Delårsrapport

januari – september 2026



orrön energy

Sammanfattning

- Bolaget slutförde den strategiska transaktionen med Cloudberry, genom vilken Orrön Energy har kombinerat sin nordiska verksamhet, exklusive Karskruv, med Cloudberry för att skapa en ledande nordisk oberoende elproducent. Orrön Energy är den största aktieägaren i Cloudberry med en ägarandel om 27,01 procent.
- Transaktionen med Cloudberry innebar en vinst om 28 MEUR och stärkte balansräkningen. Vid kvartalets utgång uppgick Orrön Energys nettoskuld till 3 MEUR och bolaget hade en kreditfacilitet om 50 MEUR för att finansiera fortsatt tillväxt.
- Vindkraftsparken Karskruv levererade en elproduktion om 165 GWh för rapporteringsperioden, varav 54 GWh under det tredje kvartalet.
- Bolaget har inlett en försäljningsprocess för tre storskaliga energihubbar i Tyskland om 3,3 GW, bestående av 1,25 GW datacenterprojekt som samlokaliseras med solenergi och batterilagring.

Finansiella resultat

- Det realiserade elpriset uppgick till 61 EUR per MWh under rapporteringsperioden, vilket tillsammans med projektförsäljningar och en månads bidrag från innehavet i Cloudberry, bidrog till en EBITDA om 2,6 MEUR.
- Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 2,8 MEUR för rapporteringsperioden, och hänfördes till kvarvarande verksamhet.

Värde av aktieinnehavet i Cloudberry
Marknadsvärdet av Orrön Energys aktieinnehav i Cloudberry uppgick vid kvartalets utgång till 135 MEUR, motsvarande cirka 5,4 SEK per aktie i Orrön Energy, jämfört med Orrön Energys stängningskurs om 7,3 SEK per aktie vid samma tidpunkt.

Finansiella resultat

	Q3		Jan-sep	
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**
Kvarvarande verksamhet				
Intäkter från elproduktion	2,3	1,6	10,1	7,7
Intäkter från projektförsäljning	-	2,0	5,3	2,0
Verksamhetskostnader	-1,1	-0,9	-3,4	-2,9
Kostnad för sålda projekt	-	-0,9	-1,8	-0,9
Resultat från intresseföretag och joint ventures[1]	1,1	-	1,1	-
Rörelseresultat (EBIT)	-0,3	-2,5	-0,7	-8,4
Resultat	-1,4	-2,3	-3,2	-8,6
Resultat per aktie – EUR	-0,00	-0,01	-0,01	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	-0,00	-0,01	-0,01	-0,03
Avvecklad verksamhet				
Resultat från den avvecklade verksamheten	-1,4	-6,2	-6,3	-15,4
Vinst vid försäljning av den avvecklade verksamheten	27,8	-	27,8	-
Resultat	26,4	-6,2	21,5	-15,4
Resultat per aktie – EUR	0,09	-0,02	0,08	-0,05
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	0,09	-0,02	0,07	-0,05
Alternativa nyckeltal[2]				
Elproduktion – GWh	54	39	165	154
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	43	42	61	51
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	21	23	20	19
EBITDA	0,9	-1,4	2,6	-5,0

[1] Baseras på Orrön Energys ägarandel i Cloudberry och deras resultat för en månad, till följd av att transaktionen slutfördes den 31 augusti 2026.
[2] För mer information om finansiella nyckeltal för den kvarvarande verksamheten, se avsnittet om finansiella nyckeltal.

Rapportering
Alla siffror och uppdateringar i denna rapport avser rapporteringsperioden som avslutades den 30 september 2026 och hänförs till kvarvarande verksamhet, om inget annat anges. Belopp från motsvarande period föregående år presenteras inom parentes. Hänvisningar till ”Orrön Energy” eller ”bolaget” avser den koncern, i vilken Orrön Energy AB (publ) är moderbolag eller till Orrön Energy AB (publ), beroende på sammanhang. Historiskt har bolaget, utöver den konsoliderade finansiella rapporteringen enligt IFRS, presenterat proportionell finansiell information för att illustrera bolagets nettoägarandelar i bolagets tillgångar inom förnybar energi och relaterade operativa och finansiella resultat. Efter att verksamheten som utgör del av transaktionen med Cloudberry har omklassificerats som avvecklad verksamhet, omfattar den kvarvarande verksamheten endast direktägda tillgångar. Den proportionella och konsoliderade finansiella informationen enligt IFRS för den kvarvarande verksamheten är därför identisk. Bolaget fortsätter att redovisa proportionell finansiell information för den avvecklade verksamheten till och med tredje kvartalet 2026, i syfte att upprätthålla kontinuiteten i rapporteringen och underlätta jämförbarheten mellan rapportperioderna. Proportionella finansiella resultat är markerade i grått i denna rapport.

Vd-ord



Detta har varit ett strategiskt viktigt kvartal för Orrön Energy. Genom att kombinera vår nordiska verksamhet med Cloudberry har vi skapat en ledande nordisk oberoende elproducent med 2,1 TWh i årlig proportionell elproduktion fördelad över samtliga nordiska elprisområden. Vi är nu den enskilt största aktieägaren i Cloudberry, vilket ger oss fortsatt exponering mot de nordiska elmarknaderna både genom Cloudberrys finansiella utveckling och dess framtida tillväxtpotential. Värdet på aktieinnehavet uppgick till 135 MEUR på balansdagen, motsvarande cirka 5,4 SEK per aktie i Orrön Energy, vilket tydliggör investeringens underliggande värde. Transaktionen har stärkt Orrön Energys finansiella ställning, genom att reducera nettoskulden till 3 MEUR samtidigt som bolaget har en kreditfacilitet om 50 MEUR för att finansiera fortsatt tillväxt.

Utöver investeringen i Cloudberry äger vi fortsatt den högkvalitativa vindkraftsparken Karskruv i elprisområde SE4 som fortsätter att leverera starka resultat. Både elproduktionen och det realiserade elpriset ökade jämfört med föregående år, med en elproduktion som uppgick till 165 GWh och ett genomsnittligt realiserat elpris om 77 EUR per MWh för rapporteringsperioden, exklusive effekter från kortfristiga finansiella prissäkringar.

Inför vintern är energiläget i Europa fortsatt ansträngt, med låga gaslager, låga nivåer i de nordiska vattenkraftsmagasinen och ett växande elunderskott i flera nordiska elprisområden. Samtidigt ökar efterfrågan på el, inte minst från datacenter, medan utbyggnaden av ny elproduktion är begränsad. Jag förväntar mig därför att de nordiska elpriserna kommer att ligga kvar på höga nivåer under de kommande åren.

Tillgång till el och nätkapacitet blir alltmer begränsad i Europa. Under de senaste tre åren har vi genom att säkra markområden och nätanslutningar på strategiska platser i Storbritannien, Tyskland och Frankrike byggt upp en omfattande utvecklingsportfölj som omfattar över 17 GW fördelat på mer än 70 projekt inom datacenter, batterilagring och solenergi. Detta ger oss betydande möjligheter att skapa värde inom digital infrastruktur, energilagring och elproduktion.

Att säkra markområden med elnätskapacitet för nya datacenterprojekt är en viktig värdedrivare för oss, då efterfrågan växer snabbt samtidigt som tillgången till el blir en allt större flaskhals. Genom vår strategi att säkra dessa områden i ett tidigt skede har vi byggt upp en portfölj om cirka 7 GW för datacenterutveckling i Storbritannien, Tyskland och Frankrike, där elnätsanslutningar antingen redan har säkrats eller är under ansökan. Våra projekt är strategiskt belägna, bland annat i närheten av London och Berlin, och har den storlek och tillgång till el som efterfrågas av större datacenteraktörer. Vi ser nu aktivt över strategiska alternativ för att realisera värdepotentialen i denna portfölj och positionerar oss för att ta tillvara dess betydande tillväxtpotential.

Under det tredje kvartalet inledde vi en försäljnings-process för tre energihubbar i Tyskland om sammanlagt 3,25 GW. Genom att kombinera datacenter, solenergi och batterilagring kan nätkapaciteten nyttjas mer effektivt och det gör samtidigt projekten kommersiellt attraktiva, inte minst med ökade krav på att datacenter ska säkra sin elförsörjning och bidra med flexibilitet till elnätet. Vi förväntar oss beslut om nätanslutningar för energihubbarna och ytterligare cirka 7 GW tyska projekt i slutet av november. I Storbritannien pågår försäljningsprocesser för ett 300 MW datacenterprojekt nära London och en solenergiportfölj om 1,8 GW. Projekten har säkrat Gate 2-nätanslutningar, och ytterligare detaljer väntas senast i början av 2027. Jag förväntar mig att utvecklingsverksamheten kommer att få en allt större betydelse för bolaget framöver, i takt med att flera storskaliga projekt närmar sig försäljning, och sett till de underliggande värden vi har i vår portfölj med elnätsanslutna markområden.

Vi levererade ett stabilt finansiellt resultat, med kostnader i linje med prognos och EBITDA om 2,6 MEUR för rapporteringsperioden. Vår andel av Cloudberrys resultat uppgick till 1,1 MEUR, motsvarande en månads bidrag efter transaktionens slutförande. Därutöver redovisade vi en vinst från transaktionen om 27,8 MEUR.

Vi har flera viktiga milstolpar framför oss under de kommande månaderna, med beslut om nätanslutningar i Tyskland, pågående försäljningsprocesser för storskaliga projekt, och fortsatt starka elpriser som jag förväntar mig kommer att ligga kvar på höga nivåer under både 2027 och 2028. I oktober meddelade Stockholms Tingsrätt att domen i Sudanfallet nu förväntas till den 17 februari 2027. Vi är fortsatt övertygade om ett fullständigt frikännande. I samband med domen kommer vi även att få besked om vårt ersättningsanspråk på cirka 76 MEUR för historiska försvarskostnader.

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

Daniel Fitzgerald
Verkställande direktör



Verksamheten

Portfölj

Orrön Energy är ett energi- och infrastrukturbolag som kombinerar exponering mot de nordiska elmarknaderna och långsiktiga kassaflöden från elproduktion med en storskalig europeisk projektutvecklingsverksamhet med betydande värdepotential.

Bolagets exponering mot de nordiska elmarknaderna består av vindkraftsparken Karskruv om 86 MW i elprisområde SE4 samt en ägarandel om 27,01 procent i Cloudberry Clean Energy ASA ("Cloudberry"), en ledande nordisk oberoende elproducent med en årlig elproduktion om 2,1 TWh fördelad över samtliga nordiska elprisområden. Utöver den nordiska verksamheten utvecklar Orrön Energy en omfattande portfölj av datacenter-, solenergi- och batterilagringsprojekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Bolagets strategi är att utveckla projekten till viktiga projektmilstolpar och realisera värde genom avyttringar, partnerskap eller selektiv vidareutveckling.

Kostnadsprognos

Kostnadsprognosen för bolagets kvarvarande verksamhet framgår av tabellen nedan. Prognosen uppdaterades och meddelades i samband med transaktionen med Cloudberry. Prognosen för investeringar har ökat från 8 MEUR till 10 MEUR, till följd av ökad aktivitet för vissa projekt inom utvecklingsportföljen.

Kostnadsprognos[1]	Utfall	Uppdaterad prognos	Tidigare prognos
	Jan-sep	Jan-dec	Jan-dec
MEUR	2026	2026	2026
Verksamhetskostnader	3,4	4 – 5	4 – 5
Administrationskostnader[2]	3,0	4 – 5	4 – 5
Juridiska kostnader för Sudanprocessen[3]	4,2	4,5	4,5
Investeringar[4]	7,0	10,0	8,0

[1] Tidigare prognos presenteras baserat på bolagets proportionella ägarandel (netto) för tillgångar och relaterade finansiella resultat, och den uppdaterade prognosen presenteras baserat på konsoliderade resultat, exklusive påverkan från bolagets aktieägande i Cloudberry.
[2] Exkluderar ej-kassaflödespåverkande poster och kostnader relaterade till Sudanprocessen.
[3] Juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen, där tingsrättsförhandlingen avslutades under det andra kvartalet 2026, och med en dom som förväntas den 17 februari 2027.
[4] Exklusive förvärv.

Nordisk portfölj

Strategiskt aktieinnehav

Den 31 augusti 2026 kombinerade Orrön Energy sin nordiska förnybara energiverksamhet och organisation, exklusive Karskruv, med Cloudberry och blev därmed den största aktieägaren i det sammanslagna bolaget med en ägarandel om 27,01 procent. Syftet med transaktionen var att skapa en större, mer diversifierad och konkurrenskraftig nordisk elproducent, med den storlek och plattform som krävs för fortsatt tillväxt och långsiktigt värdeskapande. Genom sitt strategiska aktieinnehav behåller Orrön Energy en betydande exponering mot Cloudberrys underliggande finansiella resultat och framtida tillväxtpotential.

Bolaget tar en aktiv ägarroll i Cloudberry genom två representanter i deras styrelse.

Cloudberry är ett börsbolag noterat på Oslobörsen (ticker: ”CLOUD”) som utvecklar, äger och driftar en diversifierad portfölj av förnybara energitillgångar bestående av vattenkraft, landbaserad vindkraft och batterilagring. Bolaget har en årlig proportionell elproduktion om cirka 2,1 TWh, med exponering mot samtliga nordiska elprisområden. Utöver den operativa portföljen arbetar Cloudberry med att driva fortsatt tillväxt genom en projektutvecklingsportfölj inom förnybar elproduktion, batterilagring och markområden med nätkapacitet för datacenterutveckling.

Innehavet redovisas enligt kapitalandelsmetoden, vilket innebär att Orrön Energys andel av Cloudberrys resultat redovisas på en rad i koncernens resultaträkning. Marknadsvärdet på Orrön Energys ägarandel om 27,01 procent i Cloudberry var 135 MEUR på balansdagen, motsvarande cirka 5,4 SEK per aktie i Orrön Energy.

Elproduktion

Bolaget äger vindkraftsparken Karskruv, som genererar långsiktiga kassaflöden från elproduktion i elprisområde SE4 i södra Sverige. Vindkraftsparken består av 20 vindkraftverk från Vestas med en sammanlagd installerad kapacitet om 86 MW och togs i drift i slutet av 2023. Externa leverantörer ansvarar för teknisk och kommersiell förvaltning, och tillgänglighetsgarantier ger skydd mot produktionsbortfall vid driftstopp. Karskruv är även kvalificerad att tillhandahålla stödtjänster till elnätet, vilket skapar ytterligare intäktsmöjligheter utöver traditionell elproduktion.

Elproduktionen från Karskruv för 2026 förväntas uppgå till mellan 220 och 260 GWh, medan den långsiktiga årliga produktionen uppskattas till cirka 290 GWh, baserat på normala väderförhållanden och exklusive produktions-begränsningar.

Elproduktionen uppgick till 165 GWh under rapporterings-perioden och 54 GWh under det tredje kvartalet. Därutöver erhöll bolaget ersättning motsvarande 2 GWh under rapporteringsperioden, hänförlig till stödtjänster och tillgänglighetsgarantier. Den totala volymen, inklusive dessa ersatta volymer, uppgick därmed till 167 GWh under rapporteringsperioden.

Det realiserade elpriset uppgick till 77 EUR per MWh under rapporteringsperioden och 65 EUR per MWh under det tredje kvartalet, exklusive effekten från finansiella prissäkringar. Av det realiserade elpriset utgjorde ursprungsgarantier och stödtjänster 1 EUR per MWh för rapporteringsperioden. Finansiella prissäkringar hade en negativ påverkan om 16 EUR per MWh under rapporteringsperioden och 22 EUR per MWh under det tredje kvartalet.

Projektutvecklingsportfölj

Orrön Energy vidareutvecklar en storskalig projektportfölj om 17 GW inom datacenter, batterilagring och solenergi i Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Portföljen omfattar projekt i olika utvecklingsfaser, från tidiga projektmöjligheter till tillståndsklara projekt. Strategin bygger på att säkra eltillgång i ett tidigt stadie, och bolaget har etablerat attraktiva mark- och nätpositioner på sina huvudmarknader.

Bolaget har en kapitaleffektiv affärsmodell där projekt utvecklas genom viktiga projektmilstolpar och värden realiseras genom avyttringar eller partnerskap. Samtidigt behåller bolaget flexibilitet att minska projektrisken och vidareutveckla utvalda projekt. Bolaget har som målsättning att genomföra flera projektförsäljningar per år inom denna verksamhet.

Orrön Energy har infört en mer detaljerad projektrapportering för att ge mer information om sin utvecklingsportfölj, vilken kommer att uppdateras kvartalsvis. Sannolikheten för att projekt realiseras ökar i takt med att de mognar, samtidigt som portföljens storlek kan variera mellan kvartalen.

Projektportfölj per tekniskslag och utvecklingsfas[1]	Tidig fas	Mellanfas	Tillståndsklart	Totalt
Projektportfölj (GW)				
Datacenter	5,4	-	1,1	**6,5**
Batterilagring	4,8	1,9	-	**6,7**
Solenergi	1,9	0,3	1,9	**4,1**
Summa	**12,1**	**2,2**	**3,0**	**17,3**
Sålda projekt hittills (MW)				
Solenergi – Genomsnittligt försäljningspris om 58 TEUR per MW[2]	91	-	169	260

[1] Tidig fas: markrättigheter eller nätanslutning säkrad. Mellanfas: Markrättigheter har säkrats och antingen (i) elnätskapacitet har säkrats eller betydande framsteg har gjorts i processen för att säkra denna, eller (ii) ett första tillstånd har erhållits eller betydande framsteg har gjorts i tillståndsprocessen. Tillståndsklart (Ready-to-permit): markrättigheter och nätanslutning säkrade och framsteg inom tillståndsprocessen.

[2] Genomsnittligt försäljningspris inkluderar tilläggsköpeskillingar som är villkorade av att vissa projektmilstolpar uppnås.

Status för nätanslutningar

Bolaget har en 3 GW projektportfölj med säkrade nätanslutningar, Under de kommande månaderna väntar bolaget beslut om ytterligare 10 GW nätanslutningar för storskaliga projekt i Tyskland samt detaljer kring de redan säkrade Gate 2-nätanslutningarna för projektportföljen om 2,9 GW i Storbritannien.

I Tyskland inväntar bolaget besked om nätanslutningar för projekt om 10 GW, inklusive tre integrerade energihubbar med en sammanlagd kapacitet om 3,25 GW som för närvarande är i en försäljningsprocess. Dessa energihubbar kombinerar 1,25 GW datacenter, 1,5 GW batterilagring och 500 MW solenergi bakom gemensamma nätanslutningar, vilket möjliggör att nätkapaciteten kan nyttjas mer effektivt genom att integrera efterfrågan på el med elproduktion och flexibilitet. Energihubbarna har fått höga preliminära poäng i den tyska processen för tilldelning av nät, där merparten av projekten har fått mellan 9 och 11 av maximalt 11. Beslut om nätanslutningar förväntas i slutet av november 2026. Dessa projekt har säkrat tillgång till mark och arbete pågår för att de uppnå tillståndsfasen. En tilldelning av nätanslutningar skulle innebära att projekten avancerar från tidig till mellanliggande utvecklingsfas. Projekt som även har erhållit ett Aufstellungsbeschluss (ett formellt kommunalt beslut om att inleda detaljplanprocessen) skulle istället avancera till att bli tillståndsklart (ready-to-permit). Tre projekt med en sammanlagd kapacitet om 1,8 GW har redan erhållit ett sådant beslut.

I Storbritannien förväntas ytterligare detaljer om nätanslutningarna för en projektportfölj om cirka 2,9 GW senast i början av 2027. Portföljen består av 1,8 GW solenergi och 1,1 GW datacenter.

Datacenter

Försäljning av markområden med tillgång till elnätskapacitet för datacenter representerar en betydande värdepotential för Orrön Energy.

Efterfrågan på datacenterkapacitet i Europa växer snabbt, drivet av utbyggnaden av AI och molntjänster hos stora datacenteraktörer, leverantörer av molntjänster för AI och andra aktörer på marknaden. Samtidigt är tillgången till el alltmer begränsad och utgör en betydande flaskhals för utbyggnad av datacenterprojekt. Med en betydande portfölj av projektmöjligheter inom markområden med säkrad tillgång till el och nätkapacitet är Orrön Energy väl positionerat för att tillvarata värdepotentialen på denna växande marknad.

Bolaget har en portfölj om 7 GW datacenterprojekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike, varav 1,1 GW är tillståndsklara i Storbritannien. Genom en strategi för att säkra tillgång till el i ett tidigt stadie har bolaget säkrat markområden och nätpositioner på några av Europas mest attraktiva datacentermarknader, med den skala och eltillgång som efterfrågas av stora datacenter-aktörer och andra större leverantörer av AI- och molntjänster. Portföljen omfattar både fristående datacenterprojekt och integrerade energihubbar, där datacenter samlokaliseras med solenergi och batterilagring för att möjliggöra ett effektivare utnyttjande av nätanslutningar och ökad flexibilitet i elförsörjningen. Preliminära datum för nätanslutningar ligger mellan 2029–2032.

Pågående försäljningsprocesser

Orrön Energy har inlett två försäljningsprocesser för datacenterprojekt i Storbritannien och Tyskland.

Storbritannien – Norra London

- 300 MW datacenterprojekt, tillståndsklart.
- Planerad nätanslutning 2033, med möjlighet till elleverans redan från 2029 genom en tillfällig brygglösning för elförsörjning.

Tyskland – Nordöstra Tyskland

- Tre integrerade energihubbar med sammanlagt 1,25 GW datacenter, 1,5 GW batterilagring och 500 MW solenergi.
- Tillgång till mark har säkrats och erbjudanden om nätanslutningar förväntas i slutet av november 2026.

Solenergi och batterilagring

Bolagets portfölj inom solenergi och batterilagring omfattar 10,7 GW i Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Projekten utvecklas både som fristående anläggningar och som en del av integrerade energihubbar, där samlokalisering med datacenter skapar möjligheter att optimera elförbrukningen och bidra med stödtjänster till elsystemet.

Den snabba utbyggnaden av datacenter förväntas bidra till en långsiktig ökning på efterfrågan på el, samtidigt som framväxande regulatoriska krav i Europa lägger allt större vikt vid att energiintensiva datacenter säkerställer sin elförsörjning och bidrar med flexibilitet i elsystemet.

Denna utveckling förväntas öka efterfrågan på förnybar elproduktion och batterilagring, vilket stärker värdepotentialen i bolagets portfölj av solenergi- och batterilagringsprojekt, inklusive projekt där dessa tekniker samlokaliseras.

Bolaget har inlett en försäljningsprocess för sin brittiska solenergiportfölj om 1,8 GW, där erbjudanden om nätanslutning förväntas senast i början av 2027

Dokumenterad förmåga att realisera projektvärden

Sedan 2025 har Orrön Energy sålt projekt motsvarande 260 MW till en sammanlagd köpeskilling om 15 MEUR, vilket motsvarar ett genomsnittligt försäljningspris om 58 TEUR per MW. Transaktionerna har genomförts av projekt i olika utvecklingsfaser, från tidig projektfas till tillståndsklara projekt. Med en portfölj om 17 GW inom dessa utvecklingsfaser har bolaget betydande potential att realisera ytterligare värden.

Av den totala köpeskillingen om 15 MEUR hade 7,3 MEUR erhållits per den 30 september 2026. Resterande 7,7 MEUR är villkorade av att vissa projektmilstolpar uppnås.

Projektportfölj uppdelad på land, teknik och mognadsgrad (GW)

Land/Teknik	Tidig fas	Mellanfas	Tillståndsklart	Summa
Storbritannien				
Datacenter	1,0	-	1,1	**2,1**
Solenergi	-	-	1,8	**1,8**
	1,0	**-**	**2,9**	**3,9**
Tyskland				
Datacenter	4,4	-	-	**4,4**
Batterilagring	4,7	1,8	-	**6,5**
Solenergi	1,7	0,2	0,1	**2,0**
	10,8	**2,0**	**0,1**	**12,9**
Frankrike				
Datacenter	-	-	-	-
Batterilagring	0,1	0,1	-	**0,2**
Solenergi	0,2	0,1	-	**0,3**
	0,3	**0,2**	**-**	**0,5**
Summa	**12,1**	**2,2**	**3,0**	**17,3**

[1] Tidig fas: markrättigheter eller nätanslutning säkrad. Mellanfas: Markrättigheter har säkrats och antingen (i) elnätskapacitet har säkrats eller betydande framsteg har gjorts i processen för att säkra denna, eller (ii) ett första tillstånd har erhållits eller betydande framsteg har gjorts i tillståndsprocessen. Tillståndsklart (Ready-to-permit): markrättigheter och nätanslutning säkrade och framsteg inom tillståndsprocessen.

Avvecklad verksamhet

Avvecklad verksamhet omfattar bolagets nordiska verksamhet och organisation inom förnybar energi, exklusive Karskruv, som kombinerades med Cloudberry den 31 augusti 2026. Den avvecklade verksamheten omfattar därmed produktion och finansiellt resultat fram till detta datum, motsvarande två månader av det tredje kvartalet.

Produktion – Avvecklad verksamhet

Elproduktionen från den avvecklade verksamheten uppgick till 355 GWh under rapporteringsperioden och 76 GWh för juli och augusti 2026. Därutöver erhöll bolaget kompenserade volymer om 15 GWh under rapporteringsperioden, hänförliga till stödtjänster och tillgänglighetsgarantier, vilket innebar att den totala elproduktionen uppgick till 370 GWh under rapporteringsperioden.

Det realiserade elpriset för avvecklad verksamhet uppgick till 45 EUR per MWh för rapporteringsperioden, och 26 EUR per MWh för juli och augusti 2026. I detta belopp ingår intäkter från ursprungsgarantier och stödtjänster om 1 EUR per MWh för rapporteringsperioden och 1 EUR per MWh för juli och augusti 2026. Därutöver hade finansiella prissäkringar en negativ effekt på det realiserade elpriset om 7 EUR per MWh för rapporteringsperioden, och 7 EUR per MWh för juli och augusti 2026.

Transaktioner

Orrön Energy strävar efter att skapa långsiktigt aktieägarvärde genom att utveckla projekt och realisera värden från sin projektportfölj samt genom strategiska transaktioner.

Under det första kvartalet 2026 slutförde bolaget försäljningen av ett solenergiprojekt om 93 MW som ingick i portföljtransaktionen i Tyskland som meddelades i december 2025, och uppnådde en ytterligare projektmilstolpe, vilket resulterade i betalningar om 1,6 MEUR. En ytterligare milstolpsbetalning om 0,5 MEUR erhölls under det andra kvartalet 2026.

I april 2026 sålde bolaget ett 91 MW solenergiprojekt i Tyskland för en total köpeskilling om upp till 5,6 MEUR. varav 2,4 MEUR erhölls vid transaktionens slutförande i april 2026, och 0,8 MEUR erhölls i juli 2026. Resterande köpeskilling villkoras av att projektmilstolpar uppfylls fram till dess att projektet är byggklart.

I juni 2026 ingick bolaget en strategisk transaktion med Cloudberry om att kombinera bolagets nordiska plattform och organisation inom förnybar energi, exklusive vindkraftsparken Karskruv, med Cloudberry och därigenom skapa en ledande nordisk oberoende elproducent. Transaktionen slutfördes den 31 augusti 2026, varvid Orrön Energy erhöll aktier motsvarande en ägarandel om 27,01 procent i Cloudberry samt en kontant ersättning om 4,2 MEUR. Därutöver reglerades utestående lånebelopp och upplupen ränta om sammanlagt cirka 93 MEUR, baserat på beloppen vid utgången av 2025, i samband med transaktionens slutförande.



Hållbarhet

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

Bidrar till energiomställningen

Klimatförändringar är en av vår tids största utmaningar, och omställningen till energikällor med lägre växthusgas-utsläpp är avgörande för att begränsa den globala uppvärmningen och uppnå internationella klimatmål. För att möjliggöra energiomställningen krävs en kraftig ökning av förnybar elproduktion, där vind- och solenergi lyfts fram som avgörande för att kunna uppnå dessa mål. Förnybara energikällor ger en varierande och icke-planerbar elproduktion och därför spelar även batterilagring en viktig roll i energiomställningen, eftersom det möjliggör att utbud och efterfrågan kan balanseras i elsystemen.

Parallellt med energiomställningen innebär den snabba utvecklingen av digital infrastruktur och datacenter en betydande ökning av efterfrågan på el och nätkapacitet. Orrön Energy är väl positionerat för att möta denna växande efterfrågan genom utveckling av datacenter som samlokaliseras med förnybar elproduktion och flexibla batterilagringslösningar. Genom att integrera digital infrastruktur med förnybar elproduktion och energilagring vill bolaget bidra till en hållbar utveckling av den digitala ekonomin och strävar samtidigt efter att bidra till ett mer flexibelt och robust elsystem.

Dessa tekniker utgör kärnan i Orrön Energys affärsmodell, och bolaget har för avsikt att fortsätta investera i förnybar energi och teknik som kan hjälpa till att driva energiomställningen framåt. Mer information om bolagets hållbarhetsarbete finns i Års- och Hållbarhetsrapporten 2025, som finns tillgänglig på bolagets hemsida www.orron.com.

Förenlighet med EU Taxonomin

Under 2025 utvärderade bolaget sina producerande tillgångar, portfölj av egenutvecklade projekt och ekonomiska aktiviteter gentemot EU-taxonomin. Resultatet visade att 100 procent av bolagets omsättning och driftkostnader var förenliga med EU-taxonomin, medan 97 procent av investeringsutgifterna var förenliga. De återstående tre procenten av investeringsutgifterna omfattas av EU taxonomin, men bedömdes inte uppfylla kraven för att anses som taxonomiförenliga. Mer information om bolagets förenlighet med EU Taxonomin finns i Års- och hållbarhetsrapporten 2025, som finns tillgänglig på bolagets hemsida www.orron.com.



Miljöpåverkan och skydd av biologisk mångfald

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

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

Hållbara affärsmetoder

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

Högt hållbarhetsbetyg

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

Hälsa och säkerhet för människor och miljö har högsta prioritet i verksamheten och bolaget har rutiner på plats för att identifiera och minska risker, inklusive utredning och rapportering av eventuella incidenter och olyckor. Inga rapporteringsbara incidenter med påverkan på hälsa, säkerhet eller miljö inträffade under rapporteringsperioden.



Finansiell översikt

Strategisk transaktion med Cloudberry

Den 25 juni 2026 ingick Orrön Energy AB, genom sitt helägda dotterbolag Orrön Energy Holding AB, ett aktieöverlåtelse-avtal med Cloudberry Clean Energy ASA (”Cloudberry”) om försäljning av samtliga aktier i Orrön Energy Sweden AB, samtliga aktier i Metsälamminkangas Wind Oy (”MLK”) som inte redan ägs av Cloudberry samt samtliga aktier i Orrön Energy Greenfield Finland Holding Oy.

Transaktionen slutfördes den 31 augusti 2026 och resulterade i en vinst om 27,8 MEUR för koncernen, vilket redovisades inom avvecklad verksamhet i resultaträkningen. Transaktionen omfattade koncernens innehav i de avyttrade bolagen, inklusive tillhörande tillgångar och skulder. Som ersättning erhöll Orrön Energy aktier motsvarande 27,01 procent av det totala antalet aktier och röster i Cloudberry samt en kontant ersättning om 4,2 MEUR för likvida medel och rörelsekapital. Transaktionen omfattade även reglering av utestående lån och upplupen ränta som uppgick till cirka 93 MEUR per utgången av 2025.

Orrön Energy redovisar verksamheten som omfattades av transaktionen som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning. Om inget annat anges avser kommentarerna i denna rapport den kvarvarande verksamheten och exkluderar den verksamhet som omfattades av transaktionen. Den finansiella effekten av transaktionen, finansiella rapporter och övrig information avseende den avvecklade verksamheten presenteras i not 8.

Kvarvarande verksamhet

Intäkter och resultat

EBITDA uppgick till 2,6 MEUR för rapporteringsperioden, jämfört med -5,0 MEUR under motsvarande period föregående år, och återspeglar effekten av högre elpriser, projektförsäljningar och resultat från intresseföretag och joint ventures. Detta inkluderar intäkter om 5,3 MEUR (2,0 MEUR) och försäljnings-kostnader om 1,8 MEUR (-0,9 MEUR) hänförliga till projektförsäljningar i Tyskland, vilket innefattar både sålda projekt och uppnådda projektmilstolpar. Därutöver redovisade koncernen ett resultat från intresseföretag och joint ventures om 1,1 MEUR (– MEUR). Beloppet motsvarar koncernens andel om 27,01 procent av det resultat Cloudberry genererat för en månad, efter transaktionens slutförande den 31 augusti 2026.

Intäkter
Intäkter från elproduktion vid Karskruv uppgick till 10,1 MEUR (7,7 MEUR) för rapporteringsperioden och gynnades av högre elpriser och högre produktionsvolymer jämfört med motsvarande period föregående år.

Intäkter från projektförsäljning uppgick till 5,3 MEUR (2,0 MEUR) för rapporteringsperioden. Av dessa redovisades 1,6 MEUR under det första kvartalet i samband med slutförandet av försäljningen av ett 93 MW projekt och uppfyllandet av en projektmilstolpe för samma projekt, inom ramen för det avtal som ingicks i december 2025. Ytterligare 0,5 MEUR redovisades under det andra kvartalet efter att en efterföljande projektmilstolpe hade uppnåtts för samma projekt. Därutöver redovisades 3,2 MEUR under det andra kvartalet, i samband med försäljningen av ett projekt om

91 MW, som avyttrades i april 2026, och uppfyllandet av en projektmilstolpe.

Verksamhetskostnader
Verksamhetskostnader uppgick till 3,4 MEUR (2,9 MEUR) för rapporteringsperioden, och påverkades av högre kostnader för fastighetsskatt och rörliga markarrende jämfört med motsvarande period föregående år.

Administrationskostnader
Administrationskostnader uppgick till 8,7 MEUR (10,9 MEUR) för rapporteringsperioden, varav 4,2 MEUR (4,9 MEUR) avsåg juridiska och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare företrädare i Sudanprocessen. En icke-kassaflödes-påverkande post om 1,5 MEUR (2,1 MEUR) hänförlig till långsiktiga incitamentsprogram har redovisats som administrationskostnader under rapporteringsperioden.

Kostnader för sålda projekt
Kostnader för sålda projekt uppgick till 1,8 MEUR (0,9 MEUR) för rapporteringsperioden och motsvarade det redovisade värdet av sålda projekt samt utvecklingskostnader hänförliga till intäkter från projektförsäljning som redovisats under rapporteringsperioden.

Resultat från intresseföretag och joint ventures
Resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till 1,1 MEUR (– MEUR) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 4. Resultatet avser Orrön Energys andel av Cloudberrys resultat för en månad, efter transaktionens slutförande den 31 augusti 2026. Intresseföretag och joint ventures redovisas enligt kapitalandelsmetoden, vilket innebär att koncernens andel av bolagens resultat redovisas på en rad i resultaträkningen.

Finansiella poster
Finansiella intäkter uppgick till - MEUR (1,0 MEUR) för rapporteringsperioden och framgår av not 5.

Finansiella kostnader uppgick till 1,8 MEUR (1,2 MEUR) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 6. Finansiella kostnader inkluderade en valutakursförlust om 0,7 MEUR (1,0 MEUR vinst). Valutakursförändringar uppstår vid betalningstransaktioner i utländsk valuta samt vid omvärdering av rörelsekapital och lånebalanser till den på balansdagen gällande valutakursen, när dessa monetära tillgångar och skulder innehas i andra valutor än koncernbolagens funktionella valutor. Orrön Energy påverkas av fluktuationer i valutakurser mellan Euro och andra valutor. Valutakurs-förlusten berodde främst på att den svenska kronan försvagades gentemot euron under rapporteringsperioden. Den uppstod huvudsakligen till följd av omvärderingen av externa och koncerninterna lån som getts ut i en annan valuta än den funktionella valuta som används av koncernbolaget som tillhandahållit finansieringen. Övriga finansiella kostnader uppgick till 0,8 MEUR (1,2 MEUR) och avsåg främst avgifter och andra kostnader hänförliga till bolagets revolverande kreditfacilitet. Räntekostnader uppgick till 0,3 MEUR (- MEUR) och avsåg koncernens externa lån. Räntekostnader hänförliga till de avyttrade bolagen har allokerats till den avvecklade verksamheten.

Inkomstskatt
Inkomstskatt utgjorde en kostnad och uppgick till 0,7 MEUR (- MEUR) för rapporteringsperioden och framgår av not 7. Beloppet inkluderade en valutakursförlust om 0,6 MEUR hänförlig till den del av koncernens uppskjutna skattefordran avseende underskottsavdrag som har redovisats i ett svenskt dotterbolag med euro som funktionell valuta.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 14,7 och 29,9 procent för verksamheten under 2026.

Kassaflöde och investeringar

Kassaflöde från den löpande verksamheten
Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 2,8 MEUR (-4,1 MEUR) för rapporteringsperioden.

Kassaflöde från investeringar
Kassaflöde från investeringar uppgick till 83,7 MEUR (-4,2 MEUR) för rapporteringsperioden, främst hänförligt till avyttring av dotterbolag om 41,1 MEUR (– MEUR), efter avdrag för avyttrade likvida medel, samt återbetalning av lån från ett joint venture om 45,0 MEUR (0,5 MEUR), båda i samband med den strategiska transaktionen med Cloudberry. Investeringar i projekt för förnybar energi uppgick till –7,0 MEUR (6,7 MEUR) under rapporteringsperioden, medan intäkter från projektförsäljningar påverkade kassaflöde från investeringar positivt med 4,5 MEUR (1,7 MEUR). Motsvarande period föregående år påverkades även av avkastning från eget kapitalinstrument om 0,4 MEUR.

Kassaflöde från finansiering
Kassaflödet från finansiering uppgick till –89,8 MEUR (8,9 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg främst återbetalningar av koncernens kreditfacilitet, jämfört med ett utnyttjande av faciliteten under motsvarande period föregående år. I samband med den strategiska transaktionen med Cloudberry återbetalades -95,4 MEUR och 5,6 MEUR, netto utnyttjades för att finansiera övrig verksamhet under rapporteringsperioden. Motsvarande period föregående år påverkades av 9,1 MEUR som utnyttjades för att finansiera investeringar.

Finansiering och likviditet

Efter slutförandet av transaktionen med Cloudberry den 31 augusti 2026 reducerades bolagets kreditfacilitet från 170 MEUR till 50 MEUR. Som en del av transaktionen reglerades utestående lån och upplupen ränta, vilka vid utgången av 2025 uppgick till cirka 93 MEUR. Kreditfaciliteten, som ursprungligen etablerades i juli 2023 och förlängdes i juni 2026, förfaller i juli 2028 och löper med en rörlig ränta motsvarande den tillämpliga referensräntan med ett påslag på mellan 1,8 och 2,05 procentenheter, beroende på vissa finansiella nyckeltal.

Räntebärande lån och skulder uppgick till 15,2 MEUR jämfört med 104,5 MEUR vid utgången av 2025 och avsåg koncernens revolverande kreditfacilitet.

Bolagets nettoskuld uppgick till 3,0 MEUR jämfört med 92,1 MEUR vid utgången av 2025, och likvida medel uppgick till 12,2 MEUR jämfört med 12,4 MEUR vid utgången av 2025.

Balansräkningen

Investeringar i intresseföretag och joint ventures
Innehav i intresseföretag och joint ventures uppgick till 151,9 MEUR (– MEUR) och avsåg koncernens ägarandel om 27,01 procent i Cloudberry, som förvärvades genom transaktionen som slutfördes den 31 augusti 2026. Innehavet redovisades initialt till ett verkligt värde om 153,9 MEUR, baserat på marknadsvärdet av de 124 378 083 aktier som erhölls vid transaktionens slutförande. Innehavet redovisas enligt kapitalandelsmetoden. Det redovisade värdet justeras därefter för koncernens andel av Cloudberrys resultat samt för valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av innehavet till EUR vid upprättandet av koncernredovisningen. Dessa valutakursdifferenser redovisas inom övrigt totalresultat.

Under rapporteringsperioden redovisade koncernen en resultatandel från Cloudberry om 1,1 MEUR samt en negativ omräkningsdifferens om 3,1 MEUR i övrigt totalresultat.

Per den 30 september 2026 uppgick börskursen för Cloudberry-aktien till 11,84 NOK per aktie, motsvarande ett marknadsvärde för koncernens innehav om cirka 135,1 MEUR.

Projekt under utveckling
Projekt under utveckling uppgick till 24,5 MEUR jämfört med 18,3 MEUR vid utgången av 2025, och avsåg bolagets portfölj av egenutvecklade projekt. Dessa projekt redovisades fram till slutet av 2025 som omsättningstillgångar.

Uppskjutna skattefordringar
Uppskjutna skattefordringar uppgick till 39,0 MEUR jämfört med 40,3 MEUR vid utgången av 2025 och avsåg underskottsavdrag som förväntas kunna utnyttjas mot framtida skattemässiga överskott i Sverige.

Övriga kortfristiga finansiella skulder och tillgångar
Bolaget har ingått kortsiktiga finansiella prissäkringsavtal för att motverka exponeringen mot volatila elpriser och bidra till mer stabila intäkter. Vid balansdagen hade bolaget ingått prissäkringsavtal för prisområde SE4 som omfattar omkring 40 procent av den uppskattade återstående elproduktionen för 2026 till ett genomsnittligt pris (baseload) om 62 EUR per MWh. Se not 10 om Risker och riskhantering för mer detaljer om bolagets finansiella prissäkringsavtal.

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

Avvecklad verksamhet

Avvecklad verksamhet omfattar de bolag som ingick i transaktionen som slutfördes den 31 augusti 2026, inklusive tillhörande tillgångar och skulder. Den finansiella informationen nedan avser åttamånadersperioden fram till den 31 augusti 2026, då de avyttrade bolagen upphörde att ingå i koncernen.

Intäkter och resultat

EBITDA uppgick till 1,6 MEUR för rapporteringsperioden, jämfört med -6,0 MEUR under motsvarande period föregående år, och återspeglar effekten av högre elpriser och lägre verksamhetskostnader.

Intäkter
Intäkter från elproduktion uppgick till 12,5 MEUR (9,7 MEUR) för rapporteringsperioden och påverkades av högre elpriser jämfört med motsvarande period föregående år.

Verksamhetskostnader
Verksamhetskostnader uppgick till 7,8 MEUR (9,0 MEUR) för rapporteringsperioden.

Administrationskostnader
Administrationskostnader uppgick till 2,5 MEUR (2,9 MEUR) för rapporteringsperioden, och inkluderade en icke-kassaflödespåverkande post om 0,3 MEUR (0,4 MEUR) hänförlig till långsiktiga incitamentsprogram.

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till -1,2 MEUR (-4,2 MEUR) för rapporteringsperioden. Detta inkluderade resultatet från Orrön Energys 50-procentiga andel av det joint venture som äger vindkraftsparken MLK om –1,6 MEUR (4,3 MEUR), och andel i resultat från övriga intresseföretag och joint ventures om 0,4 MEUR (0,1 MEUR). Ingen resultatandel har redovisats sedan tillgångarna klassificerades som innehav för försäljning under det andra kvartalet 2026, i enlighet med redovisningsregler.

Intresseföretag och joint ventures redovisas enligt kapitalandelsmetoden och koncernens andel av resultaten från dessa bolag redovisas därför på en rad i resultaträkningen.

Finansiella poster
Finansiella intäkter uppgick till 1,4 MEUR (1,7 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg främst ränteintäkter hänförliga till lån till joint ventures.

Finansiella kostnader uppgick till 3,1 MEUR (3,1 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg främst räntekostnader om 2,7 MEUR (3,0 MEUR) hänförliga till koncernens externa lån som har allokerats till den avvecklade verksamhet.

Inkomstskatt
Inkomstskatteintäkter uppgick till 0,4 MEUR (1,3 MEUR) för rapporteringsperioden. Detta bestod av en uppskjuten skatteintäkt hänförlig till uppskjuten skatt beräknad på övervärden som redovisats vid konsolidering av förvärv i Sverige.

Vinst vid avyttring av avvecklad verksamhet
Den vinst som redovisades i samband med transaktionens slutförande den 31 augusti 2026 uppgick till 27,8 MEUR och beskrivs närmare i not 8.

Kassaflöde

Kassaflöde från den löpande verksamheten
Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 1,1 MEUR (-4,1 MEUR) för rapporteringsperioden.

Kassaflöde från investeringar
Kassaflöde från investeringar uppgick till -1,8 MEUR (-5,5 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg investeringar som gjorts inom verksamheten för förnybar energi under perioden.

Kassaflöde från finansiering
Kassaflöde från finansiering uppgick till 1,0 MEUR (8,6 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg huvudsakligen återbetalning av lån.

.

Proportionella finansiella resultat

Utöver den konsoliderade finansiella rapporteringen enligt IFRS, har bolaget historiskt presenterat proportionell finansiell information för att illustrera bolagets nettoägarandelar i bolagets tillgångar inom förnybar energi och relaterade operativa och finansiella resultat. Efter att verksamheten som utgör del av transaktionen med Cloudberry omklassificerades till avvecklad verksamhet under det andra kvartalet, omfattar den kvarvarande verksamheten endast direktägda tillgångar. Den proportionella och konsoliderade finansiella informationen enligt IFRS för den kvarvarande verksamheten är därför identisk. Bolaget fortsätter att presentera proportionell finansiell information för den avvecklade verksamheten fram till slutet av det tredje kvartalet 2026 för att säkerställa kontinuitet i rapporteringen jämfört med tidigare perioder och underlätta jämförelser över tid.

Proportionella finansiella resultat speglar Orrön Energys proportionella andel av de bolag som koncernen äger. Detta skiljer sig från den konsoliderade finansiella rapporteringen enligt IFRS, där resultaten från de bolag som koncernen äger till 50 procent eller mindre inte konsolideras fullt ut, utan redovisas på en rad i resultaträkningen som andel i resultat från intresseföretag och joint ventures. Alla bolag som koncernen äger till mer än 50 procent konsolideras fullt ut i de finansiella rapporterna, i enlighet med IFRS.

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Kvarvarande verksamhet					
Elproduktion – GWh	54	39	165	154	212
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	43	42	61	51	52
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	21	23	20	19	18
Intäkter från elproduktion	**2,3**	**1,6**	**10,1**	**7,7**	**10,9**
Intäkter från projektförsäljning	-	2,0	5,3	2,0	4,0
Verksamhetskostnader	-1,1	-0,9	-3,4	-2,9	-3,9
Kostnad för sålda projekt	-	-0,9	-1,8	-0,9	-1,1
Administrationskostnader[1]	-1,4	-3,2	-8,7	-10,9	-14,2
Resultat från intresseföretag och joint ventures	1,1	-	1,1	-	-
EBITDA	**0,9**	**-1,4**	**2,6**	**-5,0**	**-4,3**
Avskrivningar	-1,2	-1,1	-3,3	-3,4	-4,5
Rörelseresultat (EBIT)	**-0,3**	**-2,5**	**-0,7**	**-8,4**	**-8,8**

[1] Inkluderar juridiska och övriga kostnader om 4,2 MEUR (4,9 MEUR) hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen och en ej kassaflödespåverkande post om 1,5 MEUR (2,1 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för rapporteringsperioden.

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Avvecklad verksamhet					
Elproduktion – GWh	76	96	355	419	589
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	26	26	45	29	30
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	31	34	28	27	26
Intäkter från elproduktion	**2,0**	**2,5**	**16,0**	**12,1**	**17,7**
Övriga intäkter	0,3	0,2	0,9	0,7	0,9
Verksamhetskostnader	-2,4	-3,3	-10,0	-11,5	-15,1
Administrationskostnader[1]	-0,2	-0,7	-2,3	-2,9	-3,7
EBITDA	**-0,3**	**-1,3**	**4,6**	**-1,6**	**-0,2**
Avskrivningar	-	-4,0	-8,4	-12,0	-16,0
Rörelseresultat (EBIT)	**-0,3**	**-5,3**	**-3,8**	**-13,6**	**-16,2**

[1] Inkluderar ej kassaflödespåverkande post om 0,3 MEUR (0,4 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för rapporteringsperioden.

Proportionella intäkter och andra intäkter – Avvecklad verksamhet
Proportionella intäkter från elproduktion uppgick till 16,1 MEUR (12,1 MEUR) för åttamånadersperioden fram till och med den 31 augusti 2026, då de avyttrade bolagen upphörde att ingå i koncernen.

Proportionella verksamhetskostnader – Avvecklad verksamhet
Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 10,0 MEUR (11,5 MEUR) för åttamånadersperioden fram till och med den 31 augusti 2026, då de avyttrade bolagen upphörde att ingå i koncernen.

Övrig information

Moderbolaget

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

Moderbolaget redovisade en förlust om -110,5 MSEK för rapporteringsperioden, jämfört med en vinst om 33,3 MSEK för motsvarande period föregående år.

Administrationskostnader uppgick till 128,9 MSEK (128,1 MSEK) för rapporteringsperioden, varav 45,9 MSEK (54,4 MSEK) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen.

Finansiella intäkter för rapporteringsperioden uppgick till 1 300,2 MSEK (131,3 MSEK) och avsåg huvudsakligen resultat från andelar i dotterbolag.

Finansiella kostnader för rapporteringsperioden uppgick till 1 048,7 MSEK (2,6 MSEK) och avsåg huvudsakligen en nedskrivning av aktier i dotterbolag om 1 032,2 MSEK (– MSEK).

Inkomstskatt för rapporteringsperioden uppgick till en kostnad om 267,8 MSEK (– MSEK) och var hänförlig till en nedskrivning av en uppskjuten skattefordran.

Den 25 juni 2026 ingick moderbolaget, genom sitt helägda dotterbolag Orrön Energy Holding AB, ett aktieöverlåtelseavtal med Cloudberry avseende avyttringen av samtliga aktier i Orrön Energy Sweden AB, samtliga aktier i MLK som inte redan ägs av Cloudberry samt samtliga aktier i Orrön Energy Greenfield Finland Holding Oy. Transaktionen slutfördes den 31 augusti 2026.

Eventualförpliktelser

I november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot bolagets tidigare företrädare avseende tidigare verksamhet i Sudan från 1999 till 2003. Åtalet innefattade även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3,0 MSEK och förverkande av ekonomiska fördelar motsvarande 2 381,3 MSEK, vilket enligt Åklagar-myndigheten motsvarar värdet av den vinst om 720,1 MSEK som bolaget gjorde vid försäljningen av en tillgång 2003. Bolaget ser inte att det finns några omständigheter, under vilka en företagsbot eller förverkande skulle kunna utdömas och bestrider att det finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande från någon av dess tidigare företrädare. I augusti 2023 ökade Åklagarmyndigheten sitt yrkande om förverkande av ekonomiska fördelar, från 1 391,8 MSEK. Denna senaste ökning av det yrkade förverkandebeloppet innebär att åklagaren har presenterat tre olika belopp som baseras på tre olika beräkningsmetoder, vilket väcker allvarliga frågor om grunden för och trovärdigheten i åklagarens yrkande. Det är uppenbart att den metod som åklagaren använt för att beräkna det yrkade förverkandebeloppet är fundamentalt felaktig, vilket leder till ett orimligt förverkandebelopp som saknar rättslig grund och är högst spekulativt. En potentiell företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom mot bolagets tidigare företrädare. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen. Rättegången i Stockholms tingsrätt startade i september 2023, och avslutades den 28 maj 2026. I oktober 2026 meddelade Stockholms tingsrätt att domen i målet förväntas meddelas den 17 februari 2027, i stället för det tidigare kommunicerade preliminära datumet i början av december 2026.

I samband med att huvudförhandlingen avslutades har kostnadsyrkanden om totalt 818,7 MSEK (cirka 76 MEUR) framställts avseende försvaret av bolaget och dess tidigare företrädare. Kostnadsyrkandena och det slutliga ersättningsbeloppet är föremål för Stockholms tingsrätts bedömning och dom som förväntas meddelas i början av december 2026. Mot denna bakgrund har ingen tillgång redovisats avseende yrkandena.

Aktiedata

Aktiekapital

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

Utdelning

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

Ersättningar

Långsiktiga incitamentsprogram

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

För att säkra bolagets åtaganden enligt Aktieoptions-programmen och LTIP programmen har bolaget sammanlagt utfärdat 31,060,000 teckningsoptioner av serie 2022:2, 2024:1, 2024:2, 2025:1 och 2026:1 i enlighet med beslut från den extra bolagsstämman 2022, och årsstämmorna 2024, 2025 och 2026. Bolaget har fortsatt en option att leverera aktier till deltagare enligt ett aktieswap-arrangemang som ingåtts med en tredje part, varigenom den tredje parten i eget namn ska ha rätt att förvärva och överlåta aktier (inklusive till deltagarna), vilket godkändes av årsstämman 2023.

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

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

Kostnader och påverkan på eget kapital
Ett belopp om 1,5 MEUR (2,1 MEUR) redovisades i resultaträkningen för den kvarvarande verksamheten under rapporteringsperioden avseende bolagets långsiktiga incitamentsprogram, inklusive, i förekommande fall, sociala avgifter.

Samtliga av bolagets långsiktiga incitamentsprogram klassificeras som aktierelaterade ersättningar, för vilka regleringen görs i aktier. Det ackumulerade beloppet hänförligt till dessa program, exklusive sociala avgifter, redovisas i eget kapital och uppgick till 11,7 MEUR per balansdagen, jämfört med 10,0 MEUR vid utgången av 2025. Ökningen motsvarar kostnader för de aktierelaterade ersättningar som redovisats under rapporteringsperioden.

Valutakurser

	30 sep		31 dec
	2026	2025	2025
1 EUR motsvarar SEK			
Genomsnitt	10,8923	11,1022	11,0647
Balansdag	11,3310	11,0565	10,8215
1 EUR motsvarar GBP			
Genomsnitt	0,8635	0,8503	0,8566
Balansdag	0,8546	0,8734	0,8726
1 EUR motsvarar NOK			
Genomsnitt	11,0915	11,7065	11,7171
Balansdag	10,9015	11,7265	11,8430
1 EUR motsvarar CHF			
Genomsnitt	0,9236	0,9394	0,9371
Balansdag	0,9478	0,9364	0,9314

Den finansiella informationen för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2026 har inte varit föremål för översiktlig granskning av bolagets revisorer.

Stockholm den 4 november 2026

Daniel Fitzgerald
Verkställande direktör

Koncernens resultaträkning

		Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**Not**	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Intäkter från elproduktion	3	2,3	1,6	10,1	7,7	10,9
Intäkter från projektförsäljning	3	-	2,0	5,3	2,0	4,0
Övriga intäkter	3	-	-	-	-	-
Verksamhetskostnader		-1,1	-0,9	-3,4	-2,9	-3,9
Kostnad för sålda projekt		-	-0,9	-1,8	-0,9	-1,1
Administrationskostnader		-1,4	-3,2	-8,7	-10,9	-14,2
Avskrivningar		-1,2	-1,1	-3,3	-3,4	-4,5
Resultat från intresseföretag och joint ventures	4	1,1	-	1,1	-	-
Rörelseresultat		**-0,3**	**-2,5**	**-0,7**	**-8,4**	**-8,8**
Finansiella intäkter	5	-	0,9	-	1,0	1,4
Finansiella kostnader	6	-0,5	-0,7	-1,8	-1,2	-1,7
Finansiella poster		**-0,5**	**0,2**	**-1,8**	**-0,2**	**-0,3**
Resultat före skatt		**-0,8**	**-2,3**	**-2,5**	**-8,6**	**-9,1**
Inkomstskatt	7	-0,6	-	-0,7	-	-0,1
Resultat från den kvarvarande verksamheten		**-1,4**	**-2,3**	**-3,2**	**-8,6**	**-9,2**
Resultat från den avvecklade verksamheten	8	26,4	-6,2	21,5	-15,4	-17,1
Summa resultat		**25,0**	**-8,5**	**18,3**	**-24,0**	**-26,3**
Hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		25,1	-8,4	18,2	-23,9	-26,3
Innehav utan bestämmande inflytande		-0,1	-0,1	0,1	-0,1	-
Resultat per aktie – EUR[1]						
Från den kvarvarande verksamheten		-0,00	-0,01	-0,01	-0,03	-0,03
Från den avvecklade verksamheten		0,09	-0,02	0,08	-0,05	-0,06
		0,09	**-0,03**	**0,07**	**-0,08**	**-0,09**
Resultat per aktie efter utspädning – EUR[1]						
Från den kvarvarande verksamheten		-0,00	-0,01	-0,01	-0,03	-0,03
Från den avvecklade verksamheten		0,09	-0,02	0,07	-0,05	-0,06
		0,09	**-0,03**	**0,06**	**-0,08**	**-0,09**

[1] Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över totalresultat

		Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**Not**	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Resultat		**25,0**	**-8,5**	**18,3**	**-24,0**	**-26,3**
Övrigt totalresultat						
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen						
Valutaomräkningsdifferens utländska dotterbolag		-2,0	0,6	-3,0	1,4	3,2
Valutaomräkningsdifferens avvecklad verksamhet		-0,2	0,9	-2,8	4,7	6,2
Resultat från kassaflödessäkringar		-0,8	-0,7	-2,4	-0,7	0,2
Resultat från kassaflödessäkringar avvecklad verksamhet		1,5	-0,5	-0,7	-0,5	0,8
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen						
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument		-	-	-	0,1	0,1
Övrigt totalresultat efter skatt		**-1,5**	**0,3**	**-8,9**	**5,0**	**10,5**
Totalresultat		**23,5**	**-8,2**	**9,4**	**-19,0**	**-15,8**
Hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		23,6	-8,1	9,3	-18,9	-15,8
Innehav utan bestämmande inflytande		-0,1	-0,1	0,1	-0,1	-

Koncernens balansräkning

MEUR	Not	30 sep 2026	30 sep 2025	31 dec 2025
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella tillgångar		0,1	0,2	0,2
Materiella anläggningstillgångar		125,5	130,3	129,4
Andelar i intresseföretag och joint ventures		151,9	-	-
Uppskjutna skattefordringar		39,0	39,4	40,3
Övriga finansiella anläggningstillgångar	11	0,2	45,2	45,2
		316,7	**215,1**	**215,1**
Omsättningstillgångar				
Projekt under utveckling		24,5	16,3	18,3
Övriga omsättningstillgångar		2,1	2,1	2,2
Kundfordringar	11	1,2	0,1	0,1
Övriga finansiella omsättningstillgångar	11	2,1	4,1	6,7
Likvida medel	11	12,2	15,0	12,4
Tillgångar som innehas för försäljning	8	-	196,9	201,4
		42,1	**234,5**	**241,1**
SUMMA TILLGÅNGAR		**358,8**	**449,6**	**456,2**
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till aktieägare		334,5	320,4	324,1
Innehav utan bestämmande inflytande		-	2,4	2,2
		334,5	**322,8**	**326,3**
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande lån och skulder	11	15,2	100,3	104,5
Avsättningar		1,3	0,5	0,5
		16,5	**100,8**	**105,0**
Kortfristiga skulder				
Leverantörsskulder och andra skulder	11	5,6	6,5	5,6
Övriga kortfristiga finansiella skulder	11	2,2	0,7	-
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	8	-	18,8	19,3
		7,8	**26,0**	**24,9**
SUMMA SKULDER		**24,3**	**126,8**	**129,9**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**358,8**	**449,6**	**456,2**

Koncernens kassaflödesanalys

		Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**Not**	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Kassaflöde från den löpande verksamheten						
Resultat från den kvarvarande verksamheten		-1,4	-2,3	-3,2	-8,6	-9,2
Resultat från den avvecklade verksamheten		26,4	-6,2	21,5	-15,4	-17,1
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	12	-24,8	6,0	-15,9	18,1	21,0
Erhållen ränta		5,0	0,1	5,7	0,1	0,2
Betald ränta		-0,9	-1,3	-3,4	-3,6	-4,5
Erhållen utdelning		-	-	0,2	-	-
Förändringar i rörelsekapital		-0,6	-0,8	-1,1	1,2	-0,3
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**3,7**	**-4,5**	**3,8**	**-8,2**	**-9,9**
Varav kvarvarande verksamhet		*5,3*	*-1,1*	*2,8*	*-4,1*	*-6,7*
Varav avvecklad verksamhet		*-1,5*	*-3,4*	*1,1*	*-4,1*	*-3,2*
Kassaflöde från investeringar						
Investeringar i projekt för förnybar energi[1]		-3,6	-2,5	-8,7	-12,1	-15,9
Avyttring av dotterbolag efter avdrag för likvida medel		41,1	-	41,1	-	-
Investeringar i andra finansiella anläggningstillgångar		-	-	-	-0,1	-0,1
Investeringar i intressebolag		-	-	-	-0,2	-0,2
Betalning för försäljning av projekt		0,3	1,7	4,5	1,7	1,7
Avkastning från eget kapitalinstrument		-	-	-	0,4	0,4
Betalning för försäljning av joint venture		-	-	-	0,1	0,1
Återbetalning av lån från joint venture		45,0	0,5	45,0	0,5	0,5
Kassaflöde från investeringar		**82,8**	**-0,3**	**81,9**	**-9,7**	**-13,5**
Varav kvarvarande verksamhet		*83,6*	*0,4*	*83,7*	*-4,2*	*-7,2*
Varav avvecklad verksamhet		*-0,8*	*-0,7*	*-1,8*	*-5,5*	*-6,3*
Kassaflöde från finansiering						
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet		-90,6	6,4	-88,7	17,9	21,5
Utdelning till innehav utan bestämmande inflytande		-	-	-	-0,2	-0,2
Betalda finansieringsutgifter		-0,1	-0,2	-0,1	-0,2	-0,2
Kassaflöde från finansiering		**-90,7**	**6,2**	**-88,8**	**17,5**	**21,1**
Varav kvarvarande verksamhet		*-92,6*	*2,1*	*-89,8*	*8,9*	*11,6*
Varav avvecklad verksamhet		*1,9*	*4,1*	*1,0*	*8,6*	*9,5*
Förändring av likvida medel		-4,2	1,4	-3,1	-0,4	-2,3
Likvida medel vid periodens början		16,6	16,1	15,9	17,6	17,6
Valutakursdifferenser i likvida medel		-0,2	0,1	-0,6	0,4	0,6
Likvida medel vid periodens slut		**12,2**	**17,6**	**12,2**	**17,6**	**15,9**
Varav kvarvarande verksamhet		*12,2*	*15,0*	*12,2*	*15,0*	*12,4*
Varav avvecklad verksamhet		*-*	*2,6*	*-*	*2,6*	*3,5*

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

Förändringar i koncernens egna kapital

	Hänförligt till moderbolagets aktieägare					
MEUR	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
1 jan 2025	**0,4**	**317,7**	**18,6**	**336,7**	**2,7**	**339,4**
Totalresultat						
Resultat	-	-	-23,9	-23,9	-0,1	-24,0
Övrigt totalresultat	-	5,0	-	5,0	-	5,0
Totalresultat	**-**	**5,0**	**-23,9**	**-18,9**	**-0,1**	**-19,0**
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-	-0,2	-0,2
Aktierelaterade ersättningar	-	2,6	-	2,6	-	2,6
Summa transaktioner med ägare	**-**	**2,6**	**-**	**2,6**	**-0,2**	**2,4**
30 sep 2025	**0,4**	**325,3**	**-5,3**	**320,4**	**2,4**	**322,8**
Totalresultat						
Resultat	-	-	-2,4	-2,4	0,1	-2,3
Övrigt totalresultat	-	5,5	-	5,5	-	5,5
Totalresultat	**-**	**5,5**	**-2,4**	**3,1**	**0,1**	**3,2**
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	-	0,4	-	0,4	-	0,4
Övrigt	-	-	0,2	0,2	-0,3	-0,3
Summa transaktioner med ägare	**-**	**0,4**	**0,2**	**0,6**	**-0,3**	**0,3**
31 dec 2025	**0,4**	**331,2**	**-7,5**	**324,1**	**2,2**	**326,3**
1 jan 2026	**0,4**	**331,2**	**-7,5**	**324,1**	**2,2**	**326,3**
Totalresultat						
Resultat	-	-	18,2	18,2	0,1	18,3
Avyttring av dotterbolag	-	-3,3	-	-3,3	-	-3,3
Övrigt totalresultat	-	-5,6	-	-5,6	-	-5,6
Totalresultat	**-**	**-8,9**	**18,2**	**9,3**	**0,1**	**9,4**
Transaktioner med ägare						
Avyttring av dotterbolag	-	-	-	-	-2,3	-2,3
Aktierelaterade ersättningar	-	1,7	-	1,7	-	1,7
Övrigt	-	-	-0,6	-0,6	-	-0,6
Summa transaktioner med ägare	**-**	**1,7**	**-0,6**	**-0,6**	**-2,3**	**-1,2**
30 sep 2026	**0,4**	**324,0**	**10,1**	**334,5**	**-**	**334,5**

Noter till finansiella rapporter

Not 1 - Redovisningsprinciper

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

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

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

Moderbolagets finansiella rapporter presenteras i svenska kronor.

Tillgångar som innehas för försäljning och avvecklad verksamhet
Den 25 juni 2026 ingick Orrön Energy AB, genom sitt helägda dotterbolag Orrön Energy Holding AB, ett aktieöverlåtelseavtal med Cloudberry avseende försäljning av samtliga aktier i Orrön Energy Sweden AB, samtliga aktier i MLK som inte redan ägs av Cloudberry samt samtliga aktier i Orrön Energy Greenfield Finland Holding Oy. Per den 30 juni 2026 klassificerades de berörda tillgångarna och skulderna som innehav för försäljning, eftersom avyttringen bedömdes som mycket sannolik och förväntades slutföras inom tolv månader. När transaktionen slutfördes den 31 augusti 2026 bokades tillgångarna och skulderna bort från balansräkningen, och vinsten som försäljningen genererade redovisades i resultaträkningen som en del av resultatet från den avvecklade verksamheten.

Ledningen bedömde att samtliga kriterier för att klassificera tillgångarna och skulderna som innehav för försäljning enligt IFRS 5 var uppfyllda per den 25 juni 2026. Tillgångarna och skulderna som ingår i avyttringsgruppen redovisades därför separat i koncernens balansräkning den 30 juni 2026.

Tillgångar som klassificerats som innehav för försäljning värderas till det lägsta av redovisat värde och verkligt värde, efter avdrag för försäljningskostnader, och skrivs inte längre av. De avskrivningar som redovisades mellan den 25 juni och den 30 juni 2026 ansågs inte vara väsentliga och någon justering har därför inte gjorts avseende detta belopp. Skulder som klassificerades som innehav för försäljning omfattade endast de skulder som ingick i avyttringsgruppen och som förväntades att överföras till köparen som en del av transaktionen.

Eftersom avyttringen har en väsentlig påverkan på koncernens verksamhet och finansiella resultat har de bolag som omfattas av avyttringen klassificerats som avvecklad verksamhet. Resultatet från den avvecklade verksamheten redovisas därför separat från den kvarvarande verksamheten i koncernens resultaträkning, och jämförelseinformation har räknats om.

Detaljerad finansiell information om den avvecklade verksamheten återfinns i not 8.

Not 2 - Segmentinformation

Segmentrapportering

Koncernledningen, som utgör bolagets investeringskommitté, är den högsta verkställande beslutsfattaren som följer upp verksamheten och resultaten för segmentens i syfte att fatta beslut. Uppdelningen i segment baseras på koncernens verksamhet samt hur verksamheten styrs, följs upp och rapporteras internt. Segmentet Produktion omfattar koncernens innehav i tillgångar för produktion av förnybar el, som genererar intäkter från försäljning av el och tillhörande operativa aktiviteter, och koncernens investering i Cloudberry. Segmentet Projektutveckling omfattar bolagets verksamhet kopplad till egenutvecklade projekt. Segmentet Centrala funktioner avser koncernövergripande funktioner och gemensamma aktiviteter, inklusive centralt hanterad administration, styrning, finansiering och andra stödfunktioner som inte är direkt hänförliga till segmenten Produktion eller Projektutveckling. Kostnader hänförliga till Centrala funktioner innehåller en icke-kassaflödespåverkande post om 1,5 MEUR (2,1 MEUR) som avser långsiktiga incitamentsprogam.

2026		Produktion		Projekt-utveckling		Centrala funktioner		Summa	
MEUR	**Not**	**Q3**	**Jan-sep**	**Q3**	**Jan-sep**	**Q3**	**Jan-sep**	**Q3**	**Jan-sep**
Intäkter från elproduktion	3	2,3	10,1	-	-	-	-	2,3	10,1
Intäkter från projektförsäljning	3	-	-	-	5,3	-	-	-	5,3
Intäkter		**2,3**	**10,1**	**-**	**5,3**	**-**	**-**	**2,3**	**15,4**
Avskrivningar		-1,2	-3,3	-	-	-	-	-1,2	-3,3
Kostnader		-1,4	-4,1	-	-1,8	-1,1	-8,0	-2,5	-13,9
Resultat från intresseföretag och joint ventures	4	1,1	1,1	-	-	-	-	1,1	1,1
Rörelseresultat		**0,8**	**3,8**	**-**	**3,5**	**-1,1**	**-8,0**	**-0,3**	**-0,7**
Finansiella poster	5,6	-	-	-	-	-0,5	-1,8	-0,5	-1,8
Resultat före skatt		**0,8**	**3,8**	**-**	**3,5**	**-1,6**	**-9,8**	**-0,8**	**-2,5**
Inkomstskatt	7	-0,6	-0,7	-	-	-	-	-0,6	-0,7
Resultat från den kvarvarande verksamheten		0,2	3,1	-	3,5	-1,6	-9,8	-1,4	-3,2
Resultat från den avvecklade verksamheten	8	26,4	21,5	-	-	-	-	26,4	21,5
Summa resultat		**26,6**	**24,6**	**-**	**3,5**	**-1,6**	**-9,8**	**25,0**	**18,3**

2025		Produktion		Projekt-utveckling		Centrala funktioner		Summa	
MEUR	**Not**	**Q3**	**Jan-sep**	**Q3**	**Jan-sep**	**Q3**	**Jan-sep**	**Q3**	**Jan-sep**
Intäkter från elproduktion	3	1,6	7,7	-	-	-	-	1,6	7,7
Intäkter från projektförsäljning	3	-	-	2,0	2,0	-	-	2,0	2,0
Intäkter		**1,6**	**7,7**	**2,0**	**2,0**	**-**	**-**	**3,6**	**9,7**
Avskrivningar		-1,1	-3,4	-	-	-	-	-1,1	-3,4
Kostnader		-1,4	-4,6	-0,9	-0,9	-2,7	-9,2	-5,0	-14,7
Rörelseresultat		**-0,9**	**-0,3**	**1,1**	**1,1**	**-2,7**	**-9,2**	**-2,5**	**-8,4**
Finansiella poster	5,6	-	-	-	-	0,2	-0,2	0,2	-0,2
Resultat före skatt		**-0,9**	**-0,3**	**1,1**	**1,1**	**-2,5**	**-9,4**	**-2,3**	**-8,6**
Inkomstskatt	7	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultat från den kvarvarande verksamheten		-0,9	-0,3	1,1	1,1	-2,5	-9,4	-2,3	-8,6
Resultat från den avvecklade verksamheten	8	-6,2	-15,4	-	-	-	-	-6,2	-15,4
Summa resultat		**-7,1**	**-15,7**	**1,1**	**1,1**	**-2,5**	**-9,4**	**-8,5**	**-24,0**

2025

MEUR	Not	Produktion	Projekt-utveckling	Centrala funktioner	Summa
Intäkter från elproduktion	3	10,9	-	-	10,9
Intäkter från projektförsäljning	3	-	4,0	-	4,0
Övriga intäkter	3	-	-	-	-
Intäkter		**10,9**	**4,0**	**-**	**14,9**
Avskrivningar		-4,5	-	-	-4,5
Resultat från intresseföretag och joint ventures	4	-	-	-	-
Kostnader		-4,9	-1,1	-13,2	-19,2
Rörelseresultat		**1,5**	**2,9**	**-13,2**	**-8,8**
Finansiella poster	5,6	-	-	-0,3	-0,3
Resultat före skatt		**1,5**	**2,9**	**-13,5**	**-9,1**
Inkomstskatt	7	-0,1	-	-	-0,1
Resultat från den kvarvarande verksamheten		1,4	2,9	-13,5	-9,2
Resultat från den avvecklade verksamheten	8	-17,1	-	-	-17,1
Summa resultat		**-15,7**	**2,9**	**-13,5**	**-26,3**

	Produktion		Projekt-utveckling		Centrala funktioner		Summa	
	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025
MEUR	30 sep	30 sep	30 sep	30 sep	30 sep	30 sep	30 sep	30 sep
Materiella anläggningstillgångar	117,7	122,3	-	-	7,8	8,0	125,5	130,3
Andelar i intresseföretag och joint ventures	151,9	-	-	-	-	-	151,9	-
Projekt under utveckling	-	-	24,5	16,3	-	-	24,5	16,3
Övriga anläggnings- och omsättningstillgångar	53,8	301,1	3,1	1,9	-	-	56,9	303,0
SUMMA TILLGÅNGAR	**323,4**	**423,4**	**27,6**	**18,2**	**7,8**	**8,0**	**358,8**	**449,6**
SUMMA SKULDER	**-**	**-**	**-**	**-**	**24,3**	**126,8**	**24,3**	**126,8**

Geografisk information

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	2026	2025	2026	2025	2025
Intäkter - externa					
Tyskland	-	2,0	5,3	2,0	4,0
Sverige	2,3	1,6	10,1	7,7	10,9
Summa	**2,3**	**3,6**	**15,4**	**9,7**	**14,9**

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

	30 sep		31 dec
MEUR	2026	2025	2025
Anläggningstillgångar[1]			
Sverige	117,7	122,3	270,3
Schweiz	7,8	8,0	8,0
Summa	**125,5**	**130,3**	**278,3**

[1] Anläggningstillgångar utgörs i detta sammanhang av materiella anläggningstillgångar.

Not 3 - Intäkter och övriga intäkter

Koncernens intäkter från elproduktion om 10,1 MEUR (7,7 MEUR) inkluderade försäljning av stödtjänster, elcertifikat och ursprungsgarantier. Finansiella säkringskontrakt påverkade intäkterna från elproduktion med -2,7 MEUR (-0,3 MEUR)

Intäkter från elproduktion är främst hänförliga till försäljning som gjorts till elhandelsbolag på spotmarknaden och koncernens intäkter från elproduktion har kontrakterats med en kund.

Intäkter från projektförsäljningar uppgick till 5,3 MEUR (2,0 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg bolagets projektportfölj i Tyskland. Intäkterna har redovisats till följd av projektförsäljningar och uppnådda projektmilstolpar.

Not 4 - Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

Resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till 1,1 MEUR (– MEUR) och avser Orrön Energys andel av Cloudberrys resultat för den månad som följde efter transaktionens slutförande den 31 augusti 2026.

Not 5 - Finansiella intäkter

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Valutakursvinst	-	0,9	-	1,0	1,2
Ränteintäkter	-	-	-	-	0,1
Övrigt	-	-	-	-	0,1
	-	**0,9**	**-**	**1,0**	**1,4**

Not 6 - Finansiella kostnader

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Valutakursförlust	0,2	-	0,7	-	-
Räntekostnader	0,1	-	0,3	-	0,1
Övrigt	0,2	0,7	0,8	1,2	1,6
	0,5	**0,7**	**1,8**	**1,2**	**1,7**

Not 7 - Inkomstskatt

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Aktuell skatt	-	-	-	-	-0,1
Uppskjuten skatt	-0,6	-	-0,7	-	-
	-0,6	**-**	**-0,7**	**-**	**-0,1**

Not 8 - Avvecklad verksamhet

Strategisk transaktion med Cloudberry
Den 25 juni 2026 ingick Orrön Energy AB, genom sitt helägda dotterbolag Orrön Energy Holding AB, ett aktieöverlåtelseavtal med Cloudberry avseende försäljning av samtliga aktier i Orrön Energy Sweden AB, samtliga aktier i MLK som inte redan ägs av Cloudberry samt samtliga aktier i Orrön Energy Greenfield Finland Holding Oy.

Transaktionen slutfördes den 31 augusti 2026 och omfattade koncernens innehav i de avyttrade bolagen, inklusive tillhörande tillgångar och skulder.

Köpeskilling
I enlighet med aktieöverlåtelseavtalet erhöll Orrön Energy 124 378 083 aktier motsvarande 27,01 procent av det totala antalet aktier och röster i Cloudberry och 4,2 MEUR som ersättning för kassa och rörelsekapital. De erhållna aktierna värderades till 153,9 MEUR, baserat på en aktiekurs om 13,40 NOK och en valutakurs för NOK/EUR om 10,8320 vid transaktionens slutförande. Utestående lånebalanser och upplupen ränta per utgången av 2025, cirka 93 MEUR, reglerades i samband med att transaktionen slutfördes.

Väsentliga bedömningar
Ledningen bedömde huruvida kriterierna för klassificering som innehav för försäljning enligt IFRS 5 var uppfyllda per den 25 juni 2026. Mot bakgrund av att aktieöverlåtelseavtalet hade ingåtts per den 30 juni 2026, att processen befann sig i ett långt framskridet skede och att transaktionen förväntades slutföras inom tolv månader, gjorde ledningen bedömningen att avyttringen var mycket sannolik. Bedömningen återspeglade ledningens förväntan att de återstående villkoren, vilka är sedvanliga för en transaktion av detta slag, skulle uppfyllas. Bemyndigandet för Cloudberrys styrelse att emittera aktierna till Orrön Energy godkändes av Cloudberrys aktieägare vid en extra bolagsstämma den 4 augusti 2026 och transaktionen slutfördes den 31 augusti 2026.

Finansiell effekt
Efter att transaktionen slutfördes den 31 augusti 2026 övergick kontrollen över avyttringsgruppen till Cloudberry. Tillgångarna och skulderna hänförliga till avyttringsgruppen har därmed bokats bort från koncernens balansräkning, vilket resulterat i en vinst vid avyttringen som redovisades i resultatet från den avvecklade verksamheten.

Vinsten har beräknats utifrån det redovisade värdet av de avyttrade nettotillgångarna, transaktionskostnader, omklassificering av hänförliga ackumulerade omräkningsdifferenser samt det verkliga värdet av den erhållna ersättningen vid tillträdesdagen.

Avyttringsgruppens tillgångar och skulder klassificerades som innehav för försäljning den 30 juni 2026, varvid tillgångarna värderades till det lägsta av redovisat värde och verkligt värde efter avdrag för försäljnings-kostnader. Baserat på ledningens bedömning redovisades ingen nedskrivningsförlust vid den initiala klassificeringen som innehav för försäljning.

I enlighet med IFRS 5 upphörde avskrivningarna från och med den dag då ledningen bedömde att avyttringen uppfyllde kriterierna för klassificering som innehav för försäljning. De avskrivningar som annars skulle ha redovisats under perioden mellan den 25e och den 30e juni 2026 bedömdes vara oväsentliga och har därför inte haft någon väsentlig påverkan på de finansiella rapporterna.

Resultatet från den avvecklade verksamheten för perioden fram till avyttringsdagen framgår nedan:

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Intäkter från elproduktion	1,6	2,0	12,5	9,7	14,0
Övriga intäkter	0,1	0,1	0,6	0,4	0,6
Verksamhetskostnader	-1,9	-2,7	-7,8	-9,0	-11,6
Administrationskostnader	-0,5	-0,7	-2,5	-2,9	-3,7
Avskrivningar	-	-3,1	-6,6	-9,3	-12,4
Resultat från intresseföretag och joint ventures	-	-1,5	-1,2	-4,2	-5,3
Rörelseresultat	**-0,7**	**-5,9**	**-5,0**	**-15,3**	**-18,4**
Finansiella intäkter	0,3	0,5	1,4	1,7	2,2
Finansiella kostnader	-1,0	-1,0	-3,1	-3,1	-4,2
Finansiella poster	**-0,7**	**-0,5**	**-1,7**	**-1,4**	**-2,0**
Resultat före skatt	**-1,4**	**-6,4**	**-6,7**	**-16,7**	**-20,4**
Inkomstskatt	-	0,2	0,4	1,3	3,3
Resultat från den avvecklade verksamheten	-1,4	-6,2	-6,3	-15,4	-17,1
Vinst vid försäljning av den avvecklade verksamheten	27,8	-	27,8	-	-
Resultat från den avvecklade verksamheten	**26,4**	**-6,2**	**21,5**	**-15,4**	**-17,1**

MEUR	30 sep 2026	30 sep 2025	31 dec 2025
Tillgångar som innehas för försäljning			
Immateriella tillgångar	-	0,1	0,1
Materiella anläggningstillgångar	-	148,2	148,9
Andelar i intresseföretag och joint ventures	-	37,4	36,2
Uppskjutna skattefordringar	-	3,1	4,9
Övriga finansiella anläggningstillgångar	-	1,3	0,9
Projekt under utveckling	-	2,0	2,5
Övriga omsättningstillgångar	-	1,6	3,0
Kundfordringar	-	0,4	0,4
Övriga finansiella omsättningstillgångar	-	0,2	0,9
Likvida medel	-	2,6	3,6
Summa	**-**	**196,9**	**201,4**
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	-	1,4	1,9
Övriga långfristiga finansiella skulder	-	0,1	0,1
Uppskjuten skatteskuld	-	11,2	11,4
Avsättningar	-	1,8	1,9
Leverantörsskulder och andra skulder	-	3,3	3,9
Kortfristiga skatteskulder	-	0,1	0,1
Övriga kortfristiga finansiella skulder	-	0,9	-
Summa	**-**	**18,8**	**19,3**
Tillgångar som innehas för försäljning, netto	**-**	**178,1**	**182,1**

Vinst vid avyttring av avvecklad verksamhet framgår av tabellen nedan.

MEUR	2026
Aktievederlag	**153,9**
Antal aktier i Cloudberry Clean Energy ASA: 124 378 083	
Aktiekurs vid stängning den 31 augusti: 13,40 NOK	
Valutakurs NOK/EUR vid stängning den 31 augusti: 10,8320	
Kontantvederlag	**4,2**
Redovisat värde på avvecklad verksamhet	-128,2
Transaktionskostnader	-1,1
Omklassificering av ackumulerade omräkningsdifferenser	-1,0
Vinst vid avyttring av avvecklad verksamhet	**27,8**

Not 9 - Transaktioner med närstående

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

Per balansdagen hade koncernen en utestående långfristig lånefordran på intresseföretag och joint ventures om 45,0 MEUR, jämfört med 45,0 MEUR vid utgången av 2025, vilket hänfördes till bolagets joint venture MLK. Utöver detta hade koncernen en utestående kortfristig fordran som uppgick till 4,5 MEUR, jämfört med 4,3 MEUR vid utgången av 2025, som hänförs till detta lån. Ränteintäkter från lån till MLK uppgick till 1,1 MEUR (2,8 MEUR) för rapporteringsperioden, och redovisas i resultaträkningen för den avvecklade verksamhet.

Not 10-Risker och riskhantering

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

Risker och riskhantering beskrivs i Års- och hållbarhetsrapporten 2025 på sidorna 27–30 och är i allt väsentligt oförändrade. Genom att bolaget avyttrar en stor del av den operativa verksamheten förväntas bolagets riskprofil att förändras när transaktionen har slutförts. Framför allt kommer de operativa riskerna hänförliga till den avvecklade verksamheten att minska, samtidigt som bolagets finansiella riskprofil förväntas förändras till följd av lägre skuldsättning. Ytterligare information om finansiella risker och information om Orrön Energys riskhantering, inklusive risker hänförliga till likviditet, kredit och marknadsförhållanden framgår av not 10 i koncernens finansiella rapporter i Års- och hållbarhetsrapporten 2025.

Orrön Energy genomför riskbedömningar på alla nivåer inom bolaget för att kontinuerligt identifiera, förstå och hantera hot och möjligheter som påverkar verksamheten. Detta gör att bolaget kan fatta välgrundade beslut och prioritera kontrollaktiviteter och resurser i syfte att effektivt möta såväl potentiella hot som möjligheter.

Finansiella derivatinstrument
Bolaget har ingått finansiella prissäkringsavtal för att hantera den kortsiktiga elprisexponeringen. På balansdagen hade Orrön Energy utestående finansiella prissäkringar omfattande 33 GWh till ett genomsnittligt pris om 62 EUR per MWh i elprisområde SE4. Inga ytterligare prissäkringsavtal har ingåtts efter balansdagen.

Not 11-Finansiella instrument

		30 sep		31 dec
MEUR	**Nivå**	**2026**	**2025**	**2025**
Finansiella tillgångar				
Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde				
Övriga finansiella anläggningstillgångar	2	0,2	45,2	45,2
Kundfordringar		1,2	0,1	0,1
Övriga finansiella omsättningstillgångar		2,1	4,1	6,5
Likvida medel		12,2	15,0	12,4
		15,7	**64,4**	**64,1**
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via övrigt total resultat				
Övriga finansiella omsättningstillgångar – Derivatinstrument	2	-	-	0,2
		-	**-**	**0,3**
Finansiella skulder				
Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde				
Långfristiga räntebärande lån och skulder		15,2	100,3	104,5
Leverantörsskulder och andra skulder		5,6	6,5	5,6
		20,8	**106,8**	**110,1**
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via övrigt total resultat				
Övriga kortfristiga finansiella skulder – Derivatinstrument	2	2,2	0,7	-
		2,2	**0,7**	**-**

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

För finansiella tillgångar och skulder värderade till verkligt värde i balansräkningen, används följande värderingshierarki:
Nivå 1: baserad på noterade priser på aktiva marknader;
Nivå 2: baserad på andra ingångsdata än noterade priser som i nivå 1, som är antingen direkt eller indirekt observerbara;
Nivå 3: baserad på ingångsdata som inte baserar sig på observerbara marknadsdata.

Not 12 - Kompletterande information till kassaflödesanalysen

Koncernens kassaflödesanalys är framtagen enligt indirekt metod.

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Avskrivningar	1,1	4,2	9,8	12,7	16,9
Aktuell skatt	-	0,1	0,1	0,1	0,1
Uppskjuten skatt	0,6	-0,2	0,2	-1,4	-3,3
Långsiktiga incitamentsprogram	0,7	0,8	1,8	2,5	3,0
Valutakursvinster/förluster	1,2	-0,1	1,1	-1,1	-1,2
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	0,1	0,2	0,4	0,5	0,7
Ränteintäkter	-0,4	-0,6	-1,4	-1,7	-2,3
Räntekostnader	0,8	1,2	3,3	3,4	4,6
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	-	-	0,1	-	0,1
Resultat från intresseföretag och joint ventures	-0,9	1,5	0,2	4,2	5,3
Projektförsäljning - omklassificering till investeringar	-	-1,1	-3,5	-1,1	-2,9
Vinst vid försäljning - omklassificering till investeringar	-27,8	-	-27,8	-	-
Övrigt	-0,2	-	-0,2	-	-
	-24,8	**6,0**	**-15,9**	**18,1**	**21,0**

Not 12 - Händelser efter balansdagens utgång

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagens utgång.

Moderbolagets resultaträkning

	Q3		Jan-sep		Helår
MSEK	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Intäkter	10,9	11,0	34,8	32,7	43,4
Administrationskostnader	-25,8	-38,7	-128,9	-128,1	-170,8
Rörelseresultat	**-14,9**	**-27,7**	**-94,1**	**-95,4**	**-127,4**
Finansiella intäkter	1 300,2	130,5	1 300,1	131,3	132,1
Finansiella kostnader	-1 046,7	-0,2	-1 048,7	-2,6	-3,5
Finansiella poster	**253,5**	**130,3**	**251,4**	**128,7**	**128,6**
Resultat före skatt	**238,6**	**102,6**	**157,3**	**33,3**	**1,2**
Inkomstskatt	-267,8	-	-267,8	-	-
Resultat	**-29,2**	**102,6**	**-110,5**	**33,3**	**1,2**

Moderbolagets rapport över totalresultat

	Q3		Jan-sep		Helår
MSEK	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Resultat	-29,2	102,6	-110,5	33,3	1,2
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen					
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	-	-	-	0,8	0,8
Totalresultat	**-29,2**	**102,6**	**-110,5**	**34,1**	**2,0**
Hänförligt till moderbolagets aktieägare	-29,2	102,6	-110,5	34,1	2,0

Moderbolagets balansräkning

	30 sep		31 dec
MSEK	**2026**	**2025**	**2025**
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Aktier i dotterbolag	2 326,4	3 780,8	3 780,8
Andelar i intresseföretag och joint ventures	1 709,4	-	-
Uppskjutna skattefordringar	168,2	436,0	436,0
	4 204,0	**4 216,8**	**4 216,8**
Omsättningstillgångar			
Fordringar	15,9	11,4	4,2
Likvida medel	106,2	109,2	106,9
	122,1	**120,6**	**111,1**
SUMMA TILLGÅNGAR	**4 326,1**	**4 337,4**	**4 327,9**
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	4 139,1	4 272,5	4 241,1
	4 139,1	**4 272,5**	**4 241,1**
Långfristiga skulder			
Avsättningar	145,8	-	0,1
Långfristiga räntebärande lån och skulder	0,2	20,0	51,0
	146,0	**20,0**	**51,1**
Kortfristiga skulder			
Övriga kortfristiga skulder	41,0	44,9	35,7
	41,0	**44,9**	**35,7**
SUMMA SKULDER	**187,0**	**64,9**	**86,8**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	**4 326,1**	**4 337,4**	**4 327,9**

Moderbolagets kassaflödesanalys

	Q3		Jan-sep		Helår
MSEK	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Resultat	-40,7	102,6	-122,0	33,3	1,2
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	15,9	-128,6	24,9	-127,0	-122,4
Förändringar i rörelsekapital	1,4	4,5	1,6	-6,8	-12,6
Kassaflöde från den löpande verksamheten	**-23,4**	**-21,5**	**-95,5**	**-72,1**	**-133,8**
Kassaflöde från investeringar					
Resultat från eget kapitalinstrument	-	-	-	4,8	4,8
Kassaflöde från investeringar	**-**	**-**	**-**	**4,8**	**4,8**
Kassaflöde från finansiering					
Nyttjande/återbetalning av lån	27,5	20,1	94,8	102,7	133,7
Kassaflöde från finansiering	**27,5**	**20,1**	**94,8**	**102,7**	**133,7**
Förändring av likvida medel	4,1	-1,4	-0,7	7,0	4,7
Likvida medel vid periodens början	102,1	110,6	106,9	102,2	102,2
Valutakursdifferenser i likvida medel	-	-	-	-	-
Likvida medel vid periodens slut	**106,2**	**109,2**	**106,2**	**109,2**	**106,9**

Förändringar i moderbolagets egna kapital

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
MSEK	**Aktie-kapital**	**Reservfond**	**Övriga fonder**	**Balanserad vinst**	**Summa eget kapital**
1 jan 2025	**3,5**	**861,3**	**7 188,7**	**-3 818,9**	**4 234,6**
Totalresultat					
Resultat	-	-	-	33,3	33,3
Övrigt totalresultat	-	-	-	0,8	0,8
Totalresultat	**-**	**-**	**-**	**34,1**	**34,1**
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-	3,8	-	3,8
Summa transaktioner med ägare	**-**	**-**	**3,8**	**-**	**3,8**
30 sep 2025	**3,5**	**861,3**	**7 192,5**	**-3 784,8**	**4 272,5**
Totalresultat					
Resultat	-	-	-	-32,1	-32,1
Övrigt totalresultat	-	-	-	-	-
Totalresultat	**-**	**-**	**-**	**-32,1**	**-32,1**
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-	0,7	-	0,7
Summa transaktioner med ägare	**-**	**-**	**0,7**	**-**	**0,7**
31 dec 2025	**3,5**	**861,3**	**7 193,2**	**-3 816,9**	**4 241,1**
1 jan 2026	**3,5**	**861,3**	**7 193,2**	**-3 816,9**	**4 241,1**
Totalresultat					
Resultat	-	-	-	-110,5	-110,5
Totalresultat	**-**	**-**	**-**	**-110,5**	**-110,5**
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-	8,5	-	8,5
Summa transaktioner med ägare	**-**	**-**	**8,5**	**-**	**8,5**
30 sep 2026	**3,5**	**861,3**	**7 201,7**	**-3 927,4**	**4 139,1**



Ytterligare information

Finansiella nyckeltal

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

Utöver den konsoliderade finansiella rapporteringen enligt IFRS, har bolaget historiskt presenterat proportionell finansiell information för att illustrera bolagets nettoägarandelar i bolagets tillgångar inom förnybar energi och relaterade operativa och finansiella resultat. Efter att verksamheten som utgör del av transaktionen med Cloudberry har omklassificerats som avvecklad verksamhet, omfattar den kvarvarande verksamheten endast direktägda tillgångar. Den proportionella och konsoliderade finansiella informationen enligt IFRS för den kvarvarande verksamheten är därför identisk. Bolaget fortsätter att presentera proportionell finansiell information för den avvecklade verksamheten fram till slutet av det tredje kvartalet 2026 för att säkerställa kontinuitet i rapporteringen jämfört med tidigare perioder och underlätta jämförelser över tid.

Proportionella finansiella resultat speglar Orrön Energys proportionella andel av de bolag som koncernen äger. Detta skiljer sig från den konsoliderade finansiella rapporteringen under IFRS, där resultaten från de bolag som koncernen äger till 50 procent eller mindre inte konsolideras fullt ut, utan redovisas på en rad i resultaträkningen som andel i resultat från joint ventures. Alla bolag som koncernen äger till mer än 50 procent konsolideras fullt ut i de finansiella rapporterna, i enlighet med IFRS.

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

Finansiell data[1]

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
Konsoliderade resultat					
Intäkter från elproduktion	2,3	1,6	10,1	7,7	10,9
Intäkter från projektförsäljning	-	2,0	5,3	2,0	4,0
Verksamhetskostnader	-1,1	-0,9	-3,4	-2,9	-3,9
Kostnad för sålda projekt	-	-0,9	-1,8	-0,9	-1,1
EBITDA	0,9	-1,4	2,6	-5,0	-4,3
Rörelseresultat (EBIT)	-0,3	-2,5	-0,7	-8,4	-8,8
Resultat - Kvarvarande	-1,4	-2,3	-3,2	-8,6	-9,2
Resultat - Avvecklade	26,4	-6,2	21,5	-15,4	-17,1
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) - Kvarvarande	3,0	85,3	3,0	85,3	92,1
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) - Avvecklade	-	-0,7	-	-0,7	-1,6
Elproduktion – GWh	54	39	165	154	212
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	43	42	61	51	52
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	21	23	20	19	18
Nyckeltal per aktie – EUR					
Resultat per aktie - Kvarvarande	-0,00	-0,01	-0,01	-0,03	-0,03
Resultat per aktie -Avvecklade	0,09	-0,02	0,08	-0,05	-0,06
Resultat per aktie efter utspädning - Kvarvarande	-0,00	-0,01	-0,01	-0,03	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning - Avvecklade	0,09	-0,02	0,07	-0,05	-0,06
EBITDA per aktie - Kvarvarande	0,00	-0,00	0,01	-0,02	-0,02
EBITDA per aktie - Avvecklade	0,00	-0,01	0,01	-0,02	-0,02
EBITDA per aktie efter utspädning - Kvarvarande	0,00	-0,00	0,01	-0,02	-0,01
EBITDA per aktie efter utspädning - Avvecklade	0,00	-0,01	0,00	-0,02	-0,02
Antal aktier					
Utställda	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187
I cirkulation	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187
Vägt genomsnitt	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187
Vägt genomsnitt efter utspädning	305 770 765	301 251 256	305 696 476	299 501 562	300 557 979
Börskurs					
Börskurs vid periodens slut i SEK	7,31	4,83	7,31	4,83	4,61
Börskurs vid periodens slut i EUR[2]	0,65	0,44	0,65	0,44	0,43
Nyckeltal					
Räntabilitet på eget kapital (%)	-	-1	-1	-3	-3
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-	-1	-	-2	-2
Soliditet (%)	93	72	93	72	72

[1]Finansiell data i tabellen hänför sig till kvarvarande verksamhet om inte annat anges.
[2]Börskursen vid periodens slut i EUR beräknas utifrån börskursen i SEK och växelkursen mellan SEK och EUR på balansdagen.

EBITDA – Kvarvarande verksamhet

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
EBITDA					
Rörelseresultat (EBIT)	-0,3	-2,5	-0,7	-8,4	-8,8
Plus: Avskrivningar	1,2	1,1	3,3	3,4	4,5
	0,9	**-1,4**	**2,6**	**-5,0**	**-4,3**

EBITDA – Avvecklad verksamhet

	Q3		Jan-sep		Helår
MEUR	**2026**	**2025**	**2026**	**2025**	**2025**
EBITDA					
Rörelseresultat (EBIT)	-0,7	-5,9	-5,0	-15,3	-18,4
Plus: Avskrivningar	-	3,1	6,6	9,3	12,4
	-0,7	**-2,8**	**1,6**	**-6,0**	**-6,0**
Proportionella resultat					
EBITDA – Proportionell					
Rörelseresultat (EBIT)	-0,3	-5,3	-3,8	-13,6	-16,2
Plus: Avskrivningar	-	4,0	8,4	12,0	16,0
	-0,3	**-1,3**	**4,6**	**-1,6**	**-0,2**

Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Kvarvarande verksamhet[1]

	30 sep		31 dec
MEUR	**2026**	**2025**	**2025**
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Konsoliderade resultat			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	15,2	100,3	104,5
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	-	-	-
Minus: Likvida medel	-12,2	-15,0	-12,4
	3,0	**85,3**	**92,1**

[1] Konsoliderad nettoskuld överensstämmer med proportionell nettoskuld för kvarvarande verksamhet.

Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Avvecklad verksamhet

	30 sep		31 dec
MEUR	**2026**	**2025**	**2025**
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Konsoliderade resultat			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	-	1,4	1,9
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	-	0,5	-
Minus: Likvida medel	-	-2,6	-3,6
	-	**-0,7**	**-1,6**
Proportionella resultat			
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Proportionella resultat			
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Konsoliderade resultat	-	-0,7	-1,6
Plus/Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	-	-0,3	-0,5
Plus/Minus: Räntebärande externa lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	-	-0,4	-0,9
	-	**-1,4**	**-3,0**

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat – Kvarvarande[1]

Jul-sep 2026 MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag[2]	Eliminering av kapitalandels-bolag[3]	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	2,3	-	-	2,3
Intäkter från projektförsäljning	-	-	-	-
Verksamhetskostnader	-1,1	-	-	-1,1
Kostnad för sålda projekt	-	-	-	-
Administrationskostnader	-1,4	-	-	-1,4
Resultat från intresseföretag och joint ventures	1,1	-	-	1,1
EBITDA	0,9	-	-	0,9
Avskrivningar	**-1,2**	**-**	**-**	**-1,2**
Rörelseresultat (EBIT)	-0,3	-	-	-0,3
Finansiella poster	**-0,5**	**-**	**-**	**-0,5**
Skatt	-0,6	-	-	-0,6
Resultat från den kvarvarande verksamheten	**-1,4**	**-**	**-**	**-1,4**
Resultat från den avvecklade verksamheten	26,5	-0,1	-	26,4
Summa resultat	**25,1**	**-0,1**	**-**	**25,0**
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	*25,1*	*-*	*-*	*25,1*
Innehav utan bestämmande inflytande	*-*	*-0,1*	*-*	*-0,1*

Jul-sep 2025 MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag[2]	Eliminering av kapitalandels-bolag[3]	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	1,6	-	-	1,6
Intäkter från projektförsäljning	2,0	-	-	2,0
Verksamhetskostnader	-0,9	-	-	-0,9
Kostnad för sålda projekt	-0,9	-	-	-0,9
Administrationskostnader	-3,2	-	-	-3,2
Resultat från intresseföretag och joint ventures	-	-	-	-
EBITDA	**-1,4**	**-**	**-**	**-1,4**
Avskrivningar	-1,1	-	-	-1,1
Rörelseresultat (EBIT)	**-2,5**	**-**	**-**	**-2,5**
Finansiella poster	0,2	-	-	0,2
Skatt	**-**	**-**	**-**	**-**
Resultat från den kvarvarande verksamheten	**-2,3**	**-**	**-**	**-2,3**
Resultat från den avvecklade verksamheten	-6,1	-0,1	-	-6,2
Summa resultat	**-8,4**	**-0,1**	**-**	**-8,5**
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	*-8,4*	*-*	*-*	*-8,4*
Innehav utan bestämmande inflytande	*-*	*-0,1*	*-*	*-0,1*

[1] Konsoliderade resultat överensstämmer med proportionella resultat för kvarvarande verksamhet.
[2] Kvarvarande ägarandel från proportionella resultat i fullt konsoliderade dotterbolag, i vilka Orrön Energy inte äger 100 procent.
[3] Eliminering av proportionella resultat från bolag som konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden, justerat för Orrön Energys andel i periodens resultat.

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat – Kvarvarande[1]

Jan-sep 2026 MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag[2]	Eliminering av kapitalandels-bolag[3]	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	10,1	-	-	10,1
Intäkter från projektförsäljning	5,3	-	-	5,3
Verksamhetskostnader	-3,4	-	-	-3,4
Kostnad för sålda projekt	-1,8	-	-	-1,8
Administrationskostnader	-8,7	-	-	-8,7
Resultat från intresseföretag och joint ventures	1,1	-	-	1,1
EBITDA	**2,6**	**-**	**-**	**2,6**
Avskrivningar	-3,3	-	-	-3,3
Rörelseresultat (EBIT)	**-0,7**	**-**	**-**	**-0,7**
Finansiella poster	-1,8	-	-	-1,8
Skatt	**-0,7**	**-**	**-**	**-0,7**
Resultat från den kvarvarande verksamheten	**-3,2**	**-**	**-**	**-3,2**
Resultat från den avvecklade verksamheten	21,4	0,1	-	21,5
Summa resultat	**18,2**	**0,1**	**-**	**18,3**
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	*18,2*	*-*	*-*	*18,2*
Innehav utan bestämmande inflytande	*-*	*0,1*	*-*	*0,1*

Jan-sep 2025 MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag[2]	Eliminering av kapitalandels-bolag[3]	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	7,7	-	-	7,7
Intäkter från projektförsäljning	2,0	-	-	2,0
Verksamhetskostnader	-2,9	-	-	-2,9
Kostnad för sålda projekt	-0,9	-	-	-0,9
Administrationskostnader	-10,9	-	-	-10,9
Resultat från intresseföretag och joint ventures	-	-	-	-
EBITDA	**-5,0**	**-**	**-**	**-5,0**
Avskrivningar	-3,4	-	-	-3,4
Rörelseresultat (EBIT)	**-8,4**	**-**	**-**	**-8,4**
Finansiella poster	-0,2	-	-	-0,2
Skatt	**-**	**-**	**-**	**-**
Resultat från den kvarvarande verksamheten	**-8,6**	**-**	**-**	**-8,6**
Resultat från den avvecklade verksamheten	-15,3	-0,1	-	-15,4
Summa resultat	**-23,9**	**-0,1**	**-**	**-24,0**
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	*-23,9*	*-*	*-*	*-23,9*
Innehav utan bestämmande inflytande	*-*	*-0,1*	*-*	*-0,1*

[1] Konsoliderade resultat överensstämmer med proportionella resultat för kvarvarande verksamhet.
[2] Kvarvarande ägarandel från proportionella resultat i fullt konsoliderade dotterbolag, i vilka Orrön Energy inte äger 100 procent.
[3] Eliminering av proportionella resultat från bolag som konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden, justerat för Orrön Energys andel i periodens resultat.

Definitioner

Finansiella och alternativa resultatmått

Resultat per aktie
Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

Resultat per aktie efter utspädning
Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

EBIT (Earnings Before Interest and Tax)
Rörelseresultat.

EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation)
Rörelseresultat före avskrivningar.

Soliditet
Totalt eget kapital dividerat med balansomslutningen.

Nettoskuld (+) nettokassa (-)
Räntebärande lån och skulder minus likvida medel.

Nettoskuld (+) nettokassa (-) – Proportionell
Nettoskuld (+) / nettokassa (-) för konsoliderade resultat minus likvida medel från intresseföretag och joint ventures, plus/minus justeringar för räntebärande externa lån från intresseföretag och joint ventures.

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

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

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

Vägt genomsnittligt antal aktier efter utspädning
Antal aktier vid periodens början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av perioden de är utestående efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

Industrirelaterade förkortningar

GW	Gigawatt
GWh	Gigawattimmar
MW	Megawatt
MWh	Megawattimmar

Valutaförkortningar

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

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

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

Information till aktieägare

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

Lyssna till Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO som kommenterar rapporten och den senaste tidens utveckling inom Orrön Energy och presenterar den framtida tillväxtstrategin vid en webbsänd presentation den 4 november 2026 kl. 14.00. Presentationen kommer att åtföljas av möjlighet att ställa frågor.

Registrering för webbpresentationen finns på hemsidan och nedan länk:
https://orron-energy.events.inderes.com/q3-2026/register

Finansiell Kalender

Bokslutsrapport 2026	25 februari 2027
Års-och hållbarhetsrapport 2026	18 mars 2027
Rapport för det första kvartalet 2027	20 maj 2027

Kontakter

Robert Eriksson
Corporate Affairs and Investor Relations
Tel: +46 701 11 26 15
robert.eriksson@orron.com

Jenny Sandström
Communications Lead
Tel: +41 79 431 63 68
jenny.sandstrom@orron.com

Framåtriktade uttalanden

Uttalanden i denna rapport som rör framtida förhållanden eller omständigheter, inklusive information om framtida resultat, tillväxt och andra utvecklingsprognoser utgör framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden kan exempelvis kännetecknas av att de innehåller ord som ”förutses”, ”tros”, ”förväntas”, ”avses”, ”planeras”, ”ämnas”, ”eftersträvas”, ”kommer” eller ”kan” eller liknande uttryck. Framåtriktade uttalanden är till sin natur förknippade med risker och osäkerhetsmoment eftersom de avser förhållanden och är beroende av omständigheter som inträffar i framtiden. Till följd av ett flertal faktorer, vilka flera ligger utom bolagets kontroll, kan framtida förhållanden komma att avsevärt avvika från vad som har uttryckts eller antytts i framåtriktade uttalanden. Alla framåtriktade uttalanden i detta pressmeddelande gäller endast per dagen då uttalandet lämnades och bolaget har ingen skyldighet (och åtar sig ingen skyldighet) att uppdatera eller ändra något sådant uttalande till följd av ny information, framtida händelser eller andra förhållanden.

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

orrön energy