



Q4

Delårsrapport för

BOKSLUTSRAPPORT 2022

Orrön Energy AB (publ)

organisationsnummer 556610-8055



Bokslutsrapport 2022

Sammanfattning

- Byggt upp en portfölj av operativa tillgångar genom sju förvärv, vilket har transformerat bolagets verksamhet i Sverige och ökat den årliga elproduktionen med över 500 GWh till sammanlagt 800 GWh i slutet av 2022
- Etablerat en plattform för organisk tillväxt i Sverige med en organisation som har stor erfarenhet, nätverk och kompetens för att driva verksamheten och optimera bolagets tillgångsbas. Denna plattform understöder fortsatt tillväxt genom förvärv, förlängning av tillgångarnas operativa livslängd genom så kallad repowering och andra utbyggnadsprojekt
- Projektet Karskriv ligger fortsatt i fas för färdigställande i slutet av 2023, med byggnadsarbeten som ligger före tidsplan. Karskriv tillför ytterligare 290 GWh i årlig elproduktion, och ökar bolagets sammanlagda årliga elproduktion till 1 100 GWh från 2024 framåt
- Skapat nya möjligheter till ökad produktionskapacitet genom egenutvecklade projekt, och utbyggnadsprojekt med vind- och solenergi samt batterilagring inom den befintliga tillgångsbasen, med målsättning att vara aktiva i hela livscykeln för förnybar energi och skapa betydande långsiktiga tillväxtpotentialer
- I början av 2023 expanderade bolaget sitt geografiska verksamhetsområde till Frankrike och Tyskland, i tillägg till den nordiska portföljen, med avsikt att expandera vidare i Europa

Konsoliderat

- Kassaflöde från den löpande verksamheten för kvartalet uppgick till 13,7 MUSD, vilket var en ökning från 5,4 MUSD under föregående kvartal

Proportionellt

- Proportionell¹ elproduktion för kvartalet uppgick till 168 GWh, vilket var en ökning med 100 procent jämfört med föregående kvartal
- Realiserat elpris för kvartalet uppgick till 88 EUR per MWh, vilket resulterade i en proportionell EBITDA om 9,7 MUSD
- Låg proportionell nettoskuld vid årets slut om 13,1 MUSD, med ett låneutrymme som överstiger 250 MUSD för att finansiera fortsatt tillväxt

Finansiella resultat²

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.

Belopp i MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Konsoliderade resultat		
Intäkter	14,5	11,9
EBITDA	4,7	6,8
Rörelseresultat (EBIT)	1,0	3,7
Resultat	28,9	0,6
Resultat per aktie – USD	0,10	0,00
Resultat per aktie efter utspädning – USD	0,10	0,00
Proportionella resultat¹		
Elproduktion (GWh)	335	168
Intäkter	42,2	15,3
EBITDA	21,8	9,7
Rörelseresultat (EBIT)	15,5	6,5
Genomsnittligt pris för elproduktion per MWh – EUR	120	88

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

² Denna tabell avser kvarvarande verksamhet. För finansiella och operativa resultat hänförliga till den avvecklade verksamheten, se sektionerna avvecklad verksamhet och not 6 i koncernens finansiella rapporter.

Alla siffror och uppdateringar i denna rapport avser, om inget annat anges, räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2022. Belopp från jämförelseperioden 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 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 och Europa. Med betydande kapacitet att finansiera ytterligare tillväxt, starkt stöd från en större aktieägare, samt en bolagsledning och styrelse med bevisad förmåga att investera i, leda och växa framgångsrika bolag, är Orrön Energy i en unik position att skapa aktieägarvärde genom energiomställningen.

Vd-ord

”2022 har varit ett enastående år för Orrön Energy och vår föregångare Lundin Energy. Vi inledde 2022 som Lundin Energy, ett olje- och gasbolag med fokus på Norge, som hade investerat i förnybara energiprojekt i Norden som en del av planen att bli koldioxidneutrala. Under det första halvåret 2022 slutförde vi försäljningen av hela olje- och gasverksamheten, samtidigt som vi behöll de förnybara energitillgångarna och tillräckligt med likvida medel för att kunna fortsätta växa som Orrön Energy, ett bolag med renodlat fokus på förnybar energi. Från juli och framåt har vi genom förvärv framgångsrikt ökat vår uppskattade årliga elproduktion mer än två och en halv gånger om, samt etablerat en plattform för organisk tillväxt med kassaflödesgenererande tillgångar i Norden.

När vi nu går in i 2023, fortsätter vi att fokusera på vår kärnverksamhet i Norden och det gläder mig att meddela att vi även kommer att bredda vår verksamhet genom att tillföra nya möjligheter till egenutvecklade projekt i Sverige, Finland, Tyskland och Frankrike. Detta möjliggör att vi kan fortsätta leverera i enlighet med våra långsiktiga tillväxtambitioner. Vi ser att det finns mycket stora investeringsmöjligheter för projekt inom förnybar energi i ett flertal jurisdiktioner, vilket backas upp av den ökande efterfrågan på grön energi som krävs för att klimatmål som satts i såväl Norden som EU ska kunna uppnås. Vi välkomnar de förenklade och accelererade tillståndprocesserna som nyligen meddelats av EU, vilka kommer att avsevärt förkorta tidsramen för nya utbyggnadsprojekt. Detta är också en tydlig utveckling i Norden, där flera politiska initiativ diskuteras. Givet klimatförändringarnas brådskande karaktär, och samhällets behov av ren energi, måste vi påskynda processerna för tillståndsprövning och genomförande av förnybara energiprojekt. Detta skulle innebära att vi och andra aktörer inom vår bransch, kan accelerera investeringar inom förnybar energi och fortsätta bidra till energiomställningen.

Volatil marknad med förväntat fortsatt höga elpriser

Marknaderna har sett exceptionell turbulens och volatilitet under 2022, med elpriser som stigit till nivåer utan motstycke. Detta har skett mot bakgrund av en ökande efterfrågan på förnybar energi och en rådande energikris, med Rysslands pågående invasion av Ukraina som en mörk bakgrund. Även om vi sett en viss normalisering av elpriserna har vi en lång väg att gå innan vi ser billig energi återvända till Europas hushåll – med tanke på de strukturella underinvesteringarna i olja och gas, i kombination med Europas beroende av gas och värmekraft. Detta har lett till att tillfälliga åtgärder för att möta stigande elpriser har implementerats av regeringar över hela Europa. Åtgärderna, som exempelvis pristak och skatter, träder i allmänhet i kraft vid mycket höga elpriser och under en begränsad tid, vilket gör att de bedöms ha begränsad inverkan på bolagets finansiella resultat. Vi har varit, och förblir, till stor del exponerade mot spotpriser på el och jag är övertygad om att detta är det bästa sättet att generera maximal avkastning på lång sikt.

Vi uppnådde ett genomsnittligt elpris om 88 EUR per MWh för det fjärde kvartalet, där skillnaden mellan realiserat pris och systempris förklaras dels av högre prisavdrag, så kallade capture price discounts, för bolagets vindkraftstillgångar, dels av historiska prissäkringar kopplade till bolag vi förvärvat. Prisavdragen har historiskt sett varit som störst under perioder av höga elpriser och hög volatilitet. En majoritet av vår el kan komma att genereras under perioder med lägre elpriser i en given månad, något vi sett under det fjärde kvartalet, särskilt i november. Under 2023 kommer mindre än fem procent av bolagets uppskattade elproduktion att påverkas av historiska prissäkringar, varav inga löper vidare efter slutet av 2023.

Elproduktion i Norden – vår kärnverksamhet

Sedan Orrön Energys omvandling till ett renodlat bolag inom förnybar energi i början av juli 2022, har vi ökat vår uppskattade årliga elproduktion i Norden från 300 till 800 GWh. Detta är och förblir Orrön Energys huvudsakliga fokus – en inriktning som säkerställer att vi kan bibehålla en diversifierad portfölj av elproducerande tillgångar som genererar starka kassaflöden. Tillväxten i vår produktion har åstadkommit genom förvärv av portföljer, bolag och tillgångar i Sverige som vi sedan framgångsrikt integrerat i vår befintliga tillgångsbas. Majoriteten av våra tillgångar är vindkraftsparker som befinner sig i områden som historiskt sett upplevt höga priser, och vi har påbörjat studier av en rad projekt som har som målsättning att öka bolagets produktionskapacitet, effektivitet och intäkter, samt förlänga den operativa livslängden för våra tillgångar. Vi ser även över potentialen för att lägga till solkraft och batterilagring till våra operativa vindkraftstillgångar, i syfte att både öka produktionen och diversifiera tillgångarnas elproduktion. Detta optimeringsarbete utgör en central del av vår organiska tillväxtstrategi, där ambitionen är att uppnå ytterligare värdeskapande från våra tillgångar.

Vår proportionella elproduktion för det fjärde kvartalet uppgick till 168 GWh, vilket är dubbelt så mycket som under det tredje kvartalet, något som främst var ett resultat av förvärv. Oaktat denna tillväxt, var väderförhållandena under det fjärde kvartalet sämre än förväntat, vilket ledde till en lägre elproduktion. Vår verksamhet kommer att vara fortsatt exponerad mot väderförhållanden som leder till varierande produktionsnivåer mellan årstider och år. Vi har också behövt avsluta vissa driftsättningsarbeten på MLK som inte kunnat slutföras fullt ut under sommaren 2022, där de förlorade intäkterna till stor del kompenseras av skadestånd från tillverkarnas garantier. Vårt viktigaste utbyggnadsprojekt, Karskrub, ligger fortsatt i fas för färdigställande i slutet av 2023, och kommer därefter att öka bolagets uppskattade årliga elproduktion till 1 100 GWh från 2024 och framåt.

Betydande finansiell kapacitet att finansiera tillväxt

Elpriserna under det fjärde kvartalet sjönk jämfört med tredje kvartalet, men låg kvar på historiskt höga nivåer, vilket bidrog till proportionella intäkter om 15,3 MUSD och en proportionell EBITDA om 9,7 MUSD för kvartalet. Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 13,7 MUSD för kvartalet, vilket var en ökning från 5,4 MUSD under det tredje kvartalet. Vi avslutade året med en proportionell nettoskuld om 13,1 MUSD vilket, tillsammans med den lånekapacitet om mer än 250 MUSD som finns i våra tillgångar, ger betydande utrymme för att finansiera ytterligare tillväxt.

Vidgad horisont i Europa

Trots bolagets anmärkningsvärt höga tillväxt under andra hälften av 2022, ser vi fortsatt många möjligheter för verksamheten att växa ytterligare. Det gläder mig därför att kunna dela med mig av några spännande uppdateringar för hur vi planerar att fortsätta leverera ökad tillväxt och skapa långsiktigt värde för våra aktieägare.

För det första, kommer vi att utöka vår verksamhet i Sverige och Finland till att både initiera och bygga ut egenutvecklade projekt samt stärka vår organisatoriska kapacitet med ett erfaret team inom detta område, för att bli ett bolag som är aktivt i alla steg av livscykeln för förnybar energi. Vi har ingått en överenskommelse med en likasinnad partner som har ett starkt branschnätverk i Finland, för att där söka skapa en lika framgångsrik plattform för organisk tillväxt som den vi har etablerat i Sverige.

För det andra, kommer vi att utöka vår geografiska närvaro till att även inkludera Frankrike och Tyskland, till en början med fokus på att ta fram och driva egenutvecklade projekt. Dessa länder har satt upp några av de mest ambitiösa målen när det gäller förnybar energi och de planerar också att snabbt öka antalet utbyggnadsprojekt, vilket stöds av EU:s tillväxtambitioner inom området. På liknande sätt som vi gör i Finland, har vi för dessa länder ingått en överenskommelse med ett erfaret team som har den kompetens som krävs för att både bygga ut egenutvecklade projekt och driva verksamheten i alla tre länder. Jag är förvissad om att vi över tid kommer att – precis som gjort i vår svenska verksamhet – lyckas bygga ett bolag som även i dessa länder är aktivt i alla steg av livscykeln för förnybar energi med möjligheter för egenutvecklade projekt, projektutbyggnad och drift av produktionstillgångar, samt optimering, repowering och potentiell förlängning tillgångarnas operativa livslängd. Vi fortsätter att se över ytterligare möjligheter för att bredda verksamheten avseende både teknologier och geografiska marknader och jag förväntar mig att Orrön Energy kommer att expandera inom fler marknader under de kommande åren.

Med blicken framåt mot ännu ett spännande år

Vi har haft en fantastisk start under 2022, och även om vår resa bara börjat, är jag övertygad om att vi kommer att kunna fortsätta skapa värde för våra aktieägare. Vi går in i 2023 med en rad spännande möjligheter: vi har nya affärsverksamheter och partners, vi är finansiellt starka och har som målsättning att fortsätta skapa värde genom energiomställningen. Jag vill tacka alla våra lojala aktieägare för ert fortsatta stöd samtidigt som jag varmt välkomnar de nya aktieägare som under 2022 anslutit sig till ägarkretsen i Orrön Energy.

Daniel Fitzgerald

Vd

Operativ översikt

Utsikter för elproduktion¹

Orrön Energy omvandlades den 1 juli 2022 till ett bolag med renodlat fokus på förnybar energi. Bolaget förvärvade under andra hälften av 2022 ett antal tillgångar och bolag, vilket har ökat Orrön Energys uppskattade årliga elproduktion från 300 till 800 GWh. När Karskruprojektet slutförts kommer den uppskattade årliga elproduktionen att öka ytterligare till 1 100 GWh från 2024 och framåt, med 85 procent av elproduktionen i prisområden i Norden som historiskt sett upplevt höga priser.

	2022 ²	2023	2024 ³
Uppskattad årlig elproduktion¹	300 GWh	800 GWh	1 100 GWh

¹ Uppskattad proportionell elproduktion, vid över tid genomsnittliga meteorologiska förhållanden och driftsprestanda.

² Per den 1 juli 2022

³ Inklusivt Karskruprojektet

Prognos

Bolaget levererade i linje med eller över prognos för andra hälften av 2022, med administrationskostnader i linje med prognos samt verksamhetskostnader och kostnader hänförliga till den juridiska processen relaterad till Sudan på en lägre nivå än förväntat. Bolagets investeringsutgifter var lägre än prognos, beroende dels på ändrad tidsplan för projektaktiviteter, dels på valutakursförändringar.

Helårsprognosen 2023 för verksamhetskostnader är 12–14 MEUR, där en del av verksamhetskostnaderna kommer att variera beroende på elpriser. Prognosen för administrationskostnader är 10 MEUR och prognosen för kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i den juridiska processen relaterad till Sudan är 8 MEUR. Prognosen för investeringar är 80 MEUR, främst hänförligt till slutförandet av Karskruprojektet i södra Sverige, samt kapital som allokerats för att påbörja nya egenutvecklade projekt.

Prognos ¹	Prognos	Utfall	Prognos
	andra halvåret 2022	andra halvåret 2022	2023 ⁴
Verksamhetskostnader	6 MUSD	5 MUSD	12–14 MEUR
Administrationskostnader²	4 MUSD	4 MUSD	10 MEUR
Kostnader för Sudanprocessen³	3 MUSD	2 MUSD	8 MEUR
Investeringsutgifter	10 MUSD	7 MUSD	80 MEUR

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

² Exkluderar ej-kassaflödespåverkande poster och kostnader hänförliga till den juridiska processen relaterad till Sudan.

³ Kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i den juridiska processen relaterad till Sudan. Dessa kostnader inkluderas under administrationskostnader i koncernens resultaträkning. Se avsnittet om eventualförpliktelser för ytterligare information om processen.

⁴ Orrön Energy har per den 1 januari 2023 ändrat bolagets rapporteringsvaluta från USD till EUR och prognosen för 2023 presenteras i EUR för att spegla denna förändring.

Operativa tillgångar

Orrön Energys proportionella elproduktion för året uppgick till 335 GWh, vilket inkluderar tolv månaders elproduktion från vattenkraftverket Leikanger i Norge, nio månaders elproduktion från vindkraftsparken Metsälamminkangas ("MLK") i Finland och tillskott genom de förvärv som beskrivs i avsnittet "Transaktioner" nedan.

Den proportionella elproduktionen uppgick under fjärde kvartalet till 168 GWh, vilket motsvarar en ökning med 100 procent jämfört med det tredje kvartalet. Elproduktionen under det fjärde kvartalet var cirka 15 procent lägre än förväntat, beroende på lägre vindhastigheter än genomsnittligt och svåra isförhållanden. Den hade även en mindre påverkan från MLK beroende på driftsättningsaktiviteter som resulterade i förlorade intäkter, vilka till stor del kompenseras genom skadestånd från tillverkarnas garantier.

Realiserat elpris uppgick till 120 EUR per MWh för året och 88 EUR per MWh för fjärde kvartalet. Det nordiska systempriset var i snitt 135 EUR per MWh under fjärde kvartalet och det viktade genomsnittliga regionala elpriset för bolagets faktiska elproduktion under kvartalet uppgick till 145 EUR per MWh. Skillnaden beror på att det realiserade elpriset påverkas av ett prisavdrag som varierar med mängden tillgänglig vindkraftsvolym i elsystemet, så kallad capture price discount, samt påverkan från historiska prissäkringar. Energipriserna i Norden har under den senaste tiden varit volatila, lägre under perioder med hög tillgång till elektricitet, och högre under perioder med låg tillgång. Prisavdrag uppstår när majoriteten av elen produceras under en period när energipriserna är låga i jämförelse med det genomsnittliga spotpriset för samma period. Kvartalet präglades av hög volatilitet för elpriset, vilket ledde till ett högre prisavdrag för bolagets vindkraftstillgångar, i synnerhet under november månad som även påverkades av låga och varierande vindhastigheter. Det realiserade elpriset påverkades även, till en mindre del, av driftsättningsaktiviteter på MLK relaterade till systemet för ishantering. Det realiserade elpriset för det fjärde kvartalet inkluderade en negativ inverkan om 14 EUR per MWh från historiska prissäkringar kopplade till förvärvade bolag, samt en negativ inverkan om 1 EUR per MWh hänförlig till en tillfällig skatt i Norge på elpriser över 700 NOK per MWh (cirka 70 EUR per MWh). Under 2023 kommer mindre än fem procent av bolagets uppskattade elproduktion att påverkas av historiska prissäkringar kopplade till förvärvade bolag. Orrön Energys strategi är att vara fullt exponerad mot spotpriser på el och inga prissäkringar löper vidare efter fjärde kvartalet 2023.

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 3,0 MUSD för kvartalet, vilket var lägre än prognos och främst berodde på lägre elproduktion och omklassificering av vissa kostnader som uppkommit efter förvärvet av Slitevind.

Sverige

Bolaget har en diversifierad portfölj av operativa vindkraftstillgångar i Sverige som förvärvades under andra hälften av 2022. Vid årets slut 2022 hade portföljen i Sverige en uppskattad proportionell årlig elproduktion om cirka 500 GWh, med en total installerad nettokapacitet om 190 MW. En majoritet av tillgångarna ägs och drivs av bolaget, med delat ägande i vissa tillgångar som ägs tillsammans med partners. En

Operativ översikt

majoritet av tillgångarna är belägna i elprisområdena SE3 och SE4, som historiskt sett upplevt höga priser.

Elproduktionen för kvartalet påverkades av vindhastigheter som var lägre än genomsnittet, med den största delen av bortfallet i november.

Finland

Orrön Energy äger i Finland en 50-procentig andel i vindkraftsparken MLK och 100 procent av en vindkraftspark i Hangö. MLK har en uppskattad bruttoelproduktion om cirka 400 GWh per år, vilket genereras från 24 turbiner med en total kapacitet om 132 MW. Vindkraftsparken har en uppskattad operativ livslängd om cirka 30 år och har varit i drift sedan slutet av mars 2022. En tillgänglighetsgaranti från GE Renewable Energy garanterar turbinernas tillgänglighet under hela den operativa livslängden och ger bolaget betydande skydd mot driftstopp och avbrott.

Elproduktionen från MLK under kvartalet var lägre än förväntad. Två tredjedelar av bortfallet berodde på vindhastigheter under genomsnittet och svåra isförhållanden, medan resten berodde på den slutgiltiga driftsättningen av turbinerna. Driftsättningen är nu huvudsakligen slutförd och de förlorade intäkterna har i stort sett kompenseras av de garantier som lämnats i avtalen för tillverkning, leverans och drift av turbinerna.

Hangö är en tillgång med fyra turbiner, belägen i den sydvästra delen av Finland, med en uppskattad årlig elproduktion om cirka 9 GWh.

Norge

Orrön Energy äger en 50-procentig andel i vattenkraftverket Leikanger i Norge. Leikanger har en uppskattad bruttoproduktion om cirka 200 GWh per år, vilket genereras från en turbin med en total kapacitet om 77 MW. Vattenkraftverket har varit i drift sedan 2021 och har en uppskattad operativ livslängd om cirka 60 år. Eftersom Leikanger genererar vattenkraft från ett naturligt vattendrag, varierar elproduktionen och påverkas främst av snösmältningsgraden under våren och sommaren, liksom av nederbördsförhållandena under hösten.

Den proportionella elproduktionen från Leikanger under kvartalet var aningen högre än förväntat, tack vare gynnsamma nederbördsförhållanden. Leikanger är beläget i NO5, som historiskt sett upplevt höga priser.

Utvecklingsprojekt

Byggprojekt

Byggnadsarbeten på vindkraftsparken Karskruv i södra Sverige fortlöper och ligger före tidsplan. Gjutning av fundament har slutförts och spänningsankare har monterats. Förberedande arbete pågår inför installation av turbiner och anslutning till elnätet, vilket planeras till andra och tredje kvartalet 2023. Orrön Energy har en 100-procentig ägarandel i Karskruv som kommer att tillföra 290 GWh till bolagets uppskattade årliga elproduktion när den tagits i drift i slutet av 2023. Karskruv förvärvades från OX2, som ansvarar för bygg- och driftsättningsfasen tillsammans med Vestas Wind Systems som entreprenör och turbinleverantör. Projektet har en tillgänglighetsgaranti som garanterar turbinernas tillgänglighet under hela den operativa livslängden om cirka 30 år, vilket ger bolaget betydande skydd mot driftstopp och avbrott. Vindkraftsparken är belägen i elprisområde SE4 och utgör en viktig del av bolagets tillväxtplaner.

Organisk tillväxt

Orrön Energy utforskar och förädlar ett brett spektrum av möjligheter för att optimera bolagets elproduktion och förbättra avkastningen från sina operativa tillgångar. Detta inkluderar projekt som syftar till att förlänga den operativa livslängden; så kallad repowering; balans- och frekvenstjänster; samt optimerad användning av befintliga markrättigheter och elnätsanslutningar. Bolaget ökar kontinuerligt sina ägarandelar i samägda vindkraftsprojekt, och därigenom sin elproduktionskapacitet, genom förvärv av minoritetsandelar. Dessutom har studier genomförts för att bedöma potentialen att lägga till ytterligare elproduktions- och lagringslösningar till befintliga tillgångar. Ett sådant projekt, där målsättningen är att fatta investeringsbeslut under 2023, är att addera solkraftkapacitet till en av de operativa vindkraftstillgångarna i prisområdet SE3. Bolaget ser även aktivt över möjligheter att optimera intäkterna från sina tillgångar genom att bli aktiv på marknaden för balans- och frekvenstjänster.

Bolaget har efter rapporteringsperioden ingått avtal och rekryterat personal för att ta fram egenutvecklade projekt och utforska möjligheter i Sverige, Finland, Frankrike och Tyskland, i syfte att växa sin tillgångsportfolio och den långsiktiga elproduktionskapaciteten. Detta inkluderar, till exempel, att identifiera och bygga ut landbaserad vindkraft, solkraft, batterier och andra former av lagring, samt andra teknologier inom förnybar energi, såväl individuellt som i kombinerade utbyggnadsprojekt i syfte att optimera bolagets elproduktion. För att stärka kompetensen inom egenutvecklade projekt har bolaget genom dessa avtal ingått partnerskap med erfarna aktörer inom detta område, med målsättning att bygga en verksamhet som är aktivt närvarande i alla steg av livscykeln för förnybar energi.

Transaktioner

Orrön Energys strategi är att investera i förnybara energiprojekt och utforska värdeskapande möjligheter inom energiomställningen i syfte att både växa och optimera sin tillgångsportfolio. Sedan den 1 juli 2022 har bolaget tillfört en betydande elproduktionskapacitet i Norden genom förvärv av tillgångar och bolag till attraktiva priser.

I augusti 2022 meddelade och slutförde bolaget ett uppköpserbjudande om att förvärva samtliga aktier i det svenska vindkraftsbolaget Slitevind AB (publ.) för 125 SEK per aktie. Transaktionen tillförde en portfolio av vindkraftstillgångar i Sverige och Finland, med en uppskattad årlig elproduktion om 435 GWh och 155 MW installerad kapacitet, samt ett kunnigt team med mångårig erfarenhet från energibranschen. En slutlig acceptnivå om 96,5 procent uppnåddes i början av september 2022. Orrön Energy har påkallat ett tvångsinlösenförfarande för att förvärva de återstående aktierna och erhöll förhandstillträde till merparten av de återstående aktierna i början av 2023. Företagsvärdet för transaktionen uppgick vid förvärvstidpunkten till 134 MUSD.

Operativ översikt

I oktober 2022 slutförde bolaget förvärv av ytterligare en 27-procentig ägarandel i vindkraftsparken Näsudden Väst, och en ytterligare 10-procentig andel i vindkraftsparken Stugyl. Vindkraftsparkerna har en installerad kapacitet om 36 MW respektive 27 MW. Företagsvärdet för båda transaktionerna tillsammans uppgick till 9 MUSD och tillför en uppskattad årlig elproduktion om 30 GWh och 12 MW installerad kapacitet i prisområde SE3.

I november 2022 slutförde bolaget förvärvet av ytterligare en 1-procentig ägarandel i vindkraftsparken Näsudden Väst, vilket ökar bolagets ägarandel till 68 procent. Företagsvärdet för transaktionen uppgick vid förvärvstidpunkten till 0,3 MUSD och tillför en uppskattad årlig elproduktion om 0,8 GWh i prisområde SE3 och 0,3 MW installerad kapacitet.

I december 2022 slutförde bolaget förvärven av Lilla Årås Vindpark, Siral Förvaltning och dess portfölj av vindkraftstillgångar, samt ytterligare en 6-procentig ägarandel i vindkraftsparken Tolvmanstegen. Företagsvärdet för dessa transaktioner tillsammans uppgick till 20 MUSD och tillför en uppskattad årlig elproduktion om 64 GWh och 22 MW installerad kapacitet. Majoriteten av den tillförda kapaciteten är belägen i prisområdena SE3 och SE4, med en mindre del belägen i prisområde SE1.

Transaktioner efter rapporteringsperiodens slut

I februari 2023 ingick bolaget en överenskommelse om att förvärva ytterligare en 15-procentig ägarandel i vindkraftsparken Långås, vilket ökar bolagets ägarandel till 32,5 procent. Företagsvärdet för transaktionen uppgick till 0,9 MUSD och tillför en uppskattad årlig elproduktion om 3 GWh och 1,2 MW installerad kapacitet i prisområde SE4.

I februari 2023 ingick bolaget avtal för ytterligare expansion i Europa som fokuserar på egenutvecklade och förvärvade projekt i Finland, Frankrike och Tyskland.

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. Orrön Energy äger och driver förnybara energitillgångar på ett säkert och ansvarsfullt sätt, med ett långsiktigt perspektiv i syfte att vara till gagn för alla bolagets intressenter.

Klimatförändringar är en av vår tids största utmaningar och världen behöver ställa om till energikällor med lägre koldioxidutsläpp, såsom förnybar energi, om vi ska 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 ekonomiskt överkomlig och 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 antikorrupktion.

Orrön Energy utvecklar projekt för att värna 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 fåglar 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 Orrön Energy har sina tillgångar. Miljöaspekter och samhällsengagemang är viktiga faktorer som tas i beaktan under tillgångarnas hela operativa livslängd.

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 fjärde kvartalet inträffade ingen incident som påverkade säkerheten eller hade väsentlig inverkan på miljön.

Operativ översikt

Avvecklad verksamhet

Avvecklad verksamhet utgörs av bolagets tidigare prospekterings- och produktionsverksamhet inom olja och gas, vilken överfördes till Aker BP den 30 juni 2022 och därefter inte längre är en del av bolaget. Informationen som rapporteras nedan för innevarande år har inte ändrats jämfört med den som rapporterades i delårsrapporten för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2022.

Produktion

Produktionen uppgick till 176 tusen fat oljeekvivalenter per dag (Mboepd) fram till slutet av juni 2022, då prospekterings- och produktionsverksamheten inom olja och gas överfördes till Aker BP. Denna produktion uppnåddes främst på grund av utmärkta resultat från Johan Sverdrup och förändringar i tidsschemat för anläggningens planerade underhållsarbeten, vilket delvis jämnades ut av ett oplanerat driftstopp på Edvard Griegfältet, som därefter åter togs i drift i slutet av april 2022. Verksamhetskostnaderna, inklusive nettoredovisade tariffintäkter, uppgick till 4,20 USD per boe.

Innevarande år påverkades under de första sex månaderna, fram till att prospekterings- och produktionsverksamheten inom olja och gas överfördes till Aker BP, vilket visas i tabellen nedan.

Produktion I Mboepd	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Olja	163,2	–	177,4	180,7
Gas	12,9	–	12,9	14,1
Summa produktion	176,1	–	190,3	194,8

Produktion i Mboepd	l.a. ¹	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 1 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Johan Sverdrup	20%	103,1	–	106,3	106,6
Greater Edvard Grieg Area ²	65% - 80%	62,4	–	72,9	77,7
Ivar Aasen	1,385%	0,4	–	0,6	0,6
Alvheim Area	15% - 35%	10,2	–	10,5	9,9
Summa produktion	20%	176,1	–	190,3	194,8

¹ Licensandel (l.a.)

² Omfattar Edvard Grieg, Solveig och Rolvsnes förlängda brunntest

Johan Sverdrups första fas levererade cirka nio procent över prognos för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2022, då bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet inom olja och gas överfördes till Aker BP. Verksamhetskostnaderna var 2,48 USD per boe och koldioxidintensiteten var fortsatt låg med mindre än 0,1 kg CO₂ per boe.

Edvard Grieg levererade i den lägre delen av prognosintervallet på grund av ett oplanerat driftstopp i slutet av mars 2022, orsakat av ett strömavbrott som medfört skador på elsystemen i gasexportsystemet. Det oplanerade driftstoppet varade cirka en månad och produktionen återupptogs i början av det andra kvartalet. En tredje 4D-seismisk undersökning slutfördes under det andra kvartalet, med resultat i linje med förväntan. Verksamhetskostnaderna var 6,15 USD per boe.

Produktionen vid Solveigfältet och det förlängda brunntestet på Rolvsnes var nedstängda under större delen av andra kvartalet, i syftet att optimera produktionen från Edvard Grieganläggningen.

Produktionen från Alvheimområdet överträffade prognos, med en produktionseffektivitet om 98 procent. Verksamhetskostnaderna var 7,51 USD per boe.

Finansiell översikt

Koncernförändringar

I november 2022 ingick bolaget ett avtal om att förvärva Siral Förvaltning AB ("Siral") och Lilla Årås Vindpark AB ("Lilla Årås Vindpark"). Transaktionerna slutföres i december 2022 och de finansiella resultaten från dessa bolag har konsoliderats från den 1 december 2022.

Orrön Energy Holding AB, ett helägt dotterbolag till Orrön Energy AB (publ), genomförde under året ett uppköpserbjudande om att förvärva samtliga aktier i Slitevind AB (publ) ("Slitevind") för 125 kronor kontant per aktie. Uppköpserbjudandet accepterades av aktieägare som representerade 96,5 procent av samtliga aktier och röster i Slitevind. Ett tvångsinlösenförfarande har påkallats, i enlighet med aktiebolagslagen, för att förvärva de återstående aktierna och bolaget erhöll förhandstillträde till merparten av de återstående aktierna i början av 2023. Denna finansiella rapport inkluderar de finansiella resultaten från Slitevind från och med den 1 september 2022.

Sammanläggningen av bolagets tidigare prospekterings- och produktionsverksamhet inom olja och gas med Aker BP ("Transaktionen"), genomfördes som planerat den 30 juni 2022. Genom Transaktionen erhöll bolagets aktieägare kontantersättning om sammanlagt 2,2 miljarder USD, 271 908 589 aktier i Aker BP och bibehållit aktieäggande i Orrön Energy. Sammanläggningen genomfördes som en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt, där Aker BP absorberade Lundin Energy MergerCo AB (publ), som vid tidpunkten för sammanslagningens genomförande innehöll bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet. Kort före fusionen och Transaktionens slutförande delades aktierna i Lundin Energy MergerCo AB (publ) ut till bolagets aktieägare genom en så kallad Lex Asea-utdelning.

Prospekterings- och produktionsverksamheten redovisas som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning.

Kvarvarande verksamhet

Intäkter och resultat – Konsoliderat

Intäkter från elproduktion uppgick till 14,5 MUSD (– MUSD) för året, och inkluderar produktion från Slitevind från och med den 1 september 2022 och Siral samt Lilla Årås Vindpark från den 1 december 2022.

Administrationskostnader uppgick till 17,6 MUSD (19,4 MUSD) för året, varav 6,2 MUSD (11,6 MUSD) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen. Bolagets administrationskostnader reducerades efter försäljningen av olje- och gasverksamheten i juni 2022 för att anpassas till den mindre organisationen.

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till 11,5 MUSD (0,9 MUSD) för året och beskrivs i not 2. Detta avser främst Orrön Energys 50-procentiga andel i joint ventures, vilket innefattar MLK vindkraftspark och Leikanger vattenkraftverk. Dessa investeringar konsolideras genom kapitalandelsmetoden och resultatet från dessa bolag redovisas därmed på en rad i resultaträkningen. Resultatet från dessa bolag ökade jämfört med föregående år, vilket främst beror på att MLK vindkraftspark överlämnats för kommersiell drift. Leikanger vattenkraftverk redovisade en förlust om 0,6 MUSD (vinst om 0,1 MUSD) för kvartalet, vilket berodde på att en ytterligare uppskjuten skattekostnad redovisades under kvartalet.

Finansiella intäkter uppgick till 9,5 MUSD (2,6 MUSD) för året och beskrivs i not 3. En vinst om 6,2 MUSD (– MUSD) redovisades under övriga finansiella intäkter under året. Denna vinst hänför sig till omvärdering av historiska prissäkringskontrakt som ingåtts av förvärvade bolag och som har omräknats mellan förvärvsdagen och balansdagen. Dessa kontrakt finns på plats till och med det fjärde kvartalet 2023.

Finansiella kostnader uppgick till 9,7 MUSD (-0,2 MUSD) för året och beskrivs i not 4. Ett belopp om 7,2 MUSD (– MUSD) redovisades under övriga finansiella kostnader under året, varav 4,6 MUSD (– MUSD) avsåg en redovisningsmässig kostnad hänförlig till bolag som tidigare konsoliderats enligt kapitalandelsmetoden, och som blev dotterbolag vid slutet av året när koncernen erhöll kontroll. Det bokförda värdet av dessa bolag har omvärderats till verkligt värde och bolagen är från och med förvärvsdatumet fullt konsoliderade. Återstående belopp under övriga finansiella kostnader avser främst rådgivningsavgifter om 2,0 MUSD (– MUSD) hänförliga till transaktioner som genomförts under det tredje kvartalet 2022.

Uppskjutna skatteintäkter uppgick till 28,2 MUSD (– MUSD) och avsåg främst en uppskjuten skattefordran om 29,6 MUSD som redovisades under det andra kvartalet 2022, vilken är hänförlig till den del av outnyttjade skattemässiga underskott som förväntas kunna utnyttjas mot framtida vinster i Sverige.

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. Proportionella finansiella resultat representerar Orrön Energys proportionella andel av de bolag som koncernen äger till 50 procent eller mindre. I de konsoliderade finansiella rapporterna redovisas resultatet från dessa tillgångar, i enlighet med IFRS, på en rad i resultaträkningen som andel i resultat från intresseföretag och joint ventures. Den proportionella finansiella rapporteringen representerar även Orrön Energys proportionella andel av de bolag som är fullt konsoliderade, men i vilka koncernens äger mindre än 100 procent men mer än 50 procent. Proportionell finansiell rapportering överensstämmer med koncernens interna rapportering till ledningen som ligger till grund för analys och beslutsfattande.

Finansiell översikt

Proportionella resultat	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
MUSD		
Intäkter	42,2	15,3
Övriga intäkter	4,2	2,0
Verksamhetskostnader	-7,1	-3,0
Administrationskostnader ¹	-17,5	-4,6
EBITDA	21,8	9,7
Avskrivningar	-6,3	-3,2
Rörelseresultat (EBIT)	15,5	6,5

¹Inkluderar juridiska och övriga kostnader om 6,2 MUSD hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen och en ej kassaflödespåverkande post om 1,3 MUSD som avser kostnader för incitamentsprogram för året.

Proportionella intäkter uppgick till 42,2 MUSD för året och 15,3 MUSD för kvartalet. Koncernens intäkter för året inkluderar Leikanger vattenkraftverk, MLK vindkraftspark som varit i drift sedan den 31 mars 2022 och fyra månaders elproduktion från Slitevindportföljen.

EBITDA uppgick till 9,7 MUSD för kvartalet, vilket påverkades av en dubblerad elproduktion ett realiserat elpris som halverats jämfört med föregående kvartal. Ökade verksamhets- och administrationskostnader till följd av förvärv hade en negativ påverkan på EBITDA under kvartalet. Kostnadsökningarna var förväntade och återspeglas i bolagets prognos. En ersättning som betalats ut på grund av att drifttillgängligheten på MLK understigit garanterade nivåer påverkade också EBITDA under kvartalet.

Proportionella verksamhetskostnader hänförliga till operativa tillgångar uppgick till 7,1 MUSD för året och 3,0 MUSD för kvartalet. Verksamhetskostnaderna för kvartalet var lägre än förväntat, vilket främst beror på att elproduktion var lägre än väntat och att vissa kostnader omklassificerats till följd av förvärvet av Slitevind.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 13,7 och 20,6 procent för merparten av verksamheten, med undantag för Norge. Till följd av en ändrad beskattning av vattenkraft som nyligen infördes i Norge, är Leikanger vattenkraftverk föremål för en skattesats om 67 procent från den 1 januari 2022. Den ändrade beskattningen består av en ökad energiskatt ("grunnrenteskatt") om åtta procentenheter, med retroaktiv effekt från den 1 januari 2022, och tillkommande avgifter om 23 procentenheter av realiserade elpriser som överstiger 700 NOK per MWh (cirka 70 EUR per MWh), med effekt från den 28 september 2022.

Kassaflöde och investeringar – Konsoliderat

Kassaflöde

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 7,5 MUSD (-17,7 MUSD) för den kvarvarande verksamheten för året och till 13,7 MUSD (-5,2 MUSD) för kvartalet. Det positiva kassaflödet från den löpande verksamheten under kvartalet innefattar en hel tremånadersperiod med produktion från Slitevind, som har konsoliderats sedan den 1 september 2022, och utdelning från ett joint venture som utbetalats.

Förändringar i rörelsekapital enligt koncernens kassaflödesanalys, inkluderar både kvarvarande och avvecklad verksamhet och uppgick till -327,5 MUSD (-229,2 MUSD) för året. Förändringar i rörelsekapital under kvartalet uppgick till -10,7 MUSD (-143,0 MUSD), och avsåg främst kortfristiga skulder hänförliga till den avvecklade verksamheten som betalades under kvartalet.

Investeringar

Kassaflöde från investeringar för den kvarvarande verksamheten uppgick till -162,6 MUSD (-71,7 MUSD) och avsåg främst förvärvet av Slitevind under det tredje kvartalet 2022 och investeringar i förnybara tillgångar.

Finansiering och likviditet - Konsoliderat

Likvida medel uppgick till 28,7 MUSD (130,0 MUSD).

Räntebärande lån och skulder uppgick till 30,8 MUSD (- MUSD) och bestod av långfristiga lån som tagits upp av ett dotterbolag.

Övriga finansiella skulder uppgick till 29,7 MUSD (- MUSD) och avsåg främst den revolverande kreditfaciliteten om 100 MEUR med tolv månaders löptid som ingicks med Skandinaviska Enskilda Banken den 31 augusti 2022. Faciliteten kommer att nyttjas som ett bryggglån och bolaget avser att återfinansiera faciliteten under den första halvan av 2023. Vid slutet av året hade bolaget nyttjat ett belopp om 22,9 MUSD från den revolverande kreditfaciliteten och har ett ytterligare kortfristigt lån med mindre än 12 månaders löptid om 6,5 MUSD som ingåtts av ett dotterbolag.

Händelser efter balansdagens utgång

Inga väsentliga händelser har inträffat efter rapporteringsperiodens slut.

Övrig information

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet från den 1 juli 2022 är att investera i och förvalta verksamhet inom förnybar energi. Detta är en förändring jämfört med bolagets tidigare fokusområde, som främst var inom olje- och gasindustrin.

Moderbolagets resultat för året uppgick till -590,4 MSEK (vinst om 12 956,5 MSEK), och påverkades främst av kostnader hänförliga till Transaktionen och en uppskjuten skattefordran om 306,0 MSEK som redovisades under det andra kvartalet.

Uppskjutna skattefordringar om 306,0 MSEK avser skattemässiga underskottsavdrag som förväntas nyttjas mot framtida beskattningsbara vinster i Sverige. Jämförelseåret inkluderade finansiella intäkter om 13 130,2 MSEK till följd av utdelningar som erhöles från ett dotterbolag. I resultatet för året ingick administrationskostnader om 200,0 MSEK (240,7 MSEK), varav 63,2 MSEK (99,2 MSEK) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen.

Eventualförpliktelser

I november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot bolagets tidigare styrelseordförande Ian H. Lundin och tidigare styrelseledamot och vd Alex Schneider avseende tidigare verksamhet i Sudan från 1999 till 2003. Åtalet innefattar även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3,0 MSEK och förverkande av ekonomiska fördelar motsvarande 1 391,8 MSEK, vilket enligt Åklagarmyndigheten motsvarar värdet av den vinst om 720,1 MSEK som bolaget gjorde vid försäljningen av verksamheten 2003. En företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom. Rättegången i Stockholms tingsrätt planeras att starta den 5 september 2023. 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. 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, håller bolaget IPC skadelöst för vissa rättsprocesser relaterade till perioden före avknoppningen avseende indonesisk mark- och fastighetsskatt som fastställts för räkenskapsåren 2012 och 2013. Bolaget anser inte att det är troligt att det kommer att leda till ansvarsutkrävande och någon avsättning i redovisningen har därför inte gjorts.

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

Aktiedata

Aktiekapital

Bolagets registrerade aktiekapital uppgick till 3 478 713 SEK, vilket motsvarar 285 924 614 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK (avrundat). Under det andra kvartalet 2022 sålde bolaget samtliga egna aktier, uppgående till sammanlagt 1 356 436 aktier.

Utdelning

Årsstämman som hölls den 31 mars 2022 i Stockholm, beslutade att godkänna en kontantutdelning för 2021 om 2,25 USD per aktie, att utbetalas genom kvartalsvisa delbetalningar om 0,5625 USD per aktie. Den enda kvartalsvisa utdelningen som utbetalades genomfördes den 7 april 2022, vilken omvandlades till ett belopp om 5,30 SEK baserat på Riksbankens valutakurs för USD till SEK fyra arbetsdagar före avstämningsdagen (avrundat till närmaste hela 0,01 SEK per aktie). Sammanlagt uppgick den utbetalda utdelningen till 160 MUSD, eller 1 508 MSEK.

Styrelsen kommer att föreslå till årsstämman att ingen utdelning ska ske till aktieägare för räkenskapsåret 2022.

Sammanslagningen med Aker BP genomfördes som en gränsöverskridande fusion i enlighet med svensk och norsk rätt, enligt vilken Aker BP absorberade Lundin Energy MergerCo AB (publ) som innehöll bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet. Aktierna i Lundin Energy MergerCo AB (publ) har delats ut till aktieägarna genom en så kallad Lex Asea-utdelning. Fusionsvederlaget som utbetalades till de (nya) aktieägarna i Lundin Energy MergerCo AB (publ) bestod av en kombination av kontantvederlag och aktier i Aker BP. Årsstämman som hölls den 31 mars 2022 godkände den så kallade Lex Asea-utdelningen, där en aktie i bolaget berättigade aktieägare till en aktie i Lundin Energy MergerCo AB (publ).

Övrig information

Ersättningar

Den extra bolagsstämman som hölls den 16 juni 2022, beslutade att ändra bolagets ersättningspolicy för bolagsledningen, villkorad av Transaktionens slutförande. Nuvarande ersättningspolicy och information om de långsiktiga incitaments-programmen ("LTIP") finns tillgängliga på www.orrn.com. Den tidigare ersättningspolicyn finns tillgänglig i bolagets årsredovisning för 2021, ersättningsrapporten och material som tillhandahållits aktieägare inför 2022 års årsstämma, även dessa finns tillgängliga på www.orrn.com.

Den extra bolagsstämman som hölls den 16 juni 2022 beslutade att inrätta ett långsiktigt aktierelatert incitamentsprogram för anställda ("Medarbetar-LTIP 2022") i form av ett aktieoptionsprogram och totalt 7 985 000 optioner har tilldelats. Den extra bolagsstämman beslutade även att inrätta ett LTIP av engångskaraktär för styrelseledamöter ("Styrelse LTIP 2022"), i form av ett aktieoptionsprogram och totalt 1 005 000 optioner har tilldelats under denna plan.

För att säkerställa leveransen av aktier till deltagarna och täcka uppkomna kostnader (inklusive skatter och sociala avgifter) vid inlösen av optionerna under Medarbetar-LTIP 2022, har bolaget emitterat 8 560 000 teckningsoptioner vilket registrerades den 5 juli 2022. 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.

Valutakurser

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna har följande valutakurser använts:

	31 dec 2022		31 dec 2021	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 USD motsvarar EUR	0,9489	0,9376	0,8450	0,8829
1 USD motsvarar SEK	10,1113	10,4273	8,5765	9,0502
1 USD motsvarar NOK	9,6137	9,8573	8,5904	8,8194

Avvecklad verksamhet

Den avvecklade verksamheten avser bolagets tidigare prospekterings- och produktionsverksamhet som överfördes till Aker BP den 30 juni 2022, efter vilket den avvecklade verksamheten inte längre utgör en del av bolaget. De belopp som framgår nedan för det innevarande året är oförändrade jämfört med de som rapporterades i rapporten för sexmånadersperioden.

Resultat

Resultatet för året uppgick till 13 476,1 MUSD (509,9 MUSD), motsvarande ett resultat per aktie om 47,21 USD (1,80 USD). Resultatet påverkades positivt av vinsten på utdelningen av prospekterings- och produktions-verksamheten som uppgick till 12 944,2 MUSD.

Intäkter och övriga intäkter

Intäkter och övriga intäkter uppgick till 3 650,5 MUSD (5 484,7 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP och utgjordes av försäljning av olja och gas och övriga intäkter.

Försäljning av olja och gas uppgick till 3 643,4 MUSD (5 452,9 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP. Det genomsnittspris som bolaget erhöll per fat oljeekvivalenter (boe) från den egna produktionen uppgick till 110,09 USD (71,01 USD) som framgår av följande tabell. Det genomsnittliga priset för Brent-olja uppgick till 107,98 USD (70,91 USD) per fat för året som inkluderade det genomsnittspris som erhöles under sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP.

Övrig information

Försäljning av olja och gas från egen produktion för året omfattar nedanstående tabell. Det innevarande året inkluderade sex månaders försäljning fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP.

Försäljning från egen produktion Genomsnittspris per boe i USD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Försäljning olja				
- Kvantitet i Mboe	29 675,5	–	65 381,1	16 536,5
- Genomsnittspris per bbl	108,45	–	69,36	76,98
Försäljning gas och NGL				
- Kvantitet i Mboe	3 418,7	–	6 281,8	1 797,8
- Genomsnittspris per boe	124,34	–	88,10	150,23
Summa försäljning				
- Kvantitet i Mboe	33 094,2	–	71 662,9	18 334,3
- Genomsnittspris per boe	110,09	–	71,01	84,16

Tabellen ovan exkluderar oljeintäkter från tredje part.

Ingen försäljning av olja från tredje part genomfördes under året. Intäkter från försäljning av olja och gas redovisades när kunden erhöll kontroll över de sålda produkterna.

Övriga intäkter uppgick till 7,1 MUSD (31,8 MUSD) för året och inkluderade tariffintäkter om 5,9 MUSD (21,6 MUSD), hänförliga till tariffer som betalats av Ivar Aasen till Edvard Grieg.

Produktionskostnader

Produktionskostnader, inklusive förändringar i under- och överuttagspositioner och förändringar i lager uppgick till 149,7 MUSD (265,4 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP.

Den totala produktionskostnaden per boe framgår av nedanstående tabell. Det innevarande året innefattar sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP.

Produktionskostnader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Utvinningskostnader				
- i MUSD	101,1	–	167,5	51,5
- i USD per boe	3,17	–	2,41	2,88
Tariff- och transportkostnader				
- i MUSD	38,7	–	71,9	20,9
- i USD per boe	1,22	–	1,03	1,16
Verksamhetskostnader				
- i MUSD	139,8	–	239,4	72,4
- i USD per boe ¹	4,39	–	3,44	4,04
Förändring i under- och överuttagsposition				
- i MUSD	6,6	–	7,9	3,6
- i USD per boe	0,21	–	0,11	0,20
Förändringar i lager				
- i MUSD	-0,6	–	11,5	0,3
- i USD per boe	-0,02	–	0,17	0,02
Övrigt				
- i MUSD	3,9	–	6,5	1,6
- i USD per boe	0,12	–	0,09	0,09
Produktionskostnader				
- i MUSD	149,7	–	265,4	78,0
- i USD per boe	4,70	–	3,81	4,35

Not: USD per boe beräknas som kostnaden dividerat med producerad volym för perioden.

¹Beloppen i ovanstående tabell exkluderar nettoredovisning av tariffintäkter. Bolagets verksamhetskostnader för året 2022 om 4,39 USD (3,44 USD) per boe minskar till 4,20 USD (3,14 USD) per boe när tariffintäkterna nettoredovisas.

Utvinningskostnaderna uppgick till 101,1 MUSD (167,5 MUSD) för året, motsvarande 3,17 USD (2,41 USD) per boe, och till 97,1 MUSD (160,2 MUSD) motsvarande 3,05 USD (2,31 USD) per boe om verksamhetsrelaterade projekt exkluderas. Det innevarande året inkluderade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP. Ökningen jämfört med föregående år berodde främst på högre elpriser och miljöskatter.

Övrig information

Tariff- och transportkostnader uppgick till 38,7 MUSD (71,9 MUSD), motsvarande 1,22 USD (1,03 USD) per boe för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP. Ökningen per boe jämfört med föregående år berodde på ökning av vissa tariffer för olja och gas.

Sålda volymer kunde under en period avvika från producerade volymer beroende på permanenta skillnader och tidsskillnader. Tidsskillnader kunde uppkomma på grund av under- och överuttag, volymförändringar i lager, förvaring och rörledning. Förändringen i under- och överuttagsposition för året värderades till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till 6,6 MUSD (7,9 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP. Förändringen i under- och överuttag berodde på tidpunkten för uttagen i förhållande till produktionen. Lagerförändringar värderas också till produktionskostnad inklusive avskrivningar och uppgick till -0,6 MUSD (11,5 MUSD) och lagerförändringen under föregående år beror på att en lastning genomfördes i slutet av 2020 och såldes i början av 2021.

Sålda och producerade volymer framgår av nedanstående tabell. Det innevarande året inkluderade sex månaders volymer fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP.

Förändring i under- och överuttagsposition i Mboepd	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Produktionsvolymer	176,1	–	190,3	194,8
Lagerförändringar	–	–	1,7	–
Produktionsvolymer inklusive lagerförändringar	176,1	–	192,0	194,8
Försäljningsvolymer från egen produktion	182,8	–	196,3	199,3
Förändring i under- och överuttagsposition	-6,7	–	-4,3	-4,5

Övriga kostnader uppgick till 3,9 MUSD (6,5 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP, och hänfördes till driftstoppsförsäkringen.

Avskrivningar och återställningskostnader

Avskrivningar och återställningskostnader uppgick till – MUSD (703,0 MUSD) för året, vilket motsvarar en genomsnittlig kostnad om 10,12 USD per boe för föregående år. Som ett resultat av Transaktionen som meddelades den 21 december 2021 omklassificerades prospekterings- och produktionsverksamheten som tillgångar och skulder som innehas för värdeöverföring till ägare i koncernens balansräkning, vilket medför att bolaget i enlighet med IFRS 5 inte längre skriver av dessa tillgångar.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnader som redovisats i resultaträkningen uppgick till 24,4 MUSD (258,1 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP. Utgifter för prospektering och utvärdering aktiverades när de uppkom. När prospekterings- och utvärderingsborrningar inte var framgångsrika kostnadsfördes de aktiverade utgifterna direkt i resultaträkningen. Samtliga aktiverade prospekteringsutgifter omprövades regelbundet och kostnadsfördes när fakta och övriga omständigheter talade för att en prospektering- och utvärderingstillgångs bokförda värde översteg dess återvinningsvärde.

Försäljning av olja från tredje part

Försäljning av olja från tredje part uppgick till – MUSD (361,7 MUSD) för året och avsåg inköp av olja utanför koncernen.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till 8,1 MUSD (41,9 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter uppgick till 149,8 MUSD (3,8 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP. Reglering av räntesäkringskontrakt resulterade i en vinst om 148,3 MUSD (förlust om 122,0 MUSD) som redovisades för året till följd av den högre LIBOR-räntan, varav 53,4 MUSD var icke-kassaflödespåverkande.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader uppgick till 379,3 MUSD (473,0 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP. Valutakursförluster uppgick till 320,4 MUSD (216,3 MUSD) för året. Valutakursförändringar uppstod vid betalningstransaktioner i utländsk valuta samt vid omvärdering av rörelsekapital och lånebalanser till den på balansdagen gällande valutakursen, när dessa monetära tillgångar och skulder innehölls i andra valutor än koncernbolagens funktionella valutor. Bolaget påverkades av fluktuationer i valutakurser mellan US-dollar och andra valutor. För att möta denna valutakurs exponering avseende investeringar, bolagsskatt och särskild petroleumskatt hade bolaget ingått avtal om finansiella derivatinstrument under perioden fram till Transaktionens slutförande. Den realiserade valutakursvinsten på de förfallna valutasäkringsinstrumenten uppgick till 7,3 MUSD (22,9 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP.

Övrig information

US-dollar stärktes med åtta procent gentemot Euron under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2022, vilket resulterade i en valutakursförlust på det externa lån i US-dollar som tagits upp av ett dotterbolag med Euro som funktionell valuta, samt en valutakursförlust på ett koncerninternt lån, vilket även tagits av ett dotterbolag med Euro som funktionell valuta. Dessutom försvagades den norska kronan med fyra procent gentemot Euron under samma period, vilket resulterade i en valutakursförlust på en koncernintern lånebalans i norska kronor. Som ett resultat av den meddelade Transaktionen med Aker BP, bedöms en del av de utestående valutasäkringsinstrumenten, efter effektivitetstest, inte längre vara effektiva. Detta resulterade i att en till större delen ej kassaflödespåverkande post kostnadsfördes i resultaträkningen under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2022.

Räntekostnader uppgick till 26,4 MUSD (52,5 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP och avsåg den del av ränteutgifterna som redovisats över resultaträkningen. Ytterligare ränteutgifter om 11,4 MUSD (23,6 MUSD), vilket avsåg finansiering av utbyggnadsprojekt i Norge, aktiverades under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2022.

Avskrivningar av aktiverade finansieringsavgifter uppgick till 4,7 MUSD (35,5 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP och avsåg främst avgifter för upprättandet av den reservbaserade kreditfaciliteten och obligationslånen som skrivs av över nyttjandeperioden.

Engagemangavgifter för lånefaciliteter uppgick till 3,3 MUSD (7,2 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP och avsåg avgifter för ej utnyttjade lånebelopp från den revolverande kreditfaciliteten.

Skatt

Aktuella skattekostnader uppgick till 2 342,4 MUSD (2 562,8 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP och avsåg både bolagsskatt och särskild petroleumskatt. Den skatt som betalades i Norge under året uppgick till 1 477,6 MUSD (1 387,3 MUSD).

Uppskjutna skattekostnader uppgick till 364,5 MUSD (329,7 MUSD) för året som innefattade sex månader fram till dess att prospekterings- och produktionsverksamheten överfördes till Aker BP och uppkom huvudsakligen på grund av skillnader mellan skattemässiga och bokföringsmässiga avskrivningar.

Styrelsens försäkran

Styrelsen och den verkställande direktören försäkrar att den finansiella rapporten för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2022 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, 15 februari 2023

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Daniel Fitzgerald
Vd och styrelseledamot

Aksel Azrac
Styrelseledamot

C. Ashley Heppenstall
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Koncernens resultaträkning

Belopp i MUSD	Not	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Intäkter		14,5	11,9	–	–
Verksamhetskostnader		-3,7	-3,2	–	–
Administrationskostnader		-17,6	-4,7	-19,4	-3,6
Avskrivningar		-3,7	-3,1	–	–
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	2	11,5	2,8	0,9	0,1
Rörelseresultat		1,0	3,7	-18,5	-3,5
Finansiella intäkter	3	9,5	5,7	2,6	2,2
Finansiella kostnader	4	-9,7	-7,6	-0,2	–
Finansiella poster		-0,2	-1,9	2,4	2,2
Resultat före skatt		0,8	1,8	-16,1	-1,3
Inkomstskatt	5	28,1	-1,2	–	–
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		28,9	0,6	-16,1	-1,3
Avvecklad verksamhet					
Periodens resultat – Prospekterings- och produktionsverksamhet	6	13 476,1	–	509,9	123,0
Periodens resultat		13 505,0	0,6	493,8	121,7
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		13 504,7	0,3	493,8	121,7
Innehav utan bestämmande inflytande		0,3	0,3	–	–
		13 505,0	0,6	493,8	121,7
Resultat per aktie – USD¹					
Från kvarvarande verksamhet		0,10	0,00	-0,06	-0,00
Från avvecklad verksamhet		47,21	–	1,80	0,43
Resultat per aktie efter utspädning – USD¹					
Från kvarvarande verksamhet		0,10	0,00	-0,06	-0,00
Från avvecklad verksamhet		47,03	–	1,79	0,43

¹ Baserat på nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över totalresultat

Belopp i MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Periodens resultat	13 505,0	0,6	493,8	121,7
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:				
Valutaomräkningsdifferens	389,2	29,5	181,2	64,1
Kassaflödessäkring	17,8	–	183,5	85,0
Övrigt totalresultat efter skatt	407,0	29,5	858,5	270,8
Totalresultat	13 912,0	30,1	858,5	270,8
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	13 911,7	29,8	858,5	270,8
Innehav utan bestämmande inflytande	0,3	0,3	–	–
	13 912,0	30,1	858,5	270,8

Koncernens balansräkning

Belopp i MUSD	Not	31 december 2022	31 december 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar		251,5	31,5
Andelar i intresseföretag och joint ventures		54,9	108,7
Uppskjutna skattefordringar		29,3	–
Övriga finansiella anläggningstillgångar	10	103,3	35,2
		439,1	175,4
Omsättningstillgångar			
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare		–	7 468,2
Övriga omsättningstillgångar		9,6	0,1
Kundfordringar	10	0,3	–
Övriga finansiella omsättningstillgångar	10	2,7	133,9
Likvida medel	10	28,7	130,0
		41,3	7 732,2
SUMMA TILLGÅNGAR		480,4	7 907,6
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		383,6	-1 419,3
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	10	30,8	–
Uppskjuten skatteskuld		18,0	–
Avsättningar		1,2	–
		50,0	–
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	10	13,9	4,3
Kortfristiga skatteskulder		0,5	–
Avsättningar		2,7	–
Utdelningar	10	–	128,6
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare		–	9 194,0
Övriga kortfristiga finansiella skulder	10	29,7	–
		46,8	9 326,9
SUMMA SKULDER		96,8	9 326,9
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		480,4	7 907,6

Koncernens kassaflödesanalys

Belopp i MUSD	Not	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		28,9	0,6	-16,1	-1,3
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		13 476,1	–	509,9	123,0
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	11	-9 981,1	4,0	4 240,9	1 299,3
Erhållen ränta		1,1	-0,9	1,2	0,4
Betald ränta		-34,7	0,1	-50,9	-10,1
Erhållen/betald skatt		-1 477,8	–	-1 397,8	-710,2
Erhållen utdelning		12,9	5,1	–	–
Förändringar i rörelsekapital		-327,5	-10,7	-229,2	-143,0
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten		1 697,9	-1,8	3 058,0	558,1
- varav kvarvarande verksamhet		7,5	13,7	-17,7	-5,2
- varav avvecklad verksamhet		1 690,4	-15,5	3 075,7	563,3
Kassaflöde från investeringar					
Investeringar i olje- och gastillgångar		-292,3	–	-1 319,5	-529,3
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹		-56,0	-6,5	-77,3	-2,4
Förvärv av dotterbolag, efter avdrag likvida medel		-108,1	-29,2	–	–
Investeringar i övriga anläggningstillgångar		-0,8	–	-4,1	-3,1
Betalda återställningskostnader		-1,4	–	-11,6	-0,7
Summa kassaflöde från investeringar		-458,6	-35,7	-1 412,5	-535,5
- varav kvarvarande verksamhet		-162,6	-35,7	-71,7	-0,6
- varav avvecklad verksamhet		-296,0	–	-1 340,8	-534,9
Kassaflöde från finansiering					
Obligationslån		–	–	1 996,4	–
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet		-587,8	4,4	-2 794,0	-300,0
Amortering av leasingeskuldens kapitalbelopp		-12,1	–	-26,6	-9,2
Betalda finansieringsavgifter		–	–	-21,3	–
Försäljning av egna aktier		56,3	–	–	–
Betalda utdelningar		-288,1	–	-455,0	-128,0
Summa kassaflöde från finansiering		-831,7	4,4	-1 300,5	-437,2
- varav kvarvarande verksamhet		-275,9	4,4	-455,0	-128,0
- varav avvecklad verksamhet		-555,8	–	-845,5	-309,2
Förändring av likvida medel		407,7	-33,1	345,0	-414,6
Likvida medel vid periodens början		452,1	62,5	82,5	853,1
Valutakursdifferenser i likvida medel		69,8	-0,7	24,6	13,6
Förändring i konsolidering – prospekterings- och produktionsverksamheten		-900,9	–	–	–
Likvida medel vid periodens slut		28,7	28,7	452,1	452,1

¹Inkluderar kostnader hänförliga till förvärv av projekt för förnybar energi och finansiering av joint ventures

Förändringar i koncernens egna kapital

Hänförligt till moderbolagets aktieägare

Belopp i MUSD	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
1 januari 2021	0,5	-445,5	-1 324,1	-1 769,1	–	-1 769,1
Totalresultat						
Periodens resultat	–	–	493,8	493,8	–	493,8
Övrigt totalresultat	–	364,7	–	364,7	–	364,7
Summa totalresultat	–	364,7	493,8	858,5	–	858,5
Transaktioner med ägare						
Utdelningar	–	–	-511,8	-511,8	–	-511,8
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	6,4	–	6,4	–	6,4
Aktierelaterade ersättningar	–	-9,0	–	-9,0	–	-9,0
Värde av tjänster från anställda	–	–	5,7	5,7	–	5,7
Summa transaktioner med ägare	–	-2,6	-506,1	-508,7	–	-508,7
31 december 2021	0,5	-83,4	-1 336,4	-1 419,3	–	-1 419,3
Totalresultat						
Periodens resultat	–	–	13 505,0	13 505,0	–	13 505,0
Övrigt totalresultat	–	407,0	–	407,0	–	407,0
Summa totalresultat	–	407,0	13 505,0	13 912,0	–	13 912,0
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande i förvärvat dotterbolag	–	–	–	–	8,9	8,9
Utdelningar	–	–	-12 178,1	-12 178,1	–	-12 178,1
Försäljning av egna aktier	–	56,3	–	56,3	–	56,3
Värde av tjänster från anställda	–	–	3,8	3,8	–	3,8
Summa transaktioner med ägare	–	56,3	-12 174,3	-12 118,0	8,9	-12 109,1
31 december 2022	0,5	379,9	-5,7	374,7	8,9	383,6

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 1 – Redovisningsprinciper

Koncernens delårsrapport har upprättats i enlighet med International Accounting Standards (IAS) 34 och International Financial Reporting Standards (IFRS). Redovisningsprinciperna som tillämpats överensstämmer i alla avseenden med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2021.

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).

Svensk lagstiftning medger inte att moderbolagets resultat presenteras i annan valuta än svenska kronor eller Euro, varför moderbolagets finansiella rapporter presenteras endast i svenska kronor och inte i US-dollar. Koncernen kommer att byta redovisningsvaluta till Euro från den 1 januari 2023.

Not 2 – Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Metsälamminkangas Wind Oy (50%)	8,2	3,4	–	–
Leikanger Kraft AS (50%)	3,2	-0,6	0,9	0,1
Övriga	0,1	0,0	–	–
	11,5	2,8	0,9	0,1

Not 3 – Finansiella intäkter MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Valutakursvinst	–	–	0,2	0,1
Ränteintäkter	2,7	1,2	1,0	0,7
Övriga	6,8	4,5	1,4	1,4
	9,5	5,7	2,6	2,2

Not 4 – Finansiella kostnader MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Valutakursförlust	1,7	2,4	–	–
Räntekostnad	0,8	0,6	–	–
Övriga	7,2	4,6	0,2	–
	9,7	7,6	0,2	–

Not 5 – Inkomstskatt MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Aktuell skatt	-0,1	-0,1	–	–
Uppskjuten skatt	28,2	-1,1	–	–
	28,1	-1,2	–	–

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 6 – Avecklad verksamhet – Prospekterings- och produktionsverksamhet

Den 21 december 2021 meddelades att bolaget ingått ett avtal med Aker BP, enligt vilket Aker BP skulle absorbera prospekterings- och produktionsverksamheten genom en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt. Innan fusionen slutfördes skulle aktierna i bolaget som innehar bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet att delas ut till bolagets aktieägare, vilket skedde den 29 juni 2022. Resultatet från prospekterings- och produktionsverksamheten redovisas fram till den 29 juni 2022 och redovisas som avvecklad verksamhet.

Resultat från den avvecklade verksamheten framgår nedan:

Belopp i MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Intäkter och övriga intäkter				
Intäkter	3 643,4	–	5 452,9	1 615,8
Övriga intäkter	7,1	–	31,8	6,0
	3 650,5	–	5 484,7	1 621,8
Rörelsekostnader				
Produktionskostnader	-149,7	–	-265,4	-78,0
Avskrivningar och återställningskostnader	–	–	-703,0	-171,8
Prospekteringskostnader	-24,4	–	-258,1	-20,2
Inköp av olja från tredje part	–	–	-361,7	-72,5
Bruttoresultat	3 476,4	–	3 896,5	1 279,3
Administrationskostnader och avskrivningar av övriga materiella anläggningstillgångar	-8,1	–	-22,5	-7,3
Rörelseresultat	3 468,3	–	3 874,0	1 272,0
Finansiella poster				
Finansiella intäkter	149,8	–	1,2	0,4
Finansiella kostnader	-379,3	–	-472,8	-186,7
	-229,5	–	-471,6	-186,3
Resultat före skatt	3 238,8	–	3 402,4	1 085,7
Inkomstskatt	-2 706,9	–	-2 892,5	-962,7
	531,9	–	509,9	123,0
Vinst på utdelning av prospekterings- och produktionsverksamheten	12 944,2	–	–	–
Periodens resultat från avvecklad verksamhet	13 476,1	–	509,9	123,0

Vinst på utdelning av prospekterings- och produktionsverksamheten beskrivs i nedanstående tabell:

Vinst på utdelning av prospekterings- och produktionsverksamheten MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader
Kontantersättning	2 220,0
Aktier	
Antal utställda aktier: 285 924 614	
Andel av aktier i Aker BP: 0,95098	
Antal aktier i Aker BP: 271 908 589	
Stängningskurs i Aker BP den 28 juni: NOK 352,70	
Valutakurs NOK/USD slutet av dagen den 29 juni: 9,7879	9 798,0
Utdelning till verkligt värde	12 018,0
Värdering utdelning;	12 018,0
Negativt bokfört värde prospekterings- och produktionsverksamheten;	984,5
Uppkomna kostnader under 2022	-58,3
Vinst på utdelning av prospekterings- och produktionsverksamheten vid slutet av december 2022	12 944,2

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 7 – 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 det andra kvartalet 2021 ingick koncernen ett sponsoravtal med Team Tilt SA. Sponsoravtalet löper över tre år med en årlig betalning om mellan 2,6 MUSD och 3,5 MUSD, den första betalningen gjordes under det fjärde kvartalet 2021. Aker BP tog över avtalet som en del av slutförandet av Transaktionen, och sponsoravtalet är inte längre del av kvarvarande verksamhet. Majoritetsägare i Team Tilt SA är Sebastien Schneiter, en internationellt erkänd seglare som representerat Schweiz i europeiska, världs- och olympiska mästerskap. Sebastien Schneiter är en nära familjemedlem till bolagets tidigare styrelseledamot och vd Alex Schneiter.

Not 8 – 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 avseende finansiella, operativa och strategiska risker för den avvecklade verksamheten beskrivs i årsredovisningen för 2021 på sidorna 16–18. Vissa risker och osäkerhetsfaktorer som bolaget står inför har förändrats efter omvandlingen till ett renodlat bolag inom förnybar energi. Detta avser främst operativa risker som är betydligt färre inom verksamheten för förnybar energi jämfört med bolagets tidigare prospekterings- och produktionsverksamhet. Finansiella risker är i stor utsträckning oförändrade mot de som presenterades för den avvecklade verksamheten i årsredovisningen för 2021, då bolaget fortsätter att vara exponerat för förändringar i energipriser, räntor och valutakurser.

Finansiella risker och information om Orrön Energys riskhantering, inklusive risker hänförliga till likviditet, kredit och marknadsförhållanden framgår i not 22 i koncernens årsredovisning för 2021. Även om bolaget omvandlats till ett bolag med renodlat fokus på förnybar energi, är den finansiella riskhanteringen i stort sett densamma.

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 9 – Rörelseförvärv

Siral

Orrön Energy har förvärvat 100 procent av det utestående aktiekapitalet i Siral Förvaltning AB under året och erhöll kontroll över bolaget den 1 december 2022. Detta förvärv tillför en förväntad årlig elproduktion om 44 GWh, och 15 MW installerad kapacitet, varav 90 procent i prisområde SE3 och SE4. Köpeskillingen uppgick till 8,9 MUSD och motsvarade 7 385 aktier. Värderingen till verkligt värde resulterade i ett övervärde om 4,8 MUSD vilket har allokaterats till materiella anläggningstillgångar. Allokeringen av köpeskillingen är preliminär. Beloppen har omräknats från SEK till USD till balansdagens kurs den 30 november 2022.

Slitevind

Orrön Energy har förvärvat 96,5 procent av det utestående aktiekapitalet i Slitevind AB (publ) under året och erhöll kontroll över bolaget den 31 augusti 2022. Bolaget erhöll förhandstillträde till merparten av de återstående aktierna i början av 2023.

Detaljer om köpeskillingen, och nettotillgångarna som förvärvats beskrivs nedan:

Köpeskillning MUSD	% av aktier	Pris per aktie		Värde
		SEK	Antal aktier	MUSD
Steg 1 – Ägarandel 31 augusti 2022	91,0%	125	6 476 654	75,8
Steg 2 – Ägarandel 13 september 2022	5,5%	125	388 694	4,5
Steg 3 – Tvångsinlösenförfarande ¹	3,5%	125	249 102	2,9
	100,0%		7 114 450	83,3

¹Föremål för formell process med tvångsinlösenförfarande

Noter till koncernens finansiella rapporter

Tillgångar och skulder som redovisas med anledning av förvärvet beskrivs nedan:

Tillgångar och skulder ¹	Verkligt värde ² MUSD
Anläggningstillgångar	
Materiella anläggningstillgångar	144,1
Andelar i intresseföretag och joint ventures	10,6
Övriga finansiella anläggningstillgångar	0,7
	155,4
Omsättningstillgångar	
Övriga omsättningstillgångar	1,8
Kundfordringar	0,4
Uppskjutna skattefordringar	1,6
Övriga finansiella omsättningstillgångar	0,6
Likvida medel	1,4
	5,8
Långfristiga skulder	
Långfristiga räntebärande lån och skulder	-43,0
Uppskjuten skatteskuld	-15,9
Avsättningar	-0,7
	-59,6
Kortfristiga skulder	
Leverantörsskulder och andra skulder	-1,2
Övriga kortfristiga finansiella skulder	-12,4
	-13,6
Identifierbara tillgångar som förvärvats	88,0
Minus innehav utan bestämmande inflytande	-4,7
Förvärvade nettotillgångar	83,3

¹Preliminära

²Omräknat från SEK till USD till balansdagens kurs den 31 augusti 2022.

Förvärvade fordringar

Det verkliga värdet av de förvärvade fordringarna uppgick till 0,4 MUSD, vilket motsvarar det bokförda värdet.

Intäkter och resultat

Den förvärvade verksamheten kommer att bidra betydande till koncernens resultat och representerar merparten av koncernens intäkter vid slutet av 2022.

Köpeskilling – Utgående kassaflöde

Kassaflöde för förvärvet, efter avdrag för likvida medel

MUSD

Köpeskilling	80,3
Minus förvärvade likvida medel	-1,4
Nettoutflöde av likvida medel – Investeringsverksamheten	78,9

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 10 – Finansiella instrument

Koncernen har följande finansiella instrument:

MUSD	Nivå	31 december 2022	31 december 2021
Finansiella tillgångar			
Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde			
Övriga finansiella anläggningstillgångar		103,3	35,2
Kundfordringar ¹		0,3	–
Övriga finansiella omsättningstillgångar		2,7	133,7
Likvida medel		28,7	130,0
		135,0	298,9
Finansiella skulder			
Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde			
Långfristiga räntebärande lån och skulder		30,8	–
Leverantörsskulder och andra skulder		13,9	4,2
Övriga kortfristiga finansiella skulder		29,7	–
Utdelningar		–	128,6
		74,4	132,8
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Derivatinstrument	2	0,3	–
		0,3	–

¹Verkligt värde av kundfordringar och övriga fordringar är en uppskattning som bedöms vara jämförbart med det bokförda värdet.

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 observerbar marknadsdata

Not 11 - Kompletterande information till kassaflödesanalysen

Koncernens kassaflödesanalys är framtagen enligt indirekt metod.

Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet Belopp i MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022	1 okt 2022- 31 dec 2022	1 jan 2021- 31 dec 2021	1 okt 2021- 31 dec 2021
	12 månader	3 månader	12 månader	3 månader
Vinst på utdelning av prospekterings- och produktions- verksamheten	-13 001,3	–	–	–
Prospekteringskostnader	24,4	–	258,1	20,2
Avskrivningar och nedskrivningar	3,7	3,1	703,2	166,7
Aktuell skatt	2 342,3	-0,1	2 562,8	880,1
Uppskjuten skatt	336,4	1,1	329,7	82,6
Långsiktiga incitamentsprogram	10,8	0,4	6,1	3,8
Valutakursvinster/förluster	328,9	2,4	186,4	58,2
Ränteintäkter	-2,7	-1,2	–	–
Räntekostnader	27,2	0,6	52,0	17,0
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	4,7	–	35,5	18,2
Icke-effektiva räntesäkringskontrakt	-60,3	-4,7	68,9	41,7
Övriga	4,8	2,4	38,2	10,8
	-9 981,1	4,0	4 240,9	1 299,3

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i MSEK	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Intäkter	13,4	2,7	20,4	9,8
Administrationskostnader	-200,0	-42,4	-240,7	-59,1
Rörelseresultat	-186,6	-39,7	-220,3	-49,3
Finansiella poster				
Finansiella intäkter	10,9	-12,2	13 310,2	8 843,0
Finansiella kostnader	-720,5	0,6	-133,4	-133,1
	-709,8	-11,6	13 176,8	8 709,9
Resultat före skatt	-896,4	-51,3	12 956,5	8 660,6
Inkomstskatt	306,0	–	–	–
Periodens resultat	-590,4	-51,3	12 956,5	8 660,6

Moderbolagets rapport över totalresultat

Belopp i MSEK	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Periodens resultat	-590,4	-51,3	12 956,5	8 660,6
Övrigt totalresultat	–	–	–	–
Totalresultat	-590,4	-51,3	12 956,5	8 660,6
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-590,4	-51,3	12 956,5	8 660,6

Moderbolagets balansräkning

Belopp i MSEK	31 december 2022	31 december 2021
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Aktier i dotterbolag	3 780,8	55 118,9
Övriga materiella anläggningstillgångar	0,3	0,4
Uppskjutna skattefordringar	306,0	–
	4 087,1	55 119,3
Omsättningstillgångar		
Fordringar	17,8	9 813,9
Likvida medel	24,6	44,3
	42,4	9 858,2
SUMMA TILLGÅNGAR	4 129,5	64 977,5
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	4 078,0	63 625,5
Långfristiga skulder		
Avsättningar	1,3	1,6
	1,3	1,6
Kortfristiga skulder		
Utdelningar	–	1 163,9
Övriga skulder	50,2	186,5
	50,2	1 350,4
SUMMA SKULDER	51,5	1 352,0
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	4 129,5	64 977,5

Moderbolagets kassaflödesanalys

Belopp i MSEK	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Periodens resultat	-590,4	-51,3	12 956,5	8 660,6
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	-312,6	13,9	-9 772,0	-7 540,2
Förändringar i rörelsekapital	2 989,7	-104,4	674,0	2,9
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	2 086,7	-141,8	3 858,5	1 123,3
Kassaflöde från investeringar				
Investeringar i dotterbolag	-0,5	–	–	–
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	–	–	-0,1	-0,1
Summa kassaflöde från investeringar	-0,5	–	-0,1	-0,1
Kassaflöde från finansiering				
Utbetalning av utdelningar	-2 672,1	–	-3 898,5	-1 117,5
Försäljning av egna aktier	583,8	–	–	–
Överlåtelse av egna aktier till anställda	–	–	56,2	–
Summa kassaflöde från finansiering	-2 088,3	–	-3 842,3	-1 117,5
Förändringar i likvida medel	-2,1	-141,8	16,1	5,7
Likvida medel vid periodens början	44,3	206,0	26,6	38,0
Valutakursdifferenser i likvida medel	-17,6	-39,6	1,6	0,6
Likvida medel vid periodens slut	24,6	24,6	44,3	44,3

Förändringar i moderbolagets egna kapital

Belopp i MSEK	Bundet eget kapital			Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	Summa	
1 januari 2021	3,5	861,3	6 542,8	50 540,2	-2 867,8	54 215,2	55 080,0
Överföring av utdelningar från föregående år	-	-	-	-2 867,8	2 867,8	-	-
Totalresultat	-	-	-	12 956,5	-	12 956,5	12 956,5
Transaktioner med ägare							
Utdelningar	-	-	-	-	-4 467,2	-4 467,2	-4 467,2
Överlåtelse av egna aktier till anställda	-	-	56,2	-	-	56,2	56,2
Summa transaktioner med ägare	-	-	56,2	-	-4 467,2	-4 411,0	-4 411,0
31 december 2021	3,5	861,3	6 599,0	60 628,9	-4 467,2	62 760,7	63 625,5
Överföring av utdelningar från föregående år	-	-	-	-4 467,2	4 467,2	-	-
Totalresultat	-	-	-	-590,4	-	-590,4	-590,4
Transaktioner med ägare							
Utdelningar	-	-	-	-	-59 542,8	-59 542,8	-59 542,8
Värde av tjänster från anställda	-	-	-	2,0	-	2,0	2,0
Försäljning av egna aktier	-	-	583,7	-	-	583,7	583,7
Summa transaktioner med ägare	-	-	583,7	2,0	-59 542,8	-58 957,1	-58 957,1
31 december 2022	3,5	861,3	7 182,7	55 573,3	-59 542,8	3 213,2	4 078,0

Finansiella nyckeltal

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

Utöver de konsoliderade finansiella rapporterna som presenteras i enlighet med IFRS tillhandahåller koncernen en proportionell finansiell rapportering som utgör en del av de alternativa resultatmått som koncernen presenterar. Proportionella finansiella resultat representerar Orrön Energys proportionella ägarandel av de enheter där koncernen äger en andel om 50 procent eller mindre. I de konsoliderade finansiella rapporterna konsolideras inte resultatet från dessa tillgångar i sin helhet utan de redovisas i stället i enlighet med IFRS på en rad i resultaträkningen, som andel i resultat från intresseföretag och joint ventures. Proportionella finansiella resultat representerar också Orrön Energys proportionella andel av de enheter som är konsoliderade fullt ut men, i vilka koncernen äger mindre än 100 procent och mer än 50 procent. Proportionell rapportering överensstämmer med koncernens interna rapportering till ledningen som ligger till grund för analys och beslutsfattande.

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

Finansiella data (Kvarvarande verksamhet) MU\$D	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Konsoliderade resultat				
Intäkter	14,5	11,9	–	–
EBITDA	4,7	6,8	-18,5	-3,5
Rörelseresultat (EBIT)	1,0	3,7	-18,5	-3,5
Resultat för perioden	28,9	0,6	-16,1	-1,3
Nettokassa (-)/Nettoskuld (+)	31,5	31,5	2 747,9	2 747,9
Proportionella resultat				
Elproduktion (GWh)	335	168	N/A ¹	N/A ¹
Intäkter	42,2	15,3	N/A ¹	N/A ¹
EBITDA	21,8	9,7	N/A ¹	N/A ¹
Rörelseresultat (EBIT)	15,5	6,5	N/A ¹	N/A ¹
Nettokassa (-)/Nettoskuld (+)	13,1	13,1	N/A ¹	N/A ¹
Genomsnittligt erhållet pris för elproduktion MWh (EUR)	120	88	N/A ¹	N/A ¹

¹Ej tillämpligt, proportionella resultat redovisas enbart från och med räkenskapsåret 2022

Finansiella nyckeltal

Nyckeltal per aktie (Kvarvarande verksamhet)	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
USD				
Resultat per aktie	0,10	0,00	-0,06	-0,00
Resultat per aktie efter full utspädning	0,10	0,00	-0,06	-0,00
EBITDA per aktie	0,00	0,00	-0,00	-0,00
EBITDA per aktie efter full utspädning	0,00	0,00	-0,00	-0,00
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	285 924 614	285 924 614
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	284 568 178	284 568 178
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	285 458 805	285 924 614	284 444 685	284 568 178
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter full utspädning	285 567 833	287 033 642	285 126 595	285 101 892
Börskurs				
Börskurs vid periodens slut i SEK	22,46	22,46	324,50	324,50
Börskurs vid periodens slut i USD ¹	2,15	2,15	35,86	35,86
Nyckeltal²				
Räntabilitet på eget kapital (%)	8	0	-6	0
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	0	0	-6	-1
Soliditet (%)	80	80	70	70

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

²Nyckeltal från den kvarvarande verksamheten för jämförelseperioden beräknas enbart utifrån eget kapital hänförligt till den kvarvarande verksamheten istället för eget kapital som presenteras i koncernens balansräkning och utan skuld hänförlig till kvarvarande verksamhet. Jämförelsetal inkluderar avvecklad verksamhet.

EBITDA – Konsoliderade resultat MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Rörelseresultat (EBIT)	1,0	3,7	-18,5	-3,5
Plus: avskrivningar	3,7	3,1	–	–
	4,7	6,8	-18,5	-3,5

Nettokassa/ Nettoskuld – Konsoliderade resultat MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader	1 jan 2021- 31 dec 2021 12 månader	1 okt 2021- 31 dec 2021 3 månader
Obligationslån	–	–	2 000,0	2 000,0
Långfristiga räntebärande lån och skulder	30,8	30,8	1 200,0	1 200,0
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	29,4	29,4	–	–
Minus: Likvida medel	-28,7	-28,7	-452,1	-452,1
	31,5	31,5	2 747,9	2 747,9

EBITDA – Proportionella resultat MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Rörelseresultat	15,5	6,5
Plus: avskrivningar	6,3	3,2
	21,8	9,7

Finansiella nyckeltal

Nettokassa / Nettoskuld – Proportionella resultat MUSD	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Nettokassa/Nettoskuld – Konsoliderade resultat	31,5	31,5
Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	-18,4	-18,4
Plus: Räntebärande lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	–	–
	13,1	13,1

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat

1 jan – 31 dec 2022 – 12 månader MUSD	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter	42,2	2,8	-30,5	14,5
Övriga intäkter	4,2	–	-4,2	–
Verksamhetskostnader	-7,1	-0,7	4,1	-3,7
Administrativa kostnader	-17,5	-0,1	–	-17,6
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	–	–	11,5	11,5
EBITDA	21,8	2,0	-19,1	4,7
Avskrivningar	-6,3	-0,1	2,7	-3,7
Rörelseresultat (EBIT)	15,5	1,9	-16,4	1,0
Finansiella poster	-1,4	-0,1	1,3	-0,2
Skatt	14,8	–	13,3	28,1
Resultat	28,9	1,8	-1,8	28,9

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

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

1 okt – 31 dec 2022 – 3 månader MUSD	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter	15,3	2,0	-5,4	11,9
Övriga intäkter	2,0	–	-2,0	–
Verksamhetskostnader	-3,0	-0,5	0,5	-3,2
Administrativa kostnader	-4,6	-0,1	–	-4,7
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	–	–	2,8	2,8
EBITDA	9,7	1,4	-4,3	6,8
Avskrivningar	-3,2	-0,2	0,3	-3,1
Rörelseresultat (EBIT)	6,5	1,2	-4,1	3,7
Finansiella poster	-2,2	0,6	-0,3	-1,9
Skatt	-3,7	–	2,5	-1,2
Resultat	0,6	1,8	-1,8	0,6

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 full 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 räntebärande lån från intresseföretag och joint ventures.

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

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

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

Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full 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
NOK	Norska kronor
SEK	Svenska kronor
USD	US dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MEUR	Miljoner EUR
MSEK	Miljoner SEK
MUSD	Miljoner USD
BUSD	Miljarder USD

Industrirelaterade förkortningar

GWh	Gigawattimmar
MWh	Megawattimmar

Finansiell information

Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO kommenterar rapporten för det fjärde kvartalet och helåret 2022.

Lyssna till Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO som kommenterar rapporten och den senaste tidens utveckling inom Orrön Energy och den framtida tillväxtstrategin med medlemmar från bolagsledningen, vid en webbpresentation den 15 februari 2023 klockan 14.00. Presentationen kommer att åtföljas av möjlighet att ställa frågor.

Följ presentationen live genom nedan länk:

<https://ir.financialhearings.com/orron-energy-cmd-2023>

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

Finansiell kalender

- | | |
|--|----------------|
| • Årsredovisningen 2022 | 5 april 2023 |
| • Årsstämma 2023 | 4 maj 2023 |
| • Rapporten för tremånadersperioden 2023 | 16 maj 2023 |
| • Rapporten för sexmånadersperioden 2023 | 9 augusti 2023 |

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 15 februari 2023 kl. 07.30 CET.

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.



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