

Q4

BOKSLUTSRAPPORT 2024

Orrön Energy AB (publ)
organisationsnummer 556610-8055



Sammanfattning

- 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 elproduktion. Förvärv som genomfördes under det fjärde kvartalet utgör 20 GWh av den totala ökningen.
- Elproduktionen uppgick till 907 GWh för året, vilket var i linje med bolagets uppdaterade förväntade produktionsnivå. Det fjärde kvartalets elproduktion om 287 GWh utgjorde bolagets högsta produktionsnivå någonsin för ett enskilt kvartal.
- Bolaget har nått 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.

Konsoliderade resultat – 12 månader

- 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.

Proportionella resultat – 12 månader

- Realiserat elpris uppgick till 34 EUR per MWh och resulterade i en proportionell EBITDA om 7,0 MEUR.
- Proportionell nettoskuld uppgick till 65,0 MEUR och den revolverande kreditfaciliteten om 170 MEUR ger bolaget betydande likviditetsutrymme.

Finansiella resultat

Orrön Energy äger förnybara energitillgångar direkt samt genom joint ventures eller intressebolag. 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 ge vidare insikt i bolagets operativa och finansiella resultat.

Belopp i MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Konsoliderade resultat				
Intäkter	25,7	7,1	28,0	8,4
EBITDA	-1,6	-2,5	-5,1	-0,9
Rörelseresultat (EBIT)	-17,5	-6,3	-17,0	-4,4
Resultat	-13,3	-6,6	-7,6	8,0
Resultat per aktie – EUR	-0,05	-0,02	-0,03	0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	-0,05	-0,02	-0,03	0,03
Proportionella resultat¹				
Elproduktion (GWh)	907	287	765	226
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	34	30	47	43
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	17	14	18	16
Intäkter	30,7	8,7	36,2	9,6
EBITDA	7,0	0,1	5,3	1,3
Rörelseresultat (EBIT)	-12,9	-4,8	-11,0	-3,2

¹Proportionella finansiella resultat representerar Orrön Energys proportionella ägarandel (netto) av tillgångar och relaterade finansiella resultat, inklusive joint ventures. För mer information, se avsnittet om finansiella nyckeltal.

Alla siffror och uppdateringar i denna rapport avser, om inget annat anges, räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2024. Belopp från samma period föregående år presenteras inom parentes. 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.

I januari 2024 omklassificerades bolagets investering i Leikanger vattenkraftverk från andelar i intresseföretag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning, varför proportionella finansiella resultat inte inkluderar några intäkter eller kostnader från Leikanger under året, se sidan 8 under Finansiell översikt. Till följd av försäljningen i april 2024, har en vinst på försäljningen om 10,9 MEUR redovisats i resultaträkningen under övriga intäkter.

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, Tyskland, Frankrike och Storbritannien. Med kapacitet att finansiera ytterligare tillväxt, starkt stöd från en större aktieägare, samt en bolagsledning och styrelse med bevisad förmåga att skapa organisk tillväxt, är Orrön Energy i en unik position att skapa aktieägarvärde genom energiomställningen.

Vd-ord

2024 markerar ännu ett år av stadiga framsteg, trots utmanande marknadsförutsättningar. Vi ökade vår årliga långsiktiga elproduktion med cirka 50 GWh genom värdehöjande förvärv i Sverige och stärkte vår balansräkning i och med försäljningen av vattenkraftverket Leikanger. Dessutom inledde vi vår första försäljningsprocess i Storbritannien efter att ha uppnått tillståndsfasen för ett egenutvecklat projekt med 1,4 GW solenergi kapacitet och ett 500 MW batteri. Som svar på de volatila marknadsförhållandena vi upplevde under 2024 införde vi frivilliga produktionsbegränsningar för delar av vår portfölj och började tillhandahålla stödtjänster till elnätet genom några av våra vindkraftsparkar. Dessa initiativ har hjälpt oss att minska effekten av negativa elpriser och dra nytta av alternativa intäktsströmmar. Vi fortsätter att fokusera på att leverera lönsam tillväxt och söker ständigt nya sätt att förbättra våra resultat när marknadsförhållandena är utmanande.

Den proportionella elproduktionen uppgick 907 GWh för året, vilket var i linje med vår uppdaterade förväntade produktionsnivå. Trots att elproduktionen under det fjärde kvartalet påverkades av frivilliga produktionsbegränsningar under perioder med låga elpriser, uppnådde vi en rekordhög kvartalsproduktion om 287 GWh. Elproduktionen påverkades under 2024 negativt av att vindhastigheterna var lägre än det historiska genomsnittet, och efter fyra år i rad med liknande förhållanden hoppas vi på mer normaliserade väderförhållanden framöver. Med beaktande av variationer i väderförhållandena, förvärv som gjorts 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.

Drar nytta av marknadsmöjligheter

Branschen för förnybar energi hade motvind under 2024, allteftersom höjda räntor, inflation och låga elpriser pressade ner värderingar och aktiekurser inom sektorn. Osäkerhet i USA och politiska förändringar i Europa har ytterligare påverkat investerarens 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 är dessa investeringar långsiktigt hållbara. Vi behöll vårt strategiska fokus och ökade den långsiktiga proportionella elproduktionen med över 50 GWh under 2024, till en kostnad som understeg 0,5 EUR per MW. Vi har nu ersatt 50 procent av den produktion som vi sålde från Leikanger vattenkraftverk till en avsevärt lägre kostnad per enhet, vilket visar på en högst värdeskapande och effektiv kapitalallokering.

Elpriserna i Norden har varit fortsatt volatila, vilket påverkat våra finansiella resultat. Denna volatilitet beror främst på perioder med elöverskott som orsakats av en för säsongen lägre efterfrågan på el, välfyllda vattenmagasin, höga lagringsnivåer av gas och ett elöverskott från sammankopplade europeiska marknader. Efterfrågan på energi förväntas att öka framöver mot bakgrund av BNP-tillväxt, fortsatt elektrifiering samt ett växande elbehov för datacenter och artificiell intelligens.

Första projektet i Storbritannien har nått tillståndsfasen - försäljningsprocess inledd

Under det fjärde kvartalet tog vi ytterligare steg för att stärka vår utbyggnadsplattform och det gläder mig att vi uppnådde en viktig milstolpe genom att ta vårt första storskaliga sol- och batteriprojekt i Storbritannien till tillståndsfasen. Projektet består av 1,4 GW solenergi och 500 MW samlokaliserad batterilagring och en försäljningsprocess har inletts för att utvärdera avyttringsmöjligheter. Det är det första projektet från vår utbyggnadsplattform som når denna milstolpe, och vi förväntar oss att fler projekt kommer att följa under 2025 i både Storbritannien och Tyskland. I Storbritannien pågår för närvarande två stora regulatoriska reformer: Clean Power 2030 Action Plan och reformen för elnätsanslutningar. Båda syftar till att både förenkla och förbättra möjligheterna för projekt inom förnybar energi att ansluta till elnätet och baseras på en förväntad regional kapacitetsfördelning. Dessa reformer har påverkat prioriteringen av våra projekt och vi fortsätter att följa utvecklingen för att säkerställa att våra projekt förblir väl positionerade allteftersom regelverken förändras.

Finansiellt robust

Vi har en fortsatt stark finansiell ställning, med ett likviditetsutrymme som överstiger 100 MEUR. Proportionella intäkter och övriga intäkter uppgick till 8,9 MEUR för det fjärde kvartalet och 42,1 MEUR för helåret, vilket påverkades av låga elpriser och resulterade i en proportionell EBITDA om 0,1 MEUR för det fjärde kvartalet och 7,0 MEUR för helåret. Vår kostnadsprognos för 2025 förblir till stor del i linje med 2024 och vi går in i det nya året med en oförändrad strategi.

Nästa kapitel i vår tillväxtresa

När jag blickar framåt mot 2025 och vidare är jag övertygad om att vi står inför en transformativ fas för Orrön Energy på flera fronter. Den nordiska verksamheten är väl positionerad att fortsätta driva 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 hela 2025, följt av en rad betydande projektmöjligheter. Vi är nu halvvägs igenom Sudanprocessen och förväntar oss att rättegången i tingsrätten kommer att avslutas under det andra kvartalet 2026. Detta kommer att minska våra juridiska kostnader avsevärt framöver och påverka bolagets finansiella resultat positivt. Med slutet på Sudanprocessen i sikte och våra två organiska tillväxtplattformar i full gång, kan vi nu börja forma nästa strategiska kapitel i bolagets tillväxtresa. Under det kommande året kommer vi att utforska nya möjligheter för att expandera vår portfölj och skapa ytterligare värde för våra aktieägare. Jag vill tacka våra aktieägare för ert fortsatta stöd och ser fram emot att uppdatera er vidare om de spännande tillväxtpotentialerna vi har framför oss.

Vd

Verksamheten

Utsikter för elproduktion

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. Trots frivilliga produktionsbegränsningar uppnådde bolaget under det fjärde kvartalet en produktion om 287 GWh, vilket var den högsta produktionen för ett kvartal någonsin för bolaget. Detta goda resultat uppnåddes till följd av gynnsamma väderförhållanden under det fjärde kvartalet i kombination med en hög teknisk tillgänglighet. Under det tredje kvartalet 2024 uppdaterade och sänkte bolaget sin förväntade proportionella elproduktionsnivå för helåret från 1 000 GWh 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.

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

Kostnadsprognos

Bolaget levererade i linje med eller under kostnadsprognosen för helåret 2024.

Helårsprognosen 2025 för verksamhetskostnader är 17 MEUR, vilket speglar ökade tariff- och balanskostnader, samt inkluderar de förvärv som gjordes under 2024, varav en begränsad del av verksamhetskostnaderna varierar beroende på elpriser och elproduktion.

Kostnadsprognosen för administrationskostnader är 9 MEUR, och prognosen för juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen är 7 MEUR. Bolaget uppskattar att 2025 kommer att vara det sista året med denna nivå av juridiska kostnader, då tingsrättsförhandlingen planeras att avslutas under det andra kvartalet 2026. Prognosen för investeringar är 12 MEUR och avser främst kapital som allokerats för egenutvecklade projekt och andra projektinsatser.

Kostnadsprognos ¹ MEUR	Utfall 2024	Prognos 2024	Prognos 2025
Verksamhetskostnader	15	15–17	17
Administrationskostnader²	9	9	9
Juridiska kostnader för Sudanprocessen³	7	7	7
Investeringar⁴	9	11	12

¹ Prognos presenteras baserat på bolagets proportionella ägarandel (netto) för tillgångar och relaterade finansiella resultat.

² Exkluderar ej-kassaflödespåverkande poster och kostnader relaterade till Sudanprocessen.

³ Juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen. Dessa kostnader inkluderas under administrationskostnader i koncernens resultaträkning. Mer information om processen finns under stycket om eventalförpliktelser.

⁴ Exklusive förvärv.

Producerande tillgångar

Bolagets proportionella elproduktion för året uppgick till 907 GWh, varav 287 GWh producerades under det fjärde kvartalet, vilket var i linje med den uppdaterade förväntade produktionsnivån. Gynnsamma väderförhållanden bidrog positivt till produktionen under det fjärde kvartalet, vilket till viss del motverkades av frivilliga produktionsbegränsningar under perioder med låga elpriser.

Realiserat elpris uppgick till 34 EUR per MWh för året och 30 EUR per MWh för det fjärde kvartalet. Intäkter från ursprungsgarantier och prissäkringar utgjorde 2 EUR per MWh av det realiserade elpriset för året och 1 EUR per MWh för det fjärde kvartalet. 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 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 året, och 3,9 MEUR för det fjärde kvartalet, vilket var i linje med prognos. Verksamhetskostnaderna per MWh uppgick till 17 EUR för året, och påverkades av lägre än förväntade elproduktionsvolym.

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.

Verksamheten

Den största producerande tillgången i den svenska portföljen är vindkraftsparken Karskruv som påbörjade kommersiell drift i slutet av 2023. Vindkraftsparken 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 årlig 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 batterilagring-lösningar, 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 stadiet 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 utvärderingsstadiet 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. Tillstandsprocessen pågår för det största projektet och för det andra projektet förväntas den påbörjas under 2025.

Storbritannien, Tyskland, Frankrike

Sedan etableringen av bolagets verksamhet för egenutvecklade projekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike 2023, har bolaget framgångsrikt skapat en plattform för tillväxt, byggt upp erfarna utvecklingsteam och etablerat en portfölj av storskaliga sol- och

Verksamheten

batterilagringsprojekt från grunden. 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, och under det kommande året förväntas ytterligare projekt i Storbritannien och Tyskland att uppnå denna projektmilstolpe. 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 utbyggnads-kostnader 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 gles 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 sittanderegeringens 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.

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 adderade 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 femprocentig ökning av bolagets årliga långsiktiga elproduktion. Transaktionerna genomfördes till 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 elprisområde SE3, och uppnådde en ägarandel om sammanlagt cirka 24 procent vid årets slut. Ägandeskapet ökar bolagets årliga långsiktiga proportionella elproduktion med cirka 12 GWh.

Verksamheten

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.

Hållbarhet

Hållbarhet är kärnan i Orrön Energys affärsmodell som ett renodlat bolag inom förnybar energi och utgör en viktig hörnsten i bolagets långsiktiga värdeskapande för aktieägarna. Bolaget äger och driver förnybara tillgångar på ett säkert och ansvarsfullt sätt, med ett långsiktigt perspektiv för att skapa värde för alla sina intressenter.

Orrön Energys hållbarhetsstrategi är i linje med FN:s globala mål för hållbar utveckling, i synnerhet mål 7 om hållbar energi för alla, mål 13 om att bekämpa klimatförändringar och mål 15 om ekosystem och biologisk mångfald, vilka ligger till grund för hur Orrön Energy bedriver sin verksamhet. Bolaget stöder också aktivt FN:s Global Compacts tio principer om mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och antikorrupcion.

Bidrar till energiomställningen

Klimatförändringarna är en av vår tids största utmaningar och världen behöver ställa om till energikällor med lägre koldioxidutsläpp för att kunna begränsa den globala uppvärmningen i linje med Parisavtalet. Energiomställningen drivs även av tydliga mål som fastställts av EU, vilka kommer att kräva en betydande ökning av förnybar elproduktion, där vind- och solenergi lyfts fram som avgörande för att uppnå dessa mål. Eftersom förnybara energikällor har en varierande och icke-planerbar elproduktion spelar även energilagring en viktig roll i energiomställningen, eftersom den möjliggör att utbud och efterfrågan kan balanseras i elsystemen. Orrön Energy bidrar direkt till dessa mål genom att investera i och öka tillgången på förnybar energi i de länder där bolaget har sin verksamhet. Efterfrågan på förnybar energi förväntas att öka och bolaget avser att fortsätta investera i förnybar energi och teknologier som kan hjälpa till att driva energiomställningen framåt – för en ren och hållbar energiframtid.

Koldioxidneutralitet

Under 2024 nådde Orrön Energy en milstolpe för bolagets hållbarhetsarbete genom att uppnå koldioxidneutralitet för verksamhetens utsläpp inom Scope 1 och Scope 2. Detta visar att bolaget inte bara bidrar till att minska utsläppen i energisystemet och samhället genom att tillföra och öka andelen förnybar energi i de länder där bolaget bedriver sin verksamhet, utan också tar ansvar för att minska sin egen klimatpåverkan. Genom att integrera klimathänsyn i alla delar av verksamheten understryker bolaget sitt åtagande att främja en hållbar energiframtid med låga koldioxidutsläpp.

Bolagets Scope 1 koldioxidutsläpp uppgick till 13 tCO₂e för 2024, och avsåg bränsleförbrukning från bolagets egna fordon. Bolagets Scope 2 koldioxidutsläpp (marknadsbaserade) var noll, tack vare avtalsenlig förbrukning av fossilfri el och utnyttjande av bolagets egna ursprungsgarantier för att kompensera för elförbrukning vid bolagets operativa anläggningar. Koldioxidneutralitet för Scope 1 koldioxidutsläpp under 2024 uppnåddes genom användning av högkvalitativa koldioxidkompensationer. Mer information om detta kommer att publiceras i bolagets års- och hållbarhetsrapport 2024.

Skydd av hälsa, säkerhet och miljö

Orrön Energy utvecklar projekt för att värna om naturvärden i de områden som omger bolagets förnybara energitillgångar. Detta inkluderar riktade projekt i syfte att gynna biologisk mångfald, plantering av ängsblommor för att stimulera en starkt bipopulation, system för att värna om vilda djur och växter och betesprojekt i samarbete med lokala jordbrukare. Under 2024 initierade bolaget ett projekt för främjande av biologisk mångfald i syfte att återställa en sjöbottenäng i närheten av bolagets fristående batterilagringsprojekt i Vilhelmina. Återställandet förväntas gynna ett flertal sårbara arter genom att skapa en unik livsmiljö som förväntas bestå i 25 år. Detta initiativ kommer att bidra positivt till den lokala biologiska mångfalden och skapa ekologiska fördelar, i synnerhet för djurliv och fågelbestånd.

Bolaget anser att ett starkt samhällsengagemang är avgörande för en framgångsrik verksamhet och samarbetar med flera lokala organisationer för att stötta och bidra till de lokalsamhällen där bolaget har sina tillgångar. Miljöaspekter och samhällsengagemang är viktiga faktorer som tas i beaktning under tillgångarnas hela operativa livslängd. Bolaget bidrar dessutom till positiv samhällspåverkan i en bredare bemärkelse genom sitt långsiktiga stöd till Lundin Foundation, en ideell organisation som arbetar för att främja hållbar utveckling och miljömässig hållbarhet genom globala initiativ.

Bolaget tilldelades under 2024 "Prime status" av ISS ESG, ett av världens största värderingsinstitut inom hållbarhet. Detta erkännande understryker bolagets åtagande att bibehålla en hög standard avseende miljö, socialt ansvar och styrning.

Hälsa och säkerhet för människor och miljö har högsta prioritet i verksamheten och bolaget har rutiner på plats för att identifiera och minska risker, inklusive utredning och rapportering av eventuella incidenter och olyckor. Under det första kvartalet inträffade en brand i en vindturbin, vilket hanterades på ett säkert sätt utan personskador eller någon väsentlig miljöpåverkan. Inga rapporteringsbara incidenter med påverkan på hälsa eller säkerhet inträffade under året.

Finansiell översikt

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.

Intäkter och resultat - Konsoliderat

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 kompenenserades av högre elproduktion till följd av att vindkraftsparken Karskrub 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.

Finansiell översikt

Intäkter och resultat – Proportionella

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 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.

Proportionella resultat MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Elproduktion (GWh)	907	287	765	226
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	34	30	47	43
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	17	14	18	16
Intäkter	30,7	8,7	36,2	9,6
Övriga intäkter	11,4	0,2	0,8	0,0
Verksamhetskostnader	-15,3	-3,9	-13,5	-3,7
Administrationskostnader ¹	-19,8	-4,9	-18,2	-4,6
EBITDA	7,0	0,1	5,3	1,3
Avskrivningar	-19,9	-4,9	-16,3	-4,5
Rörelseresultat (EBIT)	-12,9	-4,8	-11,0	-3,2

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 kompensades av en högre elproduktion till följd av övertagandet av vindkraftsparken Karskrub 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 kompensades av högre elproduktion till följd av övertagandet av vindkraftsparken Karskrub 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 maj 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 Karskrub för kommersiell drift, vilket skedde i slutet av 2023.

Kassaflöde och investeringar – Konsoliderat

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.

Finansiell översikt

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 – Konsoliderat

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.

Händelser efter balansdagens utgång

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagens utgång.

Övrig information

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet från den 1 juli 2022 är att investera i och förvalta verksamhet inom förnybar energi.

Moderbolaget redovisade ett resultat om -22,6 MSEK (160,3 MSEK) för året, vilket påverkades av en erhållen utdelning från ett dotterbolag om 125,3 MSEK (127,9 MSEK).

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 uppskjuten skatteintäkt om 130,0 MSEK redovisades under föregående år och var hänförlig till outnyttjade underskottsavdrag, som förväntas kunna utnyttjas mot framtida skattepliktiga vinster i Sverige.

Eventualförpliktelser

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 avknopningen av IPC som slutfördes den 24 april 2017, höll bolaget IPC skadelöst för vissa rättsprocesser relaterade till perioden före avknopningen avseende indonesisk mark- och fastighetsskatt som faststälts 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 ingen avsättning har gjorts i redovisningen.

Aktiedata

Aktiekapital

Vid balansdagen uppgick bolagets registrerade aktiekapital till 3 478 713 SEK, vilket motsvarar 285 905 187 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK (avrundat).

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.

Styrelsen kommer att föreslå till årsstämman att ingen utdelning ska ske till aktieägare för räkenskapsåret 2024.

Ersättningar

Ersättningspolicyn och information om de långsiktiga incitaments-programmen ("LTIP") finns tillgängliga på www.orrön.com.

Medarbetar-LTIPs

Ett långsiktigt aktierelaterat incitamentsprogram i form av ett aktieoptionsprogram för bolagsledningen och andra anställda ("Medarbetar-LTIP 2022"), godkändes av den extra bolagsstämman 2022. Syftet med att inrätta programmet var att linjera bolagsledningen och övriga anställdas intressen med aktieägarnas intressen, samt att erbjuda en marknadsmässig ersättning i en ny verksamhet med fokus på tillväxt och som bidrar till kontinuitet, engagemang och gynnsam aktiekursutveckling. Styrelsen anser att Medarbetar-LTIP 2022 ger bolaget en avgörande komponent i ett konkurrenskraftigt ersättningspaket för att attrahera och behålla anställda som är avgörande för bolagets framtid.

Liknande program inrättades av årsstämman 2023 ("Medarbetar-LTIP 2023") och årsstämman 2024 ("Medarbetar-LTIP 2024"). För att säkra Bolagets åtaganden enligt Medarbetar-LTIP 2022, 2023 och 2024 har bolaget sammanlagt utfärdat 20 160 000 teckningsoptioner av serie 2022:2, 2024:1 och 2024:2 i enlighet med beslut från årsstämmorna 2022 och 2024.

Övrig information

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 och avsåg Medarbetar-LTIP 2023.

Medarbetar-LTIP för 2022 och 2023 beskrivs närmare i not 23 på sidan 60 i års- och hållbarhetsrapporten för 2023, och på sidorna 3 och 4 i ersättningsrapporten 2023. Information om Medarbetar-LTIP 2024 finns tillgängligt i årsstämmomaterialet på www.orrn.com.

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.

Styrelse-LTIP beskrivs närmare i not 23 på sidan 60 i års- och hållbarhetsrapporten för 2023, och på sidan 6 i ersättningsrapporten 2023.

Valutakurser

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna 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

Styrelsen och den verkställande direktören försäkrar att den finansiella rapporten för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2024 ger en rättvisande översikt av bolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm, 12 februari 2025

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

William Lundin
Styrelseledamot

Mike Nicholson
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald
Vd

Koncernens resultaträkning

MEUR	Not	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Intäkter		25,7	7,1	28,0	8,4
Övriga intäkter		11,0	0,1	0,4	–
Verksamhetskostnader		-12,5	-3,1	-12,6	-3,2
Administrationskostnader		-19,8	-4,9	-18,2	-4,6
Avskrivningar		-15,9	-3,8	-11,9	-3,5
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	2	-6,0	-1,7	-2,7	-1,5
Rörelseresultat		-17,5	-6,3	-17,0	-4,4
Finansiella intäkter	3	5,3	1,2	6,3	1,5
Finansiella kostnader	4	-7,1	-1,8	-8,4	-0,6
Finansiella poster		-1,8	-0,6	-2,1	0,9
Resultat före skatt		-19,3	-6,9	-19,1	-3,5
Inkomstskatt	5	6,0	0,3	11,5	11,5
Periodens resultat		-13,3	-6,6	-7,6	8,0
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		-13,4	-6,7	-8,0	7,9
Innehav utan bestämmande inflytande		0,1	0,1	0,4	0,1
		-13,3	-6,6	-7,6	8,0
Resultat per aktie – EUR ¹		-0,05	-0,02	-0,03	0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR ¹		-0,05	-0,02	-0,03	0,03

¹ Baserat på nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över totalresultat

MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Periodens resultat	-13,3	-6,6	-7,6	8,0
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:				
Valutaomräkningsdifferens	-4,4	-2,9	4,5	6,1
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen:				
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	0,4	0,0	–	–
Övrigt totalresultat efter skatt	-4,0	-2,9	4,5	6,1
Totalresultat	-17,3	-9,5	-3,1	14,1
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-17,4	-9,6	-3,6	14,3
Innehav utan bestämmande inflytande	0,1	0,1	0,5	-0,2
	-17,3	-9,5	-3,1	14,1

Koncernens balansräkning

MEUR	Not	31 december 2024	31 december 2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar		0,1	–
Materiella anläggningstillgångar		281,3	295,2
Andelar i intresseföretag och joint ventures		41,0	34,0
Uppskjutna skattefordringar		40,2	39,3
Övriga finansiella anläggningstillgångar	8	46,7	95,5
		409,3	464,0
Omsättningstillgångar			
Övriga omsättningstillgångar		6,3	7,5
Kundfordringar	8	0,5	1,7
Övriga finansiella omsättningstillgångar	8	14,5	5,7
Likvida medel	8	17,6	21,8
		38,9	36,7
SUMMA TILLGÅNGAR		448,2	500,7
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		339,4	353,4
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	8	83,6	114,7
Uppskjuten skatteskuld		11,4	15,9
Avsättningar		2,1	3,0
		97,1	133,6
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	8	11,0	12,7
Kortfristiga skatteskulder		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

Koncernens kassaflödesanalys

MEUR	Not	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat		-13,3	-6,6	-7,6	8,0
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	9	9,7	6,1	8,1	-6,4
Erhållen ränta		4,2	0,1	4,7	1,3
Betald ränta		-6,7	-1,2	-3,7	-1,7
Betald skatt		0,0	0,0	-0,2	-0,2
Erhållen utdelning		0,2	–	13,1	–
Betald utdelning till innehav utan bestämmande inflytande		-0,3	–	-0,3	–
Förändringar i rörelsekapital		-0,1	-1,1	1,4	-0,6
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten		-6,3	-2,7	15,5	0,4
Kassaflöde från investeringar					
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹		-15,0	-7,0	-72,3	-17,8
Förvärv av dotterbolag, efter avdrag likvida medel		-0,1	0,5	-6,7	-2,0
Investeringar i intressebolag		-1,8	-0,4	-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	-6,9	-79,1	-19,8
Kassaflöde från finansiering					
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet		-29,8	13,3	59,0	20,4
Betalda finansieringsutgifter		-0,3	–	-1,3	–
Summa kassaflöde från finansiering		-30,1	13,3	57,7	20,4
Förändring av likvida medel		-3,8	3,7	-5,9	1,0
Likvida medel vid periodens början		21,8	14,2	26,9	19,9
Valutakursdifferenser i likvida medel		-0,4	-0,3	0,8	0,9
Likvida medel vid periodens slut		17,6	17,6	21,8	21,8

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

Förändringar i koncernens egna kapital

Hänförligt till moderbolagets aktieägare						
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 - Justerad	–	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

¹Omklassificering inom eget kapital mellan balanserad vinst, övriga reserver och innehav utan bestämmande inflytande.

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 1 – Redovisningsprinciper

Koncernens delårsrapport har upprättats i enlighet med International Accounting Standards (IAS) 34, Delårsrapportering.

Redovisningsprinciperna som tillämpats överensstämmer i alla övriga avseenden med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2023.

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är i enlighet med RFR 2 redovisning för juridiska personer, som getts ut av rådet för finansiell rapportering samt årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Moderbolagets finansiella rapporter presenteras i svenska kronor.

Not 2 – Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Metsälamminkangas Wind Oy (50%)	-5,8	-1,6	-3,2	-1,6
Leikanger Kraft AS (50%)	–	–	0,3	0,0
Övriga	-0,2	-0,1	0,2	0,1
	-6,0	-1,7	-2,7	-1,5

Not 3 – Finansiella intäkter MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Valutakursvinst	–	–	–	–
Ränteintäkter	5,3	1,2	5,9	1,8
Övriga	0,0	0,0	0,4	-0,3
	5,3	1,2	6,3	1,5

Not 4 – Finansiella kostnader MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Valutakursförlust	0,8	0,4	2,6	-1,4
Räntekostnader	4,9	1,0	4,8	1,7
Övriga	1,4	0,4	1,0	0,3
	7,1	1,8	8,4	0,6

Not 5 – Inkomstskatt MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Aktuell skatt	-0,1	0,0	-0,2	0,0
Uppskjuten skatt	6,1	0,3	11,7	11,5
	6,0	0,3	11,5	11,5

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 6 – 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.

Under året har koncernen ingått transaktioner med närstående parter på affärsmässig grund, inklusive de transaktioner som beskrivs nedan.

Vid balansdagen hade koncernen en utestående lånefordran på intresseföretag och joint ventures om 46,4 MEUR som avsåg MLK. Vid årsskiftet 2023 uppgick lånefordran till 94,9 MEUR och avsåg MLK och Leikanger. Ränteintäkter på lån till intresseföretag och joint ventures uppgick till 5,2 MEUR (5,9 MEUR) under året.

Not 7 – Risker och riskhantering

Orrön Energys verksamhet påverkas av förändringar i energipriser, vilka i sin tur påverkas av makroekonomiska faktorer och geopolitiska förutsättningar. Bolagets verksamhet har en inverkan på den omgivande miljön och operativa processer är förknippade med arbetsmiljörisker.

Risker och riskhantering beskrivs i års- och hållbarhetsrapporten för 2023 på sidorna 17–19 och är i allt väsentligt oförändrade. Ytterligare information om finansiella risker och information om Orrön Energys riskhantering, inklusive risker hänförliga till likviditet, kredit och marknadsförhållanden framgår av not 9 i koncernens finansiella rapporter i års- och hållbarhetsrapporten för 2023.

Orrön Energy genomför riskbedömningar på alla nivåer inom 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 möta såväl potentiella hot som möjligheter.

Not 8 – Finansiella instrument

Koncernen har följande finansiella instrument:

MEUR	Nivå	31 december 2024	31 december 2023
Finansiella tillgångar			
Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde			
Övriga finansiella anläggningstillgångar	2	46,7	95,5
Kundfordringar		0,5	1,7
Övriga finansiella omsättningstillgångar ¹		14,1	5,7
Likvida medel		17,6	21,8
		78,9	124,7
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Övriga finansiella omsättningstillgångar ¹ – Finansiella derivatinstrument	2	–	–
		–	–
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat			
Övriga finansiella omsättningstillgångar ¹ – Eget kapitalinstrument	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
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Övriga kortfristiga finansiella skulder – Finansiella derivatinstrument	2	–	–
		–	–

¹ Övriga finansiella omsättningstillgångar i balansräkningen delas i denna tabell upp mellan finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde, finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen och finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat.

De finansiella tillgångarnas och skuldernas karaktär är i allt väsentligt densamma som den 31 december 2023. Redovisade värden och verkliga värden bedöms i allt väsentligt överensstämma med varandra.

För finansiella instrument 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 observerbara marknadsdata.

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 9 - Kompletterande information till kassaflödesanalysen

Koncernens kassaflödesanalys är framtagen enligt indirekt metod.

Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Avskrivningar	15,9	3,8	11,9	3,5
Aktuell skatt	0,1	0,0	0,2	0,0
Uppskjuten skatt	-6,1	-0,3	-11,6	-11,4
Långsiktiga incitamentsprogram	3,4	0,9	2,3	0,7
Valutakursvinster/förluster	0,6	0,4	1,3	-1,7
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	0,4	0,1	–	–
Ränteintäkter	-5,3	-1,2	-5,9	-1,8
Räntekostnader	5,5	0,7	5,5	2,2
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	0,1	0,0	–	–
Resultat från andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	6,0	1,7	2,7	1,5
Vinst från försäljning av joint venture	-10,9	-0,0	–	–
Övriga	0,0	-0,0	1,7	0,6
	9,7	6,1	8,1	-6,4

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Intäkter	43,8	10,3	41,9	14,8
Administrationskostnader	-187,9	-43,0	-192,5	-51,1
Rörelseresultat	-144,1	-32,7	-150,6	-36,3
Finansiella intäkter	125,6	-0,2	186,3	0,1
Finansiella kostnader	-4,1	-0,6	-5,4	-1,0
Finansiella poster	121,5	-0,8	180,9	-0,9
Resultat före skatt	-22,6	-33,5	30,3	-37,2
Inkomstskatt	–	–	130,0	130,0
Periodens resultat	-22,6	-33,5	160,3	92,8

Moderbolagets rapport över totalresultat

MSEK	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Periodens resultat	-22,6	-33,5	160,3	92,8
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen:				
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	4,0	0,0	–	–
Totalresultat	-18,6	-33,5	160,3	92,8
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-18,6	-33,5	160,3	92,8

Moderbolagets balansräkning

MSEK	31 december 2024	31 december 2023
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Aktier i dotterbolag	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	6,6	5,9
Övriga finansiella tillgångar	4,0	–
Likvida medel	102,2	111,5
	112,8	117,4
SUMMA TILLGÅNGAR	4 329,6	4 334,3
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	4 234,6	4 243,2
Långfristiga skulder		
Räntebärande lån och skulder	47,3	39,5
	47,3	39,5
Kortfristiga skulder		
Övriga skulder	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

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Periodens resultat	-22,6	-33,5	160,3	92,8
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	-115,6	2,2	-254,1	-128,6
Förändringar i rörelsekapital	9,1	2,3	24,8	7,0
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	-129,1	-29,0	-69,0	-28,8
Kassaflöde från investeringar				
Resultat från eget kapitalinstrument	4,0	0,0	–	–
Erhållen utdelning	–	–	127,9	–
Summa kassaflöde från investeringar	4,0	0,0	127,9	–
Kassaflöde från finansiering				
Nyttjande/återbetalning av lån	115,8	26,3	28,0	38,2
Summa kassaflöde från finansiering	115,8	26,3	28,0	38,2
Förändringar i likvida medel	-9,3	-2,7	86,9	9,4
Likvida medel vid periodens början	111,5	104,9	24,6	102,1
Valutakursdifferenser i likvida medel	–	–	–	–
Likvida medel vid periodens slut	102,2	102,2	111,5	111,5

Förändringar i moderbolagets egna kapital

MSEK	Bundet eget kapital			Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	
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	–	–	–	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						
Periodens 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

Finansiella nyckeltal

De alternativa nyckeltal som presenteras i denna delårsrapport 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 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 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 joint ventures. Alla bolag som koncernen äger till mer än 50 procent konsolideras fullt ut i de finansiella rapporterna, i enlighet med IFRS.

Avstämnings av relevanta alternativa nyckeltal finns på följande sida. Beskrivning av de nyckeltalen finns nedan under sektionen Definitioner av nyckeltal.

Finansiella data MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Konsoliderade resultat				
Intäkter	25,7	7,1	28,0	8,4
EBITDA	-1,6	-2,5	-5,1	-0,9
Rörelseresultat (EBIT)	-17,5	-6,3	-17,0	-4,4
Periodens resultat	-13,3	-6,6	-7,6	8,0
Nettokassa (-) / Nettoskuld (+)	66,6	66,6	93,7	93,7
Proportionella resultat				
Elproduktion (GWh)	907	287	765	226
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	34	30	47	43
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	17	14	18	16
Intäkter	30,7	8,7	36,2	9,6
Verksamhetskostnader	-15,3	-3,9	-13,5	-3,7
EBITDA	7,0	0,1	5,3	1,3
Rörelseresultat (EBIT)	-12,9	-4,8	-11,0	-3,2
Nettokassa (-) / Nettoskuld (+)	65,0	65,0	92,4	92,4

Finansiella nyckeltal

Nyckeltal per aktie	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
EUR				
Resultat per aktie	-0,05	-0,02	-0,03	0,03
Resultat per aktie efter utspädning	-0,05	-0,02	-0,03	0,03
EBITDA per aktie	-0,01	-0,01	-0,02	0,00
EBITDA per aktie efter utspädning	-0,01	-0,01	-0,02	0,00
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 905 187	285 905 187	285 924 614	285 924 614
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	285 905 187	285 905 187	285 924 614	285 924 614
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	285 918 085	285 905 187	285 924 614	285 924 614
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter utspädning	293 520 419	296 264 840	288 526 711	289 585 628
Börskurs				
Börskurs vid periodens slut i SEK	7,11	7,11	7,96	7,96
Börskurs vid periodens slut i EUR ¹	0,62	0,62	0,72	0,72
Nyckeltal				
Räntabilitet på eget kapital (%)	-4	-2	-2	2
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-4	-3	-4	-1
Soliditet (%)	76	76	71	71

¹Börskursen vid periodens slut i EUR beräknas utifrån börskursen i SEK och växelkursen mellan SEK och EUR på balansdagen

EBITDA – Konsoliderade resultat MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Rörelseresultat (EBIT)	-17,5	-6,3	-17,0	-4,4
Plus: Avskrivningar	15,9	3,8	11,9	3,5
	-1,6	-2,5	-5,1	0,9

Nettokassa/ Nettoskuld – Konsoliderade resultat MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Långfristiga räntebärande lån och skulder	83,6	83,6	114,7	114,7
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	0,6	0,6	0,8	0,8
Minus: Likvida medel	-17,6	-17,6	-21,8	-21,8
	66,6	66,6	93,7	93,7

EBITDA – Proportionella resultat MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Rörelseresultat	-12,9	-4,8	-11,0	-3,2
Plus: Avskrivningar	19,9	4,9	16,3	4,5
	7,0	0,1	5,3	1,3

Definitioner av nyckeltal

Nettokassa / Nettoskuld – Proportionella resultat MEUR	1 jan 2024- 31 dec 2024 12 månader	1 okt 2024- 31 dec 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader
Nettokassa/Nettoskuld – Konsoliderade resultat	66,6	66,6	93,7	93,7
Plus/Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	-0,4	-0,4	-3,5	-3,5
Plus/Minus: Räntebärande externa lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	-1,2	-1,2	2,2	2,2
	65,0	65,0	92,4	92,4

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat

1 jan – 31 dec 2024 – 12 månader MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod 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
<i>Hänförligt till:</i>				
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	-13,4	–	–	-13,4
<i>Innehav utan bestämmande inflytande</i>	–	0,1	–	0,1

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.

1 okt – 31 dec 2024 – 3 månader MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter	8,7	0,3	-1,9	7,1
Övriga intäkter	0,2	0,1	-0,2	0,1
Verksamhetskostnader	-3,9	-0,3	1,1	-3,1
Administrativa kostnader	-4,9	–	–	-4,9
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	0,0	–	-1,7	-1,7
EBITDA	0,1	0,1	-2,7	-2,5
Avskrivningar	-4,9	0,0	1,1	-3,8
Rörelseresultat (EBIT)	-4,8	0,1	-1,6	-6,3
Finansiella poster	-1,7	0,0	1,1	-0,6
Skatt	-0,2	0,0	0,5	0,3
Resultat	-6,7	0,1	–	-6,6
<i>Hänförligt till:</i>				
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	-6,7	–	–	-6,7
<i>Innehav utan bestämmande inflytande</i>	–	0,1	–	0,1

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.

Definitioner av nyckeltal

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat

1 jan –31 dec 2023 – 12 månader	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
MEUR				
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	–	-7,6
<i>Hänförligt till:</i>				
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	-8,0	–	–	-8,0
<i>Innehav utan bestämmande inflytande</i>	–	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.

1 okt –31 dec 2023 – 3 månader	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
MEUR				
Intäkter	9,6	0,9	-2,1	8,4
Övriga intäkter	0,0	0,0	0,0	0,0
Verksamhetskostnader	-3,7	-0,7	1,2	-3,2
Administrativa kostnader	-4,6	–	0,0	-4,6
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	–	–	-1,5	-1,5
EBITDA	1,3	0,2	-2,4	-0,9
Avskrivningar	-4,5	-0,1	1,1	-3,5
Rörelseresultat (EBIT)	-3,2	0,1	-1,3	-4,4
Finansiella poster	-0,5	-0,1	1,5	0,9
Skatt	11,6	0,1	-0,2	11,5
Resultat	7,9	0,1	–	8,0
<i>Hänförligt till:</i>				
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	7,9	–	–	7,9
<i>Innehav utan bestämmande inflytande</i>	–	0,1	–	0,1

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.

Definitioner av nyckeltal

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

Definitioner och 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

GWh	Gigawattimmar
MWh	Megawattimmar

Finansiell information

Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO kommenterar rapporten för det fjärde kvartalet 2024.

Lyssna till Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO som kommenterar rapporten och den senaste tidens utveckling inom Orrön Energy och presenterar den framtida tillväxtstrategin tillsammans med medlemmar från bolagsledningen vid en webbsänd presentation på bolagets kapitalmarknadsdag den 12 februari 2025 kl. 14.00. Presentationen kommer att åtföljas av möjlighet att ställa frågor.

Följ webbpresentationen via nedan länk:
<https://orrön-energy.events.inderes.com/cmd-2025>

Finansiell kalender

- Års och hållbarhetsrapport 2024 9 april 2025
- Rapporten för tremånadersperioden 2025 6 maj 2025
- Rapporten för sexmånadersperioden 2025 6 augusti 2025
- Rapporten för niomånadersperioden 2025 5 november 2025

Årsstämman kommer att hållas digitalt den 5 maj 2025 och ett "townhall-möte" för aktieägare kommer att hållas i maj för att ge aktieägare möjlighet att träffa och ställa frågor till representanter för styrelsen och bolagsledningen.

Kontakter

Robert Eriksson

Director Corporate Affairs and Investor Relations
Tel: +46 701 11 26 15
robert.eriksson@orrön.com

Jenny Sandström

Communications Lead
Tel: +41 79 431 63 68
jenny.sandstrom@orrön.com

Denna information är sådan information som Orrön Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 12 februari 2025 kl. 07.30.

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.



Huvudkontor
Orrön Energy AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE-111 48 Stockholm, Sweden
T +46-8-440 54 50
W orron.com