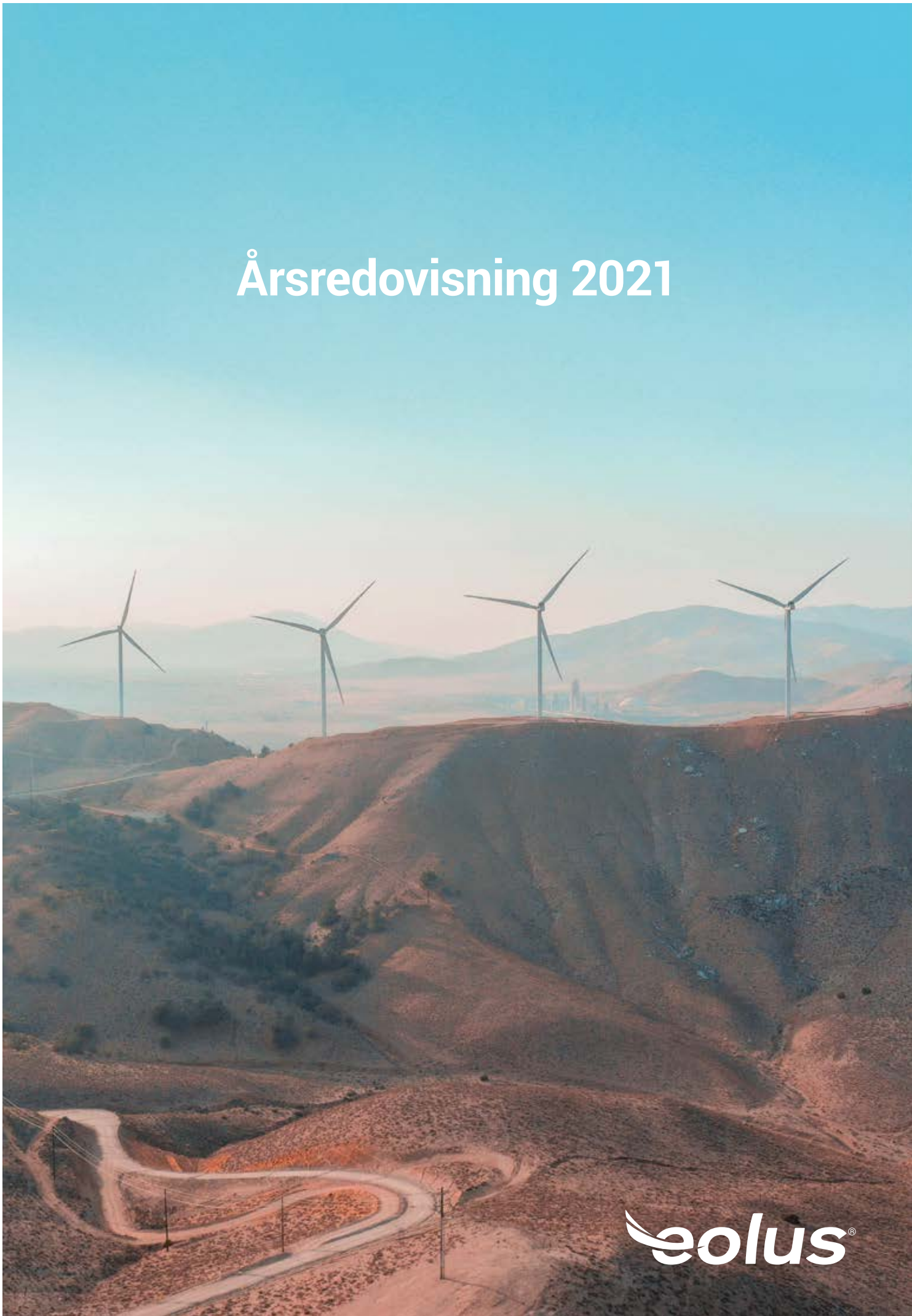


Årsredovisning 2021



eolus®

Vi ser potentialen – nu och i framtiden

Eolus har varit inställda på omställningen till ett förnybart energisystem sedan start. 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 över 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. Och 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. Under 2022 skalar vi upp stort och brett – vi tänker bli fler. Många fler. För att knyta till oss medarbetare med rätt kompetens och drivkrafter, förstärker vi kommunikationen i alla kanaler med ett tydligt budskap: att vara en del av Eolus är mer än ett jobb. Det är att vara en del av något större. En möjlighet att vara med och skapa förändring från grunden – för alla som brinner för omställningen till förnybart. Eller som bara tycker att förnybart är det enda rätta. För alla som vill att energin ska räcka länge. För alla som också ser potentialen.



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. Sök efter "Eolus Vind".



Viktiga händelser under räkenskapsåret

Samråd för 2 500 MW havsbaserad vindkraft i Sverige

Under 2021 genomfördes eller påbörjades samråd för tre svenska havsbaserade vindkraftsprojekt. Projekten är alla belägna i delar av Sverige där det finns ett stort behov av nytillkommande elproduktion för att möta de underskott som existerar och den ökade efterfrågan som prognoserna visar på i framtiden. Projekten Sjollen (upp till 300 MW) och Arkona (upp till 1 200 MW) kan bidra till att minska underskottet i Skåne och projekt Västvind (upp till 1 000 MW) har en viktig roll att fylla för att bidra till regional elproduktion i Västsverige.



Wind Wall – amerikansk repowering

Under året färdigställdes och överlämnades projekt Wind Wall till kunden Cubico Sustainable Investments. När kunden i maj 2021 övertog anläggningen var det samtidigt Eolus första färdigställda projekt i USA. Wind Wall omfattar 13 Vestas V126 3,6 MW vindkraftverk med en sammanlagd installerad effekt om 46,5 MW. Projektet är ett så kallat repoweringprojekt där de nya vindkraftverken ersätter närmare 400 äldre vindkraftverk samtidigt som elproduktionen ökar med nästan fyra gånger. Eolus levererar tekniska och administrativa tjänster för att maximera produktionen från anläggningen.



Första projektet inom energilagring sålt

I december 2021 ingick Eolus avtal om att sälja sitt första projekt inom energilagring, genom försäljningen av det fristående batterilagerprojektet Cald i Los Angeles i USA. Projektet omfattar totalt 120 MW och investerare är Aypa Power (ett Blackstonebolag). Eolus avyttrade alla andelar i projektbolaget till Aypa och tecknade samtidigt ett utvecklingsavtal under vilket bolaget kommer att fortsätta att tillhandahålla utvecklingstjänster till Aypa avseende projektet. Förväntat driftsättning är 2024.

Polen – en ny marknad

Som ett led i den strategi för tillväxt som bolaget slagit fast expanderade Eolus under 2021 verksamheten genom inträde på den polska marknaden. Polen är ett av de länder i Europa som är mest beroende av fossilbaserad elproduktion vilket ger stora möjligheter för utbyggnad av förnybar elproduktion. Redan nu är det en av de marknaderna i Europa med starkast tillväxt inom storskalig solkraft. Eolus ser främst möjligheter för bolaget att bidra till omställningen av den polska energimarknaden inom just solkraft men också inom landbaserad och havsbaserad vindkraft. I det korta perspektivet ser alltså Eolus störst affärsmöjligheter inom solkraft och det är också inom denna teknik bolaget först säkerställt tillgång till landområden.

Partnerskap med Hydro REIN

Under året ingick Eolus två samarbeten med Hydro REIN. Ett partnerskap gäller förvärvet av det tillståndsgivna vindprojektet Stor-Skälsjön i SE2. Sammantaget omfattar projektet 260 MW där Eolus ägarandel uppgår till 51%. Eolus och Hydro REIN har enats om att avyttra en majoritet av aktierna i projektet som förväntas vara driftsatt under fjärde kvartalet 2023. Siemens Gamesa kommer att leverera vindkraftverken. Det andra partnerskapet gäller gemensam utveckling av en portfölj med nio svenska vindprojekt i tidig utvecklingsfas. Hydro Rein har förvärvat 50% av projektportföljen som ägdes av Eolus och omfattar 672 MW i SE3 och SE4. Förväntad driftsättning av projekten är under åren 2027–2032 beroende på när nödvändiga tillstånd erhålls.

Intensivt arbete med Øyfjellet

Under verksamhetsåret har arbetet varit intensivt med etablering av det 400 MW stora vindprojektet Øyfjellet i Norge. Under 2021 monterades samtliga 72 vindkraftverk som dock inte hann spänningssättas och komma i drift innan årsskiftet. Färdigställande av vindparken beräknas nu ske innan utgången av andra kvartalet 2022. Orsakerna till förseningarna har främst varit vissa tekniska problem för turbin-tillverkaren, ökad smittspridning avseende Covid-19 följt av extremväder med mycket snö och kraftiga vindar under långa perioder. Kostnaderna för vinterarbeten är höga och prognosen för projektmarginalen har fått revideras ned.

Förvärv av projekt omfattande 99 MW i SE3

I juni 2021 förvärvade Eolus två fullt tillståndsgivna vindkraftsprojekt i Sverige från RWE. Projekten Skallberget/Utterberget i Avesta kommun och Tjärnäs i Hedemora kommun är belägna i SE3 och omfattar vardera 74 respektive 25 MW.

Elförsäljningsavtal tecknat för 117 MW

I december 2021 offentliggjorde Eolus att ett elförsäljningsavtal på 117 MW tecknats med ett stort internationellt energiföretag. Avtalet som ursprungligen var på 68 MW omarbetades under året till att omfatta projekten Skallberget/Utterberget (74 MW), Tjärnäs (25 MW) och Rosenskog (18 MW). Vindparkerna förväntas drifställas under 2023.

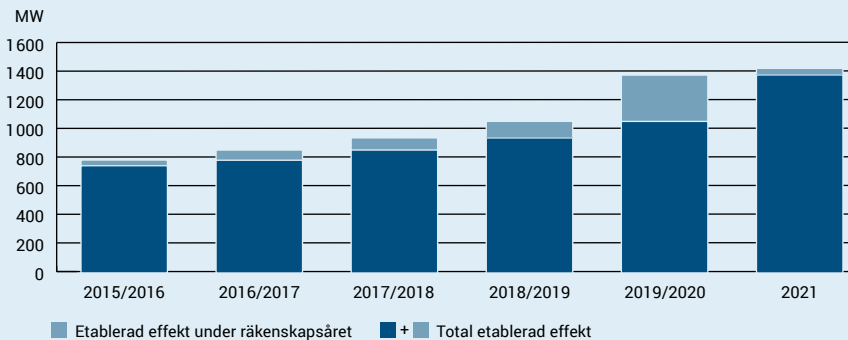
120

I december 2021 sålde Eolus sitt första projekt inom energilagring. Det fristående batterilagerprojektet Cald i Los Angeles i USA omfattar 120 MW.

2 500

Under verksamhetsåret påbörjades samråd för tre havsbaserade vindkraftsparker i Sverige med en total effekt upp till 2 500 MW.

ACKUMULERAD EFFEKT ETABLERAD AV EOLUS



FEMÅRSÖVERSIKT

MSEK	2021	2019/2020*	2018/2019	2017/2018	2016/2017
Nettoomsättning	2 614	2 469	2 032	1 366	1 066
Rörelseresultat	-25	280	118	202	40
Resultat före skatt	-40	183	116	199	34
Årets resultat	-24	198	133	194	25
Resultat per aktie före och efter utspädning, SEK	-0,74	7,96	5,33	7,81	1,02
Uppförda och idrifttagna verk, MW	47	324	115	84	72
Förvaltade verk, MW	914	903	524	415	351

* avser 16 månader

INNEHÅLL

Viktiga händelser under räkenskapsåret	4
Femårsöversikt	5
VD har ordet	6
Eolus i korthet	8
Projektering	10
Årets färdigställda projekt	12
Pågående etableringar	13
Eolus i världen	16
Projektportfölj	20
Drift och förvaltning	22
Kundgrupper	24
Marknaden	26
Hållbarhet	30
Ersättningsrapport	32
Ekonomiskt sammandrag	34
Koncernens nyckeltal	34
Aktie och ägarförhållanden	36
Ledning	39
Förvaltningsberättelse	40
Bolagsstyrningsrapport	45
Resultaträkning koncernen	50
Rapport övrigt totalresultat koncernen	51
Rapport över finansiell ställning koncernen ...	52
Rapport över förändring eget kapital koncernen	54
Rapport över kassaflöden koncernen	55
Resultaträkning moderbolaget	56
Rapport övrigt totalresultat moderbolaget	57
Balansräkning moderbolaget	58
Rapport över förändring eget kapital moderbolaget	60
Kassaflödesanalys moderbolaget	61
Noter	62
Undertecknande	91
Revisionsberättelse	92
Styrelse	96
Ordlista	98
Årsstämma, finansiell kalender, definitioner av alternativa finansiella nyckeltal	99

Eolus står stadigt som viktig aktör i omställningen – på befintliga och nya marknader

Länder, företag och organisationer fortsätter att stärka sina målsättningar avseende minskning av sin klimatpåverkan. Det råder ingen tvekan om att omställningen till en elproduktion baserad på förnybara källor är en av de viktigaste nycklarna för att målsättningarna ska kunna uppnås. Omställningen måste gå snabbt och en viktig pusselbit för att uppnå det är utveckling och realisering av förnybara energiprojekt. Under 2021 har vi uppnått flera viktiga milstolpar i Eolus utveckling.

Första projektet färdigställt i USA

Under året färdigställde vi det amerikanska vindkraftsprojektet Wind Wall. Det är ett så kallat repowering-projekt där vi ersatte nästan 400 vindkraftverk från mitten av 1980-talet med 13 moderna verk. Den nya parken producerar fyra gånger mer el än den gamla och är ett tydligt bevis på den fantastiska utveckling som förnybar elproduktion har genomgått på bara några decennier.

Vi är mitt uppe i etableringen av det norska 400 MW-projektet Öyfjellet som är Eolus hittills största projekt. Elproduktionen beräknas uppgå till cirka 1,3 TWh, vilket motsvarar ungefär en procent av Norges totala elproduktion. Vi tvingades tyvärr konstatera att projektet försenades på grund av covid-19, vissa tekniska problem för turbintillverkaren och svåra väderförhållanden under vintern. Förseningen har haft en negativ påverkan på Eolus omsättning och marginal under 2021. Samtliga verk monterades under hösten 2021 och vi beräknar att projektet kommer att färdigställas under första halvåret 2022.

Mer sol och lagring på växande marknader

Vi har fortsatt vår geografiska expansion och strategiska diversifiering till nya tekniker, bland annat genom introduktion på den polska marknaden. Polen är en intressant marknad på grund av landets

storlek, elkonsumention och ett stort beroende av kolbaserad elproduktion. I det korta perspektivet kommer vi främst att realisera solcellsprojekt från vår polska verksamhet eftersom de har kortare ledtid från start till realisering. Parallellt med det bygger vi upp en portfölj av polska vindkraftsprojekt.

Ytterligare en milstolpe passerades då vi sålde vårt första amerikanska batterilagerprojekt, Cald, i december. Projektet utvecklas för att ha en effekt om cirka 120 MW. Eolus har även tecknat ett utvecklingsavtal med kunden som innebär att vi fortsätter att utveckla projektet fram till kundens investeringsbeslut, vilket förväntas tas under 2022.

Vi stärker projektportföljen för att möta behovet

Baserat på det stora behovet av förnybar elproduktion under de kommande decennierna fortsätter vi att göra stora investeringar i vår projektutveckling. Den totala portföljen har under året ökat med 6,0 GW till 13,8 GW. Vi ska utveckla projekt på de marknader där behovet är störst och med den teknik som på bästa sätt kan tillgodose behovet. Det innebär en allt större teknisk diversifiering av vår projektportfölj där landbaserad vindkraft nu står för ungefär hälften av volymen, medan projekt för havsbaserad vindkraft, solceller och energilager svarar för mellan 15 och 20 procent vardera.

En erfaren samarbetspartner och förvärvare av projekt

För att säkra tillgången till högkvalitativa och realiserbara projekt kan Eolus förvärva projekt i olika utvecklingsstadier. Med en lång erfarenhet av både utveckling, etablering och försäljning av anläggningar är vi en attraktiv partner för samarbeten. Under året förvärvade vi till exempel de byggklara vindkraftsprojekten Stor-Skälsjön, 260 MW och



”Eolus ska utveckla projekt på de marknader där behovet är störst och med den teknik som på bästa sätt kan tillgodose behoven. Under året har den totala portföljen ökat med 6,0 GW till 13,8 GW.”



Skallberget/Utterberget/Tjärnäs, 99 MW. Stor-Skälsjön förvärvades tillsammans med Hydro REIN, som äger 49% av projektet. Vindkraftverk och entreprenader har upphandlats till samtliga projekt. Försäljningsprocessen pågår och parkerna beräknas att tas i drift under hösten 2023.

Vikten av en decentraliserad förnybar elproduktion

Rysslands invasion av Ukraina är främst av allt en humanitär katastrof. Utöver det försämrade säkerhetsläget medför kriget en uppenbar risk för störningar i leveranskedjor, prisökningar på komponenter, energiråvaror och transporter. Högre elpriser driver på intresset för utbyggnad av förnybar elproduktion ytterligare. Utvecklingen visar tydligt på behovet av en decentraliserad förnybar elproduktion som kan öka försörjningstryggheten i Europa och minska beroendet av rysk naturgas. EU-kommissionen har genom REPowerEU redan tagit flera initiativ till att bryta be-

roendet. Bland annat pekar kommissionen på behov av snabb elektrifiering, utbyggnad av förnybar elproduktion och förkortade tillståndsprocesser.

Väl rustade för framtida utmaningar och möjligheter

Eolus har under 2021 fastställt en ny affärsplan som gäller för åren 2022 till 2024. Den är baserad på kraften i omställningen till hållbara energisystem och elektrifieringstrenden. Med Eolus erfarenhet, en högkvalitativ projektportfölj och kompetenta medarbetare ser vi tillväxtmöjligheter inom samtliga tekniker och marknader där vi är verksamma. Med anledning av den nya affärsplanen kommunicerar vi även nya finansiella målsättningar. Målen för tillväxt innebär försäljning av minst 1 000 MW i genomsnitt under åren 2022–2024 och minst 1 500 MW därefter.

Trots att vi lägger 2021 till handlingarna med en förlust, som främst beror på förseningen i Øyfjellet, står Eolus väl rustat

att möta de kommande årens möjligheter och utmaningar. Vi går in i 2022 med en orderstock på 1,8 miljarder kronor, 737 MW under byggnation, en projektportfölj på 13,8 GW, en stabil nettokassa och en soliditet på 67 procent. Det ger oss en stabil grund för vår fortsatta tillväxt som en viktig aktör i den pågående omställningen till en hållbar energiförsörjning.

Eolus växer och därför tar jag tillfället i akt att välkomna alla nya medarbetare till bolaget. Jag vill avsluta med att tacka alla anställda för de viktiga insatser ni gjort för bolaget under året. Tillsammans ska vi fortsätta att utveckla bolaget och bidra till omställningen av samhället.

PER WITALISSON

Verkställande direktör

Pionjäranda, kompetens och affärssinne har tagit oss långt

Trettio år av framåtanda och ständig utveckling. Sedan starten 1990 har Eolus vuxit till en av Nordens ledande vindkraftsprojektörer – och vidare till en framstående aktör i den viktiga omställningen till ett förnybart energisystem. En säker framgångsfaktor är just det – vi saktar aldrig in. Tvärtom strävar vi alltid framåt, ständigt med ena ögat på lönsamhet och det andra på potentialen. Just nu är Eolus inne i en stark expansionsfas med siktet inställt på att bredda oss geografiskt och att ytterligare fördjupa och förstärka våra erbjudanden inom förnybar energi och energilagring – för vi vet att möjligheterna för framtiden finns här och nu.

Vad som en gång började som Sveriges första fristående kommersiella vindkraftsprojektör har idag utvecklats till ett bolag med fokus på förnybar energi och energilagring med verksamhet i Norden, Baltikum, Polen och USA. Bolaget erbjuder såväl lokala som internationella investerare attraktiva och konkurrenskraftiga investeringsobjekt inom för närvarande vind, sol och energilagring.

Eolus är inne i en tillväxtfas med höga målsättningar att expandera inom samtliga teknologier på samtliga marknader där bolaget är aktivt. Organisationen förstärks kontinuerligt för att klara denna tillväxt och nya kompetenser adderas till de kompetenser som redan finns i bolaget. Den samlade erfarenhet som byggts upp i verksamheten under 30 års tid borgar för effektiva processer och kunskap om hur projekt inom förnybar energi och energilagring ska bedrivas på effektivast möjliga sätt. Marknaden för förnybar energi växer stadigt och kraften i omställningen av samhället är stark, vilket ger stora möjligheter för ett bolag som Eolus. Bolaget har utöver den samlade kompetensen en stark finansiell ställning och en omfattande och växande projektportfölj inom landbaserad och havsbaserad vindkraft, solkraft och energilagring.

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.

Affärsmodell

Eolus huvudsakliga affärsinriktning är att projektera och uppföra anläggningar för förnybar energi och energilagring. Val av teknik avgörs av plats och rådande marknadsförutsättningar. Projekt realiserades tidigare främst genom försäljning av nyckelfärdiga anläggningar. I takt med att bolaget växer och investerarnas intresse för att komma in tidigare i projekten ökar kommer färre anläggningar att byggas på detta sätt. Vanligare kommer att bli att investerarna förvärvar projekträttigheterna av Eolus och sedan anlitar bolaget som ansvarigt för byggnationen. Investeraren hanterar finansieringen av byggnationen med eget kapital eller annan finansiering istället för att Eolus står för detta. På så sätt reducerar Eolus behovet av byggkrediter och minskar byggrisk.

Affärsmodellen tillåter även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter avseende

tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. Partnerskap för att utveckla specifika projekt eller delar av projektportföljen är också en del av affärsmodellen precis som att projekt under utveckling eller bolag kan förvärvas.

För närvarande bedrivs verksamhet i Norden, Baltikum, Polen och USA varav Polen är den senast tillkomna marknaden vilket skedde under verksamhetsåret.

Utöver segmentet projektering arbetar Eolus med drift och förvaltning. Inom detta segment tillhandahåller Eolus fullständiga drift- och förvaltningstjänster för att ge investerare ett bekymmersfritt ägande av olika anläggningar för förnybar energi och energilagring.

Eoluskoncernen

Koncernen består av moderbolaget Eolus Vind AB (publ) och tillhörande rörelse-drivande dotterbolag samt ett antal bolag bildade för att driva utveckling av specifika vindkraftsprojekt.

Per den 31 december 2021 innehöll Eolus projektportfölj i Sverige, Norge, USA, Polen, Finland, Estland och Lettland 6 709 MW landbaserad vindkraft, 2 500 MW havsbaserad vindkraft, 2 526 MW solkraft och 2 088 MW energilagring från tidig fas till etablering. Av dessa befann sig 737 MW landbaserad vind under etablering i Norge och Sverige. Vid samma tidpunkt hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag på 914 MW plus tecknadeuppdrag för ytterligare 408 MW.

Målsättningar

Mission

Eolus skapar en bättre morgondag genom att ta ledningen mot en förnybar framtid.

Eolus övergripande mål under treårsperioden 2022–2024 är

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



Vindpark Jenåsen

Strategi

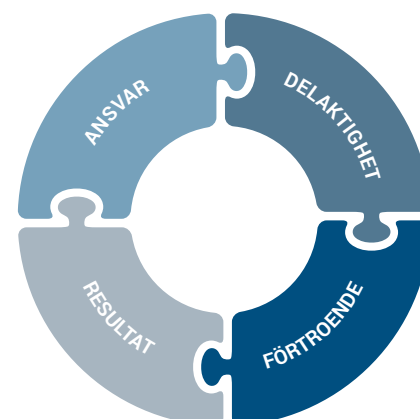
Eolus verksamhet är att projektera och uppföra anläggningar för förnybar energi och energilagring. Bolaget bedriver för närvarande verksamhet inom landbaserad och havsbaserad vindkraft, solkraft och energilagring.

Strategin för bolagets projekteringsverksamhet är att fokusera på projekt som med hög sannolikhet kommer att kunna realiseras oavsett teknik och marknad samt att utveckla dem med högsta möjliga kvalitet till lägsta möjliga kostnad. Detta för att kunna erbjuda de slutliga investerarna anläggningar som ger lägsta möjliga kostnad per producerad MWh över anläggningens livslängd. En noggrann urvalsprocess gällande bland annat vind- eller soltillgång, möjligheter till elnätanslutning och byggbarhet gällande vägar och fundament är av yttersta vikt, tillsammans med tidigt affärsmässigt fokus. Detta säkerställer att projekten med allra störst potential får tillräcklig prioritet.

Eolus äger vanligtvis inte den mark där anläggningar etableras utan nyttjanderätten säkras normalt genom arrendeavtal. Eolus har som strategi att erbjuda

markägarna marknadsmässigt arrende som normalt utgår som årligt arrende motsvarande viss andel av värdet av den elenergi som produceras i anläggningen. I vissa projekt erbjuds även grannmarkägare en arrendeintäkt.

EOLUS VÄRDEGRUND



En pålitlig partner inom förnybara energiprojekt

Sedan starten 1990 har Eolus genom ett stort antal etablerade vindkraftsprojekt och en omfattande projektportfölj utvecklat en gedigen kunskap när det gäller utveckling och etablering av anläggningar för förnybar energi. Denna kunskap innebär att den som investerar i produktionsanläggningar som Eolus utvecklar och etablerar får en stabil och pålitlig partner. Vår långa erfarenhet inom vindkraft har vi tagit med oss i projekteringen av anläggningar för solkraft och energilagring som generellt har kortare tillståndsprocesser än vindkraft.

Strukturerat och lönsamt

Eolus fokuserar på god totalekonomi under anläggningarnas hela livslängd och arbetar därför enligt en strukturerad process där varje delmoment syftar till att säkerställa både ekonomiska och miljömässiga krav. Eolus är en oberoende projektör som alltså inte har någon egen tillverkning av vindkraftverk, solceller eller batterier. Vårt fokus är att hitta de bästa och mest lämpliga platserna för att etablera anläggningar som kan bidra till utbyggnad av förnybar energi. Inom vind, sol och lagring väljer vi de leverantörer som bäst lever upp till våra och våra kunders krav och önskemål.

Anläggningar för samexistens

Projektportföljen i olika länder varierar men målsättningen är hela tiden densamma. Eolus ska verka för att etablera anläggningar som kan bidra till förnybar energiproduktion eller lagring och göra det med hänsyn till andra samhällsintressen och till lägsta möjliga kostnad per MWh.

Samtliga anläggningar genomgår en prövning där myndigheterna prövar lämplighet utifrån gällande regelverk som finns till för att möjliggöra samexistens med andra samhällsintressen.

Projektens värdekedja:

Origination

Startpunkten för ett möjligt projekt är inom funktionen origination vars fokus är att skapa nya affärsmöjligheter på befintliga och nya marknader. Markområden identifieras och analyseras för att i ett tidigt skede utreda möjligheten till byggnation av vind- och solkraft alternativt lagring. Origination arbetar inte bara med utveckling av egna projekt utan också med förvärv av projekt i olika stadier av projektutvecklingen. Om de initiala undersökningarna visar på potential för etablering av förnybar energi och möjlighet till samexistens med

120

Under verksamhetsåret sålde Eolus sitt första batterilagerprojekt. Projekt Cald omfattar 120 MW i Los Angeles i Kalifornien.

andra samhällsintressen säkras tillgången till de aktuella områdena via avtal med markägare.

Project Development

Projektutvecklingen fortsätter sedan inom funktionen Project Development. I denna del av värdekedjan arbetas det med samråd med allmänhet och myndigheter samt utförande av de studier, inventeringar och undersökningar som krävs i en tillståndsprocess. Dessa studier kan exempelvis avse kulturmiljö, samexistens med närboende, naturvärden och fågelinventeringar. Paral-





Vindpark Kråktorpet

PROJEKTERING – NYCKELTAL

MSEK	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Nettoomsättning	2 588	2 436
Övriga rörelseintäkter	34	114
Rörelseresultat	-34	272

lellt löper 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.

Parallellt med projektutvecklingen under tillståndsfas påbörjas dialog med leverantörer av vindkraftverk, solceller eller batterilager om möjliga tekniska lösningar som bäst optimerar elproduktionen i anläggningen givet de förutsättningar som råder på platsen och villkor som ges i kommande tillstånd. I detta skede kan även dialog påbörjas med potentiella investerare.

Under senare delen av projektutvecklingen påbörjas dialog med olika leverantörer för att optimera en kommande etablering. Likaledes pågår arbete med att matcha projekten mot potentiella investerare och eventuella tecknare av elhandelsavtal (PPA). Mer om de olika typer av kunder som investerar i olika projekt och anläggningar som Eolus utvecklar kan ni läsa om på sidorna 24–25. En sammanställning av Eolus projektportfölj och förändringar av denna under verksamhetsåret finns på sidorna 20–21.

Project Delivery and Construction

När en försäljning är genomförd övergår projekten till bygg- och leveransfasen. Eolus har inte egen entreprenadpersonal utan köper in dessa tjänster från externa leverantörer. Eolus roll är att ansvara för byggnationen av förnybara energiprojekt, och agera som beställare gentemot projektens entreprenad-, elnät- och turbin- eller solcellsleverantörer. Huvuddelar i denna fas om det handlar om en etablering av en vindkraftsanläggning rör byggnation av vägar, kranplatser, fundament och internt elnät samt montage och driftsättning av turbiner. 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. Implementering och anläggning av storskaliga energiprojekt kräver detaljerad planering samt uppföljning av tid- och kostnadsplaner, samt kvalitetssäkring och uppföljning av genomförda entreprenadarbeten.

Sedan starten 1990 till och med balansdagen den 31 december 2021 har Eolus medverkat vid uppförandet av 1 414 MW vindkraft. Under verksamhetsåret 2021 färdigställdes 47 MW vindkraft. Vid verksamhetsårets utgång var 737 MW vindkraft under uppförande varav 400 MW i Norge och 337 i Sverige.

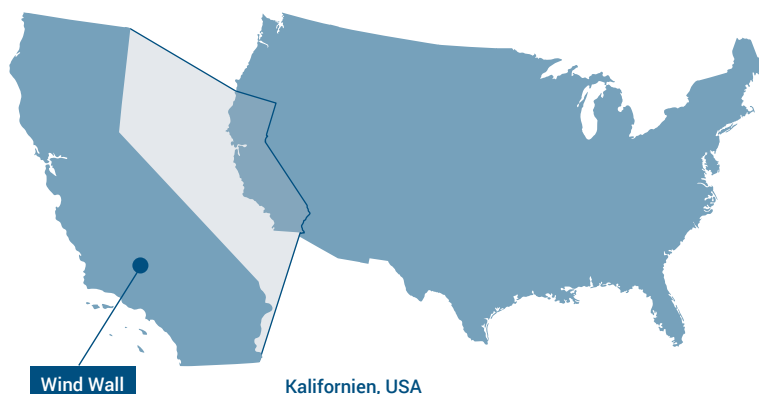
Under 2021 ingick Eolus avtal om försäljning av batterilagerprojektet Cald i Los Angeles i USA. Projektet som är under utveckling omfattar totalt 120 MW och investerare är Aypa Power. Eolus fortsätter att utveckla projektet, fram till kundens beslut om byggstart, vilket beräknas fattas under 2022.

Årets färdigställda projekt

Under verksamhetsåret har Eolus färdigställt och överlämnat en vindpark med en samlad installerad effekt om cirka 46,5 MW till kund. Sammantaget har 13 vindkraftverk etablerats, att jämföra med 81 vindkraftverk med en effekt på 324 MW under föregående räkenskapsår. Den etablerade vindparken återfinns i Kalifornien i USA.

ETABLERADE VINDPARKER UNDER RÄKENSKAPSÅRET 2021

Namn	Kommun	Effekt i MW
Wind Wall	Kern, CA	46,5
Totalt		46,5



Antal verk: 11 Vestas VI26 3,6 MW
samt 2 Vestas VI26 3,45 MW
Navhöjd: 87 meter
Installerad effekt: 46,5 MW
Investerarare: Cubico Sustainable Investments

Wind Wall

Projekt Wind Wall färdigställdes och överlämnades till kund i maj 2021. Wind Wall är det första projektet som Eolus färdigställer i USA. Anläggningen är ett så kallat repoweringprojekt beläget i Tehachapi i Kalifornien. Inom ramen för projektet ersätts närmare 400 äldre vindkraftverk med en ungefärlig installerad effekt om 36 MW med nya moderna turbiner. De 13 nya vindkraftverken med en samlad effekt på 46,5 MW har en årsproduktion som är cirka fyra gånger högre än den i den gamla anläggningen. Etableringen av vindparken är ett tydligt exempel på hur effektiva moderna vindkraftverk är jämfört med äldre modeller. Projektet visar att det finns en potential för att använda platser med gamla anläggningar för att uppföra nya moderna vindkraftverk. Det finns flera fördelar med repowering som att man kan nyttja viss infrastruktur som elnätanslutning och att man har tillgång till produktionsdata över lång tid för att säkerställa den beräknade årsproduktionen.

Projektet får full så kallad production tax credit (PTC) och omfattas av ett långt elförsäljningsavtal med Amazon Web Services (AWS). Anläggningen ägs av Cubico Sustainable Investments och Eolus levererar tekniska och administrativa tjänster för anläggningen.

Pågående etableringar

Vid verksamhetsårets utgång hade bolaget 737 MW vindkraft under etablering i Norge och Sverige. Projekt räknas som under etablering när det finns tecknade avtal om leverans av vindkraftverk, solceller alternativt teknik för lagring.

Störst etablering pågår i norska Øyfellet omfattande 400 MW fördelat på 72 vindkraftverk. Resterande 337 MW återfinns i Sverige fördelat på parkerna Stor-Skälsjön, Boarp, Dällebo, Rosenskog och Timmele. Av dessa är Stor-Skälsjön störst med sina 260 MW.

VINDPARKER UNDER ETABLERING

Namn	Kommun	Effekt i MW
Øyfellet	Vefsn, NO4	400
Stor-Skälsjön	Timrå/Sundsvall, SE2	260
Boarp	Vaggeryd, SE3	24
Dällebo	Ulricehamn, SE3	26
Rosenskog	Falköping, SE3	18
Timmele	Ulricehamn, SE3	8
Totalt		737





Antal verk: 72 Nordex N149 5,x MW
Navhöjd: 105 meter
Installerad effekt: 400 MW
Investerare: Aquila Capital



Øyfjellet

Projekt Øyfjellet återfinns i Mosjøen i Vefsn kommun i Norge. Øyfjellet är med sina 400 MW Eolus hittills största tillståndsgivna projekt. Projektet startade som ett lokalt initiativ och Eolus förvärvade rättigheterna till projektet 2012. Den ursprungliga koncessionen omfattade 330 MW, men i oktober 2018 utökades den till 400 MW. Genom den snabba tekniska utvecklingen innebär den utökade koncessionen att färre men större vindkraftverk etableras än ursprungligen planerat. Detta innebär att projektområdet har kunnat minskas. Sammanlagt uppförs 72 vindkraftverk 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 elförsäljningsavtal (PPA) med Alcoa Norway AS. Det innebär att vindparken kommer att förse Alcoas produktionsanläggning i Mosjøen med närproducerad förnybar el. Som en del av avtalet har Eolus tecknat en kraftgaranti med Garantiinstituttet for eksportkreditt (GIEK). Garantibeloppet uppgår till 256 MEUR.

Under 2019 sålde Eolus 100 procent av aktierna i det dotterbolag som äger samtliga rättigheter att etablera vindparken, inklusive det 15-åriga elförsäljningsavtalet med Alcoa, till Aquila Capital. Samtidigt tecknades ett uppdragsavtal där Eolus hanterar byggnationen av vindparken åt investeraren. Byggnationen påbörjades i december 2019. Samtliga vindkraftverk är monterade och arbete med att spänningssätta dem pågår. Projektet har ett planerat färdigställande under andra kvartalet 2022 efter att ha drabbats av förseningar. Orsakerna till förseningarna har främst varit vissa tekniska problem för turbintillverkaren, ökad smittspridning avseende Covid-19 följt av extrem väder med mycket snö och kraftiga vindar under långa perioder.



Antal verk: 2 Enercon E138 4,2 MW
Navhöjd: 96 meter
Installerad effekt: 8,4 MW
Investerare: Privat investerare

Timmele

Timmele är ett projekt bestående av två vindkraftverk lokaliserat i Ulricehamn. Under 2021 tecknades avtal med en privat investerare om försäljning av anläggningen och turbinleveransavtal tecknades med Enercon. Anläggningen kommer att överlämnas nyckelfärdig till kunden efter färdigställande.

Stor-Skälsjön

I juni 2021 förvärvade Eolus tillsammans med Hydro REIN det fullt tillståndsgivna projektet Stor-Skälsjön från Enercon. Projektet omfattar 260 MW och är lokaliserat i Timrå och Sundsvalls kommuner i SE2 i Sverige. Eolus äger 51 procent av projektet och Hydro REIN 49 procent och projektet omfattas av ett långsiktigt elförsäljningsavtal (PPA) med Hydro. Parterna har enats om att avyttra en majoritet av aktierna i projektet till en extern investerare och försäljningsprocess för detta pågår.

Utöver turbinleveransavtal med Siemens Gamesa har byggentreprenadavtal tecknats med Svevia för byggnation av bland annat internt vägnät och kranplatser. Byggnation av internt vägnät har påbörjats och elnätsanslutning är färdigställd. Jämfört med tillståndet som fanns vid förvärvandet pågår tillståndsoptimering för att öka rotordiametern. Genom denna optimering kan projektets 260 MW byggas med färre turbiner.

Vindparken byggs i ett område där Eolus sedan tidigare byggt 319 MW vindkraft fördelat på fyra parker.



Antal verk: 42 Siemens Gamesa SG 6.6-170
Navhöjd: 20 turbiner med 123 m och 22 turbiner med 115 m
Installerad effekt: 260 MW
Investerare: Försäljningsprocess pågår



Boarp, Dällebo och Rosenskog

Under verksamhetsåret sade investeraren Commerz Real upp aktieöverlåtelseavtalet för affären omfattande de tre vindparkerna, på grund av att vissa villkor för transaktionen inte uppfylldes innan fastslaget datum gällande Boarp och Dällebo. Eolus har inte redovisat några intäkter från transaktionen. Arbetet för att lösa de utestående tillståndsfrågorna pågår och ny försäljningsprocess har initierats.

Det elförsäljningsavtal som tecknats med ett stort internationellt energiföretag avseende dessa tre parker omfattande 68 MW har omförhandlats och flyttats och omfattar nu 117 MW. Boarp och Dällebo ingår inte i det avtalet medan Rosenskog är medflyttat.

I mars 2022 överfördes turbinavtalet för Boarp och Dällebo till ett nytt turbinavtal för parkerna Skallberget/Utterberget samt Tjärnäs. Avtalet för Rosenskog gäller fortsatt.



Antal verk: 7 Siemens Gamesa SG 5.8-170 samt 4 Siemens Gamesa SG 5.8-155
Navhöjd: 115 respektive 102,5 meter
Installerad effekt: 68 MW
Investerare: Försäljningsprocess pågår

Framåt för förnybart – land för land med Eolus

Eolus har för närvarande verksamhet i Sverige, Norge, USA, Polen, Finland, Lettland och Estland. Bolaget utvärderar därtill löpande möjligheterna till insteg på ytterligare marknader. Polen är det senaste landet Eolus etablerat verksamhet i, vilket skedde under 2021. Störst projektportfölj finns i Sverige och därefter USA. Den svenska portföljen har under verksamhetsåret utökats med såväl havsbaserad vindkraft som solkraftsprojekt. I USA dominerar sol portföljen och även på den polska marknaden

handlar de första projekten om sol. I övriga länder är projektutvecklingen just nu fokuserad på landbaserad och havsbaserad vindkraft. Renodlade lagringsprojekt bedrivs ännu så länge bara i USA.

Utökade geografiska marknader

I takt med att bolaget utvecklar projekt och färdigställer anläggningar i andra länder än Sverige, som hittills dominerat, kommer verksamheten att bli mindre beroende av enskilda geografiska marknader och det blir

naturligt att se till var projekten med störst lönsamhet finns – oavsett teknik. Dock kan noteras att tillståndsprocessen för solprojekt tenderar att vara kortare än för vindprojekt. Marknaderna är diversifierade vad gäller hur mycket förnybar kraft som finns utbyggd och vad som just nu är under etablering. Länderna har olika förutsättningar vad gäller geografi, infrastruktur, nätkapacitet och energipolitiska drivkrafter.

Sverige

Utvecklingen inom vindkraft i Sverige har varit mycket stark och kraftslaget är en etablerad och viktig del av den svenska energimixen. 2006 var det år då vindkraften första gången passerade en årsproduktion på 1 TWh. Under 2021 producerades som jämförelse 27,4 TWh vilket uppgår till cirka 16 procent av den svenska produktionen. Inom några år pekar prognoserna på att vindkraften kommer att passera kärnkraftens årsproduktion och blir landets näst största produktionslag. Enligt Svensk

Vindenergis statistik för fjärde kvartalet 2021 fanns vid årsskiftet 2021/2022 en installerad kapacitet i Sverige på 12 200 MW med en normalårsproduktion på 33,1 TWh.

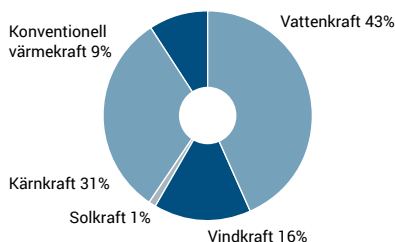
Stark tillväxt för landbaserad vindkraft

Sverige som land har goda förutsättningar för vindkraft vilket lett till att Sverige var det land i Europa som installerade mest landbaserad vindkraft under 2021. Trots redan kraftig tillväxt finns fortsatt stor potential. Sveriges goda förutsättningar för en stor andel vindkraftsproduktion beror bland annat på bra tillgång till reglerkraft, bra vindtillgångar, stabila elnät och relativt låg befolkningstäthet. God överföringskapacitet till andra länder gör att Sverige kunnat bli en nettoexportör av el som tränger undan fossil produktion i andra länder. Detta samtidigt som det finns möjlighet att importera vid de få tillfällen det finns behov av det.



Vindpark Bäckhammar

ANDEL AV ELPRODUKTION 2021



Under 2021 producerades 165,5 TWh el i Sverige. Av detta exporterades 33,9 TWh. Sammanlagt importerade Sverige 8,3 TWh vilket innebar en nettoexport av el på 25,3 TWh. Den största delen av exporten gick till Finland och mest import kom från Norge.

Sverige har nu elva år i rad varit nettoexportör av el. Solkraft passerade för första gången 1 TWh i produktion med en total produktion på 1,1 TWh vilket är en ökning med cirka 40 procent. Vindkraft producerade 27,4 TWh.

Källa: Energimyndigheten

Havsbaserad vindkraft behöver utökas

Samtidigt som Sverige är ett av de länder i Europa där kostnaderna för att etablera landbaserad vindkraft är som lägst, vilket lett till att Sverige är det land i Europa som har femte mest etablerad vindkraft, finns väldigt lite havsbaserad vindkraft. Sverige ligger efter länder som Tyskland, Danmark, Nederländerna och Storbritannien på detta område. Havsbaserad vindkraft har en nyckelroll att fylla, inte minst när det kommer till att minska gapet mellan konsumtion och produktion i Västsverige och Skåne/Blekinge.

Förbättrad lagring möjliggör mer vind och sol

Solel står än så länge för en begränsad del av den svenska elproduktionen med cirka 1,1 TWh under 2021. Det finns dock möjligheter för en betydligt större andel, både från mindre anläggningar nära konsument och från storskaliga anläggningar. Vind och sol kompletterar varandra på ett bra sätt med sina olika produktionsmöjligheter över dygnet och året. Genom förbättrade lagringsmöjligheter kommer såväl sol som vind att utgöra en större del av den svenska elproduktionen framöver.

Norge

De senaste åren har medfört en hög utbyggnadstakt av ny kraftproduktion i Norge. Takten är den högsta sedan slutet av 1970-talet enligt Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Landbaserad vindkraft har stadigt ökat och stod under 2021 för nära 7,5 procent av den norska elproduktionen som i övrigt främst består av vattenkraft. Under 2021 producerade den norska vindkraften cirka 11,8 TWh vilket är en ökning på nästan 20 procent jämfört med föregående år. Vid utgången av 2021 fanns cirka 4 650 MW installerad vindkraftskapacitet. Det kan jämföras med en total installerad effekt på 1 675 MW vid utgången av 2018.

Förväntad utökning av vindkraft

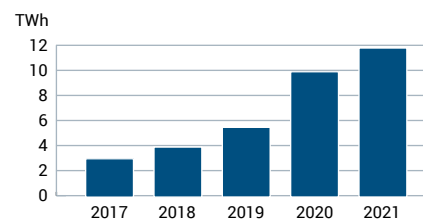
Det pågår för närvarande en revidering av regelverket för vindkraftsutbyggnad vilket

tillfälligt stoppat upp beviljandet av nya koncessioner och satt projektörerna i något av ett vänteläge. Den nya regeringen som tillträdde under hösten 2021 har ambitioner om att utöka produktionen av vindel bland annat till havs vilket innebär en fortsatt potential på marknaden.

Bäst förutsättningar för vind och potential för sol

Projekt på den norska marknaden inom landbaserad vindkraft karakteriseras ofta av utmanande terräng och komplicerad infrastruktur men också av höga medelvindar. Det ger hög produktion och bidrar till lägre kostnader per producerad MWh. Förutsättningarna för vindkraft tillhör de absolut bästa i Europa. Elproduktionen från sol är låg i landet men har en potential som liknar Sveriges.

PRODUKTION AV VINDKRAFTSEL I NORGE PER ÅR



Källa: Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)



USA

Den amerikanska energimarknaden är fragmenterad och kan betraktas som flera olika marknader beroende på bland annat geografi samt delstaternas olika regler för tillståndsgivning, elanslutning, elhandel och ambitioner för förnybar energi.

Fossilfritt energisystem 2035

Förnybar energi som sol, landbaserad och havsbaserad vind spelar en nyckelroll för att nå den nuvarande amerikanska administrationens mål om ett fossilfritt energisystem till år 2035. Även olika typer av lagringsmöjligheter är viktiga för att nå dessa mål och bidra till stabilitet i systemen.

Utmärkta förutsättningar för sol och rekord för vind

Prognoserna från U.S. Energy and Information Administration (EIA) förutspår att cirka 46,1 GW ny storskalig elproduktion ansluts till nätet under 2022. Nästan hälften av detta (22,1 GW) beräknas komma från solkraft. Mest sol kommer att etableras i Texas följt av Kalifornien med 6,1 GW

respektive 4,0 GW. Kalifornien är den delstat som har mest installerad solkraft och därtill mycket ambitiösa mål vad gäller förnybar elproduktion. Under 2021 anslöts 15,1 GW storskalig solkraft till nätet i USA, så ökningstakten är hög. Vind ökade under 2021 och slog rekord med 17,1 GW installerad effekt. Under 2022 prognosticeras vind att stå för 17 procent av de nya installationerna trots en minskning till 7,6 GW i förväntade etableringar. Precis som för sol så kommer mest vind att adderas i Texas.

Energilagringsprojekt expanderar

Batterilager är inne i en stark expansionsfas drivet av sjunkande kostnader, samlokalisering med förnybar elproduktion och genom att skapa nyttor i regionala nät. Under 2022 förväntar sig EIA att 5,1 GW nya batterilager kommer att byggas. Under 2021 sålde Eolus sitt första batterilagerprojekt i USA. Projekt Cald i Los Angeles i Kalifornien omfattar 120 MW och Eolus kommer att bistå kunden med projektutvecklingstjänster. Lagringsmöjligheter i form av storskaliga batteri-

lösningar har stor potential på den amerikanska marknaden i takt med att sol och vind tar större del av energimixen. Även fristående energilager har en viktig roll att spela för att ge bland annat balanseringsmöjligheter och större trygghet i elsystemen.

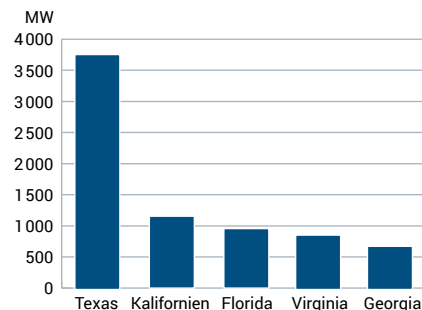
Målsättningar för havsbaserad vindkraft

Precis som på andra marknader har havsbaserad vindkraft en stor potential i USA, främst på östkusten. Den sittande administrationen har som målsättning att det ska byggas 30 GW havsbaserad vindkraft till år 2030. Detta att jämföra med att det endast finns två havsbaserade anläggningar i drift nu. I slutet av februari 2021 stängdes en federal auktion för sex havsbaserade projekt utanför New York och New Jersey till ett pris om sammanlagt 4,37 miljarder USD.

Eolus projektportfölj i USA innehåller projekt inom sol, landbaserad vind och lagring och fokus ligger för närvarande på västra USA.



INSTALLERAD STORSKALIG SOLKRAFT UNDER 2021



Källa: American Clean Power, Clean Power Quarterly Report Q4.

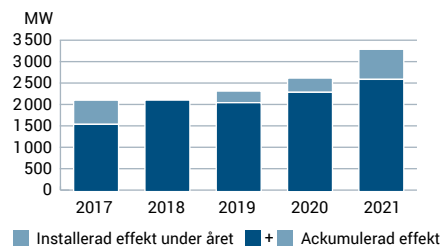
Finland

Den finska vindkraftsmarknaden har vuxit markant de senaste åren. Enligt statistik från den finska vindkraftsorganisationen installerades 671 MW vind under 2021. Det kan jämföras med cirka 240 MW under 2019 och cirka 300 MW under 2020. Totalt stod vindkraften med sina nära 8,1 TWh under 2021 för nästan 12 procent av den finska elproduktionen. Trenden med att turbiner som etableras på den finska marknaden tillhör de största i Europa höll i sig under 2021. Precis som i Sverige och Norge är tecknandet av långa elförsäljningsavtal

(PPA) en vanlig komponent i affärsuppläggen rörande investeringar i vindkraft. Sammanlagt hade Finland en ackumulerad installerad effekt om 3 257 MW. På marknaden finns ett stort intresse för finsk vindkraft vilket sörjer för fortsatt utbyggnad.

Storskalig solkraft har en viss potential i Finland men ett land som Sverige anses ha bättre förutsättningar för utbyggnad varför prognoserna för finsk utbyggnad ligger lägre än bland annat Sverige.

ACKUMULERAD INSTALLERAD VINDKRAFTSEFFEKT I FINLAND



Källa: Wind Europe

Estland och Lettland

Inom vindkraft har det varit något av stiltje på dessa marknader de senaste åren. I Estland har Försvarmaktens restriktioner rörande bland annat radarverksamhet försvårat utbyggnaden av vindkraft och minskat projektutvecklarnas intresse. Den estniska regeringen har beslutat att investera i uppgraderingar av radarsystemen för att möjliggöra nya projekt inom vind vilket kan ge nya möjligheter. Regeringen har också signalerat intresse för havsbaserad vindkraft. I Lettland finns väldigt lite vindkraftskapacitet installerad. Landet har emellertid mycket goda vindlägen såväl i väster som i landets centrala delar, vilket ger god potential för vindkraft. Därtill finns det ambitioner om utbyggnad av havsbaserad

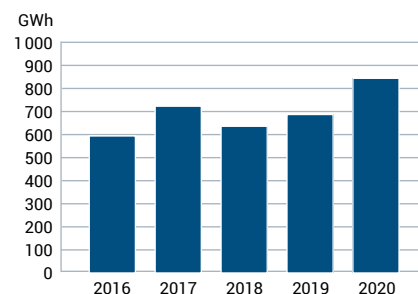
vindkraft precis som i Estland. Eolus bedriver en aktiv projekteringsverksamhet inom landbaserad vind i Lettland och bolaget ser goda möjligheter att kunna vara med och utveckla även havsbaserad vind i landet.

Sammantaget har Estland och Lettland enligt statistik från Wind Europe en installerad effekt om 320 MW respektive 66 MW.

Liten marknad med hög solkapacitet

Inom sol har Estland sett till sin befolkningsstorlek relativt sett mycket installerad kapacitet, sjunde mest per capita i Europa. Dock är marknaden förhållandevis liten vilket gör att den totala installerade effekten är låg. I Lettland är installerad solkapacitet låg både totalt och sett till per capita.

PRODUKTION AV VINDKRAFTSEL I ESTLAND PER ÅR



Källa: Statistics Estonia

Polen

Polen är den marknad som Eolus senaste etablerade verksamhet på. Detta skedde under 2021. Det är en marknad med stor utvecklingspotential i egenskap av att det är en stor ekonomi i Europa där det också finns ett stort behov av att ställa om energisystemet som är starkt beroende av kolkraft. Landet är ett av de allra mest fossilberoende i Europa, samtidigt som man åtagit sig att minska sina koldioxidutsläpp inom ramen för olika internationella åtaganden.

Stark marknad för solkraft

Den polska marknaden för förnybart har de senaste åren präglats av främst utbyggnad inom solkraft. Polen har de senaste åren varit ett av de länder i Europa som installerat mest solkraft. Under såväl 2020 som 2021 har landet installerat fjärde mest solkraft i Europa. Under 2021 installerades cirka 3 200 MW för en sammanlagd installerad effekt om över 7 100 MW. De senaste åren har installationer av små hushållsanläggningar varit populära tack vare gynnsamma investeringsvillkor. Villkoren har dock försämrats och prognoserna från bland annat Solar Power Europe visar i stället kraftig utbyggnad av storskaliga solcellsanläggningar. En drivande faktor i utbyggnaden av solkraft utöver behovet av ny produktionskapacitet är att tillståndprocesserna går fortare än för vindkraft som har en striktare tillståndprocess och på så sätt snabbare kan bidra till ny elproduktion.

Planer för sol 2022–2025

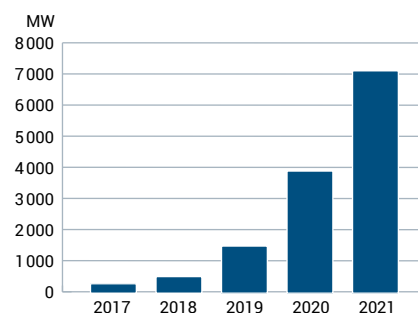
Solar Power Europe prognosticerar i sitt mellanscenario att Polen under 2022–2025 kommer att installera närmare 10 000 MW

solkraft. Med en årlig tillväxt på 24 procent beräknas Polen ha nästan 17 000 MW solcellsanläggningar installerade till 2025.

Potential för mer vindkraft

Under 2021 etablerades 660 MW vindkraft för en total installerad effekt om 6 347 MW. Det ger Polen en tiondeplats i Europas vindkraftsliga. Än så länge har Polen ingen havsbaserad vindkraft. Det finns emellertid potential för etableringar i Östersjön. Precis som i många andra länder har havsbaserad vindkraft en viktig roll att spela i Polens omställning, och i takt med kostnadsreduktioner kommer denna teknik att bli alltmer attraktiv.

ACKUMULERAD INSTALLERAD SOLCELLSEFFEKT I POLEN



Källa: SolarPower Europe. Siffrorna för 2021 är preliminära.



Stark projektportfölj lägger grunden för framgång

Eolus framgång som utvecklare av förnybara energiprojekt är till stor del beroende av tillgång till en högkvalitativ projektportfölj som utvecklas och optimeras över tiden. Projektportföljen består av egenutvecklade och förvärvade vind-, sol-, och lagringsprojekt i olika faser. Även samarbete med andra aktörer rörande projektutveckling förekommer när bolaget så finner det affärsmässigt lämpligt. Utveckling och optimering av projekt sker under lång tid. Prioritering och optimering av de viktigaste projekten i den totala projektportföljen är därför nyckelaktiviteter för bolaget. All projektutveckling sker normalt sett på Eolus egen risk och även om bolaget har väl utvecklade processer för projektutveckling, så finns det risk för att vissa av projekten inte kan komma att realiseras på grund av marknadsmässiga eller tillståndsmässiga faktorer i framtiden.

En marknad i förändring

Marknadsförutsättningarna förändras snabbt när det gäller teknikutveckling, kostnader för etablering, elpris och investerare. Eolus strategiska inriktning innebär stort fokus på utveckling, försäljning och etablering av projekt som anses ha de allra bästa förutsättningarna att realiseras till

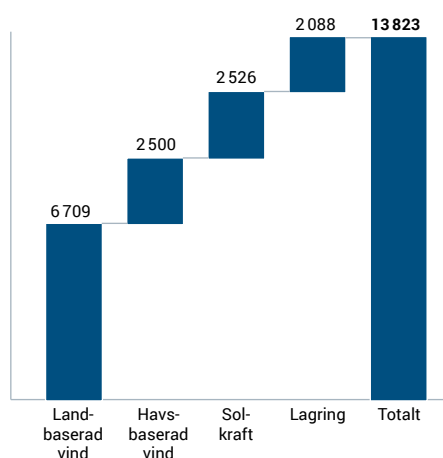
lägst kostnad per MWh, oaktat teknik eller marknad. Genom åren har bolaget lyckats möta investerarnas krav och önskemål som förändrats över tid. En tydlig trend på en snabbt föränderlig marknad är att försäljningsprocessen startar tidigare och investerarna involveras redan under projektutvecklingen, innan projekt blivit tillståndsgivna.

Sol och lagring i utveckling

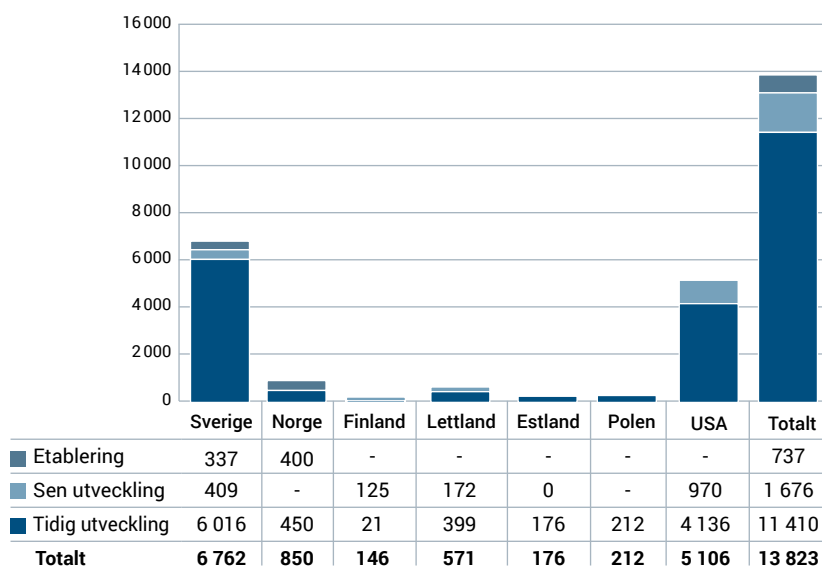
Eolus projektportfölj för sol och lagring befinner sig generellt i tidigare faser jämfört med landbaserade vindprojekt. Något som är naturligt då bolaget inte varit verksamt inom sol och lagringsprojekt lika länge som vind. Under verksamhetsåret har Eolus sålt sitt första lagringsprojekt, det fristående batterilagerprojektet Cald omfattande 120 MW beläget i Los Angeles i USA. Projektportföljen inom lagring återfinns än så länge bara på den amerikanska marknaden men det finns stor potential även på de europeiska marknaderna. Portföljen inom sol har under året utökats med projekt i Sverige och Polen utöver USA. Solprojekt kan komma att adderas även på andra marknader där Eolus har verksamhet samt på nya geografiska marknader bolaget gör isteg på.



PROJEKTPORTFÖLJ I MW PER TEKNIK
31 DECEMBER 2021



PROJEKTPORTFÖLJ I MW PER MARKNAD OCH UTVECKLINGSFAS
31 DECEMBER 2021



Tillståndsgivning och etablering av solprojekt tar generellt kortare tid än vindprojekt.

Utökad fokus på havsbaserad vindkraft

Havsbaserad vindkraft har en nyckelroll att spela i den fortsatta elektrifieringen av samhället. Inte minst på grund av storleken på anläggningarna där varje etablering kan bidra med stora mängder producerad el. Liksom Eolus är verksam inom landbaserad vind, sol och lagring är bolaget aktivt inom havsbaserad vind. Projektportföljen innehöll vid verksamhetsårets utgång tre projekt omfattande tillsammans 2 500 MW

i Sverige. Över tid kommer projektportföljen att utökas med fler havsbaserade vindkraftsprojekt i Norden och i Östersjön. Av de marknader Eolus är verksamma på utöver Sverige är Lettland den marknad som Eolus projektering kommit längst på inom havsbaserad vindkraft.

Nya samarbeten

Under det gångna räkenskapsåret har två samarbetsavtal slutits med Hydro REIN. Dels har bolagen tillsammans förvärvat det tillståndsgivna projektet Stor-Skäljön i SE2 i Sverige. Dels har avtal slutits om att

tillsammans utveckla och etablera en portfölj omfattande 672 MW ägd av Eolus. Projektet i SE3 och SE4 i Sverige befinner sig i tidiga utvecklingsfaser och Hydro REIN har förvärvat 50 procent av portföljen och bolagen kommer tillsammans under ledning av Eolus att utveckla de nio projekten.

Under verksamhetsåret har Eolus projektportfölj inom land- och havsbaserad vind, sol samt lagring ökat från 7 830 MW till 13 823 MW.

PROJEKT I SEN UTVECKLINGSFAS ELLER FÖRSÄLJNINGSFAS

Projekt	Lokalisering	Teknologi	Effekt, MW	Planerad driftsättning	Kommentar
Stockåsbodarna	Sundsvall, Sverige	Vind	50	2024	Projektet gavs positivt beslut från Mark- och miljödomstolen i juli 2021, vilket i sin tur har överklagats. Frågan om prövningstillstånd ska behandlas. Nätanslutning säkrad.
Ölme	Kristinehamn, Sverige	Vind	81	2025	Lagakraftvunnet miljöstillstånd för 150 meters totalhöjd. Ansökan om höjning av totalhöjd under prövning. Som del i prövningen tillstyrkte kommunen ändringsansökan i april 2021. I januari 2022 beviljade Mark- och miljödomstolen tillstånd för totalhöjd 200 meter. Beslutet är överklagat till Mark- och Miljööverdomstolen.
Fågelås	Hjo, Sverige	Vind	43	2024	Lagakraftvunnet miljöstillstånd för 150 meters totalhöjd. Ändringstillstånd beträffande höjning av totalhöjd för totalt sju vindkraftsverk beviljades av Miljöprövningsdelegationen i april 2020, och av Mark- och miljödomstolen i januari 2022. Beslutet är överklagat till Mark- och Miljööverdomstolen.
Vaberget	Sollefteå, Sverige	Vind	50	2025	Lagakraftvunnet miljöstillstånd. Projektet är beroende av att flera andra projekt ansluts till ny stamnätsstation. Ny tillståndprocess för optimering av projektet pågår. Som del i prövningen tillstyrkte kommunen ny ansökan i maj 2021. Tillstånd gavs i första instans i november 2021 för 250 m totalhöjd. Tillståndet är överklagat till Mark- och miljödomstolen.
Siggebohyttan	Lindesberg, Sverige	Vind	42	2025	Miljöstillstånd beviljat i Mark- och miljödomstolen i september 2021 för totalt 7 vindkraftverk. Eolus har lämnat in en överklagan av detta beslut till Mark- och miljööverdomstolen för prövning av om fler vindkraftverk kan beviljas tillstånd. Prövningstillstånd har erhållits i februari 2022.
Skallberget/ Utterberget	Avesta, Sverige	Vind	74	2023	Tillståndsgivet projekt förvärvat under juni 2021. Försäljningsprocess är inledd med målet att teckna avtal med investerare under första halvåret 2022.
Tjärnäs	Hedemora, Sverige	Vind	25	2023	Tillståndsgivet projekt förvärvat under juni 2021. Försäljningsprocess är inledd med målet att teckna avtal med investerare under första halvåret 2022.
Pörtom	Närpes, Finland	Vind	125	2024	Lagakraftvunna tillstånd. Projektering för elnätsanslutningen påbörjad. Eolus har förvärvat projektets resterande del, och det totala projektet omfattar nu upp till 19 turbinpositioner.
Peineva/Dobele	Tukums och Dobele, Lettland	Vind	172	2024	Miljökonsekvensbeskrivning godkänd på statlig nivå. Negativt beslut på kommunal nivå erhöles i mars 2020. Eolus överklagan av beslutet godkändes i juli 2021. Nytt kommunalt beslut i frågan beräknas under våren 2022.
Centennial Flats	Arizona, USA	Sol + lagring	500 + 250	2024	Tillstånd har erhållits för projektet. Nätanslutning säkrad.

Koncernen

1 412

Sammanställningen gäller per den 17/2 2022.

Bekymmersfritt ägande och maximerad avkastning

För att maximera avkastningen från anläggningar för förnybar elproduktion och energilagring över tid erbjuder Eolus olika tjänster inom drift och förvaltning. Allt för att skapa ett bekymmersfritt ägande. Målet är att de tekniska och ekonomiska tjänsterna ska tillförsäkra ägaren en professionell hantering av allt som rör driften av en anläggning: övervakning, kontroll, uppföljning, administration och kontakt med den serviceleverantör ägaren har avtal med. Som driftsansvarig har Eolus ett nära samarbete med flera olika serviceleverantörer på marknaden. Tillsammans med dem ser Eolus till att anläggningens tillgänglighet är hög och att driftstoppen minimeras. För närvarande har Eolus driftuppdrag inom landbaserad vindkraft. När Eolus etablerar anläggningar för förnybar elproduktion med andra tekniker som exempelvis sol och anläggningar för energilagring finns ambitionen att erbjuda de tjänster som behövs för att tillförsäkra en maximal avkastning.

Hög tillgänglighet med kompetenscenter

Eolus drivkraft är att kunderna ska betrakta bolaget som en partner som gör allt för att maximera tillgängligheten och minimera driftskostnaderna över anläggningens livslängd. Genom åren sedan bolagets grundande 1990 har en omfattande kompetens för drift och administration av vindkraftsanläggningar byggts upp och förädlats till de tjänster Eolus kan erbjuda marknaden. Eolus driftorganisation med dotterbolaget Eolus Wind Power Management som nav har utvecklats till ett kompetenscenter, där kunskapen fungerar konsultativt, både externt mot kunder och leverantörer av vindkraftverk, men också internt inom organisationen under projekterings- och uppförandefaserna.

Professionell hantering

Idag är vindkraft ett energislag som betraktas som en självklar del i en total energimix och fortsatt befinner sig i snabb tillväxt. En liknande utveckling pågår eller är att vänta inom solkraft beroende på geografisk mark-

322

I Eolus Sundsvallskluster i Sverige förvaltar bolaget sammanlagt 322 MW vindkraft åt kunder.

nad. Med denna utveckling följer ett mer professionellt förhållningssätt till, och syn på, drift och förvaltning av anläggningar oavsett teknik och storlek. Eolus ser en stor efterfrågan från marknaden, från institutionella investerare såväl som andra aktörer, på professionell hantering av anläggningar. Det finns stor tillväxtpotential hos de investerare som inte har vindkraft, solkraft eller energiproduktion som sin kärnverksamhet. Likaledes finns potential hos de aktörer som i övrigt inte har någon verksamhet på den aktuella geografiska marknaden. Institutionella investerare som investerar i den nordiska marknaden är vanliga exempel på båda dessa kategorier.

Långsiktiga intäktsströmmar

Vid verksamhetsårets utgång uppgick Eolus förvaltade portfölj av driftsatt vindkraft till 914 MW. Därutöver fanns tecknade avtal för ännu ej driftsatta vindkraftsanläggningar uppgående till 408 MW. När dessa parker tas i drift kommer Eolus att förvalta vindkraft med en beräknad årlig produktion på cirka 4,1 TWh. Segmentet medför återkommande, stabila och långsiktiga intäktsströmmar för Eolus och ger bolaget möjlighet att bygga långsiktiga kundrelationer.

Vid räkenskapsårets utgång hade Eolus drift- och förvaltningsuppdrag för kunders och egen räkning på 914 MW plus tecknade uppdrag för ytterligare 408 MW. Bland investerare som valt Eolus koncept för drift och förvaltning finns Aquila Capital, ewz, Munich Re, KGAL, Cubico Sustainable Investments, Tolvmanstegen Drift och Mirova/Europeiska Investeringsbanken.

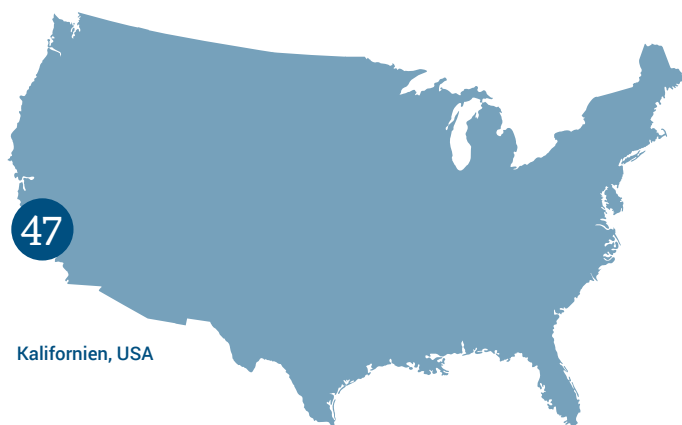


Vindpark Bäckhammar

Tryggt och lönsamt

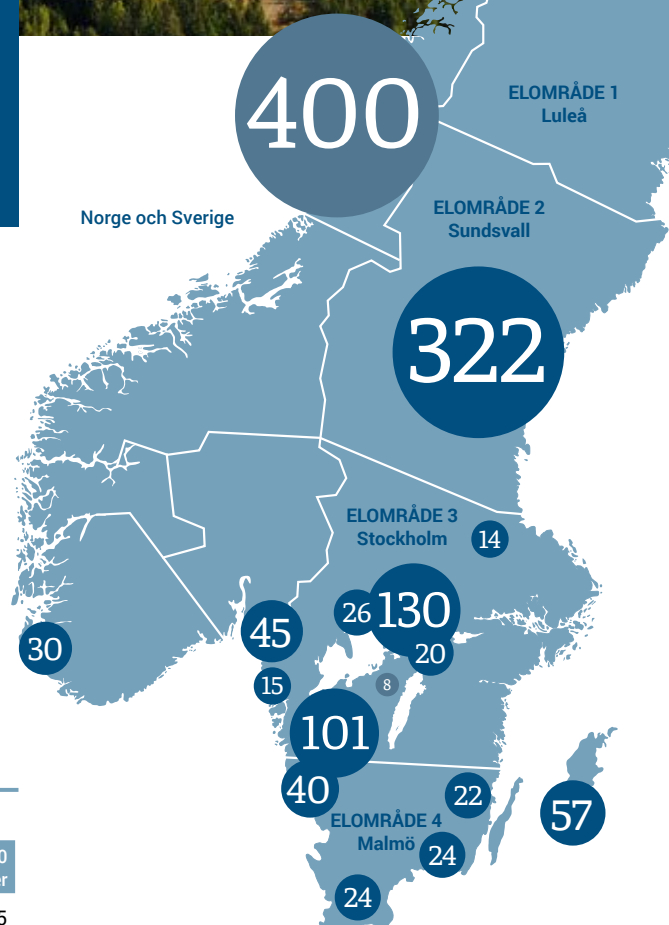
En kompetent partner för drift och förvaltning

Eolus tjänster i segmentet erbjuder teknisk drift och all administration av en anläggning såsom eldriftsansvar, arbetsmiljöansvar, löpande bokföring och årsbokslut och hantering av försäkringar. Bolaget är också kontaktperson mot exempelvis aktuell leverantör av anläggningen, myndigheter och försäkringsbolag. Eolus personal kontrollerar och övervakar anläggningen via bolagets 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 Eolus erbjuder på samtliga marknader där bolaget är verksamt.



DRIFT OCH FÖRVALTNING – NYCKELTAL

MSEK	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Nettoomsättning	27	35
Övriga rörelseintäkter	9	9
Rörelseresultat	9	8
Förvaltade verk, MW	914	903
Tecknade avtal, ännu ej driftsatta parker, MW	408	515



● MW förvaltd effekt.
● MW förvaltd effekt, tecknade ännu ej driftsatta.

Hög kompetens ger långvariga relationer

Som en erfaren projektutvecklare inom vind och under senare år även andra tekniker inom förnybar elproduktion och energilagring har Eolus byggt ett starkt förtroende hos kunder, markägare, långgivare och medarbetare. Detta förtroende utgör en viktig faktor för bolagets framgång och möjligheter att ingå nya affärsuppgörelser i en ständigt föränderlig marknad.

Flexibla på en föränderlig marknad

Eolus har genom att uppvisa stor flexibilitet och vilja till anpassning utifrån skiftande marknadsförutsättningar kunnat möta de krav investerare ställt och fortsatt ställer vid olika tidpunkter. Bolagets starka balansräkning har bidragit till att möjliggöra denna flexibilitet. I takt med att marknaden förändrats bland annat gällande volym och struktur har kundbasen ändrats. Från att ha sålt merparten av de uppförda anläggningarna till olika typer av inhemska investerare på den svenska marknaden,

är huvudparten av kunderna nu större internationella aktörer och bolaget är verksam på fler marknader än den svenska. Kunderna finns främst inom segmenten institutionella investerare och storförbrukare där geografisk marknad och teknik inte är lika avgörande som för inhemska mindre aktörer. Trenden att allt fler anläggningar omfattas av elförsäljningsavtal (PPA) inför investeringsbeslut 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 till och med verksamhetsårets utgång har Eolus medverkat vid uppförandet 1 414 MW vindkraft i Sverige, Norge, USA och Estland. Under dessa år har bolaget byggt upp kompetens inom hela värdekedjan och en finansiell ställning som gör bolaget till en stark, stabil och pålitlig partner. Eolus 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 producerad eller lagrad MWh. Eolus kompletta drift- och förvaltningstjänster erbjuder en professionell hantering som maximerar intäkterna för både större och mindre investerare. Som en av de största aktörerna i Norden kan Eolus pressa investerings- och driftkostnaderna vilket gagnar investerarna i de olika kundgrupperna.

Institutionella investerare

Merparten av investeringarna på den nordiska vindkraftsmarknaden sker numera genom internationella institutionella investerare såsom olika typer av fonder, försäkringsbolag och återförsäkringsbolag. Även i ett globalt perspektiv är denna trend påtaglig där också investeringar i solprojekt är betydande. Allt tyder på att den trend som varit inom vind i Norden kommer efterföljas av motsvarande investeringar i solprojekt när dessa blir storskaliga.

Delaktighet i omställningen

Ägande i samhällsinfrastruktur, till exempel förnybar energi i form av vindkraft och solcellsanläggningar, drivs av att investeringarna är långsiktiga med relativt stabil avkastning och stabila kassaflöden. Det genererar i sin tur trygghet i de åtaganden företagen har gentemot sina kunder inom återförsäkring och pensionsplaceringar. Den som investerar i produktion av förnybar el blir också delaktig i omställningen mot fossilfri elproduktion, vilket minskar utsläppen av koldioxid och i förlängningen minskar riskerna inom andra klimatrelaterade investeringar och försäkringsåtaganden. Med en stark trend inom hållbara investeringar kommer denna typ av aktörer att fortsätta spela en nyckelroll i omställningen av samhället.

Storförbrukare

Till gruppen storförbrukare räknas företag och organisationer med hög elförbrukning som inte har elproduktion som kärnverksamhet. Företagen är intresserade av att under lång tid säkra sina kostnader för den insatsvara som el utgör. El från vindkraft och solkraft ger säkra, låga och stabila elkostnader under lång tid. Vidare bidrar in-





Vindpark Stigafjellet

köpen till att öka försörjningstryggheten och minska beroendet av fossila bränslen i olika industriprocesser och därmed minskade koldioxidavtryck. Allt fler företag strävar efter att vara en tydlig aktör i omställningen till en fossilfri framtid och har högt ställda hållbarhetsmål. Helt enkelt för att möta sina kunders krav och önskemål om minskad miljöpåverkan och ansvarstagande. Investeringar kan ske genom direkta investeringar i egna anläggningar eller, allra vanligast, genom att teckna långa elförsäljningsavtal (PPA). Ett elförsäljningsavtal innebär att en part förbinder sig att under en förutbestämd tid köpa elproduktionen från en viss anläggning och därmed bidra till utbyggnad av kapacitet utan att själv äga anläggningar. Denna typ av upplägg binder inte kapital som behövs i kärnverksamheten men skapar ändå miljöfördelar. Eolus har tecknat denna typ av avtal med olika aktörer för vindkraftsparker i Sverige, Norge och USA.

Energibolag

På många marknader är landbaserad vindkraft ett av de mest kostnadseffektiva sätten att tillföra ny produktionskapacitet, däribland Norden. På andra marknader är solkraft det billigaste alternativet. Dessa grundförutsättningar gör investeringar i förnybar elproduktion attraktivt för bolag som har energiproduktion som affärsidé. Utöver att det tillförs kostnadseffektiv produktionskapacitet får energibolag genom vind- och solkraftsinvesteringar möjlighet att erbjuda sina kunder miljövänlig el från egna anläggningar. I USA är det vanligt att energibolag är aktiva med att teckna elförsäljningsavtal (PPA) istället för att äga egna anläggningar. Detta är något som också börjat ske i Europa. Genom åren har Eolus sålt vindkraftsanläggningar till svenska såväl som internationella energibolag.

Offentliga investerare

Offentliga investerare omfattar främst kommuner, landsting/regioner och kommunala bolag. Egenägda anläggningar för elproduktion skapar förutsägbarhet och

kontroll över kostnaderna för elkonsument i den egna verksamheten. Investeringar i förnybar elproduktion bidrar till en hållbar utveckling och uppfyller därmed de målsättningar inom miljö- och energiområdet som många offentliga aktörer satt upp för sin verksamhet.

Andelskunder

En bidragande orsak till Eolus positiva utveckling genom åren står att finna i försäljningen av andelar (vanligtvis åttondelar eller sextondelar) i vindkraftverk. Det har gjort att flera tusen privatpersoner och företag blivit delägare i anläggningar Eolus uppfört. Med ändrade marknadsförutsättningar och fokus på större anläggningar eller paketering av flera mindre anläggningar till en större affär, etablerar Eolus för närvarande inga andelsprojekt. Det utesluter emellertid inte att det under rätt förutsättningar kan komma framtida etableringar för detta kundsegment inom både vind och sol. Inte minst för att denna typ av investeringar kan bidra till att skapa lokal förankring i olika projekt.

Förnybara energikällor är viktigare än någonsin

Kraften i omställningen av de globala energimarknaderna ska inte underskattas. Prognoserna om tillväxten för de förnybara energislagen har tenderat att vara lägre än vad sedan utfallet i verkligheten varit. Det råder inget tvivel om att omställningen är nödvändig. FN:s klimatpanel, IPCC, visar gång

på gång i sina rapporter att de globala klimatförändringarna med alla dess negativa konsekvenser för människor, djur och miljö behöver hanteras. I nuvarande takt finns det en överhängande risk att 1,5-gradersmålet passeras inom 10–20 år. Samhället måste både minska sina utsläpp av växt-

husgaser samt förbereda sig på de förändringar som utsläppen redan orsakat. I november 2021 under COP26 nämndes för första gången utfasningen av kolkraft och subventioner av fossila bränslen vilket är en viktig politisk milstolpe.

Lägre kostnader och större trygghet

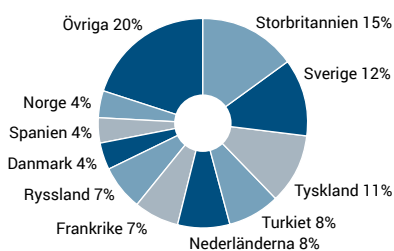
Den snabba omställningen av energimarknaden drivs inte bara av miljöhänsyn och politiska ambitioner utan även av ekonomiska realiteter. På allt fler marknader är förnybara energislagen som vind och sol det billigaste att etablera per producerad MWh. Snabb teknikutveckling i kombination med stora kostnadsreduktioner har lett till att det förnybara inte längre är dyra och exotiska inslag i energimixen utan det nya normala. Ett perspektiv som gällt sedan länge men som aktualiserats i och med den ryska invasionen av Ukraina är säkerhetspolitiska aspekter i energiförsörjningen. Att minska beroendet av olja, kol och gas producerat i länder som använder det som geopolitiska påtryckningsmedel är nödvändigt. EU-kommissionen har med anledning av beroendet av rysk gas och olja påbörjat arbetet med en plan (REPowerEU) för att eliminera detta beroende före 2030. Här har förnybara produktionsmetoder en viktig roll att spela tillsammans med kostnadseffektiva lagringsmöjligheter för att elektrifiera samhället och garantera försörjningstrygghet.

Nettonollutsläpp till 2050

I BloombergNEF:s (BNEF) New Energy Outlook för 2021 presenteras tre olika scenarier för att nå till nettonollutsläpp till 2050. I samtliga alternativ spelar för-

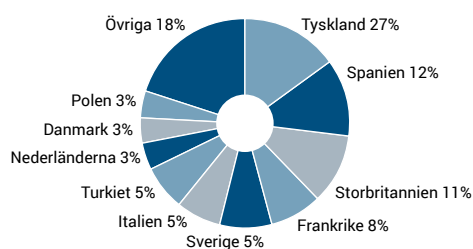


ANDEL AV INSTALLERAD VINDKRAFTSEFFEKT UNDER 2021 I EUROPA



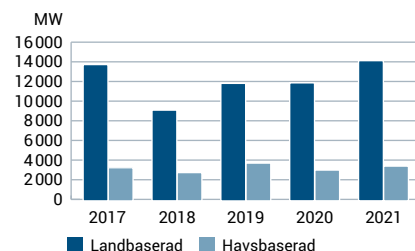
Källa: Wind Europe, Wind energy in Europe 2021

ANDEL ACKUMULERAD INSTALLERAD VINDKRAFTSEFFEKT 2021 I EUROPA



Källa: Wind Europe, Wind energy in Europe 2021

INSTALLERAD VINDKRAFTSKAPACITET I EUROPA DE SENASTE FEM ÅREN



Källa: Wind Europe, Wind energy in Europe 2017–2021



Vindpark Øyfjellet

nybar elproduktion från sol och vind en nyckelroll tillsammans med utbyggda lagringsmöjligheter. I ett av scenarierna fram till 2050 spelar även småskalig kärnkraft en betydande roll tillsammans med sol och vind. Prismässigt förutspås att antingen vind eller sol är det billigaste sättet att tillföra ny produktionskapacitet på i stort sett alla större marknader. Marknader som tillsammans hyser 2/3 av världens befolkning, står för 77 procent av BNP och 91 procent av

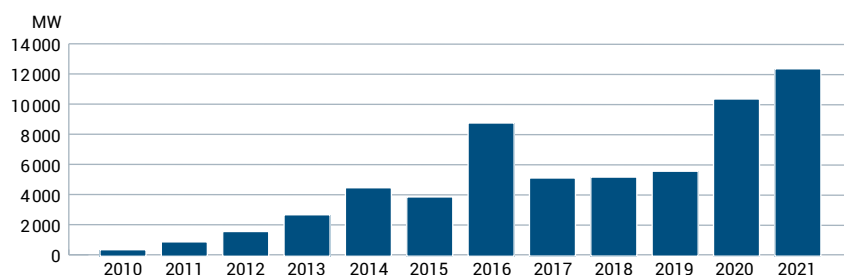
all elproduktion. En sådan utveckling betyder också att det kommer att vara billigare att bygga ny vind- och solkapacitet än att använda existerande kol- och gasanläggningar i stora delar av Europa såväl som i Kina och Indien.

Utbyggnad av förnybar elproduktion och lagring till 2030

I det kortare perspektivet fram till 2030 pekar BNEF på behovet av en massiv utbygg-

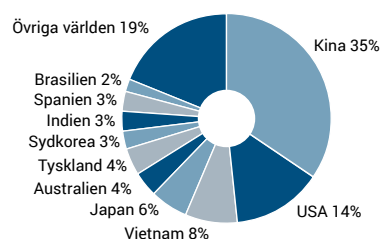
nad av förnybar elproduktion och lagringsmöjligheter för att lägga grunden för att klara målen till 2050. Oaktat scenario så kommer investeringarna i vind, sol och lagring att behöva mångdubblas jämfört med nivåerna kring 300 miljarder dollar som rått de senaste åren. Fram till år 2026 förutspår International Energy Agency (EIA) att förnybart kommer att växa med 60 procent jämfört med år 2020. Kina beräknas vara den största marknaden följt av

INSTALLERAD STORSKALIG SOLKRAFT I USA 2010–2021



Källa: American Clean Power, Clean Power Quarterly Report Q4

ANDEL AV INSTALLERAD SOLCELLSEFFEKT UNDER 2020 I VÄRLDEN



Källa: SolarPower Europe, Global Market Outlook for solar power 2021–2025

160

Under 2021 installerades 160 GW solkraft globalt.

Europa, USA och Indien. Tillsammans kommer de att stå för 80 procent av världens utbyggnad av förnybar produktionskapacitet. Fram till 2026 kommer investeringar i förnybar produktionskapacitet att stå för 95 procent av den tillkommande kapaciteten enligt IEA som reviderat upp sina prognoser jämfört med föregående år.

Självständighet med kostnadsreduktioner

I takt med kostnadsreduktionerna för vind och sol minskar behovet av subsidier på marknaden och teknikerna kommer att stå på helt egna ben framöver i den mån de inte redan gör det. Utvecklingen utmanar befintliga affärsmodeller och öppnar upp för nya affärsmöjligheter för dem som omfattar utvecklingen istället för att hålla fast vid tidigare sanningar och gamla affärsmodeller.

Accelererande produktion framåt

Enligt preliminära siffror från IEA installerades 290 GW ny förnybar kapacitet under 2021. En uppgång med tre procent jämfört med 2020. Sol stod för ett rekordår med installation av 160 GW, en uppgång på 17 procent. Man konstaterar vidare att det



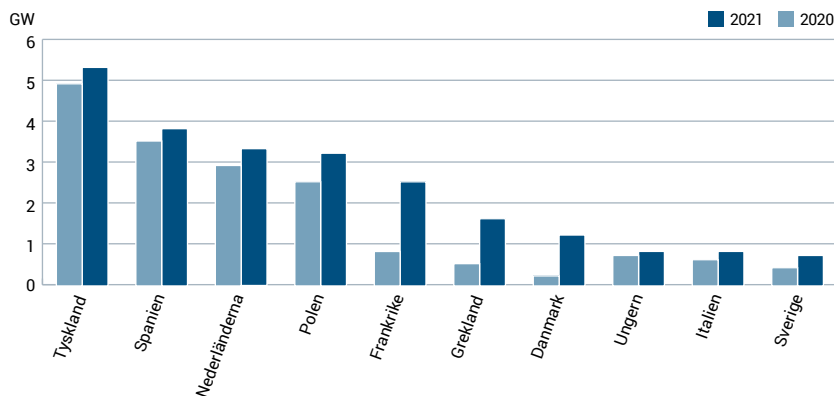
i många länder är sol som är det billigaste sättet att addera ny produktionskapacitet vilket gör att ökningstakten fortsatt kommer att vara hög. Inom landbaserad vind är prognosen att det fram till 2026 kommer att byggas 75 GW per år, vilket i snitt skulle innebära 25 procent högre installationstakt per år än under perioden 2015–2020. Havsbaserad vindkraft har stor potential i såväl Norden som globalt och är en viktig del i omställningen mot mer förnybar elproduktion. Kostnaderna för att etablera havsbaserad

vindkraft har varit höga men sjunker nu mycket fort och under rätt förutsättningar genomförs etableringar utan subsidier. Havsbaserad vind kommer enligt prognoserna från IEA att tredubblas till 2026 och stå för cirka 20 procent av den globala vindmarknaden.

Sänkta priser för batterilagring

Precis som kostnaderna för vind och sol har sjunkit markant sjunker priserna för batterier både för storskalig lagring och i elfor-

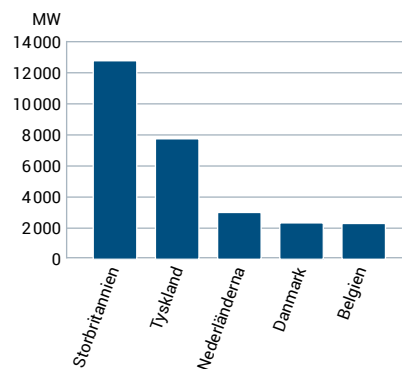
EU:S STÖRSTA MARKNADER FÖR INSTALLERAD SOLCELLSKAPACITET 2020 OCH 2021



Siffrorna för 2021 är prognos.

Källa: SolarPower Europe, EU Market Outlook for Solar Power 2021–2024

DE FEM LÄNDER I EUROPA MED MEST ACKUMULERAD INSTALLERAD HAVSBASERAD VINDKRAFT 2021



Källa: Wind Europe, Wind Energy in Europe 2021



Vindpark Kråktorpet

Power Purchase Agreements – nya rekord 2021

De flesta större vindkraftsetableringar i Norden omfattas av olika former av Power Purchase Agreements (PPA), elförsäljningsavtal. 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 förutbestämd 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.

Underlättar finansiering och utbyggnad

Elförsäljningsavtal 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 förnyelsebar elproduktion. Det går att förvänta sig att allt fler aktörer som inte tidigare tecknat denna typ av avtal kommer att göra det i framtiden.

Rekordhög notering under 2021

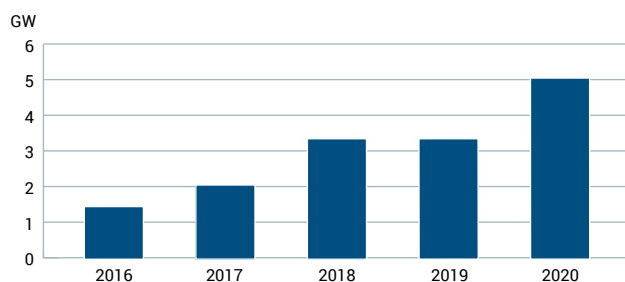
Enligt statistik från Bloomberg New Energy Finance (BNEF) tecknades globalt corporate PPA:s med en samlad volym om över 31 GW under 2021. Med det överträffades den tidigare högsta noteringen från 2020 med nästan 25 procent. USA var fortsatt den marknad där störst volym tecknades med 17 GW. Amazon tecknade under 2021, i likhet med 2020, flest nya avtal. Sammanlagt tecknade Amazon 6,2 GW nya avtal för en totalsumma på 13,9 GW. Näst efter Amazon har Microsoft och Meta (Facebook) de största volymerna tecknade PPA.

don. Under 2020 passerades exempelvis en batterikostnad på under 100 USD per installerad kWh i ett elfordon för första gången. Marknaden för batterier i fordon är större än storskalig batterilagring och den snabba kostnadsreduktionen har viss överspillningseffekt till storskaliga lösningar. Enligt BNEF halverades kostnaderna för storskalig batterilagring mellan 2018 och 2020 till ett riktmärke för investeringar på omkring 150 USD per MWh för anläggningar med fyra timmars urladdningstid.

Drivande faktorer bakom denna snabba kostnadsreduktion har varit teknikutveckling i kombination med att anläggningarna blivit större. Olika marknadsförutsättningar rörande produktionsmetoder, priser och konsumtionsmönster öppnar för olika lagringslösningar, inte bara batterier. Generellt pekas på stora möjligheter till lagring genom både storskaliga industriella batterier såväl som småskaliga flexibla batterilösningar hos hushåll och i elfordon. Storskalig lagring kan bidra till högre

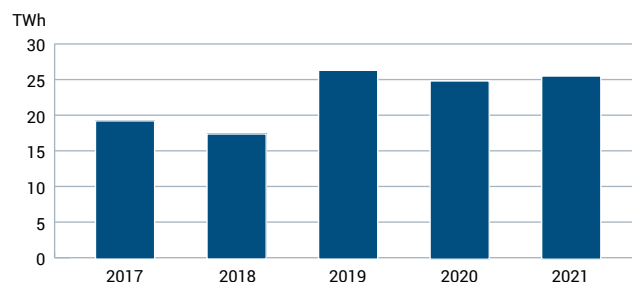
utbyggnad av intermittenta produktionsmetoder, ge balanseringsmöjligheter, kapa konsumtionstoppar och ge större trygghet i elsystemen genom att helt enkelt ersätta produktionsanläggningar genom sin tillgänglighet. Batterianläggningar kan etableras både i kombination med produktionsanläggningar för sol och vind samt fristående när sådana förutsättningar råder.

INSTALLERAD ENERGILAGRING I VÄRLDEN 2016–2020



Källa: International Energy Agency

SVERIGES NETTOEXPORT AV EL 2017–2021



Källa: Statistiska Centralbyrån

Hållbart hela vägen

Som bolag har Eolus ett ansvar att agera för att främja en ekologisk, social och ekonomiskt hållbar utveckling. Genom vår affärsidé att projektera och uppföra anläggningar för förnybar energi och energilagring är Eolus delaktiga i omställningen från

samhällets beroende av fossila bränslen. Vi arbetar med att ständigt förbättra oss och under det kommande året kommer bolaget att lägga särskilt fokus på att uppfylla tre utvalda hållbarhetsmål.

Mål för hållbarhetsarbetet

Givet de prioriterade hållbarhetsaspekterna som identifierats beskrivs nedan översiktligt nuläge och potentiella risker för de mål Eolus kommer att jobba med under det kommande räkenskapsåret.

Systematiskt kravställande och uppföljning av leverantörer

Som ett led i arbetet med att systematisera vårt hållbarhetsarbete har vi under det gångna verksamhetsåret börjat arbeta mer med kravställande och uppföljning av våra leverantörers hållbarhetsarbete. Inför anordnandet av vår personalkonferens ställdes bland annat krav på Svanenmärkning av lokalen samt dess lokalisering i förhållande till möjligheten för våra anställda att resa dit med lokaltrafik. Vi har även sett över vilken typ av produkt som köps in vid till exempel julklappar till personal. Detta är en början på ett arbete som behöver systematiseras till en högre grad och följas upp kontinuerligt i alla leverantörsled. Därav kommer vi under 2022 att skapa en struktur för systematiskt kravställande och uppföljning av våra leverantörer för att se till att hållbarhet genomsyrar alla delar av vår verksamhet.

Mål: Att under 2022 skapa en struktur för att möjliggöra systematiskt kravställande och uppföljning av våra leverantörers hållbarhetsarbete.

Nytt rapporteringssystem för olyckor och tillbud

Vår målsättning är att de som arbetar för Eolus ska ha en säker och hälsosam arbetsmiljö. Vi arbetar därav aktivt för att hälso- och säkerhetsaspekter ska integreras inom alla delar av vår verksamhet, vilket är en kontinuerlig process. Som ett led i detta har det identifierats ett behov att implementera ett nytt rapporteringssystem för olyckor och tillbud för att systematisera bolagets arbete med HSE frågor. Systemet kommer även möjliggöra en systematisk rapportering av avvikelser inom andra områden såsom miljö och kvalitet och kan nyttjas för att organisera och genomföra bland annat riskbedömningar och skyddsronder.

Mål: Att under 2022 implementera ett nytt rapporteringssystem för olyckor och tillbud.

Anonym screening i vår rekryteringsprocess

Eolus arbetar för att främja mångfald och lika möjligheter inom vår verksamhet samt den bransch som vi är verksamma i. Vi anser att mångfald och oliktänkande är en styrka för vår verksamhet och samhället i stort. Mångfald skapar även förutsättningar för utveckling och innovation. Dock finns det hos alla människor en viss grad av förutfattade meningar som vi ofta är omedvetna om. Genom att implementera anonym screening som en del av vår rekryteringsprocess kan vi ta ett ytterligare steg i att säkerställa att vi lever upp till våra egna målsättningar gällande mångfald och lika möjligheter för alla.

Mål: Att utvärdera anonym screening som ett möjligt verktyg i vår rekryteringsprocess.

Måluppfyllelse fastställda mål i föregående års hållbarhetsrapport

I upprättandet av Eolus hållbarhetsrapport avseende räkenskapsåret 2019/2020 identifierades två hållbarhetsaspekter som särskilt skulle prioriteras det kommande året: inrättande av en ny tjänst med ansvar för hållbarhet samt genomförande av medarbetarundersökningar. Året innan identifierades en aspekt som handlade om klimatpåverkan i bolagets verksamhet. På grund av utbrottet av Covid-19 sköts det målet på framtiden. Nedan återfinns uppföljning av måluppfyllelse för dessa tre aspekter.

Inrättande av en ny tjänst med ansvar för hållbarhet

Mål: Att under 2021 inrätta en ny tjänst med ansvar för hållbarhet.

Måluppfyllelse: I september 2021 utökades arbetsuppgifterna på en deltidstjänst på ca. 20 procent till att inkludera ett ansvar för hållbarhet. Denna tjänst ska utökas till 100 procent under våren 2022 och innefatta ett ansvar för det praktiska hållbarhetsarbetet på bolaget. Genom en omstrukturering kommer det även tillsättas en chef för IT, Kommunikation och Hållbarhet. Därmed är målet helt uppfyllt.

Genomförande av årliga medarbetarundersökningar

Mål: Att från och med 2021 genomföra årliga medarbetarundersökningar och inrätta metoder för att arbeta med förbättringar utifrån inkomna resultat.

Måluppfyllelse: Under 2021 har vi utfört medarbetarundersökning i ett nytt digitalt verktyg. Syftet är att få en bättre förståelse för hur våra anställda upplever sin arbetsmiljö och systematiskt kunna utföra förbättringar utifrån resultatet. Detta är ett kontinuerligt arbete och medarbetarundersökningen kommer utföras årligen.

Klimatpåverkan i bolagets verksamhet

Mål: Att under 2019/2020 genomföra en kartläggning av bolagets klimatutsläpp och arbeta fram förslag på åtgärdsplan.

Måluppfyllelse: Detta var ett uppsatt mål för 2020, men förutsättningarna för att uppfylla detta mål ändrades pga. covid-19 pandemin och därav blev projektet fördröjt. Arbetet har nu återupptagits och vi har investerat i ett strategiskt verktyg för att hantera vår hållbarhetsdata. Under det gångna verksamhetsåret har vi påbörjat en kartläggning av våra CO₂-utsläpp enligt GHG-protokollet gällande scope 1 och 2 för vår svenska verksamhet, och kommer under 2022 fortsätta detta arbete för att även inkludera scope 3 där vi ser att den största klimatpåverkan finns. Scope 1 innefattar våra direkta växthusgasutsläpp (t. ex. från fordon) och scope 2 våra indirekta utsläpp (t. ex. inköp av energi). De växthusgasutsläpp som är utanför våra egna gränser som bolag omfattas i scope 3 (t. ex. vårt leverantörsled). Långsiktigt ska vi mäta vårt CO₂-avtryck på alla marknader där vi är aktiva och därmed är detta mål en aspekt som bolaget kommer arbeta med proaktivt. Därmed är målet delvis uppfyllt.

FN:s globala hållbarhetsmål

En grundbult i arbetet med hållbar utveckling är målen i Agenda 2030 som antogs av FN:s generalförsamling 2015. Målen berör alla aktörer i samhället och näringslivet har en viktig roll att spela i uppfyllandet av målen. Eolus affärsidé tangerar direkt flera hållbarhetsmål, bland annat att bekämpa klimatförändringarna, hållbar energi för alla samt anständiga arbetsvillkor och ekonomisk tillväxt.

Bekämpa klimatförändringarna

Vidta omedelbara åtgärder för att bekämpa klimatförändringarna och dess konsekvenser.



I maj 2021 uppmättes 420 ppm co2 i atmosfären vilket är den högsta nivån som har registrerats sedan mätningar påbörjades 1974.

Enligt den senaste rapporten från FN:s klimatpanel, IPCC, är budskapet kristallklart: läget för klimatet är kritiskt och det krävs stora utsläppsminskningar av växthusgaser för att begränsa den globala uppvärmningen. I nuvarande takt finns det en överhängande risk att 1,5-gradersmålet passeras inom 10–20 år, vilket skulle innebära stora konsekvenser för människor och livet på jorden. Energisektorn står för en betydande del av de globala växthusgasutsläppen och därav är arbetet med att ställa om samhällets energisystem en viktig nyckel för att uppnå detta mål. Genom vår affärsidé och verksamhet med att projektera, etablera och förvalta förnybara energianläggningar bidrar Eolus som bolag till omställningen av samhällets energisystem. I takt med teknikens utveckling har kostnaderna för att producera förnybar el sjunkit och vi strävar kontinuerligt efter att etablera förnybara energianläggningar till så låg kostnad per producerad MWh som möjligt, vilket skapar attraktiva investeringsmöjligheter. Vårt framåttänk har varit med oss sedan Eolus grundades 1990 och idag arbetar vi aktivt på flera marknader i Europa och USA för att ställa om energisystemen och bidra till att bekämpa klimatförändringarna globalt.

Hållbar energi för alla

Säkerhetsställa tillgång till ekonomiskt överkomlig, tillförlitlig, hållbar och modern energi för alla.



Energiomställningen är av stor betydelse för att uppnå de globala målen och viljan att ställa om till ett hållbart energisystem har tilltagit med åren. I november 2021 under COP26 nämndes för första gången

utfasningen av kolkraft och subventioner av fossila bränslen vilket är en viktig milstolpe. Tillförlitliga och hållbara energisystem är en grundpelare för att kunna möta de utmaningar som klimatförändringarna innebär och därav är en fortlöpande teknikutveckling och energieffektivisering av stor vikt. Eolus utvecklar eller tillverkar inte ny energiteknik, men bidrar i detta arbete genom att ständigt utvärdera och nyttja nya teknikinnovationer som passar projektens förutsättningar och våra kunders önskemål. Som en av Nordens ledande projektutvecklare har Eolus exempelvis vid flera tillfällen deltagit i att etablera olika tillverkarens nya modeller av vindkraftverk i Sverige och vi arbetar för närvarande med att utvärdera hybridlösningar för nya och befintliga projekt.

Anständiga arbetsvillkor och ekonomisk tillväxt

Verka för varaktig, inkluderande och hållbar ekonomisk tillväxt, full av produktiv sysselsättning med anständiga arbetsvillkor för alla.



Som bolag strävar Eolus efter att skapa värde i alla led. Verksamheten ska visa vinst och bolaget har en målsättning att ha en genomsnittlig avkastning på minst 10 procent av eget kapital efter skatt. Sedan starten 1990 har Eolus bara visat minusresultat två verksamhetsår vilket bidragit till att skapa ett starkt och sunt bolag.

Med vår kärnverksamhet bidrar vi till att minska utsläppen av växthusgaser, men vi har även ett större samhällsansvar där vi vill ge våra anställda ett meningsfullt och utvecklande arbete. Som ett kunskapsintensivt bolag med en liten organisation är våra medarbetares erfarenhet, kunskap, kreativitet och engagemang viktiga för Eolus fortsatta utveckling. För att främja en kreativ företagskultur är det av yttersta vikt att våra medarbetare har en trygg och säker arbetsmiljö som möjliggör en balans mellan arbete och fritid. Eolus har en hög ambition när det gäller att minska risker för skador och sjukdom för medarbetarna. Vi arbetar därav proaktivt med att utveckla vårt systematiska arbetsmiljöarbete och förbättra de rutiner som säkerhetsställer en god arbetsmiljö. Genom utförandet av årliga medarbetarundersökningar skapar vi även förutsättningar för att implementera förbättringar i arbetsbörda, utveckling och hälsa.

Då Eolus är verksamma i en internationell marknad har vi som bolag ett ansvar att ställa krav på våra leverantörer och

säkerställa anständiga arbetsvillkor i vår värdekedja. Som ett led i detta arbete pågår en systematisering av detta arbete för att följa upp att de krav som ställs i vår Code of Conduct efterlevs.

Jämställdhet

Uppnå jämställdhet och alla kvinnors och flickors egenmakt.



I maj 2021 publicerades Kraftkvinnornas rapport "Jämställdhet i Energi-branschen" som kartlade nuläget inom Sveriges energisektor. Resultatet visar att mer än 75 procent av energibranschens anställda är män. Detta reflekteras även på internationell nivå och enligt IEA är endast 22 procent av de som arbetar inom energibranschen kvinnor. För att säkerställa energibranschens framtida kompetensförsörjning behöver fler attraheras av att arbeta inom den, vilket inkluderar kvinnor. Som ett bolag i tillväxtfas har Eolus en möjlighet att bidra i detta arbete genom att proaktivt arbeta för en jämnare fördelning mellan män och kvinnor i våra olika funktioner samt i ledande positioner.

Minskad ojämlikhet

Minska ojämlikheten inom och mellan länder.



För att skapa ett hållbart samhälle krävs en rättvis fördelning av resurser och ett inkluderande samhälle där ingen lämnas utanför utvecklingen. Eolus arbetar för att främja mångfald och då bolaget är i en tillväxtfas innebär det att vi kommer öka antalet rekryteringar och anställda under nästkommande år. Här finns en möjlighet att arbeta strukturerat för att minska ojämlikheter och minska förekomsten av ojämlika utfall. Genom att införa anonym screening som ett verktyg i vår rekryteringsprocess kan vi säkerställa att vi lever upp till våra egna målsättningar gällande mångfald och lika möjligheter för alla och arbeta för att minska ojämlikheten i samhället.

Hållbarhetsrapport

Eolus fullständiga hållbarhetsrapport är upprättad som ett separat dokument. Den finns, i likhet med denna årsredovisning, tillgänglig på bolagets hemsida www.eolusvind.com

Ersättningsrapport

INTRODUKTION

Denna rapport beskriver hur gällande riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare för Eolus Vind AB (publ) tillämpades under räkenskapsåret 2021. 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 72 i årsredovisningen för 2021. Information om ersättningsutskottets arbete finns i bolagsstyrningsrapporten på sidorna 45–49 i årsredovisningen.

Styrelsearvode omfattas inte av denna rapport. Sådant arvode beslutas årligen av årsstämman och redovisas i not 6 på sidan 72 i årsredovisningen.

Utveckling under 2021

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 kontanterersättning, pensionsförmåner och andra förmåner. Den rörliga kontanterersättningen ska vara kopplad till finansiella och icke-finansiella 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 47–48 i årsredovisningen. Bolaget har under 2021 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 frånsteg från principerna gjorts i ett avseende. I förhållande till de riktlinjer som antogs av årsstämman 2021 bestod avvikelserna i att del av rörlig kontanterersättning till vice VD har varit baserad endast på fortsatt anställning per viss tidpunkt. Avvikelsen beslutades av styrelsen i syfte att tillgodose bolagets långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, genom attraktiva villkor som möjliggör för bolaget att behålla en ledning med god kompetens och kapacitet att nå uppställda mål. 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

Befattningshavarens namn (position)	Verksamhetsår	FAST ERSÄTTNING		RÖRLIG ERSÄTTNING			Total ersättning	Andelen fast resp. rörlig ersättning
		Grundlön ¹⁾	Andra förmåner ²⁾	Ettårig	Flerårig	Pensionskostnad		
Per Witalisson, VD	2021 12 månader	2,69	0,05	0,56 ³⁾	-	0,52	3,82	85% / 15%
	2019/2020 16 månader	2,77	0,05	0,30 ⁴⁾	-	0,64	3,76	92% / 8%
Marcus Landelin, vice VD	2021 12 månader	2,04	0,06	0,62 ³⁾	-	0,58	3,30	81% / 19%
	2019/2020 16 månader	2,51	0,06	0,27 ⁴⁾	-	0,54	3,38	92% / 8%

¹⁾ Inklusive semesterersättning.

²⁾ Avser bilförmån.

³⁾ Utbetalad under räkenskapsåret, avser räkenskapsåret 2019/2020.

⁴⁾ Utbetalad under räkenskapsåret, avser räkenskapsåret 2018/2019.

AKTIESPARPROGRAM

Bolaget har för närvarande tre pågående aktiesparprogram för bolagets samtliga anställda, inklusive verkställande direktören och vice verkställande direktören, Aktiesparprogrammen, 2018/2019, 2019/2020 samt 2021. 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 direktören 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)

Befattningshavarens namn (position)	Programmets namn	HUVUSAKLIGA VILLKOR FÖR AKTIEPROGRAMMEN				INFORMATION FÖR DET RAPPORTERADE VERKSAMHETSÅRET			
		Intjänande-period	Datum för tilldelning ¹⁾	Datum för intjänande	Utgång för inläsnings-period	Ingående balans	Under året		Utgående balans
							Aktierätter vid årets början	Tilldelade	
Per Witalisson, VD	2017/2018	2018-2021	2018-12-04	2021-08-31	2021-08-31	703	-	-703	-
	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 ²⁾	-	378
Marcus Landelin, vice VD	2017/2018	2018-2021	2018-12-04	2021-08-31	2021-08-31	1 213	-	-1 213	-
	2018/2019	2019-2022	2020-02-06	2022-08-31	2022-08-31	-	-	-	-
	2019/2020	2021-2023	2021-03-15	2023-12-31	2023-12-31	-	-	-	-

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 2021 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 viktning av prestationskriterier	Uppmätt prestation (procent)	Faktisk tilldelning / ersättningsutfall (MSEK)
Per Witalisson, VD	Avkastning på eget kapital för räkenskapsåret	84	0	0,00
	Operationella mål för projekteringsverksamheten	16	56	0,09
Marcus Landelin, vice VD	Avkastning på eget kapital för räkenskapsåret	80	0	0,00
	Operationella mål för projekteringsverksamheten	20	56	0,08
	Flerårigt mål		100	1,19

JÄMFÖRANDE INFORMATION AVSEENDE FÖRÄNDRINGAR I ERSÄTTNING OCH BOLAGETS RESULTAT**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	RR vs RR-1 ¹⁾	2021
Per Witalisson, VD	0,08 (4%)	-0,19 (-8%)	0,74 (33%)	-0,13 (-4%)	1,00 (36%)	3,82
Marcus Landelin, vice VD	0,20 (12%)	0,02 (1%)	0,61 (32%)	0,02 (1%)	0,76 (30%)	3,30
Rörelseresultat	-252%	503%	58%	177%	-12%	-25
Genomsnittlig ersättning baserat på antalet heltidsekvivalenter anställda exkl koncernledningen	0,06 (9%)	-0,02 (-3%)	0,05 (7%)	0,10 (13%)	-0,14 (-16%)	0,75

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

EKONOMISKT SAMMANDRAG

Belopp i MSEK	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader	2017/2018 12 månader	2016/2017 12 månader
Resultaträkning					
Nettoomsättning	2 614	2 469	2 032	1 366	1 066
Rörelseresultat	-25	280	118	202	40
Resultat efter finansiella poster	-40	183	116	199	34
Årets resultat	-24	198	133	194	25
Balansräkning					
Anläggningstillgångar	59	83	111	177	148
Omsättningstillgångar	1 826	1 725	1 947	1 718	753
Tillgångar	1 885	1 808	2 058	1 895	901
Eget kapital, Eolus aktieägare	984	1 037	888	814	658
Eget kapital, innehavare utan bestämmande inflytande	280	-1	2	2	2
Långfristiga skulder	105	228	160	124	75
Kortfristiga skulder	516	545	1 008	955	167
Eget kapital, avsättningar och skulder	1 885	1 808	2 058	1 895	901
Kassaflödesanalys					
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-97	-483	567	242	91
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-3	4	-101	-1	-10
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	32	73	-103	297	-101
Årets kassaflöde	-68	-407	363	538	-20
Likvida medel vid årets början	691	1 103	740	202	222
Kursdifferens i likvida medel	2	-6	0	1	0
Likvida medel vid årets slut	625	691	1 103	740	202

KONCERNENS NYCKELTAL ***

	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader	2017/2018 12 månader	2016/2017 12 månader
Under perioden idrifttagna verk, MW	47	324	115	84	72
Förvaltade verk, MW	914	903	524	415	351
Medelantal anställda, heltidstjänster	54	45	39	35	33
Rörelsemarginal, %	neg	11,3	5,8	14,8	3,8
Vinstmarginal, %	neg	7,4	5,7	14,6	3,2
Avkastning på sysselsatt kapital, %	neg	15,5	10,9	21,9	5,8
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	neg	20,6**	15,6	26,4	3,7
Soliditet, %	67	57	43	43	73
Resultat per aktie, SEK	-0,74	7,96	5,33	7,81	1,02
Eget kapital per aktie, SEK	39,50	41,63	35,65	32,68	26,41
Utdelning per aktie, SEK	1,50*	2,00	1,50	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 99.



Eolus 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.

Kursutveckling

Under verksamhetsåret har aktien fluktuerat mellan 108,75 SEK som lägst den 14 december 2021 och 300,00 SEK som högst den 8 januari 2021. Stängningskursen var vid verksamhetsårets sista handelsdag, den 30 december 2021, 123,70 SEK. Eolus aktiekurs sjönk med 48,5 procent under verksamhetsåret, vilket kan jämföras med Nasdaq Stockholm Mid Caps index, som steg med 36,5 procent under samma period. Totalt omsattes 34 556 261 B-aktier under verksamhetsårets tolv månader.

Ägarförhållanden

Antalet aktieägare i bolaget var 34 587 per den 31 december 2021, vilket är en ökning med 695 under verksamhetsåret. De tio största ägarnas andel uppgick till 28,2 procent (28,1) 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 2021 ägde Eolus Vind AB inga egna aktier.

Aktiekapital

Den 31 december 2021 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 tiondel (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 aktieägars 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 resultatutväxt har medgivit. Av tabellen på sidan 37 framgår aktiekapitalets utveckling perioden 1990–2021.

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 netto-skuldsatt. 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 (2,00) SEK per aktie, vilket motsvarar en oförändrad nivå beaktat att föregående verksamhetsår omfattade 16 månader. Detta motsvarar en överföring uppgående till 37,4 (49,8) MSEK motsvarande en direktavkastning om 1,2 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, relevanta pressmeddelanden samt tillhandahåller fördjupad information om bolaget på IR-sidorna på bolagets webbplats, www.eolusvind.com. På webbplatsen finns också bolagspresentationer och intervjuer med Eolus VD.

NYCKELTAL PER AKTIE

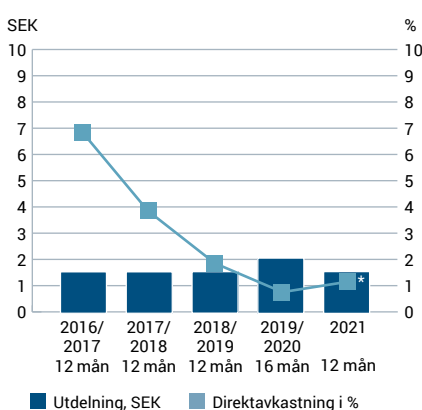
	2021 12 mån	2019/ 2020 16 mån
Resultat per aktie före/efter utspädning, SEK	-0,74	7,96
Ordinarie utdelning, SEK	1,50 ¹	2,00
Direktavkastning, % ²	1,2	0,8
Aktiekurs vid årets utgång, SEK	123,70	236,8
Börsvärde, MSEK ³	3 081	5 898
Utestående antal aktier, tusental	24 907	24 907
Genomsnittligt antal aktier under året, tusental	24 907	24 907

¹ baserat på styrelsens utdelningsförslag

² utdelningen dividerad med slutkursen för respektive räkenskapsår

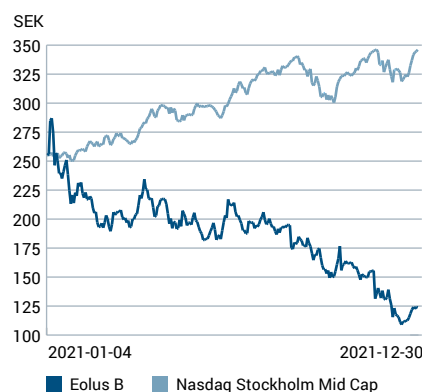
³ Inkluderar även A-aktier som ej är noterade

UTDELNING PER AKTIE OCH DIREKTAVKASTNING



* Utdelningen för 2021 avser styrelsens förslag inför årsstämman.

KURSUUTVECKLING



AKTIEÄGARE PER 2021-12-31

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	518 984	899 084	3,6%	11,8%
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%
Försäkringsaktiebolaget Avanza Pension	0	1 090 033	1 090 033	4,4%	3,0%
Länsförsäkringar Småbolag Sverige	0	560 942	560 942	2,3%	1,5%
Odin Small Cap	0	480 000	480 000	1,9%	1,3%
Ingvar Svantesson	40 000	0	40 000	0,2%	1,1%
Lannebo Sverige Hållbar	0	386 550	386 550	1,6%	1,1%
BNY Mellon SA/NV	0	363 734	363 734	1,5%	1,0%
Övriga aktieägare	103 735	17 787 789	17 891 524	71,8%	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	2 355 028	9,5%	31 559	91,3%
501–1 000	1 128 309	4,5%	1 440	4,2%
1 001–5 000	2 612 270	10,5%	1 191	3,4%
5 001–10 000	1 166 062	4,7%	164	0,5%
10 001–15 000	628 494	2,5%	50	0,1%
15 001–20 000	757 661	3,0%	42	0,1%
20 001–	16 259 176	65,3%	141	0,4%
	24 907 000	100,0%	34 587	100,0%

AKTIEKAPITALET 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



Eolus ledning

Eolus ledande befattningshavare har under större delen av verksamhetsåret 2021 uppgått till fem personer; Per Witalisson, Marcus Landelin, Catharina Persson, Karl Olsson och Richard Larsson. Richard Larsson lämnade ledningsgruppen i december 2021. I mars 2022 tillträdde Karin Wittsell Heydl en tjänst som chef för kommunikation, hållbarhet och IT vilken ingår i bolagets ledningsgrupp. När dessa anställdes samt födelseår, erfarenhet, aktieinnehav i Eolus per den 28 februari 2022 samt pågående uppdrag redovisas nedan. Uppdrag i koncernen respektive uppdrag som suppleant anges inte. Med aktieinnehav i bolaget omfattas eget, direkt och indirekt innehav samt närståendes innehav.



PER WITALISSON
VD

Född: 1971. Anställd sedan 2006 och VD sedan augusti 2012. Civilekonom. Har tidigare varit verksam som revisor vid Ernst & Young under 1996–2006, varav som auktoriserad revisor under 2003–2006.

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Rockneby Vind AB och Långmarken Wind AB. Styrelseledamot i Triventus AB.

Aktieinnehav i Eolus: 15 925 A-aktier och 46 869 B-aktier



MARCUS LANDELIN
Vice VD och Operativ chef

Genom pressmeddelande i februari 2022 meddelades att Marcus Landelin slutar på Eolus i april 2022. Han efterträds från och med september 2022 av Magnus Axelsson vilket också offentliggjordes i februari 2022.

Född: 1978. Anställd sedan 2015. Juristexamen och civilekonom. Kom till Eolus från E.ON där han bland annat varit chef för affärs- och projektutveckling av landbaserad vindkraft i norra Europa och även jobbat med havsbaserad vindkraft. Har även arbetat med export- och handelsfrågor inom Svenska Exportrådet i Östeuropa samt drivit egna verksamheter inom handel och bygg.

Övriga uppdrag: Styrelseordförande i Nima Energy AB. Styrelseledamot i Landelin Energy AB.

Aktieinnehav i Eolus: 0 B-aktier



CATHARINA PERSSON
CFO

Född: 1975. Anställd sedan 2013. Civilekonom och tidigare finanschef på ACAP Invest AB (publ).

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

Aktieinnehav i Eolus: 5 579 B-aktier



KARL OLSSON
Bolagsjurist

Född: 1963. Anställd sedan 2011. Juristexamen. Har tidigare varit verksam som advokat vid Setterwalls och Linklaters advokatbyrå samt varit bolagsjurist på Vattenfall AB:s koncernstab. Har även varit anställd och ingått i ledningsgruppen i Awapatent AB och drev innan han kom till Eolus 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: 8 231 B-aktier

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Eolus Vind AB (publ) organisationsnummer 556389-3956 avger härmed årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2021. Alla belopp redovisas, om inte annat anges, i miljontals kronor (MSEK). Uppgifter inom parentes avser föregående räkenskapsår som avsåg 16 månader (2019-09-01–2020-12-31).

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 realisera projekt främst genom försäljning av nyckelfärdiga anläggningar till en bred kundbas av investerare. Affärsmodellen innefattar även att delar av projektportföljen realiserar genom försäljning av projekträttigheter avseende tillståndsgivna projekt och projekt under utveckling. I dessa fall kompletteras oftast försäljningen med ett entreprenadkontrakt för uppförande av anläggningen. Eolus erbjuder också fullständiga drift- och förvaltnings-tjänster åt ägare av energianläggningar för ett bekymmersfritt ägande där intäkter maximeras och produktionsbortfall minimeras.

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.

Projektering

Sedan starten 1990 har Eolus utvecklats till en av de ledande vindkrafts-aktörerna i Sverige och Norden. Eolus hade till och med räkenskaps-årets utgång medverkat vid uppförandet av 700 vindkraftverk med en total effekt på cirka 1 420 MW. Under 2021 har Eolus projektportfölj förutom landbaserade vindkraftprojekt utökats med projekt inom havsbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring. Projekt realiserar antingen genom försäljning av projekträttigheter i kombination med ett entreprenadkontrakt alternativt kontrakt för bygglösningstjänster för uppförande av anläggningar för förnybar energi eller genom etablering av anläggningar för förnybar energi som avyttras nyckelfärdiga till investerare. Resultatavräkning sker i båda fallen successivt i förhållande till färdigställandegrad, vilket innebär att intäkter och kostnader redovisas i takt med att energianläggningen färdigställs. Under året har det etablerats samarbete för utveckling av gemensamägda projekt.

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 2 588 (2 436) MSEK. Under räkenskapsåret färdigställdes och överlämnades energianläggningar med en total effekt på 47 (324) MW. Övriga rörelseintäkter 34 (114) MSEK består huvudsakligen av valutakursvinster samt fakturerade kostnader.

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 maximeras och produktionsbortfall minimeras. 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 intäktströmmar.

Omsättningen från drift och förvaltning av energianläggningar uppgick till 27 (24) MSEK.

Vid räkenskapsårets utgång hade Eolus avtal avseende drift- och förvaltningsuppdrag för kunders räkning på totalt 914 (903) MW. Utöver dessa uppdrag finns tecknade drift- och administrationsavtal för de ännu ej driftsatta vindparkerna Øyfjellet (400 MW) och Timmele (8 MW). Øyfjellet beräknas driftsättas och överlämnas till kund under första halvåret 2022.

KONCERNENS NETTOOMSÄTTNING OCH RESULTAT

Nettoomsättningen uppgick till 2 614 (2 469) MSEK, vilket är en ökning med 145 MSEK jämfört med föregående år. Rörelseresultatet uppgick till -25 (280) MSEK, vilket är en försämring med 305 MSEK. Den högre omsättningen beror på färdigställandegraden av vindparken Øyfjellet i Norge som successivt vinstavräknats. Utöver successiv vinstavräkning av pågående byggnationer har under perioden vindkraftparken Wind Wall i USA med en effekt om 47 MW uppförts och överlämnats till kund samt projekträttigheterna till batterilagringsprojektet Cald i USA överlämnats till kund. Dessutom har två verk från varulager överlämnats. Föregående verksamhetsår överlämnades vindparker med effekt om 324 MW till kund.

Verkligt värdeförändring avseende valutaderivatinstrument har påverkat rörelseresultatet negativt med 37 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 65 MSEK för föregående år. Resultat från finansiella poster uppgick till -14 MSEK jämfört med -97 MSEK föregående år. En förändrad svensk kronkurs under perioden har medfört negativ påverkan vid omvärdering av fordringar avseende kapitalbindning i verksamhet i utlandet. Verkligt värdeförändring avseende räntederivatinstrument har påverkat positivt med 2 MSEK, vilket ska jämföras med positiv påverkan om 5 MSEK för föregående år. Sammanlagt har verkligt värdeförändring avseende finansiella valuta- och räntederivatinstrument påverkat resultatet före skatt negativt med 35 MSEK, vilket ska jämföras med positivt belopp om 70 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 67 procent vid räkenskapsårets utgång att jämföra med 57 procent vid föregående räkenskapsårs utgång.

KASSAFLÖDE OCH LIKVIDA MEDEL

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -97 MSEK jämfört med 483 MSEK föregående år. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick till -4 MSEK jämfört med 4 MSEK föregående år.

RESULTAT OCH STÄLLNING

	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader	2017/2018 12 månader	2016/2017 12 månader
Översikt koncernen					
Nettoomsättning	2 614	2 469	2 032	1 366	1 066
Rörelseresultat	-25	280	118	202	40
Resultat efter finansiella poster	-40	183	116	199	34
Avkastning på sysselsatt kapital, %	neg	16	11	22	6
Avkastning på eget kapital efter skatt, %	neg	21*	16	26	4
Balansomslutning	1 885	1 808	2 058	1 895	901
Soliditet, %	67	57	43	43	73
Medeltal anställda	54	45	39	35	33

	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2018/2019 12 månader	2017/2018 12 månader	2016/2017 12 månader
Översikt moderbolaget					
Nettoomsättning	158	1 073	1 413	1 116	910
Resultat efter finansiella poster	85	-98	207	289	83
Balansomslutning	1 541	1 701	2 375	2 040	890
Soliditet, %	67	59	45	44	74
Medeltal anställda	34	28	27	25	32

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

DEFINITIONER AV FINANSIELLA NYCKELTAL

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

ENERGIANLÄGGNINGAR UNDER ETABLERING 31 DEC 2021

	Lokalisering	Teknik	Effekt, MW	Beräknad produktion, GWh	Planerad drift- sättning	Färdig- ställande- grad
Øyfjellet	Vefsn, Norge, NO4	Landbaserad vindkraft	400	1 300	2022	65%
Stor-Skälsjön	Sundsvall och Timrå, Sverige, SE2	Landbaserad vindkraft	260	800	2023	0%
Boarp	Vaggeryd, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	24	72	2024	0%
Dållebo	Ulricehamn, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	26	66	2023	0%
Rosenskog	Falköping, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	18	55	2023	0%
Timmele	Ulricehamn, Sverige, SE3	Landbaserad vindkraft	8	23	2023	0%
Summa			737	2 316		

Kassaflödet från finansieringsverksamheten uppgick till 32 MSEK jämfört med 73 MSEK föregående år. Under året har lån avseende byggnation i USA amorterats och betalning från ägare utan bestämmande inflytande erhållits.

Likvida medel uppgick vid räkenskapsårets utgång till 625 (691) MSEK, en minskning med 66 MSEK. Utöver likvida medel fanns en checkkredit om 100 MSEK, som var utnyttjad. Byggkrediter om totalt 950 MSEK var utnyttjade med ca 50 MSEK. Vid föregående räkenskapsårs utgång var checkkrediten utnyttjad och byggkrediter var utnyttjade med 244 MSEK.

Nettokassan vid räkenskapsårets utgång uppgick till 439 (304) MSEK, en ökning med 135 MSEK.

PÅGÅENDE ARBETEN, PROJEKT UNDER UTVECKLING OCH ELCERTIFIKAT

Pågående arbeten, projekt under utveckling och elcertifikat uppgick vid periodens utgång till 843 (429) MSEK, vilket är en ökning med 414 MSEK. Skillnaden beror på antalet pågående etableringar och i vilket stadium dessa befinner sig i.

Vid räkenskapsårets utgång var 737 (524) MW anläggningar för förnybar energi under uppförande, varav 337 (77) MW i Sverige, 400 (400) MW i Norge och 0 (47) MW i USA.

Under räkenskapsåret har två vindkraftverk omklassificerats från anläggningstillgång till varulager inför avyttring.

SKULDER

Räntebärande skulder till kreditinstitut uppgick till 186 (387) MSEK vid räkenskapsårets utgång. Skulderna påverkas av storleken på pågående projekt och i vilket stadium dessa befinner sig.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER UNDER RÄKENSKAPSÅRET

I januari 2021 tecknade Eolus elförsäljningsavtal med ett stort internationellt energiföretag för de tre vindparkerna Boarp, Dällebo samt Rosensskog som totalt omfattar 68 MW. Avtalen omfattar 100% av den el som kommer att produceras i vindparkerna som är sålda till Commerz Real.

I mars etablerade Eolus verksamhet i Polen som är en kraftigt växande marknad när det gäller förnybar energi och samtidigt är ett av de länder i Europa som är mest beroende av fossilbaserad elproduktion. Satsningen på en ny marknad är ett led i den strategi för tillväxt som bolaget slagit fast.

I mars tecknade Eolus avtal med kund om etablering av en nyckelfärdig vindkraftsanläggning i Timmele i Ulricehamns kommun. Anläggningen kommer att bestå av två Enercon E-138 med en total installerad effekt om 8,4 MW.

I maj färdigställde och överlämnade Eolus repoweringprojektet Wind Wall 1 i Tehachapi, Kalifornien i USA till Cubico Sustainable Investments. Vindparken som omfattas av ett elhandelsavtal (PPA) med Amazon Web Services har en total installerad effekt om 47 MW. Eolus kommer att leverera tekniska och administrativa tjänster till vindparken. Successiv vinstavräkning är tillämplig för etableringen under byggnationen från tidpunkten när kundavtal tecknades. Resultatet från projektet har påverkat både innevarande och föregående räkenskapsår i relation till färdigställandegrad.

I juni tecknade Eolus avtal med RWE om att förvärva två fullt tillståndsgivna svenska vindkraftsprojekt. Projekten som omfattar 99 MW är lokaliserade i SE3 och Eolus har påbörjat försäljningsprocessen och planerad driftsättning är under 2023.

I juni tecknade Eolus tillsammans med Hydro REIN avtal om att förvärva det fullt tillståndsgivna vindkraftsprojektet Stor-Skälsjön från Enercon. Projektet är lokaliserat i SE2 och är på upp till 260 MW samt omfattas av ett tolvårigt elhandelsavtal (PPA) med Hydro. Försäljningsprocessen för att avyttra en majoritet av aktierna är påbörjad och planerad driftsättning är under 2023.

I oktober sade investeraren Commerz Real upp aktieöverlåtelseavtalet för en affär omfattande de tre vindparkerna Boarp, Dällebo och Rosensskog i Sverige med en total installerad effekt om 68 MW eftersom vissa tillståndsmässiga villkor för transaktionen inte uppfyllts. Eolus har inte redovisat några intäkter från transaktionen. Ny försäljningsprocess har initierats.

I december tecknades turbinavtal med Siemens Gamesa om 42 vindkraftverk med en effekt om 260 MW till det med Hydro REIN gemensamma projektet Stor-Skälsjön. Eolus andel av projektet är 51 procent. Därmed konsolideras projektets totala värde i balansräkningen och påverkar såväl eget kapital som pågående arbete och förskott till leverantör.

I december utökades det elförsäljningsavtal som tecknats med ett stort internationellt energiföretag avseende 68 MW till 117 MW. Det nya avtalet avser vindparkerna Skallberget/Utterberget, Tjärnäs och Rosensskog. Samtliga ligger i elprisområde 3 i Sverige. Vindparkerna beräknas tas i drift under 2023.

I december tecknades avtal med Hydro REIN om gemensam utveckling av 672 MW i nio svenska vindkraftsprojekt ägda av Eolus. Projekten är i tidig fas och lokaliserade i elprisområde SE3 och SE4. Hydro erlade efter periodens utgång en initial ersättning för 50% av projekträttigheterna. Samarbetet innebär vidare en framtida vinstdelning mellan parterna i takt med att projekten realiserar. Då Eolus fortsatt kommer att konsolidera in det totala värdet av projekten ger överlämnandet av aktier till Hydro REIN ingen resultat effekt i Eolus koncern.

I december ingick Eolus avtal om försäljning av batterilagerprojektet Cald i Los Angeles i USA. Projektet som är under utveckling omfattar totalt 120 MW och investerare är Aypa Power. Försäljningen är resultatavräknad under räkenskapsåret. Eolus fortsätter utveckla projektet åt kunden enligt ett utvecklingsavtal där återstående intäkter fördelas fram till kundens beslut om byggstart, vilket beräknas ske under 2022.

Överlämnningen av projekt Öyfjellet i Norge till kunden Aquila beräknas bli försenad till andra kvartalet 2022. Huvudskälen till förseningen är vissa tekniska problem för turbintillverkaren, covid-19 relaterade orsaker som begränsat både resmöjligheterna för personal och lett till leveransförseningar avseende komponenter samt utmanande väderförhållanden som påverkat installationsarbetet. Förseningen har medfört lägre färdigställandegrad i projektet än förväntat och ökade kostnader vilket sammantaget medför negativ påverkan på Eolus omsättning och resultat. Tidigare rapporterat resultat från projektet, som baserats på då gällande prognoser, har i fjärde kvartalet justerats och påverkat resultatet negativt.

MILJÖPÅVERKAN

Eolus har verksamhet i flera länder som omfattas av olika regelverk för projektering, uppförande och drift av anläggningar för förnybar elproduktion och energilagring. I alla steg av utvecklingsfasen och i driftfasen följer bolaget lagar och regelverk som gäller i de specifika länderna och i enlighet med de villkor som finns i nödvändiga beviljade tillstånd. För närvarande är bolaget verksamt inom landbaserad och havsbaserad vindkraft, solkraft och energilagring i form av batterier. Vindkraft och solkraft är rena och förnyelsebara energikällor med liten miljöpåverkan under anläggningens hela livstid. Miljöpåverkan under drift sker främst i form av ljud och skuggor vad gäller vindkraft. Via dotterbolaget Eolus Wind Power Management sköts teknisk förvaltning av energianläggningar ägda av kunder. Kunderna innehar nödvändiga tillstånd för att bedriva elproduktion vilka hanteras av Eolus Wind Power Management.

MEDARBETARE

Koncernen hade i medeltal 54 (45) anställda under året. Av antalet anställda var 17 (15) kvinnor, vilket motsvarar 31 (33) 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 32–33.

VÄSENTLIGA RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

Väsentliga risker

Nedan redogörs för ett antal riskfaktorer som bedöms ha betydelse för Eolus framtida utveckling. Riskerna nedan är inte framställda i prioriteringsordning och gör inte anspråk på att vara heltäckande.

Beroende av regelverk, lagstiftning och politiska åtgärder.

Tillståndsgivning för anläggningar för produktion av förnybar el omfattas av en rad lagar och regelverk. Något som 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

Det råder stor konsensus bland världens forskare och politiker om behovet av åtgärder för att minska utsläppen av klimatpåverkande gaser. Något som 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 har inte ingått några operativa eller finansiella avtal med villkor som är osedvanliga för branschen. 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 på marknaden är begränsat och leveranstiderna är relativt långa, skulle det kunna få väsentlig negativ påverkan på bolagets finansiella ställning om en viss leverantör ej 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 har under de senaste åren ökat. Även om nya tillverkare 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 med en liten organisation, 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 realiserar 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.

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 september 2018 säkerställde Eolus finansiering för de kommande fyra åren. Kreditavtalet, som har tecknats med Swedbank, omfattar likviditets- och byggkrediter på totalt 950 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 850 MSEK var utnyttjade med 50 MSEK vid räkenskapsårets utgång. Därutöver fanns en utnyttjad checkkredit om 100 MSEK. Vid föregående räkenskapsårs utgång var checkkrediten utnyttjad och byggkrediter var utnyttjade med 244 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 52 (32) MEUR samt 0 (24) MUSD. Dessa hade ett sammanlagt positivt marknadsvärde om 0 (37) MSEK.

Ränterisk

Eolus verksamhet finansieras till viss del av banklån. Varje facilitet som Eolus nyttjar under byggnation kan innebära väsentliga belopp men under relativt korta 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 negativt marknadsvärde om 3 (5) MSEK.

AKTIEÄGARE

Enligt Euroclear Sweden AB:s aktieägarregister hade Eolus 34 589 aktieägare per den 31 december 2021. 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 2020 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 45–49.

Eolus riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare beslöts på stämman den 19 maj 2021. För information om riktlinjerna se bolagsstyrningsrapporten sidorna 47–48.

HÅLLBAR UTVECKLING

Eolus tar aktivt ansvar för människa och miljö inom hela vår verksamhet. I enlighet med ÅRL 6 kap 11§ har Eolus Vind AB valt att upprätta hållbarhetsrapporten som en från årsredovisningen avskild rapport. Hållbarhetsrapporten finns tillgänglig www.eolusvind.com.

Hållbarhetsrapporten har överlämnats till revisorn inom samma tid som årsredovisningen. En sammanfattning av hållbarhetsrapporten återfinns på sidorna 30–31 i denna årsredovisning.

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 2019/2020 beslutade årsstämman den 19 maj 2021 om utdelning motsvarande 2,00 (1,50) SEK per aktie. Utbetalning av utdelningen skedde den 26 maj 2021.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Styrelsen föreslår utdelning om 1,50 (2,00) SEK per aktie för verksamhetsåret 2021 förenlig med bolagets utdelningspolicy.

Föreslagen avstämningsdag för utdelning är måndagen den 23 maj 2022.

Utbetalning av utdelningen beräknas ske fredagen den 27 maj 2022. 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	732 825 969
Årets resultat	82 290 439
Kronor	983 778 708

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att

till aktieägare utdelas	37 360 500
i ny räkning överförs	946 418 208
Kronor	983 778 708

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.

Bolagsstyrningsrapport

BOLAGSSTYRNINGSRAPPORT FÖR EOLUS VIND AB (PUBL)

Eolus Vind AB är ett svenskt publikt aktiebolag som sedan den 2 februari 2015 är noterat på NASDAQ i 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 förpliktigt sig att tillämpa Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden") som ska tillämpas av samtliga svenska aktiebolag vars aktier är upptagna till handel på en reglerad marknad i Sverige.

BOLAGSORDNING

Nuvarande bolagsordning fastställdes vid extra 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. Den fullständiga bolagsordningen finns tillgänglig på Eolus hemsida, www.eolusvind.com.

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 2021

Eolus årsstämma 2021 ägde rum onsdagen den 19 maj, och genomfördes med stöd av 22 § lagen (2020:198) om tillfälliga undantag för att underlätta genomförandet av bolags- och föreningsstämmor, vilket innebär att årsstämman genomfördes enbart genom poströstning och utan fysisk närvaro av aktieägare. Vid årsstämman var 167 aktieägare representerande, motsvarande 36 procent av rösterna i bolaget, genom att på förhand ha utövat sin rösträtt genom poströstning. 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 2,00 kronor per aktie för verksamhetsåret 2019/2020.
- 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 Eva Carlsvi som huvudansvarig revisor.
- Arvode till styrelsens ordförande, ledamöterna och revisor.
- Regler för valberedningens tillsättande och arbete.

Årsstämma 2022

Nästa årsstämma för aktieägarna i Eolus kommer att hållas torsdag den 19 maj 2022. Mer information om årsstämman, anmälan etc. finns på sidan 99.

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 2021. Hans-Göran Stennert, styrelsens ordförande, presenterade valberedningens sammansättning den 15 november 2021.

Valberedningen består av följande medlemmar:

Namn	Utsedd av	Ågarandel per 2021-08-31
Hans-Göran Stennert	I egenskap av styrelseordförande	
Ingvar Svantesson	Domneåns Kraftaktiebolag	15,6 procent
Hans Gydell (ordförande)	Hans-Göran Stennert	11,8 procent
Hans Johansson	Åke Johansson	6,6 procent

Valberedningen hade sitt första möte den 13 oktober 2021. Valberedningen har ytterligare ett möte inplanerat innan valberedningen presenterar sitt förslag till årsstämma 2022. Arbetet i valberedningen börjar med att ledamöterna tar del av den styrelseutvärdering som genomförts under året.

MÅNGFALD I STYRELSEN

Valberedningen tillämpar som mångfaldsplan 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 bolagsstämموvalda ledamöternas kompetens, erfarenhet och bakgrund. Vidare ska en jämn könsfördelning eftersträvas. Valberedningen var enig i att den nuvarande sammansättningen är bra. Styrelsens storlek uppfattas som lämplig och där ledamöternas kompetenser är kompletterande och relevanta. Sammansättningen får även anses tillfredsställande ur ett jämlikhetsperspektiv.

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 2021 bestod styrelsen av sex ledamöter. För presentation av styrelsens ordförande och styrelseledamöterna se sidorna 96–97. 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 13 stycken protokollförda styrelsemöten under verksamhetsåret 2021.

Bland annat har följande punkter varit med på agendan under 2021:

- Årsboksutslut inklusive rapport från revisorerna, förslag till vinst-disposition 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 2022–2024
- Förvärv och försäljningar av projekt
- Likviditetsplanering med hänsyn till kommande prioriterade projekt.
- Konjunktur och ekonomiska förutsättningar.
- Effekter på verksamheten av Corona-pandemin.

Styrelseordföranden och verkställande direktören har utöver styrelsemötena en löpande dialog kring förvaltningen av bolaget. Verkställande 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, antal MW anläggningar för förnyelsebar energi under etablering samt kommentarer om hur de olika marknaderna utvecklas. Inför styrelsemöten får styrelsen även ta del av balansräkning och kassaflöde.

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 uppställer 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 2021

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

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 två protokollförda möten under 2021 där samtliga ledamöter var närvarande, varav hela styrelsen närvarade vid ett 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 bolagsstämans 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 2021 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 39. 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 fyra personer, förutom verkställande direktör av vice verkställande direktör, CFO och bolagsjurist. Under verksamhetsåret 2021 har ledningen haft 20 möten, varav de flesta hållits digitalt. Årets möten har karaktäriserats av löpande avstämningar av den rullande affärsplanen, strategifrågor, handlingsplaner samt påverkan på koncernens verksamhet till följd av Corona. Stående punkter på agendan är: föregående mötesprotokoll, rapport från project delivery, operativa gruppen, ekonomi, projektering, etablering, försäljning och marknad, drift, utlandsverksamheten, personal, arbetsmiljö och legala frågor.

REVISION

På bolagsstämman den 19 maj 2021 omvaldes PricewaterhouseCoopers AB ("PwC"), med Eva Carlsvi 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 av Eolus delårsrapport för det tredje kvartalet och i november månad genomförs en interimsgranskning. Vid sidan av Eolus är Eva Carlsvi även huvudansvarig revisor i bland annat BHG Group AB (publ), BE Group AB (publ), Vattenfall AB och KappAhl AB (publ). Eva Carlsvi är auktoriserad revisor och medlem av FAR SRS. Arvode för övriga uppdrag till PwC förutom revisionsuppdraget uppgick under 2021 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 2021 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 RIKTLINJER FÖR ERSÄTTNING TILL LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Vem riktlinjerna omfattar och riktlinjernas tillämplighet

Riktlinjerna omfattar de personer som ingår i Eolus Vind AB:s (publ) ("Eolus") bolagsledning, för närvarande VD, vice VD/operativ chef, CFO och bolagsjurist.

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 2021. 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 Eolus senaste årsredovisning.

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 för-

månar 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 tillgodose.

Upphörande av anställning

Ledande befattningshavare ska vara anställda tills vidare 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, ordergång 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, ersättningskomponenter 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 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 när-

varar inte VD eller andra personer i bolagsledningen, i den mån de berörs av frågorna.

Frångående av riktlinjerna

Styrelsen får besluta att tillfälligt frånga 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 32–33.

Styrelsens förslag till riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare

Styrelsen föreslår att årsstämman 2022 fattar beslut om riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare som i huvudsak motsvarar de riktlinjer som antogs av årsstämman 2021.

Ersättning till revisor

Ersättning för revisionsuppdraget ersätts enligt räkning och under verksamhetsåret 2021 uppgick detta till 1 MSEK. Arvode för övriga uppdrag till PwC förutom revisionsuppdraget uppgick under verksamhetsåret 2021 till sammanlagt 1 MSEK. För ytterligare information kring ersättning till revisor se not 7.

STYRELSENS BESKRIVNING AV INTERN KONTROLL AVSEENDE DEN FINANSIELLA RAPPORTERINGEN FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2021

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 styrelseutskottets 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 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 segment 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.

Den externa kommunikationen styrs genom Eolus informations- och insidpolicy och kommunikationsplan, 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.

Resultaträkning koncernen

MSEK	Not	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Nettoomsättning	3, 4	2 614	2 469
Övriga rörelseintäkter	8	42	122
Summa rörelsens intäkter		2 656	2 591
Kostnader för varor och projektering		-2 485	-2 109
Övriga externa kostnader	7, 14	-93	-83
Personalkostnader	5, 6	-59	-71
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	13	-5	-8
Övriga rörelsekostnader	8	-39	-40
Summa rörelsens kostnader		-2 681	-2 311
Rörelseresultat		-25	280
Ränteintäkter	9	2	4
Räntekostnader	9	-17	-20
Övriga finansiella poster	9	0	-81
Resultat från finansiella poster		-15	-97
Resultat före skatt		-40	183
Skatt	11	16	16
Årets resultat		-24	198
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-19	198
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-5	0
Summa		-24	198
Resultat per aktie före och efter utspädning	22	-0,74	7,96

Rapport övrigt totalresultat koncernen

MSEK	Not	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Årets resultat		-24	198
Övrigt totalresultat			
Poster som inte skall återföras till resultaträkningen			
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen			
Omräkningsdifferens		18	-21
Skatt hänförligt till övrigt totalresultat	11	-5	6
Summa övrigt totalresultat		13	-15
Årets totalresultat		-10	184
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-3	184
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-7	0
Summa		-10	184

Rapport över finansiell ställning koncernen

MSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	12	11	25
Materiella anläggningstillgångar	13	26	30
Uppskjutna skattefordringar	11	6	41
Övriga finansiella tillgångar	24	16	15
Summa anläggningstillgångar		59	111
Omsättningstillgångar			
Pågående arbete, projekt under utveckling och elcertifikat	19	843	429
Förskott till leverantörer		170	47
Kundfordringar	20, 24	71	16
Derivatinstrument	24	2	37
Aktuella skattefordringar		24	8
Övriga kortfristiga fordringar	20, 24	55	7
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	35	463
Likvida medel	24	625	691
Summa omsättningstillgångar		1 826	1 698
SUMMA TILLGÅNGAR		1 885	1 808

MSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	22	25	25
Övrigt tillskjutet kapital		191	191
Reserver		-1	-17
Balanserat resultat		770	838
Eget kapital hänförligt till Eolus aktieägare		984	1 037
Innehav utan bestämmande inflytande		280	-1
Summa eget kapital		1 264	1 036
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	23, 24, 26	21	135
Långfristiga avsättningar		0	1
Uppskjutna skatteskulder	11	18	21
Övriga långfristiga skulder	26	65	71
Summa långfristiga skulder		105	228
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder till kreditinstitut	23, 24, 26	165	252
Leverantörsskulder	24	186	169
Derivatinstrument	24	5	5
Aktuella skatteskulder		4	7
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21, 24	116	103
Förskott från kunder		10	-
Övriga kortfristiga skulder		31	9
Summa kortfristiga skulder		516	545
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 885	1 808

Rapport över förändring eget kapital koncernen

MSEK	Not 22	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	0	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

MSEK	Not 22	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserat resultat	Summa Eolus aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Per 1 september 2019		25	191	-2	674	888	2	890
Årets resultat					198	198	0	198
Övrigt totalresultat				-15	0	-15	0	-15
Summa Totalresultat				-15	198	184	0	184
Transaktioner med aktieägare								
Förvärv av aktier från ägare utan bestämmande inflytande					3	3	-3	-
Utdelning					-37	-37		-37
Per 31 december 2020		25	191	-17	838	1 037	-1	1 036

Rapport över kassaflöden koncernen

MSEK	Not	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Löpande verksamhet			
Rörelseresultat		-25	280
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	25	46	-58
		21	222
Erhållen ränta		2	4
Erlagd ränta		-19	-21
Betald inkomstskatt		-26	0
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		-22	205
Justeringar av rörelsekapital			
Ökning/minskning av pågående arbete, projekt under utveckling och elcertifikat samt förskott till leverantörer		-648	104
Minskning/ökning av rörelsefordringar		316	-565
Ökning/minskning av rörelseskulder		257	-227
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-97	-483
Kassaflöde från investeringsverksamhet			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	13	-4	-16
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	13	1	20
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-3	4
Kassaflöde från finansieringsverksamhet			
Upptagna lån	23	50	263
Amortering av lån	23	-258	-153
Utdelning		-50	-37
Betalning från ägare utan bestämmande inflytande		290	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		32	73
Årets kassaflöde		-68	-406
Likvida medel vid årets början		691	1 103
Valutakursdifferens i likvida medel		2	-6
Likvida medel vid årets slut		625	691

Resultaträkning moderbolaget

MSEK	Not	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Nettoomsättning	4	158	1 073
Förändring av pågående arbete och projekt under uveckling		-16	-527
Aktiverat arbete för egen räkning		12	15
Övriga rörelseintäkter	8	23	18
Summa rörelsens intäkter		177	579
Kostnader för varor och projektering		-57	-653
Övriga externa kostnader	7, 14	-42	-33
Personalkostnader	5,6	-45	-52
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	13	-1	-2
Övriga rörelsekostnader	8	-1	-15
Summa rörelsens kostnader		-146	-755
Rörelseresultat		31	-176
Resultat från andelar i koncernföretag	16	33	183
Ränteintäkter	9	7	11
Räntekostnader	9	-11	-17
Övriga finansiella poster	9	25	-99
Resultat från finansiella poster		54	78
Resultat efter finansiella poster		85	-98
Bokslutsdispositioner	10	14	155
Resultat före skatt		99	57
Skatt på årets resultat	11	-17	27
Årets resultat		82	84

Rapport övrigt totalresultat moderbolaget

MSEK	Not	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Årets resultat		82	84
Övrigt totalresultat			
Poster som inte skall återföras till resultaträkningen		-	-
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen		-	-
Summa övrigt totalresultat		-	-
Årets totalresultat		82	84

Balansräkning moderbolaget

MSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
TILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar	12	11	25
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	13	0	0
Inventarier	13	3	4
		3	4
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	16	18	17
Andra långfristiga värdepappersinnehav	15	1	1
Uppskjutna skattefordringar	12	10	27
Långfristiga fordringar hos koncernföretag		269	227
		297	271
Summa anläggningstillgångar		311	300
Varulager m m			
Pågående arbete, projekt under utveckling samt elcertifikat		52	76
Förskott till leverantörer		15	-
		67	76
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		4	4
Fordringar hos koncernföretag		677	660
Aktuella skattefordringar		18	0
Övriga kortfristiga fordringar		1	4
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	21	3	7
		704	675
Likvida medel		458	650
Summa omsättningstillgångar		1 229	1 401
SUMMA TILLGÅNGAR		1 541	1 701

MSEK	Not	2021-12-31	2020-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Bundet eget kapital	22		
Aktiekapital		25	25
Reservfond		22	22
		47	47
Fritt eget kapital			
Överkursfond		169	169
Balanserat resultat		733	699
Årets resultat		82	84
		984	951
Summa eget kapital		1 031	998
Obeskattade reserver	10	2	4
Avsättningar		0	0
Långfristiga skulder			
Långfristiga skulder till kreditinstitut	23	19	131
Övriga långfristiga skulder		65	70
Summa långfristiga skulder		83	202
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	23	161	250
Förskott från kunder		30	-
Leverantörsskulder		124	124
Skulder till koncernföretag		52	67
Övriga skulder		27	5
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21	30	52
Summa kortfristiga skulder		424	497
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 541	1 701

Rapport över förändring eget kapital moderbolaget

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

MSEK	Not 22	Aktiekapital	Tillskjutet kapital	Överkursfond	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Per 1 september 2019		25	22	169	736	952
Årets resultat					84	84
Summa totalresultat					84	84
<i>Transaktioner med aktieägare</i>						
Utdelning					-37	-37
Per 31 december 2020		25	22	169	783	998

Kassaflödesanalys moderbolaget

MSEK	Not	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Löpande verksamhet			
Rörelseresultat		31	-176
Justering för icke kassaflödespåverkande poster	25	6	11
		37	-165
Erhållen ränta		7	12
Erlagd ränta		-13	-22
Betald inkomstskatt		-17	6
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		14	-170
Justeringar av rörelsekapital			
Minskning pågående arbete, projekt under utveckling samt förskott till leverantörer		22	694
Minskning/Ökning av rörelsefordringar		19	-252
Ökning/minskning av rörelseskulder		20	-797
Kassaflöde från den löpande verksamheten		75	-525
Kassaflöde från investeringsverksamhet			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	12	0	0
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	12	0	1
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-15	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-15	1
Kassaflöde från finansieringsverksamhet			
Upptagna lån	23	47	263
Amortering av lån	23	255	-150
Betalda/erhållna koncernbidrag		6	17
Utdelning		-50	-37
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-252	92
Årets kassaflöde		-192	-432
Likvida medel vid årets början		650	1 082
Valutakursdifferens i likvida medel		-	-
Likvida medel vid årets slut		458	650

Noter

NOT 1 ALLMÄN INFORMATION OCH VÄSENTLIGA REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderföretaget Eolus Vind AB, organisationsnummer 556389-3956, är ett aktiebolag registrerat i 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 22 mars 2022 godkänt denna koncern- och moderbolagsredovisning vilken kommer att läggas fram för antagande vid årsstämma den 19 maj 2022.

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.

Eolus har valt att i resultaträkningen redovisa totalen av posterna Förändring av lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande och projekt under utveckling samt Kostnad för varor och projektering som Kostnader för varor och projektering. I balansräkningen har posten Lager av vindkraftverk, vindkraftverk under uppförande, projekt under utveckling samt elcertifikat nu ändrats till Pågående arbeten, projekt under utveckling och elcertifikat. Anledningen till ändring är att förtydliga finansiella rapporter för läsaren.

NYA IFRS STANDARDER SOM ÄNNU INTE BÖRJAT TILLÄMPAS

En utvärdering sker för närvarande av de standarder, tolkningar och ändringar som ska tillämpas för räkenskapsåret 2022 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 2021 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

Intäkter från avtal avseende energianläggningar där kunden övertar projekträttigheterna och ingår entreprenadkontrakt med Eolus redovisas genom att 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.

Eolus tillämpar därmed successiv vinstavräkning.

Intäkter från överlåtelse av energianläggning under byggnation

Intäkter från avtal avseende energianläggning redovisas över tid (successivt) vid redovisningsmässig successiv kontrollövergång då Eolus inte har någon alternativ användning av den sålda vindparken och 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 avtalsvillkoren och vid var tid gällande lagstiftning och är en bedömning som behöver göras avtal för avtal.

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 färdigställandet 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 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.

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 projekträttigheter

Intäkter från avtal avseende energianläggningar där kunden övertar projekträttigheterna 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.

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 köpeskillning. 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 företags nettotillgångar.

Det belopp varmed köpeskillning, 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 dotterföretags 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 intresseföretags 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 moderföretags 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 moderföretags 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 realiserade 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 2021-12-31	10,2269	1,0254	2,2279	9,0437
Periodens genomsnittskurs 2021	10,1439	0,9979	2,2232	8,5756
Balansdagens kurs 2020-12-31	10,0375	0,9546	2,2166	8,1886
Periodens genomsnittskurs 2019/2020	10,5317	0,9992	2,3911	9,3195

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 administrations-tjänster 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 betydlig 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 bokförts dessa som varulager, varvid en produktionsbaserad avskrivning av den immateriella tillgångsposten kommer att göras.

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.

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:

Inventarier

Antal år
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 derivatavskulder, 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 realiserar, förfaller eller Eolus förlorar kontrollen över dem. En finansiell skuld tas bort från rapporten 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 överförs 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. Lånefordringar och kundfordringar redovisas efter anskaffningstidpunkten till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. 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.

För kategorin lånefordringar och kundfordringar beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av uppskattade framtida kassaflöden (exklusive framtida kreditförluster som inte har inträffat), diskonterade till den finansiella tillgångens ursprungliga effektiva ränta. Tillgångens redovisade värde skrivs ned och nedskrivningsbeloppet redovisas i koncernens resultaträkning.

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 valutaterminkontrakt 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, PROJEKT UNDER UTVECKLING OCH ELCERTIFIKAT

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.

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

En leasatagare redovisar en nyttjanderättstillgång som representerar en rätt att använda den underliggande tillgången och en leasingkund som representerar en skyldighet att betala leasingavgifter. Det finns undantag för korttidsleasing och leasing av tillgångar av lågt värde.

Leasingkostnaderna delas upp i två delar, avskrivningar och räntekostnader. Undantagna är leasingavtal med en leasingperiod som är 12 månader eller mindre samt leasingavtal som uppgår till mindre värden.

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 användas.

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. Svårigheten är 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.

Avsättningar för osäkra fordringar

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till det förväntade realiserbara värdet. En uppskattning för osäkra fordringar som grundas på en objektiv utvärdering av alla utestående belopp görs vid årsslutet. Förluster knutna till osäkra fordringar redovisas i resultaträkningen under övriga rörelsekostnader. Se not 10.

Rättstvister

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

BEDÖMNING NEDSKRIVNINGSBEHOV PROJEKT UNDER UTVECKLING

Vid varje kvartalsboks slut 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 anskaffningsvärde metoden. 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.

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 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 23. 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. 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 2021-12-31 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 0,6 år. Räntebärande skulder per 2021-12-31 uppgick till 186 (387) MSEK. Per bokslutsdagen omfattades 24 (12) procent av koncernens skulder till kreditinstitut av räntesäkringsinstrument. Genomsnittlig räntesats exklusive räntederivaten uppgick till 2,1 (2,1) procent. Inklusive räntederivaten uppgick genomsnittlig räntesats till 2,5 (2,3) procent. I det fall räntenivån förändras med +/-1 procentenhet ger det en resultat effekt om +/-2 (4) MSEK. Motsvarande förändring ger en resultat effekt om +/-1 (1) MSEK hänförlig till marknadsvärdet på räntederivaten.

Valutarisk

Eolus valutarisken exponering 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, valutawappar, 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 2021-12-31 hade koncernen utestående valutasäkringar

uppgående till nominellt 52 (32) MEUR samt 0 (24) MUSD. Samtliga terminkontrakt förfaller inom 12 månader och avser säljterminer. Ingångna terminkontrakt i relation till prognosticerade nettoflöden under kommande 12 månader uppgår till cirka 100 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 EUR/SEK-kursen om 1 SEK vid räkenskapsårets utgång skulle resultatet påverkas med +/- 48 (31) MSEK givet omräkning av valutakonto och aktuella utestående terminkontrakt per 2021-12-31.

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 påverkas Eolus verksamhet 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 20. 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 gällande 0 procent i räntevillkor på tillgodohavanden i bank medför det inga ränteintäkter från kreditinstitut för räkenskapsåret 2021.

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 finansiering för verksamhet vid en given tidpunkt. Eolus projektverksamhet består av projektutveckling av anläggningar för förnyelsebar energi samt att etablera anläggningarna till investerare. Bolaget arbetar löpande med att upprätta 36-månaders kassaflödesprognoser för koncernen. Ledningen följer noga rullande prognoser för utvecklingen av netto-skuld/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 investerare med de som bolaget har gentemot de största leverantörerna. Eolus nuvarande finansiering omfattar likviditets- och byggkrediter på totalt 950 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 kostnads-effektiv tillgång till finansiering ska denna matchas med planerad projektverksamhet.

Avseende skulder till kreditinstitut finns särskilda åtaganden, så 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 2021 har samtliga särskilda åtaganden till kreditinstitut uppfyllts.

De räntebärande skulderna uppgår till 186 (387) MSEK varav 21 (135) MSEK är långfristiga. Kreditbindningstiden avseende lån uppgick vid räkenskapsårets utgång till cirka 0,8 (0,5) år med en genomsnittlig ränta, exklusive räntederivat, om 2,2 (2,1) procent. För att se återstående likviditetströmmar avseende finansiella skulder se not 17.

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.

Förfallostruktur lån	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
6 månader eller mindre	96	232	94	231
6–12 månader	69	20	67	19
1–5 år	21	135	19	131
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	186	387	180	381

NOT 3 RÖRELSESEGMENT

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

Drift- och förvaltning som avser kompletta drift- och administrations-tjänster för externa och interna anläggningar för förnybar energi.

2021, 12 månader	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Summa koncernen
Segmentens intäkter				
Nettoomsättning externa kunder	2 588	27	-	2 614
Transaktioner mellan segment	0	1	-1	-
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	0	-	4

Vid genomgång av projektportföljen har projekt som bedöms ha sämre förutsättningar för framtida realisering skrivits ned. Effekten på rörelseresultatet i segment Projektering är 5 (30) MSEK.

2019/2020, 16 månader	Projektering	Drift och förvaltning	Gemensamt, eliminerings	Summa koncernen
Segmentens intäkter				
Nettoomsättning externa kunder	2 435	34	-	2 469
Transaktioner mellan segment	1	1	-2	-
Övriga intäkter	114	9	-1	122
Kostnader	-2 277	-36	3	-2 311
(varav avskrivningar och nedskrivningar)	(-8)	(-0)	(-)	(-8)
Rörelseresultat	272	8	0	280
Finansiella poster				-97
Resultat före skatt				183
Skatt				16
Årets resultat				198
Segmentets tillgångar per 31 december 2020	1 014	15	779	1 808
I tillgångarna ingår:				
Inköp av anläggningstillgångar	19	-	-	19

Av koncernens intäkter hänför sig 2% (34) till koncernens bolag i Sverige, för fördelning per geografisk marknad se not 4. Två kunder står för 95% av intäkterna, enligt fördelningen 82% respektive 13%. Under föregående år var det fyra kunder som stod för för 92% av intäkterna, enligt fördelningen 40%, 18%, 17% respektive 17%.

Anläggningstillgångar	2021-12-31	2020-12-31
Sverige	10	11
USA	15	14
Estland	-	5
Summa	25	30

NOT 4 INTÅKTER

2021, 12 månader	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

2019/2020, 16 månader	Projektering	Drift och förvaltning	Summa koncernen
Tidpunkt för intäktsredovisning			
Över tid (successivt)	2 119	34	2 152
Vid en tidpunkt	317	-	317
Nettoomsättning externa kunder	2 435	34	2 469
Geografisk marknad			
Sverige	800	33	834
Norge	1 218	0	1 218
Baltikum	2	-	2
USA	416	-	416
Nettoomsättning externa kunder	2 435	34	2 469
Kontraktstyp			
Överlåtelse av projekträttigheter och ingånget entreprenadkontrakt	1 956	-	1 956
Överlåtelse av energianläggning under byggnation	425	-	425
Elcertifikat	52	-	52
Tekniska och administrativ förvaltning	-	34	34
Elproduktion	2	-	2
Nettoomsättning externa kunder	2 435	34	2 469

Avtalstillgångar	KONCERNEN	
	2021-12-31	2020-12-31
Energianläggningar under uppförande	6	227
Förskott till leverantörer	15	47
Kundfordringar	-	-
Upplupna avtalsintäkter	78	454
Summa	99	729

Avtalsskulder	2021-12-31	2020-12-31
Förskott från kunder	44	-
Fakturerade ej upparbetade intäkter	-	-
Summa	44	-

Samtliga avtalsskulder redovisade den 31 december 2020 har under räkenskapsåret redovisats som intäkt.

Ingen information lämnas om transaktionspris allokerat till återstående prestationsåtagande eftersom det per den 31 december 2021 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.

	2021 12 månader		2019/2020 16 månader	
	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensions- kostnader)	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader (varav pensions- kostnader)
Sverige – moderbolaget	31,0	14,1	36,7	15,4
		(3,9)		(4,3)
Sverige – dotterbolag	7,6	3,1	10,5	4,1
		(0,5)		(0,8)
Estland	0,3	0,1	0,3	0,1
		(-)		(-)
Finland	0,4	0,2	-	0,3
		(0,1)		(-)
Lettland	1,0	0,4	0,8	0,3
		(-)		(-)
Norge	2,5	0,2	5,2	0,3
		(0,1)		(0,2)
Polen	0,9	0,1	-	-
		(0,1)		(-)
Koncernen	43,6	18,2	53,5	20,2
		(4,6)		(5,2)

	2021 12 månader		2019/2020 16 månader	
	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Pensionskostnader	Löner och andra ersättningar (varav tantiem)	Pensionskostnader
Styrelse och verkställande direktör	5,0	0,5	4,4	0,6
	(0,6)		(0,3)	
Övriga anställda	38,6	4,1	49,1	4,6
	(3,9)		(1,5)	
Koncernen	43,6	4,6	53,5	5,2
	(4,5)		(1,8)	

Könsfördelningen i koncernen för styrelseledamöter och övriga ledande befattningshavare	2021-12-31		2020-12-31	
	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	6	4	6	4
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	4	3	5	4
Koncernen och moderbolaget	10	7	11	8

Medelantal anställda	2021 12 månader		2019/2020 16 månader	
	Medelantal anställda	Varav män	Medelantal anställda	Varav män
Sverige – moderbolaget	33	20	28	16
Sverige – dotterbolag	13	10	12	10
Estland	1	1	1	1
Finland	1	1	-	-
Lettland	2	1	1	1
Norge	2	2	3	2
Polen	2	2	-	-
Koncernen	54	37	45	30

Eolus har etablerat ett bonus- och aktiesparprogram för samtliga anställda inom bolaget. Bonus utgår om bolaget når, av styrelsen, fastställda mål. Bonusen motsvarar en hel 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 för VD, fyra månadslöner för 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 ytterligare bonus utgå i form av matchningsaktier till den som för en del eller hela bonuslönen istället för kontant ersättning förvärvar sparaktier i bolaget, samt behåller 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.

NOT 6 ERSÄTTNING TILL STYRELSE, VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR OCH ÖVRIGA LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE**VILLKOR FÖR STYRELSENS LEDAMÖTER**

Vid årsstämman 19 maj 2021 beslutades att styrelsens ordförande skall erhålla ett årligt arvode om 450 KSEK samt övriga styrelseledamöter ett arvode om 225 KSEK vardera. Därutöver beslutade stämman att ett retroaktivt arvode ska utgå med 125 KSEK till styrelsens ordförande och 58 KSEK till övriga styrelseledamöter baserat pro rata på den tillkommande tid som styrelsens mandatperiod förlängts till följd av omläggningen av bolagets räkenskapsår under 2020. Utöver styrelsearvodet nedan och de transaktioner som redovisas i not 5 och 28 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 2021 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 2021, 12 månader	Grundlön/styrelsearvode	Rörlig ersättning*	Pensionskostnader	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	0,61	0,58	0,06	3,30
Övriga ledande befattningshavare (3 personer)	3,47	0,93	0,79	0,18	5,38
Summa	10,33	2,11	1,89	0,29	14,62

Ersättningar och övriga förmåner 2019/2020, 16 månader	Grundlön/styrelsearvode	Rörlig ersättning*	Pensionskostnader	Bilförmån	Summa
Styrelsen:					
Styrelsens ordförande Hans-Göran Stennert	0,38	-	-	-	0,38
Ledamot Fredrik Daveby	0,18	-	-	-	0,18
Ledamot Sigrun Hjelmqvist	0,18	-	-	-	0,18
Ledamot Hans Johansson	0,18	-	-	-	0,18
Ledamot Hans Linnarson	0,18	-	-	-	0,18
Ledamot Bodil Rosvall Jönsson	0,18	-	-	-	0,18
Ledande befattningshavare:					
Per Witalisson, VD	2,77	0,30	0,64	0,05	3,76
Marcus Landelin, vice VD	2,51	0,27	0,54	0,06	3,38
Övriga ledande befattningshavare (3 personer)	4,76	0,55	1,06	0,23	6,60
Summa	11,29	1,12	2,23	0,34	14,99

* Rörlig ersättning avser under året utbetald ersättning.

NOT 7 ERSÄTTNING TILL REVISORER

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
PricewaterhouseCoopers				
Revisionsuppdraget	1,1	1,0	0,9	0,7
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,3	0,7	0,3	0,7
Skatterådgivning	0,1	0,3	0,1	0,3
Övriga tjänster	0,5	0,0	0,5	0,0
Summa	1,9	2,0	1,8	1,7
varav till PricewaterhouseCoopers AB				
Revisionsuppdraget	0,9	0,7	0,9	0,7
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,3	0,7	0,3	0,7
Skatterådgivning	0,1	0,3	0,1	0,3
Övriga tjänster	0,5	0,0	0,5	0,0
Summa	1,8	1,7	1,8	1,7
Assertum Audit OÜ				
Revisionsuppdraget	0,0	0,0	-	-
Summa	0,0	0,0	-	-
Summa	1,9	2,1	1,8	1,7

NOT 8 ÖVRIGA RÖRELSEINTÄKTER OCH ÖVRIGA RÖRELSEKOSTNADER

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Övriga rörelseintäkter				
Valutakursvinster avseende projektverksamheten	16	32	0	13
Reavinst vid försäljning av mark	-	11	-	-
Reavinst avseende övriga anläggningstillgångar	0	1	0	1
Verkligt värdeförändring valutaderivat	-	65	-	-
Fakturerade kostnader	24	12	23	4
Övrigt	1	1	0	0
Summa	42	122	23	18
Övriga rörelsekostnader				
Valutakursförluster avseende projektverksamheten	-2	-40	-1	-15
Verkligt värdeförändring valutaderivat	-37	-	-	-
Övrigt	0	-	-	-
Summa	-39	-40	-1	-15

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.

NOT 9 FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER

Ränteintäkter	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Lån och fordringar	2	4	0	0
Lån och fordringar till koncernföretag	-	-	7	11
Finansiella intäkter totalt	2	4	7	11
Räntekostnader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Banklån	-17	-20	-10	-15
Skulder till koncernföretag	-	-	-1	-2
Finansiella kostnader totalt	-17	-20	-11	-17
Övriga finansiella poster	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Valutakursdifferenser koncerninterna fordringar och skulder	4	-126	31	-154
Valutakursdifferenser likvida medel	5	10	5	13
Valutakursdifferenser övriga	-8	38	-9	46
Övriga finansiella kostnader	-2	-7	-2	-4
Verkligt värde förändring räntederivat	2	5	-	-
Övriga finansiella poster totalt	0	-81	25	-99
varav hänförligt till balansposter värderade till verkligt värde	2	5	-	-

NOT 10 BOKSLUTSDISPOSITIONER OCH OBESKATTADE RESERVER

Bokslutsdispositioner	MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Förändring periodiseringsfond	-	148
Avskrivningar utöver plan	1	2
Mottagna/lämnade koncernbidrag	13	6
Summa	14	155
Obeskattade reserver	2021-12-31	2020-12-31
Ackumulerade avskrivningar över plan	2	4
Summa	2	4

NOT 11 SKATTER

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Aktuell skatt:				
Aktuell skatt på årets resultat	-1	0	-	-
Aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder	-1	-	-	-
Summa aktuell skatt	-2	0	-	-
Uppskjuten skatt:				
Uppkomst och återföring av temporära skillnader	44	-8	-	-
Uppskjuten skatt till följd av förändringar av skattesats	-	-1	-	-
Underskottsavdrag nyttjade under året	-26	-	-17	-
Underskottsavdrag aktiverat under året	-	27	-	27
Summa uppskjuten skatt	18	17	-17	27
Skatt	16	16	-17	27

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Avstämning av effektiv skattesats				
Resultat före skatt	-40	183	99	57
Skatt beräknad med gällande skattesats i Sverige	8	-39	-20	-12
Skillnad mellan svensk och utländsk skattesats	1	0	-	-
Ej skattepliktiga intäkter	13	64	7	41
Ej avdragsgilla kostnader	-3	-5	0	-2
Räntetillägg för periodiseringsfond	-	0	-	0
Uppskjuten skatt till följd av förändringar av skattesats	-	-1	-	-
Ej aktiverade underskottsavdrag	-2	-3	-3	-
Summa skattekostnad / skatteintäkt	16	16	-17	27

I övrigt totalresultat har redovisats skatt om -5 (6) avseende omräkningsdifferenser.

KONCERNEN

	2021 12 månader		2019/2020 16 månader	
	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld
Fördelning av uppskjutna skattefordringar och skatteskulder:				
Materiella anläggningstillgångar	0	0	1	4
Tillgångar värderade till verkligt värde	1	0	0	8
Obeskattade reserver	-	1	-	1
Pågående arbete, projekt under utveckling och elcertifikat	6	53	5	2
Temporära skillnader	36	1	27	10
Aktiverade underskottsavdrag:	1	-	10	-
Summa	43	55	43	25
varav som ska utnyttjas/betalas efter mer än 12 månader	6	54	16	7
varav som ska utnyttjas/betalas inom 12 månader	37	0	27	8

MODERBOLAGET

	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Fördelning av uppskjutna skattefordringar:		
Underskottsavdrag	10	27
Summa	10	27

Redovisat i Rapport över finansiell ställning/Balansräkning:	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Uppskjutna skattefordringar	6	41	10	27
Uppskjutna skatteskulder	-18	-21	-	-
Uppskjutna skatteskulder (fordringar) netto	-12	19	10	27

Förändring av uppskjutna skatter	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Per 1 september	19	-2	27	-
Skatteintäkt/kostnad redovisad i resultaträkningen	18	17	-17	27
Omklassificering från aktuell skatt	-	4	-	-
Omklassificering till aktuell skatt	-49	-	-	-
Förvärv av dotterbolag	-	-	-	-
Per 31 december	-12	19	10	27

Koncernens ej aktiverade underskottsavdrag hänförliga till den svenska verksamheten uppgick per 31 december 2021 till 0 (0) MSEK. Uppskjuten skattefordran för koncernen har redovisats på skattemässiga underskott uppgående till 10 (27) MSEK. Underskotten har ingen fastställd förfallotid.

NOT 12 IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Certifikat	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	25	54	25	54
Nyanskaffningar	-	-	-	-
Omklassificeringar	-14	-29	-14	-29
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	11	25	11	25

I samband med avyttringen 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.

NOT 13 MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

2021, 12 månader	KONCERNEN					MODERBOLAGET		
	Byggnader och mark	Vindkraftverk	Inventarier	Nyttjanderättstillgångar	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	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	-	2	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	0	0	-	0	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	-	-20	-22	-2	-45	-	-17	-17
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-2	0	-	-	-2	-2	-	-2
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-	-
Omklassificeringar	-	-	-	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	0	-	-	0	-	-	-
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-2	0	-	-	-2	-2	-	-2
Bokfört nettovärde vid årets slut	15	0	5	6	26	0	3	3

Under räkenskapsåret har 0 (0) vindkraftverk tidigare redovisade som varulager omklassificerats till anläggningstillgångar.

Under räkenskapsåret har 2 (2) vindkraftverk redovisade som anläggnings-tillgångar omklassificerats till varulager och därefter avyttrats.

2019/2020, 16 månader	KONCERNEN				Total	MODERBOLAGET		
	Byggnader och mark	Vindkraftverk	Inventarier	Nyttjanderätts-tillgångar		Byggnader och mark	Inventarier	Total
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	15	57	31	-	103	3	25	28
Nyanskaffningar	15	-	1	3	19	0	0	0
Avyttringar och utrangeringar	-8	-	-2	-	-11	-	-2	-2
Omklassificeringar	-	-15	-	6	-8	-	-	0
Valutakursdifferenser	-3	-2	0	-	-4	-	-	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	20	41	29	9	99	3	23	26
Ingående ackumulerade avskrivningar	-	-45	-24	-	-69	-	-20	-20
Årets avskrivningar	-	-2	-2	-4	-8	-	-2	-2
Avyttringar och utrangeringar	-	-	2	-	2	-	2	2
Omklassificeringar	-	7	0	0	7	-	0	0
Valutakursdifferenser	-	1	0	-	1	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	-	-39	-23	-3	-66	-	-20	-20
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-2	0	-	-	-2	-2	0	-2
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-	-
Omklassificeringar	-	-	-	-	-	-	-	-
Valutakursdifferenser	-	0	-	-	0	-	-	-
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-2	0	-	-	-2	-2	0	-2
Bokfört nettovärde vid årets slut	17	1	5	6	30	0	4	4

FÖRVÄRV OCH FÖRSÄLJNINGAR AV PROJEKT OCH FÄRDIGA VINDKRAFTVERK

Enligt branschpraxis bedrivs ofta vindkraftsprojekt i separata bolag. Detta innebär att vissa förvärv och försäljningar av projekt och färdiga vindkraftverk görs som aktietransaktioner.

Under verksamhetsåren 2021 och 2019/2020 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 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. Kostnaderna för dessa ingår i resultaträkningen.

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:

Nyttjanderättstillgångar	2021-12-31	2020-12-31
Fastigheter	1	1
Utrustning	0	0
Fordon	5	5
Summa	6	6

Skulder	2021-12-31	2020-12-31
Kortfristiga	3	2
Långfristiga	3	4
Summa	6	6

Räkenskapsårets betalda och framtida avtalade avgifter avseende operationella leasingavtal för lokaler och utrustning uppgår till:

	Lokaler		Utrustning	
	Koncernen	Moderbolaget	Koncernen	Moderbolaget
2021	2	2	1	1
2022	3	2	1	1
2023	2	2	1	1
2024	2	2	0	0
2025	0	0	-	-
Summa	10	10	3	3

NOT 15 ANDRA LÅNGFRISTIGA VÄRDEPAPPERSINNEHAV

Innehav i övriga företag	Antal aktier	Kapital / röster (%)	2021-12-31	2020-12-31
Långmarken Wind AB	50	10/10		
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.

Innehav i övriga företag	Org. nr.	Säte	Resultat	Eget kapital
Långmarken Wind AB	559032-9636	Hässleholm	-8	1
Slättens Vind AB	559022-2583	Vara	0	63

NOT 16 ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Ingående värden	17,4	20,4
Förvärv	0,5	0,3
Avyttring	-0,1	-3,4
Aktieägartillskott netto	-	-
Nedskrivning	-	-
Utgående värden	17,8	17,4
Resultat från andelar i koncernföretag	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Nedskrivning	0,0	-9,7
Återföring av nedskrivning	-	1,0
Utdelningar	33,0	191,6
Resultat vid avyttring	0,0	-0,1
	33,0	182,8

Dotterföretagen och dotterdotterföretagen förtecknas i tabellen nedan.

Koncernföretag	Org. nr.	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde	
					2021-12-31	2020-12-31
Eolus Vind Amnehärad AB	556738-6312	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
<i>Amnehärad Vindkraft Aktiebolag</i>	<i>556719-3569</i>	<i>Hässleholm</i>				
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	0,1	0,1
<i>Eolus Pörtom Vind Oy</i>	<i>2456946-1</i>	<i>Vasa, Finland</i>				
Eolus Vind Norge Holding AS	920964826	Oslo, Norge	23 000	100/100	5,7	5,7
<i>Eolus Norway Offshore AS</i>	<i>926131699</i>	<i>Enebakk, Norge</i>				
Eolus North America Inc.	47-5083428	Nevada, USA		100/100	-	-
<i>Comstock LLC</i>	<i>35-2541188</i>	<i>Nevada, USA</i>				
<i>Crescent Peak Renewables LLC</i>	<i>27-2068025</i>	<i>Delaware, USA</i>				
<i>ENA BESS1, LLC</i>	<i>61-1906369</i>	<i>Nevada, USA</i>				
<i>Eolus Assets Management LLC</i>	<i>85-1836304</i>	<i>Delaware, USA</i>				
<i>Eolus Project Holdings LLC</i>	<i>32-0598206</i>	<i>Delaware, USA</i>				
<i>Pome BESS LLC</i>	<i>85-2510057</i>	<i>Delaware, USA</i>				
<i>Cald Bess 2, LLC</i>	<i>87-2634457</i>	<i>California, USA</i>				
<i>Upstream HC-1 LLC</i>	<i>35-2646877</i>	<i>Delaware, USA</i>				
<i>Wind Wall Development LLC</i>	<i>32-0514251</i>	<i>Nevada, USA</i>				
Eolus Vindpark Fem AB	556935-0356	Hässleholm				0,1
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
<i>Eolus Vindpark 40 AB</i>	<i>559244-3153</i>	<i>Hässleholm</i>				
Eolus Vindpark 27 AB	556956-6002	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Vindpark 28 AB</i>	<i>559121-3193</i>	<i>Hässleholm</i>				
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

Koncernföretag	Org. nr.	Säte	Antal andelar	Kapital/röster (%)	Bokfört värde	
					2021-12-31	2020-12-31
Eolus Vindpark 33 AB	559163-5106	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Vindpark 34 AB</i>	559164-6798	Hässleholm				
Eolus Vindpark 35 AB	559163-5114	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Vindpark 36 AB</i>	559164-6541	Hässleholm				
Eolus Vindpark 37 AB	559163-5122	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
Eolus Vindpark 38 AB	559164-6996	Hässleholm	501	100/100	0,1	
Eolus Vindpark 39 AB	559277-5901	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Ölme Vindkraft AB</i>	556755-5965	Hässleholm				
Eolus Vindpark 41 AB	559277-5893	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Vindpark 42 AB</i>	559244-3112	Hässleholm				
Eolus Vindpark 43 AB	559277-5968	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Vindpark 44 AB</i>	559244-4151	Hässleholm				
Eolus Vindpark 45 AB	559277-5950	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Vindpark 46 AB</i>	559251-3963	Hässleholm				
Eolus Vindpark 47 AB	559281-7448	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Vindpark 48 AB</i>	559251-4003	Hässleholm				
Eolus Vindpark 49 AB	559281-7356	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Pörtom Wind Farm Ab</i>	3178978-8	Vasa, Finland				
<i>Pörtom Vindkraft Ab/Oy</i>	2604371-1	Närpes, Finland				
Eolus Vindpark 50 AB	559313-0007	Hässleholm	500	100/100	0,1	
Eolus Vindpark 51 AB	559312-9975	Hässleholm	500	100/100	0,1	
Eolus Vindpark 53 AB	559332-9682	Hässleholm	250	100/100	0,0	
<i>Eolus Vindpark 54 AB</i>	559318-2024	Hässleholm				
Eolus Vindpark 55 AB	559332-9666	Hässleholm	250	100/100	0,0	
<i>Eolus Vindpark 56 AB</i>	559318-4111	Hässleholm				
Eolus Vindpark 57 AB	559332-9674	Hässleholm	250	100/100	0,0	
<i>Eolus Vindpark 58 AB</i>	559318-3907	Hässleholm				
Eolus Vindpark 59 AB	559346-1154	Hässleholm	250	100/100	0,0	
<i>Eolus Vindpark 60 AB</i>	559349-7356	Hässleholm				
Eolus Vindpark 61 AB	559346-1204	Hässleholm	250	100/100	0,0	
<i>Eolus Vindpark 62 AB</i>	559349-7380	Hässleholm				
Eolus Vindpark 63 AB	559346-1212	Hässleholm	250	100/100	0,0	
<i>Eolus Vindpark 64 AB</i>	559349-7661	Hässleholm				
Eolus Vindpark 65 AB	559346-1188	Hässleholm	250	100/100	0,0	
<i>Eolus Vindpark 66 AB</i>	559349-7935	Hässleholm				
Eolus Vindpark 67 AB	559346-1196	Hässleholm	250	100/100	0,0	
<i>Eolus Vindpark 68 AB</i>	559349-7968	Hässleholm				
Eolus Wind Power Management AB	556912-1352	Hässleholm	500	100/100	0,1	0,1
<i>Eolus Wind Power Management Norge AS</i>	925247979	Oslo, Norge				
Eolus Poland Sp. z o. o.	0000868099	Warszawa, Polen		100/100	0,0	
<i>Eolus Energia Odnawialna Sp. z o. o.</i>	0000903550	Warszawa, Polen				
Eolus Poland Holding AB	559313-0023	Hässleholm		100/100	0,1	
<i>Eolus Offshore Wind Poland 1 Sp. z o. o.</i>	0000888531	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Offshore Wind Poland 2 Sp. z o. o.</i>	0000883397	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 1 Sp. z o. o.</i>	0000847745	Warszawa, Polen				
<i>Eolus Energia Odnawialna 2 Sp. z o. o.</i>	0000857877	Warszawa, Polen				
Linusvind AB	556832-0054	Hässleholm	50 000	100/100	0,1	0,1
Lärkeskogen Vindkraft AB	556731-4710	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Näset Vindkraft AB	556721-1023	Hässleholm	1 000	100/100	-	-

Koncernföretag	Org. nr.	Säte	Antal andelar	Kapital/ röster (%)	Bokfört värde	
					2021-12-31	2020-12-31
SIA Eolus	40103392542	Riga, Lettland	2 000	100/100	-	-
<i>Alokste wind SIA</i>	40203267822	Riga, Lettland				
<i>Andruves wind SIA</i>	40103703482	Riga, Lettland				
<i>Dobeles wind SIA</i>	40103786319	Riga, Lettland				
<i>Gulbji wind SIA</i>	40103702769	Riga, Lettland				
<i>Mekji wind SIA</i>	40103800684	Riga, Lettland				
<i>Melderis wind SIA</i>	40103730387	Riga, Lettland				
<i>Mindes wind SIA</i>	40203267771	Riga, Lettland				
<i>Osi wind SIA</i>	40103806530	Riga, Lettland				
<i>Pienava wind SIA</i>	40103730508	Riga, Lettland				
<i>Pievikas wind SIA</i>	40203269522	Riga, Lettland				
<i>Unas wind SIA</i>	40103761071	Riga, Lettland				
<i>Valpene wind SIA</i>	50103851451	Riga, Lettland				
<i>Virzas wind SIA</i>	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	-	-
<i>Eolus Vindpark Tjugoett AB</i>	556924-5110	Hässleholm				
Uddevalla Vind AB	556707-1278	Hässleholm	1 000	100/100	0,1	0,1
Bokfört värde					17,8	17,4

NOT 17 FINANSIELL RISKHANTERING

Tabellen nedan visar finansiella skulders återstående kontraktstid till förfall. De belopp som anges i tabellen är de avtalsenliga och odiskonterade kassaflödena. Valutaderivat har både positiva och negativa marknadsvärde. Totalt uppgår marknadsvärdet avseende valutaderi-

vaten netto till 0 (37) MSEK per bokslutsdagen. Avtalsenliga räntederivat har per bokslutsdagen ett negativt marknadsvärde. Totalt uppgår det negativa marknadsvärdet avseende räntederivat till -3 (-5) MSEK.

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	32	21	34	476

2020-12-31	<3 månader	3 månader - 1 år	1-2 år	2-5 år	>5 år	Totalt
Upplåning	233	21	115	19	-	388
Leverantörsskulder	169	-	-	-	-	169
Derivat	-	1	2	1	-	5
Övriga finansiella skulder	6	3	10	19	42	80
Totalt	409	25	126	39	42	641

NOT 18 ANDELAR I INTRESSEFÖRETAG**KONCERNEN OCH MODERBOLAGET**

Andelar i intresseföretag	Org. nr.	Säte	Kapital/ röster (%)	Redovisat värde	
				2021-12-31	2020-12-31
Triventus AB	556627-3016	Falkenberg	40/40	-	-
Bokfört värde				-	-

NOT 19 PÅGÅENDE ARBETE, PROJEKT UNDER UTVECKLING SAMT ELCERTIFIKAT

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Lager av certifikat	4	6	4	6
Pågående arbete och projekt under utveckling	839	423	49	70
Summa	843	429	52	76

NOT 20 KUNDFORDRINGAR OCH ÖVRIGA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Kundfordringar	71	16	4	4
Övriga kortfristiga fordringar	55	7	1	4
Summa	126	23	5	7
Övriga kortfristiga fordringar avser:	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Fordringar avseende mervärdesskatt	52	2	-	2
Fordringar på närstående	-	-	-	-
Övriga fordringar	3	5	1	2
Summa	55	7	1	4

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 osäkra fordringar bedöms resterande fordringar ej utgöra väsentlig risk för förlust.

Kreditexponering	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Kundfordringar ej förfallna eller nedskrivna	69	13	3	4
Kundfordringar förfallna men ej nedskrivna	2	3	1	0
Reserv för osäkra fordringar	-	-	-	-
Kundfordringar totalt	71	16	4	4

Per den 31 december 2021 uppgick förfallna kundfordringar där inget reserveringsbehov bedömts föreligga till 2 (3) MSEK.

Beloppet 2 (3) MSEK av förfallna kundfordringar är reglerat efter balansdagen.

Åldersanalys av kundfordringar, förfallna men ej nedskrivna	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
<30 dagar	2	0	1	-
30-90 dagar	-	-	-	-
91-180 dagar	0	0	-	-
>180 dagar	0	3	0	0
Summa förfallna ej nedskrivna kundfordringar	2	3	1	0

Avsättningar för osäkra kundfordringar motsvarar 0% (0%) av de totala kundfordringarna.

Avsättning för osäkra kundfordringar	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Avsättning vid årets början	-	-5	-	-
Årets avsättning för osäkra kundfordringar	-	-	-	-
Betalda osäkra fordringar	-	5	-	-
Bortskrivna fordringar	-	-	-	-
Belopp vid årets utgång	-	-	-	-

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		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
SEK	4	8	1	0
EUR	0	3	-	2
NOK	7	6	3	1
USD	60	-	-	-
Summa KSEK	71	16	4	4

De 10 största kunderna representerar 99% (99%) av koncernens totala kundfordringar. En enskild kund står för 84% (37%).

NOT 21 PERIODISERINGSPOSTER

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Förutbetalda hyreskostnader	0	0	0	0
Övriga förutbetalda kostnader	3	4	3	4
Upplupna avtalsintäkter	30	454	-	-
Övriga upplupna intäkter	2	4	0	3
Summa	35	463	3	7

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Upplupna löne- och personalkostnader	13	17	10	13
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter avseende projekt	95	80	14	34
Övriga upplupna kostnader	8	6	6	5
Summa	116	103	30	52

NOT 22 AKTIEKAPITAL OCH RESULTAT PER AKTIE

Upplysning om antal aktier	2021-12-31	2020-12-31
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.

KONCERNEN

Resultat per aktie före och efter utspädning	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Resultat som är hänförligt till moderföretagets aktieägare	-19	198
Vägt genomsnitt antal utestående stamaktier	24 907 000	24 907 000
Resultat per aktie före och efter utspädning	-0,74	7,96

NOT 23 UPPLÅNING

Långfristig upplåning till kreditinstitut	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Banklån (rörlig ränta)	19	131	19	131
Leasing	3	4	-	-
Summa långfristig upplåning	21	135	19	131
Kortfristig upplåning				
Banklån (rörlig ränta)	161	250	161	250
Leasing	3	2	-	-
Summa kortfristiga skulder	165	252	161	250
Summa upplåning	186	387	180	381

För information om ställda säkerheter för upptagna lån, se not 29.

BANKLÅN

Koncernens och moderbolagets exponering, avseende lån, för ränteförändringar och kontraktensliga datum när det gäller omförhandlingar av räntor är följande:

6 månader eller mindre	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
	186	387	180	381
Summa	186	387	180	381
Upplåning fördelad per valuta				
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
SEK	137	156	131	150
USD	49	231	49	231
Summa	186	387	180	381

CHECKRÄKNINGSKREDIT

Beviljat belopp	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
	100	100	100	100
Utnyttjad kredit ingår i kortfristig upplåning och uppgår till	-	-	-	-

LÅNGFRISTIGA SKULDER

Koncernens och moderbolagets långfristiga skulder. Förfallotider enligt nedan:

1-5 år	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
	21	135	19	131
Mer än 5 år	-	-	-	-
Summa	21	135	19	131

Avseende skulder till kreditinstitut finns särskilda åtaganden, s.k. covenants. Om dessa åtaganden inte uppfylls kan kreditgivaren återkalla krediten. Under verksamhetsåret 2021 har samtliga åtaganden uppfyllts.

NOT 24 FINANSIELLA INSTRUMENT – UPPLYSNINGAR OM VERKLIGT VÄRDE PER KLASS**KONCERNEN**

2021-12-31	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaswappar	2	2	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	625	625	2
Kundfordringar	71	71	2
Övriga finansiella tillgångar	16	16	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

2020-12-31	Redovisat värde	Verkligt värde	Nivå
Tillgångar i balansräkningen			
Tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Valutaderivat	36	36	2
Valutaswappar	1	1	2
Lånefordringar och kundfordringar			
Likvida medel	691	691	2
Kundfordringar	16	16	2
Övriga finansiella tillgångar	15	15	2
Skulder i balansräkningen			
Skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatskulder			
Ränteswappar	5	5	2
Skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde			
Räntebärande skulder	387	387	2
Leverantörsskulder	169	169	2
Upplupna räntekostnader	0	0	2

DERIVATINSTRUMENT

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

BESKRIVNING AV VERKLIGT VÄRDE**Räntebärande skulder**

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

Derivat

Valutaterminer värderas till verkligt värde genom en diskontering av skillnaden mellan den avtalade terminkursen och den terminkurs som kan tecknas på balansdagen för den återstående kontraktstiden. 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, övriga fordringar/skulder, upplupna intäkter och kostnader samt leverantörsskulder med en kvarvarande löptid på mindre än 6 månader anses det redovisade värdet reflektera verkligt värde.

NOT 25 AVSTÄMNING MELLAN RESULTAT FÖRE SKATT OCH NETTOKASSAFLÖDE

Ej kassaflödespåverkande poster	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021 12 månader	2019/2020 16 månader	2021 12 månader	2019/2020 16 månader
Avskrivning och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	5	8	1	2
Orealiserade valutakursdifferenser	5	11	5	10
Realisationsvinster från avyttringar av anläggningstillgångar	-0	-12	0	-1
Förändringar i avsättningar	-0	-0	0	0
Värdering derivat till verkligt värde	37	-65	-	-
Summa	46	-58	6	11

NOT 26 FÖRÄNDRINGAR I SKULDER HÄNFÖRLIGA TILL FINANSIERINGSVERKSAMHETEN

2021, 12 månader	Låneskulder som förfaller inom 1 år	Låneskulder som förfaller efter 1 år	Övriga skulder	Summa
Per 1 januari 2021	-252	-135	-71	-457
Kassaflöde	208	-	-	208
Valutakursdifferenser	-7	-	0	-8
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	-114	114	6	8
Per 31 december 2021	-165	-21	-65	-251

2019/2020, 16 månader	Låneskulder som förfaller inom 1 år	Låneskulder som förfaller efter 1 år	Övriga skulder	Summa nettoskuld
Per 1 september 2019	-151	-152	0	-303
Kassaflöde	-113	2	-	-110
Valutakursdifferenser	32	-	0	32
Övriga ej kassaflödespåverkande poster	-21	15	-70	-76
Per 31 december 2020	-252	-135	-71	-457

NOT 27 STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE/ANSVARSFÖRBINDELSER

Ställda säkerheter för skulder till kreditinstitut	KONCERNEN		MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31	2021-12-31	2020-12-31
Företagsinteckningar	648	648	625	625
Summa	648	648	625	625

EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Koncernen har eventualförpliktelser avseende rättsliga anspråk som uppkommit i den normala affärsverksamheten. Några väsentliga skulder utöver de avsättningar som gjorts (not 24) förväntas ej uppkomma med anledning av dessa.

Ansvarsförbindelser	MODERBOLAGET	
	2021-12-31	2020-12-31
Ansvarsförbindelse till förmån för dotterföretag	5	5
Summa	5	5

NOT 28 TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE**ÄGARSTRUKTUR PER 31 DECEMBER 2021**

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
Stennart, Hans-Göran Totalt	380 100	518 984	3,6	11,8
Johansson, Åke	202 120	400 000	2,4	6,6
Borgunda Totalt	189 520	40 418	0,9	5,3
Försäkringsaktiebolaget, Avanza Pension	0	1 090 033	4,4	3,0
Länsförsäkringar Småbolag Sverige	0	560 942	2,3	1,5
ODIN Small Cap	0	480 000	1,9	1,3
Svantesson, Ingvar	40 000	0	0,2	1,1
Lannebo Sverige Hållbar	0	386 550	1,6	1,1
BNY Mellon SA/NV	0	363 734	1,5	1,0
Övriga aktieägare	103 735	17 787 789	71,8	51,6
Totalt	1 285 625	23 621 375	100,0	100,0

Ingen av styrelseledamöterna eller de övriga ledande befattningshavarna har under 2021 eller 2019/2020 haft några direkta eller indirekta affärstransaktioner med koncernen utöver de ersättningar som framgår av Not 6.

MODERBOLAGETS TRANSAKTIONER MED ÖVRIGA KONCERNFÖRETAG

Av moderbolagets försäljning avser 78 (0)% 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 29 VÄSENTLIGA HÄNDELSE EFTER RAPPORTPERIODENS UTGÅNG

Eolus vice VD tillika operativ chef, Marcus Landelin, lämnar sin tjänst i april.

Färdigställandet av det norska vindkraftsprojektet Öyffjället förväntas bli ytterligare försenat och beräknas färdigställas under andra kvartalet 2022.

Eolus styrelse har antagit en ny affärsplan för perioden 2022–2024. Den är baserad på kraften i omställningen till hållbara energisystem och elektrifieringstrenden. Med Eolus erfarenhet, en högkvalitativ projektportfölj och kompetenta medarbetare, så finns tillväxtpotentialer inom samtliga tekniker och marknader där Eolus är verksamt.

Magnus Axelsson har anställts som operativ chef och vice VD i Eolus. Han tillträder tjänsten den 1 september 2022.

Eolus har tecknat avtal med Siemens Gamesa om leverans av 16 vindkraftverk till projekten Skallberget/Utterberget och Tjarnäs i Sverige. I samband med affären har även turbinleveransavtalet för projekten Boarp och Dällebo, annullerats och överförs till detta avtal.

Eolus har anställt Karin Wittsell Heydl som chef för kommunikation, hållbarhet och IT. Karin tillträdde den nya rollen den 14 mars 2022 och ingår i bolagets ledningsgrupp.

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 utvecklingen 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 24 mars 2022

Hans-Göran Stennert

Ordförande

Hans Linnarson
Styrelseledamot

Jan Johansson
Styrelseledamot

Hans Johansson
Styrelseledamot

Sigrun Hjelmquist
Styrelseledamot

Bodil Rosvall Jönsson
Styrelseledamot

Per Witalisson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 24 mars 2022.

PricewaterhouseCoopers AB

Eva Carlsvi
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

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

RAPPORT OM ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Eolus Vind AB (publ) för år 2021 med undantag för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 45–49. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 40–91 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 2021 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 2021 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 45–49. 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 och koncernens 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 rapportering 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.

SÄRSKILT BETYDELSEFULLT OMRÅDE

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 färdigställt vindkraftsprojektet Wind Wall samt fortsatt byggnationen av vindkraftprojekt Öyfjellet. Utöver det har Eolus också sålt batterilagringsprojektet Cald 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 realiserar antingen när Eolus Vind säljer projektet som ett byggklart projekt eller när energianläggningen är färdigbyggd och säljs till kund. Projekt kan också realiserar genom försäljning av projekträttigheter.

Det redovisade värdet för pågående projekt upp-gick per 31 december 2021 till 839 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 realiserar skrivs ner omedelbart. Detta sker till exempel när ett projekt får avslag i tillståndprocessen.

HUR VÅR REVISION BEAKTADE DET SÄRSKILT BETYDELSEFULLA OMRÅDET

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 hänfödda 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 1–39 samt 96–100. 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 uppger, 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.

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**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 2021 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 revisionssed 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 2021.

Vår granskning och vårt uttalande avser endast det lagstadgade kravet.

Enligt vår uppfattning har Esef-rapporten #[checksumma] 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 revisionssed 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.

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 näralliggande 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 koncernredovisning. 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 en teknisk validering av Esef-rapporten, dvs. om filen som innehåller Esef-rapporten uppfyller den tekniska specifikation som anges i kommissionens delegerade förordning (EU) 2019/815 och en avstämning av att Esef-rapporten överensstämmer med den granskade årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vidare omfattar granskningen även en bedömning av huruvida Esef-rapporten har märkts med iXBRL som möjliggör en rättvisande och fullständig maskinläsbar version av koncernens resultat-, balans- och eget kapitalräkningar samt kassaflödesanalysen.

REVISORNS GRANSKNING AV BOLAGSSTYRNINGSRAPPORTEN

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 45–49 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 revisions sed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplýsningar 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.

PricewaterhouseCoopers AB, Anna Lindhs plats 4, 203 11 Malmö, utsågs till Eolus Vind AB (publ)s revisor av bolagsstämman den 19 maj 2021 och har varit bolagets revisor sedan 24 januari 2015.

Malmö den 24 mars 2022

PricewaterhouseCoopers AB

Eva Carlsvi

Auktoriserad revisor

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: 380 100 A-aktier, varav 378 000 A-aktier innehas genom kapitalförsäkring, och 528 984 B-aktier, varav 526 984 B-aktier innehas genom kapitalförsäkring.



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: Styrelseordförande i Teqnon AB och Transcendent Group AB (publ). Styrelseledamot i Addnode Group Aktiebolag (publ) och RagnSellsföretagen AB.

Aktieinnehav i Eolus: 1 000 B-aktier



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 AB, 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: 189 520 A-aktier och 40 418 B-aktier.



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: VD och styrelseledamot för Centuria AB. Styrelseordförande i Aalto Holding AB, Malmö Cityfastigheter AB och Starka AB. Styrelseledamot i Bravida Holding AB, Erik Hemberg Fastighets AB samt Götenehus Group AB.

Aktieinnehav i Eolus: 2 000 B-aktier



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: 2 500 B-aktier



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 Produktion AB och Malmö FF.

Aktieinnehav i Eolus: 4 000 B-aktier

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 2021 samt därefter för Eolus kända förändringar. Styrelseledamöterna valdes vid årsstämma den 19 maj 2021 för tiden fram till årsstämman 2022. 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.

3 000

Ett vindkraftverk 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



Vindpark Legeved

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.

Energilagrar 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 hela tiden förnyas i snabb takt, såsom vind-, vatten-, sol- och bioenergi. Kärnkraft räknas inte som förnybart 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 elförsäljningsavtal är ett avtal 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

Årsstämma

Årsstämma kommer att hållas den 19 maj 2022. Hur man går tillväga för att anmäla sig till årsstämman kommer att framgå av kallelsen till årsstämman.

Finansiell kalender

• Delårsrapport	Q1 18 maj 2022
• Årsstämma	19 maj 2022
• Delårsrapport	Q2 30 aug 2022
• Delårsrapport	Q3 17 nov 2022
• Bokslutskommuniké	16 feb 2023

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 40–44), bolagsstyrningsrapport (sid 45–49) samt av finansiella rapporter (sid 50–95).

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 parantes avser föregående räkenskapsår, 2019/2020.

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 verk-

samhetsresultat, som hjälp vid prognos av framtida perioder och för att förenkla jämförelser av resultat mellan perioder. Ledningen använder dessa finansiella icke-IFRS-mått till att bland annat utvärdera löpande verksamhet jämfört med tidigare resultat, för intern planering samt för prognoser. De finansiella icke-IFRS-mått som redovisas i denna rapport kan skilja sig från liknande mått som används av andra bolag.

Avkastning på eget kapital efter skatt

Rullande tolv månaders resultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

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 dividerat med antal aktier vid periodens slut före/efter utspädning.

Nettoskuld/-kassa Räntebärande skulder minskat med likvida medel.

Resultat per aktie före/efter utspädning Periodens resultat dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier under perioden före/efter utspädning.

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: Vindpark Wind Wall i Kalifornien i USA är Eolus första färdigställda projekt i USA. Vindparken är ett så kallat repoweringprojekt där cirka 400 gamla vindkraftverk ersatts av 13 moderna vindkraftverk av modell Vestas V126 3,45 MW med en navhöjd om 87 meter. De nya vindkraftverken kommer att producera cirka fyra gånger mer förnybar el än vad de gamla verken gjorde. Ett tydligt exempel på den tekniska utvecklingen som innebär att platser som används för produktion av förnybar el kan nyttjas effektivt. Anläggningen överlämnades till kund i maj 2021. Foto: Eolus

Övriga fotografier: Daniel Larsson / Fotograf Daniel, Simen Haugthom / SpectacularNorway, Johan Funcke, Istock, Envato, Siemens Gamesa, samt Eolus. Layout: Mustasch Reklambyrå Tryck: Norra Skåne Offset

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 1320 MW vindkraft varav 914 MW är driftsatt. Eolus Vind AB hade den 31 december 2021 cirka 34 500 aktieägare. Eolus B-aktie handlas på Nasdaq Stockholm Mid Cap.

*Eolus Vind AB
Box 95,
281 21 Hässleholm*

*Besök:
Tredje Avenyen 3*

*Tel: 010-199 88 00
E-post: info@eolusvind.com
www.eolusvind.com*

