

Delårsrapport

januari – mars 2026



Sammanfattning

- Ett starkt realiserat elpris bidrog, tillsammans med projektförsäljningar och övriga intäkter, till proportionella intäkter för kvartalet om 16,8 MEUR.
- Den proportionella elproduktionen uppgick till 225 GWh för det första kvartalet, och därutöver erhöll bolaget kompensation motsvarande 6 GWh från stödtjänster och tillgänglighetsgarantier, vilket bidrog till en sammanlagd proportionell elproduktion om 231 GWh.
- Bolaget slutförde försäljningen av ett solenergiprojekt om 93 MW i Tyskland, som ingick i den portföljtransaktion som meddelades i december 2025, och erhöll betalningar om 1,6 MEUR från projektförsäljningar under det första kvartalet.

Händelser efter rapporteringsperiodens slut

- I april 2026 sålde bolaget ett solenergiprojekt om 91 MW i Tyskland för en total köpeskilling om upp till 5,6 MEUR, varav 2,4 MEUR betalades vid transaktionens slutförande.

Konsoliderat resultat

- Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -0,4 MEUR.

Proportionella resultat

- Realiserat elpris uppgick till 67 EUR per MWh, vilket tillsammans med intäkter från projektförsäljningar, resulterade i en proportionell EBITDA om 5,8 MEUR.
- Proportionell nettoskuld uppgick till 90 MEUR och den revolverande kreditfaciliteten om 170 MEUR ger bolaget betydande likviditetsutrymme.

Finansiella resultat

MEUR	Q1	
	2026	2025
Intäkter från elproduktion	12,9	9,3
Intäkter från projektförsäljning	1,6	-
EBITDA	4,4	-0,9
Rörelseresultat (EBIT)	0,1	-5,2
Resultat	-1,0	-4,0
Resultat per aktie – EUR	-0,00	-0,01
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	-0,00	-0,01
Alternativa nyckeltal		
Proportionella resultat¹		
Elproduktion – GWh	225	251
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	67	40
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	25	20
Intäkter från elproduktion	15,0	10,1
Intäkter från projektförsäljning	1,6	-
EBITDA	5,8	0,4
Rörelseresultat (EBIT)	0,5	-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, räkenskapsåret som avslutades den 31 mars 2026. 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 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



Vi fick en bra start på 2026 och levererade nästan hälften av fjolårets intäkter redan under de första tre månaderna. Resultatet drevs av högre elpriser i Norden och milstolpsbetalningar från tidigare projektförsäljningar, och inkluderade även kostnader kopplade till Sudanprocessen, vilka kommer att minska betydligt från och med det tredje kvartalet i år. Det är en lovande start på året som, tillsammans med de framsteg vi ser inom projektutvecklingen, ger oss goda förutsättningar för resten av 2026.

Den proportionella elproduktionen, inklusive kompenserade volymer, uppgick till 231 GWh under kvartalet, vilket tillsammans med ett realiserat elpris om 67 EUR per MWh bidrog till våra starka finansiella resultat. Våra proportionella intäkter, intäkter från projektförsäljningar och övriga intäkter, uppgick till 16,8 MEUR, och EBITDA uppgick till 5,8 MEUR för kvartalet.

Den nordiska elmarknaden präglades av hög volatilitet i början av året, med elpriser som drevs av en hög efterfrågan under perioder med kallt väder och låg elproduktion. Vi är väl positionerade för att hantera volatila marknadsförhållanden, som i allt större utsträckning blivit en strukturell del av energisystemet. Med en stor andel av produktionen exponerad mot spotmarknaden kan vi dra nytta av högre prisnivåer, samtidigt som kortsiktiga elprissäkringsavtal och flexibilitet i produktionen bidrar till att hantera perioder med lägre prisnivåer och att minimera kostnader. Omkring hälften av vår portfölj levererar nu även stödtjänster till elnätet, vilket både dämpar volatiliteten och skapar ytterligare intäktsströmmar.

Vi fortsatte att leverera på vår projektutvecklingsstrategi, som innebär att vi återinvesterar kapital innan projekten når den mer kapitalintensiva fasen, och byggde vidare på fjolårets framsteg. Under kvartalet slutförde vi försäljningen och uppnådde ytterligare en milstolpe för ett 93-MW projekt från den tyska portföljtransaktionen som ingicks i december 2025, vilket resulterade i betalningar om 1,6 MEUR under kvartalet.

Det gläder mig även att vi genomförde ytterligare en projektförsäljning i Tyskland i april 2026, vilket understryker kvaliteten och bredden i vår tyska portfölj. Försäljningen avsåg ett solenergiprojekt om 91 MW som såldes för en total köpeskilling om upp till 5,4 MEUR, varav 2,4 MEUR erhöles vid transaktionens slutförande. Projektet är för närvarande i tillståndsfasen och vi kommer fortsätta att utveckla projektet fram till dess att det är byggt klart.

Utöver detta har vi i Tyskland erhållit myndighetsgodkännanden för batteriprojekt om 1,8 GW och vidareutvecklar cirka 1 GW solenergiprojekt med säkrad tillgång till mark och nätkapacitet mot tillståndsfasen. I Storbritannien har vi börjat testa marknaden för våra solenergiprojekt som motsvarar sammanlagt 1,8 GW. Tidpunkten för en optimal värderealisering är beroende av marknadsintresset och kan behöva invänta formellt besked om detaljerade villkor för elnätsanslutningarna, vilket förväntas senast i början av 2027.

Inklusive den transaktion vi ingick i april 2026, har vi sedan sommaren 2025 ingått avtal om att sälja 400 MW tyska projekt till en total köpeskilling om upp till 23 MEUR. Den huvudsakliga finansiella effekten ligger framför oss, med 17 MEUR i utestående köpeskillingar kopplade till uppfyllandet av projektmilstolpar som förväntas under de kommande 24 månaderna. Mot bakgrund av detta och en allt mognare projektportfölj är vi väl positionerade för att fortsätta realisera värde från projektförsäljningar till en attraktiv avkastning, vilket möjliggör en effektiv återinvestering i framtida tillväxt.

Vi inledde året i en stark position och avslutar det första kvartalet ännu starkare, med robusta finansiella resultat i ryggen och fortsatta framsteg inom projektutvecklingen. Vi börjar även se slutet på Sudanprocessen. Tingsrättsförhandlingen avslutas inom ett par veckor och vi förväntar oss en dom före årets slut. När jag blickar framåt är jag övertygad om att detta kommer att bli ett avgörande år för verksamheten. Med en snabbt mognande projektportfölj och en bevisad förmåga att realisera värde från projektförsäljningar, är vi väl positionerade för att fortsätta att skapa tillväxt och långsiktigt aktieägarvärde.

Jag vill tacka alla våra aktieägare för ert fortsatta förtroende och ser fram emot att uppdatera er om våra framsteg.

Daniel Fitzgerald
Verkställande direktör



Verksamheten

Produktion

Bolagets proportionella elproduktion uppgick till 225 GWh för det första kvartalet. Därutöver erhöll bolaget kompensation för ytterligare 6 GWh för tillhandahållna stödtjänster till elnätet och tillgänglighetsgarantier, vilket bidrog till en sammanlagd elproduktion om 231 GWh för det första kvartalet. Bolaget är i fas för att uppnå den förväntade helårsproduktionen om mellan 800 och 950 GWh.

Det realiserade elpriset uppgick till 67 EUR per MWh för det första kvartalet. I detta belopp ingår intäkter från ursprungsgarantier och stödtjänster om 1 EUR per MWh. Därutöver hade finansiella prissäkringar en negativ effekt på det realiserade elpriset om 6 EUR per MWh för kvartalet.

Bolaget arbetar löpande med att optimera sin portfölj och elproduktion för att hantera marknadsvolatilitet. Detta innefattar införande av frivilliga produktionsbegränsningar under perioder med låga elpriser, produktionsoptimering, portföljhantering, tillhandahållande av stödtjänster till elnätet samt ingående av finansiella prissäkringsavtal. Genom dessa åtgärder kan bolaget skapa nya intäktsströmmar och minska kostnader under perioder med volatilitet.

Bolaget tillhandahåller stödtjänster från omkring 50 procent av portföljen, vilket bidrar till att skapa ytterligare intäktsströmmar vid sidan av traditionell elproduktion. Vindkraftsparken MLK har levererat stödtjänster sedan 2025. Under det första kvartalet 2026 började

vindkraftsparken Karskruv även att tillhandahålla stödtjänster. Bolaget fortsätter arbetet med att kvalificera ytterligare vindkraftstillgångar inom portföljen för att tillhandahålla stödtjänster.

Producerande tillgångar

Bolaget har en diversifierad tillgångsportfölj bestående av innehav i cirka 250 producerande vindturbiner på över 50 platser i Norden, med 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 Karskruv, som har en installerad kapacitet om 86 MW i elprisområde SE4. Ett annat större produktionsnav i Sverige finns på Näsudden på Gotland, en föregångsregion för vindkraft i Sverige och platsen för bolagets operativa kontor. Det 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 MLK, som har en proportionell installerad kapacitet om 66 MW.

Utsikter för elproduktion

Den proportionella elproduktionen för 2026, inklusive kompenserade volymer, förväntas uppgå till mellan 800 och 950 GWh, vilket tar hänsyn till årliga variationer i väderförhållanden, inverkan från frivilliga produktionsbegränsningar och stödtjänster till elnätet. Bolaget uppskattar att den årliga proportionella långsiktiga elproduktionen uppgår till cirka 1 000 GWh, baserat på genomsnittliga meteorologiska förhållanden över tid och exklusive påverkan från produktionsbegränsningar.

Kostnadsprognos

Bolaget levererade i linje med kostnadsprognosen för kvartalet. Helårsprognosen 2026 för verksamhetskostnader är 19 MEUR. En del av verksamhetskostnaderna varierar beroende på elpriser, elproduktion och marknadsförutsättningar. Prognosen för administrationskostnader uppgår till 8 MEUR. Prognosen för juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare företrädare i Sudanprocessen förväntas att uppgå till 4 MEUR. 2026 är det sista året för rättegången i Stockholms tingsrätt, som beräknas att avslutas under det andra kvartalet och med en dom som förväntas under det andra halvåret. Investeringsprognosen uppgår till 11 MEUR och avser främst kapital som allokerats till egenutvecklade projekt och andra projektaktiviteter, exklusive förvärv och intäkter från projektförsäljningar.

kostnadsprognos ¹	Utfall	Prognos
	Jan-mar 2026	Jan-dec 2026
MEUR		
Verksamhetskostnader	6	19
Administrationskostnader ²	2	8
Juridiska kostnader för Sudanprocessen ³	2	4
Investeringar ⁴	2	11

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, vilken beräknas avslutas under det andra kvartalet 2026. Dessa kostnader inkluderas under administrationskostnader i koncernens resultaträkning. Mer information om fallet finns under stycket om eventalförpliktelser.

⁴ Exklusive förvärv.

Projektportfölj

Bolaget har en portfölj av storskaliga projekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike inom solenergi, batterilagring och datacenter som vidareutvecklas mot viktiga projektmilstolpar. Bolagets strategi är att driva projekten fram till dessa milstolpar och därefter avyttra dem innan de medför betydande investeringskostnader. Inom den nordiska portföljen utvecklar bolaget små till medelstora egenutvecklade projekt inom vindkraft, solenergi och batterilagring, och har flexibilitet att behålla utvalda projekt i syfte att stödja en kostnadseffektiv produktionsökning och stärka den långsiktiga tillgångsbasen.

Tyskland

I Tyskland fortsätter bolaget att arbeta med projekt-försäljningar och vidareutvecklar samtidigt en 6 GW projektportfölj inom solenergi- och batteriprojekt. Fram till och med april 2026 hade bolaget ingått avtal om att sälja projekt motsvarande sammanlagt 400 MW till ett värde om upp till 23 MEUR, varav 17 MEUR är villkorade av att projektmilstolpar uppfylls.

I juli 2025 sålde bolaget ett 76 MW solenergiprojekt (Agri-PV) för en sammanlagd köpeskilling om 4,0 MEUR som intäktsfördes under 2025. 2,0 MEUR betalades vid transaktionens slutförande i juli 2025, och återstående

köpeskilling villkoras av kommunala och legislativa godkännanden.

I december 2025 ingick bolaget avtal om att sälja en portfölj bestående av tre Agri-PV-projekt med en sammanlagd förväntad kapacitet om 234 MW för en sammanlagd köpeskilling om upp till 14 MEUR. Transaktionens slutförande i förhållande till det första projektet och en projektmilstolpe uppnåddes under det första kvartalet 2026, vilket ledde till betalningar om 1,6 MEUR. Bolaget fortsätter att vidareutveckla de två återstående projekten för att uppfylla villkoren för dess slutförande. Den återstående köpeskillingen villkoras av att projektmilstolpar uppnås fram tills att projekten är byggklara.

I april 2026 sålde bolaget ett Agri-PV projekt om 91 MW för en sammanlagd köpeskilling om upp till 5,6 MEUR. 2,4 MEUR betalades vid transaktionens slutförande i april 2026, och återstående köpeskilling villkoras av att projektmilstolpar uppfylls fram tills att projektet är byggklart.

Översikt över projektavyttringar och erhållna betalningar

Avytttrade projekt - MW	
2025 - 4 projekt	310,0
2026 - 1 projekt i april 2026	91,0
	401,0
Överenskommen köpeskilling - MEUR	
2025 - 4 projekt	17,6
2026 - 1 projekt i april 2026	5,6
	23,2
Betalningar - MEUR	
2025	2,0
Q1 2026	1,6
Q2 2026	2,4
	6,0
Utestående villkorade betalningar	
Per 31 mars 2026	14,0
Per 30 april 2026	17,2

Utöver de sålda projekten har bolaget en portfölj om cirka 1 GW Agri-PV projekt som har säkrat tillgång till mark och där det finns tillgänglig elnätscapacitet. Dessa projekt diskuteras för närvarande med myndigheter och vidareutvecklas mot tillståndsfasen. Bolaget har redan erhållit myndighetsgodkännanden för 190 MW av Agri-PV projekt och 1,8 GW av batteriprojekt. I takt med att den tyska projektportföljen mognar förväntas detta bidra till en ökad flexibilitet för bolaget i hur värde realiserar över tid.

Storbritannien

Bolaget har säkrat elnätsanslutningar för sex storskaliga projekt med en sammanlagd uppskattad kapacitet om 2,9 GW under den elnätsreform (Gate 2) som nu har avslutats. Dessa består av tre solenergiprojekt med en sammanlagd uppskattad kapacitet om 1,8 GW, och tre datacenterprojekt med en sammanlagd uppskattad kapacitet om 1,1 GW. Bindande elnätsavtal, samt mer detaljer om tidpunkter för elnätsanslutning, förväntas erhållas innan början av 2027. Med säkrad tillgång till både mark och elnät är projekten tillståndsklara, och bolaget utvärderar för närvarande avyttringsalternativ för solenergiprojekten.

Utöver de projekt som har säkrat elnätsanslutningar arbetar bolaget med en rad storskaliga projekt-möjligheter. Dessa projekt kan tilldelas elnätsanslutning i ett senare skede, då nuvarande elnätstillgång begränsas av regionala kapacitetsbegränsningar som fastställts som en del av elnätsreformen. Dessa kapacitetsbegränsningar förväntas ändras över tid, eftersom de kommer att utvärderas löpande utifrån uppdaterade scenarion för behovsplanering, vilket kan göra att fler projekt kan få elnätsanslutningar i ett senare skede.

Frankrike

I Frankrike fortsätter bolaget att säkra fler mark-rättigheter och intensifierar nu aktiviteterna för driva de första projekten vidare mot tillståndsfasen.

Norden

I Norden vidareutvecklar bolaget en diversifierad projektportfölj bestående av fristående och sam-lokaliserade 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.

Transaktioner

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

Under det första kvartalet 2026 slutförde bolaget försäljningen av det första solenergiprojektet om 93 MW som ingick i portföljtransaktionen som meddelades i december 2025 och uppnådde en ytterligare projekt-milstolpe, vilket resulterade i betalningar om 1,6 MEUR.

Transaktioner efter rapporteringsperiodens slut

I april 2026 sålde bolaget ett 91 MW solenergiprojekt i Tyskland. Den totala köpeskillingen uppgår till upp till 5,6 MEUR, varav 2,4 MEUR erhöles vid transaktionens slutförande i april 2026, medan resterande köpeskilling villkoras av att projektmilstolpar uppfylls fram till dess att projektet är byggklart.

Hållbarhet

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

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. Mer information om bolagets hållbarhetsarbete finns i Års- och Hållbarhetsrapporten 2025, som finns tillgänglig på bolagets hemsida www.orrön.com.

Förenlighet med EU Taxonomin

Under 2025 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 97 procent av investeringsutgifterna var förenliga. De återstående tre procenten av investeringsutgifterna omfattas av EU taxonomin, men bedömdes inte uppfylla kraven för att anses som taxonomiförenliga. Mer information om bolagets förenlighet med EU Taxonomin finns i Års- och hållbarhetsrapporten 2025, som finns tillgänglig på bolagets hemsida www.orrön.com.

Förenlighet med EU Taxonomin



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, visseblåsning, cybersäkerhet, konkurrens, skatter, antikorruption, bedrägeribekämpning och penningtvätt. Uppförandekoden är publikt tillgänglig på bolagets hemsida.

Högt hållbarhetsbetyg

Bolagets goda hållbarhetsarbete har uppmärksammats av flera ledande ESG-institut. Detta inkluderar ett betyg om "låg risk" från Sustainalytics, vilket placerar bolaget väl över det globala branschgenomsnittet. Detta understryker bolagets åtagande att upprätthålla höga standarder inom miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning. Därutöver har bolaget tilldelats "Prime status" från ISS för sitt resultat inom hållbarhetsområdet.

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, säkerhet eller miljö inträffade under rapporteringsperioden.



Finansiell översikt

Koncernförändringar

Det har inte skett några väsentliga förändringar i koncernen under det första kvartalet.

Intäkter och resultat

EBITDA uppgick till 4,4 MEUR för det första kvartalet, jämfört med -0,9 MEUR under samma period föregående år, och återspeglar effekten av högre elpriser i förhållande till jämförelseperioden. Det första kvartalet inkluderade även bidrag från de första projektmilstolparna som uppfylldes inom ramen för det avtal som ingicks i december 2025 om att sälja en portfölj bestående av tre solenergiprojekt (Agri-PV).

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter från elproduktion uppgick till 12,9 MEUR (9,3 MEUR) för det första kvartalet och påverkades av högre elpriser jämfört med samma period föregående år.

Intäkter från projektförsäljningar uppgick till 1,6 MEUR (- MEUR) och avser de första projektmilstolparna som uppnåddes inom ramen för det avtal som ingicks i december 2025 om att sälja en portfölj bestående av tre solenergiprojekt (Agri-PV), med en kombinerad installerad kapacitet om 234 MW till en sammanlagd köpeskilling om upp till 14 MEUR.

Verksamhetskostnader

Verksamhetskostnader uppgick till 4,4 MEUR (4,6 MEUR) för det första kvartalet.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till 5,0 MEUR (4,9 MEUR) för det första kvartalet, varav 2,3 MEUR (1,8 MEUR) avsåg juridiska och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare

företrädare i Sudanprocessen. En icke-kassaflödespåverkande post om 0,5 MEUR (0,8 MEUR) hänförlig till långsiktiga incitamentsprogram har redovisats som administrationskostnader under det första kvartalet.

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till -0,5 MEUR (-0,9 MEUR) för det första kvartalet och framgår av not 4. Orrön Energys 50-procentiga andel i det joint venture som äger vindkraftsparken MLK redovisade ett resultat om -0,6 MEUR (-1,1 MEUR), och andel i resultat från övriga intressebolag och joint ventures uppgick till 0,1 MEUR (0,2 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 0,5 MEUR (2,3 MEUR) för det första kvartalet och framgår av not 5. Ränteintäkter uppgick till 0,5 MEUR (0,6 MEUR) och avsåg lån till joint ventures.

Finansiella kostnader uppgick till 1,7 MEUR (1,3 MEUR) för det första kvartalet och beskrivs i not 6. Finansiella kostnader inkluderade en valutakursförlust om 0,2 MEUR (1,7 MEUR vinst). 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 berodde främst på att den svenska kronan försvagades gentemot euron under det första kvartalet. 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. Övriga finansiella kostnader uppgick till 0,4 MEUR (0,3 MEUR) och avsåg främst avgifter och andra kostnader hänförliga till bolagets revolverande kreditfacilitet. Räntekostnader uppgick till 1,1 MEUR (1,0 MEUR) och avsåg koncernens externa lån.

Inkomstskatt

Inkomstskatteintäkter uppgick till 0,1 MEUR (0,2 MEUR) för det första kvartalet och framgår av not 7. Detta belopp bestod av en uppskjuten skatteintäkt hänförlig till uppskjuten skatt beräknad på övervärden som redovisats vid konsolidering av förvärv i Sverige, samt en aktuell skattekostnad i Schweiz.

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 2026.

Kassaflöde och investeringar

Kassaflöde från den löpande verksamheten

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -0,4 MEUR (0,6 MEUR) för det första kvartalet.

Kassaflöde från investeringar

Kassaflöde från investeringar uppgick till -0,6 MEUR (-4,3 MEUR) för det första kvartalet. Detta inkluderade investeringar i den förnybara energiverksamheten om -2,2 MEUR (-4,1 MEUR), vilket främst avsåg investeringar i bolagets portfölj för egenutvecklade projekt.

Kassaflöde från finansiering

Kassaflöde från finansiering uppgick till 0,8 MEUR (4,9 MEUR) för det första kvartalet och avsåg utnyttjande av kreditfaciliteten om 0,9 MEUR jämfört med 5,5 MEUR för motsvarande period föregående år och återbetalning av lån om -0,1 MEUR (-0,6 MEUR), vilka innehas av 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.

Till följd av att bolaget tillfälligt inte uppfyllde ett av sina kovenanter, beviljade långivarna ett undantag under det andra kvartalet 2025, vilket sträckte sig till den 31 mars 2026. Som en del av villkoren för detta undantag höjdes räntemarginalen till 2,05 procentenheter över referensräntan fram tills den 31 mars 2026. Räntan kommer från april 2026 att vara mellan 1,8 och 2,05 procentenheter, beroende på vissa finansiella prestationsmått. I september 2025 utnyttjade bolaget sin

förlängningsoption och förlängde löptiden på den revolverande kreditfaciliteten med ytterligare ett år, till juli 2027. Avtalet inkluderar även en ytterligare förlängningsoption om ett år.

Räntebärande lån och skulder uppgick till 106,2 MEUR jämfört med 106,4 MEUR vid utgången av 2025. Större delen utgjordes av ett belopp om 105,0 MEUR som nyttjats från koncernens revolverande kreditfacilitet, jämfört med 104,5 MEUR vid utgången av 2025. Räntebärande lån och skulder inkluderade även långfristiga lån om 1,2 MEUR som tagits upp av dotterbolag, vilka uppgick till 1,9 MEUR vid utgången av 2025.

Bolagets nettoskuld uppgick till 91,2 MEUR jämfört med 90,5 MEUR vid utgången av 2025.

Likvida medel uppgick till 15,6 MEUR jämfört med 15,9 MEUR vid utgången av 2025.

Balansräkningen

Projekt under utveckling uppgick till 22,3 MEUR jämfört med 20,8 MEUR vid utgången av 2025, och avsåg bolagets portfölj av egenutvecklade projekt. Dessa projekt redovisades fram till slutet av 2025 som omsättningstillgångar.

Uppskjutna skattefordringar uppgick till 44,7 MEUR jämfört med 45,2 MEUR vid utgången av 2025, varav 39,8 MEUR (40,3 MEUR) var hänförliga till underskotts-avdrag som förväntas kunna utnyttjas mot framtida skattepliktiga vinster och 4,9 MEUR (4,9 MEUR) till skattemässiga överavskrivningar i Sverige.

Uppskjutna skatteskulder uppgick till 11,1 MEUR jämfört med 11,4 MEUR vid utgången av 2025, och var hänförliga till koncernmässiga övervärden på förvärv genomförda i Sverige.

Bolaget har ingått kortsiktiga finansiella prissäkringsavtal för att motverka exponeringen mot volatila elpriser och bidra till mer stabila intäkter. Vid den 31 mars 2026, hade bolaget ingått prissäkringsavtal för prisområdena SE2, SE3 och SE4 som omfattar omkring 35 procent av den återstående proportionella elproduktionen för 2026 i dessa prisområden till ett genomsnittligt pris (baseload) om 44 EUR per MWh. Se not 9 om Risk och riskhantering för mer detaljer om bolagets finansiella säkringsavtal.

Övriga finansiella skulder inkluderar derivatinstrument som motsvarade en förlust om 2,6 MEUR till följd av värderingen till verkligt värde av utestående finansiella prissäkringsavtal med en löptid på mindre än tolv månader, jämfört med en vinst om 1,0 MEUR som rapporterades som övriga finansiella omsättningstillgångar vid utgången av 2025.

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.

MEUR	Q1		Helår
	2026	2025	2025
Elproduktion – GWh	225	251	800
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	67	40	36
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	25	20	24
Intäkter från elproduktion	15,0	10,1	28,6
Intäkter från projektförsäljning	1,6	-	4,0
Övriga intäkter	0,2	0,1	0,9
Verksamhetskostnader	-5,6	-5,0	-19,0
Kostnad för sålda projekt	-0,4	-	-1,1
Administrationskostnader ¹	-5,0	-4,8	-17,9
EBITDA	5,8	0,4	-4,5
Avskrivningar	-5,3	-5,3	-20,5
Rörelseresultat (EBIT)	0,5	-4,9	-25,0

¹ Inkluderar juridiska och övriga kostnader om 2,3 MEUR (1,8 MEUR) hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen och en ej kassaflödespåverkande post om 0,5 MEUR (0,8 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för kvartalet.

Proportionella intäkter och andra intäkter

Proportionella intäkter från elproduktion uppgick till 15,0 MEUR (10,1 MEUR) för det första kvartalet och påverkades av högre elpriser jämfört med samma period föregående år. Intäkter från projektförsäljningar för det första kvartalet uppgick till 1,6 MEUR (– MEUR) och avsåg de första projektmilstolparna som uppnåddes inom ramen för det avtal som ingicks i december 2025 om att sälja en portfölj med tre solenergiprojekt (Agri-PV), med en kombinerad installerad kapacitet om 234 MW till en sammanlagd köpeskilling om upp till 14 MEUR.

Proportionella verksamhetskostnader

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 5,6 MEUR (5,0 MEUR), och påverkades främst av en engångsavgift för uppsägning av ett kontrakt samt högre kostnader kopplade till elnät och markarrenden jämfört med samma period föregående år. Dessa öknings motverkades delvis av lägre balanskostnader.

Övrig information

Moderbolaget

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

Moderbolaget redovisade ett resultat om -42,8 MSEK (-35,3 MSEK) för det första kvartalet.

Administrationskostnader uppgick till 52,3 MSEK (43,7 MSEK) för det första kvartalet, varav 24,6 MSEK (20,6 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 Åklagar-myndigheten 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 sju 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.

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).

Utdelning

Årsstämman 2026 beslutade att ingen utdelning skulle ske till aktieägare för räkenskapsåret 2025.

Styrelsen

Vid årsstämman 2026 omvaldes de nuvarande styrelseledamöterna Grace Reksten Skaugen, Peggy Bruzelius, William Lundin, Mike Nicholson, Richard Ollerhead och Jakob Thomasen.

Ersättningar

Långsiktiga incitamentsprogram

Bolaget har långsiktiga aktierelaterade incitamentsprogram för bolagsledningen och andra anställda. Dessa består av aktieoptionsprogram som godkännts av den extra bolagsstämman 2022 samt årsstämmorna 2023 och 2024 ("Aktieoptionsprogrammen"), samt ett prestationsbaserat långsiktigt incitamentsprogram som godkändes av årsstämmorna 2025 ("LTIP 2025") och 2026 ("LTIP 2026"). Programmen har som gemensamt syfte att linjera deltagarnas och aktieägarnas intressen, och stödja långsiktigt värdeskapande. Under 2025 och 2026 implementerade bolaget, utöver LTIP programmen, långsiktiga aktierelaterade incitamentsprogram bestående av en unit bonus plan ("UBP") för anställda som inte deltar i LTIP programmen.

För att säkra bolagets åtaganden enligt Aktieoptionsprogrammen och LTIP programmen har bolaget sammanlagt utfärdat 31,060,000 teckningsoptioner av serie 2022:2, 2024:1, 2024:2, 2025:1 och 2026:1 i enlighet med beslut från den extra bolagsstämman 2022, och årsstämmorna 2024, 2025 och 2026. 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.

UBP-planerna är avsedda att regleras genom det befintliga aktieswap-arrangemanget med en tredje part och kommer inte att leda till någon utspädning för befintliga aktieägare samt har ingen väsentlig finansiell påverkan på bolaget.

Bolagets långsiktiga incitamentsprogram beskrivs i detalj i Års- och hållbarhetsrapporten för 2025 i not 22 i de konsoliderade finansiella rapporterna samt på www.orrn.com. Ersättningspolicyn finns tillgänglig på www.orrn.com.

Kostnader och påverkan på eget kapital

Ett belopp om 0,5 MEUR (0,8 MEUR) redovisades i resultaträkningen under det första kvartalet och var hänförligt till bolagets långsiktiga incitamentsprogram, inklusive, i förekommande fall, sociala avgifter.

Samtliga av bolagets långsiktiga incitamentsprogram klassificeras som aktierelaterade ersättningar, för vilka regleringen görs i aktier. Det ackumulerade beloppet hänförligt till dessa program redovisas i eget kapital och uppgick till 10,5 MEUR per balansdagen, jämfört med 10,0 MEUR vid utgången av 2025. Ökningen motsvarar kostnader för de aktierelaterade ersättningar som redovisats under det första kvartalet.

Valutakurser

	31 mar		31 dec
	2026	2025	2025
1 EUR motsvarar SEK			
Genomsnitt	10,6927	11,2315	11,0647
Balansdag	10,9430	10,8490	10,8215
1 EUR motsvarar GBP			
Genomsnitt	0,8683	0,8356	0,8566
Balansdag	0,8683	0,8354	0,8726
1 EUR motsvarar CHF			
Genomsnitt	0,9169	0,9548	0,9371
Balansdag	0,9194	0,9531	0,9314

Den finansiella informationen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2026 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Stockholm, 6 maj 2026

Daniel Fitzgerald Vd

Koncernens resultaträkning

MEUR	Not	Q1		Helår
		2026	2025	2025
Intäkter från elproduktion	3	12,9	9,3	24,9
Intäkter från projektförsäljning	3	1,6	-	4,0
Övriga intäkter	3	0,2	0,2	0,6
Verksamhetskostnader		-4,4	-4,6	-15,5
Kostnad för sålda projekt		-0,4	-	-1,1
Administrationskostnader		-5,0	-4,9	-17,9
Avskrivningar		-4,3	-4,3	-16,9
Resultat från intresseföretag och joint ventures	4	-0,5	-0,9	-5,3
Rörelseresultat		0,1	-5,2	-27,2
Finansiella intäkter	5	0,5	2,3	3,5
Finansiella kostnader	6	-1,7	-1,3	-5,8
Finansiella poster		-1,2	1,0	-2,3
Resultat före skatt		-1,1	-4,2	-29,5
Inkomstskatt	7	0,1	0,2	3,2
Resultat		-1,0	-4,0	-26,3
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		-1,2	-4,1	-26,3
Innehav utan bestämmande inflytande		0,2	0,1	-
Resultat per aktie – EUR ¹		-0,00	-0,01	-0,09
Resultat per aktie efter utspädning – EUR ¹		-0,00	-0,01	-0,09

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över totalresultat

MEUR	Not	Q1		Helår 2025
		2026	2025	
Resultat		-1,0	-4,0	-26,3
Övrigt totalresultat				
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen				
Valutaomräkningsdifferens		-1,9	8,1	9,4
Resultat från kassaflödessäkringar		-3,7	-	1,0
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen				
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument		-	0,1	0,1
Övrigt totalresultat efter skatt		-5,6	8,2	10,5
Totalresultat		-6,6	4,2	-15,8
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		-6,8	4,1	-15,8
Innehav utan bestämmande inflytande		0,2	0,1	-

Koncernens balansräkning

MEUR	Not	31 mar		31 dec
		2026	2025	2025
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella tillgångar		0,4	0,2	0,3
Materiella anläggningstillgångar		272,5	287,4	278,3
Andelar i intresseföretag och joint ventures		35,7	40,7	36,2
Uppskjutna skattefordringar		44,7	42,5	45,2
Övriga finansiella anläggningstillgångar	10	46,2	46,6	46,2
		399,5	417,4	406,2
Omsättningstillgångar				
Projekt under utveckling		22,3	13,9	20,8
Övriga omsättningstillgångar		4,9	4,2	5,2
Kundfordringar	10	3,2	0,7	0,5
Övriga finansiella omsättningstillgångar	10	6,6	3,6	7,6
Likvida medel	10	15,6	19,4	15,9
		52,6	41,8	50,0
SUMMA TILLGÅNGAR				
		452,1	459,2	456,2
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till aktieägare		318,0	342,0	324,1
Innehav utan bestämmande inflytande		2,5	2,8	2,2
		320,5	344,8	326,3
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande lån och skulder	10	106,2	89,0	106,4
Övriga långfristiga finansiella skulder	10	0,1	-	0,1
Uppskjuten skatteskuld		11,1	11,9	11,4
Avsättningar		2,4	2,2	2,4
		119,8	103,1	120,3
Kortfristiga skulder				
Leverantörsskulder och andra skulder	10	8,5	10,6	9,6
Kortfristiga skatteskulder		0,1	0,1	-
Övriga kortfristiga finansiella skulder	10	3,2	0,6	-
		11,8	11,3	9,6
SUMMA SKULDER				
		131,6	114,4	129,9
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER				
		452,1	459,2	456,2

Koncernens kassaflödesanalys

MEUR	Not	Q1		Helår
		2026	2025	2025
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Resultat		-1,0	-4,0	-26,3
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	11	5,1	4,6	21,0
Erhållen ränta		0,3	-	0,2
Betald ränta		-1,3	-1,2	-4,5
Förändringar i rörelsekapital		-3,5	1,2	-0,3
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-0,4	0,6	-9,9
Kassaflöde från investeringar				
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹		-2,2	-4,1	-15,9
Investeringar i immateriella tillgångar		-	-	-0,1
Investeringar i intressebolag		-	-0,2	-0,2
Betalning för försäljning av projekt		1,6	-	1,7
Avkastning från eget kapitalinstrument		-	-	0,4
Betalning för försäljning av joint venture		-	-	0,1
Återbetalning av lån från joint venture		-	-	0,5
Kassaflöde från investeringar		-0,6	-4,3	-13,5
Kassaflöde från finansiering				
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet		0,8	4,9	21,5
Utdelning till innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-0,2
Betalda finansieringsutgifter		-	-	-0,2
Kassaflöde från finansiering		0,8	4,9	21,1
Förändring av likvida medel		-0,2	1,2	-2,3
Likvida medel vid periodens början		15,9	17,6	17,6
Valutakursdifferenser i likvida medel		-0,1	0,6	0,6
Likvida medel vid periodens slut		15,6	19,4	15,9

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

Förändringar i koncernens egna kapital

MEUR	Hänförligt till moderbolagets aktieägare				Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Totalt		
1 jan 2025	0,4	317,7	18,6	336,7	2,7	339,4
Totalresultat						
Resultat	-	-	-4,1	-4,1	0,1	-4,0
Övrigt totalresultat	-	8,2	-	8,2	-	8,2
Totalresultat	-	8,2	-4,1	4,1	0,1	4,2
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	-	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
Totalresultat						
Resultat	-	-	-22,2	-22,2	-0,1	-22,3
Övrigt totalresultat	-	2,3	-	2,3	-	2,3
Totalresultat	-	2,3	-22,2	-19,9	-0,1	-20,0
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-	-0,2	-0,2
Aktierelaterade ersättningar	-	1,8	-	1,8	-	1,8
Övrigt	-	-	0,2	0,2	-0,3	-0,1
Summa transaktioner med ägare	-	1,8	0,2	2,0	-0,5	1,5
31 dec 2025	0,4	331,2	-7,5	324,1	2,2	326,3
1 jan 2026	0,4	331,2	-7,5	324,1	2,2	326,3
Totalresultat						
Resultat	-	-	-1,2	-1,2	0,2	-1,0
Övrigt totalresultat	-	-5,6	-	-5,6	-	-5,6
Totalresultat	-	-5,6	-1,2	-6,8	0,2	-6,6
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	-	0,5	-	0,5	-	0,5
Övrigt	-	-	0,2	0,2	0,1	0,3
Summa transaktioner med ägare	-	0,5	0,2	0,7	0,1	0,8
31 mar 2026	0,4	326,1	-8,5	318,0	2,5	320,5

Noter till finansiella rapporter

Not 1 – Redovisningsprinciper

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

Redovisningsprinciperna som tillämpats överensstämmer i alla övriga avseenden med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2025. Innan slutet av 2025 redovisades projekt under utveckling som övriga omsättningstillgångar. Med hänsyn till väsentligheten i dessa belopp har ledningen beslutat att redovisa denna balanspost som en separat rad i balansräkningen. Jämförelsesiffror har omklassificerats för att säkerställa jämförbarhet.

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är förenliga 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 – Segmentinformation

Segmentrapportering

Koncernledningen, som utgör bolagets investeringskommitté, är den högsta verkställande beslutsfattaren som följer upp produktionen och segmentens rörelseresultat i syfte att fatta beslut. Indelningen i segment baseras på koncernens verksamhet samt hur verksamheten leds, följs upp och rapporteras internt. Segmentet Produktion omfattar koncernens innehav i tillgångar för produktion av förnybar el, som genererar intäkter från försäljning av el och tillhörande operativa aktiviteter. Segmentet Projektutveckling omfattar bolagets verksamhet kopplad till egenutvecklade projekt. Segmentet Centrala funktioner avser koncernövergripande funktioner och gemensamma aktiviteter, inklusive centralt hanterad administration, styrning, finansiering och andra stödfunktioner som inte är direkt hänförliga till segmenten Produktion eller Projektutveckling. Kostnader hänförliga till Centrala funktioner innehåller en icke-kassaflödespåverkande post om 0,5 MEUR (0,8) som avser långsiktiga incitamentsprogram.

2026		Produktion	Projekt- utveckling	Centrala funktioner	Summa
MEUR	Not	Q1	Q1	Q1	Q1
Intäkter från elproduktion	3	12,9	-	-	12,9
Intäkter från projektförsäljning	3	-	1,6	-	1,6
Övriga intäkter	3	0,2	-	-	0,2
Intäkter		13,1	1,6	-	14,7
Avskrivningar		-4,3	-	-	-4,3
Kostnader		-5,0	-0,4	-4,4	-9,8
Resultat från intresseföretag och joint ventures	4	-0,5	-	-	-0,5
Rörelseresultat		3,3	1,2	-4,4	0,1
Finansiella poster	5,6	-	-	-1,2	-1,2
Resultat före skatt		3,3	1,2	-5,6	-1,1
Inkomstskatt	7	0,1	-	-	0,1
Resultat		3,4	1,2	-5,6	-1,0

2025		Produktion	Projekt- utveckling	Centrala funktioner	Summa
MEUR	Not	Q1	Q1	Q1	Q1
Intäkter från elproduktion	3	9,3	-	-	9,3
Intäkter från projektförsäljning	3	-	-	-	-
Övriga intäkter	3	0,2	-	-	0,2
Intäkter		9,5	-	-	9,5
Avskrivningar		-4,3	-	-	-4,3
Kostnader		-5,6	-	-3,9	-9,5
Resultat från intresseföretag och joint ventures	4	-0,9	-	-	-0,9
Rörelseresultat		-1,3	-	-3,9	-5,2
Finansiella poster	5,6	-	-	1,0	1,0
Resultat före skatt		-1,3	-	-2,9	-4,2
Inkomstskatt	7	0,2	-	-	0,2
Resultat		-1,1	-	-2,9	-4,0

2025

MEUR	Not	Produktion	Projekt- utveckling	Centrala funktioner	Summa
Intäkter från elproduktion	3	24,9	-	-	24,9
Intäkter från projektförsäljning	3	-	4,0	-	4,0
Övriga intäkter	3	0,6	-	-	0,6
Intäkter		25,5	4,0	-	29,5
Avskrivningar		-16,9	-	-	-16,9
Kostnader		-19,4	-1,1	-14,0	-34,5
Resultat från intresseföretag och joint ventures	4	-5,3	-	-	-5,3
Rörelseresultat		-16,1	2,9	-14,0	-27,2
Finansiella poster	5,6	-	-	-2,3	-2,3
Resultat före skatt		-16,1	2,9	-16,3	-29,5
Inkomstskatt	7	3,2	-	-	3,2
Resultat		-12,9	2,9	-16,3	-26,3

MEUR	Produktion 31 mar 2026	Projekt- utveckling 31 mar 2026	Centrala funktioner 31 mar 2026	Summa 31 mar 2026
Materiella anläggningstillgångar	272,5	-	-	272,5
Andelar i intresseföretag och joint ventures	35,7	-	-	35,7
Projekt under utveckling	-	22,3	-	22,3
Övriga anläggnings- och omsättningstillgångar	118,7	2,9	-	121,6
SUMMA TILLGÅNGAR	426,9	25,2	-	452,1
SUMMA SKULDER	-	-	131,5	131,5

Geografisk information

MEUR	Q1 2026	2025	Helår 2025
Intäkter - externa			
Tyskland	1,6	-	4,0
Sverige	13,1	9,5	25,5
Totalt	14,7	9,5	29,5

Intäkter från projektförsäljning redovisas utifrån den geografiska placeringen av de avyttrade projekten, medan intäkter från elproduktion redovisas utifrån den geografiska placeringen av sätet för det bolag som genererar intäkten.

MEUR	31 mar		31 dec
	2026	2025	2025
Anläggningstillgångar			
Sverige	264,5	279,5	270,3
Schweiz	8,0	7,9	8,0
Totalt	272,5	287,4	278,3

¹ Anläggningstillgångar utgörs i detta sammanhang av materiella anläggningstillgångar.

Not 3 – Intäkter och övriga intäkter

Koncernens intäkter från elproduktion om 12,9 MEUR (9,3 MEUR) inkluderade försäljning av stödtjänster, elcertifikat och ursprungsgarantier. Finansiella säkringskontrakt påverkade intäkterna från elproduktion med -1,2 MEUR (- MEUR)

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

Intäkter från projektförsäljningar under det första kvartalet uppgick till 1,6 MEUR (- MEUR) och avsåg de första projektmilstolparna som uppfylldes inom ramen för det avtal som ingicks i december 2025 om att sälja en portfölj bestående av tre solenergiprojekt (Agri-PV). Övriga intäkter uppgick till 0,2 MEUR (0,2 MEUR) för det första kvartalet och inkluderade intäkter hänförliga till försäljning av tjänster till externa parter.

Not 4 – Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

MEUR	Q1		Helår
	2026	2025	2025
Metsälaminkangas Wind Oy (50%)	-0,6	-1,1	-5,3
Övrigt	0,1	0,2	-
	-0,5	-0,9	-5,3

Not 5 – Finansiella intäkter

MEUR	Q1		Helår
	2026	2025	2025
Valutakursvinst	-	1,7	1,1
Ränteintäkter	0,5	0,6	2,3
Övrigt	-	-	0,1
	0,5	2,3	3,5

Not 6 – Finansiella kostnader

MEUR	Q1		Helår
	2026	2025	2025
Valutakursförlust	0,2	-	-
Räntekostnader	1,1	1,0	4,1
Övrigt	0,4	0,3	1,7
	1,7	1,3	5,8

Not 7 – Inkomstskatt

MEUR	Q1		Helår
	2026	2025	2025
Aktuell skatt	-0,1	-	-0,1
Uppskjuten skatt	0,2	0,2	3,3
	0,1	0,2	3,2

Not 8 – Transaktioner med närstående

Orrön Energy identifierar följande närstående parter: intresseföretag, gemensamt kontrollerade enheter, ledande personer med nyckelställning och medlemmar av deras nära familj eller andra enheter, vilka kontrolleras direkt eller indirekt av ledande personer med nyckelställning eller deras familj eller av någon annan individ som kontrollerar eller har gemensam kontroll eller väsentligt inflytande över enheten. Under året har koncernen ingått transaktioner med närstående parter på affärsmässig grund, inklusive de transaktioner som beskrivs nedan.

Per balansdagen hade koncernen en utestående långfristig lånefordran på intressebolag och joint ventures om 45,9 MEUR, jämfört med 45,9 MEUR vid utgången av 2025, varav 45,0 MEUR (45,0 MEUR) hänfördes till MLK och 0,9 MEUR (0,9 MEUR) hänfördes till intresseföretag. Utöver detta hade koncernen en utestående kortfristig fordran på MLK som uppgick till 4,5 MEUR, jämfört med 4,3 MEUR vid utgången av 2025. Ränteintäkter från lån till MLK uppgick till 0,5 MEUR (0,6 MEUR) för det första kvartalet.

Not 9 – 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 2025 på sidorna 27–30 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 10 i koncernens finansiella rapporter i Års- och hållbarhetsrapporten 2025.

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.

Finansiella derivatinstrument

Bolaget har ingått finansiella prissäkringsavtal för att hantera den kortsiktiga elprisexponeringen. Vid balansdagen hade Orrön Energy utestående finansiella prissäkringsavtal (baseload) som beskrivs i tabellen nedan. Inga nya prissäkringsavtal har ingåtts efter balansdagen.

Prisområde	EUR/MWh	GWh	Likvidperiod
SE2	31	12	Q2 2026
SE2	22	11	Q3 2026
SE2	34	18	Q4 2026
SE3	41	28	Q2 2026
SE3	32	25	Q3 2026
SE3	52	30	Q4 2026
SE4	46	32	Q2 2026
SE4	40	31	Q3 2026
SE4	62	43	Q4 2026
Totalt		230	

Not 10 – Finansiella instrument

MEUR	Nivå	31 mar		31 dec
		2026	2025	2025
Finansiella tillgångar				
Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde				
Övriga finansiella anläggningstillgångar	2	46,2	46,6	46,2
Kundfordringar		3,2	0,7	0,5
Övriga finansiella omsättningstillgångar		6,6	17,1	6,6
Likvida medel		15,6	19,4	15,9
		71,6	83,8	69,2
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via övrigt total resultat				
Övriga finansiella omsättningstillgångar – Derivatinstrument	2	-	-	1,0
Övriga finansiella omsättningstillgångar – Eget kapitalinstrument	1	-	-	-
		-	-	1,0
Finansiella skulder				
Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde				
Långfristiga räntebärande lån och skulder		106,2	89,0	106,4
Leverantörsskulder och andra skulder		8,5	10,7	9,6
Övriga kortfristiga finansiella skulder		0,6	0,6	-
		115,3	100,3	116,0
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via övrigt total resultat				
Övriga långfristiga finansiella skulder – Derivatinstrument	2	-	-	-
Övriga kortfristiga finansiella skulder – Derivatinstrument	2	2,6	-	-
		2,6	-	-

De finansiella tillgångarnas och skuldernas karaktär är i allt väsentligt densamma som den 31 december 2025. Redovisade värden och verkliga värden bedöms i allt väsentligt överensstämma med varandra.

För finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde i balansräkningen, används följande värderingshierarki:

Nivå 1: baserad på noterade priser på aktiva marknader;

Nivå 2: baserad på andra ingångsdata än noterade priser som i nivå 1, som är antingen direkt eller indirekt observerbara;

Nivå 3: baserad på ingångsdata som inte baserar sig på observerbara marknadsdata.

Not 11 – Kompletterande information till kassaflödesanalysen

Koncernens kassaflödesanalys är framtagen enligt indirekt metod.

MEUR	Q1		Helår
	2026	2025	2025
Avskrivningar	4,3	4,2	16,9
Aktuell skatt	0,1	-	0,1
Uppskjuten skatt	-0,2	-0,2	-3,3
Långsiktiga incitamentsprogram	0,5	0,8	3,0
Valutakursvinster/förluster	0,2	-1,7	-1,2
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	0,2	0,1	0,7
Ränteintäkter	-0,5	-0,6	-2,3
Räntekostnader	1,2	1,1	4,6
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	-	-	0,1
Resultat från intresseföretag och joint ventures	0,5	0,9	5,3
Omklassificering av projektförsäljning till investeringsverksamheten	-1,2	-	-
	5,1	4,6	21,0

Not 12 – Händelser efter balansdagens utgång

I april 2026 sålde bolaget ett 91 MW solenergiprojekt (Agri-PV) för en total köpeskilling om 5,6 MEUR, varav 2,4 MEUR betalades vid transaktionens slutförande i april 2026. Den återstående köpeskillingen villkoras av att projektmilstolpar uppnås fram till dess att projektet är byggklart.

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	Q1		Helår
	2026	2025	2025
Intäkter	10,2	8,3	43,4
Administrationskostnader	-52,3	-43,7	-170,8
Rörelseresultat	-42,1	-35,4	-127,4
Finansiella intäkter	-	1,1	132,1
Finansiella kostnader	-0,7	-1,0	-3,5
Finansiella poster	-0,7	0,1	128,6
Resultat före skatt	-42,8	-35,3	1,2
Inkomstskatt	-	-	-
Resultat	-42,8	-35,3	1,2

Moderbolagets rapport över totalresultat

MSEK	Q1		Helår
	2026	2025	2025
Resultat	-42,8	-35,3	1,2
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen			
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	-	0,4	0,8
Totalresultat	-42,8	-34,9	2,0
Hänförligt till moderbolagets aktieägare	-42,8	-34,9	2,0

Moderbolagets balansräkning

MSEK	31 mar		31 dec
	2026	2025	2025
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Aktier i dotterbolag	3 780,8	3 780,8	3 780,8
Uppskjutna skattefordringar	436,0	436,0	436,0
	4 216,8	4 216,8	4 216,8
Omsättningstillgångar			
Fordringar	9,6	6,7	4,2
Övriga finansiella tillgångar	-	4,4	-
Likvida medel	103,5	106,3	106,9
	113,1	117,4	111,1
SUMMA TILLGÅNGAR	4 329,9	4 334,2	4 327,9
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	4 198,9	4 200,0	4 241,1
	4 198,9	4 200,0	4 241,1
Långfristiga skulder			
Avsättningar	0,2	-	0,1
Långfristiga räntebärande lån och skulder	82,5	103,0	51,0
	85,7	103,0	51,1
Kortfristiga skulder			
Övriga kortfristiga skulder	45,4	31,2	35,7
	45,4	31,2	35,7
SUMMA SKULDER	131,0	134,2	86,8
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	4 329,9	4 334,2	4 327,9

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	Q1		Helår
	2026	2025	2025
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Resultat	-42,8	-35,3	1,2
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	1,4	0,5	-122,4
Förändringar i rörelsekapital	3,5	-16,7	-12,6
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-37,9	-51,5	-133,8
Kassaflöde från investeringar			
Resultat från eget kapitalinstrument	-	-	4,8
Kassaflöde från investeringar	-	-	4,8
Kassaflöde från finansiering			
Nyttjande/återbetalning av lån	34,5	55,6	133,7
Kassaflöde från finansiering	34,5	55,6	133,7
Förändring av likvida medel	-3,4	4,1	4,7
Likvida medel vid periodens början	106,9	102,2	102,2
Valutakursdifferenser i likvida medel	-	-	-
Likvida medel vid periodens slut	103,5	106,3	106,9

Förändringar i moderbolagets egna kapital

MSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
	Aktie- kapital	Reservfond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Summa eget kapital
1 jan 2025	3,5	861,3	7 188,7	-3 818,9	4 234,6
Totalresultat					
Resultat	-	-	-	-35,4	-35,4
Övrigt totalresultat	-	-	-	0,4	0,4
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
Totalresultat					
Resultat	-	-	-	36,6	36,6
Övrigt totalresultat	-	-	-	0,4	0,4
Totalresultat	-	-	-	37,0	37,0
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-	4,1	-	4,1
Summa transaktioner med ägare	-	-	4,1	-	4,1
31 dec 2025	3,5	861,3	7 193,2	-3 816,8	4 241,1
1 jan 2026	3,5	861,3	7 193,2	-3 816,8	4 241,1
Totalresultat					
Resultat	-	-	-	-42,8	-42,8
Totalresultat	-	-	-	-42,8	-42,8
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-	0,5	-	0,5
Summa transaktioner med ägare	-	-	0,5	-	0,8
31 mar 2026	3,5	861,3	7 193,7	-3 859,6	4 198,9



Ytterligare information

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.

Finansiell data

MEUR	Q1		Helår
	2026	2025	
Konsoliderade resultat			
Intäkter från elproduktion	12,9	9,3	24,9
Intäkter från projektförsäljning	1,6	-	4,0
EBITDA	4,4	-0,9	-10,3
Rörelseresultat (EBIT)	0,1	-5,2	-27,2
Resultat	-1,0	-4,0	-26,3
Nettoskuld	91,2	70,2	90,5
Proportionella resultat			
Elproduktion – GWh	225	251	800
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	67	40	36
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	25	20	24
Intäkter från elproduktion	15,0	10,1	28,6
Intäkter från projektförsäljning	1,6	-	4,0
Verksamhetskostnader	-5,6	-5,0	-19,0
EBITDA	5,8	0,4	-4,5
Rörelseresultat (EBIT)	0,5	-4,9	-25,0
Nettoskuld	89,6	68,6	89,1
Nyckeltal per aktie – EUR			
Resultat per aktie	-0,00	-0,01	-0,09
Resultat per aktie efter utspädning	-0,00	-0,01	-0,09
EBITDA per aktie	0,02	0,00	-0,04
EBITDA per aktie efter utspädning	0,01	0,00	-0,03
Antal aktier			
Utställda	285 905 187	285 905 187	285 905 187
I cirkulation	285 905 187	285 905 187	285 905 187
Vägt genomsnitt	285 905 187	285 905 187	285 905 187
Vägt genomsnitt efter utspädning	304 243 229	297 930 923	300 557 979
Börskurs			
Börskurs vid periodens slut i SEK	7,24	4,62	4,61
Börskurs vid periodens slut i EUR ¹	0,66	0,43	0,43
Nyckeltal			
Räntabilitet på eget kapital (%)	-	-1	-8
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-	-1	-6
Soliditet (%)	71	75	71

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

EBITDA

MEUR	Q1		Jan-mar		Helår
	2026	2025	2026	2025	2025
EBITDA					
Rörelseresultat (EBIT)	0,1	-5,2	0,1	-5,2	-27,2
Plus: Avskrivningar	4,3	4,3	4,3	4,3	16,9
	4,4	-0,9	4,4	-0,9	-10,3
Proportionella resultat					
EBITDA – Proportionell					
Rörelseresultat (EBIT)	0,5	-4,9	0,5	-4,9	-25,0
Plus: Avskrivningar	5,3	5,3	5,3	5,3	20,5
	5,8	0,4	5,8	0,4	-4,5

Nettoskuld

MEUR	31 mar		31 dec
	2026	2025	2025
Nettoskuld – Konsoliderade resultat			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	106,2	89,0	106,4
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	0,6	0,6	-
Minus: Likvida medel	-15,6	-19,4	-15,9
	91,2	70,2	90,5
Proportionella resultat			
Nettoskuld – Proportionella resultat			
Nettoskuld – Konsoliderade resultat	91,2	70,2	90,5
Plus/Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	-1,0	-0,7	-0,5
Plus/Minus: Räntebärande externa lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	-0,6	-0,9	-0,9
	89,6	68,6	89,1

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat

Jan-mar 2026				
MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag ¹	Eliminering av kapitalandels- bolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	15,0	-	-2,1	12,9
Intäkter från projektförsäljning	1,6	-	-	1,6
Övriga intäkter	0,2	-	-	0,2
Verksamhetskostnader	-5,6	0,2	1,0	-4,4
Kostnad för sålda projekt	-0,4	-	-	-0,4
Administrationskostnader	-5,0	-	-	-5,0
Resultat från intresseföretag och joint ventures	-	-	-0,5	-0,5
EBITDA	5,8	0,2	-1,6	4,4
Avskrivningar	-5,3	-	1,0	-4,3
Rörelseresultat (EBIT)	0,5	0,2	-0,6	0,1
Finansiella poster	-1,8		0,6	-1,2
Skatt	0,1	-	-	0,1
Resultat	-1,2	0,2	-	-1,0
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	-1,2	-	-	-1,2
Innehav utan bestämmande inflytande	-	0,2	-	0,2

Jan-mar 2025				
MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag ¹	Eliminering av kapitalandels- bolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	10,1	0,9	-1,7	9,3
Intäkter från projektförsäljning	-	-	-	-
Övriga intäkter	0,1	0,1	-	0,2
Verksamhetskostnader	-5,0	-0,7	1,1	-4,6
Kostnad för sålda projekt	-	-	-	-
Administrationskostnader	-4,8	-0,1	-	-4,9
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>				
Moderbolagets aktieägare	-4,1	-	-	-4,1
Innehav utan bestämmande inflytande	-	0,1	-	0,1

¹ Kvarvarande ägarandel från proportionella resultat i fullt konsoliderade dotterbolag, i vilka Orrön Energy inte äger 100 procent.

² Eliminering av proportionella resultat från bolag som konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden, justerat för Orrön Energys andel i periodens resultat.

Definitioner

Finansiella och alternativa resultatmått

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

Balansering av elnätet

Balansering av elnätet är en process för att upprätthålla ett stabilt elnät och säkerställa en trygg och tillförlitlig elförsörjning och bygger på att det i realtid behöver produceras lika mycket el som det förbrukas. Det krävs en kontinuerlig justering av både elproduktion och förbrukning för att hantera variationer och oväntade förändringar. Balansmarknader är de mekanismer som används för att möjliggöra denna anpassning, ofta i form av en balansenergimarknad där aktörer tillhandahåller reserver för att korrigera obalanser. Balanskostnader avser de kostnader som systemoperatören har för att upprätthålla balansen mellan elproduktion och förbrukning i realtid. Dessa kostnader bärs av de aktörer som är ansvariga för obalansen.

Stödtjänster

Stödtjänster omfattar ett antal kompletterande tjänster, inklusive balansering, som möjliggör en tillförlitlig och stabil drift av elnätet. De används för att hålla spänning och frekvens inom tillåtna gränser, tillhandahålla reserver vid oväntade avbrott samt möjliggöra en säker återställning av elförsörjningen efter störningar. Stödtjänster är avgörande för elsystemets driftsäkerhet, och ersättning för att tillhandahålla dessa sker genom specifika marknadsmekanismer eller kontrakt. Genom avancerad teknik för turbinstyrning eller samlokalisering energilagring kan vindkraftsparker leverera stödtjänster såsom frekvensreglering och effektreserv.

Information till aktieägare

Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO kommenterar rapporten för det första kvartalet 2026.

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 2026 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/ql-report-2026>

Finansiell Kalender

Rapporten för sexmånadersperioden 2026	5 augusti 2026
Rapporten för niomånadersperioden 2026	4 november 2026
Bokslutsrapport 2026	11 februari 2027

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.

Bolagets huvudkontor
Orrön Energy AB (publ)
Hovslagargatan 5
111 48 Stockholm
T +46-8-440 54 50
W orron.com

