



Q2

Delårsrapport för

SEXMÅNADERSPERIODEN

som avslutades den 30 juni 2024

Orrön Energy AB (publ)

organisationsnummer 556610-8055



Sammanfattning

- Elproduktionen uppgick till 456 GWh under rapporteringsperioden, vilket motsvarade en ökning med över 20 procent jämfört med 378 GWh under samma period föregående år, och var cirka 10 procent lägre än förväntat främst på grund av låga vindhastigheter under rapporteringsperioden.
- Försäljningen av Leikanger vattenkraftverk som genomfördes i april 2024 för 53 MEUR stärkte balansräkningen väsentligt och bidrog till en reducerad proportionell nettoskuld om 46 MEUR. Detta tillsammans med den revolverande kreditfaciliteten om 170 MEUR ger bolaget ett betydande likviditetsutrymme.
- Bolaget förvärvade en portfölj om 500 MW sol- och batterilagringsprojekt i tidigt stadie från en av de största markägarna i Sverige, och fortsatte arbetet med att vidareutveckla projekt inom den befintliga 40 GW projektportföljen mot tillståndsfasen.

Konsoliderade resultat – 6 månader

- Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 1,4 MEUR, och försäljningen av Leikanger vattenkraftverk påverkade kassaflöde från investeringar positivt med 49,1 MEUR.

Proportionella resultat – 6 månader

- Realiserat elpris uppgick till 42 EUR per MWh, vilket i kombination med försäljningen av Leikanger vattenkraftverk resulterade i en proportionell EBITDA om 11,8 MEUR.

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- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Konsoliderade resultat					
Intäkter	17,0	4,7	17,3	5,9	28,0
EBITDA	8,0	4,9	2,5	-2,1	-5,1
Rörelseresultat (EBIT)	0,1	1,1	-3,2	-4,8	-17,0
Resultat	4,4	7,0	-7,9	-7,9	-7,6
Resultat per aktie – EUR	0,02	0,02	-0,03	-0,03	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	0,02	0,02	-0,03	-0,03	-0,03
Proportionella resultat¹					
Elproduktion (GWh)	456	182	378	164	765
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	42	31	61	54	47
Intäkter	19,1	5,6	23,0	9,0	36,2
EBITDA	11,8	6,7	8,3	1,6	5,3
Rörelseresultat (EBIT)	2,0	2,0	0,4	-2,2	-11,0

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, sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 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 från rapporteringsperioden, 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

”Bolaget har levererat goda operativa resultat under rapporteringsperioden, med hög drifttillgänglighet för tillgångarna och kostnader i linje med prognos. Intäkterna var däremot lägre än väntat, på grund av lägre elpriser under kvartalet. Balansräkningen stärktes betydligt i och med försäljningen av Leikanger vattenkraftverk i april, vilket har ökat vårt likviditetsutrymme och därmed även ökat vår kapacitet att finansiera framtida förvärv och tillväxt. Vår proportionella elproduktion uppgick till 456 GWh för rapporteringsperioden, vilket var lägre än väntat främst på grund av vindförhållanden som understeg genomsnittet, men representerade samtidigt en ökning med över 20 procent jämfört med samma period förra året. Med anledning av vindförhållandena under det första halvåret förväntar vi oss nu en uppskattad elproduktion för helåret 2024 på mellan 900 och 1 000 GWh beroende på hur vindförhållandena kommer att se ut under det andra halvåret. Vi fortsatte att leverera enligt vår tillväxtstrategi för egenutvecklade projekt genom att lägga till fler projekt och öka kapaciteten i vår pipeline. Vårt första storskaliga projekt närmar sig nu tillståndsfasen.

Vi ser förbättrade förutsättningar på marknaden för företagsförvärv inom förnybar energi, där förväntningarna från köpare och säljare börjar närma sig varandra. Försäljningen av Leikanger vattenkraftverk och förvärvet av ytterligare andelar i vindkraftsparken Stugyl i elprisområde SE3 under kvartalet är bra exempel på hur vi drar nytta av gynnsamma marknadsförhållanden när de uppkommer, både som säljare och köpare. Vi ser nu en allt tydligare konsolidering i vår sektor, med flera börsnoterade bolag som köps upp av private equity-företag till väsentligt högre värderingar än vad de haft på börsen. Detta tydliggör ännu en gång den diskrepans som finns mellan aktiekursen och värderingen av de underliggande tillgångarna hos många börsnoterade företag inom förnybar energi. Det finns också en diskrepans mellan de elpriser som uppnåddes under det andra kvartalet 2024, och den nivå som de behöver ligga på för att täcka kostnaden för investeringar i ny kapacitet, vare sig det gäller förnybar energi eller geotermi. Jag tror att elpriserna kommer att stiga till högre nivåer än vad vi har sett hittills i år, vilket kommer att vara nödvändigt för att inte investeringarna i ny kapacitet ska minska och bromsa energiomställningen ytterligare.

Framsteg för vår utvecklingsportfölj

Vi har gjort framsteg i arbetet med vår portfölj med storskaliga egenutvecklade projekt och våra första projekt närmar sig nu viktiga milstolpar. Under de senaste 18 månaderna har vi fokuserat på att skapa nya projekt från grunden och byggt upp en plattform bestående av 40 GW projekt inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring. I linje med vår strategi, lägger vi nu mer kraft på att vidareutveckla våra befintliga projektmöjligheter i Storbritannien och Tyskland, där våra första projekt förväntas nå tillståndsfasen under det andra halvåret 2024. Efterfrågan på storskaliga projekt fortsätter att vara hög inom förnybar energi, och vi ser ett fortsatt starkt stöd från myndigheter och god aptit från investerare för den typ av projekt som vi utvecklar. Detta förstärks ytterligare i och med den nyvalda regeringen i Storbritanniens etablering av ett statsägt bolag inom förnybar energi och deras uttalade mål om att tredubbla den installerade solenergikapaciteten i Storbritannien till 2030. I Norden har vi ökat vår portfölj av egenutvecklade projekt till över 1 GW genom förvärvet av en 500 MW portfölj av egenutvecklade projekt från en av Sveriges största markägare. Transaktionen gör att vi kan börja utveckla sol- och batteriprojekt i elprisområdena SE2 och SE3, och den ger oss även en strategisk tillgång till ytterligare markområden.

Stark balansräkning

Våra finansiella resultat påverkades positivt av försäljningen av Leikanger vattenkraftverk i april för 53 MEUR, vilket stärker vår balansräkning betydligt och ger oss ett likviditetsutrymme om mer än 120 MEUR för att finansiera förvärv och tillväxt. Proportionella intäkter och övriga intäkter uppgick till 16,4 MEUR för det andra kvartalet, vilket inkluderade vinsten från försäljningen av Leikanger. Försäljningen bidrog vidare till en proportionell EBITDA om 6,7 MEUR för det andra kvartalet och 11,8 MEUR för rapporteringsperioden.

Positionerade för tillväxt

Vi levererade bra operativa resultat under det första halvåret och med en balansräkning som stärkts ytterligare genom försäljningen av Leikanger vattenkraftverk kan vi fortsätta att jaga värdeskapande möjligheter. Vi fortsätter att utöka vår projektportfölj och förväntar oss att våra första projekt kommer att uppnå viktiga milstolpar under det andra halvåret, då vi har som målsättning att påbörja försäljningsprocessen av dessa. Jag ser fram emot att uppdatera er om våra framsteg under de kommande kvartalen och jag vill tacka er alla för ert fortsatta stöd och för att ni följer med oss på vår tillväxtresa.”



Vd

Verksamheten

Utsikter för elproduktion

Orrön Energys verksamhetsportfölj består av högkvalitativa, kassaflödesgenererande tillgångar för förnybar energi i Norden. Den proportionella elproduktionen för rapporteringsperioden uppgick till 456 GWh, vilket motsvarade en ökning med mer än 20 procent jämfört med samma period föregående år, men den var cirka 10 procent lägre än förväntat, främst beroende på svaga vindar under rapporteringsperioden. Bolagets uppskattade proportionella elproduktion för helåret 2024 beräknas uppgå till mellan 900 och 1 000 GWh till följd av vindförhållandena som rådde under det första halvåret och med hänsyn tagen till den potentiella variationen i vindförhållanden under det andra halvåret 2024.

Kostnadsprognos

Bolaget levererade i linje med kostnadsprognosen för rapporteringsperioden och behåller 2024 års prognos för verksamhetskostnader, administrationskostnader och investeringar. Bolaget sänker prognosen för juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen från 8 MEUR till 7 MEUR, på grund av lägre löpande kostnader än förväntat.

Kostnadsprognos ¹ MEUR	Prognos 2024 12 månader	Utfall 2024 6 månader
Verksamhetskostnader	15–17	8
Administrationskostnader ²	9	5
Juridiska kostnader för Sudanprocessen ³	7	4
Investeringar	14	4

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.

Producerande tillgångar

Bolagets proportionella elproduktion för rapporteringsperioden uppgick till 456 GWh. Bolagets proportionella elproduktion för det andra kvartalet uppgick till 182 GWh, vilket var lägre än förväntat, främst beroende på lägre vindhastigheter än genomsnittet.

Realiserat elpris uppgick till 42 EUR per MWh för rapporteringsperioden och 31 EUR per MWh för det andra kvartalet. Av det realiserade elpriset bidrog försäljning av ursprungsgarantier och prissäkringar till 2 EUR per MWh för rapporteringsperioden och 1 EUR per MWh för det andra kvartalet. Bolaget tilldelas och säljer ursprungsgarantier för hela bolagets elproduktion, vilka certifierar att elen har producerats från förnybara energikällor. Det viktade genomsnittliga regionala elpriset för bolagets elproduktion under rapporteringsperioden uppgick till 53 EUR per MWh, och det genomsnittliga systempriset i Norden uppgick till 47 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, vilket 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 8 MEUR för rapporteringsperioden, vilket var i linje med prognos.

Sverige

Bolaget har en diversifierad tillgångsportfölj bestående av innehav i 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. Tillgänglighetsgarantier finns på plats för merparten av bolagets tillgångar, vilket garanterar turbinernas tillgänglighet och ger bolaget skydd mot driftstopp och avbrott.

Den största producerande tillgången i den svenska portföljen är vindkraftsparken Karskrub, som driftsattes i slutet av november 2023. Karskrub har en uppskattad långsiktig proportionell elproduktion om 290 GWh per år, som genereras från 20 Vestasturbiner med en total installerad kapacitet om 86 MW. Projektet har en tillgänglighetsgaranti som garanterar turbinernas tillgänglighet under hela den operativa livslängden som uppgår till cirka 30 år, vilket ger bolaget betydande skydd mot driftstopp och avbrott. Vindkraftsparken är belägen i elprisområde SE4.

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

Elproduktionen från den svenska portföljen var något under förväntan under rapporteringsperioden, på grund av lägre vindhastigheter än genomsnittet.

Verksamheten

Finland

I Finland äger bolaget en 50-procentig andel i vindkraftsparken Metsälamminkangas (MLK) och 100 procent av en 9 GWh vindkraftspark i Hangö. MLK har en uppskattad långsiktig, proportionell elproduktion om cirka 400 GWh per år som 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 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 utgjordes av en felaktig elektrisk koppling till avisningssystemet i vindkraftsbladet. Inspektioner har utförts och förebyggande åtgärder har satts in för samtliga turbiner i vindkraftsparken, som förblir i drift. Vindturbinen kommer att bytas ut och hänförliga kostnader samt ersättning för produktionsbortfall täcks av tillgänglighetsgarantin från turbinleverantören.

Elproduktionen från MLK var lägre än förväntat under rapporteringsperioden. Detta berodde främst på låga vindhastigheter, men också på att tillgängligheten var lägre än förväntat, delvis som ett resultat av branden. Produktionsbortfall orsakat av lägre tillgänglighet täcks av turbinleverantörens garantier.

Projektportfölj

Orrön Energy har under rapporteringsperioden tagit ytterligare steg för att utveckla bolagets tillväxtplattformar i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike, och fortsatt att vidareutveckla en rad projektmöjligheter. I detta ingår att lägga grunden för egenutvecklade projekt inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagringslösningar och att ta tillvara på tillväxtpotentialer i verksamhetsportföljen. Orrön Energy är aktivt inom alla steg av livscykeln för förnybar energi och kommer fortsätta att vidareutveckla bolagets projektportfölj.

Egenutvecklade projekt

Bolaget vidareutvecklar en 40 GW portfölj av egenutvecklade projekt i tidiga stadier inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Dessa länder har höga ambitioner vad gäller att öka produktionen av förnybar energi och utgör attraktiva marknader för projektutvecklare till följd av att där finns regelverk som främjar utvecklingsprojekt, låg politisk och operativ risk samt ett starkt intresse från investerare. Verksamheten leds av erfarna team med beprövad förmåga att initiera och bygga ut egenutvecklade projekt på dessa marknader. Projektens slutliga genomförande är avhängiga en mängd faktorer, såsom erhållande av tillstånd, uppfyllande av projektmilstolpar och den kommersiella potentialen i projekten. Bolaget kommer att försöka realisera värde längs hela värdekedjan, beroende på då rådande marknadsförhållanden. För de största projekten, kommer bolagets strategi att vara att sälja projekten innan de genererar betydande investeringskostnader.

Norden

Bolaget vidareutvecklar en rad fristående och samlokaliserade projektmöjligheter i Norden med en uppskattad total kapacitet om cirka 1 GW. Projekten sträcker sig från nya projekt i tidigt stadium, till projekt med bygglov på plats som närmar sig investeringsbeslut. Detta möjliggör organisk tillväxt av bolagets projektportfölj och att bolaget kan optimera sin elproduktion för att realisera ytterligare värde från de producerande tillgångarna. I detta inkluderas även projekt som syftar till att förlänga tillgångarnas operativa livslängd, s.k. re-powering, samt konsolidering av ägarandelar. De samlokaliserade projekten gör att bolaget kan optimera elnätsanslutningar, erbjuda stödtjänster och skapa nya intäktströmmar genom att installera kompletterande teknologier, som solenergi och batterilagring, vid bolagets befintliga vindkraftsparker.

I Sverige har bolaget en portfölj av egenutvecklade projektmöjligheter i olika faser, från projekt i tidigt stadium till projekt med erhållna tillstånd. Under det första halvåret 2024 erhöll bolaget bygglov för batterilagringsprojekt om 17 MW, vilket tar bolagets totala beviljade tillstånd till 37 MW i slutet av rapporteringsperioden. Byggnationen av Orrön Energys första fristående batterilagringsprojekt om 1 MW i Vilhelmina fortskrider väl och förväntas tas i drift under det andra halvåret 2024.

I juli 2024 förvärvade bolaget en 500 MW portfölj bestående av egenutvecklade sol och batteriprojekt i tidigt stadium från en av de största markägarna i Sverige, och säkrade därmed tillgång till över 800 hektar mark för utbyggnadsprojekt i elprisområdena SE2 och SE3. Förstudier har genomförts och avtalen ger bolaget rätt att utöka antalet projekt och tillgång till markareal. Bolaget har för avsikt att påbörja genomförbarhetsstudier och definiera projekten 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 fram till byggfasen för det första projektet under 2027. Tillgång till mark har säkrats för samtliga planerade vindturbiner och batterilagringsanläggningar. Tillståndsprocessen för det största projektet har påbörjats och tillståndsprocessen för det andra projektet förväntas påbörjas under 2024.

Orrön Energy arbetar för att bolagets största vindkraftsparker ska tillhandahålla stödtjänster till elnätet. Vindkraftsparken MLK är godkänd för att leverera stödtjänster till elnätet sedan mitten av juli 2024. Arbetet med att implementera stödtjänster på Karskrub fortskrider och tjänsterna förväntas kunna börja levereras innan slutet av 2024.

Verksamheten

Storbritannien, Tyskland, Frankrike

Sedan verksamheten för egenutvecklade projekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike etablerades under 2023 har bolaget med framgång byggt upp en plattform för tillväxt. Erfarna utvecklingsteam har formats och en rad storskaliga egenutvecklade projektmöjligheter inom sol- och batterilagring har byggts upp. Initialt har bolagets fokus varit på att skapa denna plattform och projektmöjligheterna. När bolaget nu går in i nästa fas av sin strategi kommer fokus på att vidareutveckla de befintliga projektmöjligheterna i Storbritannien och Tyskland att öka, och de första storskaliga projekten förväntas att nå tillståndsfasen under det andra halvåret 2024. I linje med bolagets strategi kommer försäljningsmöjligheter att utvärderas när projekt nått tillståndsfasen.

I Storbritannien har bolaget säkrat en portfölj av elnätsanslutningar med en kapacitet om 24 GW för solenergiprojekt och 12 GW för samlokaliserade batterilagringsprojekt, med förväntade anslutningsdatum mellan 2030 och 2040. Elnätsanslutningarna är belägna i områden som anses fördelaktiga för utvecklingsprojekt, baserat på undersökningar utifrån kriterier som solstrålning, kapacitet i elnätet, tillgång till mark och kartläggning av eventuella begränsningar. Bolaget har dessutom under 2024 säkrat flera exklusiva markrättigheter och förhandlar löpande om markrättigheter för ytterligare projekt. I Storbritannien beviljas en hög andel av sökta tillstånd och dessutom drar storskaliga projekt fördel av ökat stöd från myndigheter, eftersom de definieras som viktig nationell infrastruktur. Den nya regeringen i Storbritannien har uttryckt starkt stöd för solenergiprojekt, med målsättningen att tredubbla landets installerade solenergikapacitet till 2030.

I Tyskland har bolaget påbörjat arbetet med att säkra tillgång till mark i utvalda områden baserat på urvalskriterier såsom solstrålning, kapacitet i elnätet och tillgänglig mark. Bolaget har från grunden framgångsrikt byggt upp en portfölj av batteri- och solenergiprojekt i Tyskland om cirka 3 GW och arbetar aktivt med att vidareutveckla de första projekten.

I Frankrike har bolaget genomfört förhandsstudier av tillgänglig mark och övergripande elnätsanalyser. Dessutom har bolaget identifierat strategiska områden baserat på kriterier såsom solstrålning, tillgång till mark och kapacitet i elnätet, och arbete pågår för att säkra markrättigheter för de första projekten.

Transaktioner

Orrön Energys strategi är att investera i förnybara energiprojekt och utforska värdeskapande möjligheter inom energiomställningen i syfte att växa och optimera bolagets tillgångsportfölj.

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

I april 2024 ingick bolaget en överenskommelse om att sälja sin 50-procentiga andel i det bolag som ägde Leikanger vattenkraftverk för ett företagsvärde om 613 MNOK, cirka 53 MEUR, till den befintliga delägaren Sognekraft. Transaktionen slutfördes i början av maj 2024. 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 rapporteringsperioden presenterades utan bidrag från denna tillgång under rapporteringsperioden. Resultatet som genererades före omklassificeringen i januari var inte materiellt.

I juni och juli 2024 ingick bolaget överenskommelser om att förvärva ytterligare 6 procent i vindkraftsparken Stugyl i elprisområde SE3, vilket ökar bolagets totala ägarandel till 64 procent. Förvärven förväntas tillföra cirka 5 GWh i långsiktig, proportionell elproduktion per år till bolagets portfölj.

Transaktioner efter rapporteringsperiodens slut

I juli 2024 ingick bolaget en överenskommelse med en av de största markägarna i Sverige om att förvärva en portfölj av egenutvecklade utvecklingsprojekt bestående av sol och batterilagringsprojekt i prisområde SE2 och SE3, med en total installerad kapacitet om omkring 500 MW.

Hållbarhet

Som ett bolag med renodlat fokus på förnybar energi är hållbarhet centralt för Orrön Energys verksamhet och en viktig hörnsten i bolagets skapande av långsiktigt aktieägarvärde. Bolaget äger och driver förnybara energitillgångar på ett säkert och ansvarsfullt sätt, med ett långsiktigt perspektiv till gagn för alla bolagets intressenter.

Klimatförändringar är en av vår tids största utmaningar och världen behöver ställa om till energikällor med lägre växthusgasutsläpp, såsom förnybar energi för att kunna begränsa den globala uppvärmningen i linje med Parisavtalet. Energiomställningen främjas av ambitiösa EU-mål, som kommer att kräva en betydande ökning av förnybar elproduktion, där vind- och solkraft lyfts fram som särskilt avgörande för att kunna nå dessa mål. Orrön Energy bidrar direkt till att nå dessa mål genom att investera i och öka tillgången på förnybar energi i de länder där vi verkar. Efterfrågan på förnybar energi förväntas öka och Orrön Energys strategi är att fortsätta investera i förnybar elproduktion och teknologier för att driva energiomställningen mot en ren och hållbar energiframtid.

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. Dessa mål ligger till grund för hur Orrön Energy bedriver sin verksamhet och säkerställer att bolaget bidrar till att skapa bestående värden för alla sina intressenter. Bolaget stöder också aktivt FN:s Global Compacts 10 principer om mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och antikorrruption.

Verksamheten

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 stärkt bipopulation, skydd för vilda djur och växter och betesprojekt i samarbete med lokala jordbrukare. 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 beaktan under tillgångarnas hela operativa livslängd. Under 2023 tilldelades bolaget "Prime status" av ISS ESG, ett av världens största värderingsinstitut inom hållbarhet.

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 rapporteringsperioden.

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 rapporteringsperioden presenterades utan bidrag från denna tillgång under rapporteringsperioden. Resultatet som genererades före omklassificeringen i januari var inte materiellt.

Intäkter och resultat - Konsoliderat

EBITDA uppgick till 8,0 MEUR för rapporteringsperioden, jämfört med 2,5 MEUR för motsvarande period 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 rapporteringsperioden uppgick till 17,0 MEUR (17,3 MEUR) och påverkades av lägre elpriser jämfört med motsvarande period föregående år, vilket delvis kompenserades av en ökad elproduktion till följd av att vindkraftsparken Karskrub övertogs för kommersiell drift i slutet av november 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 rapporteringsperioden. Det resultat som genererades innan omklassificeringen gjordes i januari var inte materiellt.

Verksamhetskostnader

Verksamhetskostnader uppgick till 7,2 MEUR (6,9 MEUR) för rapporteringsperioden, och påverkades främst av övertagandet av vindkraftsparken Karskrub för kommersiell drift i slutet av november 2023.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till 10,5 MEUR (8,8 MEUR) för rapporteringsperioden, varav 4,0 MEUR (3,2 MEUR) avsåg juridiska och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen. En icke-kassaflödespåverkande post om 1,6 MEUR (1,2 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 -2,2 MEUR (0,5 MEUR) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 2. Orrön Energys 50-procentiga andel i joint venture för vindkraftsparken MLK redovisade ett resultat om -2,1 MEUR (0,1 MEUR), och andel i resultat från övriga intressebolag och joint ventures uppgick till -0,1 MEUR (0,0 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 under rapporteringsperioden under investeringar i intresseföretag och joint ventures. 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 3,0 MEUR (3,2 MEUR) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 3. Ränteutgifter om 3,0 MEUR (2,6 MEUR) avsåg lån till joint ventures. En vinst om 0,6 MEUR redovisades under samma period föregående år under övriga finansiella intäkter och var hänförlig till omvärdering av historiska prissäkringskontrakt som ingåtts av förvärvade bolag.

Finansiella kostnader uppgick till 4,2 MEUR (7,9 MEUR) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 4. Valutakursförluster uppgick till 0,7 MEUR (5,7 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 2,9 MEUR (1,8 MEUR), och avsåg koncernens externa lån. Övriga finansiella kostnader uppgick till 0,6 MEUR (0,4 MEUR) och avsåg främst kostnader hänförliga till bolagets revolverande kreditfacilitet. Jämförelseperioden påverkades av finansiella kostnader för genomförda transaktioner.

Inkomstskatt

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

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- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Elproduktion (GWh)	456	182	378	164	765
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	42	31	61	54	47
Intäkter	19,1	5,6	23,0	9,0	36,2
Övriga intäkter	11,2	10,8	0,6	0,5	0,8
Verksamhetskostnader	-8,0	-4,0	-6,5	-3,4	-13,5
Administrationskostnader ¹	-10,5	-5,7	-8,8	-4,5	-18,2
EBITDA	11,8	6,7	8,3	1,6	5,3
Avskrivningar	-9,8	-4,7	-7,9	-3,8	-16,3
Rörelseresultat (EBIT)	2,0	2,0	0,4	-2,2	-11,0

¹ Inkluderar juridiska och övriga kostnader om 4,0 MEUR (3,2 MEUR) hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen och en ej kassaflödespåverkande post om 1,6 MEUR (1,2 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för rapporteringsperioden.

Proportionell EBITDA uppgick till 11,8 MEUR (8,3 MEUR) för rapporteringsperioden och påverkades av en redovisningsmässig vinst om 10,9 MEUR från försäljningen av Leikanger vattenkraftverk, som redovisats under övriga intäkter. Rapporteringsperioden kännetecknades av lägre elpriser jämfört med motsvarande period föregående år, vilket delvis kompensades av en högre elproduktion till följd av övertagandet av vindkraftsparken Karskrav för kommersiell drift i slutet av november 2023.

Proportionella intäkter uppgick till 19,1 MEUR (23,0 MEUR) för rapporteringsperioden, och påverkades främst av lägre elpriser jämfört med motsvarande period föregående år, vilket delvis kompensades av högre elproduktion till följd av övertagandet av vindkraftsparken Karskrav för kommersiell drift i slutet av november 2023. Leikanger vattenkraftverk bidrog med 3,1 MEUR till koncernens intäkter under motsvarande period 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. Det resultat som genererades innan omklassificeringen gjordes i januari, var inte materiellt.

Proportionella övriga intäkter uppgick till 11,2 MEUR (0,6 MEUR) och inkluderade en vinst om 10,9 MEUR som genererades på försäljningen av Leikanger vattenkraftverk i maj 2024.

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 8,0 MEUR (6,5 MEUR) för rapporteringsperioden, och de högre verksamhetskostnaderna jämfört med motsvarande period föregående år beror på övertagandet av vindkraftsparken Karskrav för kommersiell drift, vilket skedde i slutet av november 2023.

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 20,6 procent för merparten av verksamheten under 2024.

Kassaflöde och investeringar – Konsoliderat

Kassaflöde från den löpande verksamheten

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 1,4 MEUR (13,9 MEUR) för rapporteringsperioden. Kassaflöde från den löpande verksamheten under motsvarande period föregående år innefattar utdelningar från joint ventures om 12,9 MEUR.

Kassaflöde från investeringar

Kassaflöde från investeringar uppgick till 44,1 MEUR (-44,8 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. Sammantaget uppgick investeringar i förnybara energiprojekt till -4,3 MEUR (-40,9 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 motsvarande period föregående år med -3,9 MEUR.

Kassaflöde från finansiering

Kassaflöde från finansiering uppgick till -50,7 MEUR (30,6 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg återbetalning av kreditfaciliteten om -50,7 MEUR, jämfört med en nettoökning av räntebärande lån om 30,6 MEUR under motsvarande period föregående år.

Finansiell översikt

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 tidigt i maj 2024, reducerades den revolverande kreditfaciliteten från 190 MEUR till 170 MEUR.

Räntebärande lån och skulder uppgick till 62,8 MEUR jämfört med 114,7 MEUR vid slutet av 2023, och avsåg främst ett lånebelopp om 60,4 MEUR (112,0 MEUR) som nyttjats från koncernens revolverande kreditfacilitet. Räntebärande lån och skulder inkluderade även ett långfristigt lån om 2,4 MEUR (2,7 MEUR) som tagits upp av ett dotterbolag.

Bolagets nettoskuld uppgick till 47,4 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 16,0 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 41,6 MSEK (98,0 MSEK) för rapporteringsperioden, vilket påverkades av administrationskostnader, och erhållen utdelning från ett dotterbolag om 125,3 MSEK (127,9 MSEK).

Administrationskostnader uppgick till 100,9 MSEK (100,4 MSEK), varav 46,0 MSEK (36,7 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 fem åren har presenterat tre olika belopp som baseras på tre olika beräkningsmetoder, vilket väcker allvarliga frågor om grunden för och trovärdigheten i åklagarens yrkande. Det är uppenbart att den metod som åklagaren använt för att beräkna det yrkade förverkandebeloppet är fundamentalt felaktig, vilket leder till ett orimligt förverkandebelopp som saknar rättslig grund och är högst spekulativt. En potentiell företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom mot bolagets tidigare företrädare. Rättegången i Stockholms tingsrätt startade i september 2023, och förväntas att pågå till februari 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 fastställdes 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. Bolaget har inte gjort någon avsättning i redovisningen, då det inte bedöms som troligt att kravet kommer att leda till något framtida betalningsansvar.

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

Aktiedata

Aktiekapital

Vid balansdagen uppgick bolagets registrerade aktiekapital till 3 478 713 SEK, vilket motsvarar 285 924 614 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK (avrundat).

Under rapporteringsperioden erhöll bolaget 19 427 egna aktier till följd av en historisk bolagstransaktion. Förvärvsvärdet av dessa aktier var noll. Den extra bolagsstämman som hölls den 7 augusti 2024 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 ska emitteras i samband med ökningen av aktiekapitalet. Beloppet som aktiekapitalet ska ökas med ska överföras från fritt eget kapital.

Ersättningar

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

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.

Övrig information

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 årsstämman materialet 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 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:

	30 jun 2024		30 jun 2023		31 dec 2023	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 EUR motsvarar SEK	11,3889	11,3595	11,3314	11,8055	11,4728	11,0960
1 EUR motsvarar NOK	11,4925	11,3965	11,3204	11,7040	11,4244	11,2405
1 EUR motsvarar GBP	0,8546	0,8464	0,8766	0,8583	0,8699	0,8691
1 EUR motsvarar CHF	0,9616	0,9634	0,9856	0,9788	0,9717	0,9260

Styrelsens försäkran och revisorns granskningsrapport

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att den finansiella rapporten för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 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, 8 augusti 2024

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

William Lundin
Styrelseledamot

Mike Nicholson
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald
Vd

Revisorns granskningsrapport

Orrön Energy AB (publ), org. nr 556610–8055
Till styrelsen i Orrön Energy AB (publ)

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapporten) för Orrön Energy AB (publ) per 30 juni 2024 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning för det inte möjligt för oss att skaffa os en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i alt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Stockholm den 8 augusti 2024
Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor

Koncernens resultaträkning

MEUR	Not	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Intäkter		17,0	4,7	17,3	5,9	28,0
Övriga intäkter		10,9	10,8	0,4	0,2	0,4
Verksamhetskostnader		-7,2	-3,3	-6,9	-3,4	-12,6
Administrationskostnader		-10,5	-5,7	-8,8	-4,5	-18,2
Avskrivningar		-7,9	-3,8	-5,7	-2,7	-11,9
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	2	-2,2	-1,6	0,5	-0,3	-2,7
Rörelseresultat		0,1	1,1	-3,2	-4,8	-17,0
Finansiella intäkter	3	3,0	1,4	3,2	1,3	6,3
Finansiella kostnader	4	-4,2	-0,8	-7,9	-4,3	-8,4
Finansiella poster		-1,2	0,6	-4,7	-3,0	-2,1
Resultat före skatt		-1,1	1,7	-7,9	-7,8	-19,1
Inkomstskatt	5	5,5	5,3	-0,0	-0,1	11,5
Periodens resultat		4,4	7,0	-7,9	-7,9	-7,6
Hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		4,3	6,7	-8,3	-7,7	-8,0
Innehav utan bestämmande inflytande		0,1	0,3	0,4	-0,2	0,4
		4,4	7,0	-7,9	-7,9	-7,6
Resultat per aktie – EUR ¹		0,02	0,02	-0,03	-0,03	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR ¹		0,02	0,02	-0,03	-0,03	-0,03

¹ Baserat på nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över totalresultat

MEUR	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Periodens resultat	4,4	7,0	-7,9	-7,9	-7,6
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:					
Valutaomräkningsdifferens	-2,3	4,6	-5,3	1,1	4,5
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen:					
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	0,4	0,4	–	–	–
Övrigt totalresultat efter skatt	-1,9	5,0	-5,3	1,1	4,5
Totalresultat	2,5	12,0	-13,2	-6,8	-3,1
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	2,4	11,7	-13,6	-6,6	-3,6
Innehav utan bestämmande inflytande	0,1	0,3	0,4	-0,2	0,5
	2,5	12,0	-13,2	-6,8	-3,1

Koncernens balansräkning

MEUR	Not	30 juni 2024	31 december 2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar		284,3	295,2
Andelar i intresseföretag och joint ventures		15,1	34,0
Uppskjutna skattefordringar		38,4	39,3
Övriga finansiella anläggningstillgångar	8	74,9	95,5
		412,7	464,0
Omsättningstillgångar			
Övriga omsättningstillgångar		4,1	7,5
Kundfordringar	8	0,7	1,7
Övriga finansiella omsättningstillgångar	8	10,5	5,7
Likvida medel	8	16,0	21,8
		31,3	36,7
SUMMA TILLGÅNGAR		444,0	500,7
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		357,6	353,4
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	8	62,8	114,7
Uppskjuten skatteskuld		9,8	15,9
Avsättningar		3,1	3,0
		75,7	133,6
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	8	10,1	12,7
Kortfristiga skatteskulder		0,0	0,2
Övriga kortfristiga finansiella skulder	8	0,6	0,8
		10,7	13,7
SUMMA SKULDER		86,4	147,3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		444,0	500,7

Koncernens kassaflödesanalys

MEUR	Not	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten						
Periodens resultat		4,4	7,0	-7,9	-7,9	-7,6
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	9	-3,9	-10,8	10,8	6,2	8,1
Erhållen ränta		3,7	2,5	2,5	1,3	4,7
Betald ränta		-4,2	-2,6	-2,0	-1,3	-3,7
Betald skatt		–	–	–	–	-0,2
Erhållen utdelning		0,2	0,2	12,9	3,0	13,1
Betald utdelning till innehav utan bestämmande inflytande		-0,2	-0,2	-0,3	-0,3	-0,3
Förändringar i rörelsekapital		1,4	2,3	-2,1	-3,7	1,4
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten		1,4	-1,6	13,9	-2,7	15,5
Kassaflöde från investeringar						
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹		-4,3	-2,4	-40,9	-27,9	-72,3
Förvärv av dotterbolag, efter avdrag likvida medel		-0,5	-0,5	-3,9	-0,1	-6,7
Investeringar i övriga anläggningstillgångar		-0,6	-0,6	–	–	-0,1
Avkastning från eget kapitalinstrument		0,4	0,4	–	–	–
Betalning för försäljning av joint venture		28,9	28,9	–	–	–
Återbetalning av lån från joint venture		20,2	20,2	–	–	–
Summa kassaflöde från investeringar		44,1	46,0	-44,8	-28,0	-79,1
Kassaflöde från finansiering						
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet		-50,7	-47,3	30,6	19,9	59,0
Betalda finansieringsutgifter		-0,3	–	–	–	-1,3
Summa kassaflöde från finansiering		-51,0	-47,3	30,6	19,9	57,7
Förändring av likvida medel						
Likvida medel vid periodens början		21,8	18,7	26,9	36,9	26,9
Valutakursdifferenser i likvida medel		-0,3	0,2	1,4	1,9	0,8
Likvida medel vid periodens slut		16,0	16,0	28,0	28,0	21,8

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

Förändringar i koncernens egna kapital

MEUR	Hänförligt till moderbolagets aktieägare					Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	
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
Totalresultat						
Periodens resultat	–	–	4,3	4,3	0,1	4,4
Övrigt totalresultat	–	-1,9	–	-1,9	0,0	-1,9
Summa totalresultat	–	-1,9	4,3	2,4	0,1	2,5
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande	–	–	–	–	-0,2	-0,2
Aktierelaterade ersättningar	–	1,5	–	1,5	–	1,5
Övrigt	–	–	0,4	0,4	–	0,4
Summa transaktioner med ägare	–	1,5	0,4	1,9	-0,2	1,7
30 juni 2024	0,4	314,5	40,1	355,0	2,6	357,6

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 1 – Redovisningsprinciper

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

Bolaget har från den 1 januari 2023 ändrat rapporteringsvaluta från US-dollar till Euro för att bättre spegla den ekonomiska miljö, i vilken bolaget bedriver sin verksamhet. Tillgångar och skulder har, för varje period, räknats om till balansdagens kurs för perioden. Intäkter och kostnader har, för varje period, räknats om till periodens genomsnittskurs och de valutakursdifferenser som följer av omräkningen har redovisats i övrigt totalresultat.

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- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Metsälamminkangas Wind Oy (50%)	-2,1	-1,6	0,1	-0,7	-3,2
Leikanger Kraft AS (50%)	–	–	0,4	0,5	0,3
Övriga	-0,1	0,0	0,0	-0,1	0,2
	-2,2	-1,6	0,5	-0,3	-2,7

Not 3 – Finansiella intäkter

MEUR	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Valutakursvinst	–	–	–	–	–
Ränteintäkter	3,0	1,4	2,6	1,3	5,9
Övriga	0,0	0,0	0,6	0,0	0,4
	3,0	1,4	3,2	1,3	6,3

Not 4 – Finansiella kostnader

MEUR	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Valutakursförlust	0,7	-0,7	5,7	3,1	2,6
Räntekostnader	2,9	1,2	1,8	1,0	4,8
Övriga	0,6	0,3	0,4	0,2	1,0
	4,2	0,8	7,9	4,3	8,4

Not 5 – Inkomstskatt

MEUR	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Aktuell skatt	0,0	0,0	-0,1	-0,1	-0,2
Uppskjuten skatt	5,5	5,3	0,1	0,0	11,7
	5,5	5,3	0,0	-0,1	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 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 72,9 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 2,9 MEUR (2,5 MEUR) 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 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	30 juni 2024	31 december 2023
Finansiella tillgångar			
Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde			
Övriga finansiella anläggningstillgångar		74,9	95,5
Kundfordringar		0,7	1,7
Övriga finansiella omsättningstillgångar ¹		10,1	5,7
Likvida medel		16,0	21,8
		101,6	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		62,8	114,7
Leverantörsskulder och andra skulder		10,1	12,7
Övriga kortfristiga finansiella skulder		0,6	0,8
		73,5	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- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Avskrivningar	7,9	3,8	5,7	2,7	11,9
Aktuell skatt	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2
Uppskjuten skatt	-5,6	-5,4	-0,1	0,0	-11,6
Långsiktiga incitamentsprogram	1,6	0,8	1,2	0,7	2,3
Valutakursvinster/förluster	0,5	-0,8	4,5	2,4	1,3
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	0,2	0,1	–	–	–
Ränteintäkter	-3,0	-1,4	-2,5	-1,2	-5,9
Räntekostnader	3,2	1,4	2,0	1,2	5,5
Resultat från andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	2,2	1,6	-0,5	0,3	2,7
Vinst från försäljning av joint venture	-10,9	-10,9	–	–	–
Övriga	–	–	0,4	0,0	1,7
	-3,9	-10,8	10,8	6,2	8,1

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Intäkter	19,6	9,4	17,3	16,7	41,9
Administrationskostnader	-100,9	-50,8	-100,4	-57,2	-192,5
Rörelseresultat	-81,3	-41,4	-83,1	-40,5	-150,6
Finansiella intäkter	125,6	125,2	186,2	186,2	186,3
Finansiella kostnader	-2,7	-1,8	-5,1	-4,2	-5,4
Finansiella poster	122,9	123,4	181,1	182,0	180,9
Resultat före skatt	41,6	82,0	98,0	141,5	30,3
Inkomstskatt	0,0	0,0	–	–	130,0
Periodens resultat	41,6	82,0	98,0	141,5	160,3

Moderbolagets rapport över totalresultat

MSEK	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Periodens resultat	41,6	82,0	98,0	141,5	160,3
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen:					
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	5,1	5,1	–	–	–
Totalresultat	46,7	87,1	98,0	141,5	160,3
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	46,7	87,1	98,0	141,5	160,3

Moderbolagets balansräkning

MSEK	30 juni 2024	31 december 2023
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Aktier i dotterbolag	3 780,8	3 780,8
Övriga materiella anläggningstillgångar	0,1	0,1
Uppskjutna skattefordringar	436,0	436,0
	4 216,9	4 216,9
Omsättningstillgångar		
Fordringar	4,9	5,9
Övriga finansiella tillgångar	5,1	–
Likvida medel	104,5	111,5
	114,5	117,4
SUMMA TILLGÅNGAR	4 331,4	4 334,3
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	4 296,7	4 243,2
Långfristiga skulder		
Räntebärande lån och skulder	–	39,5
	–	39,5
Kortfristiga skulder		
Övriga skulder	34,7	51,6
	34,7	51,6
SUMMA SKULDER	34,7	91,1
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	4 331,4	4 334,3

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat	41,6	82,0	98,0	141,5	160,3
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	-119,8	-122,2	-125,6	-126,8	-254,1
Förändringar i rörelsekapital	-1,3	-6,6	2,1	-26,0	24,8
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	-79,5	-46,8	-25,5	-11,3	-69,0
Kassaflöde från investeringar					
Resultat från eget kapitalinstrument	4,0	4,0	–	–	–
Erhållen utdelning	–	–	127,9	127,9	127,9
Summa kassaflöde från investeringar	4,0	4,0	127,9	127,9	127,9
Kassaflöde från finansiering					
Nyttjande/återbetalning av lån	68,5	37,5	-12,0	-40,4	28,0
Summa kassaflöde från finansiering	68,5	37,5	-12,0	-40,4	28,0
Förändringar i likvida medel	-7,0	-5,3	90,4	76,2	86,9
Likvida medel vid periodens början	111,5	109,8	24,6	38,9	24,6
Valutakursdifferenser i likvida medel	–	–	–	–	–
Likvida medel vid periodens slut	104,5	104,5	115,0	115,0	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	–	–	–	41,6	–	41,6
Övrigt totalresultat	–	–	–	5,1	–	5,1
Summa totalresultat	–	–	–	46,7	–	46,7
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	–	–	2,8	–	–	2,8
Övrigt	–	–	–	4,0	–	4,0
Summa transaktioner med ägare	–	–	2,8	4,0	–	6,8
30 juni 2024	3,5	861,3	7 185,5	-3 753,6	–	4 296,7

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- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Konsoliderade resultat					
Intäkter	17,0	4,7	17,3	5,9	28,0
EBITDA	8,0	4,9	2,5	-2,1	-5,1
Rörelseresultat (EBIT)	0,1	1,1	-3,2	-4,8	-17,0
Periodens resultat	4,4	7,0	-7,9	-7,9	-7,6
Nettokassa (-) / Nettoskuld (+)	47,4	47,4	57,1	57,1	93,7
Proportionella resultat					
Elproduktion (GWh)	456	182	378	164	765
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	42	31	61	54	47
Intäkter	19,1	5,6	23,0	9,0	36,2
EBITDA	11,8	6,7	8,3	1,6	5,3
Rörelseresultat (EBIT)	2,0	2,0	0,6	-2,0	-11,0
Nettokassa (-) / Nettoskuld (+)	46,2	46,2	50,5	50,5	92,4

Finansiella nyckeltal

Nyckeltal per aktie	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
EUR					
Resultat per aktie	0,02	0,02	-0,03	-0,03	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning	0,02	0,02	-0,03	-0,03	-0,03
EBITDA per aktie	0,03	0,02	0,01	-0,01	-0,02
EBITDA per aktie efter utspädning	0,03	0,02	0,01	-0,01	-0,02
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	285 924 614	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	285 924 614
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	285 920 665	285 916 715	285 924 614	285 924 614	285 924 614
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter utspädning	291 855 665	292 206 007	288 818 128	288 522 753	288 526 711
Börskurs					
Börskurs vid periodens slut i SEK	7,15	7,15	11,34	11,34	7,96
Börskurs vid periodens slut i EUR ¹	0,63	0,63	0,96	0,96	0,72
Nyckeltal					
Räntabilitet på eget kapital (%)	1	2	-2	-2	-2
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	0	0	-1	-1	-4
Soliditet (%)	81	81	73	73	71

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

EBITDA – Konsoliderade resultat	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR					
Rörelseresultat (EBIT)	0,1	1,1	-3,2	-4,8	-17,0
Plus: Avskrivningar	7,9	3,8	5,7	2,7	11,9
	8,0	4,9	2,5	-2,1	-5,1

Nettokassa/ Nettoskuld – Konsoliderade resultat	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR					
Långfristiga räntebärande lån och skulder	62,8	62,8	83,0	83,0	114,7
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	0,6	0,6	2,0	2,0	0,8
Minus: Likvida medel	-16,0	-16,0	-28,0	-28,0	-21,8
	47,4	47,4	57,0	57,0	93,7

EBITDA – Proportionella resultat	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR					
Rörelseresultat	2,0	2,0	0,4	-2,2	-11,0
Plus: Avskrivningar	9,8	4,7	7,9	3,8	16,3
	11,8	6,7	8,3	1,6	5,3

Finansiella nyckeltal

Nettokassa / Nettoskuld – Proportionella resultat MEUR	1 jan 2024- 30 jun 2024 6 månader	1 apr 2024- 30 jun 2024 3 månader	1 jan 2023- 30 jun 2023 6 månader	1 apr 2023- 30 jun 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Nettokassa/Nettoskuld – Konsoliderade resultat	47,4	47,4	57,0	57,0	93,7
Plus/Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	0,2	0,2	-6,5	-6,5	-3,5
Plus/Minus: Räntebärande externa lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	-1,4	-1,4	–	–	2,2
	46,2	46,2	50,5	50,5	92,4

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat

1 jan – 30 jun 2024 – 6 månader MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter	19,1	0,9	-3,0	17,0
Övriga intäkter	11,2	0,0	-0,3	10,9
Verksamhetskostnader	-8,0	-0,8	1,6	-7,2
Administrativa kostnader	-10,5	0,0	0,0	-10,5
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	0,0	0,0	-2,2	-2,2
EBITDA	11,8	0,1	-3,9	8,0
Avskrivningar	-9,8	0,0	1,9	-7,9
Rörelseresultat (EBIT)	2,0	0,1	-2,0	0,1
Finansiella poster	-3,7	0,0	2,5	-1,2
Skatt	6,0	0,0	-0,5	5,5
Resultat	4,3	0,1	–	4,4
<i>Hänförligt till:</i>				
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	4,3	–	–	4,3
<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 apr – 30 jun 2024 – 3 månader MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter	5,6	0,0	-0,9	4,7
Övriga intäkter	10,8	0,0	0,0	10,8
Verksamhetskostnader	-4,0	-0,1	0,8	-3,3
Administrativa kostnader	-5,7	0,0	0,0	-5,7
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	0,0	0,0	-1,6	-1,6
EBITDA	6,7	-0,1	-1,7	4,9
Avskrivningar	-4,7	0,0	0,9	-3,8
Rörelseresultat (EBIT)	2,0	-0,1	-0,8	1,1
Finansiella poster	-0,6	0,0	1,2	0,6
Skatt	5,7	0,0	-0,4	5,3
Resultat	7,1	-0,1	–	7,0
<i>Hänförligt till:</i>				
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	7,1	–	–	7,1
<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.

Finansiella nyckeltal

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat

1 jan –30 jun 2023 – 6 månader	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
MEUR				
Intäkter	23,0	2,3	-8,0	17,3
Övriga intäkter	0,6	0,1	-0,3	0,4
Verksamhetskostnader	-6,5	-2,3	1,9	-6,9
Administrativa kostnader	-8,8	–	–	-8,8
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	–	–	0,5	0,5
EBITDA	8,3	0,1	-5,9	2,5
Avskrivningar	-7,9	–	2,2	-5,7
Rörelseresultat (EBIT)	0,4	0,1	-3,7	-3,2
Finansiella poster	-7,6	0,5	2,4	-4,7
Skatt	-1,1	-0,2	1,3	-0,0
Resultat	-8,3	0,4	–	-7,9
<i>Hänförligt till:</i>				
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	-8,3	–	–	-8,3
<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 apr –30 jun 2023 – 3 månader	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
MEUR				
Intäkter	9,0	1,1	-4,2	5,9
Övriga intäkter	0,5	0,0	-0,3	0,2
Verksamhetskostnader	-3,4	-1,0	1,0	-3,4
Administrativa kostnader	-4,5	–	–	-4,5
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	0,0	-0,1	-0,2	-0,3
EBITDA	1,6	0,0	-3,7	-2,1
Avskrivningar	-3,8	–	1,1	-2,7
Rörelseresultat (EBIT)	-2,2	0,0	-2,6	-4,8
Finansiella poster	-5,0	0,6	1,4	-3,0
Skatt	-1,1	-0,2	1,2	-0,1
Resultat	-8,3	0,4	–	-7,9
<i>Hänförligt till:</i>				
<i>Moderbolagets aktieägare</i>	-8,3	–	–	-8,3
<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.

Finansiella 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	0,0	-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.

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 andra 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 vid en webbsänd presentation den 8 augusti 2024 kl. 14.00. Presentationen kommer att åtföljas av möjlighet att ställa frågor.

Följ presentationen live genom nedan länk:

https://us06web.zoom.us/webinar/register/WN_EA3HdiLpQE-nqyE3MH48zQ

Finansiell kalender

- | | |
|--|------------------|
| • Rapporten för niomånadersperioden 2024 | 6 november 2024 |
| • Bokslutsrapport 2024 | 12 februari 2025 |
| • Års och hållbarhetsrapport 2024 | 9 april 2025 |

Årsstämman kommer att hållas den 5 maj 2025.

Kontakter

Robert Eriksson

Director 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

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 8 augusti 2024 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