



Vi skapar förnybar energi

Delårsrapport 1 januari–30 september 2024

Delårsrapport för perioden 1 januari–30 september 2024

Tredje kvartalet (1 juli–30 september 2024)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 105 (96) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 55 (59) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 33 (43) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 63 (35) mkr och resultat per aktie till 1,55 (0,84) kr.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 43 (-47) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till -8 (-231) mkr.
- Production genererade 66 (60) GWh med en genomsnittlig intäkt om 469 (718) SEK/MWh.
- Projektportföljen ökade med över 200 MW under kvartalet.

Utvalda nyckeltal	Kv 3 2024	Kv 3 2023	Kv 3 2022	Kv 3 2021	Kv 3 2020
Nettoomsättning, mkr	105	96	917	180	24
EBITDA, mkr	55	59	713	76	0
Resultat per aktie, kr	1,55	0,84	15,86	1,41	-0,92
Justerat eget kapital per aktie, kr	64	58	50	33	25
Soliditet, %	56	58	45	51	43
Projektportfölj, MW	~8 100	~6 800	~2 650	~2 650	~1 300

Första nio månaderna (1 januari–30 september 2024)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 317 (313) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 178 (204) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 120 (157) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 139 (123) mkr och resultat per aktie till 3,42 (2,86) kr.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 185 (43) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till 11 (-439) mkr.
- Production genererade 225 (201) GWh med en genomsnittlig intäkt om 605 (874) SEK/MWh.
- Projektportföljen ökade med över 1 200 MW under perioden.

Väsentliga händelser under de första nio månaderna

- Arise meddelade i maj att styrelsen beslutat att utnyttja bemyndigandet från årsstämman 2024 att återköpa bolagets egna aktier upp till 50 mkr fram till datumet för årsstämman 2025. Inom ramen för detta återköpsprogram samt det tidigare återköpsprogrammet återköptes 2 455 820 egna aktier för 110 mkr under de första nio månaderna.
- I maj meddelade Eva Vitell att hon lämnar styrelsen i Arise på egen begäran då hon accepterat en tjänst hos Svenska Kraftnät.
- I maj färdigställdes vindkraftparken Lebo. Parken är helägd av Arise, omfattar 33 MW och är belägen i prisområde 3. Efter övertagandet ingår Lebo i segmentet Production.
- Arise meddelade i juni att tilläggsköpeskillning för projekt Ranasjö- och Salsjöhöjden fastställts till EUR 6,6 miljoner vilken erhöles samma månad. Av tilläggsköpeskillningen var EUR 4,2 miljoner vinstavräknat sedan tidigare varför resultateffekten i kvartalet uppgick till EUR 2,4 miljoner.
- I juni ingick Arise dotterbolag Pohjan Voima samarbetsavtal med Finsilva, en av Finlands största markägare. Samarbetet möjliggör utveckling av nya vind- och solprojekt, vilka också kan komma att innehålla batterilagring. Fem projektområden har identifierats med en bedömd potential om ca 500 MW.
- I september ingick Arise avtal med Flower Infrastructure Technologies AB om försäljning av batteriprojektet Pajkölen om 40 MW. Köpeskillningen kan maximalt komma att uppgå till totalt ca 30 mkr, varav ca 15 mkr erhålls vid tillträdet och resterande del vid färdigställd nätanslutning. Tillträde har skett efter rapportperiodens slut. Arise kommer inte att ansvara för projektledning under byggnationen eller förvaltning av Pajkölen efter driftsättningen. Affären innefattar även en potentiell tilläggsköpeskillning om ytterligare totalt ca 15 mkr vilken faller ut vid vissa givna priser för stödtjänster under de första tre åren efter driftsättning.

Stabilt positivt resultat och Arise gör sin första försäljning inom energilagring

Även tredje kvartalet har kännetecknats av låga elpriser kombinerat med svaga vindar, vilket återspeglas i våra produktionsintäkter som är betydligt lägre än föregående år. Totalt levererar vi ändå ett EBITDA om 55 MSEK och ett resultat före skatt om 24 MSEK, vilket visar på en robust och väl diversifierad affärsmodell.

Arise genomförde i september sin första affär inom energilagring (BESS) med försäljningen av Pajkölen-projektet om 40 MW. Affären innebär att vi nu levererar på vår strategi med diversifiering avseende nya teknologier och visar vår förmåga att skapa värden genom att nyttja bolagets plattform, synergier mellan olika projekt och marknadskännedom. Projektet utvecklades på kort tid till byggfärdigt och affären innebär förutom de direkta försäljningsintäkterna ett materiellt positivt bidrag för Kolvallen-projektet med lägre capex till följd av Pajkölens investeringsbidrag för elnätsanslutningen. Det här innebär en, allt annat lika, ökad tilläggsköpskilling för Kolvallen-projektet. Pajkölen-transaktionen tydliggör realiserbara värden i vår projektportfölj där vi nu har ca 650 MW batterilager (BESS) i olika geografier.

Elmarknaderna kommer fortsatt att till stor del vara kortsiktigt väderdrivna, men vår bedömning är att vi nu sannolikt sett bottenivåerna för en tid framöver baserat på förväntat ökad konsumtion under vinterperioden och förhoppningar om förbättrat konjunkturläge i Europa. Utöver basindustrins gröna omställning pågår globalt en omfattande utbyggnad av energiintensiva datacenter, vilken också förväntas få stor påverkan på elkonsumtionen i Europa.

Det har varit låg aktivitet i transaktionsmarknaden under året med få projektförsäljningar, delvis drivet av låga elpriser men också av räntenivån, konjunkturen och det allmänna läget i världen med politisk oro och krig. Vi har fortfarande en optimistisk syn på förbättrade marknadsförutsättningar i relativ närtid med fallande räntor och avkastningskrav samt högre elpriser. Under året har några transaktioner där Private Equity bolag köper upp industriella bolag genomförts, där marknadssynen är uppenbart positiv sett till värderingarna.

Vad gäller energipolitik så kom för första gången på lång tid positiva signaler från svenska regeringen att kommuner med vindkraft ska ersättas motsvarande fastighetsskatten för vindkraftsparkerna, vilket förbättrar förutsättningarna för att få tillstånd och ger ett positivt signalvärde för hela industrin.

Vårt fokus på att accelerera projekten från tidig till sen utvecklingsfas, för att kunna realisera projekt i närtid, resulterade i en ökning av projekt i sen utvecklingsfas med 155 MW under kvartalet och 330 MW hittills under året.

Avslutningsvis, tre fjärdedelar av året avklarat och sammantaget gör bolaget ett tillfredsställande resultat i en utmanande marknadsmiljö. Vi levererar på vår strategi och räknar med att fjärde kvartalet ska bidra till att 2024 ska bli ytterligare ett bra år för bolaget!

Halmstad den 7 november 2024

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör



“Vårt fokus på att accelerera projekten från tidig till sen utvecklingsfas, för att kunna realisera projekt i närtid, resulterade i en ökning av projekt i sen utvecklingsfas med 155 MW under kvartalet och 330 MW hittills under året.”

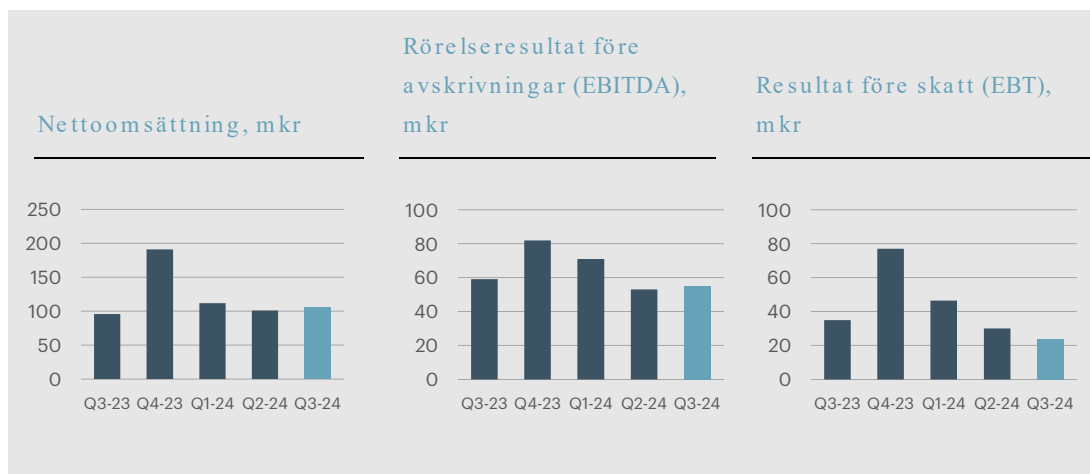
Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv 3 2024	Kv 3 2023	9 m 2024	9 m 2023
Nettoomsättning	105	96	317	313
EBITDA	55	59	178	204
EBIT	33	43	120	157
Resultat före skatt	24	35	101	123
Resultat efter skatt	63	35	139	123

Kommentarer till tredje kvartalet

Försäljningen av Pajkolen har en positiv effekt på tilläggsköpeskillingen för Kolvallen motsvarande ca EUR 3 miljoner. Intäkterna inom Development ökade därför väsentligt jämfört med samma kvartal föregående år, då motsvarande belopp vinstavräknats under kvartalet. Inom Production präglades tredje kvartalet av väsentligt lägre marknadspriser för el än motsvarande kvartal föregående år. Inom Solutions var intäkterna i linje med samma kvartal föregående år.

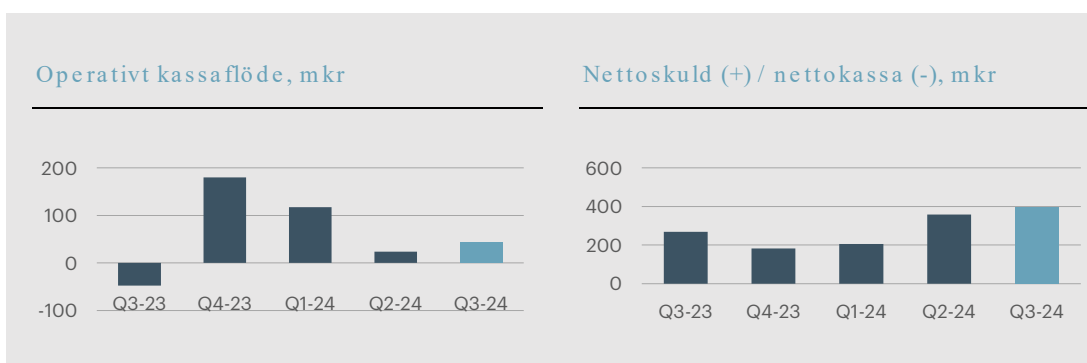
Nettoomsättningen uppgick till 105 (96) mkr. Production generade 66 (60) GWh samtidigt som det erhållna snittpriset minskade till 469 (718) SEK/MWh. Rörelsekostnader uppgick till -56 (-40) mkr. Sammantaget uppgick EBITDA till 55 (59) mkr. Avskrivningar uppgick till -22 (-16) mkr, vilket innebär att EBIT uppgick till 33 (43) mkr. Finansnettot uppgick till -9 (-8) mkr varav valutakursdifferenser motsvarade 2 (6) 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. Resultat före skatt uppgick till 24 (35) mkr. Bolaget har under kvartalet redovisat en uppskjuten skattefordran kopplat till de förlustavdrag som är relaterade till bolagets produktionstillgångar och som förväntas kunna nyttjas över tid. Resultat efter skatt uppgick därför till 63 (35) mkr.



Kassaflöde och investeringar

Kommentarer till tredje kvartalet

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 53 (56) mkr. Rörelsekapitalförändringar var -10 (-104) mkr och det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 43 (-47) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -51 (-183) mkr. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till -8 (-231) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -16 (-13) mkr betalades. Aktieåterköp genomfördes om totalt -13 (0) mkr varefter kassaflödet, justerat för leasing-effekter, uppgick till -39 (-96) mkr för kvartalet.



Finansiering och likviditet

Vid periodens utgång hade bolaget en nettoskuld om 395 mkr (270), en ökning primärt till följd av upptagna lån relaterat till byggnationen av projekt Lebo, som färdigställdes under andra kvartalet och ingår i bolagets egen produktion. Därutöver har bolaget lämnat utdelning samt genomfört aktieåterköp i syfte att optimera bolagets kapitalstruktur och öka aktieägarvärdet. Likvida medel vid periodens utgång uppgick till 762 (830) mkr. Soliditeten vid periodens slut var 56 (58) procent. Bolagets upptagna lån kopplat till produktionstillgångarna uppgick vid periodens slut till ca EUR 55 miljoner. Då dessa lån löper ut i juli 2025 redovisas de som kortfristig upplåning. Förlängning av lånens löptid förväntas genomföras under fjärde kvartalet 2024 eller första kvartalet 2025.

Development

Mkr	Kv 3 2024	Kv 3 2023	9 m 2024	9 m 2023
Intäkter	62	42	146	109
Kostnad sålda projekt	-1	-	-3	-
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-19	-15	-48	-29
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	43	27	96	80
Rörelseresultat (EBIT)	42	27	94	80
Resultat före skatt	35	23	58	55

Kommentarer till tredje kvartalet

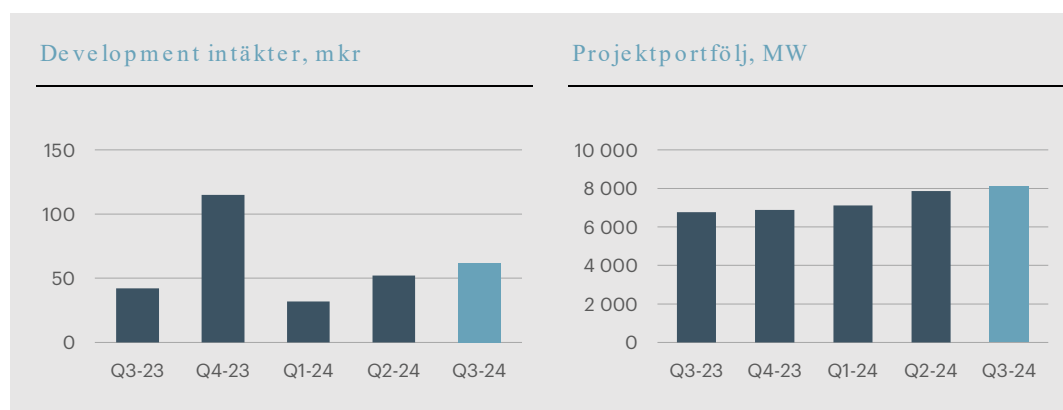
Intäkterna ökade under kvartalet drivet av den vinstavräkning om EUR 3 miljoner som genomfördes till följd av Pajkölens effekt på tilläggsköpeskillingen för Kölwallen.

Projektportföljen fortsatte att utvecklas positivt under kvartalet, speciellt arbetet med att accelerera projekt vilket ledde till en ökning av projekt i sen fas med ca 150 MW, detta trots att Pajkölen utgått ur portföljen. I Finland ökade totala portföljen med 80 MW. Utvecklingsarbetet i Storbritannien är fortsatt framgångsrikt och även om projektportföljen där är oförändrad under kvartalet så har den mognat väsentligt. Under kvartalet säkrades även land för landbaserade vindprojekt i England och förhoppningen är att dessa projekt ska kvalificera sig för projektportföljen under året. I Sverige pågår fortsatt arbetet med linjekoncession för Finnåberget och målsättningen är fortsatt att kunna avyttra projektet under 2025.



Osäkerheten kopplad till kapaciteten på nätanslutningen kvarstår. I Ukraina pågår diskussioner om samarbeten samt utvärdering av ett flertal projekt med goda förutsättningar.

Intäkterna ökade till 62 (42) mkr. Kostnad sålda projekt uppgick till -1 (0) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -19 (-15) mkr. EBITDA uppgick till 43 (27) mkr. Av- och nedskrivningar uppgick till -1 (0) mkr varmed EBIT uppgick till 42 (27) mkr. Finansnettot uppgick till -7 (-5) mkr, varav valutakursdifferenser motsvarade 1 (8) mkr. Resultat före skatt uppgick därför till 35 (23) mkr.



Portfölj

Nedan presenteras Arise utvecklingsportfölj vilken vid rapporttillfället uppgår till ca 8 100 MW. Portföljen är indelad i projekt i sen utvecklingsfas vilka totalt uppgår till drygt 1 200 MW och projekt i tidig utvecklingsfas vilka totalt uppgår till ca 6 900 MW. Bolaget arbetar aktivt med att utöka projektportföljen vad avser framför allt vind-, solkraft och batteriprojekt i Norden, Storbritannien och Ukraina men utvärderar även nya geografier kontinuerligt. Som exempel ses Tyskland som en intressant marknad baserat på landets ambitiösa åtaganden avseende förnybar energi. Arbetet med att utöka projektportföljen innefattar såväl greenfield-projekt som förvärv av projekt i olika faser.

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, elnätscapacitet 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 – sen utvecklingsfas		MW
Sverige		200
UK	 	70
Finland*	 	950
Totalt		1 220

Projekt – tidig utvecklingsfas		MW
Sverige**		~3 550
Sverige	 	~490
Norge		~260
UK	 	~120
UK	 	~760
Finland*	 	~1 700
Totalt		~6 900

*) Representerar Pohjan Voimas projektportfölj. Arise ägande i Pohjan Voima uppgår till ca 51%.

**) Inklusive bedömd total potential om ca 1 000 MW från samarbetet med SCA. Arise framtida ägande i dessa projekt uppgår till 49%.

-  Lagring
-  Solkraft
-  Vindkraft

Production

Mkr	Kv 3 20 24	Kv 3 20 23	9 m 20 24	9 m 20 23
Intäkter	31	43	137	177
Rörelsekostnader	-15	-12	-40	-38
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	16	31	97	139
Rörelseresultat (EBIT)	-4	17	44	94
Resultat före skatt	-7	18	40	73

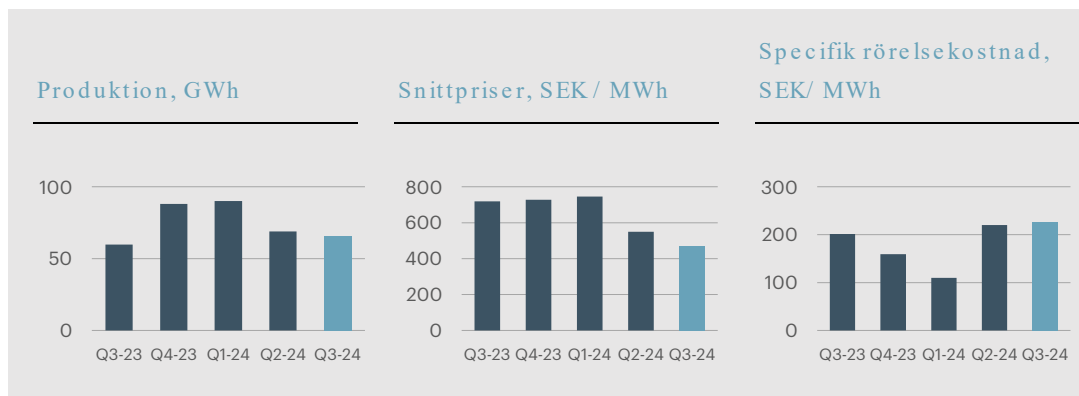
Kommentarer till tredje kvartalet

Kvartalet präglades av väsentligt lägre marknadspriser än motsvarande period föregående år. Produktionen i bolagets vindparker ökade till 66 (60) GWh. Snittintäkten minskade dock markant till 469 (718) SEK/MWh till följd av betydligt lägre marknadspriser än samma period föregående år. Bolagets prissäkringar bidrog dock till att snittintäkten översteg det genomsnittliga marknadspriset under perioden.

Intäkterna uppgick till 31 (43) mkr. Rörelsekostnader uppgick till -15 (-12) mkr, motsvarande en specifik rörelsekostnad om -226 (-201) SEK/MWh. EBITDA minskade därmed till 16 (31) mkr. Avskrivningar ökade till -20 (-15) mkr och EBIT uppgick därmed till -4 (17) mkr. Finansnettot uppgick till -3 (1) mkr, varav valutakursdifferenser motsvarade 2 (5) mkr. Resultat före skatt uppgick därför till -7 (18) mkr.

I enlighet med IFRS marknadsvärderas ej produktionstillgångarna men bolaget genomför årligen en prövning av eventuellt nedskrivningsbehov av bokförda värden. Vid nedskrivningsprövningen 2024 översteg nyttjandevärdet för produktionstillgångarna det bokförda värdet med ca EUR 70 (60) miljoner¹⁾ vilket inräknas och framgår av nyckeltalet "justerat eget kapital per aktie".

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 knappt EUR 15 miljoner.



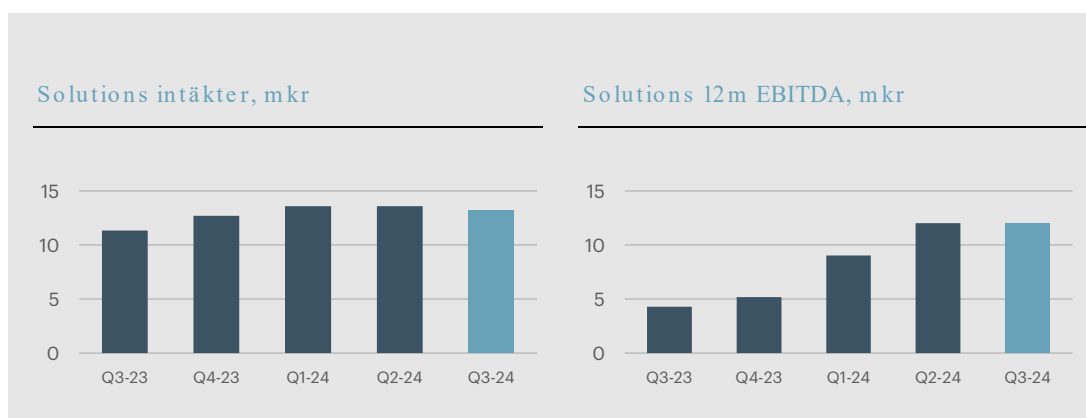
Säkrade elpriser	Q4 2024	2024
MWh, SE4	22 100	22 100
EUR/MWh, SE4	104	104

Solutions

Mkr	Kv 3 2024	Kv 3 2023	9 m 2024	9 m 2023
Intäkter	13	11	40	31
Rörelsekostnader	-10	-8	-31	-28
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	3	3	10	3
Rörelseresultat (EBIT)	3	3	10	3
Resultat före skatt	3	3	10	3

Kommentarer till tredje kvartalet

Inom Solutions bidrog byggprojektledningsuppdraget avseende Fasikan till ökade intäkter jämfört med samma period 2023. Intäkterna uppgick till 13 (11) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -10 (-8) mkr. EBITDA uppgick till 3 (3) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därmed till 3 (3) mkr.



Övriga väsentliga händelser under kvartalet

Inga övriga väsentliga händelser har inträffat under kvartalet.

Närstående transaktioner

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 vindkraftsprojekt. Dessa beskrivs närmare på sidan 89 under not 22 i årsredovisningen för 2023. Under 2024 har bolagets motförbindelse relaterat till Arise Wind Farm 20 AB upphört.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

I november 2024 slutfördes försäljningen av Pajkölen BESS AB till Flower Infrastructure Technologies AB.

Framtidsutsikter

Det råder fortsatt stora osäkerheter och risker globalt avseende säkerhetspolitik och energiförsörjning, vilket gör den pågående energiomställningen alltmer påtaglig i samhället. Trots en svag konjunktur är efterfrågan på förnybar kraftproduktion fortsatt mycket stark. Bolaget är väl positionerat med produktion av förnybar el samt en stark projektportfölj. Vi ser därmed mycket goda möjligheter till fortsatt tillväxt samt att fortsatt skapa aktieägarvärde. Vår starka finansiella situation innebär att vi har ökade möjligheter att maximera värdeskapandet i affären och vi kan härigenom också långsiktigt optimera våra intäkter från produktionen såväl som från projektportföljen.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidorna 49 - 50 i årsredovisningen för år 2023 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 79 - 83.

Ägarförhållande

En förteckning över bolagets ägarstruktur återfinns på bolagets hemsida (www.arise.se).

Utdelningspolicy

Utdelningen ska enligt bolagets finansiella mål uppgå till minst 20% av resultat efter skatt hänförligt till moderbolagets aktieägare.



Moderbolaget

Moderbolagets verksamhet består av att utveckla projekt (projektera lämpliga sol- och vindlägg, teckna arrendeavtal, arbeta fram konsekvensbeskrivningar, utarbeta detaljplaner och tillstånd), avyttra projekt till externa investerare, entreprenad och projektledning av nya projekt, förvalta både interna och externa projekt (tekniskt och ekonomiskt) samt hantera koncernens handelsverksamhet av el och ursprungsgarantier.

Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy.

Moderbolagets totala intäkter uppgick under tredje kvartalet till 23 (12) mkr och inköp av el, certifikat och ursprungsgarantier, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -32 (-21) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -9 (-8) mkr. Ett finansnetto om 1 (25) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till -8 (16) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -28 (47) mkr.

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 2023.

Kommande informationstillfällen

▪ Fjärde kvartalet (1 oktober–31 december)	14 februari 2025
▪ Första kvartalet (1 januari–31 mars)	29 april 2025
▪ Andra kvartalet (1 april–30 juni)	18 juli 2025
▪ Tredje kvartalet (1 juli–30 september)	6 november 2025

Halmstad den 7 november 2024

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

Revisorns granskningsrapport

Inledning

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

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

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

Slutsats

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

Göteborg den 7 november 2024

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik

Auktoriserad revisor

Koncernens resultaträkning

		2024	2023	2024	2023	2023
(Avrundat till mkr)		Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
Nettoomsättning	Not 1	105	96	317	313	503
Övriga rörelseintäkter		0	0	3	2	3
Summa intäkter		105	96	320	315	507
Aktiverat arbete för egen räkning		6	3	18	8	11
Personalkostnader		-21	-17	-68	-50	-90
Kostnad sålda projekt		-1	-	-3	-	-43
Övriga externa kostnader		-34	-21	-87	-66	-92
Övriga rörelsekostnader		0	-2	-3	-3	-7
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		55	59	178	204	286
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar	Not 2,3	-22	-16	-58	-47	-64
Rörelseresultat (EBIT)		33	43	120	157	223
Resultat från finansiella poster						
Not 4		-9	-8	-19	-34	-23
Resultat före skatt		24	35	101	123	200
Skatt på periodens resultat		38	0	38	0	0
Periodens resultat		63	35	139	123	200
Periodens resultat hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		64	37	146	127	206
Innehav utan bestämmande inflytande		-2	-2	-7	-4	-6
Resultat per aktie avseende periodens resultat						
hänförligt till moderbolagets aktieägare:						
Resultat per aktie, SEK		1,55	0,84	3,42	2,86	4,65

1) Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 1 293 988, ej medräknats.

Koncernens rapport över totalresultat

	2024	2023	2024	2023	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
Periodens resultat	63	35	139	123	200
<u>Övrigt totalresultat</u>					
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen:					
Periodens omräkningsdifferens	-4	15	11	14	-4
Kassaflödessäkringar	-23	27	-37	205	165
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	5	-6	8	-42	-34
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	-22	36	-18	177	127
Summa totalresultat för perioden	41	71	121	299	327
Periodens totalresultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	44	74	121	297	337
Innehav utan bestämmande inflytande	-3	-2	-1	3	-10

Koncernens balansräkning

	2024	2023	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	31	30	30
Materiella anläggningstillgångar ¹⁾	2 390	2 199	2 236
Finansiella anläggningstillgångar	307	248	244
Summa anläggningstillgångar	2 728	2 477	2 510
Övriga rörelsefordringar	361	494	380
Likvida medel	762	830	917
Summa omsättningstillgångar	1 122	1 324	1 297
SUMMA TILLGÅNGAR	3 850	3 801	3 807
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	1 853	1 868	1 887
Eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	312	333	318
Summa eget kapital	2 166	2 201	2 206
Långfristiga räntebärande skulder ²⁾	637	1 161	1 135
Övriga långfristiga skulder	204	207	200
Avsättningar	89	68	90
Summa långfristiga skulder	930	1 436	1 425
Kortfristiga räntebärande skulder ²⁾	624	32	59
Övriga kortfristiga skulder	130	131	117
Summa kortfristiga skulder	754	164	176
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	3 850	3 801	3 807

¹⁾ I materiella anläggningstillgångar ingår leasingtillgångar per 30 september 2024 med 70 (62) mkr.

²⁾ I räntebärande skulder ingår leasingskulder per 30 september 2024 med 75 (66) mkr.

Koncernens kassaflödesanalys

	2024	2023	2024	2023	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	53	56	185	199	312
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-10	-104	0	-157	-90
Kassaflöde från den löpande verksamheten	43	-47	185	43	222
Förvärv av anläggningstillgångar	-49	-183	-171	-298	-354
Förvärv av dotterbolag	-	-	-	-136	-137
Investering av finansiella anläggningstillgångar	-2	-	-3	-47	-47
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-51	-183	-173	-482	-539
Amortering av lån	-	-	-27	-40	-57
Upptagna lån	-	149	61	149	207
Amortering av leasingskulder	-2	-1	-6	-7	-8
Ränta och övriga finansieringskostnader	-16	-13	-55	-43	-62
Erhållet från/betalning till spärrade konton	-	-	-	-	-1
Utdelning till moderbolagets aktieägare	-	-	-51	-44	-44
Återköp av egna aktier	-13	-	-110	-	-24
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-31	135	-187	14	11
Periodens kassaflöde	-39	-96	-176	-425	-306
Likvida medel vid periodens ingång	804	946	917	1220	1220
Kursdifferens i likvida medel	-4	-20	20	34	3
Likvida medel vid periodens utgång	762	830	762	830	917
Räntebärande skulder vid periodens utgång (exkl. leasingskulder)	1186	1127	1186	1127	1129
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-29	-28	-29	-28	-29
Nettoskuld	Not 6	270	395	270	183

Koncernens eget kapital

	2024	2023	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Ingående balans	2 206	1 616	1 616
Periodens resultat	139	123	200
Övrigt totalresultat för perioden	-18	177	127
Innehav utan bestämmande inflytande som uppkommit vid förvärv av dotterbolag	0	330	331
Återköp av egna aktier	-110	-	-24
Fondemission	0	-	-
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	0	-	-
Utdelning till moderbolagets aktieägare	-51	-44	-44
Utgående balans	2 166	2 201	2 206



Koncernens nyckeltal

	2024 Kv 3	2023 Kv 3	2024 9 mån	2023 9 mån	2023 Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>					
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	172,2	139,2	172,2	139,2	139,2
Egen driftsatt elproduktion under perioden, GWh	65,6	59,8	224,7	200,7	288,4
Antal anställda vid periodens slut	71	57	71	57	67
<u>Finansiella nyckeltal</u>					
Resultat per aktie, före och efter utspädning, SEK ¹⁾	1,55	0,84	3,42	2,86	4,65
EBITDA-marginal, %	52,4	61,5	55,7	64,9	56,5
Rörelsemarginal, %	31,7	45,0	37,4	49,9	43,9
Avkastning på sysselsatt kapital, %	5,6	6,9	5,6	6,9	7,5
Avkastning på eget kapital, %	9,9	9,0	9,9	9,0	10,5
Eget kapital, mkr	2 166	2 201	2 166	2 201	2 206
Genomsnittligt eget kapital, mkr	2 183	1 755	2 183	1 755	1 911
Nettoskuld, mkr	395	270	395	270	183
Soliditet, %	56,3	57,9	56,3	57,9	57,9
Skuldsättningsgrad, ggr	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1
Eget kapital per aktie, SEK ¹⁾	45	42	43	42	43
Justerat eget kapital per aktie, SEK ¹⁾	64	58	63	58	58
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	41 419 313	44 440 041	41 419 313	44 440 041	43 875 133
Genomsnittligt antal aktier, exkl. egna aktier	41 546 701	44 440 041	42 647 223	44 440 041	44 157 587

¹⁾ Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 1 293 988, ej medräknats.

NOT 1 • NETTOOMSÄTTNING

	2024	2023	2024	2023	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
El	30	43	139	175	238
Certifikat och ursprungsgarantier	0	0	2	1	1
Utveckling	61	42	139	109	224
Tjänster	12	11	37	28	40
Nettoomsättning	10 5	9 6	3 17	3 13	50 3

Nettoomsättningen omfattar i) elintäkter (försäljning av producerad el samt realiseringar av el och valutaderivat hänförliga till säkrad elproduktion), 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 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. 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 3	Develop- ment		Production		Solutions		Ej alloke- rade Int./Kostn.		Elimine- ringar		Koncernen	
	Kv 3 2024	Kv 3 2023	Kv 3 2024	Kv 3 2023	Kv 3 2024	Kv 3 2023	Kv 3 2024	Kv 3 2023	Kv 3 2024	Kv 3 2023	Kv 3 2024	Kv 3 2023
(Avrundat till mkr)												
Nettoomsättning extern	62	42	31	43	12	11	-	-	-	-	105	96
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	2	1	1	-	-2	-1	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	1	0	0	0	0	-	-	0	0
Summa intäkter	62	42	31	43	13	11	1	0	-2	-1	105	96
Aktiverat arbete för egen räkning	6	3	-	-	-	-	-	-	-	-	6	3
Rörelsekostnader	-25	-17	-15	-12	-10	-8	-7	-3	2	1	-56	-40
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	43	27	16	31	3	3	-7	-3	-	-	55	59
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar Not 2	-1	0	-20	-15	-	-	-1	-1	-	-	-22	-16
Rörelseresultat (EBIT)	42	27	-4	17	3	3	-8	-4	-	-	33	43
Finansnetto	-7	-5	-3	1	0	0	2	-5	-	-	-9	-8
Resultat före skatt (EBT)	35	23	-7	18	3	3	-6	-9	-	-	24	35
Immat. och materiella anläggningstillg. inkl. leasing	976	1 204	1 431	1 016	0	-	12	9	-	-	2 420	2 229

NOT 2 • AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	-1	0	-20	-15	-	-	-1	-1	-	-	-22	-16
Ned- och återföring nedskrivningar	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
Av- och nedskrivningar	-1	0	-20	-15	-	-	-1	-1	-	-	-22	-16

Koncernens segmentsredovisning

9 månader	Develop- ment		Production		Solutions		Ej alloke- rade Int./Kostn.		Elimine- ringar		Koncernen	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
(Avrundat till mkr)												
Nettoomsättning extern	145	109	136	175	36	28	-	-	-	-	317	313
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	4	3	1	-	-4	-3	-	-
Övriga rörelseintäkter	1	0	1	2	1	0	0	0	-	-	3	2
Summa intäkter	146	109	137	177	40	31	1	0	-4	-3	320	315
Aktiverat arbete för egen räkning	18	8	-	-	0	-	-	-	0	-	18	8
Rörelsekostnader	-68	-37	-40	-38	-31	-28	-25	-17	4	3	-160	-118
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	96	80	97	139	10	3	-25	-17	-	-	178	204
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar Not 3	-2	0	-53	-45	-	0	-3	-2	-	-	-58	-47
Rörelseresultat (EBIT)	94	80	44	94	10	3	-28	-20	-	-	120	157
Finansnetto	-36	-25	-4	-21	0	0	21	12	-	-	-19	-34
Resultat före skatt (EBT)	58	55	40	73	10	3	-7	-8	-	-	101	123
Immat. och materiella anläggningstillg. inkl. leasing	976	1 204	1 431	1 016	0	-	12	9	-	-	2 420	2 229

NOT 3 • AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	-2	0	-53	-45	-	0	-3	-2	-	-	-58	-47
Ned- och återföring nedskrivningar	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-
Av- och nedskrivningar	-2	0	-53	-45	-	0	-3	-2	-	-	-58	-47

NOT 4 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2024 Kv 3	2023 Kv 3	2024 9 mån	2023 9 mån	2023 Helår
Ränteintäkter					
Lån och fordringar	10	5	35	12	38
Räntekostnader					
Leasingskulder	-1	-1	-2	-2	-3
Lån	-7	-5	-16	-11	-14
Obligationslån	-12	-12	-36	-34	-46
Övriga finansiella poster					
Valutakursdifferens omvärdering lån	6	28	-20	-29	13
Övriga finansiella poster	-1	-2	-3	-5	-6
Övriga valutakursdifferenser	-4	-22	25	35	-4
Summa	-9	-8	-19	-34	-23

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. Derivatet 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)	2024 30 sep	2023 30 sep	2023 31 dec
Tillgångar			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatillgångar	21	99	58
Skulder			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatskulder	-	-1	-

NOT 6 • NETTOSKULD

	2024	2023	2023
(Avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Långfristiga skulder	930	1 436	1 425
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. leasingskulder)	569	1 100	1 075
Kortfristiga skulder	754	164	176
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. leasingskulder)	617	28	53
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. leasingskulder)	1 186	1 127	1 129
Likvida medel vid årets utgång	-762	-830	-917
Spärrade likvida medel	-29	-28	-29
Nettoskuld	395	270	183

Leasingskulder uppgick per den 30 september i 2024 till 75 (66) mkr

Moderbolagets resultaträkning

	2024	2023	2024	2023	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
El, elcertifikat och ursprungsgarantier	-	-	1	0	0
Utveckling och tjänster	23	13	55	33	47
Övriga rörelseintäkter	0	0	1	0	1
Summa intäkter	23	12	56	34	48
Aktiverat arbete för egen räkning	1	1	3	2	4
Inköp av el, elcertifikat och ursprungsgarantier	0	0	0	0	0
Kostnad sålda projekt och förvaltning	-	-2	-	-6	-8
Personalkostnader	-13	-12	-44	-39	-71
Övriga externa kostnader	-19	-7	-42	-24	-32
Övriga rörelsekostnader	0	-1	0	0	-2
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	-9	-8	-27	-32	-61
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	0	0	0	0	-1
Rörelseresultat (EBIT)	-9	-8	-28	-33	-62
Resultat från finansiella poster Not 1	1	25	13	10	787
Resultat efter finansiella poster	-8	16	-15	-22	725
Koncernbidrag	-	-	-	-	90
Resultat före skatt	-8	16	-15	-22	815
Skatt på periodens resultat	-	-	-	-	-
Periodens resultat	-8	16	-15	-22	815

Moderbolagets balansräkning

	2024	2023	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	30	30	30
Materiella anläggningstillgångar	40	52	33
Finansiella anläggningstillgångar	1 676	1 503	1 568
Summa anläggningstillgångar	1 746	1 585	1 631
Övriga rörelsefordringar	65	194	83
Likvida medel	473	247	632
Summa omsättningstillgångar	538	441	714
SUMMA TILLGÅNGAR	2 284	2 026	2 345
Bundet eget kapital	4	4	4
Fritt eget kapital	1 336	697	1 511
Summa eget kapital	1 339	701	1 515
Långfristiga räntebärande skulder	561	568	549
Övriga långfristiga skulder	204	207	200
Summa långfristiga skulder	765	776	749
Övriga kortfristiga skulder	180	549	81
Summa kortfristiga skulder	180	549	81
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 284	2 026	2 345

Moderbolagets eget kapital

	2024	2023	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Ingående balans	1 515	768	768
Periodens resultat	-15	-22	815
Återköp av egna aktier	-110	-	-24
Fondemission	0	-	-
Avsättning till fri reserv genom indragning av egna aktier	0	-	-
Utdelning till aktieägare	-51	-44	-44
Utgående balans	1 339	701	1 515

NOT 1 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2024	2023	2024	2023	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 3	Kv 3	9 mån	9 mån	Helår
Ränteintäkter					
Koncerninterna ränteintäkter	7	2	17	3	7
Övriga ränteintäkter	7	4	26	10	16
Räntekostnader					
Koncerninterna räntekostnader	-1	-3	-2	-7	-10
Obligationslån	-12	-12	-36	-34	-46
Övriga finansiella poster					
Nedskrivning av andelar i dotterbolag	-	-	-	-	-5
Resultat av avyttring dotterbolag	-	29	-	54	54
Utdelning på andelar i dotterbolag	-	-	-	-	776
Valutakursdifferens omvärdering obligation	3	15	-10	-18	2
Övriga finansiella poster	-1	-1	-2	-2	-3
Övriga valutakursdifferenser	-2	-9	20	5	-4
Summa	1	25	13	10	787

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.

Eget kapital per aktie

Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare i förhållande till antalet aktier i genomsnitt.

Justerat eget kapital per aktie

Eget kapital per aktie, justerat för övervärdet i koncernens produktionsstillgångar enligt senaste nedskrivningsprövning beräknat till balansdagens kurs.

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.

Resultat per aktie

Andel av resultat efter skatt hänförligt till moderbolagets aktieägare i förhållande till genomsnittligt antal utestående aktier före utspädning.

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