



Vi skapar förnybar energi

Delårsrapport 1 januari–31 mars 2024

Delårsrapport för perioden 1 januari–31 mars 2024

Första kvartalet (1 januari–31 mars 2024)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 112 (107) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 71 (76) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 54 (61) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 46 (52) mkr och resultat per aktie till 1,14 (1,16) kr.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 117 (30) mkr och kassaflödet efter investeringar uppgick till 54 (-41) mkr.
- Production genererade 90 (87) GWh med en genomsnittlig intäkt om 746 (936) SEK/MWh.
- Projekt Lebo ingick under kvartalet i segmentet Development och genererade 8 GWh under kvartalets provdrift.
- Projektportföljen ökade med över 200 MW under kvartalet.

Utvalda nyckeltal	Kv 1 2024	Kv 1 2023	Kv 1 2022	Kv 1 2021	Kv 1 2020
Nettoomsättning, mkr	112	107	88	47	50
EBITDA, mkr	71	76	61	23	26
Resultat per aktie, kr	1,14	1,16	0,90	-0,12	-0,21
Justerat eget kapital per aktie, kr	60	62	33	24	24
Soliditet, %	56	61	54	50	45
Projektportfölj, MW	~7 100	~5 500	~2 600	~1 400	~850

Väsentliga händelser under kvartalet

- Inom ramen för det återköpsprogram som styrelsen initierat återköptes 1 119 036 egna aktier för 47 mkr under kvartalet.
- Karmen Bergholcs tillträdde sin roll som Chefsjurist den 15 januari 2024 och tog då också plats i bolagets koncernledning.

Väsentliga händelser efter rapportperiodens slut

- Efter kvartalets utgång färdigställdes vindkraftparken Lebo. Parken, vilken är helägd av Arise, omfattar 33 MW och är belägen i prisområde 3. Efter övertagandet ingår Lebo i segmentet Production.
- Efter kvartalets utgång färdigställdes även vindkraftparken Ranasjö- och Salsjöhöjden. Parken avyttrades av Arise under 2021 och slutavräkning av tilläggsköpeskilling förväntas ske under andra kvartalet och redovisas i segmentet Development.

Stabilt resultat och fokus på att accelerera projekt till status för försäljning

Vi summerar nu ett intensivt första kvartal med god framdrift i samtliga marknader vad gäller projektutveckling och stabilt goda produktionsintäkter i linje med våra förväntningar med positivt bidragande prissäkringar. Bolaget befinner sig nu i nästa fas där vi med högre frekvens ska leverera projekt till försäljning. Vi har stort fokus på att accelerera projekt till status för försäljning och därigenom leverera på våra mål om totalt 400 MW under 2024–2025 och 500 MW årligen därefter, med starka resultat och ökat aktieägarvärde som naturlig följd. För innevarande år är ambitionen fortsatt att genomföra minst en projektförsäljning.

Det är glädjande att kunna konstatera att vi nu färdigställt två viktiga projekt i början av året: Lebo (33 MW) vilket på årsbas ökar Arise egen produktion med nära 30%, samt Ranasjö- och Salsjöhöjden (242 MW). Med detta så har vi återigen bevisat bolagets förmåga att genomföra stora och utmanande projekt i en turbulent omvärld.

Aktivitetsnivån var hög 2023 med bland annat två företagsförvärv, en stark organisk tillväxt och en större projektförsäljning. Vi har nu gått ifrån att vara ett litet bolag till ett medelstort med drygt 70 anställda i fem olika länder. Arbetet pågår med att integrera de olika bolagen/verksamheterna för att få bästa möjliga verkningsgrad i organisationen och att ta tillvara goda erfarenheter och samlad kompetens på bästa sätt.

Elmarknaderna mattades av under 2023 och spotpriserna är fortsatt på relativt lägre nivå än närmast föregående år, men vi ska samtidigt komma ihåg att energisystemet i Europa är fortsatt känsligt. Väderberoendet kan förändra förutsättningarna mycket snabbt vilket vi sett vid ett flertal tillfällen under senare år. Vi ser nu indikationer på kortsiktigt stigande elpriser med högre CO₂- och bränslepriser och vår bedömning mer långsiktigt är fortsatt att elmarknaden ska drivas uppåt av ökad efterfrågan. Investerarmarknaden bedöms fortsatt stark i förhållande till utbudet av projekt, inte minst avseende landbaserad vindkraft som är det mest lönsamma energislaget. Förhoppningen finns också att räntemarknaden med förväntat sjunkande räntor kan bidra till något lägre avkastningskrav hos investerare, vilket har positiv påverkan på projektvärderingarna.

Avslutningsvis så är det tillfredsställande att summera första kvartalet som en god början på 2024. Vi har skapat förutsättningar både vad gäller att leverera goda resultat i det korta perspektivet och värdeskapande i en längre tidshorisont.

Halmstad den 7 maj 2024

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör



”Bolaget befinner sig nu i nästa fas där vi med högre frekvens ska leverera projekt till försäljning.”

Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv 1 20 24	Kv 1 20 23	12m 20 23
Nettoomsättning	112	107	503
EBITDA	71	76	286
EBIT	54	61	223
Resultat före skatt	46	52	200
Resultat efter skatt	46	52	200

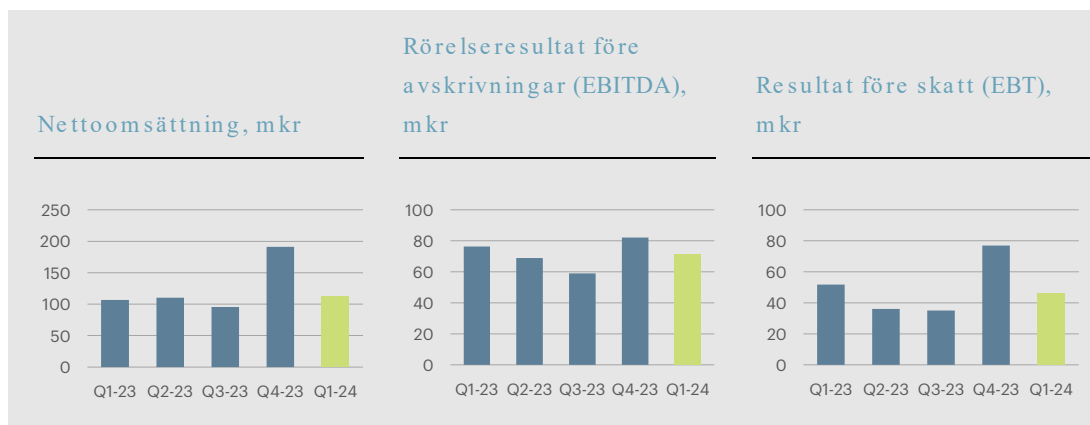
Kommentarer till första kvartalet

Intäkterna inom Development ökade under kvartalet, primärt drivet av vinstavräkning i Kölvalen och Fasikan men till viss del även av provdriftsintäkter i Lebo. Solutions ökade också intäkterna jämfört med samma period föregående år till följd av förvaltningsuppdraget för Skaftåsen samt uppdrag under byggnationen av Fasikan. Inom Production präglades kvartalet av lägre marknadspriser än samma kvartal föregående år vilket, trots högre produktion, ledde till minskade produktionsintäkter.

Nettoomsättningen ökade till 112 (107) mkr i huvudsak drivet av högre intäkter inom Development. Production generade 90 (87) GWh grön el samtidigt som det erhållna snittpriset uppgick till 746 (936) SEK/MWh. Rörelsekostnader uppgick till -47 (-33) mkr.

Sammantaget uppgick EBITDA till 71 (76) mkr. Avskrivningar uppgick till -17 (-16) mkr, vilket innebar att EBIT uppgick till 54 (61) mkr. Finansnettot uppgick till -7 (-9) mkr varav valutakursdifferenser motsvarade -5 (4) 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.

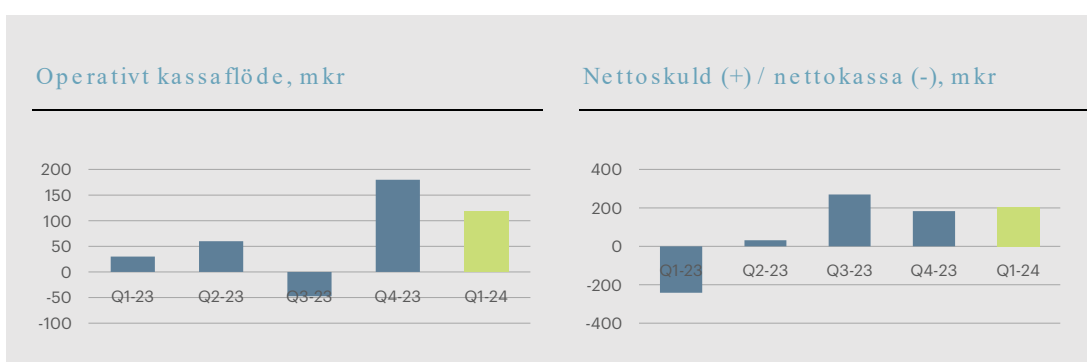
Resultat före och efter skatt uppgick till 46 (52) mkr.



Kassaflöde och investeringar

Kommentarer till första kvartalet

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 72 (74) mkr. Rörelsekapitalförändringar var 46 (-44) mkr och det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 117 (30) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -64 (-71) mkr, till majoriteten drivet av investeringar i Lebo. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 54 (-41) mkr. Nya lån om 38 (0) mkr upptogs kopplat till Lebo. Räntor och finansieringskostnader om -14 (-11) mkr betalades. Aktieåterköp genomfördes om -47 (0) mkr varefter kassaflödet, justerat för leasing-effekter, uppgick till 28 (-56) mkr för kvartalet.



Finansiering och likviditet

Vid periodens utgång hade bolaget en nettoskuld om 205 mkr, att jämföra med en nettokassa om 241 mkr vid första kvartalets utgång 2023, primärt förklarat av förvärvet av Pohjan Voima, lån relaterat till Lebo samt aktieåterköp och utdelning. Likvida medel vid periodens utgång uppgick till 978 (1 179) mkr. Soliditeten vid periodens slut var 56 (61) procent.

Development

Mkr	Kv 1 20 24	Kv 1 20 23	12m 20 23
Intäkter	32	17	225
Kostnad sålda projekt	-1	-	-43
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	-11	-6	-45
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	20	11	136
Rörelseresultat (EBIT)	20	11	136
Resultat före skatt	7	3	128

Kommentarer till första kvartalet

Intäkterna ökade under kvartalet drivet av vinstavräkning i Kolvallen och Fasikan samt provdriftsintäkter i Lebo. Då bolagets vinstavräkningar sker i euro har en svagare krona påverkat intäkterna positivt under kvartalet.

Byggnation av Projekt Lebo fortsatte under kvartalet och parken färdigställdes efter kvartalets utgång. Under kvartalet genererade Lebo 8 GWh under provdrift.

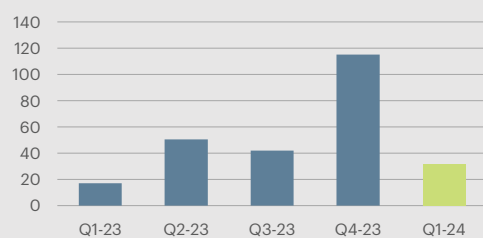
Inom Development präglades kvartalet av arbete med att accelerera projekt till försäljningsfas. Med detta har ett antal projekt i Sverige, Finland och Storbritannien nått en mer avancerad status. Därutöver har utvecklingsarbetet för HT Skogar-portföljen fortsatt under kvartalet liksom utvecklingen på Persson Invests mark. I Storbritannien fortsatte arbetet med att utveckla det större solprojektet samtidigt som arbetet med att säkra nya projekträttigheter har fortsatt. För Finnåberget pågår fortsatt arbetet med linjekoncession, målsättningen är att kunna avyttra projektet under 2025. Viss osäkerhet föreligger ännu kring kapaciteten på nätnanslutningen. Utvecklingsarbete relaterat till solprojekt samt batteriprojekt i Sverige har fortsatt under kvartalet. I Finland löper utvecklingsarbetet enligt plan och ytterligare projekt i



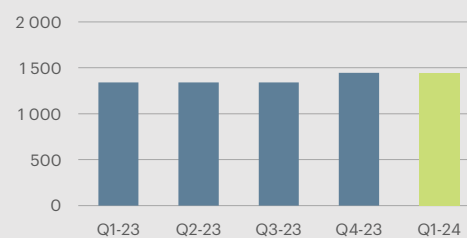
tidig fas adderades under kvartalet. I Ukraina pågår arbetet med att utvärdera ett flertal projekt med goda förutsättningar och vi ser generellt en ökad aktivitet i marknaden avseende utbudet av projekt från utvecklare och intresse från investerare.

Intäkterna ökade till 32 (17) mkr. Kostnad sålda projekt uppgick till -1 (0) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -11 (-6) mkr. EBITDA ökade till 20 (11) mkr. Av- och nedskrivningar uppgick till -1 (0) mkr varmed EBIT uppgick till 20 (11) mkr. Finansnettot uppgick till -12 (-7) mkr, varav valutakursdifferenser motsvarade -8 (4) mkr. Resultat före skatt uppgick därför till 7 (3) mkr.

Development intäkter, mkr



Avyttrade projekt ackumulerat, MW



Portfölj

Nedan presenteras Arise utvecklingsportfölj vilken vid rapporttillfället uppgår till över 7 100 MW. Fullt utbyggd skulle portföljen motsvara investeringar om 80 – 90 mdr.

Portföljen är indelad i projekt i sen utvecklingsfas vilka totalt uppgår till ca 900 MW och projekt i tidig utvecklingsfas vilka totalt uppgår till ca 6 200 MW. Bolaget arbetar aktivt med att utöka projektportföljen vad avser framför allt vind- och solkraft i Norden, Storbritannien och Ukraina men utvärderar även nya geografier kontinuerligt. Arbetet med att utöka projektportföljen innefattar såväl greenfield-projekt som förvärv av projekt i olika faser. Bolaget utvecklar också flera projekt inom batterilagring.

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
Finnåberget, Sverige		200
Tormsdale, Skottland	 	70
Finland*		620
Totalt		~900

Projekt – tidig utvecklingsfas		MW
Sverige**		~3 350
Sverige	 	~3 70
Norge		~260
UK		~120
UK	 	~650
Finland*	  	~1 480
Totalt		~6 200

*) 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 1 20 24	Kv 1 20 23	12m 20 23
Intäkter	68	82	242
Rörelsekostnader	-10	-10	-52
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	58	72	189
Rörelseresultat (EBIT)	43	57	130
Resultat före skatt	35	49	115

Kommentarer till första kvartalet

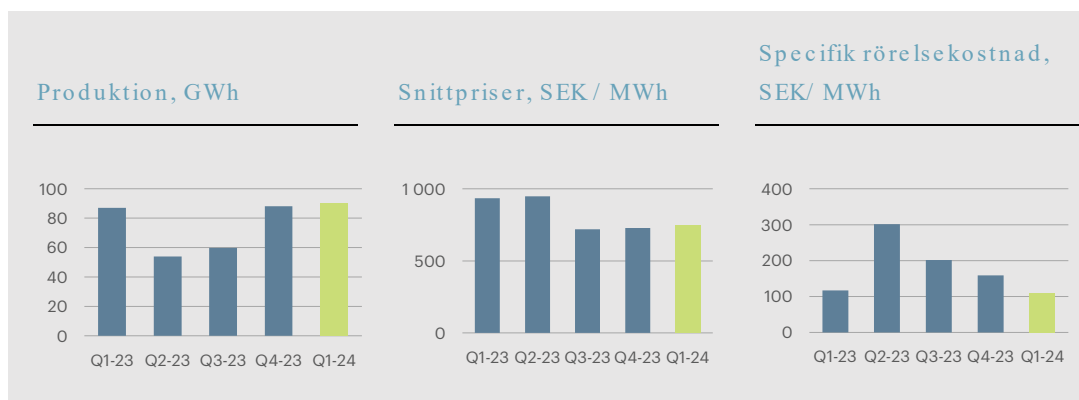
Under kvartalet var vindarna svagare än normalt, speciellt under mars månad. Sammantaget ökade dock produktionen i bolagets vindparker till 90 (87) GWh. Snittintäkten minskade till 746 (936) SEK/MWh till följd av betydligt lägre marknadspriser än samma period föregående år. Bolagets prissäkringar bidrog till att snittintäkten ändå översteg det genomsnittliga marknadspriset under perioden.

Intäkterna uppgick till 68 (82) mkr. Rörelsekostnader uppgick till -10 (-10) mkr, motsvarande en specifik rörelsekostnad om -110 (-117) SEK/MWh. EBITDA minskade därmed till 58 (72) mkr. Avskrivningar uppgick till -15 (-15) mkr och EBIT uppgick därmed till 43 (57) mkr.

Finansnettot uppgick till -8 (-8) mkr, varav valutakursdifferenser motsvarade -6 (-3) mkr. Resultat före skatt uppgick därför till 35 (49) mkr.

I enlighet med IFRS marknadsvärderas ej produktionstillgångarna men bolaget genomför årligen en prövning av eventuellt nedskrivningsbehov av bokförda värden. Vid nedskrivningsprövningen 2023 översteg nyttjandevärdet för produktionstillgångarna det bokförda värdet med ca EUR 60 miljoner¹⁾ vilket inräknas och framgår av nyckeltalet "justerat eget kapital per aktie".

¹⁾ Baserat på en diskonteringsränta om 8,2%, bolagets prognoser samt elprisprognoser upprättade av extern expertis. En förändring av diskonteringsräntan med +/- en procentenhet påverkar värdet med ca EUR 10 miljoner.



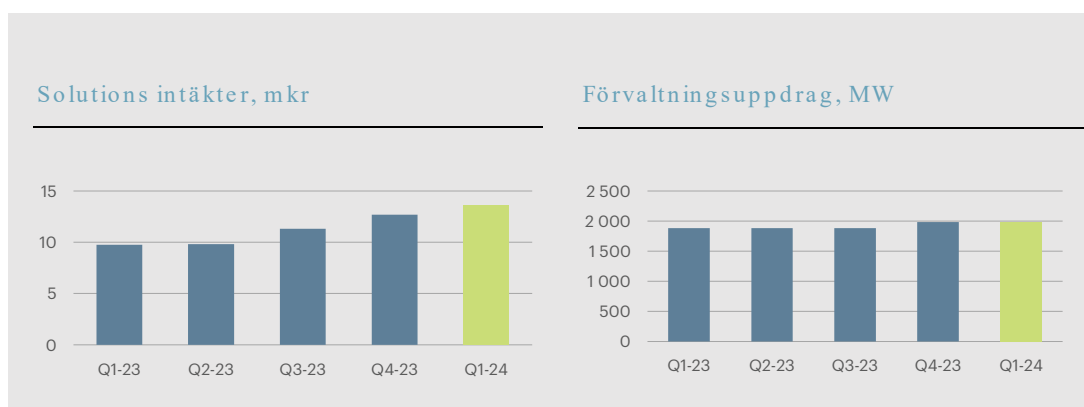
Säkrade elpriser	Q2 2024	Q3 2024	Q4 2024	2024
MWh, SE 4	21 800	22 100	22 100	66 000
EUR/MWh, SE4	104	104	104	104

Solutions

Mkr	Kv 1 20 24	Kv 1 20 23	12m 20 23
Intäkter	14	10	44
Rörelsekostnader	-10	-10	-38
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	3	-1	5
Rörelseresultat (EBIT)	3	-1	5
Resultat före skatt	3	-1	5

Kommentarer till första kvartalet

Inom Solutions bidrog byggprojektledningsuppdraget avseende Fasikan samt förvaltningsuppdraget avseende Skaftåsen till ökade intäkter jämfört med samma period 2023. Intäkterna uppgick till 14 (10) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -10 (-10) mkr. EBITDA uppgick till 3 (-1) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därmed till 3 (-1) 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.

Övriga väsentliga händelser efter periodens utgång

Inga övriga väsentliga händelser har inträffat efter periodens utgång.

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 vindlägen, 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 första kvartalet till 15 (10) mkr och inköp av el, certifikat och ursprungsgarantier, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -23 (-23) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -8 (-12) mkr. Ett finansnetto om 11 (-11) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till 3 (-23) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -3 (-51) 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.

Revisorsgranskning

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

Kommande informationstillfällen

▪ Andra kvartalet (1 april–30 juni)	17 juli 2024
▪ Tredje kvartalet (1 juli–30 september)	14 november 2024
▪ Fjärde kvartalet (1 oktober–31 december)	14 februari 2025
▪ Första kvartalet (1 januari–31 mars)	7 maj 2025

Halmstad den 7 maj 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

Koncernens resultaträkning

		20 24	20 23	20 23
(Avrundat till mkr)		Kv 1	Kv 1	Helår
Nettoomsättning	Not 1	112	107	503
Övriga rörelseintäkter		1	1	3
Summa intäkter		113	108	507
Aktiverat arbete för egen räkning		5	1	11
Personalkostnader		-21	-14	-90
Kostnad sålda projekt		-1	-	-43
Övriga externa kostnader		-24	-18	-92
Övriga rörelsekostnader		-1	-1	-7
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		71	76	286
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar	Not 2	-17	-16	-64
Rörelseresultat (EBIT)		54	61	223
Resultat från finansiella poster	Not 3	-7	-9	-23
Resultat före skatt		46	52	200
Skatt på periodens resultat		0	0	0
Periodens resultat		46	52	200
Periodens resultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		49	52	206
Innehav utan bestämmande inflytande		-3	-	-6
Resultat per aktie avseende periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare:				
Resultat per aktie före utspädning, SEK		1,14	1,16	4,65
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		1,14	1,16	4,65

Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 1 738 138, ej medräknats och endast finansiella instrument utestående vid periodens utgång beaktats.

Koncernens rapport över totalresultat

	20 24	20 23	20 23
(Avrundat till mkr)	Kv 1	Kv 1	Helår
Periodens resultat	46	52	200
<u>Övrigt totalresultat</u>			
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen:			
Periodens omräkningsdifferens	24	0	-4
Kassaflödessäkringar	6	186	165
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-1	-38	-34
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	28	148	127
Summa totalresultat för perioden	75	199	327
Periodens totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	65	199	337
Innehav utan bestämmande inflytande	9	-	-10

Koncernens balansräkning

	2024	2023	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 mar	31 mar	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	30	30	30
Materiella anläggningstillgångar ¹⁾	2 317	1 231	2 236
Finansiella anläggningstillgångar	264	218	244
Summa anläggningstillgångar	2 611	1 479	2 510
Övriga rörelsefordringar	376	309	380
Likvida medel	978	1 179	917
Summa omsättningstillgångar	1 354	1 488	1 297
SUMMA TILLGÅNGAR	3 965	2 967	3 807
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	1 907	1 815	1 887
Eget kapital hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande	326	-	318
Summa eget kapital	2 233	1 815	2 206
Långfristiga räntebärande skulder ²⁾	1 218	999	1 135
Övriga långfristiga skulder	208	-	200
Avsättningar	92	78	90
Summa långfristiga skulder	1 518	1 077	1 425
Kortfristiga räntebärande skulder ²⁾	61	32	59
Övriga kortfristiga skulder	153	43	117
Summa kortfristiga skulder	214	75	176
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	3 965	2 967	3 807

¹⁾ I materiella anläggningstillgångar ingår leasingtillgångar per 31 mars 2024 med 62 (62) mkr.

²⁾ I räntebärande skulder ingår leasingskulder per 31 mars 2024 med 67 (66) mkr.

Koncernens kassaflödesanalys

	20 24	20 23	20 23
- i sammandrag (avrundat till mkr)	Kv 1	Kv 1	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	72	74	3 12
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	46	-44	-90
Kassaflöde från den löpande verksamheten	117	30	222
Förvärv av anläggningstillgångar	-63	-24	-354
Förvärv av dotterbolag	-	-	-137
Investering av finansiella anläggningstillgångar	-1	-47	-47
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-64	-71	-539
Amortering av lån	-	-	-57
Upptagna lån	38	-	207
Amortering av leasingskulder	-2	-3	-8
Ränta och övriga finansieringskostnader	-14	-11	-62
Erhållet från/betalning till spärrade konton	-	-	-1
Utdelning till moderbolagets aktieägare	-	-	-44
Återköp av egna aktier	-47	-	-24
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-26	-14	11
Periodens kassaflöde	28	-56	-306
Likvida medel vid periodens ingång	917	1 220	1 220
Kursdifferens i likvida medel	33	15	3
Likvida medel vid periodens utgång	978	1 179	917
Räntebärande skulder vid periodens utgång (exkl. leasingskulder)	1 213	965	1 129
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-29	-28	-29
Nettoskuld	Not 5	-241	183

Koncernens eget kapital

	2024	2023	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 mar	31 mar	31 dec
Ingående balans	2 206	1 616	1 616
Periodens resultat	46	52	200
Övrigt totalresultat för perioden	28	148	127
Innehav utan bestämmande inflytande vid förvärv av dotterbolag	0	-	331
Återköp av egna aktier	-47	-	-24
Utdelning till moderbolagets aktieägare	-	-	-44
Utgående balans	2 233	1 815	2 206



Koncernens nyckeltal

	2024	2023	2023
	Kv 1	Kv 1	Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>			
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	139,2	139,2	139,2
Egen driftsatt elproduktion under perioden, GWh	90,1	87,0	288,4
Antal anställda vid periodens slut	71	45	67
<u>Finansiella nyckeltal</u>			
Resultat per aktie före utspädning, SEK ¹⁾	1,14	1,16	4,65
Resultat per aktie efter utspädning, SEK ¹⁾	1,14	1,16	4,65
EBITDA-marginal, %	62,6	70,9	56,5
Rörelsemarginal, %	47,6	56,4	43,9
Avkastning på sysselsatt kapital, %	6,9	40,2	7,5
Avkastning på eget kapital, %	9,6	59,3	10,5
Eget kapital, mkr	2 233	1 815	2 206
Genomsnittligt eget kapital, mkr	2 024	1 326	1 911
Nettoskuld, mkr	205	-241	183
Soliditet, %	56,3	61,2	57,9
Skuldsättningsgrad, ggr	0,1	neg	0,1
Eget kapital per aktie, SEK	44	41	43
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	44	41	43
Justerat eget kapital per aktie, SEK	60	62	58
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	42 756 097	44 440 041	43 875 133
Genomsnittligt antal aktier	43 315 615	44 440 041	44 157 587
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	43 315 615	44 440 041	44 157 587

¹⁾ Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 1 738 138, ej medräknats och endast finansiella instrument utestående vid periodens utgång beaktats.

NOT 1 • NETTOOMSÄTTNING

	20 24	20 23	20 23
(Avrundat till mkr)	Kv 1	Kv 1	Hel år
El	70	82	238
Certifikat och ursprungsgarantier	1	0	1
Utveckling	29	17	224
Tjänster	12	8	40
Nettoomsättning	112	10 7	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 1	Develop-		Production		Solutions		Ej alloke-		Elimine-		Koncernen	
	ment						rade		ringar			
	Kv 1	Kv 1	Kv 1	Kv 1	Kv 1	Kv 1	Int./Kostn.		Kv 1	Kv 1	Kv 1	Kv 1
(Avrundat till mkr)	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Nettoomsättning extern	32	17	67	81	12	8	-	-	-	-	112	107
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	1	1	-	-	-1	-1	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	1	1	0	0	0	0	-	-	1	1
Summa intäkter	32	17	68	82	14	10	0	0	-1	-1	113	108
Aktiverat arbete för egen räkning	5	2	-	-	0	-	-	-	0	-	5	2
Rörelsekostnader	-17	-8	-10	-10	-10	-10	-11	-6	1	1	-47	-33
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	20	11	58	72	3	-1	-11	-6	-	-	71	76
Av- och nedskrivning av anläggningstillgångar Not 2	-1	0	-15	-15	-	0	-1	-1	-	-	-17	-16
Rörelseresultat (EBIT)	20	11	43	57	3	-1	-12	-6	-	-	54	61
Finansnetto	-12	-7	-8	-8	0	0	13	6	-	-	-7	-9
Resultat före skatt (EBT)	7	3	35	49	3	-1	1	0	-	-	46	52
Immat. och materiella anläggningstillg. inkl. leasing	1 320	207	1 020	1 046	0	0	7	7	-	-	2 347	1 261

NOT 2 • AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	-1	0	-15	-15	-	0	-1	-1	-	-	-17	-16
Ned- och återföring nedskrivningar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Av- och nedskrivningar	-1	0	-15	-15	-	0	-1	-1	-	-	-17	-16

NOT 3 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2024 Kv 1	2023 Kv 1	2023 Helår
Ränteintäkter			
Lån och fordringar	15	3	38
Räntekostnader			
Leasingskulder	-1	-1	-3
Lån	-3	-3	-14
Obligation	-12	-11	-46
Övriga finansiella poster			
Valutakursdifferens omvärdering lån	-44	-13	13
Övriga finansiella poster	-1	-2	-6
Övriga valutakursdifferenser	40	17	-4
Summa	-7	-9	-23

NOT 4 • VERKLIGT VÄRDE FINANSIELLA INSTRUMENT

Verkligt värdehierarkin

De finansiella instrument till verkligt värde som redovisas i koncernens rapport över finansiell ställning utgörs av derivatinstrument. Derivaten 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 31 mar	2023 31 mar	2023 31 dec
Tillgångar			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivat tillgångar	64	80	58
Skulder			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivat skulder	-	-1	-

NOT 5 • NETTOSKULD

	2024	2023	2023
(Avrundat till mkr)	31 mar	31 mar	31 dec
Långfristiga skulder	1 518	1 077	1 425
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. leasingskulder)	1 157	938	1 075
Kortfristiga skulder	214	75	176
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. leasingskulder)	55	27	53
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. leasingskulder)	1 213	965	1 129
Likvida medel vid årets utgång	-978	-1 179	-917
Spärrade likvida medel	-29	-28	-29
Nettoskuld	205	-241	183

Leasingskulder uppgick per den 31 mars 2024 till 67 (66) mkr

Moderbolagets resultaträkning

	2024	2023	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 1	Kv 1	Helår
El, elcertifikat och ursprungsgarantier	0	0	0
Utveckling och tjänster	14	10	47
Övriga rörelseintäkter	0	0	1
Summa intäkter	15	10	48
Aktiverat arbete för egen räkning	1	1	4
Inköp av el, elcertifikat och ursprungsgarantier	0	0	0
Kostnad sålda projekt och förvaltning	-	-2	-8
Personalkostnader	-14	-12	-71
Övriga externa kostnader	-9	-9	-32
Övriga rörelsekostnader	0	0	-2
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	-8	-12	-61
Av- och nedskrivningar av anläggningstillgångar	0	0	-1
Rörelseresultat (EBIT)	-8	-12	-62
Resultat från finansiella poster	Not 1	-11	787
Resultat efter finansiella poster	3	-23	725
Koncernbidrag	-	-	90
Resultat före skatt	3	-23	815
Skatt på periodens resultat	-	-	-
Periodens resultat	3	-23	815

Moderbolagets balansräkning

	2024	2023	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 mar	31 mar	31 dec
Immateriella anläggningstillgångar	30	30	30
Materiella anläggningstillgångar	35	43	33
Finansiella anläggningstillgångar	1 603	1 065	1 568
Summa anläggningstillgångar	1 668	1 138	1 631
Övriga rörelsefordringar	55	61	83
Likvida medel	638	391	632
Summa omsättningstillgångar	693	452	714
SUMMA TILLGÅNGAR	2 361	1 589	2 345
Bundet eget kapital	4	4	4
Fritt eget kapital	1 467	741	1 511
Summa eget kapital	1 471	745	1 515
Långfristiga räntebärande skulder	571	556	549
Övriga långfristiga skulder	208	-	200
Summa långfristiga skulder	779	556	749
Övriga kortfristiga skulder	111	288	81
Summa kortfristiga skulder	111	288	81
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 361	1 589	2 345

Moderbolagets eget kapital

	2024	2023	2023
- i sammandrag (avrundat till mkr)	31 mar	31 mar	31 dec
Ingående balans	1 515	768	768
Periodens resultat	3	-23	815
Återköp av egna aktier	-47	-	-24
Utdelning till aktieägare	-	-	-44
Utgående balans	1 471	745	1 515

NOT 1 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2024	2023	2023
(Avrundat till mkr)	Kv 1	Kv 1	Helår
Ränteintäkter			
Koncerninterna ränteintäkter	5	-	7
Övriga ränteintäkter	12	3	16
Räntekostnader			
Koncerninterna räntekostnader	-1	-1	-10
Obligation och konvertibel	-12	-11	-46
Övriga finansiella poster			
Nedskrivning av dotterbolagsaktier	-	-	-5
Resultat av avyttring dotterbolag	-	0	54
Utdelning på andelar i dotterbolag	-	-	776
Valutakursdifferens omvärdering obligation	-21	-7	2
Övriga finansiella poster	-1	-1	-3
Övriga valutakursdifferenser	29	6	-4
Summa	11	-11	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.

Eget kapital per aktie efter utspädning

Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare justerat för konvertering av konvertibler i förhållande till antalet aktier i genomsnitt efter utspädning.

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.

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, Box 808, 301 18 Halmstad
Telefon 010-450 71 00 | www.arise.se