

Bokslutskommuniké

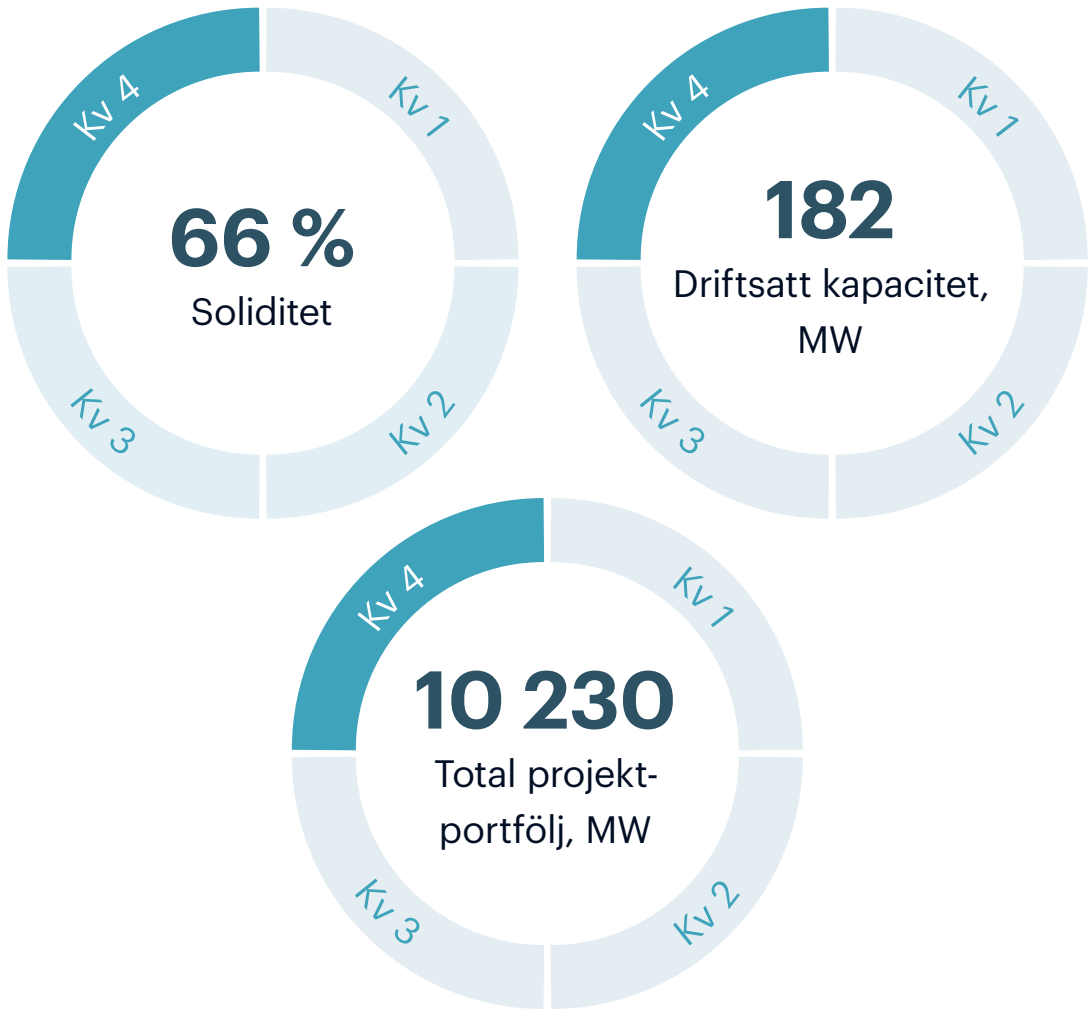
1 januari–31 december 2025

Vi skapar förnybar energi

Bokslutskommuniké för perioden 1 januari–31 december 2025

Fjärde kvartalet (1 oktober–31 december 2025)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 53 (153) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till -41 (47) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till -64 (24) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till -72 (33) mkr.
- Resultatet belastades under kvartalet med engångskostnader relaterade till det offentliga uppköpserbudandet motsvarande cirka -36 mkr.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 28 (94) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till -24 (40) mkr.
- Production genererade 89 (97) GWh med en genomsnittlig intäkt om 488 (525) SEK/MWh.
- Projektportföljen ökade med cirka 750 MW under kvartalet.



Utvalda nyckeltal	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2023 Kv 4	2022 Kv 4	2021 Kv 4
Nettoomsättning, mkr	53	153	191	106	79
EBITDA, mkr	-41	47	82	52	32
Soliditet, %	66	57	58	55	45
Projektportfölj, MW	-10 230	~8 850	~6 900	~3 100	~2 600

Årets 12 månader (1 januari–31 december 2025)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 389 (470) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 66 (226) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till -24 (144) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till -72 (172) mkr.
- Resultatet belastades under året med engångskostnader relaterade till bolagets refinansiering, accelererande av övertagandet av Kolvallen samt det offentliga uppköpserbudandet motsvarande totalt cirka -78 mkr.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 456 (279) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till 204 (51) mkr.
- Production genererade 322 (321) GWh med en genomsnittlig intäkt om 463 (581) SEK/MWh.
- Projektportföljen ökade med cirka 1 375 MW under året.



Väsentliga händelser under året

- Arise dotterbolag Pohjan Voima ingick avtal med Alpiq AG om försäljning av batteriprojektet Pysäysperä med en kapacitet på 125 MW. Den totala köpeskillingen uppgick till 6,7 MEUR, vilken erhöles vid tillträdet i maj.
- I april meddelade Arise att nätanslutningen för projekt Pajkölen färdigställts. Därmed uppfylldes villkoren för den andra betalningen för projektet, uppgående till cirka 15 mkr, vilken Arise erhöles samma månad.
- Arise meddelade i juli att tilläggsköpeskillning för projekt Kölvallen fastställts till cirka 30 MEUR. Likviden erhöles under tredje kvartalet.
- Arise ingick i juli förvaltningsavtal med Fortum och Energy Infrastructure Partners avseende en portfölj av fem vindparker omfattande 94 turbiner med en total installerad effekt om nära 350 MW. Detta är Arise hittills största uppdrag inom segmentet Solutions.
- I december ingick Arise avtal om förvärv av en vindkraftpark belägen i SE2 omfattande 10 MW och en produktion om cirka 22 GWh per år.
- I januari ingick Arise låneavtal med DNB avseende ett grönt lån om cirka 52 MEUR och ett revolverande grönt lån om 40 MEUR samt meddelade att bolaget kommer att lösa in samtliga utestående gröna obligationer om 50 MEUR. Den nya finansieringen innebär en väsentlig minskning av bolagets finansieringskostnader. Obligationerna löstes in den 31 januari.
- Arise meddelade i januari att styrelsen beslutat att återigen utnyttja bemyndigandet från årsstämman 2024 att återköpa bolagets egna aktier. Bolagets avsikt var att återköpa egna aktier för ett belopp om upp till 50 mkr fram till datumet för årsstämman 2025. Inom ramen för detta återköpsprogram återköptes 634 286 egna aktier för cirka 23 mkr.
- I juni offentliggjorde Arise huvudägare Claesson & Anderzén Aktiebolag, genom CA Plusinvest AB, att man genom aktieförvärv passerat gränsen för budplikt enligt lagen om offentliga uppköpserbudanden på aktiemarknaden. Senare samma månad lämnade CA Plusinvest ett budpliktserbudande om 34,35 kronor per aktie till aktieägarna i Arise. Acceptperioden för erbjudandet påbörjades i slutet av juni och avslutades den 1 augusti 2025.
- Styrelsen för Arise utsåg, inom styrelsen, en oberoende budkommitté, att hantera frågor avseende erbjudandet från CA Plusinvest. Den oberoende budkommittén bestod av Joachim Gahm (ordförande), Mikael Schoultz, P-G Persson och Mia Bodin. I juli rekommenderade styrelsens oberoende budkommitté aktieägarna att inte acceptera CA Plusinvests bud. Baserat på en samlad bedömning ansåg den oberoende budkommittén att villkoren för budet inte reflekterar Arise långsiktiga tillväxtmöjligheter.
- I november offentliggjorde Aneo Holding AS, genom Aneo BidCo 1 AB, ett offentligt uppköpserbudande till aktieägarna i Arise att överlåta samtliga sina aktier i Arise för 45 kronor per aktie. Styrelsen för Arise utsåg, inom styrelsen, en oberoende budkommitté, att hantera frågor avseende erbjudandet från Aneo BidCo 1 AB. Den oberoende budkommittén bestod av Joachim Gahm (ordförande), Mikael Schoultz, P-G Persson, Mia Bodin och Johan Damne. Den oberoende budkommittén rekommenderade i november Aneo Bidco 1 ABs bud enhälligt.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens slut

- I januari meddelade styrelsen för Arise att den, på begäran av Aneo BidCo 1 AB och mot bakgrund av dennes kontroll av 92,82% av aktierna i Arise, beslutat att ansöka om avnotering av Arise aktier från Nasdaq Stockholm. Ansökan godkändes av Nasdaq Stockholm och sista dag för handel med Arise aktie var den 26 januari 2026.
- I januari kallade styrelsen för Arise, på begäran av Aneo BidCo 1 AB, till extra bolagsstämma. Den 29 januari hölls den extra bolagsstämman där bland annat ny styrelse i Arise valdes.



En 15-årig era som börsbolag avslutas och ett nytt kapitel i bolagets historia påbörjas med goda förutsättningar för accelererad tillväxt

När vi summerar 2025 får vi konstatera att marknadsmiljön fortsatt vara utmanande. Den nordiska elmarknaden har varit turbulent. Kostnaderna för balanskraft har periodvis varit extrema beroende på en allt annat än smidig övergång till en ny prissättningsmodell med 15-minuters intervall och samtidigt har priserna i de norra prisområdena varit låga till följd av hydrologiskt överskott kombinerad med låg efterfrågan från industrin. Transaktionsmarknaderna har varit svaga påverkade av osäkerheterna kopplade till det geopolitiska läget och pressade långtidsprognoser framför allt i Norden.

Nedan återges några ”highlights” från 2025 i kronologisk ordning:

- Refinansiering av bolaget, nytt avtal tecknades med DnB avseende nytt lån och revolverande facilitet som ersatte den tidigare gröna obligationen om 50 MEUR. En kostnadseffektiv och flexibel lösning som innebär årliga kostnadsbesparingar på 2-2,5 MEUR/år.
- Tilläggsköpeskilling erhöles för Pajkölen-projektet, 40 MW batterilager.
- Genomförd försäljning av Pysäysperä-projektet, 125 MW batterilager.
- Kolvallen-projektet (277 MW vind) övertogs i maj, Arise erhöles tilläggsköpeskilling och parken invigdes formellt i september. Vårt hittills största och mest lönsamma projekt.
- Nytt större förvaltningsavtal tecknades med Fortum och Energy Infrastructure Partners totalt motsvarande 350 MW. Vindparkerna är lokaliserade i Sverige, Norge och Finland.
- Förvärv av operativ tillgång, vindpark 10 MW SE2.
- Fasikan-projektet (105 MW vind) övertogs i december.
- Arise når sitt finansiella mål avseende en projektportfölj på 10 GW 2025.
- Aneo når mer än 90% ägande i Arise per 30/12, Arise övergår därmed i praktiken till privat ägande.

Vi har under året fortsatt leverera aktieägarvärde genom utdelningar och aktieåterköp. Vår alltmer diversifierade projektportfölj utvecklas i rask takt, vi har exempelvis under året adderat ett större datacenterprojekt i Finland och vår etablering i Tyskland (batterilager) har redan resulterat i en intressant projektportfölj och en realistisk målsättning att genomföra en första projektförsäljning 2026.

Arise tid som börsbolag är nu över. Vår resa på börsen startade redan 2010 och var en framgångssaga vid den tiden att som första bolag i sektorn bli börsnoterat och då som en renodlad IPP. Arise har sedan dess som noterat bolag upplevt både mot- och medgång vilket har format bolaget. Bolaget lyckades snabbt realisera 10 vindparker som idag utgör merparten av vår nuvarande turbinflotta och 2013 övertogs dessutom Jädraås-parken som vid den tiden var Europas största landbaserade vindpark (66 turbiner), ett 50/50 JV tillsammans med en engelsk partner. Efter finanskraschen 2009/2010 inleddes en lång trend med vikande elintäkter och kombinerat med en hög belåning innebar detta en ansträngd finansiell situation för Arise. Vi var då i akut behov av mer intäkter från en kapitallett affär och det blev då ett naturligt vägval att komplettera vår IPP-verksamhet med en utvecklingsaffär. Detta blev inledningen till en vändning då vi lyckades genomföra vår första projektförsäljning 2014, försäljningen av Brotorp-projektet till BlackRock. Efter det har vi i princip realiserat årliga projektförsäljningar och använt en stor del av intäkterna till att förbättra vår finansiella position. Avyttringen av Jädraås 2019 var det enskilt största steget till att skapa en sund finansiell position, vilket var en hörnsten för den nya strategin som beslutades 2021 att bolaget ska diversifiera sig avseende geografier och teknologi dvs vara verksamma i flera länder och att addera solkraft (PV) och batterilager (BESS) till verksamheten. Efter det har bolaget haft en kraftig tillväxt. Arise hade 2022 strax under 40 anställda

och vi är nu närmare 80 anställda i 6 olika länder. Ett par viktiga lärdomar från vår resa är att hålla god kapitaldisciplin, att ha en effektiv organisation anpassad för verksamheten och inte minst att snabbt kunna agera för att anpassa sig till nya marknadsförutsättningar i en marknadsmiljö som kontinuerligt förändras i snabb takt.

Vi kan med stolthet konstatera att vi skapat ett starkt bolag som lyckats med lönsam tillväxt både organiskt och genom förvärv – utan bidrag från aktieägarna. Arise har en robust affärsmodell som utvecklats över tid och har bevisat sin förmåga att snabbt kunna anpassa sig till nya marknadsförutsättningar.

Med Aneo som ägare skapas nya möjligheter. Tidpunkten att förvärva Arise är väl vald då värderingen av hela sektorn är låg samtidigt som det är goda förutsättningar för att vi snart ska se ett trendskifte. Nuvarande mjuka marknader erbjuder goda tillväxtmöjligheter för bolag med tillgång till kapital. Vi kan konstatera att Arise och Aneos organisationer i hög grad är kompletterande och att det finns uppenbara synergier att kunna kombinera respektive bolags styrka. Vi får nu dessutom industriella ägare med tydlig ambition och medel för tillväxt vilket innebär mycket goda förutsättningar för värdeskapande.

Avslutningsvis, och för att sätta punkt för vårt börsäventyr, vill jag också rikta ett stort tack till alla våra trogna aktieägare som varit med oss i såväl svåra som goda tider! En ny era för Arise påbörjas nu och vi ser fram emot att vara en drivande kraft för att den nya bolagskonstellationen ska bli framgångsrik.

Halmstad den 13 februari 2026

[Per-Erik Eriksson](#)

[Verkställande direktör](#)

”Avslutningsvis, och för att sätta punkt för vårt börsäventyr, vill jag också rikta ett stort tack till alla våra trogna aktieägare som varit med oss i såväl svåra som goda tider! ”



Nettoomsättning och resultat

Mkr	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 12 mån	2024 12 mån
Nettoomsättning	53	153	389	470
EBITDA	-41	47	66	226
EBIT	-64	24	-24	144
Resultat före skatt	-69	34	-69	135
Resultat efter skatt	-72	33	-72	172

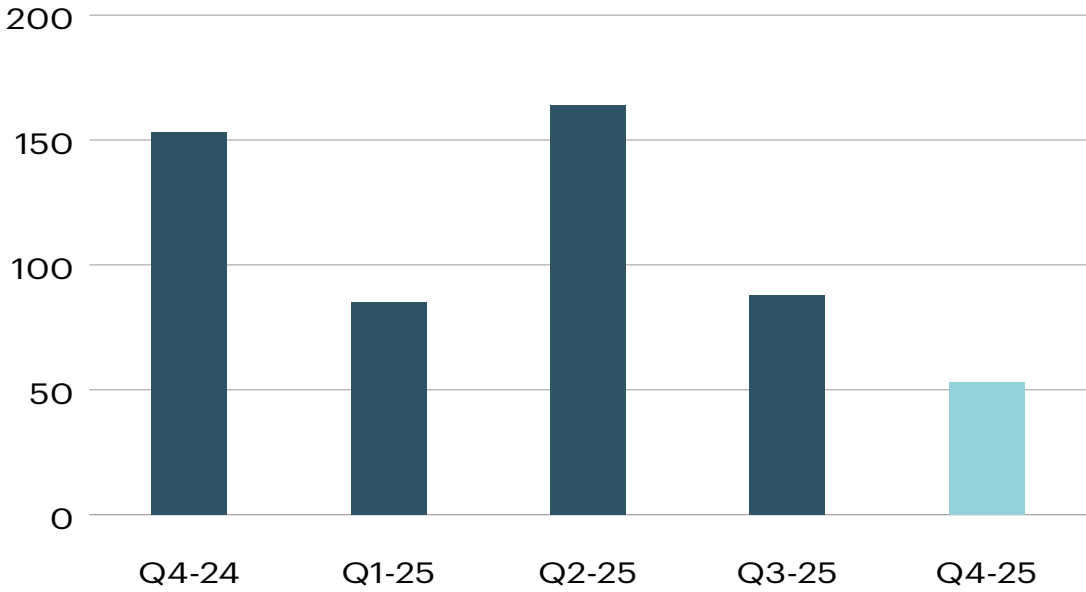
Kommentarer till fjärde kvartalet

Intäkterna inom Development minskade avsevärt jämfört med samma kvartal föregående år. Detta förklaras primärt av att samma kvartal föregående år innefattade försäljning av Pajkolen samt pågående vinstavräkning av Kölvallen. Utöver detta innebar en reversering av vinstavräkningen relaterad till Fasikan att Developments intäkter totalt sett var negativa. Inom Production präglades kvartalet av lägre marknadspriser för el än motsvarande period föregående år. Produktionen var dessutom något under motsvarande kvartal föregående år, varför produktionsintäkterna minskade betydligt. Solutions intäkter ökade under kvartalet då avtalet med Fortum och Energy Infrastructure Partners nu trätt i kraft.

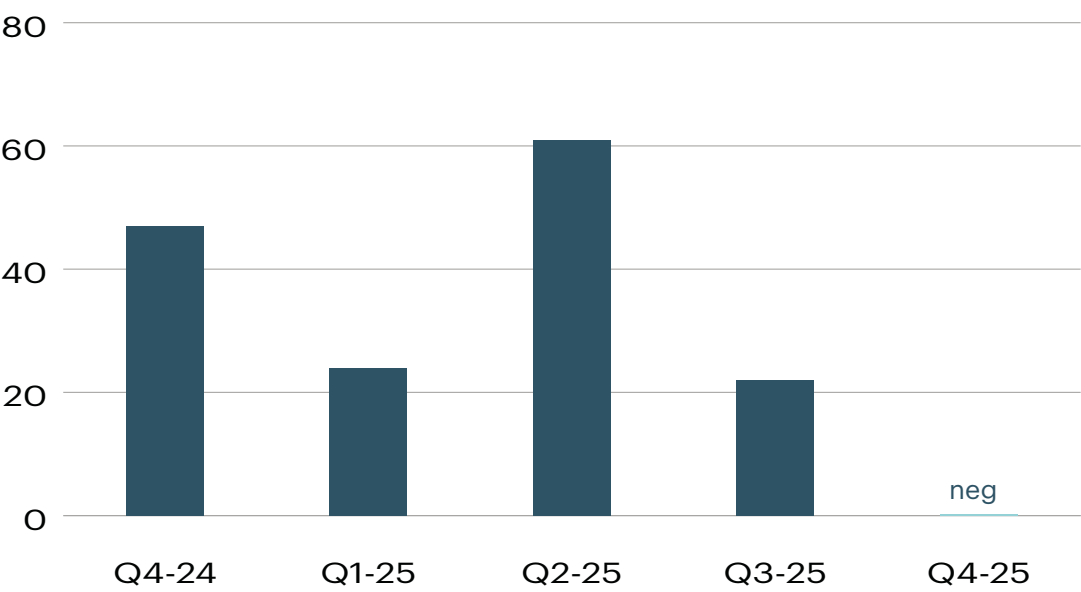
Det offentliga uppköpserbudandet från Aneo BidCo 1 AB innebar engångskostnader om cirka -36 mkr under kvartalet. Dessa kostnader har ej allokerats till något segment. Nettoomsättningen minskade till 53 (153) mkr. EBITDA uppgick till -41 (47) mkr och EBIT till -64 (24) mkr.

Bolagets elproduktionstillgångar och -intäkter prissätts, respektive erhålls, i EUR. Bolaget har därför valt att ta upp finansiering i EUR vilket skapar en naturlig hedge. Förändringar i EUR/SEK-kursen kommer löpande påverka jämförbarhet inom finansnettot, där en kronförstärkning kommer förbättra och en försvagning kommer försämra nettot. Motsvarande omvända värdeförändringar i SEK för de underliggande tillgångarna redovisas ej.

Nettoomsättning, mkr



Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA), mkr

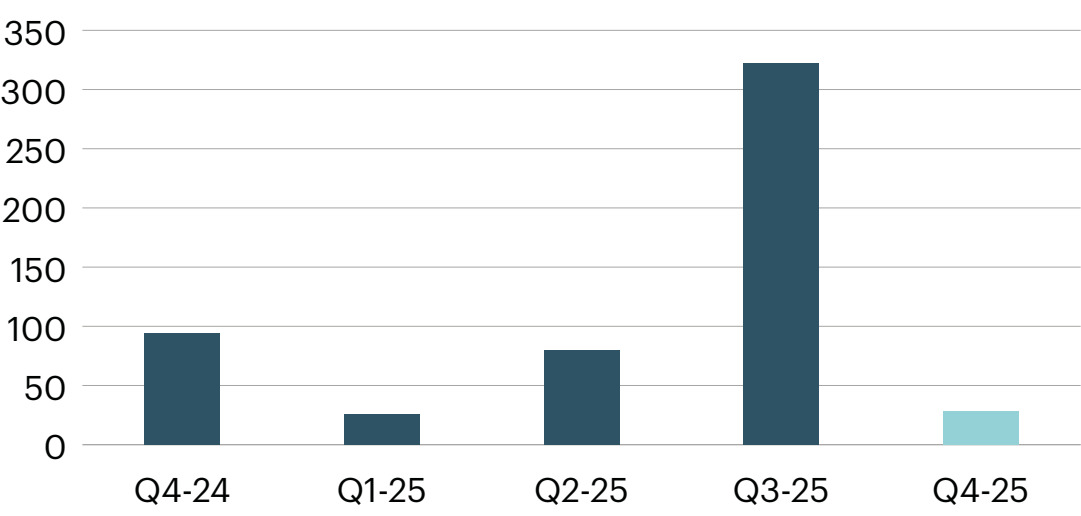


Kassaflöde och investeringar

Kommentarer till fjärde kvartalet

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till -36 (84) mkr. Rörelsekapitalförändringar var 65 (10) mkr och det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 28 (94) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -52 (-54) mkr. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till -24 (40) mkr. Amorteringar skedde med -28 (-28) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -6 (-21) mkr betalades varefter kassaflödet, justerat för leasingeffekter, uppgick till -60 (-11) mkr för kvartalet.

Operativt kassaflöde, mkr

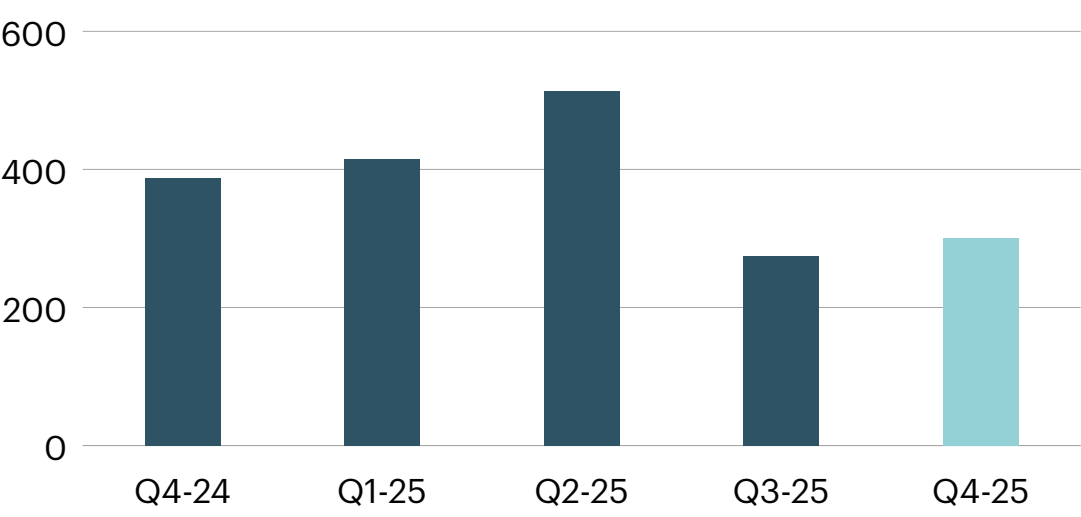


Finansiering och likviditet

Kommentarer till fjärde kvartalet

Vid periodens utgång hade bolaget en nettoskuld om 300 mkr (387). Likvida medel vid periodens utgång uppgick till 166 (762) mkr Därutöver har bolaget en kreditfacilitet om 40 MEUR vilken vid periodens utgång var outnyttjad. Det totala likviditetsutrymmet är därmed cirka 600 mkr. Samtidigt har soliditeten vid periodens utgång ökat till 66 (57) procent.

Nettoskuld (+) / nettokassa (-), mkr



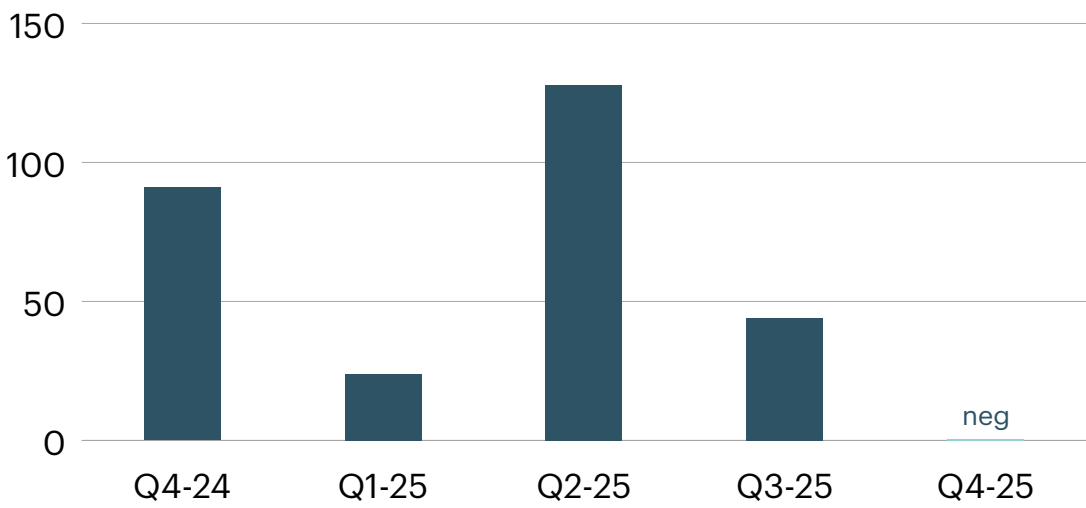
Development

Mkr	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 12 mån	2024 12 mån
Intäkter	-9	91	188	237
Kostnad sålda projekt	5	-32	-12	-35
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-21	-33	-114	-81
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	-25	25	62	122
Rörelseresultat (EBIT)	-25	23	58	117
Resultat före skatt	-31	37	28	96

Kommentarer till fjärde kvartalet

Developments intäkter minskade avsevärt jämfört med motsvarande period föregående år. Ingen vinstavräkning skedde för Kolvallen under kvartalet då slutavräkning för projektet skedde under tredje kvartalet. Därutöver genomfördes försäljning av Pajkölen under fjärde kvartalet 2024 vilket också bidrar till den relativa intäktsminskningen. För projekt Fasikan är nu bedömningen att totalkostnaden för projektet väsentligen överstiger tidigare bedömning. Ingen vinstavräkning skedde

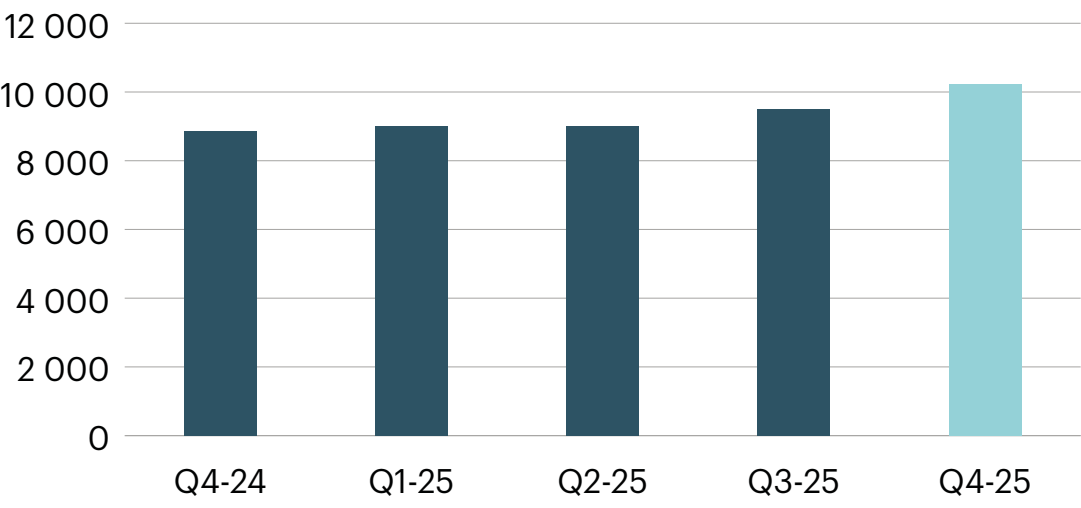
Development intäkter, mkr



under tredje kvartalet och under fjärde kvartalet har även del av tidigare vinstavräkning reverserats, vilket innebär att totala intäkterna för fjärde kvartalet är negativa.

Intäkterna uppgick till -9 (91) mkr. EBITDA uppgick till -25 (25) mkr och EBIT uppgick till -25 (23) mkr. Finansnettot uppgick till -6 (14) mkr varav valutakurseffekter motsvarade -4 (-1) mkr.

Projektportfölj, MW



Portfölj

Under kvartalet har fokus legat på pågående försäljningsprocesser och att avancera projekt i sen utvecklingsfas mot tillståndsgivning. Samtidigt har projekt i tidig utvecklingsfas ökat med cirka 750 MW.

I Finland är sedan tidigare ett antal vindprojekt tillståndsgivna men fortsatt i överklagandeprocess, samtidigt som vi har storskaliga batteriprojekt som är byggfärdiga. Projektet för storskaligt datacenter fortlöper enligt plan och här ser vi potentiellt betydande värden. Portföljen var oförändrad under kvartalet.

I Storbritannien är målsättningen fortsatt att kunna genomföra försäljning av en första projektportfölj i närtid. Tormsdale är i sen tillståndsprcess och förväntas bli tillståndsgivet under 2026. Projektportföljen ökade med cirka 450 MW under kvartalet.

I Sverige pågår fortsatt utvecklingen av Lebo som en hybridpark och för Finnåberget förväntas transaktionsprocess inledas under 2026. Portföljen var oförändrad under kvartalet.

Projekt – sen utvecklingsfas	MW
Sverige	230
UK	340
Finland ⁽¹⁾	1 180
Totalt	~1 750

Lagring / DatacenterSolkraftVindkraft

I Tyskland har projektportföljen ökat med ytterligare cirka 300 MW batteriprojekt. Målsättningen att uppnå de första byggfärdiga batteriprojekten redan under 2026 kvarstår.

Den totala utvecklingsportföljen uppgår nu till cirka 10 230 MW. Arise bedömer att värderingen av projekten, när de når byggfärdig fas, uppgår till i storleksordningen 1 mkr / MW. Detta ska ses som ett genomsnitt över tid, teknologier och marknader.

I arbetet med att utöka projektportföljen utvärderar Arise en mängd olika tänkbara projekt. Den absoluta merparten av de projekt som utvärderas kvalificerar sig inte för vidare utvecklingsarbete då de inte bedöms realiserbara vid beaktande av produktionsförutsättningar (vind- och solförhållanden), tillståndsrisker, elnätskapacitet och ekonomisk potential. För projekten nedan bedöms nämnda huvudfaktorer vara lovande. Enskilda projekt kan riskera att inte bli av men den samlade projektportföljen representerar potentiellt stora värden för bolaget, med relativt låg kapitalbindning och risk.

Projekt – tidig utvecklingsfas	MW
Sverige ⁽²⁾	~4 530
Norge	~260
UK	~1 410
Finland ⁽¹⁾	~1 860
Tyskland	~420
Totalt	~8 480

(1) Representerar Pohjan Voimas projektportfölj. Arise ägande i Pohjan Voima uppgår till ca 51%.
(2) Inklusive bedömd total potential om ca 1 000 MW från samarbetet med SCA. Arise framtida ägande i dessa projekt uppgår till 49%.

Production

Mkr	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 12 mån	2024 12 mån
Intäkter	49	62	163	199
Rörelsekostnader	-22	-22	-69	-62
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	27	40	94	137
Rörelseresultat (EBIT)	6	20	13	64
Resultat före skatt	11	8	21	48

Kommentarer till fjärde kvartalet

Kvartalet präglades av lägre marknadspriser i kombination med lägre produktion än motsvarande period föregående år. Produktionen i bolagets vindparker uppgick till 89 (97) GWh. Snittintäkten minskade också till 488 (525) SEK/MWh till följd av lägre marknadspriser än samma period föregående år.

I december förvärvades en driftsatt vindpark i SE2 med en kapacitet om 10 MW. Denna vindpark konsolideras per 31 december och har inte påverkat resultatet under fjärde kvartalet.

Intäkterna uppgick till 49 (62) mkr. Rörelsekostnader uppgick till -22 (-22) mkr, motsvarande en specifik rörelsekostnad om

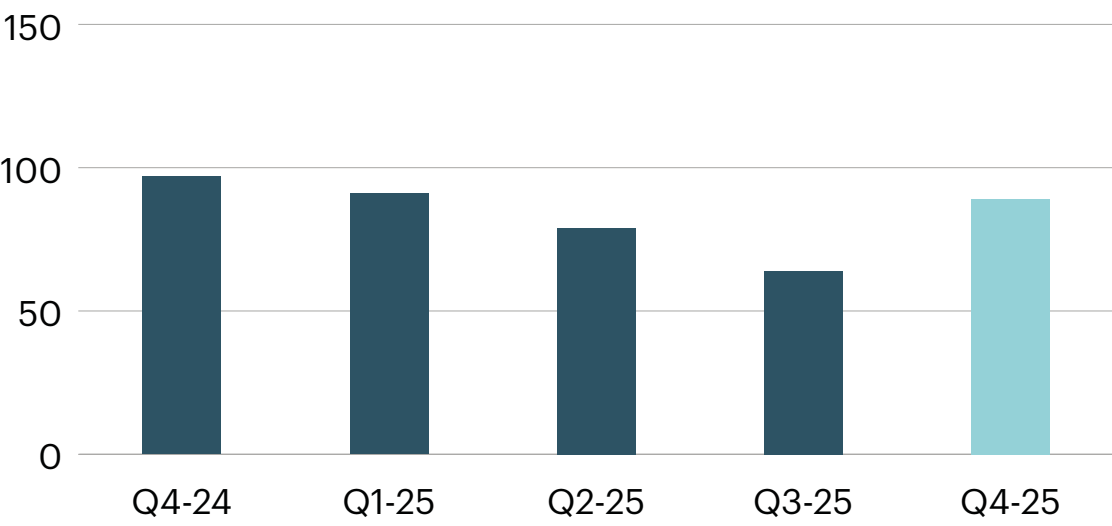
-224 (-227) SEK/MWh. EBITDA minskade därmed till 27 (40) mkr. Avskrivningar ökade till -21 (-20) mkr och EBIT uppgick därmed till 6 (20) mkr. Finansnettot uppgick till 5 (-12) mkr, varav valutakursdifferenser motsvarade 11 (-6) mkr.

I enlighet med IFRS marknadsvärderas ej produktionstillgångarna utan redovisas till bokfört värde. Bolaget genomför dock årligen en prövning av eventuellt nedskrivningsbehov av dessa bokförda värden. Vid nedskrivningsprövningen som genomfördes tredje kvartalet 2025 översteg nyttjandevärdet för produktionstillgångarna det bokförda värdet med ca EUR 40 (70) miljoner⁽¹⁾. Detta innefattar ej den nyligen förvärvade vindparken i SE2.

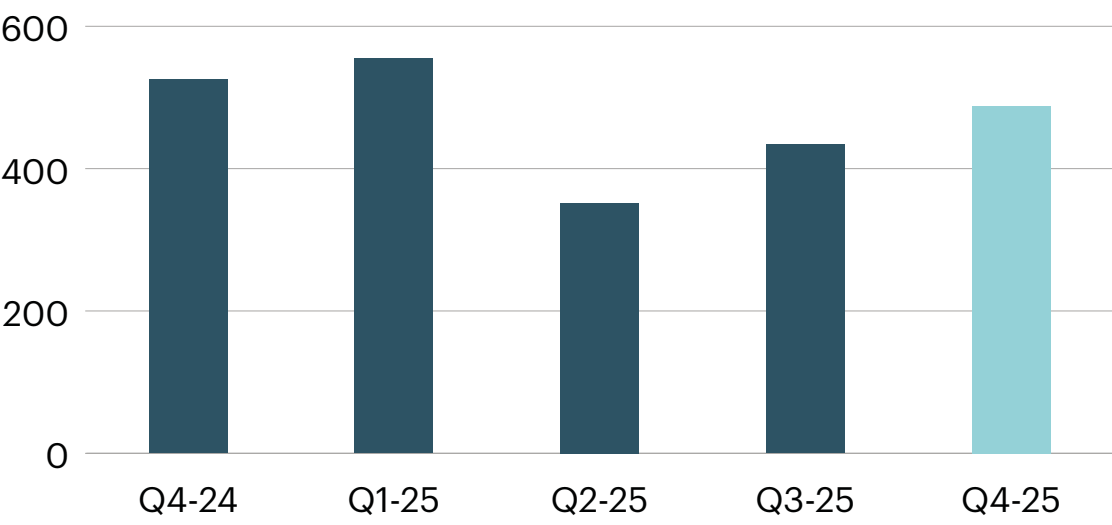
Säkrade elpriser	Q1 2026
MWh, SE4	17 300
EUR/MWh, SE4	74
MWh, SE3	4 300
EUR/MWh, SE3	66

⁽¹⁾ Baserat på en diskonteringsränta om 7,5%, bolagets prognoser samt elprisprognoser upprättade av extern expertis. En förändring av diskonteringsräntan med +/- en procentenhet påverkar värdet med cirka 10 MEUR.

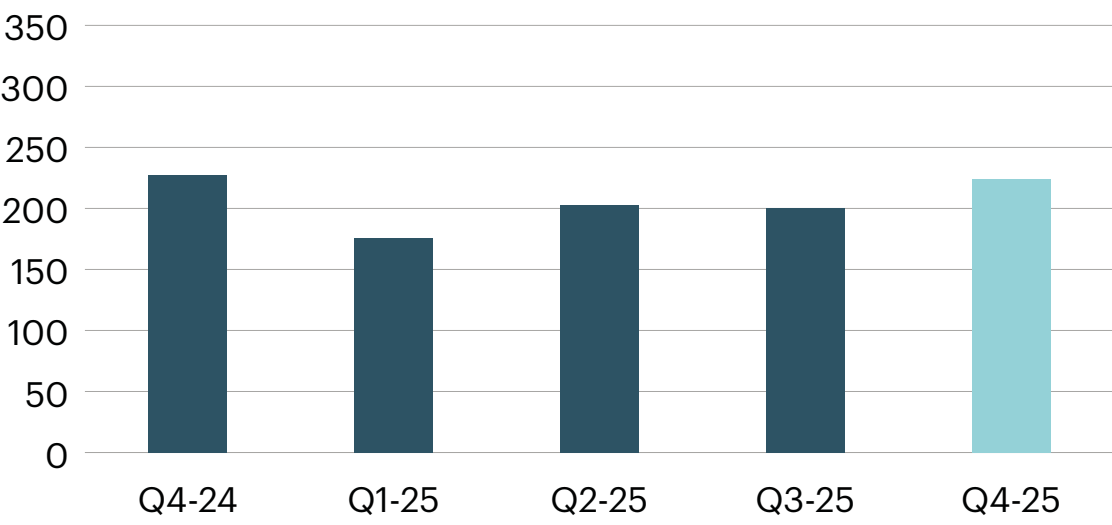
Produktion, GWh



Snittpriser, SEK/MWh



Specifik rörelsekostnad, SEK/MWh



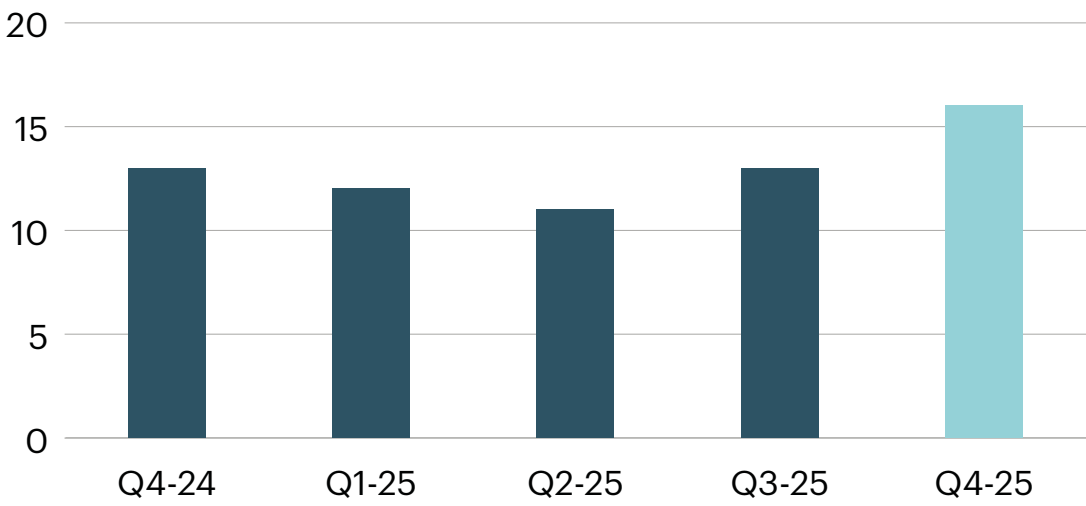
Solutions

Mkr	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 12 mån	2024 12 mån
Intäkter	16	13	51	54
Rörelsekostnader	-11	-11	-43	-42
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	4	2	8	12
Rörelseresultat (EBIT)	4	2	8	12
Resultat före skatt	4	2	8	12

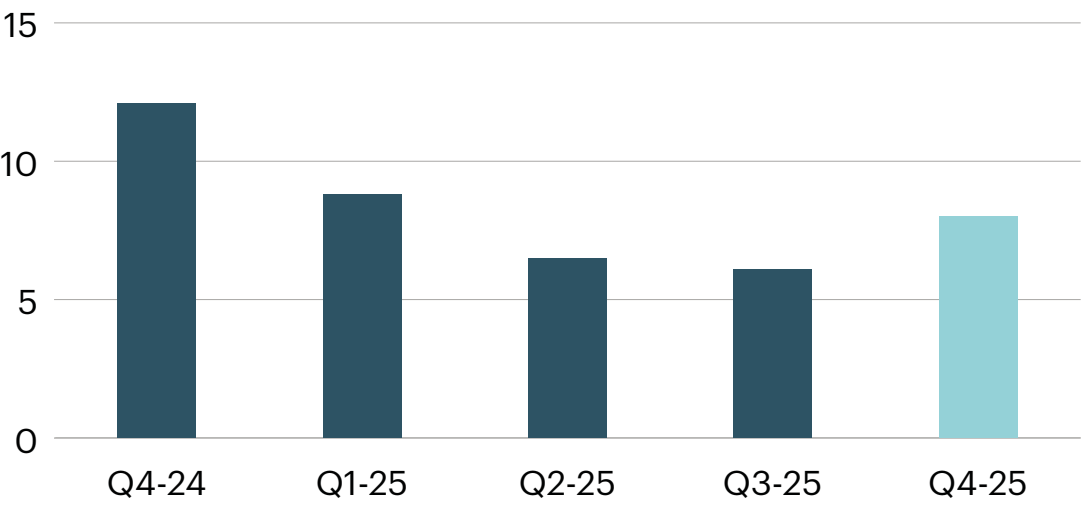
Kommentarer till fjärde kvartalet

Solutions intäkter ökade under perioden till följd av att avtalet med Fortum och Energy Infrastructure Partners trätt i kraft. Intäkterna uppgick till 16 (13) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -11 (-11) mkr. EBITDA uppgick till 4 (2) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därmed till 4 (2) mkr.

Solutions intäkter, mkr



Solutions 12m EBITDA, mkr



Övrig information

Moderbolaget

Moderbolagets totala intäkter uppgick under fjärde kvartalet till 20 (29) mkr och inköp av el, certifikat och ursprungsgarantier, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -66 (-51) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -47 (-22) mkr. Ett finansnetto om 435 (28) mkr, i allt väsentligt bestående av erhållen utdelning, medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till 457 (6) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar, exklusive erhållen utdelning, uppgick till -44 (-27) mkr.

Övriga väsentliga händelser under kvartalet

Inga övriga väsentliga händelser har inträffat under kvartalet.

Närståendetransaktioner

Inga väsentliga transaktioner med närstående har förekommit under perioden.

Eventualförpliktelser

Koncernens eventualförpliktelser är relaterade till garantier och motförbindelser som ställs ut för att stödja koncernens förpliktelser kopplade till sol- och vindprojekt. Dessa beskrivs närmare på sidan 90 under not 22 i årsredovisningen för 2024.

Övriga väsentliga händelser efter periodens utgång

Inga övriga väsentliga händelser har inträffat efter periodens utgång.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidorna 51–53 i årsredovisningen för år 2024 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 81–85.

Redovisningsprinciper

Arise följer de av EU antagna IFRS (International Financial Reporting Standards) och tolkningar till dessa (IFRIC). Delårsrapporten har upprättats i enlighet med IAS 34 ”Delårsrapportering”. Moderbolagets rapportering är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2. Tillämpade redovisningsprinciper överensstämmer med vad som framgår av årsredovisningen för 2024.

Revisorsgranskning

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisor.

Halmstad den 13 februari 2026

Arise AB (publ)

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör

För ytterligare information vänligen kontakta

Per-Erik Eriksson, Verkställande direktör
Tel. 0702-409 902

Markus Larsson, Finansdirektör
Tel. 0735-321 776

Finansiella rapporter

Koncernens resultaträkning

	Not	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 Helår	2024 Helår
Avrundat till mkr					
Nettoomsättning	1	53	153	389	470
Övriga rörelseintäkter		1	11	7	14
Summa intäkter		54	164	396	485
Aktiverat arbete för egen räkning		7	6	26	23
Personalkostnader		-36	-35	-111	-103
Kostnad sålda projekt		5	-32	-12	-35
Övriga externa kostnader		-70	-55	-230	-142
Övriga rörelsekostnader		0	0	-3	-3
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		-41	47	66	226
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar	2, 3	-23	-24	-90	-82
Rörelseresultat (EBIT)		-64	24	-24	144
Resultat från finansiella poster	4	-6	10	-45	-8
Resultat för skatt		-69	34	-69	135
Skatt på periodens resultat		-2	-1	-3	37
Periodens resultat		-72	33	-72	172
Periodens resultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		-68	36	-87	181
Innehav utan bestämmande inflytande		-3	-3	16	-10

Koncernens rapport över totalresultat

	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 Helår	2024 Helår
Avrundat till mkr				
Periodens resultat	-72	33	-72	172
Övrigt totalresultat				
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen:				
Periodens omräkningsdifferens	-12	10	-36	20
Kassaflödessäkringar	6	-19	-1	-55
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-1	4	0	11
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-8	-5	-37	-24
Summa totalresultat för perioden	-79	28	-109	148
Periodens totalresultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-70	25	-106	147
Innehav utan bestämmande inflytande	-10	2	-3	2

Koncernens balansräkning

- i sammandrag, avrundat till mkr	2025 31 dec	2024 31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	31	31
Materiella anläggningstillgångar ⁽¹⁾	2 458	2 409
Finansiella anläggningstillgångar	327	294
Summa anläggningstillgångar	2 816	2 733
Övriga rörelsefordringar	88	372
Likvida medel	166	762
Summa omsättningstillgångar	254	1 134
SUMMA TILLGÅNGAR	3 070	3 868
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	1 714	1 879
Eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	303	314
Summa eget kapital	2 017	2 193
Långfristiga räntebärande skulder ⁽²⁾	519	646
Övriga långfristiga skulder	78	183
Avsättningar	95	89
Summa långfristiga skulder	692	918
Kortfristiga räntebärande skulder ⁽²⁾	70	606
Övriga kortfristiga skulder	292	149
Summa kortfristiga skulder	362	756
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	3 070	3 868

(1) I materiella anläggningstillgångar ingår nyttjanderättstillgångar per 31 december 2025 med 67 (68) mkr.
(2) I räntebärande skulder ingår leasingkulder per 31 december 2025 med 74 (74) mkr.

Koncernens kassaflödesanalys

- i sammandrag, avrundat till mkr	Not	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 Helår	2024 Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-36	84	78	269
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital		65	10	377	10
Kassaflöde från den löpande verksamheten		28	94	456	279
Förvärv och avyttringar av anläggningstillgångar		-38	-54	-183	-225
Förvärv av dotterbolag		-14	0	-39	0
Investering av finansiella anläggningstillgångar		-	-	-30	-3
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-52	-54	-252	-228
Amortering av lån		-28	-28	-801	-55
Upptagna lån		-	-	171	61
Amortering av leasingkulder		-2	-2	-10	-8
Ränta och övriga finansieringskostnader		-6	-21	-58	-76
Erhållit från/betalning till spärrade konton		-1	-	-20	-
Utdelning till moderbolagets aktieägare		-	-	-51	-51
Återköp av egna aktier		-	-	-23	-110
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-36	-50	-792	-238
Periodens kassaflöde		-60	-11	-588	-186
Likvida medel vid periodens ingång		230	762	762	917
Valutakurseffekt likvida medel		-4	11	-8	31
Likvida medel vid periodens utgång		166	762	166	762
Räntebärande skulder vid periodens utgång (exkl. leasingkulder)		515	1 179	515	1 179
Spärrade likvida medel vid periodens utgång		-49	-30	-49	-30
Nettoskuld	6	300	387	300	387

Koncernens eget kapital

- i sammandrag, avrundat till mkr	2025 31 dec	2024 31 dec
Ingående balans	2 193	2 206
Årets resultat	-72	172
Övrigt totalresultat för året	-37	-24
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag	0	0
Återköp av egna aktier	-23	-110
Fondemission	0	0
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	0	0
Övriga poster	6	-
Utdelning till moderbolagets aktieägare	-51	-51
Utgående balans	2 017	2 193

Koncernens nyckeltal

	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 Helår	2024 Helår
Operationella nyckeltal				
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	182,2	172,2	182,2	172,2
Egen driftsatt elproduktion under perioden, GWh	89,3	96,7	322,2	321,4
Antal anställda vid periodens slut	77	73	77	73
Finansiella nyckeltal				
EBITDA-marginal, %	neg	28,8	16,7	46,6
Rörelsemarginal, %	neg	14,5	neg	29,7
Avkastning på sysselsatt kapital, %	neg	4,3	neg	4,3
Avkastning på eget kapital, %	neg	7,8	neg	7,8
Eget kapital, mkr	2 017	2 193	2 017	2 193
Genomsnittligt eget kapital, mkr	2 105	2 200	2 105	2 200
Nettoskuld, mkr	300	387	300	387
Soliditet, %	65,7	56,7	65,7	56,7
Skuldsättningsgrad, ggr	0,1	0,2	0,1	0,2

Not 1 • Nettoomsättning

Avrundat till mkr	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 Helår	2024 Helår
El	47	49	152	188
Certifikat och ursprungsgarantier	1	1	7	3
Utveckling	-9	91	186	230
Tjänster	14	12	45	49
Nettoomsättning	53	153	389	470

Nettoomsättningen omfattar i) elintäkter (försäljning av producerad el samt realiseringar av elderivat hänförliga till säkrad elproduktion samt distribution av el), ii) intjäning och försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier, iii) utvecklingsintäkter hänförliga till sålda projekt och ersättning för utvecklingskostnader samt iv) intäkter från tjänsteförsäljning hänförliga till byggprojektledning och förvaltning. Indelningen är gjord utifrån en bedömning av intäkternas karaktär, belopp, tidpunkt och osäkerhet beträffande intäkter och

kassaflöden. Elintäkter, certifikatintäkter samt intäkter från ursprungsgarantier genereras av den förnybara elproduktion och elnät som koncernen äger vilket redovisas under segmentet Production. Intäkter från utveckling genereras i huvudsak genom bolagets projektportfölj och redovisas under segmentet Development. Intäkter från tjänsteförsäljning genereras i huvudsak genom byggprojektledning och förvaltning av förnybar elproduktion och redovisas under segmentet Solutions.



Koncernens segmentsredovisning

Segmentsrapporteringens indelning baseras på koncernens produkter och tjänster, dvs. verksamhetsindelning. Segmentet Development utvecklar, bygger och säljer projekt för förnybar elproduktion. Production utgör koncernens ägande i driftsatt förnybar elproduktion samt elnät. Solutions tillhandahåller tjänster i form av byggprojektledning och förvaltning av förnybar elproduktion samt andra tjänster. Segmentet Ej allokerade intäkter/kostnader avser koncernens gemensamma kostnader.

Kvartal 4	Not	Development		Production		Solutions		Ej allokerade Int./Kostn.		Elimineringar		Koncernen	
		Kv 4 2025	Kv 4 2024	Kv 4 2025	Kv 4 2024	Kv 4 2025	Kv 4 2024	Kv 4 2025	Kv 4 2024	Kv 4 2025	Kv 4 2024	Kv 4 2025	Kv 4 2024
Avrundat till mkr													
Nettoomsättning extern		-9	91	48	51	14	12	-	-	-	-	53	153
Nettoomsättning intern		-	-	0	-	2	1	0	0	-2	-2	0	-
Övriga rörelseintäkter		1	0	1	11	0	0	0	0	-	-	1	11
Summa intäkter		-9	91	49	62	16	13	0	0	-2	-2	54	164
Aktiverat arbete för egen räkning		7	6	-	-	-	0	-	-	-	-	7	6
Rörelsekostnader		-23	-71	-22	-22	-11	-11	-47	-21	2	2	-102	-123
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		-25	25	27	40	4	2	-47	-20	-	-	-41	47
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	2	-1	-2	-21	-20	-	-	-1	-1	-	-	-23	-24
Rörelseresultat (EBIT)		-25	23	6	20	4	2	-48	-21	-	-	-64	24
Finansnetto		-6	14	5	-12	-	0	-5	8	-	-	-6	10
Resultat före skatt (EBT)		-31	37	11	8	4	2	-53	-14	-	-	-69	34
Immat. och materiella anläggningstillgångar inkl. nyttjanderättstillgångar		1 009	1 015	1 471	1 413	-	-	10	11	-	-	2 490	2 440

Not 2 • Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar

Avskrivningar	-1	-1	-21	-20	-	-	-1	-1	-	-	-23	-22
Ned- och återföring nedskrivningar	-	-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2
Av- och nedskrivningar	-1	-2	-21	-20	-	-	-1	-1	-	-	-23	-24



Koncernens segmentsredovisning

12 månader	Not	Development		Production		Solutions		Ej allokerade Int./Kostn.		Elimineringar		Koncernen	
		2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Avrundat till mkr		2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Nettoomsättning extern		186	236	159	187	45	48	-	-	-	-	389	470
Nettoomsättning intern		-	-	0	-	6	5	1	1	-8	-6	0	-
Övriga rörelseintäkter		2	1	4	12	0	1	0	0	-	-	7	14
Summa intäkter		188	237	163	199	51	54	2	1	-8	-6	396	485
Aktiverat arbete för egen räkning		26	24	-	-	-	0	-	-	-	0	26	23
Rörelsekostnader		-152	-139	-69	-62	-43	-42	-99	-46	8	6	-356	-282
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		62	122	94	137	8	12	-98	-45	-	-	66	226
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	3	-4	-4	-81	-73	-	-	-5	-4	-	-	-90	-82
Rörelseresultat (EBIT)		58	117	13	64	8	12	-102	-49	-	-	-24	144
Finansnetto		-30	-22	8	-16	0	0	-23	29	-	-	-45	-8
Resultat före skatt (EBT)		28	96	21	48	8	12	-126	-20	-	-	-69	135
Immat. och materiella anläggningstillgångar inkl. nyttjanderättstillgångar		1 009	1 015	1 471	1 413	-	-	10	11	-	-	2 490	2 440

Not 3 • Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar

Avskrivningar	-3	-3	-81	-73	-	-	-5	-4	-	-	-89	-80
Ned- och återföring nedskrivningar	-1	-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-1	-2
Av- och nedskrivningar	-4	-4	-81	-73	-	-	-5	-4	-	-	-90	-82

Not 4 • Resultat från finansiella poster

	2025 Kv 4	2024 Kv 4	2025 Helår	2024 Helår
Avrundat till mkr				
Ränteintäkter				
Likvida medel	1	8	3	35
Lån och fordringar	3	3	12	11
Räntekostnader				
Leasingskulder	-1	-1	-3	-3
Lån	-5	-19	-27	-70
Övriga finansiella poster				
Valutakurseffekt omvärdering lån	12	-20	35	-40
Övriga finansiella poster	-2	23	-30	19
Övriga valutakurseffekter	-14	15	-36	40
Summa	-6	10	-45	-8

Not 5 • Verkligt värde finansiella instrument

Verkligt värdehierarkin

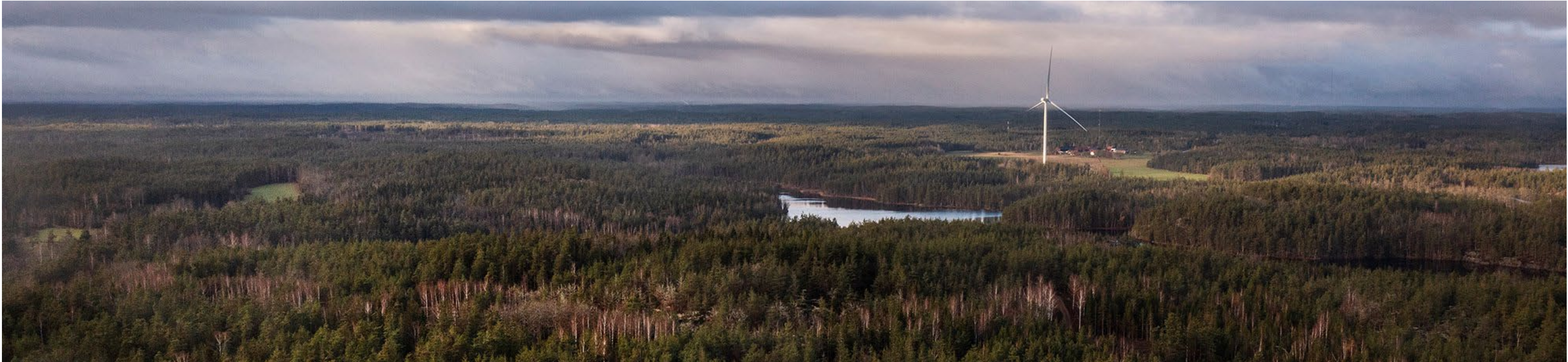
De finansiella instrument till verkligt värde som redovisas i koncernens rapport över finansiell ställning utgörs av derivatinstrument. Derivatens består av elterminer, ränteswappar och valutaterminer och används primärt för säkringsändamål. Värderingen till verkligt värde av derivatinstrument utgör nivå 2 i verkligt värdehierarkin.

Avrundat till mkr	2025 31 dec	2024 31 dec
Tillgångar		
Derivat för säkringsändamål		
– Derivatillgångar	2	3
Skulder		
Derivat för säkringsändamål		
– Derivatskulder	-	-

Not 6 • Nettoskuld

Avrundat till mkr	2025 31 dec	2024 31 dec
Långfristiga skulder	692	918
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. leasingskulder)	452	579
Kortfristiga skulder	362	756
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. leasingskulder)	63	600
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. leasingskulder)	515	1 179
Likvida medel vid årets utgång	-166	-762
Spärrade likvida medel	-49	-30
Nettoskuld	300	387

Leasingskulder uppgick per den 31 december 2025 till 74 (74) mkr.



Moderbolagets resultaträkning

		2025	2024	2025	2024
	Not	Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
Avrundat till mkr					
El, elcertifikat och ursprungsgarantier		-	-	0	1
Utveckling och tjänster		20	29	100	84
Övriga rörelseintäkter		0	0	2	1
Summa intäkter		20	29	102	85
Aktiverat arbete för egen räkning		2	1	7	4
Inköp av el, elcertifikat och ursprungsgarantier		-	0	0	0
Personalkostnader		-25	-25	-74	-69
Övriga externa kostnader		-43	-27	-144	-69
Övriga rörelsekostnader		0	0	-2	0
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		-47	-22	-111	-49
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar		0	0	-1	-1
Rörelseresultat (EBIT)		-47	-22	-113	-50
Resultat från finansiella poster	1	435	28	412	40
Resultat efter finansiella poster		388	6	299	-9
Koncernbidrag		69	-	110	-
Resultat före skatt		457	6	409	-9
Skatt på periodens resultat		-	-	-	-
Periodens resultat		457	6	409	-9

Moderbolagets balansräkning

	2025	2024
	31 dec	31 dec
- i sammandrag, avrundat till mkr		
Immateriella anläggningstillgångar	30	30
Materiella anläggningstillgångar	50	38
Finansiella anläggningstillgångar	1 632	1 538
Summa anläggningstillgångar	1 712	1 606
Övriga rörelsefordringar	52	31
Likvida medel	128	654
Summa omsättningstillgångar	180	685
SUMMA TILLGÅNGAR	1 892	2 291
Bundet eget kapital	4	4
Fritt eget kapital	1 677	1 341
Summa eget kapital	1 680	1 345
Långfristiga räntebärande skulder	-	571
Övriga långfristiga skulder	77	183
Summa långfristiga skulder	77	754
Övriga kortfristiga skulder	135	192
Summa kortfristiga skulder	135	192
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 892	2 291

Moderbolagets eget kapital

	2025	2024
	31 dec	31 dec
- i sammandrag, avrundat till mkr		
Ingående balans	1 345	1 515
Årets resultat	409	-9
Återköp av egna aktier	-23	-110
Fondemission	0	0
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	0	0
Utdelning till aktieägare	-51	-51
Utgående balans	1 680	1 345

Not 1 • Resultat från finansiella poster

	2025	2024	2025	2024
	Kv 4	Kv 4	Helår	Helår
Avrundat till mkr				
Ränteintäkter				
Koncerninterna ränteintäkter	9	7	32	25
Likvida medel	1	5	3	23
Övriga ränteintäkter	3	3	11	11
Räntekostnader				
Koncerninterna räntekostnader	-4	-1	-9	-3
Lån	-	-12	-6	-48
Övriga finansiella poster				
Nedskrivning av andelar i dotterbolag	-19	-184	-19	-184
Resultat av avyttring dotterbolag	-	-	0	-
Utdelning på andelar i dotterbolag	458	184	458	184
Valutakurseffekt omvärdering lån	-	-9	1	-20
Övriga finansiella poster	-2	23	-27	22
Övriga valutakurseffekter	-12	11	-33	31
Summa	435	28	412	40

Nyckeltalsdefinitioner

EBITDA-marginal

Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) i förhållande till summa intäkter.

Rörelsemarginal

Rörelseresultat (EBIT) i förhållande till summa intäkter.

Avkastning på sysselsatt kapital

Rullande 12 månaders rörelseresultat (EBIT) i förhållande till genomsnittligt sysselsatt kapital.

Avkastning på eget kapital

Rullande 12 månaders nettoresultat i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

Finansnetto

Finansiella intäkter minus finansiella kostnader.

Genomsnittligt eget kapital

Rullande 12 månaders genomsnittligt eget kapital.

Operativt kassaflöde

Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändringar i rörelsekapital.

Nettoskuld

Räntebärande skulder, exklusive leasingskulder, minskat med kassa och spärrade likvida medel.

Skuldsättningsgrad

Nettoskuld i förhållande till eget kapital.

Specifik rörelsekostnad (SEK/MWh)

Rörelsekostnad för elproduktion i förhållande till elproduktion under perioden.

Soliditet

Eget kapital i förhållande till totala tillgångar.

Sysselsatt kapital

Eget kapital plus räntebärande skulder.

Allmänt om nyckeltal

Arise tillämpar vissa nyckeltal i sin rapportering vilka är baserade på bolagets redovisning. Anledningen till att dessa nyckeltal tillämpas i rapportering är för att Arise bedömer att det underlättar för externa intressenter att analysera utvecklingen i bolaget.

Avrundning

Siffrorna i denna delårsrapport har avrundats, medan beräkningarna utförts utan avrundning. Detta kan medföra att vissa tabeller och tal till synes inte summerar korrekt.





Arise AB, Linjegatan 7, 302 50 Halmstad
Telefon: 010-450 71 00 | www.arise.se