

Delårsrapport januari – mars 2025

Sammanfattning

- Elproduktionen uppgick till 251 GWh för det första kvartalet 2025, vilket var i den nedre delen av det uppskattade produktionsintervallet. Utfallet påverkades främst av väderförhållanden och produktionsbegränsningar kopplade till tillhandahållande av stödtjänster till elnätet, för vilka bolaget erhåller ersättning.
- Bolaget har nått tillståndsfasen och inlett en försäljningsprocess för ett solenergiprojekt om 98 MW i Tyskland.
- Bolaget har nått tillståndsfasen för ett andra solenergi- och batteriprojekt i Storbritannien, och därmed uppgår bolagets projektportfölj med projekt som är tillståndsklara till sammanlagt 2,5 GW i landet. Försäljningsprocessen inväntar slutförandet av reformen för elnätsanslutningar som pågår i Storbritannien.

Konsoliderat resultat

- Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 0,6 MEUR.

Proportionella resultat¹

- Realiserat elpris uppgick till 40 EUR per MWh och resulterade i en proportionell EBITDA om 0,4 MEUR.
- Proportionell nettoskuld uppgick till 68,6 MEUR och den revolverande kreditfaciliteten om 170 MEUR ger bolaget betydande likviditetsutrymme.

Finansiella resultat

MEUR

	Q1	
	2025	2024
Intäkter	9,3	12,3
EBITDA	-0,9	3,1
Rörelseresultat (EBIT)	-5,2	-1,0
Resultat	-4,0	-2,6
Resultat per aktie – EUR	-0,01	-0,01
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	-0,01	-0,01

Alternativa nyckeltal

Proportionella resultat¹

Elproduktion (GWh)	251	274
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	40	49
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	20	15
Intäkter	10,1	13,5
EBITDA	0,4	5,1
Rörelseresultat (EBIT)	-4,9	-

¹ Proportionella 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.

Rapportering

Alla siffror och uppdateringar i denna rapport avser, om inget annat anges, tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2025. 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.

Orrön Energy äger förnybara energitillgångar direkt och genom joint ventures eller intressebolag. Bolaget presenterar därför proportionella finansiella resultat utöver den konsoliderade finansiella rapporteringen i enlighet med IFRS 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. Proportionella finansiella resultat har markerats i grått i den här rapporten.

Vd-ord

Efter två år av investeringar, rekryteringar och framgångsrik projektutveckling har vi nu en väletablerad plattform för egenutvecklade projekt. Den första försäljningsprocessen i Tyskland har inletts för ett s.k. Agri-PV-projekt om 98 MW, där solenergi och jordbruk kan bedrivas parallellt. Därutöver har vi solenergi- och batteriprojekt om cirka 2,5 GW i Storbritannien som är i tillståndsfasen och inväntar det slutliga utfallet av den pågående reformen för elnätsanslutningar. Under 2025 och 2026 räknar vi med att kunna se de första projektförsäljningarna och jag ser fram emot att se resultatet av det hårda arbete som våra dedikerade team har lagt ned för att skapa dessa projektmöjligheter. Våra projekt är bland de största solenergiprojekten som har genomförts hittills i Storbritannien och kommer att bidra betydligt till den brittiska regeringens mål om nettonollutsläpp, som ska uppnås genom investeringar i förnybar energi och utfasning av fossil energi i elsystem. Reformen för elnätsanslutningar pågår fortfarande i Storbritannien och vi planerar att återuppta vår försäljningsprocess när vi har mer klarhet i dess utfall, vilket förväntas under hösten 2025. Även om det inte var optimalt att reformen startade mitt under vår försäljningsprocess och ledde till förseningar, ser vi ett fortsatt starkt investerarintresse och stabila värderingar. Den brittiska regeringen har dessutom uttryckt ett starkt stöd för den typ av projekt som vi utvecklar. Vi räknar med att kunna dela mer information om reformens utfall och våra framsteg senare under året.

Den proportionella elproduktionen uppgick till 251 GWh under det första kvartalet, vilket var i den nedre delen av det uppskattade produktionsintervallet. Utfallet påverkades främst av väderförhållanden samt produktionsbegränsningar kopplade till tillhandahållande av stödtjänster till elnätet vid vindkraftsparken MLK. Vi får ersättning för att tillhandahålla stödtjänster och arbetar aktivt för att fler anläggningar ska kunna tillhandahålla dessa. Detta, i kombination med frivilliga produktionsbegränsningar under perioder med låga elpriser, ingår i ett bredare paket av intäktsoptimerande åtgärder som vi införde förra året för att möta volatiliteten som råder på energimarknaden. Den nordiska elmarknaden fortsätter att vara utmanande med låga priser och hög volatilitet. Detta påverkar inte enbart vår verksamhet utan hela sektorn, där väldigt få nya projekt inom förnybar energi når investeringsbeslut.

Finansiellt robust

Vi har en fortsatt stark finansiell ställning med betydande likviditetsmarginal och flexibilitet att anpassa investeringstakten utifrån hur marknaden utvecklas. Våra proportionella intäkter och övriga intäkter uppgick till 10,2 MEUR under kvartalet, och proportionell EBITDA uppgick till 0,4 MEUR, vilket speglar effekten av

elpriserna under kvartalet. Vi räknar med att genomföra försäljningar av egenutvecklade projekt under året, vilket förväntas bidra positivt till våra finansiella resultat och EBITDA. Efter att Sudanprocessen avslutats under det andra kvartalet 2026 kommer vår kostnadsbas att minska, vilket kommer att stärka vår finansiella ställning framöver. Det är troligt att elpriserna förblir volatila, och intäkterna från vår elförsäljning kommer fortsatt att påverkas av de underliggande nordiska elpriserna, som varit låga under de senaste kvartalen. Jag förväntar mig att detta kommer att förbättras på medellång sikt, mot bakgrund av den begränsade utbyggnaden av ny elproduktionskapacitet, särskilt i Sverige.

Med blicken framåt

Vi fortsätter att leverera i linje med vår strategi att bygga en stark portfölj av producerande tillgångar och egenutvecklade projektmöjligheter. Vi gör goda framsteg på alla fronter genom att optimera och konsolidera våra befintliga tillgångar och driva utvecklingen av vår projektportfölj framåt. Dessa framsteg möjliggörs av vårt kompetenta och engagerade team i Norden, tillsammans med vårt dynamiska utvecklingsteam som driver tillväxten av egenutvecklade projekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike.

De långsiktiga marknadsutsikterna för förnybar energi är fortsatt starka och drivs av ett starkt politiskt stöd, ökad elektrifiering och växande efterfrågan på energikällor med lägre klimatpåverkan i hela Europa. Eftersom vi investerar i landbaserade teknologier med det lägsta break-even priset är jag övertygad om att vår portfölj är väl positionerad för att leverera långsiktigt värde och bidra med kostnadseffektiv energi till samhället. Elpriserna i Europa, särskilt i Tyskland och Storbritannien, ligger fortsatt på höga nivåer som är väl över break-even priset för utbyggnad av nya projekt inom förnybar energi. Detta innebär att vår portfölj av egenutvecklade projekt har goda förutsättningar att leverera långsiktig avkastning.

Jag vill rikta ett tack till våra aktieägare för ert fortsatta stöd, och jag ser fram emot att kunna ge fler uppdateringar under 2025.

Daniel Fitzgerald, Vd

VERKSAMHETEN

Utsikter för elproduktion

Orrön Energys verksamhetsportfölj består av högkvalitativa, kassaflödesgenererande tillgångar för förnybar energi i Norden. Elproduktionen under 2025 förväntas att uppgå till mellan 900 och 1 050 GWh, vilket tar hänsyn till variationer i väderförhållanden och inverkan från produktionsbegränsningar kopplade till tillhandahållande av stödtjänster till elnätet och frivilliga produktionsbegränsningar under perioder med låga elpriser.

Elproduktionen för det första kvartalet uppgick till 251 GWh, vilket var i den nedre delen av det uppskattade produktionsintervallet. Detta berodde främst på lägre vindhastigheter än förväntat och produktionsbegränsningar kopplade till tillhandahållande av stödtjänster till elnätet, för vilka bolaget erhåller ersättning.

Kostnadsprognos

Bolaget levererade i stora drag i linje med kostnadsprognosen för det första kvartalet 2025.

Helårsprognosen för verksamhetskostnader uppgår till 17 MEUR för 2025, där endast en begränsad del är beroende av elpriser och elproduktion. Prognosen för administrationskostnader uppgår till 9 MEUR, och prognosen för juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen beräknas till 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. Investeringsprognosen uppgår till 12 MEUR och avser främst kapital som allokerats till egenutvecklade projekt och andra projektaktiviteter.

Prognos ¹	Utfall	Prognos
MEUR	Q1 2025	2025
Verksamhetskostnader	5	17
Administrationskostnader ²	2	9
Juridiska kostnader för Sudanprocessen ³	2	7
Investeringar ⁴	2	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.

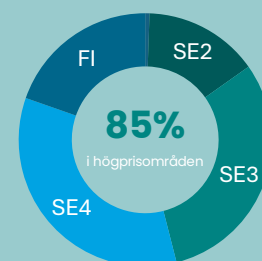
³ Juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen. Dessa kostnader inkluderas under administrationskostnader i koncernens resultaträkning. Mer information om fallet finns under stycket om eventalförpliktelser.

⁴ Exklusive förvärv.

380 MW

proportionell installerad kapacitet vid bolagets operativa tillgångar

Elproduktion per prisområde



Produktion

Bolagets proportionella elproduktion för det första kvartalet 2025 uppgick till 251 GWh, vilket var i den nedre delen av det uppskattade produktionsintervallet. Detta berodde främst på lägre vindhastigheter än förväntat och produktionsbegränsningar kopplade till tillhandahållande av stödtjänster till elnätet, för vilka bolaget erhåller ersättning.

Det realiserade elpriset uppgick till 40 EUR per MWh för kvartalet. Av detta belopp utgjorde intäkter från ursprungsgarantier, prissäkringar och stödtjänster 1 EUR per MWh. Bolaget tilldelas och säljer ursprungsgarantier för hela sin elproduktion, vilket certifierar att elen är producerad från förnybara energikällor.

Det viktade genomsnittliga regionala elpriset för bolagets proportionella elproduktion under kvartalet uppgick till 47 EUR per MWh, medan det nordiska systempriset i genomsnitt uppgick till 46 EUR per MWh. Skillnaden mellan bolagets realiserade elpris och det regionala snittet förklaras av så kallade 'capture price discounts', vilka uppstår när en stor andel av produktionen sker under perioder med lägre marknadspriser i förhållande till det genomsnittliga spotpriset.

De proportionella verksamhetskostnaderna uppgick till 5 MEUR för kvartalet, vilket i stora drag var i linje med bolagets kostnadsprognos. Verksamhetskostnaderna per MWh uppgick till 20 EUR och påverkades av lägre än förväntade produktionsvolym, ökade balanskostnader, samt en starkare svensk krona i förhållande till euron.

Bolaget förbereder sina största vindkraftsparker för att kunna tillhandahålla stödtjänster till elnätet, i syfte att skapa ytterligare intäktsströmmar vid sidan av traditionell elproduktion. Vindkraftsparken Metsälamminkangas (MLK) levererar redan stödtjänster och arbetet med att implementera stödtjänster vid vindkraftsparken Karskrub fortskrider. Bolaget planerar att kvalificera ytterligare vindkraftstillgångar för att tillhandahålla stödtjänster till marknaden.

Producerande tillgångar

Bolaget har en diversifierad tillgångsportfolio bestående av innehav i cirka 250 producerande vindturbiner på över 50 platser i Norden, med en uppskattad långsiktig proportionell årlig elproduktion om cirka 1 000 GWh, exklusive produktionsbegränsningar, och som har en sammanlagd proportionell installerad kapacitet om cirka 380 MW. Cirka 80 procent av den operativa portföljen är belägen i Sverige, huvudsakligen i elprisområdena SE3 och SE4, medan resterande 20 procent är belägen i Finland.

En majoritet av bolagets tillgångar omfattas av tillgänglighetsgarantier som säkerställer turbinernas tekniska tillgänglighet och skyddar bolaget mot driftstopp och produktionsbortfall.

I Sverige äger bolaget 100 procent av vindkraftsparken Karskrub, som togs i kommersiell drift i slutet av 2023. Vindkraftsparken har en installerad kapacitet om 86 MW och är belägen i elprisområde SE4.

Ett annat större produktionsnav i Sverige är beläget på Näsudden på Gotland, en föregångsregion för vindkraft i Sverige och platsen för bolagets operativa kontor. Produktionsnavet omfattar fem vindkraftsparker med en sammanlagd uppskattad proportionell installerad kapacitet om cirka 64 MW i elprisområde SE3.

I Finland äger bolaget 50 procent av vindkraftsparken Metsälamminkangas (MLK), med en proportionell installerad kapacitet om 66 MW.

Projektportfölj

Bolaget vidareutvecklar en plattform för storskaliga egenutvecklade projekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike med fokus på landbaserade projekt inom vindkraft, solenergi och batterilagring. Strategin är att driva projekten fram till viktiga projektmilstolpar och därefter avyttra dem innan de medför betydande investeringskostnader. Inom den nordiska portföljen utvecklar bolaget små till medelstora egenutvecklade projekt, och har flexibilitet att behålla utvalda projekt i syfte att stödja en kostnadseffektiv produktionsökning och stärka den långsiktiga tillgångsbasen.

Storbritannien

I Storbritannien vidareutvecklar bolaget en portfölj av egenutvecklade projektmöjligheter i tidig utvecklingsfas, vilka omfattar projekt i olika stadier med befintliga elnätsanslutningar på plats för solenergi och samlokalisering av batterilagring.

I slutet av 2024 nådde bolaget tillståndsfasen för sitt första storskaliga projekt i Storbritannien om 1,4 GW solenergi och 500 MW batterilagring. Projektet är beläget i East Midlands och har en exportkapacitet till elnätet om 1 GW och importkapacitet om 500 MW. Projektet har datum för elnätsanslutningar satt till 2034, med förbehåll för den pågående reformen av elnätsanslutningar, och projektet klassificeras som ett projekt av nationell betydelse (Nationally Significant Infrastructure Project, NSIP). En försäljningsprocess har inletts för att utvärdera avyttringsmöjligheter, och slutförandet av processen inväntar utfallet av reformen för elnätsanslutningar.

Under kvartalet nådde bolaget även tillståndsfasen för ett andra solenergi- och batterilagringsprojekt om cirka 600 MW. Bolaget inväntar utfallet av reformen för elnätsanslutningar innan en andra försäljningsprocess lanseras.

Två viktiga regulatoriska reformer pågår i Storbritannien: 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, vilka kan komma att justeras beroende på den regulatoriska utvecklingen.

Även om reformen har skapat viss osäkerhet bland investerare börjar processen nu att klarna, med ökad tydlighet kring tidsramar och ansökningsförfaranden. Den bredare reformen har godkänts av de brittiska myndigheterna. Som del av reformen kommer bolag med befintliga elnätsanslutningar att behöva ansöka på nytt. Det första ansökningsfönstret förväntas att öppna i sommar och återkoppling på ansökningarna förväntas under hösten 2025. Bolaget har slutfört sina förberedelser och är redo att ansöka för sina prioriterade projekt så snart ansökningsfönstret öppnar.

Bolaget fortsätter att noggrant följa utvecklingen av dessa reformer, och har som målsättning att säkerställa att projekt förblir väl positionerade i denna föränderliga regulatoriska miljö. Bolaget deltar aktivt i diskussionerna kring de pågående reformerna, och den brittiska regeringen har visat ett starkt stöd för utbyggnaden av solenergi. Detta har bekräftats genom att den sittande regeringen, sedan sitt tillträde 2024, har godkänt flera storskaliga projekt som klassificerats som NSIP.

Tyskland

Under kvartalet uppnådde bolaget tillståndsfasen och inledde en försäljningsprocess för sitt första projekt i Tyskland, bestående av ett solenergiprojekt om 98 MW beläget i Mecklenburg-Vorpommern. Projektet är ett s.k. Agri-PV-projekt, vilket möjliggör dubbel markanvändning då jordbruksverksamhet kan bedrivas parallellt med elproduktion från solpaneler.

Agri-PV-projekt har flera fördelar, såsom optimerad markanvändning, ökad motståndskraft för grödor och har generellt goda förutsättningar i tillståndsprcessen. Bolaget har genomfört omfattande miljöstudier och förberedande planeringsarbete, och erhöill ett enhälligt godkännande från den lokala kommunen för det planbeslut som krävdes för att uppnå tillståndsfasen, vilket är ett tydligt tecken på det starka lokala stödet som finns för projektet. Projektet förväntas att uppnå byggfasen under 2026 och ha en kommersiell driftstart under 2028.

Vid sidan av att det första projektet i Tyskland har uppnått tillståndsfasen, så arbetar bolaget aktivt med att föra en rad andra projekt mot viktiga projektmilstolpar.

Frankrike

I Frankrike har bolaget säkrat de första markrättigheterna och intensifierar nu aktiviteterna för att få tillgång till ytterligare mark samt driva det första projektet vidare mot tillståndsfasen.

Norden

I Norden vidareutvecklar bolaget en diversifierad projektportfölj bestående av fristående och samlokaliserade projektmöjligheter, med en uppskattad total kapacitet om cirka 1 GW. Portföljen omfattar projekt i olika utvecklingsstadier och sträcker sig från projekt i tidigt stadie till projekt med bygglov på plats som närmar sig investeringsbeslut.

I Norden har bolaget uppnått tillståndsfasen för cirka 140 MW projekt inom vindkraft, solenergi och batterilagring. Under det första kvartalet erhöill bolaget bygglov för ett samlokaliserat batteriprojekt om 30 MW, beläget intill en av bolagets producerande vindkraftsparker i Sverige. Projektet inväntar i nuläget bekräftelse om elnätskapacitet.

I Finland pågår tillståndsprcessen för bolagets mest avancerade vindkraftsprojekt, och målsättningen är att nå byggfasen under 2027.

Transaktioner

Orrön Energys strategi är att investera i förnybara energiprojekt och ta tillvara på värdeskapande möjligheter inom energiomställningen för att skapa tillväxt och optimera bolagets tillgångsportfölj.

I december 2024 ingick bolaget en överenskommelse om att förvärva ytterligare ägarandelar i vindkraftsparkerna Storugns, Kulle och Klinte i elprisområde SE3. Förvärvet ökar bolagets proportionellt installerade kapacitet med cirka 7 MW, och slutfördes i mars 2025.

I januari 2025 ingick bolaget överenskommelser om att öka de proportionella innehaven i vindkraftsparkerna Stugyl och Näsudden i elprisområde SE3. Dessa förvärv ökar bolagets proportionellt installerade kapacitet med cirka 1 MW.

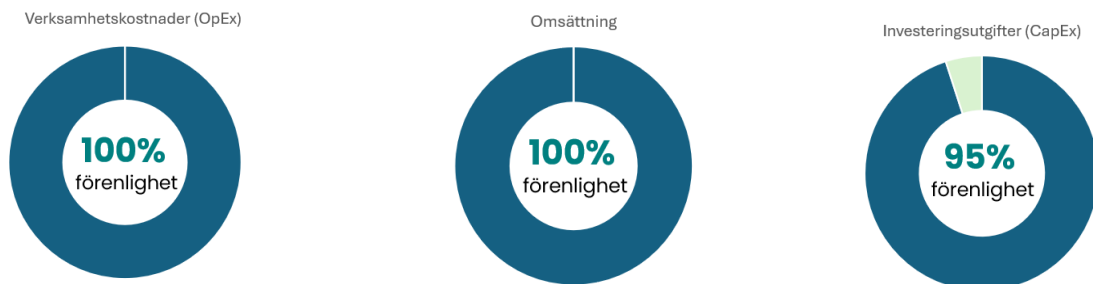
Under perioden januari till mars 2025 förvärvade bolaget aktier i Slättens Vind AB (publ), ett bolag med vindkraftsparker i elprisområde SE3, och uppnådde en ägarandel om cirka 27 procent vid slutet av det första kvartalet.

I mars 2025 förvärvade bolaget ytterligare ägarandelar i vindkraftsparken Kulle, i elprisområde SE3. Förvärvet ökar bolagets proportionellt installerade kapacitet med cirka 1 MW.

HÅLLBARHET

Hållbarhet utgör kärnan i Orrön Energys verksamhet och är en viktig hörnsten i bolagets långsiktiga värdeskapande för aktieägarna.

Förenlighet med EU Taxonomin



Bidrar till energiomställningen

Klimatförändringar är en av vår tids största utmaningar, och omställningen till energikällor med lägre växthusgasutsläpp är avgörande för att begränsa den globala uppvärmningen och uppnå internationella klimatmål. För att möjliggöra energiomställningen krävs en kraftig ökning av förnybar elproduktion, där vind- och solenergi lyfts fram som avgörande för att kunna uppnå dessa mål. Förnybara energikällor ger en varierande och icke-planerbar elproduktion och därför 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.

EU-taxonomin

Under 2024 utvärderade bolaget sina producerande tillgångar, portfölj av egenutvecklade projekt och ekonomiska aktiviteter gentemot EU-taxonomin. Resultatet visade att 100 procent av bolagets omsättning och driftkostnader var förenliga med EU-taxonomin, medan 95 procent av investeringsutgifterna var förenliga. De återstående 5 procenten av investeringsutgifterna omfattas av EU taxonomin, men bedömdes inte uppfylla kraven för att anses som taxonomiförenliga. Mer information återfinns i bolagets års- och hållbarhetsrapport för 2024.

Miljöpåverkan och skydd av biologisk mångfald

Orrön Energy bedriver sitt miljöarbete med ett tydligt fokus på ansvarstagande inom alla delar av verksamheten. Bolaget arbetar proaktivt för att minska sin miljöpåverkan och värna om biologisk mångfald. Efterlevnaden av dessa ambitioner säkerställs genom väldefinierade riktlinjer, etablerade processer och platsanpassade åtgärder. Löpande uppföljning och

självrapportering genomförs, och projektspecifika åtgärder finns på plats för att identifiera, hantera och minimera påverkan på lokala ekosystem.

I Storbritannien vidareutvecklar bolaget storskaliga egenutvecklade projekt med målsättning att uppnå minst 10 procents nettoökning av biologisk mångfald (Biodiversity Net Gain). Detta innebär att varje projekt kommer att ha en mätbar positiv påverkan på den biologiska mångfalden genom miljömässiga insatser som främjar djurliv, naturvärden och ekosystem, och därmed går längre än att enbart begränsa miljöpåverkan.

Hållbara affärsmetoder

Orrön Energy strävar efter att främja en kultur präglad av integritet, ansvarstagande och hållbarhet i hela verksamheten. Bolagets uppförandekod återspeglar detta åtagande och fungerar som en vägledning för medarbetare, leverantörer och affärspartners att agera etiskt och ansvarsfullt. Uppförandekoden underbyggs av ett ramverk av policyer och riktlinjer som täcker områden såsom mänskliga rättigheter, visselblåsning, cybersäkerhet, konkurrens, skatter, antikorrupcion, bedrägeribekämpning och penningtvätt. Uppförandekoden är publikt tillgänglig på bolagets hemsida.

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. Inga rapporteringsbara incidenter med påverkan på hälsa eller säkerhet inträffade under det första kvartalet 2025.

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 bidrog med en redovisningsmässig vinst för koncernen om 10,9 MEUR som redovisades under det andra kvartalet 2024 som övriga intäkter i resultaträkningen.

Intäkter och resultat

EBITDA uppgick till -0,9 MEUR för rapporteringsperioden, jämfört med 3,1 MEUR under motsvarande period föregående år.

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter för rapporteringsperioden uppgick till 9,3 MEUR (12,3 MEUR) och påverkades av lägre realiserat elpris och lägre produktionsvolymen jämfört med motsvarande period föregående år.

Verksamhetskostnader

Verksamhetskostnader uppgick till 4,6 MEUR (3,9 MEUR) för rapporteringsperioden, och påverkades av högre nättariffer och balanseringskostnader jämfört med motsvarande period föregående år. Därutöver påverkades jämförelseperioden av erhållna försäkringsersättningar.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till 4,9 MEUR (4,8 MEUR) för rapporteringsperioden, varav 1,8 MEUR (2,0 MEUR) avsåg juridiska och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen. En icke-kassaflödespåverkande post om 0,8 MEUR (0,8 MEUR) hänförlig till långsiktiga incitamentsprogram har redovisats som administrationskostnader under rapporteringsperioden.

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till -0,9 MEUR (-0,6 MEUR) för rapporteringsperioden och framgår av not 2. Orrön Energys 50-procentiga andel i det joint venture som äger vindkraftsparken MLK redovisade ett resultat om -1,1 MEUR (-0,5 MEUR), och andel i resultat från övriga intressebolag och joint ventures uppgick till 0,2 MEUR (-0,1 MEUR).

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 2,3 MEUR (1,6 MEUR) för rapporteringsperioden och framgår av not 3. Finansiella intäkter inkluderade en valutakursvinst om 1,7 MEUR

(-1,4 MEUR förlust). 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 innehåses i andra valutor än koncernbolagens funktionella valutor. Orrön Energy påverkas av fluktuationer i valutakurser mellan Euro och andra valutor. Valutakursvinsten berodde främst på att den svenska kronan stärktes gentemot euron under rapporteringsperioden. Den uppstod huvudsakligen till följd av omvärderingen av externa och koncerninterna lån som getts ut i en annan valuta än den funktionella valuta som används av koncernbolaget som tillhandahållit finansieringen. Ränteutgifter uppgick till 0,6 MEUR (1,6 MEUR) och avsåg lån till joint ventures.

Finansiella kostnader uppgick till 1,3 MEUR (3,4 MEUR) för rapporteringsperioden och framgår av not 4. Räntekostnader uppgick till 1,0 MEUR (1,7 MEUR) och avsåg koncernens externa lån. Övriga finansiella kostnader uppgick till 0,3 MEUR (0,3 MEUR) och avsåg främst avgifter och andra kostnader hänförliga till bolagets revolverande kreditfacilitet.

Inkomstskatt

Inkomstskatt som utgjorde en intäkt för rapporteringsperioden uppgick till 0,2 MEUR (0,2 MEUR) och framgår av 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 verksamheten under 2025.

Kassaflöde och investeringar

Kassaflöde från den löpande verksamheten

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 0,6 MEUR (3,0 MEUR) för rapporteringsperioden.

Kassaflöde från investeringar

Kassaflöde från investeringar uppgick till -4,3 MEUR (-1,9 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg främst investeringar i den förnybara energiverksamheten om -4,1 MEUR (-1,9 MEUR), vilket främst avsåg förvärv av ytterligare andelar i befintliga vindkraftsparker och investeringar i bolagets portfölj för egenutvecklade projekt.

Kassaflöde från finansiering

Kassaflöde från finansiering uppgick till 4,9 MEUR (-3,7 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg utnyttjande av kreditfaciliteten om 5,5 MEUR (-3,4 EUR), och återbetalning av ett lån om -0,6 MEUR (-0,3 MEUR), vilket innehåses av ett dotterbolag.

Finansiering och likviditet

Bolaget har en revolverande kreditfacilitet om 170 MEUR med en löptid på tre år som ingicks i juli 2023. Kreditfaciliteten har en rörlig räntemarginal om 1,8 procent över lånevalutans referensränta.

Räntebärande lån och skulder uppgick till 89,0 MEUR jämfört med 83,6 MEUR vid slutet av 2024. Större delen utgjordes av ett belopp om 87,7 MEUR som nyttjats från koncernens revolverande kreditfacilitet, jämfört med 81,7 MEUR vid slutet av 2024. Räntebärande lån och skulder inkluderade även ett långfristigt lån om 1,3 MEUR som tagits upp av ett dotterbolag, vilket uppgick till 1,9 MEUR vid slutet av 2024.

Bolagets nettoskuld uppgick till 70,2 MEUR jämfört med 66,6 MEUR vid slutet av 2024.

Övriga finansiella skulder uppgick till 0,6 MEUR och var oförändrade jämfört med slutet av 2024. De avsåg ett kortfristigt lån med mindre än tolv månaders löptid, som ingått av ett dotterbolag.

Likvida medel uppgick till 19,4 MEUR jämfört med 17,6 MEUR vid slutet av 2024.

.

Proportionella finansiella 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 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	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Elproduktion (GWh)	251	274	907
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	40	49	34
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	20	15	17
Intäkter	10,1	13,5	30,7
Övriga intäkter	0,1	0,4	11,4
Verksamhetskostnader	-5,0	-4,0	-15,3
Administrationskostnader ¹	-4,8	-4,8	-19,8
EBITDA	0,4	5,1	7,0
Avskrivningar	-5,3	-5,1	-19,9
Rörelseresultat (EBIT)	-4,9	-	-12,9

¹ Inkluderar juridiska och övriga kostnader om 1,8 MEUR (2,0 MEUR) hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen och en ej kassaflödespåverkande post om 0,8 MEUR (0,8 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för rapporteringsperioden.

Proportionella intäkter och andra intäkter

Proportionella intäkter uppgick till 10,1 MEUR (13,5 MEUR) för rapporteringsperioden och påverkades främst av lägre realiserat elpris och lägre produktionsvolym jämfört med motsvarande period föregående år.

Proportionella verksamhetskostnader

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 5,0 MEUR (4,0 MEUR), och påverkades av högre nättariffer och balanseringskostnader jämfört med motsvarande period föregående år. Därutöver påverkades jämförelseperioden av utbetalda försäkringsersättningar.

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 -35,3 MSEK (-40,4 MSEK) för rapporteringsperioden.

Administrationskostnader uppgick till 43,7 MSEK (50,1 MSEK), varav 20,6 MSEK (22,2 MSEK) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen.

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 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 räkenskapsperioden 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 räkenskapsperioden 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 2024 minskade antalet aktier och röster i bolaget till följd av indragningen av 19 427 egna 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 överfördes från fritt eget kapital.

Utdelning

Styrelsen lämnade förslag till årsstämman 2025 att ingen utdelning skulle ske till aktieägare för räkenskapsåret 2024.

Styrelsen

Vid årsstämman 2025 omvaldes de nuvarande styrelseledamöterna Grace Reksten Skaugen, Peggy Bruzelius, William Lundin, Mike Nicholson och Jakob Thomasen. Richard Ollerhead valdes in som ny styrelseledamot.

Ersättningar

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

Medarbetar-LTIPs

Långsiktiga aktierelaterade incitamentsprogram i form av aktieoptionsprogram för bolagsledningen och andra anställda godkändes av den extra bolagsstämman 2022, och årsstämmorna 2023 och 2024 ("Medarbetar-LTIPs"). Syftet med att inrätta dessa var att linjera bolagsledningen och övriga anställdas intressen med aktieägarnas intressen, samt att erbjuda en marknadsmässig ersättning i en verksamhet med fokus på tillväxt.

Medarbetar-LTIPs är utformade för att betona en stark avkastning till aktieägarna, samtidigt som de speglar bolagets entreprenörsdrivna och tillväxtorienterade natur. Eftersom bolaget verkar i en affärsmiljö där det tar lång tid att utveckla och realisera värde från förnybara energiprojekt, har Medarbetar-LTIPs utformats för att ge incitament till beslutsfattande som stöder detta långsiktiga värdeskapande. Detta återspeglas i löptiden på lösen- och intjänandeperioderna.

Ett nytt långsiktigt prestationsbaserat incitamentsprogram för bolagsledningen och ett antal nyckelpersoner godkändes av årsstämman 2025 ("LTIP 2025"). 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 tidigare Medarbetar-LTIPs. 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.

För att säkra Bolagets åtaganden enligt utestående LTIPs har bolaget sammanlagt utfärdat 20 160 000 tecknings-

optioner av serie 2022:2, 2024:1 och 2024:2 i enlighet med beslut från den extra bolagsstämman 2022 och årsstämman 2024. Årsstämman 2025 beslutade att utfärda ytterligare 5 450 000 teckningsoptioner av serie 2025:1. 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.

Medarbetar-LTIP för 2022, 2023 och 2024 beskrivs närmare i not 21 på sidan 62 i års- och hållbarhetsrapporten för 2024, och på sidorna 3 och 4 i ersättningsrapporten för 2024. Information om LTIP 2025 finns tillgängligt i årsstämmomaterialet på www.orrön.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 21 på sidan 62 i års- och hållbarhetsrapporten 2024, och på sidan 6 i ersättningsrapporten 2024.

Valutakurser

	31 mar 2025	31 mar 2024	31 dec 2024
1 EUR motsvarar SEK			
Genomsnitt	11,2315	11,2796	11,4309
Balansdag	10,8490	11,5250	11,4590
1 EUR motsvarar GBP			
Genomsnitt	0,8356	0,8562	0,8466
Balansdag	0,8354	0,8551	0,8292
1 EUR motsvarar CHF			
Genomsnitt	0,9548	0,9495	0,9526
Balansdag	0,9531	0,9766	0,9412

Den finansiella informationen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2025 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Stockholm, 6 maj 2025

Daniel Fitzgerald
Vd

Koncernens resultaträkning

MEUR	Not	Q1		Helår
		2025	2024	2024
Intäkter		9,3	12,3	25,7
Övriga intäkter		0,2	0,1	11,0
Verksamhetskostnader		-4,6	-3,9	-12,5
Administrationskostnader		-4,9	-4,8	-19,8
Avskrivningar		-4,3	-4,1	-15,9
Resultat från intresseföretag och joint ventures	2	-0,9	-0,6	-6,0
Rörelseresultat		-5,2	-1,0	-17,5
Finansiella intäkter	3	2,3	1,6	5,3
Finansiella kostnader	4	-1,3	-3,4	-7,1
Finansiella poster		1,0	-1,8	-1,8
Resultat före skatt		-4,2	-2,8	-19,3
Inkomstskatt	5	0,2	0,2	6,0
Periodens resultat		-4,0	-2,6	-13,3
Hänförligt till				
Moderbolagets aktieägare		-4,1	-2,4	-13,4
Innehav utan bestämmande inflytande		0,1	-0,2	0,1
Resultat per aktie – EUR ¹		-0,01	-0,01	-0,05
Resultat per aktie efter utspädning – EUR ¹		-0,01	-0,01	-0,05

¹ Baserat på nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över totalresultat

MEUR	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Periodens resultat	-4,0	-2,6	-13,3
Övrigt totalresultat			
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen			
Valutaomräkningsdifferens	8,1	-6,9	-4,4
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen			
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	0,1	-	0,4
Övrigt totalresultat efter skatt	8,2	-6,9	-4,0
Totalresultat	4,2	-9,5	-17,3
Hänförligt till			
Moderbolagets aktieägare	4,1	-9,3	-17,4
Innehav utan bestämmande inflytande	0,1	-0,2	0,1

Koncernens balansräkning

MEUR	Not	31 mar 2025	31 mar 2024	31 dec 2024
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella tillgångar		0,2	-	0,1
Materiella anläggningstillgångar		287,4	284,7	281,3
Andelar i intresseföretag och joint ventures		40,7	13,2	41,0
Uppskjutna skattefordringar		42,5	37,8	40,2
Övriga finansiella anläggningstillgångar	8	46,6	94,7	46,7
		417,4	430,4	409,3
Omsättningstillgångar				
Tillgång som innehas för försäljning		-	19,3	-
Övriga omsättningstillgångar		4,2	6,8	6,3
Kundfordringar	8	0,7	1,1	0,5
Övriga finansiella omsättningstillgångar	8	17,5	7,9	14,5
Likvida medel	8	19,4	18,7	17,6
		41,8	53,8	38,9
SUMMA TILLGÅNGAR		459,2	484,2	448,2
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till aktieägare		342,0	342,0	336,7
Innehav utan bestämmande inflytande		2,8	2,5	2,7
		344,8	344,5	339,4
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande lån och skulder	8	89,0	110,4	83,6
Uppskjuten skatteskuld		11,9	15,1	11,4
Avsättningar		2,2	3,0	2,1
		103,1	128,5	97,1
Kortfristiga skulder				
Leverantörsskulder och andra skulder	8	10,6	10,5	11,0
Kortfristiga skatteskulder		0,1	0,1	0,1
Övriga kortfristiga finansiella skulder	8	0,6	0,6	0,6
		11,3	11,2	11,7
SUMMA SKULDER		114,4	139,7	108,8
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		459,2	484,2	448,2

Koncernens kassaflödesanalys

MEUR	Not	Q1		Helår
		2025	2024	2024
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Periodens resultat		-4,0	-2,6	-13,3
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	9	4,6	6,9	9,7
Erhållen ränta		-	1,2	4,2
Betald ränta		-1,2	-1,6	-6,7
Erhållen utdelning		-	-	0,2
Utdelning till innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-0,3
Förändringar i rörelsekapital		1,2	-0,9	-0,1
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten		0,6	3,0	-6,3
Kassaflöde från investeringar				
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹		-4,1	-1,9	-15,0
Förvärv av dotterbolag, efter avdrag likvida medel		-	-	-0,1
Investeringar i intressebolag		-0,2	-	-1,8
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		-4,3	-1,9	32,6
Kassaflöde från finansiering				
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet		4,9	-3,4	-29,8
Betalda finansieringsutgifter		-	-0,3	-0,3
Summa kassaflöde från finansiering		4,9	-3,7	-30,1
Förändring av likvida medel		1,2	-2,6	-3,8
Likvida medel vid periodens början		17,6	21,8	21,8
Valutakursdifferenser i likvida medel		0,6	-0,5	-0,4
Likvida medel vid periodens slut		19,4	18,7	17,6

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

Förändringar i koncernens egna kapital

	Hänförligt till moderbolagets aktieägare					
	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
MEUR						
1 jan 2024	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 dec 2024	0,4	317,7	18,6	336,7	2,7	339,4
1 jan 2025	0,4	317,7	18,6	336,7	2,7	339,4
Totalresultat						
Periodens resultat	-	-	-4,1	-4,1	0,1	-4,0
Övrigt totalresultat	-	8,2	-	8,2	-	8,2
Summa totalresultat	-	8,2	-4,1	4,1	0,1	4,2
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	-	1,2	-	1,2	-	1,2
Summa transaktioner med ägare	-	1,2	-	1,2	-	1,2
31 mar 2025	0,4	327,1	14,5	342,0	2,8	344,8

Not 2 – Resultat från intresseföretag och joint ventures

MEUR	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Metsälamminkangas Wind Oy (50%)	-1,1	-0,5	-5,8
Övriga	0,2	-0,1	-0,2
	-0,9	-0,6	-6,0

Not 3 – Finansiella intäkter

MEUR	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Valutakursvinst	1,7	-	-
Övriga	0,6	1,6	5,3
	2,3	1,6	5,3

Not 4 – Finansiella kostnader

MEUR	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Valutakursförlust	-	1,4	0,8
Räntekostnader	1,0	1,7	4,9
Övriga	0,3	0,3	1,4
	1,3	3,4	7,1

Not 5 – Inkomstskatt

MEUR	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Aktuell skatt	-	-	-0,1
Uppskjuten skatt	0,2	0,2	6,1
	0,2	0,2	6,0

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 rapporteringsperioden 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 vid årsskiftet 2024 uppgick till 46,4 MEUR och avsåg MLK. Ränteintäkter på lån till intresseföretag och joint ventures om 0,6 MEUR (1,6 MEUR) redovisades under rapporteringsperioden.

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 2024 på sidorna 21–23 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 8 i koncernens finansiella rapporter i års- och hållbarhetsrapporten för 2024.

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

MEUR	Nivå	31 mar 2025	31 mar 2024	31 dec 2024
Finansiella tillgångar				
Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde				
Övriga finansiella anläggningstillgångar	2	46,6	94,7	46,7
Kundfordringar		0,7	1,1	0,5
Övriga finansiella omsättningstillgångar ¹		17,1	6,2	14,1
Likvida medel		19,4	18,7	17,6
		83,8	120,7	78,9
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen				
Övriga finansiella omsättningstillgångar ¹ – Finansiella derivat-instrument	2	-	-	-
		-	-	-
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via övrigt total resultat				
Övriga finansiella omsättningstillgångar ¹ – Eget kapitalinstrument	2	0,4	-	0,4
		0,4	-	0,4
Finansiella skulder				
Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde				
Långfristiga räntebärande lån och skulder		89,0	110,4	83,6
Leverantörsskulder och andra skulder		10,7	10,5	11,0
Övriga kortfristiga finansiella skulder		0,6	0,6	0,6
		100,3	121,5	95,2
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen				
Övriga kortfristiga finansiella skulder – Finansiella derivat instrument	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 över övrigt totalresultat.

Not 9 - Kompletterande information till kassaflödesanalysen

Koncernens kassaflödesanalys är framtagen enligt indirekt metod.

MEUR	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Avskrivningar	4,2	4,1	15,9
Aktuell skatt	-	-	0,1
Uppskjuten skatt	-0,2	-0,2	-6,1
Långsiktiga incitamentsprogram	0,8	0,8	3,4
Valutakursvinster/förluster	-1,7	1,3	0,6
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	0,1	0,1	0,4
Ränteintäkter	-0,6	-1,6	-5,3
Räntekostnader	1,1	1,8	5,5
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	-	-	0,1
Resultat från intresseföretag och joint ventures	0,9	0,6	6,0
Vinst från försäljning av joint venture	-	-	-10,9
	4,6	6,9	9,7

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Intäkter	8,3	10,2	43,8
Administrationskostnader	-43,7	-50,1	-187,9
Rörelseresultat	-35,4	-39,9	-144,1
Finansiella intäkter	1,1	0,4	125,6
Finansiella kostnader	-1,0	-0,9	-4,1
Finansiella poster	0,1	-0,5	121,5
Resultat före skatt	-35,3	-40,4	-22,6
Inkomstskatt	-	-	-
Periodens resultat	-35,3	-40,4	-22,6

Moderbolagets rapport över totalresultat

MSEK	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Periodens resultat	-35,3	-40,4	-22,6
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen	-	-	-
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	0,4	-	4,0
Totalresultat	-34,9	-40,4	-18,6
Hänförligt till			
Moderbolagets aktieägare	-34,9	-40,4	-18,6

Moderbolagets balansräkning

MSEK	31 mar 2025	31 mar 2024	31 dec 2024
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Aktier i dotterbolag	3 780,8	3 780,8	3 780,8
Övriga materiella anläggningstillgångar	-	0,1	-
Uppskjutna skattefordringar	436,0	436,0	436,0
	4 216,8	4 216,9	4 216,8
Omsättningstillgångar			
Fordringar	6,7	7,0	6,6
Övriga finansiella tillgångar	4,4	-	4,0
Likvida medel	106,3	109,8	102,2
	117,4	116,8	112,8
SUMMA TILLGÅNGAR	4 334,2	4 333,7	4 329,6
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	4 200,0	4 204,2	4 234,6
	4 200,0	4 204,2	4 234,6
Långfristiga skulder			
Räntebärande lån och skulder	103,0	70,5	47,3
	103,0	70,5	47,3
Kortfristiga skulder			
Övriga kortfristiga skulder	31,2	59,0	47,7
	31,2	59,0	47,7
SUMMA SKULDER	134,2	129,5	95,0
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	4 334,2	4 333,7	4 329,6

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Periodens resultat	-35,3	-40,4	-22,6
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	0,5	2,4	-115,6
Förändringar i rörelsekapital	-16,7	5,3	9,1
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	-51,5	-32,7	-129,1
Kassaflöde från investeringar			
Resultat från eget kapitalinstrument	-	-	4,0
Erhållen utdelning	-	-	-
Summa kassaflöde från investeringar	-	-	4,0
Kassaflöde från finansiering			
Nyttjande/återbetalning av lån	55,6	31,0	115,8
Summa kassaflöde från finansiering	55,6	31,0	115,8
Förändringar i likvida medel	4,1	-1,7	-9,3
Likvida medel vid periodens början	102,2	111,5	111,5
Valutakursdifferenser i likvida medel	-	-	-
Likvida medel vid periodens slut	106,3	109,8	102,2

Förändringar i moderbolagets egna kapital

MSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga reserver	Balanserad vinst	
1 jan 2024	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 dec 2024	3,5	861,3	7 188,7	-3 818,9	4 234,6
1 jan 2025	3,5	861,3	7 188,7	-3 818,9	4 234,6
Totalresultat					
Periodens resultat	-	-	-	-35,4	-35,4
Övrigt totalresultat	-	-	-	0,4	0,4
Summa totalresultat	-	-	-	-35,0	-35,0
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-	0,4	-	0,4
Summa transaktioner med ägare	-	-	0,4	-	0,4
31 mar 2025	3,5	861,3	7 189,1	-3 853,9	4 200,0

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.

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

MEUR	Q1		Helår
	2025	2024	2024
Konsoliderade resultat			
Intäkter	9,3	12,3	25,7
EBITDA	-0,9	3,1	-1,6
Rörelseresultat (EBIT)	-5,2	-1,0	-17,5
Periodens resultat	-4,0	-2,6	-13,3
Nettoskuld	70,2	92,3	66,6
Proportionella resultat			
Elproduktion (GWh)	251	274	907
Genomsnittligt elpris per MWh ¹	40	49	34
Verksamhetskostnader per MWh ¹	20	15	17
Intäkter	10,1	13,5	30,7
Verksamhetskostnader	-5,0	-4,0	-15,3
EBITDA	0,4	5,1	7,0
Rörelseresultat (EBIT)	-4,9	-	-12,9
Nettoskuld	68,6	91,2	65,0
Nyckeltal per aktie – EUR			
Resultat per aktie	-0,01	-0,01	-0,05
Resultat per aktie efter utspädning	-0,01	-0,01	-0,05
EBITDA per aktie	0,00	0,01	0,00
EBITDA per aktie efter utspädning	0,00	0,01	0,00
Antal aktier			
Utställda	285 905 187	285 924 614	285 905 187
I cirkulation	285 905 187	285 924 614	285 905 187
Vägt genomsnitt	285 905 187	285 924 614	285 918 085
Vägt genomsnitt efter utspädning	297 930 923	290 294 211	293 520 419
Börskurs			
Börskurs vid periodens slut i SEK	4,62	7,12	7,11
Börskurs vid periodens slut i EUR ¹	0,43	0,62	0,62
Nyckeltal			
Räntabilitet på eget kapital (%)	-1	-1	-4
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-1	-	-4
Soliditet (%)	75	71	-76

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

EBITDA

MEUR	Q1		Helår
	2025	2024	2024
EBITDA			
Rörelseresultat (EBIT)	-5,2	-1,0	-17,5
Plus: Avskrivningar	4,3	4,1	15,9
	-0,9	3,1	-1,6
Proportionella resultat			
EBITDA			
Rörelseresultat	-4,9	-	-12,9
Plus: Avskrivningar	5,3	5,1	19,9
	0,4	5,1	7,0

Nettoskuld

MEUR	31 mar	31 mar	31 dec
	2025	2024	2024
Nettoskuld			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	89,0	110,4	83,6
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	0,6	0,6	0,6
Minus: Likvida medel	-19,4	-18,7	-17,6
	70,2	92,3	66,6
Proportionella resultat			
Nettoskuld			
Nettoskuld – Konsoliderade resultat	70,2	92,3	66,6
Plus/Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	-0,7	-3,3	-0,4
Plus/Minus: Räntebärande externa lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	-0,9	2,2	-1,2
	68,6	91,2	65,0

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat

Jan-mar 2025	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag ¹	Eliminering av kapitalandelsbolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter	10,1	0,9	-1,7	9,3
Övriga intäkter	0,1	0,1	-	0,2
Verksamhetskostnader	-5,0	-0,7	1,1	-4,6
Administrativa kostnader	-4,8	-0,1	-	-4,9
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	-	-	-0,9	-0,9
EBITDA	0,4	0,2	-1,5	-0,9
Avskrivningar	-5,3	-	1,0	-4,3
Rörelseresultat (EBIT)	-4,9	0,2	-0,5	-5,2
Finansiella poster	0,6	-0,1	0,5	1,0
Skatt	0,2	-	-	0,2
Resultat	-4,1	0,1	-	-4,0
<i>Hänförligt till:</i>	-	-	-	-
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	<i>-4,1</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-4,1</i>
<i>Innehav utan bestämmande inflytande</i>	<i>-</i>	<i>0,1</i>	<i>-</i>	<i>0,1</i>

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.

Jan-mar 2024	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag ¹	Eliminering av kapitalandelsbolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter	13,5	0,9	-2,1	12,3
Övriga intäkter	0,4	-	-0,3	0,1
Verksamhetskostnader	-4,0	-0,7	0,8	-3,9
Administrativa kostnader	-4,8	-	-	-4,8
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	-	-	-0,6	-0,6
EBITDA	5,1	0,2	-2,2	3,1
Avskrivningar	-5,1	-	1,0	-4,1
Rörelseresultat (EBIT)	-	0,2	-1,2	-1,0
Finansiella poster	-3,1	-	1,3	-1,8
Skatt	0,3	-	-0,1	0,2
Resultat	-2,8	0,2	-	-2,6
<i>Hänförligt till:</i>	-	-	-	-
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	-2,8	-	-	-2,8
<i>Innehav utan bestämmande inflytande</i>	-	0,2	-	0,2

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

Finansiella och alternativa resultatmätt

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.

Nettoskuld

Räntebärande lån och skulder minus likvida medel.

Nettoskuld – Proportionell

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

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 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.

Industrirelaterade förkortningar

GW	Gigawatt
GWh	Gigawattimmar
MW	Megawatt
MWh	Megawattimmar

Valutaförkortningar

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

INFORMATION TILL AKTIEÄGARE

Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO kommenterar rapporten för det första kvartalet 2025.

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 vid en webbsänd presentation den 6 maj 2025 kl. 14.00. Presentationen kommer att åtföljas av möjlighet att ställa frågor.

Registrering för webbpresentationen finns på hemsidan och nedan länk:

<https://orron-energy.events.inderes.com/q1-report-2025>

Finansiell Kalender

- | | |
|--|------------------|
| • Rapporten för sexmånadersperioden 2025 | 6 augusti 2025 |
| • Rapporten för niomånadersperioden 2025 | 5 november 2025 |
| • Bokslutsrapport 2025 | 18 februari 2026 |

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

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.

