20250603043590

Styrelsen för

Lundin Energy AB (Publ)
Org nr 556610-8055

får härmed avge

ÅRSREDOVISNING

FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2024-01-01 - 2024-12-31

Sidnumreringen är den samma som i den tryckta årsredovisningen

Räkenskapsåret 2024-01-01 – 2024-12-31

Undertecknad styrelseledamot i Orrön Energy AB, org.nr 556610-8055, intygar härmed, dels att denna kopia av årsredovisningen överensstämmer med orginalet, dels att resultaträkningen och balansräkningen samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen fastställts på årsstämma den 5 maj 2025. Årsstämman beslöt att godkänna styrelsens förslag till vinstdisposition.

Stockholm, den 21 maj 2025

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

20250603045911

2024

ÅRS- och HÅLLBARHETS Rapport





Års- och hållbarhetsrapport 2024

Denna rapport utgör årsredovisning och hållbarhetsrapport för Orrön Energy AB (publ), med organisationsnummer 556610-8055. Alla siffror och uppdateringar i denna rapport avser, om inget annat anges, räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024. Belopp från 2023 presenteras inom parentes.

Denna års- och hållbarhetsrapport beskriver Orrön Energys finansiella resultat och hållbarhetsarbete och utgörs av sidorna 6–74. Förvaltningsberättelsen utgörs av sidorna 6–36. Orrön Energys hållbarhetsrapport i enlighet med Årsredovisningslagen 6 kap 11§ presenteras på sidorna 11–20.

Den engelska versionen av denna rapport är en översättning av det svenska originalet.

Hänvisningar till "Orrön Energy" eller "bolaget" avser den koncern, i vilken Orrön Energy AB (publ) är moderbolag eller till Orrön Energy AB (publ), beroende på sammanhang.

Introduktion

Sammanfattning 2024 2
Vd-brev 4
Ordföranden har ordet 5

Förvaltningsberättelse

Bolagsstruktur 6
Verksamhets- och finansiell översikt 7
Aktieinformation 10
Hållbarhetsrapport 11
Riskhantering 21
Bolagsstyrningsrapport 24

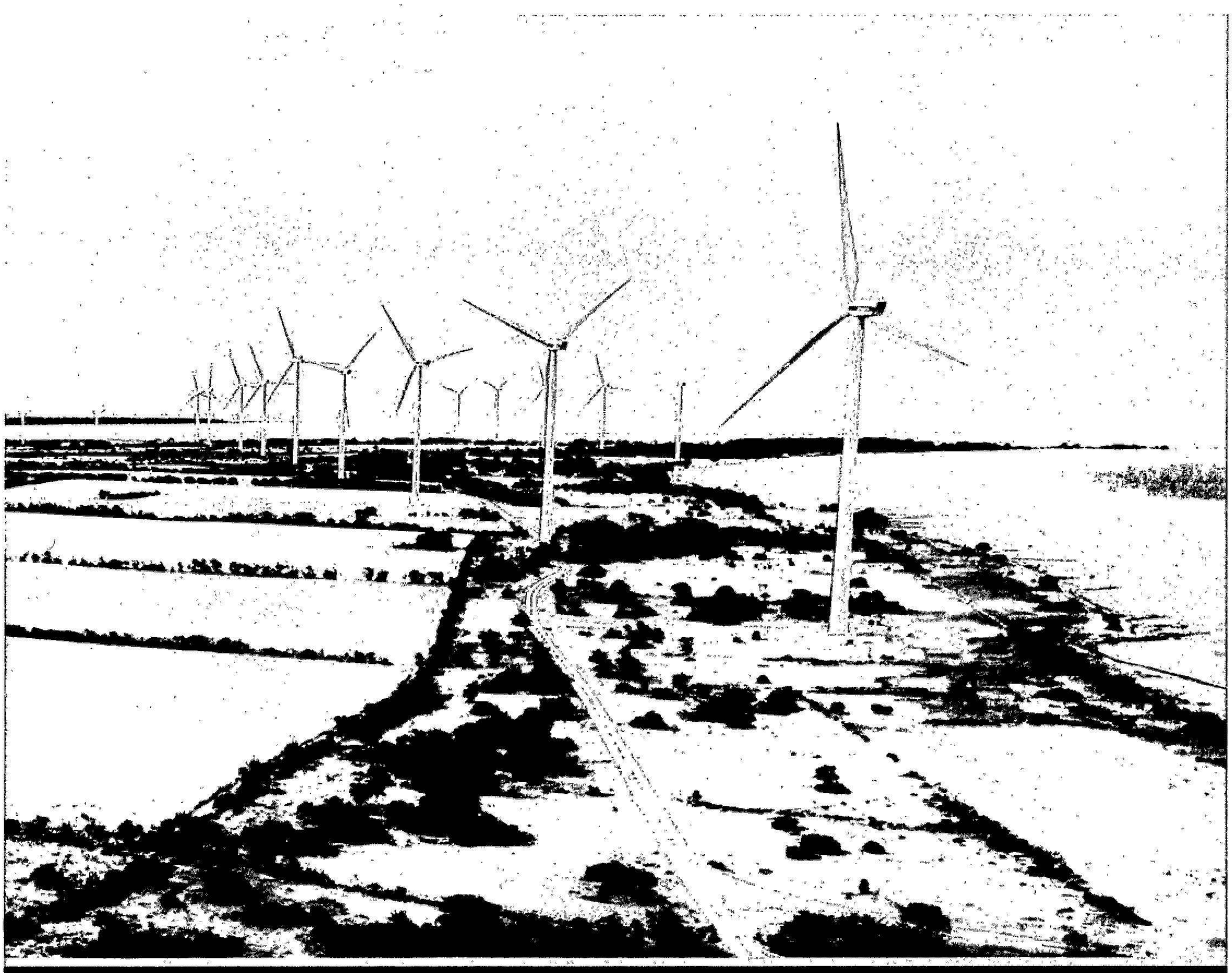
Finansiella rapporter och noter

Koncernens finansiella rapporter 37
Noter till koncernens finansiella rapporter 43
Moderbolagets finansiella rapporter 65
Noter till moderbolagets finansiella rapporter 71
Styrelsens försäkran 74
Revisionsberättelse 75

Ytterligare information

Finansiella nyckeltal 79
Alternativa nyckeltal 80
Definitioner och förkortningar 82
Information till aktieägare 83

20250603045 92



Värdeskapande genom **energiomställningen**

Orrön Energy är ett oberoende publikt bolag (Nasdaq Stockholm: "ORRON") inom förnybar energi och en del av Lundin Group of Companies. Orrön Energys kärnportfölj består av högkvalitativa, kassaflödesgenererande tillgångar i Norden samt egenutvecklade tillväxtprojekt i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Med betydande kapacitet att finansiera ytterligare tillväxt, starkt stöd från en större aktieägare, samt en bolagsledning och styrelse med bevisad förmåga att investera i, leda och bygga upp framgångsrika bolag, är Orrön Energy i en unik position att skapa aktieägarvärde genom energiomställningen.

INTRODUKTION

Sammanfattning 2024

- Försäljningen av Leikanger vattenkraftverk för 53 MEUR i april 2024 stärkte bolagets balansräkning. Hälften av den sålda produktionen har ersatts genom förvärv till en lägre kostnad per MW, vilket visar på en högst värdeskapande kapitalanvändning.
- Elproduktionen uppgick till 907 GWh för 2024, vilket motsvarar en ökning om 19 procent jämfört med 2023. Den ökade produktionsnivån var främst hänförlig till att bolaget har haft en helårsproduktion från vindkraftsparken Karskruv, vilket delvis kompenserades av frivilliga produktionsbegränsningar och vindhastigheter som understeg genomsnittet under året.
- Förvärv som har genomförts under 2024 ökar den årliga långsiktiga proportionella elproduktionen med 50 GWh, vilket motsvarar en ökning om fem procent av bolagets långsiktiga proportionella elproduktion.
- Bolaget har uppnått tillståndsfasen för det första storskaliga projektet i Storbritannien, bestående av 1,4 GW solenergi och 500 MW batterilagring, och har inlett en försäljningsprocess för att utvärdera möjliga avyttringsalternativ.
- Bolaget har uppnått koldioxidneutralitet för sina koldioxidutsläpp inom Scope 1 och Scope 2.

Konsoliderat

- Kassaflöde från investeringar uppgick till 32,6 MEUR och påverkades positivt av försäljningen av Leikanger vattenkraftverk som genomfördes under det andra kvartalet.
- Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -6,3 MEUR.

Proportionellt

- Realiserat elpris uppgick till 34 EUR per MWh och resulterade i en proportionell EBITDA om 7,0 MEUR.
- Den proportionella nettoskulden uppgick till 65,0 MEUR vid slutet av 2024 och minskade till följd av försäljningen av Leikanger vattenkraftverk. Den revolverande kreditfaciliteten om 170 MEUR ger betydande likviditetsutrymme.

Finansiella resultat

Orrön Energy äger förnybara energitillgångar direkt och genom joint ventures eller intresseföretag. Bolaget presenterar därför proportionella finansiella resultat för att visa sin nettoägarandel i dessa tillgångar och resultat. Syftet med att redovisa den proportionella ägarandelen är att bättre beskriva bolagets operativa och finansiella resultat.

Belopp i MEUR	**2024**	2023
Konsoliderade resultat		
Intäkter	25,7	28,0
EBITDA	-1,6	-5,1
Rörelseresultat (EBIT)	-17,5	-17,0
Periodens resultat	-13,3	-7,6
Resultat per aktie – EUR	-0,05	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	-0,05	-0,03
Proportionella resultat[1]		
Elproduktion (GWh)	907	765
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	34	47
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	17	18
Intäkter	30,7	36,2
EBITDA	7,0	5,3
Rörelseresultat (EBIT)	-12,9	-11,0

[1] Proportionella finansiella resultat representerar Orrön Energys proportionella agarandel (netto) av tillgångar och finansiella resultat, inklusive joint ventures. För mer information om alternativa nyckeltal, som presenteras utöver de konsoliderade finansiella rapporterna i enlighet med IFRS, se avsnittet om finansiella nyckeltal på sidan 79.

20250603043593

Proportionella resultat

Intäkter och resultat

Utöver de finansiella rapporterna, som konsolideras i enlighet med IFRS, tillhandahåller koncernen proportionell finansiell rapportering som utgör del av koncernens alternativa resultatmått. Proportionell finansiell rapportering överensstämmer med koncernens interna rapportering till ledningen, som ligger till grund för analys och beslutsfattande.

Proportionella finansiella resultat speglar Orrón Energys proportionella andel av de bolag som koncernen äger. Detta skiljer sig från den konsoliderade finansiella rapporteringen under IFRS, där resultaten från de bolag som koncernen äger till 50 procent eller mindre inte konsolideras fullt ut, utan redovisas på en rad i resultaträkningen som andel i resultat från intresseföretag och joint ventures. Alla bolag som koncernen äger till mer än 50 procent konsolideras fullt ut i de finansiella rapporterna, i enlighet med IFRS.

Belopp i MEUR	**2024**	2023
Elproduktion (GWh)	907	765
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	34	47
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	17	18
Intäkter	**30,7**	36,2
Övriga intäkter	11,4	0,8
Verksamhetskostnader	-15,3	-13,5
Administrationskostnader[1]	-19,8	-18,2
EBITDA	**7,0**	5,3
Avskrivningar	-19,9	-16,3
Rörelseresultat (EBIT)	-12,9	-11,0

[1] Inkluderar juridiska och övriga kostnader om 7,2 MEUR (7,1 MEUR) hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen och en ej kassaflödespåverkande post om 3,4 MEUR (2,3 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för året.

Proportionell EBITDA uppgick till 7,0 MEUR (5,3 MEUR) för året och påverkades av en redovisningsmässig vinst om 10,9 MEUR från försäljningen av Leikanger vattenkraftverk, som har redovisats under övriga intäkter. Årets resultat påverkades av lägre elpriser jämfört med föregående år, vilket delvis kompenserades av en högre elproduktion till följd av övertagandet av vindkraftsparken Karskruv för kommersiell drift i slutet av 2023.

Proportionella intäkter och andra intäkter

Proportionella intäkter uppgick till 30,7 MEUR (36,2 MEUR) för året, och påverkades främst av lägre elpriser jämfört med föregående år, vilket delvis kompenserades av högre elproduktion till följd av övertagandet av vindkraftsparken Karskruv för kommersiell drift i slutet av 2023. Leikanger vattenkraftverk bidrog med 3,6 MEUR till koncernens intäkter under föregående år. Till följd av omklassificeringen av bolagets 50 procentiga andel i Leikanger vattenkraftverk från investeringar i intresseföretag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning i januari 2024, har bolaget inte redovisat några resultat från innehavet under året. Det resultat som genererades innan omklassificeringen gjordes i januari, var inte materiellt.

Proportionella övriga intäkter uppgick till 11,4 MEUR (0,8 MEUR) och inkluderade en vinst om 10,9 MEUR som genererades på försäljningen av Leikanger vattenkraftverk i april 2024.

Proportionella verksamhetskostnader

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 15,3 MEUR (13,5 MEUR) för året, och de högre verksamhetskostnaderna jämfört med föregående år beror på övertagandet av vindkraftsparken Karskruv för kommersiell drift, vilket skedde i slutet av 2023.

Vd-brev



2024 markerar ännu ett år av stadiga framsteg, trots utmanande marknadsförhållanden. Vi ökade vår långsiktiga årliga elproduktion genom värdeskapande förvärv i Sverige, stärkte vår balansräkning genom försäljningen av vattenkraftverket Leikanger och uppnådde tillståndsfasen för vårt första storskaliga sol- och batteriprojekt. Vi tar med oss detta in i 2025 som ser ut att bli ett spännande år på flera fronter, när vi nu är på väg att börja realisera värde från våra egenutvecklade projekt samtidigt som vi fortsätter att skapa tillväxt i verksamheten.

När vi lämnar 2024 bakom oss står Orrön Energy starkt positionerat för tillväxt, med en tillgångsbas som har en lång livslängd, en stark balansräkning och flera egenutvecklade projekt som når viktiga milstolpar och närmar sig försäljningsfasen. Med en stark finansiell grund och en rad möjligheter framför oss är vi väl rustade för att både driva organisk tillväxt och aktivt söka värdeskapande förvärv.

Branschen för förnybar energi hade motvind under 2024, allteftersom räntor som låg kvar på en fortsatt hög nivå, inflation och låga elpriser pressade ner värderingar och aktiekurser inom sektorn. Osäkerhet i USA och politiska förändringar i Europa har ytterligare påverkat investerares förtroende, både vad gäller stödet för och takten i energiomställningen. De långsiktiga marknadsutsikterna för förnybar energi förblir dock starka, och landbaserad vind- och solenergi fortsätter att ha det lägsta break-even priset, med god marginal, jämfört med andra energislag. Trots politisk eller ekonomisk motvind har dessa investeringar goda förutsättningar att stå sig väl över tid.

Vår operativa portfölj i Norden fortsätter att utgöra grunden för bolaget och generera långsiktiga kassaflöden till verksamheten. Trots utmanande marknadsförhållanden under året, öppnades möjligheter för att genomföra värdeskapande förvärv. Detta manifesterades genom att vi under 2024 ökade vår långsiktiga proportionella elproduktion med fem procent, motsvarande över 50 GWh, genom förvärv i prisområdena SE3 och SE4, till en kostnad som understeg 0,5 MEUR per MW. Utöver förvärv fokuserar vi även på att maximera värdet av våra operativa tillgångar. Som svar på den volatila marknaden under 2024 införde vi frivilliga produktionsbegränsningar inom vår tillgångsportfölj och började tillhandahålla stödtjänster till elmarknaden genom vissa av våra vindkraftsparker. Dessa initiativ har hjälpt oss att minska påverkan från negativa elpriser och dra nytta av alternativa intäktsströmmar, vilket kommer att bli ännu viktigare framöver. Vårt strategiska fokus ligger fortsatt på att utöka och optimera vår portfölj av kassaflödesgenererande tillgångar för att fortsätta att öka vår långsiktiga elproduktion.

Vår proportionella elproduktion uppgick till 907 GWh under 2024, vilket var cirka 20 procent högre än 2023, främst på grund av att vindkraftsparken Karskruv bidragit med ett helt års produktion under 2024. Årets elproduktion var cirka 10 procent lägre än vår långsiktiga prognos, och påverkades av lägre än genomsnittliga vindhastigheter samt frivilliga produktionsbegränsningar under perioder med låga elpriser. Våra tillgångar bibehöll en hög drifttillgänglighet under året, vilket belyser deras starka produktionskapacitet. Efter fyra år i rad med vindhastigheter som varit lägre än det historiska genomsnittet, ser vi fram emot mer normaliserade väderförhållanden framöver. Med beaktande av variationer i väderförhållandena, förvärv under 2024 och potentiella frivilliga produktionsbegränsningar uppskattar vi att bolagets elproduktion för 2025 kommer att uppgå till mellan 900 och 1 050 GWh, vilket ger oss viss marginal för förändrade väder- och marknadsförhållanden.

Under 2024 fortsatte vi att utveckla vår portfölj med egenutvecklade projekt och uppnådde en viktig milstolpe genom att ta vårt första storskaliga sol- och batteriprojekt i Storbritannien till tillståndsfasen. Vi har även projekt i Tyskland som är nära att uppnå samma milstolpe. Vår strategi är att avyttra projekt i ett tidigt stadie, och jag förväntar mig att vi kommer att se de första resultaten av detta under det kommande året. Vår stora projektportfölj representerar en betydande värdemöjlighet, som har potential att vara transformativ för bolaget.

Vi befinner oss fortsatt i en finansiellt stark position, med ett likviditetsutrymme som överstiger 100 MEUR. Vår starka balansräkning gör att vi kan dra nytta av värdeskapande möjligheter när de uppstår och fokusera på strategiska affärsbeslut som skapar långsiktigt aktieägarvärde. Vår kostnadsprognos för 2025 förblir till stor del i linje med 2024 och vi går in i det nya året med en oförändrad strategi.

Viktiga milstolpar framöver

De kommande två åren markerar en viktig period för Orrön Energy. Den nordiska verksamheten är väl positionerad för organisk tillväxt med en stark projektportfölj, en långsiktig proportionell elproduktion om 1 000 GWh och många förvärvsmöjligheter. Våra team i Storbritannien och Tyskland når i snabb takt viktiga milstolpar och vi förväntar oss att se resultaten från projektförsäljningar under 2025, följt av en rad betydande projektmöjligheter. Vi är nu halvvägs igenom Sudanprocessen och förväntar oss att rättegången i tingsrätten avslutas under det andra kvartalet 2026. Det kommer att innebära avsevärt lägre juridiska kostnader framöver, vilket kommer att påverka bolagets finansiella resultat positivt. Med slutet på Sudanprocessen i sikte, och kärnverksamheten i gott skick, kan vi nu börja utveckla nästa strategiska kapitel i bolagets tillväxtresa. Under det kommande året kommer vi att utforska nya möjligheter för att expandera vår portfölj och skapa värde för våra aktieägare.

Jag vill tacka våra aktieägare för ert fortsatta stöd och ser fram emot att uppdatera er vidare om de spännande tillväxtmöjligheterna vi har framför oss.

Daniel Fitzgerald
Vd

20250603045594

Ordföranden har ordet



Omställningen till förnybar energi har aldrig varit viktigare än nu och är avgörande för att vi ska kunna motverka klimatförändringarna. Som utvecklare och operatör av projekt inom förnybar energi har Orrön Energy en nyckelroll i denna omställning. Genom att investera i de mest kostnadseffektiva teknologierna, och dra nytta av sin robusta balansräkning, är bolaget väl positionerat för att ta tillvara på möjligheter inom energiomställningen och skapa hållbart och långsiktigt värde för aktieägarna.

Klimatförändringar förblir en av vår tids mest akuta utmaningar och omställningen till förnybar energi spelar en avgörande roll för att minska koldioxidutsläpp och bidra till en hållbar energiframtid. Trots att behovet av kraftfulla åtgärder är större än någonsin, ser vi en oroväckande trend där ambitionerna att driva energiomställningen bromsas från både politiskt håll och inom den privata sektorn. Det är nedslående att se hur bolag gör avsteg från sina klimatåtaganden i ett sådant kritiskt skede. På Orrön Energy står vi fast vid vårt åtagande att fortsätta investera i förnybar energi genom att både öka vår långsiktiga elproduktion och öka mängden förnybar energi i elsystemen genom nya projekt.

Trots att marknadsförhållandena var utmanande under 2024, ser vi fortsatt goda ekonomiska förutsättningar för förnybara energiprojekt. Vindkraft, solenergi och batterilagring är fortsatt de mest kostnadseffektiva energikällorna, med det lägsta break-even priset jämfört med andra energislag. Oavsett politiskt stöd och subventioner för andra former av energi kan vi inte bortse från att landbaserad förnybar energi är den billigaste energikällan – och här är Orrön Energy starkt positionerat.

Under 2024 fortsatte Orrön Energy att leverera enligt sin strategi genom att både öka elproduktionen från vindenergi i Norden samt uppnå viktiga milstolpar inom portföljen för egenutvecklade projekt. Försäljningen av Leikanger vattenkraftverk till ett attraktivt pris var en betydande milstolpe som möjliggjorde att bolaget kunde minska sin nettoskuld väsentligt och återinvestera kapitalet i värdeskapande förvärv av operativa tillgångar. Vid utgången av 2024 hade bolaget över 100 MEUR i tillgänglig likviditet, vilket ger goda förutsättningar för fortsatt tillväxt och investeringar, särskilt under perioder med svagare marknadsförhållanden.

Utöver en robust operativ portfölj är Orrön Energys balansräkning en styrka i dagens volatila marknadsklimat. Den ger oss möjlighet att hantera perioder av osäkra marknadsförhållanden utan att kompromissa med vår långsiktiga strategi, och ger den flexibilitet som krävs för att agera när attraktiva möjligheter uppstår.

Starka marknadsutsikter för förnybar energi
De långsiktiga marknadsförutsättningarna för förnybar energi förblir starka, drivna av en ökad elektrifiering globalt, ökat energibehov, klimatomställning inom industrier och klimatpolitiska åtgärder. Efterfrågan från sektorer som transport, industri, datacenter och AI förstärker ytterligare behovet av ren, pålitlig och hållbar energi. För att möta denna ökade efterfrågan krävs en omfattande utbyggnad av förnybar energikapacitet, där vindkraft, solenergi och batterilagring spelar en avgörande roll. Dessa teknologier utgör kärnan i vår affärsstrategi, vilket positionerar bolaget väl för en hållbar tillväxt under lång tid framöver.

Utöver våra finansiella resultat är vi även fast beslutna att bedriva vår verksamhet på ett ansvarsfullt och hållbart sätt. Hållbarhet är en central del av vår affärsmodell, och jag är stolt över att vår kärnverksamhet bidrar till att motverka effekten från klimatförändringar. Sedan starten har bolaget producerat över 2 TWh förnybar energi i Norden, och med en omfattande portfölj av egenutvecklade projekt säkerställer vi en stabil och ren energiförsörjning för framtida generationer. För att ytterligare understryka vårt åtagande för en koldioxidsnål framtid så uppnådde vi koldioxidneutralitet för våra operativa utsläpp under 2024. Därmed bidrar vi inte enbart till energiomställningen genom vår affärsverksamhet, utan vi tar också aktivt ansvar för vårt eget klimatavtryck.

Vårt ansvar sträcker sig dock längre än att enbart producera och utveckla förnybar energi – vi gör det med ett starkt fokus på hälsa, säkerhet och miljöskydd. Detta återspeglas i vår förenlighet med EU taxonomin som ställer höga krav på en hållbar och ansvarsfull verksamhet.

Rättsprocessen kring Sudan närmar sig sitt slut
Det har nu gått över ett år sedan rättegången inleddes i Stockholms tingsrätt mot två tidigare bolagsrepresentanter avseende Lundin Energys historiska verksamhet i Sudan mellan åren 1999 och 2003. Ingenting har framkommit under rättsprocessen som har ändrat min fasta övertygelse om att inga missgärningar har begåtts. Tvärtom så har min uppfattning om att fallet helt saknar grund snarare stärkts efter att jag har följt rättegången och åklagarens argumentation. Jag är övertygad om att rättegången kommer att mynna ut i ett fullständigt frikännande, och att vare sig förverkande av ekonomiska fördelar eller företagsbot kommer att utdömas. Rättegången planeras att avslutas under det andra kvartalet 2026, och vi ser fram emot att äntligen kunna lägga detta bakom oss och fortsätta att bygga ett bolag för framtida tillväxt.

Jag vill rikta ett stort tack till våra aktieägare för ert stöd under dessa utmanande marknadsförhållanden och jag ser fram emot att fortsätta att bygga upp bolaget under 2025.

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Förvaltningsberättelse

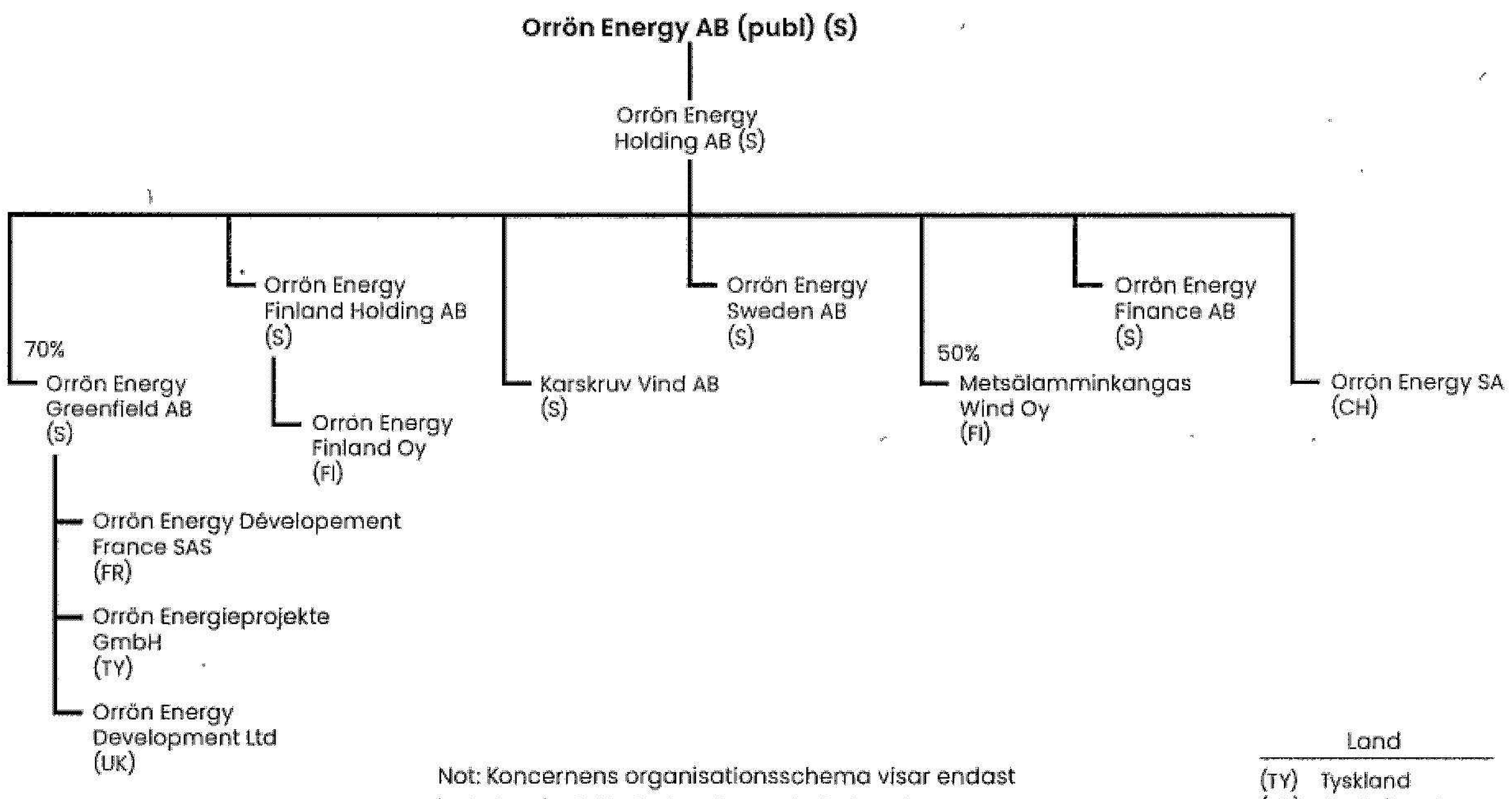
Orrön Energy AB (publ) organisationsnummer 556610-8055

Orrön Energy AB (publ) har sitt huvudkontor på Hovslagargatan 5, Stockholm och styrelsens säte är i Stockholm. Orrön Energy är ett oberoende bolag med verksamhet inom förnybar energi i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Moderbolaget har inga utländska filialer.

Koncernförändringar
I april 2024 ingick bolaget ett avtal om att sälja sin 50-procentiga andel i det bolag som innehade Leikanger vattenkraftverk till ett företagsvärde om 613 MNOK, cirka 53 MEUR, till den befintliga delägaren Sognekraft. Transaktionen slutfördes tidigt i maj 2024 och bidrog med en redovisningsmässig vinst för koncernen om 10,9 MEUR som har redovisats som övriga intäkter i resultaträkningen.

I januari 2024 omklassificerades investeringen i bolaget som ägde Leikanger vattenkraftverk från investeringar i intresseföretag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning och konsoliderade och proportionella resultat för året presenterades utan bidrag från denna tillgång under året. Resultatet som genererades före omklassificeringen i januari var inte materiellt

Bolagsstruktur per den 31 december 2024



Not: Koncernens organisationsschema visar endast betydande dotterbolag. Se moderbolagets finansiella rapporter not 8 för fullständiga namn och samtliga dotterbolag.
Dotterbolag ägs till 100% om inget annat anges.

Land	
(TY)	Tyskland
(UK)	Storbritannien
(FI)	Finland
(FR)	Frankrike
(S)	Sverige
(CH)	Schweiz

20250603045955

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Verksamhetsöversikt

Operativa tillgångar

Orrön Energys verksamhetsportfölj består av högkvalitativa, kassaflödesgenererande tillgångar för förnybar energi i Norden. Den proportionella elproduktionen för året uppgick till 907 GWh, vilket var i linje med bolagets uppdaterade förväntade produktionsnivå. Under det tredje kvartalet 2024 uppdaterade och sänkte bolaget sin förväntade proportionella elproduktionsnivå för helåret till 900 GWh, med anledning av att produktionen under årets första nio månader hade påverkats av lägre vindhastigheter än genomsnittet och frivilliga produktionsbegränsningar. De frivilliga produktionsbegränsningarna infördes i syfte att optimera lönsamheten under de perioder då elpriserna understeg den rörliga produktionskostnaden. De regionala operativa resultat som beskrivs i följande avsnitt baseras på den uppdaterade produktionsuppskattningen. Elproduktion rapporteras på proportionell basis, vilket utgör ett alternativt nyckeltal som definieras i avsnittet Finansiella nyckeltal på sida 79.

Bolaget uppskattar att den årliga långsiktiga proportionella elproduktionen uppgår till cirka 1 000 GWh, sett till över tid genomsnittliga meteorologiska förhållanden. Den proportionella elproduktionen förväntas att uppgå till mellan 900 och 1 050 GWh under 2025, vilket tar hänsyn till de förvärv som gjorts under 2024, årliga variationer i väderförhållanden och inverkan från frivilliga produktionsbegränsningar.

Realiserat elpris uppgick till 34 EUR per MWh för året, av detta utgjorde intäkter från ursprungsgarantier och prissäkringar 2 EUR. Bolaget tilldelas och säljer ursprungsgarantier för hela bolagets elproduktion, vilka används för att garantera att elen har producerats från förnybara energikällor. Det viktade genomsnittliga regionala elpriset för bolagets proportionella elproduktion under året uppgick till 44 EUR per MWh och det genomsnittliga systempriset i Norden uppgick till 36 EUR per MWh. Skillnaden däremellan beror på att bolagets realiserade elpris påverkas av prisavdrag som varierar med mängden tillgänglig vindkraftsvolym i elsystemet, så kallade capture price discounts, som uppstår när majoriteten av elen produceras under en period när energipriserna är låga i jämförelse med det genomsnittliga spotpriset för samma period.

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 15,3 MEUR för helåret, vilket var i linje med prognos. Verksamhetskostnaderna per MWh uppgick till 17 EUR för året, och påverkades av lägre än förväntade elproduktionsvolymer.

Orrön Energy förbereder för att bolagets största vindkraftsparker ska kunna tillhandahålla stödtjänster till elnätet, för att skapa ytterligare intäktsströmmar vid sidan av traditionell elproduktion. Vindkraftsparken Metsälamminkangas (MLK) har levererat stödtjänster till elnätet sedan det tredje kvartalet 2024, och har genererat intäkter för detta sedan det fjärde kvartalet 2024. Arbetet med att implementera stödtjänster vid vindkraftsparken Karskruv fortskrider och bolaget planerar för att ytterligare vindkraftstillgångar skall kunna tillhandahålla stödtjänster till elnätet.

Sverige

Bolaget har en diversifierad tillgångsportfölj bestående av innehav i cirka 200 producerande vindturbiner på mer än 50 platser i Sverige, med en uppskattad långsiktig proportionell årlig elproduktion om cirka 800 GWh och en total installerad nettokapacitet om cirka 300 MW. En majoritet av tillgångarna är belägna i elprisområdena SE3 och SE4. Majoriteten av bolagets tillgångar har tillgänglighetsgarantier som garanterar turbinernas tillgänglighet och skyddar bolaget vid driftstopp och avbrott.

Den största producerande tillgången i den svenska portföljen är vindkraftsparken Karskruv som togs i kommersiell drift i slutet av 2023. Karskruv har en uppskattad långsiktig proportionell årlig elproduktion om 290 GWh i elprisområde SE4, som genereras av 20 Vestasturbiner med en total installerad nettokapacitet om 86 MW. Vindkraftsparken har en tillgänglighetsgaranti som garanterar turbinernas tillgänglighet under hela den operativa livslängden om cirka 30 år, vilket ger bolaget skydd mot driftstopp och avbrott.

Ett annat stort produktionsnav för bolaget är beläget på Näsudden på Gotland, som är en föregångsregion för vindkraft i Sverige och där Orrön Energy har sitt operativa kontor. Produktionsnavet består av fem vindkraftsparker, med en sammanlagd uppskattad långsiktig proportionell årlig elproduktion om cirka 170 GWh i elprisområde SE3.

Elproduktionen från den svenska portföljen var i linje med den uppdaterade förväntade produktionsnivån.

Finland

I Finland äger bolaget en 50-procentig andel i vindkraftsparken MLK och 100 procent av en 9 GWh vindkraftspark i Hangö. MLK har en uppskattad långsiktig proportionell produktion om cirka 400 GWh per år, vilken genereras från 24 GE-turbiner med en total installerad kapacitet om 132 MW. Vindkraftsparken har en uppskattad operativ livslängd på cirka 30 år och har varit i drift sedan slutet av mars 2022. En tillgänglighetsgaranti finns på plats som garanterar turbinernas tillgänglighet under hela den operativa livslängden och ger bolaget betydande skydd mot driftstopp och avbrott.

I februari 2024 inträffade en brand i en vindturbin på MLK, vilket hanterades på ett säkert sätt utan personskador eller någon väsentlig miljöpåverkan. Orsaken till branden har fastställts och bedöms ha att göra med en felaktig elektrisk koppling till avisningssystemet i vindkraftsbladet. Inspektioner har genomförts och förebyggande åtgärder har vidtagits för vindparkens övriga turbiner, vilka alla är i drift. Den brandskadade vindturbinen kommer att bytas ut och turbinleverantörens garantier täcker såväl merkostnader som ersättning för produktionsbortfall.

Elproduktionen från MLK var i linje med den uppdaterade förväntade produktionsnivån..

Projektportfölj

Orrön Energy har skapat en tillväxtplattform av egenutvecklade projekt inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagringslösningar, med målsättning att driva storskaliga projekt fram till viktiga projektmilstolpar för att därefter avyttra dessa innan de medför betydande investeringskostnader.

Bolaget har under året byggt vidare på sina tillväxtplattformar i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike, och fortsatt att vidareutveckla bolagets långsiktiga projektportfölj och utforska tillväxtmöjligheter inom den operativa portföljen. Orrön Energy är aktivt inom alla steg av livscykeln för förnybar energi och har för avsikt att fortsätta vidareutveckla bolagets projektportfölj.

Egenutvecklade projekt

Bolaget vidareutvecklar en portfölj om 40 GW av egenutvecklade projekt i tidigt stadie inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Dessa länder utgör attraktiva marknader för utveckling av projekt inom förnybar energi tack vare deras höga ambitioner att öka den förnybara energiproduktionen,

gynnsamma regelverk, låg politisk och operativ risk samt ett starkt intresse från investerare. Verksamheten leds av erfarna team med beprövad förmåga att initiera och utveckla projekt inom dessa marknader. Det slutliga genomförandet av projekten beror på en mängd faktorer, såsom erhållande av tillstånd, uppfyllande av projektmilstolpar och kommersiell potential. Bolaget avser att realisera värde från hela värdekedjan av projekt, beroende på rådande marknadsförhållanden. För större projekt är strategin att avyttra dem innan betydande utbyggnadskostnader uppstår.

Norden
Bolaget vidareutvecklar en rad fristående och samlokaliserade projekt i Norden med en uppskattad total kapacitet om cirka 1 GW, från nya projekt i tidigt utvärderingsstadie till projekt med färdiga bygglov som närmar sig investeringsbeslut. Detta gör att bolaget kan främja organisk tillväxt av portföljen, optimera sin elproduktion och realisera ytterligare värde från de producerande tillgångarna. Detta inkluderar projekt som syftar till att förlänga tillgångarnas operativa livslängd, så kallad re-powering, samt konsolidering av ägarandelar. De samlokaliserade projekten gör att bolaget kan optimera elnätsanslutningar, erbjuda stödtjänster och skapa nya intäktsströmmar genom att installera kompletterande teknologier, som solenergi och batterilagring, vid bolagets befintliga vindkraftsparker. Under 2024 togs viktiga steg för att vidareutveckla projektmöjligheter inom den nordiska portföljen och i slutet av året hade över 10 procent av projekten nått tillståndsfasen.

I Sverige vidareutvecklar bolaget en portfölj av egenutvecklade projekt inom vindkraft, solkraft och batterilagring. Under 2024 säkrade Orrön Energy bygglov för batterilagringsprojekt och färdigställde bolagets första fristående batterilagringsprojekt om 1 MW i Vilhelmina. Den svenska portföljen utökades ytterligare i juli 2024, då bolaget förvärvade en stor portfölj med egenutvecklade projekt i tidiga stadier inom sol- och batterilagring från en av Sveriges största privata markägare. Marktillgång har säkrats för projektutvecklingen i elprisområdena SE2 och SE3. Genomförbarhetsstudier har påbörjats och bolaget planerar att definiera dessa projekt ytterligare inom det närmsta året.

I Finland vidareutvecklar bolaget en portfölj av egenutvecklade vind- och batterilagringsprojekt. De egenutvecklade projekten befinner sig i ett tidigt stadium och bolaget har som målsättning att nå byggfasen för det första vindkraftsprojektet under 2027. Tillgång till mark har säkrats för samtliga planerade vindturbiner och batterilagringsanläggningar.

Storbritannien, Tyskland, Frankrike
Sedan etableringen av bolagets verksamhet för egenutvecklade projekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike under 2023, har bolaget framgångsrikt skapat en plattform för tillväxt, byggt upp erfarna utvecklingsteam och från grunden etablerat en portfölj av storskaliga sol- och batterilagringsprojekt. Under det andra halvåret 2024 gick Orrön Energy in i en ny fas av bolagets strategi, med fokus på att vidareutveckla den befintliga portföljen av tidiga projekt till mer mogna stadier. Under det fjärde kvartalet 2024 levererade bolaget framgångsrikt på denna strategi genom att uppnå tillståndsfasen för det första storskaliga projektet i Storbritannien. Bolaget har en dynamisk inställning till att realisera värde från portföljen och utvärderar löpande möjligheter att avyttra projekt genom hela värdekedjan, beroende på rådande marknadsförhållanden. För de största projekten är strategin att avyttra dem innan betydande utbyggnadskostnader uppstår.

Storbritannien
I Storbritannien har bolaget arbetat med att vidareutveckla befintliga projekt i tidigt stadie, bestående av elnätsanslutningar med en total kapacitet om 24 GW för solenergiprojekt och 12 GW för samlokaliserade batterilagringsprojekt, till mer mogna stadier. Under det fjärde kvartalet säkrade Orrön Energy ytterligare markrättigheter och nådde tillståndsfasen för bolagets första storskaliga projekt om upp till 1,4 GW installerad kapacitet för solenergi och 500 MW batterilagring, och med en exportkapacitet till elnätet om 1 GW och 500 MW importkapacitet. Projektet har ett elnätsanslutningsdatum under 2034, och klassificeras som viktig nationell infrastruktur (Nationally Significant Infrastructure Project, NSIP). Bolaget har genomfört ett antal förstudier inför tillståndsprocessen, vilka har gett positiva indikationer på projektets genomförbarhet. Därutöver visade en nätanslutningsstudie att anslutningskostnaderna är rimliga och analyser av projektets utformning och geografiska läge tillsammans med den uppskattade energiutvinningen har bekräftat projektets ekonomiska attraktivitet. Projektet är beläget i East Midlands, en strategisk plats för solenergiutbyggnad i Storbritannien som är glest befolkad med relativt plan topografi, och goda elnätsanslutningar. Bolaget har initierat en försäljningsprocess för att utvärdera avyttringsmöjligheter till följd av att projektet har nått tillståndsfasen.

För den bredare portföljen av elnätsanslutningar pågår två viktiga regulatoriska reformer: Clean Power 2030 Action Plan och reformen för elnätsanslutningar. Reformen för elnätsanslutningar syftar till att korta ner väntetiden och möjliggöra tidigare anslutningsdatum för mogna projekt. Clean Power 2030 Action Plan introducerar regionala kapacitetsbegränsningar för vissa på förhand definierade teknologier. Som en del av reformen kommer mogna projekt som uppfyller kraven för de regionala kapacitetsbegränsningarna som framgår i Clean Power 2030 Action Plan att tilldelas nya elnätsanslutningar. Bolaget fortsätter att noggrant följa utvecklingen av dessa reformer, och har som målsättning att säkerställa att projekten förblir väl positionerade i denna föränderliga regulatoriska miljö. Bolaget deltar aktivt i diskussionerna kring de pågående reformerna, och den nya brittiska regeringen har visat starkt stöd för solenergiutveckling. Detta har bekräftats genom den sittande regeringens godkännande av ett flertal storskaliga projekt som klassificerats som NSIP sedan den kom till makten under 2024.

Tyskland
I Tyskland har bolaget fortsatt att vidareutveckla sina första projekt, och är för närvarande involverat i flera processer med lokala myndigheter för att erhålla de godkännanden som krävs för att kunna nå tillståndsfasen. Parallellt har bolaget fortsatt sitt arbete med att säkra marktillgång i utvalda regioner samt att vidareutveckla den bredare portföljen mot mer mogna projektstadier.

Frankrike
I Frankrike har Orrön Energy säkrat bolagets första markrättigheter och intensifierar nu aktiviteterna för att säkra tillgång till mer mark och vidareutveckla de första projekten mot tillståndsfasen.

20250603045596

Finansiell översikt

Transaktioner

Orrön Energys strategi är att investera i förnybara energiprojekt och att dra fördel av de värdeskapande möjligheter som energiomställningen ger upphov till för att skapa tillväxt och optimera bolagets tillgångsportfölj. Under 2024 tillförde bolaget 50 GWh till sin långsiktiga årliga proportionella elproduktion genom förvärv och ökat ägande i vindkraftsparker belägna i prisområdena SE3 och SE4. Detta motsvarar en ökning om fem procent av bolagets årliga långsiktiga proportionella elproduktion. Transaktionerna genomfördes på attraktiva villkor till ett pris understigande 0,5 MEUR per MW installerad kapacitet.

I januari 2024 ingick bolaget en överenskommelse om att förvärva en portfölj av egenutvecklade utvecklingsprojekt i Finland, med en total installerad kapacitet om cirka 200 MW.

I april 2024 ingick bolaget en överenskommelse om att sälja sin 50-procentiga andel i det bolag som ägde vattenkraftverket Leikanger för ett företagsvärde om 613 MNOK, cirka 53 MEUR, till den befintliga delägaren Sognekraft Produksjon AS. Transaktionen slutfördes i början av maj 2024. I januari 2024 omklassificerades investeringen i bolaget som ägde vattenkraftverket Leikanger från andelar i intresseföretag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning, varefter konsoliderade och proportionella finansiella resultat redovisas utan att inkludera Leikanger. Resultatet som genererades före omklassificeringen i januari var inte materiellt.

I juli 2024 ingick bolaget en överenskommelse med en av Sveriges största markägare om att förvärva en portfölj av sol- och batterilagringdprojekt i tidiga stadier i elprisområdena SE2 och SE3, med en total installerad kapacitet om cirka 500 MW.

Mellan juni och september 2024 ingick bolaget överenskommelser om att förvärva ytterligare ägarandelar i vindkraftsparken Stugyl i elprisområde SE3. Dessa transaktioner förväntas öka bolagets årliga långsiktiga proportionella elproduktion med cirka 19 GWh.

Under perioden juni till december 2024 förvärvade bolaget aktier i Slättens Vind AB (publ), ett bolag med vindkraftsparker i elsprisområde SE3, och uppnådde en ägarandel om sammanlagt cirka 24 procent vid årets slut. Ägandeskapet ökar bolagets årliga långsiktiga proportionella elproduktion med cirka 12 GWh.

I oktober 2024 ingick bolaget en överenskommelse om att förvärva ytterligare ägarandelar i vindkraftsparkerna Klinte och Långås i elprisområdena SE3 och SE4. Detta förvärv ökar bolagets årliga långsiktiga proportionella elproduktion med cirka 6 GWh.

I december 2024 ingick bolaget en överenskommelse om att förvärva ytterligare ägarandelar i vindkraftsparkerna Storugns, Kulle och Klinte i elprisområde SE3. Detta förvärv ökar bolagets årliga långsiktiga proportionella elproduktion med cirka 13 GWh.

Transaktioner efter årets slut

I januari 2025 ingick bolaget överenskommelser om att öka de proportionella innehaven i vindkraftsparkerna Stugyl och Näsudden i elprisområde SE3. Dessa förvärv ökar bolagets årliga långsiktiga proportionella elproduktion med cirka 4 GWh.

Intäkter och resultat

EBITDA uppgick till -1,6 MEUR för året, jämfört med -5,1 MEUR under föregående år, och påverkades av en redovisningsmässig vinst om 10,9 MEUR som uppkom vid försäljningen av Leikanger vattenkraftverk som har redovisats som övriga intäkter.

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter för året uppgick till 25,7 MEUR (28,0 MEUR) och påverkades av lägre elpriser jämfört med föregående år, vilket delvis kompenserades av högre elproduktion till följd av att vindkraftsparken Karskruv övertogs för kommersiell drift i slutet av 2023. Försäljningen av Leikanger vattenkraftverk genererade en redovisningsmässig vinst om 10,9 MEUR som har redovisats som övriga intäkter.

Till följd av omklassificeringen av bolagets 50-procentiga andel i Leikanger vattenkraftverk, har inget resultat redovisats från investeringar i intressebolag och joint ventures från denna tillgång under året. Det resultat som genererades innan omklassificeringen gjordes i januari var inte materiellt.

Verksamhetskostnader

Verksamhetskostnader uppgick till 12,5 MEUR (12,6 MEUR) för året.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till 19,8 MEUR (18,2 MEUR) för året, varav 7,2 MEUR (7,1 MEUR) avsåg juridiska och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen. En icke-kassaflödespåverkande post om 3,4 MEUR (2,3 MEUR) hänförlig till långsiktiga incitamentsprogram har redovisats som administrationskostnader under året.

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till -6,0 MEUR (-2,7 MEUR) för året och beskrivs i not 2. Orrön Energys 50-procentiga andel i det joint venture som äger vindkraftsparken MLK redovisade ett resultat om -5,8 MEUR (-3,2 MEUR), och andel i resultat från övriga intressebolag och joint ventures uppgick till -0,2 MEUR (0,2 MEUR). Föregående års resultat inkluderade ett positivt bidrag från Leikanger vattenkraftverk om 0,3 MEUR.

Till följd av omklassificeringen av bolagets 50-procentiga andel i Leikanger vattenkraftverk i januari 2024, från investeringar i intresseföretag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning, har inget resultat från innehavet redovisats som investeringar i intresseföretag och joint ventures under året. Det resultat som genererades i januari, innan omklassificeringen gjordes, var inte materiellt.

Intressebolag och joint ventures konsolideras genom kapitalandelsmetoden och resultaten från dessa bolag redovisas därför på en rad i resultaträkningen.

Finansiella poster

Finansiella intäkter uppgick till 5,3 MEUR (6,3 MEUR) för året och beskrivs i not 3. Ränteintäkter om 5,3 MEUR (5,9 MEUR) avsåg lån till joint ventures. En vinst om 0,4 MEUR redovisades under föregående år under övriga finansiella intäkter och var hänförlig till omvärdering av historiska prissäkringskontrakt som ingåtts av förvärvade bolag.

Finansiella kostnader uppgick till 7,1 MEUR (8,4 MEUR) för året och beskrivs i not 4. Valutakursförluster uppgick till 0,8 MEUR (2,6 MEUR). Valutakursförändringar uppstår vid betalningstransaktioner i utländsk valuta samt vid omvärdering av rörelsekapital och lånebalanser till den på balansdagen gällande valutakursen, när dessa monetära tillgångar och skulder innehas i andra valutor än koncernbolagens funktionella valutor. Orrön Energy påverkas av fluktuationer i valutakurser mellan Euro och andra valutor. Valutakursförlusten var främst hänförlig till omvärdering av externa och koncerninterna lån som getts ut i en annan valuta än den funktionella valuta som används av koncernbolaget som tillhandahållit finansieringen. Räntekostnader uppgick till 4,9 MEUR (4,8 MEUR), och avsåg koncernens externa lån. Övriga finansiella kostnader uppgick till 1,4 MEUR (1,0 MEUR) och avsåg främst kostnader hänförliga till bolagets revolverande kreditfacilitet. Föregående års resultat påverkades av finansiella kostnader för genomförda transaktioner.

Inkomstskatt
Inkomstskatt i form av uppskjutna skatteintäkter uppgick till 6,0 MEUR (11,5 MEUR) för året och beskrivs närmare i not 5. Detta belopp bestod huvudsakligen av en uppskjuten skatteintäkt hänförlig till en minskning av ackumulerade överavskrivningar som redovisats i Sverige.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 14,7 och 29,9 procent för merparten av verksamheten under 2024.

Kassaflöde och investeringar

Kassaflöde från den löpande verksamheten
Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -6,3 MEUR (15,5 MEUR) för året. Kassaflöde från den löpande verksamheten under motsvarande period föregående år innefattar utdelningar från joint ventures om 13,1 MEUR.

Kassaflöde från investeringar
Kassaflöde från investeringar uppgick till 32,6 MEUR (-79,1 MEUR) och påverkades av betalningen för försäljningen av Leikanger vattenkraftverk om 28,9 MEUR och en återbetalning av ett lån som lämnats till Leikanger Kraft om 20,2 MEUR, vilket återbetalades i samband med försäljningen. Investeringar i förnybara energiprojekt uppgick till -15,0 MEUR (-72,3 MEUR). Förvärv av de återstående aktierna om 3,5 procent i Orrön Energy Sweden AB, tillsammans med förvärv av ytterligare andelar i bolag och vindkraftsparker i Sverige, påverkade kassaflödet från investeringar under föregående år med -6,7 MEUR.

Kassaflöde från finansiering
Kassaflöde från finansiering uppgick till -30,1 MEUR (57,7 MEUR) för året och avsåg återbetalning av kreditfaciliteten om 29,8 MEUR, jämfört med en nettoökning av räntebärande lån om 59,0 MEUR under föregående år.

Finansiering och likviditet

I januari 2024 utnyttjade bolaget en del av sin accordion option, och utökade den revolverande kreditfaciliteten med tre års löptid som ingicks under 2023, från 150 MEUR till 190 MEUR, vilket bidrar med ytterligare kapacitet för att finansiera tillväxt. Villkoren för den revolverande kreditfaciliteten är oförändrade och inkluderar en rörlig räntemarginal om 1,8 procent över lånevalutans referensränta. Till följd av att bolaget sålde sin andel i Leikanger vattenkraftverk, vilket slutfördes i maj 2024, reducerades den revolverande kreditfaciliteten från 190 MEUR till 170 MEUR.

Räntebärande lån och skulder uppgick till 83,6 MEUR jämfört med 114,7 MEUR vid slutet av 2023, och avsåg främst ett lånebelopp om 81,7 MEUR (112,0 MEUR) som nyttjats från koncernens revolverande kreditfacilitet. Räntebärande lån och skulder inkluderade även ett långfristigt lån som tagits upp av ett dotterbolag om 1,9 MEUR jämfört med 2,7 MEUR vid slutet av 2023.

Bolagets nettoskuld uppgick till 66,6 MEUR jämfört med 93,7 MEUR vid slutet av 2023.

Övriga finansiella skulder uppgick till 0,6 MEUR jämfört med 0,8 MEUR vid slutet av 2023 och avsåg ett kortfristigt lån med mindre än tolv månaders löptid, som ingåtts av ett dotterbolag.

Likvida medel uppgick till 17,6 MEUR jämfört med 21,8 MEUR vid slutet av 2023.

Aktieinformation

Orrön Energys aktie är noterad på Nasdaq Stockholm.

Förslag till vinstdisposition
Årsstämman 2025 har balanserade vinstmedel till sitt förfogande uppgående till 3 369 799 630 SEK, inklusive årets resultat om -22 633 921 SEK.

Styrelsen föreslår att de tidigare balanserade vinstmedlen om 3 369 799 630 SEK, inklusive årets resultat om -22 633 921 SEK, balanseras i ny räkning.

Förändringar i styrelsen

Valberedningen kommer att föreslå omval av nuvarande styrelseledamöter Grace Reksten Skaugen, Peggy Bruzelius, William Lundin, Mike Nicholson och Jakob Thomasen vid årsstämman 2025. Richard Ollerhead kommer att föreslås som ny styrelseledamot.

Finansiella rapporter

Resultatet för koncernens verksamhet samt dess finansiella ställning vid räkenskapsårets utgång framgår av efterföljande resultaträkning, rapport över totalresultat, balansräkning, kassaflödesanalys, förändring i eget kapital samt tillhörande noter, vilka presenteras i Euro på sidorna 38–64.

Moderbolagets resultat- och balansräkning, kassaflödes-analys, rapport över förändringar i eget kapital samt tillhörande noter är presenterade i svenska kronor på sidorna 65–73.

Händelser efter balansdagens utgång

Händelser efter balansdagens utgång beskrivs i not 23.

20250603045597

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Hållbarhetsrapport

Innehåll

Om denna rapport 11
Klimatförändringar och energiomställningen 12
EU taxonomin – Bedömning 14
Miljöpåverkan och skydd av biologisk mångfald 16
Hälsa och säkerhet 17
Starkt samhällsengagemang 17
Styrning och etik 17
GRI index 19

Denna rapport utgör Orrön Energys redovisning av icke-finansiell- och mångfaldsinformation i enlighet med årsredovisningslagen (1995:1554).

Hållbarhet är kärnan i Orrön Energys förnybara energiverksamhet och en viktig hörnsten i bolagets strategi för att skapa långsiktigt värde för aktieägarna. Orrön Energys målsättning är att bidra till energiomställningen genom att producera förnybar energi på ett säkert och ansvarsfullt sätt, för en hållbar energiframtid.

Om denna rapport

Denna hållbarhetsrapport sammanfattar Orrön Energys hållbarhetsarbete och resultat under 2024. Den ger information om de mest väsentliga hållbarhetsaspekterna för bolaget och dess intressenter, samt hur dessa aspekter hanteras. Rapporten är i linje med internationellt erkända ramverk för rapportering av icke-finansiell information, såsom Greenhouse Gas (GHG) protokollet för utsläppsberäkningar och EU-taxonomin.

Genom att publicera denna rapport bekräftar Orrön Energy sitt åtagande för en transparent och ansvarsfull verksamhet och att driva omställningen mot en hållbar energiframtid. Bolaget publicerar hållbarhetsrapporten årligen. Omräkningar av datapunkter i bolagets hållbarhetsredovisning kommer att redovisas när de bedöms vara väsentliga, med förklaringar om det sker betydande förändringar i metodik, omfattning eller antaganden för att säkerställa transparens och jämförbarhet.

Internationella ramverk

Orrön Energy är medlem i FN:s Global Compact och har förbundit sig att upprätthålla dess tio principer för ansvarsfullt företagande inom mänskliga rättigheter, arbetsrätt, miljö och antikorruption. Denna rapport sammanfattar hur bolaget bidrar till FN:s globala mål för hållbar utveckling (SDGs). Orrön Energys affärsmodell är direkt kopplad till SDG 7 – Hållbar energi för alla, och bolaget fokuserar även på att bidra till SDG 13 – Bekämpa klimatförändringarna, samt SDG 15 – Ekosystem och biologisk mångfald. Därutöver bedriver bolaget sin verksamhet i linje med flera internationellt erkända ramverk, inklusive FN:s allmänna förklaring om de mänskliga rättigheterna, ILOs kärnkonventioner och OECD:s riktlinjer för multinationella företag, vilket säkerställer att bolagets verksamhet uppfyller högsta standarder inom mänskliga rättigheter, arbetsrätt och miljöskydd.

Hållbarhetsstyrning inom Orrön Energy

Orrön Energys uppförandekod betonar det ansvar som åligger bolaget, anställda, leverantörer och affärspartners att upprätthålla höga etiska standarder och agera på ett ansvarsfullt och hållbart sätt. Uppförandekoden utgör en central del av anställnings- och leverantörsavtal, och avsteg från den kan leda till utredning och åtgärder. Uppförandekoden finns tillgänglig på bolagets hemsida. Policyer och riktlinjer beskriver ytterligare hur bolaget arbetar för att säkerställa hög affärsetik inom verksamheten och värdekedjan. Detta inkluderar affärsetiska aspekter i förhållande till mänskliga rättigheter, visselblåsning, cybersäkerhet, konkurrensrätt, skatt, antikorruption, bedrägeri och penningtvätt.

Styrelsen har det yttersta ansvaret för hållbarhetsfrågor, medan vd och ledningsgruppen ansvarar för att implementera principer för att säkerställa miljöhänsyn, socialt ansvar och god bolagsstyrning (ESG) i bolagets affärsstrategi. Ett hållbarhetsteam med ansvariga personer inom bolagets lokala verksamhetsområden bidrar till det vidare hållbarhetsarbetet med datainsamling för att säkerställa transparent rapportering till aktieägare, tillsynsmyndigheter och andra intressenter.

Mer information om bolagets styrningsstruktur, bolagspolicyer och riktlinjer återfinns i Bolagsstyrnings-rapporten på sidorna 24–25.

Affärsmodell och värdekedja

Orrön Energy är ett renodlat bolag inom förnybar energi med tillgångar i Norden, främst inom vindkraft, samt en rad egenutvecklade projekt inom vindkraft, solenergi och batterilagring i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Bolagets affärsstrategi fokuserar på två huvudsakliga tillväxtområden: att öka den långsiktiga förnybara elproduktionen samt att utveckla storskaliga egenutvecklade projekt inom förnybar energi. Som producent och projektutvecklare inom förnybar energi omfattar bolagets värdekedja hela livscykeln för förnybara energitillgångar.

Värdekedjan uppströms

Bolagets värdekedja uppströms innefattar aktiviteter som är avgörande för projektutveckling inom förnybar energi, inklusive utvinning och förädling av råmaterial och tillverkning av komponenter som bolaget upphandlar för både drift och utvecklingsprojekt. Värdekedjan inkluderar även tidiga utbyggnadsfaser samt samarbete med leverantörer, affärspartners och markägare som är grundläggande för att möjliggöra projektutveckling. Bolaget har en riskbaserad due diligence-process för att identifiera, förbygga och hantera risker inom värdekedjan och har policyer på plats för att säkerställa hållbara och etiska affärsmetoder genom hela värdekedjan uppströms.

Värdekedjan nedströms

Bolagets värdekedja nedströms innefattar aktiviteter som sker i senare led kopplat till affärsverksamheten, såsom leverans av förnybar energi inom de länder där bolaget bedriver operativ verksamhet, driftsättning och försäljning av förnybara energiprojekt samt aktiviteter relaterade till avfallshantering och nedmontering av vindkraftverk. Bolaget har en löpande dialog med intressenter, inklusive nätoperatörer, lokalsamhällen, aktieägare och tillsynsmyndigheter, för att bygga förtroende, säkerställa transparens och upprätthålla långsiktiga relationer. För

Viktiga händelser 2024			
Uppnådde koldioxidneutralitet över Scope 1 och 2 (marknadsbaserade).	Under 2024 var 100% av bolagets omsättning och verksamhetskostnader, och 95% av bolagets investeringsutgifter förenliga med EU Taxonomin.	Bolaget ökade elproduktionen med 19% jämfört med föregående år, samtidigt som en portfölj bestående av 40 GW förnybara energiprojekt vidareutvecklades.	Förstärkte processen för due diligene i syfte att motverka risker i den vidare leverantörskedjan.

avfallshantering och nedmonteringsaktiviteter samarbetar bolaget med väletablerade avfallsbolag för att säkerställa en ansvarsfull hantering och bolaget strävar efter att öka återvinningsgraden där det är möjligt.

Hållbarhetsdriven strategi
Bolagets strategi är att fortsätta expandera den förnybara elproduktionen och investera i utveckling av förnybara energiprojekt samtidigt som hållbara affärsmetoder främjas genom hela värdekedjan, både uppströms och nedströms. Genom detta tillvägagångssätt strävar bolaget efter att skapa långsiktigt värde för både aktieägare och samhället i stort.

Intressentdialog

Bolaget för löpande dialog med ett brett spektrum av intressenter, bestående av individer, grupper eller bolag som påverkar eller påverkas av bolagets verksamhet genom hela värdekedjan både uppströms och nedströms. Intressenterna innefattar, men är inte begränsade till, aktieägare, anställda, styrelsen, lokalsamhällen, markägare, affärspartners, elbolag, tillsynsmyndigheter, långivare, leverantörer och samhället i stort.

Intressentdialog sker på flera sätt och inkluderar bland annat kvartalsvisa webbsändningar, bolagsstämmor, townhalls, offentliga samråd, konferenser, regelbundna digitala och fysiska möten samt löpande kommunikation via bolagets hemsida och e-post. Bolaget informerar regelbundet om sin verksamhet och dess framsteg genom uppdateringar på hemsidan och via pressmeddelanden, års- och hållbarhetsrapporten samt mediaintervjuer. Dialogen är en viktig del för att bolaget ska främja transparens, förtroende och samarbete med sina intressenter. Den syftar till att säkerställa att bolagets styrelse och ledning är medvetna om och bättre kan hantera relevanta frågeställningar samt väsentliga risker och möjligheter inom hållbarhetsområdet.

Under 2024 inleddes en riktad dialog med några av bolagets största aktieägare och andra intressenter för att jämföra de väsentliga hållbarhetsfrågorna med deras förväntningar. Dialogen bekräftade att bolagets huvudsakliga fokusområden är väl i linje med deras prioriteringar. Två hållbarhetsaspekter lyftes särskilt fram: risker kopplade till leverantörskedjan för storskalig projektutveckling, i synnerhet för solenergi och batterilagring, samt avfallshantering inklusive cirkularitet. För att säkerställa att bolagets väsentliga hållbarhetsaspekter fortsätter att spegla det föränderliga risklandskapet genomförde bolaget en översyn av dessa områden. Risker i leverantörskedjan utgör redan en integrerad del av bolagets väsentliga hållbarhetsaspekter, men som ett resultat av översynen tillkom avfallshantering och cirkularitet som nya väsentliga hållbarhetsområden. Detta säkerställer att bolagets hållbarhetsagenda förblir relevant och i linje med intressenternas förväntningar.

Väsentliga hållbarhetsaspekter

Orrön Energys väsentliga hållbarhetsfrågor, som är fokus för denna rapport, presenteras nedan. Dessa frågor är en integrerad del av bolagets övergripande riskhanteringsprocess och har identifierats med hänsyn till synpunkter och intressen från både interna och externa intressenter, inklusive anställda, aktieägare, långivare, branschorganisationer, markägare, lokalsamhällen och tillsynsmyndigheter.

Väsentliga hållbarhetsaspekter
- **Klimatförändringar och energiomställningen:** Bidra till den globala minskningen av koldioxidutsläpp och stärka energisäkerheten genom att öka produktionen av förnybar energi och utöka den installerade kapaciteten.
- **Miljöpåverkan och biologisk mångfald:** Begränsa miljöpåverkan och bevara biologisk mångfald genom noggranna bedömningar, riktade projekt och en proaktiv hantering av påverkan på ekosystem.
- **Avfallshantering och cirkularitet:** Driva resurseffektivitet i upphandlingar och affärsverksamheten genom att främja cirkulära principer, öka återvinningen och minska mängden avfall.
- **Hälsa och säkerhet:** Säkerställa säkerhet och hälsa för anställda, uppdragstagare och lokalsamhällen.
- **Starka och inkluderande samhällen:** Främja goda relationer med lokalsamhällen genom en löpande dialog, samråd och öppen kommunikation.
- **Styrning och etik:** Säkerställa höga standarder för bolagsstyrning, att verksamheten bedrivs utifrån etiska affärsprinciper och regelefterlevnad.

Klimatförändringar och energiomställningen

Klimatförändringar är en av vår tids största utmaningar, och världen behöver ställa om till energikällor med lägre koldioxidutsläpp för att begränsa den globala uppvärmningen och uppnå internationella klimatmål. För att möjliggöra energiomställningen krävs en kraftig ökning av den förnybara energiproduktionen, där vind- och solenergi lyfts fram som avgörande för att kunna uppnå dessa mål. Eftersom förnybara energikällor har en varierad och icke-planerbar produktion spelar även batterilagring en viktig roll i energiomställningen, eftersom det möjliggör att utbud och efterfrågan kan balanseras i elsystemen. Dessa teknologier utgör kärnan i Orrön Energys affärsmodell, och bolaget har för avsikt att fortsätta investera i förnybar energi och teknologier som kan hjälpa till att driva energiomställningen framåt.

Bidrar till Parisavtalet och EU:s klimatmål
Parisavtalet har som målsättning att begränsa den globala uppvärmningen till väl under två grader jämfört med förindustriella nivåer. Detta stöds av de mål som EU har fastställt för förnybar energi i syfte att minska koldioxidutsläppen och stärka energiförsörjningen i Europa, vilket kommer att kräva omfattande investeringar under de kommande åren. Ett av målen är att 42,5 procent av EUs energiförbrukning ska komma från förnybara energikällor senast 2030, vilket innebär att den installerade kapaciteten

20250603045598

behöver nästintill fördubblas jämfört med 2023 års nivåer. Genom att både producera och investera i utvecklingen av förnybar energi bidrar Orrön Energy aktivt till uppfyllandet av dessa klimatmål. För att påskynda omställningen arbetar EU arbetar även med att förenkla och effektivisera tillståndsprocesser för nya energiprojekt genom initiativet REPowerEU, som syftar till att främja utbyggnaden av förnybar energi i Europa.

Klimatförändringar

Orrön Energy har en tydlig målsättning att bidra till energiomställningen och minska klimatförändringarnas effekter genom att investera i och öka tillgången på förnybar energi. Genom att öka produktionen av förnybar energi i sina verksamhetsländer bidrar bolaget direkt till att minska koldioxidintensiteten i elnäten samtidigt som energisäkerheten stärks för framtida generationer.

Under 2024 producerade bolaget totalt 907 GWh förnybar energi i Norden, vilket motsvarar växthusgasutsläpp som undvikits om över 200 000 tCO_2e baserat på den genomsnittliga EU-27-mixen enligt IEA. Detta motsvarar en elförsörjning för cirka 250 000 europeiska hushåll.

Ansvarsfull hantering av klimatpåverkan

Även om bolagets kärnverksamhet bidrar väsentligt till energiomställningen, ger vissa affärsaktiviteter upphov till både direkta och indirekta koldioxidutsläpp. Orrön Energy arbetar aktivt med att identifiera och implementera åtgärder för att minska bolagets klimatavtryck. Under 2023 genomförde Orrön Energy en kartläggning av bolagets koldioxidutsläpp inom Scope 1 och Scope 2. Under 2024 utökades kartläggningen till att även omfatta indirekta utsläpp som sker inom Scope 3. Detta ökar transparensen kring bolagets klimatpåverkan och möjliggör riktade strategier för utsläppsminskningar.

Klimatneutralitet – Scope 1 och 2

Under 2024 uppnådde Orrön Energy en betydande milstolpe i sitt hållbarhetsarbete genom att bli koldioxidneutrala inom Scope 1 och Scope 2. Detta uppnåddes genom:

- att kompensera för utsläpp inom Scope 1 genom högkvalitativa kolkrediter, samt
- att aktivt reducera bolagets utsläpp inom Scope 2 (marknadsbaserade) till noll, genom att ingå avtal om fossilfri el med bolagets största elleverantörer och nyttja bolagets egna ursprungsgarantier.

Bolaget fortsätter att arbeta för att minska verksamhetens egna klimatpåverkan samtidigt som kärnverksamheten inom förnybar energi aktivt bidrar till att minska koldioxid-intensiteten i elnäten. Genom denna kombinerade strategi integreras koldioxidansvar i hela verksamheten och driver omställningen mot en hållbar energiframtid.

Orrön Energys koldioxidutsläpp

Följande avsnitt ger en mer detaljerad översikt av Orrön Energys koldioxidutsläpp, inklusive utsläppskällor och rapporteringsprinciper. Koldioxidutsläppen har kartlagts och beräknats i enlighet med Greenhouse Gas Protocol (GHG Protocol). Utsläppen rapporteras enligt ägandeskap (equity approach) baserat på proportionellt ägande av tillgångar, vilket innebär att utsläppsrapporteringen följer redovisningen av den proportionella finansiella rapporteringen. Denna rapporteringsgräns har valts för att ge en rättvisande bild av bolagets klimatpåverkan. Den organisatoriska avgränsningen omfattar Orrön Energy AB och dess dotterbolag i Sverige, Finland, Schweiz, Storbritannien, Tyskland och Frankrike.

Koldioxidutsläpp (tCO_2e)	2024	2023
Scope 1	13	12
Scope 2 (marknadsbaserade)[1]	0	614
Summa koldioxidutsläpp (Scope 1 and 2)	**13**	**626**
Högkvalitativa kolkompensationer (tCO_2e)	-13	-
Nettoutsläpp efter kompensation (Scope 1 och 2)	0	626
Scope 3	**581**	**N/A[2]**
Kategori 1: Inköpta varor och tjänster	345	N/A[2]
Kategori 2: Kapitalvaror	142	N/A[2]
Kategori 5: Avfall från verksamheten	24	N/A[2]
Kategori 6: Tjänsteresor	70	N/A[2]
Summa koldioxidutsläpp	**581**	**626[2]**
Summa konsumerad energi (MWh)	3 286	2 377
Scope 1 och 2 CO_2e-intensitet i gr/kWh producerad el, före kolkompensation	0,01	0,82

[1] Från och med 2024 presenteras marknadsbaserade (market based) Scope 2-utsläpp i den övergripande beräkningen och rapporteringen av koldioxidutsläpp, eftersom dessa representerar utsläpp som bolaget kan påverka genom riktade åtgärder. Bolagets platsbaserade (location based) Scope 2-utslapp, baserade på den genomsnittliga koldioxidintensiteten i elnätet, uppgick till 93 tCO_2e för 2023 och 95 tCO_2e for 2024

[2] Bolaget kartlade koldioxidutsläpp inom Scope 3 under 2024. Ingen data finns tillgänglig for 2023.

Scope 1-utsläpp avser bolagets direkta koldioxidutsläpp och inkluderar utsläpp från bolagsägda fordon som används i verksamheten, exempelvis för regelbundet underhåll vid vindkraftsanläggningar. Utsläppen uppgick till 13 tCO_2e under 2024, vilket är i linje med 2023 års nivåer, och beräknas utifrån bränsleförbrukning.

Under 2024 fortsatte bolaget att expandera sin verksamhet i Europa och utökade sin verksamhet med elbilar. Detta möjliggjorde att bolaget kunde skapa tillväxt i verksamheten utan att väsentligt öka sin direkta klimatpåverkan. Därutöver minskade bolagets koldioxidintensitet inom Scope 1 per producerad GWh med cirka 10 procent jämfört med 2023 års nivåer, vilket ytterligare belyser bolagets förmåga att uppnå en hållbar tillväxt. Bolaget strävar efter att ytterligare minska sina utsläpp inom Scope 1.

För att uppnå klimatneutralitet under 2024 använde bolaget högkvalitativa kolrediter som certifierats enligt Verified Carbon Standard (VCS), kombinerat med trädplanteringsprojekt i Storbritannien.

Scope 2-utsläpp inkluderar bolagets indirekta koldioxidutsläpp kopplade till energiförbrukning vid kontor och elförbrukning vid bolagets vindkraftsparker. Elförbrukning vid vindkraftverk hänförs till ett flertal operativa funktioner såsom rotering av turbiner, justering av blad, hantering av avisningssystem och produktionsbegränsningar. Under 2024 uppgick bolagets totala energiförbrukning till 3 286 MWh. Denna ökning jämfört med föregående år beror främst på att vindkraftsparken Karskruv varit i drift under ett helt år. Energi-förbrukningen påverkades även i viss mån av de frivilliga produktionsbegränsningar som infördes.

I slutet av 2023 tecknade bolaget fossilfria elavtal med sina största elleverantörer, vilket omfattade cirka tre fjärdedelar av bolagets operativa portfölj. Detta resulterade i en betydande minskning av marknadsbaserade Scope 2-utsläpp jämfört med 2023. För att kompensera för den elförbrukning som inte omfattas av fossilfria avtal nyttjade bolaget sina egna ursprungsgarantier, vilket innebar att bolaget uppnådde noll marknadsbaserade Scope 2-utsläpp under 2024.

Scope 3-utsläpp kartlades under 2024, vilket utgör basåret för bolagets rapportering av dessa koldioxidutsläpp. Utsläppsrapporteringen sker i enlighet med de kategorier som definieras i Greenhouse Gas Protocol (GHG Protocol), och beräknas genom en kombination av leverantörsspecifik data, hybridmetoder och branschuppskattningar. Bolaget strävar efter en hög nivå av tillförlitlighet och prioriterar användningen av den mest specifika och tillförlitliga data som finns tillgänglig. Initiativ pågår för att förbättra datakvalitén ytterligare.

Bolagets utsläpp inom Scope 3 består av indirekta utsläpp i värdekedjan uppströms från komponenter hänförliga till drift och utvecklingsprojekt, transport, service och underhållstjänster som tillhandahålls av uppdragstagare samt indirekta utsläpp från avfallshantering och tjänsteresor. Bolaget rapporterar utsläpp från fyra kategorier, vilka beskrivs nedan och har bedömts vara de mest väsentliga för bolagets indirekta klimatpåverkan.

Kategori 1: Inköpta varor och tjänster
Bolaget redovisar koldioxidutsläpp relaterade till upphandlade varor och tjänster från tredje part för regelbundna underhållsaktiviteter, inklusive operativa tjänster samt inköp av smörjfett och olja för driftsanläggningar. De rapporterade utsläppen uppskattas baserad på en kombination av faktisk data och uppskattningar för vissa vindkraftsparker där specifik data saknas.

Kategori 2: Kapitalvaror
Denna kategori omfattar indirekta utsläpp i värdekedjan uppströms kopplade till bolagets utvecklings- och byggprojekt. Rapporteringen sker på projektnivå och omfattar indirekta utsläpp kopplade till utvinning av råmaterial, tillverkningsprocess, transport och installationsarbeten. Under 2024 färdigställde bolaget ett 1 MW batteriprojekt i Sverige, vilket genererade Scope 3-utsläpp. Utsläppen från batteriprojektet har beräknats utifrån en kombination av leverantörsspecifik data och branschuppskattningar.

Kategori 5: Avfall som genererats från verksamheten
Avfall uppkommer vid bolagets driftsanläggningar och inkluderar bland annat olja, smörjfett och kartong. Avfall från kontorsverksamheten har exkluderats från rapporteringen då det bedömts som icke väsentligt. Utsläppen från avfall beräknas med en hybridmetod, genom en kombination av anläggningsspecifik data från avfallsleverantören och uppskattningar där specifik information saknas. Utsläppsfaktorerna baseras på information från avfallsleverantören och tar återvinningsgrad i beaktan.

Kategori 6: Tjänsteresor
Tjänsteresor, främst kopplade till projektutveckling, platsbesök och intressentdialoger, bidrar till bolagets Scope 3-utsläpp. Dessa utsläpp beräknas baserat på information från bolagets interna bokningssystem. För att ta höjd för resor som kan ha genomförts utanför detta system men på bolagets uppdrag, appliceras en buffert på 10 procent till de beräknade utsläppen.

Bolaget arbetar aktivt med att minska dessa utsläpp genom att prioritera resor med lägre klimatpåverkan när det är möjligt samt att i större utsträckning nyttja virtuella möten när det bedöms lämpligt.

Hantering av Scope 3-utsläpp
I takt med att bolaget fortsätter att expandera sin projektportfölj och vidareutveckla nya projekt, kan de absoluta Scope 3-utsläppen tillfälligt öka under de år då byggaktiviteter pågår. Dessa utsläpp är direkt kopplade till att bygga energiproducerande tillgångar som ökar den långsiktiga förnybara energikapaciteten och bidrar till den globala energiomställningen.

Mer energieffektiva utvinnings-, produktions- och tillverkningsprocesser, i kombination med ökad användning av material med lägre koldioxidavtryck, förväntas minska framtida Scope 3-utsläpp i värdekedjan uppströms. Samtidigt förväntas förbättrade återvinningsprocesser bidra till att reducera de indirekta utsläppen nedströms. Bolaget strävar efter att minska utsläppen inom Scope 3 genom ett nära samarbete med leverantörer och främjandet av hållbara affärsmetoder i hela värdekedjan – både uppströms och nedströms.

Klimatrelaterade risker
Bolagets operativa tillgångar och utvecklingsprojekt är landbaserade och kan därmed vara exponerade för fysiska klimatrisker. Under 2024 genomfördes en klimatriskbedömning av bolagets operativa tillgångar och utvecklingsprojekt för att kartlägga och utvärdera deras motståndskraft mot klimatrisker. Genom bedömningen identifierades även åtgärder för att minska effekten av klimatrisker och rutiner för fortlöpande kontroller och riskhantering.

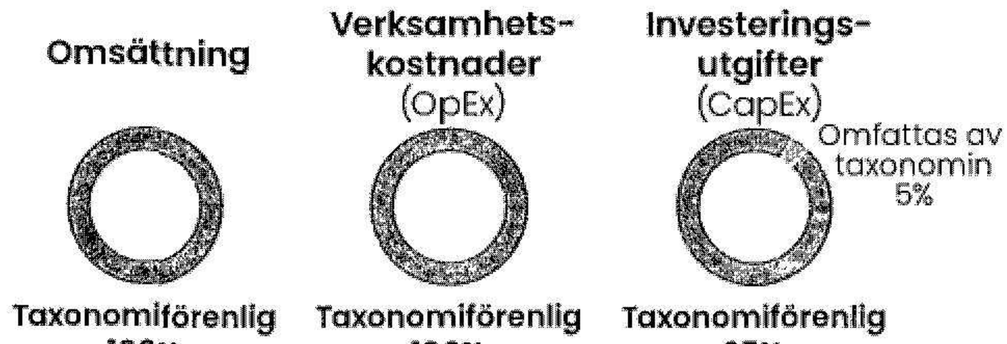
För att hantera fysiska klimatrisker i den operativa portföljen utvärderar bolaget löpande förändringar i risklandskapet. Detta sker genom regionspecifika strategier med etablerade system för översyn och rapportering, i kombination med operativa åtgärder.

För bolagets storskaliga egenutvecklade projekt genomförs en övergripande klimatriskbedömning tidigt i processen, där klimatrisker identifieras redan vid urvalet av lämpliga markområden för utbyggnad och inför tillståndsfasen, vilket är långt innan en utbyggnad inleds. Klimatanpassning integreras i planeringsprocessen, med robusta designlösningar som utformas för att möta de specifika behoven vid varje projektplats.

Mer information om hur bolaget hanterar klimatrisker finns i avsnittet Riskhantering på sidorna 21–23.

20250603045599

EU-taxonomin



EU:s taxonomiförordning är ett system för att kartlägga ekonomiska aktiviteter baserat på deras miljöpåverkan, och syftar till att hjälpa investerare att avgöra om en investering är miljömässigt hållbar. Under 2024 bedömde bolaget sina operativa tillgångar och hänförliga ekonomiska aktiviteters förenlighet med EU taxonomin. Bolaget tog även fram ett internt ramverk för att bedöma framtida projekt utifrån taxonomins kriterier. För att säkerställa uppfyllande med EU taxonomins krav har bolaget genomfört en extern tredjepartsgranskning av detta ramverk, vilket även inkluderade en detaljerad granskning av tio vindkraftsparker som tillsammans utgör cirka två tredjedelar av bolagets elproduktion.

Förenlighet med EU Taxonomin
Bolaget har utvärderat sina ekonomiska aktiviteter och identifierat vindkraft, solenergi och batterilagring som relevanta aktiviteter vilka omfattas av EU taxonomin. Dessa verksamhetsområden utgör en central del av bolagets affärsmodell och finansiella resultat.

Kriterier att inte orsaka betydande skada (DNSH)
Klimatanpassning
Bolaget har genomfört en klimatriskbedömning av sina operativa tillgångar och egenutvecklade projekt. Genom bedömningen identifierades flera potentiella klimatrisker, såsom ökad risk för skogsbränder, erosion samt förändringar i vind- och nederbördsmönster. Bolaget har implementerat åtgärder för att se över och hantera dessa risker, vilket syftar till att motverka negativ påverkan. Klimatanpassning utgör en integrerad del av nya utbyggnadsprojekt redan i en tidig projektfas.

Biologisk mångfald och ekosystem
Bolaget har genomfört en bedömning av de operativa tillgångarna gentemot EU-taxonomins DNSH-kriterier för biologisk mångfald och ekosystem. Merparten av bolagets tillgångar har varit föremål för en grundlig miljökonsekvensbedömning (EIA), vilket inkluderar en detaljerad naturinventering samt strikta krav och åtgärder för att minimera påverkan på biologisk mångfald och skydda omkringliggande natur. Bolaget genomför löpande miljörapportering till berörda myndigheter. Utifrån detta bedömer bolaget att samtliga operativa tillgångar som har genomgått en miljökonsekvensbeskrivning uppfyller EU-taxonomins krav för skydd av biologisk mångfald och ekosystem.

För operativa tillgångar som inte har genomgått en fullskalig miljökonsekvensbeskrivning har en översyn av miljöpåverkan (screening) genomförts. Rutiner finns på plats för regelbunden kontroll och miljörapportering. För vindkraftsparker har bolaget specifikt utvärderat deras närhet till områden med höga naturvärden samt kvaliteten på befintlig miljörapportering och kontrollprogram.

Vid framtida förvärv av tillgångar kommer bolaget att använda ett internt ramverk för att bedöma tillgångarnas förenlighet med EU Taxonomins krav baserad på ovanstående kriterier.

Bolaget utvecklar storskaliga projekt med ett starkt fokus på att skydda och bevara biologisk mångfald och ekosystem. Projektområden med höga naturvärden undviks till den mån det är möjligt redan i planeringsfasen och åtgärder implementeras för att minimera miljöpåverkan. Storskaliga egenutvecklade projekt förväntas bli föremål för detaljerade naturinventeringar och miljökonsekvensbedömningar innan byggnation påbörjas.

För mindre utvecklingsprojekt har bolaget som målsättning att en miljömässig översyn ska genomföras för att kartlägga potentiell miljöpåverkan, inklusive kontroll- och åtgärdsplaner för löpande uppföljning. Bolaget arbetar även med att främja biologisk mångfald genom riktade projekt. Under 2024 uppförde bolaget ett batteriprojekt på 1 MW och initierade ett projekt i närområdet för att stärka naturvärden. Projektet har inte har genomgått en översyn av miljöpåverkan, och därmed bedömer bolaget att det inte är taxonomiförenligt, men att det omfattas av EU taxonomin. Batteriet byggdes på en grusväg, vilket gjorde att bolaget kunde undvika avverkning och minska den miljömässiga påverkan.

Baserat på detta bedömer bolaget att operativa tillgångar eller egenutvecklade projekt som omfattas av en miljökonsekvensbedömning eller är föremål för en översyn av miljöpåverkan, och som har tillräckliga skyddshänsyn för miljö och biologisk mångfald, uppfyller EU-taxonomins krav att inte orsaka betydande skada på biologisk mångfald och ekosystem.

Övergång till en cirkulär ekonomi
Bolaget har en avfallshanteringsprocess som syftar till att minimera miljöpåverkan och främja resurseffektivitet, där fokus ligger på att minska mängden avfall och öka återvinningsgraden. För att uppnå detta samarbetar bolaget med väletablerade avfallsbolag och strävar efter att öka återvinningen av material. Bolaget ser även på lösningar för återvinning och återanvändning av vindkraftsblad i framtida repowering-projekt.

Efterlevnad av minimikrav för sociala skyddsåtgärder
Bolaget har en robust bolagsstyrning i linje med internationellt erkända principer för att säkerställa att verksamheten bedrivs i linje med högsta etiska standarder. Bolagets uppförandekod innehåller riktlinjer för att säkerställa ett ansvarsfullt beteende i förhållande till mänskliga rättigheter, arbetsrätt och antikorruptionsåtgärder, och uppfyller EU-taxonomins minimikrav för sociala skyddsåtgärder. Bolaget har en due diligence-process och en leverantörsförklaring (Contractor Declaration) som fastställer bolagets förväntningar och krav genom hela leverantörskedjan.

Kontinuerlig översyn och rapportering
Bolaget har rutiner på plats för att säkerställa fortsatt förenlighet med EU-taxonomins krav. Detta inkluderar regelbundna utvärderingar av vindkraftsparker, för att säkerställa att ekologiska förhållanden bibehålls, samt självrapportering av miljöresultat och årliga miljörapporter för att utvärdera påverkan. Detta säkerställer en transparent rapportering gentemot intressenter och att bolagets verksamhet inte orsakar betydande skada på biologisk mångfald eller ekosystem.

EU-taxonomins nyckeltal (KPI:er)
Orrön Energy rapporterar nyckeltal för EU-taxonomin baserat på bolagets konsoliderade finansiella resultat. Under 2024 genererades hela bolagets omsättning och

verksamhetskostnader från operativa vindkraftsparker, som uppfyller EU-taxonomins krav. En icke-väsentlig del av omsättning och driftkostnader hänförs till ett batteriprojekt som inte bedöms som taxonomiförenligt, vilket har avrundats då det utgör mindre än 0,1 procent.

Under 2024 hänfördes 95 procent av bolagets investeringsutgifter till taxonomiförenlig verksamhet och avsåg operativa tillgångar och egenutvecklade storskaliga projekt. Fem procent av bolagets investeringsutgifter hänfördes till ett batteriprojekt (se ovan under "Do No Significant Harm (DNSH) Kriterier").

Miljöpåverkan och skydd av biologisk mångfald

Orrön Energys miljöpolicy anger de mål och förväntningar som gäller för verksamheten, och bolaget har arbetsprocesser på plats för att minimera miljöpåverkan och säkerställa skydd för biologisk mångfald. Bolaget äger och utvecklar förnybara energiprojekt i Sverige, Finland, Storbritannien, Tyskland och Frankrike – länder som har strikta miljöregler med starkt skydd för biologisk mångfald. Orrön Energy följer både lagkrav och branschpraxis för att upprätthålla en hög standard gällande skydd för miljö och biologisk mångfald.

Samtliga av bolagets operativa vindkraftsparker har varit föremål för en miljökonsekvensbedömning eller miljömässig bedömning, vilket kompletteras av regelbunden miljöövervakning och platsspecifika kontrollprogram med egenrapportering för uppföljning. Dessa program syftar till att minimera och hindra negativ påverkan och inkluderar miljöåtgärder, exempelvis fågelinventering vid vissa tillgångar, och avfallshanteringsrutiner för att säkerställa att avfall hanteras på ett ansvarsfullt sätt. Årliga rapporter tas fram för att följa upp resultaten av dessa kontrollprogram.

Utbyggnad och utveckling av förnybara energiprojekt är föremål för grundliga planerings- och godkännandeprocesser som fastställd av myndigheter, där skydd av miljö och biologisk mångfald utgör en integrerad del. Projekt planeras och konstrueras för att minimera negativ inverkan på kringliggande miljö och lokalsamhällen. Vid bolagets operativa tillgångar har åtgärder vidtagits för att förhindra, skydda och minska negativ påverkan på närmiljön. Platsspecifika åtgärder för att minska påverkan kan innebära justering av vindkraftsblad under perioder då fåglar eller fladdermöss migrerar, eller att regelbundna fågelinventeringar genomförs.

Miljöpåverkan

Miljöpåverkan från bolagets operativa vindkraftsparker är främst relaterade till anläggningarnas synlighet i landskapet, ljud och skuggbildning.

Vindkraftsparkernas visuella påverkan beaktas under planerings- och byggfasen, och är föremål för offentlig samrådsprocess. Vid livstidsförlängning (re-powering) kan den visuella och miljömässiga påverkan minskas genom att karaktären hos en befintlig vindkraftspark förändras, och färre turbiner med högre kapacitet byggs.

Ljudnivåer från vindkraftverk är strikt reglerade, och omfattas av krav på inspektion och godkännande innan byggnation påbörjas samt med uppföljande kontroller efter att anläggningarna tagits i drift. Den maximalt tillåtna bullernivån varierar mellan 35 och 45 decibel, beroende på var anläggningen är belägen. Bolaget använder sig av väletablerade leverantörer för att säkerställa att teknisk utrustning, såsom vindkraftsblad, håller en hög teknisk standard för att minska påverkan från ljud.

Skuggbildning kan uppstå när solen skiner genom roterande vindkraftsblad som resulterar i en rörlig skugga på marken. System för att minimera skuggbildning har installerats på vindturbiner belägna i närheten av bebyggelse, med krav på maximalt åtta timmar skuggning per år per bostadshus. En vindturbin har en genomsnittlig livslängd om cirka 30 år. Bolaget har pågående projekt för samlokalisering av vindkraftverk med solenergi- och batterilagring i syfte att förlänga anläggningens operativa livslängd och maximera användandet av befintlig mark och nätanslutningar. Genom att utnyttja befintliga anläggningar och infrastruktur, kan bolaget optimera sin produktion och öka produktionskapaciteten inom förnybar energi, till en lägre kostnad och utan att ta mer markresurser i anspråk. Om en vindkraftspark inte längre bedöms vara lämplig för livstidsförlängning, är den primära strategin att använda befintliga anläggningar och infrastruktur för att installera en annan form av förnybar energi, såsom solenergi eller batterilagring.

Bolaget strävar efter att undvika avskogning och minimera miljöpåverkan från sina storskaliga egenutvecklade projekt genom att undvika skogsområden för utbyggnad. I de fall där avverkning inte kan undvikas, implementerar bolaget åtgärder för att minska negativa miljöeffekter och bidra till ökade naturvärden.

Skydd av biologisk mångfald

Skydd av biologisk mångfald utgör en integrerad del av bolagets miljöarbete, och innefattar löpande insatser för att följa upp och minska potentiell påverkan på lokala ekosystem. Med förståelse för den sköra balans som finns i naturen, har bolaget en strategi för att skydda biologisk mångfald genom hela sin verksamhet. Särskild hänsyn tas för att skydda hotade arter, såsom fåglar och fladdermöss, i närheten av bolagets vindkraftsparker. Riktade naturvårdsprojekt finns på plats i närheten av viktiga flygstråk och häckningsområden för att minska potentiella risker för dessa arter.

Orrön Energy utvecklar projekt för att stärka naturvärden i områden kring bolagets operativa tillgångar. Dessa initiativ syftar till att återställa naturliga livsmiljöer och främja ett välmående ekosystem. Under 2024 inledde bolaget ett projekt för att restaurera en sjöbottenäng intill ett batteriprojekt. Restaureringen förväntas gynna en rad sårbara arter genom att skapa en unik livsmiljö med en beräknad varaktighet på 25 år, bidra positivt till den biologiska mångfalden och ge ekologiska fördelar, särskilt för fauna och fågelpopulationer. Bolaget har även pågående projekt för plantering av vildblommor, vilket inte bara bidrar till områdets estetiska värde, utan även främjar etablering och tillväxt av bin. Detta är viktigt med tanke på att bipopulationer globalt sett har minskat, vilka spelar en avgörande roll för att upprätthålla ett välmående ekosystem. Utöver detta samarbetar bolaget med lokala lantbrukare för betesprojekt. Betande boskap bidrar till att bevara naturbetesmark och dess artrikedom genom att förhindra spridning av vissa invasiva växtarter, vilket skapar livsmiljöer för en varierad flora och fauna.

Orrön Energy integrerar hänsyn till biologisk mångfald och miljöaspekter inom alla steg av planerings- och utvecklingsfasen av egenutvecklade projekt. Redan i ett tidigt skede av projektutveckling utvärderas miljömässiga risker i potentiella markområden. Bolagets främsta prioritet är att undvika områden med höga naturvärden för projektutveckling. När detta inte är möjligt implementeras anpassade åtgärder för att minimera påverkan på biologisk mångfald. Dessa kan innefatta justering av placeringen av

20250603046O0

turbiner, solpaneler eller batterianläggningar för att undvika viktiga livsmiljöer, samt att skapa buffertzoner, viltkorridorer och anpassad infrastruktur som möjliggör att arter kan bibehålla naturliga rörelsemönster och beteenden.

I Storbritannien sätter Orrön Energy en branschledande standard genom att utveckla storskaliga egenutvecklade projekt med målsättning att uppnå minst 10 procent ökning av biologisk mångfald (biodiversity net gain). Detta innebär att varje projekt kommer att ha en mätbar positiv inverkan på den biologisk mångfalden. Genom denna strategi strävar bolaget inte bara efter att minska sin miljöpåverkan, utan även att bidra till positiva naturvärden som främjar ett rikt djurliv, hållbara livsmiljöer och välmående ekosystem.

För att säkerställa ett fortsatt starkt skydd av biologisk mångfald integrerar bolaget riskhantering i sin miljöstrategi. Regelbunden övervakning och bedömning av potentiella miljörisker genomförs för att proaktivt hantera och minska påverkan. Mer information om hur bolaget hanterar risker kopplade till miljöpåverkan och skydd av biologisk mångfald finns i avsnittet Riskhantering på sidorna 21–23.

Under 2024 registrerades ingen betydande miljöpåverkan och inga betydande spill. En brand inträffade i en av bolagets vindkraftsturbiner under året, vilket hanterades säkert utan personskador eller materiell miljöpåverkan. En grundlig utredning har genomförts för att fastställa orsaken och identifiera förebyggande åtgärder.

Hälsa och säkerhet

Hälsa och säkerhet är av högsta prioritet för Orrön Energy och bolaget har ett starkt fokus på hälsa och säkerhet för både anställda och uppdragstagare. Det är bolagets ansvar att identifiera och mildra potentiella risker och att värna för en säker och hälsosam arbetsmiljö. Bolagets mål är att ha noll allvarliga incidenter, för alla anställda och uppdragstagare.

Hälsa och säkerhet	2024	2023
Medarbetare		
Arbetsrelaterade skador	0	0
Skador som lett till förlorad arbetstid	0	0
Dödsolyckor	0	0
Uppdragstagare		
Arbetsrelaterade skador	0	0
Skador som lett till förlorad arbetstid	0	0
Dödsolyckor	0	0

I enlighet med bolagets hälso- och säkerhetspolicy ska prioritet alltid ges för att förhindra att arbetstagare skadas. Riskbedömningar, inklusive identifiering av potentiella faror, ska genomföras för all operativ verksamhet.

Bolaget har anställda tekniker och annan personal som regelbundet utför operativt arbete, inklusive service och underhåll av vindkraftverk. Samtliga bolagets tekniker har en internationell certifiering enligt Global Wind Organisation (GWO), eller motsvarande som fastställer säkerhetsstandarder för personal som arbetar inom vindkraftsindustrin. I enlighet med GWO standarder genomförs regelbundna säkerhetsutbildningar och hälsokontroller, med certifieringsperioder som löper på två år. Dessutom innehar bolagets tekniker alla nödvändiga elsäkerhetscertifikat.

För bolagets byggprojekt genomgår alla medarbetare, uppdragstagare och besökare en obligatorisk säkerhetskurs för att informeras om platsspecifika säkerhetsbestämmelser och vikten av att rapportera alla säkerhetsobservationer och incidenter. Orrön Energy har en policy som skyddar personer som slår larm om missförhållanden, och all personal är medveten om att rapportering av incidenter är grundläggande för att samla in lärdomar och förhindra ytterligare incidenter. Alla allvarliga incidenter utreds grundligt för att identifiera förbättringsåtgärder och förebyggande insatser. Bolagets hälso- och säkerhetspolicy säkerställer att ingen individ utsätts för repressalier under denna process.

Bolaget använder sig av uppdragstagare för att utföra arbeten vid operativa anläggningar, som exempelvis underhållsarbeten på anläggningar belägna långt ifrån bolagets tekniska kontor, samt för arbeten med projekt av varierande art. Dessa väljs och utvärderas utifrån sina kvalifikationer i vad gäller såväl hälsa, säkerhet och miljö som kvalitet.

Mer information om hur bolaget hanterar risker relaterade till hälsa och säkerhet finns i avsnittet Riskhantering på sidorna 21–23.

Starkt samhällsengagemang

Orrön Energy ser ett starkt samhällsengagemang som avgörande för verksamhetens framgång och samarbetar med ett flertal lokala organisationer för att stödja och bidra till de lokalsamhällen som omger den operativa verksamheten. Detta innefattar exempelvis samarbete med lokala intressenter som jordbrukare, markägare och jaktlag. Dessutom använder sig bolaget av lokal arbetskraft och lokala näringsidkare så långt det är möjligt under byggfasen av nya projekt.

Bolaget strävar efter att den operativa verksamheten ska ha en positiv lokal samhällspåverkan i form av lokala utvecklingsstöd, skatteintäkter och arbetstillfällen, i syfte att stötta berörda lokalsamhällen under hela tillgångarnas livslängd.

Vidare samhällspåverkan

Bolaget är en långsiktig sponsor av Lundin Foundation, en icke-vinstdrivande organisation som fokuserar på strategiska investeringar för att främja långsiktigt ekonomiskt välstånd. Genom en rad program bidrar dessa investeringar positivt till lokalsamhällen, småföretag samt innovationer inom sociala och miljömässiga områden på en global nivå.

Styrning och etik

Orrön Energy bedriver sin verksamhet i linje med högsta affärsetiska standarder i enlighet med bolagets uppförandekod. Bolagets affärsmodell bygger på ett åtagande om att genomföra alla aktiviteter på ett etiskt och ansvarsfullt sätt, samtidigt som det har en positiv inverkan för intressenter och aktieägare.

Alla som arbetar för Orrön Energy är skyldiga att följa uppförandekoden och därigenom bidra till bolagets framgång. Bolaget genomför årliga personalutbildningar för att öka medvetandet om företagsetik och regelefterlevnad, antikorruption, processer för visselblåsning, med mera.

Främja en diversifierad och engagerad arbetskraft
I enlighet med bolagets uppförandekod värdesätter Orrön Energy mångfald och ser fördelarna med att attrahera en bred grupp av kvalificerade medarbetare, behålla anställda, och bygga högpresterande team. Som framgår av bolagets mångfaldspolicy främjar Orrön Energy lika möjligheter och ingen arbetssökande eller anställd får diskrimineras inom något verksamhetsområde, oavsett individuella egenskaper.

Under 2024 rapporterades inga fall rörande diskriminering.

Skydd och respekt för mänskliga rättigheter
Som framgår av bolagets policy för mänskliga rättigheter stöder Orrön Energy FN:s deklaration om de mänskliga rättigheterna och principerna enligt FN:s Global Compact och är fast beslutna att uppfylla sitt ansvar gentemot anställda, uppdragstagare och andra intressenter i värdekedjan, inklusive leverantörer.

Det rapporterades under 2024 inga fall som rörde människorättsfrågor inom något verksamhetsområde.

Ansvarsfulla leverantörskedjor
Bolaget genomför due diligence inom leverantörskedjan för väsentliga upphandlingar, i syfte att minimera och hantera potentiella hållbarhetsrisker samt säkerställa höga etiska standarder. För att stärka detta åtagande kräver Orrön Energy att leverantörer signerar bolagets Leverantörsförklaring (Contractor Declaration). Denna förklaring anger tydliga förväntningar gällande etiskt affärsbeteende, efterlevnad av internationella standarder för mänskliga rättigheter samt miljöansvar inom leverantörernas verksamhet och vidare värdekedja. Leverantörer förväntas även uppfylla specificerade kvalitetsstandarder och följa de principer som fastställs i bolagets uppförandekod.

Under 2024 genomförde Orrön Energy en översyn av sin due diligence-process och riskhantering i leverantörskedjan för att bättre identifiera och hantera potentiella miljömässiga, sociala och bolagsstyrningsrelaterade risker kopplade till affärsverksamheten. Översynen visade på en förhöjd risk för negativ påverkan på mänskliga rättigheter och miljö vid upphandling av batterier och solpaneler, särskilt när tillverkningen sker i högriskregioner. Till följd av översynen förstärkte bolaget sin due diligence-process med ett ökat fokus på transparens kring ursprung för upphandlat material.

Genom dessa åtgärder säkerställer bolaget att hållbarhetsprinciper efterlevs i både direkta och indirekta leverantörskedjor.

Policy för visselblåsning inom bolaget
Bolagets visselblåsarpolicy ger anställda, uppdragstagare och andra intressenter en process för att ta upp legitima farhågor om missförhållanden på arbetsplatsen och i hela värdekedjan. Visselblåsares identiteter hålls anonyma på begäran och skyddas mot repressalier. Orrön Energy har ett visselblåsarsystem som gör det möjligt att när som helst rapportera via en för visselblåsning dedikerad e-postadress. Alla visselblåsarrapporter utreds i vederbörlig ordning och meddelas till styrelsen.

Under 2024 rapporterades inga fall av visselblåsning.

Policy för bekämpning av korruption, bedrägeri och penningtvätt
Bolagets policy för bekämpning av korruption, bedrägeri och penningtvätt säkerställer att alla som arbetar för eller på uppdrag av bolaget förstår vilka aktiviteter som utgör korruption och att alla former av korruption är strängt förbjudna på Orrön Energy. Efterlevnadsutbildningar hålls regelbundet och bolaget uppmuntrar rapportering av misstänkta fall. Alla påstådda fall av korruption utreds och lämpliga åtgärder vidtas, och antikorruption ingår som en del av utvärderingen av uppdragstagare. I händelse av bristande efterlevnad, och beroende på hur allvarlig den är, kan kontrakt sägas upp eller korrigerande åtgärder begäras. Enligt policyn är politiska donationer och lobbying också förbjudna.

Under 2024 förekom inga fall av korruption, mutor, bedrägeri, penningtvätt, konkurrensbegränsning, böter eller icke-monetära sanktioner för bristande efterlevnad. Bolaget har inget politiskt engagemang och deltar inte aktivt i lobbyverksamhet. Inga ekonomiska bidrag gavs till de politiska grupperna.

Andra relevanta styrande policyer
För full transparens är alla vägledande policyer publika och finns tillgängliga på Orrön Energys hemsida, exempelvis:

- **Intressentpolicy:** Beskriver hur intressenter identifieras i hela bolagets verksamhet och graden av engagemang beroende på påverkan, intresse och intressentinflytande.
- **Informationspolicy:** Bidrar till ett effektivt informationsutbyte med investerare, analytiker, affärspartners, anställda och andra intressenter och säkerställer att all information hanteras på ett säkert sätt.
- **Konkurrenspolicy:** Bidrar till att skydda den fria konkurrensen på marknaden och förbjuda avtal, förfaranden och beteenden som har en skadlig effekt på konkurrensen.
- **Skattepolicy:** För att säkerställa att skatter hanteras i överensstämmelse med lagar och förordningar och att intäkter och kostnader fördelas till lämpliga enheter i enlighet med OECD:s riktlinjer för internprissättning och affärsmässiga skäl.

20250603046O1

GRI index

Orrön Energy har redovisat information som hänvisas i detta GRI-index för rapporteringsperioden 1 januari 2024 till 31 december 2024. Redovisningen sker med referens till GRI-standarden.

GRI	Beskrivning	Referens/sidhänvisning
Allmänna upplysningar		
Organisationen och redovisningsprinciper		
2-1	Information om organisationen	Sida 6
2-2	Enheter som inkluderas i rapporteringen	Sida 6
2-3	Rapporteringsperiod, rapporteringsfrekvens och kontaktinformation	Sida 83
2-4	Förändring i information	Sida 11
2-5	Granskning och bestyrkande	Sidorna 75–78
Aktiviteter och anställda		
2-6	Aktiviteter, värdekedjan och affärsförbindelser	Sida 11
2-7	Anställda	Sidorna 17, 59
2-8	Arbetare som inte är anställda	Sida 17
Styrning		
2-9	Sammansättning och struktur för styrning	Sidorna 11, 25–26
2-10	Nominering och val av högsta styrande organ	Sida 27
2-11	Ordförande för högsta styrande organ	Sida 26
2-12	Högsta styrande organets roll i översyn och hantering av påverkan	Sida 11, 27
2-13	Delegering av beslutsfattande för hantering av påverkan	Sida 11
2-14	Högsta styrande organets roll i hållbarhetsrapportering	Sida 11
2-15	Intressekonflikter	Sida 35
2-16	Kommunikation om kritiska angelägenheter	Sida 18
2-17	Den samlade kunskapen hos det högsta styrande organet	Sida 27
2-18	Utvärdering av det högsta styrande organets arbete	Sida 27
2-19	Ersättningspolicyer	Ersättningsrapporten, sidorna 7-9
2-20	Process för att fastställa ersättningar	Ersättningsrapporten, sidorna 2-6
Strategi, policyer och praxis		
2-22	Uttalande om hållbarhetsstrategi	Sida 11
2-23	Organisationens värderingar, principer och etiska riktlinjer	Sidorna 17–18, 25
2-24	Förankring av värderingar, principer och etiska riktlinjer	Sidorna 17–18, 25
2-25	Process för att avhjälpa negativ påverkan	Sida 18
2-26	Mekanismer för att söka rådgivning och rapportera angelägenheter	Sida 18
2-27	Efterlevnad av lagar och förordningar	Sida 24

GRI	Beskrivning	Referens/sidhänvisning
Intressentengagemang		
2-29	Metod för intressentengagemang	Sida 12
Väsentliga frågor		
3-1	Process för att fastställa väsentliga frågor	Sida 12
3-2	Lista på väsentliga frågor	Sida 12
3-3	Styrning av väsentliga frågor	Sida 12
GRI 201: Ekonomiskt resultat		
201-1	Direkt ekonomiskt värde som genererats och delats ut	Sidorna 9, 60
201-2	Finansiell påverkan, klimatrelaterade risker och möjligheter	Sida 21
201-3	Förmånsbestämda pensionsplaner och andra pensionsplaner	Ersättningsrapporten, sidorna 3-6
GRI 205: Anti-korruption		
205-1	Verksamheter utvärderade gällande risker relaterade till korruption	Sida 18
205-2	Utbildning och kommunikation av policyer och arbetssätt för att motverka korruption	Sida 17
205-3	Bekräftade fall av korruption och vidtagna åtgärder	Sida 18
GRI 206: Konkurrensbegränsande beteende		
206-1	Rättsliga åtgärder med anledning av konkurrensbegränsande ställning, praxis och dominerande marknadsställning	Sida 18
GRI 302: Energi		
302-1	Energianvändning inom organisationen	Sida 13
GRI 304: Biologisk mångfald		
304-2	Väsentlig påverkan från aktiviteter, produkter och tjänster på biologisk mångfald	Sida 16
GRI 305: Utsläpp		
305-1	Direkta utsläpp av växthusgaser (Scope 1)	Sida 13
305-2	Indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 2)	Sidorna 13–14
305-3	Övriga indirekta utsläpp av växthushgaser (Scope 3)	Sidorna 13–14
GRI 306: Avfall och utsläpp		
306-3	Betydande spill	Sida 17
GRI 403: Hälsa och säkerhet		
403-1	Arbetsmiljöledningssystem	Sida 17
403-2	Riskidentifiering, riskbedömning och incidentundersökning	Sida 17
403-3	Arbetshälsovårdstjänster	Sida 17
403-4	Medarbetardeltagande, konsultation och kommunikation om hälsa och säkerhet	Sida 17
404-5	Träning och utbildning gällande hälsa och säkerhet	Sida 17
403-9	Arbetsrelaterade skador	Sida 17
GRI 405: Mångfald och lika möjligheter		
405-1	Mångfald i ledningen och bland medarbetare	Sidorna 17, 24
GRI 406: Incidenter, diskriminering och vidtagna åtgärder		
406-1	Fall av diskriminering och vidtagna åtgärder	Sida 14
GRI 413: Lokalsamhällen		
413-1	Verksamhet med lokalt samhällsengagemang, påverkansanalyser och utvecklingsprogram	Sida 13

20250603046O2

Riskhantering

Orrön Energy genomför risk-bedömningar på alla nivåer i bolaget för att kontinuerligt identifiera, förstå och hantera hot och möjligheter som påverkar verksamheten. Detta gör att bolaget kan fatta välgrundade beslut och prioritera kontrollaktiviteter och resurser i syfte att effektivt möte såväl potentiella hot som möjligheter.

Orrön Energys verksamhet är exponerad mot förändringar i energipriser, som i sin tur är beroende av makroekonomiska faktorer och geopolitiska förhållanden. Bolagets verksamhet påverkar den omgivande miljön och de operativa processerna är förenade med hälso- och säkerhetsrisker. För ett bolag i tillväxt, såväl geografiskt som verksamhetsmässigt, förändras de operativa riskerna över tid, vilket kräver kontinuerlig anpassning och riskhantering.

Tillgång till mark, nätanslutningar och tillstånd
Risk: Byggnation, drift och livstidsförlängning av förnybara energitillgångar kräver att bolaget erhåller, upprätthåller och förnyar nödvändiga tillstånd, markarrenden, nätanslutningar och rättigheter. Otydliga eller förändrade statliga riktlinjer, motstånd från lokala intressenter eller långa byråkratiska processer kan leda till försening av projekt, ökade kostnader eller oförmåga att erhålla nödvändiga myndighetsgodkännanden. Om nödvändiga myndighetsgodkännanden inte erhålls kan det påverka bolagets förmåga att upprätthålla eller öka sin elproduktion över tid.
Åtgärd: Ansvariga för hanteringen av bolagets tillgångar säkerställer löpande att giltiga tillstånd, hyresavtal och rättigheter upprätthålls för varje tillgång i portföljen. En kontinuerlig och öppen dialog bidrar till att utveckla verksamheten och detta informationsutbyte ökar bolagets medvetenhet om frågor, risker och möjligheter som rör bolagets intressenter. Risken hanteras också genom att dessa frågor alltid beaktas i den utvärderingsprocess som genomförs när bolaget letar efter nya projekt.

Förändrade lagar, skatter och regelverk
Risk: Bolagets verksamhet påverkas av regelverk inom miljö, skatt och andra områden. Förändringar av lagar kan påverka bolaget negativt och leda till utredningar, rättsliga tvister, negativ inverkan på bolagets finansiella resultat eller bolagets anseende samt leda till att avtal sägs upp eller att kontraktuella rättigheter justeras.
Åtgärd: Orrön Energy följer noga utvecklingen av lagstiftning och regelverk inom relevanta områden, följer upp och säkerställer att bolaget följer gällande lagar och regelverk. Ett robust ramverk för bolagsstyrning säkerställer att bolaget agerar i enlighet med god affärssed och de högsta normerna för ansvarsfullt företagande.

Klimatförändringar
Risk: Den globala uppvärmningen kan leda till gradvisa klimatförändringar, såsom förändrade vindmönster, stigande temperaturer och havsnivåer, samt mer extrema väderförhållanden som stormar, jordskred och skogsbränder, vilka kan påverka bolagets operativa tillgångar.
Åtgärd: Som ett förnybart energibolag bidrar Orrön Energy aktivt till att motverka effekten av klimatförändringar genom att öka andelen förnybar el i de länder där bolaget är verksamt. Under 2024 genomförde bolaget en riskbedömning av fysiska klimatrisker kopplade till de operativa tillgångarna och identifierade risker kopplade till klimatförändringar, och en plan är framtagen för att hantera dessa. Bolaget kommer att fortsätta utvärdera klimatrelaterade risker och möjligheter och strävar efter att minska både övergångsrisker och fysiska klimatrelaterade risker.

Cybersäkerhet
Risk: Det finns en risk för potentiella intrång i bolagets system eller nätverk som kan leda till ekonomisk skada, förlust av data och information, personuppgiftsincidenter samt systemfel.
Åtgärd: För att minska sannolikheten för cybersäkerhetsrisker arbetar bolaget med cyberriskhantering i hela organisationen för att analysera, bedöma och hantera cybersäkerhetsrisker. Bolaget fokuserar på förebyggande åtgärder, vilket inkluderar utbildning och information om hantering av cybersäkerhetsrisker.

Digitalisering, ny teknologi och artificiell intelligens (AI)
Risk: Bristande förmåga att anpassa verksamheten till nya teknologier, ineffektiv integration av AI, bristande dataskydd eller oetisk användning av AI kan leda till operativ ineffektivitet, förlorade marknadsandelar, skadat anseende och granskning från tillsynsmyndigheter.
Åtgärd: Orrön Energy följer kontinuerligt utvecklingen av nya teknologier, framsteg inom AI och förändrade regelverk för dataskydd. Detta säkerställer regelefterlevnad, effektivitet och ansvarsfull innovation.

Regelefterlevnad
Risk: Bristande efterlevnad av gällande regelverk, inklusive men inte begränsat till bedrägeri, korruption, dataskydd och miljölagstiftning kan leda till betydande bötesbelopp, sanktioner eller rättsliga åtgärder. Sådan bristande efterlevnad kan också skada bolagets anseende, undergräva förtroendet hos intressenter samt negativt påverka bolagets finansiella resultat samt långsiktiga hållbarhet.
Åtgärd: Orrön Energy bedriver sin verksamhet i enlighet med högsta rättsliga och etiska standarder, vilket säkerställs genom konsekvent tillämpning av bolagets uppförandekod, policyer och rutiner. Utbildningar genomförs för att tydligt kommunicera förväntningarna på rättslig efterlevnad och etiskt ansvarstagande till anställda. Bolagets mekanism för visselblåsning gör det möjligt för intressenter att rapportera alla klagomål gällande etik och efterlevnad och säkerställer att det finns skydd för varje individ som rapporterar misstankar om oegentligheter.

Finansiell rapportering
Risk: Försenad eller inkorrekt finansiell information som skulle kunna påverka leveransen av, eller kvalitén på, den externa rapporteringen utgör en risk för bolaget. Sådan bristande rapportering kan leda till myndighetsåtgärder, skattemässig osäkerhet, stämningar från aktieägare och förlorat förtroende från investerare.
Åtgärd: För att minska denna risk, har Orrön Energy etablerat ett robust ramverk för internkontroll med väldefinierade finansiella rapporteringsprocesser. Den finansiella rapporteringen är föremål för interna kontroller, med grundliga processer för månatlig rapportering till bolagsledningen. Att den finansiella rapporteringen är korrekt och tillförlitlig säkerställs vidare genom intern granskning och extern revision.

Ränta och valutor
Risk: Bolaget finansierar sin verksamhet till viss del med lån, och en ränteökning riskerar att påverka bolagets resultat och kassaflöde. Valutakursvariationer medför en valutarisk eftersom det underliggande värdet på bolagets tillgångar till största del är i Euro, medan vissa kostnader uppstår i andra valutor.
Åtgärd: Exponeringen mot ränte- och valutarisker följs upp och bedöms löpande. Säkringsinstrument kan komma att användas för att hantera denna risk och det finns robusta interna kontroller på plats inom detta område. Bolaget har ringa belåningsgrad och upprätthåller en stark balansräkning för att minska exponeringen mot negativ påverkan från stigande räntor.

Likviditet och finansiering
Risk: Överskridande av investerings- och kostnadsbudget eller för lågt produktionsutfall kan leda till att bolaget inte förmår finansiera sina åtaganden från kassaflöde, lån eller eget kapital.
Åtgärd: Orrön Energy minskar denna risk genom medveten finansiell planering och regelbundna kassaflödesprognoser. Tillgång till kapitalmarknaden säkras genom en aktiv strategi för investerarrelationer. Bolaget strävar också efter att upprätthålla en effektiv strategi för förvaltningen av bolagets tillgångar i syfte att säkra optimala produktionsresultat, vilket i sin tur maximerar kassaflöde och upplåningsmöjligheter.

Låg värdering av utbyggnadsprojekt
Risk: Bolaget investerar löpande i portföljen med egenutvecklade utbyggnadsprojekt inom landbaserad vindkraft, sol- och batteriprojekt i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Förändrade förutsättningar gällande möjligheten att återvinna värdet av de investeringar som gjorts kan utgöra en risk för bolaget.
Åtgärd: Orrön Energy minskar denna risk genom att utföra noggranna genomförbarhetsstudier och marknadsanalyser innan några utbyggnadsprojekt påbörjas. Bolagets affärsstrategi för egenutvecklade projekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike består specifikt av att utveckla och sälja projekt innan det medför betydande investeringskostnader, vilket i sig motverkar denna risk. Bolaget har dessutom robusta finansiella kontroller och uppföljningsmekanismer genom hela projektens livscykel, vilket gör att potentiella risker kan upptäckas tidigt. Löpande utvärdering och anpassning av bolagets strategier utifrån ändrade marknadsförhållanden och regelverk, utgör en integrerad del av bolagets insatser för att säkerställa bibehållet värde av investeringar.

Marknadsförhållanden
Risk: Bolagets aktieägarvärde är direkt kopplat till dess förmåga att uppfylla förväntningarna från intressenter och skapa värde genom bolagets befintliga affärsstrategier eller på grund av marknadsförhållanden. Geopolitiska händelser kan leda till volatila marknadsförhållanden, som i sin tur kan påverka bolaget. Längre perioder av låga realiserade elpriser, ökande nätavgifter och andra rörliga kostnader, prisavdrag som varierar med mängden tillgänglig vindkraftsvolym i elsystemet (s.k. capture price discounts), inflation eller andra osäkerhetsfaktorer på marknaden kan potentiellt underminera lönsamheten för bolagets tillgångar. Detta kan i sin tur leda till påverkan på bolagets finansiella resultat, kassaflöde och likviditet.
Åtgärd: Energisektorn är van vid att hantera uppgångar och nedgångar i ekonomin och energipriser, och Orrön Energy söker aktivt mildra påverkan från fluktuerande energipriser genom att upprätthålla en stark balansräkning, låg kostnadsbas och flexibla finansiella åtaganden i syfte att minimera den potentiella effekten av svaga marknadsförhållanden. Bolaget har robusta uppföljningsprocesser på plats, som exempelvis Affärsplanen för bolagets tillgångar (långsiktiga prognos- och likviditetstester), och utvärderar löpande tillgångarnas värdering och lånekapacitet, i syfte att ge bolagsledningen underlag att i god tid förutse en potentiell likviditetsbrist. Genom att regelbundet uppdatera Affärsplanen för bolagets tillgångar, stresstestar bolaget hur verksamheten skulle påverkas av en längre period med lägre energipriser.

Ofördelaktigt utfall i tvister relaterade till avvecklad verksamhet
Risk: Det negativa utfallet i skatteprocessen rörande mark och fastighetsskatt för 2013 avseende tidigare prospekteringsaktiviteter offshore inom olja och gas i Indonesien, utgör en potentiell finansiell risk för bolaget. Skattedeklarationer som lämnats in i Kanada sedan 2006, avseende både bolagsskatt och källskatt granskas för närvarande av den kanadensiska skattemyndigheten. Mer information finns under not 17 för eventualförpliktelser i bolagets konsoliderade finansiella rapporter.
Åtgärd: Oaktat ett negativt utfall av processen i Indonesien bedömer bolaget att det inte är sannolikt att domen kommer att leda till något utflöde av resurser för koncernen.

Ofördelaktigt utfall i rättsprocessen om Sudan
Risk: Ett ofördelaktigt utfall av den pågående rättsprocessen gällande Åklagarmyndighetens åtal mot två av bolagets tidigare representanter i förhållande till tidigare verksamhet i Sudan (1999–2003), utgör en potentiell finansiell risk för bolaget. Detta kan inkludera krav på finansiell kompensation och ekonomiska påföljder.
Åtgärd: Bolaget tillbakavisar att det finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande från någon av dess tidigare företrädare och ser inga omständigheter, under vilka bolaget skulle behöva betala en sådan företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar. Trots att Orrön Energy är fast förvissat om ett fördelaktigt utfall, har bolaget en robust juridisk försvarsstrategi och för ett aktivt och kraftfullt försvar i den svenska rättsprocessen. Mer information om fallet, och varför bolaget anser att åtalet är ogrundat, samt den pågående rättsprocessen finns på www.lundinsudanlegalcase.com.

Skada på bolagets anseende orsakad av rättsprocessen om Sudan
Risk: Den pågående rättsprocessen gällande Åklagarmyndighetens åtal mot två av bolagets tidigare representanter i förhållande till tidigare verksamhet i Sudan (1999–2003), utgör en risk för bolagets anseende. Detta kan leda till förlorade affärsmöjligheter och ge en negativ bild av bolaget bland investerare, partners och långivare, samt potentiellt ha en negativ inverkan på bolagets aktiekurs.
Åtgärd: Orrön Energy har utarbetat en omfattande strategi för att minska riskerna för negativ påverkan på bolagets anseende från den pågående rättsprocessen och fortsätter att aktivt försvara bolagets intressen, både genom den svenska rättsprocessen och i den offentliga debatten. I detta ingår en transparent kommunikation med intressenter och engagemang för att säkerställa en öppen och väl underbyggd dialog. Bolaget är fast förvissat om att det helt saknas grund för anklagelser om felaktigt agerande från någon av dess tidigare företrädare och kommer att fortsätta att försvara sig kraftfullt i rättsprocessen. Mer information om fallet, och varför bolaget anser att åtalet är ogrundat, samt den pågående rättsprocessen finns på www.lundinsudanlegalcase.com.

20250603046O3

Säker verksamhet
Risk: Underlåtenhet att upprätthålla en säker verksamhet, inklusive efterlevnad av hälso-, säkerhets- och miljöstandarder, kan leda till arbetsplatsolyckor och -skador, negativ påverkan på lokalsamhällen, miljöskador och driftstörningar. Sådana incidenter kan resultera i regulatoriska böter, skada bolagets anseende och minska intressenternas förtroende. De kan även ha en negativ inverkan på medarbetarnas moral och den övergripande affärsverksamheten.
Åtgärd: En säker verksamhet är av högsta prioritet för Orrön Energy och bolaget har ett starkt fokus på att säkerställa hälsa och säkerhet för både anställda, uppdragstagare och lokalsamhällen. Bolagets vindkraftstekniker är internationellt certifierade enligt Global Wind Organisation (GWO), eller motsvarande som fastställer säkerhetsstandarder för personal som arbetar inom vindkraftsindustrin. Riskbedömningar, inklusive identifiering av potentiella risker, genomförs för alla operativa aktiviteter och driftövervakningssystem finns på plats för att upptäckta och hantera driftstörningar i ett tidigt skede. Individuella säkerhetsåtgärder anpassas alltid efter lokala förhållanden och kan därför variera inom organisationen och mellan olika arbetsuppgifter. Det finns till exempel särskilda säkerhetsåtgärder för anställda och uppdragstagare som utför byggarbeten, arbetar i trånga utrymmen eller utför installationsarbeten på hög höjd. Alla allvarliga incidenter utreds och bolagets policyer säkerställer att inga individer utsätts för några repressalier under denna process.

Leverantörskedjan
Risk: Störningar i leveranskedjan, särskilt för sol- och batterikomponenter, kan påverka genomförandet av utvecklingsprojekt och leda till förseningar. Den globala produktionen av solpaneler och batterier är koncentrerad till specifika regioner, vilket innebär ytterligare geopolitiska risker, såsom potentiella importtullar, skatter och importförbud mot vissa komponenter. Begränsad tillgång till sällsynta jordartsmetaller och andra kritiska material som är avgörande för förnybar energiteknik, utgör ytterligare en risk som kan leda till ökade projektkostnader och påverka tidsplaner.
Åtgärd: Orrön Energy arbetar aktivt för att motverka dessa risker genom att hålla en regelbunden dialog med sina viktigaste leverantörer för att säkerställa en snabb och effektiv upphandling av komponenter och reservdelar. Bolaget har en varierad leverantörsbas och bevakar den geopolitiska utvecklingen för att uppnå en robust leveranskedja och minska exponeringen för geopolitiska risker. Reservdelar lagerhålls där det är möjligt för att minska risken för förseningar.

Oplanerade avbrott i produktionen
Risk: Produktionen innefattar flera kontinuerliga processer och varje oplanerat avbrott i produktionen kan påverka bolagets samlade elproduktion och finansiella resultat. Oplanerade avbrott i produktionen kan uppstå på grund av exempelvis ovanliga väderförhållanden, tekniska problem med bolagets producerande tillgångar, elnätet, eller olyckor.
Åtgärd: Förebyggande underhåll utförs på samtliga vind- och vattenkraftverk, med målsättning att minimera en eventuell påverkan på bolaget från avbrott. Detta åstadkoms delvis genom fortlöpande arbete med förebyggande insatser för att minska risken i verksamheten, och delvis genom att införa och ta fram försäkringslösningar för hela koncernen. Därutöver finns tillgänglighetsgarantier på plats för merparten av bolagets elproduktion.

Bolagsstyrningsrapport

Innehåll

Vägledande principer	24
Bolagsstämman	26
Bolagets externa revisorer	27
Valberedningen	27
Styrelsen	27
Styrelsens kommittéer	28
Bolagsledningen	31
Ersättningspolicyn	33
Intern kontroll av finansiell rapportering	36

Denna bolagsstyrningsrapport har utarbetats i enlighet med aktiebolagslagen (SFS 2005:551), årsredovisningslagen (SFS 1995:1554) och svensk kod för bolagsstyrning (bolagsstyrningskoden) och har granskats av bolagets externa revisor.

Orrön Energy rapporterar inga avvikelser från bolagsstyrningskoden under 2024. Inga överträdelser av tillämpliga börsregler inträffade under året, ej heller några avvikelser från god sed på värdepappersmarknaden.

Orrön Energy AB (publ), organisationsnummer 556610- 8055, har sitt huvudkontor på Hovslagargatan 5, 111 48 Stockholm, Sverige och styrelsens säte är Stockholm, Sverige. Bolagets hemsida är www.orron.com.

Årsstämman 2025

Årsstämman 2025 kommer att hållas den 5 maj 2025 kl. 11.00, som ett digitalt möte i kombination med möjlighet till poströstning på förhand. Aktieägare har möjlighet att utöva sin rösträtt vid årsstämman genom att delta online, genom ombud eller genom poströstning. Aktieägare som önskar delta måste vara införda i den av Euroclear Sweden förda aktieboken senast den dag som infaller sex bankdagar före datumet för årsstämman, eller om aktierna är förvaltarregistrerade, begära att förvaltaren rösträttsregistrerar aktierna senast den dag som infaller fyra bankdagar före datumet för årsstämman, och anmäla sin avsikt att delta till bolaget senast det datum som framgår av kallelsen till årsstämman.

Ytterligare information om registrering och deltagande på årsstämman, liksom om röstning genom post eller ombud, återfinns i kallelsen till årsstämman som finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Orrön Energys ramverk för bolagsstyrning syftar till att säkerställa att verksamheten bedrivs på ett effektivt och ansvarsfullt sätt, med tydliga ansvarsfördelningar, samt att aktieägarnas, bolagsledningens och styrelsens intressen förblir helt i linje med varandra.

Vägledande principer för bolagsstyrning

Orrön Energy är ett oberoende publikt bolag inom förnybar energi med högkvalitativa vindkraftstillgångar i Norden och tillväxtprojekt inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Orrön Energy tillämpar en struktur för bolagsstyrning som främjar raka beslutsvägar med enkel tillgång till relevanta beslutsfattare, samtidigt som den skapar den ansvarsfördelning som krävs för att kontrollera verksamheten, såväl operativt som finansiellt.
Orrön Energys principer för bolagsstyrning syftar till att:

- Skydda aktieägarnas rättigheter
- Tillhandahålla en säker och stimulerande arbetsmiljö för samtliga medarbetare och uppdragstagare
- Säkerställa att tillämpliga lagar och bästa branschpraxis följs
- Säkerställa att verksamheten bedrivs på ett kompetent och hållbart sätt
- Säkerställa att lokalsamhällens och intressenters välbefinnande och intressen tas tillvara

Som ett svenskt publikt aktiebolag noterat på Nasdaq Stockholm lyder Orrön Energy under Nasdaq Stockholms regelverk för emittenter, som finns tillgängligt på www.nasdaq.com. Därutöver följer bolaget de principer för god bolagsstyrning som återfinns i ett antal interna och externa dokument. Att Orrön Energy följer dessa principer för god bolagsstyrning skapar förtroende för bolaget, vilket leder till ökat aktieägarvärde. Genom att säkerställa att verksamheten bedrivs på ett ansvarsfullt sätt banar bolagsstyrningsstrukturen väg för ökad effektivitet.

Regler och förordningar för bolagsstyrning

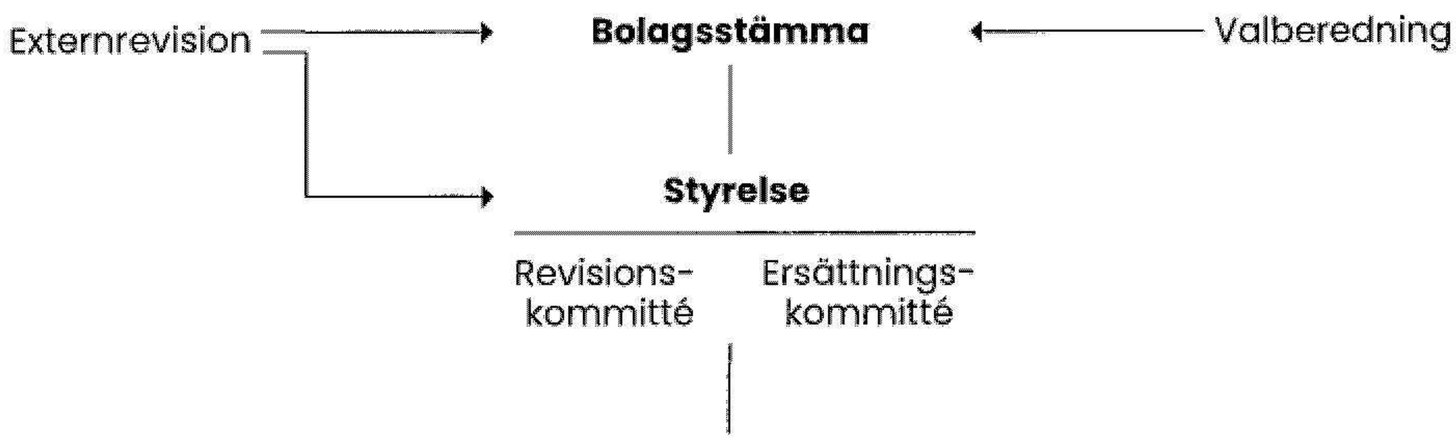
Svensk kod för bolagsstyrning

Bolagsstyrningskoden bygger på en tradition av självreglering och "följ eller förklara"-principen. Den utgör ett komplement till de bolagsstyrningsregler som återfinns i aktiebolagslagen, årsredovisningslagen, EU-reglering och andra föreskrifter såsom börsens regelverk för emittenter och regler om ersättningar till ledande befattningshavare och om incitamentsprogram och god sed på värdepappersmarknaden.

Orrön Energys bolagsordning

Bolagsordningen innehåller sedvanliga bestämmelser för bolagets styrning och innehåller inga begränsningar av hur många röster varje aktieägare får avge vid en bolagsstämma, ej heller några särskilda bestämmelser gällande tillsättande och entledigande av styrelseledamöter eller ändringar av bolagsordningen. Bolagsordningen finns tillgänglig på bolagets hemsida.

20250603046O4



Huvudsakliga externa regler och förordningar för bolagsstyrning hos Orrön Energy

- Aktiebolagslagen
- Årsredovisningslagen
- Nasdaq Stockholms regelverk för emittenter
- Svensk kod för bolagsstyrning
- Regler om ersättningar till ledande befattningshavare och om incitamentsprogram

Huvudsakliga interna regler och förordningar för bolagsstyrning hos Orrön Energy

- Bolagsordningen
- Uppförandekoden
- Policyer, rutiner och riktlinjer
- Styrelsens arbetsordning, instruktioner till bolagets vd och för den finansiella rapporteringen till styrelsen samt riktlinjer för styrelsekommittéernas och investeringskommitténs arbete
- Valberedningsprocess

Viktiga händelser 2024

Bolagets 50-procentiga andel i vattenkraftverket Leikanger såldes till ett attraktivt pris om 53 MEUR, vilket stärkte balansräkningen betydligt samtidigt som ett likviditetsutrymme om 170 MEUR från bolagets revolverande kreditfacilitet bibehölls.

Den långsiktiga proportionella elproduktionen har ökat med 50 GWh genom förvärv, och bolaget har säkerställt en robust integration av förvärvade tillgångar i Orrön Energys ramverk för bolagsstyrning.

Bolaget uppnådde tillståndfasen för det första storskaliga egenutvecklade sol- och batterilagringsprojektet i Storbritannien.

Mike Nicholson utnämndes till ny styrelseledamot vid årsstämman som hölls den 15 maj 2024.

Orrön Energys uppförandekod
Uppförandekoden tydliggör att bolaget och dess anställda, uppdragstagare och samarbetspartners förpliktat sig att agera i enlighet med hög etisk standard till gagn för alla intressenter. För att uppfylla sina affärsmässiga och etiska krav tillämpar bolaget samma normer i alla delar av verksamheten och strävar efter att ständigt förbättra sitt sätt att arbeta och att agera i enlighet med höga normer för ansvarsfullt företagande. Uppförandekoden är en integrerad del av bolagets anställnings- och uppdragsavtal och eventuella överträdelser mot uppförandekoden utreds och åtgärdas på lämpligt sätt. Uppförandekoden finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Orrön Energys policyer, rutiner och riktlinjer
Orrön Energy har utarbetat policyer, rutiner och riktlinjer med specifika regler och kontrollfunktioner som ökar effektiviteten och förbättrar resultaten genom att underlätta regelefterlevnad. Dessa styrverktyg omfattar områden som hälsa och säkerhet, miljö, mänskliga rättigheter, intressentdialog, mångfald, information, anti-korruption, anti-bedrägeri, anti-penningtvätt, konkurrenslagstiftning, skatter, visselblåsning, redovisning och finans, personalfrågor och insiderinformation. Alla styrdokument granskas fortlöpande och uppdateras vid behov och personalutbildningar i regelefterlevnad hålls regelbundet för alla medarbetare. Policyerna finns tillgängliga på bolagets hemsida.

Orrön Energys arbetsordning för styrelsen
Styrelsens arbetsordning anger de grundläggande reglerna för arbetsfördelning mellan styrelse, kommittéer, styrelseordförande och vd. Arbetsordningen innehåller även instruktioner till bolagets vd, instruktioner för den finansiella rapporteringen till styrelsen samt riktlinjer för styrelsekommittéernas och investeringskommitténs arbete. Arbetsordningen granskas och antas årligen av styrelsen.

Aktiekapital och aktieägare

Orrön Energys aktier är noterade på Nasdaq Stockholm. Det totala antalet aktier är 285 905 187. Varje aktie har ett kvotvärde om 0,01 SEK (avrundat), och det registrerade aktiekapitalet i bolaget är 3 478 713 SEK (avrundat). Alla aktier har lika rösträtt och ger lika rätt till andel i bolagets tillgångar och resultat. Bolaget har emitterat 8 560 000 teckningsoptioner av serie 2022:2, 5 300 000 teckningsoptioner av serie 2024:1 och 6 3000 000 teckningsoptioner av serie 2024:2. Bolaget innehade per den 31 december 2024 inga egna aktier.

Orrön Energy hade vid 2024 års slut totalt 55 083 aktieägare registrerade vid Euroclear Sweden, vilket innebär en minskning med 14 199 aktieägare jämfört med slutet av 2023.

De 10 största aktieägarna per den 31 december 2024	Antal aktier	Procent (avrundat)
Nemesia S.à r.l.[1]	95 478 606	33,4%
JNE Partners	34 749 250	12,2%
Handelsbanken Fonder	7 192 260	2,5%
Blackrock	3 439 061	1,2%
Banque Lombard Odier & Cie	3 427 150	1,2%
Avanza	3 412 348	1,2%
Dimensional Fund Advisors	2 967 193	1,0%
Nordnet Pensionsförsäkring	2 269 866	0,8%
Amundi	2 000 462	0,7%
SEB	1 971 928	0,7%
Övriga aktieägare	128 997 063	45,1%
varav Investeringskommittén och styrelsen	*1 848 609*	*0,6%*
Totalt	285 905 187	100,0%

[1] Ett investmentbolag som är helägt av Lundinfamiljetruster. Källa: Monitor Holdings och extern bekräftelse på aktieägande.

Bolagsstämman

Bolagsstämman är Orrön Energys högsta beslutsfattande organ där aktieägarna kan utöva sin rösträtt och påverka bolagets verksamhet. Årsstämman ska hållas årligen före utgången av juni månad i Stockholm, där styrelsen har sitt säte. Kallelsen till årsstämman ska utfärdas tidigast sex och senast fyra veckor före årsstämman och ska kungöras i Post- och Inrikes Tidningar och på bolagets hemsida. Handlingarna inför årsstämman publiceras på svenska och engelska på bolagets hemsida senast tre veckor före årsstämman.

Årsstämma 2024

Årsstämman 2024 hölls den 15 maj 2024 i Stockholm. 68 aktieägare, som representerade 36,7 procent av aktiekapitalet, närvarade personligen eller genom ombud. Styrelsens ordförande, vd och samtliga styrelseledamöter närvarade på årsstämman.

2024 års årsstämma beslutade att:
- Välja advokat Klaes Edhall till årsstämmans ordförande.
- Fastställa bolagets och koncernens resultat- och balansräkningar för räkenskapsåret 2023 samt besluta att ingen utdelning skulle lämnas.
- Bevilja styrelsen och vd ansvarsfrihet för förvaltningen av bolagets angelägenheter under 2023.
- Godkänna ersättningsrapporten som förberetts av styrelsen.
- Godkänna styrelsearvoden om 120 000 EUR till styrelseordförande och 60 000 EUR till övriga styrelseledamöter, samt 10 000 EUR till varje kommittéordförande och 5 000 EUR till övriga kommittéledamöter, dock ej mer än 50 000 EUR totalt för kommittéarbete.
- Omvälja Grace Reksten Skaugen, Jakob Thomasen, Peggy Bruzelius och William Lundin till styrelsen och välja Mike Nicholson som ny styrelseledamot.
- Omvälja Grace Reksten Skaugen till styrelseordförande.
- Godkänna arvode till revisor.
- Omvälja det registrerade revisionsbolaget Ernst & Young AB till bolagets externa revisor fram till årsstämman 2025, med auktoriserade revisorn Anders Kriström utsedd till huvudansvarig revisor.
- Godkänna en reviderad valberedningsprocess.
- Godkänna ett långsiktigt aktierelaterat incitamentsprogram i form av ett aktieoptionsprogram för bolagsledningen och andra anställda i bolaget ("Medarbetar-LTIP 2024").
- Godkänna emittering och överlåtelse av 5 300 000 teckningsoptioner av serie 2024:1 till deltagarna i Medarbetar-LTIP 2024.
- Godkänna emittering och överlåtelse av 6 300 000 teckningsoptioner av serie 2024:2 till deltagarna i Medarbetar-LTIP 2023.
- Bemyndiga styrelsen att besluta om nyemission av aktier och/eller konvertibla skuldebrev motsvarande sammanlagt högst 28 500 000 nya aktier, med eller utan tillämpning av aktieägarnas företrädesrätt, för att möjliggöra eller förenkla förvärv av bolag eller verksamheter, eller andra större investeringar.
- Bemyndiga styrelsen att besluta om återköp och försäljning av aktier i Orrön Energy på Nasdaq Stockholm, där det högsta antalet återköpta aktier ska vara sådant att bolagets innehav av egna aktier inte vid något tillfälle överstiger tio procent av samtliga aktier i bolaget; och
- Avslå ett aktieägarförslag som lades fram av en minoritetsaktiesägare.

Allt till årsstämman hörande material, på svenska och engelska, finns tillgängligt på bolagets hemsida.

Extra bolagsstämma 2024

Den extra bolagsstämman 2024 hölls den 7 augusti 2024 i Stockholm. Vid stämman deltog 63 aktieägare, som representerade 47,6 procent av aktiekapitalet, personligen eller genom ombud. Styrelsens ordförande, vd och beslutsför styrelse närvarade på den extra bolagsstämman, personligen eller via videolänk.

Den extra bolagsstämman 2024 beslutade att:
- Välja advokat Klaes Edhall till ordförande för den extra bolagsstämman.
- Godkänna en ändring av bolagsordningen.
- Minska aktiekapitalet genom indragning av 19 427 egna aktier och därefter öka aktiekapitalet genom en fondemission.

Allt till den extra bolagsstämman hörande material, på svenska och engelska, finns tillgängligt på bolagets hemsida.

20250603046O5

Bolagets externa revisorer

Revisor – lagstadgad
Orrön Energys externa revisor reviderar varje år bolagets och koncernens räkenskaper, styrelsens och vd:s förvaltning av bolagets angelägenheter och rapporterar angående bolagsstyrningsrapporten. Revisorn kontrollerar även att bolagets hållbarhetsrapport uppfyller rapporteringskraven enligt årsredovisningslagen. Därutöver granskar revisorn bolagets halvårsrapport samt avger ett utlåtande om bolagets efterlevnad av ersättningspolicyn.

Styrelsen sammanträder med revisorn minst en gång om året utan att någon från bolagsledningen är närvarande. Revisorn deltar även regelbundet i revisionskommitténs möten, i synnerhet i samband med bolagets halvårs- och bokslutsrapporter. Revision av koncernbolag utanför Sverige sker i enlighet med lokala regler och förordningar.

Bolagets externa revisor är det registrerade revisionsbolaget Ernst & Young AB som valdes till bolagets lagstadgade revisor för första gången vid årsstämman 2020. Revisorsarvodena beskrivs i noterna till de finansiella rapporterna, se not 22 på sidan 64 och not 7 på sidan 72. Revisorsarvoden inbegriper även betalning för uppdrag utöver det ordinarie revisionsuppdraget. Sådana uppdrag sker dock i minsta möjliga utsträckning i syfte att säkerställa revisorns oberoende gentemot bolaget och kräver i regel godkännande av bolagets revisionskommitté.

Valberedningen

Valberedningen utses i enlighet med den reviderade valberedningsprocess som antogs av 2024 års årsstämma. Enligt denna process ska bolaget bjuda in tre av bolagets större aktieägare baserat på aktieinnehav per den 1 augusti varje år, för att bilda en valberedning. Ledamöterna i valberedningen är dock, oavsett hur de utsetts, skyldiga att tillvarata samtliga aktieägares intressen.

Valberedningen utför sitt arbete i enlighet med bolagsstyrningskoden. I valberedningens uppgifter ingår att ge rekommendationer till aktieägarna avseende val av årsstämmans ordförande, styrelseledamöter och styrelseordförande, ersättning till styrelseordföranden och övriga styrelseledamöter, inklusive ersättning för kommittéarbete, samt val av och ersättning till lagstadgad revisor. Aktieägare kan skicka valberedningen förslag via e-post till nomcom@orron.com.

Valberedning inför årsstämman 2024
Ledamöterna i valberedningen inför årsstämman 2024 beskrivs i bolagets årsredovisning för 2023. Valberedningens fullständiga rapporter, inklusive dess slutgiltiga förslag, finns tillgängliga på bolagets hemsida.

Valberedning inför årsstämman 2025
Ledamöterna i valberedningen inför årsstämman 2025 tillkännagavs och publicerades på bolagets hemsida den 30 oktober 2024. Valberedningen har hittills hållit tre möten under sin mandatperiod. Vid det första mötet valdes Aksel Azrac enhälligt till ordförande för valberedningen.

Valberedningens fullständiga rapport, inklusive dess slutgiltiga förslag till årsstämman 2025, finns tillgänglig på bolagets hemsida.

Valberedning inför 2025 års årsstämma

Aksel Azrac (Ordförande)	Nemesia S.à.r.l
Richard Ollerhead	JNE Partners LLP
Sussi Kvart	Handelsbanken Fonder

Styrelsen

Orrön Energys styrelse ansvarar för organisationen av bolaget och ledningen av bolagets verksamhet. Styrelsens uppgift är att förvalta bolagets angelägenheter till gagn för bolaget och alla aktieägare med målsättningen att skapa långsiktigt och hållbart aktieägarvärde. För att åstadkomma detta bör styrelsen alltid ha en lämplig och mångsidig sammansättning med tanke på verksamhetens nuvarande och förväntade utveckling, och bestå av styrelseledamöter med skiftande bakgrund som såväl individuellt som kollektivt besitter nödvändig expertis och erfarenhet.

Styrelsens sammansättning
Enligt bolagsordningen ska Orrön Energys styrelse bestå av minst tre och högst tio ledamöter utan suppleanter och antalet ledamöter beslutas varje år av årsstämman. Styrelseledamöterna väljs för en mandatperiod om ett år. Inga suppleanter har valts och ingen av styrelsens ledamöter är utsedd av någon arbetstagarorganisation. Därutöver har styrelsen till sitt stöd en bolagssekreterare som inte är styrelseledamot, bolagets General Counsel Henrika Frykman.

Valberedningen för årsstämman 2024 ansåg att den styrelse om fem styrelseledamöter som valdes vid årsstämman 2024 utgjorde en bred och mångsidig grupp av kunniga och erfarna individer. Vid bedömningen togs hänsyn till bolagets planerade framtida verksamhet och drift, hållbarhetsstrategi samt de ekonomiska och finansiella förutsättningar som bolaget verkar inom. Styrelseledamöterna bedömdes vara motiverade och redo att ta sig an de uppgifter som krävs i dagens internationella affärsklimat.

Styrelseledamöterna besitter omfattande kunskap och erfarenhet och uppfyller även kraven på oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen och i förhållande till bolagets större aktieägare. Sådan kunskap och erfarenhet hänförs till bolagets kärnverksamhet inom förnybar energi, finansiella frågor för börsnoterade bolag, frågor avseende svensk praxis och regelefterlevnad, hållbarhet, samhällsansvar, samt hälsa, säkerhet och miljö.

Könsfördelning diskuterades särskilt och valberedningen noterade att 40 procent av den föreslagna styrelsen för årsstämman 2024 var kvinnor. Bolaget strävar efter att främja mångfald på alla nivåer i bolaget och valberedningen tillämpar bolagsstyrningskodens krav på mångfald. Kollegiet för svensk bolagsstyrning rekommenderar att publika bolag ska sträva efter styrelsen ska bestå till 40 procent av det minst representerade könet.

Valberedningen såg även över ersättningen till styrelsen inför 2024 års årsstämma och beslutade att ingen höjning skulle föreslås.

Styrelsearbete för 2024
Styrelseordföranden ansvarar för att styrelsens arbete är välorganiserat och genomförs på ett effektivt sätt, samt säkerställer även att de rapporteringsanvisningar för bolagsledningen som utarbetats av vd och godkänts av styrelsen, upprätthålls, men deltar inte i beslutsfattandet angående bolagets löpande verksamhet. Styrelseordföranden har en nära dialog med vd för att säkerställa att styrelsen alltid är tillräckligt informerad om bolagets verksamhet och finansiella ställning. Nio styrelsemöten hölls under 2024 och månatliga verksamhetsrapporter distribuerades till styrelsen.

Styrelsens kommittéer

För att maximera styrelsens effektivitet och säkerställa en grundlig genomgång av specifika frågor har styrelsen inrättat en ersättningskommitté och en revisionskommitté. Kommittéernas uppgifter och ansvar beskrivs utförligt i de riktlinjer för respektive kommitté, som årligen antas som en del av styrelsens arbetsordning. Kommittémötena protokollförs och de ärenden som diskuteras rapporteras till styrelsen. Därutöver tas informella kontakter mellan mötena när verksamheten så kräver.

Ersättningskommittén
Ersättningskommittén bistår styrelsen i ärenden som rör bolagsledningens ersättning och håller sig informerad om ersättningsprinciper, ersättningar och andra anställningsvillkor för bolagsledningen, samt förbereder styrelsens och bolagsstämmors beslut i dessa ärenden. Vad gäller ersättning till bolagsledningen är det kommitténs målsättning att erbjuda marknadsmässiga och konkurrenskraftiga ersättningspaket, som tar hänsyn till såväl befattningens omfattning och ansvar som till individens färdigheter, erfarenheter och prestationer. I kommitténs uppgifter ingår även att följa upp och utvärdera bolagets program för rörlig ersättning, tillämpningen av ersättningspolicyn samt aktuella ersättningsstrukturer och nivåer i bolaget.

Ersättningskommitténs arbete under 2024:
- Löpande följt upp bolagets prestationsledningsprocess (performance management process) under ett flertal möten under året.
- Förberett ersättningsrapporten 2023 för styrelsens och årsstämmans godkännande och övervägt förbättringar inför 2024 års ersättningsrapport.
- Löpande följt upp och utvärderat ersättningsstrukturer, -nivåer och -program samt bolagets ersättningspolicy.
- Granskat ersättningspolicyn som godkändes av den extra bolagsstämman 2022 och beslutat att inte föreslå några ändringar till 2025 års årsstämma.
- Granskat och diskuterat ersättningsnivåer och -praxis i hela bolaget och övervägt dessa i förhållande till ersättningen till bolagsledningen.
- Granskat vd:s och övriga ledande befattningshavares prestationer i enlighet med bolagets prestationsledningsprocess.
- Förberett förslag avseende ett långsiktigt aktierelaterat incitamentsprogram för styrelsens och årsstämmans godkännande, i form av ett aktieoptionsprogram för bolagsledningen och andra anställda i bolaget, Medarbetar-LTIP 2024, utifrån ett flertal möten och förberedande diskussioner.
- Granskat vd:s förslag avseende ersättningar och andra anställningsvillkor för övriga ledande befattningshavare och lagt fram för styrelsens godkännande.

I styrelsens främsta uppgifter ingår att
- Fastställa bolagets övergripande mål och strategi.
- Besluta om anskaffning och allokering av kapital.
- Identifiera hur bolagets risker och affärsmöjligheter påverkas av hållbarhetsaspekter.
- Tillsätta, utvärdera och, om nödvändigt, entlediga vd.
- Säkerställa att det finns effektiva system för uppföljning och kontroll av bolagets verksamhet och de risker för bolaget som dess verksamhet är förknippad med.
- Säkerställa att det finns en tillfredsställande kontroll av bolagets efterlevnad av lagar och andra regler som gäller för bolagets verksamhet samt efterlevnad av bolagets interna riktlinjer.
- Fastställa erforderliga riktlinjer för bolagets agerande i samhället i syfte att säkerställa dess förmåga att skapa långsiktigt värde.
- Säkerställa att bolagets externa kommunikation präglas av öppenhet samt är korrekt, tillförlitlig och relevant.
- Säkerställa att bolagets organisation har tillfredsställande system för redovisning, förvaltning av medel och att bolagets finansiella ställning i allmänhet säkras av tillfredsställande system för intern kontroll.
- Fortlöpande utvärdera bolagets och koncernens finansiella och skattemässiga ställning.

- Granskat vd:s förslag avseende principerna för ersättning till andra anställda.
- Granskat och godkänt vd:s förslag avseende tilldelningar enligt Medarbetar-LTIP 2024.
- Tagit fram förslag avseende vd:s tilldelning enligt Medarbetar-LTIP 2024.
- Tagit fram förslag till vd:s ersättning och övriga anställningsvillkor för styrelsens godkännande.
- Sett över frågor gällande successionsplanering för ledande befattningshavare.
- Övervägt organisation och tillväxt utifrån bolagets ökade aktiviteter och omfattning.
- Regelbundna kontakter, pågående dialog och beslut vid sidan om formella möten, i syfte att åstadkomma överblickbarhet och godkännande av ersättningsfrågor som presenterats av bolagsledningen.

Revisionskommittén
Revisionskommittén följer och har uppsikt över bolagets system för internkontroll och bistår styrelsen i att säkerställa att bolagets finansiella rapporter upprättas i enlighet med internationella redovisningsprinciper (IFRS), årsredovisningslagen och tillämpliga redovisningsprinciper för svenska bolag noterade på Nasdaq Stockholm. Revisionskommittén bedömer också finansiella risker, exponering och strategier. Enligt kommittédirektiven har kommittén också befogenhet att fatta beslut i vissa ärenden, bland annat att å styrelsens vägnar granska och godkänna bolagets delårsrapporter för det första samt det tredje kvartalet. Som en del av den årliga revisionsprocessen har revisionskommittén även regelbunden kontakt med koncernens externa revisor och granskar revisorns ersättning samt opartiskhet och självständighet. Revisionskommittén bistår också valberedningen med att ta fram förslag till val av revisor på årsstämman.

20250603046O6

Styrelsens årliga arbetscykel

Aktiviteter under Q1 / Q2

- Godkännande av bokslutsrapporten.
- Behandling av rekommendation till årsstämman att besluta om resultatdisposition.
- Godkännande av ersättningsförslag avseende fast och rörlig ersättning.
- Godkännande av bolagets årsredovisning och hållbarhetsrapport.
- Granskning av revisionsberättelsen.
- Godkännande av ersättningspolicyn för framläggande på årsstämman (om tillämpligt).
- Godkännande av ersättningsrapporten.
- Bestämmande av programmet för årsstämman och godkännande av material till årsstämman.
- Konstituerande möte efter årsstämman för att bekräfta styrelse- och kommittéarvoden samt firmateckning, liksom för att utse bolagssekreterare.
- Revisionskommitténs rapport avseende delårsrapporten för det första kvartalet.
- Möte med revisor utan ledningens närvaro för att diskutera revisionsprocessen, riskhantering och internkontroll.
- Granskning av styrelsens arbetsordning.
- Utvärdering av vd:s insatser och resultat.
- Utvärdering av bolagsledningens arbete och behandling av ersättningskommitténs förslag till ersättningar.
- Ingående diskuterat bolagets affärsstrategi

Aktiviteter under Q3 / Q4

- Godkännande av budget och arbetsprogram för det kommande årets aktiviteter.
- Beaktande av styrelsens utvärdering av arbetet, att överlämnas till valberedningen
- Godkännande av halvårsrapporten, granskad av revisorn.
- Revisionskommitténs rapport avseende delårsrapporten för det tredje kvartalet.

Styrelsearbete under 2023

Styrelsen höll nio styrelsemöten med överläggningar och kontakter däremellan. Förutom de ämnen styrelsen behandlat som en del av sin årliga arbetscykel har även följande viktiga frågor behandlats under året:

- I detalj diskuterat de utmanande marknadsförhållandena, inklusive faktorer som påverkar elprissättningen och de ekonomiska förutsättningarna för förnybar energi, samt bolagets strategi.
- Beaktat bolagets produktion och de operativa tillgångarnas resultat, verksamhetsprognoser och framtidsutsikter, inklusive intäktsoptimering genom tillhandahållandet av stödtjänster till elnätet och införandet av frivilliga produktionsbegränsningar.
- Beaktat och godkänt ett antal förvärv för att öka elproduktionskapaciteten i Norden, samt utvärderat flertalet potentiella affärsmöjligheter.
- Övervakat utvecklingen av en tillväxtplattform bestående av egenutvecklade projekt över fem länder, inklusive slutförandet av bolagets första batterilagringsprojekt i Sverige enligt tidsplan och inom budget.
- Beaktat och godkänt försäljningen av bolagets 50 procentiga innehav i bolaget som äger vattenkraftverket Leikanger, till ett attraktivt pris.
- Beaktat ett förslag till långsiktigt aktierelaterat incitamentsprogram i form av ett aktieoptionsprogram för bolagsledningen och andra anställda i bolaget, Medarbetar-LTIP 2024, och lagt fram för godkännande av årsstämman 2024.
- I detalj diskuterat bolagets finansiering, inklusive bolagets finansiella riskhantering, kassaflöden, finansieringskällor, valutakursförändringar, säkringsstrategi, återköp av egna aktier och likviditetsposition.
- Beaktat och godkänt utnyttjandet av en accordion option för att utöka den revolverande kreditfaciliteten från 150 MEUR till 190 MEUR, samt därefter reducera den till 170 MEUR efter försäljningen av vattenkraftverket Leikanger.
- Diskuterat bolagets ambitioner och resultat inom miljö, sociala hänsyn och god bolagsstyrning (ESG), inklusive övervakande av bolagets åtgärder för koldioxidneutralitet, vilket uppnåddes för bolagets Scope 1 och 2-utsläpp.
- Diskuterat bolagets ramverk för riskhantering.
- Diskuterat och utvärderat verksamhetens operativa resultat.
- Godkänt förslaget om att tillåta digitala bolagsstämmor till den extra bolagsstämman 2024, med hänsyn till, exempelvis, bolagets stora internationella aktieägarbas och det störande beteendet från aktivister vid årsstämman 2024.
- Diskuterat aktiekursutvecklingen för bolaget och jämförelsebolag.
- Bevakat och diskuterat rättsprocessen gällande bolagets tidigare verksamhet i Sudan, inklusive presentationen av bolagets försvar, samt beaktat utgången av skattemålet gällande bolagets avvecklade verksamhet i Indonesien.

Sudan

Åklagarmyndigheten inledde i juni 2010 en förundersökning om påstådd medverkan i brott mot internationell humanitär rätt i Sudan 1997–2003.

I november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot tidigare representanter för bolaget i förhållande till tidigare verksamhet i Sudan mellan 1999–2003. Åtalet innefattar även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3,0 MSEK och förverkande av ekonomiska fördelar om 2 381,3 MSEK, vilket enligt Åklagarmyndigheten motsvarar värdet av den vinst om 720,1 MSEK som bolaget gjorde vid försäljningen av en tillgång 2003. Bolaget tillbakavisar att det finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande av någon av dess tidigare företrädare och ser inga omständigheter, under vilka bolaget skulle kunna tvingas betala en sådan företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar. I augusti 2023 ökade Åklagarmyndigheten sitt yrkande om förverkande av ekonomiska fördelar, från 1 391,8 MSEK. Denna senaste ökning av det yrkade förverkandebeloppet innebär att åklagaren under de senaste sex åren har presenterat tre olika belopp som baseras på tre olika beräkningsmetoder, vilket väcker allvarliga frågor om grunden för och trovärdigheten i åklagarens yrkande. Det är uppenbart att den metod som åklagaren använt för att beräkna det yrkade förverkandebeloppet är fundamentalt felaktig, vilket leder till ett orimligt förverkandebelopp som saknar rättslig grund och är högst spekulativt. En potentiell företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom mot bolagets tidigare företrädare. Rättegången i Stockholms tingsrätt startade i september 2023, och förväntas att avslutas under det andra kvartalet 2026.

Mer information om tidigare aktiviteter i Sudan mellan 1997–2003 finns tillgänglig på www.lundinsudanlegalcase.com

Styrelseledamöter per den 31 december 2024

Styrelsen[1]:	Grace Reksten Skaugen	Jakob Thomasen	Peggy Bruzelius	William Lundin	Mike Nicholson
Funktion	Styrelseordförande Vald 2015 Född 1953 Ordförande ersättningskommittén	Styrelseledamot Vald 2017 Född 1962 Revisionskommittén	Styrelseledamot Vald 2023 Född 1949 Ordförande revisionskommittén	Styrelseledamot Vald 2023 Född 1993 Ersättningskommittén	Styrelseledamot Vald 2024 Född 1971 Revisionskommittén och ersättningskommittén
Utbildning	MBA. från BI Norwegian School of Management, Phd i laserfysik och B.Sc. Honours i fysik från Imperial College of Science and Technology vid University of London.	Examen från Köpenhamns universitet, Danmark, M.Sc. i geovetenskap och slutfört Advanced Strategic Management programme vid IMD, Schweiz.	Civilekonomexamen och Ekonomie Hedersdoktor från Handelshögskolan i Stockholm.	Examen i mineral-resursteknik från Dalhousie University, Halifax, Kanada.	Examen i ekonomi och managament från Aberdeen University.
Erfarenhet	Anställd vid Corporate Finance vid SEB Enskilda Securities i Oslo. Styrelseledamot/vice styrelseordförande i Statoil ASA 2002–2015. Ledamot i HSBC European Senior Advisory Council.	Vd för Maersk Oil och ledamot i Maersk Group Executive Board 2009–2016.	Vd för ABB Financial Services 1991–1997. Chef över Skandinaviska Enskilda Banken AB:s division för kapital-förvaltning 1997–1998.	Fältingenjör och operatör för BlackPearl Resources 2016–2018. Projektingenjör för International Petrolem Corp. (IPC) 2018–2020. COO för IPC 2020–2023. Koncernchef och vd för IPC 2024-nuvarande.	Flertal befattningar inom ekonomi, finans och bank för Veba Oel, Canadian imperial Bank of Commerce och Marathon Oil 1994–2004. Flertal befattingar inom Lundin Petroleum, inclusive; • Group Economics and Commercial Managar 2005–2008, • General Manager Malaysia 2008–2012, • Managiing director SEA 2012–2013, • CFO 2013–2017, vd vid International Petroleum Corp. (IPC) 2017–2023.
Övriga styrelseuppdrag	Styrelseledamot i Investor AB och PJT Partners, grundare av och styrelseledamot i det norska institutet för styrelseledamöter, förvaltare i rådet för International Institute of Strategic Studies i London.	Styrelseordförande i DHI Group, ESVAGT, Hovedstadens Letbane, och Hyme Energy.	Styrelseordförande i Lancelot Asset Management AB och styrelseledamot i International Consolidated Airlines Group S.A.	Styrelseledamot i IPC, ShaMaran, International Petroleum Corp, och Lundin Foundation.	Styrelseledamot i IPC.
Deltagande i möten Styrelsen Revisionskommittén Ersättningskommittén	9/9 2/2	9/9 6/6	9/9 6/6	9/9 2/2	7/7[4] 4/4[4] 1/1[4]
Ersättning Styrelse och kommittéarbete Sarskilda	130 000 EUR	65 000 EUR	68 000 EUR	65 000 EUR	35 000 EUR
Aktier per den 31 december 2024	249 789[2] och 402 000 optioner Styrelse-LTIP 2022	8 820 och 201 000 optioner Styrelse-LTIP 2022	30 000	900 000[3]	0
Oberoende av bolaget och bolagsledningen	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja
Oberoende av bolagets större aktieägare	Ja	Ja	Ja	Nej[3]	Nej[4]

[1] Styrelseledamöter och funktioner inkluderas i denna tabell per den 31 december 2024. Styrelsens tidigare ledamot C. Ashley Heppenstall (deltagande i styrelsemöten 3/3, revisionskommittén 1/2, ersättingskommittén 1/1) avböjde omval vid årsstämman 2024. Ersattning för C. Ashley Heppenstall betalades ut i enlighet med de beslut som fattades vid 2023 års årstämma, vilket beskrivs i not 20 på sidan 80.

[2] Grace Reksten Skaugen ager 69 789 aktier personligen och innehar även 180 000 aktier i Orrön Energy AB genom ett investmentbolag, Infovidi Ltd.

[3] William Lundin är enligt valberedningens och bolagets mening inte att anse som oberoende av bolagets större aktieägare eftersom han tillhör familjen Lundin som innehar, genom familjetruster, Nemesia S.à.r.l, som innehar 95 478 606 aktier i bolaget.

[4] Mike Nicholson valdes till styrelseledamot den 15 maj 2024 och är enligt valberedningens och bolagets mening för närvarande inte att anse som oberoende av bolagets större aktieägare eftersom han mycket nyligen lämnade en ledande befattning i International Petroleum Corp., i vilket familjen Lundin är betydande aktieägare.

20250603046O7

Revisionskommitténs arbete under 2024:
- Bedömt fullständigheten och riktigheten av bokslutsrapporten 2023 och halvårsrapporten 2024 samt lämnat rekommendation för styrelsens godkännande.
- Bedömt och godkänt det första och tredje kvartalets rapporter 2024, å styrelsens vägnar.
- Utvärderat redovisningsfrågor i samband med bedömning av de finansiella rapporterna.
- Följt upp och utvärderat resultatet av koncernens internrevision.
- Hållit tre möten med den externa revisorn för att diskutera den finansiella rapporteringen, internkontroll, riskhantering, etc.
- Utvärderat revisorns revisionsarbete, opartiskhet och självständighet.
- Granskat och godkänt revisorns arvode.
- Granskat och godkänt ett flertal ärenden kopplade till riskhantering.

Ersättning till styrelsen

Ersättning till styrelseordförande och övriga styrelseledamöter utgår i enlighet med årsstämmans beslut. Styrelseledamöterna är inte anställda i bolaget, erhåller inte lön från bolaget och är inte berättigade att delta i incitamentsprogram för bolagsledningen och övriga anställda. Ersättningspolicyn som godkändes av den extra bolagsstämman 2022 omfattar även ersättning till styrelseledamöter för arbete som utförts utanför styrelseuppdraget.

Ersättningen till styrelsen beskrivs i detalj i tabellen på sidan 30 och i noterna till de finansiella rapporterna, se not 20 på sidorna 60–63.

Utvärdering av styrelsearbetet
Under hösten 2024 genomfördes en utvärdering av styrelsens arbete genom en enkät online. Syftet med utvärderingen var att bedöma hur styrelsearbetet fungerar och identifiera potentiella förbättringsområden. Resultatet från varje individuell enkät summerades i syfte att ge en överblick över varje fokusområde. Resultaten rapporterades till valberedningen.

Bolagsledning

Ledningsstruktur
Orrön Energys ledande befattningshavare på koncern- och lokal nivå består av högt kvalificerade individer med omfattande branscherfarenhet. Bolagets vd är ansvarig för den löpande verksamheten i Orrön Energy och utses av och rapporterar till styrelsen. Vd tillsätter i sin tur övriga ledande befattningshavare, vilka bistår honom i utförandet av hans uppdrag, liksom i implementeringen av styrelsens beslut och instruktioner, med målet att säkerställa att bolaget når sina strategiska mål samt fortsätter att leverera ansvarsfull tillväxt och långsiktigt aktieägarvärde.

Investeringskommittén
Bolagsledningen, som utgör bolagets investeringskommitté, består av Daniel Fitzgerald, vd; Henrika Frykman, General Counsel (GC); och Espen Hennie, Chief Financial Officer (CFO).

Investeringskommittén bistår styrelsen i förvaltningen av bolagets investeringsportfölj. Kommitténs uppgift är att fastställa att bolaget har en tydligt uttalad investeringspolicy för att utveckla, granska och till styrelsen rekommendera investeringsstrategier och riktlinjer i linje med bolagets övergripande policy, samt att granska och godkänna investeringstransaktioner och att följa upp att investeringsstrategier och riktlinjer efterlevs. Till investeringskommitténs ansvar och uppgifter hör även att behandla årliga budgetar och godkänna tillägg till dessa, liksom investeringsförslag, åtaganden, förvärv och avyttringar av tillgångar samt andra investeringsrelaterade uppgifter som delegeras av styrelsen.

Bolagsledningens uppgifter och förpliktelser
Vd:s arbetsuppgifter och ansvarsfördelningen mellan styrelsen och vd regleras i arbetsordningen och i styrelsens instruktioner till vd. Förutom den övergripande ledningen av bolaget omfattar vd:s uppgifter även att säkerställa att styrelsen erhåller all relevant information om bolagets verksamhet, inklusive vinstutveckling, finansiell ställning och likviditet, samt information om väsentliga händelser såsom betydande tvister, avtal och utveckling av viktiga affärsrelationer. Vd är också ansvarig för att upprätta erforderliga beslutsunderlag för styrelsens beslut och för att säkerställa att bolaget följer tillämplig lagstiftning, gällande aktiemarknadsregler, och andra regelverk, såsom bolagsstyrningskoden. Vd för också regelbunden dialog med bolagets intressenter, inklusive aktieägare, finansiella marknader, affärspartners och myndigheter. För att kunna fullgöra dessa uppgifter för vd nära diskussioner med styrelseordföranden rörande bolagets verksamhet, finansiella ställning, kommande styrelsemöten, implementering av beslut och andra frågor.

Bolagsledningen, under vd:s ledarskap, ansvarar för att säkerställa att verksamheten bedrivs i enlighet med koncernens uppförandekod och samtliga policyer, rutiner och riktlinjer på ett professionellt, effektivt och ansvarsfullt sätt. Ledningsmöten hålls regelbundet för att diskutera alla kommersiella-, tekniska, hållbarhets-, finansiella-, juridiska- och andra frågor inom koncernen för att säkerställa att kort- och långsiktiga affärsmål nås. Bolagsledningen reser ofta för att följa den löpande verksamheten, söka nya affärsmöjligheter och träffa bolagets intressenter, inklusive affärspartners, leverantörer och uppdragstagare, myndighetsrepresentanter och finansiella institutioner. Bolagsledningen har också kontinuerlig kontakt med styrelsen, i synnerhet styrelsekommittéerna, i löpande angelägenheter och i specifika frågor som kan uppkomma.

Ersättningar

Koncernens ersättningsprinciper
Orrön Energys målsättning är att erbjuda alla anställda konkurrenskraftiga och marknadsmässiga ersättningspaket. Dessa ersättningspaket är utformade för att säkerställa att koncernen kan rekrytera, motivera och behålla högt kvalificerade medarbetare och belöna prestationer som på ett hållbart och långsiktigt sätt gagnar aktieägarvärdet.

Ersättning inom koncernen består av fyra delar: (i) grundlön, (ii) årlig rörlig ersättning, (iii) långsiktigt incitamentsprogram (LTIP) och (iv) övriga förmåner. Som en del av den årliga utvärderingen har bolaget antagit en särskild prestationsledningsprocess (performance management process) för att säkerställa att prestationer på individ- och teamnivå ligger i linje med verksamhetens strategiska och operativa mål. Individuella resultatmål fastställs formellt och centrala delar av den rörliga ersättningen är tydligt kopplade till individens förmåga att uppnå dessa mål.

För att säkerställa att koncernens ersättningspaket förblir konkurrenskraftiga och marknadsmässiga kan ersättningskommittén och bolaget komma att genomföra jämförelsestudier.

Ersättningspolicy för ledande befattningshavare
Ersättning till bolagsledningen följer samma principer som för alla anställda, dock måste dessa principer godkännas av årsstämman. Ersättningskommittén upprättar därför för styrelsens och därefter årsstämmans godkännande en ersättningspolicy för ledande befattningshavare när det finns förslag på ändringar eller minst vart fjärde år. Styrelsen föreslår ingen ändring av ersättningspolicyn som godkändes av den extra bolagsstämman 2022, vilken återfinns nedan. I ersättningsrapporten, som finns tillgänglig på bolagets hemsida, beskrivs i detalj resultaten och hur ersättningskommittén tog beslut under 2024.

Den årliga rörliga ersättningen för bolagsledningen bedöms utifrån årligt fastställda prestationsmål, vilka speglar och belönar strategiska och operativa resultat, samt prestationer under året som bidrar till långsiktigt och hållbart värdeskapande för Orrön Energy. Strukturen för, och viktningen av, prestationsmålen, liksom de specifika målen, granskas årligen av ersättningskommittén för att säkerställa att de överensstämmer med bolagets strategi och riskaptit och godkänns av styrelsen.

Långsiktigt incitamentsprogram 2024
Årsstämman 2024 beslutade att inrätta ett långsiktigt aktierelaterat incitamentsprogram i form av ett aktieoptions-program för bolagsledningen och andra anställda i bolaget (Medarbetar-LTIP 2024), vilket följer motsvarande principer som Medarbetar-LTIP 2022 som godkändes av den extra bolagsstämman 2022 och Medarbetar-LTIP 2023 som godkändes av årsstämman 2023. Optionerna för Medarbetar-LTIP 2024 ges ut vederlagsfritt. Varje option berättigar deltagaren att köpa aktier i bolaget till ett lösenpris om 7,59 SEK. Optionerna under Medarbetar-LTIP 2024 har en intjänandeperiod fram till den 31 maj 2027 och deltagaren är berättigad att lösa in alla eller delar av optionerna fram till den 31 juli 2031 (lösenperioden). Under intjänandeperioden kan anställda välja att lösa in optionerna i enlighet med nettoaktiereglering (net equity settlement) enligt villkoren för Medarbetar-LTIP 2024. Det totala antalet tillgängliga optioner under Medarbetar-LTIP 2024 var 5 300 000. Styrelsen kan under särskilda omständigheter besluta att reducera (inklusive att reducera till noll) tilldelningen av optioner under Medarbetar-LTIP 2024.

Medarbetar-LTIP 2024 introducerades som en del av en ny strategi som ser till ersättningar utifrån ett helhetsperspektiv inom ramen för den uppdaterade ersättningspolicyn för ledande befattningshavare, enligt vilken grundlöner och årliga bonusmöjligheter fastställdes på en nivå som låg under genomsnittliga marknadsnivåer. Långfristiga incitament har därför utformats för att lägga stor vikt vid bolagsledningens leverans av betydande aktieägarvärde, vilket är lämpligt för ett nybildat entreprenörsdrivet bolag med fokus på tillväxt. Medarbetar-LTIP 2024 är utformat för att främja affärsbeslut som stöder långsiktigt värdeskapande och gynnsam aktiekursutveckling, snarare än att främja tillväxt som inte bidrar till ökat aktieägarvärde.

Eftersom bolaget verkar i en affärsmiljö där det tar lång tid att utveckla och realisera värde från förnybara energiprojekt, är Medarbetar-LTIP 2024 utformat för att ge incitament till beslutsfattande som stöder detta långsiktiga värdeskapande, vilket återspeglas i löptiden på lösen- och intjänandeperioden. Detta är helt i linje med aktieägarnas intressen, eftersom utbetalningar är beroende av en gynnsam aktiekursutveckling, vilket har bedömts vara ett lämpligt prestationskrav med tanke på bolagets nuvarande utvecklingsfas. Aktiekursen är det bästa måttet för att mäta aktieägarvärde, och Medarbetar-LTIP 2024 kommer endast att skapa värde i den utsträckning som bolagsledningen kan öka bolagets värde. Det är svårt att hitta en lämplig jämförelsegrupp i denna fas av bolagets utveckling, eller andra prestationsvillkor, som på ett rättvisande sätt kan bedöma bolagets resultat i förhållande till marknaden. Ett prestationsmått som fokuserar på att uppnå tillväxtmål skulle främja tillväxt som inte nödvändigtvis bidrar till gynnsam aktiekursutveckling, och skulle kunna belöna resultat som inte bidrar till att uppnå aktieägarvärde, i synnerhet med hänsyn till nuvarande marknadsförhållanden. Styrelsen anser därför

Viktiga frågor för bolagsledningen 2024

- Beaktat bolagets strategi och utvärderat framtida affärsmöjligheter under utmanande marknadsförhållanden.
- Övervägt ett flertal nya affärer och investeringsmöjligheter.
- Förhandlat och slutfört transaktioner som tillfört totalt 50 GWh i årlig långsiktig proportionell elproduktion i Norden.
- Förhandlat och slutfört förvärvet av en portfölj bestående av vindkrafts- och batterilagringsprojekt i tidigt stadie i Finland.
- Förhandlat och slutfört försäljningen av vattenkraftverket Leikanger till ett attraktivt pris vilket har minskat bolagets nettoskuldsättning avsevärt.
- Lett och övervakat bolagets portfölj av egenutvecklade projekt i tidiga stadier inom solenergi, vindkraft och batterilagring, inklusive att nå tillståndsfasen för det första projektet i Storbritannien och initiera en försäljningsprocess, samt att slutföra det första batterilagringsprojektet i Sverige enligt tidsplan och inom budget.
- Lett skapandet av nya intäktsströmmar genom att implementera tilläggstjänster till elnätet för ett antal av bolagets tillgångar.
- Minskat effekten från perioder av låga elpriser genom att införa frivilliga produktionsbegränsningar för ett antal av bolagets tillgångar..
- Förhandlat möjligheten att utnyttja en accordion option för att utöka bolagets kreditfacilitet till 190 MEUR, och efterföljande reducering till 170 MEUR efter försäljningen av vattenkraftverket Leikanger.
- Stärkt cybersäkerheten i hela verksamheten, inklusive säkerställt efterlevnad av kommande regelverk.
- Hanterat bolagets hållbarhetsstrategi, inklusive att övervaka processen för att uppnå nivån Prime Status enligt ISS, skapa ett ramverk för due diligence och uppnå koldioxidneutralitet för bolagets Scope 1 och 2 -utsläpp.
- Svarat för ledning och uppföljning av bolagets insatser inom hälsa, säkerhet och miljö, inklusive en säker hantering och efterföljande åtgärder till följd av en brand som uppstod vid en vindkraftturbin.
- Beaktat bolagets produktion, tillgångarnas resultat, affärsprognoser och framtidsutsikter.
- Övervakat resultatet från bolagets bredare tillgångsbas och implementerat övervakningssystem och -processer för att ytterligare förbättra bolagets operativa resultat och finansiella rapportering.
- Hanterat implementering av åtgärder för efterlevnad av svensk lagstiftning rörande utländska direktinvesteringar.
- Fortsatt engagemang med investerare och andra intressenter.
- Beaktat och hanterat effekterna av den pågående rättsprocessen gällande bolagets tidigare verksamhet i Sudan, samt skattemålet gällande bolagets avvecklade verksamhet i Indonesien.

20250603046O8

att Medarbetar-LTIP 2024 är det bästa sättet att uppnå en tydlig intressegemenskap mellan både aktieägare och bolagsledning.

Bolaget bedömer även att Medarbetar-LTIP 2024 bäst finansieras genom leverans av aktier så att bolaget kan använda tillgängligt kapital för att driva tillväxt. För att minimera utspädning och påverkan för aktieägarna har en nettoavräkningsmetod valts för att säkerställa att endast det värde som skapas utöver aktiens marknadspris vid tilldelning levereras, vilket leder till en betydligt lägre utspädning än det totala antalet utfärdade optioner. Till exempel, vid ett *scenario där den årliga genomsnittliga aktiekurstillväxten* uppgår till 10 procent under sju år, skulle utspädningen för aktieägarna minska med 50 procent jämfört med utspädningen för det totala antalet utfärdade optioner.

Tilldelade aktier enligt Medarbetar-LTIP 2024 är föremål för vissa överlåtelsebegränsningar i syfte att säkerställa att bolagsledningen bygger upp ett meningsfullt aktieinnehav i Orrön Energy. Förväntad nivå på aktieägande för respektive ledande befattningshavare är 100 procent (200 procent för vd) över tid av deltagarens årliga bruttogrundlön genom att behålla 50 procent av inlösta aktier, efter skatt. Vd innehade 550 000 aktier i bolaget, och övriga i bolagsledningen innehade tillsammans 180 000 aktier per den 31 mars 2025.

Uppföljning och utvärdering av resultat
Styrelsen är ansvarig för att kontinuerligt följa upp och utvärdera vd:s arbete och ska minst en gång per år göra en formell genomgång av de resultat som uppnåtts under året. Styrelsen behandlade även förslag till ersättning till vd och bolagsledning. Varken vd eller övriga ledande befattningshavare var närvarande när diskussioner om deras ersättning ägde rum.

I ersättningskommitténs uppgifter ingår också att följa upp och utvärdera den generella tillämpningen av den ersättningspolicy som bolagsstämman antagit. I samband med detta upprättar ersättningskommittén för styrelsens och årsstämmans godkännande en årlig ersättningsrapport om tillämpningen av ersättningspolicyn och utvärderingen av ersättningar till bolagsledningen. Som en del av denna utvärderingsprocess verifierar bolagets externa revisor också varje år att ersättningspolicyn har tillämpats korrekt. Båda rapporterna är tillgängliga på bolagets hemsida.

Följande ersättningspolicy godkändes av 2022 års extra bolagsstämma

Tillämpning av policyn
Denna ersättningspolicy avser ersättning för "bolagsledningen" i Bolaget, vilken innefattar (i) bolagets verkställande direktör ("VD"), (ii) vice VD, som en av de övriga befattningshavarna inom bolagsledningen kan utses till från tid till annan och (iii) ledande befattningshavare utsedda av styrelsen. Denna policy omfattar även eventuella ersättningar till styrelseledamöter ("styrelsen") för arbete som utförs utanför styrelseuppdraget.

Policyn är, tillsammans med tidigare års policyer, tillgänglig på Bolagets webbplats och kommer att finnas tillgänglig i tio år.

Huvudsakliga principer för ersättningar inom Bolaget
Bolagets principer och policyer har tagits fram för att säkerställa ansvarsfulla och hållbara ersättningsbeslut som syftar till att stödja Bolagets strategi, aktieägares långsiktiga intressen och hållbara affärsmetoder. Det är Bolagets målsättning att rekrytera, motivera och behålla högt kvalificerade ledande befattningshavare med förmåga att uppnå Bolagets mål samt att uppmuntra och på lämpligt sätt belöna befattningshavarnas prestationer och bidrag till Bolagets framgångar.

Ersättningar till styrelseledamöter
Utöver de styrelsearvoden som beslutas av årsstämman, kan ersättning för arbete som styrelseledamöter utför utanför styrelseuppdraget betalas i enlighet med rådande marknadsmässiga villkor.

Ersättningskommittén
Styrelsen har inrättat en ersättningskommitté för att ge stöd till styrelsen i frågor om ersättning till VD, vice VD (om sådan utsetts), övriga medlemmar i bolagsledningen och andra nyckelpersoner inom Bolaget. Syftet med ersättningskommittén är att strukturera och implementera ersättningsprinciper för att uppnå Bolagets strategi, varvid de huvudsakliga uppgifterna är följande:

- översyn och implementering av Bolagets ersättningsprinciper för bolagsledningen, inklusive denna policy som är föremål för godkännande av bolagsstämman,
- ersättning till VD och vice VD (om sådan utsetts) och övriga medlemmar i bolagsledningen samt övriga specifika ersättningsfrågor som uppkommer,
- utformning av långsiktiga incitamentsprogram som kräver bolagsstämmans godkännande, och
- efterlevnad av tillämpliga lagar och regler, såsom denna policy, aktiebolagslagen (2005:551), Svensk kod för bolagsstyrning och Aktiemarknadens Självregleringskommittés Regler om ersättningar till ledande befattningshavare och om incitamentsprogram.

Komponenter för ersättningar till bolagsledningen
Ersättningar till bolagsledningen består av fyra huvudkomponenter:

	Beskrivning, syfte och koppling till strategi och hållbarhet	Process och styrning	Relativ andel av maximal ersättning[1]
a) Grundlön	• Fast kontantersättning, utbetalas månadsvis. Ger en förutsägbar ersättning som bidrar till att attrahera och behålla nyckeltalanger.	• Kommittén genomför årligen en översyn av lönerna som en del i processen för översynen av den totala ersättningsnivån (se nedan för en beskrivning av processen för jämförelser).	30%
b) Årlig rörlig ersättning	• Årlig bonus utbetalas för prestationer under räkenskapsåret. • Varje position har en fastställd förväntad bonusmöjlighet, vilket kan vara upp till motsvarande 12 månaders grundlön. • Ersättningar överstigande 12 månaders grundlön utbetalas för exceptionella prestationer, med ett tak om 18 månaders grundlön. • Signalerar och belönar strategiska och operationella resultat samt prestationer under året som bidrar till Bolagets långsiktiga och hållbara värdeskapande.	• Den årliga översynen av den totala ersättningen tar även i beaktande årlig tilldelad bonus, resultat, målstruktur, viktningar av mål och specifika nivåer för prestationsbaserade mål. • Mätbara finansiella och icke-finansiella prestationskrav identifieras baserat på befattning och ansvar, och inkluderar prestation i förhållande till elproduktion, investeringar, finansiella mål, ESG och strategiska mål. • Ersättningskommittén granskar den årliga rörliga ersättningen separat.	15%
c) Långsiktigt incitaments-program	• Årliga tilldelningar av aktiebaserade långsiktiga incitamentsprogram som godkänts av årsstämman. Programmen ökar intressegemenskapen mellan deltagarna och aktieägare. • Tilldelningar kan beviljas med ett verkligt värde upp till 300 % av grundlönen vid tilldelningen.	• I den årliga översynen av den totala ersättningen beaktas långsiktiga incitament och resultat. • Krav att deltagarna bygger upp ett betydande personligt aktieinnehav på upp 100% av grundlönen (200 % för VD:n) över tid genom att behålla 50 % av de erhållna aktierna, netto efter skatt, fram till dess att den förutbestämd gränsen för det personliga aktieinnehavet har uppnåtts. • Ersättningskommittén granskar de långsiktiga incitamentsprogrammen separat.	50%
d) Förmåner	• Förutsägbara förmåner för att underlätta fullgörandet av uppdraget för respektive ledande befattningshavare, samt hjälpa till att attrahera och behålla nyckeltalanger.	• Kommittén ser regelbundet över förmåner och avtalsvillkor för att säkerställa att Bolaget erbjuder marknadsmässiga villkor. • Förmåner fastställs med hänsyn till extern marknadspraxis, intern praxis, position och relevanta komponenter för ersättning.	5%
Totalt			100%

[1] Uppskattad ersättning visar procentandelen av den totala ersättningen där andelarna uppskattas med antagande av 50 procent utfall av maximal årlig ersättning och beräknat verkligt värde av det långsiktiga incitamentet, utan att beakta effekten av förändringar av aktiekursen och utdelningar. Andelarna för maximal ersättning baseras på en full tilldelning av både årlig rörlig ersättning och långsiktiga incitamentet, utan att beakta vidare effekter av förändringar av aktiekursen. Andelarna kan variera på individnivå, baserat på de faktiska tilldelningarna och incitamentens varierande natur.

20250603046O9

När ersättningskommittén fattar beslut, inklusive fastställande, granskning och genomförande av denna policy, följer den en process där:

- styrelsen fastställer och övervakar ersättningskommitténs uppdrag,
- ersättningskommitténs ordförande godkänner kommitténs dagordning,
- ersättningskommittén beaktar rapporter, information och presentationer och diskuterar alla förslag. I sina överväganden tar kommittén vederbörlig hänsyn till Bolagets situation, generella och branschspecifika ersättningsnivåer, ersättningar och anställningsvillkor för den bredare personalgruppen, feedback från olika intressenter, relevanta lagar, förordningar och riktlinjer vilka publiceras från tid till annan,
- ersättningskommittén kan be om råd och stöd från representanter från bolagsledningen, övrig intern expertis och från externa konsulter. Den ska dock försäkra sig om att det inte föreligger någon intressekonflikt i förhållande till andra uppdrag som sådana personer kan ha för Bolaget och bolagsledningen,
- genom ett krav på att individer meddelar intressekonflikter och i sådana fall förklarar sig jäviga säkerställer ersättningskommittén att beslut inte påverkas av intressekonflikter,
- när ersättningskommittén anser att den har blivit korrekt och tillräckligt informerad, kommer den att fatta sina beslut och, i de fall det krävs, lämna förslag för styrelsens godkännande, och
- styrelsen kommer att behandla samtliga frågor för godkännande eller förslag från ersättningskommittén och, efter egna diskussioner, fatta beslut, lämna förslag till bolagsstämman och/eller lämna ytterligare förfrågningar till ersättningskommittén.

Översyn och jämförelser
Ersättningskommittén genomför översyner av Bolagets ersättningspolicyer och rutiner med hänsyn till den totala ersättningen för respektive ledande befattningshavare och de individuella komponenterna. Nivåerna fastställs med hänsyn till:

- den totala möjliga ersättningen,
- den externa lönemarknaden,
- befattningens omfattning och ansvar,
- individens färdigheter, erfarenhet och prestationer,
- Bolagets prestation, ersättningens skälighet och allmänna marknadsvillkor, och
- nivåer och ökningar av ersättningar, liksom andra anställningsvillkor för andra befattningar inom Bolaget.

Externa jämförelsestudier för totala ersättningar tas fram när ersättningskommittén finner det nödvändigt. Sådana jämförelsestudier består av en eller flera uppsättningar av bolag som konkurrerar med Bolaget om talang, med hänsyn till faktorer såsom storlek, komplexitet, geografi och affärsprofil vid fastställandet av sådana jämförelsegrupper.

Rörlig ersättning
Bolaget anser att rörlig ersättning utgör en viktig del av ledande befattningshavares ersättningspaket, där tillhörande prestationsmål återspeglar de viktigaste drivkrafterna för att fullfölja Bolagets affärsstrategi samt för att uppnå hållbart värdeskapande och tillväxt för att skapa långsiktigt aktieägarvärde. Ersättningskommittén säkerställer att prestationsmål och deras utformning anpassas till Bolagets strategiska inriktning och riskbenägenhet innan incitamenten godkänns av styrelsen.

Det finns inga villkor om uppskovsperioder avseende utbetalning av rörlig ersättning. Däremot kan styrelsen återkräva årliga bonusar som betalats ut, för det osannolika fall att de betalats ut baserat på information som uppdagats ha varit uppenbart felaktig. Styrelsen kan också under exceptionella omständigheter minska tilldelningar enligt långsiktiga incitamentsprogram, inklusive reducera dem till noll, om den anser att intjänandet återspeglar Bolagets verkliga resultat på ett felaktigt sätt.

Förmåner
Förmåner som tillhandahålls ska vara marknadsmässiga och ska underlätta för de ledande befattningshavarna att fullgöra sina arbetsuppgifter. Pension är den huvudsakliga förmånen och följer den lokala geografiska praxis där individen är baserad. Pensionsförmånerna består av en grundläggande plan för pensionsavsättningar, där arbetsgivaren tillhandahåller 60 procent och arbetstagaren 40 procent av ett årligt bidrag på upp till 18 procent av den högsta nivån för pensionsgrundande lön, och, enligt styrelsens bedömning, en kompletterande plan för pensionsavsättningar där arbetsgivaren tillhandahåller 60 procent och den anställde 40 procent av ett bidrag upp till 14 procent av den högsta nivån för pensionsgrundande lön.

Avgångsvederlag
Ledande befattningshavare har rullande kontrakt där ömsesidig uppsägningstid upp till tolv månader gäller mellan Bolaget och den ledande befattningshavaren. Därutöver finns bestämmelser om avgångsvederlag i anställningsavtalen för ledande befattningshavare som berättigar till ersättning för det fall anställningen upphör på grund av en väsentlig ägarförändring i Bolaget. En sådan ersättning, tillsammans med tillämplig uppsägningstid, får inte överstiga 24 månaders grundlön.

Styrelsen är vidare bemyndigad att i enskilda fall godkänna avgångsvederlag utöver uppsägningstiden och avgångsvederlag till följd av en väsentlig ägarförändring i Bolaget i det fall där anställningen avslutas av Bolaget utan saklig grund eller under andra omständigheter enligt styrelsens bedömning. Sådana avgångsvederlag kan leda till utbetalning om upp till 12 månaders grundlön.

Under alla omständigheter ska det sammanlagda avgångsvederlaget (dvs. för uppsägningstid och avgångsvederlag) vara begränsat till högst 24 månaders grundlön.

Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen

Syftet med internkontroll avseende den finansiella rapporteringen är att ge en försäkran om den externa finansiella rapporteringens tillförlitlighet och säkerställa att den finansiella rapporteringen görs i enlighet med allmänt accepterade redovisningsprinciper, gällande lagstiftning och andra krav som ställs på publika bolag.

Styrelsen har ett övergripande ansvar för att etablera och överse ett effektivt system för intern kontroll. Vd är ansvarig för att säkerställa att såväl en process som en adekvat organisation finns på plats för att säkra internkontroll och kvaliteten på den interna och externa finansiella rapporteringen. Syftet med denna rapport är att ge aktieägare och andra intressenter insikt i hur internkontrollen är organiserad inom Orrön Energy.

Orrön Energys system för intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen är baserat på det integrerade ramverket (Integrated Framework, 2013) som tagits fram av Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission (COSO). I ramverket ingår fem komponenter: kontrollmiljö, riskbedömning, kontrollaktiviteter, information och kommunikation, samt uppföljning.

Styrelsen har beaktat behovet av att etablera en funktion för internrevision men slagit fast att bolagets kontrollmiljö och de kontrollaktiviteter som genomförs av bolaget, styrelsen och revisionskommittén för närvarande är tillräckliga för att säkerställa en adekvat intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen.

Kontrollmiljö

Kontrollmiljön är grunden för Orrön Energys system för intern kontroll och definieras av bolagets policyer, rutiner, riktlinjer och koder, liksom av dess struktur för fördelning av ansvar och befogenheter. Orrön Energy har dokumenterat alla kritiska, finansiella processer och kontrollaktiviteter inom koncernen. Den etablerade affärskulturen inom koncernen är också grundläggande för att kunna säkerställa högsta nivå på etik, moral och integritet.

Riskbedömning

Risker avseende den finansiella rapporteringen följs upp och utvärderas av styrelsens revisionskommitté. Koncernens riskbedömningsprocess används för att bevaka och följa upp att risker hanteras. I processen identifieras och utvärderas risker samt görs bedömningar av den potentiella inverkan dessa risker kan ha på den finansiella rapporteringen. Utvärdering görs regelbundet såväl lokalt som på koncernnivå för att bedöma förändringar inom koncernen som kan komma att påverka den interna kontrollen.

Kontrollaktiviteter

I kontrollaktiviteter ingår allt från övergripande genomgångar av finansiella resultat i ledningsmöten till detaljerad kontoavstämning, daglig kontroll och godkännande av utbetalningar. Den månatliga genomgång och analys av den finansiella rapporteringen som görs på dotterbolags- och koncernnivå är viktiga kontrollaktiviteter i syfte att säkerställa att den finansiella rapporteringen inte innehåller några väsentliga fel samt även för att förhindra bedrägerier.

Information och kommunikation

Orrön Energy har processer på plats för att säkerställa att klargörande och korrekt information gällande den finansiella rapporteringen kommuniceras såväl internt inom organisationen som externt till allmänheten i enlighet med de informationskrav som ställs på noterade bolag. All information om bolagets policyer, rutiner och riktlinjer finns tillgänglig för koncernens anställda och uppdateringar och förändringar av rapporterings- och redovisningspolicyer meddelas via e-mail samt vid regelbundna finansmöten. Bolagets informationspolicy säkerställer därutöver att allmänheten ges tillgång till korrekt, läglig och relevant information om koncernen och dess finansiella ställning vid varje tillfälle.

Uppföljning

Uppföljning, förbättringar och utveckling av system, processer och kontroller sker regelbundet. Löpande uppföljning av kontrollaktiviteter sker på olika nivåer i organisationen och inbegriper både formella och informella rutiner för såväl ledande befattningshavares, som process- och kontrollansvarigas handlande.

Finansiella rapporter och noter

20250603046 10

Koncernens resultaträkning	38
Koncernens rapport över totalresultat	39
Koncernens balansräkning	40
Koncernens kassaflödesanalys	41
Förändringar i koncernens egna kapital	42
Noter till koncernens finansiella rapporter	43
- Not 1 – Redovisningsprinciper	43
- Not 2 – Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	48
- Not 3 – Finansiella intäkter	48
- Not 4 – Finansiella kostnader	48
- Not 5 – Inkomstskatt	48
- Not 6 – Materiella anläggningstillgångar	50
- Not 7 – Investeringar i intresseföretag och joint ventures	51
- Not 8 – Finansiella instrument riskhantering av finansiella risker	52
- Not 9 – Intäkter	55
- Not 10 – Övriga finansiella tillgångar	55
- Not 11 – Kompletterande information till kassaflödesanalysen	55
- Not 12 – Eget kapital	56
- Not 12.1 – Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital	56
- Not 12.2 – Övriga reserver	56
- Not 12.3 – Balanserat resultat	56
- Not 12.4 – Resultat per aktie	57
- Not 13 – Räntebärande skulder	57
- Not 14 – Avsättningar	57
- Not 15 – Leverantörsskulder och andra skulder	58
- Not 16 – Förändring av skulder – kassaflöden	58
- Not 17 – Ansvarsförbindelser och eventualtillgångar	58
- Not 18 – Transaktioner med närstående	59
- Not 19 – Genomsnittligt antal anställda	59
- Not 20 – Personalkostnader	60
- Not 21 – Långsiktiga incitamentsprogram	62
- Not 22 – Ersättning till koncernens revisorer	64
- Not 23 – Händelser efter balansdagens utgång	64
Moderbolagets årsredovisning	65
Moderbolagets resultaträkning	66
Moderbolagets rapport över totalresultat	67
Moderbolagets balansräkning	68
Moderbolagets kassaflödesanalys	69
Förändringar i moderbolagets egna kapital	70
Noter till moderbolagets finansiella rapporter	71
- Not 1 – Finansiella intäkter	71
- Not 2 – Finansiella kostnader	71
- Not 3 – Inkomstskatt	71
- Not 4 – Fordringar	71
- Not 5 – Övriga skulder	71
- Not 6 - Kompletterande information till kassaflödesanalysen	72
- Not 7 – Ersättningar till revisor	72
- Not 8 – Förslag till vinstdisposition	72
- Not 9 – Ställda säkerheter	72
- Not 10 – Aktier i dotterbolag	72
Styrelsens försäkran	74
Revisionsberättelse	75

Koncernens resultaträkning

MEUR	Not	2024	2023
Intäkter	9	25,7	28,0
Övriga intäkter	9	11,0	0,4
Verksamhetskostnader		-12,5	-12,6
Administrationskostnader	20, 21, 22	-19,8	-18,2
Avskrivningar		-15,9	-11,9
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	2	-6,0	-2,7
Rörelseresultat		**-17,5**	-17,0
Finansiella intäkter	3	5,3	6,3
Finansiella kostnader	4	-7,1	-8,4
Finansiella poster		**-1,8**	-2,1
Resultat före skatt		**-19,3**	-19,1
Inkomstskatt	5	6,0	11,5
Periodens resultat		**-13,3**	-7,6
Hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		-13,4	-8,0
Innehav utan bestämmande inflytande		0,1	0,4
		-13,3	-7,6
Resultat per aktie – EUR[1]	12.4	-0,05	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR[1]	12.4	-0,05	-0,03

[1] Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

20250603046111

Koncernens rapport över totalresultat

MEUR	2024	2023
Periodens resultat	**-13,3**	-7,6
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:		
Valutaomräkningsdifferens	-4,4	4,5
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen:		
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	0,4	–
Övrigt totalresultat efter skatt	**-4,0**	4,5
Totalresultat	**-17,3**	-3,1
Hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	-17,4	-3,4
Innehav utan bestämmande inflytande	0,1	0,3
	-17,3	-3,1

Koncernens balansräkning

MEUR	Not	2024	2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar		0,1	–
Materiella anläggningstillgångar	6	281,3	295,2
Andelar i intresseföretag och joint ventures	7	41,0	34,0
Uppskjutna skattefordringar	5	40,2	39,3
Finansiella anläggningstillgångar	8	46,7	95,5
		409,3	464,0
Omsättningstillgångar			
Övriga omsättningstillgångar		6,3	7,5
Kundfordringar		0,5	1,7
Övriga finansiella omsättningstillgångar	8, 10	14,5	5,7
Likvida medel		17,6	21,8
		38,9	36,7
SUMMA TILLGÅNGAR		**448,2**	500,7
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	12.1	0,4	0,4
Övrigt tillskjutet kapital	12.1	315,8	315,8
Övriga reserver	12.2	1,8	2,5
Balanserat resultat	12.3	32,1	39,4
Årets resultat		-13,4	-7,6
		336,7	350,5
Innehav utan bestämmande inflytande		2,7	2,9
SUMMA EGET KAPITAL		**339,4**	353,4
Långfristiga skulder			
Räntebärande lån och skulder	13	83,6	114,7
Uppskjutna skatteskulder	5	11,4	15,9
Avsättningar	14	2,1	3,0
		97,1	133,6
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	15	11,0	12,7
Kortfristiga skatteskulder	5	0,1	0,2
Övriga kortfristiga finansiella skulder	8	0,6	0,8
		11,7	13,7
SUMMA SKULDER		**108,8**	147,3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**448,2**	500,7

20250603046 12

Koncernens kassaflödesanalys

MEUR	Not	2024	2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Periodens resultat		-13,3	-7,6
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	11	9,7	8,1
Erhållen ränta		4,2	4,7
Betald ränta		-6,7	-3,7
Betald skatt		–	-0,2
Erhållen utdelning		0,2	13,1
Betald utdelning till innehav utan bestämmande inflytande		-0,3	-0,3
Förändringar i rörelsekapital:			
Förändringar i fordringar		0,5	4,9
Förändringar i skulder		-0,6	-3,5
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten		**-6,3**	15,5
Kassaflöde från investeringar			
Investeringar i projekt för förnybar energi[1]		-15,0	-72,3
Förvärv av dotterbolag, efter avdrag för likvida medel		-0,1	-6,7
Investeringar i intressebolag		-1,8	-0,1
Avkastning från eget kapitalinstrument		0,4	–
Betalning för försäljning av joint venture		28,9	–
Återbetalning av lån från joint venture		20,2	–
Summa kassaflöde från investeringar		**32,6**	-79,1
Kassaflöde från finansiering			
Nyttjande av kreditfacilitet	16	65,0	94,6
Återbetalning av kreditfacilitet	16	-94,8	-35,6
Betalda finansieringsutgifter		-0,3	-1,3
Summa kassaflöde från finansiering		**-30,1**	57,7
Förändring av likvida medel		-3,8	-5,9
Likvida medel vid årets början		21,8	26,9
Valutakursdifferenser i likvida medel		-0,4	0,8
Likvida medel vid årets slut		**17,6**	21,8

[1] Inkluderar förvärv av förnybara energitillgångar och finansiering av joint ventures.

Förändringar i koncernens egna kapital

MEUR	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
1 januari 2023	**0,4**	**310,3**	**40,7**	**351,4**	**8,3**	**359,7**
Totalresultat						
Periodens resultat	–	–	-8,0	-8,0	0,4	-7,6
Övrigt totalresultat	–	4,6	–	4,6	-0,1	4,5
Summa totalresultat	**–**	**4,6**	**-8,0**	**-3,4**	**0,3**	**-3,1**
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande	–	–	–	–	-5,9	-5,9
Aktierelaterade ersättningar	–	–	2,7	2,7	–	2,7
Summa transaktioner med ägare	**–**	**–**	**2,7**	**2,7**	**-5,9**	**-3,2**
31 december 2023	**0,4**	**314,9**	**35,4**	**350,7**	**2,7**	**353,4**
Justering av ingående balans[1]	–	3,4	-3,6	-0,2	0,2	–
31 december 2023 - Omräknad	**0,4**	**318,3**	**31,8**	**350,5**	**2,9**	**353,4**
Totalresultat						
Periodens resultat	–	–	-13,4	-13,4	0,1	-13,3
Övrigt totalresultat	–	-4,0	–	-4,0	–	-4,0
Summa totalresultat	**–**	**-4,0**	**-13,4**	**-17,4**	**0,1**	**-17,3**
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande	–	–	–	–	-0,3	-0,3
Aktierelaterade ersättningar	–	3,4	–	3,4	–	3,4
Övrigt	–	–	0,2	0,2	–	0,2
Summa transaktioner med ägare	**–**	**3,4**	**0,2**	**3,6**	**-0,3**	**3,3**
31 december 2024	**0,4**	**317,7**	**18,6**	**336,7**	**2,7**	**339,4**

[1] Omklassificering mellan balanserad vinst, övriga reserver och innehav utan bestämmande inflytande.

Noter till koncernens finansiella rapporter

20250603046 13

Not 1 – Redovisningsprinciper

Generell information
Orrön Energy AB (publ) med organisationsnummer 556610-8055 är ett oberoende publikt aktiebolag, med säte på Hovslagargatan 5, Stockholm, Sverige. Orrön Energys aktier är noterade på Nasdaq Stockholm.

Bolaget bedriver verksamhet inom förnybar energi och har en kärnportfölj bestående av högkvalitativa och kassaflödesgenererande tillgångar samt egenutvecklade tillväxtprojekt. Bolaget och dess dotterbolag har sin huvudsakliga verksamhet i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike och beskrivs vidare i förvaltningsberättelsen i denna års- och hållbarhetsrapport.

Koncernens finansiella rapporter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024 godkändes av styrelsen den 2 april 2025, och kommer att presenteras på årsstämman för godkännande den 5 maj 2025

Grunder för rapporternas upprättande
Orrön Energys årsredovisning har upprättats i enlighet med IFRS redovisningsstandarder och årsredovisningslagen (1995:1554). IFRS redovisningsstandarder omfattar IFRS-standarder, IAS-standarder och tolkningar utvecklade av IFRS Interpretations Committee. Dessutom har RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncerner tillämpats enligt de riktlinjer som utfärdats av Rådet för hållbarhets- och finansiell rapportering.

Att upprätta finansiella rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver att vissa kritiska redovisningsmässiga uppskattningar görs och även att ledningen gör vissa antaganden vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av antaganden, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen anges under rubriken Kritiska redovisningsuppskattningar och antaganden. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med anskaffningsvärdemetoden förutom för poster som ska redovisas till verkligt värde, vilket beskrivs i koncernens redovisningsprinciper. Koncerninterna transaktioner och balansposter har eliminerats.

Koncernens finansiella resultat presenteras i Euro (EUR) som är den valuta som koncernen har valt som rapporteringsvaluta och samtliga belopp har avrundats till närmaste miljoner EUR (MEUR), med en decimal, om inte annat anges.

Redovisningsstandarder, tillägg och tolkningar
Koncernen har tillämpat följande standarder och ändringar för första gången för den årliga rapporteringsperioden som påbörjades den 1 januari 2024.
- Klassificering av skulder som kortfristiga eller långfristiga och långfristiga med kovenanter – Ändringar av IAS 1
- Leaseskuld i ett sale-leaseback-avtal – Ändringar av IFRS 16
- Leverantörsfinansiering – Ändringar av IAS 7 och IFRS 7

De ändringar som anges ovan har inte haft någon inverkan på de belopp som redovisats under tidigare år eller under innevarande period och förväntas inte ha någon betydande inverkan på framtida perioder.

Vissa ändringar av redovisningsstandarder har publicerats som inte är obligatoriska för rapporteringsperioden den 31 december 2024, och dessa har inte tillämpats i förtid av koncernen. Ändringarna förväntas inte ha någon väsentlig inverkan på koncernen under innevarande eller framtida redovisningsperioder och inte heller på framtida transaktioner.

Konsolideringsprinciper

Dotterbolag
Dotterbolag är alla företag, över vilka koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Förekomsten och effekten av potentiella rösträtter som för närvarande är möjliga att utnyttja eller konvertera beaktas vid bedömningen av koncernens bestämmande inflytande. Dotterbolag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör.

Förvärvsmetoden används för redovisning av koncernens rörelseförvärv. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterbolag utgörs av det verkliga värdet på de överlåtna tillgångarna, skulder till de tidigare ägarna av den förvärvade rörelsen och de aktier som emitterats av koncernen. I köpeskillingen ingår även de tillgångar eller skulder som är en följd av en överenskommelse om villkorad köpeskilling värderade till verkligt värde. Identifierbara förvärvade tillgångar och övertagna skulder och eventualförpliktelser i ett rörelseförvärv värderas inledningsvis till verkligt värde på förvärvsdagen.

Ägare utan bestämmande inflytandes andel i dotterbolaget representerar den del av dotterbolaget som inte ägs av koncernen. Dotterbolagets egna kapital hänförligt till aktieägare utan bestämmande inflytande visas som en separat post i koncernens egna kapital. Koncernen avgör för varje förvärv, om innehav utan bestämmande inflytande i det förvärvade företaget redovisas till verkligt värde eller till innehavets proportionella andel av det förvärvade företagets identifierbara nettotillgångar.

Koncerninterna transaktioner, balansposter, intäkter och kostnader för transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Vinster och förluster som är ett resultat av koncerninterna transaktioner elimineras också. Redovisningsprinciperna för dotterföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

Joint ventures
En investering i ett joint venture är en investering i ett företag där koncernen har ett gemensamt bestämmande inflytande, i allmänhet med ett aktieinnehav med högst 50 procent av rösterna. Det gemensamma bestämmande inflytandet är den avtalsenliga gemensamma kontroll som endast existerar när beslut om relevanta aktiviteter kräver enhälligt samtycke från de parter som delar på denna kontroll. Sådana innehav redovisas enligt kapitalandelsmetoden och har initialt redovisats till anskaffningsvärde i koncernredovisningen. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för andelarna i ett joint venture och det verkliga nettovärdet av dess tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser redovisade vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill. Goodwill ingår i innehavets redovisade värde och ingår som en del av innehavet vid bedömning av nedskrivningsbehov. Koncernens andel av det resultat som uppkommit i ett joint venture efter förvärvet redovisas i resultaträkningen och koncernens andel av förändringar i övrigt totalresultat redovisas direkt i övrigt totalresultat i koncernen. När koncernens ackumulerade andel av förluster i ett joint venture uppgår till eller överstiger dess innehav, redovisar koncernen inga ytterligare förluster om den inte påtagit sig förpliktelser eller har gjort betalningar för joint ventures räkning.

Orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernen och dess joint venture elimineras i förhållande till koncernens innehav i joint venture. Även orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången.

Intresseföretag
En investering i ett intresseföretag är en investering i ett bolag där koncernen har ett betydande inflytande men saknar kontroll med i allmänhet ett aktieinnehav om minst 20 procent men högst 50 procent av rösterna. Sådana innehav redovisas enligt kapitalandelsmetoden och redovisas initialt till anskaffningsvärde i koncernredovisningen. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet på andelarna i ett intresseföretag och det verkliga nettovärdet av intresseföretagets tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser redovisade vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill. Goodwill ingår i innehavets redovisade värde och ingår som en del av innehavet vid bedömning av nedskrivningsbehov. Koncernens andel av det resultat som uppkommit i intresseföretaget efter förvärvet redovisas i resultaträkningen och koncernens andel av förändringar i övrigt totalresultat i intresseföretaget efter förvärvet redovisas direkt i övrigt totalresultat i koncernen.

När koncernens ackumulerade andel i ett intresseföretags förluster uppgår till eller överstiger dess innehav i intresseföretaget redovisar koncernen inte ytterligare förluster om inte den har påtagit sig förpliktelser eller har gjort betalningar för intresseföretagets räkning. Orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernen och dess intresseföretag elimineras i förhållande till koncernens innehav i intresseföretaget. Även orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången.

Utländsk valuta
Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika bolagen i koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive bolag huvudsakligen är verksamt (funktionell valuta). Koncernens finansiella rapporter presenteras i Euro som koncernen valt som rapporteringsvaluta.

Transaktioner och balansposter
Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta omräknas till balansdagens kurs och valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen. Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den valutakurs som gäller på transaktionsdagen. Valutakurs-differenser redovisas som finansiella intäkter/kostnader i resultaträkningen förutom uppskjutna valutakursdifferenser avseende säkringsredovisning som uppfyller villkoren för en sådan, vilka redovisas i övrigt totalresultat

Rapporteringsvaluta
Utländska koncernföretags balans- och resultaträkningar omräknas till rapportvaluta för konsolidering. Samtliga tillgångar och skulder i dotterbolagen omräknas till balansdagens kurs medan resultaträkningarna omräknas till genomsnittskursen för året förutom där det ansetts mer relevant att använda transaktionsdagens kurs. Omräkningsdifferenser som uppstår redovisas direkt i valutaomräkningsreserven i övrigt totalresultat. Vid avyttring av en utlandsverksamhet omklassificeras sådana omräkningsdifferenser från eget kapital till resultaträkningen och ingår i resultat från avyttringar.

Valutakurser
Vid upprättandet av årsredovisningen har följande valutakurser använts:

	31 dec 2024		31 dec 2023	
	Genomsnitt	**Balansdag**	Genomsnitt	Balansdag
1 EUR motsvarar SEK	11,4309	11,4590	11,4728	11,0960
1 EUR motsvarar NOK	11,6251	11,7950	11,4244	11,2405
1 EUR motsvarar GBP	0,8466	0,8292	0,8699	0,8691
1 EUR motsvarar CHF	0,9526	0,9412	0,9717	0,9260

20250603046l4

Klassificering av tillgångar och skulder
Anläggningstillgångar, långfristiga skulder och långfristiga avsättningar består av belopp som förväntas återvinnas eller betalas mer än tolv månader efter balansdagen. Kortfristiga tillgångar, kortfristiga skulder och kortfristiga avsättningar består enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader efter balansdagen.

Materiella anläggningstillgångar
Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minus avskrivning och eventuell nedskrivning. Anskaffningsvärdet innefattar kostnader som är direkt hänförliga till förvärvet av tillgången. Kostnader för vindkraftsparker inkluderar även, till skillnad från andra investeringar, kostnader för kalibrering och driftstart och inkluderar även räntekostnader under byggfasen.

I samband med att tillstånd beviljas för byggnation av vindkraftverk förbinder sig koncernen att återställa mark till ursprungligt skick efter utgången av vindkraftsverkens nyttjandeperiod. Den uppskattade framtida kostnaden för denna återställning redovisas i koncernredovisningen och beräknas med hjälp av en uppskattad diskonteringsränta före skatt som återspeglar en aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar.

Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Andra former av reparationer och underhåll redovisas löpande och kostnadsförs under den period de uppkommer.

Mark anses inte ha en begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av. Värdet på vindkraftsparker skrivs av linjärt ned till maximalt tillgångens beräknade restvärde och över tillgångens förväntade nyttjandeperiod. Avskrivningar av vindkraftsparker initieras när parken överlämnats för kommersiell drift.

För beräkning av planenliga avskrivningar tillämpas följande nyttjandeperioder:
- Byggnader 20 år
- Vindkraftverk och turbiner 10–30 år
- Annan utrustning 3–5 år

Nedskrivning av tillgångar
Koncernen bedömer vid varje balansdag om det finns indikationer på att nedskrivningsbehov av en tillgång föreligger. När en indikation om nedskrivningsbehov finns eller när ett nedskrivningstest för en tillgång krävs, genomför koncernen en formell bedömning av återvinningsvärdet. Om det redovisade värdet på en kassagenererande enhet (KGE) överstiger dess återvinningsvärde anses KGE:n ha minskat i värde och skrivs ner till återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet är det högsta av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och nyttjandevärde. Nyttjandevärdet beräknas genom att diskontera uppskattade framtida kassaflöden till deras nuvärde med användande av en diskonteringsränta före skatt som återspeglar en aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med tillgången. När återvinningsvärdet är lägre än det bokförda värdet redovisas en kostnad för nedskrivning i resultaträkningen.

Om det föreligger indikationer på att behovet av tidigare redovisade nedskrivningar inte längre föreligger eller har minskat görs en uppskattning av återvinningsvärdet. När en tidigare redovisad nedskrivning återförs, ökar tillgångens redovisade värde till det uppskattade återvinningsvärdet. Det bokförda värdet får, efter ökningen, inte överstiga det ursprungliga bokförda värdet, inklusive avskrivningar, som hade redovisats för tillgången om någon nedskrivning av tillgången inte hade gjorts under tidigare år.

Finansiella tillgångar och skulder
Tillgångar och skulder redovisas initialt till verkligt värde plus transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde om inget annat anges. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från investeringarna har upphört eller överförts och koncernen i allt väsentligt har överfört de risker och fördelar som är förknippade med ägandet. Finansiella tillgångar och skulder kategoriseras efter om de värderas till upplupet anskaffningsvärde, till verkligt värde via övrigt totalresultat eller till verkligt värde via resultaträkningen. Orrön Energy redovisar följande finansiella tillgångar och skulder:

Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde
Finansiella tillgångar som innehas för att erhålla kontraktuella kassaflöden när dessa kassaflöden endast utgörs av ränta och amorteringar redovisas till upplupet anskaffningsvärde. Koncernens lån och fordringar består endast av bundna och på förhand bestämda kassaflöden och är i sin helhet hänförliga till ränta och amorteringar samt kontraktuell elförsäljning. Koncernens avsikt är att behålla dessa fordringar tills de är betalda. Lån redovisas initialt till verkligt värde, med avdrag för eventuella transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde.

Finansiella tillgångar till verkligt värde över resultaträkningen
Finansiella tillgångar som redovisas över resultaträkningen är de tillgångar som inte skall redovisas som finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde eller till verkligt värde i övrigt totalresultat.

Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde
Finansiella skulder redovisas till upplupet anskaffningsvärde om de inte skall redovisas till verkligt värde över resultaträkningen eller om koncernen har valt att utnyttja möjligheten att redovisa dem till verkligt värde över resultaträkningen. Lån och leverantörsskulder redovisas initialt till verkligt värde, med avdrag för eventuella transaktionskostnader och därefter till upplupet anskaffningsvärde i enlighet med effektivräntemetoden.

Finansiella skulder till verkligt värde över resultaträkningen
Finansiella skulder redovisas till verkligt värde över resultaträkningen och inkluderar inbäddade derivat som inte kan redovisas till upplupet anskaffningsvärde.

Nedskrivning av finansiella tillgångar
Beräkning av nedskrivningar av finansiella tillgångar är baserade på förväntade kreditförluster. För kundfordringar och andra fordringar tillämpar koncernen de förenklingsregler som innebär att en reserv kan redovisas direkt för hela fordringens löptid. Koncernen beaktar industrins historiska kreditvärdighet i stort och kreditvärdigheten för större kunder för att uppskatta reservens storlek. Ytterligare upplysningar avseende koncernens finansiella tillgångar finns i not 9.

Derivatinstrument som används för säkring
Derivatinstrument används för att hantera koncernens finansiella exponering för marknadsrisker hänförliga till fluktuationer i valutor och räntor. Derivatinstrument redovisas initialt till verkligt värde på kontraktsdatumet och omvärderas därefter kontinuerligt till verkligt värde. Koncernen utvärderar både vid kontraktstillfället och fortlöpande huruvida det finansiella instrumentet är effektivt när det gäller att säkra förändringar i det verkliga värdet eller kassaflödet.

Den effektiva delen av förändringen i verkligt värde för de derivatinstrument som kvalificerar som kassaflödessäkringar redovisas i övrigt totalresultat. I det fall en vinst eller förlust som är hänförlig till den ineffektiva delen uppkommer redovisas den omedelbart i resultaträkningen. De belopp som ackumulerats i övrigt totalresultat överförs till resultaträkningen i samma period som den säkrade posten påverkar resultatet. När ett säkringsinstrument inte längre uppfyller kraven för säkringsredovisning, löper ut eller säljs, kvarstår eventuell ackumulerad vinst eller förlust som redovisats i övrigt totalresultat i eget kapital till dess det inte längre bedöms sannolikt att den prognostiserade transaktionen kommer att inträffa, då den redovisas i resultaträkningen.

Upplåning
Upplåning redovisas initialt till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde i enlighet med effektivräntemetoden och räntekostnaden beräknas till den effektiva räntesatsen. Effektivräntemetoden är en metod som används för att beräkna den upplupna kostnaden på en finansiell skuld och för att allokera räntekostnaden över den relevanta perioden. Den effektiva räntan är den ränta som exakt diskonterar förväntade framtida betalningar baserat på den finansiella skuldens förväntade livslängd, eller en kortare period när det är lämpligt och omvärderas löpande.

Likvida medel
I likvida medel ingår banktillgodohavanden, kontanter, och likvida räntebärande värdepapper med initial förfallodag inom tre månader.

Eget kapital
Aktiekapitalet består av moderbolagets registrerade aktiekapital. Kostnader hänförliga till emission av nya aktier redovisas i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden. Överskottet hänförligt till en aktieemission redovisas under posten övrigt tillskjutet kapital.

När ett koncernföretag köper moderföretagets aktier (återköp av egna aktier) reducerar köpeskillingen, inklusive eventuella direkt hänförbara transaktionskostnader (netto efter skatt), det egna kapitalet hänförligt till moderbolagets aktieägare, tills aktierna annulleras eller avyttras. Om dessa aktier senare avyttras, redovisas erhållna nettobelopp efter eventuella direkt hänförbara transaktionskostnader och skatteeffekter i eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Förändring i verkligt värde av säkringsinstrument som kvalificerar för säkerhetsredovisning redovisas i säkringsreserven. Vid reglering av säkringsinstrumentet redovisas den säkrade transaktionen i resultaträkningen. Valutaomräkningsreserven innefattar orealiserade omräkningsdifferenser hänförliga till omräkningen av de funktionella valutorna till rapporteringsvalutan. Balanserad vinst innehåller de ackumulerade resultaten hänförliga till moderbolagets aktieägare.

Avsättningar
En avsättning redovisas när bolaget har ett formellt eller informellt åtagande, till följd av en tidigare händelse, och det är mer sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet, än att så inte kommer att ske, och en tillförlitlig uppskattning kan göras av beloppet.

Avsättningar värderas till nuvärdet av de belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen och diskonteringsräntan som används för beräkningen är den riskfria räntan med ett tillägg för kreditrisk. Den ökning av avsättningen som beror på att tid förflyter redovisas som en finansiell kostnad.

I de fall koncernen är skyldig att bidra till återställning av mark, görs en avsättning som motsvarar det framtida beräknade åtagandet. En tillgång, som del av vindkraftsparken, motsvarande nuvärdet av den förväntade återställningskostnaden redovisas och skrivs av över tillgångens förväntade nyttjandeperiod. Tillgången redovisas till diskonterat värde med hänsyn till den framtida återställningsskyldigheten, och det diskonterade värdet minskas gradvis och kostnadsförs över tillgångens livstid. Förändringar i återställningskostnader och avsättningar tillämpas framåtriktat och i enlighet med den princip som användes när redovisningen gjordes initialt.

20250603046 15

Intäktsredovisning
Intäkter redovisas i resultaträkningen när bestämmandeinflytandet har övergått till köparen. Orrön Energys nettoomsättning inkluderar försäljning av producerad el, intjänade och sålda elcertifikat och ursprungsgarantier samt vinster och förluster från elpris- och valutaderivat hänförliga till den prissäkrade produktionen. Intäkter som uppkommer vid försäljning av producerad el redovisas vid en tidpunkt i den period leverans skedde, till spotpris, terminspris eller annat avtalat pris. Intäkter avseende elcertifikat redovisas över tiden till gällande spotpris, terminspris eller annat avtalat pris för den period då elcertifikatet intjänats, vilket är den period då elen producerades. Intäkter från el, elcertifikat och ursprungsgarantier redovisas i nettoomsättningen från dagen för driftsättning.

Elcertifikat redovisas som varulager i balansräkningen när de registreras hos Energimyndigheten och redovisas som upplupen intäkt för de perioder de är intjänade men ännu inte registrerade.

Lånekostnader
Lånekostnader hänförliga till förvärv, konstruktion eller produktion av kvalificerade tillgångar läggs till anskaffningskostnaden för dessa tillgångar. Kvalificerade tillgångar, för vilka lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet är tillgångar som tar betydande tid i anspråk för att färdigställas för avsedd användning eller försäljning. Om intäkter uppkommer från en tillfällig investering av ett specifikt lån, vars avsikt är att användas för en kvalificerad tillgång, för vilken lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet, ska intäkterna dras av från den del av lånekostnaden som aktiveras. Detta gäller ränta på lån som används för att finansiera vindkraftsparker under uppbyggnad och som aktiveras till dess att vindkraftsparken tas i drift. Övriga lånekostnader redovisas i den period de uppkommer. Ränta på lån för att finansiera förvärv av driftsatta vindkraftsparker resultatförs när de uppkommer.

Administrationskostnader
Administrationskostnader inkluderar samtliga kostnader som inte är direkta produktionskostnader. Dessa kostnader inkluderar främst personalkostnader, kontorskostnader, resekostnader och kostnader för externa tjänster.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar till anställda
Kortfristiga ersättningar till anställda som löner, sociala kostnader och semesterlön resultatförs när de uppkommer.

Pensioner
Pensioner utgör de vanligaste långfristiga ersättningarna till anställda. Pensionsprogrammen finansieras genom betalningar till försäkringsbolag. Koncernens pensionsförpliktelser består av avgiftsbestämda planer. En avgiftsbestämd plan är en pensionsplan där koncernen betalar fasta avgifter. Koncernen har inga ytterligare betalningsåtaganden efter det att premierna har betalats. Premierna kostnadsförs när de betalas.

Aktierelaterade ersättningar
Aktierelaterade ersättningar där regleringen görs i aktier redovisas i resultaträkningen som kostnader över programmets löptid och som eget kapital i balansräkningen. Optionen värderas till verkligt värde vid dagen för tilldelningen enligt en optionsvärderingsmetod och redovisas i resultaträkningen över löptiden utan någon omvärdering av optionen.

Inkomstskatter
De huvudsakliga skattekomponenterna består av aktuell och uppskjuten skatt. Skatt redovisas i resultaträkningen, förutom när skatt relaterar till belopp som redovisats i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital.

Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas för det aktuella året och innefattar även justeringar av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder.

Uppskjuten skatt är en icke-kassaflödespåverkande kostnad som redovisas i sin helhet, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dess redovisade värde. Temporära skillnader kan uppkomma till exempel när utgifter för investeringar är aktiverade redovisningsmässigt men skatteavdraget görs tidigare eller när återställningskostnader har redovisats i de finansiella rapporterna men det skattemässiga avdraget inte kan göras förrän i samband med att återställningsarbetet utförts. Om den uppskjutna skatten uppstår till följd av en transaktion som utgör den initiala redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är företagsförvärv och som, vid transaktionstillfället, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat, redovisas den emellertid inte. Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader som uppkommer på andelar i dotterföretag och intresseföretag, förutom när tidpunkten för återföring av den temporära skillnaden kan styras av koncernen och det är sannolikt att den temporära skillnaden inte kommer att återföras inom överskådlig framtid. Uppskjuten skatt beräknas till skattesatser (och lagar) som har antagits eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den uppskjutna skattefordran realiseras eller den uppskjutna skatteskulden regleras. Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas. Uppskjutna skattefordringar kvittas mot uppskjutna skatteskulder i balansräkningen när de uppkommit i samma land.

Segmentrapportering
Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som presenteras för koncernledningen. Sedan bolaget ändrade verksamhetsinriktning för att bli ett renodlat bolag inom förnybar energi den 1 juli 2022 rapporteras verksamheten som ett rörelsesegment. Detta kan ändras i framtiden när verksamheten expanderar geografiskt och verksamhetsmässigt.

Kritiska redovisningsuppskattningar och antaganden
Orrön Energys ledning måste göra uppskattningar och antaganden vid upprättandet av koncernens finansiella rapporter. Osäkerheter i uppskattningar och antaganden skulle kunna påverka det bokförda värdet på tillgångar och skulder och koncernens resultat. De viktigaste uppskattningarna och antagandena är:

Omklassificering till tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare
Kriterierna för att klassificera innehav för försäljning eller värdeöverföring anses uppfyllda endast när försäljningen eller värdeöverföringen är mycket sannolik och tillgången eller avyttringsgruppen är tillgänglig för omedelbar försäljning eller värdeöverföring i dess nuvarande skick. De åtgärder som krävs för att slutföra försäljningen eller värdeöverföringen bör tyda på att det inte är sannolikt att betydande ändringar kommer att göras av försäljningen eller värdeöverföringen eller att försäljningen eller värdeöverföringen kommer att dras tillbaka. Bolagsledningen måste förbinda sig till planen för försäljningen eller värdeöverföringen av tillgången och försäljningen eller värdeöverföringen skall förväntas slutföras inom ett år från klassificeringstidpunkten.

Not 2 – Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

MEUR	**2024**	2023
Metsälamminkangas Wind Oy (50%)	-5,8	-3,2
Leikanger Kraft AS (50%)	–	0,3
Övriga	-0,2	0,2
	-6,0	-2,7

Not 3 – Finansiella intäkter

MEUR	**2024**	2023
Valutakursvinst	–	–
Ränteintäkter	5,3	5,9
Övriga	0,0	0,4
	5,3	6,3

Not 4 – Finansiella kostnader

MEUR	**2024**	2023
Valutakursförlust	0,8	2,6
Räntekostnader	4,9	4,8
Övriga	1,4	1,0
	7,1	8,4

Not 5 – Inkomstskatt

MEUR	**2024**	2023
Aktuell skatt	-0,1	-0,2
Uppskjuten skatt	6,1	11,7
	6,0	11,5

20250603046316

Skatten på koncernens resultat före skatt skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle uppkomma om svensk skattesats hade tillämpats enligt följande:

MEUR	**2024**	2023
Resultat före skatt	-19,3	-19,1
Skatt enligt gällande bolagsskattenivå i Sverige 20,6% (20,6%)	4,0	3,9
Effekt av ej avdragsgilla kostnader	-0,5	-4,1
Ökning/minskning ej bokförda underskottsavdrag	5,1	0,0
Effekt av överavskrivningar	7,6	0,4
Upplupen skattefordran på ej bokförda underskottsavdrag	–	11,3
Inkomstskatt i resultaträkningen	**6,0**	11,5

Det finns inga skatteintäkter/kostnader hänförliga till delposter i övrigt totalresultat.

Skattefordran - aktuell och uppskjuten	Aktuell		Uppskjuten	
MEUR	**2024**	2023	**2024**	2023
Sverige	–	–	40,2	39,3
	–	–	**40,2**	39,3

Skatteskuld - aktuell och uppskjuten	Aktuell		Uppskjuten	
MEUR	**2024**	2023	**2024**	2023
Sverige	0,0	0,2	11,4	15,9
Schweiz	0,1	–	–	–
	0,1	0,2	**11,4**	15,9

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder MEUR	**2024**	2023
Uppskjutna skattefordringar		
Temporära skillnader på materialla anläggningstillgångar	2,2	–
Temporära skillnader på skattemässiga underskott	38,0	39,3
	40,2	39,3
Uppskjutna skatteskulder		
Övervärden på materialla anläggningstillgångar	11,4	15,9
	11,4	15,9

Outnyttjade skattemässiga underskott
Koncernen har skattemässiga underskottsavdrag om cirka 216,4 MEUR (205,4 MEUR) i Sverige. Den uppskjutna skattetillgången som är hänförlig till dessa underskottsavdrag uppgick per balansdagen till 38,0 MEUR (39,3 MEUR). När den uppskjutna skattetillgången tagits i beaktan uppgår återstående outnyttjade skattemässiga underskott till 31,7 MEUR (16,4 MEUR) per balansdagen. De skattemässiga underskotten har ingen begränsning i när de kan utnyttjas..

Internationell skattereform OECD:s modellregler enligt Pelare 2
Koncernen omfattas av OECD:s modellregler för global minimibeskattning (Pelare 2) som implementerats i Sverige genom Lag (2023:875) om tilläggsskatt, och koncernen förväntas enbart att omfattas av modellreglerna under 2024. Den nya lagen trädde i kraft den 1 januari 2024 och gäller för beskattningsår som påbörjas efter den 31 december 2023.

Enligt Pelare 2 är koncernen skyldig att betala tilläggsskatt för jurisdiktioner där koncernen har verksamhet som är lågbeskattad. Verksamheter anses vara lågbeskattade om koncernens effektiva skattesats i en jurisdiktion, beräknad i enlighet med vissa regler enligt Pelare 2, understiger minimiskattesatsen om 15 procent. Modellreglerna enligt Pelare 2 innehåller även tillfälliga safe harbour-regler som, om de uppfylls för en viss jurisdiktion, innebär att den uppskjutna skatten för jurisdiktionen anses vara noll.

Koncernens bedömning indikerar att koncernbolagen uppfyller safe harbour-reglerna, varför ingen skatteskuld förväntas att tillkomma för någon jurisdiktion. Därmed förväntar sig koncernen inte att införandet av Pelare 2 kommer att ha någon väsentlig inverkan på koncernens effektiva skattesats.

Not 6 – Materiella anläggningstillgångar

MEUR	Mark och byggnader	Anläggningar och maskiner	Pågående byggnadsarbete	Övriga	**Summa**
Anskaffningsvärde					
1 januari 2023	0,2	228,9	63,6	13,7	306,4
Investeringar	–	7,8	6,4	–	14,2
Omklassificeringar	17,3	126,3	-70,0	-9,2	64,4
Avyttring	–	-0,2	–	–	-0,2
Valutakursomräkning	–	0,8	–	0,9	1,7
31 december 2023	**17,5**	**363,6**	**–**	**5,4**	**386,5**
Investeringar	0,4	7,2	–	0,0	7,6
Omklassificeringar	1,2	–	–	-1,2	–
Omvärdering	–	-1,1	–	–	-1,1
Avyttring	–	0,9	–	-0,1	0,8
Valutakursomräkning	-0,1	-7,9	–	-0,1	-8,1
31 december 2024	**19,0**	**362,7**	**–**	**4,0**	**385,7**
Avskrivning					
1 januari 2023	–	-65,3	–	-5,3	-70,6
Avskrivningar	0,0	-11,8	–	-0,5	-12,3
Omklassificeringar	-1,7	-7,5	–	1,7	-7,5
Företagsförvärv	0,0	-0,5	–	-0,4	-0,9
31 december 2023	**-1,7**	**-85,1**	**–**	**-4,5**	**-91,3**
Avskrivningar	-0,4	-15,0	–	-0,1	-15,5
Omklassificeringar	-0,4	-0,5	–	0,5	-0,4
Valutakursomräkning	0,0	2,7	–	0,1	
31 december 2024	**-2,5**	**-97,9**	**–**	**-4,0**	**-104,4**
Bokfört värde					
31 december 2024	16,5	264,8	–	0,1	281,3
31 december 2023	15,8	278,5	–	0,9	295,2

Förväntad nyttjandeperiod
Byggnader skrivs av över den uppskattade nyttjandeperioden om 20 år, med beaktan för det bokförda restvärdet.

Maskiner och andra tekniska anläggningar utgörs av koncernens vindkraftsparker och består av vindkraftverk, fundament och annan utrustning. De beräknade nyttjandeperioderna för vindkraftsparkerna granskas för varje enskild park. Vindkraftverk och fundament skrivs av över 10 till 30 år och övrig utrustning skrivs av över tre till fem år.

För övriga tillgångar baseras avskrivningar på anskaffningsvärdet och en nyttjandeperiod om mellan tre till fem år för kontorsinventarier och andra tillgångar.

Nedskrivning
Orrön Energy utför nedskrivningstest för individuella kassagenererade enheter när indikationer på att ett nedskrivningsbehov föreligger. Inget nedskrivningsbehov identifierades under året.

Aktiverade ränteutgifter
Inga ränteutgifter aktiverades under 2024 eller 2023.

Investeringsåtaganden för utvecklingsprojekt
Koncernens investeringsåtaganden, som inte har redovisats som skulder, uppgick per bokslutsdagen till 0,9 MEUR (1,5 MEUR).

20250603046317

Leasing
Koncernens leasinggavtal är inte materiella och är främst hänförliga till markarrende och hyra av kontor. Koncernen har ingått markarrenden för vindkraftsparker, vilka i sin helhet är rörliga. Leasingavgiften utgör en procentandel av intäkterna från elproduktionen. Leasingperioden för ett markarrendeavtal bedöms sammanfalla med den ekonomiska livslängden för de vindkraftverk som uppförts på marken som markarrendeavtalet avser. Någon skuld har inte redovisats för detta på grund av det låga värdet.

Under 2024 uppgick den sammanlagda kostnaden för rörliga leasingavgifter till 1,0 MEUR (1,3 MEUR). Den sammanlagda årliga kostnaden för kortfristiga leasingavtal och icke-väsentliga leasingavtal uppgick till mindre än 0,1 MEUR.

Not 7 – Investeringar i intresseföretag och joint ventures

	Antal aktier	Andel %	**2024 Bokfört värde MEUR**	2023 Bokfört värde MEUR
Metsälamminkangas Wind Oy	1 250	50,0	34,2	12,0
Leikanger Kraft AS	–	–	–	16,5
Eagle Wind JV AB	5 000	20,0	4,6	5,5
Eslöv Vind AB	365	36,5	0,1	0,0
Gärdslösa Drift AB	340	33,3	0,0	0,0
Istad Wind Power Management AB	240	20,0	0,0	0,0
Kräklingbo Vind AB	175	35,0	0,0	0,0
Orust Drift AB	320	33,3	0,0	0,0
Ryd-Rönnerum Drift AB	200	20,0	0,0	0,0
Slättens vind AB (publ)	253 349	24,2	2,1	0,0
Torsburgen Vind AB	700	35,0	0,0	0,0
Östra Sallerup Vind AB	12	25,0	0,0	0,0
			41,0	34,0

Koncernens andel i Metsälamminkangas Wind Oy avser en vindkraftspark i Finland. Återstående andelar avser investeringar som gjorts av Orrön Energy Sweden AB. Den 50-procentiga andelen i Leikanger Kraft AS om 451 500 aktier som innehades i slutet av 2023 såldes under 2024.

Tabellen nedan visar finansiell information avseende de joint ventures som representerar majoriteten av de investeringar i intresseföretag och joint ventures som bolaget har. Dessa investeringar redovisas i enlighet med kapitalandelsmetoden och beloppen nedan motsvarar 100 procent av dessa bolag.

Resultaträkning MEUR	**Metsälamminkangas Wind OY**		**Leikanger Kraft AS**	
	2024	2023	**2024**	2023
Intäkter	11,1	15,1	–	8,3
Verksamhetskostnader	-6,4	-5,9	–	-1,8
Avskrivningar	-7,3	-7,3	–	-1,3
Rörelseresultat	-2,6	1,9	–	5,2
Finansiella poster	-9,1	-8,4	–	-2,7
Resultat före skatt	-11,7	-6,5	–	2,5
Inkomstskatt	0,1	–	–	-1,8
Årets resultat	**-11,6**	-6,5	–	0,7
Balansräkning MEUR				
Anläggningstillgångar				
Materiella anläggningstillgångar	163,0	170,1	–	75,7
Omsättningstillgångar				
Övriga finansiella omsättningstillgångar	1,8	1,5	–	0,5
Likvida medel	2,4	3,1	–	3,8
Summa tillgångar	**167,2**	174,7	–	80,0
Eget kapital	65,9	6,0	–	22,8
Långfristiga skulder				
Räntebärande lån och skulder	90,0	145,9	–	48,5
Uppskjutna skatteskulder	3,9	19,4	–	4,4
Avsättningar	0,1	–	–	–
Kortfristiga skulder	7,3	3,4	–	4,3
Summa skulder	**101,3**	168,7	–	57,2
Summa eget kapital och skulder	**167,2**	174,7	–	80,0

Not 8 – Finansiella instrument och riskhantering av finansiella risker

Hantering av kapital

Koncernens målsättning avseende hantering av kapital är att trygga koncernens förmåga att fortsätta verksamheten och uppfylla sina arbetsåtaganden för att skapa aktieägarvärde. Koncernen kan efter behov upprätta nya kreditfaciliteter, återbetala skulder, eller andra lämpliga åtgärder. Bolagsledningen följer upp koncernens nettokassa/-skuld regelbundet för att bedöma behovet av förändring i kapitalstrukturen för att uppfylla uppsatta mål och bibehålla flexibilitet. Nettokassa/-skuld beräknas som räntebärande lån och skulder minus likvida medel. Orrön Energy är inte föremål för några externt pålagda kapitalkrav.

Nettokassa/Nettoskuld MEUR	**2024**	2023
Långfristiga räntebärande lån och skulder	83,6	114,7
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	0,6	0,8
Minus: Likvida medel	-17,6	-21,8
	66,6	93,7

Ränterisk

Ränterisk relaterar till osäkerheten avseende framtida räntenivåer som kan påverka bolagets resultat. Orrön Energy är exponerad för ränterisk i kreditfaciliteten, se även likviditetsrisk nedan. Inga ränteutgifter aktiverades under 2024.

Orrön Energy kommer kontinuerligt att bedöma fördelarna med en räntesäkring.

20250603046318

Ränteexponering
Tabellen nedan sammanfattar den inverkan en förändring i räntenivå skulle ha på rörelseresultatet för året som avslutades den 31 december 2024.

Känslighetsanalys ränta		
Årets resultat, MEUR	-13,3	-13,3
Förändring av ränta, 100 baspunkter	Ökning	Minskning
Påverkan på årets resultat, MEUR	-0,9	0,9

Koncernen hade inga utestående räntesäkringskontrakt per balansdagen.

Valutakursrisk
Orrön Energy är ett svenskt bolag som bedriver internationell verksamhet och påverkas därför av valutakursförändringar, både i samband med transaktioner såväl som omräkning från funktionell valuta till koncernens rapporteringsvaluta Euro. De funktionella valutorna för Orrön Energys dotterbolag är i huvudsak svenska kronor, schweiziska franc, brittiska pund och Euro, vilket gör Orrön Energy känsligt för variationer i dessa valutor gentemot Euro.

Valutakursexponering
Tabellen nedan sammanfattar den inverkan en förändring i dessa valutor gentemot Euro skulle ha på resultatet för året som avslutades den 31 december 2024 vid en omräkning av koncernens dotterbolags monetära tillgångar och skulder från funktionell valuta till rapporteringsvalutan Euro.

Känslighetsanalys valuta			
Årets resultat, MEUR		-13,3	-13,3
Förändring valutakurser	Genomsnittlig kurs 2024	10% försvagning av EUR	10% förstärkning av EUR
SEK/EUR	11,4309	10,3918	12,5740
Påverkan på årets resultat, MEUR		1,1	-1,1

Koncernen hade inga utestående valutasäkringskontrakt per balansdagen.

Prisrisk
Energipriser påverkas av normala ekonomiska drivkrafter för tillgång och efterfrågan samt av osäkerhet på marknaden. Beslut i verksamheten, naturkatastrofer, ekonomiska förhållanden, politisk instabilitet och konflikter eller större energiexporterande länders handlingar utgör faktorer som påverkar dessa. Prisförändringar kan påverka Orrön Energys finansiella ställning.

Orrön Energys strategi är att vara fullt exponerad mot spotpriser på el med en flexibel hållning gentemot elprissäkring, utifrån en bedömning av fördelarna med säkringskontrakten under specifika omständigheter. Utifrån analyser av omständigheterna kommer Orrön Energy att bedöma fördelarna av att säkra de månatliga försäljningskontrakten i syfte att generera kassaflöde.

Elpris-exponering
Tabellen nedan sammanfattar den inverkan en förändring i elpriset skulle ha haft på det egna kapitalet och resultatet för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024.

Känslighetsanalys elpris		
Årets resultat, MEUR	-13,3	-13,3
Förändring av elpris	25% försvagning	25% förstärkning
Påverkan på årets resultat, MEUR	-6,3	6,3

Koncernen hade inga utestående prissäkringskontrakt per balansdagen.

Kreditrisk
Koncernens kundfordringar uppgick till 0,5 MEUR (1,7 MEUR) den 31 december 2024. Det finns inga nyligen inträffade betalningsförsummelser och någon risk för framtida kundförluster bedöms inte föreligga. Övriga långfristiga och kortfristiga fordringar anses återvinningsbara och ingen avsättning för osäkra fordringar har redovisats per den 31 december 2024. Likvida medel hålls med banker som har en historiskt hög kreditvärdighet.

Likviditetsrisk
Likviditetsrisken definieras som risken att koncernen inte skulle kunna betala eller möta dess skyldigheter i tid eller till ett rimligt pris. Likviditets- och finansieringsrisker och relaterade processer och policyer överses grundligt av bolagsledningen.

I januari 2024 utnyttjade bolaget en del av sin accordion option, och utökade den revolverande kreditfaciliteten med tre års löptid som ingicks under 2023, från 150 MEUR till 190 MEUR, vilket bidrar med ytterligare kapacitet för att finansiera tillväxt. Villkoren för den revolverande kreditfaciliteten är oförändrade och inkluderar en rörlig räntemarginal om 1,8 procent över lånevalutans referensränta. Till följd av att bolaget sålde sin andel i Leikanger vattenkraftverk, vilket slutfördes i maj 2024, reducerades den revolverande kreditfaciliteten från 190 MEUR till 170 MEUR.

Den revolverande kreditfacilitetens avtal föreskriver att villkor för hävning inträffar om koncernen inte uppfyller vissa väsentliga åtaganden eller om vissa händelser inträffar enligt vad som anges i avtalet, vilket är brukligt i finansieringsavtal av denna storlek och karaktär. Dessa finansiella villkor beräknas på proportionell basis enligt beskrivningen i avsnittet Finansiell nyckeldata på sidan 79 i denna rapport. De baseras på koncernens minimum likviditet (likvida medel plus tillgängliga medel under kreditfaciliteten) och skuldtäckningsgraden (proportionell EBITDA justerad för vissa icke-kassaflödespåverkande poster dividerat med ränte- och amorteringsbetalningar). Företaget uppfyllde alla sina finansiella förpliktelser enligt avtalsvillkoren under året.

Tabellen nedan visar en analys av koncernens finansiella skulder, uppdelade på löptid baserad på den återstående perioden från balansdagen fram till det kontraktuella avräkningsdatumet.

MEUR	**31 december 2024**	31 december 2023
Återbetalning inom 6 månader:		
Leverantörsskulder	11,0	12,7
Återbetalning efter 6 månader:		
Övriga kortfristiga finansiella skulder	0,6	0,8
Återbetalning inom 1-2 år:		
Räntebärande lån och skulder	1,9	–
Återbetalning inom 2-5 år:		
Räntebärande lån och skulder[1]	81,7	114,7
	95,2	128,2

[1]Inklusive en option att förlänga avtalet.

Klassificering av finansiella instrument
Tabellerna nedan visar klassificeringen av de finansiella instrument som redovisas i balansräkningen för 2024 och 2023. Finansiella tillgångar och skulder kategoriseras efter om de värderas till upplupet anskaffningsvärde, till verkligt värde via övrigt totalresultat eller till verkligt värde via resultaträkningen.

	Nivå	**2024**	2023
Finansiella tillgångar			
Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde			
Finansiella anläggningstillgångar	2	46,7	95,5
Kundfordringar		0,5	1,7
Finansiella omsättningstillgångar		14,1	5,7
Likvida medel		17,6	21,8
		78,9	124,7
Finansiella tillgångar till verkligt värde över övrigt totalresultat			
Övriga finansiella omsättningstillgångar – Aktier och andelar	1	0,4	–
		0,4	–
Finansiella skulder			
Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde			
Långfristiga räntebärande lån och skulder		83,6	114,7
Leverantörsskulder och andra skulder		11,0	12,7
Övriga kortfristiga finansiella skulder		0,6	0,8
		95,2	128,2

De finansiella tillgångarna och skulderna består i huvudsak av detsamma som redovisades per den 31 december 2023. De redovisade värdena och verkliga värdena bedöms i huvudsak motsvara varandra. Finansiella anläggningstillgångar inkluderar lån till joint ventures om 46,4 MEUR (94,9 MEUR) och övriga finansiella anläggningstillgångar om 0,3 MEUR (0,6 MEUR).

För finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde i balansräkningen, används följande värderingshierarki:
- Nivå 1: baserad på noterade priser på aktiva marknader;
- Nivå 2: baserad på andra ingångsdata än noterade priser som i nivå 1, som är antingen direkt eller indirekt observerbara;
- Nivå 3: baserad på ingångsdata som inte baserar sig på observerbar marknadsdata.

20250603046l9

Not 9 – Intäkter och övriga intäkter

Koncernens intäkter bestod huvudsakligen av försäljning av producerad el, vilken uppgick till MEUR 25,6 (MEUR 27,9) av koncernens totala intäkter om MEUR 25,7 (MEUR 28,0). Intäkterna inkluderade även försäljning av stödtjänster, elcertifikat och ursprungsgarantier.

Intäkterna är främst hänförliga till försäljning som gjorts till elhandelsbolag på spotmarknaden och nära 100 procent av koncernens sammanlagda intäkter har kontrakterats med två kunder.

Övriga intäkter uppgick till 11,0 MEUR (0,4 MEUR) för året och inkluderade en vinst om 10,9 MEUR från avyttringen av Leikanger vattenkraftverk i april 2024. Övriga intäkter för året inkluderade dessutom en förutbestämd skadeståndsersättning om 0,1 MEUR. Under 2023 inkluderade övriga intäkter försäljning av tjänster till ett belopp om 0,4 MEUR.

Not 10 – Övriga kortfristiga finansiella tillgångar

MEUR	2024	2,023
Utvecklingsprojekt	11,5	4,5
Övriga	3,0	1,2
	14,5	5,7

Utvecklingsprojekt utgörs av en portfölj av egenutvecklade projekt i tidigt stadie inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike.

Not 11 – Kompletterande information till kassaflödesanalysen

Koncernens kassaflödesanalys är framtagen enligt indirekt metod..

MEUR	2024	2023
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet:		
Avskrivningar och nedskrivningar	15,9	11,9
Aktuell skatt	0,1	0,2
Uppskjuten skatt	-6,1	-11,6
Långsiktiga incitamentsprogram	3,4	2,3
Valutakursvinster/förluster	0,6	1,3
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	0,4	–
Ränteintäkter	-5,3	-5,9
Räntekostnader	5,5	5,5
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	0,1	–
Resultat från närstående bolag och joint ventures	6,0	2,7
Vinst från försäljning av joint venture	-10,9	–
Övriga	0,0	1,7
	9,7	8,1

Not 12 – Eget kapital

Not 12.1 – Aktiekapital och övrigt tillskjutet kapital

	Aktiekapital			Övrigt tillskjutet kapital
	Antal aktier	Nominellt värde MSEK	Nominellt värde MEUR	MEUR
1 januari 2023	285 924 614	3,5	0,4	315,8
Försäljning egna aktier	–	–	–	–
31 december 2023	285 924 614	3,5	0,4	315,8
Indragning av aktier	-19 427	–	–	–
31 december 2024	**285 905 187**	**3,5**	**0,4**	**315,8**

Aktiekapital
Bolagets utestående aktiekapital uppgår till 3 478 713 SEK, vilket motsvaras av 285 905 187 aktier med ett kvotvärde om 0,01 SEK var (avrundat). Samtliga aktier är stamaktier med lika rätt till utdelning.

Under året minskade antalet aktier och röster i bolaget till följd av indragningen av 19 427 aktier som den extra bolagsstämman beslutade om den 7 augusti 2024. Bolaget hade erhållit aktierna till följd av en historisk bolagstransaktion, och anskaffningsvärdet för aktierna var noll. Den extra bolagsstämman beslutade att minska aktiekapitalet med 236,36 SEK genom indragning av dessa aktier. Syftet med minskningen av aktiekapitalet var avsättning till fritt eget kapital. Den extra bolagsstämman beslutade vidare att öka aktiekapitalet med 236,36 SEK. Inga nya aktier emitterades i samband med ökningen av aktiekapitalet. Beloppet som aktiekapitalet ökades med har överförts från fritt eget kapital.

Not 12.2 – Övriga reserver

	Säkringsreserv	Valutaomräknings-reserv	Aktierelaterat incitamentsprogram – Värde av tjänster från anställda	**Summa**
1 januari 2023	–	-5,5	–	-5,5
Övrigt totalresultat	–	4,6	–	4,6
Transaktioner med ägare	–	–	3,4	3,4
31 december 2023	–	-0,9	3,4	2,5
Övrigt totalresultat	0,4	-4,6	–	-4,2
Transaktioner med ägare	–	–	3,5	3,5
31 december 2024	**0,4**	**-5,5**	**6,9**	**1,8**

Not 12.3 – Balanserat resultat

MEUR	**2024**	2023
1 januari	31,8	40,7
Årets resultat	-13,4	-8,0
Aktierelaterade betalningar	–	2,7
Omklassificering – aktierelaterade betalningar[1]	–	-3,6
Övrigt	0,3	–
31 december	**18,7**	31,8

[1] Omklassificering av aktierelaterade betalningar från balanserat resultat till övriga reserver.

20250603046620

Not 12.4 – Resultat per aktie

	2024	2023
Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare, MEUR	**-13,4**	-7,6
Vägt genomsnittligt antal aktier för året	285 918 085	285 924 614
Resultat per aktie, EUR	**-0,05**	-0,03

Not 13 – Räntebärande lån

MEUR	2024	2023
Långfristiga		
Banklån	83,6	114,7
	83,6	114,7
Kortfristiga		
Banklån	0,6	0,8
	0,6	0,8

Orrön Energy är inte föremål för några externt pålagda kapitalkrav. Kreditfacilitetens avtal föreskriver att villkor för hävning inträffar om koncernen inte uppfyller vissa väsentliga åtaganden eller om vissa händelser inträffar enligt vad som anges i avtalet, vilket är brukligt i finansieringsavtal av denna storlek och karaktär. Se avsnitt Likviditetsrisk i not 8 Finansiella instrument och riskhantering.

Bolagets kreditfacilitet, som kontrakterats av det helägda dotterbolaget Orrön Energy Finance AB, är säkerställd genom en pantsättning av aktier i vissa koncernbolag. De pantsatta tillgångarna uppgick till 3 780,8 MEUR (3 780,8 MEUR) vid balansdagen och motsvarade det bokförda värdet av de koncernbolag vars aktier ställts som säkerhet.

Not 14 – Avsättningar

MEUR	Återställnings-kostnader.	Övriga	Summa
1 januari 2023	0,9	2,7	3,6
Tillkommande	2,1	–	2,1
Förändring i uppskattningar	–	-0,2	-0,2
Betalningar	–	-2,5	-2,5
31 december 2023	3,0	–	3,0
Förändring i uppskattningar	-1,0	0,1	-0,9
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	0,1	–	0,1
Valutakursförändringar	-0,1	–	-0,1
31 december 2024	**2,0**	**0,1**	**2,1**
Långfristiga	2,0	0,1	2,1
Kortfristiga	–	–	–
Summa	**2,0**	**0,1**	**2,1**

Återställningskostnader
När bolaget har en förpliktelse att återställa mark där det bedriver verksamhet redovisas en avsättning för den framtida förpliktelsen.

Avsättningar värderas till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen. Vid beräkning av nuvärdet av avsättningen för återställningskostnader användes en diskonteringsfaktor om 4,5 procent (4,5 procent), vilken är baserad på den förväntade långfristiga riskfria räntan. Återställningskostnader är främst hänförliga till bolagets producerande tillgångar i Sverige, och förändringen i uppskattning hänförs till en översyn av de beräknade framtida kostnaderna för återställning av mark. Se avsnitt Avsättningar not 1 Redovisningsprinciper.

Not 15 – Leverantörsskulder och andra skulder

MEUR	**2024**	2023
Leverantörsskulder	3,6	3,0
Övriga kortfristiga skulder	1,3	4,4
Upplupna skulder och förutbetalda intäkter	6,1	5,3
	11,0	12,7

Not 16 – Förändring av skulder – kassaflöden

Förändring av skulder och relaterade kassaflöden som redovisas som kassaflöde inom finansieringsverksamheten beskrivs i tabellen nedan.

			Icke-kassaflödes-påverkande	
	1 januari 2024	Kassaflöde	Valutakurs-förändring	31 december 2024
Finansiella skulder	114,7	-30,1	-1,0	83,6

			Icke-kassaflödes-påverkande	
	1 januari 2023	Kassaflöde	Valutakurs-förändring	31 december 2023
Finansiella skulder	56,3	57,7	0,7	114,7

Not 17 – Ansvarsförbindelser och eventualtillgångar

I november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot bolagets tidigare företrädare avseende tidigare verksamhet i Sudan från 1999 till 2003. Åtalet innefattade även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3,0 MSEK och förverkande av ekonomiska fördelar motsvarande 2 381,3 MSEK, vilket enligt Åklagarmyndigheten motsvarar värdet av den vinst om 720,1 MSEK som bolaget gjorde vid försäljningen av en tillgång 2003. Bolaget ser inte att det finns några omständigheter, under vilka en företagsbot eller förverkande skulle kunna utdömas och bestrider att det finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande från någon av dess tidigare företrädare. I augusti 2023 ökade Åklagarmyndigheten sitt yrkande om förverkande av ekonomiska fördelar, från 1 391,8 MSEK. Denna senaste ökning av det yrkade förverkandebeloppet innebär att åklagaren under de senaste sex åren har presenterat tre olika belopp som baseras på tre olika beräkningsmetoder, vilket väcker allvarliga frågor om grunden för och trovärdigheten i åklagarens yrkande. Det är uppenbart att den metod som åklagaren använt för att beräkna det yrkade förverkandebeloppet är fundamentalt felaktig, vilket leder till ett orimligt förverkandebelopp som saknar rättslig grund och är högst spekulativt. En potentiell företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom mot bolagets tidigare företrädare. Rättegången i Stockholms tingsrätt startade i september 2023, och planeras att avslutas under det andra kvartalet 2026. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen.

Som en del av avknoppningen av IPC som slutfördes den 24 april 2017, höll bolaget IPC skadelöst för vissa rättsprocesser relaterade till perioden före avknoppningen avseende indonesisk mark- och fastighetsskatt som fastställts för räkenskapsåren 2012 och 2013. Rättsprocessen för räkenskapsåret 2012 har slutförts och ledde inte till något ansvarsutkrävande från IPC eller bolaget. I början av 2024 förvärvade bolaget den legala enheten som var föremål för kravet avseende 2013, och därmed upphörde åtagandet om skadelöshet gentemot IPC. I oktober 2024 slutfördes rättsprocessen för räkenskapsåret 2013, och högsta instans avvisade överklagandet. Koncernen har inte gjort någon avsättning i redovisningen, eftersom det inte anses sannolikt att domen kommer att leda till något utflöde av resurser för koncernen.

En del av bolagets tidigare verksamhet bedrevs genom en kanadensisk holding-struktur när den förvärvades 2006. Skattedeklarationer som lämnats in i Kanada sedan 2006 avseende bolagsskatt och källskatt granskas för närvarande av den kanadensiska skattemyndigheten. Samtliga skatter är betalda och bolaget har inte gjort någon avsättning i redovisningen för detta.

20250603046621

Not 18 – Transaktioner med närstående

Orrön Energy identifierar följande närstående parter: intresseföretag, gemensamt kontrollerade enheter, ledande personer med nyckelställning och medlemmar av deras nära familj eller andra enheter, vilka kontrolleras direkt eller indirekt av ledande personer med nyckelställning eller deras familj eller av någon annan individ som kontrollerar eller har gemensam kontroll eller väsentligt inflytande över enheten.

Per balansdagen hade koncernen en utestående lånefordran på intressebolag och joint ventures om MEUR 46,4 avseende MLK, vilket uppgick till MEUR 94,9 vid utgången av 2023 och avsåg MLK och Leikanger. Ränteintäkterna från lån till intressebolag och joint ventures uppgick under året till MEUR 5,2 (MEUR 5,9).

Not 19 – Genomsnittligt antal anställda

	2024		2023	
Genomsnittligt antal anställda per land	Summa anställda	varav män	Summa anställda	varav män
Moderbolaget i Sverige	**6**	**4**	6	5
Dotterbolag				
Sverige	19	12	12	7
Schweiz	12	7	8	5
Storbritannien	8	5	4	3
Tyskland	6	5	1	1
Frankrike	2	2	1	1
	47	**31**	26	17
Summa	**53**	**35**	32	22

	2024		2023	
Styrelse och bolagsledning	Summa vid slutet av året	varav män	Summa vid slutet av året	varav män
Moderbolaget i Sverige				
Styrelseledamöter[1]	5	3	5	3
Dotterbolag				
Bolagsledning	3	2	3	2
Summa	**8**	**5**	8	5

[1] Daniel Fitzgerald, vd, var styrelseledamot från den 1 juli 2022 till den 4 maj 2023, och inkluderas i bolagsledningen.

Not 20 – Personalkostnader

Beloppen i tabellerna nedan redovisas under den period de uppkommer, där löner och annan ersättning avser kostnadsförda belopp.

Kostnadsförd ersättning TEUR	2024 Löner och övriga ersättningar	2024 Sociala avgifter	2023 Löner och övriga ersättningar	2023 Sociala avgifter
Moderbolag i Sverige				
Styrelseledamöter	531	68	551	60
Anställda	1 281	431	1 027	370
Dotterbolag				
Bolagsledning	3 744	743	3 347	406
Övriga anställda	5 397	907	3 084	815
Summa	**10 953**	**2 149**	8 009	1 651
varav pensionskostnader		**726**		511

[1] Övriga ersättningar inkluderar långsiktig rörlig ersättning om 3 390 TEUR (2 345 TEUR), som redovisas på upplupen basis. Beloppen återspeglar den kostnad som redovisats under året, värderad vid tilldelningen, för de aktieoptionsplaner som godkänts av den extra bolagsstamman 2022 och årsstämman 2023 och 2024 och motsvarar inte optionernas verkliga värde på balansdagen.

2024 Kostnadsförd ersättning till styrelsen TEUR	Styrelse-arvode[1]	Övriga arvoden[2]	Summa exkl. redovisad kostnad för aktieoptioner	Redovisad kostnad för aktieoptioner[3]	Summa redovisad kostnad
Styrelseledamöter					
Grace Reksten Skaugen	120	10	130	78	208
Peggy Bruzelius	60	8	68	–	68
C. Ashley Heppenstall[4]	30	8	38	–	38
William Lundin	60	5	65	–	65
Mike Nicholson	30	5	35	–	35
Jakob Thomasen	60	5	65	39	104
Aksel Azrac[5]	–	–	–	13	13
Summa	**360**	**41**	**401**	**130**	**531**

[1] Avser ordinarie styrelsearvoden som betalats under året.
[2] Avser ordinarie styrelsearvoden från styrelsekommitteer som betalats under året.
[3] Avser det långfristiga aktieoptionsprogrammet. Beloppen återspeglar den kostnad som redovisats 2024, varderad vid tilldelningen, för det aktieoptions-program som godkändes av den extra bolagsstamman 2022 och motsvarar inte optionernas verkliga värde på balansdagen.
[4] C. Ashley Heppenstall var styrelseledamot fram till den 15 maj 2023, och ställde inte upp för omval vid årsstämman 2024.
[5] Aksel Azrac var styrelseledamot fram till den 4 maj 2023, och ställde inte upp för omval vid årsstamman 2023.

2023 Kostnadsförd ersättning till styrelsen TEUR	Styrelse-arvode[1]	Övriga arvoden[2]	Summa exkl. redovisad kostnad för aktieoptioner	Redovisad kostnad för aktieoptioner[3]	Summa redovisad kostnad
Board members					
Grace Reksten Skaugen	120	10	130	84	214
Peggy Bruzelius	30	3	33	–	33
C. Ashley Heppenstall	60	15	75	42	117
William Lundin	30	3	33	–	33
Jakob Thomasen	60	5	65	42	107
Aksel Azrac[4]	30	3	33	14	47
Summa	**330**	**39**	**369**	**182**	**551**

[1] Avser ordinarie styrelsearvoden som betalats under året.
[2] Avser ordinarie styrelsearvoden från styrelsekommitteer som betalats under året.
[3] Avser det långfristiga aktieoptionsprogrammet. Beloppen återspeglar den kostnad som redovisats 2023, värderad vid tilldelningen, för det aktieoptionsprogram som godkändes av den extra bolagsstamman 2022 och motsvarar inte optionernas verkliga värde på balansdagen.
[4] C. Ashley Heppenstall var styrelseledamot fram till den 15 maj 2023, och ställde inte upp för omval vid årsstämman 2024.
[5] Aksel Azrac var styrelseledamot fram till den 4 maj 2023, och ställde inte upp för omval vid årsstamman 2023.

20250603046622

2024 Kostnadsförd ersättning till bolagsledningen TEUR	Grundlön	Rörlig ersättning[1]	Andra förmåner[2]	Pensions-premier	**Summa exkl. redovisad kostnad för aktieoptioner**	Redovisad kostnad för aktieoptioner[3]	**Summa redovisad kostnad**
Daniel Fitzgerald, vd	444	185	21	68	718	942	1 660
Övriga[4]	667	278	102	113	1 160	924	2 084
Summa	**1 111**	**463**	**123**	**181**	**1 878**	**1 866**	**3 744**

[1] Kortfristig rörlig ersättning för bolagsledningen redovisas när den intjänas och inkluderar bonus hanförlig till 2024 års resultat.
[2] Andra förmåner inkluderar, men är ej begransade till skolavgifter och sjukförsäkring för bolagsledningen.
[3] Avser det långfristiga aktieoptionsprogrammet. Beloppen återspeglar den kostnad som redovisats 2024, varderad vid tilldelningen, för de aktieoptions-program som godkants av den extra bolagsstämman 2022, samt årsstammorna 2023 och 2024, och motsvarar inte optionernas verkliga varde på balansdagen.
[4] Består av två personer: Espen Hennie, CFO och Henrika Frykman, General Counsel.

2023 Kostnadsförd ersättning till bolagsledningen TEUR	Grundlön	Rörlig ersättning[1]	Andra förmåner[2]	Pensions-premier	**Summa exkl. redovisad kostnad för aktieoptioner**	Redovisad kostnad för aktieoptioner[3]	**Summa redovisad kostnad**
Daniel Fitzgerald, vd	422	195	7	40	664	805	1 469
Övriga[4]	633	293	83	74	1 083	795	1 878
Summa	**1 055**	**488**	**90**	**114**	**1 747**	**1 600**	**3 347**

[1] Kortfristig rorlig ersättning för bolagsledningen redovisas när den intjänas och inkluderar bonus hänförlig till 2023 års resultat.
[2] Andra förmåner inkluderar, men är ej begränsade till skolavgifter och sjukförsakring för bolagsledningen.
[3] Avser det långfristiga aktieoptionsprogrammet. Beloppen återspeglar den kostnad som redovisats 2023, värderad vid tilldelningen, för de aktieoptions-program som godkants av den extra bolagsstämman 2022 och årsstämman 2023, och motsvarar inte optionernas verkliga värde på balansdagen.
[4] Består av två personer: Espen Hennie, CFO och Henrika Frykman, General Counsel.

Styrelseledamöter
Inga avtal för avgångsvederlag finns för någon av bolagets styrelseledamöter.

Bolagsledning
Den avgiftsbestämda pensionsplanen för bolagsledningen uppgår till mellan 5 och 14 procent av den pensionsgrundande inkomsten, beroende på ålder. Bolaget bidrar till 60 procent av pensionen och den anställde till resterande 40 procent. Den pensionsgrundande inkomsten definieras som årlig grundlön och kortfristig rörlig ersättning och har ett tak på cirka 882 TCHF (882 TCHF). Den kontraktuella pensionsåldern för män är 65 år, och för kvinnor mellan 64 och 65 år beroende på födelseår.

En ömsesidig uppsägningstid om mellan sex och tolv månader gäller mellan bolaget och bolagsledningen och längden är beroende på den anställdes anställningstid i bolaget. Därutöver finns bestämmelser om avgångsvederlag i anställningsavtalen för ledande befattningshavare som innebär ersättning om upp till två års grundlöner för det fall anställningen upphör på grund av väsentlig ägarförändring i bolaget (change of control). Styrelsen har i särskilda fall dessutom rätt att godkänna avgångsvederlag utöver uppsägningstid och överenskomna avgångsvederlag vid en väsentlig ägarförändring i bolaget (change of control) om anställningen sägs upp av bolaget utan anledning eller i andra fall, vilket kan beslutas av styrelsen. Sådana avgångsvederlag kan innebära upp till ett års grundlön och inga andra förmåner skall ingå. Avgångsvederlag skall sammanlagt (d.v.s. uppsägningstid och avgångsvederlag) uppgå till maximalt två års grundlön.

Se sidorna 31–32 i Bolagsstyrningsrapporten för ytterligare information avseende koncernens principer för ersättning och ersättningspolicy för bolagsledningen för 2024.

Not 21 – Långsiktiga incitamentsprogram

Aktieoptionsprogram

Medarbetar-LTIP
Långsiktiga aktierelaterade incitamentsprogram i form av aktieoptionsprogram för bolagsledningen och andra anställda (Medarbetar-LTIPs) har godkänts av den extra bolagsstämman 2022 samt årsstämmorna 2023 och 2024. Syftet med programmen är att linjera bolagsledningen och övriga anställdas intressen med aktieägarnas intressen, samt att erbjuda en konkurrenskraftig och marknadsmässig ersättning i en verksamhet med fokus på tillväxt. Incitamentsprogrammen har utformats för att lägga stor vikt vid skapandet av aktieägarvärde, vilket är lämpligt för ett entreprenörsdrivet tillväxtbolag. Eftersom bolaget verkar i en affärsmiljö där det tar lång tid att utveckla och realisera värde från förnybara energiprojekt, är Medarbetar-LTIPs utformade för att främja beslutsfattande som stöder detta långsiktiga värdeskapande, vilket återspeglas i löptiden på lösen- och intjänandeperioderna.

Medarbetar-LTIPs är helt i linje med aktieägarnas intressen, eftersom utbetalningar är beroende av en gynnsam aktiekursutveckling, vilket har bedömts vara ett lämpligt prestationskrav med hänsyn till bolagets utvecklingsfas. Aktiekursen har även ansetts vara det bästa måttet för att mäta aktieägarvärde, eftersom Medarbetar-LTIPs endast ger avkastning i den utsträckning som bolagsledningen kan öka bolagets värde. Under bolagets inledande utvecklingsfas var det svårt att hitta en grupp relevanta jämförelsebolag, eller andra prestationsvillkor, som på ett rättvisande sätt kunde bedöma bolagets prestation i förhållande till marknaden. Ett prestationsmått som enbart fokuserar på att uppnå tillväxtmål skulle kunna främja tillväxt som inte nödvändigtvis bidrar till gynnsam aktiekursutveckling, och skulle i praktiken kunna belöna resultat som inte ligger i aktieägarnas intresse, i synnerhet med hänsyn till nuvarande marknadsförhållanden.

Framöver föreslår styrelsen att årsstämman 2025 godkänner en övergång till ett nytt långsiktigt, prestationsbaserat incitamentsprogram (LTIP 2025) för bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner. Det nya programmet är utformat för att belöna prestation och engagemang, samtidigt som det säkerställer en tydlig koppling mellan prestation och aktieägarvärde, i linje med befintliga incitamentsprogram. Inom ramen för LTIP 2025 kommer deltagarna att ha möjlighet att erhålla aktier i bolaget, under förutsättning att de bibehåller en kontinuerlig anställning och uppfyller specifika prestationsvillkor över en treårsperiod. Intjäningen sker gradvis under tre år, med prestationsvillkor som utvärderas mellan den 1 januari och 31 mars under respektive år för tilldelning och intjäning. De föreslagna prestationsvillkoren baseras på aktiekursens relativa tillväxt och lämnad utdelning (eng. Total Shareholder Return) jämfört med en grupp referensbolag, vilket viktas till 75 procent. Resterande 25 procent utgörs av strategiska prestationsvillkor kopplade till bolagets långsiktiga strategi. Mer information om förslaget till LTIP 2025 finns i kallelsen till årsstämman 2025.

För att säkra bolagets åtaganden enligt befintliga incitamentsprogram har bolaget utfärdat sammanlagt 20 160 000 teckningsoptioner av serie 2022:2, 2024:1 och 2024:2 i enlighet med beslut från extrastämman 2022 och årsstämman 2024. Bolaget har fortsatt en option att leverera aktier till deltagare enligt ett aktieswap-arrangemang som ingåtts med en tredje part, varigenom den tredje parten i eget namn ska ha rätt att förvärva och överlåta aktier, inklusive till deltagarna, vilket godkändes av årsstämman 2023.

Styrelse-LTIP
Den extra bolagsstämman 2022 beslutade att inrätta ett långsiktigt incitamentsprogram av engångskaraktär för styrelseledamöter ("Styrelse-LTIP 2022"), i form av ett aktieoptionsprogram.

Bolaget har säkrat sina förpliktelser för Styrelse-LTIP 2022 genom att ingå ett aktieswap-arrangemang med tredje part, enligt vilket den tredje parten ska ha rätt att i eget namn förvärva och överlåta aktier, inklusive till deltagarna, i enlighet med villkoren för planen.

20250603044623

Aktieoptionsprogram - Antal optioner	Program 2024	Program 2023	Program 2022	Summa
Medarbetar-LTIP				
Utestående vid årets början	–	5 994 500	7 921 000	13 915 500
Tilldelningar under året	5 285 000	–	–	5 285 000
Förfallna under året	–	-15 000	–	-15 000
Utestående vid årets slut	5 285 000	5 979 500	7 921 000	19 185 500
Styrelse-LTIP				
Utestående vid årets början	–	–	871 000	871 000
Förfallna under året	–	–	-201 000	-201 000
Utestående vid årets slut	–	–	670 000	670 000
Summa utestående vid årets slut	5 285 000	5 979 500	8 591 000	**19 855 500**

Kostnader hänförliga till aktieoptionsprogram
Aktieoptionerna värderas till verkligt värde vid datumet för tilldelningen med hjälp av en optionsprissättningsmodell, och en kostnad redovisas i resultaträkningen över intjänandeperioden utan omvärdering av aktieoptionernas värde i enlighet med IFRS. De sociala avgifter som uppstår vid utnyttjandet av aktieoptionerna beräknas utifrån aktieoptionernas verkliga värde per balansdagen och redovisas som en kostnad i resultaträkningen över intjänandeperioden.

Beloppen i tabellen nedan återspeglar den kostnad som redovisats i resultaträkningen och inkluderar aktieoptionsprogrammen, värderade vid tilldelning, samt relaterade sociala avgifter, beräknade utifrån aktieoptionernas verkliga värde. Inga sociala avgifter har redovisats under 2024, eftersom aktieoptionernas verkliga värde var noll. Den totala kostnaden för 2023 påverkades av en återföring av sociala avgifter som redovisades under 2022 om 0,3 MEUR, eftersom aktieoptionernas verkliga värde var noll vid utgången av 2023. Den totala redovisade kostnaden motsvarar inte aktieoptionernas verkliga värde per balansdagen.

Aktieoptionsprogram - Kostnad TEUR	**2024**		2023	
	Aktieoptioner	Sociala avgifter	Aktieoptioner	Sociala avgifter
Program 2022	2 164	–	2 133	-274
Program 2023	835	–	486	–
Program 2024	391	–	–	–
	3 390	–	2 619	-274

Aktieoptionsprogrammens sammanlagda effekt på det egna kapitalet per den 31 december 2024 uppgick till 6,9 MEUR (3,6 MEUR).

Verkligt värde vid tilldelning av optioner
Beräkningen av det verkliga värdet vid datumet för tilldelningen har gjorts på ett oberoende sätt i enlighet med Black-Scholes modellen. De parametrar som används för beräkningen av tilldelade optioner inkluderar:

	Medarbetar-LTIP			Styrelse-LTIP
Aktieoptionsprogram	2024	2023	2022	2022
Verkligt värde vid tilldelningen - IFRS kostnad[1]	4,38	4,78	8,45	7,6
Lösenpris (SEK)[2]	7,59	11,78	8,88	10,66
Datum för beräknat lösenpris	20–24 maj 2024	22–26 maj 2023	18–22 juli 2022	18–22 juli 2022
Intjänandedag	31 maj 2027	31 maj 2026	31 juli 2025	31 juli 2025
Utgången av intjänandeperioden	31 maj 2031	31 maj 2030	31 juli 2029	31 juli 2029
Aktiekursen vid datumet för tilldelningen (SEK)	9,21	11,66	15,00	15,00
Förväntad volatilitet på Orrön Energy aktien	35%	35%	35%	35%
Riskfri ränta	2,4%	2,5%	1,8%	1,8%
Intjänandeperiod	3 år	3 år	3 år	3 år

[1] *Verkligt värde har beräknats vid dagen för tilldelningen i enlighet med IFRS och motsvarar inte det verkliga vardet på dagen då beslutet togs.*
[2] Lösenpriset for Medarbetar-LTIPs har beraknats utifrån den volymviktade genomsnittskursen för bolagets aktie på Nasdaq Stockholm under den definierade lösenprisperioden. Lösenpriset för Styrelse-LTIP har beräknats utifrån 120% av den volymviktade genomsnittskursen för bolagets aktie på Nasdaq Stockholm under den definierade lösenprisperioden.

Not 22 – Ersättning till koncernens revisorer

TEUR	**2024**	2023
Ernst & Young		
Revisionsarvode	296,4	285,4
Revisionsrelaterade tjänster utöver revision	26,8	–
Övriga tjänster	–	–
	323,2	285,4
Ersättningar till andra revisorer	171,1	30,0
Summa	**494,3**	315,4

Not 23 – Händelser efter balansdagens utgång

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagens utgång.

Moderbolagets årsredovisning

20250603046224

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att investera i och förvalta verksamhet inom förnybar energi.

Moderbolagets resultat för året uppgick till -22,6 MSEK (160,3 MSEK), och inkluderade en utdelning om 125,3 MSEK (127,9 MSEK) som erhållits från ett dotterbolag.

Administrationskostnader uppgick till 187,9 MSEK (192,5 MSEK), varav 81,9 MSEK (81,0 MSEK) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen.

En inkomstskatteintäkt om 130,0 MSEK redovisades under 2023 och var hänförlig till outnyttjade underskottsavdrag, som förväntas kunna utnyttjas mot framtida skattepliktiga vinster i Sverige.

Redovisningsprinciper

Moderbolagets finansiella rapporter är upprättade i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige med tillämpning av RFR 2, utgiven av Rådet för finansiell rapportering, och årsredovisningslagen (SFS 1995:1554). RFR 2 kräver att moderbolaget använder liknande redovisningsprinciper som koncernen, dvs. IFRS i den omfattning RFR 2 tillåter. Moderbolagets redovisnings- principer avviker inte i någon väsentlig omfattning från koncernens redovisningsprinciper, som framgår av not 1 Redovisningsprinciper i koncernens finansiella rapporter.

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	Not	2024	2023
Intäkter		**43,8**	41,9
Administrationskostnader		-187,9	-192,5
Rörelseresultat		**-144,1**	-150,6
Finansiella intäkter	1	125,6	186,3
Finansiella kostnader	2	-4,1	-5,4
Finansiella poster		**121,5**	180,9
Resultat före inkomstskatt		**-22,6**	30,3
Inkomstskatt	3	–	130,0
Periodens resultat		**-22,6**	160,3

20250603046625

Moderbolagets rapport över totalresultat

MSEK	2024	2023
Periodens resultat	**-22,6**	160,3
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen:		
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	4,0	–
Totalresultat	**-18,6**	160,3
Hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	-18,6	160,3

Moderbolagets balansräkning

MSEK	Not	2024	2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Aktier i dotterbolag	10	3 780,8	3 780,8
Övriga materiella anläggningstillgångar		0,0	0,1
Uppskjutna skattefordringar		436,0	436,0
		4 216,8	4 216,9
Omsättningstillgångar			
Fordringar	4	6,6	
Övriga finansiella omsättningstillgångar		4,0	5,9
Likvida medel		102,2	111,5
		112,8	117,4
SUMMA TILLGÅNGAR		**4 329,6**	4 334,3
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		3,5	3,5
Reservfond		861,3	861,3
		864,8	864,8
Fritt eget kapital			
Övriga reserver		7 188,7	7 182,7
Balanserat resultat		-3 796,2	-3 964,6
Årets resultat		-22,6	160,3
		3 369,8	3 378,4
SUMMA EGET KAPITAL		**4 234,6**	4 243,2
Långfristiga skulder			
Räntebärande lån och skulder		47,3	39,5
		47,3	39,5
Kortfristiga skulder			
Övriga skulder	5	47,7	51,6
		47,7	51,6
SUMMA SKULDER		**95,0**	91,1
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**4 329,6**	4 334,3

20250603044626

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	Not	2024	2023
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Årets resultat		-22,6	160,3
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	6	-115,6	-254,1
Förändringar i rörelsekapital:			
Förändringar i kortfristiga fordringar		-0,3	11,5
Förändringar i kortfristiga skulder		9,4	13,3
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten		**-129,1**	-69,0
Kassaflöde från investeringar			
Resultat från investeringar		4,0	–
Erhållna utdelningar		–	127,9
Summa kassaflöde från investeringar		**4,0**	127,9
Kassaflöde från finansiering			
Utnyttjat lån		115,8	28,0
Summa kassaflöde från finansiering		**115,8**	28,0
Förändringar i likvida medel		-9,3	86,9
Likvida medel vid årets början		111,5	24,6
Valutakursdifferenser i likvida medel		–	–
Likvida medel vid årets slut		**102,2**	111,5

Förändringar i moderbolagets egna kapital

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			
MSEK	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	**Summa eget kapital**
1 januari 2023	**3,5**	**861,3**	**7 182,7**	**55 573,3**	**-59 542,8**	**4 078,0**
Överföring av utdelningar från föregående år	**–**	**–**	**–**	**-59 542,8**	**59 542,8**	**–**
Totalresultat						
Årets resultat	–	–	–	160,3	–	160,3
Summa totalresultat	**–**	**–**	**–**	**160,3**	**–**	**160,3**
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	–	–	–	4,9	–	4,9
Summa transaktioner med ägare	**–**	**–**	**–**	**4,9**	**–**	**4,9**
31 december 2023	**3,5**	**861,3**	**7 182,7**	**-3 804,3**	**–**	**4 243,2**
Totalresultat						
Årets resultat	–	–	–	-22,6	–	**-22,6**
Övrigt totalresultat	–	–	–	4,0	–	4,0
Summa totalresultat	**–**	**–**	**–**	**-18,6**	**–**	**-18,6**
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	–	–	6,0	–	–	6,0
Övrigt	–	–	–	4,0	–	4,0
Summa transaktioner med ägare	**–**	**–**	**6,0**	**4,0**	**–**	**10,0**
31 december 2024	**3,5**	**861,3**	**7 188,7**	**-3 818,9**	**–**	**4 234,6**

20250603046627

Noter till moderbolagets finansiella rapporter

Not 1 – Finansiella intäkter

MSEK	2024	2023
Utdelning	125,3	186,2
Ränteintäkter	0,0	0,1
Valutakursvinst	0,1	–
Övriga	0,2	–
	125,6	186,3

Not 2 – Finansiella kostnader

MSEK	2024	2023
Valutakursförlust	–	2,6
Räntekostnad	4,0	2,0
Övriga	0,1	0,7
	4,1	5,4

Not 3 – Inkomstskatt

MSEK	2024	2023
Resultat före skatt	-22,6	30,3
Skatt enligt gällande bolagsskatt i Sverige 20,6% (20,6%)	4,7	-6,2
Skatteeffekt av erhållen utdelning	25,8	38,3
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-0,4	-0,2
Ökning av ej bokförda skattemässiga underskott	-30,1	-31,9
	–	–

En uppskjuten skatteintäkt om 130,0 MSEK redovisades under 2023, vilket ökade den totala uppskjutna skattetillgången till 436,0 MSEK vid slutet av 2023. Den uppskjutna skattetillgången avser skattemässiga underskottsavdrag som förväntas nyttjas mot framtida beskattningsbara vinster i Sverige. Ingen ytterligare uppskjuten skatt redovisades under 2024.

Not 4 – Fordringar

MSEK	2024	2023
Fordringar på koncernbolag	2,6	2,6
Mervärdesskattefordran	0,6	0,1
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	1,0	2,5
Övriga	2,4	0,7
	6,6	5,9

Not 5 – Övriga skulder

MSEK	2024	2023
Skulder till koncernbolag	26,4	32,9
Leverantörsskulder	11,8	10,8
Upplupna leverantörsskulder och förutbetalda intäkter	7,2	6,9
Övriga	2,3	1,0
	47,7	51,6

Not 6 – Kompletterande information till kassaflödesanalysen

Koncernens kassaflödesanalys är framtagen enligt indirekt metod.

MSEK	2024	2023
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		
Avskrivningar	0,1	0,2
Långsiktiga incitamentsprogram	6,0	3,7
Räntekostnader	3,6	–
Uppskjuten skatt	–	-130,0
Resultat från andel i resultat från koncernbolag	-125,3	-127,9
	-115,6	-254,1

Not 7 – Ersättningar till revisor

MSEK	2024	2023
Ernst & Young		
Revisionsarvode	1,8	1,8
Revisionsrelaterade tjänster utöver revision	0,1	–
	1,9	1,8

Det har inte utgått arvode till någon annan revisor än Ernst & Young.

Not 8 – Förslag till vinstdisposition

Årsstämman 2024 har balanserade medel till sitt förfogande uppgående till 3 369,8 MSEK, inklusive årets resultat om -22,6 MSEK. Styrelsen föreslår att moderbolagets tidigare balanserade vinstmedel om 3 369,8 MSEK inklusive årets resultat om -22,6 MSEK överförs i ny räkning och att ingen utdelning ska lämnas för räkenskapsåret.

Not 9 – Ställda säkerheter

Ställda säkerheter om MSEK 3 780,8 (MSEK 3 780,8) avser det bokförda värdet aktier som ställts som säkerhet för koncernens kreditfacilitet, som ingåtts av det helägda dotterbolaget Orrön Energy Finance AB. Se Not 13 Räntebärande skulder i koncernens finansiella rapporter.

Not 10 – Aktier i dotterbolag

Det bokförda värdet av det direktägda bolaget Orrön Energy Holding AB uppgick till 3 780,8 MSEK (3 780,8 MSEK) vid årets slut.

	Organisations-nummer	Säte	Antalet utställda aktier	Kontrollerad andel i procent	Nominellt värde per aktie
Direkt ägda					
Orrön Energy Holding AB	559349-1730	Stockholm, Sverige	250	100	100,00 SEK
Indirekt ägda					
Orrön Energy Finance AB	559349-1748	Stockholm, Sverige	250	100	100,00 SEK
Karskruv Vind AB	559211-6106	Stockholm, Sverige	500	100	9,88 EUR
Karskruv Nät AB	559036-7289	Stockholm, Sverige	1 000	100	100,00 SEK
Orrön Energy SA	660.0.330.999-0	Collonge-Bellerive, Schweiz	1 000	100	100,00 CHF
Orrön Energy Sweden AB	556453-2819	Gotland, Sverige	7 114 450	100	10,00 SEK
Isgrannatorp Drift AB	556787-6833	Gotland, Sverige	1 020	67	100,00 SEK
Saba Wind OY	1868533-5	Ekenäs, Finland	8 000	100	278,00 SEK
Näsvind AB	556855-2565	Gotland, Sverige	450 000	52	1,00 SEK
Ownpower Gotland AB	556676-4931	Gotland, Sverige	450 470	81	18,00 SEK
KlasBod Vindkraft AB	556748-7284	Gotland, Sverige	10 973	70	600,00 SEK
Skålsparken AB	556882-7488	Gotland, Sverige	100 000	64	1,00 SEK
Österudd och Näs Annex AB	556798-4587	Gotland, Sverige	9 900	54	2 000,00 SEK

20250603046628

	Organisations-nummer	Säte	Antalet utställda aktier	Kontrollerad andel i procent	Nominellt värde per aktie
Vindbolaget i När AB	556947-3373	Gotland, Sverige	100 000	54	1,00 SEK
Markbolaget i När AB	559238-7327	Gotland, Sverige	250	54	10,00 SEK
Stugyl AB	556756-4652	Gotland, Sverige	23 500	81	10,00 SEK
Näsudden Väst Adm. AB	556655-4803	Gotland, Sverige	305 328	74	1,00 SEK
Storugns III AB	556868-2370	Gotland, Sverige	500	60	100,00 SEK
Gotlands Allwind Invest AB	559346-7870	Gotland, Sverige	1 000	55	25,00 SEK
Orrön Energy Greenfield AB	559398-0518	Stockholm, Sverige	1 612	70	25,00 SEK
Orrön Energy Development Ltd.	14737332	Northampton, Storbritannien	1 004	70	1,00 GBP
Alverdiscott 10 Renewables Holdco Ltd.	14604716	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Alverdiscott 10 Renewables Ltd.	14605063	Northampton, Storbritannien	100	70	1,00 GBP
Amersham 10 Renewables Ltd.	15122671	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Appleford 2 Renewables Ltd.	14915058	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Appleford 7 Renewables Ltd.	14914378	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Basingstoke East 2 Renewables Ltd.	14914367	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Basingstoke East 7 Renewables Ltd.	14914353	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Biggleswade 10 Renewables Ltd.	15128288	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Braintree 10 Renewables Ltd.	15125518	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Bramley 2 Renewables Ltd.	14915202	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Bramley 7 Renewables Ltd.	14915277	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Bushbury 10 Renewables Ltd.	15125508	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Canterbury North 10 Renew. Ltd.	15125499	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Coddington 10 Renewables Ltd.	14914945	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Coryton 10 Renewables Ltd.	15125478	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Cowley 2 Renewables Ltd.	14914340	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Cowley 7 Renewables Ltd.	14914334	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Dragon Green 2 Renewables Ltd.	14914407	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Dragon Green 7 Renewables Ltd.	14913700	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Kegworth 10 Renewables Ltd.	14914243	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Langage 10 Renewables Holdco Ltd.	14604675	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Langage 10 Renewables Ltd.	14605013	Northampton, Storbritannien	100	70	1,00 GBP
Leighton Buzzard 10 Renewables Ltd.	15128338	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Little Harrowden 10 Renewables Ltd.	15128323	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Ninfield 10 Renewables Ltd.	15125441	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Rye House 10 Renewables Ltd.	15125422	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Sellindge West 10 Renewables Ltd.	15125694	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Stoke Bardolph 10 Renewables Ltd.	15128170	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Waltham Cross 2 Renewables Ltd.	14914290	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Waltham Cross 7 Renewables Ltd.	14914262	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
West Haddon 10 Renewables Ltd.	15123046	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Wymondley 10 Renewables Holdco Ltd.	14604699	Northampton, Storbritannien	1 000	70	1,00 GBP
Wymondley 10 Renewables Ltd.	14605051	Northampton, Storbritannien	100	70	1,00 GBP
Orrön Energy Energiprojekte GmbH	HRB 131605	Düsseldorf, Tyskland	1 000	70	25,00 EUR
Orrön Kastorf Agri-PV Beteiligungs GmbH	HRB 137137	Düsseldorf, Tyskland	1 000	70	25,00 EUR
Orron Kastorf Agri-PV GmbH & Co.KG	HRA54027	Düsseldorf, Tyskland	–	70	–
Orrön Energy Développement France SAS	951 006 154	Paris, Frankrike	1 655 021	70	1,00 EUR
Orrön Energy Finland Holding AB	559398-0542	Stockholm, Sverige	1 000	100	25,00 SEK
Orrön Energy Greenfield Finland Holding Oy	3363476-3	Mariehamn, Finland	2 500	100	0,00 EUR
Orrön Energy Finland Oy	3299865-3	Mariehamn, Finland	2 500	100	0,00 EUR
Ruohoninenmäki Renewables Oy	3363479-8	Mariehamn, Finland	2 500	100	0,00 EUR
Pökkiperä Renewables Oy	3363477-1	Mariehamn, Finland	2 500	100	0,00 EUR
Honkamäki Renewables Oy	3363475-5	Mariehamn, Finland	2 500	100	0,00 EUR
Nuolisalonneva Renewables Oy	3363474-7	Mariehamn, Finland	2 500	100	0,00 EUR
LRL Bolag Ltd.	656565-4	Vancouver, Kanada	55 855 414	100	1,00 CAD
OE Netherlands I BV	92962025	Haag, Nederländerna	100	100	0,01 EUR
OE Netherlands II BV	27296469	Haag, Nederländerna	18 000	100	1,00 EUR

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd i Orrön Energy AB har den 2 april 2025 godkänt denna års- och hållbarhetsrapport för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som bolaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Års- och hållbarhetsrapporten undertecknades av samtliga den 2 april 2025.

Orrön Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

William Lundin
Styrelseledamot

Mike Nicholson
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald
Vd

Vår revisionsberättelse har avgivits den 8 april 2025.
Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse
med originalet intygas:

+41 796427531

20250603046629

FINANSIELLA RAPPORTER OCH NOTER

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd i Orrön Energy AB har den 2 april 2025 godkänt denna års- och hållbarhetsrapport för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som bolaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Års- och hållbarhetsrapporten undertecknades av samtliga den 2 april 2025.

Orrön Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

William Lundin
Styrelseledamot

Mike Nicholson
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald
Vd

Vår revisionsberättelse har avgivits den 8 april 2025.
Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse
med originalet intygas:

+41 79 642 75 31

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd i Orrön Energy AB har den 2 april 2025 godkänt denna års- och hållbarhetsrapport för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS såsom de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som bolaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Års- och hållbarhetsrapporten undertecknades av samtliga den 2 april 2025.

Orrön Energy AB (publ) Org, Nr. 556610-8055

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

William Lundin
Styrelseledamot

Mike Nicholson
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald
Vd

Vår revisionsberättelse har avgivits den 8 april 2025.
Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse
med originalet intygas:

+41 79 642 75 31

20250603094630

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd i Orrön Energy AB har den 2 april 2025 godkänt denna års- och hållbarhetsrapport för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som bolaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Års- och hållbarhetsrapporten undertecknades av samtliga den 2 april 2025.

Orrön Energy AB (publ), Org. Nr. 556610-8055

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

William Lundin
Styrelseledamot

Mike Nicholson
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald
Vd

Vår revisionsberättelse har avgivits den 8 april 2025.
Ernst & Young AB

Anders Kristrom
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse
med originalet intygas:

+41 79 642 75 31

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd i Orrön Energy AB har den 2 april 2025 godkänt denna års- och hållbarhetsrapport för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som bolaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Års- och hållbarhetsrapporten undertecknades av samtliga den 2 april 2025.

Orrön Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

William Lundin
Styrelseledamot

Mike Nicholson
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald
Vd

Vår revisionsberättelse har avgivits den 8 april 2025.
Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse
med originalet intygas:

+41 79 642 75 31

20250603046311

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd i Orrön Energy AB har den 2 april 2025 godkänt denna års- och hållbarhetsrapport för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och vd försäkrar att moderbolagets årsredovisning har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och att koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och ger en rättvisande bild av bolagets och koncernens finansiella ställning och resultat och ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens och moderbolagets verksamhet, samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som bolaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Års- och hållbarhetsrapporten undertecknades av samtliga den 2 april 2025.

Orrön Energy AB (publ) Org. Nr. 556610-8055

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

William Lundin
Styrelseledamot

Mike Nicholson
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald
Vd

Vår revisionsberättelse har avgivits den 8 april 2025.
Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

Kopians överensstämmelse
med originalet intygas:

+41 79 642 75 31

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Orrön Energy AB (publ), org nr 556610-8055

Rapport om årsredovisningen och koncern-redovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Orrön Energy AB (publ) för år 2024 med undantag för bolagsstyrningsrapporten och hållbarhetsrapporten på sidorna 24–36 respektive 11–20. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 6–74 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 2024 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 2024 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt IFRS Redovisningsstandarder, så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte bolagsstyrningsrapporten och hållbarhetsrapporten på sidorna 24–36 respektive 11–20. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultat-räkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets revisionsutskott i enlighet med Revisors-förordningens (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 ändamåls-enliga som grund för våra uttalanden.

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden. Beskrivningen nedan av hur revisionen genomfördes inom dessa områden ska läsas i detta sammanhang.

Vi har fullgjort de skyldigheter som beskrivs i avsnittet Revisorns ansvar i vår rapport om årsredovisningen också inom dessa områden. Därmed genomfördes revisionsåtgärder som utformats för att beakta vår bedömning av risk för väsentliga fel i årsredovisningen och koncernredovisningen. Utfallet av vår granskning och de granskningsåtgärder som genomförts för att behandla de områden som framgår nedan utgör grunden för vår revisionsberättelse.

Pågående åtal om påstådd medverkan i brott mot internationell rätt i Sudan

Beskrivning av området	Hur detta område beaktades i revisionen
Åklagarmyndigheten inledde i juni 2010 en förundersökning om påstådd medverkan i brott mot internationell humanitär rätt i Sudan 1997–2003 där bolaget tidigare bedrivit verksamhet. Den 11 november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot dåvarande styrelseordföranden samt en dåvarande styrelseledamot i förhållande till tidigare verksamhet i Sudan från 1999–2003 respektive 2000–2003. Åtalet innefattar även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3 MSEK och förverkande av ekonomiska fördelar om 2 381 MSEK, vilket enligt Åklagarmyndigheten motsvarar värdet av den vinst som bolaget gjorde vid försäljningen av verksamheten 2003. En företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom i en rättegång. Rättegången startade den 5e september 2023 och förväntas avslutas 2026. Bolaget redovisar detta som en eventualförpliktelse. Vi anser att presentationen och upplysningarna i årsredovisningen rörande rättstvisten som en eventualförpliktelse utgör ett särskilt betydelsefullt område i revisionen. Detta med hänsyn till åtalets komplexitet, kravets storlek och det faktum att praxis från liknande avgjorda rättsfall saknas i Sverige. För information se förvaltningsberättelsen sidan 22 samt not 17.	Vi har beaktat detta särskilt betydelsefulla område i revisionen genom granskningsåtgärder som bland annat består av: - Vi har genomfört möten med bolagets chefsjurist samt granskat de interna dokumenterade ställningstagandena gällande rättstvisten. - Vi har erhållit och granskat externa advokatbrev från de byråer som företräder bolaget och dess tidigare ledande befattningshavare. - Vi har granskat upplysningarna som lämnas i års- och koncernredovisningen avseende den pågående rättstvisten.

20250603046 32

Värdering av uppskjuten skattefordran

Beskrivning av området	Hur detta område beaktades i revisionen
Per den 31 december 2024 uppgår den uppskjutna skattefordran till 436 MSEK och baseras på tillgängliga ackumulerade skattemässiga underskottsavdrag i moderbolaget Orrön Energy AB (publ) som kan utnyttjas i framtiden multiplicerat med en skattesats om 20,6 %. Det har inte skett någon förändring i belopp jämfört med föregående år. Det finns ytterligare underskott uppgående till 282 MSEK med en potentiell skatteeffekt om 58 MSEK som inte har aktiverats som uppskjuten skattefordran vid utgången av 2024. En uppskjuten skattefordran kan endast inkluderas i balansräkningen om det finns tillräckligt med förväntade framtida skattepliktiga intäkter att kvitta skattefordringarna mot. Koncernen upprättar prognos årligen för att bedöma framtida skattepliktiga intäkter mot aktiverade underskott. Hänsyn tas till både externa faktorer såsom bedömda elpriser, förväntad kapacitet från de elproducerande anläggningarna såväl som interna faktorer såsom underskott i bolag med koncernbidragsspärr samt förväntade kostnader för att bedriva verksamheten. Värderingen är baserad på antaganden vilket gör den till ett komplext område i vår revision. Till följd av de osäkerheter som antagandena innefattar samt de betydande effekter som förändringar i antagandena kan få på de redovisade beloppen i de finansiella rapporterna anser vi att detta område är ett särskilt betydelsefullt område i vår revision. För information se not 5 (koncernen) samt not 3 (moderbolaget).	Vi har beaktat detta särskilt betydelsefulla område i revisionen genom granskningsåtgärder som bland annat består av: - Kartläggande och bedömning av koncernens värderingsprocess - Genomgång och analys av parametrar och antaganden i värderingsmodellen samt utvärdering av sannolikheten för framtida antaganden mot interna och externa informationskällor - Användande av värderingsexperter med lämplig kompetens i teamet när vi utför vår granskning - Undersökning om huruvida det skett eller planeras några förändringar av skattereglerna i Sverige som kan påverka möjligheten att utnyttja förlusterna, samt om dessa bedömts i enlighet med god redovisningssed Vi har granskat upplysningarna som lämnas i års- och koncernredovisningen.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen
Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–5, 11–20 och 24–36. Den andra informationen består även av ersättningsrapporten 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 koncern-redovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar
Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att den ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS Redovisningsstandarder så som de antagits av EU. 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 koncern-redovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

Revisorns ansvar
Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att 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. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

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

Uttalanden
Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Orrön Energy AB (publ) för år 2024 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. 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, eller
- 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. 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 Orrön Energy AB (publ) för år 2024.

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 uttalande
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 Orrön Energy 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.

20250603046333

Revisionsföretaget tillämpar ISQM 1 Kvalitetsstyrning för revisionsföretag som utför revision och översiktlig granskning av finansiella rapporter samt andra bestyrkandeuppdrag och näraliggande tjänster som kräver att företaget utformar, implementerar och hanterar ett system för kvalitetsstyrning inklusive 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 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.

Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrnings-rapporten på sidorna 24–36 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

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

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

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten på sidorna 11–20 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

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.

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Ernst & Young AB, Box 7850, 103 99 Stockholm utsågs till Orrön Energy ABs (publ) revisor av bolagsstämman den 15 maj 2024 och har varit bolagets revisor sedan 2020.

Stockholm den 8 april 2025
Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor

Kopians överensstämmelse
med originalet intygas:

+41 79 642 75 31

YTTERLIGARE INFORMATION

Finansiella nyckeltal

De alternativa nyckeltal som presenteras i denna rapport används internt av ledningen, tillsammans med nyckeltal som beräknas i enlighet med IFRS, för att bedöma verksamhetens resultat och används som beslutsunderlag för verksamhetens framtida inriktning. Koncernen anser att dessa alternativa nyckeltal, när de tillhandahålls tillsammans med nyckeltal enligt IFRS, bidrar med användbar information för investerare.

Utöver de konsoliderade finansiella rapporterna som presenteras i enlighet med IFRS tillhandahåller koncernen en proportionell finansiell rapportering som utgör en del av de alternativa resultatmått som koncernen presenterar. Proportionell rapportering överensstämmer med koncernens interna rapportering till ledningen som ligger till grund för analys och beslutsfattande.

Proportionella finansiella resultat speglar Orrön Energys proportionella andel av de bolag som koncernen äger. Detta skiljer sig från den konsoliderade finansiella rapporteringen under IFRS, där resultaten från de bolag som koncernen äger till 50 procent eller mindre inte konsolideras fullt ut, utan redovisas på en rad i resultaträkningen som andel i resultat från intresseföretag och joint ventures. Alla bolag som koncernen äger till mer än 50 procent konsolideras fullt ut i de finansiella rapporterna, i enlighet med IFRS.

Avstämningar av relevanta alternativa nyckeltal finns på sidan 80. Definitioner av alternativa nyckeltal finns på sidan 82.

Finansiella data MEUR	**2024**	2023
Konsoliderade resultat		
Intäkter	25,7	28,0
EBITDA	-1,6	-5,1
Rörelseresultat (EBIT)	-17,5	-17,0
Resultat för perioden	-13,3	-7,6
Nettokassa (-) / Nettoskuld (+)	66,6	93,7
Proportionella resultat		
Elproduktion (GWh)	907	765
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	34	47
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	17	18
Intäkter	30,7	36,2
Verksamhetskostnader	-15,3	-13,5
EBITDA	7,0	5,3
Rörelseresultat (EBIT)	-12,9	-11,0
Nettokassa (-) / Nettoskuld (+)	65,0	92,4
Nyckeltal per aktie EUR		
Resultat per aktie	-0,05	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning	-0,05	-0,03
EBITDA per aktie	-0,01	-0,02
EBITDA per aktie efter utspädning	-0,01	-0,02
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 905 187	285 924 614
Antal aktier i omlopp vid periodens slut	285 905 187	285 924 614
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	285 918 085	285 924 614
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter utspädning	293 520 419	288 526 711
Börskurs		
Börskurs vid periodens slut i SEK	7,11	7,96
Börskurs vid periodens slut i EUR[1]	0,62	0,72
Nyckeltal		
Räntabilitet på eget kapital (%)	-4	-2
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-4	-4
Soliditet (%)	76	71

[1] Börskursen vid periodens slut i EUR beräknas utifrån borskursen i SEK och växelkursen mellan SEK och EUR vid balansdagen.

20250603044634

YTTERLIGARE INFORMATION

Alternativa nyckeltal

EBITDA – Konsoliderade resultat MEUR	**2024**	2023
Rörelseresultat (EBIT)	-17,5	-17,0
Plus: avskrivningar	15,9	11,9
	-1,6	-5,1

Nettokassa / Nettoskuld – Konsoliderade resultat MEUR	**2024**	2023
Långfristiga räntebärande lån och skulder	83,6	114,7
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	0,6	0,8
Minus: Likvida medel	-17,6	-21,8
	66,6	93,7

EBITDA – Proportionella resultat MEUR	**2024**	2023
Rörelseresultat	-12,9	-11,0
Plus: avskrivningar	19,9	16,3
	7,0	5,3

Nettokassa / Nettoskuld – Proportionella resultat MEUR	**2024**	2023
Nettokassa/Nettoskuld – Konsoliderade resultat	66,6	93,7
Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	-0,4	-3,5
Plus: Räntebärande lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	-1,2	2,2
	65,0	92,4

2024 **Brygga från proportionella till konsoliderade resultat** MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag[1]	Eliminering av kapital-andelsmetod konsoliderade bolag[2]	Konsoliderade resultat
Intäkter	30,7	0,7	-5,7	25,7
Övriga intäkter	11,4	0,0	-0,4	11,0
Verksamhetskostnader	-15,3	-0,6	3,4	-12,5
Administrativa kostnader	-19,8	–	–	-19,8
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	0,0	–	-6,0	-6,0
EBITDA	**7,0**	0,1	-8,7	**-1,6**
Avskrivningar	-19,9	0,0	4,0	-15,9
Rörelseresultat (EBIT)	**-12,9**	0,1	-4,7	**-17,5**
Finansiella poster	-6,5	0,0	4,7	-1,8
Skatt	6,0	0,0	0,0	6,0
Resultat	**-13,4**	0,1	–	**-13,3**
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-13,4	–	–	-13,4
Innehav utan bestämmande inflytande	–	0,1	–	0,1

[1] Kvarvarande ägarandel från proportionella resultat i fullt konsoliderade dotterbolag, i vilka Orrön Energy inte äger 100 procent.
[2] Elimínering av proportionella resultat från bolag som konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden, justerat för Orrön Energys andel i periodens resultat.

2023 **Brygga från proportionella till konsoliderade resultat** MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag[1]	Eliminering av kapital-andelsmetod konsoliderade bolag[2]	Konsoliderade resultat
Intäkter	36,2	3,6	-11,8	28,0
Övriga intäkter	0,8	0,0	-0,4	0,4
Verksamhetskostnader	-13,5	-3,1	4,0	-12,6
Administrativa kostnader	-18,2	–	–	-18,2
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	–	–	-2,7	-2,7
EBITDA	**5,3**	0,5	-10,9	**-5,1**
Avskrivningar	-16,3	-0,1	4,5	-11,9
Rörelseresultat (EBIT)	**-11,0**	0,4	-6,4	**-17,0**
Finansiella poster	-7,9	0,2	5,6	-2,1
Skatt	10,9	-0,2	0,8	11,5
Resultat	**-8,0**	0,4	0,0	**-7,6**
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-8,0	–	–	-8,0
Innehav utan bestämmande inflytande	–	0,4	–	0,4

[1] Kvarvarande ägarandel från proportionella resultat i fullt konsoliderade dotterbolag, i vilka Orrön Energy inte äger 100 procent.
[2] Eliminering av proportionella resultat från bolag som konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden, justerat för Orrön Energys andel i periodens resultat.

20250603046335

YTTERLIGARE INFORMATION

Definitioner och Förkortningar

Definitioner

Resultat per aktie: Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Resultat per aktie efter utspädning: Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

EBIT (Earnings Before Interest and Tax): Rörelseresultat

EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation): Rörelseresultat före avskrivningar

Soliditet: Totalt eget kapital dividerat med balansomslutningen.

Nettokassa / Nettoskuld – Konsoliderad: Räntebärande lån och skulder minus likvida medel.

Nettokassa / Nettoskuld - Proportionell: Konsoliderade resultat minus likvida medel från intresseföretag och joint ventures, plus/minus justeringar för externa räntebärande lån från intresseföretag och joint ventures.

Räntabilitet på eget kapital: Resultat efter skatt dividerat med genomsnittligt eget kapital.

Räntabilitet på sysselsatt kapital: Resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus kortfristiga skulder).

Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden: Antal aktier vid periodens början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av perioden de är utestående.

Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter utspädning: Antal aktier vid periodens början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av perioden de är utestående efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

Förkortningar

CHF	Schweiziska franc
EUR	Euro
GBP	Brittiska pund
NOK	Norska kronor
SEK	Svenska kronor
TSEK	Tusen SEK
MEUR	Miljoner EUR
MSEK	Miljoner SEK

Industrirelaterade förkortningar

GW	Gigawatt
GWh	Gigawattimmar
MW	Megawatt
MWh	Megawattimmar

YTTERLIGARE INFORMATION

Information till aktieägare

Kontakter
Robert Eriksson
Corporate Affairs and Investor Relations
Tel: +46 701 11 26 15
robert.eriksson@orron.com

Jenny Sandström
Communications Lead
Tel: +41 79 431 63 68
jenny.sandstrom@orron.com

Finansiell kalender

• Rapporten för tremånadersperioden 2025	6 maj 2025
• Rapporten för sexmånadersperioden 2025	6 augusti 2025
• Rapporten för niomånadersperioden 2025	5 november 2025
• Bokslutsrapport 2025	18 februari 2026

Årsstämma
Årsstämman hålls senast sex månader från räkenskapsårets utgång. Samtliga aktieägare som är registrerade i aktieboken och som anmält deltagande i tid har rätt att delta på stämman och rösta för deras aktieinnehav. Aktieägare kan också närvara genom ombud och aktieägaren skall i så fall utfärda en skriftlig och daterad fullmakt. Fullmaktsformulär finns tillgängligt på www.orron.com.

Orrön Energys årsstämma kommer att hållas digitalt den 5 maj 2025 klockan 11.00 som ett digitalt möte i kombination med möjlighet till poströstning på förhand. Aktieägare har möjlighet att utöva sin rösträtt vid årsstämman genom deltagande online, genom ombud eller genom poströstning.

Utövande av rösträtt vid årsstämman
Den som önskar utöva sin rösträtt vid årsstämman ska:
- vara införd som aktieägare i den av Euroclear Sweden AB förda aktieboken den 24 april 2025 eller, om aktierna är förvaltarregistrerade, begära att förvaltaren rösträttsregistrerar aktierna i sådan tid att registreringen är verkställd den 28 april 2025, och
- anmäla sin avsikt att delta vid årsstämman till bolaget i enlighet med anvisningarna under rubriken "Röstning och deltagande vid årsstämman online", alternativt avge en poströst i enlighet med anvisningarna under rubriken "Anvisningar för poströstning" senast den 28 april 2025.

Viktig information avseende deltagande och röstning
Styrelsen har beslutat att hålla årsstämman som ett digitalt möte i kombination med möjlighet till poströstning på förhand i enlighet med Bolagets bolagsordning.

För villkor och instruktioner för deltagande och röstning vid årsstämman online, se nedan under "Röstning och deltagande vid årsstämman online".

För villkor och instruktioner för poströstning, se nedan under "Poströstning inför årsstämman".

Trots noggranna förberedelser för årsstämman online kan det inte uteslutas att deltagande och röstning online inte fungerar till följd av tekniska komplikationer för aktieägare. Om så sker kommer årsstämman ändå att genomföras och det finns en risk att röster som lämnats online inte kan registreras. Aktieägare som vill vara säkra på att deras röster räknas bör därför välja att poströsta på förhand.

Notera att det inte kommer vara möjligt att både poströsta och rösta på årsstämman online. Om en poströst har skickats till bolaget enligt villkoren och instruktionerna för poströstning, och en sådan poströst inte har dragits tillbaka senast den 28 april 2025, kommer bolaget att beakta poströsten vid årsstämman.

Det finns möjlighet att poströsta på förhand och ändå följa årsstämman online men då utan möjlighet att rösta online. Ytterligare information återfinns under "Poströstning inför årsstämman".

Röstning och deltagande vid årsstämman online
Den som önskar utöva sin rösträtt vid årsstämman den 5 maj 2025 kl 11.00 genom deltagande personligen eller genom ombud ska anmäla sin avsikt att delta till Bolaget senast den 28 april 2025, antingen:
- elektroniskt på Bolagets hemsida www.orron.com (gäller enbart för fysiska personer),
- genom post till Computershare AB, Box 5267, 102 46 Stockholm (märk kuvertet "Orrön Energys årsstämma");
- genom telefon på 08-518 01 554 under vardagar mellan kl. 09.00 och 16.00, eller
- genom e-post till info@computershare.se.

I anmälan ska det uppges namn eller företagsnamn, personnummer eller organisationsnummer, adress och telefonnummer samt, i förekommande fall, antalet biträden (högst två).

20250603046636

YTTERLIGARE INFORMATION | Information till aktieägare

För att delta och rösta online krävs en stabil och tillförlitlig internetuppkoppling under hela årsstämman. Deltagande online är möjligt genom dator, mobiltelefon eller läsplatta förutsatt att enheten har ett uppdaterat operativsystem och den senaste programvaruversionen. Åtkomst till mötet sker via en webbläsare, vilket säkerställer en smidig och säker anslutning till den digitala stämmoplattformen.

De som anmäler sitt deltagande till årsstämman kommer att få instruktioner för inloggning skickade tillsammans med deltagarkortet till den i anmälan angivna adressen. På dagen för årsstämman är det möjligt att logga in på den virtuella stämmoplattformen från klockan 10.00, och deltagare måste ha loggat in på den digitala stämmoplattformen senaste klockan 11.00 för att kunna delta.

I samband med varje beslutspunkt kommer aktieägare ha möjlighet att välja mellan röstningsalternativen "Ja", "Nej" och "Avstår". Dialog och frågor under mötet kommer att hanteras skriftligt genom en s.k. "Q&A"-funktion.

De som inte önskar delta eller rösta personligen online har möjlighet att utöva sina rättigheter på årsstämman genom ett ombud som besitter en skriftlig, undertecknad och daterad fullmakt. För att ombudet ska erhålla inloggningsuppgifter till den digitala stämmoplattformen måste ombudets namn, personnummer eller registreringsnummer och adress anges i anmälan om deltagande. En fullmakt som utfärdats av en juridisk person måste åtföljas av en kopia av ett registreringsbevis eller en motsvarande behörighetshandling för den juridiska personen. Mallar för fullmaktsformulär på svenska och engelska finns tillgängliga på Bolagets webbplats, www.orron.com. Fullmaktsformulär, registreringsbevis och andra behörighetshandlingar ska bifogas anmälan om deltagande. Observera att anmälan om deltagande måste göras även om en aktieägare önskar utöva sina rättigheter vid stämman genom fullmakt. Ett inskickat fullmaktsformulär räknas inte som en anmälan om deltagande.

Poströstning inför årsstämman
De vill utöva sin rösträtt genom poströstning inför årsstämman ska använda det poströstningsformulär och följa de instruktioner som finns tillgängliga på bolagets hemsida, www.orron.com. Poströsten måste vara Bolaget tillhanda senast den 28 april 2025. Det ifyllda poströstningsformuläret ska skickas antingen:
- elektroniskt i enlighet med de instruktioner som anges på bolagets hemsida, www.orron.com.
- genom e-post till info@computershare.se, eller
- genom post till Computershare AB, Box 5267, 102 46 Stockholm (märk kuvertet "Orrön Energys årsstämma").

Om aktieägare poströstar genom ombud ska fullmakten och övriga behörighetshandlingar biläggas poströstningsformuläret. Fullmaktsformulär finns tillgängligt på www.orron.com och skickas till aktieägare på begäran.

Aktieägare som vill utöva sin rösträtt genom poströstning kan fortsatt välja att följa årsstämman online (dock utan möjlighet att rösta online). För att erhålla inloggningsdetaljer ska aktieägare som poströstar och vill följa årsstämman online ange detta på poströstningsformuläret.

Denna information är sådan information som Orrön Energy AB är skyldig att offentliggöra enligt lagen om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades för offentliggörande den 9 april 2025 kl. 09.00.

Framåtriktade uttalanden

Uttalanden i denna rapport som rör framtida förhållanden eller omständigheter, inklusive information om framtida resultat, tillväxt och andra utvecklingsprognoser utgör framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden kan exempelvis kännetecknas av att de innehåller ord som "förutses", "tros", "förväntas", "avses", "planeras", "ämnas", "eftersträvas", "kommer" eller "kan" eller liknande uttryck. Framåtriktade uttalanden är till sin natur förknippade med risker och osäkerhetsmoment eftersom de avser förhållanden och är beroende av omständigheter som inträffar i framtiden. Till följd av ett flertal faktorer, vilka flera ligger utom bolagets kontroll, kan framtida förhållanden komma att avsevärt avvika från vad som har uttryckts eller antytts i framåtriktade uttalanden. Alla framåtriktade uttalanden i detta pressmeddelande gäller endast per dagen då uttalandet lämnades och bolaget har ingen skyldighet (och åtar sig ingen skyldighet) att uppdatera eller ändra något sådant uttalande till följd av ny information, framtida händelser eller andra förhållanden.

Tryckt av Exakta Print Malmö i samarbete med Landsten Reklam, Sverige 2025.

Exakta Print är certifierat enligt FSC® och ISO 14001 och har ett åtagande om miljöarbete av högsta kvalitet som genomsyrar hela verksamheten. Pappret som använts för att trycka denna rapport innehåller material som kommer från ett ansvarsfullt skogsbruk. Pappret är certifierat enligt FSC® och Exakta Print arbetar enligt den internationella standarden ISO 14001.

MIX
Papper från ansvarsfulla källor
FSC® C074394

Håll dig uppdaterad om Orrön Energys nyheter och evenemang via vår hemsida
www.orron.com

Följ oss på
sociala medier

