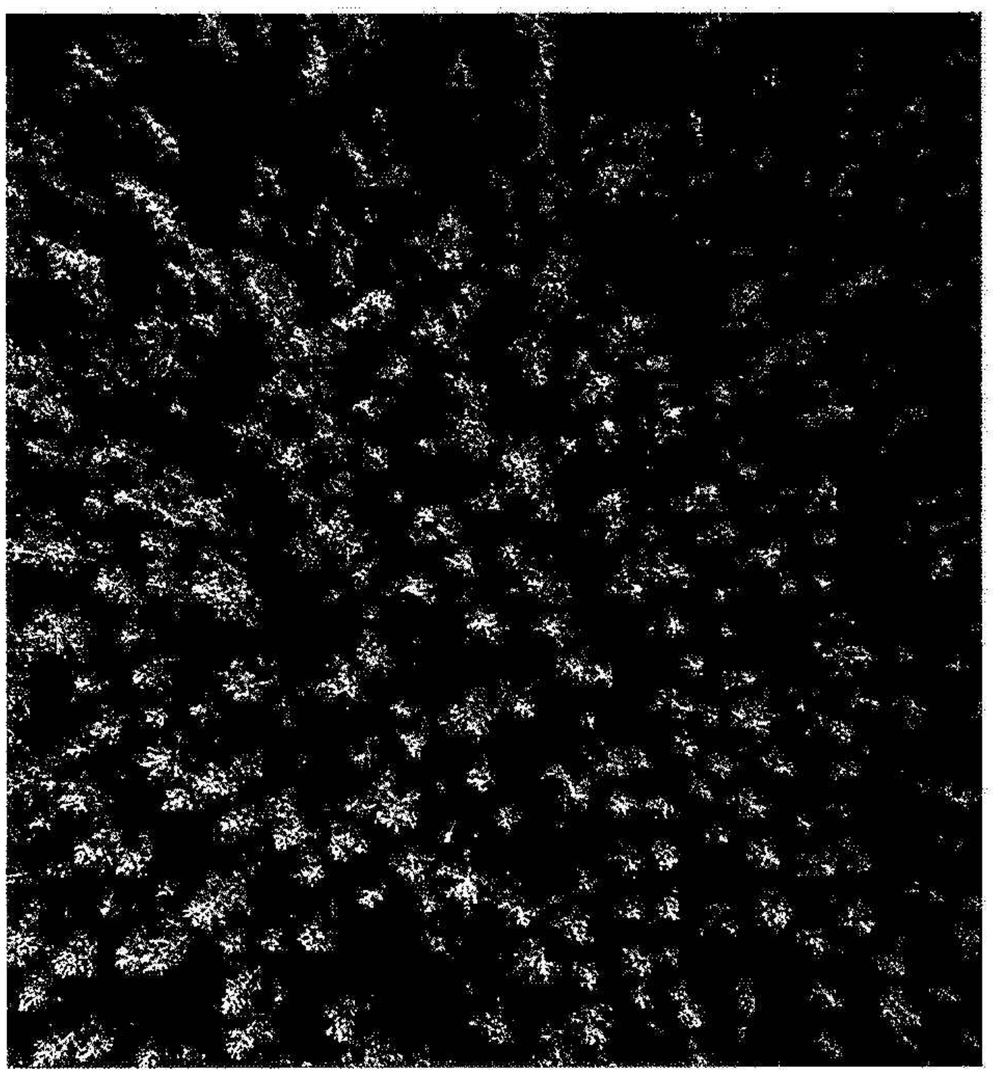
Eolus har en viktig roll att spela i omställningen till en cirkulär ekonomi och vi strävar efter att inkludera ett livscykelperspektiv i våra beslut. När en vindkrafts- eller solcellsanläggning nått slutet av sin tekniska och ekonomiska livslängd kan den monteras ned. Ytan kan då antingen nyttjas för ny elproduktion med nya anläggningar eller användas för andra syften. För att säkerställa ansvarsfull användning – och återanvändning – av alla resurser krävs samverkan mellan många aktörer och Eolus har en tät dialog och erfarenhetsutbyte med tillverkare och andra branschaktörer.

Ett vindkraftverk består till cirka 85 procent av stål och järn som idag kan återanvändas eller återvinnas. Den främsta utmaningen är rotorbladen som huvudsakligen består av fiberglas och härdplastkompositer, ett material som är svårt att återvinna på ett kostnads- och energieffektivt vis. Detta är en av vindkraftsbranschens huvudsakliga utmaningar relaterat till cirkulär ekonomi och det pågår ett intensivt utvecklingsarbete för att hitta lösningar för omhändertagande av uttjänta rotorblad. För att driva påverkan i branschen har Eolus tagit en aktiv roll i Svensk Vindenergis hållbarhetsråd och verkar också tillsammans med våra branschkollegor för att driva på utvecklingen inom området. Flera turbintillverkare har gjort framsteg under 2022 när det gäller att kunna återvinna turbinblad. I takt med att vi närmar oss byggstart även för solkraftsparker och anläggningar för batterilagring kommer vi att behöva ha motsvarande dialoger och samarbeten med leverantörer inom dessa sektorer.

Under 2022 har vi påbörjat ett arbete med att ställa mer systematiska krav på våra leverantörer när det gäller hållbarhet, vilket inkluderar att ställa högre krav på cirkulär design av komponenter till bland annat vindkraftverk och solpaneler. Läs mer om vårt arbete för en hållbar leverantörskedja på sid 43.

Biologisk mångfald

Trots alla tekniska framsteg som det moderna samhället erbjuder är mänskligheten utan tvekan helt beroende av sunda och levande ekosystem. Då klimatförändringar är ett av de största hoten mot



Biologisk mångfald är en väsentlig hållbarhetsaspekt för Eolus och därmed ett viktigt fokusområde.

den biologiska mångfalden utgör vår kärnverksamhet ett mycket viktigt bidrag till att minska negativ påverkan. Att skydda och förstärka biologisk mångfald, både på land och till havs, har identifierats som en väsentlig hållbarhetsaspekt för Eolus och är därmed ett av flera fokusområden under kommande år. Vi planerar att formulera en strategi för biologisk mångfald, sätta mätbara mål och tydligare integrera frågorna i vår projektmodell.

Under året har vi börjat undersöka hur man kan mäta påverkan på biologisk mångfald i våra projekt, hur vi kan arbeta systematiskt med kompensationsåtgärder och sätta mål för biologisk mångfald. Vår ambition är alltid att minimera påverkan på ekosystemen och vidta åtgärder för att mildra eventuella effekter. Kartläggning av projektens påverkan på naturen styrs till stor del av lagstiftning, där miljökonsekvensbeskrivning eller motsvarande, är ett krav i samband med att vi ansöker om tillstånd för att etablera ett energiprojekt. Vi gör också på frivillig basis skydds- och kompensationsåtgärder i våra projekt där vi exempelvis bygger dammar för grodor, återställer diken och sätter upp fågelholkar i våra projektområden. I Polen driver vi två pilotprojekt där vi har för avsikt att kombinera blomsterängar med solcellsparker för att gynna den biologiska mångfalden.

Vi vill kunna sätta mål för biologisk mångfald på bolagsnivå och därför har vi gått med i forskningsprojektet 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 på sikt sätta vetenskapligt baserade mål för biologisk mångfald.

Vi har under 2022 även ingått ett samarbete med Baltic Sea Action Group (BSAG), en ideell organisation som arbetar för att skydda och återsätta den marina miljön i Östersjön. Samarbetet bekräftar våra ambitioner att etablera havsbaserad vindkraft på ett sätt som tar hänsyn till den känsliga miljön i Östersjön. Åtagandet gäller under perioden 2022–2025 och innefattar samtliga havsbaserade vindkraftsprojekt som Eolus utvecklar i Östersjön, för närvarande i svenska och finska vatten, men även i möjliga framtida projekt i Polen och Baltikum.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227841

Socialt ansvar

Eolus har som mål att vara ett ansvarsfullt bolag som bidrar till samhällets utveckling och till att vi når klimatmålen. Vi strävar efter att maximera vår positiva påverkan och minimera de potentiellt negativa effekterna av vår verksamhet i alla led. Styrning och ansvar inom social hållbarhet följer samma principer som styrningen av hållbarhetsarbetet i stort, vilket beskrivs i avsnittet Styrning och organisation på sida 36. Utöver detta styrs verksamheten av vår uppförandekod samt ett antal policys och riktlinjer för olika områden.

Hälsa och säkerhet

Vår målsättning är att de som arbetar för Eolus ska ha en säker och hälsosam arbetsmiljö. Eolus har en nollvision vad gäller olyckor, såväl för egna medarbetare som för entreprenörer i våra projekt. Målsättningen är att skapa en fysiskt och psykiskt sund och utvecklande arbetsplats för alla medarbetare, entreprenörer och andra involverade. Därför arbetar vi aktivt för att hälso- och säkerhetsaspekter ska integreras i alla delar av vår verksamhet. Stor vikt läggs vid förebyggande arbete där ledning, medarbetare och skyddsombud samverkar. Syftet är att förebygga risken för arbetsskador, arbetsrelaterad ohälsa samt föroreningar och miljöutsläpp i naturen.

Eolus systematiska arbetsmiljöarbete styrs av vår interna uppförandekod, arbetsmiljöpolicy, arbetsinstruktioner samt interna checklistor. VD har det juridiska arbetsmiljöansvaret i bolaget, men arbetsmiljöansvaret för respektive funktion är delegerat till respektive chef. Vi har även en arbetsmiljögrupp som träffas minst två gånger per år och består av representanter från ledningsgruppen, HSE-koordinator, HR-chef, driftchef samt skyddsombud. I gruppen följs Eolus systematiska arbetsmiljöarbete upp och åtgärder inom respektive funktion redovisas och diskuteras. Eolus ledningsgrupp följer årligen upp det systematiska arbetsmiljöarbetet.

Vi utvärderar kontinuerligt arbetsmiljörelaterade risker för att kunna identifiera vilka åtgärder som behöver vidtas för att förebygga ohälsa eller olycka. Vi genomför årliga skyddsronder på kontor, projekt under etablering och anläggningar i drift samt regelbundna riskbedömningar för medarbetare som utför arbete på anläggningarna. Medarbetarsamtal och medarbetarundersökningar genomförs årligen. Läs mer i avsnittet Attraktiv arbetsgivare på sida 41.

För 2022 hade vi som mål att implementera ett nytt rapporteringssystem för olyckor och tillbud i syfte att systematisera Eolus arbete med HSE-frågor och göra det möjligt att minimera risker och därmed antalet olyckor. Incidenthanteringssystemet implementerades i april och alla medarbetare har utbildats i hur man rapporterar. Alla som arbetar för eller på uppdrag av Eolus har skyldighet att rapportera in riskobservationer, tillbud och olycksfall. Händelser ska utredas och åtgärdsförslag formuleras för att förebygga vidare risker och olycksfall. Allvarliga tillbud och olyckor ska utan dröjsmål rapporteras till ansvarig myndighet i respektive land/region. Under 2022 hade vi ingen allvarlig olycka, varken i vår egen verksamhet eller hos våra entreprenörer. Mer information finns i tabellen Nyckeltal Hälsa och Säkerhet på sidan 45.

Eolus har stort fokus på hälsa och säkerhet. Här ses Mathilda Svensson, projektledare, och Daniel Claesson, teknisk förvaltare, under ett besök i en vindpark.

De största arbetsmiljö- och säkerhetsriskerna finns i leverantörsledet eftersom Eolus inte har någon egen produktions- eller anläggningsverksamhet. Därför har vi fastställt minimikrav inom arbetsmiljö och säkerhet som gäller för alla som utför arbeten för bolagets räkning. Eolus regler för hälsa, säkerhet och miljö utgör en gemensam bas för säkerhetsarbetet inom all vår verksamhet oavsett land. Utöver detta kompletterar och anpassar vi reglerna och säkerhetsarbetet efter varje lands arbetsmiljölagstiftning och lokala förutsättningar. Entreprenörer som anlitas ska följa gällande lagstiftning, ha ett systematiskt arbetsmiljöarbete samt följa Eolus regler och rutiner för arbetsmiljö och säkerhet. Leverantörer som inte följer dessa kan drabbas av sanktioner och/eller förbud att utföra arbeten på platsen.

Mångfald och inkludering

Vi ser mångfald och oliktänkande som en styrka för vår verksamhet och samhället i stort och arbetar därför för att främja mångfald och lika möjligheter. Eolus arbetar systematiskt med både psykosociala och fysiska risker i arbetsmiljön och har nolltolerans mot alla former av diskriminering och trakasserier. Eolus medarbetare uppmanas att rapportera missförhållanden både internt och externt till närmaste chef, HR eller anonymt via vår visselblåsarfunktion. I syfte att förebygga kränkande särbehandling har vi särskilda riktlinjer för mångfald och likabehandling. Vi planerar också att under 2023 upprätta en mångfalds- och jämställdhetsplan.

För Eolus är det viktigt att alla ges samma rättigheter och möjligheter att utvecklas i sitt arbete. Jämställdhetsperspektivet är ett naturligt inslag i vår verksamhet, vilket bekräftas i exempelvis hur vi arbetar med rekrytering och kompetensutveckling.

Vi vill attrahera medarbetare med olika bakgrund och använder oss av kompetensbaserade intervjuer som har en tydlig utgångspunkt i den aktuella rollens kravprofil. Vi arbetar för en rättvis fördelning och när val av medarbetare står mellan två kandidater med likvärdig kompetens väljer vi den individ vars grupp är underrepresenterad i teamet. För 2022 hade vi som mål att utvärdera anonym screening som ett möjligt verktyg i vår rekryteringsprocess, men tyvärr saknades tekniskt stöd i vårt rekryteringssystem för att göra detta fullt ut. Därför försöker vi nu hitta andra metoder och systemstöd för att genomföra anonym screening.

Vi genomför en årlig medarbetarundersökning som bland annat inkluderar frågor kring kränkande särbehandling och genomför också en årlig lönekartläggning för att säkerställa att det inte finns osakliga löneskillnader mellan medarbetare.

Under 2022 nominerades Eolus till Allbrightpriset som delas ut varje år till det mest jämställda bolaget på börsen. Vi hamnade på plats 32 på Allbrights gröna lista, vilket innebär att Eolus är ett av Sveriges mest jämställda börsnoterade bolag då vi uppnått en jämn fördelning mellan män och kvinnor i vår ledningsgrupp

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227785

Under Eolus årliga personalkonferens möts alla medarbetare. Vid konferensen 2022 låg fokus på bland annat strategi och företagskultur.

(43 procent kvinnor, 57 procent män). Vi har under 2022 rekryterat 47 nya medarbetare och vid verksamhetsårets slut var andelen kvinnor 37 procent och andelen män 63 procent. Mer information finns i diagrammen nedan och på sidan 45.

Attraktiv arbetsgivare

Under 2022 har vi haft stort fokus på att utveckla vår företagskultur och våra företagsvärderingar där alla medarbetare har involverats för att ge sin bild av Eolus kultur. Eftersom Eolus är i en expansiv fas är det viktigt att formulera gemensamma värderingar som blir en vägledning för kultur, beteenden och agerande. I slutet av året formulerades Eolus nya kärnvärden och under 2023 kommer dessa att implementeras i organisationen. Läs mer på sidan 9.

På Eolus anser vi att en hälsosam arbetsmiljö ska innefatta möjligheter för våra medarbetare att utveckla sin kompetens. Vi har en process för kompetensutveckling där medarbetare och chef tillsammans går igenom vilka obligatoriska utbildningar som medarbetaren behöver genomgå och vilka övriga utvecklingsbehov som finns. HR-funktionen sammanställer kompetensbehov för hela organisationen och upphandlar vid behov företagsanpassade utbildningar. Under 2022 har vi exempelvis genomfört projektledningsutbildning vid två tillfällen. Vi arbetar även aktivt med ledarskapsutveckling, då ledarskapet är centralt för företagskulturen.

Vi fokuserar inte enbart på traditionell utbildning utan mycket av lärandet sker genom att medarbetare lär av varandra. Därför uppmuntrar och faciliterar vi insatser där medarbetare får möjlighet att ta del av kollegors specialistkompetens genom exempelvis möten och intranät.

Samhällsengagemang

Projektering och tillståndsgivning av anläggningar för förnybar energi styrs av en rad lagar och regelverk som säkerställer att anläggningarna kan samexistera med andra samhällsintressen.

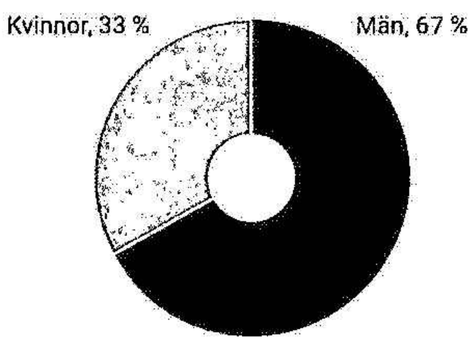
Eolus har lång erfarenhet av lokal dialog och har stort fokus på att involvera och visa hänsyn till de som lever och verkar i närheten av våra projektområden. Att engagera oss i dialog för en positiv utveckling av det lokala samhället nära våra projekt är en väsentlig hållbarhetsaspekt för Eolus. Vi har ett ansvar att lyssna, förstå och samverka kring olika intressenters varierande och ibland motstridiga intressen för att kunna hitta lösningar och bidra lokalt. Alla projekt har en egen kommunikationsplan för att säkerställa tydlig och transparent kommunikation och prioritera dialog genom projektets alla faser.

Vår ambition är att bidra till en gynnsam lokal utveckling inom projektets upptagningsområde. Eftersom varje projekt har olika förutsättningar anpassar vi våra insatser därefter.

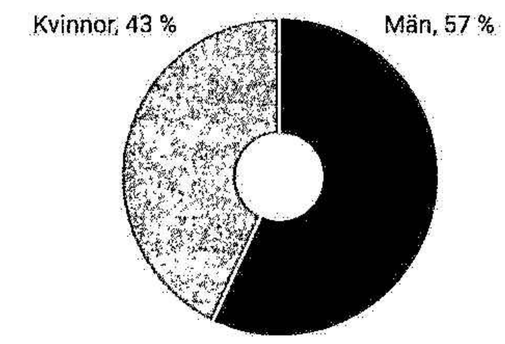
Vår ambition är att alltid gynna lokala arbetstillfällen där det är möjligt. Under den mest intensiva fasen i byggnationen av vindkraftsparkerna Skallberget/Utterberget och Tjärnäs i Avesta respektive Hofors kommuner tillhandahöll lokala företag cirka 50 procent av transporter, hyrmaskiner samt anläggningsmaskiner och deras operatörer. För vindparken Stor-Skälsjön i Sundsvall respektive Timrå kommuner stod lokala leverantörer för 25–50 procent av tjänsterna.

Eolus delar ut så kallad vindpeng för flera parker som är i drift. Detta är en form av bygdemedel som syftar till att gynna det lokala samhället ekonomiskt och kan sökas av föreningar eller skolor. Vid utdelningen ligger prioritet på föreningar som har ett lokalt syfte

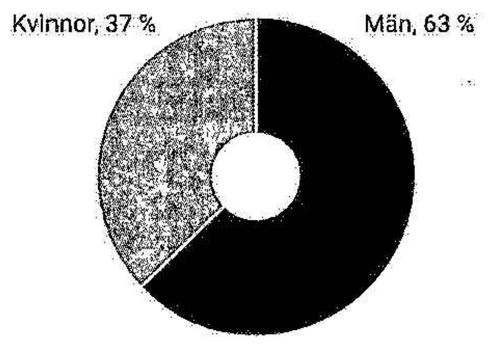
KÖNSFÖRDELNING, STYRELSE



KÖNSFÖRDELNING, LEDNINGSGRUPP



KÖNSFÖRDELNING ANSTÄLLDA, TOTALT



DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227786

Eolus bidrar till lokalsamhället, bland annat genom att stötta aktiviteter för barn och unga, antingen genom så kallad vindpeng eller genom sponsring av föreningar och aktiviteter i närheten av våra projekt och våra kontor.

med fokus på barn- och ungdomsaktiviteter och/eller utveckling av närområdet när det gäller rekreation, friluftsliv och besöksändamål. Vindpengen är ett långsiktigt åtagande som delas ut årligen under hela parkens livslängd. Under 2022 tilldelades vindpeng i Sundsvallsområdet bland annat till renovering av ett elljusspår, byggnation av en grillkåta till en förskola samt bidrag till aktiviteter för äldre i glesbygd. Utöver detta sponsrar vi idrotts- och kulturverksamheter i anslutning till våra kontor och våra projekt. Under 2022 sponsrade vi exempelvis anläggningen av en padelbana i Horndal i anslutning till byggnationen av vindparken Rosenskog i Falköpings kommun.

Vi arbetar också med att bidra till kunskapsutveckling och har upprättat långsiktiga samarbeten med ett flertal högskolor och universitet. Eolus erbjuder bland annat praktikplatser och möjlighet att göra examensarbete. Under 2022 har medarbetare exempelvis handlett ett examensarbete där studenter undersökte hur sol- och vindkraft kan kombineras i en och samma elanslutning. Vi håller också föreläsningar, deltar i paneldiskussioner och hjälper till vid kartläggning av kommande behov för att säkerställa kompetensförsörjningen i branschen.

Mänskliga rättigheter

Eolus stödjer erkända internationella konventioner om mänskliga rättigheter och rättvisa arbetsvillkor. Eolus har nolltolerans mot barnarbete, tvångsarbete och människohandel. Vårt arbete inom området utgår från OECD:s riktlinjer för multinationella företag, FN:s vägledande principer för företag och mänskliga rättigheter, det internationella regelverket för mänskliga rättigheter samt principerna i FN:s Global Compact, världens största hållbarhetsnätverk, som Eolus signerade i oktober 2022.

I den riskanalys som gjordes 2022 identifierades att det finns en hög risk för brott mot mänskliga rättigheter i vår leverantörskedja, specifikt i relation till inköp av solcellspaneler, vilket är en känd utmaning för branschen. Vi utvecklar ständigt kravställningen på våra leverantörer för att motverka detta, läs mer på sida 43.

Vi har också identifierat ett behov av att formalisera och kommunicera olika processer och ställningstaganden i takt med att bolaget växer. Därför har vi under det gångna verksamhetsåret upprättat en policy för mänskliga rättigheter som antogs av styrelsen i november 2022, samt tillhörande riktlinjer för urfolks rättigheter. Vi kommer under 2023 att utbilda alla våra anställda så att de har kunskap om de styrande dokumenten och ser till att de efterlevs.

Projektering och tillståndsgivning av energianläggningar styrs av en rad lagar och regelverk. Detta för att säkerställa att anläggningarna kan samexistera med andra samhällsintressen som bland annat urfolk. Innan tillstånd ges genomförs en demokratisk process med möjlighet att lämna synpunkter och en rad undersökningar genomförs. Eolus har lång erfarenhet av att föra dialog med urfolk som lever och verkar i närheten av eller inom området för våra vindkraftsparker och vi strävar alltid efter att ha en tidig dialog med urfolk när vi undersöker ett projektområde.

I samband med energiomställningen måste noggranna hänsyn också tas till urfolks, såsom samers, rättigheter. I Norge finns det tydliga regelverk för vilka tillstånd som krävs för att etablera och driva projekt för förnybar energi, inklusive hur man ska involvera och ta hänsyn till urfolks rättigheter som en del av tillståndsprocessen. Relaterat till detta finns det också intressen som framför åsikter om att tillräcklig hänsyn inte tas till urfolks rättigheter i denna process. Dessa farhågor måste noggrant utvärderas i varje potentiellt projekt. I projekt Øyfjellet i Norge, har det lokala renbetesdistriktet uttryckt oro över sina möjligheter att bedriva renskötsel i området som ett resultat av projektet, och man anser att vindkraftverken kommer att hindra distriktet från att använda en flyttväg för renar till och från ett vinterbetesområde som ligger i närheten av vindparken. Detta har dock noggrant utvärderats av norska tillståndsmyndigheter och domstolar som funnit att projektet inte kränker renbetesdistriktets rättigheter. Projektet har alla nödvändiga nationella och lokala tillstånd och renbetesdistriktet har konsulterats flera gånger under tillståndsprocessen, vilket bland annat lett till att Eolus förändrat parkens utformning. Avtal om ersättning och avhjälpande åtgärder har ingåtts för byggskedet och Eolus har gjort stora ansträngningar för att få nå en överenskommelse även för driftsfasen, även om en sådan inte är ett formellt krav. Tyvärr har parterna inte kunnat nå en sådan överenskommelse för driftsfasen och nivån på ersättningen som ska betalas till renbetesdistriktet kommer därför att behöva behandlas i en process i Helgelands tingsrätt som är planerad till maj/juni 2023.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122787

Ansvarsfulla affärer

Eolus vill bidra till att skapa en bättre morgondag och en hållbar framtid genom att utveckla anläggningar för förnybar energi. För att lyckas långsiktigt behöver vi göra affärer på ett ansvarsfullt, långsiktigt och ekonomiskt hållbart sätt. Det innebär att vi har stort fokus på lönsamhet och affärsetik. Styrning och ansvar när det gäller ansvarsfulla affärer och affärsetik följer samma principer som styrningen av hållbarhetsarbetet i stort, vilket beskrivs i avsnittet Styrning och organisation på sid 36. Utöver detta styrs vårt arbete med affärsetik och ansvarstagande bland annat genom vår interna uppförandekod.

Ekonomisk stabilitet och tillväxt

Eolus affärsidé är att skapa värden i alla led av projekten, från projektering och etablering till drift av anläggningar. För att kunna fortsätta vår expansion och uppfylla våra ambitioner krävs att vi har en sund och stabil ekonomi med god lönsamhet, hög soliditet och god tillgång till kapital. Våra projekt måste vara attraktiva och konkurrenskraftiga som investeringsobjekt för att skapa lönsamma affärer för Eolus. Fokus på kostnadseffektivitet är också centralt för att uppnå en sund ekonomi.

Eolus styrelse har fastställt en affärsplan för 2022–2024 som bland annat innehåller finansiella och operativa mål. På detta sätt säkerställs att verksamheten styrs mot en långsiktigt hållbar ekonomi. Ekonomiskt resultat för 2022 redovisas på sidorna 66–77.

Antikorruption och transparens

För Eolus är det självklart att agera ansvarsfullt i våra affärsrelationer och vi har nolltolerans för korruption. Därför har vi en intern uppförandekod vars principer alla medarbetare och konsulter förväntas följa. Vi följer erkända internationella principer för god affärsetik samt antikorruptionslagar och regelverk i respektive land. Vi förväntar oss att även våra leverantörer följer dessa principer och regelverk. För att förtydliga detta krav pågår arbete med att ta fram en specifik uppförandekod för leverantörer och samarbetspartners. Läs mer om detta under Hållbar leverantörskedja på sida 43.

Om oegentligheter och allvarliga tjänstefel identifierats uppmanas Eolus medarbetare och konsulter att rapportera dessa via vår visselblåsarfunktion. Alla oegentligheter och allvarliga incidenter som uppfattas som brott mot lagar, förordningar, regelverk eller policys, riktlinjer eller rutiner som har antagits av Eolus kan rapporteras. Interna processer säkerställer att den som rapporterar inte utsätts för repressalier. Vi har för avsikt att utöka visselblåsarfunktionen till att omfatta även externa aktörer som vill rapportera misstänkta oegentligheter. Under 2022 upptäcktes inga korruptionsincidenter eller allvarliga tjänstefel.

Hållbar leverantörskedja

Eolus har ingen egen tillverkning av energianläggningar och ingen egen personal för byggnation utan tecknar avtal med leverantörer. Därmed har vi vår största påverkan på miljö och arbetsmiljö hos andra företag, vilket innebär att vi har ett ansvar som sträcker sig längre än vår egen verksamhet. Vår verksamhet involverar långa, komplexa och globala leverantörskedjor där det finns risker kopplade till miljöbrott, korruption, dåliga arbetsvillkor och brott mot mänskliga rättigheter. I den riskanalys som genomfördes under 2022 identifierades en väsentlig risk för brott mot mänskliga rättigheter i vår leverantörskedja vid utvinningen av råmaterial som krävs för produktion av vindkraftverk, solcellspaneler och batterier. Bakgrunden är att merparten av världens utvinning av de metaller som krävs för den förnybara energiomställningen sker i Kina, där det finns känd förekomst av tvångsarbete för utsatta grupper. Detta rör främst solcellspaneler, då Kina står för 85 procent av den globala utvinningen av kisel, en kritisk metall vid tillverkning av solcellspaneler.

För att motverka och minska dessa risker ställer vi krav på våra leverantörer när det gäller miljö, klimat, socialt ansvar och affärsetik. Leverantörerna signerar även vår interna uppförandekod. För 2022 hade vi som mål att skapa en struktur för att möjliggöra systematiskt kravställande och uppföljning av våra leverantörers hållbarhetsarbete. Vi har under året arbetat med att systematisera vår upphandling och kravställning på våra leverantörer. Ett led i detta är att vi under 2022 inrättat en central inköpsfunktion som stöttar organisationen och säkerställer kravställning och uppföljning av leverantörerna. Vi har också påbörjat arbetet med att skapa en specifik uppförandekod för leverantörer och samarbetspartners samt policy och rutiner för kravställan gällande miljö, sociala förhållanden, respekt för mänskliga rättigheter och antikorruption.

Under 2023 kommer vi också att utvärdera olika metoder för att utföra kontroller och åtgärda eventuella utmaningar hos våra leverantörer, exempelvis implementation av en egendeklaration som kan distribueras till våra huvudsakliga leverantörer med jämna mellanrum.

Kommunikations- och hållbarhetschef Karin Wittsell Heydl ingår i koncernens ledningsgrupp.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227788

Hållbarhetsdata och definitioner

Här lämnas ytterligare hållbarhetsdata samt definitioner och beräkningsunderlag för data.

DEFINITIONER AV NACE-KODER (EU-TAXONOMIN)

Kod	Definition
D.35.11	Elproduktion
D.35.12	Eltransmission
D.35.13	Eldistribution
F.42.22	Byggnation av anläggningsprojekt för el- och telekommunikation
F.43.12	Platsförberedelse
M.71.20	Tekniskt test och analys

SAMMANFATTNING AV UTSLÄPP ENLIGT GHG PROTOCOL

Eolus använder sig av Greenhouse Gas Protocol för att få en överblick över de utsläpp som sker till följd av verksamhetens aktiviteter, både inom den egna verksamheten och i värdekedjan. Verksamhetens utsläppsdata samlas in och analyseras i hållbarhetsverktyget Position Green. Den utsläppsdata som redovisas i denna rapport innefattar endast utsläpp från Eolus verksamhet i Sverige, inte andra marknader. Ambitionen är att under 2023 mäta utsläpp i verksamhetens alla marknader och på sikt alla delar, för att kunna utveckla mål och aktiviteter för minskade utsläpp.

Greenhouse Gas Protocol är världens mest använda ramverk för att redovisa och rapportera växthusgasutsläpp (GHG). Utsläpp delas in i:

- Scope 1: Direkta utsläpp från förbränning av bränslen inom företagets kontroll.
- Scope 2: Indirekta utsläpp från inköpt energi, värme och kyla.
- Scope 3: Värdekedjans utsläpp samt övriga indirekta utsläpp, uppdelat i kategorier.

Beräkning och rapportering av utsläpp är utvecklade i enlighet med Greenhouse Gas Protocol Corporate Accounting and Reporting Standards. GHG-utsläpp beräknas och rapporteras i CO_2-ekvivalenter (CO_2e) och inkluderar följande växthusgaser: CO_2, CH_4, N_2O, HFCs och PFCs. Beräkningen är upprättad utifrån vad som ligger inom Eolus finansiella kontroll, vilket innebär att energiutsläpp som Eolus har begränsad möjlighet att påverka, till exempel inhyrda tillgångar, rapporteras i scope 3. Baserat på datatillgänglighet och relevans har kategori 3 och 6 inkluderats. Referensåret för beräkningarna är det finansiella året 2022.

I tabellen nedan framgår det att växthusgasutsläppen i scope 1 uppgår till 19,0 ton CO_2e och består av utsläpp från pool- och tjänstebilar. Dessa används av anställda för att resa till olika projektområden och driftsatta parker, ofta i glesbygd, där kollektivtrafiken inte är tillräckligt utbyggd.

Utsläppen i scope 2 uppgår till 10,4 CO_2e och härstammar från inköpt elektricitet, värme och kyla till Eolus olika kontor samt de utsläpp som uppstår vid laddningen av tjänstebilar som drivs på el. Utsläppen i scope 2 har beräknats i enlighet med den marknadsbaserade allokeringsmetoden som beskrivs i Greenhouse Gas Protocol. Marknadsbaserad allokeringsmetod innebär att specifika utsläpp för den inköpta energin används om tillgängligt, annars används residualmixen. Dock har båda metoderna använts i den fullständiga klimatberäkningen (internt).

EMISSIONSFAKTORER NYTTJADE VID KONSOLIDERING AV DATA

Energityp	Emissionsfaktor, scope 1	Emissionsfaktor, scope 2	Emissionsfaktor, scope 3	Enhet	Källa/Kommentarer
El		0,00000004–0,000023	0,000003954-0,000027	ton CO_2e/kWh	Association of Issuing Bodies (AIB) (2021), Vattenfall EPD, Vattenfall Elens ursprung, Leverantörsspecifika data
Kylning		0,00000341	0,000001–0,00006	ton CO_2e/kWh	Leverantörsspecifika data
Fjärrvärme		0,000003–0,000109	0,000003–0,000008	ton CO_2e/kWh	Leverantörsspecifika data
Bilresor	0,0000087–0,00236	0,000073054–0,00036527	0,00002421192558–0,00292	ton CO_2e/km ton CO_2e/liter	DEFRA (2022), Sveriges klimatrapportering 2021, WTW Energimyndigheten drivmedelslagen (2019), TTW Naturvårdsverket emissionsfaktorer och värmevärden (2020), TTW Trafikverket Handbok för vägtrafikens luftföroreningar , WTW Energimyndigheten Fuel Quality Act , Circle K produktblad (2019), Circle K produktblad (2020), Beräkningar med den nordiska residualmixen enligt Energimarknadsinspektionen
Tågresor		0,0000007–0,00003399		ton CO_2e/km	EU:s Energimix, NTM (2018)
Bussresor		0,00008		ton CO_2e/km	NTM (2018)
Flygresor					
Regional <785 km		0,000374–0,000408		ton CO_2e/km	NTM (2018), RFI from IVL (2020)
Kontinental 785–3600 km		0,000255		ton CO_2e/km	NTM (2018), RFI from IVL (2020)
Interkontinental <3600 km		0,000238		ton CO_2e/km	NTM (2018), RFI from IVL (2020)

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227789

Det kan fastställas att majoriteten av Eolus utsläpp uppkommer i scope 3, även om alla kategorier inte har inkluderats i mätningen för 2022. Idag uppstår den största delen av Eolus uppmätta utsläpp i kategori 6, tjänsteresor, vilka uppgår till 94,1 CO_2e. Dock bör det beaktas att utsläpp från andra kategorier, såsom 4 och 9, troligen är högre då dessa inkluderar transporter av varor på fraktfartyg och väg. Eolus har ingen egen tillverkning utan köper in varor och tjänster från leverantörer och därmed sker de största växthusgasutsläppen från vår verksamhet i detta led. Dessa utsläpp kan dock inte rapporteras för 2022 på grund av avsaknad av data.

VÄXTHUSGASUTSLÄPP 2022

Scope 1 Direktutsläpp	GHG-utsläpp (ton CO_2e)
Poolbilar	6,0
Tjänstebilar	13,0
Totalt scope 1	**19,0**

Scope 2 Indirektutsläpp[1]	GHG-utsläpp (ton CO_2e)
Elkonsumtion	8,9
Fjärrvärme	0,5
Tjänstebilar	1,0
Totalt scope 2	**10,4**

Scope 3 Värdekedjansutsläpp samt övriga indirekta utsläpp	GHG-utsläpp (ton CO_2e)
Uppströms	
Kategori 3 – Bränsle och energirelaterade aktiviteter	2,9
Kategori 6 – Tjänsteresor[2]	94,1
Totalt scope 3[3]	**97,0**
Totala utsläpp i scope 1, 2 & 3	**126,4**

[1] Delvis estimerade utsläpp baserat på residualmix och kvadratmeter (m^2) på kontor. Utsläpp från tjänstebilar kalkylerade på uppskattad körsträcka.
[2] Utsläpp beräknade på anställdas inrapporterade data i hållbarhetsverktyget Position Green där emissionsfaktorer har nyttjats för beräkning av utsläpp per färdmedel och drivmedel.
[3] Eolus mäter inte alla kategorier inom Scope 3 idag och därav ska denna siffra inte ses som representativ för bolagets totala utsläpp i värdekedjan.

NYCKELTAL ANSTÄLLDA, 2022-12-31

Könsfördelning	Kvinnor Antal	Kvinnor Andel	Män Antal	Män Andel
Ledningsgrupp	3	43 %	4	57 %
Övriga chefer	2	29 %	5	71 %
Medarbetare	30	37 %	51	63 %
Anställda totalt	**35**	**37 %**	**60**	**63 %**
Styrelse	2	33 %	4	67 %

Antal anställda fördelat på ålder 2022			
Ålder	Under 30 år	30–50 år	Över 50 år
Antal anställda	9	73	13

Nyanställningar och personalomsättning 2022	
Antal nya medarbetare	47
Antal medarbetare som slutat	6
Personalomsättning i %	8 %

NYCKELTAL HÄLSA OCH SÄKERHET

Rapporterade incidenter 2022	
Olyckor	3*
Tillbud	26
Riskobservationer	25
Miljöhändelser	13
Totalt antal händelser	**67**

** Ingen allvarlig olycka inträffade under 2022. Siffran avser entreprenörer. Ingen medarbetare på Eolus har råkat ut för någon olycka under året.*

Olyckor med arbetsfrånvaro	
Totalt antal registrerade olyckor med minst en dags arbetsfrånvaro	0*

** Siffrorna inkluderar enbart Eolus egna medarbetare.*

YTTERLIGARE INFORMATION

Vid frågor om denna rapport, kontakta Karin Wittsell Heydl, kommunikations- och hållbarhetschef, karin.heydl@eolusvind.com eller Sigrid Carstairs, hållbarhetskoordinator, sigrid.carstairs@eolusvind.com

Revisors yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Till bolagsstämman i Eolus Vind AB (publ), org.nr 556389-3956

Uppdrag och ansvarsfördelning
Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för räkenskapsår 2022 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning
Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

Uttalande
En hållbarhetsrapport har upprättats.

Malmö den 23 mars 2023
PricewaterhouseCoopers AB

Vicky Johansson
Auktoriserad revisor

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227?0

Aktie och ägarförhållanden

Eolus Vind har aktier av två slag, A-aktier och B-aktier. Bolagets B-aktie handlas sedan den 1 januari 2020 på Nasdaq Stockholm Mid Cap under kortnamnet EOLU B. Dessförinnan handlades bolagets B-aktie på Nasdaq OMX First North mellan 28 maj 2009 och 4 maj 2014, på Nasdaq First North Premier mellan 5 maj 2014 och 1 februari 2015 samt mellan 2 februari 2015 och 31 december 2019 på Nasdaq Stockholm Small Cap. Eolus B-aktie ingår sedan den 1 december 2022 i Nasdaqs OMX Stockholm Benchmark Index som utvärderar de största och mest handlade aktierna på Nasdaq Stockholm.

Kursutveckling

Under 2022 har aktiekursen varierat mellan som lägst 65,80 SEK (2022-03-07) och som högst 153,90 SEK (2022-09-06). Vid årets sista handelsdag, den 30 december 2022, var stängningskursen 105,60 SEK. Eolus aktiekurs sjönk med 16,0 procent under året, vilket kan jämföras med Nasdaq Stockholm Mid Caps index, som sjönk med 30,5 procent under samma period. Totalt omsattes 27 449 511 B-aktier under året.

Ägarförhållanden

Antalet aktieägare i bolaget var 36 605 per den 31 december 2022, vilket är en ökning med 2 018 under verksamhetsåret. De tio största ägarnas andel uppgick till 28,2 procent (28,2) av kapitalet och 48,4 procent (48,4) av rösterna. De största ägarna utgörs i huvudsak av Domneåns Kraftaktiebolag och Hans-Göran Stennert. Vid utgången av verksamhetsåret 2022 ägde Eolus Vind AB inga egna aktier.

Aktiekapital

Den 31 december 2022 uppgick aktiekapitalet i Eolus Vind AB nominellt till 24 907 000 SEK och det totala antalet aktier var 24 907 000 (24 907 000) fördelat på 1 285 625 A-aktier med en (1) röst per aktie och 23 621 375 B-aktier med en tiondels (1/10) röst per aktie. Samtliga utestående aktier är till fullo betalda och ger lika rätt till andel i Bolagets tillgångar och resultat. Varje aktie har ett kvotvärde på 1,00 SEK. Innehavet av aktier berättigar till utdelning som fastställs av årsstämman. Det finns inga begränsningar i aktiernas överlåtbarhet eller varje aktieägares rösträtt vid bolagsstämman på grund av bestämmelser i bolagsordningen. För den aktieägare som önskar finns i enlighet med bolagsordningen möjlighet att omvandla A-aktier till B-aktier. Under verksamhetsåret har ingen omvandling skett. Information om förfarandet återfinns på bolagets hemsida. Eolus har sedan bolaget bildades 1990 genomfört elva nyemissioner. Syftet med samtliga nyemissioner har varit att möjliggöra snabbare expansion än vad bolagets resultattillväxt har medgivit. Av tabellen på sidan 45 framgår aktiekapitalets utveckling perioden 1990–2022.

Utdelning

Eolus långsiktiga utdelningspolicy innebär att utdelningen 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 att Eolus ska kunna fortsätta utvecklas kan bolaget över tiden komma att vara nettoskuldsatt. För ett bolag av Eolus karaktär, där utveckling och försäljning av anläggningar för förnybar energi är en väsentlig del av verksamheten, är bibehållandet av en stark finansiell ställning av stor vikt. Styrelsen kommer därför vid varje tillfälle att beakta bolagets långsiktiga finansieringsbehov. Med hänsyn till Eolus starka finansiella ställning föreslår styrelsen årsstämman att besluta om en utdelning motsvarande 1,50 (1,50) SEK per aktie, vilket motsvarar en oförändrad nivå. Detta motsvarar en överföring uppgående till 37,4 (37,4) MSEK motsvarande en direktavkastning om 1,4 procent.

Information till aktiemarknaden

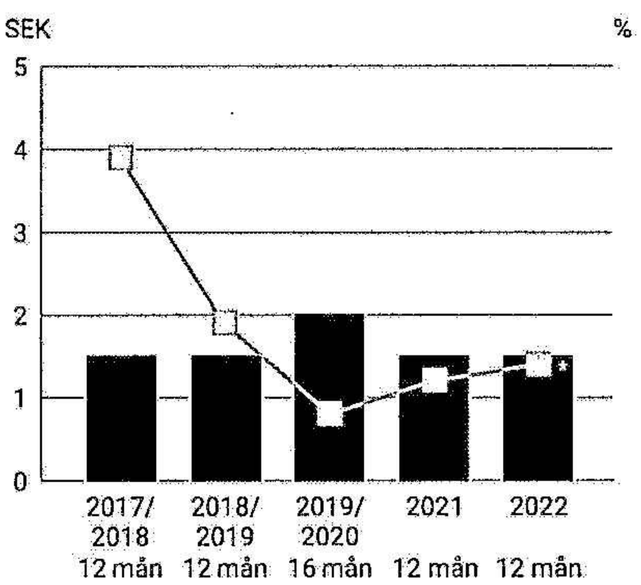
Eolus IR-arbete kännetecknas av öppen relevant och korrekt information till aktieägare, investerare och analytiker för att öka kunskapen om koncernens verksamhet och aktie. Eolus delger information i form av kvartalsrapporter, årsredovisning och pressmeddelanden samt tillhandahåller fördjupad information om bolaget på www.eolusvind.com.

NYCKELTAL PER AKTIE

	2022 12 mån
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK	-0,40
Ordinarie utdelning, SEK	1,50[1]
Direktavkastning, %[2]	1,4
Aktiekurs vid årets utgång, SEK	105,60
Börsvärde, MSEK[3]	2 630
Utestående antal aktier, tusental	24 907
Genomsnittligt antal aktier under året, tusental	24 907

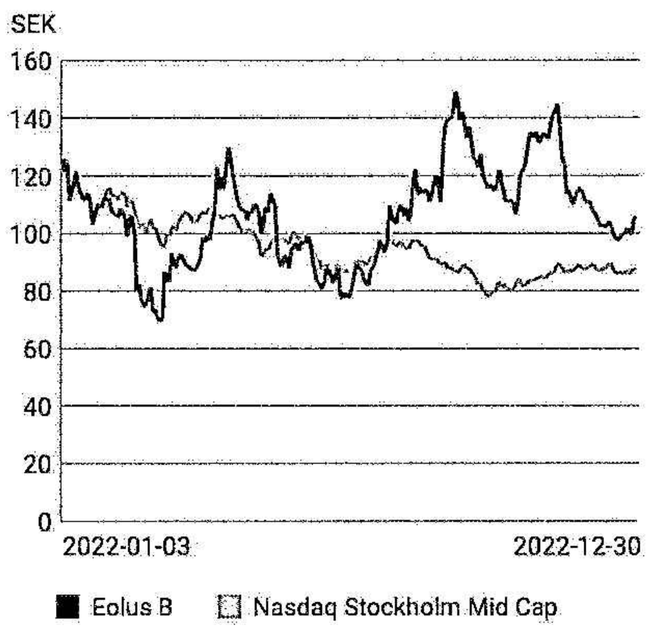
[1] baserat på styrelsens utdelningsförslag
[2] utdelningen dividerad med slutkursen för respektive räkenskapsår
[3] Inkluderar även A-aktier som ej är noterade

UTDELNING PER AKTIE OCH DIREKTAVKASTNING



** Utdelningen för 2022 avser styrelsens förslag inför årsstämman.*

KURSUTVECKLING



DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227791

AKTIEÄGARE PER 2022-12-31

Aktieägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Totalt antal aktier	% av kapital	% av röster
Domneåns Kraftaktiebolag	370 150	1 992 925	2 363 075	9,5 %	15,6 %
Hans-Göran Stennert, direkt och genom kapitalförsäkring	380 100	606 354	986 454	4,0 %	12,1 %
Åke Johansson	202 120	400 000	602 120	2,4 %	6,6 %
Hans Johansson och Borgunda bygghandel, genom bolag	189 520	40 418	229 938	0,9 %	5,3 %
Avanza Pension	0	1 114 383	1 114 383	4,5 %	3,1 %
Lannebo Sverige Hållbar	0	446 106	446 106	1,8 %	1,2 %
Länsförsäkringar Småbolag Sverige	0	438 225	438 225	1,8 %	1,2 %
Ingvar Svantesson	40 000	0	40 000	0,2 %	1,1 %
Andra AP-Fonden	0	396 932	396 932	1,6 %	1,1 %
Nordnet	500	383 471	383 971	1,5 %	1,1 %
Övriga aktieägare	103 235	17 802 561	17 905 796	71,9 %	51,6 %
Totalt	**1 285 625**	**23 621 375**	**24 907 000**	**100,0 %**	**100,0 %**

Storleksklasser	Antal aktier	Andel av kapital i %	Antal ägare	Andel av ägare i %
1–500	2 527 234	10,2 %	33 381	91,2 %
501–1 000	1 203 236	4,8 %	1 555	4,2 %
1 001–5 000	2 783 816	11,2 %	1 275	3,5 %
5 001–10 000	1 189 393	4,8 %	168	0,5 %
10 001–15 000	629 655	2,5 %	51	0,1 %
15 001–20 000	698 487	2,8 %	39	0,1 %
20 001–	15 875 179	63,7 %	136	0,4 %
	24 907 000	**100,0 %**	**36 605**	**100,0 %**

AKTIEKAPITALETS UTVECKLING

År	Händelse	Totalt aktiekapital, SEK	Förändring aktiekapital, SEK	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Förändring A-aktier	Förändring B-aktier	Kvotvärde, SEK
1990	Bolagsbildning	1 200 000	1 200 000	5 000	7 000	5 000	7 000	100,00
1991	Nyemission	3 000 000	1 800 000	5 000	25 000	-	18 000	100,00
1996	Nyemission	5 000 000	2 000 000	5 000	45 000	-	27 000	100,00
2001	Nyemission	6 000 000	1 000 000	6 000	54 000	1 000	9 000	100,00
2003	Nyemission	8 000 000	2 000 000	6 000	74 000	-	20 000	100,00
2005	Nyemission	10 000 000	2 000 000	7 500	92 500	1 500	18 500	100,00
2006	Nyemission	12 000 000	2 000 000	9 000	111 000	1 500	18 500	100,00
2007	Apportemission	14 100 200	2 100 200	9 000	132 002	-	21 002	100,00
2007	Nyemission	16 114 400	2 014 200	10 285	150 859	1 285	18 857	100,00
2007	Nyemission	18 114 400	2 000 000	10 285	170 859	-	20 000	100,00
2008	Split 100:1	18 114 400	-	1 028 500	17 085 900	1 018 215	16 915 041	1,00
2009	Nyemission	22 643 000	4 528 600	1 285 625	21 357 375	257 125	4 271 475	1,00
2011	Apportemission	24 907 000	2 264 000	1 285 625	23 621 375	-	2 264 000	1,00
2015	Split 2:1	24 907 000	-	2 571 250	47 242 750	1 285 625	23 621 375	0,50
2015	Fondemission	49 814 000	24 907 000	-	-	-	-	1,00
2015	Inlösen	24 907 000	-24 907 000	1 285 625	23 621 375	-1 285 625	-23 621 375	1,00
		24 907 000		**1 285 625**	**23 621 375**			**1,00**

Källa: EUROCLEAR samt Eolus

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517722792

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Eolus Vind AB (publ) organisationsnummer 556389-3956 avger härmed årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2022. Alla belopp redovisas, om inte annat anges, i miljontals kronor (MSEK). Uppgifter inom parentes avser föregående räkenskapsår.

INFORMATION OM VERKSAMHETEN

Eolus ska skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi samt energilagring och erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt i Norden, Baltikum, Polen och USA.

Eolus huvudsakliga verksamhet är att projektera anläggningar för förnybar energi samt att realisera dem genom försäljning av projekträttigheterna för tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling till en bred bas av kunder. I de flesta fall kompletteras försäljningen med ett entreprenadkontrakt för uppförande av anläggningen. Eolus erbjuder också fullständiga drift- och förvaltningstjänster åt ägare av energianläggningar för ett bekymmersfritt ägande där intäkter och produktion maximeras.

Koncernen består av moderbolaget Eolus Vind AB (publ) och tillhörande rörelsedrivande dotterbolag samt ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika projekt för energianläggningar.

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:

Finansiella målsättningar	Utfall/kommentar
Försäljningen ska uppgå till i genomsnitt minst 1 000 MW per år under perioden 2022–2024.	Under 2022 sålde Eolus förnybara energiprojekt om totalt 1 010 MW, varav Stor-Skälsjön i Sverige stod för 260 MW och ett sol- och batteriprojekt i USA för 750 MW.
Från och med 2025 ska försäljningen uppgå till i genomsnitt minst 1 500 MW per år.	Genom starkt fokus på utveckling av befintliga och nya projekt skapar vi förutsättningar för att ha tillräckligt med projekt redo att sälja från 2025 och framåt.
Koncernens avkastning på eget kapital ska i genomsnitt överstiga 10 procent per verksamhetsår.	Avkastningen på eget kapital var negativ under 2022 då resultat efter skatt hänförligt till Eolus aktieägare uppgick till -5 MSEK.
Koncernens soliditet ska överstiga 30 procent.	Soliditeten var vid utgången av 2022 54 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.	Inför årsstämman 2023 föreslår styrelsen en utdelning om 1,50 SEK per aktie, totalt 37,4 MSEK för 2022. Föreslagen utdelning följer Eolus utdelningspolicy och bedöms vara försvarlig med hänsyn till koncernens finansiella ställning och kommande likviditetsbehov.

Projektering

Eolus är en av Nordens ledande projektörer inom förnybar energi och bolaget är aktivt i hela värdekedjan från tidig projektutveckling till uppförande och drift av anläggningar för förnybar energi. Sedan starten 1990 har Eolus medverkat vid uppförandet av 666 vindkraftverk med en effekt om 1 414 MW. Totalt har Eolus driftorganisation kontrakt för att förvalta 1 550 MW åt kunder, varav 882 MW är i drift. Under 2022 har Eolus projektportfölj utökats med 8 057 MW projekt inom både land- och havsbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring till en total portfölj om 21 880 MW. Projekt realiseras antingen genom försäljning av projekträttigheter i kombination med ett entreprenadkontrakt alternativt kontrakt för byggledningstjänster för uppförande av anläggningar för förnybar energi. Vinstavräkning sker i båda fallen successivt i förhållande till färdigställandegrad, vilket innebär att intäkter och kostnader redovisas i takt med att energianläggningen färdigställs. De byggnationer som påbörjas innan avtal om försäljning är ingångna med kund uppfyller inte kraven för successiv vinstavräkning, utan denna avräkning påbörjas vid den tidpunkt då kunden övertar projekträttigheterna. Under året har det etablerats samarbete för utveckling av gemensamägda projekt med flera olika samarbetspartners. Eolus säljer även projekträttigheter i tidig fas tillsammans med projektutvecklingstjänster. Dessa vinstavräknas i samband med uppfyllande av förutbestämda kriterier.

Omsättning och resultat varierar mellan enskilda kvartal samt räkenskapsår, beroende på takten i uppförande av energianläggningarna. Projekteringsverksamheten finansieras främst genom eget kapital, förskott från kunder och byggkrediter.

För närvarande bedriver Eolus projekteringsverksamhet i Sverige, Norge, Finland, Baltikum, Polen och USA.

Omsättningen från projektering, etablering och försäljning av energianläggningar uppgick till 2 330 (2 588) MSEK. Under räkenskapsåret färdigställdes och överlämnades inga energianläggningar. Övriga rörelseintäkter om 28 (34) MSEK består huvudsakligen av valutakursvinster samt fakturerade kostnader.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227793

RESULTAT OCH STÄLLNING

	2022 12 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader	2017/2018 12 månader
Översikt koncernen					
Nettoomsättning	2 356	2 614	2 469	2 032	1 366
Rörelseresultat	80	-25	280	118	202
Resultat efter finansiella poster	109	-40	183	116	199
Avkastning på sysselsatt kapital, %	9	neg	16	11	22
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	neg	neg	21*	16	26
Balansomslutning	1 919	1 885	1 808	2 058	1 895
Soliditet, %	54	67	57	43	43
Medeltal anställda	76	54	45	39	35

	2022 12 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader	2017/2018 12 månader
Översikt moderbolaget					
Nettoomsättning	22	158	1 073	1 413	1 116
Resultat efter finansiella poster	101	85	-98	207	289
Balansomslutning	1 676	1 541	1 701	2 375	2 040
Soliditet, %	67	67	59	45	44
Medeltal anställda	51	34	28	27	25

* Avkastning på eget kapital efter skatt är beräknat för 16 månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

DEFINITIONER AV FINANSIELLA NYCKELTAL

Avkastning på eget kapital efter skatt	Rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.
Soliditet	Eget kapital inklusive innehav utan bestämmande inflytande i procent av balansomslutningen.
Avkastning på sysselsatt kapital	Resultat efter finansiella poster med tillägg för räntekostnader i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital.
Sysselsatt kapital	Balansomslutningen minskade med icke räntebärande skulder.

ENERGIANLÄGGNINGAR UNDER ETABLERING 31 DECEMBER 2022

	Lokalisering	Teknik	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad driftsättning	Färdigställandegrad
Øyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	Landbaserad vindkraft	400	1 300	2023	95 %
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2023	27 %
Rosenskog	Falköping, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	19	56	2023	0 %*
Skallberget/Utterberget	Avesta, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	79	210	2023	0 %*
Tjärnäs	Hedemora, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	26	66	2023	0 %*
Timmele	Ulricehamn, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2024	0 %
Summa			**794**	**2 455**		

* Kriterier för successiv vinstavräkning ej uppfyllda.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122794

Drift och förvaltning
Eolus har genom åren byggt upp en omfattande kompetens inom i stort sett alla de områden som berörs vid etablering och drift av energianläggningar. Eolus erbjuder kompletta drift- och administrationstjänster åt ägare av anläggningarna för ett tryggt ägande där intäkter och produktion maximeras. Eolus ser en ökande efterfrågan på dessa tjänster både från stora institutionella investerare som äger större anläggningar för förnybar energi och från lokala aktörer med mindre anläggningar. Verksamheten ger Eolus stabila, återkommande och långsiktiga intäktsströmmar.

Omsättningen från drift och förvaltning av energianläggningar uppgick till 30 (27) MSEK.

Vid räkenskapsårets utgång hade Eolus avtal avseende drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 882 (914) MW. Utöver dessa uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för vindparkerna Stor-Skälsjön (260 MW), Øyfjellet (400 MW) och Timmele (8 MW).

KONCERNENS NETTOOMSÄTTNING OCH RESULTAT

Nettoomsättningen uppgick till 2 356 (2 614) MSEK, vilket är en minskning med 258 MSEK jämfört med föregående år. Rörelseresultatet uppgick till 80 (-25) MSEK, vilket är en förbättring med 105 MSEK. Den lägre omsättningen beror främst på att endast värdet av entreprenadavtal (Construction Management Agreement) avseende Stor-Skälsjön vinstavräknas. För tidigare byggnationer har hela värdet av anläggningen redovisats som omsättning. Rörelseresultatet har förbättrats främst genom försäljning av projekträttigheter i Stor-Skälsjön och det amerikanska sol- och batteriprojektet i Arizona.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 15 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 37 MSEK för föregående år. Resultat från finansiella poster uppgick till 28 MSEK jämfört med -15 MSEK föregående år. Förutom omvärdering av fordringar avseende kapitalbindning i verksamhet i utlandet har marknadsvärdering av övriga finansiella tillgångar gett ett positivt resultattillskott. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 3 MSEK, vilket ska jämföras med positiv påverkan om 2 MSEK för föregående år. Sammanlagt har verkligt värdeförändring avseende finansiella valuta- och räntederivatinstrument påverkat resultatet före skatt negativt med 12 MSEK, vilket ska jämföras med negativt belopp om 35 MSEK föregående år. Den effektiva skattesatsen varierar kraftigt mellan perioderna beroende på hur avyttringarna av energianläggningarna är strukturerade.

FINANSIELL STÄLLNING

Balansomslutningen påverkas kraftigt av storleken på pågående projekt för energianläggningar och i vilket stadium dessa befinner sig samt nyttjande av kreditfaciliteter. När det gäller uppförande av energianläggningar strävar bolaget efter kundfinansiering i takt med projektets färdigställande.

Koncernens soliditet uppgick till 54 procent vid räkenskapsårets utgång att jämföra med 67 procent vid föregående räkenskapsårs utgång.

KASSAFLÖDE OCH LIKVIDA MEDEL

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -191 MSEK jämfört med -97 MSEK föregående år. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till -33 MSEK jämfört med -3 MSEK föregående år. Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till 153 MSEK jämfört med 32 MSEK föregående år.

Likvida medel uppgick vid räkenskapsårets utgång till 568 (625) MSEK, en minskning med 57 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var outnyttjad. Byggkrediter om totalt 1 100 MSEK var utnyttjade med 50 MSEK. Vid föregående räkenskapsårs utgång var checkkrediten outnyttjad och byggkrediter var utnyttjade med 50 MSEK.

Nettokassan vid räkenskapsårets utgång uppgick till 258 (439) MSEK, en minskning med 181 MSEK.

PÅGÅENDE ARBETEN, PROJEKT UNDER UTVECKLING OCH ELCERTIFIKAT

Pågående arbeten och projekt under utveckling uppgick vid periodens utgång till 772 (843) MSEK, vilket är en minskning med 71 MSEK. Skillnaden beror på antalet pågående etableringar och i vilket stadium dessa befinner sig.

Vid räkenskapsårets utgång var 794 (737) MW anläggningar för förnybar energi under uppförande, varav 394 (337) MW i Sverige och 400 (400) MW i Norge.

SKULDER

Räntebärande skulder till kreditinstitut uppgick till 311 (186) MSEK vid räkenskapsårets utgång. Skulderna påverkas av storleken på pågående projekt och i vilket stadium dessa befinner sig.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER UNDER RÄKENSKAPSÅRET

Under första kvartalet tvingades projekt Öyfjellet i Norge hantera ytterligare utmaningar och kostnadsökningar relaterat dels till de pandemieffekter som begränsat resmöjligheterna för personal och lett till försenade komponentleveranser, dels till kvalitetsproblem för ett antal turbiner. Detta medförde en lägre färdigställandegrad i projektet än förväntat och ökade kostnader. Tidigare rapporterat resultat från projektet, som baserats på då gällande prognoser, justerades i första kvartalet vilket påverkade kvartalsresultatet negativt.

Eolus tecknade i december 2021 samarbetsavtal med Hydro REIN om gemensam projektutveckling avseende nio svenska vindkraftsprojekt om 672 MW i tidig fas. I januari 2022 överlämnade Eolus 50 procent av projekträttigheterna till Hydro REIN och erhöll en initial ersättning. Eolus konsoliderar fortsatt in det totala värdet av projekteten och därmed medförde överlämnandet inte någon resultateffekt under kvartalet. Samarbetet innebär vidare en framtida vinstdelning mellan parterna i takt med att projekten realiseras.

I samband med publiceringen av bokslutskommunikén för 2021 kommunicerade Eolus uppdaterade finansiella målsättningar baserade på affärsplan 2022–2024 (målen redovisas på sidan 48).

I februari rekryterades Magnus Axelsson som ny operativ chef och vice VD i moderbolaget. Magnus Axelsson har lång erfarenhet från energibranschen och kom 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 och Magnus Axelsson tillträdde den 1 september 2022.

I mars 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 79 MW) och Tjärnäs i Hedemora kommun (4 turbiner, 26 MW). Båda projekten är lokaliserade i SE3. Försäljningsprocessen pågår och planerad driftsättning är fjärde kvartalet 2023.

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.

Den 15 april tecknade Eolus och Hydro REIN avtal med MEAG avseende försäljning av 75 procent av aktierna i Stor-Skälsjön Vind, ett vindkraftsprojekt omfattande 260 MW i Sundsvalls och Timrå kommuner i Sverige (elprisområde SE2). Eolus avyttrade samtliga aktier om totalt 51 procent för en köpeskilling om 18 MEUR. Hydro REIN avyttrade 24 procent av aktierna och kvarstår som aktieägare om 25 procent. Den 14 juni tillträdde köparen MEAG 75 procent av aktierna i projektbolaget. Eolus och Hydro REIN uppför gemensamt vindparken på uppdrag av investerarna. Intäkterna från uppdragsavtalet beräknas totalt uppgå

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122795

till 42 MEUR och fördelas mellan Eolus (51 procent) och Hydro REIN (49 procent). Vindkraftsparken förväntas vara färdigställd under andra halvåret 2023. Eolus har också fått förtroende att leverera tekniska och administrativa tjänster för vindparken på ett 15-årigt kontrakt.

I juni kommunicerades ytterligare försening av projekt Öyfjellet. Trots stora ansträngningar för att påskynda arbetet konstaterades att målet att överlämna vindparken till kunden Aquila Capital i juni 2022 inte var möjligt att nå. Samtliga 72 turbiner var färdigmonterade och per den 30 juni hade 68 av dessa börjat generera el. Förseningen medförde en lägre färdigställandegrad i projektet än förväntat.

I juni tecknade Eolus avtal med DalaVind om att utöka ägarandelen till 49 procent i vindkraftsprojektet Fageråsen. Tillsammans avser företagen att förverkliga en vindpark omfattande drygt 200 MW utanför Malung. Eolus och DalaVind har samarbetat kring projektet under en längre tid och sedan 2018 finns ett lagakraftvunnet tillstånd för vindparken. Samarbetet mellan Eolus och DalaVind sker genom ett projektbolag där Eolus äger 49 procent och DalaVind 51 procent. Driftsättning av parken beräknas till hösten 2027.

I juli säkerställde Eolus 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.

I oktober tecknade Eolus 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 köpeskilling 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 köpeskillingen betalas till Eolus i samband med att byggnation påbörjas. I nuläget beräknas den totala köpeskillingen att uppgå till mellan 104 och 190 miljoner USD med betalning fram till 2025, under förutsättning att projektet realiseras 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 Latvijas Gāze och Director of Project Management för den statliga energileverantören Latvenergo.

Christer Baden Hansen rekryterades till rollen som Chief Commercial Officer och medlem av ledningsgruppen. Christer Baden Hansen har gedigen erfarenhet från vindkraftsbranschen genom en lång karriär inom Vestas, där han haft flera befattningar inom försäljning. Han kommer närmast från rollen som Vice President, Head of Global Sales för Vestas Group. Christer tillträdde den 1 februari 2023.

Eolus och Simply Blue Group tecknade i november avtal om att tillsammans utveckla fyra vindkraftsprojekt i Östersjön via ett joint venture kallat SeaSapphire, powered by Eolus and Simply Blue Group. Samarbetet omfattar två projekt i Sverige och två i Finland. Om projekten realiseras enligt nuvarande plan kan de komma att producera upp till 40 TWh/år och bidra till att möta Sveriges och Finlands ambitioner och behov av ökad grön elproduktion.

I december erhölls undersökningstillstånd för de två havsbaserade vindkraftsparkerna Wellamo och Navakka (tidigare kallat Tuulia) i Finland. Detta är en viktig milstolpe i arbetet med etablering av havsbaserad vindkraft i Finland. Den totala planerade kapaciteten för de två havsbaserade projekten är 3,5 GW, vilket skulle tillföra 14–16 TWh förnybar el till det finska elnätet årligen. Projekten planeras omfatta cirka 100 vindkraftverk vardera, men det slutliga antalet kommer att fastställas i ett senare skede.

MEDARBETARE

Koncernen hade i medeltal 76 (54) anställda under året. Av antalet anställda var i genomsnitt 26 (17) kvinnor, vilket motsvarar 34 (31) procent. Uppgifter om fördelning av antal anställda och utbetalda löner, andra ersättningar, sociala kostnader avseende styrelsen och verkställande direktören samt ersättning till ledande befattningshavare framgår av not 5 och 6 samt ersättningsrapporten på sidorna 64–65.

VÄSENTLIGA RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

Riskhantering

Eolus riskhantering styrs av Eolus Corporate Governance Policy, riktlinje för risk och intern kontroll samt Finance and Risk policy. Eolus utför årligen en övergripande riskbedömning där Eolus identifierar, bedömer och prioriterar de mest väsentliga riskerna utifrån koncernens vision och mål. Riskbedömningen utförs i workshopformat med ledningsgruppen där risker identifieras och utvärderas inom följande riskkategorier:

- Strategiska risker
- Operativa risker
- Regulatoriska risker
- Finansiella risker

De identifierade riskerna bedöms utifrån två kriterier:

- Påverkan på olika dimensioner av Eolus mål om risken skulle realiseras.
- Sannolikheten för att risken (med definierad påverkan) kommer att realiseras inom ramen för den strategiska planeringsperioden.

Identifierade risker dokumenteras i en riskkarta och förklaras i ett tillhörande riskregister. VD ansvarar för att årligen presentera utfallet av riskbedömningen för revisionsutskottet och styrelsen. Betydande förändringar i risklandskap eller större incidenter rapporteras omedelbart till styrelsen.

För att förbättra och säkerställa en tillräcklig internkontrollnivå har Eolus en rutin för Minimikrav för Intern Kontroll (MIK). Rutinen omfattar att funktionscheferna inom koncernens processtruktur först identifierar de fem väsentligaste riskerna inom respektive funktion och sedan genomför en självutvärdering av effektiviteten i hanteringen av dessa. Självutvärderingen sker med utgångspunkt i faktisk hantering av riskerna under den senaste tolvmånadersperioden.

STRATEGISKA, OPERATIVA OCH REGULATORISKA RISKER

Beroende av regelverk, lagstiftning och politiska åtgärder.

Tillståndsgivning för anläggningar för produktion av förnybar el omfattas av en rad lagar och regelverk. Dessa ser olika ut i olika länder. Då projektering av dessa anläggningar kan pågå över lång tid finns risk att lagar och regler ändras under projektering och tillståndsprocess utifrån förändringar av den politiska viljan. Då projektering sker på Eolus egen risk måste bolaget noggrant följa potentiella förändringar på samtliga marknader där bolaget är aktivt. Olika länder har också olika regelverk och processer gällande överklagan av givna tillstånd vilket kan medföra förseningar eller att projekt omöjliggörs. Skulle processen för att erhålla

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227796

tillstånd förlängas eller försvåras innebär det en fördyrning och försening av projekten.

Det råder stor konsensus bland världens forskare och politiker om behovet av åtgärder för att minska växthusgasutsläppen. Detta har lett till en politisk vilja att bygga ut den förnybara elproduktionen världen över, både med och utan olika former av subsidier. Tillsammans med ekonomiska skäl där förnybar kraft från vind och sol på många marknader är det billigaste sättet att tillföra ny kapacitet spås en snabb utbyggnad. Detta är dock ingen garanti för att det inte kan komma att fattas framtida politiska beslut som kan försämra möjligheterna för utbyggnad av förnybar elproduktion på enskilda marknader, vilket skulle kunna komma att påverka Eolus verksamhet och finansiella ställning.

Beroende av avtal
Eolus eftersträvar att ingå avtal på för branschen sedvanliga villkor för att på detta sätt hantera de legala och kommersiella riskerna i bolagets affärer. Vid etablering av energianläggningar ingår det i bolagets verksamhet att teckna avtal om leverans av komponenter med tillverkare. Förskottsbetalningar till leverantörer kan uppgå till väsentliga belopp. Då storleken på bolagets projekt har ökat under de senaste åren samtidigt som antalet tillverkare av komponenter på marknaden är begränsat och leveranstiderna är relativt långa, skulle det kunna få väsentlig negativ påverkan på bolagets finansiella ställning om en viss leverantör inte skulle förmå att fullfölja avtalen.

Beroende av strategiska partners
Eolus etablerar anläggningar för produktion av förnybar el med bästa möjliga tekniska effektivitet och totalekonomi från världsledande tillverkare. Branscherna för förnyelsebara energianläggningar är i snabb tillväxt och antalet tillverkare av komponenter har under de senaste åren ökat. Även om nya tillverkare av komponenter etablerar sig på de marknader där Eolus verkar, kan det ta tid för dessa att etablera bygg- och serviceorganisationer vilket är en förutsättning för att avtal ska tecknas med parterna.

Beroende av nyckelpersoner och medarbetare
Eolus är ett kunskapsföretag där beroendet av de enskilda medarbetarnas kunskap, erfarenheter och kreativitet är stort. Förlust av nyckelpersoner eller svårigheter att rekrytera under pågående expansion skulle kunna få väsentliga negativa konsekvenser för bolaget.

Intjäningsförmåga
Eolus intäkter härrör främst från försäljning av rättigheter avseende projekt för förnybar energi, uppdrag avseende uppförande av anläggningar och från teknisk och kommersiell drift av anläggningar för förnybar elproduktion. Som projektutvecklare är Eolus intjäningsförmåga beroende av tillgång till ett flöde av högkvalitativa projekt som kan realiseras i en takt som möter bolagets målsättningar. Avgörande för projektens värde är vindtillgång, solinstrålning, direkta kostnader för vindkraftverk, solcellspaneler och nödvändig infrastruktur. Vidare påverkas projektens värde och därmed Eolus intjäningsförmåga av att projekten beräknas uppfylla våra kunders avkastningskrav. Det påverkas främst av faktorer som elproduktion, driftkostnader, investeringens storlek, beräknad ekonomisk livslängd, elprisutveckling, ränteläge och riskbedömning kopplad till dels den specifika marknaden och dels till det aktuella projektet.

Konkurrens
Eftersom utvecklingen i branschen för etablering av anläggningar för produktion av förnybar el tagit ordentlig fart de senaste åren, har antalet aktörer på marknaden ökat. Under rådande förutsättningar har detta ökat utbudet av projekt på marknader där Eolus verkar. Vi ser även ett ökat intresse från andra aktörer att förvärva projekt vilket har ökat konkurrensen. När det gäller projektering konkurrerar Eolus såväl med mindre aktörer som med de stora energibolagen och med internationella projektörer. Gällande erbjudande om drift- och förvaltningstjänster konkurrerar Eolus med både större aktörer som erbjuder kompletta drifttjänster och med ägare som väljer att utföra dessa tjänster själva. Avseende elförsäljning konkurrerar förnybar el med all annan elproduktion eftersom all el säljs på en gemensam marknad.

Brott mot mänskliga rättigheter
Som en del i arbetet med att uppföra anläggningar för förnybar energi köper Eolus in material, anläggningar och entreprenadtjänster. Det finns en risk för brott mot mänskliga rättigheter i leverantörsledet, såsom orimliga arbetsvillkor, bristande arbetsmiljö, tvångsarbete och diskriminering. Detta kan leda till en negativ påverkan på människors arbetsmiljö och hälsa, skadat anseende och förtroende för Eolus samt böter, avgifter och rättsliga processer. För att motverka och minimera dessa risker arbetar Eolus aktivt med kravställan och uppföljning av våra leverantörer och arbetet styrs bland annat av Eolus uppförandekod, policy för mänskliga rättigheter och riktlinjer för urfolks rättigheter. Läs mer om arbetet med en hållbar leverantörskedja på sidan 43.

FINANSIELLA RISKER

Kapitalbehov och finansieringsförmåga
Eolus har en stor projektportfölj av hög kvalitet att arbeta med. Planering av projekteringsverksamheten innebär att arbeta med projekt på kort, medellång och lång sikt samt att bevaka så att bygglov och tillstånd inte hinner löpa ut innan anläggningar för produktion av förnybar el uppförs.

I juli 2022 säkerställde Eolus finansiering för de kommande fyra åren. Kreditavtalet, som har tecknats med Swedbank, omfattar likviditets- och byggkrediter på totalt 1 200 MSEK. Avtalet säkerställer finansiering för Eolus expansion i den kommande perioden, både gällande finansiering av pågående och kommande etableringar där Eolus står för finansiering under konstruktionsfasen, samt genom att säkerställa god likviditet under löpande verksamhet. Byggkrediter om totalt 1 100 MSEK var utnyttjade med 50 MSEK vid räkenskapsårets utgång. Därutöver fanns en outnyttjad checkkredit om 100 MSEK. Vid föregående räkenskapsårs utgång var checkkrediten outnyttjad och byggkrediter var utnyttjade med 50 MSEK. Styrelsen har antagit en Finans- och riskpolicy som bland annat innehåller riktlinjer kring soliditet, löptidsstruktur avseende belåning och hantering av likviditetsberedskap för att minska refinansieringsrisken.

Valutakursförändringar
En stor del av Eolus försäljningar av anläggningar för produktion av förnybar el samt inköp av komponenter sker i EUR och USD. Förändringar i valutakurserna mot svenska kronor kan därmed påverka lönsamheten i uppförandet av anläggningar. Detta hanteras via valutaterminer, förskott från kunder samt belåning i EUR och USD. Styrelsen har i Finans- och riskpolicyn angett att minst 75 och maximalt 125 procent av det beräknade nettoflödet inom 12 månader i respektive valuta skall säkras. På balansdagen hade bolaget utestående valutaterminer avseende säljkontrakt uppgående till 23 (52) MEUR. Dessa hade ett sammanlagt negativt marknadsvärde om 15 (0) MSEK.

Ränterisk
Eolus verksamhet finansieras till viss del av banklån. Varje facilitet som Eolus nyttjar under byggnation kan innebära väsentliga belopp men under relativt kort perioder. Förändringar i marknadsräntor kan därför komma att få begränsade effekter avseende framtida resultat och lönsamhet. Styrelsen har i Finans- och riskpolicyn angett möjlighet att binda räntan vid behov av längre finansiering. Detta kan uppnås genom en kombination av fastränta, rörlig ränta och derivatinstrument. Räntederivat får uppgå till max 100 procent av räntebärande skulder till kreditinstitut. På balansdagen hade ingångna räntederivat ett marknadsvärde om 0 (-3) MSEK.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517227397

AKTIEÄGARE

Enligt Euroclear Sweden AB:s aktieägarregister hade Eolus 36 605 aktieägare per den 31 december 2022. Aktieägare med ett direkt och indirekt innehav som representerar mer än 10 procent av rösterna utgörs av Domneåns Kraftaktiebolag och Hans-Göran Stennert. De största aktieägarnas innehav av Eolusaktier framgår på sidan 37. Innehav för personer som innehar insynsställning i bolaget redovisas på Eolus hemsida, www.eolusvind.com

AKTIER

Aktiekapitalet i Eolus Vind AB uppgick den 31 december 2022 till 24 907 000 kr fördelat på 1 285 625 aktier av serie A och 23 621 375 aktier av serie B. Aktier av serie A har 1 röst medan aktier av serie B motsvarar 1/10 röst. Samtliga aktier har lika rätt till bolagets tillgångar, vinst och utdelning.

BOLAGSSTYRNING

Information om bolagets styrning under året återfinns i Bolagsstyrningsrapporten på sidorna 54–63.

Eolus riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare beslöts på stämman den 19 maj 2022. För information om riktlinjerna, se bolagsstyrningsrapporten sidorna 57–58.

HÅLLBARHET

Att bidra till en långsiktigt hållbar utveckling är en grundpelare i Eolus affärsidé och vår utgångspunkt är att i alla delar av vårt arbete agera på ett ansvarsfullt och hållbart sätt. Vi ska också minimera och motverka de potentiellt negativa effekterna av vår verksamhet. Eftersom hållbarhetsområdets alla delar är relevanta och angelägna för Eolus arbetar vi aktivt med miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning. Eolus hållbarhetsrapport för 2022 är integrerad i årsredovisningen och utgörs av innehållet på sidorna 34–45. Revisors yttrande över den lagstadgade hållbarhetsrapporten finns på sidan 45. Hållbarhetsrapporten finns även tillgänglig på bolagets hemsida www.eolusvind.com.

UTDELNINGSPOLICY

Styrelsen har antagit en utdelningspolicy innebärande att Eolus aktieutdelning över en längre period ska följa resultatet och motsvara 20–50 procent av bolagets vinst. Utdelningen ska dock anpassas efter bolagets investeringsbehov och finansiella ställning. För räkenskapsåret 2021 beslutade årsstämman den 19 maj 2022 om utdelning motsvarande 1,50 (2,00) SEK per aktie. Utbetalning av utdelningen skedde den 27 maj 2022.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Styrelsen föreslår utdelning om 1,50 (1,50) SEK per aktie för verksamhetsåret 2022 förenlig med bolagets utdelningspolicy.

Föreslagen avstämningsdag för utdelning är tisdag den 16 maj 2023.

Utbetalning av utdelningen beräknas ske måndagen den 22 maj 2023. Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3 § aktiebolagslagen enligt följande:

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel (Belopp i SEK):

Överkursfond	168 662 573
Balanserat resultat	777 755 635
Årets resultat	121 056 721
Kronor	**1 067 474 929**

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att

till aktieägare utdelas	37 360 500
i ny räkning överförs	1 030 114 429
Kronor	**1 067 474 929**

Redogörelse:
Föreslagen utdelning anses vara försvarlig med hänsyn till resultatutvecklingen efter räkenskapsårets utgång. Vidare bedöms föreslagen vinstutdelning försvarlig med hänsyn till de krav som ställs på såväl moderbolagets som koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

DEFINITIONER AV FINANSIELLA NYCKELTAL

Avkastning på eget kapital efter skatt Rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital
Soliditet Eget kapital inklusive innehav utan bestämmande inflytande i procent av balansomslutningen
Avkastning på sysselsatt kapital Resultat efter finansiella poster med tillägg för räntekostnader i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital
Sysselsatt kapital Balansomslutningen minskad med icke räntebärande skulder.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Bolagsstyrningsrapport

20230517122798

BOLAGSSTYRNINGSRAPPORT FÖR EOLUS VIND AB (PUBL)

Eolus Vind AB är ett svenskt publikt aktiebolag som sedan den 2 februari 2015 är noterat på Nasdaq Stockholm. Eolus styrning sker via bolagsstämman, styrelsen, verkställande direktören och koncernledningen i enlighet med bland annat aktiebolagslagen, bolagsordningen och styrelsens och verkställande direktörens arbetsordning. Representanter från ledningen i Eoluskoncernen ingår därutöver i dotterbolagens styrelser.

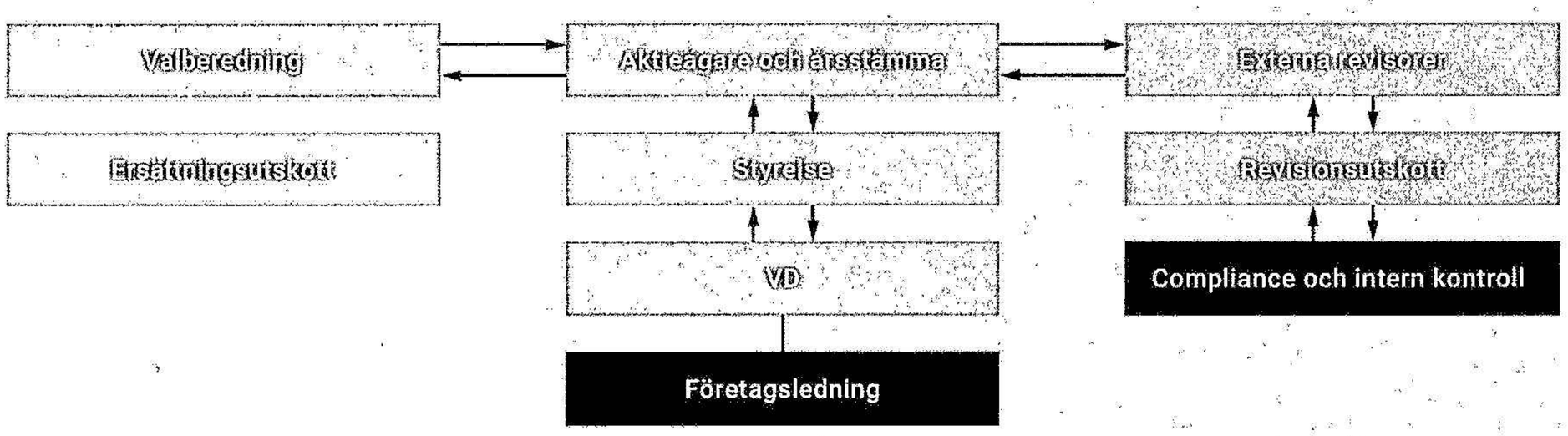
Eolus har gentemot Nasdaq Stockholm förpliktigat sig att tillämpa Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden") www.bolagsstyrning.se/koden som ska tillämpas av samtliga svenska aktiebolag vars aktier är upptagna till handel på en reglerad marknad i Sverige. Eolus styrs utöver av externa krav även av interna styrdokument, processer och riskhantering.

Bolagsstyrningsrapporten ingår i Eolus årsredovisning.

BOLAGSORDNING

Nuvarande bolagsordning fastställdes vid bolagsstämma den 19 maj 2021. Den anger bland annat att styrelsens säte ska vara i Hässleholm, att styrelsens ledamöter årligen väljs av årsstämman för tiden intill dess nästa årsstämma hållits samt att en A-aktie ger en röst och att en B-aktie ger 1/10-röst. Bolagsordningen anger inga specifika bestämmelser avseende val av styrelse utöver vad som framgår av svensk lag. Den fullständiga bolagsordningen finns tillgänglig på Eolus hemsida, www.eolusvind.com.

STYRNINGSSTRUKTUR



CENTRALA EXTERNA STYRDOKUMENT

- Aktiebolagslagen.
- Regelverk för emittenter Nasdaq Nordic Main Market.
- Svensk kod för bolagsstyrning.
- Årsredovisningslagen.
- Lag om värdepappersmarknaden.
- EU:s Marknadsmissbruksförordning.
- International Financial Reporting Standards (IFRS) och övriga redovisningsregler.

CENTRALA INTERNA STYRDOKUMENT:

- Bolagsordningen, som finns tillgänglig på Eolus webbplats.
- Styrelsens och styrelsekommittéernas arbetsordning inklusive instruktion för VD.

- Koncernomfattande policyer fastställda av styrelsen:
  - Code of Conduct
  - Corporate Governance Policy
  - Finance and Risk Policy
  - Human Rights Policy
  - Information and Insider Policy
  - IT Policy
  - Privacy Policy
  - Work Environment Policy

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122799

AKTIEÄGARE

Information om Eolus aktieägare finns på sidorna 46–47 samt i not 29 på sidan 106 i Årsredovisningen.

BOLAGSSTÄMMA

På bolagsstämman fattar aktieägarna beslut i centrala frågor. Bland annat fastställer stämman resultat- och balansräkningar, disposition av bolagets resultat, ansvarsfrihet för styrelseledamöterna och verkställande direktören, val av styrelse och revisorer samt ersättning till styrelse och revisorer.

Kallelse till årsstämma i Eolus ska, enligt Aktiebolagslagen, utfärdas tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman.

Kallelse ska ske genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar samt på Eolus hemsida. Att kallelse skett annonseras i Dagens Industri. För att få delta i stämman ska aktieägare anmäla sig hos bolaget senast den dag som anges i kallelsen.

Årsstämma 2022

Eolus årsstämma 2022 ägde rum torsdagen den 19 maj i Hässleholm. Vid årsstämman var 70 aktieägare representerade, motsvarande 37 procent av rösterna i bolaget. Utöver aktieägare var styrelseordförande, VD och övriga företagsledningen samt revisor representerade på stämman. Protokollet från årsstämman finns tillgängligt på Eolus hemsida, www.eolusvind.com. Alla beslut som fattades var i enlighet med valberedningens och styrelsens förslag.

Några av de beslut som stämman fattade var:

- Utdelning om 1,50 kronor per aktie för verksamhetsåret 2021.
- Styrelsen ska bestå av sex ledamöter utan suppleanter.
- Omval av styrelseledamöterna Hans-Göran Stennert, Sigrun Hjelmquist, Hans Johansson, Hans Linnarson, Bodil Rosvall Jönsson och Jan Johansson.
- Omval av Hans-Göran Stennert till styrelsens ordförande.
- Omval av PricewaterhouseCoopers AB som revisorer med nyval av Vicky Johansson som huvudansvarig revisor.
- Arvode till styrelsens ordförande, ledamöterna och revisor.
- Regler för valberedningens tillsättande och arbete.

Årsstämma 2023

Nästa årsstämma för aktieägarna i Eolus kommer att hållas fredagen den 12 maj 2023. Mer information om årsstämman, anmälan etc. finns på sidan 115.

VALBEREDNING

Valberedningen nominerar de personer som, vid årsstämman, föreslås för inval i Eolus styrelse. Den tar också fram förslag avseende revisorsarvoden, styrelsearvode till ordförande och övriga styrelseledamöter samt ersättning för utskottsarbete. Alla förslagen presenteras vid årsstämman samt i kallelsen och på hemsidan inför årsstämman.

Valberedningen ska vara sammansatt av styrelsens ordförande och representanter utsedda av Eolus röstmässigt tre största aktieägare per den 31 augusti 2022. Hans-Göran Stennert, styrelsens ordförande, presenterade valberedningens sammansättning den 11 november 2022.

Valberedningen inför årsstämman 12 maj 2023 består av följande medlemmar:

Namn	Utsedd av	Ägarandel per 2022-08-31
Hans-Göran Stennert	I egenskap av styrelseordförande	
Ingvar Svantesson	Domneåns Kraftaktiebolag	15,6 procent
Hans Gydell (ordförande)	Hans-Göran Stennert	11,9 procent
Hans Johansson	Åke Johansson	6,6 procent

Valberedningen hade sitt första möte den 18 januari 2023. Valberedningen har ytterligare möten planerade innan valberedningen presenterar sitt förslag till årsstämman 2023. Arbetet i valberedningen börjar med att ledamöterna tar del av den styrelseutvärdering som genomförts under året.

MÅNGFALD I STYRELSEN

Valberedningen tillämpar som mångfaldspolicy regel 4.1 i Svensk Kod för Bolagsstyrning. Enligt denna regel ska styrelsen ha en med hänsyn till bolagets verksamhet, utvecklingsskede och förhållanden i övrigt ändamålsenlig sammansättning präglad av mångsidighet och bredd avseende de bolagsstämmovalda ledamöternas kompetens, erfarenhet och bakgrund. Vidare ska en jämn könsfördelning eftersträvas. Valberedningen har konstaterat att styrelseutvärderingen visar på att arbetet i styrelsen fungerar bra. Styrelsens storlek uppfattas som lämplig och ledamöternas kompetenser är kompletterande och relevanta.

STYRELSEN OCH DESS ARBETE

Eolus styrelse beslutar om bolagets affärsinriktning, strategi, affärsplan, resurser och kapitalstruktur, organisation, förvärv, större investeringar och försäljningar, årsredovisning och delårsrapporter samt andra övergripande frågor av strategisk natur. Styrelsen utser även den verkställande direktören som ansvarar för den löpande förvaltningen i enlighet med styrelsens anvisningar.

Styrelsens ledamöter

Styrelsens ledamöter väljs årligen av årsstämman fram till nästa årsstämma. Styrelsen ska, enligt bolagsordningen, bestå av lägst fyra och högst tio ordinarie ledamöter och högst sex suppleanter.

Från årsstämman den 19 maj 2022 består styrelsen av sex ledamöter. För presentation av styrelsens ordförande och styrelsens ledamöter samt deras oberoende i förhållande till Eolus och bolagsledningen (även oberoende för medlemmar i revisionsutskottet), större aktieägare, antal andelar i företaget och tidigare erfarenhet se sidorna 60–61. Eolus verkställande direktör ingår inte i styrelsen men deltar liksom vice VD, CFO och bolagsjurist som regel vid styrelsemötena som föredragande.

Styrelsens arbete

Eolus styrelse fastställer vid det första ordinarie styrelsemötet efter bolagsstämman en skriftlig instruktion som beskriver styrelsens arbetsordning. Den fastställda arbetsordningen anger hur arbetet ska fördelas mellan styrelsens ledamöter och hur ofta styrelsen ska sammanträda. Vidare reglerar arbetsordningen styrelsens åligganden, beslutsförhet, en instruktion till den verkställande direktören, ansvarsfördelningen mellan styrelsen och den verkställande direktören med mera. Styrelsen har också inom sig upprättat ett ersättningsutskott som består av tre medlemmar av styrelsen och revisionsutskott som består av två medlemmar av styrelsen.

Styrelsen sammanträder efter en i förväg föreslagen årsplan, ytterligare möten arrangeras vid behov. Styrelsen hade 14 protokollförda styrelsemöten under verksamhetsåret 2022.

Bland annat har följande ärenden behandlats under 2022:

- Årsbokslut inklusive rapport från revisorerna, förslag till vinstdisposition och bokslutskommuniké.
- Årsredovisning samt förberedelse inför årsstämma.
- Uppföljning med ansvarig revisor om årets revision.
- Delårsrapporter.
- Styrelsens och verkställande direktörens arbetsordning.
- Årlig genomgång av policys.
- Budget.
- Strategiska frågor och risker.
- Löpande prognoser.
- Affärsplan.
- Förvärv och försäljningar av projekt.
- Likviditetsplanering med hänsyn till kommande prioriterade projekt.
- Konjunktur och ekonomiska förutsättningar.
- Utveckling av Eolus hållbarhetsarbete
- Effekter på verksamheten av Corona-pandemin.

Styrelseordföranden och verkställande direktören har utöver styrelsemötena en löpande dialog kring förvaltningen av bolaget. Verkställande

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122800

direktören, Per Witalisson, är ansvarig för genomförande av affärsplanen samt den löpande förvaltningen av bolagets angelägenheter, liksom den dagliga verksamheten i bolaget. Styrelsen får inför styrelsemöten skriftlig information i form av en VD-rapport innehållande uppföljning av bolagets försäljning, operativt resultat, likviditetsprognoser, ränte- och valutasäkringar, uppgift om orderstock, total omfattning av energianläggningar under etablering samt kommentarer om hur de olika marknaderna utvecklas. Inför styrelsemöten får styrelsen även ta del av balansräkning och kassaflödesrapport.

Ordföranden redogör för resultatet av den årliga utvärdering som genomförts av styrelsens arbete. Utvärderingen omfattar bland annat styrelsens sammansättning, individuella styrelsemedlemmar samt styrelsens arbete och rutiner.

"Koden" innehåller regler avseende styrelseledamöternas oberoende och ställer krav på att majoriteten av styrelseledamöterna ska vara oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Minst två av de styrelseledamöter som är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen ska även vara oberoende i förhållande till alla aktieägare som kontrollerar tio procent eller mer av aktierna eller rösterna i Eolus Vind AB. Högst en person från bolagsledningen får vara ledamot av styrelsen.

STYRELSENS NÄRVARO 2022

	Funktion	Oberoende[1]	Styrelsemöte	Ersättningsutskott	Revisionsutskott
Hans-Göran Stennert	Ordförande	2)	14 av 14	4 av 4	
Sigrun Hjelmquist	Styrelseledamot	X	14 av 14	4 av 4	
Hans Johansson	Styrelseledamot	X	14 av 14		
Hans Linnarson	Styrelseledamot	X	13 av 14		5 av 5
Bodil Rosvall Jönsson	Styrelseledamot	X	14 av 14	4 av 4	5 av 5
Jan Johansson	Styrelseledamot	X	12 av 14		

[1] Enligt definition i Svensk kod för bolagsstyrning.

[2] Ej oberoende (i förhållande till Eolus större aktieägare).

ERSÄTTNINGSUTSKOTT

Ersättningsutskottet består av Hans-Göran Stennert, Sigrun Hjelmquist och Bodil Rosvall Jönsson. Hans-Göran Stennert är utskottets ordförande.

Ersättningsutskottets uppgifter är att:

- bereda och på styrelsens vägnar fatta beslut i frågor om ersättningsprinciper, ersättningar och andra anställningsvillkor för bolagsledningen, bland annat genom att på styrelsens vägnar till årsstämman föreslå de riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som årsstämman ska besluta om,
- följa och utvärdera eventuella pågående och under året beslutade program för rörliga ersättningar för bolagsledningen,
- följa och utvärdera tillämpningen av de riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som årsstämman fattar beslut om samt gällande ersättningsstrukturer och ersättningsnivåer i bolaget,
- tillse att bolagets revisor senast tre veckor före årsstämman lämnar skriftligt yttrande till styrelsen om huruvida de riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som gällt sedan föregående årsstämma har följts, samt
- utföra de övriga uppgifter som åläggs ersättningsutskottet i Svensk kod för bolagsstyrning och övriga för bolaget relevanta regler och föreskrifter.

Ersättningsutskottet har hållit fyra protokollförda möten under 2022 där samtliga ledamöter var närvarande, varav hela styrelsen närvarade vid tre av dessa.

REVISIONSUTSKOTT

Revisionsutskottet består av Hans Linnarson och Bodil Rosvall Jönsson. Hans Linnarson är utskottets ordförande.

Revisionsutskottets uppgifter är att:

- övervaka bolagets finansiella rapportering,
- övervaka effektiviteten i bolagets interna kontroll och riskhantering med avseende på den finansiella rapporteringen och lämna rekommendationer och förslag för att säkerställa den finansiella rapporteringens tillförlitlighet,
- årligen utvärdera behovet av en internrevision som det åligger styrelsen att göra,
- hålla sig informerad om revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen och bedöma hur den bidrog till den finansiella rapporteringens tillförlitlighet,
- fortlöpande träffa bolagets revisor för att informera sig om revisionens inriktning och omfattning samt diskutera synen på bolagets risker,
- fastställa riktlinjer för vilka andra tjänster än revision som bolaget får upphandla av bolagets revisor,
- granska och övervaka revisorns opartiskhet och självständighet,
- biträda valberedningen vid upprättandet av förslag till bolagsstämmans beslut om revisorsval samt arvodering av revisionsinsatsen,
- utföra de övriga uppgifter som åläggs revisionsutskott i lag, Svensk kod för bolagsstyrning och övriga för bolaget relevanta regler och föreskrifter.

Revisionsutskottet har hållit fem protokollförda möten under 2022 där samtliga ledamöter var närvarande.

VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR

Verkställande direktör för Eolus är Per Witalisson (född 1971), civilekonom. Styrelsen har fastställt en instruktion för verkställande direktörens arbete och roll. Verkställande direktören har ansvaret för den löpande förvaltningen av koncernens verksamhet enligt styrelsens riktlinjer. För presentation av verkställande direktör se sidan 62. För ersättning till verkställande direktör se not 6.

KONCERNLEDNING

Per Witalisson leder koncernledningens arbete och fattar beslut i samråd med övriga i ledningen. Koncernledningen består av sju personer; förutom verkställande direktör ingår operativ chef/vice VD, CFO, bolagsjurist, kommunikations- och hållbarhetschef, HR-chef samt chef Delivery & Construction. Från 1 februari 2023 ingår även Chief Commercial Officer. För presentation av ledningen, se sidorna 62–63. Under 2022 har ledningen haft 14 möten. Årets möten har karaktäriserats av löpande avstämningar av den rullande affärsplanen, strategifrågor, handlingsplaner samt påverkan på koncernens verksamhet till följd av pandemin. Stående punkter på agendan är: föregående mötesprotokoll, rapport från etableringsverksamheten, operativa gruppen, ekonomi, projektering, etablering, försäljning och marknad, drift, utlandsverksamheten, personal, arbetsmiljö, hållbarhet, kommunikation och legala frågor.

REVISION

På bolagsstämman den 19 maj 2022 omvaldes Pricewaterhouse-Coopers AB ("PwC"), med nyval av Vicky Johansson som huvudansvarig revisor.

Revisorerna granskar årsbokslut och årsredovisning samt bolagets löpande verksamhet och rutiner för att uttala sig om redovisningen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning. Granskning av årsbokslut och årsredovisning görs under februari och mars. Därefter granskas att årsstämmans riktlinjer om ersättning till ledande befattningshavare följs. Under oktober genomförs en översiktlig granskning

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122801

av Eolus delårsrapport för det tredje kvartalet och i november månad genomförs en interimsgranskning. Vid sidan av Eolus är Vicky Johansson även revisor i bland annat Doro AB (publ), Euroflorist och Allard Support for Better life. Vicky Johansson är auktoriserad revisor och medlem av FAR SRS. Arvode för övriga uppdrag till PwC förutom revisionsuppdraget uppgick under 2022 till sammanlagt 1 (1) MSEK.

ERSÄTTNINGAR

Ersättning till styrelsen

Arvode och annan ersättning till styrelsen, inklusive Eolus styrelseordförande, beslutas av årsstämman. I enlighet med beslut fattat på årsstämman den 19 maj 2022 bestämdes årsarvodet till totalt 1 575 KSEK, varav till styrelseordföranden med 450 KSEK och till ledamöterna med 225 KSEK vardera. För ytterligare information kring ersättning till styrelsen se not 6.

NU GÄLLANDE RIKTILINJER FÖR ERSÄTTNING TILL LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Vem riktlinjerna omfattar och riktlinjernas tillämplighet

Riktlinjerna omfattar de personer som ingår i Eolus Vind AB:s (publ) ("Eolus") koncernledning, för närvarande VD, operativ chef/vice VD, CFO, bolagsjurist, kommunikations- och hållbarhetschef, HR-chef samt chef Delivery & Construction.

I den mån styrelseledamot utför arbete för Eolus vid sidan av styrelseuppdraget ska dessa riktlinjer gälla även för eventuell ersättning (t.ex. konsultarvode) för sådant arbete.

Riktlinjerna ska tillämpas på ersättningar som avtalas, och förändringar som görs i redan avtalade ersättningar, efter det att riktlinjerna antogs av årsstämman 2022. Riktlinjerna omfattar inte ersättningar som beslutas av bolagsstämman.

Riktlinjernas främjande av bolagets affärsstrategi, långsiktiga intressen och hållbarhet

Eolus affärsstrategi innebär i korthet att bolaget genom att uppföra nyckelfärdiga anläggningar för förnybar energi och energilagring ska skapa värden i alla led inom ramen för projektering, etablering och drift av sådana anläggningar, samt erbjuda såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt. För mer information om bolagets affärsstrategi hänvisas till sid 8.

En framgångsrik implementering av bolagets affärsstrategi och tillvaratagandet av bolagets långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, förutsätter att bolaget kan rekrytera och behålla en ledning med god kompetens och kapacitet att nå uppställda mål. För detta krävs att bolaget kan erbjuda konkurrenskraftig ersättning. Dessa riktlinjer möjliggör att ledande befattningshavare kan erbjudas en konkurrenskraftig totalersättning. Rörlig kontantersättning som omfattas av dessa riktlinjer ska vara baserad på kriterier som syftar till att främja bolagets affärsstrategi och långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet.

Formerna av ersättning m.m.

Ersättningen ska vara marknadsmässig och konkurrenskraftig samt får bestå av följande komponenter: fast kontantlön, rörlig kontantersättning, pensionsförmåner och andra förmåner. Ersättningens nivå för enskild befattningshavare ska vara baserad på faktorer som befattning, kompetens, erfarenhet och prestation. Bolagsstämman kan därutöver – och oberoende av dessa riktlinjer – besluta om exempelvis aktie- och aktiekursrelaterade ersättningar.

Om uppfyllelse av kriterier för utbetalning av rörlig kontantersättning mäts under en period om ett år får den årliga rörliga kontantersättningen uppgå till högst fem månadslöner för VD, högst fyra månadslöner för vice VD samt högst tre månadslöner för övriga ledande befattningshavare. Om uppfyllelse av kriterier för utbetalning av rörlig kontantersättning mäts under flera år får rörlig kontantersättning som är hänförlig till sådan flerårig mätperiod utgå med ett belopp som totalt (dvs. inklusive eventuell rörlig kontantersättning som hänförs till ettårig mätperiod) är maximerat till den sammanlagda årliga rörliga kontantersättningen för respektive befattningshavare under de räkenskapsår som sådan flerårig mätperiod omfattar. Den rörliga ersättningen ska inte vara pensionsgrundande, i den mån inte annat följer av tvingande kollektivavtalsbestämmelser.

Pensionsförmåner, inklusive sjukförsäkring, ska vara premiebestämda, i den mån befattningshavaren inte omfattas av förmånsbestämd pension enligt tvingande kollektivavtalsbestämmelser. Pensionspremierna för premiebestämd pension får uppgå till högst 30 procent av den pensionsgrundande inkomsten.

Andra förmåner får innefatta bl.a. livförsäkring, sjukvårdsförsäkring och bilförmån. Premier och andra kostnader i anledning av sådana förmåner får sammanlagt uppgå till högst 15 procent av den pensionsgrundande inkomsten.

Beträffande anställningsförhållanden som lyder under andra regler än svenska får, såvitt avser pensionsförmåner och andra förmåner, vederbörliga anpassningar ske för att följa sådana tvingande regler eller fast lokal praxis, varvid dessa riktlinjers övergripande ändamål så långt möjligt ska tillgodoses.

Upphörande av anställning

Ledande befattningshavare ska vara anställda tillsvidare eller för viss tid. Vid anställningens upphörande får uppsägningstiden vara högst tolv månader. Avgångsvederlag ska inte utgå. Vid uppsägning från VD:s sida får uppsägningstiden vara högst tolv månader och högst sex månader vid uppsägning från övriga ledande befattningshavares sida.

Kriterier för utdelning av rörlig kontantersättning m.m.

Den rörliga kontantersättningen ska vara baserad på förutbestämda och mätbara finansiella och icke-finansiella kriterier som fastställs av styrelsen, såsom avkastning på eget kapital, leverans av pågående projekt, orderingång och reduktion av capex. Kriterierna ska gälla för ett räkenskapsår i taget. Genom att belöna tydliga och mätbara framsteg i bonusmål som är kopplade till bolagets finansiella och operativa utveckling, ska kriterierna bidra till att stödja och motivera medarbetare att uppnå av Eolus uppsatta affärsstrategier, långsiktiga mål och hållbarhet.

När mätperioden för uppfyllelse av kriterierna för utbetalning av rörlig kontantersättning har avslutats ska bedömas respektive fastställas i vilken utsträckning som kriterierna har uppfyllts. Ersättningsutskottet ansvarar för sådan bedömning såvitt avser rörlig kontantersättning till VD, och VD ansvarar för bedömningen i förhållande till övriga ledande befattningshavare. Uppfyllande av finansiella kriterier ska fastställas baserat på den av bolaget senast offentliggjorda finansiella informationen.

Lön och anställningsvillkor

Vid beredningen av styrelsens förslag till dessa ersättningsriktlinjer har lön och anställningsvillkor för bolagets anställda beaktats genom att uppgifter om anställdas totalersättning, ersättningens komponenter samt ersättningens ökning och ökningstakt över tid har utgjort en del av ersättningsutskottets och styrelsens beslutsunderlag vid utvärderingen av skäligheten av riktlinjerna och de begränsningar som följer av dessa.

Konsultarvode till styrelseledamöter

För de fall styrelseledamot (inklusive genom helägt bolag) utför tjänster för Eolus utöver styrelsearbetet kan särskilt arvode för detta betalas (konsultarvode) förutsatt att sådana tjänster bidrar till implementeringen av Eolus affärsstrategi och tillvaratagandet av Eolus långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet. Det årliga konsultarvodet får för respektive styrelseledamot aldrig överstiga styrelsearvodet per år. Arvodet ska vara marknadsmässigt och sättas i relation till nyttan för Eolus.

Beslutsprocessen för att fastställa, se över och genomföra riktlinjerna

Styrelsen har inrättat ett ersättningsutskott. I utskottets uppgifter ingår att bereda styrelsens beslut om förslag till riktlinjer för ersättning till

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517722802

ledande befattningshavare. Styrelsen ska upprätta förslag till nya riktlinjer när det uppkommer behov av väsentliga förändringar och åtminstone vart fjärde år, och förslaget ska läggas fram för beslut vid årsstämman. Riktlinjerna ska gälla till dess att nya riktlinjer antagits av bolagsstämman. Ersättningsutskottet ska även följa och utvärdera program för rörliga ersättningar för bolagsledningen, tillämpningen av riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare samt gällande ersättningsstrukturer och ersättningsnivåer i bolaget. Ersättningsutskottets ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Vid styrelsens behandling av och beslut i ersättningsrelaterade frågor närvarar inte VD eller andra personer i bolagsledningen, i den mån de berörs av frågorna.

Frångående av riktlinjerna

Styrelsen får besluta att tillfälligt frångå riktlinjerna helt eller delvis, om det i ett enskilt fall finns särskilda skäl för det och ett avsteg är nödvändigt för att tillgodose bolagets långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, eller för att säkerställa bolagets ekonomiska bärkraft. Som angivits ovan ingår det i ersättningsutskottets uppgifter att bereda styrelsens beslut i ersättningsfrågor, vilket innefattar beslut om avsteg från riktlinjerna.

För ytterligare information om ersättning till ledande befattningshavare, se not 6 i årsredovisningen samt Ersättningsrapporten på sidorna 64–65.

Styrelsens förslag till riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare

Styrelsen föreslår att årsstämman 2023 fattar beslut om riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som i huvudsak motsvarar de riktlinjer som antogs av årsstämman 2022.

Ersättning till revisor

Ersättning för revisionsuppdraget ersätts enligt räkning och under verksamhetsåret 2022 uppgick detta till 1 MSEK. Arvode för övriga uppdrag till PwC förutom revisionsuppdraget uppgick under verksamhetsåret 2022 till sammanlagt 1 MSEK. För ytterligare information kring ersättning till revisor se not 7.

HÅLLBARHET

Eolus styrelse har det övergripande ansvaret för att säkerställa att bolaget förvaltas på ett hållbart och ansvarsfullt sätt. Det dagliga ansvaret för hållbarhet har styrelsen delegerat till VD som ansvarar för att verkställa styrelsens beslut och strategier. Ledningsgruppen ansvarar för riktlinjer, strategi, prioriteringar och beslut inom hållbarhetsområdet. Eolus kommunikations- och hållbarhetschef ingår i ledningsgruppen och säkerställer att hållbarhet integreras i verksamheten.

Eolus hållbarhetsarbete är förankrat i Agenda 2030 och principerna i FN:s Global Compact och styrs av Eolus uppförandekod samt ett antal policyer, riktlinjer och rutiner.

Eolus har under 2022 signerat FN:s Global Compact vilket innebär att bolaget åtagit sig att stödja tio principer inom områdena mänskliga rättigheter, arbetsrätt, miljö och korruptionsbekämpning. Som en del i åtagandet kommer Eolus att årligen lämna en rapport om bolagets arbete och resultat inom de fyra områdena i en så kallad Communication on Progress.

Eolus hållbarhetsrapport finns på sid 34–45 i denna års- och hållbarhetsredovisning. Revisors yttrande över hållbarhetsrapporten finns på sid 45.

STYRELSENS BESKRIVNING AV INTERN KONTROLL AVSEENDE DEN FINANSIELLA RAPPORTERINGEN FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2022

Styrelsens ansvar för intern kontroll regleras i aktiebolagslagen och Svensk kod för bolagsstyrning. Det innebär bland annat att övervaka Eolus finansiella rapportering och effektiviteten i bolagets interna kontroll och riskbedömning.

Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen syftar till att ge rimlig säkerhet avseende tillförlitligheten i den externa finansiella rapporteringen i form av årsredovisning och delårsrapporter som Eolus publicerar varje år samt att den finansiella rapporteringen upprättas i överensstämmelse med lag, tillämpliga redovisningsstandarder och andra krav för noterade bolag. Intern kontroll syftar även till att säkerställa hög kvalitet i den finansiella rapporteringen till företagsledning och styrelse så att beslut fattas på rätt grunder.

För att beskriva den interna kontrollen avseende finansiell rapportering utgår Eolus från de områden som utgör grunden för den interna kontrollen enligt det ramverk som utfärdats av COSO "Internal Control – Integrated Framework" det vill säga områdena: kontrollmiljö, riskbedömning, kontrollstruktur, information och kommunikation samt uppföljning. Beskrivning nedan avser därför Eolus interna kontrollsystem i förhållande till COSO-ramverket av 2013 års utgåva.

Kontrollmiljö

Styrelsens arbetsordning samt de instruktioner styrelsen upprättat för verkställande direktörens och styrelseutskottens arbete definierar tydligt fördelningen av ansvar och befogenheter i syfte att säkerställa effektiv hantering av risker i affärsverksamheten. Revisionsutskottet granskar de instruktioner och rutiner som används i den finansiella rapporteringsprocessen såväl som redovisningsprinciper och förändringar av dessa. VD rapporterar enligt fastlagda rutiner till styrelsen om verksamheten och den finansiella utvecklingen inför varje styrelsemöte. Interna styrinstrument för den finansiella rapporteringen utgörs framför allt av finans- och riskpolicy, informations- och insiderpolicy, IT-policy och koncernens ekonomihandbok som definierar redovisnings- och rapporteringsregler.

Riskbedömning

Väsentliga risker för verksamheten analyseras av styrelsen som en del i den finansiella rapporteringen. Detta finns beskrivet i bolagets riktlinjer för riskhantering och intern kontroll. Riskområden dokumenteras utifrån sannolikhet och dess eventuella påverkan. Baserat på detta utformas kontrollprocesser för att säkerställa hög kvalitet i den finansiella rapporteringen.

Kontrollstruktur

Organisationsstrukturen tillsammans med ansvarsfördelning och attestordning är tydligt beskriven och kommunicerad genom instruktioner. Verksamheten är organiserad i funktioner som följs upp. Bolaget gör årligen en självutvärdering av intern kontroll i ledningsprocesser, kärnprocesser samt stödprocesser. Resultatet av denna självutvärdering ligger till grund för det löpande förbättringsarbetet med riskhantering och intern kontroll.

Information och kommunikation

En ekonomihandbok med riktlinjer och instruktioner för den finansiella rapporteringen finns framtagen. Ekonomihandboken uppdateras löpande och förmedlas till berörda medarbetare inom Eolus. Inför varje kvartalsbokslut och årsbokslut förmedlas även specifika skriftliga instruktioner för att säkerställa korrekt information i den externa rapporteringen. Genom Eolus intranät får medarbetare kontinuerligt information om uppdateringar av policyer och riktlinjer.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122803

Den externa finansiella kommunikationen styrs genom Eolus informations- och insiderpolicy, vilka behandlar ansvar, rutiner och regler. Policyn utvärderas kontinuerligt för att säkerställa att information till aktiemarknaden håller hög kvalitet och är i enlighet med börsreglerna. Finansiell information som kvartalsrapporter, årsredovisningar och väsentliga händelser publiceras genom pressreleaser samt på Eolus hemsida. Möten med finansanalytiker arrangeras regelbundet i samband med publicering av kvartalsrapporter.

Uppföljning

Koncernledningen analyserar löpande den finansiella utvecklingen inom koncernens segment. Generellt på alla nivåer i organisationen sker löpande uppföljning genom jämförelser mot budget, prognoser och planer samt genom utvärdering av nyckeltal.

Styrelsen erhåller inför styrelsemöten finansiell rapportering över utvecklingen i Eolus. Utöver formell rapportering finns informella informationskanaler till verkställande direktören och styrelsen för väsentlig information från medarbetarna. Styrelsen utvärderar kontinuerligt den information som verkställande direktören lämnar. Arbetet innefattar bland annat att säkerställa att åtgärder vidtas rörande de eventuella brister och förslag till åtgärder som framkommit vid den interna kontrollen och externa revisionen.

Det finns en regelbunden kommunikation mellan styrelsen och revisorn. Hela styrelsen samt revisor tillsänds delårsrapporterna innan de publiceras. Minst en gång per år träffar styrelsen revisorn utan närvaro av företagsledningen.

Uttalande om internrevision

Styrelsen har hittills inte funnit någon anledning att inrätta en internrevisionsfunktion, då ovanstående funktioner anses fylla denna uppgift. Styrelsen gör dock årligen en utvärdering om behovet av en sådan funktion föreligger.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Eolus styrelse

HANS-GÖRAN STENNERT *Styrelseordförande*

Född: 1954

Invald: 2008, ordförande sedan 2009.

Utbildning och erfarenhet: Civilekonom med lång erfarenhet från anställning och uppdrag inom IKEA-gruppen, bland annat som styrelseledamot i INGKA Holding BV som är IKEA-gruppens ägarbolag mellan 1993–2007, varav de sista nio åren som styrelseordförande.

Övriga uppdrag: Styrelseledamot i Cuptronic Technology AB, Entreprenörinvest Sverige AB och Winplantan AB.

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 380 100. B-aktier: 606 354.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Inte oberoende i förhållande till större aktieägare.

SIGRUN HJELMQUIST *Styrelseledamot*

Född: 1956

Invald: 2011

Utbildning och erfarenhet: Civilingenjör och teknologie licentiat i teknisk fysik från KTH. Executive Partner Facesso AB. Verksam inom Ericsson-koncernen mellan 1979–2000, senast som VD för Ericsson Components AB. Under 2000–2005 investment manager på BrainHeart Capital.

Övriga uppdrag: Styrelseledamot i Addnode Group AB (publ), Ragnsellsföretagen AB och IGOT AB.

Aktieinnehav i Eolus: B-aktier: 1 000.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.

HANS JOHANSSON *Styrelseledamot*

Född: 1965

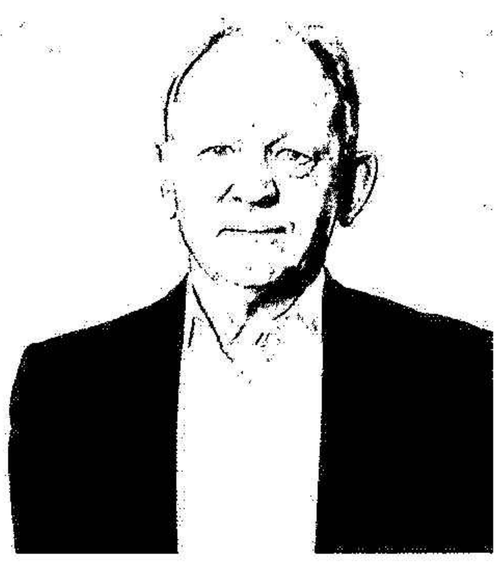
Invald: 2016

Utbildning och erfarenhet: Lång erfarenhet inom svensk bygghandel genom tidigare uppdrag i inköpsbolaget Woody Bygghandel AB med 50 medlemsföretag samt i verksamheten i familjeföretaget Borgunda Bygghandel där han är VD.

Övriga uppdrag: VD och styrelseordförande i Borgunda Bygghandel AB samt VD eller ledamot i tillhörande dotterbolag. Styrelseordförande i Borgunda Drift & Förvaltning, Borgunda Holding AB, Borgunda Logistics AB, Borgunda Tributo AB, Borgunda Uterque AB, Skövdevillan AB, Skövdevillan Holding AB, Vendunt Ett AB och Vendunt Två AB. Styrelseledamot i Borgunda Gård AB, Credibilis Nordic Holding AB, Norskär AB, Stenatorp Såg AB och Tile i Skaraborg AB. Bolagsman i Borgunda Fastighet Handelsbolag.

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 189 520. B-aktier: 40 418.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.



JAN JOHANSSON *Styrelseledamot*

Född: 1959

Invald: 2019

Utbildning och erfarenhet: Civilingenjör Väg och Vatten från LTH. Verksam inom Peab-koncernen mellan 1986–2013, senast som Koncernchef för Peab AB. Från 2014 till årsskiftet 2018/2019 VD för Malmö Cityfastigheter AB.

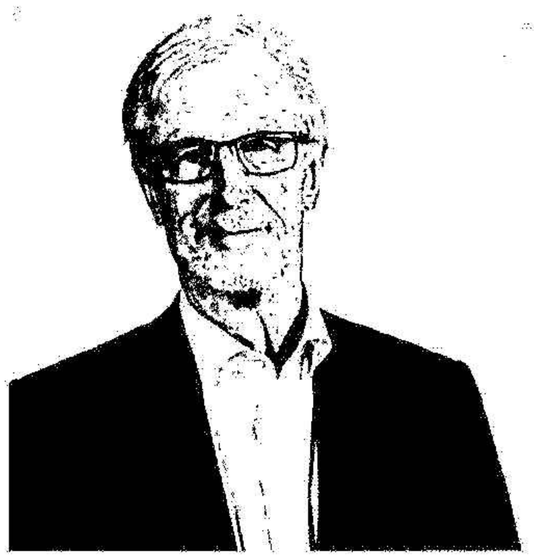
Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Götenehus Group AB, Starka AB samt Malmö Cityfastigheter AB. Styrelseledamot i Bravida Holding AB och EHF Holding AB.

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 0. B-aktier: 2 000.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122805



HANS LINNARSON *Styrelseledamot*

Född: 1952

Invald: 2017

Utbildning och erfarenhet: Elektronikingenjör och fil kand. Erfarenhet från ett antal olika uppdrag som verkställande direktör i svenska internationella industribolag under mer än 30 år, som Enertec Component AB, CTC AB, Asko Cylinda AB. Ledande befattningar inom Electroluxkoncernen samt VD och koncernchef Husqvarna AB.

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Ellwee AB (publ), EW Fritid AB, Hörberg Petersson Tronic AB, Nibe Industrier AB och N.P. Nilssons Trävaruaktiebolag. Styrelseledamot i Inission AB, Nordiska Plast AB samt Zinkteknik i Bredaryd Aktiebolag.

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 0. B-aktier: 2 500.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.

BODIL ROSVALL JÖNSSON *Styrelseledamot*

Född: 1970

Invald: 2017

Utbildning och erfarenhet: Civilekonom Ekonomihögskolan Lunds universitet. Senior Advisor Hypergene samt Navet. Tidigare ledamot kontorsstyrelsen Handelsbanken Malmö-Triangeln. VD Business Region Skåne/ Näringslivsdirektör Region Skåne 2013–2016, VD Minc 2006–2013 samt befattningar inom E.on 1996–2006.

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Voice-Diagnostic Sweden AB. VD och styrelseledamot BRJ Management AB. Styrelseledamot i Språkservice i Sverige AB, Språkservice Sverige Produktions AB och Malmö FF.

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 0. B-aktier: 4 000.

Beroendeförhållanden enligt Svensk kod för bolagsstyrning: Oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen samt i förhållande till större aktieägare.

Övriga upplysningar avseende styrelsen och ledande befattningshavare

Ovan angivna uppdrag för styrelseledamöter och ledande befattningshavare avser uppdrag utanför Eoluskoncernen och anger ej uppdrag som suppleant eller ledamot i dotterbolag som personen är styrelseledamot i moderbolaget för. Redovisade aktieinnehav omfattar både direkta och indirekta, samt närståendes innehav i enlighet med den av Euroclear förda aktieboken per den 31 december 2022 samt därefter för Eolus kända förändringar Styrelseledamöterna valdes vid årsstämma den 19 maj 2022 för tiden fram till årsstämman 2023. Inga särskilda överenskommelser finns med större aktieägare, kunder, leverantörer eller andra parter enligt vilka styrelseledamöter eller ledande befattningshavare har valts eller tillsatts. Inga avtal har slutits med Eolus eller något av dess dotterbolag om förmåner efter det att respektive uppdrag avslutats. Inga familjeband föreligger mellan bolagets styrelseledamöter och ledande befattningshavare. Inte heller föreligger några intressekonflikter, varvid styrelseledamöters och ledande befattningshavares privata intressen skulle stå i strid med Eolus intressen. Samtliga styrelseledamöter och ledande befattningshavare nås genom kontakt med Eolus huvudkontor.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122806

Eolus ledning

Under 2022 skedde flera förändringar av Eolus ledningsgrupp. I mars tillträdde Karin Wittsell Heydl som chef för kommunikation, hållbarhet och IT. I april lämnade Marcus Landelin rollen som vice vd och operativ chef och efterträddes i september av Magnus Axelsson. Från 1 september utökades ledningsgruppen också med Heléne Sebrén, HR-chef, och Michiel Messing, chef för Delivery & Construction. Den 1 februari 2023 tillträdde Christer Baden Hansen rollen som Chief Commercial Officer och medlem av ledningsgruppen. Nedan redovisas information om medlemmarna i ledningsgruppen. Under övriga uppdrag redovisas uppdrag utanför Eolus, dock inte uppdrag som suppleant. Aktieinnehav i Eolus redovisas per den 13 mars 2023 och omfattar eget, direkt och indirekt innehav samt närståendes innehav.

PER WITALISSON *VD*

Född: 1971

Anställd sedan 2006 och VD sedan augusti 2012.

Utbildning: Civilekonom.

Erfarenhet: Revisor vid Ernst & Young 1996–2006, varav auktoriserad revisor 2003–2006.

Övriga uppdrag: Styrelseledamot i Triventus AB.

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 15 925. B-aktier: 50 266.

MAGNUS AXELSSON *Operativ chef och vice VD*

Född: 1973

Anställd sedan 2022.

Utbildning: Fil. kand i energiteknik.

Erfarenhet: Ledande befattningar inom energibranschen, bland annat inom E.ON, Sarpeta Energi och Austri Vind.

Övriga uppdrag: Inga

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 0 B-aktier: 776

CATHARINA PERSSON *CFO*

Född: 1975

Anställd sedan 2013.

Utbildning: Civilekonom

Erfarenhet: Tidigare finanschef på ACAP Invest AB (publ).

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Wind Farms Götaland Svealand AB samt Wind Farm Jenasen AB. Styrelseledamot i SD Förvaltning i Malmö AB.

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 0. B-aktier: 6 985.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122807

KARIN WITTSELL HEYDL *Chef kommunikation, hållbarhet, IT*

Född: 1972

Anställd sedan 2022.

Utbildning: Fil. kand. i kommunikationsvetenskap.

Erfarenhet: Har arbetat med kommunikation i en rad olika branscher, bland annat som kommunikations- och marknadschef på Wihlborgs Fastigheter AB.

Övriga uppdrag: Inga

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 0.
B-aktier: 3 364.

KARL OLSSON *Bolagsjurist*

Född: 1963

Anställd sedan 2011.

Utbildning: Juristexamen.

Erfarenhet: Advokat vid Setterwalls och Linklaters advokatbyrå samt bolagsjurist på Vattenfall AB:s koncernstab. Har även varit anställd och ingått i ledningsgruppen i Awapatent AB och drivit egen verksamhet i Terrier Law AB.

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Vindkraft i Dalåsen AB. Styrelseledamot och VD i Terrier Law AB. Styrelseledamot i Skogskovall AB och Rockneby Vind AB. Särskild delgivningsmottagare för Snickaregatan Holding AB.

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 0.
B-aktier: 9 541.

HELÉNE SEBRÉN *HR-chef*

Född: 1969

Anställd sedan 2022.

Utbildning: Fil.kand från PA-programmet.

Erfarenhet: HR-chef på Eolus på konsultbasis sedan 2020, HR-chef på Tetra Pak, Sony Ericsson och Länsförsäkringar samt HR-konsult i eget bolag.

Övriga uppdrag: Inga

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 0.
B-aktier: 1 271.

MICHIEL MESSING *Chef Delivery & Construction*

Född: 1975

Anställd sedan 2021.

Utbildning: Fil.kand. i företagsekonomi och språk.

Erfarenhet: Ledande befattningar inom land- och havsbaserad vindkraft, bland annat på Maersk, E.ON och Uniper samt Head of Procurement på One Nordic.

Övriga uppdrag: Inga.

Aktieinnehav i Eolus: A-aktier: 0.
B-aktier: 580.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122808

Ersättningsrapport

INTRODUKTION

Denna rapport beskriver hur gällande riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare för Eolus Vind AB (publ) tillämpades under räkenskapsåret 2022. Rapporten innehåller även information om ersättning till verkställande direktören och vice verkställande direktören. Rapporten har upprättats i enlighet med aktiebolagslagen och Kollegiets för svensk bolagsstyrning Regler om ersättningar till ledande befattningshavare och om incitamentsprogram.

Ytterligare information om ersättningar till ledande befattningshavare finns i not 6 (Ersättning till styrelse, verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare) på sidan 88 i årsredovisningen för 2022. Information om ersättningsutskottets arbete finns i bolagsstyrningsrapporten på sidorna 54–63 i årsredovisningen.

Styrelsearvode omfattas inte av denna rapport. Sådant arvode beslutas årligen av årsstämman och redovisas i not 6 på sidan 88 i årsredovisningen.

Utveckling under 2022

Verkställande direktören sammanfattar bolagets övergripande resultat i sin redogörelse på sidorna 6–7 i årsredovisningen.

Bolagets ersättningsriktlinjer: tillämpningsområde, ändamål och avvikelser

Dessa riktlinjer har tillämpats under räkenskapsåret. En förutsättning för en framgångsrik implementering av bolagets affärsstrategi och tillvaratagandet av dess långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, är att bolaget kan rekrytera och behålla kvalificerade medarbetare. För detta krävs att bolaget kan erbjuda konkurrenskraftig ersättning. Bolagets ersättningsriktlinjer möjliggör att ledande befattningshavare kan erbjudas en konkurrenskraftig totalersättning. Enligt ersättningsriktlinjerna ska ersättningen till ledande befattningshavare vara marknadsmässig och får bestå av följande komponenter: fast kontantlön, rörlig kontantersättning, pensionsförmåner och andra förmåner. Den rörliga kontantersättningen ska vara kopplad till finansiella och ickefinansiella kriterier. Kriterierna ska vara utformade så att de främjar bolagets affärsstrategi och långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, genom att exempelvis ha en tydlig koppling till affärsstrategin eller främja befattningshavarens långsiktiga utveckling.

Riktlinjerna finns på sidorna 57–58 i årsredovisningen. Bolaget har under 2022 följt de tillämpliga ersättningsriktlinjerna som antagits av bolagsstämman. I enlighet med riktlinjerna har styrelsen möjlighet att avvika från principerna om det finns särskilda skäl för att tillgodose bolagets långsiktiga intresse. Under räkenskapsåret har det inte förekommit några avvikelser från riktlinjerna. Revisorns yttrande över bolagets efterlevnad av riktlinjerna finns tillgänglig på https://www.eolusvind.com/ir-finansiellt/bolagsstyrning/ersattningar. Ingen ersättning har krävts tillbaka.

Totalersättning till verkställande direktören och vice verkställande direktören, MSEK – utbetalda belopp

		FAST ERSÄTTNING		RÖRLIG ERSÄTTNING				
Befattningshavarens namn (position)	Verksamhetsår	Grundlön[1]	Andra förmåner[2]	Ettårig	Flerårig	Pensionskostnad	Total ersättning	Andelen fast resp. rörlig ersättning
Per Witalisson, VD	2022	2,78	0,05	0,11	-	0,52	3,46	97%/3 %
	2021	2,69	0,05	0,56	-	0,52	3,82	85 %/15 %
Magnus Axelsson, vice VD fr o m 1 sep 2022	2022	0,60	0,00	0,02	-	0,14	0,75	100%/0 %
	2021							
Marcus Landelin, vice VD t o m 28 apr 2022	2022	1,14	0,06	1,19	-	0,17	2,54	53%/47%
	2021	2,04	0,06	0,62	-	0,58	3,30	81 %/19 %

1) Inklusive semesterersättning.

2) Avser bilförmån.

AKTIESPARPROGRAM

Bolaget har för närvarande tre pågående aktiesparprogram för bolagets samtliga anställda, inklusive verkställande direktören och vice verkställande direktören. Den 31 augusti 2022 löpte inlåsningsperioden för aktiesparprogram 2018/2019 ut och totalt 205 Matchningsaktier har förvärvats till en genomsnittlig kurs om 111 kr och levererats till VD. De pågående aktiesparprogrammen omfattar 2019/2020, 2021 samt 2022 varvid tilldelning i aktiesparprogram 2022 sker under våren 2023. Inom ramen för respektive Aktiesparprogram har verkställande direktören respektive vice verkställande direktören av intjänad rörlig kontantersättning investerat i aktier motsvarande maximalt en månadslön ("Sparaktier"). Under förutsättning att verkställande direktören respektive vice verkställande direktören behåller samtliga Sparaktier och fortsatt är anställd i Eoluskoncernen tre år efter förvärvet, ersätter Eolus verkställande direk-

0230517722809

tören respektive vice verkställande direktören med kostnaden för att förvärva så många aktier som motsvarar hälften av antalet Sparaktier ("Matchningsaktier"). Förvärv av Matchningsaktier sker genom bolagets försorg över Nasdaq Stockholm under de tjugo handelsdagar som infaller närmast efter treårsdagen för förvärvet av Sparaktierna. Inom ramen för respektive Aktiesparprogram har verkställande direktören respektive vice verkställande direktören på basis av antalet Sparaktier tilldelats aktierätter (rätt till Matchningsaktier) enligt vad som framgår av tabellen nedan.

Aktiesparprogram (verkställande direktör och vice verkställande direktör)

		HUVUDSAKLIGA VILLKOR FÖR AKTIEPROGRAMMEN				INFORMATION FÖR DET RAPPORTERADE VERKSAMHETSÅRET			
						Ingående balans	Under året		Utgående balans
Befattningshavarens namn (position)	Programmets namn	Intjänandeperiod	Datum för tilldelning[1]	Datum för intjänande	Utgång för inlösningsperiod	Aktierätter vid årets början	Tilldelade	Intjänade	Tilldelade som ej intjänats vid årets utgång
Per Witalisson, VD	2018/2019	2019-2022	2020-02-06	2022-08-31	2022-08-31	205		-205	-
	2019/2020	2021-2023	2021-03-15	2023-12-31	2023-12-31	378	-	-	378
	2021	2022-2024	2022-05-19	2024-12-31	2024-12-31	-	490[2]	-	490

Magnus Axelsson, vice VD omfattas av det beslutade men ej tilldelade aktiesparprogrammet för 2022.

1) Tilldelningsdatumet är beroende av när förvärv av sparaktier genomförts.

2) Det sammanlagda marknadsvärdet för de underliggande aktierna vid tidpunkten för tilldelning är 78 KSEK.

TILLÄMPNING AV PRESTATIONSKRITERIER

Prestationskriterierna för den verkställande direktörens och vice verkställande direktörens rörliga ersättning har valts för att förverkliga bolagets strategi och för att uppmuntra agerande som ligger i bolagets långsiktiga intresse. Vid valet av prestationskriterier har de strategiska målen samt kort- och långsiktiga affärsprioriteringar för år 2022 beaktats. De icke-finansiella prestationskriterierna bidrar vidare till anpassning till hållbarhet samt bolagets värderingar.

Verkställande direktörens och vice verkställande direktörens prestation under det rapporterade räkenskapsåret: rörlig kontantersättning

	Beskrivning av kriterier hänförliga till ersättningskomponenten	Relativ vikning av prestationskriterier	Uppmätt prestation (procent)	Faktisk tilldelning / ersättningsutfall (MSEK)
Per Witalisson, VD	Avkastning på eget kapital för räkenskapsåret	48	0	0,00
	Operationella mål för projekteringsverksamheten	52	17	0,41
Magnus Axelsson, vice VD	Avkastning på eget kapital för räkenskapsåret	20	0	0,00
	Operationella mål för projekteringsverksamheten	80	56	0,07

Marcus Landelin har under 2022 inte rätt till någon rörlig ersättning.

Förändringar i ersättning och bolagets resultat under de senaste fem rapporterade räkenskapsåren (RR), MSEK

Ersättning till VD och vice VD	RR-4 vs RR-5	RR-3 vs RR-4	RR-2 vs RR-3	RR-1 vs RR-2[1]	RR vs RR-1	2022
Per Witalisson, VD	-0,19 (-8 %)	0,74 (33 %)	-0,13 (-4 %)	1,00 (36 %)	-0,36 (-9 %)	3,46
Marcus Landelin, vice VD	0,02 (1 %)	0,61 (32 %)	0,02 (1 %)	0,76 (30 %)	N/A	2,54[2]
Magnus Axelsson, vice VD	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	0,60[3]
Rörelseresultat	403 %	-42 %	77 %	-112 %	N/A	80
Genomsnittlig ersättning baserat på antalet heltidsekvivalenter anställda exkl koncernledningen	-0,02 (-3 %)	0,05 (7 %)	0,10 (13 %)	-0,14 (-16 %)	-0,09 (-12 %)	0,66

1) Räkenskapsåret 2019/2020 avser 16 månader. Utfall för räkenskapsåret har justerats till 12 månader för jämförbarhet.

2) Anställd t o m 28 april 2022.

3) Anställd fr o m 1 sept 2022.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Resultaträkning koncernen

20230517228 10

MSEK	Not	2022	2021
Nettoomsättning	3, 4	2 356	2 614
Övriga rörelseintäkter	8	37	42
Summa rörelsens intäkter		**2 394**	**2 656**
Kostnader för varor och projektering		-2 047	-2 485
Övriga externa kostnader	7, 14	-137	-93
Personalkostnader	5, 6	-86	-59
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	13	-14	-5
Resultat från andelar i intresseföretag	19	2	-
Övriga rörelsekostnader	8	-32	-39
Summa rörelsens kostnader		**-2 314**	**-2 681**
Rörelseresultat		**80**	**-25**
Ränteintäkter	9	4	2
Räntekostnader	9	-16	-17
Övriga finansiella poster	9	41	0
Resultat från finansiella poster		**28**	**-15**
Resultat före skatt		**109**	**-40**
Skatt	11	8	16
Årets resultat		**116**	**-24**
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-5	-19
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	17	122	-5
Summa		**116**	**-24**
Resultat per aktie före och efter utspädning	23	**-0,22**	**-0,74**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Rapport övrigt totalresultat koncernen

MSEK	Not	2022	2021
Årets resultat		**116**	**-24**
Övrigt totalresultat			
Poster som inte skall återföras till resultaträkningen			
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen			
Omräkningsdifferens		57	18
Skatt hänförligt till övrigt totalresultat	11	-10	-5
Summa övrigt totalresultat		**47**	**13**
Årets totalresultat		**163**	**-10**
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		36	-3
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	17	127	-7
Summa		**163**	**-10**

20230517228111

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Rapport över finansiell ställning koncernen

20230517122812

MSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	12	4	11
Materiella anläggningstillgångar	13	43	26
Innehav i intresseföretag	19	30	-
Uppskjutna skattefordringar	11	41	6
Övriga finansiella tillgångar	25	43	16
Summa anläggningstillgångar		**161**	**59**
Omsättningstillgångar			
Pågående arbete och projekt under utveckling	20	772	843
Förskott till leverantörer		230	170
Kundfordringar	21, 25	95	71
Derivatinstrument	25	-	2
Aktuella skattefordringar		23	24
Övriga kortfristiga fordringar	21, 25	61	55
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	10	35
Likvida medel	25	568	625
Summa omsättningstillgångar		**1 758**	**1 826**
SUMMA TILLGÅNGAR		**1 919**	**1 885**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 13

MSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	23	25	25
Övrigt tillskjutet kapital		191	191
Reserver		40	-1
Balanserat resultat		727	770
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		983	984
Innehav utan bestämmande inflytande	17	61	280
Summa eget kapital		**1 044**	**1 264**
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	24, 25, 27	231	21
Långfristiga avsättningar		0	0
Uppskjutna skatteskulder	11	2	18
Övriga långfristiga skulder	27	75	65
Summa långfristiga skulder		**309**	**105**
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	24, 25, 27	79	165
Leverantörsskulder	25	274	186
Derivatinstrument	25	15	5
Aktuella skatteskulder		0	4
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22, 25	177	116
Förskott från kunder		10	10
Övriga kortfristiga skulder		11	31
Summa kortfristiga skulder		**567**	**516**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**1 919**	**1 885**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Rapport över förändring eget kapital koncernen

20230517228 14

MSEK	Not 23	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2022		**25**	**191**	**-1**	**770**	**984**	**280**	**1 264**
Årets resultat					-5	-5	122	116
Övrigt totalresultat				42		42	5	47
Summa Totalresultat				**42**	**-5**	**36**	**127**	**163**
Transaktioner med aktieägare								
Förändring innehav utan bestämmande inflytande vid avyttring av dotterbolag						-	-427	-427
Utdelning					-37	-37		-37
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	80	80
Per 31 december 2022		**25**	**191**	**40**	**727**	**983**	**61**	**1 044**

MSEK	Not 23	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**
Årets resultat					-19	-19	-5	-24
Övrigt totalresultat				15		15	-2	13
Summa Totalresultat				**15**	**-19**	**-3**	**-7**	**-10**
Transaktioner med aktieägare								
Utdelning					-50	-50		-50
Kapitaltillskott från ägare utan bestämmande inflytande						-	288	288
Per 31 december 2021		**25**	**191**	**-1**	**770**	**984**	**280**	**1 264**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Rapport över kassaflöden koncernen

20230517228 15

MSEK	Not	2022	2021
Löpande verksamhet			
Rörelseresultat		80	-25
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	26	-94	46
		-13	**21**
Erhållen ränta		3	2
Erlagd ränta		-15	-19
Betald inkomstskatt		-24	-26
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		**-49**	**-22**
Justeringar av rörelsekapital			
Ökning av pågående arbete och projekt under utveckling samt förskott till leverantörer		-703	-648
Minskning av rörelsefordringar		6	316
Ökning av rörelseskulder		554	257
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-191**	**-97**
Kassaflöde från investeringsverksamhet			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	13	-5	-4
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	13	2	1
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	19	-30	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-33**	**-3**
Kassaflöde från finansieringsverksamhet			
Upptagna lån	24	300	50
Amortering av lån	24	-189	-258
Utdelning		-37	-50
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		80	290
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**153**	**32**
Årets kassaflöde		**-71**	**-68**
Likvida medel vid årets början		625	691
Valutakursdifferens i likvida medel		14	2
Likvida medel vid årets slut		**568**	**625**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 16

Resultaträkning moderbolaget

MSEK	Not	2022	2021
Nettoomsättning	4	22	158
Förändring av pågående arbete och projekt under uveckling		8	-16
Aktiverat arbete för egen räkning		18	12
Övriga rörelseintäkter	8	44	23
Summa rörelsens intäkter		**92**	**177**
Kostnader för varor och projektering		-60	-57
Övriga externa kostnader	7, 14	-40	-42
Personalkostnader	5, 6	-65	-45
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar		-5	-1
Övriga rörelsekostnader	8	1	-1
Summa rörelsens kostnader		**-169**	**-146**
Rörelseresultat		**-77**	**31**
Resultat från andelar i koncernföretag	16	115	33
Ränteintäkter	9	9	7
Räntekostnader	9	-15	-11
Övriga finansiella poster	9	70	25
Resultat från finansiella poster		**179**	**54**
Resultat efter finansiella poster		**101**	**85**
Bokslutsdispositioner	10	22	14
Resultat före skatt		**123**	**99**
Skatt på årets resultat	11	-3	-17
Årets resultat		**121**	**82**

20230517228 17

Rapport övrigt totalresultat moderbolaget

MSEK	Not	2022	2021
Årets resultat		**121**	**82**
Övrigt totalresultat			
Poster som inte skall återföras till resultaträkningen		**-**	**-**
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen		**-**	**-**
Summa övrigt totalresultat		**-**	**-**
Årets totalresultat		**121**	**82**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Balansräkning moderbolaget

20230517228118

MSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	12	4	11
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	13	0	0
Inventarier	13	1	3
		2	**3**
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	16	32	18
Andelar i intresseföretag	19	-	-
Andra långfristiga värdepappersinnehav	15	1	1
Uppskjutna skattefordringar	11	7	10
Långfristiga fordringar hos koncernföretag		275	269
		314	**297**
Summa anläggningstillgångar		**320**	**311**
Varulager m m			
Pågående arbete och projekt under utveckling		40	52
Förskott till leverantörer		32	15
		72	**67**
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		4	4
Fordringar hos koncernföretag		840	677
Aktuella skattefordringar		18	18
Övriga kortfristiga fordringar		6	1
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	8	3
		877	**704**
Likvida medel		**406**	**458**
Summa omsättningstillgångar		**1 355**	**1 229**
SUMMA TILLGÅNGAR		**1 676**	**1 541**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 19

MSEK	Not	2022-12-31	2021-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Bundet eget kapital	23		
Aktiekapital		25	25
Reservfond		22	22
		47	**47**
Fritt eget kapital			
Överkursfond		169	169
Balanserat resultat		778	733
Årets resultat		121	82
		1 067	**984**
Summa eget kapital		**1 115**	**1 031**
Obeskattade reserver	10	**1**	**2**
Avsättningar		**0**	**0**
Långfristiga skulder			
Långfristiga skulder till kreditinstitut	24	225	19
Övriga långfristiga skulder		64	65
Summa långfristiga skulder		**289**	**83**
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	24	75	161
Förskott från kunder		24	30
Leverantörsskulder		127	124
Skulder till koncernföretag		30	52
Övriga skulder		7	27
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	22	7	30
Summa kortfristiga skulder		**270**	**424**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**1 676**	**1 541**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Rapport över förändring eget kapital moderbolaget

20230517122820

MSEK	Not 23	Aktiekapital	Tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2022		**25**	**22**	**169**	**815**	**1 031**
Årets resultat					121	121
Summa totalresultat					**121**	**121**
Transaktioner med aktieägare						
Utdelning					-37	-37
Per 31 december 2022		**25**	**22**	**169**	**899**	**1 115**

MSEK	Not 23	Aktiekapital	Tillskjutet kapital	Överkursfond	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Per 1 januari 2021		**25**	**22**	**169**	**783**	**998**
Årets resultat					82	82
Summa totalresultat					**82**	**82**
Transaktioner med aktieägare						
Utdelning					-50	-50
Per 31 december 2021		**25**	**22**	**169**	**815**	**1 031**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Kassaflödesanalys moderbolaget

20230517122821

MSEK	Not	2022	2021
Löpande verksamhet			
Rörelseresultat		-77	31
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	26	6	6
		-72	37
Erhållen ränta		9	7
Erlagd ränta		-15	-13
Betald inkomstskatt		-	-17
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		**-77**	**14**
Justeringar av rörelsekapital			
Ökning/minskning pågående arbete, projekt under utveckling samt förskott till leverantörer		-3	22
Ökning/minskning av rörelsefordringar		-202	19
Minskning av rörelseskulder		53	20
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-229**	**75**
Kassaflöde från investeringsverksamhet			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	12	-1	0
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	12	2	0
Förändring finansiella anläggningstillgångar		87	-15
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**88**	**-15**
Kassaflöde från finansieringsverksamhet			
Upptagna lån	24	300	47
Amortering av lån	24	-188	-255
Betalda/erhållna koncernbidrag		13	6
Utdelning		-37	-50
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**89**	**-252**
Årets kassaflöde		-52	-192
Likvida medel vid årets början		458	650
Valutakursdifferens i likvida medel		-	-
Likvida medel vid årets slut		**406**	**458**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Noter

20230517122822

NOT 1 ALLMÄN INFORMATION OCH VÄSENTLIGA REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderföretaget Eolus Vind AB, organisationsnummer 556389-3956, är ett aktiebolag registrerat och med säte i Sverige. Koncernens huvudsakliga verksamhet är att projektera, avyttra och etablera anläggningar för förnybar energi och energilagring samt utföra drifttjänster åt ägare av anläggningarna. Adressen till huvudkontoret är Tredje Avenyen 3, Hässleholm med postadress Box 95, 281 21 Hässleholm. Företaget är noterat vid NASDAQ i Stockholm.

Styrelsen har den 23 mars 2023 godkänt denna koncern- och moderbolagsredovisning vilken kommer att läggas fram för antagande vid årsstämma den 12 maj 2023.

De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år om inget annat anges.

TILLÄMPADE REGELVERK FÖR KONCERNREDOVISNINGEN

Koncernredovisningen är upprättad i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Financial Standards Board (IASB) sådana som de antagits av EU. Vidare har årsredovisningslagen och RFR 1 "Kompletterande redovisningsregler för koncerner" tillämpats.

UNDERLAG FÖR UPPRÄTTANDE AV KONCERNREDOVISNINGEN

Koncernredovisningen är baserad på historiska anskaffningsvärden om inte annat anges. Koncernens rapporteringsvaluta är svenska kronor, vilket är moderföretagets funktionella valuta. Om inget annat anges redovisas alla siffror i miljontal kronor (MSEK).

INFÖRANDET AV NYA REDOVISNINGSPRINCIPER

Koncernen har valt att enbart kommentera standarder och tolkningar som bedöms vara eller kunna bli relevanta för koncernen och dess verksamhet.

NYA IFRS STANDARDER SOM ÄNNU INTE BÖRJAT TILLÄMPAS

En utvärdering sker för närvarande av de standarder, tolkningar och ändringar som ska tillämpas för räkenskapsåret 2023 eller senare. Den initiala bedömningen är att de inte kommer att ha någon väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter.

NYA IFRS STANDARDER SOM BÖRJAT TILLÄMPAS

Inga ändringar av IFRS som trätt i kraft under 2022 har haft en väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter.

INTÄKTER

Intäkter har upptagits till verkligt värde av vad som erhållits eller kommer att erhållas, exklusive mervärdesskatt. Försäljningsintäkter redovisas enligt följande:

Intäkter från överlåtelse av projekträttigheter och ingånget entreprenadkontrakt

Vid försäljning av energianläggningar där kunden övertar projekträttigheterna ingås ofta entreprenadkontrakt med Eolus för uppförande av anläggningen. Avseende projekträttigheterna redovisas dessa intäkter vid överlämnandet och entreprenadkontraktet redovisas när Eolus prestationsåtagande uppfylls över tid (d.v.s. successivt). I och med att entreprenadkontrakten innebär att Eolus utför arbete på mark som kunden har kontroll över via arrendeavtal så skapar Eolus en tillgång som kunden kontrollerar i takt med att tillgången färdigställs.

Successiv vinstavräkning

Vid tillämpning av successiv vinstavräkning framkommer resultatet i takt med energianläggningens färdigställandegrad. För bestämning av det resultat som vid en given tidpunkt har upparbetats krävs uppgifter om följande komponenter:

- Intäkter byggnation: intäkterna ska vara av sådan karaktär att Eolus kan tillgodogöra sig dem i form av faktiska inbetalningar eller annat vederlag.
- Kostnad: kostnader hänförliga till Eolus byggnation som svarar mot intäkten.
- Färdigställandegrad: moment i byggnation och uppförande för färdig ställandet av energianläggning.

Som grundläggande villkor för successiv vinstavräkning gäller att intäkt och kostnad ska kunna kvantifieras utifrån färdigställandegrad på ett tillförlitligt sätt. Effekten av successiv vinstavräkning är att redovisningen direkt står i relation till färdigställandegraden och avspeglar resultatutvecklingen i pågående byggnation. Successiv vinstavräkning innehåller en komponent av osäkerhet. Det inträffar ibland oförutsedda händelser som gör att det slutliga resultatet i byggnationerna kan bli både högre och lägre än förväntat. Svårigheterna att bedöma resultat är särskilt stora i början av byggnationer och för byggnationer som löper över lång tid. Reservation för förluster görs så snart dessa är kända.

Balansräkningsposter som påverkas av den successiva vinstavräkningen är Upplupna intäkter, Förskott från kunder samt Upplupna kostnader. Balansräkningsposterna Upplupna intäkter och Förskott från kunder redovisas byggnation för byggnation. De byggnationer som har högre upplupna intäkter än förskott från kunder kommer att redovisas som omsättningstillgång, medan de byggnationer som har högre förskott från kunder än upplupna intäkter kommer att klassificeras som en icke räntebärande kortfristig skuld.

Intäkter från överlåtelse av energianläggning där byggnation påbörjats

Intäkter från avtal avseende energianläggning redovisas över tid (successivt) när kunden övertagit kontrollen över anläggningen. Detta då Eolus inte har någon alternativ användning av den sålda energianläggningen samt Eolus har rätt till betalning från kunden för vid var tid utfört arbete. Om någon av dessa kriterier inte är uppfyllda ska intäkten redovisas vid en tidpunkt, vid färdigställande och överlämnade till kund. I vilken mån Eolus har rätt till betalning vid för var tid utfört arbete beror på avtals-
villkoren och vid var tid gällande lagstiftning och är en bedömning som behöver göras avtal för avtal.

Intäkter från överlåtelse av projekträttigheter utan ingånget entreprenadkontrakt

Intäkter från avtal avseende försäljning av projekträttigheter utan entreprenadkontrakt redovisas som försäljning när kontrollen har överlämnats till kunden.

Försäljning av administrativa och tekniska drifttjänster

Intäkter från administrativa och tekniska drifttjänster intäktsförs i den period då tjänsterna väsentligen utförs.

Ränta

Ränteintäkter redovisas som finansiell intäkt med tillämpning av effektivräntemetoden.

Utdelningar

Intäkterna redovisas i resultaträkningen när aktieägarnas rätt att erhålla utbetalningen fastställs.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517222823

GRUNDER FÖR KONSOLIDERING

Koncernredovisningen omfattar moderföretaget och dess dotterföretag. De finansiella rapporterna för moderföretaget och dotterföretagen som ingår i koncernredovisningen avser samma period och är upprättade enligt de redovisningsprinciper som gäller för koncernen.

Dotterföretag

Med dotterföretag avses alla företag över vilka koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten, vilket är den dag då koncernen får ett bestämmande inflytande, och ingår i koncernredovisningen till och med tidpunkten då bestämmande inflytande upphör.

Rörelseförvärv redovisas i enlighet med förvärvsmetoden. Köpeskillingen utgörs av verkligt värde på överlåtna tillgångar, skulder och emitterade aktier. I köpeskillingen ingår även verkligt värde på alla tillgångar eller skulder som är en följd av avtalad villkorad köpeskilling. Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår och redovisas som övrig kostnad. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder värderas inledningsvis till verkliga värden på förvärvsdagen. För varje förvärv avgör koncernen om alla innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde eller till innehavets proportionella andel av det förvärvade företagets nettotillgångar.

Det belopp varmed köpeskilling, eventuellt innehav utan bestämmande inflytande samt verkligt värde på tidigare aktieinnehav överstiger verkligt värde på koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångar, redovisas som goodwill/övervärde. Om beloppet understiger verkligt värde för det förvärvade dotterföretagets tillgångar redovisas mellanskillnaden direkt i rapporten över totalresultat.

Enligt vanligt förekommande praxis i branschen bedrivs ofta projekt för energianläggningar i separata bolag. Detta innebär att förvärv och avyttringar av projekt och färdiga energianläggningar kan göras som aktietransaktioner.

Då syftet med dessa främst är att förvärva eller avyttra projekt för energianläggningar och eventuell övrig verksamhet eller administration saknas eller är av underordnad betydelse klassificeras dessa som tillgångsförvärv. De tillgångar som på detta sätt förvärvats redovisas till verkligt värde i koncernredovisningen varvid ingen goodwill uppstår.

Intresseföretag

Intresseföretag är företag där koncernen har ett betydande men inte bestämmande inflytande, vilket i regel gäller för aktieinnehav som omfattar mellan 20 och 50 procent av rösterna. Innehav i intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden och värderas inledningsvis till anskaffningsvärde och det redovisade värdet ökas eller minskas därefter för att beakta koncernens andel av intresseföretagets vinst eller förlust efter förvärvstidpunkten.

Innehav utan bestämmande inflytande

Innehav utan bestämmande inflytande är den del av resultatet och nettotillgångarna i icke helägda dotterföretag som tillkommer andra ägare än moderföretagets aktieägare. Deras andel av resultatet ingår i årets resultat i koncernens resultaträkning och andelen av nettotillgångarna ingår i eget kapital i koncernens rapport över finansiell ställning.

Omräkning av utländska dotterföretags bokslut

Poster i dotterföretagens balansräkningar är värderade i respektive funktionell valuta, vilken i normalfallet är densamma som landets lokala valuta. Koncernens finansiella rapporter presenteras i svenska kronor, vilket är moderföretagets funktionella valuta. Resultat- och balansräkningarna för de utländska dotterföretagen omräknas till svenska kronor. Balansräkningarna omräknas till balansdagens kurser. Resultaträkningarna omräknas till periodens genomsnittskurser. Kursdifferenserna vid omräkning påverkar inte årets resultat utan redovisas i övrigt totalresultat i koncernredovisningen. Valutakurser redovisade under avsnitt Fordringar och skulder i utländsk valuta har använts.

FORDRINGAR OCH SKULDER I UTLÄNDSK VALUTA

Fordringar och skulder i utländsk valuta omräknas till balansdagens kurs, och orealiserade kursvinster och kursförluster ingår i resultatet. Kursdifferenserna vid omräkning avseende långfristiga interna fordringar och skulder påverkar inte årets resultat utan redovisas i övrigt totalresultat i koncernredovisningen.

	EUR	NOK	PLN	USD
Balansdagens kurs 2022-12-31	11,1283	1,0572	2,3741	10,4371
Periodens genomsnittskurs 2022	10,6274	1,0518	2,2689	10,1094
Balansdagens kurs 2021-12-31	10,2269	1,0254	2,2279	9,0437
Periodens genomsnittskurs 2021	10,1439	0,9979	2,2232	8,5756

TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Transaktioner med närstående sker till marknadsmässiga villkor. Med närstående avses de företag där koncernen har ett bestämmande eller betydande inflytande vad gäller de operativa och finansiella beslut som fattas. Närståendekretsen omfattar dessutom de företag och fysiska personer som har möjlighet att utöva ett bestämmande eller betydande inflytande över koncernens finansiella och operativa beslut.

SEGMENTRAPPORTERING

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som verkställande direktören.

Eolus rörelsesegment redovisas i not 3 och utgörs av

- Projektering som innebär förprojektering, projektering, avyttring och etablering av anläggningar för förnybar elproduktion och energilagring. Här ingår också tekniska konsulttjänster åt intressenter inom förnybar energi.
- Drift- och förvaltning som avser kompletta drift- och administrationstjänster för externa anläggningar för förnybar elproduktion och energilagring.

KASSAFLÖDESANALYS

Kassaflödesanalysen har upprättats i enlighet med den indirekta metoden. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medför in- eller utbetalningar. I likvida medel ingår kassa och banktillgodohavanden samt kortfristiga placeringar med obetydlig värdefluktuation och ursprunglig förfallodag inom tre månader.

IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

I samband med avyttring av vindkraftspark Jenåsen förvärvade Eolus rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindkraftsparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna rättighet har förvärvats för ett engångsbelopp och bokförts som en immateriell anläggningstillgång. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen bokförs dessa som varulager, varvid en produktionsbaserad avskrivning av den immateriella tillgångsposten görs.

MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Utgifter för förbättringar av tillgångars prestanda, utöver ursprunglig nivå, ökar tillgångens redovisade värde. Utgifter för reparation och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517722824

Materiella anläggningstillgångar avskrivs systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Nyttjandeperioden omprövas vid varje bokslutstillfälle och justeras vid behov. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs, beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar.

Följande avskrivningstider tillämpas:

	Antal år
Inventarier	3–5 år

NEDSKRIVNING AV ICKE-FINANSIELLA TILLGÅNGAR

Om det föreligger någon indikation på att en tillgång som skrivs av har minskat i värde sker en beräkning av tillgångens återvinningsvärde. Om det beräknade återvinningsvärdet understiger det redovisade värdet görs en nedskrivning till tillgångens återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av nettoförsäljningsvärdet och nyttjandevärdet i verksamheten.

Finansiella instrument

Finansiella instrument som redovisas i rapporten över finansiell ställning inkluderar på tillgångssidan derivatfordringar, kundfordringar, övriga fordringar, andelar i onoterade bolag samt likvida medel. På skuldsidan återfinns derivatskulder, leverantörsskulder, övriga skulder samt upplupna räntekostnader.

Redovisning i och borttagande från rapporten över finansiell ställning

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i rapporten över finansiell ställning när Eolus blir part enligt instrumentets avtalsmässiga villkor. Kundfordringar tas upp i rapporten över finansiell ställning när faktura har skickats. Skuld tas upp när motparten har presterat och avtalsenlig skyldighet föreligger att betala. Leverantörsskulder tas upp när faktura mottagits. En finansiell tillgång tas bort från rapporten över finansiell ställning när rättigheterna i avtalet realiseras, förfaller eller Eolus förlorar kontrollen över dem. En finansiell skuld tas bort från rapport över finansiell ställning när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Avistaförvärv och avyttring av finansiella tillgångar redovisas på likviddagen. Likviddagen är den dag då en tillgång levereras till eller från företaget.

Klassificering och värdering av finansiella tillgångar

Köp och försäljningar av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen – det datum då koncernen förbinder sig att köpa eller sälja tillgången. Finansiella instrument redovisas första gången till verkligt värde plus transaktionskostnader, vilket gäller alla finansiella tillgångar som inte redovisas till verkligt värde via resultaträkningen. Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas första gången till verkligt värde, medan hänförliga transaktionskostnader redovisas i resultaträkningen. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförts och koncernen har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen redovisas efter anskaffningstidpunkten till verkligt värde. Utdelningsintäkter från värdepapper redovisas i resultaträkningen som en del av Finansiella intäkter när koncernens rätt att erhålla betalning har fastställts.

Nedskrivningsprinciper avseende finansiella tillgångar

Koncernen bedömer vid varje rapportperiods slut om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för en finansiell tillgång eller en grupp av finansiella tillgångar. En finansiell tillgång eller grupp av finansiella tillgångar har ett nedskrivningsbehov och skrivs ned endast om det finns objektiva bevis för ett nedskrivningsbehov till följd av att en eller flera händelser inträffat efter det att tillgången redovisats första gången (en "förlusthändelse") och att denna händelse (eller händelser) har en inverkan på de uppskattade framtida kassaflödena för den finansiella tillgången eller grupp av finansiella tillgångar som kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt.

Klassificering och värdering av finansiella skulder

Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen utgörs av valuta- och räntederivat. Övriga finansiella skulder redovisas inledningsvis till verkligt värde, med avdrag för uppkomna transaktionskostnader. I efterföljande perioder värderas dessa skulder till upplupet anskaffningsvärde i enlighet med effektivräntemetoden. Eolus leverantörsskulder, upplåning samt vissa övriga kortfristiga skulder och upplupna kostnader ingår i denna kategori.

BERÄKNING AV VERKLIGT VÄRDE

Verkligt värde definieras som det pris som vid värderingstidpunkten skulle erhållas vid försäljning av en tillgång eller betalas vid överlåtelse av en skuld genom en ordnad transaktion mellan marknadsaktörer.

Finansiella instrument värderade till verkligt värde klassificeras antingen som verkligt värde över resultaträkningen eller tillgängliga till försäljning. Värderingen kan ta sin utgångspunkt i någon av följande förutsättningar:

- Noterade priser (ojusterade) på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder (nivå 1).
- Andra observerbara data för tillgången eller skulden än noterade priser antingen direkt (d.v.s. som prisnoteringar) eller indirekt (d.v.s. härledda från prisnoteringar) (nivå 2).
- Data för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbara marknadsdata (nivå 3).

Verkligt värde på finansiella instrument som handlas på en aktiv marknad baseras på noterade marknadspriser på balansdagen. En marknad betraktas som aktiv om noterade priser från en börs, mäklare, industrigrupp, prissättningstjänst eller övervakningsmyndighet finns lätt och regelbundet tillgängliga och dessa priser representerar verkliga och regelbundet förekommande marknadstransaktioner på armlängds avstånd. Verkligt värde på finansiella instrument som inte handlas på en aktiv marknad (t.ex. OTC-derivat) fastställs med hjälp av värderingstekniker. Härvid används i så stor utsträckning som möjligt marknadsinformation då denna finns tillgänglig medan företagsspecifik information används i så liten utsträckning som möjligt. Om samtliga väsentliga indata som krävs för värderingen är observerbara rör det sig om en nivå 2 värdering. Det verkliga värdet på onoterade värdepapper bygger på kassaflöden som diskonterats med en ränta som baserats på marknadsränta och ett risktillägg som är specifikt för dessa onoterade värdepapper. Verkligt värde för valutaterminskontrakt fastställs genom användning av kurser för valutaterminer på balansdagen, där det resulterande värdet diskonteras till nuvärde, det vill säga nivå 2. Eolus redovisar för närvarande alla finansiella instrument i nivå 2.

I de fall ett eller flera väsentliga indata inte baseras på observerbar marknadsinformation klassificeras det berörda instrumentet i nivå 3. Eolus redovisar för närvarande inga finansiella instrument tillhörande denna kategori. Inga omklassificeringar mellan de olika kategorierna har gjorts under perioden.

PÅGÅENDE ARBETEN OCH PROJEKT UNDER UTVECKLING

Pågående arbeten avser energianläggningar som är under byggnation. Projekt under utveckling är den projektutveckling som bedrivs, där samtliga projekt som har nedlagda kostnader om minst 10 KSEK finns med. Vid varje kvartalsbokslut genomgås projekt under utveckling och nedskrivningar sker om projekt fått avslag från tillståndsmyndighet eller på annat sätt bedöms ej vara realiserbara. Pågående arbete samt projekt under utveckling värderas till det lägsta av nedlagda kostnader och verkligt värde.

Vissa projekt som redovisas som projekt under utveckling har förvärvats från tredje part och där ytterligare köpeskilling kan komma att betalas beroende på hur projekten utvecklas. Dessa projekt redovisas till ett belopp motsvarande nedlagda kostnader minus eventuella nedskrivningar. Tillkommande köpeskillingar redovisas som en del av anskaffningsvärdet vid den tidpunkt köpeskillingen fastställs.

Den rättighet till elcertifikat som Eolus förvärvade i samband med avyttring av vindkraftspark Jenåsen har bokförts som en immateriell anläggningstillgång. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen bokförs dessa som varulager.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517222825

AVSÄTTNINGAR

Avsättningar redovisas när koncernen har en förpliktelse, legal eller informell, till följd av tidigare händelser och då det är sannolikt att en utbetalning kommer att krävas för att fullgöra förpliktelsen och att dess värde går att mäta tillförlitligt. I de fall då företaget förväntar sig att en gjord avsättning ska ersättas av utomstående, exempelvis inom ramen för ett försäkringsavtal, redovisas denna förväntade ersättning som en separat tillgång, men först när det är så gott som säkert att ersättningen kommer att erhållas. Om tidsvärdet är väsentligt ska den framtida betalningen nuvärdeberäknas. Beräkningen ska göras med hjälp av en diskonteringsränta som speglar kortsiktiga marknadsförväntningar med hänsyn tagen till specifika risker kopplade till åtagandet. Ökningen av åtagandet redovisas som en räntekostnad.

EVENTUALFÖRPLIKTELSER

Som eventualförpliktelser redovisas ett möjligt åtagande som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftas endast av att en eller flera osäkra framtida händelser, som inte helt ligger inom Eolus kontroll, inträffar eller uteblir. Eventualförpliktelser kan även vara ett åtagande som härrör från inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning på grund av att det inte är troligt att åtagandet regleras eller åtagandets storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

ERSÄTTNINGAR TILL ANSTÄLLDA

Ersättningar vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägning utgår när en anställds anställning sagts upp före normal pensionstidpunkt eller då en anställd accepterar frivillig avgång från anställning i utbyte mot sådana ersättningar. Eolus redovisar avgångsvederlag när koncernen har en befintlig legal eller informell förpliktelse när det är mer sannolikt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera åtaganden än att så inte sker och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt.

Pensioner

Eolus pensionsåtaganden omfattas enbart av avgiftsbestämda planer. En avgiftsbestämd pensionsplan är en pensionsplan enligt vilken koncernen betalar fasta avgifter till en separat juridisk enhet. Koncernen har inte några rättsliga eller informella förpliktelser att betala ytterligare avgifter om denna juridiska enhet inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till anställda som hänger samman med de anställdas tjänstgöring under innevarande eller tidigare perioder. Koncernens bidrag till avgiftsbestämda pensionsplaner belastar årets resultat det år som de är hänförliga till.

LEASING

Eolus redovisar en nyttjanderättstillgång som representerar en rätt att använda den underliggande tillgången och en leasingskuld som representerar en skyldighet att betala leasingavgifter. Leasingkostnaderna delas upp i två delar, avskrivningar och räntekostnader. Undantag för leasingavtal med en leasingperiod som är 12 månader eller mindre samt leasingavtal som uppgår till mindre värden kan göras.

INKOMSTSKATT

Periodens skattekostnad omfattar aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i resultaträkningen, utom när skatten avser poster som redovisas i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital. I sådana fall redovisas även skatten i övrigt totalresultat respektive eget kapital. Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas. Uppskjuten skatt redovisas på balansdagen i enlighet med balansräkningsmetoden för temporära skillnader mellan tillgångars och skulders skattemässiga och redovisningsmässiga värden. Uppskjutna skattefordringar redovisas för alla avdragsgilla temporära differenser, däribland underskottsavdrag, i den mån det är troligt att en beskattningsbar vinst kommer att vara tillgänglig mot vilken de avdragsgilla temporära differenserna kan används.

BEDÖMNINGAR, UPPSKATTNINGAR OCH ANTAGANDEN

När styrelsen och verkställande direktören upprättar finansiella rapporter i enlighet med tillämpade redovisningsprinciper måste vissa uppskattningar och antaganden göras som påverkar redovisade värdet av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. De områden där uppskattningar och antaganden är av stor betydelse för koncernen och som kan komma att påverka resultat- och balansräkning om de ändras beskrivs nedan:

Successiv vinstavräkning

Successiv vinstavräkning innehåller en komponent av osäkerhet. Det inträffar ibland oförutsedda händelser som gör att det slutliga resultatet i byggnationerna kan bli både högre och lägre än förväntat. Svårigheterna att bedöma resultat är särskilt stora i början av byggnationer och för byggnationer som löper över lång tid. Reservation för förluster görs så snart dessa är kända.

Rättstvister

Avsättningar för tvister är uppskattningar av det framtida kassaflöde som krävs för att reglera förpliktelserna. Tvisterna avser främst kontraktuella åtaganden hänförbara till avtal med kunder och leverantörer, men även andra typer av tvister förekommer i den normala affärsverksamheten.

BEDÖMNING NEDSKRIVNINGSBEHOV PROJEKT UNDER UTVECKLING

Vid varje kvartalsbokslut analyseras de redovisade värdena för koncernens projekt under utveckling för att fastställa om det finns något som tyder på att de redovisade värdena har minskat. Om något tyder på det görs en jämförelse mellan uppskattad slutlig etableringskostnad och vad en investerare bedöms vara villig att förvärva projektet för. Om uppskattad etableringskostnad är högre än vad en investerare bedöms vilja förvärva projektet för föreligger behov av nedskrivning. Även andra faktorer såsom tillstånd kan påverka projektets realiserbarhet och därmed värde. En nedskrivning redovisas direkt i resultaträkningen.

MODERBOLAGETS REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderbolaget upprättar sin årsredovisning enligt Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer. RFR 2 innebär att moderbolagets årsredovisning för den juridiska personen skall tillämpa alla av EU godkända IFRS och uttalanden så långt detta är möjligt inom ramen för Årsredovisningslagen och med hänsyn till sambanden mellan redovisning och beskattning. Rekommendationen anger vilka undantag och tillägg som ska göras jämfört med redovisning enligt IFRS.

Följande skillnader finns mellan koncernens och moderbolagets redovisningsprinciper: Andelar i dotterföretag redovisas i moderbolaget enligt anskaffningsvärdemetoden. Vissa finansiella tillgångar värderas i tillämpliga fall till verkligt värde i koncernredovisningen. I moderbolagets redovisning värderas dessa till det lägsta av anskaffningsvärdet och verkligt värde. Moderbolaget redovisar bokslutsdisposition i enlighet med alternativmetoden i RFR 2 Redovisning för juridiska personer. De belopp som avsätts till obeskattade reserver utgör skattepliktiga temporära skillnader. På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning särredovisas inte den uppskjutna skatteskuld som är hänförlig till de obeskattade reserverna i moderbolaget. Istället ingår de i beloppet för obeskattade reserver.

Inga ändringar i RFR 2 Redovisning i juridiska personer har påverkat moderbolagets finansiella rapporter.

ÄNDRINGAR I RFR 2 SOM ÄNNU INTE HA TRÄTT I KRAFT

Inga kommande ändringar i RFR 2 bedöms komma få någon väsentlig påverkan på moderbolagets finansiella rapporter.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122826

NOT 2 FINANSIELL RISKHANTERING

FINANSIELL RISKHANTERING INOM EOLUS

Eolus utsätts genom sin verksamhet för olika finansiella risker: marknadsrisk (ränterisk, valutarisk och energiprisrisk), kreditrisk och likviditets- och refinansieringsrisk. Koncernens övergripande riskhantering fokuserar på oförutsägbarheten på de finansiella marknaderna och eftersträvar att minimera potentiellt ogynnsamma effekter på koncernens resultat. De finansiella riskerna avser bland annat påverkan av förändrade räntekostnader för de krediter som löper med rörlig ränta, påverkan av försäljning i EUR och USD av anläggningar för förnyelsebar energi samt påverkan på inköp av komponenter till anläggningarna i EUR och USD om valutakurs förändras, risken i att priser på el och elcertifikat förändras, risken i att bolaget inte har tillgång till önskad finansiering för kommande projekt samt att bolaget på kort sikt inte har likviditet att täcka de betalningsåtaganden som finns. Riskhanteringen sköts av ekonomifunktionen enligt en skriftlig Finans- och riskpolicy som fastställs årligen av styrelsen om det finns ändringar, annars fortsätter den att gälla enligt tidigare. Uppföljning av koncernens Finans- och riskpolicy avrapporteras till styrelsen kvartalsvis.

MARKNADSRISK

Eolus huvudsakliga verksamhet består i att projektera och avyttra projektbolag samt byggledning av anläggningar för förnyelsebar energi. Flertalet av marknadsriskerna är både direkta och indirekta, eftersom även Eolus kunder får hantera dessa risker. Därmed kan Eolus drabbas indirekt via minskad efterfrågan och/eller lägre försäljningspriser.

Ränterisk

Eolus kunder lånar vanligtvis till sina investeringar i anläggningar för förnyelsebar energi. Följaktligen påverkar räntan efterfrågan på dessa anläggningar.

Koncernens lån är främst hänförliga till projektutveckling. Ränta på dessa kreditfaciliteter är för närvarande rörlig, se not 24. Upplåning som görs med fastränta utsätter koncernen för ränterisk avseende verkligt värde. Förändringar i marknadsräntor kan få effekt på framtida resultat och lönsamhet främst avseende anläggningar för förnyelsebar energi under uppförande i de fall de finansieras av bankkrediter. Det är upp till ledningen att vid varje tillfälle bedöma hur stor andel av upplåningen som ska ske till fast eller rörlig ränta. Enligt fastställd Finans- och riskpolicy ska nominellt belopp för räntederivaten inte uppgå till mer än 100 procent av räntebärande skulder till kreditinstitut. Detta kan uppnås genom en kombinerad sammansättning av fasträntelån, lån med rörlig ränta och derivatinstrument. Avsikten med räntederivaten är att byta rörlig ränta till fastränta. Per 2022-12-31 hade koncernen utestående räntederivat uppgående till nominellt 45 (45) MSEK som förfaller 2023. Låneportföljen hade i sin helhet inklusive räntederivaten per bokslutsdagen en genomsnittlig räntebindningstid om 4 mån. Räntebärande skulder per 2022-12-31 uppgick till 311 (186) MSEK. Per bokslutsdagen omfattades 14 (24) procent av koncernens skulder till kreditinstitut av räntesäkringsinstrument. Genomsnittlig räntesats exklusive räntederivaten uppgick till 4,6 (2,1) procent. Inklusive räntederivaten uppgick genomsnittlig räntesats till 4,1 (2,5) procent. I det fall räntenivån förändras med +/-1 procentenhet ger det en resultateffekt om +/-3 (2) MSEK. Motsvarande förändring ger en resultateffekt om +/-0 (1) MSEK hänförlig till marknadsvärdet på räntederivaten.

Valutarisk

Eolus valutariskexponering uppstår främst genom att en stor del av försäljningar av anläggningar för förnyelsebar energi samt att förvärv av projekträttigheter och inköp av komponenter för anläggningarna sker i utländsk valuta. Vanligtvis EUR eller USD. Förändringar i valutakurserna kan därmed påverka lönsamheten i projekten. Koncernens Finans- och riskpolicy anger hur risken för negativa effekter av valutaförändringar ska hanteras. Policyn innebär att minst 75 och högst 125 procent av det prognosticerade nettoflödet (in- och utbetalningar i EUR och USD) inom 12 månader skall hanteras genom exempelvis valutaterminer, valutaswappar, lån i utländsk valuta eller valutaplaceringar. Beräknade flöden senare än 12 månader, men inom 24 månader, får hanteras till maximalt 75 procent. Risken i prognosticerade flöden senare än 24 månader hanteras ej. Per 2022-12-31 hade koncernen utestående valutasäkringar uppgående till nominellt 23 (52) MEUR. Samtliga terminskontrakt förfaller inom 12 månader och avser säljterminer. Ingångna terminskontrakt i relation till prognosticerade nettoflöden under kommande 12 månader uppgår till cirka 80 procent. I det prognostiserade nettoflödet ingår avtalad köpeskilling att erhålla avseende anläggningar för förnyelsebar energi under byggnation. Säkringar under året har avsett EUR/SEK och USD/SEK. Vid en förändring av valutakursen SEK/EUR om 1 SEK vid räkenskapsårets utgång skulle resultatet påverkas med +/- 20 (48) MSEK givet omräkning av valutakonto och aktuella utestående terminskontrakt per 2022-12-31. Vid en förändring av valutakursen SEK/USD om 1 SEK vid räkenskapsårets utgång skulle resultatet påverkas med +/- 9 (12) MSEK givet omräkning av valutakonto.

Energiprisrisk

Marknadspriset på el varierar över tiden och är beroende av hur fort utbyggnaden av produktionen av förnybar el sker samt hur efterfrågan på el utvecklas. Det framtida avräkningspriset för el är den enskilt viktigaste parametern i kundernas investeringskalkyler. Svängningarna i elpriset på och inom de olika marknaderna Eolus verkar inom påverkar koncernens potentiella kunder. Därmed kan Eolus verksamhet indirekt påverkas på både kort och lång sikt av hur terminsmarknaden för el utvecklas. Eolus följer marknaden noga för att kunna förstå hur marknaden fungerar och hur den korrelerar med priset på andra energislag, konjunkturen m m.

KREDITRISK

Med kreditrisk eller motpartsrisk avses risken för förlust om motparten inte fullföljer sina åtaganden. Den kommersiella kreditrisken omfattar kundernas betalningsförmåga och hanteras genom noggrann bevakning av betalningsmoral, uppföljning av kundernas finansiella rapporter samt genom god kommunikation. Koncernens totala kreditrisk är fördelad på ett fåtal kunder som står för en förhållandevis stor andel av koncernens kundfordringar, vilket framgår av not 21. Samtliga kunder är väl genomlysta. Vid perioder av tillfällig överlikviditet får placering endast ske genom inlåning hos bank som står under tillsyn av finansinspektion i nordiskt land eller genom inlåning hos eller köp av instrument utfärdat av Riksgälden. Bindningstiden för varje enskild placering av överskottslikviditet får uppgå till högst tre månader. Placeringar med längre bindningstid kräver separat beslut.

Placeringar

Koncernens kassaflöde genererat från den löpande verksamheten och från försäljning av projekträttigheter och anläggningar för förnyelsebar energi används för utveckling eller förvärv av nya projekt och finansieringen av den löpande verksamheten. Överskottslikviditet ska placeras hos motparter som har hög kreditvärdighet och därmed låg kreditrisk. Koncernens risk avseende ränteintäkter är begränsad. Med nu avtalade räntevillkor på tillgodohavanden i bank erhålls ränteintäkter årsvis.

LIKVIDITET OCH REFINANSIERINGSRISK

Bolagets verksamhet finansieras förutom av eget kapital med upplåning från kreditinstitut. Med likviditetsrisk avses risken att koncernen påverkas negativt av bristande hantering och kontroll av likvida medel och betalningsflöden.

Med refinansieringsrisk avses risk för svårigheter att erhålla finan-

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228227

siering för verksamhet vid en given tidpunkt. Eolus projektverksamhet består av projektutveckling av anläggningar för förnyelsebar energi samt att etablera anläggningarna till kunder. Bolaget arbetar löpande med att upprätta 36-månaders kassaflödesprognoser för koncernen. Ledningen följer noga rullande prognoser för utvecklingen av nettoskuld/kassa och för att säkerställa att koncernen har tillräckligt med tillgänglig likviditet för att möta behovet i verksamheten. Bolaget strävar efter att likvidmässigt matcha betalningsplaner från kunder med de som bolaget har gentemot de största leverantörerna. Eolus nuvarande finansiering omfattar likviditets- och byggkrediter på totalt 1 200 MSEK som säkerställer både finansiering av projektförvärv, pågående och kommande etableringar samt möjliggör god likviditet under löpande verksamhet.

Löpande dialog förs med kreditinstitut för att i god tid innan förfall av avtal förhandla fram nya faciliteter. För att uppnå optimal och kostnadseffektiv tillgång till finansiering ska denna matchas med planerad projektverksamhet.

Avseende skulder till kreditinstitut finns särskilda åtagande, s k covenants. Covenants gällande nuvarande ingångna kreditavtal avser soliditet och tillgänglig likviditet. Om dessa åtaganden inte uppfylls har banken möjlighet att återkalla krediterna. Under verksamhetsåret 2022 har samtliga särskilda åtaganden till kreditinstitut uppfyllts.

De räntebärande skulderna uppgår till 311 (186) MSEK varav 231 (21) MSEK är långfristiga. Kreditbindningstiden avseende lån uppgick vid räkenskapsårets utgång till 2,7 (0,8) år med en genomsnittlig ränta, exklusive räntederivat, om 4,1 (2,2) procent. För att se återstående likviditetsströmmar avseende finansiella skulder se not 18.

KAPITALRISK

Koncernens mål avseende kapitalstrukturen är att trygga koncernens förmåga att fortsätta sin verksamhet, så att den kan generera avkastning till aktieägarna och nytta för andra intressenter och att upprätthålla en optimal kapitalstruktur för att hålla kostnaderna för kapitalet nere.

För att upprätthålla eller justera kapitalstrukturen, kan koncernen förändra den utdelning som betalas till aktieägarna, återbetala kapital till aktieägarna, utfärda nya aktier eller sälja tillgångar för att minska skulderna.

Med kapital avses aktieägarnas andel av det egna kapitalet. Målet för Eolus avkastning är minst 10 % i förhållande till genomsnittligt eget kapital. Målet följs upp i samband med bokslut och kommuniceras i delårsrapporter.

Förfallostruktur lån	KONCERNEN 2022-12-31	KONCERNEN 2021-12-31	MODERBOLAGET 2022-12-31	MODERBOLAGET 2021-12-31
6 månader eller mindre	77	96	75	94
6–12 månader	2	69		67
1–5 år	231	21	225	19
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	**311**	**186**	**300**	**180**

20230517122828

NOT 3 RÖRELSESEGMENT

Projektering som innebär förprojektering, projektering, avyttring samt etablering av anläggningar för förnybar energi. Här ingår också tekniska konsulttjänster.

Drift- och förvaltning som avser kompletta drift- och administrationstjänster för externa och interna vindkraftsanläggningar.

2022	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensam, elimineringar	Summa koncernen
Segmentens intäkter				
Nettoomsättning externa kunder	2 329	28	-	2 356
Transaktioner mellan segment	1	2	-3	0
Övriga intäkter	28	9	0	37
Kostnader	-2 287	-30	3	-2 313
(varav avskrivningar och nedskrivningar)	(-14)	(-0)	-	(-14)
Rörelseresultat	**71**	**9**	-	**80**
Finansiella poster				28
Resultat före skatt				**109**
Skatt				8
Årets resultat				**116**
Segmentets tillgångar per 31 december 2022	1 159	26	734	1 919
I tillgångarna ingår: Inköp av anläggningstillgångar	16	0	-	16

Vid genomgång av projektportföljen har projekt som bedöms ha sämre förutsättningar för framtida realisering skrivits ned. Effekten på rörelseresultatet i segment Projektering är 6 (5) MSEK.

2021	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensam, elimineringar	Summa koncernen
Segmentens intäkter				
Nettoomsättning externa kunder	2 588	27	-	2 614
Transaktioner mellan segment	0	1	-1	0
Övriga intäkter	34	9	-1	42
Kostnader	-2 655	-28	2	-2 681
(varav avskrivningar och nedskrivningar)	(-5)	(-0)	-	(-5)
Rörelseresultat	**-34**	**9**	-	**-25**
Finansiella poster				-14
Resultat före skatt				**-40**
Skatt				16
Årets resultat				**-24**
Segmentets tillgångar per 31 december 2021	1 103	21	761	1 885
I tillgångarna ingår: Inköp av anläggningstillgångar	4	-	-	4

Av koncernens intäkter hänför sig 40 (2) % till koncernens bolag i Sverige, för fördelning per geografisk marknad se not 4. Två kunder står för 83 % av intäkterna, enligt fördelningen 48 % respektive 35 %. Under föregående år var det två kunder som stod för för 95 % av intäkterna, enligt fördelningen 82 % respektive 13 %.

Materiella anläggningstillgångar	2022-12-31	2021-12-31
Sverige	16	10
USA	27	15
Summa	**43**	**25**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122829

NOT 4 INTÄKTER

2022	Projektering	Drift och förvaltning	Summa Koncernen
Tidpunkt för intäktsredovisning			
Över tid (successivt)	1 277	28	1 305
Vid en tidpunkt	1 052	-	1 052
Nettoomsättning externa kunder	**2 329**	**28**	**2 356**
Geografisk marknad			
Sverige	927	24	951
Norge	1 253	1	1 254
USA	149	3	152
Nettoomsättning externa kunder	**2 329**	**28**	**2 356**
Kontraktstyp			
Överlåtelse av projekträttigheter och ingånget entreprenadkontrakt	2 323	-	2 323
Elcertifikat	5	-	5
Tekniska och administrativ förvaltning	-	28	28
Elproduktion	1	-	1
Nettoomsättning externa kunder	**2 329**	**28**	**2 356**

2021	Projektering	Drift och förvaltning	Summa Koncernen
Tidpunkt för intäktsredovisning			
Över tid (successivt)	2 458	27	2 486
Vid en tidpunkt	129	-	129
Nettoomsättning externa kunder	**2 588**	**27**	**2 614**
Geografisk marknad			
Sverige	40	25	65
Norge	2 130	1	2 131
Baltikum	1	-	1
USA	417	1	418
Nettoomsättning externa kunder	**2 588**	**27**	**2 614**
Kontraktstyp			
Överlåtelse av projekträttigheter och ingånget entreprenadkontrakt	2 244	-	2 244
Överlåtelse av energianläggning under byggnation	336	-	336
Elcertifikat	7	-	7
Tekniska och administrativ förvaltning	-	27	27
Elproduktion	1	-	1
Nettoomsättning externa kunder	**2 588**	**27**	**2 614**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122830

Avtalstillgångar	KONCERNEN 2022-12-31	2021-12-31
Anläggningar under uppförande	6	6
Förskott till leverantörer	32	15
Kundfordringar	26	-
Upplupna avtalsintäkter	2	78
Summa	**66**	**99**

Avtalsskulder	2022-12-31	2021-12-31
Förskott från kunder	56	44
Fakturerade ej upparbetade intäkter	-	-
Summa	**56**	**44**

Samtliga avtalsskulder redovisade den 31 december 2021 har redovisats som avtalsskuld även 31 december 2022.

Ingen information lämnas om transaktionspris allokerat till återstående prestationsåtagande eftersom det per den 31 december 2022 inte fanns några sådana åtaganden med en förväntad löptid på mer än ett år.

NOT 5 LÖNER OCH ERSÄTTNINGAR SAMT ANTAL ANSTÄLLDA

Moderbolagets ledningsgrupp utgör också ledningsgrupp för koncernen.

	2022 Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensionskostnader)	2021 Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensionskostnader)
Sverige – moderbolaget	44,1	19,8 (5,0)	31,0	14,1 (3,9)
Sverige – dotterbolag	8,2	3,3 (0,5)	7,6	3,1 (0,5)
Estland	-	- (-)	0,3	0,1 (-)
Finland	2,5	0,5 (0,5)	0,4	0,2 (0,1)
Lettland	2,4	0,6 (-)	1,0	0,4 (-)
Norge	1,5	0,2 (0,1)	2,5	0,2 (0,1)
Polen	3,1	0,4 (-)	0,9	0,1 (0,1)
Koncernen	**61,8**	**24,8 (6,0)**	**43,6**	**18,2 (4,6)**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517223831

	2022		2021	
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Pensions-kostnader	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Pensions-kostnader
Styrelse och verkställande direktör	4,6	0,5	5,0	0,5
	(0,4)		(0,6)	
Övriga anställda	57,2	5,5	38,6	4,1
	(2,5)		(3,9)	
Koncernen	**61,8**	**6,0**	**43,6**	**4,6**
	(2,9)		(4,5)	

	2022-12-31		2021-12-31	
Könsfördelningen i koncernen för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	6	4	6	4
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	7	4	4	3
Koncernen och moderbolaget	**13**	**8**	**10**	**7**

	2022		2021	
Medelantal anställda	Medelantal anställda	Varav män	Medelantal anställda	Varav män
Sverige – moderbolaget	51	31	33	20
Sverige – dotterbolag	13	10	13	10
Estland	-	-	1	1
Finland	3	2	1	1
Lettland	2	1	2	1
Norge	2	2	2	2
Polen	5	4	2	2
Koncernen	**76**	**50**	**54**	**37**

Eolus har etablerat ett bonus- och aktiesparprogram för samtliga anställda inom bolaget. Bonus utgår om bolaget når, av styrelsen, fastställda resultatmål. Bonusen motsvarar en genomsnittlig månadslön och utgår i form av kontanter och/eller sparaktier. När det gäller ledande befattningshavare har bolaget möjlighet att erbjuda en rörlig ersättning som maximalt uppgår till fem månadslöner till VD, fyra månadslöner till vice VD och maximalt tre månadslöner för övriga ledande befattningshavare. Deltagande i aktiesparprogrammet är för ledande befattningshavare maximerat till motsvarande högst en månadslön för samtliga ledande befattningshavare. I enlighet med aktiesparprogrammet kan erhållas matchningsaktier till den som istället för kontant ersättning förvärvat sparaktier i bolaget, samt behållit dessa under tre år och är fortsatt anställd. Skulden avseende programmet uppgår till oväsentliga belopp per respektive balansdag. Eftersom inga nya aktier ges ut med anledning av programmet medför det ingen utspädning för befintliga aktieägare.

20230517122832

NOT 6 ERSÄTTNING TILL STYRELSE, VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR OCH ÖVRIGA LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

VILLKOR FÖR STYRELSENS LEDAMÖTER

Vid årsstämman 2022-05-19 beslutades att styrelsens ordförande skall erhålla ett årligt arvode om 450 KSEK samt övriga styrelseledamöter ett arvode om 225 KSEK vardera. Utöver styrelsearvodet nedan och de transaktioner som redovisas i not 5 och 30 har inga ersättningar utgått till styrelsens ledamöter. Förslag till ersättning till styrelsen framläggs av valberedningen.

VILLKOR FÖR VERKSTÄLLANDE DIREKTÖREN

Ersättning till verkställande direktören beslutas av styrelsen. Under verksamhetsåret har verkställande direktören Per Witalisson erhållit lön, pensionsförmån och bilförmån. Pensionsåldern är 65 år. Avtalet kan sägas upp med en ömsesidig uppsägningstid om 6 månader.

VILLKOR FÖR LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

För verksamhetsåret 2022 anses medlemmarna i ledningsgruppen vara ledande befattningshavare. Ersättningen till övriga ledande befattningshavare beslutas av verkställande direktören i samråd med styrelsens ordförande. Ersättningsnivån skall vara baserad på faktorer som befattning, kompetens, erfarenhet och prestation. Ersättningen består av fast lön samt skall därutöver kunna bestå av pension, rörlig lön och övriga förmåner. Den rörliga lönen skall baseras på att kvantitativa och kvalitativa mål uppnås. Bolagets pensionsåtaganden täcks i samtliga fall genom löpande pensionspremier. För anställda inom Eoluskoncernen utgår inget styrelsearvode. Inga avtal om avgångsvederlag föreligger.

Ersättningar och övriga förmåner 2022	Grundlön / styrelsearvode	Rörlig ersättning	Pensions-kostnader	Bilförmån	Summa
Styrelsen:					
Styrelsens ordförande Hans-Göran Stennert	0,47	-	-	-	0,47
Ledamot Sigrun Hjelmqvist	0,24	-	-	-	0,24
Ledamot Hans Johansson	0,23	-	-	-	0,23
Ledamot Hans Linnarson	0,29	-	-	-	0,29
Ledamot Bodil Rosvall Jönsson	0,27	-	-	-	0,27
Ledamot Jan Johansson	0,23	-	-	-	0,23
Ledande befattningshavare:					
Per Witalisson, VD	2,78	0,41	0,52	0,05	3,75
Magnus Axelsson, vice VD 2022-09-01–2022-12-31	0,60	0,07	0,14	0,00	0,81
Marcus Landelin, vice VD 2022-01-01–2022-04-28	0,81	-	0,16	0,06	1,03
Övriga ledande befattningshavare (5 personer)	4,48	0,47	1,04	0,19	6,18
Summa	**10,38**	**0,94**	**1,86**	**0,30**	**13,48**

Ersättningar och övriga förmåner 2021	Grundlön / styrelsearvode	Rörlig ersättning	Pensions-kostnader	Bilförmån	Summa
Styrelsen:					
Styrelsens ordförande Hans-Göran Stennert	0,59	-	-	-	0,59
Ledamot Sigrun Hjelmqvist	0,30	-	-	-	0,30
Ledamot Hans Johansson	0,28	-	-	-	0,28
Ledamot Hans Linnarson	0,34	-	-	-	0,34
Ledamot Bodil Rosvall Jönsson	0,33	-	-	-	0,33
Ledamot Jan Johansson	0,28	-	-	-	0,28
Ledande befattningshavare:					
Per Witalisson, VD	2,69	0,56	0,52	0,05	3,82
Marcus Landelin, vice VD	2,04	1,73	0,58	0,06	4,41
Övriga ledande befattningshavare (3 personer)	3,47	0,93	0,79	0,18	5,38
Summa	**10,33**	**3,23**	**1,89**	**0,29**	**15,74**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122833

NOT 7 ERSÄTTNING TILL REVISORER

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2022	2021	2022	2021
PricewaterhouseCoopers				
Revisionsuppdraget	1,0	1,1	0,8	0,9
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,4	0,3	0,4	0,3
Skatterådgivning	0,0	0,1	0,0	0,1
Övriga tjänster	0,3	0,5	0,3	0,5
Summa	1,7	1,9	1,5	1,8
varav till PricewaterhouseCoopers AB				
Revisionsuppdraget	0,8	0,9	0,8	0,9
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,4	0,3	0,4	0,3
Skatterådgivning	0,0	0,1	0,0	0,1
Övriga tjänster	0,3	0,5	0,3	0,5
Summa	1,5	1,8	1,5	1,8

NOT 8 ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER OCH ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER

Övriga rörelseintäkter	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2022	2021	2022	2021
Valutakursvinster avseende projektverksamheten	10	16	0	0
Reavinst avseende övriga anläggningstillgångar	0	0	0	0
Övrigt	27	25	43	23
Summa	**37**	**42**	**44**	**23**

Övriga rörelsekostnader	2022	2021	2022	2021
Valutakursförluster avseende projektverksamheten	-16	-2	0	-1
Verkligt värdeförändring valutaderivat	-15	-37	-	-
Övrigt	-1	0	1	-
Summa	**-32**	**-39**	**1**	**-1**

Eolus säkrar framtida prognosticerade betalningsflöden enligt fastställd Finans- och riskpolicy. Skillnaden mellan betalkurs och terminskurs vid förfall medför valutakursvinst eller valutakursförlust som redovisas under övriga rörelseintäkter respektive övriga rörelsekostnader.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228S4

NOT 9 FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
Räntеintäkter	2022	2021	2022	2021
Lån och fordringar	4	2	2	0
Lån och fordringar till koncernföretag	-	-	7	7
Finansiella intäkter totalt	**4**	**2**	**9**	**7**

Räntekostnader	2022	2021	2022	2021
Banklån	-16	-17	-14	-10
Skulder till koncernföretag	-	-	-1	-1
Finansiella kostnader totalt	**-16**	**-17**	**-15**	**-11**

Övriga finansiella poster	2022	2021	2022	2021
Valutakursdifferenser koncerninterna fordringar och skulder	19	4	78	31
Valutakursdifferenser likvida medel	1	5	1	5
Valutakursdifferenser övriga	-5	-8	-8	-9
Övriga finansiella kostnader	-2	-2	-2	-2
Omvärdering övriga finansiella tillgångar	25	-	-	-
Verkligt värde förändring räntederivat	3	2	-	-
Övriga finansiella poster totalt	**41**	**0**	**70**	**25**
varav hänförligt till balansposter värderade till verkligt värde	3	2	-	-

NOT 10 BOKSLUTSDISPOSITIONER OCH OBESKATTADE RESERVER

	MODERBOLAGET	
Bokslutsdispositioner	2022	2021
Avskrivningar utöver plan	1	1
Mottagna/lämnade koncernbidrag	21	13
Summa	**22**	**14**

Obeskattade reserver	2022-12-31	2021-12-31
Ackumulerade avskrivningar över plan	1	2
Summa	**1**	**2**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122835

NOT 11 SKATTER

	KONCERNEN 2022	KONCERNEN 2021	MODERBOLAGET 2022	MODERBOLAGET 2021
Aktuell skatt:				
Aktuell skatt på årets resultat	6	-1	-	-
Aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder	-12	-1	-	-
Summa aktuell skatt	**-6**	**-2**	**-**	**-**
Uppskjuten skatt:				
Uppkomst och återföring av temporära skillnader	20	44	-	-
Underskottsavdrag nyttjade under året	-6	-26	-3	-17
Summa uppskjuten skatt	**14**	**18**	**-3**	**-17**
Skatt	**8**	**16**	**-3**	**-17**

Avstämning av effektiv skattesats	KONCERNEN 2022	KONCERNEN 2021	MODERBOLAGET 2022	MODERBOLAGET 2021
Resultat före skatt	109	-40	124	99
Skatt beräknad med gällande skattesats i Sverige	-22	8	-26	-20
Skillnad mellan svensk och utländsk skattesats	0	1	-	-
Ej skattepliktiga intäkter	46	13	27	7
Ej avdragsgilla kostnader	0	-3	-3	0
Justering av aktuell skatt tidigare perioder	-12	-	-1	-
Ej aktiverade underskottsavdrag	-5	-2	-	-3
Summa skattekostnad / skatteintäkt	**8**	**16**	**-3**	**-17**

I övrigt totalresultat har redovisats skatt om -10 (-5) avseende omräkningsdifferenser.

KONCERNEN

Fördelning av uppskjutna skattefordringar och skatteskulder:	2022 Uppskjuten skattefordran	2022 Uppskjuten skatteskuld	2021 Uppskjuten skattefordran	2021 Uppskjuten skatteskuld
Materiella anläggningstillgångar	0	0	0	0
Tillgångar värderade till verkligt värde	3	-	1	0
Obeskattade reserver	-	0	-	1
Pågående arbete och projekt under utveckling	31	3	30	53
Temporära skillnader	0	-	-	0
Aktiverade underskottsavdrag:	8	-	12	1
Summa	**42**	**3**	**43**	**55**
varav som kan realiseras tidigast efter mer än 12 månader	-	-	6	0
varav som kan realiseras inom 12 månader	42	3	37	54

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122836

MODERBOLAGET

	2022	2021
Fördelning av uppskjutna skattefordringar:		
Underskottsavdrag	7	10
Summa	**7**	**10**

Redovisad i Rapport över finansiell ställning/Balansräkning:	KONCERNEN 2022	KONCERNEN 2021	MODERBOLAGET 2022	MODERBOLAGET 2021
Uppskjutna skattefordringar	41	6	7	10
Uppskjutna skatteskulder	-2	-18	-	-
Uppskjutna skatteskulder (fordringar) netto	**39**	**-12**	**7**	**10**

Koncernens ej aktiverade underskottsavdrag hänförliga till den svenska verksamheten uppgick per 31 december 2022 till 0 (0) MSEK. Uppskjuten skattefordran för koncernen har redovisats på skattemässiga underskott uppgående till 12 (10) MSEK. Underskotten har ingen fastställd förfallotid.

NOT 12 IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Certifikat	KONCERNEN 2022	KONCERNEN 2021	MODERBOLAGET 2022	MODERBOLAGET 2021
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	**11**	**25**	**11**	**25**
Nyanskaffningar	-	-	-	-
Nedskrivningar	-4	-	-4	-
Omklassificeringar	-3	-14	-3	-14
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**4**	**11**	**4**	**11**

I samband med avyttringen 2018 av vindkraftspark Jenåsen förvärvade Eolus rätten till 96 procent av de elcertifikat som vindkraftsparken kommer att producera under de 15 år parken är certifikatsberättigad. Denna immateriella rättighet förvärvades för ett engångsbelopp om 9 MEUR motsvarande 96,2 MSEK. Den totala förvärvade volymen beräknas uppgå till 264 000 elcertifikat per år under 15 års tid, d v s totalt 3 960 000 elcertifikat. I takt med att elcertifikat utfärdas för anläggningen omklassificeras dessa till varulager.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 37

NOT 13 MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	KONCERNEN					MODERBOLAGET		
2022	Byggnader och mark	Vindkraftverk	Inventarier	Nyttjanderätts-tillgångar	Total	Byggnader och mark	Inventarier	Total
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	**18**	**20**	**27**	**8**	**73**	**3**	**20**	**22**
Nyanskaffningar	-	-	5	11	16	-	1	1
Avyttringar och utrangeringar	-	-	-3	-4	-7	-	-2	-2
Omklassificeringar	-	-	-2	14	12	-	0	0
Valutakursdifferenser	2	-	0	0	3	-	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**20**	**20**	**26**	**29**	**96**	**3**	**18**	**21**
Ingående ackumulerade avskrivningar	**-**	**-20**	**-22**	**-2**	**-45**	**-**	**-17**	**-17**
Årets avskrivningar	-	-	-1	-8	-9	-	-1	-1
Avyttringar och utrangeringar	-	-	2	1	3	-	1	1
Valutakursdifferenser	-	-	0	-	0	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-**	**-20**	**-22**	**-9**	**-51**	**-**	**-17**	**-17**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	**-2**	**-**	**-**	**-**	**-2**	**-2**	**0**	**-2**
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-	-
Omklassificeringar	-	-	-	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	-	-	-	-	-	-	-
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-2**	**-**	**-**	**-**	**-2**	**-2**	**-**	**-2**
Bokfört nettovärde vid årets slut	**18**	**0**	**5**	**20**	**43**	**0**	**1**	**2**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

	KONCERNEN					MODERBOLAGET		
2020	Byggnader och mark	Vindkraft-verk	Inventarier	Nyttjanderätts-tillgångar	Total	Byggnader och mark	Inventarier	Total
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	**20**	**41**	**29**	**9**	**99**	**3**	**23**	**26**
Nyanskaffningar	-	-	1	3	4	-	0	0
Avyttringar och utrangeringar	-4	-	-2	-5	-11	-	-4	-4
Omklassificeringar	-	-21	-1	-	-22	-	-	-
Valutakursdifferenser	1	-	0	-	2	-	-	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	**18**	**20**	**27**	**8**	**73**	**3**	**20**	**22**
Ingående ackumulerade avskrivningar	**-**	**-39**	**-23**	**-3**	**-66**	**-**	**-20**	**-20**
Årets avskrivningar	-	-1	-2	-3	-5	-	-1	-1
Avyttringar och utrangeringar	-	-	2	4	6	-	4	4
Omklassificeringar	-	20	1	-	21	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	-	0	-	0	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	**-**	**-20**	**-22**	**-2**	**-45**	**-**	**-17**	**-17**
Ingående ackumulerade nedskrivningar	**-2**	**-**	**-**	**-**	**-2**	**-2**	**-**	**-2**
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-	-
Omklassificeringar	-	-	-	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	-	-	-	0	-	-	-
Utgående ackumulerade nedskrivningar	**-2**	**-**	**-**	**-**	**-2**	**-2**	**-**	**-2**
Bokfört nettovärde vid årets slut	**15**	**0**	**4**	**6**	**26**	**0**	**3**	**3**

20230517222838

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 39

NOT 14 NYTTJANDERÄTTSTILLGÅNGAR

INVESTERINGSÅTAGANDEN
Inga ingångna avtal om anskaffningar av materiella eller immateriella anläggningstillgångar fanns på bokslutsdagen.

LEASINGAVTAL
Koncernen har ingått leasingavtal avseende kontorslokaler, bilar och kontorsmaskiner.

Koncernen rapporterar samtliga leasingavtal som nyttjanderättstillgångar och använder sig inte av möjligheten att exkluldera korttidsleasing eller tillgångar av lågt värde.

Leasingperioderna varierar mellan 3 månader och 5 år och de flesta av leasingavtalen kan vid leasingperiodens slut förlängas till marknadsmässiga villkor. Det vanliga är dock att avtalen avslutas.

I balansräkningen redovisas följande belopp relaterade till leasingavtal:

Materiella anläggningstillgångar	2022-12-31	2021-12-31
Fastigheter	15	1
Utrustning	0	0
Fordon	5	5
Summa	**20**	**6**

Räntebärande skulder	2022-12-31	2021-12-31
Kortfristiga	5	3
Långfristiga	17	3
Summa	**22**	**6**

Räkenskapsårets betalda och framtida avtalade avgifter avseende leasingavtal för lokaler och utrustning uppgår till:

	Lokaler		Utrustning	
	Koncernen	Moderbolaget	Koncernen	Moderbolaget
2022	4	4	2	2
2023	5	5	1	1
2024	5	5	1	1
2025	3	3	0	0
2026	1	1	-	-
Summa	**18**	**18**	**4**	**4**

NOT 15 ANDRA LÅNGFRISTIGA VÄRDEPAPPERSINNEHAV

Moderbolagets innehav i övriga företag	Antal aktier	Kapital/röster (%)	2022-12-31	2021-12-31
Slättens Vind AB	22 575	2/2	1	1
Bokfört värde			1	1

Uppgift om eget kapital avser justerat eget kapital, dvs inkluderat eget kapitalandelen av obeskattade reserver. På motsvarande sätt har årets resultat enligt årsredovisningen i förekommande fall justerats med eget kapitalandelen av årets förändring av obeskattade reserver.

Moderbolagets innehav i övriga företag	Org nr	Säte	Resultat	Eget kapital
Slättens Vind AB	559022-2583	Vara	0	0

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 40

NOT 16 MODERBOLAGETS ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

	2022	2021
Ingående värden	**17,8**	**17,4**
Förvärv	-	0,5
Avyttring	-	-0,1
Aktieägartillskott netto	14,0	-
Utgående värden	**31,8**	**17,8**

Resultat från andelar i koncernföretag	2022	2021
Nedskrivning	-14,0	0,0
Utdelningar	128,9	33,0
Resultat vid avyttring	-	0,0
	115,0	**33,0**

Dotterföretagen och dotterdotterföretagen förtecknas i tabellen nedan.

Koncernföretag	Org. nr	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde 2022-12-31	Bokfört värde 2021-12-31
Eolus Vind Amnehärad AB	556738-6312	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Amnehärad Vindkraft Aktiebolag	*556719-3569*	*Hässleholm*				
Blekinge Offshore AB	556761-1727	Karlshamn	560	60/60	-	-
Ekovind AB	556343-8208	Vårgårda	130 000	100/100	10,0	10,0
Eolus Elnät AB	556639-2477	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Eolus Oy	2622599-6	Vasa, Finland	2 500	100/100	14,1	0,1
Eolus Pörtom Vind Oy	*2456946-1*	*Vasa, Finland*				
Eolus Vind Norge Holding AS	920964826	Oslo, Norge	23 000	100/100	5,7	5,7
Eolus Norway Offshore AS	*926131699*	*Enebakk, Norge*				
Eolus North America Inc.	47-5083428	Nevada, USA		100/100	-	-
Comstock LLC	*35-2541188*	*Nevada, USA*				
Crescent Peak Renewables LLC	*27-2068025*	*Delaware, USA*				
ENA BESS1, LLC	*61-1906369*	*Nevada, USA*				
Eolus Assets Management LLC	*85-1836304*	*Delaware, USA*				
Eolus Project Holdings LLC	*32-0598206*	*Delaware, USA*				
Pome BESS LLC	*85-2510057*	*Delaware, USA*				
Cald BESS 2, LLC	*87-2634457*	*California, USA*				
Roccasecca BESS	*88-0774617*	*Delaware, USA*				
Forth Element Wind LLC	*88-0651496*	*Delaware, USA*				
Cinder Mountain Energy LLC	*88-1263025*	*Delaware, USA*				
Jean Lake Energy LLC	*88-1274618*	*Delaware, USA*				
Roca Caliente LLC	*88-1174346*	*Delaware, USA*				
Silverside Energy LLC	*88-2746909*	*Delaware, USA*				
Hoodini LLC	*88-3892558*	*Delaware, USA*				
Wind Wall Development LLC	*32-0514251*	*Nevada, USA*				
Eolus Vindpark Sju AB	556935-0381	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark Nitton AB	556924-5136	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 23 AB	556956-6168	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 25 AB	556956-6028	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Wind Farm Boarp AB	*559244-3153*	*Hässleholm*				
Eolus Vindpark 27 AB	556956-6002	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Dållebo Vindpark AB	*559121-3193*	*Hässleholm*				
Eolus Vindpark 29 AB	559136-0002	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 31 AB	559135-9988	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Koncernföretag	Org.nr	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde 2022-12-31	Bokfört värde 2021-12-31
Eolus Vindpark 33 AB	559163-5106	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Stockåsbodarna Vindpark AB	*559164-6798*	*Hässleholm*				
Eolus Vindpark 35 AB	559163-5114	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Rosenskog Wind Farm AB	559164-6541	Hässleholm				
Eolus Vindpark 37 AB	559163-5122	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Hedesta Wind Farm AB	559276-8575	Hässleholm				
Eolus Construction Management AB	559164-6996	Hässleholm	501	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 39 AB	559277-5901	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Ölme Vindkraft AB	*556755-5965*	*Hässleholm*				
Eolus Vindpark 41 AB	559277-5893	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Siggebohyttan Vindpark AB	*559244-3112*	*Hässleholm*				
Eolus Vindpark 43 AB	559277-5968	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Fågelås Vindpark AB	*559244-4151*	*Hässleholm*				
Eolus Vindpark 45 AB	559277-5950	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 47 AB	559281-7448	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 48 AB	*559251-4003*	*Hässleholm*				
Eolus Finland Holding AB	559281-7356	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Pörtom Wind Farm Ab	*3178978-8*	*Vasa, Finland*				
Pörtom Vindkraft Ab/Oy	*2604371-1*	*Närpes, Finland*				
Eolus Baltic Holding AB	559313-0007	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 51 AB	559312-9975	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Offshore AB	559332-9682	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
Sjollen Offshore AB	*559318-2024*	*Hässleholm*				
Arkonahavet Offshore AB	*559318-4111*	*Hässleholm*				
Aurum Offshore AB	*559349-7380*	*Hässleholm*				
West Wind Offshore AB	*559318-3907*	*Hässleholm*				
Najaderna Offshore AB	*559376-1934*	*Hässleholm*				
Tuulia Offshore AB	*3275091-4*	*Vasa, Finland*				
SIA Kurzeme Offshore	*40203406887*	*Riga, Lettland*				
Eolus Offshore Estonia OÜ	*16624234*	*Tallinn, Estland*				
Eolus Vindpark 55 AB	559332-9666	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
Eolus Vindpark 57 AB	559332-9674	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
Eolus Vindpark 59 AB	559346-1154	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
Vaberget Vindpark AB	*559349-7356*	*Hässleholm*				
Eolus Vindpark 61 AB	559346-1204	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
Eolus Vindpark 63 AB	559346-1212	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
Eolus Vindpark 64 AB	*559349-7661*	*Hässleholm*				
Eolus Vindpark 65 AB	559346-1188	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
Eolus Vindpark 66 AB	*559349-7935*	*Hässleholm*				
Eolus Vindpark 67 AB	559346-1196	Hässleholm	250	100/100	0,0	0,0
Eolus Vindpark 68 AB	*559349-7968*	*Hässleholm*				
Eolus Wind Power Management AB	556912-1352	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Wind Power Management Norge AS	*925247979*	*Oslo, Norge*				
Eolus Poland Sp. z o. o.	0000868099	Warszawa, Polen		100/100	0,0	0,0
Eolus Energia Odnawialna Sp. z o. o.	*0000903550*	*Warszawa, Polen*				
Eolus Poland Holding AB	559313-0023	Hässleholm		100/100	0,1	0,1
Eolus Energia Odnawialna 4 Sp. z o.o.	*0000888531*	*Warszawa, Polen*				
Eolus Energia Odnawialna 3 Sp. z o.o.	*0000883397*	*Warszawa, Polen*				
Eolus Energia Odnawialna 2 Sp. z o.o.	*0000847745*	*Warszawa, Polen*				
Eolus Energia Odnawialna 1 Sp. z o.o.	*0000857877*	*Warszawa, Polen*				
Eolus Energia Odnawialna 5 Sp. z o.o.	*0000982678*	*Warszawa, Polen*				

20230517122841

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Koncernföretag	Org nr	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde 2022-12-31	Bokfört värde 2021-12-31
Eolus Energia Odnawialna 6 Sp. z o.o.	*0000982677*	*Warszawa, Polen*				
GA2-GW Sp. z o. o.	*0000871927*	*Warszawa, Polen*				
GA3-K Sp. z o. o.	*0000872156*	*Warszawa, Polen*				
GA4-K Sp. z o. o.	*0000909398*	*Warszawa, Polen*				
GA6 Sp. z o. o.	*0000914378*	*Warszawa, Polen*				
CEPV 5 Sp. z o. o.	*0000854062*	*Warszawa, Polen*				
EPV Debrzno Sp. z o.o.	*0000984452*	*Warszawa, Polen*				
EPV Goszczyno Sp. z o.o.	*0000984273*	*Warszawa, Polen*				
EPV Kotun Sp. z o.o.	*0000984267*	*Warszawa, Polen*				
EPV Starnice Sp. z o.o.	*0000984448*	*Warszawa, Polen*				
EPV Zbyszewo Sp. z o.o.	*0000984224*	*Warszawa, Polen*				
Eolus Energia Odnawialna 7 Sp. z o.o.	*0000903324*	*Warszawa, Polen*				
GA7 Sp.z o.o.	*0000973410*	*Warszawa, Polen*				
Horizon PL9 Sp z o.o.	*0000934580*	*Warszawa, Polen*				
Horizon PL11 Sp z o.o.	*0000966384*	*Warszawa, Polen*				
Linusvind AB	556832-0054	Hässleholm	50 000	100/100	0,1	0,1
Lunnekullen Vindkraft AB	556705-3045	Hässleholm				
Lärkeskogen Vindkraft AB	556731-4710	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Näset Vindkraft AB	556721-1023	Hässleholm	1 000	100/100	-	-
SIA Eolus	40103392542	Riga, Lettland	2 000	100/100	0,0	0,0
Alokste wind SIA	40203267822	Riga, Lettland				
Andruves wind SIA	40103703482	Riga, Lettland				
Dobele wind SIA	40103786319	Riga, Lettland				
Gulbji wind SIA	40103702769	Riga, Lettland				
Mekji wind SIA	40103800684	Riga, Lettland				
Melderi wind SIA	40103730387	Riga, Lettland				
Mindes wind SIA	40203267771	Riga, Lettland				
Osi wind SIA	40103806530	Riga, Lettland				
Pienava wind SIA	40103730508	Riga, Lettland				
Pievikas wind SIA	40203269522	Riga, Lettland				
Unas wind SIA	*40103761071*	*Riga, Lettland*				
Valpene wind SIA	*50103851451*	*Riga, Lettland*				
Virzas wind SIA	*40103702650*	*Riga, Lettland*				
Skogaryd Vindkraft AB	556773-9791	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Skuggetorp Vindkraft AB	556773-7993	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Svenska Vindbolaget AB	556759-9013	Hässleholm	1 430	100/100	-	-
Eolus Vindpark Tjugoett AB	*556924-5110*	*Hässleholm*				
Uddevalla Vind AB	556707-1278	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Bokfört värde					**31,8**	**17,8**

20230517228 42

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 43

NOT 17 INNEHAV UTAN BESTÄMMANDE INFLYTANDE

Bolagsnamn	Ägarandel som innehas av koncernen 2022	Ägarandel som innehas av koncernen 2021	Ägarandel som innehas av innehav utan bestämmande inflytande 2022	Ägarandel som innehas av innehav utan bestämmande inflytande 2021	Huvudsaklig verksamhet
Eolus Vindpark 46, med dotterföretaget Stor-Skälsjön Vind AB	-	51 %	-	49 %	Projekterings-verksamhet
Eolus Vindpark 48 AB	50 %	0 %	50 %	-	Projekterings-verksamhet
Blekinge Offshore AB	60 %	60 %	40 %	40 %	Projekterings-verksamhet

Finansiell information i sammandrag för dotterföretag som har innehav utan bestämmande inflytande som är väsentliga för koncernen. De belopp som anges för respektive dotterföretag är före koncerninterna elimineringar.

Balansräkningar i sammandrag	Eolus Vindpark 46 2022	Eolus Vindpark 46 2021	Eolus Vindpark 48 2022	Eolus Vindpark 48 2021	Blekinge Offshore AB 2022	Blekinge Offshore AB 2021
Pågående arbete och projekt under utveckling		580	121		-	-
Övriga omsättningstillgångar		41	2		3	0
Summa tillgångar	-	**621**	**123**	-	**3**	**0**
Långfristiga skulder		35	-		-	-
Kortfristigar skulder		9	1		0	0
Summa skulder	-	**44**	**1**	-	**0**	**0**
Nettotillgångar	-	**577**	**122**	-	**3**	**0**
Ackumulerat innehav utan bestämmande inflytande	-	**280**	**61**		**0**	**0**

Rapport över totalresultat i sammandrag	Eolus Vindpark 46 2022	Eolus Vindpark 46 2021	Eolus Vindpark 48 2022	Eolus Vindpark 48 2021	Blekinge Offshore AB 2022	Blekinge Offshore AB 2021
Intäkter	0	1	1		-	-
Årets resultat	**0**	**-10**	**-1**		**-3**	**0**
Övrigt totalresultat	0	-4	7			
Summa totalresultat	**0**	**-14**	**6**	-	**-3**	**0**
Totalresultat hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	**0**	**-7**	**3**	-	**-1**	**0**

Transaktioner med innehav utan bestämmande inflytande

Den 10 januari 2022 överlämnade Eolus 50 % av aktierna i det tidigare helägda dotterbolaget Eolus Vindpark 48 till Hydro REIN. Koncernen redovisade en ökning av innehav utan bestämmande inflytande på 53 MSEK.

Den 14 juni överlämnade Eolus sin andel 51 % av aktierna i Eolus Vindpark 46 med dotterföretaget Stor-Skälsjön Vind AB till MEAG. Eolus ägde vid ingången av 2022 51 % av aktierna i Eolus vindpark 46. Då Eolus haft bestämmande inflytande över bolaget så har 100 % av projektet redovisats i Eolus balansräkning. Eolus redovisar försäljning av projekt paketerade i separata bolag enligt IFRS 15. Eolus redovisar 100 % av försäljningen i koncernens reslutaträkning. Försäljningsresultat hänförligt till innehav utan bestämmande redovisas på raden årets resultat hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande och uppgår till 125 MSEK.

Utöver ovanstående transaktioner har ägare utan bestämmande inflytande gjort aktieägartillskott till bolag i koncernen motsvarande sin ägarandel.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 44

NOT 18 FINANSIELL RISKHANTERING

Tabellen nedan visar finansiella skulders återstående kontraktstid till förfall. De belopp som anges i tabellen är de avtalsenliga och odiskonterade kassaflödena. Valutaderivaten har per bokslutsdagen negativa marknadsvärde. Totalt uppgår marknadsvärdet avseende valutaderivaten till 15 (0) MSEK per bokslutsdagen. Avtalsenliga räntederivat har per bokslutsdagen ett negativt marknadsvärde. Totalt uppgår det negativa marknadsvärdet avseende räntederivaten till 0 (-3) MSEK.

2022-12-31	<3 månader	3 månader–1 år	1–2 år	2–5 år	>5 år	Totalt
Upplåning	70	21	15	252	-	**357**
Leverantörsskulder	274	-	-	-	-	**274**
Derivat	11	4	-	-	-	**15**
Övriga finansiella skulder	9	4	12	30	33	**88**
Totalt	**365**	**28**	**27**	**282**	**33**	**735**

2021-12-31	<3 månader	3 månader–1 år	1–2 år	2–5 år	>5 år	Totalt
Upplåning	11	156	20	2	-	**189**
Leverantörsskulder	186	-	-	-	-	**186**
Derivat	2	1	1	-	-	**5**
Övriga finansiella skulder	25	6	12	19	34	**96**
Totalt	**224**	**163**	**33**	**21**	**34**	**475**

NOT 19 ANDELAR I INTRESSEFÖRETAG

KONCERNEN

Andelar i intresseföretag	Org. nr.	Säte	Kapital/röster (%)	Redovisat värde 2022-12-31	Redovisat värde 2021-12-31
Triventus AB	556627-3016	Falkenberg	40/40	-	-
Dalavind Fagervind AB	559352-3870	Falun	49/49	30	-
Simply Blue Holdings (Skidbladner) AB	559377-8920	Trollhättan	50/50	-	-
Simply Blue Holdings (Herkules) AB	559372-6853	Trollhättan	50/50	-	-
Simply Blue Holdings (Draken) AB	559377-8870	Trollhättan	50/50	-	-
Simply Blue Holdings (Wellamo) AB	559377-8888	Trollhättan	50/50	-	-
Bokfört värde				**30**	**0**

Resultat från andelar i intresseföretag	2022	2021
Triventus AB	2	-
Övrigt	-	-
Summa resultat från andelar i intresseföretag	**2**	**-**

Förändringar av andelar i intresseföretag	2022	2021
Per 1 januari	-	-
Förvärv	30	-
Resultatandel	-	-
Per 31 december	**30**	**-**

MODERBOLAGET

Andelar i intresseföretag	Org. nr.	Säte	Kapital/röster (%)	Redovisat värde 2022-12-31	Redovisat värde 2021-12-31
Triventus AB	556627-3016	Falkenberg	40/40	-	-
Bokfört värde				-	-

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517225845

NOT 20 PÅGÅENDE ARBETE OCH PROJEKT UNDER UTVECKLING

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Lager av certifikat	1	4	1	4
Pågående arbete under etablering	347	467	6	6
Projekt under utveckling	424	372	33	43
Summa	**772**	**843**	**40**	**52**

Vid genomgång av projektportföljen har projekt under utveckling som bedöms ha sämre förutsättningar för framtida realisering skrivits ned med 6 (5) MSEK

FÖRVÄRV OCH FÖRSÄLJNINGAR AV PROJEKT OCH FÄRDIGA ENERGIANLÄGGNINGAR

Enligt branschpraxis bedrivs ofta projektering av projekt för energianläggningar i separata bolag. Detta innebär att vissa förvärv och försäljningar av projekt och färdiga energianläggningar görs som aktietransaktioner.

Under verksamhetsåren 2022 och 2021 har ett antal sådana transaktioner genomförts. Samtliga bedöms som försäljningar respektive anskaffningar av tillgångar och redovisas därför ej som rörelseförvärv. Tillgångar förvärvade genom aktietransaktioner värderas till verkligt värde per förvärvsdagen.

NOT 21 KUNDFORDRINGAR OCH ÖVRIGA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Kundfordringar	95	71	4	4
Övriga kortfristiga fordringar	61	55	6	1
Summa	**156**	**126**	**10**	**5**

Övriga kortfristiga fordringar avser:	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Fordringar avseende mervärdesskatt	51	52	-	-
Fordringar på intresseföretag	3	-	-	-
Övriga fordringar	7	3	6	1
Summa	**61**	**55**	**6**	**1**

Kreditrisken i kundfordringar som varken är förfallna eller nedskrivna bedöms som låg. Mot bakgrund av att kunderna representerar olika kategorier såsom institutioner, kommuner, företag och privatpersoner samt att dessa är geografiskt spridda bedöms det osannolikt att alla skulle få betalningssvårigheter vid samma tid. Eolus har historiskt låga kundförluster och gör kreditbedömning på alla nya kunder. Kundfordringar som är förfallna men ej nedskrivna har noggrant genomgått individuell prövning. Utöver reserv för osäker fordringar bedöms resterande fordringar ej utgöra väsentlig risk för förlust.

Kreditexponering	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Kundfordringar ej förfallna eller nedskrivna	71	69	1	3
Kundfordringar förfallna men ej nedskrivna	24	2	4	1
Kundfordringar förfallna och nedskrivna	0	-	-	-
Kundfordringar totalt	**95**	**71**	**4**	**4**

Per den 31 december 2022 uppgick förfallna kundfordringar där inget reserveringsbehov bedömts föreligga till 24 (2) MSEK.

Beloppet 0 (2) MSEK av förfallna kundfordringar är reglerat efter balansdagen.

Åldersanalys av kundfordringar, förfallna men ej nedskrivna	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
<30 dagar	2	2	1	1
30–90 dagar	8	-	2	-
91–180 dagar	15	0	1	-
>180 dagar	0	0	0	0
Summa förfallna ej nedskrivna kundfordringar	**24**	**2**	**4**	**1**

Avsättningar för osäkra kundfordringar motsvarar 0 % (0 %) av de totala kundfordringarna.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 46

Avsättning för osäkra kundfordringar	KONCERNEN 2022-12-31	KONCERNEN 2021-12-31	MODERBOLAGET 2022-12-31	MODERBOLAGET 2021-12-31
Avsättning vid årets början	-	-	-	-
Årets avsättning för osäkra kundfordringar	0	-	-	-
Betalda osäkra fordringar	-	-	-	-
Bortskrivna fordringar	-	-	-	-
Belopp vid årets utgång	**0**	**-**	**-**	**-**

Avsättningar till respektive återföringar av reserver för osäkra fordringar ingår i posten Övriga rörelsekostnader i resultaträkningen.

Redovisade belopp för kundfordringar per valuta inklusive reserv för osäkra fordringar	KONCERNEN 2022-12-31	KONCERNEN 2021-12-31	MODERBOLAGET 2022-12-31	MODERBOLAGET 2021-12-31
SEK	2	4	1	1
EUR	1	0	-	-
NOK	26	7	3	3
USD	66	60	-	-
Summa KSEK	**95**	**71**	**4**	**4**

De 10 största kunderna representerar 99 % (99 %) av koncernens totala kundfordringar. En enskild kund står för 69 % (84 %).

NOT 22 PERIODISERINGSPOSTER

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	KONCERNEN 2022-12-31	KONCERNEN 2021-12-31	MODERBOLAGET 2022-12-31	MODERBOLAGET 2021-12-31
Förutbetalda hyreskostnader	0	0	1	0
Övriga förutbetalda kostnader	8	3	7	3
Upplupna avtalsintäkter	2	30	-	-
Övriga upplupna intäkter	0	2	0	0
Summa	**10**	**35**	**8**	**3**

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna löne- och personalkostnader	15	13	11	10
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter avseende projekt	156	95	-8	14
Övriga upplupna kostnader	6	8	3	6
Summa	**177**	**116**	**7**	**30**

NOT 23 AKTIEKAPITAL OCH RESULTAT PER AKTIE

Uppgift om antal aktier	2022-12-31	2021-12-31
Antal emitterade och fullt betalda aktier		
A-aktier (röstvärde 1) kvotvärde 1 kr	1 285 625	1 285 625
B-aktier (röstvärde 1/10) kvotvärde 1 kr	23 621 375	23 621 375
Antal emitterade och fullt betalda aktier	24 907 000	24 907 000

Specifikationen över förändring i eget kapital återfinns i Rapport över förändring eget kapital koncernen. Reserver utgörs av valutakursdifferenser vid omräkning av utländska dotterbolags finansiella rapporter.

I moderföretaget finns inga potentiella stamaktier varför resultat per aktie är detsamma före och efter utspädning för de redovisade åren.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517225847

KONCERNEN

Resultat per aktie före och efter utspädning	2022	2021
Resultat som är hänförligt till moderföretagets aktieägare	-5	-19
Vägt genomsnitt antal utestående stamaktier	24 907 000	24 907 000
Resultat per aktie före och efter utspädning	**-0,22**	**-0,74**

NOT 24 UPPLÅNING

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
Långfristig upplåning till kreditinstitut	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Banklån (rörlig ränta)	226	19	225	19
Leasing	5	3	-	-
Summa långfristig upplåning	**231**	**21**	**225**	**19**
Kortfristig upplåning				
Banklån (rörlig ränta)	75	161	75	161
Leasing	4	3	-	-
Summa kortfristiga skulder	**79**	**165**	**75**	**161**
Summa upplåning	**310**	**186**	**300**	**180**

För information om ställda säkerheter för upptagna lån, se not 28.

BANKLÅN

Koncernens och moderbolagets exponering, avseende lån, för ränteförändringar och kontraktsenliga datum när det gäller omförhandlingar av räntor är följande:

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
6 månader eller mindre	310	186	300	180
Summa	**310**	**186**	**300**	**180**

Upplåning fördelad per valuta	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
SEK	254	137	251	131
USD	56	49	49	49
Summa	**310**	**186**	**300**	**180**

CHECKRÄKNINGSKREDIT

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Beviljat belopp	100	100	100	100
Utnyttjad kredit ingår i kortfristig upplåning och uppgår till	-	-	-	-

LÅNGFRISTIGA SKULDER

Koncernens och moderbolagets långfristiga skulder. Förfallotider enligt nedan:

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
1–5 år	231	21	225	19
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	**231**	**21**	**225**	**19**

Avseende skulder till kreditinstitut finns särskilda åtaganden, s.k. covenants. Om dessa åtaganden inte uppfylls kan kreditgivaren återkalla krediten. Under verksamhetsåret 2022 har samtliga åtaganden uppfyllts.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 48

NOT 25 FINANSIELLA INSTRUMENT – UPPLYSNINGAR OM VERKLIGT VÄRDE PER KLASS

KONCERNEN

2022-12-31	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	43	43	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	568	568	2
Kundfordringar	95	95	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaterminer	2	2	2
Valutaswappar	13	13	2
Ränteswappar	0	0	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	310	310	2
Leverantörsskulder	274	274	2
Upplupna räntekostnader	2	2	2

2021-12-31	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Andra långfristiga värdepapper	16	16	2
Valutaswappar	2	2	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	625	625	2
Kundfordringar	71	71	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Valutaswappar	2	2	2
Ränteswappar	3	3	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	186	186	2
Leverantörsskulder	186	186	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 terminskursen och den terminskurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktsperioden. Det verkliga värdet för ränteswappar baseras på en diskontering av beräknade framtida kassaflöden enligt kontraktets villkor och förfallodagar med utgångspunkt i marknadsräntan.

Övriga finansiella tillgångar och skulder
För kundfordringar, andra långfristiga värdepapper, upplupna intäkter och kostnader samt leverantörsskulder med en kvarvarande löptid på mindre än 6 månader anses det redovisade värdet reflektera verkligt värde.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228 49

NOT 26 AVSTÄMNING MELLAN RESULTAT FÖRE SKATT OCH NETTOKASSAFLÖDE

Ej kassaflödespåverkande poster	KONCERNEN 2022	KONCERNEN 2021	MODERBOLAGET 2022	MODERBOLAGET 2021
Av- och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	14	5	5	1
Orealiserade valutakursdifferenser	1	5	1	5
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	0	0	0	0
Förändringar i avsättningar	0	0	0	0
Värdering derivat till verkligt värde	15	37	-	-
Övrigt*	-123	-	-	-
Summa	**-94**	**46**	**6**	**6**

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

NOT 27 FÖRÄNDRINGAR I SKULDER HÄNFÖRLIGA TILL FINANSIERINGSVERKSAMHETEN

2022	Låneskulder som förfaller inom 1 år	Låneskulder som förfaller efter 1 år	Summa
Per 1 januari 2022	**-165**	**-21**	**-186**
Kassaflöde	113	-225	-112
Valutakursdifferenser	-8	-	-8
Omklassificering mellan lång och kort låneskuld	-19	19	-
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	-2	-4	-6
Per 31 december 2022	**-79**	**-231**	**-310**

2021	Låneskulder som förfaller inom 1 år	Låneskulder som förfaller efter 1 år	Summa nettoskuld
Per 1 januari 2021	**-252**	**-135**	**-387**
Kassaflöde	208	-	208
Valutakursdifferenser	-8	-	-8
Omklassificering mellan lång och kort låneskuld	-113	113	-
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	0	2	2
Per 31 december 2021	**-165**	**-21**	**-186**

NOT 28 STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSER/ANSVARSFÖRBINDELSER

Ställda säkerheter för skulder till kreditinstitut	KONCERNEN 2022-12-31	KONCERNEN 2021-12-31	MODERBOLAGET 2022-12-31	MODERBOLAGET 2021-12-31
Företagsinteckningar	648	648	625	625
Summa	**648**	**648**	**625**	**625**

EVENTUALFÖRPLIKTELSER

Koncernen har eventualförpliktelser avseende rättsliga anspråk som uppkommit i den normala affärsverksamheten. Några väsentliga skulder utöver de avsättningar som gjorts (not 25) förväntas ej uppkomma med anledning av dessa.

Ansvarsförbindelser	MODERBOLAGET 2022-12-31	MODERBOLAGET 2021-12-31
Ansvarsförbindelse till förmån för dotterföretag	5	5
Summa	**5**	**5**

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228S0

NOT 29 TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

ÄGARSTRUKTUR PER 31 DECEMBER 2022

Största aktieägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Andel av kapitalet (%)	Andel av röster (%)
Domneåns Kraftaktiebolag	370 150	1 992 925	9,5	15,6
Hans-Göran Stennert, direkt och genom kapitalförsäkring	380 100	606 354	4,0	12,1
Åke Johansson	202 120	400 000	2,4	6,6
Hans Johannson och Borgunda bygghandel, genom bolag	189 520	40 418	0,9	5,3
Avanza Pension	0	1 114 383	4,5	3,1
Lannebo Sverige Hållbar	0	446 106	1,8	1,2
Länsförsäkringar Småbolag Sverige	0	438 225	1,8	1,2
Ingvar Svantesson	40 000	0	0,2	1,1
Andra AP-fonden	0	396 932	1,6	1,1
Nordnet	500	383 471	1,5	1,1
Övriga aktieägare	103 235	17 802 561	71,9	51,6
Totalt	**1 285 625**	**23 621 375**	**100,0**	**100,0**

Ingen av styrelseledamöterna eller de övriga ledande befattningshavarna har under 2022 eller 2021 haft några direkta eller indirekta affärstransaktioner med koncernen utöver de ersättningar som framgår av Not 7.

MODERBOLAGETS TRANSAKTIONER MED ÖVRIGA KONCERNFÖRETAG

Av moderbolagets försäljning avser 30 (78) % koncernintern fakturering. I moderbolagets rörelsekostnader ingår koncerninterna inköp med endast obetydliga belopp.

Vid inköp och försäljning mellan koncernföretag tillämpas samma principer för prissättning som vid transaktioner med externa parter.

NOT 30 VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER RAPPORTPERIODENS UTGÅNG

Eolus och PNE tecknade i januari avtal om att via ett joint venture gemensamt utveckla det havsbaserade vindkraftsprojektet Kurzéme i Lettland. Vindkraftsparken planeras få cirka 1 000 MW installerad effekt och har potential att generera 4,5 TWh förnybar el per år. Eolus har utvecklat projektet sedan 2020.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122851

Undertecknade försäkrar att koncern- och årsredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS, sådana de antagits av EU, respektive god redovisningssed och ger en rättvisande bild av koncernens och moderbolagets ställning och resultat, samt att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utveckligen av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som de företag som ingår i koncernen står inför.

Hässleholm den 23 mars 2023

DocuSigned by:
Hans-Göran Stennert
3822EE095352484...
Hans-Göran Stennert
Ordförande

DocuSigned by:
Hans Linnarson
FEE89AFB90FA469...
Hans Linnarson
Styrelseledamot

DocuSigned by:
Jan Johansson
C99AFC87DE9D49C...
Jan Johansson
Styrelseledamot

DocuSigned by:
Hans Johansson
C2F2179E4A0B4D5...
Hans Johansson
Styrelseledamot

DocuSigned by:
Sigrun Hjelmquist
F38D23FDAB5747E...
Sigrun Hjelmquist
Styrelseledamot

DocuSigned by:
Bodil Rosvall Jönsson
E8A221B1D9674D8...
Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

DocuSigned by:
Per Witalisson
0AE214A1554F4FD...
Per Witalisson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 23 mars 2023.

PricewaterhouseCoopers AB
DocuSigned by:
Vicky Johansson
5FED32AEFE0448C...
Vicky Johansson
Auktoriserad revisor

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Eolus Vind AB (publ), org.nr 556389-3956

20230517122852

RAPPORT OM ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Eolus Vind AB (publ) för år 2022 med undantag för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 54–63. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 48–107 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte bolagsstyrningsrapporten på sidorna 54-63. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets revisionsutskott i enlighet med revisorsförordningens (537/2014) artikel 11.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav. Detta innefattar att, baserat på vår bästa kunskap och övertygelse, inga förbjudna tjänster som avses i revisorsförordningens (537/2014) artikel 5.1 har tillhandahållits det granskade bolaget eller, i förekommande fall, dess moderföretag eller dess kontrollerade företag inom EU.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Vår revisionsansats

Revisionens inriktning och omfattning

Vi utformade vår revision genom att fastställa väsentlighetsnivå och bedöma risken för väsentliga felaktigheter i de finansiella rapporterna. Vi beaktade särskilt de områden där verkställande direktören och styrelsen gjort subjektiva bedömningar, till exempel viktiga redovisningsmässiga uppskattningar som har gjorts med utgångspunkt från antaganden och prognoser om framtida händelser, vilka till sin natur är osäkra. Liksom vid alla revisioner har vi också beaktat risken för att styrelsen och verkställande direktören åsidosätter den interna kontrollen, och bland annat övervägt om det finns belägg för systematiska avvikelser som givit upphov till risk för väsentliga felaktigheter till följd av oegentligheter.

Vi anpassade vår revision för att utföra en ändamålsenlig granskning i syfte att kunna uttala oss om de finansiella rapporterna som helhet, med hänsyn tagen till koncernens struktur, redovisningsprocesser och kontroller samt den bransch i vilken koncernen verkar.

Väsentlighet

Revisionens omfattning och inriktning påverkades av vår bedömning av väsentlighet. En revision utformas för att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida de finansiella rapporterna innehåller några väsentliga felaktigheter. Felaktigheter kan uppstå till följd av oegentligheter eller misstag. De betraktas som väsentliga om enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användarna fattar med grund i de finansiella rapporterna.

Baserat på professionellt omdöme fastställde vi vissa kvantitativa väsentlighetstal, däribland för den finansiella rapporteringen som helhet. Med hjälp av dessa och kvalitativa överväganden fastställde vi revisionens inriktning och omfattning och våra granskningsåtgärders karaktär, tidpunkt och omfattning, samt att bedöma effekten av enskilda och sammantagna felaktigheter på de finansiella rapporterna som helhet.

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122853

SÄRSKILT BETYDELSEFULLT OMRÅDE	HUR VÅR REVISION BEAKTADE DET SÄRSKILT BETYDELSEFULLA OMRÅDET

Intäktsredovisning – försäljning av energianläggningar
Eolus Vind har en affärsplan och strategi som innebär uppförande och försäljning av energianläggningar, antingen direkt eller via bolag.

Under räkenskapsåret har Eolus fortsatt byggnationen av vindkraftprojekt Öyfjellet samt påbörjat byggnationen av vindkraftprojekt Storskäl-sjön. Utöver det har Eolus också sålt sol- och batterilagringsprojektet Cetennial Flat under räkenskapsåret.

Varje separat transaktion är individuellt framtagen och kontrakten innehåller specifika avtalsvillkor som bland annat reglerar betalningsmodell samt stipulerar respektive parts åtaganden och krav på fullgörande inom kontraktets löptid.

Affärsupplägg och tillhörande kontrakt är ett komplext område där tolkningar av den genomförda transaktionen och de tillhörande kontraktsvillkoren kan få väsentlig påverkan på bolagets redovisning och vinstavräkning.

Värdering av pågående projekt
Eolus Vind har pågående projekt i balansräkningen kopplat till projektering av energianläggningar. Projekten realiseras antingen när Eolus Vind säljer projektet som ett byggklart projekt eller när energianläggningen är färdigbyggd och säljs till kund. Projekt kan också realiseras genom försäljning av projekträttigheter.

Det redovisade värdet för pågående projekt uppgick per 31 december 2022 till 772 MSEK.

Balansposten är signifikant till sin storlek och innehåller en stor mängd olika projekt. Då teknik samt efterfrågan från kunder och samhälle förändras snabbt är värderingen av pågående projekt ett fokusområde i vår revision.

Varje projekt värderas individuellt och bolaget tar hänsyn till projektets realiseringspotential på lång och kort sikt. Projekt som inte anses kunna realiseras skrivs ner omedelbart. Detta sker till exempel när ett projekt får avslag i tillståndsprocessen.

Varje separat avtal om försäljning av energianläggning, antingen direkt eller via bolag är individuellt framtaget och innehåller olika bestämmelser och klausuler. I vår granskning har vi:

- Granskat bolagets intäktsredovisning genom att stämma av mot försäljningsavtal
- Granskat bolagets bedömningar kring successiv vinstavräkning på koncernnivå samt granskat att bokföringen av successiv vinstavräkning har hanterats korrekt
- Granskat att klassificering av intäkter hanteras korrekt i enlighet med bolagets redovisningsprinciper

Vi har även bedömt huruvida lämnade upplysningar är ändamålsenliga.

I vår revision har vi skaffat oss en förståelse för hur den makroekonomiska utvecklingen påverkar Eolus Vind och hur styrelsen och företagsledningen arbetar för att inhämta information för beslutsunderlag. Pågående projekt har granskats genom att vi har:

- Stickprovstestat att kostnader hänförda till projekt avser för projektet relevanta kostnader
- Tagit del av bolagets bedömning över realisering av projekt på kort och lång sikt samt säkerställt att detta korrelerar med bolagets grovplan som antas av styrelsen
- Bedömt och utmanat de ingående parametrar, såsom tidsplan och budget, i de projekt där kontrakt redan tecknats med kund
- Diskuterat och bedömt projekt som inkluderats i affärsplan och budget med ledningen
- Utfört stickprovsgranskning för resterande projekt i projektportföljen och inhämtat kommentarer från projektledare kring status

Vi har även bedömt huruvida lämnade upplysningar är ändamålsenliga.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen
Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–49, 64-65 samt 112-115. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra
information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra

informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar
Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS, så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

20230517225854

Revisorns ansvar
Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

RAPPORT OM ANDRA KRAV ENLIGT LAGAR OCH ANDRA FÖRFATTNINGAR

Revisorns granskning av förvaltning och förslag till disposition av bolagets vinst eller förlust

Uttalanden
Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Eolus Vind AB (publ) för år 2022 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden
Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar
Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar
Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

REVISORNS GRANSKNING AV ESEF-RAPPORTEN

Uttalanden
Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en granskning av att styrelsen och verkställande direktören har upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen i ett format som möjliggör enhetlig elektronisk rapportering (Esef-rapporten) enligt 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden för Eolus Vind AB (publ) för år 2022.

Vår granskning och vårt uttalande avser endast det lagstadgade kravet.

Enligt vår uppfattning har Esef-rapporten upprättats i ett format som i allt väsentligt möjliggör enhetlig elektronisk rapportering.

Grund för uttalanden
Vi har utfört granskningen enligt FARs rekommendation RevR 18 Revisorns granskning av Esef-rapporten. Vårt ansvar enligt denna rekommendation beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till Eolus Vind AB (publ) enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de bevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för vårt uttalande.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar
Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att Esef-rapporten har upprättats i enlighet med 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden, och för att det finns en sådan intern kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer nödvändig för att upprätta Esef-rapporten utan väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Revisorns ansvar
Vår uppgift är att uttala oss med rimlig säkerhet om Esef-rapporten i allt väsentligt är upprättad i ett format som uppfyller kraven i 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden, på grundval av vår granskning.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122855

RevR 18 kräver att vi planerar och genomför våra granskningsåtgärder för att uppnå rimlig säkerhet att Esef-rapporten är upprättad i ett format som uppfyller dessa krav.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en granskning som utförs enligt RevR 18 och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i Esef-rapporten.

Revisionsföretaget tillämpar ISQC 1 Kvalitetskontroll för revisionsföretag som utför revision och översiktlig granskning av finansiella rapporter samt andra bestyrkandeuppdrag och näraliggande tjänster och har därmed ett allsidigt system för kvalitetskontroll vilket innefattar dokumenterade riktlinjer och rutiner avseende efterlevnad av yrkesetiska krav, standarder för yrkesutövningen och tillämpliga krav i lagar och andra författningar.

Granskningen innefattar att genom olika åtgärder inhämta bevis om att Esef-rapporten har upprättats i ett format som möjliggör enhetlig elektronisk rapportering av årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i rapporteringen vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur styrelsen och verkställande direktören tar fram underlaget i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i den interna kontrollen.

Granskningen omfattar också en utvärdering av ändamålsenligheten och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens antaganden.

Granskningsåtgärderna omfattar huvudsakligen validering av att Esef-rapporten upprättats i ett giltigt XHTML-format och en avstämning av att Esef-rapporten överensstämmer med den granskade årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vidare omfattar granskningen även en bedömning av huruvida koncernens resultat-, balans- och eget kapitalräkningar, kassaflödesanalys samt noter i Esef-rapporten har märkts med iXBRL i enlighet med vad som följer av Esef-förordningen.

Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 54–63 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Vår granskning har skett enligt FAR:s uttalande RevR 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6 § andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar samt är i överensstämmelse med [årsredovisningslagen/lagen om årsredovisning i kreditinstitut och värdepappersbolag/lagen om årsredovisning i försäkringsföretag].

PricewaterhouseCoopers AB utsågs till Eolus Vind AB (publ)s revisor av bolagsstämman den 19 maj 2022 och har varit bolagets revisor sedan 24 januari 2015.

Hässleholm den 23 mars 2023
PricewaterhouseCoopers AB

Vicky Johansson
Auktoriserad revisor

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517122856

EKONOMISKT SAMMANDRAG

Belopp i MSEK	2022 12 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader	2017//2018 12 månader
Resultaträkning					
Nettoomsättning	2 356	2 614	2 469	2 032	1 366
Rörelseresultat	80	-25	280	118	202
Resultat efter finansiella poster	109	-40	183	116	199
Årets resultat	116	-24	198	133	194
Balansräkning					
Anläggningstillgångar	161	59	83	111	177
Omsättningstillgångar	1 758	1 826	1 725	1 947	1 718
Tillgångar	1 919	1 885	1 808	2 058	1 895
Eget kapital, Eolus aktieägare	983	984	1 037	888	814
Eget kapital, innehavare utan bestämmande inflytande	61	280	-1	2	2
Långfristiga skulder	309	105	228	160	124
Kortfristiga skulder	567	516	545	1 008	955
Eget kapital, avsättningar och skulder	1 919	1 885	1 808	2 058	1 895
Kassaflödesanalys					
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-191	-97	-483	567	242
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-33	-3	4	-101	-1
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	153	32	73	-103	297
Årets kassaflöde	-71	-68	-407	363	538
Likvida medel vid årets början	972	691	1 103	740	202
Kursdifferens i likvida medel	14	2	-6	0	1
Likvida medel vid årets slut	914	625	691	1 103	740

KONCERNENS NYCKELTAL***

	2022 12 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader	2017//2018 12 månader
Under perioden idrifttagna verk, MW	0	47	324	115	84
Förvaltade verk, MW	882	914	903	524	415
Medelantal anställda, heltidstjänster	76	54	45	39	35
Rörelsemarginal, %	3,4	neg	11,3	5,8	14,8
Vinstmarginal, %	4,6	neg	7,4	5,7	14,6
Avkastning på sysselsatt kapital, %	9,0	neg	15,5	10,9	21,9
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	neg	neg	20,6**	15,6	26,4
Soliditet, %	54	67	57	43	43
Resultat per aktie, SEK	-0,22	-0,74	7,96	5,33	7,81
Eget kapital per aktie, SEK	39,47	39,50	41,63	35,65	32,68
Utdelning per aktie, SEK	1,50*	1,50	2,00	1,50	1,50
Antal aktier vid årets slut, tusental	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907
Genomsnittligt antal aktier under året, tusental	24 907	24 907	24 907	24 907	24 907

* Föreslagen utdelning.
** Avkastning på eget kapital efter skatt är beräknat för 16 månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.
*** För definition av nyckeltal se sid 115.

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228S7

Ordlista

Elområde Uppdelning i områden för att visa var det finns behov av att bygga ut överföringskapacitet samt produktionskapacitet för att i högre grad motsvara förbrukningen i det aktuella området.

Energilager Anläggning som via olika tekniker lagrar el. Kan vara i form av exempelvis batterier, vätgas eller pumplager.

Förnybar energi Förnybar energi kommer från källor som kontinuerligt tiden förnyas i snabb takt, såsom vind-, vatten-, sol- och bioenergi. Kärnkraft räknas inte som förnybar eftersom den baseras på ändliga resurser.

Idrifttagna verk Verken har genomgått godkänd provdrift och producerar el.

Installerad effekt Mäts vad gäller vindkraft och solkraft i MW och anger anläggningens prestanda enligt konstruktionsdata.

Intermittent energikälla En produktionsmetod där kraftproduktionen varierar över tid beroende på yttre förutsättningar. För vindkraft beroende på hur mycket och när vinden blåser och för solceller hur mycket solljus som cellerna tar emot beroende på tid på dygnet och väderlek.

Navhöjd Höjd på torn plus maskinhus på ett vindkraftverk.

Nord Pool Den nordiska elbörsen.

Normalår Definition på ett genomsnittligt år av producerad mängd energi. Fastställs utifrån beräkningar från SMHI över en längre tid.

Offshore Vindkraft som uppförs till havs.

Power Purchase Agreement (PPA) Ett elhandelsavtal om elköp mellan en elproducent och en elköpare direkt från specifika anläggningar.

Svept area Ett mått på den cirkelarea som rotorbladen på ett vindkraftverk sveper över. För ett verk med 150 meters rotordiameter uppgår den svepta arean till cirka 17 700 kvadratmeter, vilket motsvarar en yta närmare tre fotbollsplaner.

Tillgänglighet Ett mått för att visa under hur stor andel av den totala tiden en produktionsanläggning varit tillgänglig för att producera el.

Totalhöjd Höjd för ett vindkraftverk när ett av rotorbladen befinner sig i sitt högsta läge.

Uppförda verk Verken är uppförda och har genomgått godkänd provdrift och är övertagna från turbinleverantör. Verket överlämnas antingen till kund som nyckelfärdig anläggning eller överförs till Eolus varulager.

Volatilitet Mått som anger prisvariation på en vara (exempelvis el) under en tidsperiod.

Överföringskapacitet Mängden el som via elnätet kan överföras mellan olika områden.

Enheter

Energi anges i kilowattimmar.
1 MWh = 1 000 kWh
1 GWh = 1 000 000 kWh
1 TWh = 1 000 000 000 kWh

Effekt anges i watt.
1 MW = 1 000 000 W
1 GW = 1 000 000 000 W

För solceller används ibland enheten MWac för att ange anläggningens effekt omräknad till växelström (AC).

3 000

En vindkraftpark som producerar 15 GWh (15 000 000 kWh) försörjer 3 000 villor med hushållsel per år.

Hushållselen för en normal svensk villa uppgår till cirka 5 000 kWh per år.

Det betyder att:
1 MWh räcker till 0,2 villor
1 GWh räcker till 200 villor
1 TWh räcker till 200 000 villor

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517222858

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

Årsstämma

Årsstämma kommer att hållas den 12 maj 2023. Information om hur man anmäler sig till årsstämman kommer att framgå av kallelsen till årsstämman.

Finansiell kalender

• Delårsrapport Q1	11 maj 2023
• Årsstämma	12 maj 2023
• Avstämningsdag för utdelning	16 maj 2023
• Beräknad utbetalningsdag för utdelning	22 maj 2023
• Delårsrapport Q2	25 aug 2023
• Delårsrapport Q3	17 nov 2023
• Bokslutskommuniké 2023	15 feb 2024

Eolus Vind AB ("Eolus") är ett publikt bolag med organisationsnummer 556389-3956. Bolaget har sitt säte i Hässleholm, Sverige. Denna årsredovisning publiceras på svenska och engelska. Den svenska årsredovisningen är den bindande versionen. Årsredovisningen utgörs av förvaltningsberättelse (sid 48–53), bolagsstyrningsrapport (sid 54–63), finansiella rapporter (sid 66–106) samt hållbarhetsrapport (sid 34–45).

Alla värden uttrycks i svenska kronor, där ej annat anges. Värdet i svenska kronor förkortas SEK, tusental förkortas KSEK och miljoner förkortas MSEK. Sifferuppgifter inom parentes avser föregående räkenskapsår, 2021.

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.

Avkastning på sysselsatt kapital Resultat efter finansiella poster med tillägg för räntekostnader i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital.

Eget kapital per aktie före/efter utspädning Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare dividerat med antal aktier vid periodens slut före/efter utspädning.

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.

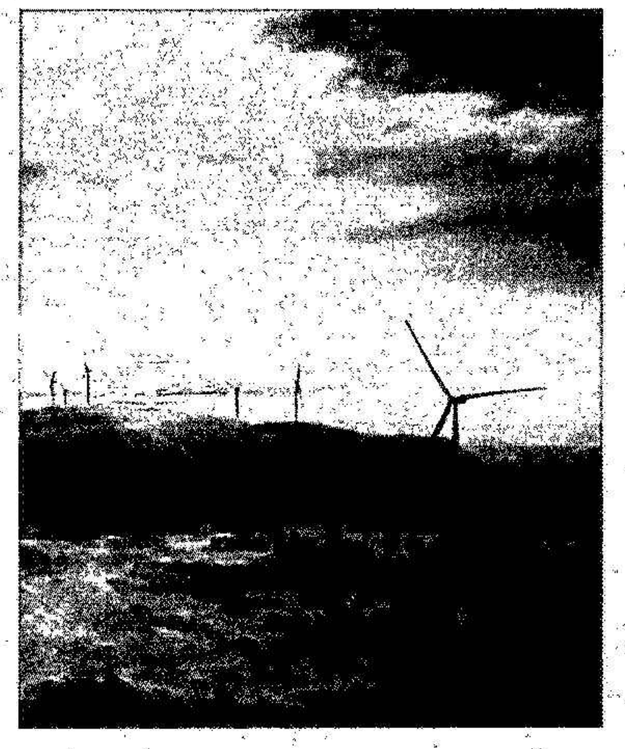
Rörelsemarginal Rörelseresultat i procent av nettoomsättningen.

Soliditet Eget kapital i förhållande till balansomslutningen vid periodens slut.

Sysselsatt kapital Balansomslutning minskad med icke räntebärande skulder.

Verklig värdeförändring av finansiella 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).

Vinstmarginal Resultat efter finansiella poster i procent av nettoomsättningen.



Omslagsbild: Øyfjellet vindpark i Norge. Vindparken består av 72 vindkraftverk med totalt 400 MW installerad effekt och en årlig produktion om 1,3 TWh grön el som köps av Alcoa Norway AS. Läs mer om projektet på sidan 20. Foto: Simen Haughom / Spectacular Norway

Övriga fotografer: Rebecca Wallin/Fri kommunikation, Daniel Larsson/Fotograf Daniel, Henrik Bodin/Bodin Consulting AB, Aki Rask/Akifoto, Filip Błażejowski, Johnér Bildbyrå, Shutterstock, iStock samt Eolus.
Layout: Mustasch Reklambyrå. Tryck; Exakta.

MILJÖMÄRKT
3041 0417

DocuSign Envelope ID: DCDAA260-E65B-4537-B2FE-CBF3B14BDB16

20230517228860

Eolus är en av Nordens ledande aktörer inom förnybar energi. Eolus skapar värden i alla led inom ramen för projektutveckling, etablering och drift av anläggningar för förnybar energi. Vi erbjuder såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt i Norden, Baltikum, Polen och USA.

Sedan starten 1990 har Eolus medverkat vid uppförandet av 1 414 MW vindkraft. Eoluskoncernen har för närvarande kundavtal avseende drift- och administrationstjänster omfattande 1 550 MW vindkraft varav 882 MW är i drift.

Eolus Vind AB hade den 31 december 2022 cirka 36 600 aktieägare. Eolus B-aktie handlas på Nasdaq Stockholm Mid Cap.

Eolus Vind AB
Box 95,
281 21 Hässleholm

Tel: 010–199 88 00
E-post: info@eolusvind.com
www.eolusvind.com

eolus®

202305172286

DocuSign

Certificate Of Completion

Envelope Id: DCDAA260E65B4537B2FECBF3B14BDB16
Status: Completed
Subject: Complete with DocuSign: EolusVindAB_Års- och hållbarhetsredovisning_2022.pdf
Source Envelope:
Document Pages: 116
Signatures: 8
Initials: 0
Certificate Pages: 8
AutoNav: Enabled
EnvelopeId Stamping: Enabled
Time Zone: (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

Envelope Originator:
Mathilda Holmén
Norrlandsgatan 21
Stockholm, ST 111 43
mathilda.holmen@msa.se
IP Address: 192.71.251.1

Record Tracking

Status: Original
23 March 2023 | 15:10
Holder: Mathilda Holmén
mathilda.holmen@msa.se
Location: DocuSign

Signer Events

Bodil Rosvall Jönsson
bodil.rosvall.jonsson@gmail.com
Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate

Signature Provider Details:
Signature Type: DocuSign Protect & Sign (Client ID: dde5e85d-4085-40b6-8785-da3ccd16d81e)
Signature Issuer: DocuSign Cloud Signing CA - SI1

Authentication Details
Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: be94fe19-49ef-5033-bc6e-47af86a2c2b0
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 15:38

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 23 March 2023 | 15:39
ID: 03059672-9274-4b00-9d46-32fa9631531b

Signature

DocuSigned by:
Bodil Rosvall Jönsson
E8A221B1D9674D8...

Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 194.16.22.180

Signature Provider Location: https://ps-ws.dsf.docusign.net/ds-server/s/noauth/psm/tsp/sign/psm-docusign/2PSIGAES/SERVID02

Timestamp

Sent: 23 March 2023 | 15:26
Viewed: 23 March 2023 | 15:39
Signed: 23 March 2023 | 15:40

Hans Johansson
hans.johansson@borgunda.se
Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate

Signature Provider Details:
Signature Type: DocuSign Protect & Sign (Client ID: dde5e85d-4085-40b6-8785-da3ccd16d81e)
Signature Issuer: DocuSign Cloud Signing CA - SI1

DocuSigned by:
Hans Johansson
C2F2179E4A0B4D5...

Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 79.136.93.97

Signature Provider Location: https://ps-ws.dsf.docusign.net/ds-server/s/noauth/psm/tsp/sign/psm-docusign/2PSIGAES/SERVID02

Sent: 23 March 2023 | 15:26
Viewed: 23 March 2023 | 15:29
Signed: 23 March 2023 | 15:32

Authentication Details
Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: 22f41288-9e6d-5e79-97e9-d8bf7046c8e8
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 15:29

20230517222862

Signer Events	Signature	Timestamp

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 23 March 2023 | 15:29
ID: 26daf8a0-5567-487e-9601-ec7b606c1f2c

Hans Linnarson
hans.linnarson@gmail.com
Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate

DocuSigned by:
Hans Linnarson
FEE89AFB90FA469...

Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 194.16.22.180

Sent: 23 March 2023 | 15:26
Viewed: 23 March 2023 | 15:39
Signed: 23 March 2023 | 15:40

Signature Provider Details:
Signature Type: DocuSign Protect & Sign (Client ID: dde5e85d-4085-40b6-8785-da3ccd16d81e)
Signature Issuer: DocuSign Cloud Signing CA - SI1
Signature Provider Location: https://ps-ws.dsf.docusign.net/ds-server/s/noauth/psm/tsp/sign/psm-docusign/2PSIGAES/SERVID02

Authentication Details
Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: bcafd6a7-8040-55ab-b16d-73065b5c66f3
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 15:38

Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: 3af03f75-6220-5b32-b0a1-798e30a2ad55
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 15:49

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 23 March 2023 | 15:39
ID: b5a39078-762b-4ea8-af25-f182207e4cc8

Hans-Göran Stennert
hans.stennert@icloud.com
Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate

DocuSigned by:
Hans-Göran Stennert
3822EE095352484...

Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 94.191.137.71

Sent: 23 March 2023 | 15:26
Viewed: 23 March 2023 | 15:42
Signed: 23 March 2023 | 15:45

Signature Provider Details:
Signature Type: DocuSign Protect & Sign (Client ID: dde5e85d-4085-40b6-8785-da3ccd16d81e)
Signature Issuer: DocuSign Cloud Signing CA - SI1
Signature Provider Location: https://ps-ws.dsf.docusign.net/ds-server/s/noauth/psm/tsp/sign/psm-docusign/2PSIGAES/SERVID02

Authentication Details
Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: bcc6c19a-ea18-5e83-99e6-16e02272d5d1
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 15:42

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 23 March 2023 | 15:42
ID: 0358afe4-5d21-45ac-b56f-e49b56b779c8

20230317722863

Signer Events	Signature	Timestamp
Jan Johansson jan@centuria.nu Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate **Signature Provider Details:** Signature Type: DocuSign Protect & Sign (Client ID: dde5e85d-4085-40b6-8785-da3ccd16d81e) Signature Issuer: DocuSign Cloud Signing CA - SI1	DocuSigned by: C99AFC87DE9D49C... Signature Adoption: Drawn on Device Using IP Address: 90.232.212.234 Signature Provider Location: https://ps-ws.dsf.docusign.net/ds-server/s/noauth/psm/tsp/sign/psm-docusign/2PSIGAES/SERVID02	Sent: 23 March 2023 | 15:26 Viewed: 23 March 2023 | 15:39 Signed: 23 March 2023 | 15:41

Authentication Details
Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: 4c062148-a887-5019-a8c8-d50fc3a39601
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 15:39

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 23 March 2023 | 15:39
ID: db5e333f-8ef2-4e0c-9d47-6db9d671f2ff

Per Witalisson per.witalisson@eolusvind.com CEO Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate **Signature Provider Details:** Signature Type: DocuSign Protect & Sign (Client ID: dde5e85d-4085-40b6-8785-da3ccd16d81e) Signature Issuer: DocuSign Cloud Signing CA - SI1	DocuSigned by: 0AE214A1554F4FD... Signature Adoption: Pre-selected Style Using IP Address: 194.16.22.180 Signature Provider Location: https://ps-ws.dsf.docusign.net/ds-server/s/noauth/psm/tsp/sign/psm-docusign/2PSIGAES/SERVID02	Sent: 23 March 2023 | 15:26 Viewed: 23 March 2023 | 15:39 Signed: 23 March 2023 | 15:40

Authentication Details
Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: cbd1f894-7d3b-5bd6-b1bd-6be591967269
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 15:38

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 23 March 2023 | 15:39
ID: ca56b1b3-723e-4a51-a4a8-128ef4195d1c

Sigrun Hjelmqvist sigrun@hjelmquist.se Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate **Signature Provider Details:** Signature Type: DocuSign Protect & Sign (Client ID: dde5e85d-4085-40b6-8785-da3ccd16d81e) Signature Issuer: DocuSign Cloud Signing CA - SI1	DocuSigned by: F38D23FDAB5747E... Signature Adoption: Pre-selected Style Using IP Address: 90.233.203.141 Signature Provider Location: https://ps-ws.dsf.docusign.net/ds-server/s/noauth/psm/tsp/sign/psm-docusign/2PSIGAES/SERVID02	Sent: 23 March 2023 | 15:26 Resent: 23 March 2023 | 15:46 Viewed: 23 March 2023 | 15:51 Signed: 23 March 2023 | 15:52

Authentication Details

20230517228S4

Signer Events	Signature	Timestamp

Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: 41195b05-5492-52bb-a341-3fb822152d79
Country or Region of ID: SE
Result: Failed - incorrect signer name
Performed: 23 March 2023 | 15:38

Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: 5f838298-6338-521f-a9ba-06df70cbf260
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 15:50

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 23 March 2023 | 15:51
ID: 3b4af3ee-9afe-4cfc-849b-aba23cb39049

Vicky Johansson
vicky.johansson@pwc.com
Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate

DocuSigned by:
Vicky Johansson
5FED32AEFE0448C...

Sent: 23 March 2023 | 15:52
Viewed: 23 March 2023 | 16:20
Signed: 23 March 2023 | 16:23

Signature Provider Details:
Signature Type: DocuSign Protect & Sign (Client ID: dde5e85d-4085-40b6-8785-da3ccd16d81e)
Signature Issuer: DocuSign Cloud Signing CA - SI1
Signature Adoption: Pre-selected Style
Using IP Address: 84.17.219.58
Signature Provider Location: https://ps-ws.dsf.docusign.net/ds-server/s/noauth/psm/tsp/sign/psm-docusign/2PSIGAES/SERVID02

Authentication Details
Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: aa300bef-8bb4-5863-b6af-5c089ce1eb7f
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 16:19

Identity Verification Details:
Workflow ID: 6b2d3c20-6e49-4c91-b1d1-5bd580d827b6
Workflow Name: DocuSign ID Verification for EU Advanced
Workflow Description: The recipient will need to identify themselves with a valid government ID.
Identification Method: Electronic ID
Type of Electronic ID: BankID Sweden
Transaction Unique ID: aa300bef-8bb4-5863-b6af-5c089ce1eb7f
Country or Region of ID: SE
Result: Passed
Performed: 23 March 2023 | 16:23

Electronic Record and Signature Disclosure:
Accepted: 23 March 2023 | 16:20
ID: d4202e44-8feb-4feb-b880-0815d72a44c6

In Person Signer Events	Signature	Timestamp
Editor Delivery Events	**Status**	**Timestamp**
Agent Delivery Events	**Status**	**Timestamp**

20230517228G5

Intermediary Delivery Events	Status	Timestamp
Certified Delivery Events	Status	Timestamp
Carbon Copy Events	Status	Timestamp
Witness Events	Signature	Timestamp
Notary Events	Signature	Timestamp

Envelope Summary Events	Status	Timestamps
Envelope Sent	Hashed/Encrypted	23 March 2023 | 15:26
Envelope Updated	Security Checked	23 March 2023 | 15:46
Certified Delivered	Security Checked	23 March 2023 | 16:20
Signing Complete	Security Checked	23 March 2023 | 16:23
Completed	Security Checked	23 March 2023 | 16:23

Payment Events	Status	Timestamps

Electronic Record and Signature Disclosure

20230517722866

ELECTRONIC RECORD AND SIGNATURE DISCLOSURE

From time to time, Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB (we, us or Company) may be required by law to provide to you certain written notices or disclosures. Described below are the terms and conditions for providing to you such notices and disclosures electronically through the DocuSign system. Please read the information below carefully and thoroughly, and if you can access this information electronically to your satisfaction and agree to this Electronic Record and Signature Disclosure (ERSD), please confirm your agreement by selecting the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures' before clicking 'CONTINUE' within the DocuSign system.

Getting paper copies

At any time, you may request from us a paper copy of any record provided or made available electronically to you by us. You will have the ability to download and print documents we send to you through the DocuSign system during and immediately after the signing session and, if you elect to create a DocuSign account, you may access the documents for a limited period of time (usually 30 days) after such documents are first sent to you. After such time, if you wish for us to send you paper copies of any such documents from our office to you, you will be charged a $0.00 per-page fee. You may request delivery of such paper copies from us by following the procedure described below.

Withdrawing your consent

If you decide to receive notices and disclosures from us electronically, you may at any time change your mind and tell us that thereafter you want to receive required notices and disclosures only in paper format. How you must inform us of your decision to receive future notices and disclosure in paper format and withdraw your consent to receive notices and disclosures electronically is described below.

Consequences of changing your mind

If you elect to receive required notices and disclosures only in paper format, it will slow the speed at which we can complete certain steps in transactions with you and delivering services to you because we will need first to send the required notices or disclosures to you in paper format, and then wait until we receive back from you your acknowledgment of your receipt of such paper notices or disclosures. Further, you will no longer be able to use the DocuSign system to receive required notices and consents electronically from us or to sign electronically documents from us.

All notices and disclosures will be sent to you electronically

20230517228S7

Unless you tell us otherwise in accordance with the procedures described herein, we will provide electronically to you through the DocuSign system all required notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you during the course of our relationship with you. To reduce the chance of you inadvertently not receiving any notice or disclosure, we prefer to provide all of the required notices and disclosures to you by the same method and to the same address that you have given us. Thus, you can receive all the disclosures and notices electronically or in paper format through the paper mail delivery system. If you do not agree with this process, please let us know as described below. Please also see the paragraph immediately above that describes the consequences of your electing not to receive delivery of the notices and disclosures electronically from us.

How to contact Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB:

You may contact us to let us know of your changes as to how we may contact you electronically, to request paper copies of certain information from us, and to withdraw your prior consent to receive notices and disclosures electronically as follows:
To contact us by email send messages to: jennifer.hedstrom@msa.se

To advise Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB of your new email address

To let us know of a change in your email address where we should send notices and disclosures electronically to you, you must send an email message to us at jennifer.hedstrom@msa.se and in the body of such request you must state: your previous email address, your new email address. We do not require any other information from you to change your email address.

If you created a DocuSign account, you may update it with your new email address through your account preferences.

To request paper copies from Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB

To request delivery from us of paper copies of the notices and disclosures previously provided by us to you electronically, you must send us an email to jennifer.hedstrom@msa.se and in the body of such request you must state your email address, full name, mailing address, and telephone number. We will bill you for any fees at that time, if any.

To withdraw your consent with Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB

To inform us that you no longer wish to receive future notices and disclosures in electronic format you may:

20230517722868

i. decline to sign a document from within your signing session, and on the subsequent page, select the check-box indicating you wish to withdraw your consent, or you may;

ii. send us an email to jennifer.hedstrom@msa.se and in the body of such request you must state your email, full name, mailing address, and telephone number. We do not need any other information from you to withdraw consent.. The consequences of your withdrawing consent for online documents will be that transactions may take a longer time to process..

Required hardware and software

The minimum system requirements for using the DocuSign system may change over time. The current system requirements are found here: https://support.docusign.com/guides/signer-guide-signing-system-requirements.

Acknowledging your access and consent to receive and sign documents electronically

To confirm to us that you can access this information electronically, which will be similar to other electronic notices and disclosures that we will provide to you, please confirm that you have read this ERSD, and (i) that you are able to print on paper or electronically save this ERSD for your future reference and access; or (ii) that you are able to email this ERSD to an email address where you will be able to print on paper or save it for your future reference and access. Further, if you consent to receiving notices and disclosures exclusively in electronic format as described herein, then select the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures' before clicking 'CONTINUE' within the DocuSign system.

By selecting the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures', you confirm that:

- You can access and read this Electronic Record and Signature Disclosure; and
- You can print on paper this Electronic Record and Signature Disclosure, or save or send this Electronic Record and Disclosure to a location where you can print it, for future reference and access; and
- Until or unless you notify Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB as described above, you consent to receive exclusively through electronic means all notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you by Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB during the course of your relationship with Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB.