



Vi skapar förnybar energi

Årsredovisning och hållbarhetsrapport 2023

Investera i framtiden med Arise

Arise är en av Sveriges ledande oberoende aktörer inom förnybar energi. Arise hanterar hela värdekedjan – från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning, långsiktig förvaltning och eget ägande av förnybar elproduktion.

Innehållsförteckning

Arise överblick

Året i sammandrag / Highlights 2023	4
Detta är Arise	6

Verksamhet

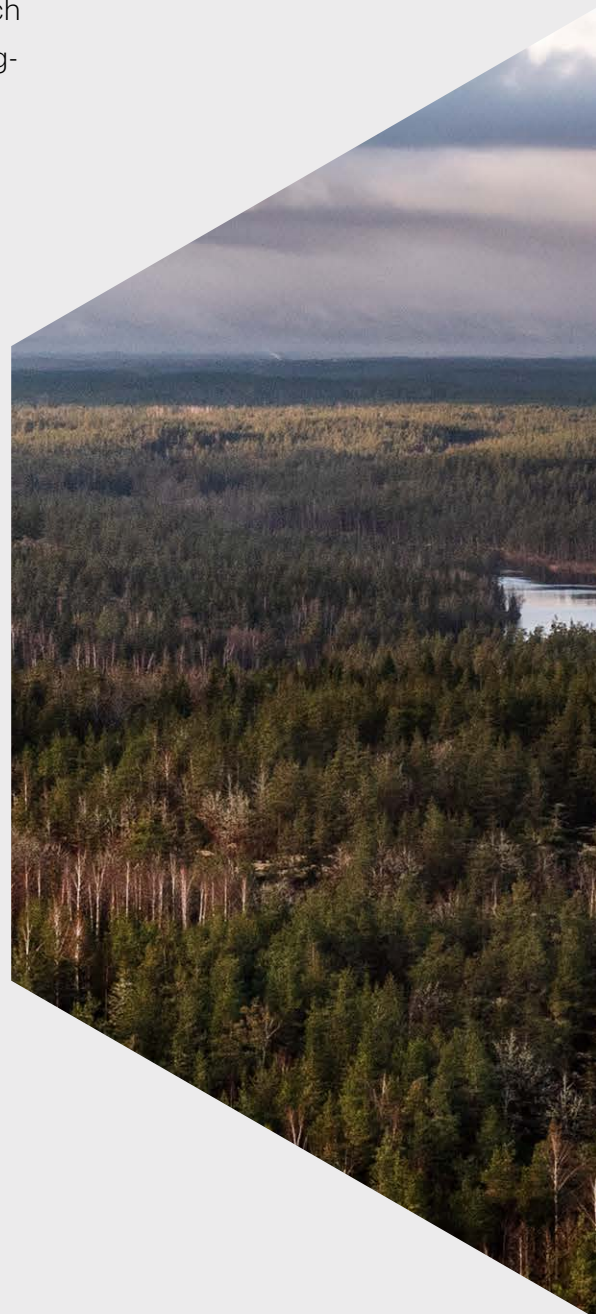
Arise verksamhet och portfölj	8
VD har ordet	10
Marknad	14
Våra segment	
– Development, Production, Solutions	16
Hållbarhetsrapport	22

Finansiell information

Förvaltningsberättelse	47
Koncernens resultaträkning	56
Koncernens rapport över totalresultatet	56
Koncernens balansräkning	57
Koncernens kassaflödesanalys	58
Koncernens eget kapital	60
Nyckeltalsdefinitioner	60
Koncernens noter	61
Moderbolagets resultaträkning	92
Moderbolagets balansräkning	93
Moderbolagets kassaflödesanalys	94
Moderbolagets eget kapital	95
Moderbolagets noter	96
Revisionsberättelse	103

Övrig information

Bolagsstyrningsrapport	108
Ägarförhållande	112
Arise styrelse	114
Arise koncernledning	115
Årsstämma och kalendarium 2024	116
Finansiell information i sammandrag	118





Lebo vindkraftpark
Västervik, Sverige

Året i sammandrag Highlights 2023

Samarbete med Persson Invest

Avtal ingicks med Persson Invest om rättigheter att utveckla vindkraftsprojekt på stor del av Persson Invests marker.



2023

Utdelning

Årsstämman i Arise beslutade i enlighet med styrelsens förslag om utdelning för första gången i bolagets historia.



Kapitalmarknadsdag

Arise höll kapitalmarknadsdag i september där finansiella mål med fokus på lönsam tillväxt presenterades.



Skaftåsen färdigställt

Skaftåsen vindpark övertogs i kommersiell drift och Arise erhöll full tilläggsköpeskilling. Parken är ett gott exempel på den lokala nyttan för näringsliv, närboende och kommunen.

Förvärv av Pohjan Voima

Arise förvärvade i april cirka 51% av aktierna i finska utvecklaren Pohjan Voima vilken vid förvärvet förfogade över en portfölj om cirka 1700 MW sol- och vindprojekt.





Försäljning av Fasikan

Projekt Fasikan avyttrades till SCA där den totala köpeskillingen uppgick till 125 mkr.



Driftsättning av Lebo

I slutet av året påbörjades driftsättningen av bolagets egna vindkraftpark Lebo, vilken förväntas övertas i kommersiell drift första kvartalet 2024 och addera ytterligare cirka 90 GWh till bolagets egna produktion.

2024



Utvecklingssamarbete med SCA

Arise och SCA ingick samarbetsavtal avseende utveckling av vindkraft på sex identifierade landområden. Potentialen bedöms sammanlagt till cirka 1000 MW.



Förvärv av Fenix Repower

Arise förvärvade i december 70 % av den norska utvecklaren Fenix Repower med projekträttigheter och organisation i Ukraina.

Aktieåterköp

Mot bakgrund av bolagets starka finansiella position nyttjades möjligheten till ökat aktieägarvärde via ett återköpsprogram om maximalt 100 mkr.

Detta är Arise Ren energi för en hållbar framtid

- Vi är en av Sveriges ledande och oberoende aktörer inom förnybar energi
- Bolaget grundades år 2007 och börsnoterades 2010
- Vi hanterar hela värdekedjan – från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning och långsiktig förvaltning av förnybar elproduktion
- Vi befinner oss i ett expansivt skede och har idag cirka 70st. engagerade medarbetare som arbetar för en hållbar elproduktion
- Vi har en projektportfölj om cirka 7000 MW i Sverige, Norge, Finland och Storbritannien
- Vi har cirka 2000 MW under förvaltning i Sverige, Norge och Finland varav 600 MW under byggnation
- Vi har 11st. egenägda vindkraftparker i södra Sverige om totalt 172 MW



7 000 MW

Projektportfölj i Sverige, Norge,
Finland och Storbritannien

2 000 MW

Under förvaltning i Sverige, Norge
och Finland

600 MW

Under byggnation

172 MW

11st egenägda vindkraftparker i
södra Sverige

Arise verksamhet och portfölj

Vi är aktiva i flera länder och vår verksamhet och portfölj innefattar totalt 172MW i egen produktion, en projektportfölj på cirka 7000MW, cirka 2000MW under förvaltning varav cirka 600MW under byggnation.

Egenägda vindkraftparker

Projekt	MW	Driftsatt år	Land
Oxhult	24,0	2009	Sverige
Råbelöv	10,0	2010	Sverige
Brunsmo	12,5	2010	Sverige
Kåphult	17,5	2010/2011	Sverige
Fröslida	22,5	2011	Sverige
Idhult	16,0	2011	Sverige
Södra Kärra	10,8	2011/2012	Sverige
Blekhem	10,8	2011/2012	Sverige
Gettnabo	12,0	2011	Sverige
Skäppentorp	3,1	2012	Sverige
Lebo	33,0	2023/2024	Sverige

Vindkraftparker under förvaltning

Projekt	MW	Driftsatt år	Ägare	Land
Storrun	30,0	2009	Fonder förvaldade av Threadneedle Asset Manag. Ltd.	Sverige
Hästhalla	6,0	2012	Fonder förvaldade av Allianz Global Investors	Sverige
Skogaby	7,2	2013	Fonder förvaldade av Allianz Global Investors	Sverige
Stjärnarp	5,4	2013	KumBro Vind AB	Sverige
Bohult	12,8	2014	Fonder förvaldade av Allianz Global Investors	Sverige
Brotorp	46,2	2015	Fonder förvaldade av Equitix	Sverige
Mombyåsen	33,0	2016	Fonder förvaldade av Allianz Capital Partners	Sverige
Ryssbol	12,0	2016	KumBro Vind AB	Sverige
Ekeby	6,0	2016	KumBro Vind AB	Sverige
Ullavi	5,4	2016	KumBro Vind AB	Sverige
Svartnäs	115,0	2019	Fonder förvaldade av BlackRock	Sverige
Tellenes	160,0	2017	Fonder förvaldade av BlackRock	Norge
Bröcklingberget	45,1	2020	Fonder förvaldade av re:cap global investors	Sverige
Enviksberget	36,9	2020	Fonder förvaldade av BlackRock	Sverige
Överturingen	240,8	2020	Red Rock Power Ltd/CapMan Group	Sverige
Hirvineva	19,2	2020	Fonder förvaldade av BlackRock	Finland
Haapalaminkangas	28,5	2023	Fonder förvaldade av BlackRock	Finland
Kalajoki	79,8	2023	Fonder förvaldade av BlackRock	Finland
Kyyjärvi	45,6	2023	Fonder förvaldade av BlackRock	Finland
Kinnula	45,6	2023	Fonder förvaldade av BlackRock	Finland
Skaftåsen	231,0	2023	Fond förvaltd av Foresight Group LLP	Sverige

Vindkraftparker under byggnation

Projekt	MW	Planerad driftsättning	Ägare	Land
Ranasjö- och Salsjöhöjden	241,8	2024	TRIG/Fonder förvaldade av InfraRed	Sverige
Kölvallen	277,2	2025	Fond förvaltd av Foresight Group LLP	Sverige
Fasikan	105,0	2026	SCA Munksund AB	Sverige

Skottland

UK

Norge

Sverige

Finland

Projekttyp



Vindkraft



Solenergi



Batterilagring

Projekt under utveckling, sen fas

Projekt	Projekttyp	MW	Land
Finnåberget		200	Sverige
Tormsdale		70	Skottland
Pohjan Voima*		620	Finland

Projekt under utveckling, tidig fas

Land	Projekttyp	MW
Sverige**		~3 350
Sverige		~360
Norge		~260
Finland*		~1250
UK		~120
UK		~650

* Representerar Pohjan Voimas projektportfölj. Arise ägande i Pohjan Voima uppgår till cirka 51%

** Inklusive bedömd total potential om cirka 1 000MW från samarbetet med SCA. Arise framtida ägande i dessa projekt uppgår till 49%.

// VD har ordet

Arise fortsätter att leverera på strategin med lönsam tillväxt och diversifiering



När vi nu summerar 2023 kan vi konstatera att året varit ett av våra bästa hittills när vi inkluderar finansiellt resultat, den kraftiga tillväxten i vår projektportfölj och att vi realiserat värde för våra aktieägare via utdelning för första gången och inte minst lanseringen av aktieåterköp.

- Vi har nu etablerat oss i två nya marknader. Genom förvärvet av Pohjan Voima i Finland som är en marknad med fortsatt goda förutsättningar och genom förvärvet av Fenix Repower med verksamhet i Ukraina, en marknad med enorm potential när kapital ska investeras för att återuppbygga landets energiinfrastruktur men som också givetvis har stora risker givet pågående krig. Med en relativt liten kapitalinsats har vi med Fenix Repower etablerat oss i en av de sista stora oexploaterade marknaderna i Europa och vi får samtidigt förbättrade möjligheter att utveckla våra nuvarande projekt och säkra rättigheter för nya projekt i Norge.
- Utvecklingsaffären visade återigen god lönsamhet och vi ökade under året vår projektportfölj med drygt 4200 MW genom våra förvärv och organisk tillväxt.
- Vår produktion levererade ett starkt resultat givet svaga vindar andra halvåret kombinerat med vikande marknadspri- ser drivet av väderleken. En framgångs- rik prissäkringsstrategi lade grunden för höga realiserade elpriser.
- Vår tjänsteaffär är nu uthålligt lönsam med nuvarande skalfördelar.

Bolaget har via våra förvärv under året växt både vad gäller projektportfölj i MW och antalet anställda. När vi inkluderar anställda i Pohjan Voima och Fenix Repower så är vi nu totalt nästan 70 anställda inom Arise att jämföra med 41 anställda i Arise vid början av året, vilket är en väsentlig ökning. Detta innebär naturligtvis att våra personalkostnader ökar men framför allt att vi nu har mer resurser etablerade på plats i flera geografier och är mer diversifierade med olika teknologier, vilket är en förutsättning för att klara våra finansiella mål både vad gäller tillväxt och lönsamhet.

Vår affärsmodell att kombinera egen produktion med en utvecklingsaffär och tjänsteaffär har hittills fungerat väl, vilket verifieras av senaste årens resultat. Affärssegmenten kompletterar varandra med att intäkterna från vår produktion är kontinuerliga och vi har samtidigt potentialen att realisera lönsamma projektförsäljningar, som ska bli mer frekventa enligt våra finansiella mål. Samtidigt har vi vår tjänsteaffär, Solutions, som stärker övriga affärssegment och som nu visar en uthållig lönsamhet med realiserade skalfördelar.

Vi presenterade våra nya finansiella mål för marknaden vid vår kapitalmarknadsdag den 12 september. Målen är utmanande men realistiska. Förutsatt att vi lyckas leverera på våra tillväxtmål dvs att vår projektportfölj 2025 minst ska uppgå till 10 000 MW och att vi i genomsnitt ska sälja minst 500 MW/år under åren 2026–2028, så kommer vi att se en stark resultatutveckling och förväntad värdeutveckling.

**Efterfrågan på ny, snabbt realiserbar, kostnads-
effektiv och förnybar elproduktion har aldrig
 varit större, framför allt drivet av industrins
 omställning mot hållbara produkter.**

Vår utvecklingsaffär fortsätter att leverera goda resultat med att vi sålde Fasikan projektet under fjärde kvartalet till SCA och att vi realiserade tilläggsköpeskillingen för Skaftåsenprojektet.

Skaftåsen är ett gott exempel på en väl utformad vindkraft- park där vi lyckats skapa en god samverkan med närboende, kommunen och lokalt näringsliv där man ser nyttan som vindkraften bidrar med.

Investerarmarknaden har påverkats av högre räntor, vilket normalt driver upp avkastningskraven men som en motver-



kande kraft är det begränsat utbud av bra projekt. Bilden är blandad vad gäller kostnadsutvecklingen, capex, där råvarumarknader börjat vika neråt efter de senaste årens extrema inflation. Turbinpriserna har ökat i och med att leverantörerna måste förbättra sina marginaler medan solpaneler och batterier gått ner i pris kopplat till utbud/efterfrågan och råvarupriser. Vi ser fortsatt landbaserad vindkraft som den mest lönsamma affären och det mest kostnadseffektiva kraftslaget och bedömer att det dessutom finns förbättringspotential mot nuvarande marknadsläge vad gäller kostnader och intäkter.

Tillståndsfrågorna och möjligheterna att ansluta till elnätet fortsätter att vara industrins största utmaning. Antalet projekt som godkänns har minskat och samtidigt har efterfrågan på ny, snabbt realiserbar, kostnadseffektiv och förnybar elproduktion aldrig varit större framför allt drivet av industrins omställning mot hållbara produkter. Vår tro är att verkligheten

alltid kommer i kapp och att politiken anpassas till densamma då det är ologiskt att inte utnyttja de mest kostnadseffektiva och miljövänliga resurserna, som det dessutom finns kapital för att realisera snabbt.

Avslutningsvis så är jag glad att kunna stänga 2023 med tillfredställande resultat och att kunna se tillbaka på goda prestationer. Vi ser med tillförsikt fram emot 2024 då vi kommer att ha en stimulerande uppgift att konsolidera våra förvärv och att jobba tillsammans med våra nya kollegor för att fortsätta vår resa med att utveckla Arise som bolag.

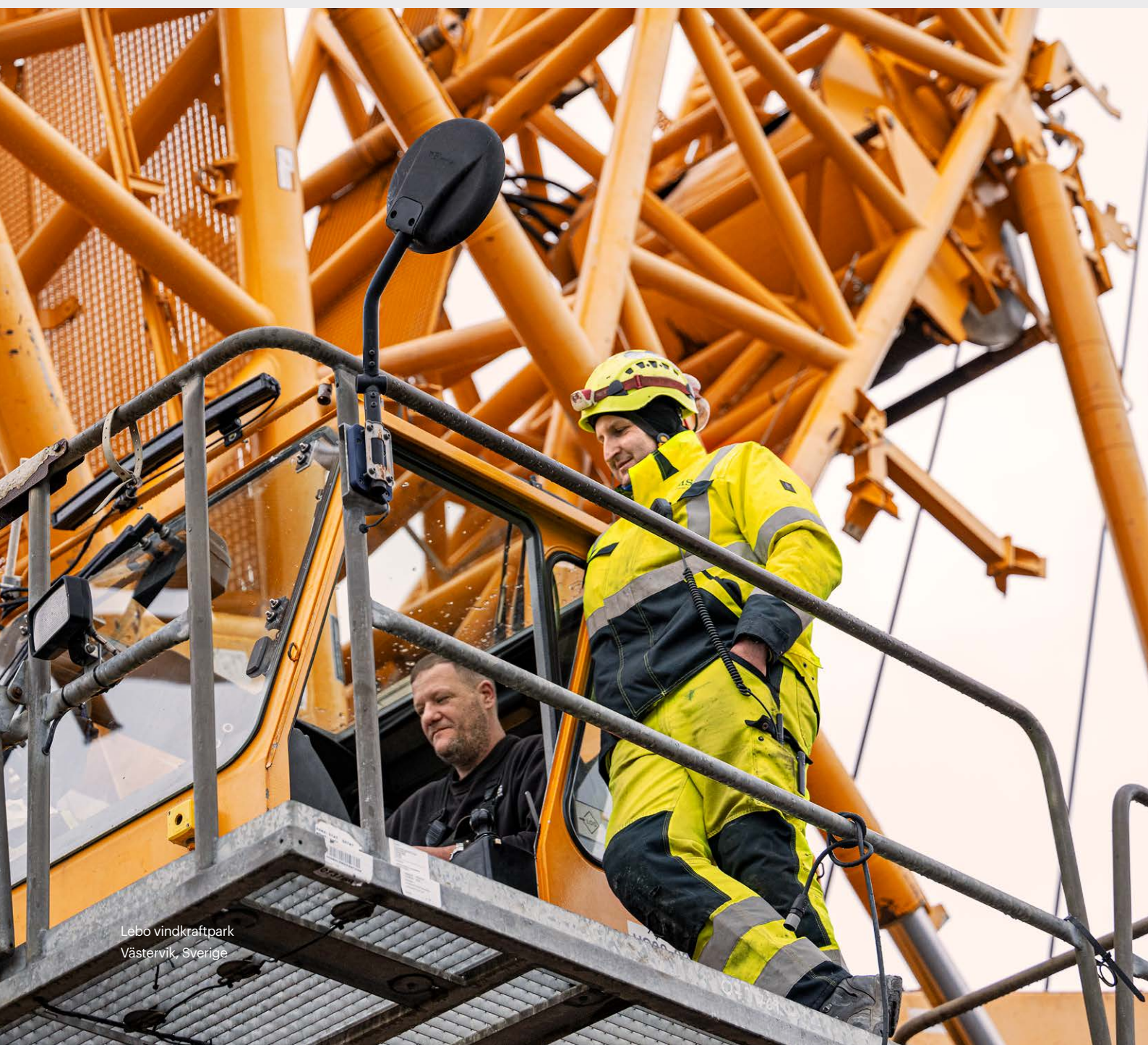
Halmstad i mars 2024

Per-Erik Eriksson
VD Arise AB

Marknad

Stora väderdrivna omsvängningar i elmarknaderna under året.

Omvärlden är fortsatt turbulent med pågående krig i Ukraina och ännu en humanitär tragedi med kriget i Gaza. Energimarknaderna har fortsatt varit väderdrivna, vilket vi tydligt upplevde under 2023 med stora omsvängningar i marknadspriserna.



Lebo vindkraftpark
Västervik, Sverige

Spotpriset på el varierade kraftigt under 2023, priserna var klart lägre än föregående extremår, men fortsatt på historiskt sett höga nivåer. Ett omfattande hydrologiskt överskott under andra halvåret bidrog till volatiliteten och pressade priserna kraftigt under hösten. Året bjöd på rekord i antalet timmar med negativa elpriser när vattenkraftens möjlighet att begränsa nedsidan pressades av stora nederbördsöverskott. Inledningen av vintern visade återigen att energikrisen inte är över och de sydsvenska priserna steg upp mot 130 EUR/MWh på veckobasis.

Terminsprisutvecklingen för el i Norden har varit svag under året och pressats av en kombination av stark hydrologi och fallande europeiska elpriser. Prisskillnaden mellan Norden och övriga Europa har fortsatt varit mycket hög, där Norden släpat efter med lägre terminspriser än i angränsande länder. Prisskillnaderna inom Norden minskade under 2023, men skillnaderna varierade betydligt under året där speciellt höstmånaderna med kraftig nederbörd medförde mycket låga spotpriser i norra Sverige.

Prisnivån på ursprungsgarantier steg initialt under 2023,

men föll tillbaka drivet av ökad vattenkraftproduktion och fortsatt svag europeisk elförbrukning. Vid årsskiftet handlades ursprungsgarantier för de kommande åren runt 4.5 EUR per garanti. Nuvarande prisnivå ger fortsatt ett tydligt avtryck i både investeringskalkyler och intäkter för producenter av förnybar el.

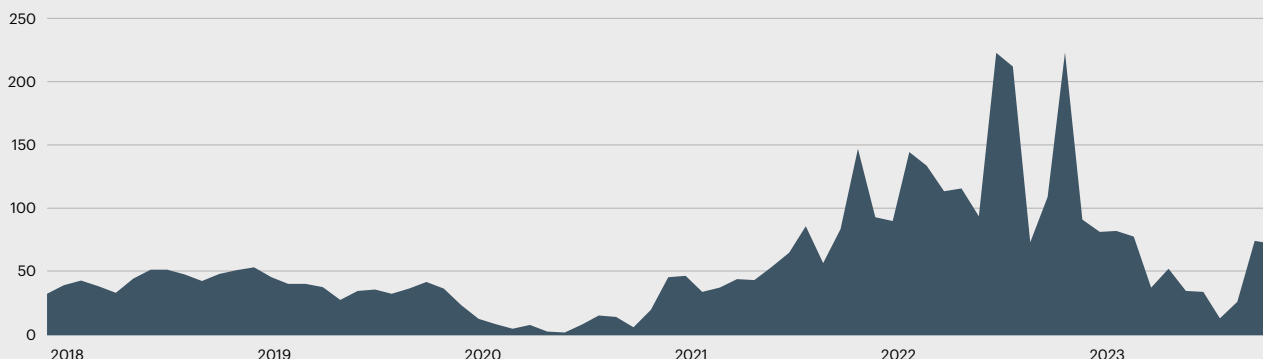
Elektrifieringen ser fortsatt ut att tillta under de kommande åren. SKGS bedömer att industrins elbehov ökar med 70 TWh fram till 2030, samtidigt som regeringens planering utgår från ett prognosticerat svenskt elbehov på minst 300 TWh år 2045. Svensk vindenergis basscenario pekar mot 75 TWh vindkraft till 2029, en ökning runt 40 TWh jämfört med 2023. Behovet av fortsatta och kraftiga investeringar i förnybar energi framstår därmed alltså som uppenbara.*

Arise har en fortsatt positiv syn på sina affärsmöjligheter och prisutvecklingen på den nordiska marknaden och vi ser med tillförsikt fram emot möjligheterna att fortsätta att bidra till transformationen mot ett hållbart samhälle.

* (Källor: SKGS, Regeringskansliet, Energiföretagen och Svensk Vindenergi).

Historiskt systempris (2018–2023)

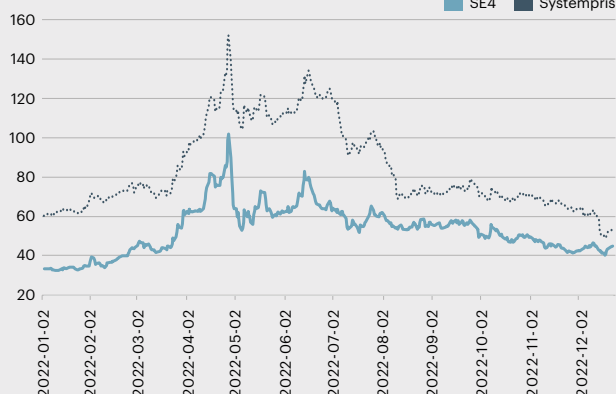
EUR/MWh



Källa: Macrobond, Nord Pool Spot

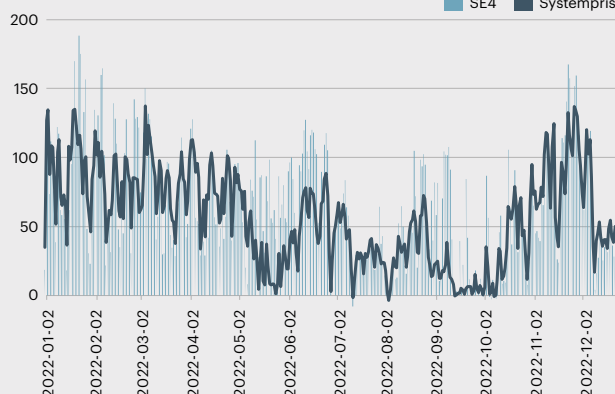
Elmarknaden, termin 2025 (system)

EUR/MWh



Elmarknaden, systempris spot

EUR/MWh



Våra segment Development, Production, Solutions



Rolf Grybb
Project Manager
vid Lebo vindkraftpark
Västervik, Sverige

Development

I segmentet Development rapporteras bolagets utvecklingsverksamhet.

Vi har under året sett kraftig tillväxt i vår projektportfölj såväl organiskt som via förvärv. Med detta har även personalstyrkan ökat och vi är väl rustade för att fortsätta växa och realisera vår projektportfölj.

I januari ingicks avtal med Persson Invest, en av Sveriges större privata markägare avseende rättigheter att utveckla vindkraftprojekt på stor del av Persson Invests marker där vi ser en potential om cirka 500 MW.

I april förvärvades 51% av Pohjan Voima Oy, en finsk utvecklare av vind-, sol- och energilagringsprojekt. Vi har efter förvärvet haft stort fokus på att bidra till fortsatt tillväxt av den finska portföljen. I oktober avyttrades vindkraftprojektet Fasikan till SCA. Arise och SCA ingick även ett avtal om utvecklingssamarbete avseende landbaserad vindkraft på delar av SCAs marker. SCA är Europas största privata markägare och vi ser stor potential i samarbetet där vi gemensamt identifierat sex landområden med en bedömd potential om cirka 1 000 MW. När projekten når byggfärdig status kommer Arise ha en ägarandel om 49%.

I december genomfördes årets andra förvärv i form av 70% ägande i Fenix Repower AS, en norsk utvecklare av vind-, sol- och energilagringsprojekt primärt lokaliserade i Ukraina. Kriget i Ukraina är först och främst en humanitär tragedi vilket också skapar en riskabel och utmanande miljö att arbeta i. Bolagets syn är samtidigt att delar av Ukraina kommer att ha hanterbara nivåer av risk och att återuppbyggnaden kan påbörjas, vilket är något Arise med stolthet vill bidra till. Ukraina har utmärkta förhållanden för både vind- och solkraft och Arise ser det som den sista, stora, oexploaterade marknaden i Europa. Förvärvet av Fenix Repower AS ger oss möj-

lighet att gemensamt accelerera utvecklingen av nya projekt i Ukraina och målet är att säkra en betydande projektportfölj för de kommande åren.

Byggnationen av projekt Lebo löpte på enligt plan under året och driftsättning påbörjades i december. Projektet övertas i kommersiell drift under första kvartalet 2024 och ingår därefter i segmentet Production.

Arbetet med våra projekt i sen utvecklingsfas fortlöper enligt plan. För Finnåberget pågår arbete med linjekoncession. Målsättningen är att kunna avyttra projektet under 2025, viss osäkerhet föreligger kring kapaciteten på nätanslutningen.

För projektet Tormsdale i Skottland är tillståndsansökan samt ansökan om nätanslutning inlämnade och i beslutsprocess. I Skottland råder stor efterfrågan på vindkraftprojekt och vindförhållandena är mycket goda. Målsättningen är att Tormsdale uppnår byggfärdig status under 2025.

Våra finska projekt i sen utvecklingsfas fortlöper också enligt plan och vi hoppas nå byggfärdig status på dessa under 2025–2026.

För projekten i tidig utvecklingsfas bedömer vi generellt möjligheterna att kunna realisera merparten av dessa som goda, om än med något längre tidshorisont. Projekt riskerar att inte bli av allteftersom förutsättningarna att realisera projekten blir tydligare men projekten i tidig utvecklingsfas representerar alltjämt betydande värden. Det sker även betydande arbete på nya projekt som ännu inte kvalificerat sig för att ingå i projektportföljen, däribland återfinns även projekt i Ukraina, och förutsättningarna för tillväxt i portföljen är goda. Totalt förfogar bolaget nu över en projektportfölj om cirka 7 000 MW. Bolagets goda finansiella status skapar dessutom möjligheter för tillväxt i nya geografier.

Production

I segmentet Production ingår bolagets 11 st. (172 MW), vilket inkluderar Lebo efter övertagande, helägda parker, alla belägna i södra Sverige. Produktionen i dessa parker uppgick till 288 (292) GWh under året. Lebo ingick under året i segmentet Development men övergår till segmentet Production efter övertagandet som förväntas ske första kvartalet 2024. Lebo kommer att bidra med cirka 90 GWh på årsbasis och tillsammans med vår andel i Kølvallen-projektet om cirka 85 GWh (förväntat övertagande 2025) motsvarar detta sammantaget cirka 50% i ökad produktion. Snittintäkten för el, inklusive elcertifikat och ursprungsgarantier uppgick till 829 (720) SEK/MWh.



Lebo vindkraftpark
Västervik, Sverige



Solutions

Solutions innefattar bolagets tjänsteerbjudande såsom byggprojektledning, teknisk och ekonomisk förvaltning samt annan tjänsteförsäljning.

Exklusive Lebo ansvarar bolaget för byggnation av cirka 600MW och har kontrakterat förvaltningsuppdrag om cirka 2 000MW.

Arise har ingått avtal avseende Fasikanprojektet att ansvara för projektledning och ekonomisk förvaltning under byggnationen. Parken omfattar 15 turbiner med en total installerad effekt om 105MW. Byggnationen påbörjades under hösten 2023 och parken förväntas tas i drift i början av 2026.

Byggnation pågår för projekt Kolvallen där Arise ansvarar för projektledning och ekonomisk förvaltning under byggnationen och för teknisk och ekonomisk förvaltning när vindkraftparken är i drift. Parken omfattar 42 turbiner med en total installerad effekt om 277MW. Parken förväntas tas i drift under första halvåret 2025.

Även för projekt Ranasjö- och Salsjöhöjden pågår byggnation. Projektet omfattar totalt 39 turbiner med en total installerad effekt om 242MW. Parken beräknas att vara i drift under första halvåret 2024. Arise har här motsvarande uppdrag som för Kolvallen.

Skaftåsen vindpark övertogs i kommersiell drift under året och Arise tekniska och ekonomiska förvaltning under drift inleddes därmed. Parken är ett gott exempel på den lokala nyttan för näringsliv, närboende och kommunen, vilket våra goda relationer med de lokala intressenterna är ett bevis på.





Lébo vindkraftpark
Västervik, Sverige

Hållbarhetsrapport Arise

Arise bidrar till ett hållbart energisystem

Arise utvecklar och förvaltar förnybar elproduktion i samverkan med kunder och leverantörer. Hållbarhet är en del av Arise DNA och affärsidé, med fokus på vindkraft, solkraft och batterilagring. Detta skapar hållbara värden, samtidigt som bolagets verksamhet påverkar människa, miljö och klimat. För att ansvarsfullt hantera denna påverkan arbetar bolaget systematiskt med utgångspunkt i identifierade risker och möjligheter i värdekedjan.

Årets hållbarhetsrapport

Detta är Arise hållbarhetsrapport avseende räkenskapsåret 2023. Styrelsen ansvarar för hållbarhetsrapporten, som återfinns på sidorna 22–44, och för att rapporten är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen. Hållbarhetsrapporten omfattar moderbolaget Arise AB (publ) (556274-6726) och samtliga enheter som konsolideras i Arise koncernredovisning för samma period, vilka finns specificerade i not 8, moderbolagets noter. Hållbarhetsrapporten är upprättad i enlighet med bestämmelserna i ÅRL 6:e och 7:e kapitlet.¹⁾

Under 2022 påbörjades en anpassning av hållbarhetsrapporten till kommande lagstiftning inom ramen för det av EU antagna CSRD-direktivet. Arbetet har fortsatt under 2023 enligt en övergripande plan för att nå full rapportering enligt CSRD-direktivet det år Arise omfattas av lagkraven.

Under 2023 har vissa förtydliganden gjorts i beskrivningen av värdekedjan. Dessutom har väsentlighetsanalysen uppdaterats främst med fördjupad analys av påverkan och risk samt med nya målformuleringar för hållbarhet. En utökad analys av verksamhetens växthusgaspåverkan i enlighet med standarden Greenhouse Gas Protocol (GHG-protokollet) gjordes under 2023, vilket redovisas längre fram i rapporten.

Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten finns på sidan 45.

Rapporten är inte granskad av extern part.

¹⁾ Krav på att upprätta en hållbarhetsrapport, och bestämmelser om innehåll och vilka bolag som omfattas av kravet, finns i 6 kap. 10–14 §§ samt 7 kap. 31 a – 31 c §§ årsredovisningslagen (1995:1554).

Innehållsförteckning

Expandera geografiskt och hållbart	24	Miljö- och klimateffektiva lösningar	32
Strategi och värdekedja	26	Socialt ansvar	36
Väsentlighetsanalys	27	Ansvarsfullt företagande	42
Väsentliga områden och mål för hållbarhet	30	Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten	45
Så styrs Arise hållbarhetsarbete	31		





Expandera geografiskt och hållbart

Arise växer både organiskt och via förvärv. Två majoritetsägda bolag tillkom i koncernen under 2023, Pohjan Voima i Finland samt Fenix Repower i Norge, med verksamhet även i Ukraina. Med geografisk expansion och närvaro i Sverige, Storbritannien, Finland, Norge och Ukraina uppkommer nya frågeställningar. VD Per-Erik Eriksson kommenterar.

Utmaningar med en geografisk expansion, ur en hållbarhetsaspekt

– Arise verksamhet är per definition positiv för miljö och samhälle. Utmaningen, när vi går in på nya marknader, är alltid att ha kontroll på de verksamheter som vi förvärvar eller samarbetar med lokalt, att de lever upp till våra förväntningar. Det krävs en tät dialog med lokalanställda, speciellt i inledande skeden. Ur ett socialt perspektiv kan vi exempelvis se skillnader på hur beslutsprocesser fungerar i olika länder, vilket vi arbetar kontinuerligt med att harmonisera inom koncernen.

Att bedriva affärer etiskt och enligt gällande lagar och internationella principer

– Vi är noga med att visa tydlighet vad vi står för, att vi har policyer och kräver lag- och regelefterlevnad. Vi gör nu en översyn av våra policydokument både internt och gentemot samarbetspartners och leverantörer. Alla i koncernen kommer att få genomgå en webbutbildning i anti-korruption under 2024.

Skillnader i olika geografiska områden

– Vi har nu etablerat oss på flera nya marknader men ser egentligen ingen större skillnad i hur vi tas emot. Arise har funnits som bolag i den här sektorn länge, har ett bra track-record och vi upplever att svenska bolag generellt har gott renommé som seriösa aktörer utomlands. I grund och botten är det liknande frågeställningar i de flesta länder med närboende och lokal politik.

Positiv påverkan

– Vår verksamhet har en positiv påverkan på klimatet globalt och på lokalsamhället genom lokal elproduktion som bidrar till sysselsättning och ekonomi. Ambitionen är alltid ge ett positivt bidrag lokalt och till våra partners utveckling.





Strategi och värdekedja

Affärsmodell och värdeskapande

Arise affärsidé är att erbjuda förnybar energi och hållbara anläggningar för energiproduktion och på så sätt bidra till samhällets omställning till ett hållbart energisystem. Arise strävar efter att ge aktieägarna en god avkastning och samtidigt bidra positivt till samhällsekonomi genom att skapa ekonomisk tillväxt och arbetstillfällen lokalt samt erbjuda en attraktiv arbetsplats.

Affärsmodellen är att effektivt utveckla och finansiera projekt samt förvalta energianläggningar. Verksamheten delas in i tre segment – Development, Production och Solutions. Arise producerar energi i egna anläggningar i Sverige. Nya anläggningar är i planeringsskede och under uppförande i Sverige och i planeringsskede i Storbritannien, Norge och Finland. Arise har även förvaltningsuppdrag i Sverige, Norge och Finland. Sedan tidigare har Arise dotterbolag i Storbritannien och som ett led i koncernens tillväxtstrategi har Arise under 2023 förvärvat 51 procent av Pohjan Voima Oy i Finland och 70 procent av Fenix Repower AS i Norge, den senare har också verksamhet i Ukraina.

Arise har sin bakgrund inom vindkraft men har numera även pågående projektutveckling inom solkraft och batterilagring. För mer information om Arise strategi och affärsverksamhet se sidorna 6–21 i årsredovisningen.

Värdekedja

Arise hanterar alla faser i en energianläggnings livscykel. Utvecklingen inleds med prospektering och tillståndshantering och sedan finansiering och upphandling. Därefter kan byggfasen påbörjas och efter anläggningens produktionssättning kommer en lång driftfas. När energianläggningen närmar sig slutet av sin livslängd görs olika åtgärder för förlängning av driftfasen och slutligen tas beslut om möjlig nyutveckling av mark och återanvändning eller återvinning av material. I alla faser kan försäljning eller förvärv av olika projekt ske.

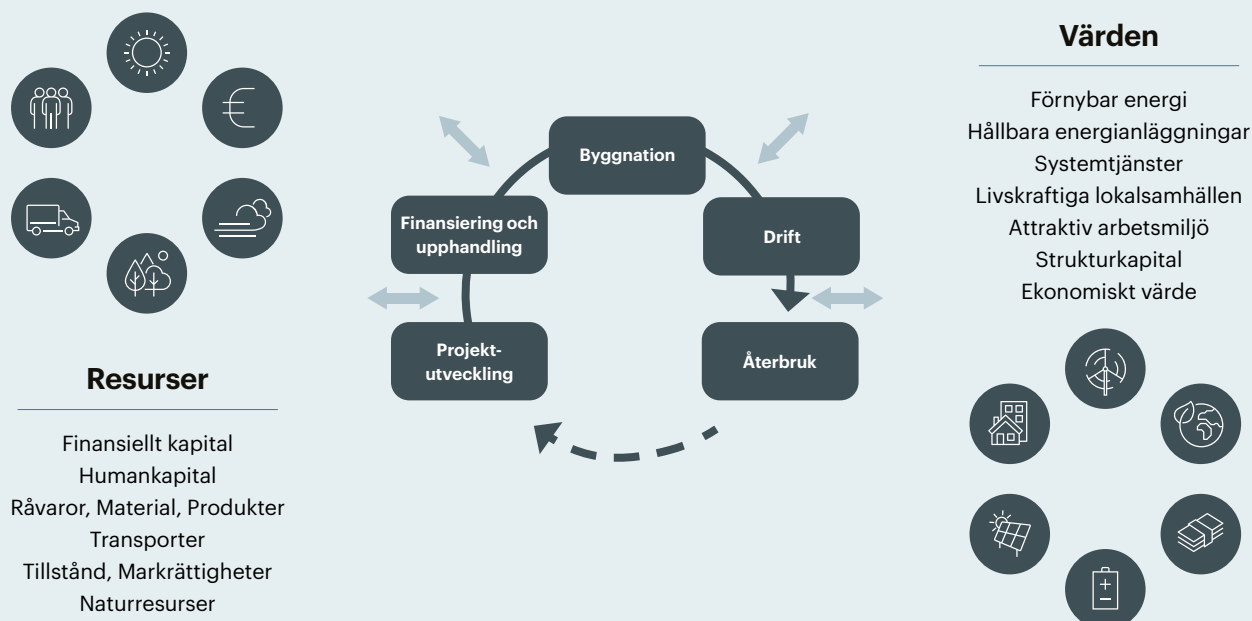
För att förverkliga affärsidén och nå målen är Arise beroende av kompetenta medarbetare och samarbetspartners. Arise har flera samarbetspartners för produktleveranser, byggnation och finansiering, som alla bidrar med sin specialkompetens.

Hållbarhetsanalyser

Värdekedjan används inom Arise för att identifiera intressenter till verksamheten och vilka frågor som är viktiga för dessa, se avsnitt "Intressenter". Värdekedjan är också ett hjälpmedel att undersöka vilken påverkan Arise verksamhet har på miljö och samhälle samt också hur Arise påverkas finansiellt.

Exempel på påverkan som analyserats med hjälp av värdekedjan är en första kartläggning av växthusgasutsläpp genererade av Arise verksamhet. Analysen genomfördes under 2023, se avsnitt "Kartläggning av växthusgasutsläpp".

Arise värdekedja



Väsentlighetsanalys

”Vi ska vara den självklara partnern för investerare i förnybar elproduktion och skapa mervärde under hela livscykeln.”

Intressenter

Arise för ständigt dialoger med sina intressenter i olika aktuella frågor. I dessa dialoger kan krav och förväntningar på Arise hållbarhetsarbete identifieras.

Särskilda möten hålls för att diskutera hållbarhet med kunder, leverantörer och investerare. Täta dialoger med lokalsamhället är en mycket viktig förutsättning för att genomföra

etablering av en energianläggning som är lyckad för alla parter. Under hösten 2023 genomfördes en medarbetarundersökning inom hela Arisekoncernen.

I tabellen redovisas intressentgrupper, identifierade viktiga frågor samt de vanligaste kommunikationsvägarna.

INTRESSENTGRUPP	EXEMPEL PÅ INTRESSENTER	VIKTIGA FRÅGOR	KOMMUNIKATIONSVÄGAR
Ägarintressen	Aktieägare, aktieanalytiker, Nasdaq, framtida aktieägare.	Långsiktig lönsamhet, starkt varumärke, hållbarhet, tydlig kommunikation.	Externa rapporter, enkäter och möten, bevaka regelverk, webbplats, sociala medier.
Lokalsamhälle	Närboende, kommuninvånare, urfolk, lokala intresseföreningar, motståndsgrepp, entreprenörer och företag, markägare, lokala politiker.	Påverkan av ljud- eller ljusfenomen, förändring av närmiljö, biologisk mångfald, renskötsel, ökat värde för kommunen och bygden, förtroende för utvecklare.	Informationsmöten, studiebesök, tidiga dialoger, pressreleaser, projektspecifik webbplats.
Medarbetare	Anställda, skyddsombud, styrelse/ledning, inhyrda, studenter, framtida nyanställda.	Säker arbetsmiljö, arbetsplatsflexibilitet, rimlig ersättning och arbetsbelastning. En arbetsgivare med gott rykte och hållbarhet som kärnfråga.	Utvecklingssamtal, medarbetarundersökningar, information till högskolor.
Affärspartners	Investerare, förvaltningskunder, leverantörer och underleverantörer (produkter, byggtjänster, nättjänster, tjänster inom service och underhåll, återvinning), markägare, delägda bolag.	Hälsa och säkerhet på arbetsplatsen, tydliga avtal, affäretik, hållbara lösningar, informationssäkerhet, bolagsstyrning, rapportering av hållbarhetsdata.	Möten och förhandlingar, enkäter, rapporter.
Finansiella partners	Finansiärer, långgivare.	Långsiktig lönsamhet, hållbara lösningar, ansvarstagande affär, uppfylla marknadens förväntningar på hållbarhet.	Möten och förhandlingar, enkäter, rapporter.
Regulatorer	Globalsamhället, lagstiftning på marknader där Arise agerar, kommuner, regioner, länsstyrelser och tillsynsmyndigheter, övriga myndigheter, revisorer.	Lagefterlevnad, transparens.	Bevaka regelverk, rapportering i enlighet med tillstånd.
Bransch	Bransch- och intresseorganisationer, konkurrenter, media, politiker, analysföretag, näringslivet, forskare, rådgivare, mäklare.	God tillgång till objektiv information, klimat, biologisk mångfald, mänskliga rättigheter, affäretik.	Pressreleaser, externa rapporter, mässor och utställningar, webbplats och sociala medier.

Påverkan, risk och möjligheter

Metod

Arise riskanalys avseende hållbarhetspåverkan har under 2023 uppdaterats. Metoden har förändrats något för att identifiera områden där Arise påverkar miljö och samhälle och samtidigt påverkas finansiellt, positivt eller negativt, så kallad dubbel väsentlighetsanalys.

Syftet med analysen är att identifiera viktiga områden att fokusera på för att minska risk för negativ påverkan samt främja möjligheter till en positiv hållbar utveckling.

Analysen har gjorts genom diskussioner i Arise hållbarhetsråd och i koncernledningen. Underlag till analysen har hämtats från, bland annat, intressentdialoger med investerare, ägare, kunder och medarbetare. Bedömningen av väsentlighet är en sammanvägning av sannolikhet för att påverkan eller risk uppstår och konsekvens för området.

Analys

Figuren visar hur olika områden bedöms ha effekt på miljö och samhälle samt på Arise. I övre högra hörnet anges de områden som bedömts ha en stor påverkan på miljö och samhälle och samtidigt ha en stor finansiell påverkan på Arise.

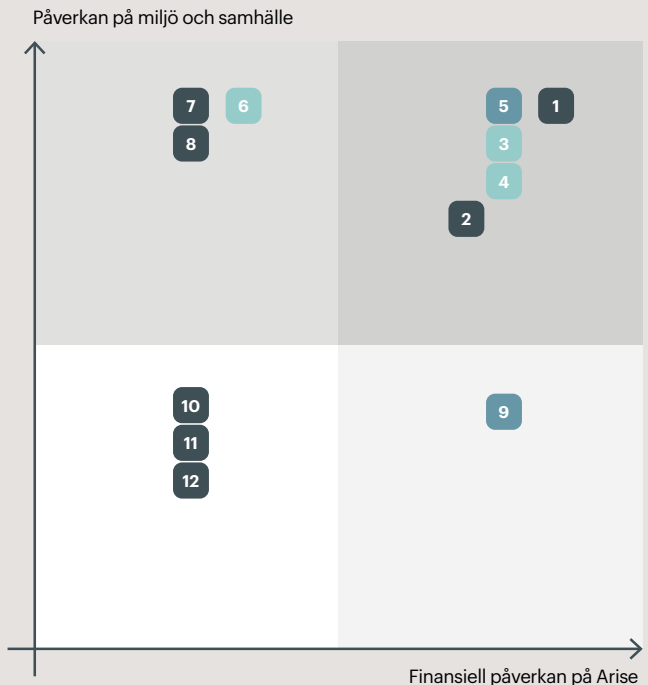
Klimatförändringar är en väsentlig hållbarhetsaspekt för Arise. Klimatet påverkas negativt genom växthusgasutsläpp vid etablering av energianläggningar. Däremot bidrar Arise positivt till klimatet genom projektutveckling och produktion av förnybar energi. Hälsa, säkerhet och god arbetsmiljö är viktiga sociala aspekter, både för egna medarbetare och för arbetstagare i leverantörsledet. Det är också väsentligt för Arise att attrahera kompetens genom att erbjuda en attraktiv arbetsplats.

Påverkan på lokalsamhället kan upplevas både positiv och negativ då närmiljön förändras för de boende i området. Ett positivt mottagande är väsentligt för Arise verksamhet.

God affärsetik krävs för att skapa ett gott marknads-klimat och är avgörande för ett starkt varumärke.

Effektiv resursanvändning gynnar såväl miljö och samhälle som Arise och koncernens kunder och investerare.

Se även tabellen på sidan 29 för ytterligare fördjupning i påverkan, risker och möjligheter.



Aspekter

1	Klimatförändringar	Växthusgasutsläpp i leverantörsledet (GHG Scope 3) Positiv påverkan genom ersättning av fossila utsläpp Affärsmöjligheter Klimatförändringar påverkar produktion och priser
2	Resursanvändning och cirkulär ekonomi	Resursanvändning
3	Den egna arbetskraften	Arbetsmiljö och arbetsvillkor, hälsa och säkerhet Kompetens
4	Påverkade samhällen	Mänskliga rättigheter Politiska processer
5	Ansvarsfullt företagande	Korruption Etik och värderingar
6	Arbetstagare i värdekedjan	Arbetsmiljö och arbetsvillkor, hälsa och säkerhet Mänskliga rättigheter
7	Biologisk mångfald och ekosystemtjänster	
8	Resursanvändning och cirkulär ekonomi	Avfall
9	Ansvarsfullt företagande	Styrning Säkerhet – Fysisk säkerhet och informations-säkerhet Politiska processer och omvärldsrisker
10	Klimatförändringar	Växthusgasutsläpp Arise (GHG Scope 1-2) Minskade kolsänkor
11	Förorening	
12	Vattenresurser och marina resurser	

Påverkan, risk och möjligheter – Underlag till analys

OMRÅDE	Påverkan på miljö och samhälle NEGATIV OCH POSITIV PÅVERKAN	Påverkan på Arise FINANSIELL RISK OCH MÖJLIGHET
Klimatförändringar	Negativ påverkan från utsläpp vid byggnation (från insatsvaror, transporter, arbetsfordon) samt vid drift av anläggningar och kontor.	Risk att klimatförändringar stör etablering. T.ex. extrema väderförhållanden som hetta, torka eller vind kan medföra skador, produktions- och transportstörningar samt påverka elpriset.
	Positiv klimatpåverkan genom ersättning av fossila utsläpp.	Affärsmöjlighet på grund av ökat behov av förnybar energi.
Förorening	Risk för föroreningar från användning av miljöfarligt material eller kemikalier.	
	Positiv påverkan genom att ersätta förorenande energikällor.	
Vattenresurser och marina resurser	Risk för negativ påverkan på våtmarker och vattendrag vid anläggning och byggnation samt vid produkttillverkning.	
Biologisk mångfald och ekosystem	Risk för negativ påverkan på fåglar, insekter, däggdjur och växtlighet vid byggnation, drift och markåterställning.	
	Möjlighet till positiv påverkan genom att diversifiera monokulturella landskap.	
Resursanvändning och cirkulär ekonomi	Risk för att alltför stora markytor tas i anspråk, alltför stor åtgång av jungfruliga resurser och att komponenter, produkter, kemikalier etc. inte kan återanvändas eller återvinnas.	Risk för att låg återvinningsgrad av material påverkar branschen för förnybar energi negativt.
	Möjlighet till positiv påverkan genom användning av återvunnet material och genom design och underhåll förlänga anläggningens livslängd.	Möjlighet till lägre kostnader vid effektiv materialanvändning och användning av återvunnet material samt affärsmöjligheter vid parallell markanvändning.
Den egna arbetskraften	Risk för brister i arbetsvillkor, arbetsplatsolyckor samt fysisk och psykisk ohälsa på arbetsplatsen.	Risk för att skada varumärket och inte attrahera eller kunna behålla och utveckla kompetenta och motiverade medarbetare.
	Positiv påverkan genom systematiskt arbetsmiljöarbete samt god hälsa och säkerhet enligt gällande lagstiftning och internationellt vedertagna principer, t.ex. ILO, samt att erbjuda en attraktiv och inkluderande arbetsplats med utvecklingsmöjligheter.	Möjlighet att stärka varumärket och attrahera, behålla och utveckla kompetenta och motiverade medarbetare.
Arbetstagare i värdekedjan	Risk för brister i arbetsvillkor, arbetsplatsolyckor och kränkning av mänskliga rättigheter.	Risk för att skada varumärket.
	Möjlighet till positiv påverkan på mänskliga rättigheter och påverkan på leverantörer avseende systematiskt arbetsmiljöarbete samt god hälsa och säkerhet enligt gällande lagstiftning och internationellt vedertagna principer, t.ex. ILO.	Möjlighet att stärka varumärket.
Påverkade samhällen	Risk för negativ påverkan av ljud- eller ljusfenomen, förändring av närmiljö och lokala näringar samt kränkning av urfolks rätt till landanvändning.	Risk för att skada varumärket, negativt mottagande och förtroende från lokalsamhället samt bristande lokalt politiskt stöd.
	Positivt bidrag till lokala näringar genom arbetstillfällen, tillgång till förnybar energi och expansionsmöjligheter samt medel till ökat värde för kommun, bygd och urfolk.	Positivt mottagande ger förutsättningar för etablering.
Ansvarsfullt företagande	Risk för bristande säkerhet i energianläggningar samt IT- och informationssäkerhet. Risk för oetiska villkor vid avtal och olika typer av kompensationer.	Risk för att politiska processer missgynnar branschen för förnybar energi samt att tillståndprocesser försvårar etablering av nya anläggningar. Risk för IT-intrång och att omvärldshändelser som krig och ofred påverkar verksamheten negativt. Risk för att bristande affärsetik skadar varumärket.
	Möjlighet till positiv påverkan genom att arbeta för anti-korruption, rättvisa marknadsvillkor och för mänskliga rättigheter.	Möjlighet att stärka varumärket.

Väsentliga områden och mål för hållbarhet

FN:s globala mål för en hållbar utveckling

I september 2015 antog FN:s generalförsamling en utvecklingsagenda med 17 globala mål för en bättre värld – Agenda 2030 för hållbar utveckling.

Arise stödjer FN:s arbete med de globala målen. Kärnan i Arise verksamhet är att skapa förnybar energi genom utveckling av vindkraft, solenergi och andra förnybara energikällor. De FN-mål som Arise genom detta främst bidrar till är Mål nr 7 – *Hållbar energi för alla* och Mål nr 13 – *Bekämpa klimatförändringarna*.

Arise har en ambition att bidra till fler FN-mål som exempelvis nr 3, nr 8, nr 9, nr 12, nr 15 och nr 16.

Väsentliga frågor och mål

Arise har identifierat och prioriterat hållbarhetsaspekter genom intressentdialoger och analys av väsentliga områden för påverkan och risk. Under 2023 gjordes en uppdatering av Arise riskanalys för hållbarhet. Se mer i avsnitten "Intressenter" samt "Påverkan, risk och möjligheter".

Analysen av väsentliga frågor har lett fram till tre fokusområden med sammanlagt nio prioriterade hållbarhetsaspekter, se tabell. Till dessa områden har ett antal mål utarbetats. Arbete med riskminimering inom alla hållbarhetsaspekter och riskområden fortgår.

FOKUSOMRÅDE	VÄSENTLIGA FRÅGOR	MÅL 2024	
MILJÖ- & KLIMAT-EFFEKTIVA LÖSNINGAR		   	
Klimat	Maximera produktion av förnybar energi. Identifiera källor till växthusgasutsläpp, skapa och arbeta utifrån en långsiktig plan för minskning.	• Växthusgasutsläpp som kunnat undvikas genom produktion av förnybar energi (tCO₂e). • En genomförd och publicerad studie av växthusgasutsläpp från en nyligen uppförd vindkraftanläggning.	> 2 milj.
Biologisk mångfald	Åtgärda risker för minskning av biologisk mångfald vid anläggningar.		Ja
Resurseffektivitet	Effektiv användning av resurser vid byggnation. Cirkulära principer guidar vid materialval.		
SOCIALT ANSVAR		  	
Arbetsmiljö	Attraktiv arbetsplats, välmående medarbetare, rimlig arbetsbelastning, rättvisa villkor för både egen personal och i leverantörsledet.	• Antal arbetsrelaterade allvarliga tillbud och olyckor inom kontor eller anläggningar som ägs eller förvaltas av Arise. • eNPS – Employee Net Promoter Score (poäng).	0
Hälsa och säkerhet	Hälsa och säkerhet vid energianläggningarna och transporter. Kravställa på leverantörer avseende hälsa och säkerhet.		> 50
Påverkan på lokalsamhället	Kommunikation med lokalsamhället och övriga intressenter i området. Skapa goda villkor för inblandade parter.		
ANSVARSFULLT FÖRETAGANDE		 	
Styrning	Säkerställa bolagsstyrning, styrsystem, dokument, rutiner och uppföljning för god styrning av hållbarhetsfrågor.	• Andel (%) nya avtal med strategiska leverantörer där Code of Conduct for Suppliers har kommunicerats och ingår som en avtalsförutsättning. • Andel (%) av koncernens medarbetare som deltagit i koncerngemensam utbildning inom hållbarhet och anti-korruption. • Antal bekräftade fall av korruption eller mutor.	100
Affärsetik	Minska risk för korruption, mutor och oetiskt agerande.		100
Hållbara affärer	Främja långsiktig lönsamhet och ett starkt varumärke. Grön finansiering.		0

Så styrs Arise hållbarhetsarbete

Organisation

Styrelsen har det yttersta ansvaret för Arise hållbarhetsarbete. Koncernledningen tillsatte 2022 ett hållbarhetsråd med representanter från verksamhetens olika delar för att dels samla olika perspektiv, dels kunna arbeta med integration av hållbarhetsperspektivet i hela verksamheten. Hållbarhetsrådet leds av en projektledare som rapporterar till koncernledningen. Hållbarhetsfrågor behandlas och beslutas på koncernledningsmöten och rapporteras på bolagets styrelsemöten. Styrdokument revideras, av styrelse eller av VD, en gång per år eller vid behov oftare.

Hållbarhetsrådets uppgift under 2023 har varit att driva ett antal aktiviteter för ökad hållbarhet i verksamheten samt att fortsatt förbereda hållbarhetsrapporten för de nya regler och riktlinjer som beslutats av EU.

Under 2024 kommer hållbarhetsrådet fortsätta integrationen av hållbarhet i koncernens olika processer utifrån beslutade åtgärder från väsentlighetsanalysen.

Styrverktyg

Det som ramar in och sätter tonen för hållbarhetsarbetet är koncernens uppförandekod.

Ett antal styrdokument och rutiner styr det dagliga arbetet. För byggprojekt och för anläggningar som drivs eller förvaltas finns noggranna instruktioner och rutiner upparbetade. När projekt leds i samverkan med externa ägare och investerare utarbetas planer och styrverktyg i samråd med dessa. Exempel på styrsystem och processer anges i tabellen nedan. Arise interna riktlinjer, arbetsordningar, instruktioner och manualer som vägleder medarbetarna finns tillgängliga under en gemensam portal. Nyanställda får en introduktion till verksamheten vid anställningens början samt delges olika riktlinjer och arbetsordningar.

Styrdokument och rutiner

OMRÅDE	POLICYDOKUMENT	STYRSYSTEM OCH PROCESSER – EXEMPEL
Klimat och miljö	Miljöpolicy	HSE-rutiner (hälsa, säkerhet, miljö) och rapportering i projekt samt under produktion. MKB (miljökonsekvensbeskrivning) och tillståndsansökan inför byggnation. Regler och rutiner för tjänsteresor.
Arbetsmiljö, hälsa och säkerhet	Arbetsmiljöpolicy Personalpolicy Jämställdhetspolicy Personuppgiftspolicy Code of Conduct for Suppliers	HSE-rutiner (hälsa, säkerhet, miljö) och rapportering i projekt och under produktion. Arbetsmiljöplan Nödlägesplan Skyddskommitté Brandskyddsrutiner
Mänskliga rättigheter	Uppförandekod Code of Conduct for Suppliers	
Affärsetik, antikorrupktion och värderingar	Uppförandekod Code of Conduct for Suppliers	
Hållbarhet i leverantörsledet	Code of Conduct for Suppliers	
Styrning	Uppförandekod Förmånspolicy Mångfaldspolicy för styrelse och ledning	Riskhantering Intern kontroll
Kommunikations- och informationshantering	Policy för extern kommunikation Informationspolicy Insiderpolicy IT-policy	

Fokusområde

Miljö- och klimateffektiva lösningar

Genom att producera förnybar energi, minska utsläpp av växthusgaser, bedriva en resurseffektiv verksamhet och värna om biologisk mångfald bidrar Arise till FN:s globala hållbarhetsmål nummer 7 – *Hållbar energi för alla* och nummer 13 – *Bekämpa klimatförändringarna*.

Arise affär är att leverera hållbara energilösningar för förnybar energi. Arise viktigaste bidrag till klimatet är att arbeta med att utveckla och driva projekt inom detta område. Verksamheten har också risker inom miljö och klimat såsom växthusgasutsläpp, risk för att störa den biologiska mångfalden och risk för ineffektivt nyttjande av resurser. Arise lägger fokus på att hantera dessa risker samtidigt som verksamheten utvecklas.

Arise utvecklar förnybar energi

Verksamheten redovisas i tre segment – *Development*, *Production* och *Solutions*. Arise utvecklar och bygger nya anläggningar, äger egna anläggningar samt förvaltar anläggningar åt kunder.

Kunderna är ofta finansiella, globala aktörer som strävar efter att skapa avkastning genom att investera i förnybar energi och som också har ambitiösa hållbarhetsmål samt är kravställande avseende deras partners hållbarhetsarbete. Att erbjuda en helhetslösning är därför en viktig del i att minska barriärerna för nya investerare.

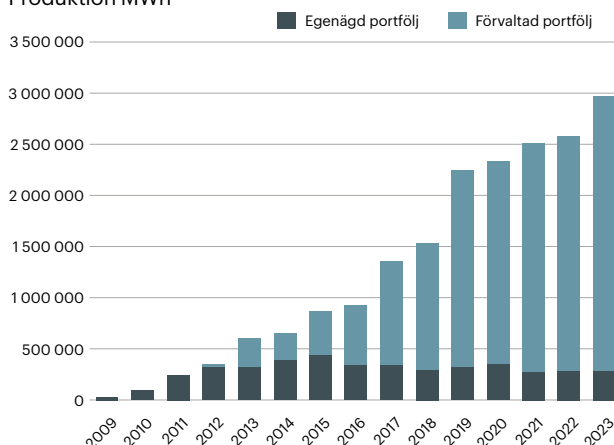
Genom produktion av förnybar energi bidrar Arise till minskade utsläpp av växthusgaser. Arise samlade produktion av förnybar energi visas i diagrammet. Produktion och motsvarande besparing av CO₂-ekvivalenter visas i tabellen på sidan 35.

Arise har historiskt sett fokuserat på landbaserad vindkraft i Sverige och har under de senaste åren breddat verksamheten både teknologiskt och geografiskt. Arise bedriver nu utveckling av vind- och solkraft samt batterilager i fem olika länder och vidare expansion utvärderas kontinuerligt.

Klimatförändringarna i världen riskerar att påverka Arise till viss del negativt. Ett exempel är den svåra torkan i Europa sommaren 2022 då transporter av transformatorer inte längre kunde ske med pråm på Europas floder. Transporterna fick läggas om till vägtrafik, vilket fördyrade och försenade transporterna samtidigt som utsläpp av växthusgaser ökade. Under 2023 var utmaningen i stället översvämningar i centrala Europa som förhindrade transport av transformatorer, med försenade leveranser som följd.

Produktion per år 2009–2023

Produktion MWh



Faktaruta

- Arise projektportfölj uppgick i slutet av 2023 till 6 900 MW i Sverige, Norge, Finland och Storbritannien inom vindenergi, solenergi och batterilagring.
- Arise äger och förvaltar 11 egna vindkraftparker med årlig produktionsbudget på cirka 433 GWh. Ytterligare förvaltningsuppdrag inom vindkraft har tillkommit under året. På två års sikt kommer den egna produktionen, inklusive bolagets andel av samägda parker, öka till närmare 530 GWh per år.
- Arise hade vid årsskiftet tre förvaltade projekt under byggnation inom vindkraft.
 - Kølvalen (277 MW, delägt av Arise)
 - Ranasjö- och Salsjöhöjden (242 MW)
 - Fasikan (105 MW)

Utsläpp av växthusgaser

Arise verksamhet genererar utsläpp av växthusgaser via byggprojekt, löpande förvaltning och genom inköp av material och tjänster till verksamheten.

För att bedöma var i värdekedjan klimatpåverkan är som störst har under 2023 en kartläggning av växthusgaser genomförts enligt standarden Greenhouse Gas Protocol (GHG-protokollet). Till stöd för analysen har livscykelanalyser (LCA) från turbinleverantörer använts.

En livscykelanalys för en vindkraftanläggning ger en schablonberäkning av utsläpp under anläggningens livstid. Redovisade utsläpp beräknas med hjälp av denna schablon och varierar med produktionen för aktuellt år.

Syftet med livscykelanalysen var att göra en första kartläggning av var de största utsläppen uppstår. För att fördjupa analysen och kunna sätta klimatmål behöver analys av faktisk påverkan från specifika anläggningar göras. Detta är en analys Arise avser att påbörja.

Denna första kartläggning av växthusgaspåverkan visar att majoriteten av utsläpp härrör från scope 3. Främsta påverkan kommer från byggfasen och därefter drift av energianläggningar samt tjänsteresor.

”Med våra klimateffektiva lösningar skapar vi förnybar energi för en hållbar framtid.”

Under 2023 har Arise driftsatt en vindkraftanläggning, Skaftåsen. Eftersom all påverkan från byggfasen och framtida avveckling redovisas samma år som driftsättningen sker får denna ett stort genomslag i utsläppsredovisningen.

Arise har utökat verksamheten i Storbritannien, Finland, Norge och Ukraina samt med fler både egna och förvaltade projekt. Det har medfört ökade växthusgasutsläpp, från bland annat resande. Större andel digitala möten bidrar till att minska resandet.

Arise arbetar tillsammans med affärspartners för att minska klimatpåverkan i värdekedjan. Tydligare krav ställs på leverantörer och entreprenörer i upphandlingsfasen för redovisning av uppskattade växthusgasutsläpp och vilka åtgärder som är möjliga för att minska utsläppen. Olika leverantörers klimatpåverkan kan då bli en del av utvärderingen vid inköp.

Kartläggning av växthusgasutsläpp

Växthusgasutsläpp, Arise ¹⁾

Ton CO ₂ -ekvivalenter ²⁾	2023	2022
Scope 1	12	18
Scope 2	8	6
– Marknadsbaserad metod	8	6
– Platsbaserad metod	8	4
Scope 3	74 279	1 941
– Kat 1. Köpta varor och tjänster	157	158
– Kat 6. Tjänsteresor	48	26
– Kat 11. Användandet av sålda produkter	74 074	1 757

¹⁾ Avser verksamhet som bedrivs av Arise AB, Arise Elnät AB samt Arise Renewable Energy UK Ltd.

²⁾ Som underlag för beräkningar av utsläpp inhämtas information om bränsle- och elförbrukning från kontor, anläggningar och bilar samt antal resor från resebyråer eller resebolag. För hotellövernattningar och i de fall underlag saknas görs beräkningarna på schabloner och antaganden. Använda emissionsfaktorer är i första hand från leverantörer och i andra hand från vedertagna källor som DEFRA och Energimarknadsinspektionen. Energianläggningarnas klimatberäkningar är baserade på livscykelanalyser från turbinleverantörer, vars beräknade utsläpp används i kombination med prognostiserad produktion.

Scope 1 – Utsläppen avser direkta utsläpp från tjänsteresor med företagsbilar för exempelvis resor till projektområden och driftsatta energianläggningar. Växthusgasutsläppen i scope 1 uppgick under 2023 till 12 tCO₂-e. Det är en minskning från föregående år och en följd av minskat bilresande i kombination med en ökad andel elektrifierade bilar.

Scope 2 – Utsläppen avser indirekta utsläpp från energiförbrukning av inköpt elektricitet, värme och energi till kontor och anläggningar samt laddning av tjänstebilar. Elförbrukning i anläggningar sker genom konsumtion för att driva styrsystem, smörjpumpar, hinderljus etc. Övrig elförbrukning sker på kontor och avser främst datorer och servrar. Växthusgasutsläppen i scope 2 uppgick under 2023 till 8 tCO₂-e.

Scope 3 – Majoriteten av Arise växthusgasutsläpp uppstår i scope 3. Utsläppen avser andra indirekta utsläpp från byggnation, drift och slutligt omhändertagande av energianläggningar samt tjänsteresor. Majoriteten av utsläpp kommer från energianläggningar och avser material, tillverkning, transporter och markarbeten. Dessa växthusgasutsläpp beräknas på förväntad produktion och rapporteras samma år som projektet driftsätts. Utsläppen som uppstår till följd av drift under anläggningens livstid baseras på faktisk produktion och rapporteras årligen. Under 2023 driftsattes vindkraftsparken Skaftåsen och de beräknade utsläppen vid byggnation och avveckling redovisas samma år. Tjänsteresor uppgick till 48 tCO₂-e, en ökning jämfört med föregående år, främst med anledning av geografisk expansion samt ökat antal medarbetare.

Effektiv användning av resurser

Arise strävar efter ett effektivt nyttjande av resurser och så hållbara lösningar som möjligt. Resursbesparande åtgärder måste dock alltid vägas mot risk för hälsa och säkerhet.

Resurseffektivitet beaktas genom en anläggnings hela livscykel. Arbetet påbörjas redan i utvecklingsfasen där beslut tas som definierar anläggningen, bland annat om sträckningar av vägar, inftarer och placering av verk.

Vid tillverkning av delar till en anläggning finns risk att komponenter, produkter eller kemikalier som väljs inte går att återvinna eller inte tillverkas resurssnålt. En möjlighet till ökad resurseffektivitet är att öka andelen återvunnet material i de produkter som upphandlas.

I byggfasen av en anläggning finns risk för att onödigt mycket material används eller att infrastruktur ges för stora dimensioner. Flera exempel finns på åtgärder för resursbesparing. Där markförhållanden tillåter uppförs bergsförankrade fundament för vindkraftverk i stället för gravitationsfundament. När bergsförankring inte är ett alternativ utvärderas cementblandningar med mindre miljöpåverkan. Om möjligt används infrastruktur som redan finns på plats i form av befintliga vägar och anslutning till stamnät för energi.

En energianläggning har en lång driftfas som kräver löpande underhåll. Avfall lämnas till återvinning och när det

är möjligt återanvänds förbrukningsmaterial, till exempel kan olja renas och användas på nytt.

När energianläggningen närmar sig slutet av sin nyttjandeperiod utvärderas möjligheter till en förlängning av driftfasen, vilket oftast är mest resurseffektivt i ett kortare perspektiv. Utbyte av olika reservdelar och centrala delar av anläggningen är åtgärder som ytterligare kan förlänga livslängden. För att förlänga en driftfas krävs i många fall nya miljötillstånd.

Vid slutlig nedmontering av en energianläggning uppstår valmöjligheter för en effektiv användning av det material som nyttjats. Då huvuddelen av en vindkraftanläggning är av metall kan stora delar återvinnas. Återvinning av vindkraftblad är en utmaning som branschen arbetar med. Tillsammans med andra aktörer i branschen har Arise ingått i en projektgrupp, Rekovid2, där möjligheter till återanvändning, återvinning och materialåtervinning utretts. Exempelvis har en typ av pyrolys för materialåtervinning bekräftats fungera. Metoden innebär nedbrytning av material i hög temperatur.

Vid beslut om nedmontering av en anläggning kan ny prospektering av markrättigheterna påbörjas.

Arise strävan efter resurseffektivitet är i linje med FN:s globala hållbarhetsmål nummer 12 – *Hållbar konsumtion och produktion*, i FN:s handlingsplan Agenda 2030.

Villkor för placering av vindkraftverk

	Påverkan från vindkraftpark	Detta gör Arise	Resultat
	Ljud	Ljudberäkningar	Verifierar att generella riktvärden för buller inte överskrids
	Skuggor	Beräkningar skuggpåverkan	Vid behov utrustas verken med skuggreglering
	Landskapsbild	Planering av parkutformning	Känsliga områden undviks
	Djur & natur	Inventeringar av fåglar, fladdermöss och naturvärden	Planering för att minimera störningar på djur och natur
	Kulturmiljö & arkeologi	Arkeologiska inventeringar, kulturhistoriska utredningar	Minimering av påverkan på fornlämningar

Biologisk mångfald

Att värna om den biologiska mångfalden är en nyckelfaktor för motståndskraften i jordens ekosystem. Arise stödjer FN:s globala hållbarhetsmål nummer 15 – *Ekosystem och biologisk mångfald* i Agenda 2030.

Ekosystem, klimat och biologisk mångfald hänger ihop. För att upprätthålla balans i naturen måste den biologiska mångfalden värnas. Vid etablering av energianläggningar finns risk att negativ påverkan uppstår på den biologiska mångfalden i skog och våtmarker, som sällsynta eller känsliga fågelarter och växter.

För att förebygga och begränsa negativ påverkan på den biologiska mångfalden gör Arise noggranna förundersökningar av förhållanden i omgivningen och skyddsåtgärder vidtas i god tid innan projekt påbörjas. Verksamheten styrs av gällande lagstiftning och villkor i miljötillstånden. För att erhålla miljötillstånd för vindkraftanläggningar krävs fleråriga förundersökningar av eventuell påverkan på den biologiska mångfalden. Placering av vindkraftverk görs med hänsyn till känsliga arter. Vissa arter störs mer av byggaktiviteter än av själva energianläggningarna och i dessa fall anpassas byggverksamheten till olika känsliga tider på året, såsom fåglars häckningssäsong.

Under miljöprövningen klargörs om lokaliseringen för en park är lämplig eller ej. I miljötillståndens villkor finns ytterligare förbehåll för placering av vindkraftverk utifrån skuggor eller ljud som uppkommer samt begränsningar för påverkan på djur, naturvärden, kulturmiljö och arkeologi. Dessa aspekter är centrala under prövningsprocessen.

Förutom störningar som kan uppstå i den lokala naturmiljön, finns också möjligheter för flera arter att återetablera sig. Bland annat kan solparker öppna upp områden i skogsmiljö och därmed möjliggöra ett lägre vegetationsskikt med den

flora och fauna som i flera fall kan vara undanträngd i landskapet sedan tidigare. Dessutom kan sandblottade ytor lämnas för insekter i både solparker och vindparker. På så vis kan Arise energianläggningar bidra till en positiv förändring av naturmiljön lokalt.

Arise ingår i ett antal forskningsprogram om vindkraftens påverkan på människor och natur, som till exempel Vindval och VindEl där programmet syftar till att bidra till omställningen mot ett hållbart och förnybart energisystem genom forskning och utveckling av tekniker, system, metoder och frågeställningar relaterade till vindkraft.

Hur Arise lever upp till villkor för vindkraftanläggningar presenteras i sammanställningen "Villkor för placering av vindkraftverk".



FN:s konferens i december 2022 om biologisk mångfald, Cop 15, gjorde tydligt att det krävs kraftfulla åtgärder över hela världen för att minska massutrotning av arter och ekosystem. FN:s mål är att förlusten av biologisk mångfald ska stoppas och vändas till 2030.

Mål 2024

- | | |
|--|-----------|
| • Växthusgasutsläpp som kunnat undvikas genom produktion av förnybar energi (tCO ₂ e). | > 2 milj. |
| • En genomförd och publicerad studie av växthusgasutsläpp från en nyligen uppförd vindkraftanläggning. | Ja |

Planerade aktiviteter

- Fortsatt kartläggning av växthusgasutsläpp enligt GHG-protokollet, med fördjupning på ett specifikt anläggningsprojekt.
- Uppdatera och kommunicera koncernens miljöpolicy i verksamheten.
- Kartlägga potentiell påverkan på biologisk mångfald vid etablering av energianläggningar.

Växthusgasutsläpp, Arise Sverige och UK

Ton CO ₂ -ekvivalenter ¹⁾	2023	2022
Scope 1	12	18
Scope 2 Marknadsbaserad metod	8	6
Scope 2 Platsbaserad metod	8	4
Scope 3	74 279	1 941
Totalt Scope 1–3 ²⁾	74 299	1 965

¹⁾ Delvis baserat på uppskattningar

²⁾ I totalsumman används Marknadsbaserad metod för Scope 2

Produktion förnybar energi

	2023	2022	2021	2020
Egna anläggningar, MWh	288 353	292 196	281 729	354 505
Förvaltade anläggningar, MWh	2 678 684	2 376 546	2 239 663	1 981 095
Totalt	2 967 037	2 668 742	2 521 392	2 335 600
Motsvarande utsläpp av CO ₂ -ekvivalenter från nordisk residualmix, tCO ₂ -ekv ¹⁾	1 387 446	1 247 957	937 933	853 124

¹⁾ Residualmix Norden (ei.se) för respektive år – år 2023 = 2022 pga eftersläpning

Fokusområde

Socialt ansvar

Arise är beroende av ett högt förtroende hos egna medarbetare, medarbetare hos leverantörer och hos lokalsamhället. Genom ett ansvarsfullt arbete med arbetsmiljö, hälsa och säkerhet samt hänsyn till lokalsamhället bidrar Arise exempelvis till FN:s globala hållbarhetsmål nummer 3 – *God hälsa och välbefinnande*, nummer 8 – *Anständiga arbetsvillkor och ekonomisk tillväxt* och nummer 16 – *Fredliga och inkluderande samhällen*.

Hälsa och säkerhet

Att garantera hälsa och säkerhet i verksamheten, både fysiskt och psykiskt, är en av Arise vägledande principer. Arise har en nollvision för olyckor och arbetsrelaterade sjukdomsfall i egna anläggningar på kontor och i anläggningar som projektleds.

Det är en fysiskt krävande och riskfylld verksamhet att bygga och driva energianläggningar. Olyckor kan uppstå vid exempelvis materialhantering, transporter eller sprängningar. Vid uppstart av byggprojekt upprättas planer för arbetsmiljö, hälsa och säkerhet samt krishantering. Utfall rapporteras löpande till projektledning, styrelse samt ägare och åtgärder vidtas vid avvikelser. Utbildningar hålls regelbundet för egna medarbetare i bland annat brandskydd, HLR och höghöjdsarbete. Krav på motsvarande utbildning ställs på entreprenörer, via de avtal som tecknas.

Risker för hälsa och säkerhet finns också i tillverkning av inköpta produkter samt vid transporter till och från anläggningar. Materialtillverkning sker på flera håll i världen, vilket försvårar för Arise att direkt kontrollera arbetsförhållanden. I affärsavtal och i Code of Conduct for Suppliers kommunicerar Arise med leverantörer för att understryka vikten av hälsa och säkerhet samt utbildning inom området. Detta är en viktig del i Arise relation med leverantörer och partners. Planer finns på ytterligare kommunikation, förtydligande i avtal och uppföljning av utfall.

För anläggningar under uppförande eller i drift utarbetas en HSE-plan (hälsa, säkerhet, miljö) som inkluderar riskbedömning samt en kommunikationsplan för hälsa och säkerhet. HSE-planen sätter också regler för besök vid anläggningen.

Vid vindkraftanläggningar finns även risker för allmänheten och varningsskyltar finns uppsatta för att informera om risker med till exempel iskast från vingarna.

Hälso- och säkerhetsrisker finns vid arbete i kontorsmiljö eller i hemmiljö. Hög arbetsbelastning kan uppstå periodvis och risker behöver identifieras och hanteras. Antalet medarbetare ökar i Arise, vilket ökar behovet av tydliga regler. Arise arbetar löpande med rutiner och kontroller för att

säkerställa en god arbetsmiljö, hälsa och säkerhet på kontoren samt att lagar och regler följs. Skyddsombud genomför årligen skyddsronder. En brandskyddsansvarig arbetar för att säkerställa låg risk för olyckor till följd av brand genom att upprätthålla rutiner och ge information till medarbetarna. Under 2023 har utbildning i brandskydd och hjärt- och lungräddning (HLR) samt föreläsning om ergonomi genomförts.

Arbetsmiljö

Den viktigaste resursen i Arise verksamhet är medarbetarna. Hög och specialinriktad kompetens bidrar till Arise framgångsrika verksamhet. Att erbjuda en god, säker och stimulerande arbetsmiljö är en viktig och strategisk fråga för Arise.

Arbetsmiljöpolicyn styr det systematiska arbetsmiljöarbetet. Lika lön och villkor för lika prestation ska gälla på Arise, årligen görs en lönekartläggning. Medarbetarna erbjuds olika förmåner såsom friskvårdsbidrag, hälsoundersökningar, särskilt anpassade undersökningar för dem som arbetar på hög höjd och sjukvårdsförsäkringar.

I koncernens Uppförandekod anges tydligt att koncernen ska rekrytera och behandla sina medarbetare på ett sätt som inte är diskriminerande avseende kön, religion, ålder, funktionshinder, sexuell läggning, nationalitet, politisk åsikt, fackföreningstillhörighet, socialt eller etniskt ursprung. Koncernen uppmuntrar mångfald på alla nivåer.

Flexibiliteten i val av fysisk arbetsplats har bestått till viss del efter pandemin. Tydliga regler har utarbetats för att skapa förutsättningar för en bra balans i livet för medarbetarna.

Utbildning är viktigt för att upprätthålla och öka kompetensen. Alla chefer i den svenska verksamheten har under året utbildats i arbetsmiljöfrågor.

Den under 2022 påbörjade webbaserade utbildningen i IT-säkerhet har fortsatt under 2023. Andra företagsgemensamma utbildningar har varit HLR (hjärt- och lungräddning) och brandskydd. Under hösten 2023 lanserades en generell utbildning i hållbarhet riktad till alla anställda i koncernen. Utöver de gemensamma utbildningarna har flertalet medar-

”Vi vill erbjuda våra medarbetare och samarbetspartners rätt förutsättningar för att arbeta i en god och säker arbetsmiljö.”



betare gått specifika yrkesutbildningar för att utöka och utveckla sin kompetens. Kurser i höghöjdsarbete och säkerhet har genomförts under året enligt särskild planering.

Inför 2024 planeras ytterligare utbildningar inom bland annat säkerhet, IT-säkerhet, regulatoriska frågor, ledarskap och hållbarhet.

Vid utvecklingssamtal läggs ökat fokus på att planera långsiktigt och utveckla medarbetarna så att rätt kompetens finns för framtiden.

Under 2023 genomfördes en medarbetarundersökning med fokus på upplevd arbetsmiljö och trivsel samt undersökning av den organisatoriska och sociala arbetsmiljön. Resultatet visade att Arise ger tillit till sina medarbetare, skapar bra fysiska förutsättningar och att medarbetarna upplever att de kan få hjälp och stöd från chefer och kollegor vid behov. Områden med utvecklingspotential rörde återhämtning, feedback och måluppföljning. Detta fångades upp genom att Arise utvecklade mallen som används vid utvecklingssamtal, utbildade chefer i arbetsmiljö samt skapade möjligheter till mer flexibilitet i arbetsplats och arbetstid.

I medarbetarundersökningen användes eNPS för att mäta medarbetarupplevelsen. Detta är första gången måttet används i Arise och resultatet blev 37, vilket är "mycket bra" på en skala där <20 är bra, 20–50 är mycket bra och >50 är utmärkt. Som svar på frågeställningen "Huvudsaklig orsak till att företaget rekommenderas" angavs främst bransch och företagskultur och därefter arbetsuppgifter och utvecklingsmöjligheter. Som svar på "Huvudsaklig orsak till att INTE rekommendera företaget" angavs främst "Frågan är inte relevant". En ny medarbetarundersökning planeras till hösten 2024.

Arise ställer krav på entreprenörer och leverantörer att respektera mänskliga rättigheter och arbetsrättigheter. Detta

förtydligas i Arise Code of Conduct for Suppliers som baserar sig på de 10 principerna i FN:s Global Compact, som delas in i Mänskliga rättigheter, Arbetsmiljö, Miljö och Anti-korruption.

Lokalsamhället

Utbyggnad av vindkraft och andra energianläggningar medför förändringar för närboende och lokalsamhället. Anläggningsarbete och transporter kan orsaka en upplevelse av störande buller eller markintrång. Under både byggnation och drift kan andra lokala näringar påverkas, som till exempel renskötsel, skogsvård och jakt. Även natur- och kulturvärden kan förändras. Vid drift av en vindkraftpark kan ljud, ljus eller skuggor upplevas störande. Den förändrade samhällsbilden kan påverka fastighetsvärden, både positivt och negativt.

Arise eftersträvar att skapa bästa möjliga samförstånd kring utvecklingsprojekt och söker en konstruktiv kommunikation med berörda. Vid nyetableringar hålls alltid samråd för att närboende som kan komma att påverkas ska ha möjlighet att inkomma med synpunkter. I varje projekt upprättas kommunikationsplaner för att säkerställa att lokalsamhället löpande får information samt har möjlighet att kontakta projekt- och driftledare. En nära dialog med närboende samt markägare, jaktlag, byalag och föreningar är betydelsefull genom hela projektets livscykel. Regelbundna kontakter med det lokala näringslivet, kommunen och skolan är också av stor betydelse.

Målsättningen är att lokalsamhället ska uppleva goda villkor av etablering av en energianläggning. Från vissa parker utgår årligen utvecklingsmedel som fördelas mellan lokala projekt för att främja bygdens utveckling. Etableringar av energianläggningar bidrar även till inkomster och fler arbetstillfällen, både under byggnation och efter driftsättning,

Mänskliga rättigheter

Arise stödjer och respekterar internationella mänskliga rättigheter. Arise anger tydligt i Uppförandekoden och Code of Conduct for Suppliers att ingen form av barnarbete, arbete under tvång, hot om våld eller annan kränkning av mänskliga rättigheter får förekomma. Styrdokumentet anger också att organisationsfrihet och rätten till kollektiva förhandlingar och avtal ska respekteras.

Material och produkter till Arise energianläggningar tillverkas på en global och konkurrenssatt marknad. Då Arise underleverantörer och entreprenörer i sin tur anlitar entreprenörer eller leverantörer från andra länder försvåras möjligheterna till kontroll och risken för att mänskliga rättigheter kan kränkas ökar.

Arise arbetar med flera stora företag på marknaden som har ett dokumenterat hållbarhetsarbete. En översyn av Code of Conduct for Suppliers har inletts och ska följas av en särskild kommunikation med de största leverantörerna.

Vid utbyggnad av energianläggningar finns risker för kränkning av urfolks rättigheter. Löpande förs dialoger med samerna i norra Sverige för att hitta samförstånd och lösningar.

genom nyttjande av exempelvis transportföretag, affärer och hotell. Arise strävar efter att anlita näringsidkare i nära anslutning till projektet om möjligt.

Verksamheten vid energianläggningarna redovisas årligen i miljörapporter och genom annan redovisning i enlighet med vad som gäller i miljötillstånd för drifttagna anläggningar samt i markägaravtal. Tillsynsmyndigheterna gör regelbundna inspektioner och kontroller av verksamheten under anläggningsskedet.

Arise följer upp alla klagomål som inkommer för att så snabbt som möjligt minimera negativ påverkan samt återanvända erfarenheter i andra projekt. Erfarenhetsåterföringen är viktig för att i framtida etableringar skapa en god kommunikation med boende i lokalsamhället i ett tidigt skede.

Den av regeringen tillsatta incitamentsutredningen redovisade sitt uppdrag till regeringen under våren 2023. Syftet med utredningen var bland annat att lämna förslag till system för att kompensera dem vars omgivning påtagligt påverkas av vindkraftutbyggnad och stärka kommuners förmåga att stödja utbyggnad av vindkraft.

Mål 2024

- Antal arbetsrelaterade allvarliga tillbud och olyckor inom kontor eller anläggningar som ägs eller förvaltas av Arise. 0
- eNPS – Employee Net Promoter Score (poäng). > 50

Planerade aktiviteter

- Kartlägga att policyer och rutiner för hälsa och säkerhet efterlevs inom kontor eller anläggningar som ägs eller förvaltas av Arise.
- Aktiviteter för att behålla och attrahera kompetens, exempelvis samverkan med högskolor och universitet.
- Tydliggöra användandet av utvecklingsmedel för lokalsamhället.

Arbetsrelaterade tillbud och olyckor vid kontor och anläggningar ägda eller förvaltade av Arise

Antal	2023	2022
Egna medarbetare	0	0
– Tillbud	0	0
– Allvarliga olyckor och sjukdomsfall	0	0

Employee Net Promoter Score

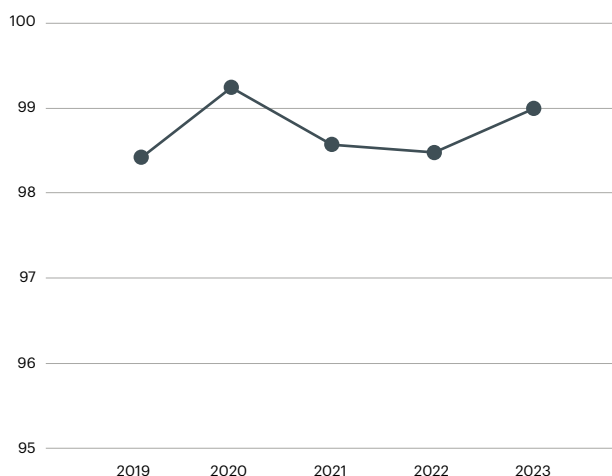
Poäng ¹⁾	2023	2022
e-NPS – Employee Net Promoter Score	37	e.t.

¹⁾ Bra 0–20, Mycket bra 20–50, Utmärkt >50

Mänskliga rättigheter

Antal	2023	2022
Rapporterade ärenden avseende kränkning av mänskliga rättigheter	0	0

Friskindex ^{1) 2)}



¹⁾ Friskindex mäts som antal arbetade timmar jämfört med antal tillgängliga timmar

²⁾ Enbart bolag i Sverige och UK

Styrelse, koncernledning och medarbetare. Antal och könsfördelning ¹⁾

	2023			2022		
	Antal	Kvinnor	Män	Antal	Kvinnor	Män
Styrelse	5	20%	80%	4	25%	75%
Koncernledning ²⁾	4	0%	100%	4	0%	100%
Medarbetare	67	40%	60%	41	34%	66%
– varav delägda bolag	16	38%	62%	–	–	–

¹⁾ Vid räkenskapsårets slut

²⁾ Den 15 januari 2024 utökades koncernledningen. Antalet ledamöter är därefter 5, varav kvinnor 20 procent

Uppföljning av arbetsmiljö och miljö vid Lebo

Arise gör revisioner av arbetsmiljö och miljö vid byggprojekt för att, vid eventuella avvikelser, finna korrigerande åtgärder och samtidigt dra lärdomar inför kommande projekt, ett sätt att nå ständig förbättring inom hälsa, säkerhet och miljö.

I november gjordes en revision vid bygget av vindkraftparken i Lebo. Uppföljning gjordes på plats vid anläggningen av en av huvudleverantörernas arbete med arbetsmiljö och miljö.

Med utgångspunkt i lagstiftning och tillstånd kontrollerades dokumentation och erforderliga tillstånd, som till exempel att entreprenörens bolag är skatteregistrerat och att certifikat för höghöjdsarbete finns. Kontroller gjordes också av hantering av olika miljöfarliga ämnen som exempelvis kemikalier.

– Vid revisionen i Lebo noterades några mindre avvikelser men den gav överlag ett gott intryck, säger Ida Lilja och Rolf Grybb, Arise representanter på plats.



Lebo vindkraftpark
Västervik, Sverige





Fokusområde

Ansvarsfullt företagande

Arise bedriver en ansvarsfull och etisk affär. Hög nivå kräver en god och strukturerad styrning av bolaget och tydliga regler för affärsetiskt beteende. En ansvarsfull affär bidrar till exempel till FN:s mål nummer 9 – *Hållbar industri, innovationer och infrastruktur* samt nummer 16 – *Fredliga och inkluderande samhällen*.

Styrning

Arise följer "Svensk kod för bolagsstyrning", den så kallade Kodén, för styrning av bolaget och av hållbarhetsarbetet. Styrelsen i vissa bolag ska årligen i en hållbarhetsrapport som ska hållas tillgänglig på bolagets webbplats, ge aktieägarna och kapitalmarknaden de hållbarhetsupplysningar som behövs för förståelsen av bolagets utveckling, ställning och resultat samt konsekvenserna av verksamheten.

Styrelsen har fastställt en mångfaldspolicy som har till syfte att främja mångfald i styrelse och ledning. Enligt denna ska styrelsen vara präglad av mångfald och styrelsens sammanfattning ska följa punkt 4.1 i Kodén (Svensk kod för bolagsstyrning).

För mer information kring bolagets styrning hänvisas till bolagsstyrningsrapporten på sidorna 108–111.

Affärsetik

Att upprätthålla en hög affärsetisk standard och bedriva verksamheten i enlighet med gällande lagar och bestämmelser är en självklarhet för Arise. Olika risker som kan uppstå i en projekt- och utvecklingsverksamhet är exempelvis mutor och bestickning i olika led i leverantörskedjan eller i tillståndsprocesser, otillbörliga samarbetsformer eller att avtal tecknas som inte är grundade på rättvisa bedömningar. Dessa överträdelser kan vara såväl avsiktliga som oavsiktliga och utbildning av anställda är därför en central del i arbetet med affärsetik.

Arise kräver ärlighet och integritet i bolagets samtliga verksamheter och från kunder, leverantörer och samarbetspartners. Vikten av affärsetik betonas i både Arise Uppförandekod och i Code of Conduct for Suppliers.

"Arise kräver ärlighet och integritet i bolagets samtliga verksamheter och från kunder, leverantörer och samarbetspartners."

Varje form av compensation till rådgivare, leverantörer och samarbetspartners ska endast ske om den grundats på bekräftade produkter och tjänster. Restriktion avseende gåvor till eller från leverantörer och affärspartners gäller. Samtliga medarbetare ska utesluta intressekonflikter mellan privata ekonomiska spörsmål och koncernens affärsverksamhet.

För att ytterligare öka medvetenheten om risker för oegentligheter planeras en utbildning i anti-korruption för alla medarbetare under 2024. Koncernens Uppförandekod är under uppdatering och kommer implementeras i verksamheten under 2024.

Dialoger med stora befintliga leverantörer och samarbetspartners genomförs där ett syfte är att informera om koncernens Code of Conduct for Suppliers och dess innehåll. Denna kod är en obligatorisk bilaga vid offertförfrågningar och efterlevnad av den är en förutsättning för alla nya avtal.

Arise stödjer FN:s delmål 16.5 "Bekämpa korruption och mutor".

Hållbara affärer

Arise mål är att genom effektiv finansiering, förvaltning, drift och projektutveckling ge aktieägarna en god avkastning i form av utdelning och ökat aktieägarvärde. Arise strategi är att växa geografiskt och nyttja koncernens samlade kompetens på nya marknader samt bredda produktportföljen till fler förnybara energislag än vindkraft. En ökad omsättning ska nås med en fortsatt god lönsamhet.

Det är en viktig fråga för Arise att säkerställa god kostnadskontroll och ett effektivt nyttjande av resurser. I utvecklingsprojekt görs noggranna förkalkyler och regelbunden uppföljning av projekten när de når bygghasen, för att få så låga investeringskostnader som möjligt.

Arise utbyggnad av förnybar energi stärker lokal infrastruktur, vilket stödjer människors välbefinnande, ekonomisk utveckling och arbetstillfällen. Detta är i linje med FN:s globala hållbarhetsmål nummer 9 – *Hållbar industri, innovation och infrastruktur*, i FN:s handlingsplan Agenda 2030.

Grönt finansieringsramverk

I början av 2022 upprättade Arise ett "Green Financing Framework" som innehåller kriterier för investeringar i uteslutande förnybar energi. Genom dessa investeringar stöttar Arise omställningen till ett klimatneutralt samhälle. För att säkerställa att ramverket följer 2021 års version av ICMA Green Bond Principles, har Arise erhållit en extern validering av ramverket från Cicero Shades of Green. Cicero Shades of Green har tilldelat ramverket en "dark green shade". Under det gröna finansieringsramverket kan Arise inkludera obligationer samt existerande och framtida lån.

I maj 2022 emitterade Arise gröna seniora icke-säkerställda obligationer om 50 miljoner EUR. Emissionslikviden kommer att användas i enlighet med Arise "Green Financing Framework", inklusive finansiering av nya projekt för förnybar

energi. I ramverket finns ytterligare 50 miljoner EUR som ännu ej är emitterade.

Arise erhöll år 2020 en certifiering av grönt lån under DNB Sustainable Product Framework, dedikerat till egna parker, då detta lån uppfyller kriterierna i kategorin Förnybar Energi. Produktionen i dessa parker under 2023 och hur mycket detta motsvarar i minskade CO₂-utsläpp, framgår av tabellen nedan.

Mål 2024

• Andel (%) nya avtal med strategiska leverantörer där Code of Conduct for Suppliers har kommunicerats och ingår som en avtalsförutsättning.	100
• Andel (%) av koncernens medarbetare som deltagit i koncerngemensam utbildning inom hållbarhet och anti-korruption.	100
• Antal bekräftade fall av korruption eller mutor.	0

Planerade aktiviteter

- Intressentdialoger med leverantörer med uppföljning av hållbarhet samt kommunikation av Code of Conduct for Suppliers.
- Uppdatera och kommunicera koncernens anti-korruptionspolicy i verksamheten.
- Genomföra anti-korruptionsutbildning för alla i koncernen under 2024.

Egenägd produktion

	2023 (MWh)	Motsvarar ¹⁾ ton CO ₂ -e
Oxhult	53 869	25 190
Råbelöv	21 157	9 893
Brunsmo	21 475	10 042
Fröslida	37 113	17 355
Idhult	31 544	14 751
Kåphult	28 847	13 489
Södra Kärra	31 427	14 696
Blekhem	26 320	12 308
Gettnabo	30 026	14 041
Skäppentorp	6 575	3 075
Totalt ²⁾	288 353	134 840

¹⁾ Residualmix 2022, Norden (ei.se) – 0,47 ton CO₂-ekvivalenter/MWh

²⁾ Totalen exkluderar Lebo då produktion startar 2024

Utbildning i hållbarhetsrelaterade ämnen

	2023	2022
Hållbarhet, grundutbildning	●	
Hållbarhet, risker för Arise – workshop		●
Hjärt- och lungräddning, brandskydd ¹⁾	●	
Arbetsmiljöutbildning för chefer ¹⁾	●	
IT-säkerhet – webbaserad (pågående) ²⁾	●	●

¹⁾ Enbart bolag i Sverige

²⁾ Enbart bolag i Sverige och UK

Anti-korruption

	2023	2022
Antal		
Antal bekräftade fall av korruption eller mutor	0	0

**REVISORNS YTTRANDE AVSEENDE DEN
LAGSTADGADE HÅLLBARHETSRAPPORTEN**

Till bolagsstämman i Arise AB (publ) org. nr. 556274-6726

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2023 på sidorna 22–44 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

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

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg den 21 mars 2024

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik

Auktoriserad revisor





Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Arise AB (publ), organisationsnummer 556274-6726, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 1 januari–31 december 2023.

Koncernen

Verksamheten

Arise AB är moderbolag i Arisekoncernen, som utvecklar, bygger och säljer sol-, batteri- och vindkraftparker samt förvaltar desamma. Därtill består koncernen till övervägande del av ett antal helägda dotterbolag som normalt heter Arise Wind Farm och ett nummer. Dessa bolag äger och driver Arise operationella vindkraftparker, se redovisning av dessa på sidan 8–9. Sedan tidigare år finns även Arise Elnät AB, Arise Kran AB, Arise Renewable Energy Limited samt ett antal Arise Wind HoldCo-bolag. Arise Kran AB kommer att avvecklas inom kort då ingen verksamhet längre bedrivs i detta bolag. Under 2023 har Arise AB köpt en finsk koncern som bolaget äger till 51,1% samt en norsk koncern som bolaget äger till 70%.

Moderbolagets verksamhet består av att utveckla projekt (projektera lämpliga sol- och vindlägen, teckna arrendavtal, arbeta fram konsekvensbeskrivningar, utarbeta detaljplaner och tillstånd), avyttra projekt till externa investerare, bygga nya projekt, förvalta både interna och externa projekt (tekniskt och ekonomiskt) samt hantera koncernens handelsverksamhet av el och ursprungsgarantier. Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy.

Arise Elnät AB är helt inriktat på elteknisk konsultation med ansvar för de elentreprenader som ingår i koncernens sol- och vindkraftutbyggnad. Detta ansvar innefattar bl.a. koncessionsansökan för att bygga elnät för transitering av elektriciteten från sol- och vindkraftparkerna till överliggande elnät.

Koncernens verksamhet bedrivs i Sverige, Storbritannien samt i Finland. Arise framtidsvision finns att läsas på sidorna 6–15.

Händelser i sammandrag

Under första kvartalet 2023 ingick Arise ett avtal med Persson Invest, en av Sveriges större privata markägare. Avtalet avser

rättigheter att utveckla potentiella vindkraftprojekt på stor del av Persson Invests marker där bolaget ser god potential för att realisera ny vindkraft. Bolaget bedömer att potentialen uppgår till cirka 500 MW. Bolaget ingick även avtal om förvärv av cirka 51% av det finska bolaget Pohjan Voima Oy. Pohjan Voima Oy är aktiva inom utveckling av landbaserad vind- och solkraft i Finland med en projektportfölj som vid avtalstidpunkten uppgick till cirka 1,7 GW.

Under andra kvartalet 2023 tillträdde Arise tidigare offentliggjort förvärv av cirka 51% av aktierna i Pohjan Voima Oy.

Under tredje kvartalet 2023 höll Arise en kapitalmarknadsdag där nya finansiella mål med fokus på lönsam tillväxt presenterades. Under kvartalet fastställdes och erhöles tilläggsköpeskillingen för projekt Skaftåsen om EUR 6,4 miljoner.

Under fjärde kvartalet avyttrades vindkraftprojektet Fasi-kan till SCA Munksund AB (SCA). Den totala köpeskillingen uppgick till cirka SEK 125 miljoner vilket också innefattar en rörlig del vilken är beroende av hur byggnationen av projektet fortlöper i förhållande till budget. Under kvartalet ingick Arise också ett samarbete med SCA. Arise och SCA kommer att samarbeta i utvecklingen av vindkraft på sex identifierade markområden. Den bedömda potentialen uppgår till cirka 1 000 MW och projekten inkluderas i Arise projektportfölj som projekt i tidig fas. Arise kommer att ha 49% ägarandel i projektet när de når byggfärdig status.

Arise meddelade i november att styrelsen beslutat att utnyttja bemyndigandet från årsstämman i maj 2023 att återköpa bolagets egna aktier upp till ett maximalt belopp om SEK 100 miljoner fram till datumet för årsstämman 2024. Under kvartalet återköptes 564 908 egna aktier för 23,6 mkr. Karmen Bergholcs utsågs till Chefsjurist under kvartalet med tillträde av tjänsten i januari 2024. I december förvärvades även 70% av det norska bolaget Fenix Repower AS, en utvecklare av sol-, vind- och lagringsprojekt i Norge och Ukraina.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättning hänförlig till produktionen av el i segmentet Production består av intäkter för såld el och sålda ursprungs-

garantier för faktisk producerad el. Inom nettoomsättningen ingår därutöver försäljningsintäkter från sålda projekt samt förvaltningsintäkter. Försäljningsintäkter från sålda projekt ingår i segmentet Development och förvaltningsintäkter ingår i segmentet Solutions.

Utöver pågående vinstavräkningar bidrog försäljningen av Fasikan samt slutavräkningen av Skaftåsen positivt till Developments intäkter under året. Solutions intäkter ökade under året med god lönsamhet, delvis till följd av att förvaltningsuppdraget för Skaftåsen inleddes efter det kommersiella övertagandet. Samtidigt ökade intäkterna inom Production till följd av högre realiserade priser jämfört med föregående år. Totalt producerades 288 GWh (292) grön el och snittpriset för produktionen uppgick till 829 SEK/MWh (720). Totalt uppgick nettoomsättningen till 503 mkr (1 164). Rörelsekostnader uppgick till -232 mkr (-322). EBITDA uppgick till 286 mkr (851) och EBIT till 223 mkr (790). Finansnettot uppgick till -23 mkr (-17) varav valutakursdifferenser motsvarade 9 mkr (11). Resultat före och efter skatt uppgick till 200 mkr (772) vilket motsvarade 4,65 (18,60) kronor per aktie.

Kassaflöde och investeringar

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 312 mkr (967). Rörelsekapitalförändringar var -90 mkr (-41). Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 222 mkr (926). Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -539 mkr (-305) och var primärt hänförligt till investeringar i Lebo samt Pohjan Voima Oy. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till -316 mkr (621). Amorteringar skedde med -57 mkr (-18) och nya lån om 207 mkr (523) upptogs. Räntor och finansieringskostnader om -62 mkr (-33) betalades. Utdelning om -44 mkr (0) betalades ut och aktieåterköp genomfördes om -24 mkr (0). Nettobetalningar till eller från spärrade konton skedde med -1 mkr (-9) varefter kassaflödet, justerat för leasingeffekter, uppgick till -306 mkr (1 082).

Finansiering och likviditet

Vid periodens utgång hade bolaget en nettoskuld om 183 mkr, att jämföra med en nettokassa om 296 mkr vid fjärde kvartalets utgång 2022. Likvida medel vid periodens utgång uppgick till 917 mkr (1 220). Soliditeten vid periodens slut var 58 (55) procent.

Skatter

För Arise svenska dotterbolag har skatt beräknats efter den svenska skattesatsen 20,6%. Beaktat koncernens skattemässiga underskottsavdrag och avskrivningsmöjligheter är bedömningen att ingen betald bolagsskatt kommer att redovisas under de närmaste åren.

Medarbetare

Medeltalet anställda i koncernen uppgick under året till 51 (36). Det totala antalet anställda vid årets slut uppgick till 67 (41). Övriga upplysningar rörande antalet anställda samt löner, ersättningar och anställningsvillkor lämnas i Not 4 till koncernens finansiella rapporter.

Moderbolaget

Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy. Denna koncerninterna handelsverksamhet har redovisats brutto i resultaträkningen. De elproducerande dotterbolagen säljer sin elproduktion direkt till motpart i marknaden till spotpris.

Moderbolagets totala intäkter uppgick under året till 48 mkr (40) och inköp av el och certifikat, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -110 mkr (-95) varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -62 mkr (-55). Erhållen utdelning bidrog till ett finansnetto om 787 mkr (-22) vilket tillsammans med koncernbidrag på 90 mkr (113) medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till 815 mkr (36). Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till 517 mkr (-307).

Miljöpåverkan

Koncernens huvudsakliga verksamhet är att utveckla, bygga, sälja och förvalta projekt som producerar förnybar el utan utsläpp av CO₂, stoft eller andra utsläpp till luft, vatten eller mark. Verksamheten inkluderar även egen produktion av förnybar el. Bygg- och anläggningsarbeten i samband med uppförande av vindkraftverk och tillhörande elanläggningar, följer de regelverk som gäller för dylik verksamhet.

Koncernens hantering av oljor, kemikalier och drivmedel är begränsad till oljor för smörjning av vindkraftverkens rörliga delar, till vad som följer av de mark- och anläggningsarbeten som utförs av externa entreprenörer samt bränsle till leverantörernas och koncernens tjänstefordon. Driften av vindkraftanläggningar ger upphov till direkt miljöpåverkan genom ljud, skuggor och synintryck.

Hållbarhetsrapport

I enlighet med ÅRL 6 kap 11§ har Arise AB (publ) valt att upprätta hållbarhetsrapporten som en från årsredovisningen avskild rapport. Hållbarhetsrapporten finns på sidorna 22-44 i detta dokument. Ramen för innehållet i Arise hållbarhetsrapport är satt med utgångspunkt från FN:s Globala mål för hållbar utveckling, där Arise kan bidra till flera av målen. Mål nummer 7 – *Hållbar energi för alla*, och mål nummer 13 – *Bekämpa klimatförändringarna*, är de mål Arise främst

kan bidra till då kärnverksamheten är att skapa förnybar energi genom utveckling av vindkraft, solkraft och andra förnybara energikällor.

Lagkrav

Genom innehav och drift av vindkraftverk och elanläggningar bedriver koncernen verksamhet som både är tillstånds- och anmälningspliktig enligt miljöbalken. Koncernen innehar samtliga tillstånd som erfordras för att driva den befintliga verksamheten.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Arise indelar risker i omvärldsrisker (politik, konjunktur, klimatförhållanden, teknologiutveckling och konkurrenter), finansiella risker (energipriser, valutor, räntor, finansiering, kapital, likviditet och kredit) samt operationella risker (drift, rörelse- och investeringskostnader, tillstånd och andra rättigheter, nyckelpersoner, underleverantörer, avtal, tvister, försäkringar, IT-miljö och övrig riskhantering).

Omvärldsrisker

Arise bedömer att det kommer att finnas efterfrågan på elektricitet som producerats med vind och sol under överskådlig framtid. EU:s ambitiösa klimatomål innebär en minskning av koldioxidutsläpp med 55% till 2030, jämfört med nivån 1990, och neutralitet 2050. Fortsatt teknologisk utveckling kan dock innebära att andra teknologier än vind- och solkraft blir mer konkurrenskraftiga i framtiden.

Priset på el kan påverkas av en rad faktorer inklusive konjunkturläge, råvarupriser, CO₂-priser samt strukturell utbuds- och efterfrågesituation. Erhållet och förväntat elpris kan styra möjligheterna att få tillgång till både eget och lånat kapital.

Arise intäkter är beroende av pris på el samt den mängd el den installerade vindkraften genererar, vilket i sin tur beror på vindstyrkan under den aktuella perioden på berörda platser samt vindkraftverkens tillgänglighet. Vindstyrkan varierar dels mellan olika säsonger under året, dels mellan olika år. Vidare då produktionen varierar timme för timme och dag för dag beroende på vindförhållande medför detta att snittpriset för vindkraft-el kan avvika mot marknadspris för el om dessa är uttryckta som dygnsmedelpriser och/eller månadsmedelpriser. Genom att bolagets egen produktion är etablerad på olika geografiska platser minskas risken för variation i produktionsvolym. Ogynnsamma väderförhållanden och klimatförändringar kan dock påverka elproduktionen negativt vilket i sin tur skulle påverka bolagets resultat.

Vidare är Arise beroende av intäkter från avyttringar av driftsatta och byggklara projekt till externa investerare.

Genom att ha etablerat en omfattande projektportfölj samt en plattform för bygg- och driftförvaltning är Arise konkurrensmässigt en av de aktörer på marknaden som kan tillhandahålla markägare och investerare ett helhetskoncept med sol- och vindkraftutbyggnad inklusive projekträttigheter, nätuppkoppling och storskalig upphandling av paneler och verk. Marknaden är konkurrensutsatt och det finns en risk att Arise inte kan anpassa sina projekt till industriell och teknologisk utveckling för att på så sätt säkra framtida konkurrenskraft. Ett industriellt synsätt kombinerat med egen kontroll av utbyggnaden är några av de viktigaste förutsättningarna för koncernens framtida konkurrenskraft. Vidare kan politik, opinion och nivån av allmän acceptans påverka möjligheterna att utveckla vind- och solprojekt i framtiden negativt.

Finansiella risker

Energiprisrisken uppkommer genom ett fluktuerande elpris vilket noteras på marknadsplatsen Nord Pool. Koncernen hanterar denna risk genom att prissäkra viss del av planerad produktion. Det föreligger osäkerhet kring den framtida prisutvecklingen och skulle elpriser sjunka kan det utgöra en indikation på risk för värdenedgång i befintliga investeringar.

Valutarisken i koncernen uppkommer huvudsakligen vid elförsäljning och vid försäljning av projekt, där båda normalt prissätts i EUR. Risken hanteras genom att EUR-kursen säkras till termin i viss omfattning. Därtill sker upplåning i utländsk valuta om det bedöms att underliggande värde i den belånade tillgången i huvudsak sätts i sådan utländsk valuta. Sådan exponering kurssäkras normalt inte.

Ränterisken uppkommer då koncernen har upptagit lån och har hanterats genom att ränta på upptagna lån till stor del bundits till fast ränta genom swapavtal.

Med likviditetsrisk avses risken att Arise inte har möjlighet att möta sina betalningsförpliktelser som följd av otillräcklig likviditet, svårigheter att leva upp finansiella åtaganden i kreditavtal eller begränsad möjlighet att uppta nya lån. Med kreditrisk avses risken att koncernens kunder ej uppfyller sina åtaganden, dvs. att koncernbolagen inte erhåller betalning för sina kundfordringar, vilket utgör en kreditrisk. Finansfunktionen analyserar och bedömer kunder löpande samt tillämpar en proaktiv kreditkontroll. Större kundfordringar kan säkras genom garantier.

Arise ska upprätthålla finansiell beredskap i form av en likviditetsreserv, bestående av likvida medel och outnyttjade kreditlöften som för var tid är tillräcklig.

För mer information, se Not 10 till koncernens finansiella rapporter.

Operationella risker

Risken för väsentliga konsekvenser av ett totalt driftstopp i

alla bolagets vindkraftverk, som följd av samtidiga tekniska haverier, bedöms som låg. Dels beroende på att parkerna är geografiskt spridda, dels beroende på att flera olika fabrikat installerats. Bolaget har infört ett komplett underhållssystem för samtliga vindkraftverk, som bland annat innefattar kvalificerad vibrationsmätning på samtliga huvudkomponenter i varje verk, kompletta komponentregister samt system för loggning av fel och åtgärder i verken. Därtill har så kallade fullserviceavtal tecknats med externa leverantörer. Vidare innefattar koncernens försäkringsprogram egendomsförsäkring, avbrottsförsäkring, ansvarsförsäkring, produktansvar, ren förmögenhetsskada samt begränsat skydd vid miljöskada. Arise verksamhet är till del reglerad av tillstånd och koncessioner. Arise följer uppsatta krav och villkor men om avvikelser i framtiden skulle ske kan det innebära en risk att dylika tillstånd och koncessioner återkallas.

I utvecklingsverksamheten är Arise beroende av att kunna erhålla erforderliga tillstånd, koncessioner, nätanslutningsavtal och arrendeavtal samt andra nyttjanderättsavtal. Möjligheten att uppnå detta kan påverkas av politik och opinion men också av Arise förmåga att driva tillståndprocesser samt förhandla med olika motparter. Av detta följer att Arise är beroende av sin förmåga att bibehålla och rekrytera nyckelpersoner. Vidare är Arise framtida projekt beroende av underleverantörer som exponeras för kostnadsutveckling avseende råmaterial, komponenter och logistikkostnader.

Koncernen är beroende av ett antal IT system och tjänster för att kunna utföra sin verksamhet och är därför exponerad för risker kopplade till bolagets IT-miljö.

Arise gör bedömningen att det inte finns några tvister som kan få väsentlig inverkan på koncernens finansiella ställning. Arise bedömer vidare att koncernens storlek och koncernledningens sammansättning av medarbetare med insikt i, samt löpande och nära kontakt med verksamheterna, reducerar de operationella riskerna.

Styrelsens arbete/Bolagsstyrningsrapport

Information om bolagets styrning och styrelsens arbete under året finns i Bolagsstyrningsrapporten på sidorna 108–111. Denna och annan ytterligare information om bolagsstyrningen i Arise finns på Arise hemsida www.arise.se.

Det finns inte några bestämmelser i bolagsordningen om tillsättande och entledigande av styrelseledamöter eller om ändring av bolagsordningen.

Upplysningar avseende bolagets aktier

Totalt antal aktier, röster, utdelning och nya aktier

Den 31 december 2023 var totalt 44 494 235 aktier utgivna. Aktieägare har rätt att rösta för samtliga aktier han eller hon

äger eller företräder. Alla aktier berättigar till lika utdelning.

Bolaget innehar 619 102 egna aktier till ett kvotvärde om 0,08 kr per aktie och till en ersättning om 40,47 kr per aktie.

Under 2022 emitterades teckningsoptioner för aktier i Arise AB i ett program riktat till anställda. Per 31 december 2023 uppgick det totala antalet emitterade teckningsoptioner till 980 000 stycken, varav 407 360 stycken överlåtits till deltagare i programmet.

Bemyndigande

Vid årsstämman den 4 maj 2023 fattades beslut om bemyndiganden för styrelsen att intill nästa årsstämma fatta beslut om emission av stamaktier, preferensaktier och konvertibler, återköp av egna aktier och överlåtelse av egna aktier. Några begränsningar i aktiernas överlåtbarhet finns inte enligt bolagsordningen eller gällande lagstiftning. För övrigt känner inte bolaget till några avtal mellan aktieägare som begränsar aktiernas överlåtbarhet.

Aktieägare

Information om bolagets aktieägare finns på sidan 112. Aktieägare med ett direkt och indirekt innehav som representerar mer än 10 % av rösterna utgörs av Johan Claesson med bolag och AltoCumulus Asset Management.

Avtal med klausuler om ägarförändringar

Vid en ägarförändring som innebär "Change of Control" eller om Arise avnoteras från Nasdaq Stockholm blir klausuler i bolagets låneavtal samt obligationsavtal tillämpliga, vilket innebär att banken respektive obligationsinnehavare har rätt att påkalla återbetalning av lån inklusive upplupen ränta.

Förutom dessa avtal har koncernen inga andra väsentliga avtal som kan sägas upp vid en ägarförändring. Inga avtal finns mellan bolaget och styrelseledamöter eller anställda som föreskriver ersättningar om dessa säger upp sig, sägs upp utan skälig grund eller om deras anställning eller uppdrag upphör som följd av ett offentligt uppköpserbjudande.

Uppförandekod

Arise lägger stor vikt vid att bedriva verksamheten på ett såväl juridiskt som affärsetiskt gott sätt. I bolagets uppförandekod betonas de principer som styr koncernens förhållande till medarbetare, affärspartners och andra intressenter. Uppförandekoden gäller för såväl anställda som styrelseledamöter. Det förväntas även att koncernens leverantörer och samarbetspartners respekterar vår uppförandekod för leverantörer och förbinder sig att arbeta proaktivt för att möta dessa krav inom både sin egen verksamhet och i leverantörskedjan.



I uppförandekoden fastställs att mutor inte får förekomma, att bolaget ska vara restriktivt med gåvor och att alla affärstransaktioner klart ska framgå i bolagets räkenskaper, som på ett sanningsenligt, relevant och begripligt sätt ska vara utförda enligt allmänt vedertagna redovisningsprinciper.

Arise intar en neutral ställning i partipolitiska frågor. Varken koncernens namn eller tillgångar får användas för att främja politiska partier eller kandidaters intressen.

Uppförandekoden omfattar även bolagets arbete för ett hållbart samhälle, där det fastställs att koncernens produkter och processer ska vara utformade på ett sätt som effektivt utnyttjar energi och råvaror samt minimerar avfall och restprodukter över produktens livslängd. Arise rekryterar och behandlar sina medarbetare på ett sätt som inte är diskriminerande avseende kön, etnicitet, religion, ålder, funktionsnedsättning, sexuell läggning, nationalitet, politisk åsikt, ursprung etc. Koncernen uppmuntrar mångfald på alla nivåer. Barnarbete tolereras inte, inte heller att arbete utförs genom tvång eller hot. Organisationsfrihet och rätten till kollektiva förhandlingar och avtal ska respekteras.

Riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare

Dessa riktlinjer omfattar lön och övriga villkor för de personer som ingår i koncernledningen i Arise AB (publ) ("Arise"), inklusive verkställande direktör, nedan benämnda "ledande befattningshavare". Riktlinjerna omfattar även eventuell ersättning till styrelseledamöter för arbete utöver styrelsearvode. Riktlinjerna ska tillämpas för ersättningar som avtalas, och ändringar som görs i redan avtalade ersättningar, efter det att riktlinjerna antagits av bolagets årsstämma 2024.

Riktlinjerna omfattar inte ersättningar som beslutas av bolagsstämman, såsom exempelvis arvode till styrelseledamöter samt aktierelaterade incitamentsprogram.

Grundläggande princip

Arise är en av Sveriges ledande oberoende aktörer inom förnybar energi med en bred erfarenhet av projektutveckling och förvaltning. Arise affärsstrategi innefattar i korthet att utveckla, bygga och sälja elproduktion samt förvalta densamma. Arise hanterar hela värdekedjan, från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning och långsiktig förvaltning av förnybar elproduktion. En framgångsrik implementering av Arise affärsstrategi och tillvaratagandet av Arise långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, förutsätter att bolaget kan rekrytera och behålla ledande befattningshavare med god kompetens och kapacitet att nå uppställda mål. För detta krävs att Arise kan erbjuda marknads- och konkurrensmässig ersättning vilket dessa riktlinjer möjliggör.

Ersättningen ska vara marknads- och konkurrensmässig och ska bestå av följande komponenter: fast lön, rörlig kontant ersättning, pensionsförmåner och andra förmåner. Ersättningens nivå för varje enskild befattningshavare ska vara baserad på faktorer såsom arbetsuppgifter, kompetens, erfarenhet, befattning och prestation. Bolagsstämman kan därutöver – och oberoende av dessa riktlinjer – besluta om exempelvis aktie- och aktiekursrelaterade ersättningar.

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

Fast lön

Varje ledande befattningshavare ska erbjudas en fast årlig lön som är marknadsmässig och baserad på den ledande befattningshavarens ansvar, kompetens och prestation. Den fasta lönen ska fastställas per kalenderår med lönerevision den 1:a januari varje år.

Rörlig kontant ersättning

Förutom fast lön kan varje ledande befattningshavare, från tid till annan, erbjudas rörlig kontant ersättning. Sådan kontant rörlig ersättning ska regleras i anställningsavtalet för respektive ledande befattningshavare. Rörlig kontant ersättning som omfattas av dessa riktlinjer ska syfta till att främja Arise affärsstrategi och långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet.

Uppfyllelse av kriterier för utbetalning av rörlig kontant ersättning ska kunna mätas under en period om ett år. Prestation under en längre tidsperiod ska kunna vägas in i bedömningen. Den årliga rörliga kontanterersättningen får som högst motsvara 100 procent av den fasta årliga lönen. Den rörliga kontanterersättningen ska inte vara pensionsgrundande, i den mån inte annat följer av tvingande kollektivavtalsbestämmelser.

Den rörliga kontanterersättningen ska vara kopplad till ett eller flera förutbestämda och mätbara kriterier som kan vara finansiella, såsom justerat resultat efter skatt, eller icke-finansiella, såsom ökad tillväxt, konkurrenskraft, lyckade förvärv, refinansiering, växande humankapital samt övrig måloppfyllelse.

Genom att målen på ett tydligt och mätbart sätt kopplar de ledande befattningshavarnas ersättning till bolagets finansiella och operativa utveckling främjar de genomförandet av Arise affärsstrategi, långsiktiga intressen och hållbarhet.

När mätperioden för uppfyllelse av kriterierna för utbetalning av rörlig kontant ersättning har avslutats ska det bedömas respektive fastställas i vilken utsträckning som

kriterierna har uppfyllts. Ersättningsutskottet ansvarar för sådan bedömning. Uppfyllande av finansiella kriterier ska fastställas baserat på den av bolaget senast tillgängliga finansiella informationen. Styrelsen ska ha rätt att återkräva rörlig ersättning som utbetalats på grundval av uppgifter som senare visat sig vara felaktiga.

Koncernens åtaganden avseende rörlig ersättning gentemot de ledande befattningshavare som kan omfattas av mål för rörlig ersättning beräknas för 2024 – om samtliga mål för rörlig ersättning fullt ut uppfylls – högst kunna uppgå till cirka 13,6 mkr (cirka 11,8 mkr) inklusive sociala avgifter. Utfall för 2023 som omfattades av mål för rörlig ersättning, exklusive sociala avgifter, uppgick till 9,1 mkr.

Ytterligare rörlig kontant ersättning kan utgå vid extraordinära omständigheter, förutsatt att sådana extraordinära arrangemang endast görs på individnivå antingen i syfte att rekrytera eller behålla befattningshavare, eller som ersättning för extraordinära arbetsinsatser utöver personens ordinarie arbetsuppgifter. Sådan ersättning får inte överstiga ett belopp motsvarande 50 procent av den fasta årliga lönen samt inte utges mer än en gång per år per individ. Beslut om sådan ersättning ska fattas av styrelsen efter beredning av ersättningsutskottet. För 2023 erlades 0 mkr i ersättning för dylika insatser.

Ersättningsutskottet och styrelsen ska årligen utvärdera om man till bolagsstämman ska föreslå aktierelaterade incitamentsprogram.

En förutsättning för att rörlig ersättning ska utgå för verksamhetsåret är att anställningen har pågått under minst 3 månader under verksamhetsåret samt att den anställda är anställd i bolaget vid årets utgång. Om anställningen upphör för att bolaget säger upp den anställda på grund av grov vårdslöshet eller försummelse har den anställda – oavsett när under året uppsägningen sker – ingen rätt till rörlig ersättning för och under det år då uppsägningen sker. Om den anställdes anställning löpt i mer än 3 månader men mindre än 12 månader under ett verksamhetsår, beräknas rörlig ersättning proportionellt utifrån den tid som den anställda har varit anställd under verksamhetsåret. Anställningstid som löper under eventuell tjänstledighet eller föräldraledighet berättigar inte till rörlig ersättning.

Pension

Pensionsförmåner, inklusive sjukförsäkring, ska vara avgiftsbestämda, i den mån befattningshavaren inte omfattas av förmånsbestämd pension enligt tvingande kollektivavtalsbestämmelser. Utöver vad som avtalats i kollektivavtal eller annat avtal kan ledande befattningshavare äga rätt att på individuell basis arrangera pensionslösningar. Avstående av lön och rörlig ersättning kan utnyttjas för ökade pensionsavsättningar förutsatt oförändrad kostnad för bolaget över

tiden. Premierna för avgiftsbestämd pension, inklusive sjukförsäkring, får uppgå till högst 32,5 procent av den fasta årliga lönen.

Andra förmåner

Andra förmåner får innefatta bland annat livförsäkring, sjukvårdsförsäkring och bilförmån. Premier och andra kostnader i anledning av sådana förmåner får sammanlagt uppgå till högst 10 procent av den fasta årliga lönen.

Uppsägningstid och avgångsvederlag

Ledande befattningshavare ska vara anställda tillsvidare eller för viss tid. För ledande befattningshavare får uppsägningstiden vara högst 6 månaders vid uppsägning från den anställdes sida och högst 12 månader vid uppsägning från bolagets sida. Avgångsvederlag utöver lön under uppsägningstid ska inte förekomma.

Därutöver kan ersättning för eventuellt åtagande om konkurrensbegränsning utgå för att kompensera för eventuellt inkomstbortfall. Sådan ersättning ska baseras på den fasta lönen vid tidpunkten för uppsägningen och ska uppgå till högst 60 procent av den fasta lönen vid tidpunkten för uppsägningen, om inte annat följer av tvingande kollektivavtalsbestämmelser, och utgå under den tid som åtagande om konkurrensbegränsning gäller, vilket ska vara högst 12 månader efter anställningens upphörande.

Lön och anställningsvillkor för anställda

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

Konsultarvode till styrelseledamöter

I den mån styrelseledamot utför arbete för Arise räkning, utöver styrelsearbetet, ska ett marknadsmässigt konsultarvode för sådant arbete kunna utgå till styrelseledamot eller till av styrelseledamot kontrollerat bolag, under förutsättning att tjänsterna bidrar till implementeringen av Arise affärsstrategi och tillvaratagandet av Arise långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet.

Styrelsens förberedelser och beslutsfattande

Styrelsen har inrättat ett ersättningsutskott. I ersättningsutskottets uppgifter ingår bland annat att bereda styrelsens beslut om förslag till riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare. Styrelsen ska upprätta förslag till nya riktlin-

jer åtminstone vart fjärde år och lägga fram förslaget 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 till bolagsledningen, tillämpningen av riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare samt gällande ersättningsstrukturer och ersättningsnivåer i bolaget. Ersättningsutskottets ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Vid styrelsens behandling av och beslut i ersättningsrelaterade frågor närvarar inte verkställande direktören eller andra personer i koncernledningen, i den mån de berörs av frågorna.

Avvikelser från riktlinjerna

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

Information om beslutade ersättningar som ännu inte har förfallit till betalning

Utöver de åtaganden att betala löpande ersättning såsom lön, pension och andra förmåner, finns inga tidigare beslutade ersättningar till någon ledande befattningshavare som har förfallit till betalning. För ytterligare information om ersättning till ledande befattningshavare, se Not 4.

Händelser efter balansdagen

Inga väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång.

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår utdelning om 1,20 (1,00) SEK per aktie för verksamhetsåret 2023. Föreslagen avstämningsdag för utdelning är fredagen den 10 maj 2024. Under förutsättning att stämman bifaller styrelsens förslag beräknas utdelningen betalas ut onsdagen den 15 maj 2024.

Till årsstämmans förfogande står:

Moderbolaget

Ansamlad förlust från föregående år	-849 711 803
Överkursfond fritt eget kapital	1 545 670 531
Årets resultat	815 236 983
Summa disponibla vinstmedel, kronor	1 511 195 711

Styrelsen och verkställande direktören föreslår årsstämman att medlen disponeras enligt följande:

Utdelas 1,20 kronor per aktie	53 393 082
Balanseras i ny räkning, kronor	1 457 802 629
Summa vinstdisposition, kronor	1 511 195 711

Styrelsens yttrande över den föreslagna vinstutdelningen

Genom löpande positivt resultat från energiförsäljning och projektförsäljningar samt en god finansiell styrka så föreslår styrelsen en utdelning om 1,20 SEK per aktie inför den kommande årsstämman. Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen inte hindrar bolaget, och övriga i koncernen ingående bolag, från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, inte heller från att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap 3 paragrafen 2–3 st. (försiktighetsregeln).



Koncernens resultaträkning

Avrundat till mkr	NOT	2023	2022
Nettoomsättning		503	1 164
Övriga rörelseintäkter		3	5
Summa intäkter	2	507	1 169
Aktiverat arbete för egen räkning	2	11	4
Personalkostnader	4	-90	-63
Kostnad sålda projekt		-43	-136
Övriga externa kostnader	5	-92	-123
Övriga rörelsekostnader		-7	-1
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		286	851
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	9	-64	-61
Rörelseresultat (EBIT)		223	790
Resultat från finansiella poster	6	-23	-17
Resultat före skatt		200	772
Skatt på årets resultat	7	0	0
Årets resultat		200	772
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		206	772
Innehav utan bestämmande inflytande		-6	-
Resultat per aktie avseende årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare: ¹⁾			
Resultat per aktie före utspädning, SEK		4,65	18,60
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		4,65	18,60
Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 619 102, ej medräknats och endast finansiella instrument utestående vid periodens utgång beaktats.			
Antal aktier vid årets ingång		44 440 041	38 621 440
Antal aktier vid årets utgång		43 875 133	44 440 041

¹⁾ För beräkning av resultat per aktie, se Not 17.

Koncernens rapport över totalresultatet

Avrundat till mkr	2023	2022
Årets resultat	200	772
Övrigt totalresultat		
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen		
Årets omräkningsdifferens	-4	0
Kassaflödessäkringar	165	45
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-34	-9
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	127	36
Summa totalresultat för året	327	807
Årets totalresultat hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	337	807
Innehav utan bestämmande inflytande	-10	-

Koncernens balansräkning

Avrundat till mkr	NOT	2023	2022
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	9	30	25
Materiella anläggningstillgångar	9	2 175	1 164
Leasingtillgångar	9	60	54
Andra långfristiga värdepapperinnehav	11	27	26
Andra långfristiga fordringar	12	180	112
Uppskjutna skattefordringar	7	–	23
Övriga finansiella anläggningstillgångar	13	37	29
Summa anläggningstillgångar		2 510	1 432
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar	15	14	7
Övriga kortfristiga fordringar	14	22	12
Derivatstillgångar	10	58	26
Avtalstillgångar	16	248	149
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	16	38	69
Likvida medel		917	1 220
Summa omsättningstillgångar		1 297	1 483
SUMMA TILLGÅNGAR		3 807	2 916
EGET KAPITAL			
Aktiekapital	17	4	4
Övrigt tillskjutet kapital		1 499	1 567
Reserver		48	–84
Balanserad vinst		337	129
Summa eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare		1 887	1 616
Eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		318	–
Summa eget kapital		2 206	1 616
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	18	1 075	925
Övriga långfristiga skulder	19	200	–
Långfristiga räntebärande leasingsskulder	18	59	55
Avsättningar	20	90	62
Summa långfristiga skulder		1 425	1 042
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	18	53	27
Kortfristiga räntebärande leasingsskulder	18	6	2
Leverantörsskulder		27	49
Derivatskulder	10	–	133
Övriga skulder	10	2	1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21	88	46
Summa kortfristiga skulder		176	258
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		3 807	2 916

Koncernens kassaflödesanalys

Avrundat till mkr	NOT	2023	2022
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat (EBIT)		223	790
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	8	65	178
Erhållen ränta		28	3
Betald skatt		-4	-4
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		312	967
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager		0	1
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		-97	-104
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder		7	62
Kassaflöde från den löpande verksamheten		222	926
Investeringsverksamheten			
Förvärv av anläggningstillgångar		-354	-176
Förvärv av dotterföretag		-137	-
Investering av finansiella anläggningstillgångar		-47	-130
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-539	-305
Finansieringsverksamheten			
Amortering av lån		-57	-18
Upptagna lån		207	523
Amortering av leasingskulder		-8	-6
Ränta och övriga finansieringskostnader		-62	-33
Erhållit från/betalning till spärrade konton		-1	-9
Utdelning till moderbolagets aktieägare		-44	-
Återköp av egna aktier		-24	-
Nyemission/teckningsoptioner		-	3
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		11	461
Årets kassaflöde		-306	1082
Likvida medel vid årets ingång		1 220	70
Kursdifferens i likvida medel		3	68
Likvida medel vid årets utgång		917	1220
Räntebärande skulder vid årets utgång (exkl.leasingskulder)		1 129	952
Spärrade likvida medel vid årets utgång		-29	-27
Nettoskuld		183	-296

Se Not 1 Redovisningsprinciper där grunderna för upprättande av koncernens kassaflödesanalys framgår.

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2023

Avrundat till mkr	2022-12-31	Kassaflöde	Icke kassa- flödespåverkande	2023-12-31
Banklån	403	179	-11	572
Obligationslån	548	-	1	549
Övrigt lån	-	-29	37	8
Leasingskulder	57	-8	16	65
Summa	1 009	142	43	1 194
Övriga kassaflödespåverkande poster		-131		
Total		11		

Övriga kassaflödespåverkande poster inom finansieringsverksamheten avser avsättning till spärrade medel, ränteposter, valutaterminer, utdelning till aktieägare, återköp av egna aktier och avgifter för checkkredit.

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2022

Avrundat till mkr	2021-12-31	Kassaflöde	Icke kassa- flödespåverkande	2022-12-31
Banklån	383	-15	35	403
Obligationslån	-	514	35	548
Konvertibellån	133	-4	-129	-
Leasingskulder	58	-6	5	57
Summa	574	489	-54	1 009
Övriga kassaflödespåverkande poster		-25		
Total		464		

Övriga kassaflödespåverkande poster inom finansieringsverksamheten avser inbetalningar av teckningsoptioner, avsättning till spärrade medel, ränteposter, valutaterminer och avgifter för checkkredit.

Koncernens eget kapital

Avrundat till mkr	Summa eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare						Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Säkrings-reserv	Omräknings-reserv	Balanserad vinst/ansam-lad förlust	Summa		
Ingående balans per 2022-01-01	3	1 435	-121	1	-643	676	-	676
Årets resultat	-	-	-	-	772	772	-	772
Övrigt totalresultat för året	-	-	36	0	-	36	-	36
Summa totalresultat	-	-	36	0	772	807	-	807
Transaktioner med aktieägare								
Nyemission/konvertering av konvertibler	0	132	-	-	-	132	-	132
Övrig justering	-	0	-	-	-	-	-	-
Summa transaktioner med aktieägare	0	132	-	-	-	132	-	132
Utgående balans per 2022-12-31	4	1 567	-85	1	129	1 616	-	1 616
Ingående balans per 2023-01-01	4	1 567	-85	1	129	1 616	-	1 616
Årets resultat	-	-	-	-	206	206	-6	200
Övrigt totalresultat för året	-	-	131	0	-	131	-4	127
Summa totalresultat	-	-	131	0	206	337	-10	327
Transaktioner med aktieägare								
Innehav utan bestämmande inflytande vid förvärv av dotterföretag	-	-	-	-	-	-	331	331
Transaktioner med innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-	3	3	-3	-
Återköp av egna aktier	-	-24	-	-	-	-24	-	-24
Utdelning	-	-44	-	-	-	-44	-	-44
Summa transaktioner med aktieägare	-	-68	-	-	3	-65	328	263
Utgående balans per 2023-12-31	4	1 499	46	1	337	1 887	318	2 206

NYCKELTALSDEFINITIONER

EBITDA-marginal

Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) i förhållande till summa intäkter.

Rörelsemarginal

Rörelseresultat (EBIT) i förhållande till summa intäkter.

Avkastning på sysselsatt kapital

Rullande 12 månaders rörelseresultat (EBIT) i förhållande till genomsnittligt sysselsatt kapital.

Avkastning på eget kapital

Rullande 12 månaders nettoresultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

Eget kapital per aktie

Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare i förhållande till antalet aktier i genomsnitt.

Eget kapital per aktie efter utspädning

Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare justerat för konvertering av konvertibler i förhållande till antalet aktier i genomsnitt efter utspädning.

Justerat eget kapital per aktie

Eget kapital per aktie, justerat för övervärdet i koncernens produktstillgångar enligt senaste nedskrivningsprövning.

Finansnetto

Finansiella intäkter minus finansiella kostnader.

Genomsnittligt eget kapital

Rullande 12 månaders genomsnittligt eget kapital.

Operativt kassaflöde

Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändringar i rörelsekapital.

Nettoskuld

Räntebärande skulder, exklusive leasingskulder, minskat med kassa och spärrade likvida medel.

Skuldsättningsgrad

Nettoskuld i förhållande till eget kapital.

Specifik rörelsekostnad (SEK/MWh)

Rörelsekostnad för elproduktion i förhållande till elproduktion under perioden.

Soliditet

Eget kapital i förhållande till totala tillgångar.

Sysselsatt kapital

Eget kapital plus räntebärande skulder.

Resultat per aktie

Andel av resultat efter skatt hänförligt till moderbolagets aktieägare i förhållande till genomsnittligt antal utestående aktier.

Allmänt om nyckeltal

Arise tillämpar vissa nyckeltal i sin rapportering vilka är baserade på bolagets redovisning. Anledningen till att dessa nyckeltal tillämpas i rapportering är för att Arise bedömer att det underlättar för externa intressenter att analysera utvecklingen i bolaget.

Avrundning

Siffrorna i denna delårsrapport har avrundats, medan beräkningarna utförts utan avrundning. Detta kan medföra att vissa tabeller och tal till synes inte summerar korrekt.

Koncernens noter



NOT 1 • REDOVISNINGSPRINCIPER

Koncernens redovisningsprinciper

1. Allmän information

Arise AB (publ) med organisationsnummer 556274–6726 är ett aktiebolag registrerat i Sverige och bolagets aktier är noterade på Nasdaq Stockholm. Företagets säte är i Halmstad. Företagets och dotterbolagens huvudsakliga verksamhet beskrivs i förvaltningsberättelsen i denna årsredovisning. Koncernredovisningen för det verksamhetsår som slutar den 31 december 2023 har godkänts av styrelsen den 21 mars 2024 och kommer att föreläggas årsstämman den 7 maj 2024 för fastställande.

2. Sammanfattning av viktiga redovisningsprinciper

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

Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen för Arise AB har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 1 Kompletterande regler för koncerner, samt *International Financial Reporting Standards* (IFRS) och tolkningar från *IFRS Interpretations Committee* (IFRS IC) sådana de antagits av EU.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS

kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa, eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen, anges i Not 1 punkt 3.

Koncernens rapporteringsvaluta och moderbolagets funktionella valuta är svenska kronor. Samtliga belopp är angivna i miljontals kronor om ej annat anges. I koncernredovisningen har värdering av poster skett till anskaffningsvärde justerat för gjorda av- och nedskrivningar förutom vissa finansiella instrument vilka värderats till verkligt värde. Nedan beskrivs tillämpade redovisningsprinciper vilka bedömts vara väsentliga för koncernen.

Nya och ändrade standarder som tillämpas av koncernen 2023

Ingen av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som har trätt i kraft under året har haft någon väsentlig inverkan på koncernens räkenskaper.

Nya standarder och tolkningar som ännu inte har tillämpats av koncernen

Inga andra av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som ännu inte har trätt i kraft, väntas ha någon väsentlig inverkan på koncernens räkenskaper.

Koncernredovisning

Dotterbolag

Dotterbolag är alla företag där 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. Dotterbolag medtas i koncernredovisningen från och med den tidpunkt då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen och ingår inte i koncernredovisningen från och med den tidpunkt då det bestämmande inflytandet upphör.

Dotterbolag redovisas enligt förvärvsmetoden. Förvärvade identifierbara tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser värderas till verkligt värde på förvärvsdagen. Ett eventuellt överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet för de förvärvade andelarna och summan av verkliga värden på förvärvade identifierbara tillgångar och skulder redovisas som goodwill. Om anskaffningskostnaden understiger verkligt värde för det förvärvade dotterbolagets nettotillgångar, redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen.

Transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande

Koncernen behandlar transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande som transaktioner med koncernens aktieägare. Vid förvärv från innehavare utan bestämmande inflytande redovisas skillnaden mellan erlagd köpeskilling och den faktiska förvärvade andelen av det redovisade värdet på dotterbolagets nettotillgångar i eget kapital.

När koncernen inte längre har ett bestämmande inflytande, omvärderas varje kvarvarande innehav till verkligt värde och ändringen i redovisat värde redovisas i resultaträkningen. Det verkliga värdet används som det första redovisade värdet och utgör grund för den fortsatta redovisningen av det kvarvarande innehavet som intresseföretag, joint venture eller finansiellt instrument. Alla belopp avseende den avyttrade enheten som tidigare redovisats i övrigt totalresultat, redovisas som om koncernen direkt hade avyttrat de hänförliga tillgångarna eller skulderna. Detta kan medföra att ett belopp som tidigare redovisats i övrigt totalresultat omklassificeras till resultatet.

Försäljning av dotterföretag

När koncernen inte längre har ett bestämmande inflytande, värderas varje kvarvarande innehav till verkligt värde per den tidpunkt när det bestämmande inflytandet förlorats. Ändringen i redovisat värde redovisas i resultaträkningen. Det verkliga värdet används som det första redovisade värdet och utgör grund för den fortsatta redovisningen av det kvarvarande innehavet som intresseföretag, joint venture eller finansiell tillgång. Alla belopp avseende den avyttrade enheten som tidigare redovisats i övrigt totalresultat, redovisas som om koncernen direkt hade avyttrat de hänförliga tillgångarna eller skulderna. Detta kan medföra att belopp som tidigare redovisats i övrigt totalresultat omklassificeras till resultatet.

Tillgångsförvärv

För transaktioner där i allt väsentligt det verkliga värdet på de förvärvade tillgångarna utgörs av en tillgång eller en grupp av likartade tillgångar redovisas detta, genom en förenklad bedömning, som ett tillgångsförvärv. När förvärv av dotterbolag innebär förvärv av nettotillgångar utan betydande processer, fördelas anskaffningskostnaden på de enskilda identifierbara tillgångarna och skulderna baserat på deras verkliga värden vid förvärvstidpunkten. Det verkliga värdet initialt inkluderar även villkorad köpeskilling. Transaktionsutgifter läggs till anskaffningsvärdet för förvärvade nettotillgångar vid tillgångsförvärv. Förändringar av bedömt värde av villkorade ersättningar efter förvärvet läggs till anskaffningsvärdet av förvärvade tillgångar. Vid successiva förvärv av dotterbolag som utgör tillgångsförvärv, sker ingen omvärdering av tidigare förvärv i samband med att bestämmande inflytande uppkommer.

Segmentrapportering

Ett rörelsesegment, vilket för Arise innebär Development, Production samt Solutions, är en del av koncernen som bedriver verksamheter från vilka det kan generera intäkter och ådra sig kostnader och för vilka det finns fristående finansiell information tillgänglig. Ett rörelsesegments resultat rapporteras till den högste verkställande beslutsfattare som i Arise är koncernchefen, för mer information se Not 3.

Omräkning av utländsk valuta

Funktionell valuta och rapportvaluta

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i koncernen är värderade i den valuta som används i

den ekonomiska miljö där respektive företag huvudsakligen är verksamt (funktionell valuta). I koncernredovisningen används svenska kronor (kr) som är moderföretagets funktionella valuta och koncernens rapportvaluta.

Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen eller den dag då posterna omvärderas. Valutakursvinster och förluster som uppkommer vid betalning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs redovisas i resultaträkningen. Undantag är då transaktionerna utgör säkringar som uppfyller villkoren för säkringsredovisning av kassaflöden eller nettoinvesteringar, då vinster/förluster redovisas i övrigt totalresultat. Kursdifferenser på rörelsefordringar och rörelseskulder redovisas i rörelseresultatet, medan kursdifferenser på finansiella fordringar och skulder redovisas i finansnettot. Realiserade vinster och förluster på säkringsderivat redovisas i de resultatposter där den säkrade transaktionen redovisas.

Koncernföretag

Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta enligt följande:

- tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas till balansdagens kurs;
- intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till genomsnittlig valutakurs, och
- alla valutakursdifferenser som uppstår redovisas i övrigt totalresultat.

Intäktsredovisning

Intäkter redovisas i resultaträkningen när kontroll har överförts till köparen. Tidpunkt för kontrollöverföring är baserat på Arise bedömning huruvida koncernens prestationsåtagande uppfylls vid en given tidpunkt eller över tid. Arise nettoomsättning omfattar försäljning av producerad el, intjänning och försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier samt realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion. Därtill omfattar nettoomsättningen utvecklingsersättning från sålda projekt och förvaltningsintäkter. Vid försäljning av projekt bruttoredovisas försäljningen i koncernredovisningen där köpeskilling utgör omsättning och kostnader i samband med försäljning redovisas som kostnad sålda projekt samt transaktionskostnader. Realisationsresultatet utgör därmed det samma som om bolaget skulle ha netto-redovisat vinsten vid försäljning, för vidare information om intäkter se Not 2.

Intäkter avseende försäljning av producerad el redovisas vid en given tidpunkt i den period leverans skett till erhållet spotpris, terminspris eller annat avtalat pris. Intäkter avseende elcertifikat redovisas över tid till gällande spotpris, terminspris eller annat avtalat pris för den period elcertifikaten

intjänats, vilket motsvarar den period då elen producerats. Intäkter från el, elcertifikat och ursprungsgarantier redovisas i nettoomsättningen för segment Production från tidpunkten för driftsättning.

Försäljning av projekt intäktsredovisas i takt med att riskerna i projektet övergår från Arise till köpare. För utvecklingsprojekt redovisas inkomsten och de utgifter som är hänförliga till projektet som intäkt respektive kostnad i förhållande till projektets färdigställandegrad på balansdagen (successiv vinstavräkning). Arise uppskattar färdigställandegraden i respektive projekt genom att nedlagda utgifter jämförs med beräknade totala utgifter, samt genom att uppskatta risk i kvarvarande moment hänförliga till projektet. I projekten förekommer även rörlig ersättning hänförligt till utfallet i projektet. Sådana intäkter redovisas enligt begränsningsreglerna i IFRS 15 relaterat till rörlig ersättning vilket innebär att Arise endast redovisar intäkter avseende rörlig ersättning om det är mycket sannolikt att en väsentlig återföring inte uppstår. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal i takt med tjänsteleverans.

Aktuell och uppskjuten inkomstskatt

Periodens skattekostnad omfattar aktuell skatt beräknad på periodens skattemässiga resultat enligt gällande skattesatser. Den aktuella skattekostnaden justeras med förändringar i uppskjutna skattefordringar och skatteskulder som hänför sig till temporära skillnader och utnyttjade underskott.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är sannolikt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Leasingavtal

Koncernens leasingavtal består i huvudsak av nyttjanderätter avseende vindkraftparker, leasingbilar samt kontorslokaler. Leasingavtalen redovisas som nyttjanderätter med motsvarande leasingskuld den dagen som den leasade tillgången finns tillgänglig för användning av koncernen. Korttidsleasingavtal och leasingavtal för vilka den underliggande tillgången har ett mindre värde undantas.

Koncernens leasingskulder redovisas till nuvärdet av koncernens framtida leasingavgifter. Leasingbetalningarna har diskonterats med koncernens marginella låneränta.

Koncernens nyttjanderätter redovisas till anskaffningsvärde och inkluderar initialt nuvärdet av leasingskulden, justerat för leasingavgifter som betalats vid eller före inledningsdatumet samt initiala direkta utgifter. Återställningskostnader inkluderas i tillgången om det identifierats en motsvarande avsättning avseende återställningskostnader.

Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde. Dessa tillgångar består av förvärvade immateriella tillgångar vilka hänförs till förvärvade projekträttigheter som har en obestämd nyttjandeperiod. Dessa tillgångar provas årligen, eller vid indikation på värdeminskning, avseende eventuellt nedskrivningsbehov.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången samt överföring från eget kapital av resultat från godkända kassaflödessäkringar avseende inköp i utländsk valuta av materiella anläggningstillgångar. Anskaffningsvärdet för vindkraftanläggningar innefattar, till skillnad från anskaffningsvärden för övriga investeringar, även utgifter för normal intrimning och driftsättning. Samtliga utgifter för pågående nyinvesteringar aktiveras.

I samband med tillstånd för uppförande av vindkraftverk åtar sig koncernen att återställa mark i ursprungligt skick efter nyttjandeperioden. Beräknad kostnad för återställande reserveras i koncernens räkenskaper.

Tillkommande utgifter ökar tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat komponent endast då det är sannolikt att framtida ekonomiska förmåner förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer.

Mark förutsätts ha en obestämbar nyttjandeperiod och skrivs därför inte av. Avskrivning på vindkraftanläggningar görs linjärt ned till tillgångens beräknade restvärde och under tillgångens förväntade nyttjandeperiod. Koncernen tillämpar komponentavskrivning vilket innebär att komponenternas bedömda nyttjandeperiod ligger till grund för den linjära avskrivningen. Avskrivning på vindkraftanläggning påbörjas i samband med övertagande från leverantör. För beräkning av avskrivningar enligt plan tillämpas följande nyttjandeperioder:

- Byggnader 20 år
- Vindkraftverk och fundament 10–30 år
- Övriga inventarier 3–5 år

Nedskrivningar av icke finansiella tillgångar

Tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdenedgång närhelst händelser eller förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart.

En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. Nyttjandevärdet utgörs av nuvärdet av samtliga in- och utbetalningar som är hänförliga till tillgången under den period den förväntas nyttjas i verksamheten med tillägg av nuvärdet av nettoförsäljningsvärdet vid nyttjandeperiodens slut. Om det beräknade återvinningsvärdet understiger det redovisade värdet görs en nedskrivning till tillgångens återvinningsvärde. Vid bedömning av nedskrivningsbehov grupperas tillgångar på de lägsta nivåer där det finns i allt väsentligt oberoende kassaflöden (kassagenererande enheter).

Immateriella tillgångar som har en obestämbar nyttjandeperiod skrivs inte av utan prövas årligen, eller vid indikation på värdeminskning, avseende eventuellt nedskrivningsbehov. En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde.

Likvida medel

Likvida medel omfattar kassa och banktillgodohavanden, vilka redovisas till upplupet anskaffningsvärde.

Kundfordringar

Kundfordringar är belopp som ska betalas av kunder för sålda varor eller utförda tjänster i den löpande verksamheten. Om betalning förväntas inom ett år eller tidigare klassificeras de som omsättningstillgångar. Om inte, redovisas de som anläggningstillgångar.

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med koncernens förlustriskreservering. Koncernen bedömer de framtida förväntade kreditförlusterna avseende kundfordringar och redovisar en kreditreserv för sådana förväntade kreditförluster vid varje rapporteringsdatum. För kundfordringar tillämpar koncernen den förenklade ansatsen för kreditreservering, det vill säga, reserven kommer att motsvara den förväntade förlusten över hela kundfordringens livslängd. Koncernen använder sig utav framåtblickande variabler för förväntade kreditförluster. Förväntade kreditförluster redovisas i koncernens rörelseresultat.

Finansiella tillgångar och skulder

Klassificering

Koncernen klassificerar sina finansiella instrument i följande kategorier:

- finansiella tillgångar/skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde,
- finansiella tillgångar/skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen,
- derivatinstrument som innehas för handel eller säkringsändamål

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar och skulder beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången eller skulden förvärvades. Klassificeringen av investeringar i skuldinstrument beror på koncernens affärsmodell samt huruvida de avtalsenliga villkoren för tillgångarnas kassaflöden endast utgörs av kapitalbelopp och ränta (sk SPPI-test).

Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde

Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde är finansiella tillgångar som inte är derivat, som har fastställda eller fastställbara betalningar och som inte är noterade på en aktiv marknad. Tillgångar som innehas med syfte att inkassera avtalsenliga kassaflöden och där dessa kassaflöden enbart består av kapitalbelopp och ränta, redovisas till upplupet

pet anskaffningsvärde. De ingår i omsättningstillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Koncernens tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde utgörs av "Spärrade medel", "Kundfordringar", "Övriga fordringar" samt "Likvida medel" i balansräkningen.

Tillgångar i denna kategori redovisas initialt till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reserv för värdeminskning.

Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen

Tillgångar som inte uppfyller kraven för att redovisas till upplupet anskaffningsvärde eller verkligt värde via övrigt totalresultat värderas till verkligt värde via resultaträkningen. Arise tillgångar till verkligt värde via resultaträkningen utgörs av andra långfristiga värdepappersinnehav i noterade aktier. Dessa tillgångar utgör samtliga nivå 3 i verkligt värdehierarkin.

Derivatinstrument och säkringsåtgärder

Derivatinstrument redovisas i balansräkningen på kontraktsgången och värderas till verkligt värde, både initialt och vid efterföljande omvärderingar. Metoden för att redovisa den vinst eller förlust som uppkommer vid omvärdering beror på om derivatet identifierats som ett säkringsinstrument och om så är fallet, karaktären hos den post som säkrats. Koncernen identifierar vissa derivat som antingen:

(a) säkring av verkligt värde avseende en redovisad tillgång eller skuld eller ett bindande åtagande (verkligt värdesäkring), (b) säkring av en särskild risk som är kopplad till en redovisad tillgång eller skuld eller en mycket sannolik prognostiserad transaktion (kassaflödessäkring), eller (c) säkring av en nettoinvestering i utländsk valuta (säkring av nettoinvestering).

Värdering av säkringsinstrument för elpris, valuta och räntor baseras på observerbara data. För derivatinstrument eller andra finansiella instrument som uppfyller kraven för säkringsredovisning enligt metoden för kassaflödessäkring eller säkring av nettoinvestering i utlandsverksamhet redovisas den effektiva delen av värdeförändringen i övrigt totalresultat. För derivatinstrument som ej säkringsredovisas och derivatinstrument som ingår i en verkligt värdesäkring redovisas värdeförändringarna i resultaträkningen.

Kassaflödessäkring

Vid kassaflödessäkring redovisas värdeförändringarna i övrigt totalresultat och särredovisas inom eget kapital i avvaktan på att den säkrade posten redovisas i resultaträkningen. Eventuella vinster eller förluster på säkringsinstrumentet hänförligt till den effektiva delen av säkringen redovisas i övrigt totalresultat och särredovisas i det egna kapitalet under säkringsreserven. Eventuella vinster eller förluster hänförliga till ineffektiva delar av en säkring redovisas i resultaträkningen, för el och valuta i rörelseresultatet och för räntederivat i finansnettot. När ett säkringsinstrument förfaller, säljs eller när säkring-

en inte längre uppfyller kriterierna för säkringsredovisning avbryts säkringsredovisningen. Det som ackumulerats avseende säkringen i eget kapital, kvarstår till dess att den prognostiserade transaktionen inträffar. När en prognostiserad transaktion inte längre förväntas ske, överförs det som ackumulerats i eget kapital relaterat till säkringen omedelbart till resultaträkningen.

Då transaktionen ingås, dokumenterar koncernen förhållandet mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten, liksom även koncernens mål för riskhanteringen och riskhanteringsstrategin avseende säkringen. Koncernen dokumenterar också sin bedömning, både när säkringen ingås och förlöpande, av huruvida de derivatinstrument som används i säkringstransaktioner är effektiva när det gäller att motverka förändringar i verkligt värde eller kassaflöden som är hänförliga till de säkrade posterna.

Upplysning om verkligt värde för olika derivatinstrument som används för säkringssyften återfinns i Not 10.

Beräkning av verkligt värde för finansiella instrument

Vid fastställande av verkligt värde för långfristiga derivatinstrument används officiella marknadsnoteringar på bokslutsdagen. Vid marknadsvärdering av övriga finansiella tillgångar och finansiella skulder görs värdering genom allmänt vedertagna metoder såsom diskontering av framtida kassaflöden till noterad marknadsränta för respektive löptid. Omräkning till svenska kronor görs till noterad kurs på balansdagen.

Redovisning och borttagande från balansräkningen

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i balansräkningen när Arise blir part till instrumentets avtalsmässiga villkor. En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller bolaget förlorar kontrollen över dem. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Förvärv och avyttring av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen, som utgör den dag då bolaget förbinder sig att förvärva eller avyttra tillgången förutom i de fall bolaget förvärvar eller avyttrar noterade värdepapper då likvid-dagsredovisning tillämpas.

Nedskrivning

Koncernen värderar de framtida förväntade kreditförlusterna relaterade till finansiella tillgångar redovisade till upplupet anskaffningsvärde respektive verkligt värde med förändringar via övrigt totalresultat baserat på framtåtriktad information. Koncernen tillämpar i enlighet med reglerna i IFRS 9 en förenklad metod för nedskrivningsprövning av kundfordringar och avtalstillgångar. Förenklingen innebär att reserven för förväntade kreditförluster beräknas baserat på förlustrisken för hela fordrans löptid och redovisas när fordran redovisas första gången. Metoden kräver att en reservering görs för förväntade kundförluster för kundfordringarnas och avtalstillgångarnas hela löptid. För att mäta de förväntade kreditförlusterna har kundfordringar och avtalstillgångar grupperats baserat på kreditriskegenskaper och förfallna dagar. Koncer-

nen använder sig utav framåtblickande variabler för förväntade kreditförluster.

Leverantörsskulder och övriga skulder

Leverantörsskulder är förpliktelser att betala för varor eller tjänster som har förvärvats i den löpande verksamheten från leverantörer.

Leverantörsskulder och övriga skulder klassificeras som kortfristiga skulder om de förfaller inom 1 år eller tidigare. Om inte, tas de upp som långfristiga skulder.

Skulderna redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

Upplåning och lånekostnader

Skulder till kreditinstitut och kreditfacilitet kategoriseras som "Övriga räntebärande skulder" och redovisas inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde, varvid direkt hänförliga kostnader såsom uppläggningsavgifter periodiseras över lånets löptid med hjälp av effektivräntemetoden. Långfristiga skulder har en förväntad löptid längre än 1 år medan kortfristiga har en löptid på 1 år eller mindre.

Koncernen har aktiverat låneutgifter som varit direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en tillgång som det tagit en betydande tid i anspråk att färdigställa för användning, som en del av anskaffningsvärdet för tillgången, se Not 9.

Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstruktureringskostnader och rättsliga krav redovisas när koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av tidigare händelser och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt.

Om det finns ett antal liknande åtaganden, bedöms sannolikheten för att det kommer att krävas ett utflöde av resurser vid regleringen sammantaget för hela denna grupp av åtaganden. En avsättning redovisas även om sannolikheten för ett utflöde avseende en speciell post i denna grupp av åtaganden är ringa.

Avsättningarna värderas till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen, se Not 20.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda består av löner, betald semester, betald sjukfrånvaro med mera samt pensioner. Skulder för löner och ersättningar, inklusive betald frånvaro, som förväntas bli reglerade inom 12 månader efter räkenskapsårets slut, redovisas som kortfristiga skulder till det odiskonterade belopp som förväntas bli betalt när skulderna regleras.

Kostnaden redovisas i takt med att tjänsterna utförs av de anställda. Skulden redovisas som förpliktelse avseende ersättningar till anställda i balansräkningen.

Ersättningar efter avslutad anställning

Vad avser pensionsförpliktelser finns i koncernen enbart avgiftsbestämda pensionsplaner vilka huvudsakligen omfattar ålderspension, sjukpension och familjepension.

Premierna betalas löpande under året av respektive koncernföretag till separata juridiska enheter, vilka normalt är försäkringsbolag. Storleken på premien är baserad på lönenivån och utöver pensionsbetalningarna har koncernen ingen förpliktelse att betala ytterligare avgifter. Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att förmånerna intjänas vilket normalt sammanfaller med tidpunkten då premier erläggs. Avseende ersättningar till ledande befattningshavare hänvisas till förvaltningsberättelsen sidan 52.

Incitamentsprogram

På extra bolagsstämma den 15 december 2022 beslutades att införa ett långsiktigt incitamentsprogram för koncernledning och övriga anställda ("Teckningsoptionsprogram 2022 II"). Syftet med Teckningsoptionsprogram 2022 II är att göra det möjligt för deltagarna att få en ersättning som är knuten till Arise långsiktiga värdeskapande och därmed anpassa deltagarnas intressen till aktieägarnas. Teckning av nya aktier inom ramen för Teckningsoptionsprogram 2022 II kan ske under perioden 15 december 2025 till 31 december 2025. Totalt omfattar Teckningsoptionsprogram 2022 II 980 000 teckningsoptioner, varav 370 000 tecknades av koncernledningen och 37 360 tecknades av övriga anställda. Teckningsoptionerna berättigar till teckning av lika många nya stamaktier i Arise. De teckningsoptioner som inte tecknats kvarstår i Arise förvar för eventuell framtida användning. Deltagarna har förvärvat teckningsoptionerna till marknadsvärdet enligt Black Scholes-formeln och koncernen finansierar inte denna investering. Teckningskursen per stamaktie uppgår till 125 procent av den volymvägda genomsnittskursen enligt Nasdaq Stockholms officiella kurslista för stamaktie i bolaget under 10 handelsdagar omedelbart före stämman den 15 december 2022. Teckningskursen och det antal aktier som varje teckningsoption ger rätt att teckna kan bli föremål för sedvanliga omräkningsformler vid uppdelning eller sammanläggning av aktier, företrädesemission och liknande händelser.

Aktiekapital

Stamaktier klassificeras som eget kapital. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya stamaktier eller optioner redovisas, netto efter skatt, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden.

3. Viktiga uppskattningar och bedömningar

Vid upprättande av redovisning enligt IFRS och god redovisningssed görs uppskattningar och antaganden om framtiden som påverkar de i bokslutet redovisade balans- och resultatposterna. Dessa bedömningar baseras på historiska erfarenheter och de olika antaganden som ledningen och styrelsen anser vara rimliga under rådande omständigheter. I de fall då

det ej är möjligt att fastställa det redovisade värdet på tillgångar och skulder genom information från andra källor, ligger sådana uppskattningar och antaganden till grund för värderingen. Om andra antaganden görs, eller andra förutsättningar är för handen, kan faktiskt utfall skilja sig från dessa bedömningar.

Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsår behandlas i huvuddrag nedan:

Uppskattningar och bedömningar avseende tilläggsköpeskillingar

Tilläggsköpeskillning värderas med utgångspunkt i villkoren i köpeavtalet. Värdering av villkorad köpeskillning beaktar nuvärdet av förväntade betalningar. Olika scenarier för prognostiserat utfall beaktas för att bedöma storleken av förväntade utbetalningar och sannolikheten för dess inträffande.

Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar

Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar i form av vindkraftparker, vind- och solkraftprojekt. Bokförda värden testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i denna not.

Återvinningsvärden för vindkraftparker, vilka anses utgöra kassagenererande enheter, har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden för vindkraftparker i drift. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och antaganden om avkastningskrav och val av diskonteringsränta.

Nedskrivningstest av projekt inom segmenten Development och Production har genomförts. Testerna för 2023 visar inte på något materiellt nedskrivningsbehov. Inom Development har test genomförts baserat på om projekten bedöms kunna realiseras till rimliga villkor i framtiden. Inom Production har nyttjandevärdet beräknats till 1,6 miljarder kr (2,0), exklusive återställningskostnaderna, baserat på balansdagens valutakurs. Värdet översteg det bokförda värdet med 0,7 miljarder kr (0,9). Diskonteringsräntan har uppgått till 8,2% (7,4). En förändring av diskonteringsräntan med +/- en procentenhet påverkar värdet med cirka EUR 10 miljoner. Vindkraftparken Lebo ingick vid balansdagen ej i segmentet Production och därmed ej heller i beräkningen av nyttjandevärdet ovan.

Den kvarvarande genomsnittliga nyttjandeperioden är bedömd till 17 år (18) och överensstämmer med bolagets bedömning av den totala nyttjandeperioden (se nedan). Normalårsproduktionen är uppskattad till 343 GWh (343) och

är baserad på produktionsutfall. Styrelsens och företagsledningens antaganden om framtida elpriser, elcertifikat och ursprungsgarantier har baserats på prisprognoser upprättade av extern expertis. Framtida prisantaganden avseende el, elcertifikat och ursprungsgarantier samt diskonteringsränta är de faktorer som påverkar mest i samband med en känslighetsanalys. Prisutvecklingen är beroende av bl.a. prisutvecklingen för certifikat och ursprungsgarantier samt utveckling av priser på el generellt, dessutom inverkar koncernens förmåga till prissäkring. Diskonteringsräntan är beroende på underliggande räntenivå, riskfaktorer och finansieringsmöjligheter. Skulle prisnivån på el, elcertifikat och ursprungsgarantier falla, eller bedömningen om den framtida prisutvecklingen inte infrias, samtidigt som vald diskonteringsränta är oförändrad, kommer också beräknade nyttjandevärden att minska. Detta skulle kunna få en väsentlig påverkan på Arise resultat och ställning. Se vidare information om bolagets anläggningstillgångar i Not 9.

Värdering av underskottsavdrag

I koncernen redovisade uppskjutna skattefordringar avseende underskottsavdrag uppgår till 0 (0), se Not 7. Bolaget har inte redovisat uppskjutna skattefordringar relaterade till underskottsavdrag då en stor andel av förväntade framtida intäkter är skattefria samt den osäkerhet som råder gällande framtida elpriser. Underskottsavdragen kan enligt gällande skattelagstiftning i Sverige nyttjas under obegränsad tid.

Försäljning av projekt

Arise har en utbyggnads- och affärsplan som kan innebära förvärv och försäljning av ett eller flera projekt direkt eller via bolag. Under året har koncernen fortsatt byggnationen av Ranasjö- och Salsjöhöjden och byggnationen av Kölvallen samt påbörjat byggnationen av Fasikan. Under året färdigställdes Skaftåsen och slutlig tilläggsköpeskillning erhöles. Varje separat transaktion är individuellt framtagen och kontraktet innehåller specifika avtalsvillkor som bl.a. reglerar betalningsmodell samt stipulerar respektive parts åtaganden och krav på fullgöranden inom kontraktets löptid. Affärssupplägg och tillhörande kontrakt är ett komplext område där tolkningen av den genomförda transaktionen och de tillhörande kontraktsvillkoren kan få väsentlig påverkan på bolagets redovisning och vinstavräkning. Skulle materiella avvikelser uppstå i sålda projekt under byggfasen kan det få en väsentlig påverkan på Arise resultat och ställning.

Vid bedömning av vinstavräkning relaterade till eventuella tilläggsköpeskillningar tas i första hand med i beräkningen att en tillräcklig buffert för oförutsedda kostnader ska finnas utifrån erfarenhet av hur stor en sådan post rimligen bör vara. Därefter vinstavräknas köpeskillningen i takt med att kostnader i projektet byggs upp med hänsyn taget till när risker och kontroll övergår från säljare till köpare. Denna vinstavräkning redovisas enligt begränsningsreglerna i IFRS 15 relaterat till rörlig ersättning vilket innebär att Arise endast redovisar intäkter avseende rörlig ersättning om det är mycket sannolikt att en väsentlig återföring inte uppstår.

Nyttjandeperiod vindkraftverk

Den förväntade nyttjandeperioden för ett vindkraftverk är beräknad till 30 år.

Återställandekostnader

I vissa projekt framförs krav på vindkraftverkens avveckling efter att de tjänat ut. Kostnaden för demontering av ett vindkraftverk samt återställande av marken kring vindkraftverket har uppskattats för driftsatta verk till 79 mkr (49) vilket avsatts i räkenskaperna, se Not 20, och inkluderats i avskrivningsunderlaget.

NOT 2 • INTÄKTER

Nettoomsättningen omfattar försäljning av producerad el, intjäning och försäljning av elcertifikat, försäljning av ursprungsgarantier samt realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion. Därtill omfattar nettoomsättningen även utvecklingsersättning från sålda projekt samt förvaltningsintäkter. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal baserat på månads- och kvartalsfakturor. Vid försäljning av projekt bruttoredovisas försäljningen i koncernredovisningen där köpeskilling utgör omsättning och kostnader i samband med försäljning redovisas som kostnad sålda projekt samt transaktionskostnader. Realisationsresultatet utgör därmed det samma som om bolaget skulle ha netto-redovisat vinsten vid försäljning.

	2023	2022
El	238	208
Certifikat och ursprungsgarantier	1	2
Utveckling	224	924
Tjänster	40	30
Nettoomsättning	503	1164

Intäkten för el, elcertifikat och ursprungsgarantier redovisas i segment Production, intäkten för utveckling redovisas i segment Development och intäkten för tjänster redovisas i segment Solutions, se Not 3.

Av bolagets intäkter under året stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP, SCA Munksund AB, Axpo Sverige AB samt Axpo Nordic AS för mer än 10 %. Intäkter från Foresight Group LLP och SCA Munksund AB redovisas inom segment Development och intäkter från Axpo inom segment Production. Under 2022 stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP samt Axpo Nordic AS för mer än 10 % av bolagets intäkter. Intäkter från Foresight Group LLP redovisas inom segment Development och intäkter från Axpo Nordic AS inom segment Production.

Realiserade derivat har påverkat nettoomsättningen med 78 mkr (–96).

Elproduktion i Production uppgick under året till 288 GWh (292). Den genomsnittliga intäkten för el var 824 kr per MWh (713) och för elcertifikat och ursprungsgarantier 5 kr per MWh (6), dvs. en snittintäkt på 829 kr per producerad MWh (720). Aktiverat arbete för egen räkning avser internt nedlagt arbete som aktiverats på koncernens sol, batteri- och vindkraftsprojekt.

Kontrakterade framtida förväntade intäkter för ännu ej uppfyllda prestationsåtaganden återges nedan och hänför sig till de pågående utvecklingsprojekt som per 31 december 2023 finns redovisade som avtalsstillgångar i Not 16. Principer för vinstavräkning framgår i Not 1.

Kontrakterade framtida förväntade intäkter

Projekt	2024	2025	2026	Totalt
Kölvallen	68	40	–	108
Fasikan	9	9	15	33
	77	49	15	141



Lebo vindkraftpark
Västervik, Sverige

NOT 3 • SEGMENTSRAPPORTERING

Redovisningsprincip

Ett rörelsesegment är en del utav företaget som tillhandahåller varor och tjänster och som till naturen skiljer sig från andra rörelsesegment. Ett rörelsesegments avkastning och lönsamhet följs upp av företagets högste verkställande beslutsfattare, vilken i Arise är koncernchefen. Internpriserna mellan koncernens olika segment är bestämda utifrån principen om "armslängds avstånd", dvs. mellan parter som är oberoende av varandra, välinformerade och med ett intresse av att transaktionerna genomförs. I segmentens intäkter, resultat och tillgångar har inkluderats direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på segmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt.

Segmentsuppdelning

Segmentsrapporteringens indelning baseras på koncernens produkter och tjänster, dvs. verksamhetsindelning. Segmentet Development utvecklar, bygger och säljer projekt för förnybar elproduktion. Production utgör koncernens ägande i driftsatt förnybar elproduktion. Solutions tillhandahåller tjänster i form av byggprojektledning och förvaltning av förnybar elproduktion samt andra tjänster. Segmentet Ej allokerade intäkter/kostnader avser koncernens gemensamma kostnader.

	Development		Production		Solutions		Ej allokerade int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
Avrundat till mkr	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Nettoomsättning extern	224	924	239	210	40	30	–	–	–	–	503	1164
Nettoomsättning intern	–	–	–	–	4	3	–	–	–4	–3	–	–
Övriga rörelseintäkter	0	4	3	1	0	0	0	0	–	–	3	5
Summa intäkter	225	927	242	211	44	33	0	0	–4	–3	507	1169
Aktiverat arbete för egen räkning	11	4	–	–	–	–	–	–	0	–	11	4
Rörelsekostnader	–100	–198	–52	–51	–38	–34	–45	–42	4	3	–232	–322
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	136	733	189	160	5	–1	–45	–42	–	–	286	851
Av- och nedskrivningar	–1	0	–60	–59	0	0	–3	–2	–	–	–64	–61
Rörelseresultat (EBIT)	136	733	130	101	5	–1	–48	–44	–	–	223	790
Finansnetto	–8	4	–15	–36	0	0	0	14	–	–	–23	–17
Resultat före skatt (EBT)	128	738	115	65	5	–1	–48	–30	–	–	200	772
Immateriella och materiella anläggningstillgångar inkl. leasing	1226	183	1032	1058	–	0	8	1	–	–	2266	1243

Geografisk marknad

Intäkter och tillgångar för Finland avser det finska bolaget Pohjan Voima Oy inkluderat koncernmässiga övervärden.

Övriga tillgångar avser det norska bolaget Fenix Repower AS inkluderat koncernmässiga övervärden.

Geografisk marknad	Intäkter		Tillgångar	
Avrundat till mkr	2023	2022	2023	2022
Finland	3	–	734	–
Storbritannien	–	–	31	3
Sverige	504	1169	1496	1240
Övriga	–	–	4	–
Total	507	1169	2266	1243

* Koncernens totala tillgångar inkluderat koncernmässiga övervärden

NOT 4 • PERSONAL

Medeltalet anställda	2023			2022		
	Kvinnor	Män	Totalt	Kvinnor	Män	Totalt
Moderbolaget	15	25	40	13	20	33
Dotterbolag	2	9	11	–	3	3
Koncernen totalt	17	34	51	13	23	36
Löner och andra ersättningar	Styrelse och VD	Varav rörlig ers.	Övriga anställda	Styrelse och VD	Varav rörlig ers.	Övriga anställda
Moderbolaget	7,7	2,7	40,4	7,0	2,5	30,9
Dotterbolag	–	–	15,7	–	–	5,7
Koncernen totalt	7,7	2,7	56,1	7,0	2,5	36,6
Löner och andra ersättningar	Löner och ersättn.	Sociala kostnader	Varav pensionsk.	Löner och ersättn.	Sociala kostnader	Varav pensionsk.
Moderbolaget	48,1	22,8	6,8	37,8	17,8	5,2
Dotterbolag	15,7	3,6	1,6	5,7	2,0	0,6
Koncernen totalt	63,8	26,4	8,4	43,5	19,8	5,8

2023

Ersättningar till styrelse, verkställande direktör och andra ledande befattningshavare

	Styrelse- arvode	Löner	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnader
Joachim Gahm, ordförande	0,88				
Johan Damne	0,42				
Eva Vitell	0,39				
Mikael Schoultz	0,30				
Per-Gunnar Persson	0,30				
Summa ersättningar till styrelsen	2,28				
Per-Erik Eriksson, verkställande direktör		2,8	2,7	0,1	0,9
Andra ledande befattningshavare (3 ledande befattningshavare, se vidare under Grundlön/styrelsearvode)		6,5	6,4	0,1	1,2
Summa ersättningar till VD och ledande befattningshavare		9,2	9,1	0,2	2,1

2022

Ersättningar till styrelse, verkställande direktör och andra ledande befattningshavare

	Styrelse- arvode	Löner	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnader
Joachim Gahm, ordförande	0,84				
Johan Damne	0,40				
Eva Vitell	0,37				
Mikael Schoultz	0,29				
Summa ersättningar till styrelsen	1,89				
Per-Erik Eriksson, verkställande direktör		2,6	2,5	0,1	0,8
Andra ledande befattningshavare (3 ledande befattningshavare, se vidare under Grundlön/styrelsearvode)		4,7	4,6	0,1	1,0
Summa ersättningar till VD och ledande befattningshavare		7,3	7,0	0,2	1,8

Grundlön/styrelsearvode

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode i enlighet med vad bolagsstämman beslutat. Styrelseledamöter som är anställda i koncernen har inte erhållit ersättningar eller förmåner utöver de som är förenade med anställningen. Ersättning till verkställande direktören och andra ledande befattningshavare utgörs av grundlön, rörlig ersättning, övriga förmåner samt pension. Med ledande befattningshavare avses de som tillsammans med verkställande direktören utgjorde koncernledningen. Vid 2022 års ingång fanns en ledande befattningshavare utöver verkställande direktör och vid årets utgång fanns det tre ledande befattningshavare utöver verkställande direktör.

Rörlig ersättning

Samtliga anställda omfattas av ett ersättningsprogram som är knutet till kvantitativa mål som fastslagits inom koncernen. Detta program har kompletterats med ett individuellt ersättningsprogram som baseras på uppsatta individuella mål, under 2023 har rörlig ersättning beräknats till 16,9 mkr (föregående år 12,4 mkr). Några andra ersättningar eller ersättningar med utspädningseffekt förekommer ej.

Teckningsoptioner

Vid extra bolagsstämma den 15 december 2022 beslutades om införande av ett teckningsoptionsprogram genom emission av högst 980 000 teckningsoptioner till ett dotterbolag

i koncernen för vidareöverlåtelser till anställda i bolaget. Totalt tecknades 980 000 teckningsoptioner av dotterbolaget av vilka 407 360 överlåtits till deltagare i programmet. Överlåtelserna till deltagare skedde till marknadsvärdet beräknat enligt Black-Scholes formeln. Viktiga indata i modellen var vägd genomsnittlig aktiekurs på 51,12 kr på tilldelningsdagen, nedanstående lösenpris, volatilitet på 30,0%, förväntad utdelning på 0%, förväntad löptid på optionerna på 3,0 år och årlig riskfri ränta på 2,13%. Volatiliteten mätt som standardavvikelsen för förväntad avkastning på aktiepriset baseras på en statistisk analys av dagliga aktiekurser för jämförbara bolag under de senaste 10 åren. Varje teckningsoption ger rätt att teckna en ny stamaktie i bolaget till en teckningskurs om 63,90 kr. Teckningsoptionerna kan utnyttjas under perioden 15 december 2025 till och med den 31 december 2025. Vid fullt utnyttjande av teckningsoptionerna ökar bolagets aktiekapital med 78 400 kr genom utgivande av 980 000 stamaktier, motsvarande en utspädning om cirka två procent baserat på antalet stamaktier i bolaget. Teckningsoptionerna är föremål för sedvanliga omräkningsvillkor i samband med emissioner m.m.

Övriga förmåner

Övriga förmåner avser huvudsakligen förmån av tjänstebil.

Pension

Pensionsåldern för VD och andra ledande befattningshavare följer gällande regelverk och inga avtal om särskild pensionsålder föreligger. Pensionspremien till VD uppgår till 30% av pensionsgrundande lön och följer avgiftsbestämd pensionsplan. Övriga ledande befattningshavare har också avgiftsbestämd pensionsplan och för 2023 har pensionspremien för de ledande befattningshavare som är bosatta i Sverige i genomsnitt uppgått till 28% (28) och för den ledande befattningshavare som är bosatt i Storbritannien har den uppgått till 6% (6) av grundlönen. Rörliga ersättningar är inte pensionsgrundande vare sig för VD eller ledande befattningshavare. Samtliga pensioner är oantastbara, dvs. ej villkorade av framtida anställning.

Finansiella instrument

Se Not 17 angående teckningsoptionsprogram som har riktats till anställda.

Avgångsvederlag

Mellan bolaget och verkställande direktören gäller uppsägningstid om 6 månader från den anställdes sida och en uppsägningstid på 12 månader från bolagets sida. Uppsägningstid från bolagets sida för andra ledande befattningshavare är normalt 3–6 månader. Under uppsägningstiden utgår normal lön. Några avgångsvederlag utgår varken för verkställande direktören eller andra ledande befattningshavare.

Berednings- och beslutsprocess

Ersättningsutskottet har under året givit styrelsen rekommendationer gällande ersättning till ledande befattningshavare. Rekommendationerna har innefattat storleken på eventuella löneökningar samt kriterier för bedömning och utfall av rörlig ersättning. Styrelsen har diskuterat ersättningsutskottets förslag och lämnat förslag om ersättningspolicy till årsstämman, som fattade beslut i enlighet med lämnat förslag. Ersättningar till verkställande direktören för verksamhetsåret 2023 har beslutats av styrelsen utifrån ersättningsutskottets rekommendation och av årsstämman fastställt ersättningspolicy. Ersättningar till andra ledande befattningshavare har beslutats av verkställande direktören efter samråd med ersättningsutskottet och inom ramen för nämnda ersättningspolicy.

Ersättningsutskottet har under året bestått av Joachim Gahm (ordförande), Johan Damne, Eva Vitell, Mikael Schoultz och Per-Gunnar Persson. Verkställande direktören är normalt föredragande i utskottet förutom i de frågor i vilka dennes egen lön eller annan förmån behandlas. Utskottet sammanträder vid behov men dock minst två gånger per år för att behandla dels förslag till ersättningar för ledningen dels övriga frågor som ankommer på ersättningsutskottet enligt dess arbetsordning och inom ramen för av årsstämman godkänd ersättningspolicy. Utskottet har under 2023 sammanträtt vid två tillfällen.

Fördelning mellan kvinnor och män på ledande befattningar vid räkenskapsårets utgång

	2023				2022			
	Kvinnor		Män		Kvinnor		Män	
	Antal	Procent	Antal	Procent	Antal	Procent	Antal	Procent
Styrelse	1	20%	4	80%	1	25%	3	75%
Koncernledning	0	0%	4	100%	0	0%	4	100%

NOT 5 • EXTERNA KOSTNADER

Övriga externa kostnader	2023	2022
Driftkostnader	40	41
Kostnad såld entreprenad och förvaltning	6	9
Övriga externa kostnader ¹⁾	46	72
Summa	92	123

¹⁾ Se nedan tabell för specifikation över revisionskostnaderna.

Revisionskostnader	2023	2022
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB		
Revisionsuppdraget	2,0	1,5
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,1	0,0
Skatterådgivning	0,5	0,2
Övrig rådgivning, PwC Oy	0,8	-
TC Murphy Salisbury Limited		
Revisionsuppdraget	0,1	0,1
Tiliextra Oy		
Revisionsuppdraget	0,2	-
Summa	3,7	1,9

NOT 6 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2023	2022
Ränteintäkter		
Lån och fordringar	38	6
Räntekostnader		
Leasingskulder	-3	-3
Lån	-14	-5
Obligation och konvertibel	-46	-21
Övriga finansiella poster		
Valutakursdifferens omvärdering eur lån	13	-67
Övriga finansiella poster	-6	-5
Övriga valutakursdifferenser	-4	78
Summa	-23	-17



NOT 7 • SKATTER

Skatt på redovisat resultat	2023	2022
Uppskjuten skatt	0	0
Redovisad skatt	0	0
Uppskjuten skatt		
Avseende ej utnyttjande underskottsavdrag ¹⁾	–	–
Derivat till verkligt värde	–12	22
Anläggningstillgångar	1	1
Summa bokförd uppskjuten skatt	–11	23
Avstämning av redovisad skatt i koncernen		
Resultat före skatt	200	772
Skatt 20,6%	–41	–159
Skatteeffekt av:		
Ej avdragsgilla kostnader/ ej skattepliktiga intäkter	32	154
Ej avdragsgilla räntekostnader	–1	–1
Underskott för vilka ingen skattefordran har redovisats	11	6
Redovisad skatt, årets resultat	0	0

Förändring av uppskjuten skatt	2023	2022
Ingående värde, netto	23	32
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat	0	0
Övriga poster	–	0
Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat ²⁾	–34	–9
Utgående värde, netto	–11	23

¹⁾ Summan av de legala enheternas totala underskottsavdrag uppgår till 497 mkr (558). Av dessa är 456 mkr spärrade för nyttjande fram till beskattningsår 2024 mot nytillkomna bolag i koncernen. Då underskottsavdragen inte har någon tidsbegränsning enligt gällande lagstiftning finns en möjlighet att dessa kan utnyttjas i framtiden men då det är osäkert om och när i tiden har ingen uppskjuten skattefordran bokats upp.

²⁾ Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat avser koncernens säkringsreserv hänförlig till ränte-, el- och valutaterminskontrakt.

Förändring av uppskjuten skattefordran 2023

	Avseende:				
	Underskotts-avdrag	Anläggnings-tillgångar	Kassaflödes-säkringar	Övriga poster	Totalt
Ingående värde, netto	–	1	22	–	23
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat	–	0	–	–	0
Övriga skatteposter	–	–	–	–	–
Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat	–	–	–34	–	–34
Utgående värde, netto	–	1	–12	–	–11

NOT 8 • TILLÄGGSUPPLYSNINGAR TILL KASSAFLÖDESANALYS

Likvida medel består av kassa samt banktillgodohavanden.

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2023	2022
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar	64	61
Leasingavtal	-8	-6
Valutakursdifferenser	-3	-
Avyttrade anläggningstillgångar	12	123
Summa	65	178

NOT 9 • IMMATERIELLA OCH MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Byggnader och mark ¹⁾		Vindkraft, fundament och elanläggning		Inventarier, verktyg och installationer		Förskott pågående nyanläggning		Immateriella anläggnings-tillgångar		Summa	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	1	1	2 166	2 160	16	9	184	145	25	25	2 393	2 341
Inköp/investeringar	-	-	30	14	7	1	344	162	5	-	386	176
Försäljningar/utrangering	-	-	-	-21	-	-	-12	-103	-	-	-12	-124
Genom förvärv av dotterbolag	-	-	-	-	-	-	712	-	-	-	712	-
Omklassificeringar	-	-	13	14	-	6	-13	-20	-	-	-	-
Valutakursdifferens	-	-	-	-	0	-	-11	-	-	-	-11	-
Utgående anskaffningsvärde	1	1	2 209	2 166	23	16	1 204	184	30	25	3 467	2 393
Ingående ackumulerade av- och nedskrivningar	0	0	-1 163	-1 113	-15	-9	-26	-26	-	-	-1 204	-1 148
Årets avskrivning	0	0	-56	-57	0	0	-	-	-	-	-57	-57
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-1	-	-	-	-1	-
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	1
Omklassificeringar	-	-	-	6	-	-6	-	-	-	-	-	-
Utg. ack. av- och nedskrivning	0	0	-1 220	-1 163	-15	-15	-27	-26	-	-	-1 262	-1 204
Utgående planenligt restvärde	1	1	990	1 003	7	1	1 177	158	30	25	2 205	1 189

¹⁾ I byggnader och mark ingår mark till ett bokfört värde av 1 mkr (1). Taxeringsvärdet för koncernens fastigheter uppgår till 0 mkr (0), varav 0 mkr (0) utgör taxeringsvärde för mark.

Leasingavtal

Koncernens leasingavtal avser i huvudsak arrenden för mark i samband med uppförande av vindkraftverk samt hyreslokaler för kontor och leasingbilar. Leasingperioden avseende arrende av marken vid vindkraftparker bedöms löpa under samma tidsperiod som nyttjandeperioden på de vindkraftverk som är uppförda på marken.

Leasingtillgångar uppgår till ett redovisat värde om 60 mkr (54) per 2023-12-31. Tillkommande leasingtillgångar uppgår till 14 mkr (3) under 2023 och avskrivningar på leasingtillgångarna uppgår till 6 mkr (5) för 2023.

Utgifter hänförliga till leasingavtal som exkluderats i balansräkningen till följd av lågt värde samt korttidsavtal uppgår till 0 mkr (1) i koncernens resultaträkning för 2023.

Utgifter hänförliga till variabla leasingkostnader som inte ingår i leasingskulden uppgår till 4 mkr (12) i koncernens resultaträkning för 2023. Variabla leasingbetalningar består framför allt av variabla leasingbetalningar relaterade till arrende av mark för vindkraftverk. Dessa utgår med en procentuell andel av intäkter från elproduktion. Vid ett antagande om framtida priser på el, elcertifikat och ursprungsgarantier om totalt 300–700 SEK/MWh (motsvarande intäkter om cirka 1,8 mdr till 4,1 mdr under nyttjandeperioden) bedöms variabla leasingbetalningar som inte inkluderats i leasingskulden uppgå till mellan 0 och 75 mkr under nyttjandeperioden.

Det totala kassautflödet gällande leasingavtal under 2023 uppgår till 8 mkr (6), exklusive variabla leasingbetalningar.

Lebo vindkraftpark
Västervik, Sverige



Skogaby vindkraftpark
Lahom, Sverige

NOT 10 • FINANSIELLA INSTRUMENT OCH FINANSIELL RISKHANTERING

De väsentligaste finansiella riskerna som koncernen exponeras för är elprisrisk, valutarisk, ränterisk, finansieringsrisk, kapitalrisk och kreditrisk. Det övergripande syftet med koncernens finansiella riskhantering är att identifiera och kontrollera koncernens finansiella risker. Riskhanteringen är centraliserad till moderbolagets finansfunktion. Alla finansiella risker som finns eller uppstår i koncernens dotterbolag hanteras av den centrala finansfunktionen.

Elprisrisk

Elprisrisk uppkommer i de fall elförsäljningen inte är prissäkrad och prisförändringar på elmarknaden kommer därmed att ha en direkt påverkan på koncernens rörelseresultat.

Huvudsyftet med koncernens prissäkringsstrategi är att maximera bolagets riskjusterade elintäkter över tid. Beroende på koncernens finansiella riskexponering och tillhörande förmåga att absorbera svängningar i kassaflöde, innebär detta att önskad prissäkringsnivå kan variera över tid.

Prissäkringsnivån ska vara anpassad till elproduktionens finansiella riskexponering och tillhörande förmåga att absorbera svängningar i kassaflöde. Målsättningen över tid är att volymer om 10–40 % skall vara prissäkrade under kommande 2–3 år. Högsta prissäkringsnivå där volymrisk föreligger uppgår till 70 %. För volymer därutöver får endast kontrakt utan volymrisk ingås.

Prissäkringar kan ske bilateralt genom tecknande av fysiska leveranskontrakt med större elförbrukare eller med aktörer som förmedlar bilateral elhandel. Prissäkringar kan också ske finansiellt genom handel med elderivat på Nasdaq eller via bank, mäklare eller andra aktörer som förmedlar finansiell elhandel.

Prissäkringar sker som regel i aktuellt prisområde så att prisområdesrisken begränsas.

Prissäkringar via olika typer av finansiella derivat ska utföras så att säkringsredovisning enligt IFRS uppfylls. Derivaten marknadsvärderas i balansräkningen och orealiserade värdeförändringar tas över balansräkningen och i övrigt totalresultat och säkringsreserv i eget kapital. När den hedgade positionen resultatredovisas förs resultatet av derivattransaktionen om från eget kapital till resultaträkningen för att möta resultatet för den hedgade positionen.

I elrelaterade frågor samarbetar koncernen med tjänsteleverantörer som, förutom att bistå i elhandel och elfrågor i övrigt, även hanterar koncernens behov av balanskraft. Detta behov uppstår vid de tillfällen då faktisk fysisk leverans av elektricitet avviker från prognostiserad leverans. Mellanskillnaden, plus eller minus, hanteras som så kallad balanskraft genom tjänsteleverantörers försorg. Genom sammanlagring med tjänsteleverantörers övriga kunder uppnås som regel en lägre balanskraftkostnad jämfört med om Arise skulle hanterat denna själv.

Valutarisk

Koncernens valutariskexponering uppstår huvudsakligen genom försäljning av el på elmarknaden Nord Pool och försäljningar av projekt (transaktionsexponering) samt i förekommande fall genom inköp av tillgångar i utländsk valuta samt omräkning av balansposter i utländsk valuta (omräkningsexponering). Dessa transaktioner sker oftast i euro. Koncernens nettovalutaexponering per 31 december 2023 är –1 meur (34).

Transaktionsexponering

Valutaexponering uppstår eftersom el som regel säljs i euro. Den el som säkras i euro ska valutasäkras upp till 75 % på kvartalsbasis för innevarande år och maximalt 3 år framåt. I den utsträckning det förekommer drifts- eller räntekostnader i euro skall detta beaktas.

Som regel uppkommer även valutaexponering i samband med projektförsäljningar. Valutaexponeringen bör säkras i den takt som vinstavräkning sker i sålda projekt.

Koncernen använder sig av valutaterminskontrakt vid hantering av valutariskexponering och tillämpar säkringsredovisning avseende kontrakterade framtida betalningsflöden samt omräkning av finansiella tillgångar och skulder. Arise nettoflöde i utländska valutor utgörs i all väsentlighet av euro.

Resultatet av valutaterminskontrakt som innehåser för säkringsändamål redovisas som nettoomsättning. Kursdifferenser på finansiella skulder och fordringar redovisas i finansnettot.

Omräkningsexponering

Finansiella och andra rörelserelaterade tillgångar och skulder i utländsk valuta uppkommer i förekommande fall vid inköp av tillgångar och kan i vissa fall kurssäkras med valutaterminskontrakt. Därtill sker upplåning i utländsk valuta om det bedöms att underliggande värde i den belånade tillgången i huvudsak sätts i sådan utländsk valuta. Sådan exponering kurssäkras normalt inte. Övriga poster är inte väsentliga och valutasäkras ej. Koncernen eftersträvar att reducera exponering för valutarisker vid upplåning och i förekommande fall vid utlåning.

Ränterisk

Ränterisken definieras som risken för en resultatförsämring orsakad av en förändring i marknadsräntorna. Koncernens finanspolicy anger riktlinjer för räntebindning (duration). Målsättningen för hanteringen av ränterisk är att minska negativa effekter av marknadsränteförändringar. Koncernen eftersträvar en avvägning mellan kostnadseffektiv upplåning och riskexponering, mot en negativ påverkan på resultatet vid en plötslig större ränteförändring. Säkring av räntebindningstid sker genom ränteswappar som omfattar delar av den långfristiga upplåningen, se Not 18.

Känslighetsanalys

En förändring av någon av de nedanstående variablerna påverkar resultatet 2023 före skatt (i mkr) enligt följande:

Variabel	Påverkan resultat	
	Förändring	före skatt
Produktion	+/-10%	+/-14
Elpris	+/-10%	+/-19
Ränta	+/-1% enhet	+/-1
EUR/SEK för elpriser	+/-10%	+/-30

Notera att påverkan på resultat före skatt är baserat på de elprissäkringar som koncernen hade under 2023.

Kapitalrisk

Koncernens mål avseende kapitalstruktur är att trygga förmågan att fortsätta verksamheten för att kunna generera avkastning till aktieägarna och nytta till andra intressenter samt att kapitalstrukturen är optimal med hänsyn till kostnaden för kapitalet. Utfärdande av nya aktier, emittering av företagsobligationer eller försäljning av tillgångar är exempel på åtgärder som koncernen kan använda sig av för att justera kapitalstrukturen. Se även upplysning om utdelningspolicy och soliditetsmål på sidan 112.

Finansieringsrisk

Finansieringsrisken definieras som risken för att ej kunna uppfylla betalningsåtaganden som en följd av otillräcklig likviditet eller svårigheter att erhålla finansiering. Koncernens målsättning är att alltid ha mer än en kreditgivare som är villig att erbjuda finansiering till marknadsmässiga villkor. Koncernen är dock beroende av att från tid till annan kunna refinansiera utestående lån. Begränsning av dessa risker sker genom att bolaget vid var tid ska ha en tillräcklig likviditetsberedskap i form av tillgängliga likvida medel och eventuella checkkrediter samt att eftersträva en god spridning på lånens förfalloprofil.

Kreditrisk

Risken att koncernens kunder ej uppfyller sina åtaganden, dvs. att koncernbolagen inte erhåller betalning för sina kundfordringar, utgör en kreditrisk. Det åligger finansfunktionen att löpande analysera och bedöma kunder samt tillämpa en proaktiv kreditkontroll. Om finansdirektören finner det lämpligt kan större kundfordringar säkras genom garantier. Kreditrisk för finansiella transaktioner är risken att koncernen ådrar sig förluster till följd av att motparter inte betalar, avseende koncernens investeringar, bankmedel eller derivattransaktioner. Överlikviditet kan från tid till annan uppstå och bör om

marknadsmässiga förutsättningar tillåter till viss del investeras i syfte att erhålla ökad avkastning. Sådana placeringar kan endast ske i av styrelsen fastställda placeringar med låg motpartsrisk. Placering av överlikviditet får ske i;

- Bankkonto (specialinlånings-, företags- eller placeringskonto)
- Statsskuldväxlar
- Certifikat om kreditbetyget för motparten är minst A3/A- enligt Moody's eller Standard & Poor's kreditbedömningar. Dock är investeringar i komplexa finansiella produkter ej tillåtna även om de uppfyller kriterierna för kreditbetyg.

Verkligt värde

I de fall verkligt värde avviker ifrån bokfört värde, lämnas upplysning om verkligt värde i respektive not. De finansiella instrumenten värderade till verkligt värde utgör samtliga nivå 2 i verkligt värdehierarkin. De olika nivåerna definieras enligt följande:

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

Verkligt värde för ränteswappar beräknas som nuvärdet av förväntade kassaflöden baserat på observerbara avkastningskurvor. Verkligt värde för elterminer beräknas som nuvärdet av förväntade kassaflöden baserat på observerbara elpriser. Verkligt värde på valutaterminer fastställs genom användning av kurser på terminerna på balansdagen.

Säkringsreserv

Säkringsreserven utgörs av ränte-, eltermins- och valutaterminskontrakt. I enlighet med finanspolicyn ska viss del av koncernens transaktionsexponering säkras genom att framtida kontrakterade betalningsflöden el- och valutakurssäkras med hjälp av el- och valutaterminskontrakt. Ingångna kontrakts löptid har upptagits med förfallotidpunkt som motsvarar underliggande kontrakterade order och betalningsflöden. Tabellen som följer visar en sammanställning över koncernens utestående derivatkontrakt per 31 december 2023.

Beräknat verkligt värde baseras på marknadsmässiga

noteringar och allmänt vedertagna värderingsmetoder. Valutaterminer avser försäljning respektive köp av EUR för säkring av elförsäljning och projektförsäljning respektive inköp av vindkraftverk. För varje position finns motflöde i SEK. Förändring av den ineffektiva delen, redovisad i resultaträkningen, avseende kassaflödessäkringar uppgår till 0 mkr (0).

Utestående derivatkontrakt	2023	2022
Elterminer	43	-133
Valutaterminer, SEK/EUR	3	0
Ränteswappar 0-1 år	11	-
Ränteswappar 2-3 år	1	26
Utestående derivatkontrakt	58	-107

Nettning av derivat 2023-12-31	Tillgångar	Skulder
Bruttobelopp	58	-
Nettningsbara belopp	-	-
Nettobelopp	58	-

Elterminskontrakt

Det nominella beloppet för utestående elterminskontrakt uppgick till 109 mkr (225). De säkrade, mycket sannolika prognostiserade transaktionerna av elförsäljning, förväntas inträffa vid varierande tidpunkter under de kommande åren. Vinster och förluster på elterminskontrakt, vilka redovisats i övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, redovisas i resultaträkningen i den period eller de perioder under vilken/vilka den säkrade transaktionen påverkar resultaträkningen.

Elterminerna påverkar koncernens finansiella ställning och resultat enligt följande:

Derivatinstrument – Elterminer	2023	2022
Redovisat belopp (tillgång/skuld)	43	-133
Nominellt belopp	109	225
Förfallotidpunkt	jan 2024–dec 2024	jan 2023–dec 2024
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	176	25
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	-176	-25
Vägda genomsnittet för elterminer under året EUR/MWh	104	121

Valutaterminskontrakt

Det nominella beloppet för utestående valutaterminskontrakt per balansdagen uppgick till 89 mkr (44). Vinster och förluster på valutaterminskontrakt, vilka redovisats i övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, redovisas i resultaträkningen i den period eller de perioder under vilken/vilka den säkrade transaktionen påverkar resultaträkningen.

Valutaterminskontrakten påverkar koncernens finansiella ställning och resultat enligt följande:

Derivatinstrument – Valutaterminer	2023	2022
Redovisat belopp (tillgång/skuld)	3	0
Nominellt belopp	89	44
Förfallotidpunkt	jan 2024–jan 2025	jan 2023–jan 2024
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	3	-6
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	-3	6
Vägda genomsnittet för terminskurser under året	SEK 11,07: 1 EUR	SEK 11,12: 1 EUR

Ränteswappar

Det nominella beloppet för utestående ränteswappavtal uppgick till 617 mkr (643). Den fasta räntan uppgick till mellan 1,115 % och 2,21 % (-0,45 och 2,21). Den rörliga räntan är Euribor. Vinster och förluster på ränteswappar som redovisats i övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, kommer kontinuerligt att överföras till finansiella kostnader i resultaträkningen till dess att upplåningen återbetalats.

Ränteswapparna påverkar koncernens finansiella ställning och resultat enligt följande:

Derivatinstrument – Ränteswappar	2023	2022
Redovisat belopp (tillgång)	12	26
Nominellt belopp	617	643
Förfallotidpunkt	jan 2024–maj 2026	jan 2023–maj 2026
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	-14	25
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	14	-25
Vägda genomsnittet för ränta under året	-1,86%	0,64%

PRISSÄKRINGAR PER 31 DEC 2023

PRISSÄKRINGSKARTER PER Q1-2025			2024	2025	2026
Egen produktion, budget, GWh			408	433	433
Prissäkrad elproduktion, GWh			94	–	–
Fördelning prissäkring	Q1–24	Q2–24	Q3–24	Q4–24	2024
Hedge MWh	28 379	21 840	22 080	22 090	94 389
Hedge EUR/MWh	106	104	104	104	104

Förfallostruktur avseende finansiella skulder

Förfallostruktur avseende räntebärande skulder framgår av Not 18, Räntebärande skulder. Övriga finansiella skulder, såsom t.ex. leverantörsskulder, har kontraktensligt förfalldatum inom 1–60 dagar.

Hantering av kapital

I samband med att bolaget och bolagets verksamhet utvecklas, ökar också möjligheterna att effektivisera och diversifiera kapitalstrukturen genom olika åtgärder såsom emittering av aktier, preferensaktier, företagsobligationer, konvertibler, försäljning av verk eller parker, återbetalning av kapital till aktieägare eller andra åtgärder. Syftet är att upprätthålla en optimal

kapitalstruktur. En avvägning måste därför hela tiden göras mellan kostnaden för kapital, finansiell risk, förväntad avkastning och kassaflöde i bolagets investeringar. Se även upplysning om utdelningspolicy och soliditetsmål på sidan 112.

Kategorisering av finansiella instrument

I nedanstående tabeller framgår det hur de finansiella instrumenten fördelade sig i balansräkningen för 2023 och 2022. Klassificeringen utav de finansiella instrumenten är i enlighet med IFRS 9. Finansiella tillgångar och skulder är kategoriserade efter om de är värderade till upplupet anskaffningsvärde, till verkligt värde via övrigt totalresultat, eller till verkligt värde via resultaträkningen.

2023**Tillgångar**

	Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkning	Derivat- instrument för säkringsändamål	Summa
Spärrade medel	37	–	–	37
Andra långfristiga värdepappersinnehav	–	27	–	27
Andra långfristiga fordringar	180	–	–	180
Omsättningstillgångar				
Kundfordringar	14	–	–	14
Derivatillgångar	–	–	58	58
Övriga fordringar	6	–	–	6
Likvida medel	917	–	–	917
Summa omsättningstillgångar	937	–	58	995
Summa tillgångar	974	27	58	1059

	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkning	Derivat- instrument för säkringsändamål	Summa
Skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	1 075	–	–	1 075
Övriga långfristiga skulder	200	–	–	200
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder	53	–	–	53
Leverantörsskulder	27	–	–	27
Derivatskulder	–	–	–	–
Övriga skulder	2	–	–	2
Summa kortfristiga skulder	82	–	–	82
Summa skulder	1 358	–	–	1 358



Ryssbol vindkraftpark
Hylte, Sverige

2022

Tillgångar

	Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkning	Derivat- instrument för säkringsändamål	Summa
Spärrade medel	29	–	–	29
Andra långfristiga värdepappersinnehav	–	26	–	26
Andra långfristiga fordringar	112	–	–	112
Omsättningstillgångar				
Kundfordringar	7	–	–	7
Derivatstillgångar	–	–	26	26
Övriga fordringar	0	–	–	0
Likvida medel	1 220	–	–	1 220
Summa omsättningstillgångar	1 227	–	26	1 253
Summa tillgångar	1 367	26	26	1 420

	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkning	Derivat- instrument för säkringsändamål	Summa
Skulder				
Långfristiga räntebärande skulder	925	–	–	925
Kortfristiga skulder				
Kortfristiga räntebärande skulder	27	–	–	27
Leverantörsskulder	49	–	–	49
Derivatskulder	–	–	133	133
Övriga skulder	1	–	–	1
Summa kortfristiga skulder	76	–	133	209
Summa skulder	1 001	–	133	1 134

NOT 11 • ANDRA LÅNGFRISTIGA VÄRDEPAPPERSINNEHAV

	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	26	–
Tillkommande tillgångar	0	26
Summa ¹⁾	27	26

¹⁾ Avser Arise AB's andel om 9% i Kolvallen Vind BidCo AB samt Pohjan Voimas mindre ägarandel i Haarasuonkankaan Tuulipuisto KY.

NOT 12 • ANDRA LÅNGFRISTIGA FORDRINGAR

	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	112	–
Tillkommande fordringar ¹⁾	69	106
Valutakurseffekt	0	6
Summa ¹⁾	180	112

¹⁾ Av fordransbeloppet om 180 mkr är 168 mkr mot Kolvallen Vind BidCo AB i vilket Arise AB har en ägarandel om 9%.

NOT 13 • ÖVRIGA FINANSIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	2023	2022
Spärrade likvida medel	29	27
Spärrade / deponerade medel	9	1
Summa	37	29

NOT 14 • ÖVRIGA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	2023	2022
Aktuella skattefordringar	4	4
Övriga fordringar	18	8
Summa	22	12

NOT 15 • KUNDFORDRINGAR OCH ANDRA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	2023	2022
Kundfordringar	14	16
Akkumulerade nedskrivningar av kundfordringar	–	–9
Kundfordringar – netto	14	7
Övriga fordringar (Not 14)	22	12
Kortfristig del	36	19

På balansdagen var 0 mkr (9) av kundfordringarna förfallna och nedskrivning för kundförlust har skett med 0 mkr (0). Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan.

	2023	2022
Ej förfallna/förfallna mindre än tre månader	14	7
3–6 månader	–	–
6 månader eller äldre	–	9
Summa	14	16

Kundfordringar samt övriga fordringar har prövats för nedskrivning enligt reglerna avseende kreditförluster i IFRS 9. Ingen reservering för kreditförluster har bedömts nödvändig för dessa tillgångar per 2023-12-31.

NOT 16 • FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER

	2023	2022
Upplupen utvecklingsersättning ¹⁾	248	149
Upplupna el- och certifikatintäkter	18	53
Övriga förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20	16
Summa	286	218

¹⁾ Avtalstillgångar som avser utvecklings- och förvaltningsintäkter ökade med 98 mkr (88) under 2023. Förändringarna är hänförliga till vinstavräkning i pågående projekt. Projekt Skaftåsen har slutavräknats under året. För projektet Ranasjö- och Salsjöhöjden återupptogs vinstavräkning under fjärde kvartalet 2023. Projekt Fasikan och Kolvallen fortlöper enligt plan. Framtida förväntade intäkter avseende ännu ej uppfyllda prestationsåtaganden i utvecklingsprojekt återfinns i Not 2.

Avtalstillgångar såsom upplupna intäkter har prövats för nedskrivning enligt reglerna avseende kreditförluster i IFRS 9. Ingen reservering för kreditförluster har bedömts nödvändig för dessa tillgångar per 2023-12-31.

NOT 17 • EGET KAPITAL

Antal registrerade aktier i moderbolaget	2023	2022
Emitterade per 1 januari	44 494 235	38 621 440
Konvertering konvertibel	–	5 872 795
Emitterade per 31 december	44 494 235	44 494 235

Samtliga aktier är fullt betalda. Alla aktier har lika rätt till andel i bolagets tillgångar och vinst. Aktiernas kvotvärde uppgår till 0,08 kr (0,08). Aktier i eget förvar uppgår till 619 102 stycken (54 194) då bolaget under 2023 återköpte 564 908 aktier.

Vinsten per aktie före utspädning har beräknats genom

att använda årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare som täljare. Det genomsnittliga antalet utestående aktier använda för resultat per aktie före utspädning uppgick till 44 157 587 aktier (2022: 41 503 644 aktier).

Teckningsoptioner

Omfattning

Under 2022 skedde emission av teckningsoptioner för aktier i Arise AB i ett program riktat till anställda. Per 31 december 2022 uppgick det totala antalet emitterade teckningsoptioner till 980 000 stycken, varav 407 360 stycken överlåtits till deltagare i programmet.

Värdering

Utestående teckningsoptionsprogram under 2022 bestod av en serie. Förvärvspriset på dessa teckningsoptioner riktade

till anställda har baserats på beräknat marknadspris vid teckningstillfället enligt Black & Scholes värderingsmodell. Se vidare Not 4.

Teckningsvillkor

En teckningsoption ger innehavaren rätt att under teckningsperioden som löper mellan 15–31 december 2025 teckna en aktie i Arise AB till en teckningskurs om 63,90 kr.

Väsentliga innehav utan bestämmande inflytande

Arise AB har ett väsentligt innehav utan bestämmande inflytande i Pohjan Voima Oy uppgående till 48,9%. Pohjan Voima's totala balansräkning utgörs av anläggningstillgångar om 738 mkr, omsättningstillgångar om 24 mkr, långfristiga skulder om 107 mkr samt kortfristiga skulder om 7 mkr.



NOT 18 • RÄNTEBÄRANDE SKULDER

Under 2020 upptogs ett banklån om 40 meur med en löptid om 3 år. Under 2022 förlängdes löptiden för banklånet i samband med ett tillägg innebärandes möjlighet att lyfta ytterligare 23 meur. Utestående lånebelopp per 31 december 2023 uppgick till motsvarande 573 mkr. Räntebetalningar säkras delvis genom ränteswap och finansieringskostnaden baseras på fastställd räntebindningstid samt avtalad marginal.

Bolaget har emitterat gröna seniora icke-säkerställda obligationer om 50 meur inom ett ramverk om totalt 100 meur som förfaller kvartal 2, 2026. Räntebetalningar säkras delvis genom ränteswap och finansieringskostnaden baseras på fastställd räntebindningstid samt avtalad marginal.

Koncernens genomsnittliga effektiva räntesats på de räntebärande skulderna har under året uppgått till 6,7% (4,3%).

Bolaget tillämpar IFRS 16. Ett leasingavtal upptas under leasing om avtalet medför rätten att använda en identifierad tillgång under en bestämd tidsperiod i utbyte mot en ersättning. Koncernens leasingavtal avser i huvudsak arrenden för mark i samband med uppförande av vindkraftverk, hyreslokaler för kontor och leasingbilar. För återstående leasingåtaganden redovisar koncernen leasingskulder om 65 mkr (57) per 31 december 2023.

Räntebärande skulder	2023	2022
Långfristig del	1 135	980
Kortfristig del	59	29
Summa	1 194	1 009

Verkligt värde på skulderna

Redovisade belopp och verkligt värde för upplåning (exklusive leasingskulder och uppläggningsavgifter)

	Redovisat värde		Verkligt värde	
	2023	2022	2023	2022
Banklån	573	405	573	405
Obligationslån	555	556	555	556
Övrigt lån	8	–	8	–
Summa	1 135	961	1 135	961

Det verkliga värdet på kortfristig upplåning motsvarar dess redovisade värde, eftersom diskonteringseffekten inte är väsentlig. Verkligt värde på långfristiga upplåning beräknas genom en diskontering av framtida kassaflöden av kapitalbelopp och ränta diskonterade till aktuell marknadsränta.

Förfallotid på koncernens finansiella skulder inklusive beräknade räntebetalningar

Avrundat till mkr	Mindre än 3 mån	Mellan 3 mån–1 år	Mellan 2–3 år	Mellan 4–5 år	Mer än 5 år	Totalt kontrakterat kassaflöde
Banklån	4	73	530	–	–	607
Obligationslån	13	35	628	–	–	676
Övriga skulder	–	–	8	–	4	11
Leasing	2	6	13	10	59	88
Leverantörsskulder	27	–	–	–	–	27
Totalt	46	113	1 178	10	62	1 410

Del av lån som upptogs 2021, motsvarande 377 mkr per 31 december 2023, löper med EURIBOR plus en marginal om 1,75%, där 90% av räntebetalningar har säkrats genom ränteswap om 1,115%. Övrig del av lån, motsvarande 195 mkr per 31 december 2023, löper med EURIBOR plus en marginal om 1,75%. Hela lånet förfaller till betalning i juli 2025.

Obligationen löper med EURIBOR plus en marginal om 5,25%. 50% av räntebetalningarna har säkrats genom en ränteswap om 2,21%.

Leasingskulden avseende arrenden för mark uppgår till 58 mkr (57) per 31 december 2023. Leasingperioden avseende arrende av marken vid vindkraftparker bedöms löpa under samma tidsperiod som nyttjandeperioden på de vindkraftverk som är uppförda på marken och löper med en årlig ränta om 4,5%. Nyttjandeperioden på vindkraftverken beräknas löpa till åren 2039–2042. Leasingperioden för bilar och hyreskontrakt löper enligt avtalade kontrakt med årlig ränta om 4,75% respektive 4,23%.

Ryssbol vindkraftpark
Hylte, Sverige

Ryssbol vindkraftpark
Hylte, Sverige



NOT 19 • ÖVRIG LÅNGFRISTIG SKULD

	2023	2022
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	–	–
Tillkommande skulder	200	–
Summa ¹⁾	200	–

¹⁾ Avser tilläggsköpeskilling för förvärv av aktier i Pohjan Voima Oy.

NOT 20 • AVSÄTTNINGAR

	2023	2022
Vid årets början	62	49
lanspråktaget belopp	–13	–
Omvärdering av återställningskostnader på grund av ändrade uppskattningar och bedömningar	30	–
Uppskjuten skatt	11	–
Övriga avsättningar	–	13
Summa	90	62

Posten avser reservering för återställningskostnader avseende driftsatta vindkraftverk, uppskjuten skatt samt övriga avsättningar. Avsättningen gällande återställningskostnad följer vindkraftparkernas nyttjandeperiod, det avsatta beloppet utgör den bästa uppskattningen som bolaget har kunnat göra av det belopp som kommer att krävas för att reglera den befintliga förpliktelsen på balansdagen. Hänsyn är tagen till risker och osäkerheter förknippade med förpliktelsen. Under slutet av 2023 har en ny beräkning genomförts och med nuvarande antaganden förväntas avsättningar resultera i utbetalningar under åren 2039–2042. Mer information om avsättningar finns i Not 1.

NOT 21 • UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

	2023	2022
Upplupna finansiella kostnader	7	5
Upplupna personalrelaterade kostnader	30	24
Förutbetalda intäkter	2	2
Upplupen fastighetsskatt	4	3
Upplupen utvecklingskostnad	15	–
Förutbetald intäkt anslutningsavgift	15	–
Övriga upplupna kostnader	15	13
Summa	88	46

NOT 22 • STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Ställda säkerheter	2023	2022
Pantsatta aktier i dotterbolag	1 028	966
Ställd säkerhet Länsstyrelsen	9	8
Ställd säkerhet bank	22	19
Summa	1 058	993
Eventualförpliktelser	73	261

Arise AB har en motförbindelse relaterad till de bankgarantier som ställts ut för Arise Wind Farm 20 AB samt Arise Elnät AB uppgående till 7,5 mkr respektive 4,3 mkr. Bolaget har en moderbolagsgaranti för Arise Wind Farm 20 AB, till förmån för Siemens Gamesa, som vid periodens utgång uppgick till cirka 6 meur. Bolaget har gått i borgen för dotterbolaget Arise Wind HoldCo 3 ABs förpliktelser under aktieförsäljningsavtalen för Kränge Vind AB och Kölvallen Vind AB samt för dotterbolaget Arise Wind HoldCo 8 ABs förpliktelser under aktieförsäljningsavtalet för Fasikan Vind AB.

NOT 23 • TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Transaktioner mellan Arise AB och dess dotterbolag, vilka är närstående bolag till Arise AB, har eliminerats i koncernredovisningen. Vid leverans av produkter och tjänster mellan koncernbolag tillämpas affärsmässiga villkor och marknadsprissättning. Ingen styrelseledamot, ledande befattningshavare eller annan närstående part till koncernen har eller har haft någon direkt eller indirekt delaktighet i några affärstransaktioner mellan sig och bolaget. Beträffande ersättningar till ledande befattningshavare hänvisas till Not 4.

NOT 24 • HÄNDELSER EFTER RAPPORTPERIODENS SLUT

Inga väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång.

En av Sveriges
ledande oberoende
aktörer inom
förnybar energi





Moderbolagets resultaträkning

Avrundat till mkr	NOT	2023	2022
El, elcertifikat och ursprungsgarantier		0	1
Utveckling och tjänster		47	35
Övriga rörelseintäkter		1	4
Summa intäkter	2	48	40
Aktiverat arbete för egen räkning		4	1
Inköp av el, elcertifikat och ursprungsgarantier		0	-1
Kostnad sålda projekt och förvaltning		-8	-9
Personalkostnader	3	-71	-55
Övriga externa kostnader	4	-32	-30
Övriga rörelsekostnader		-2	-1
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		-61	-54
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	7	-1	0
Rörelseresultat (EBIT)		-62	-55
Resultat från finansiella poster	5	787	-22
Resultat efter finansiella poster		725	-76
Koncernbidrag		90	113
Resultat före skatt		815	37
Skatt på årets resultat	6	-	0
Årets resultat		815	36

Moderbolagets balansräkning

Avrundat till mkr	NOT	2023	2022
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	7	30	25
Materiella anläggningstillgångar	7	33	45
Aktier i dotterbolag	8	1 217	874
Andra långfristiga värdepappersinnehav	9	26	26
Fordran koncernföretag	10	150	–
Andra långfristiga fordringar	10	168	112
Uppskjutna skattefordringar	6	–	–
Övriga finansiella anläggningstillgångar	11	6	1
Summa anläggningstillgångar		1 631	1 083
Omsättningstillgångar			
Fordringar koncernföretag		70	15
Kundfordringar		8	7
Aktuella skattefordringar		1	1
Övriga kortfristiga fordringar		2	2
Avtalstillgångar kontrakt	12	–	21
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	12	2	3
Likvida medel		632	293
Summa omsättningstillgångar		714	342
SUMMA TILLGÅNGAR		2 345	1 424
EGET KAPITAL			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		4	4
Reservfond		0	0
Fritt eget kapital			
Överkursfond		1 546	1 614
Ansamlad förlust		–850	–886
Årets resultat		815	36
Summa eget kapital		1 515	768
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	13	549	548
Övriga långfristiga skulder	14	200	–
Summa långfristiga skulder		749	548
Kortfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag		41	74
Leverantörsskulder		3	5
Övriga skulder		1	1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	15	35	28
Summa kortfristiga skulder		81	108
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 345	1 424

Moderbolagets kassaflödesanalys

Avrundat till mkr	NOT	2023	2022
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat (EBIT)		-62	-55
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	16	10	0
Erhållen ränta		6	0
Betald skatt		-1	-1
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-47	-55
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		-8	1
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder		4	-27
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-52	-81
Investeringsverksamheten			
Förvärv och avyttring av anläggningstillgångar		-17	-7
Avyttring dotterbolag		74	-
Investering av dotterbolag		-144	-170
Investering av finansiella anläggningstillgångar		-172	-130
Utdelning från dotterbolag		776	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		517	-307
Finansieringsverksamheten			
Amortering av lån		-	-4
Upptagna lån		-	523
Erhållet från/betalning till spärrade konton		-	-1
Betald ränta och övriga finansieringskostnader		-47	-25
Erhållet koncernbidrag		-	113
Nyemission/teckningsoptioner		-	3
Utdelning till aktieägare		-44	-
Återköp av egna aktier		-24	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-115	610
Årets kassaflöde			
Likvida medel vid årets ingång		293	47
Kursdifferens i likvida medel		-11	24
Likvida medel vid årets utgång		632	293

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2023

Avrundat till mkr	2022-12-31	Kassaflöde	Icke kassa- flödespåverkande	2023-12-31
Obligationslån	548	–	1	549
Summa	548	–	1	549
Övriga kassaflödespåverkande poster		–115		
Total		–115		

Övriga kassaflödespåverkande poster inom finansieringsverksamheten avser ränteposter, valutaterminer, utdelning till aktieägare och återköp av egna aktier.

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2022

Avrundat till mkr	2021-12-31	Kassaflöde	Icke kassa- flödespåverkande	2022-12-31
Obligationslån	–	514	35	548
Konvertibellån	133	–4	–129	–
Summa	133	510	–94	548
Övriga kassaflödespåverkande poster		100		
Total		610		

Övriga kassaflödespåverkande poster inom finansieringsverksamheten avser inbetalningar av teckningsoptioner, avsättning till spärrade medel, ränteposter, valutaterminer och koncernbidrag.

Moderbolagets eget kapital

Avrundat till mkr	Bundet eget kapital			Fritt eget kapital		
	Aktie- kapital	Reserv- fond	Övrigt bundet eget kapital	Överkurs- fond	Ansamlad för- lust/vinst inkl. årets resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans per 2022-01-01	3	0	–	1482	–886	599
Årets resultat	–	–	–	–	36	36
Summa totalresultat	3	0	–	1482	–850	635
Transaktioner med aktieägare						
Nyemission/konvertering av konvertibler	0	–	–	132	–	132
Summa transaktioner med aktieägare	0	–	–	132	–	132
Utgående balans per 2022-12-31	4	0	–	1614	–850	768
Ingående balans per 2023-01-01	4	0	–	1614	–850	768
Årets resultat	–	–	–	–	815	815
Summa totalresultat	4	0	–	1614	–34	1583
Transaktioner med aktieägare						
Återköp av egna aktier	–	–	–	–24	–	–24
Utdelning till aktieägare	–	–	–	–44	–	–44
Summa transaktioner med aktieägare	–	–	–	–68	–	–68
Utgående balans per 2023-12-31	4	0	–	1546	–34	1515

Moderbolagets noter

NOT 1 • REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer samt tillämpliga uttalanden från Rådet för finansiell rapportering. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen tillämpar samtliga av EU godkända IFRS och uttalanden så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen och tryggandelagen med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Moderbolaget tillämpar i huvudsak de principer som beskrivs avseende koncernen. Moderbolaget tillämpar undantagsregeln avseende IFRS 9 vilket innebär att finansiella instrument värderas till anskaffningsvärde. Övriga skillnader mellan koncernens och moderbolagets redovisningsprinciper framgår nedan.

Intäkter

Nettoomsättningen omfattar försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier samt realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion. Därtill omfattar nettoomsättningen även utvecklingsersättning från sålda projekt och ersättning för förvaltningstjänster. Dessa intäktsströmmar redovisas på samma sätt som i koncernen med undantag för de som beskrivs nedan.

Intäkter från upparbetade projekteringskostnader och pågående anläggningar som fakturerats Wind-Farm bolag redovisas som ett rearesultat vid försäljningstidpunkten. Försäljning av projekt intäktsredovisas brutto i resultaträkningen i takt med att kontrollen i projektet övergår från Arise till köpare.

Skatter

Skattelagstiftningen medger avsättning till särskilda reserver och fonder vilka redovisas separat i moderbolaget.

Härigenom kan företagen inom vissa gränser disponera och kvarhålla redovisade vinster i rörelsen utan att de omedelbart beskattas. De obeskattade reserverna blir föremål för

beskattning först då de upplöses. För den händelse att verksamheten skulle gå med förlust kan dock de obeskattade reserverna tas i anspråk för att täcka förlusten utan att någon beskattning blir aktuell.

Operationell leasing

Samtliga leasingavtal redovisas i moderbolaget som operationella leasingavtal.

Koncernbidrag och aktieägartillskott

Koncernbidrag och aktieägartillskott redovisas i enlighet med RFR 2. Koncernbidragen redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen och skatteeffekten redovisas i enlighet med IAS 12 i resultaträkningen. Aktieägartillskotten redovisas som ökning av andelar i dotterbolag.

NOT 2 • INTÄKTER

Intäkterna omfattar försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier, konsultkostnader som har fakturerats internt inom koncernen, förvaltningstjänster till externa kunder samt intäkter från försäljning av projekt. Intäkterna innehåller även realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion. Försäljning av projekt intäktsredovisas i takt med att kontroll har överförts till köparen. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal baserat på månads- och kvartalsfakturor. Resultat av finansiella derivat redovisas netto med Omkr (-3).

NOT 3 • PERSONAL

För personalrelaterad information – se Not 4 till koncernens finansiella rapporter.

NOT 4 • REVISIONSKOSTNADER

	2023	2022
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB		
Revisionsuppdraget	1,5	1,2
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,1	0,0
Skatterådgivning	0,5	0,1
Övriga tjänster	–	–
Summa	2,0	1,3

NOT 5 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2023	2022
Ränteintäkter		
Koncerninterna ränteintäkter	7	0
Övriga ränteintäkter	16	3
Räntekostnader		
Koncerninterna räntekostnader	–10	–3
Obligation och konvertibel	–46	–21
Övriga finansiella poster		
Nedskrivning av dotterbolagsaktier	–5	–
Resultat av avyttring dotterbolag	54	2
Utdelning på andelar i dotterföretag	776	–
Valutakursdifferens omvärdering obligation	2	–33
Övriga finansiella poster	–3	–2
Övriga valutakursdifferenser	–4	32
Summa	787	–22

NOT 6 • SKATTER

Skatt på redovisat resultat	2023	2022
Uppskjuten skatt	–	0
Redovisad skatt	–	0
Uppskjuten skatt		
Avseende ej utnyttjande underskottsavdrag ¹⁾	–	–
Övriga poster	–	0
Summa bokförd uppskjuten skatt	–	0
Avstämning av redovisad skatt i moderbolaget		
Resultat före skatt	815	37
Skatt 20,6%	–168	–8
Skatteeffekt av: Ej avdragsgilla kostnader/ej skattepliktiga intäkter	165	0
Ej avdragsgilla räntekostnader	–1	–1
Underskott för vilka ingen skattefordran tidigare har redovisats	5	8
Redovisad skatt, årets resultat	–	0
Förändring av uppskjuten skatt		
Ingående värde, netto	–	0
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat avseende underskottsavdrag	–	0
Övriga poster	–	0
Utgående värde, netto	–	–

¹⁾ Moderbolagets totala underskottsavdrag uppgår till 0 mkr (23).

NOT 7 • IMMATERIELLA- OCH MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Byggnader och mark ¹⁾		Inventarier, verktyg och installationer		Förskott pågående nyanläggning		Immateriella anläggnings-tillgångar		Summa	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	1	1	15	14	58	51	25	25	99	92
Inköp/investeringar	–	–	1	1	19	10	5	–	25	11
Försäljningar/utrangering	–	–	–	–	–30	–4	–	–	–31	–4
Utgående anskaffningsvärde	1	1	16	15	46	58	30	25	93	99
Ingående ackumulerade av- och nedskrivningar	0	0	–14	–14	–15	–15	–	–	–30	–29
Årets avskrivning	0	0	0	0	–	–	–	–	0	0
Årets nedskrivning	–	–	–	–	–1	–	–	–	–1	–
Försäljningar/utrangeringar	–	0	–	–	–	–	–	–	–	–
Utgående ackumulerade av- och nedskrivningar	0	0	–14	–14	–16	–15	–	–	–31	–30
Utgående planenligt restvärde	1	1	1	1	30	42	30	25	63	70

¹⁾ I byggnader och mark ingår mark till ett bokfört värde av 1 mkr (1). Taxeringsvärdet för moderbolagets fastigheter uppgår till 0 mkr (0), varav 0 mkr (0) utgör taxeringsvärde för mark.

För bolagets borgensåtagande, se Not 17.

Operationella leasingavtal

Bolagets leasingavtal avser hyreslokaler för kontor, leasing-bilar samt viss kontorsutrustning.

Framtida sammanlagda leasing-avgifter för uppsägningsbara leasingavtal är som följer:

	2023	2022
Inom 1 år	4	2
Mellan 1–5 år	9	3
Mer än 5 år	1	–
Summa	14	5

Årets kostnader för operationella leasingavtal uppgår till 3 mkr (3). Kontorslokaler leasas enligt uppsägningsbara leasingavtal med leasingperiod om 3 till 5 år, tjänstebilar med en period om 3 år och kontorsutrustning med en period om 1 till 4 år.

NOT 8 • AKTIER I DOTTERBOLAG

	2023	2022
Ingående bokfört värde	874	704
Investering i dotterbolag	347	170
Nedskrivning av aktier	-5	-
Utgående bokfört värde	1 217	874

Moderbolagets innehav

Namn	Land	Organisations-nummer	Säte	Antal aktier	Ägd andel i %	Innehavets bokförda värde	Eget kapital
Arise Elnät AB	Sverige	556747-2641	Halmstad	1 000	100%	2	2
Arise Kran AB	Sverige	556758-8966	Halmstad	1 000	100%	1	1
Arise Wind Farm 9 AB	Sverige	556833-5813	Halmstad	1 000	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 1 AB	Sverige	556869-2114	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 2 AB	Sverige	556867-9913	Halmstad	500	100%	4	15
Arise Wind HoldCo 3 AB	Sverige	556867-9798	Halmstad	500	100%	15	230
Arise Wind HoldCo 5 AB	Sverige	556867-9764	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 6 AB	Sverige	556868-0051	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 7 AB	Sverige	556867-9756	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 8 AB	Sverige	556868-0010	Halmstad	500	100%	0	51
Arise Wind HoldCo 9 AB	Sverige	556758-8909	Halmstad	1 000	100%	848	783
Arise Wind HoldCo 10 AB	Sverige	559075-2746	Halmstad	50 000	100%	0	0
Pohjan Voima Oy	Finland	3004732-8	Helsingfors	1 438	51%	345	-15
Arise AS	Norge	932520869	Drammen	3 000	100%	0	0
Fenix Repower AS	Norge	930929123	Stavanger	30 000	70%	2	0
Summa						1 217	1 068

NOT 9 • ANDRA LÅNGFRISTIGA VÄRDEPAPPERSINNEHAV

	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	26	-
Tillkommande tillgångar	-	26
Summa ¹⁾	26	26

¹⁾ Avser Arise AB's andel om 9% i Kolvallen Vind BidCo AB.

NOT 10 • ANDRA LÅNGFRISTIGA FORDRINGAR

	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	112	-
Tillkommande fordringar	210	106
Omräkningsdifferens	-4	6
Summa ¹⁾	318	112

¹⁾ Fordran är mot Kolvallen Vind BidCo AB, Pohjan Voima Oy samt Arise Renewable Energy UK Limited.

NOT 11 • ÖVRIGA FINANSIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	2023	2022
Spärrade / deponerade medel	6	1
Summa	6	1

NOT 12 • FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER

	2023	2022
Upplupen utvecklingsersättning	-	21
Förutbetalda kostnader	2	3
Summa	2	24

NOT 13 • RÄNTEBÄRANDE SKULDER

Långfristig del av räntebärande skulder	2023	2022
Obligationslån	549	548
Summa långfristig del	549	548

NOT 14 • ÖVRIG LÅNGFRISTIG SKULD

	2023	2022
Akkumulerade anskaffningsvärden:		
Vid årets början	–	–
Tillkommande skulder ¹⁾	200	–
Summa	200	–

¹⁾ Avser tilläggsköpeskilling för förvärv av aktier i Pohjan Voima Oy.

NOT 15 • UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

	2023	2022
Upplupna personalrelaterade kostnader	26	21
Upplupna räntekostnader	5	5
Övriga upplupna kostnader	4	3
Summa	35	28

NOT 16 • TILLÄGGSUPPLYSNINGAR TILL KASSAFLÖDESANALYS

Likvida medel består av kassa samt banktillgodohavanden.

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2023	2022
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar	1	0
Valutakursdifferenser	9	–
Summa	10	0

NOT 17 • STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Ställda säkerheter	2023	2022
Aktier i dotterbolag	848	848
Summa	848	848
Eventualförpliktelser	73	261

Bolaget har en motförbindelse relaterad till de bankgarantier som ställts ut för Arise Wind Farm 20 AB samt Arise Elnät AB uppgående till 7,5 mkr respektive 4,3 mkr. Bolaget har en moderbolagsgaranti för Arise Wind Farm 20 AB, till förmån för Siemens Gamesa, som vid periodens utgång uppgick till cirka 6 meur. Bolaget har gått i borgen för dotterbolaget Arise Wind HoldCo 3 ABs förpliktelser under aktieförsäljningsavtalen för Kränge Vind AB och Kolvallen Vind AB samt för dotterbolaget Arise Wind HoldCo 8 ABs förpliktelser under aktieförsäljningsavtalet för Fasikan Vind AB.

NOT 18 • TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Under året har följande transaktioner skett med närstående:

	2023	2022
Försäljning av varor och tjänster till dotterbolag	43	52
Försäljning realiseringar elderivat	0	3
Inköp av varor och tjänster från dotterbolag	3	2
Transaktioner med övriga ledande befattningshavare	–	–

Moderbolagets överlåtelse av projekt och debitering av tjänster till dotterbolag uppgår till 43 mkr (52). Försäljning av tjänster utgörs av konsultintäkter bestående av tillstånds- och projekteringsarbeten, vidaredebiterade administrationskostnader, realiseringar av elderivat hänförlig till säkrad produktion samt förvaltningstjänster till dotterbolag som äger driftsatta vindkraftparker. Moderbolagets inköp av varor och tjänster från dotterbolag uppgår till 3 mkr (2) och utgörs av elcertifikat och inköp av diverse konsulttjänster.

Ingen styrelseledamot eller ledande befattningshavare har haft någon direkt eller indirekt delaktighet i några affärstransaktioner, mellan sig och bolaget, som är eller var ovanliga till sin karaktär med avseende på villkoren. Ersättningar till styrelseledamöter och ledande befattningshavare redovisas i Not 4 till koncernens finansiella rapporter samt i förvaltningsberättelsen.

NOT 19 • FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämman förfogande står:

Moderbolaget	
Ansamlad förlust från föregående år	–849 711 803
Överkursfond fritt eget kapital	1 545 670 531
Årets resultat	815 236 983
Summa disponibla vinstmedel, kronor	1 511 195 711
Styrelsen och verkställande direktören föreslår årsstämman att medlen disponeras enligt följande:	
Utdelas 1,20 kronor per aktie	53 393 082
Balanseras i ny räkning, kronor	1 457 802 629
Summa vinstdisposition, kronor	1 511 195 711

Resultat- och balansräkningar kommer att föreläggas årsstämman den 7 maj för fastställelse.

Styrelsen och verkställande direktören intygar härmed att årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen samt RFR 1 och ger en rättvisande bild av företagets ställning och resultat och att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av företagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget står inför.

Styrelsen och verkställande direktören intygar härmed att

koncernredovisningen har upprättats enligt *International Financial Reporting Standards* (IFRS), såsom de antagits av EU, och ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat och att förvaltningsberättelsen för koncernen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som de företag som ingår i koncernen står inför.

Halmstad den 21 mars 2024

Joachim Gahm
Ordförande

Per-Erik Eriksson
Verkställande direktör

Eva Vitell
Ledamot

Johan Damne
Ledamot

Mikael Schoultz
Ledamot

Per-Gunnar Persson
Ledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 21 mars 2024
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik
Auktoriserad revisor



Ryssbol vindkraftpark
Hylte, Sverige



Revisionsberättelse

TILL BOLAGSSTÄMMAN I ARISE AB (PUBL)

Org nr 556274–6726

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Arise AB (publ) för år 2023. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 47–101 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 2023 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 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. 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 bolagets och 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 be-

handlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställnings- tagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden.

Särskilt betydelsefullt område*Värdering av vindkraftparker i drift*

Hänvisning till Not 1 sidan 67 i Årsredovisningen under "Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisnings- ändamål", samt Not 9 sidan 76, Materiella anläggnings- tillgångar.

Det redovisade värdet för driftsatta Vindkraftparker uppgick per 31 december 2023 till 990 MSEK. Värdet på vindkraftsparkerna är bland annat beroende av framtida priser på el och elcertifikat. Dessa priser har fluktuerat sedan investeringstillfället. Bolaget genomför årligen nedskriv- ningstester vilket för 2023 ej har resulterat i några nedskriv- ningar.

Vissa av de antaganden och bedömningar ledningen gör i samband med nedskrivningstesten avseende framtida kassaflöden och förhållanden är komplexa och får stor påver- kan på beräkningen av nyttjandevärdet. Detta gäller i synner- het, bedömningen av den framtida prisnivån på el och dis- konteringsräntan, där små avvikelser medför stor påverkan på beräkningen av nyttjandevärdet.

Hur vår revision beaktade det särskilt betydelsefulla området

Vi har i vår revision fokuserat på att säkerställa att de nedskrivningstest som genomförts är rättvisande och att inget nedskrivningsbehov föreligger.

Vi har tagit del av företagsledningens nedskriv- ningstester. Dessa beräkningar innehåller bolagets bedömningar avseende framtida kassaflöden och val av diskonteringsränta. Antaganden om den framtida pris- utvecklingen för el och elcertifikat har baserats på prisprognoser uppskattade av extern expertis.

I vår revision har vi skaffat oss en förståelse för hur den makroekonomiska utvecklingen påverkar Arise och hur styrelsen och företagsledningen arbetar för att inhämta information för beslutsunderlag.

Nedskrivningstesterna har granskats genom att vi har:

- bedömt beräkningsmodellens riktighet
- kontrollräknat och bedömt använd WACC
- granskat input data gällande framtida intäkter mot energipriskurvor inhämtade av företagsledningen från extern part
- granskat inputdata gällande planerad produktion och rimlighetsbedömt mot historisk produktion
- granskat inputdata gällande uppskattade drifts- kostnader och övrig data mot bolagets prognoser och rimlighetsbedömt mot historisk information
- gjort känslighetsanalyser avseende bland annat förändringar i prisutvecklingen och diskonterings- räntan

Särskilt betydelsefullt område

Transaktioner – försäljning av projekt

Hänvisning till Not 1 sidan 67 i Årsredovisningen under "Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål", samt Not 2 Intäkter och Not 16 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter sidan 68 och sidan 84.

Arise har en utbyggnadsplan och affärsplan som kan innebära förvärv och försäljning av ett eller flera projekt direkt eller via bolag. Under året har koncernen sålt bolag med projektet Fasikan och fortsatt byggnationen av Kölvalen och Ranasjö- och Salsjöhöjden. Projekt Skaftåsen har slutavräknats. Varje separat transaktion är individuellt framtagen och kontrakten innehåller specifika avtalsvillkor som bla reglerar betalningsmodell samt stipulerar respektive parts åtaganden och krav på fullgöranden inom kontraktets löptid.

Affärsupplägg och tillhörande kontrakt är ett komplext område där tolkningen av den genomförda transaktionen och de tillhörande kontraktsvillkoren kan få väsentlig påverkan på bolagets redovisning och vinstavräkning.

Hur vår revision beaktade det särskilt betydelsefulla området

Vår revision fokuserar på att säkerställa att genomförda transaktioner på ett korrekt sätt återspeglas i bolagets redovisning.

Varje separat avtal om försäljning av ett bolag eller projekt är individuellt framtaget och innehåller olika bestämmelser och klausuler. I vår granskning har vi:

- granskat bolagets reavinstberäkning genom att stämma av mot försäljningsavtal samt bolagets bedömning av successiv vinstavräkning
- granskat bolagets bokföring avseende försäljningen på bolagsnivå
- granskat bolagets bokföring avseende försäljning på koncernnivå
- granskat att klassificering av reavinsten hanteras korrekt i enlighet med bolagets redovisningsprinciper

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–44 samt 112–120. Den andra informationen består också av Ersättningsrapporten för 2023 som vi inhämtade före datumet för denna revisionsberättelse. 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 identifierats 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, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verk-

samheten 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

Revisorns granskning av förvaltning och förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Arise AB (publ) för år 2023 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Revisorns granskning av Esef-rapporten

Uttalande

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 Arise AB (publ) för år 2023.

Vår granskning och vårt uttalande avser endast det lagstadgade kravet.

Enligt vår uppfattning har Esef-rapporten upprättats i ett format som i allt väsentligt möjliggör enhetlig elektronisk rapportering.

Grund för uttalandet

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 Arise AB (publ) enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de bevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för vårt uttalande.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att Esef-rapporten har upprättats i enlighet med 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden, och för att det finns en sådan intern kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer nödvändig för att upprätta Esef-rapporten utan väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Revisorns ansvar

Vår uppgift är att uttala oss med rimlig säkerhet om Esef-rapporten i allt väsentligt är upprättad i ett format som uppfyller kraven i 16 kap. 4 a § lagen (2007:528) om värdepappersmarknaden, på grundval av vår granskning.

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 närallgande 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 validering av att Esef-rapporten upprättats i ett giltigt XHTML-format och en avstämning av att Esef-rapporten överensstämmer med den granskade årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vidare omfattar granskningen även en bedömning av huruvida koncernens resultat-, balans- och egetkapitalräkningar, kassaflödesanalys samt noter i Esef-rapporten har märkts med iXBRL i enlighet med vad som följer av Esef-förordningen.

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB, 113 97 Stockholm utsågs till Arise AB (publ) revisor av bolagsstämman den 4 maj 2023 och har varit bolagets revisor sedan räkenskapsåret 2008. Arise AB (publ) har varit ett företag av allmänt intresse sedan bolaget noterades den 24 mars 2010.

Göteborg 21 mars 2024

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik

Auktoriserad revisor

Bolagsstyrningsrapport

Rapport om koncernens styrning

Arise AB (publ) ("Arise") är ett publikt svenskt aktiebolag som är noterat vid Nasdaq Stockholm. Arise tillämpar därför Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden", tillgänglig via www.bolagsstyrning.se). Denna rapport om bolagsstyrning avser räkenskapsåret 2023 och har upprättats i enlighet med bestämmelserna i Koden, 6 kap. 6–9 §§ årsredovisningslagen och 9 kap. 31 § aktiebolagslagen. Arise bolagsordning och annan ytterligare information om bolagsstyrningen i Arise finns på vår hemsida, www.arise.se.

Efterlevnad av regelverk

Arise rapporterar inga avvikelser från Koden under räkenskapsåret 2023. Inga överträdelser av tillämpliga börsregler eller av god sed på aktiemarknaden har heller rapporterats gällande Arise av Nasdaq Stockholms disciplinnämnd eller Aktiemarknadsnämnden under 2023.

Aktier och aktieägare

Aktiekapitalet i Arise uppgick per den 29 december 2023 till 3 559 538,80 kronor, fördelat på 44 494 235 aktier. Samtliga utgivna aktier är stamaktier av ett och samma slag, och medför således samma rätt till bolagets tillgångar, vinst och utdelning. Enligt Euroclear Sweden AB:s aktieägarregister hade Arise cirka 15 863 aktieägare per den 29 december 2023. Aktieägare med ett direkt och indirekt innehav representerande 10% av rösterna eller mer utgjordes per den 29 december 2023 av Johan Claesson med bolag (29,0%) och AltoCumulus Asset Management (12,7%). Information om de tio största aktieägarna finns på sidan 112 i årsredovisningen och på Arise hemsida, www.arise.se.

Bolagsstämma

Arise högsta beslutande organ är bolagsstämman. Kallelse till årsstämma, eller extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordning kommer att behandlas, sker tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman. Årsstämma hålls inom sex månader från utgången av räkenskapsåret. Samtliga aktieägare som är upptagna i utskrift från aktieboken sex bankdagar före stämman med beaktande av rösträtsregistreringar som gjorts senast fyra bankdagar före stämman, och som anmält sitt deltagande till bolaget i rätt tid, har rätt att delta och rösta på stämman. Det finns inga begränsningar i hur många röster varje aktieägare får avge. De aktieägare som inte kan närvara själva kan företrädas av ombud. Bolaget tillämpar inte heller några särskilda arrangemang i fråga om bolagsstämmans funktion, varken på grund av bestämmelser i bolagsordningen eller, såvitt är känt för bolaget, aktieägaravtal. Bolagsordningen innehåller inte särskilda bestämmelser om ändring av bolagsordningen. Den senaste årsstämman hölls den 4 maj 2023 på Hotel Tylösand i Halmstad. Protokollet från årsstämman finns tillgängligt på Arise hemsida. Vid årsstämman fattades beslut om bland annat bemyndigande för styrelsen att besluta om emission av stamaktier, preferensaktier och konvertibler, bemyndigande för styrelsen att återköpa egna

stamaktier samt bemyndigande för styrelsen att överlåta egna stamaktier. Nästa årsstämma kommer att hållas den 7 maj 2024 i Halmstad. En aktieägare som önskar få ett ärende behandlat på årsstämman kan skicka en skriftlig begäran till Arise AB (publ), Att: Styrelsens ordförande, Box 808, 301 18 Halmstad. Begäran måste vara styrelsen tillhanda senast sju veckor före årsstämman, eller i vart fall i så god tid att ärendet, om så krävs, kan upptas i kallelsen till årsstämman.

Valberedning

Enligt Koden ska Arise ha en valberedning vars uppdrag ska omfatta beredning och upprättande av förslag till styrelseledamöter, styrelsens ordförande, ordförande vid stämma och revisorer samt rutiner för nästa års valberedning. Valberedningen ska också lämna förslag om arvodering till styrelseledamöter och revisorer. Vid årsstämman den 4 maj 2023 beslutades att fastställa rutiner för hur en valberedning ska utses inför kommande val och arvodering. Beredningen ska enligt stämmobeslutet bestå av fem ordinarie ledamöter, utsedda av de fyra största aktieägarna per ingången av oktober månad jämte styrelsens ordförande.

Valberedningen inför årsstämman 2024 har bestått av Johan Claesson (eget innehav samt genom bolag), Lars Hagerud (AltoCumulus Asset Management), Peter Lundkvist (Tredje AP-fonden), Marcus Neckmar (Andra AP-fonden) samt styrelsens ordförande Joachim Gahm. Samtliga av valberedningens ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Ingen ersättning har utgått till ledamöterna för arbete i valberedningen.

I sitt arbete har valberedningen tillämpat den Mångfaldspolicy som fastställts av styrelsen. Punkt 4.1 i Koden utgör en del av denna Mångfaldspolicy. Resultatet av arbetet med Mångfaldspolicyn är att valberedningen har beaktat att styrelsen, med hänsyn till Arise verksamhet, utvecklingsskede, rådande affärs- och samhällsförhållanden och förhållandena i övrigt ska vara präglad av mångsidighet och bredd avseende de bolagsstämmovalda ledamöternas kompetens, erfarenhet och bakgrund. Därutöver har en jämn könsfördelning i styrelsen eftersträfvats. Genom att tillämpa ovanstående har valberedningen fått ett bra underlag för att avgöra om styrelsens sammansättning är ändamålsenlig och om Arise behov av kompetens, erfarenhet och mångsidighet i styrelsen är tillfredsställt. Valberedningens förslag kommer att publiceras senast i samband med kallelsen till årsstämman 2024. Vid årsstämman den 7 maj 2024 kommer valberedningen att redogöra för sitt arbete. Aktieägare som önskar lämna förslag och synpunkter till valberedningen har kunnat vända sig till valberedningens ordförande: Arise AB (publ), Att: Valberedningens ordförande, Box 808, 301 18 Halmstad.

STYRELSEN

Allmänt

Styrelsen ansvarar för bolagets förvaltning av dess angelägenheter och organisation. Styrelsen ska enligt bolagsordningen bestå av lägst tre och högst nio styrelseledamöter. Det

finns inga särskilda bestämmelser i bolagsordningen om tillsättande eller entledigande av styrelseledamöter.

Vid den senaste årsstämman som hölls den 4 maj 2023 valdes en styrelse bestående av de ordinarie ledamöterna Joachim Gahm (ordförande), Johan Damne, Eva Vitell, Mikael Schoultz och Per-Gunnar Persson. Enligt styrelsens arbetsordning ska styrelsen mellan varje årsstämma hålla minst sex ordinarie möten. Under räkenskapsåret 2023 har styrelsen haft 12 möten vilka samtliga protokollförts. Ledamöternas närvaro vid respektive möte framgår av tabellen nedan.

På sidan 114 i årsredovisningen finns en redovisning av styrelsen, uppgifter om ledamöternas övriga förtroendeuppdrag, oberoende samt relevant aktieinnehav. Ersättningar och andra förmåner till styrelsen framgår av Not 4 på sidan 71–73 i årsredovisningen. Samtliga bolagsstämmovalda ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och dess ledning. Vidare är samtliga styrelseledamöter utom Johan Damne oberoende i förhållande till större aktieägare (se vidare sidan 114 i årsredovisningen). Mer information om styrelsen finns på Arise hemsida, www.arise.se.

De bolagsstämmovalda ledamöternas närvaro under räkenskapsåret 2023

	Antal hållna	Närvar- ande vid	Närvaro %
Joachim Gahm, ordförande	12	12	100
Johan Damne	12	12	100
Eva Vitell	12	12	100
Mikael Schoultz	12	11	96
Per-Gunnar Persson ¹⁾	7	7	100

¹⁾ Per-Gunnar Persson tillträdde som styrelseledamot vid årsstämman 4 maj 2023.

Arbetet i styrelsen

Styrelsens möten ska helst hållas genom fysiskt sammanträde på Arise kontor. Extrainsatta möten kan dock hållas per telefon eller via digitala möten. Ordföranden leder och organiserar styrelsens arbete.

Advokat Jonas Frii har varit styrelsens sekreterare. Inför varje möte utsänds förslag till agenda och underlag för de ärenden som ska behandlas på mötet. Förslaget till agenda utarbetas av verkställande direktören i samråd med ordföranden och sekreteraren. Ärenden som föredras styrelsen är för information, diskussion eller beslut. Beslut fattas först efter diskussion och efter att samtliga närvarande ledamöter getts möjlighet att yttra sig. Styrelsens breda erfarenheter inom olika områden ger ofta en konstruktiv och öppen diskussion. Under året har ingen ledamot reserverat sig mot något beslutsärende. Anteckningar om eventuellt jäv görs i protokollet. Öppna frågor följs upp löpande. Styrelsen har inte inom sig gjort någon fördelning av styrelsens ansvarsområden,

annat än vad som följer av arbetsordningar för styrelsen och dess utskott. Arbetsordningen för styrelsen, vilken ska revideras årligen, reglerar fördelningen av arbetsuppgifter mellan ordförande, styrelse och utskott. I arbetsordningen anges bland annat vilka obligatoriska ärenden som ska tas upp vid varje ordinarie möte.

Styrelsens ordförande har under året låtit genomföra en styrelseutvärdering genom utskick av enkät. Resultatet har sammanställts på anonym basis och redovisats inför styrelse och valberedning av styrelsens ordförande.

Mångfald

Styrelsen har fastställt en Mångfaldspolicy som har till syfte att främja mångfald i styrelsen och ledningen. Styrelsen bedömer att mångfald inom styrelsen och ledningen bidrar till en ökad förståelse för företagets organisation och verksamhet, samt bidrar till att på ett konstruktivt och oberoende sätt kunna ifrågasätta beslut och vara mer öppna för nya idéer och förhållningssätt. Enligt Mångfaldspolicyn ska styrelsen vara präglad av mångfald och styrelsens sammansättning ska följa punkt 4.1 i Koden. Vidare ska en jämn könsfördelning i styrelsen eftersträvas. Policyn är ett styrdokument för valberedningen som ska tillämpas vid framtagandet av förslag till styrelseledamöter.

Ersättningsutskottet

Fram till årsstämman 2024 består ersättningsutskottet av styrelseledamöterna Joachim Gahm (ordförande), Johan Damne, Eva Vitell, Mikael Schoultz och Per-Gunnar Persson. Verkställande direktören är normalt föredragande i ersättningsutskottet förutom i de frågor i vilka dennes egen lön eller annan förmån behandlas. Ersättningsutskottet har sammanträtt två gånger under 2023 och samtliga ledamöter har deltagit. Utskottets ansvarsområden är att ge förslag om övergripande policy beträffande löner, ersättningar och övriga anställningsvillkor för bolagets koncernledning samt eventuella optionsprogram. Ersättningsutskottet ska ge förslag om individuell lön och andra ersättningar för VD och efter förslag från VD besluta om individuella löner och andra ersättningar för till VD direktrapporterande chefer. Samtliga av utskottets ledamöter är oberoende i förhållande till Arise och dess ledande befattningshavare. Utgångspunkten för utskottets arbete är den senaste årsstämmans beslut om riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare. Arbetet i utskottet följer skriftlig arbetsordning som styrelsen fastställt. Utskottet har inte egen beslutanderätt, annan än inom den ersättningspolicy som årsstämman fastställt för ledande befattningshavare.

Revisionsutskottet

Fram till årsstämman 2024 består revisionsutskottet av styrelseledamöterna Johan Damne (ordförande), Joachim Gahm och Eva Vitell. Bolagets finansdirektör är föredragande i utskottet. Revisionsutskottet har sammanträtt fem gånger under 2023 och samtliga ledamöter har deltagit i samtliga

möten. Revisionsutskottet ska svara för beredningen av styrelsens arbete med att kvalitetssäkra bolagets finansiella rapportering. Kvalitetssäkringen sker normalt genom att utskottet behandlar alla kritiska redovisningsfrågor och utkast avseende de finansiella rapporter som bolaget lämnar. Vidare bereder revisionsutskottet frågor om bland annat finansiell rapportering, risker, styrdokument, nyckeltal, redovisningsregler och intern kontroll. Revisionsutskottet för dessutom en löpande dialog med revisorn. Arbetet i utskottet följer en skriftlig arbetsordning som styrelsen fastställt och utskottet har inte egen beslutanderätt.

Koncernledning

Arise koncernledning samt koncernledningens aktieinnehav beskrivs på sidan 115 i årsredovisningen.

Val av revisor

Vid årsstämman 2023 omvaldes revisionsbolaget Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB som revisor för perioden fram till nästföljande årsstämma, med auktoriserade revisorn Ulrika Ramsvik som huvudansvarig revisor. Vid årsstämman 2023 beslutades också att arvode till revisorn ska utgå enligt sedvanliga normer och godkänd räkning.

Intern kontroll

Målet med den interna finansiella kontrollen inom Arise är att skapa en effektiv beslutsprocess i vilken kraven, målen och ramarna är tydligt definierade. Bolaget och ledningen arbetar med interna kontrollsystem för att övervaka verksamheten och koncernens finansiella ställning.

Kontrollmiljö

Kontrollmiljön utgör grunden för intern kontroll. Arise kontrollmiljö består bland annat av sunda värdegrunder, integritet, kompetens, ledarfilosofi, organisationsstruktur, ansvar och befogenheter. Arise interna arbetsordningar, instruktioner, policyer, riktlinjer och manualer vägleder medarbetarna.

I Arise säkerställs en tydlig roll och ansvarsfördelning för en effektiv hantering av verksamhetens risker, bland annat genom arbetsordningar för styrelse och dess utskott, liksom genom instruktionen för verkställande direktören.

I den löpande verksamheten ansvarar verkställande direktören för det system av interna kontroller som krävs för att skapa en kontrollmiljö för väsentliga risker. I Arise finns även riktlinjer och policyer om finansiell styrning och uppföljning, kommunikationsfrågor och affärsetik. Alla helägda dotterbolag inom koncernen har samma ekonomisystem. Styrelsen har utsett ett revisionsutskott som bland annat har till uppgift att säkerställa att fastlagda principer för den finansiella rapporte-

ringen och interna kontrollen upprätthålls. Verkställande direktören eller finansdirektören rapporterar resultatet av sitt arbete med intern kontroll till revisionsutskottet.

Resultatet av revisionsutskottets arbete i form av observationer, rekommendationer och förslag till beslut och åtgärder rapporteras fortlöpande till styrelsen. Arise interna kontrollmiljö baseras sammanfattningsvis på arbetsfördelningen mellan bolagsorganen, rapporteringen till styrelsen, fastställda policyer och riktlinjer samt på att medarbetarna följer policyer och riktlinjer.

Intern kontroll avseende finansiell rapportering

Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen är en del av den totala interna kontrollen inom Arise och syftar bland annat till att ge rimlig säkerhet avseende tillförlitligheten i den externa finansiella rapporteringen i form av delårsrapporter, årsredovisningar och bokslutskommunikéer samt att den externa finansiella rapporteringen är upprättad i överensstämmelse med lag, tillämpliga redovisningsstandarder och övriga krav på noterade bolag.

Riskbedömning och kontrollaktiviteter

Arise arbetar löpande med riskanalyser för att identifiera potentiella källor till fel inom den finansiella rapporteringen. Dokumentering pågår av relevanta rutiner för att öka spårbarheten i redovisningen. Normala kontrollaktiviteter omfattar kontoavstämningar och stödkontroller. Syftet med samtliga kontrollaktiviteter är att förebygga, upptäcka och rätta eventuella fel eller avvikelser i den finansiella rapporteringen. De i koncernens arbete med intern kontroll identifierade väsentligaste riskerna avseende den finansiella rapporteringen hanteras genom kontrollstrukturer som i allt väsentligt bygger på avvikelserapportering från fastställda mål eller normer för t.ex. valuta och prissäkring.

Uppföljning

Styrelsen utvärderar kontinuerligt den information som bolagsledningen lämnar. Styrelsens arbete med att följa upp effektiviteten i den interna kontrollen ingår i arbetet både i styrelsen och i revisionsutskottet. Arbetet innefattar bland annat att säkerställa att åtgärder vidtas rörande de eventuella förslag till åtgärder som kan ha framkommit vid extern revision. Ledningens rapporter till styrelsen och revisionsutskottet inkluderar uppföljning av positioner enligt finanspolicy och eventuella avvikelser. Bland de åtgärder som styrelsen vidtar för att följa upp den interna kontrollen i samband med den finansiella rapporteringen, ingår att styrelsen uppdrar åt ledningen att återrapporera om utfall av redovisningsrelaterade frågor.

Information och kommunikation

En korrekt informationsgivning såväl internt som externt medför att alla delar i verksamheten på ett effektivt sätt ska utbyta och rapportera relevant väsentlig information om verksamheten. För att åstadkomma detta har Arise utfärdat policyer och riktlinjer avseende hantering av information i den finansiella processen, vilka har kommunicerats från ledningsgruppen till medarbetarna. För kommunikation med externa parter finns en policy som anger riktlinjer för hur sådan kommunikation ska ske. Det yttersta syftet med nämnda policy och riktlinjer är att säkerställa att bolagets informationsskyldighet efterlevs och att investerare får rätt information i tid.

Internrevision

Bolagets storlek i kombination med revisionsutskottets arbete samt att goda kontrollrutiner utarbetats och införts, innebär att styrelsen inte funnit anledning att inrätta en särskild internrevisionsfunktion. Frågan om en särskild internrevisionsfunktion prövas dock årligen.

Aktiviteter 2023

Under året har fokus varit på frågor avseende finansiering, investeringar och diskussioner om avyttringar.

Halmstad den 21 mars 2024

Joachim Gahm

Ordförande

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör

Eva Vitell

Ledamot

Johan Damne

Ledamot

Mikael Schoultz

Ledamot

Per-Gunnar Persson

Ledamot

REVISORS YTTRANDE OM BOLAGSSTYRNINGSRAPPORTEN

Till bolagsstämman i Arise AB (publ), org.nr 556274-6726

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 108–111 i årsredovisningen och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs uttalande RevR 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

Uttalande

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6 § andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Göteborg den 21 mars 2024

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik

Auktoriserad revisor

Ägarförhållande

Aktiekapital

Aktiekapitalet i Arise AB uppgår till cirka 3,6 mkr, fördelat på 44 494 235 aktier. Alla aktier berättigar till en röst och alla aktier har lika rätt till andel i bolagets tillgångar och vinst.

Utdelningspolicy och soliditetsmål

I Bolagets finansiella mål ingår att koncernens soliditet skall överstiga 30 %.

Per den 31 december 2023 uppgick soliditeten till 57,9 % (55,4).

I Bolagets finansiella mål ingår även att utdelning skall överstiga 20 % av resultat efter skatt hänförligt till moderbolagets aktiägare, givet att stämman så beslutar.

DE STÖRSTA AKTIEÄGARNA

Ägarstruktur per den 29 december 2023	Aktier	Andel av röster & aktie- kapital, %
Johan Claesson m. bolag	12 902 842	29,0
AltoCumulus Asset Management	5 634 764	12,7
Tredje AP-Fonden	4 352 723	9,8
SEB AB, Luxembourg Branch	1 113 710	2,5
Clearstream Banking S.A.	1 109 141	2,5
Andra AP-Fonden	1 098 641	2,5
Nordea Funds AB	961 186	2,2
J.P. Morgan SE, Luxembourg Branch	902 839	2,0
Handelsbanken Fonder	878 855	2,0
Avanza Pension	671 457	1,5
De 10 största aktieägarna	29 626 158	66,6
Övriga aktieägare	14 868 077	33,4
Totalt registrerade aktier	44 494 235	100,0



Aktiekapitalets utveckling

Tidpunkt	Transaktion	Antal aktier	Ackumulerat antal aktier	Aktiekapital kr	Ackumulerat aktiekapital, kr
1986	Bolaget bildas	50 000	50 000	50 000,00	50 000,00
1997	Split	950 000	1 000 000	–	50 000,00
1998	Fondemission	–	1 000 000	50 000,00	100 000,00
2007	Nyemission	42 000	1 042 000	4 200,00	104 200,00
2007	Nyemission	408 000	1 450 000	40 800,00	145 000,00
2007	Nyemission	23 077	1 473 077	2 307,70	147 307,70
2008	Nyemission	100 000	1 573 077	10 000,00	157 307,70
2008	Nyemission	700 000	2 273 077	70 000,00	227 307,70
2008	Nyemission	244 000	2 517 077	24 400,00	251 707,70
2008	Nyemission	376 000	2 893 077	37 600,00	289 307,70
2008	Fondemission	–	2 893 077	867 923,10	1 157 230,80
2008	Split	11 572 308	14 465 385	–	1 157 230,80
2008	Nyemission	51 000	14 516 385	4 080,00	1 161 310,80
2008	Nyemission ¹⁾	937 500	15 453 885	75 000,00	1 236 310,80
2009	Nyemission	5 972 185	21 426 070	477 774,80	1 714 085,60
2010	Teckningsoptioner	135 000	21 561 070	10 800,00	1 724 885,60
2010	Nyemission	10 000 000	31 561 070	800 000,00	2 524 885,60
2011	Teckningsoptioner	227 500	31 788 570	18 200,00	2 543 085,60
2011	Teckningsoptioner	15 000	31 803 570	1 200,00	2 544 285,60
2011	Teckningsoptioner	50 000	31 853 570	4 000,00	2 548 285,60
2011	Nyemission	1 574 500	33 428 070	125 960,00	2 674 245,60
2019	Teckningsoptioner	117 500	33 545 570	9 400,00	2 683 645,60
2020	Inlösen konvertibel	233 250	33 778 820	18 660,00	2 702 305,60
2020	Inlösen konvertibel	904 191	34 683 011	72 335,28	2 774 640,88
2020	Inlösen konvertibel	137 142	34 820 153	10 971,36	2 785 612,24
2020	Inlösen konvertibel	1 677 763	36 497 916	134 221,04	2 919 833,28
2021	Inlösen konvertibel	596 314	37 094 230	47 705,12	2 967 538,40
2021	Inlösen konvertibel	1 359 285	38 453 515	108 742,80	3 076 281,20
2021	Inlösen konvertibel	143 559	38 597 074	11 484,72	3 087 765,92
2021	Inlösen konvertibel	24 366	38 621 440	1 949,28	3 089 715,20
2022	Inlösen konvertibel	5 872 795	44 494 235	469 823,60	3 559 538,80

¹⁾ Riktad nyemission i samband med förvärv av PLU Energy Intressenter AB, som fusionerades med moderbolaget under 2009.

Arise styrelse



Joachim Gahm



Johan Damne



Eva Vitell



Mikael Schoultz



Per-Gunnar Persson

Joachim Gahm, f. 1964

Joachim Gahm är styrelseledamot sedan 2007 och styrelsens ordförande sedan inval vid årsstämma den 6 maj 2014.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseordförande Celina Fondförvaltning AB, styrelseordförande Odinviken AB, styrelseordförande Kristineberg Förvaltnings AB, kommunfullmäktigeledamot Danderyds kommun.

UTBILDNING: Civilekonom från Stockholms Universitet.

OBEROENDE/BEROENDE: Joachim Gahm är oberoende i förhållande till Arise AB, dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

INNEHAV, EGNA OCH VIA BOLAG: 40 000 aktier och 100 000 optioner.

Johan Damne, f. 1963

Johan Damne är styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 6 maj 2020.

ÖVRIGA UPPDRAG: Verkställande direktör för Claesson & Anderzén AB och styrelseledamot i Catella AB (publ). Därutöver ett flertal styrelse- och ledningsuppdrag i andra bolag inom Claesson & Anderzénkoncernen.

UTBILDNING: Civilekonom från Växjö universitet

OBEROENDE/BEROENDE: Oberoende i förhållande till Arise och dess ledande befattningshavare men inte i förhållande till större aktieägare i Arise.

INNEHAV, EGNA OCH VIA BOLAG: 93 333 aktier.

Eva Vitell, f. 1973

Eva Vitell är styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 4 maj 2022.

ÖVRIGA UPPDRAG: Grundare och VD i Vitell konsult AB. Bolagsman i Davidson Vitell Handelsbolag. Tidigare verkställande direktör för Svea Vind Offshore AB, Hybrit Development AB samt ledande positioner inom Vattenfall.

UTBILDNING: Civilekonom från Handelshögskolan i Stockholm.

OBEROENDE/BEROENDE: Oberoende i förhållande till Arise och dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

INNEHAV: Inga.

Mikael Schoultz, f. 1963

Mikael Schoultz är styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 4 maj 2022.

ÖVRIGA UPPDRAG: Chief Investment Officer för Liquid Wind AB. Tidigare ledande positioner inom bl.a. Copenhagen Infrastructure Service Company, Lekela Power B.V, Sustainable Technology Partners, Platina Partners och Citigroup. Styrelseledamot i Vindkraft i Dalåsen AB och styrelsesuppleant i Snickaregatan Holding AB och ST Associates AB.

UTBILDNING: Internationell ekonomexamen från Lunds Universitet.

OBEROENDE/BEROENDE: Oberoende i förhållande till Arise och dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

INNEHAV: Inga.

Per-Gunnar Persson, f. 1965

Per-Gunnar Persson är styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 4 maj 2023.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseledamot Diös Fastigheter AB, styrelseordförande John Mattson Fastighetsföretagen AB, styrelseledamot i Svenska Sportpublikationer AB, styrelseledamot i Rikshem AB och styrelseledamot i BRIS (Barnens Rätt i Samhället). Styrelseledamot och VD i Safjället Fastigheter AB. Tidigare VD och koncernchef i Platzer Fastigheter Holding AB.

UTBILDNING: Civilingenjör Väg & Vatten, Chalmers Tekniska Högskola.

OBEROENDE/BEROENDE: Oberoende i förhållande till Arise och dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

INNEHAV: Inga.

Uppgifterna som omfattar innehav av aktier och teckningsoptioner avser situationen den 31 december 2023.

Arise koncernledning



Per-Erik Eriksson



Hans Carlsson



Markus Larsson



Daniel Cambridge



Karmen Bergholcs

Per-Erik Eriksson, f. 1963

VD sedan oktober 2021 och Operativ Chef för bolaget sedan 2012. Per-Erik har mer än 30 års erfarenhet från olika ledande befattningar inom energibolag, skogsindustrin och konsultverksamhet.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseordförande i flera av Arise dotterbolag. Styrelseordförande i CapViva Wind Skogaby AB, AREF II Wind Bohult AB samt Hästhalla Wind AB. Styrelsesuppleant i Sveten AB och Sveten Holding AB.

UTBILDNING: Examen i energiteknik från Mälardalens högskola.

INNEHAV: 100 000 teckningsoptioner, 10 000 aktier.

Hans Carlsson, f. 1967

Vice VD och Operativ Chef sedan mars 2022. Hans har bred kompetens inom sälj, underhåll och projektledning av vindkraftprojekt sedan 2007 och kommer närmast från turbinleverantören Siemens Gamesa Renewable Energy AB, där han varit VD för de svenska och finska lokalbolagen.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseledamot i CapViva Wind Skogaby AB, AREF II Wind Bohult AB, Hästhalla Wind AB och Brotorp Power AB. Ledamot och sammankallande i Svensk Vindenergis valberedning. Styrelseledamot i Skovly Group AB.

UTBILDNING: Civilingenjör industriell ekonomi KTH.

INNEHAV: 100 000 teckningsoptioner.

Markus Larsson, f. 1976

CFO sedan mars 2022, och tidigare interim CFO för bolaget sedan januari 2022. Markus har mångårig erfarenhet från kapitalmarknaderna samt inom affärsutveckling och som CFO.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseledamot i flera av Arise dotterbolag. Styrelseledamot i Kolvallen Vind BidCo AB, Kolvallen Vind AB. Styrelseledamot i Emission Particle Solution Sweden AB och Butterfly Road AB.

UTBILDNING: Civilingenjörsexamen i medieteknik från Linköpings Universitet.

INNEHAV: 150 000 teckningsoptioner, 10 000 aktier.

Daniel Cambridge, f. 1986

Chef Affärsutveckling och M&A sedan maj 2022. Tidigare dotterbolagsansvarig (UK och Irland) för ib vogt GmbH och Senior Investment Manager i Foresight Group LLP.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseledamot i Arise Renewable Energy UK Ltd.

UTBILDNING: Juris kandidatexamen (LLB) från University of Sussex.

INNEHAV: 20 000 teckningsoptioner.

Karmen Bergholcs, f. 1970

Chefsjurist sedan januari 2024. Karmen har bred kompetens inom affärsjuridik och M&A och kommer närmast från Pandox AB (publ) där hon innehade rollen som Chefsjurist.

ÖVRIGA UPPDRAG: Inga.

UTBILDNING: Juristexamen, Stockholms universitet.

INNEHAV: Inga.

Uppgifterna som omfattar innehav av aktier och teckningsoptioner avser situationen den 31 december 2023.

Årsstämma och kalendarium

Ryssbol vindkraftpark
Hylte, Sverige

Årsstämma

Arise årsstämma äger rum den 7 maj 2024 på Hotel Tylösand i Halmstad. Mer information om årsstämman och instruktioner för anmälan och röstning kommer att framgå av kallelsen till årsstämman och finnas tillgänglig på Arise webbplats www.arise.se

Kalendarium för finansiell information

På www.arise.se publiceras all finansiell information så snart den är offentliggjord. Under 2024 kommer finansiell information att lämnas enligt följande:

Första kvartalet: 7 maj 2024

Andra kvartalet: 17 juli 2024

Tredje kvartalet: 14 november 2024

Fjärde kvartalet: 14 februari 2025

Årsredovisning

Årsredovisningen finns tillgänglig på vår hemsida www.arise.se. Den som önskar ett tryckt exemplar är välkommen att beställa via email info@arise.se eller via vår växel, telefon 010-450 71 00. Årsredovisningen för 2023 beräknas finnas tillgänglig i början av april 2024.

IR-kontakt

Ansvarig för Arise finansiella information är VD Per-Erik Eriksson och Finansdirektör Markus Larsson.

Per-Erik Eriksson, VD

Tel. 0702-409 902

Markus Larsson, Finansdirektör

Tel. 0735-321 776

Finansiell information i sammandrag

mkr	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning *	503	1164	341	130	454
Rörelseresultat före av- och nedskrivningar (EBITDA)	286	851	143	33	-56
Rörelseresultat (EBIT)	223	790	79	-37	-131
Resultat före skatt	200	772	58	-108	-233
Årets resultat	200	772	57	-108	-235
Totala anläggningstillgångar	2 510	1 432	1 298	1 276	1 322
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	1 887	1 616	676	703	698
Eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	318	-	-	-	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten*	222	926	143	65	327
Antal anställda vid periodens slut	67	41	30	31	28
Resultat per aktie före utspädning, kr	4,65	18,60	1,51	-3,08	-7,03
Resultat per aktie efter utspädning, kr**	4,65	18,60	1,49	-3,08	-7,03
EBITDA-marginal, %	56,5	72,8	41,7	25,1	neg
Rörelsemarginal %	43,9	67,6	23,2	neg	neg
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	7,5	42,0	6,4	neg	neg
Avkastning på eget kapital, %	10,5	67,4	8,2	neg	neg
Soliditet, %	57,9	55,4	44,8	49,6	38,9
Skuldsättningsgrad, ggr	0,1	neg	0,6	0,7	0,7
Eget kapital per aktie, SEK	43	39	18	20	21
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK**	43	39	18	20	21

* Under 2022 har bolaget ändrat presentationsform i resultaträkning och kassaflöde avseende sålda projekt. Justeringen har genomförts retroaktivt för 2021 och har inte inneburit någon påverkan på resultatet.

** Vid beräkning av resultat per aktie och eget kapital per aktie har utspädning från konvertibler beaktats.



Ryssbol vindkraftpark
Hylte, Sverige

 Svanenmärkt trycksak, 3041 0091

Arise mår om hållbarhet hela vägen.
Därför trycker vi på ett Svanenmärkt papper.

PRODUKTION: hstd reklambyrå. TRYCK: Printografen.
FOTO: Anders Sällström, Håkan Nilsson, Tina Axelsson,
Hstd, Jesper Alm Jarl, Getty, Stocksy.



Arise AB, Box 808, 30118 Halmstad
Telefon 010-450 71 00 | www.arise.se