

Delårsrapport 1 januari–30 september 2021



Delårsrapport 1 januari–30 september 2021

TREDJE KVARTALET (1 JULI–30 SEPTEMBER 2021)

- Nettoomsättningen under kvartalet uppgick till 117 (24) mkr.
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 76 (0) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 61 (-16) mkr.
- Jämförbart resultat före skatt och rapporterat resultat före skatt uppgick till 57 (-32) mkr respektive 54 (-32) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 54 (-32) mkr motsvarande 1,41 (-0,92) kr per aktie före och -1,27 (-0,92) kr per aktie efter utspädning.
- Det operativa kassaflödet uppgick till -1 (49) mkr och kassaflöde efter investeringar uppgick till 64 (44) mkr.
- Production genererade 57 (68) GWh grön el. Minskningen beror i huvudsak på svagare vindar än föregående år.
- Den genomsnittliga intäkten för Production uppgick till 755 (211) SEK/MWh, fördelat på el 749 (206) SEK/MWh och elcertifikat, inklusive ursprungsgarantier, 7 (4) SEK/MWh, resulterande i att den totala intäkten från Production ökade till 43 (14) mkr.
- Försäljningen av vindkraftprojekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans totalt 242 MW, genomfördes, vilket förväntas ge en positiv resultateffekt om totalt cirka SEK 135 mkr under åren 2021 till 2024, varav cirka SEK 48 mkr har bokats under tredje kvartalet 2021.
- Arise och Hällefors Tierp Skogar ("HT Skogar") ingick ett partnerskap för att stärka elförsörjningen av Mellansverige. Potentialen bedöms uppgå till mer än 1 500 MW ny vindkraft.
- Miljötillstånd för projektet Kölvalen, knappt 300 MW, vann laga kraft och arbete med att slutplanera och upphandla projektet pågår. Målet är att slutföra försäljningen av projektet under senare delen av kvartal 2 2022.

FÖRSTA NIO MÅNADERNA (1 JANUARI–30 SEPTEMBER 2021)

- Nettoomsättningen under perioden uppgick till 199 (104) mkr.
- Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 110 (32) mkr.
- Rörelseresultat (EBIT) uppgick till 62 (-22) mkr.
- Jämförbart resultat före skatt och rapporterat resultat före skatt uppgick till 51 (-67) mkr respektive 44 (-67) mkr.
- Resultat efter skatt uppgick till 44 (-66) mkr motsvarande 1,18 (-1,94) kr per aktie före och 1,16 (-1,94) kr per aktie efter utspädning.
- Det operativa kassaflödet uppgick till 26 (66) mkr och kassaflöde efter investeringar uppgick till 29 (41) mkr.
- Production genererade 200 (267) GWh grön el. Minskningen beror i huvudsak på svagare vindar än föregående år.

Arise AB (publ)

Box 808, 301 18 Halmstad,
+46 10 450 71 00
org.nr. 556274-6726
info@arise.se, www.arise.se

Om Arise

Arise är ett ledande och oberoende företag som förverkligar ny grön energi. Bolaget prospekterar, bygger, säljer och förvaltar förnybar elproduktion. Bolaget är noterat på NASDAQ Stockholm.

- Den genomsnittliga intäkten för Production uppgick till 533 (249) SEK/MWh, fördelat på el 524 (206) SEK/MWh och elcertifikat, inklusive ursprungsgarantier, 9 (43) SEK/MWh, resulterande i att den totala intäkten från Production ökade till 106 (67) mkr.

VÄSENTLIGA HÄNDELSE EFTER RAPPORTPERIODENS SLUT

- Per-Erik Eriksson, tidigare operativ chef och tillförordnad VD, utsågs till ny VD från och med den 11 oktober 2021.
- Linus Hägg meddelade att han beslutat att lämna sin position som Finansdirektör.
- I samband med att Arise hyrde ut vindkraftparker under åren 2013 till 2016 har en engångskostnad uppstått om 14 mkr som kommer belasta det fjärde kvartalet 2021. Detta till följd av att en skatterättslig process för den dåvarande kunden har blivit avgjord med negativt utfall. Enligt avtal ska Arise bära en andel av denna kostnad uppgående till 14 mkr.

VD har ordet

Inledningsvis vill jag tacka Daniel Johansson för goda insatser under 6 år som VD för bolaget. Vi har under Daniels ledarskap tillsammans utvecklat bolaget till nuvarande status med en attraktiv projektportfölj på både kort och längre sikt, lågt belånade produktionstillgångar och en sund tjänsteaffär. Vi önskar Daniel lycka till med framtida utmaningar!

Elmarknaden har varit turbulent under kvartalet. Vi har sett extremt höga spotpriser och även stora skillnader mellan prisområdena. Starkt ökande elpriser har varit en global trend drivet av starka bränslemarknader kombinerat med att utsläppsrätterna (CO2) handlas på rekordnivåer. Som exempel har kolpriserna i princip tredubblats och gaspriserna femdubblats sedan ett år tillbaka, vilket direkt påverkat elmarknaderna i Europa och även Sverige. I Norden har vi haft ett underskott i den hydrologiska balansen vilket alltid har stor och direkt påverkan på nordiska spotpriser och vi går nu sannolikt in i den kallare delen av året med ett underskott. Även terminspriserna på längre sikt har rört sig norrut, men inte i samma omfattning och ligger i förhållande till t.ex. Tyskland på betydligt lägre nivåer.

Givet bolagets finansiella status har vi kunnat välja att vara exponerade mot elmarknaden och därmed undvikit att säkra priserna på låga nivåer. Drivet av höga elpriser kan vi nu tillgodogöra oss mycket starka kassaflöden och god lönsamhet från vår produktion, i framförallt prisområde 4. Vi har valt att prissäkra mer än en tredjedel av den förväntade produktionen för 2022, vilket borgar för hög lönsamhet också framöver.

Det är också glädjande att det skifte vi ser i elmarknaden innebär att vi har betydande övervärden i våra produktionstillgångar jämfört med bokförda värden.

Vi är mycket glada att vårt projekt Kölwallen nu slutligen har erhållit tillstånd i laga kraft. Kölwallen, som vi nu arbetat med i nästan 10 år, är ett stort projekt i prisområde 2 om 42 turbiner med mycket goda vindförhållanden och bra elanslutning. Upphandlingarna av turbiner, byggentreprenad och internt nät är nu i process. Målet är att projektet ska säljas under andra kvartalet 2022, att byggarbetena startas sommaren 2022 och att kommersiellt övertagande sker kvartal 4 2024.

Ett mindre projekt i prisområde 3, Lebo, om 5 turbiner planeras att byggas i egen bok med byggstart under 2022 och driftsättning andra kvartalet 2023. Vi har här flexibiliteten att välja om vi ska sälja projektet i ett senare skede eller besluta om att behålla projektet.

Tillståndsansökan och ansökan om elanslutning har lämnats in för vårt projekt i Skottland, Tormsdale, om 12 turbiner. Projektet har extremt goda vindförutsättningar och vi har goda för-

hoppningar om att projektet nu ska kunna realiseras inom 3-4 år.



Den nya strategin med diversifiering av geografier och teknologi är i process med solprojekt i England och Polen. I England har vi startat upp ett storskaligt greenfieldprojekt där vi utreder möjlig elanslutning. Projektet har potential att bli ett av de största någonsin i England. I Polen är vi i diskussion avseende förvärv av projekt i olika faser.

Vi har startat upp arbetet med att utveckla projekt på HT Skogars marker enligt avtal som tecknades under sommaren och arbetena med våra initiativ i Norge fortsätter enligt plan.

Arise bygger just nu Skaftåsen projektet (35 turbiner) och startar upp Ranasjö-Salsjö projektet (39 turbiner). Totalt innebär detta 473 MW total effekt under byggnation vilket är rekord för bolaget.

Om vi tittar framåt så kan vi konstatera att förutsättningarna är goda avseende potentiell lönsamhet för våra egna parker under kvartal 4 2021 och under 2022 då vi säkrat en del av produktionen på höga priser. Prisuppgången i elmarknaden kombinerat med begränsat utbud av projekt torde även vara värdedrivande för vår projektportfölj. Vi har stora förhoppningar på god lönsamhet för försäljningen av Kolvallen. Samtidigt ska vi ha i minnet att kostnader för turbiner och andra komponenter gått upp i pris bl.a. till följd av ökade råvaru- och transportkostnader. Sammantaget får konstateras att kvartalet varit gott och att vi ser framåt med tillförsikt att avsluta året och att gå in i 2022. Avslutningsvis vill jag tacka för förtroendet avseende nya uppdraget som VD och ser med tillförsikt fram emot att bidra till Arise vidare utveckling.

Halmstad den 10 november 2021

*Per-Erik Eriksson
Verkställande direktör*

” ...det skifte vi ser i elmarknaden innebär att vi har betydande övervärden i våra produktionstillgångar jämfört med bokförda värden ”

Nettoomsättning och resultat

Mkr	Kv3 2021	Kv3 2020	9m 2021	9m 2020
Jämförbart resultat				
Nettoomsättning	117	24	199	104
EBITDA	76	0	110	32
EBIT	61	-16	62	-22
EBT	57	-32	51	-67
Jämförelsestörande poster				
<i>Valutakursdifferenser, lån i utl. valuta, (finansiella poster)</i>	-3	-	-6	-
Rapporterat resultat				
EBT	54	-32	44	-67
Resultat efter skatt	54	-32	44	-66

Jämförelsestörande poster består av valutakursdiff. på lån i utländsk valuta som beror av att bolaget har lån i EUR

KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

Intäkterna inom Development ökade under kvartalet då försäljningen av Ranasjö- och Salsjöhöjden till TRIG och fonder förvaltade av InfraRed Capital genomfördes. Vidare vann miljöstillståndet för Kolvallen laga kraft vilket är mycket tillfredställande. Efter lång bearbetning lyckades bolaget även ingå ett exklusivt avtal med HT Skogar om utveckling av vindkraft på deras marker vilket långsiktigt är mycket positivt och väsentligt utökar projektportföljen. Utveckling av ett storskaligt solprojekt i Storbritannien har påbörjats och diskussioner om förvärv av solprojekt i tidiga faser pågår med en handfull aktörer i Polen. Vad avser Production präglades kvartalet av betydligt högre marknadspriser på el jämfört med motsvarande kvartal föregående år drivet av högre bränsle- och CO2-priser samt svagare hydrologisk balans än normalt. Dock präglades perioden också av svagare vindar än normalt. Intäkterna från Solutions utvecklades som förväntat.

Nettoomsättning ökade till 117 (24) mkr drivet av försäljningen av Ranasjö- och Salsjöhöjden samt högre intäkter inom Production. Production generade 57 (68) GWh grön el samtidigt som det erhållna snittpriset ökade till 755 (211) SEK/MWh, vilket i huvudsak berodde på högre marknadspriser jämfört med motsvarande kvartal föregående år.

Rörelsekostnader uppgick till 42 (25) mkr varav 18 (1) mkr var hänförliga till projektförsäljningar och 24 (24) mkr utgjorde jämförbara rörelsekostnader. Eget aktiverat arbete uppgick till 1 (1) mkr.

Sammantaget ökade EBITDA till 76 (0) mkr. Avskrivningar minskade till följd av ökad förväntad ekonomisk livslängd inom Production, vilket innebar att EBIT uppgick till 61 (-16) mkr. Det jämförbara finansnettot förbättrades till -3 (-16) mkr. Bolagets elproduktionstillgångar och intäkter prissätts, respektive erhålls, i EUR. Bolaget valde därför att ta upp lån i EUR i samband med refinansieringen i kvartal 4 2020 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. I kvartal 3 påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -3 mkr då EUR förstärktes mot kronan.

Det jämförbara resultatet före skatt uppgick till 57 (-32) mkr. Rapporterat resultat före och efter skatt uppgick till 54 (-32) mkr respektive 54 (-32) mkr.

IFRS 16 minskade rörelsekostnader med 1,5 (1,5) mkr samt ökade avskrivningar och finansiella kostnader med 1,1 (1,2) mkr respektive 0,7 (0,6) mkr.

KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

Under första kvartalet presenterade Arise en tillväxtplan fram till 2025, innehållande geografisk expansion, solkraft samt möjligheten att bjuda in investerare i bolagets befintliga produktion såväl som möjligheten att äga minoritetsandelar i framtida driftsatta vindkraftprojekt.

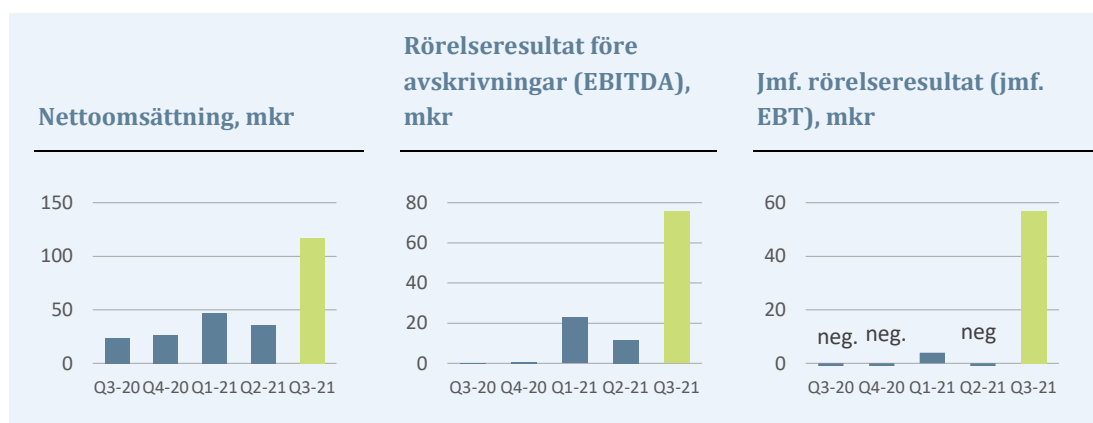
Intäkter från Development ökade till följd av att Ranasjö- och Salsjöhöjden avyttrades. Samtidigt ökade intäkterna inom Production till följd av högre marknadspriser för el trots svagare produktion. Totalt producerades 200 (267) GWh grön el och snittpriset för produktionen uppgick till 533 (249) SEK/MWh. Totalt ökade nettoomsättningen därför till 199 (104) mkr jämfört med samma period föregående år.

Rörelsekostnader uppgick till 93 (76) mkr varav 18 (3) mkr var hänförliga till projektförsäljningar och entreprenad och 75 (73) mkr utgjorde jämförbara rörelsekostnader. Eget aktiverat arbete uppgick till 4 (4) mkr.

Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) ökade till 110 (32) mkr och EBIT ökade till 62 (-22) mkr. Jämförbart EBT förbättrades till 51 (-67) mkr då det jämförbara finansnettot stärktes till -11 (-45). Rapporterat EBT uppgick till 44 (-67) mkr då EUR stärktes mot kronan vilket påverkade det rapporterade finansnettot med -6 (0) mkr.

Rapporterat resultat efter skatt var 44 (-66) mkr vilket motsvarade ett resultat per aktie om 1,18 (-1,94) kronor före och 1,16 (-1,94) kronor efter utspädning.

IFRS 16 minskade rörelsekostnader med 4,6 (4,4) mkr samt ökade avskrivningar och finansiella kostnader med 3,4 (3,3) mkr respektive 2,0 (1,6) mkr under perioden.



Kassaflöde och investeringar

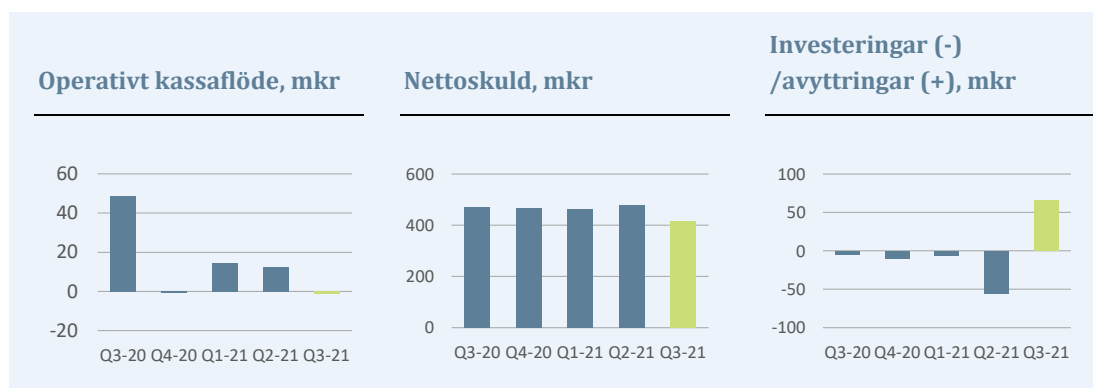
KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 54 (-2) mkr. Rörelsekapitalförändringar var -56 (50) mkr, drivet i huvudsak av rörelsekapitaluppbyggnad i Ranasjö- och Salsjöhöjden men till viss del också av åtgärder i GE-parkerna i samband med byte av serviceleverantör. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till -1 (49) mkr.

Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till 65 (-5) mkr, i huvudsak drivet av försäljningen av projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 64 (44) mkr. Inga amorteringar skedde under kvartalet. Räntor och finansieringskostnader om -2 (-13) mkr betalades. Räntebetalningar om 0 (2) mkr erhöles. Inga nettobetalningar till eller från spärrade konton skedde varefter kassaflödet, justerat för IFRS 16 effekter uppgick till 61 (32) mkr för kvartalet.

KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 84 (23) mkr. Rörelsekapitalförändringar var -58 (43) mkr drivet i huvudsak av rörelsekapitaluppbyggnad i Ranasjö- och Salsjöhöjden men till viss del också av åtgärder i GE-parkerna i samband med byte av serviceleverantör. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 26 (66) mkr. Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick netto till 3 (-25) mkr. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 29 (41) mkr. Amorteringar skedde med -9 (-147) mkr. Räntor och finansieringskostnader om -10 (-44) mkr betalades. Räntebetalningar om 0 (4) mkr erhöles. Nettobetalningar till eller från spärrade konton erhöles med 0 (19) mkr. Justerat för IFRS 16 effekter uppgick kassaflödet för perioden till 4 (-133) mkr.



Finansiering och likviditet

Nettoskulden uppgick till 415 (472) mkr, varav konvertibler, enligt IFRS, utgjorde 133 (215) mkr efter att konvertibler om nominellt cirka 46 mkr konverterats till aktier under årets första nio månader. Efter kvartalets utgång har ytterligare konvertibler om nominellt 1 mkr konverterats. Likvida medel uppgick till 91 (231) mkr. I tillägg har bolaget en outnyttjad checkräkningskredit om 75 mkr. Soliditeten vid periodens slut var 51 (43) procent.

Development

Mkr	Kv3 2021	Kv3 2020	9m 2021	9m 2020
Intäkter	68	4	75	19
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-18	-1	-18	-3
Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete	0	-2	-5	-7
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	50	1	52	9
Rörelseresultat (EBIT)	50	1	50	9
Resultat före skatt	48	-3	42	-3

KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

Intäkterna ökade under kvartalet till följd av att försäljningen av Ranasjö- och Salsjöhöjden, 242 MW, framgångsrikt genomfördes till TRIG och fonder förvaltade av InfraRed Capital. Den förväntade vinsten uppgår till cirka 135 mkr under 2021-2024, varav cirka 48 mkr resultatfördes under det tredje kvartalet 2021. Arise erhöll en fast köpeskilling jämte ersättning för nedlagda projektkostnader om totalt cirka 93 mkr. En tilläggsköpeskilling om cirka EUR 11,9 miljoner förväntas erhållas när projekten är färdigställda, vilket förväntas ske i Q1 2024. Av denna tilläggsköpeskilling intäktsfördes cirka EUR 3,2 miljoner under det tredje kvartalet. Byggnation av Skaftåsen pågår fortsatt och projektet förväntas vara färdigställt under andra kvartalet 2022, vilket innebär en viss försening jämfört med ursprunglig plan. Vissa fördyringar har uppstått för elanslutningen vilket kommer påverka slutbetalningen. Förseningen förväntas dock främst påverka tidpunkten för den slutliga betalningen. Sammantaget avräknas därför kvarvarande förväntad vinst i relativt låg takt.

Mark- och miljödomstolen meddelade tillstånd för 43 vindkraftverk i projektet Kolvallen vilket vann laga kraft under augusti månad. Bolaget planerar att uppföra 42 eller 43 vindkraftverk i projektet. Upphandling av projektet pågår och en försäljningsprocess planeras starta i början av nästa år. Ambitionen är att avyttra projektet under andra kvartalet 2022. Även för projektet Lebo om 5 vindkraftverk pågår upphandling. Investeringsbeslut förväntas tas runt årsskiftet. Arise planerar att bygga parken för att sedan kunna avyttra eller behålla den när den är driftsatt.

Under kvartalet ingick Arise avtal med HT Skogar vilket ger Arise exklusiv rätt att utveckla vindkraft på berörda områden. Vi bedömer att potentialen uppgår till mer än 1 500 MW ny vindkraft. Gemensamt för områdena är att de är belägna i elprisområde 3 och att de potentiellt kan stärka upp elförsörjningen i en del av landet som ligger nära storstäderna Stockholm, Uppsala, Västerås och Örebro, där det långsiktiga elbehovet är stort. Även i Norge för bolaget dialog med markägare rörande betydande projekträttigheter för greenfield-utveckling. Totalt förfogar bolaget för närvarande över en portfölj av vindkraftprojekt om mer än 2 600 MW, vilket redovisas närmare under avsnittet "Portfölj". Utöver denna portfölj intensifierades ansträngningarna under kvartalet för att säkra projekträttigheter för solkraft i Polen och Storbritannien. I Storbritannien pågår utveckling av ett storskaligt solkraftprojekt. Projektet har potential att bli ett av de största i Storbritannien.

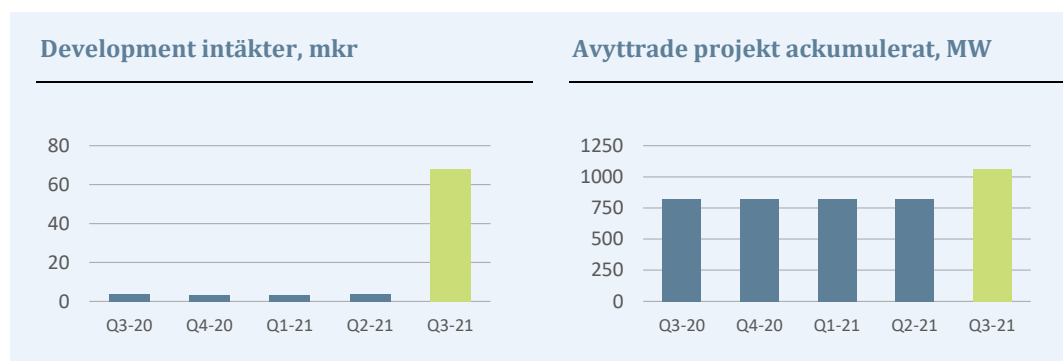


Förutsatt att projektet utvecklas framgångsrikt finns ytterligare stora markarealer att tillgå hos samma markägare och Arise ser positivt på möjligheten att utveckla ytterligare MW där. I Polen pågår, tillsammans med en partner, diskussioner med en handfull mindre utvecklare i syfte att säkra solkraftprojekt där. Projekten är i huvudsak i tidig fas.

Intäkterna ökade till 68 (4) mkr. Kostnad sålda projekt uppgick till -18 (-1) mkr drivet av försäljningen av Ranasjö- och Salsjöhöjden. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till 0 (-2) mkr till följd av att vissa tidigare kostnader bokades direkt mot försäljningen av Ranasjö- och Salsjöhöjden. EBITDA ökade till 50 (1) mkr. Av- och nedskrivningar uppgick till 0 (0) mkr. Finansnettot förbättrades till -2 (-4) mkr. EBIT och resultat före skatt uppgick därför till 50 (1) mkr, respektive 48 (-3) mkr.

KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

Intäkterna ökade till 75 (19) mkr jämfört med samma period föregående år. Kostnad sålda projekt och ökade samtidigt till -18 (-3) mkr. Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete uppgick till -5 (-7) mkr varefter EBITDA ökade till 52 (9) mkr och EBIT ökade till 50 (9) mkr. Finansnettot förbättrades till -8 (-12) mkr och resultat före skatt ökade till 42 (-3) mkr.



PORTFÖLJ

Nedan presenteras Arise utvecklingsportfölj vilken totalt uppgick till mer än 2 600 MW vindkraft vid periodens utgång. Det koncernmässiga bokförda värdet uppgick till cirka 121 mkr vid utgången av perioden. Fullt utbyggd skulle portföljen motsvara investeringar om mer än 25 mdr.

Portföljen är indelad i projekt i sen utvecklingsfas vilka totalt uppgår till cirka 607 MW och projekt i tidig utvecklingsfas vilka totalt uppgår till mer än 2 000 MW. Bolaget arbetar aktivt med att utöka projektportföljen vad avser framförallt vind i Norden samt solkraft i Polen och Storbritannien.

I arbetet med att utöka projektportföljen screenar Arise en mängd olika tänkbara projekt. Den absoluta merparten av de projekt som screenas kvalificerar sig inte för vidare utvecklingsarbete då de inte lever upp till de strikta krav som Arise ställer på projekt vad avser vind- och solförhållanden, tillståndsrisker, elnätskapacitet och en bedömning av 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	WTG	MW	Tidplan	Vinstpotential
Lebo, SE 3	5	30	2021–2022	Bra
Fasikan, SE 2	15	90	2022	Bra till utmärkt
Kölvallen, SE 2	42	277	2022	Utmärkt
Finnåberget, SE 2	25	150	2022–2023	Bra till utmärkt
Tormsdale, Scotland	12	60	2023–2024	Utmärkt
Totalt	99	607		

Projekt – tidig utvecklingsfas	WTG	MW	Tidplan
SE 2	18	~110	2024–2025
SE 3	8	~50	2023–2024
SE 4	3	~20	2024–2025
Norge	30	~200	2024–2025
Skottland	20–30	~150	2024–2025
HT Skogar	~250	>1 500	2027–2028
Totalt	>300	>2 000	

Production

Mkr	Kv3 2021	Kv3 2020	9m 2021	9m 2020
Intäkter	43	14	106	67
Rörelsekostnader	-11	-11	-33	-32
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	32	3	73	35
Rörelseresultat (EBIT)	17	-13	29	-18
Jämförbart resultat före skatt	16	-25	25	-51
Rapporterat resultat före skatt	13	-25	18	-51

KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

Vindarna var under normalt för perioden samtidigt som åtgärder på vissa GE turbiner pågick till följd av byte av serviceleverantör. Sammantaget minskade produktionen i bolagets vindparker därmed till 57 (68) GWh. Samtidigt ökade snittintäkten för el till 749 (206) SEK/MWh drivet av stigande marknadspriser. Snittintäkten för certifikat, inklusive ursprungsgarantier, ökade till 7 (4) SEK/MWh. Snittintäkten för el var 15% under marknadspriset för el (viktat genomsnitt för SE4 och SE3) under perioden beroende på prissäkringar och på grund av att det erhållna timpriset för vindkraft-el varit under kvartalssnittpriset.

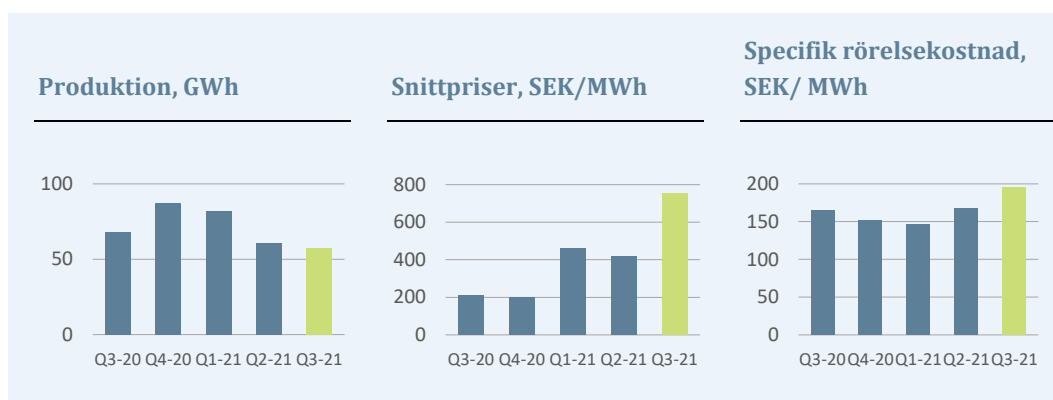
Nettoomsättningen minskade med 2 mkr till följd av lägre produktion och ökade med 31 mkr till följd av högre snittpris jämfört med motsvarande kvartal 2020 och uppgick till 43 (14) mkr. Drivet av i huvudsak lägre produktion men också på grund av utebliven tillgänglighetsersättning för GE-parkerna, vilket är kopplat till byte av serviceleverantör, ökade den specifika rörelsekostnaden till 195 (165) SEK/MWh under kvartalet. Bolaget räknar med att ytterligare kostnader kopplade till byte av serviceleverantör kommer att uppstå i huvudsak under 2021 men även under 2022. Bolaget har ställt, och kommer att ställa ytterligare krav på kompensation från tidigare serviceleverantör för orsakad skada.

EBITDA ökade till 32 (3) mkr jämfört med tredje kvartalet 2020. Avskrivningar minskade till -14 (-16) mkr och EBIT ökade därför till 17 (-13) mkr.

Det jämförbara finansnettot stärktes till följd av refinansiering under kvartal 4 2020 och uppgick till -1 (-11) mkr. Bolagets elproduktionstillgångar och intäkter prissätts, respektive erhålls i EUR. Bolaget valde därför att ta upp lån i EUR i samband med refinansieringen i kvartal 4 2020 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. I kvartal 3 påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -3 mkr då EUR förstärktes mot kronan.

Det jämförbara och rapporterade resultatet före skatt ökade till 16 (-25) mkr respektive 13 (-25) mkr.

Säkrade elpriser	Q4 2021	Q1 2022	Q2 2022	Q3 2022	Q4 2022
GWh, SE 4	39,756	30,240	30,576	30,912	30,912
EUR/MWh, SE4	88	80	80	80	80
Utöver ovan säkringar har bolaget en portfölj av SYS-kontrakt, respektive CfD-kontrakt, där hela områdespriset ännu ej har säkrats.					



KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

I huvudsak till följd av svagare vindar än normalt under perioden minskade produktionen i bolagets vindkraftparker till 200 (267) GWh. Snittintäkten för el respektive certifikat, inklusive ursprungsgarantier, ökade samtidigt till 524 (206) SEK/MWh respektive minskade till 9 (43) SEK/MWh. Snittintäkten för el var 17% under marknadspriset för el (viktat genomsnitt för SE4 och SE3) under perioden beroende på prissäkringar och på grund av att det erhållna timpriset för vindkraft-el varit under månadssnittpriset för el under årets första nio månader.

Nettoomsättningen minskade med 17 mkr till följd av lägre produktion och ökade med 57 mkr till följd av högre snittpris jämfört med motsvarande period 2020. Sammantaget ökade nettoomsättning och EBITDA till 106 (67) mkr respektive 73 (35) mkr jämfört med samma period föregående år. Den specifika rörelsekostnaden ökade till 167 (120) SEK/MWh, p.g.a. lägre produktion samt kostnader relaterat till byte av serviceleverantör. Avskrivningar minskade till -45 (-53) mkr var efter EBIT uppgick till 29 (-18) mkr. Det jämförbara finansnettot stärktes till -4 (-33) till följd av refinansieringen under kvartal 4 2020. Under perioden påverkades finansnettots jämförbarhet av valutakursdifferenser för lån i utländsk valuta med -6 mkr då EUR stärktes mot kronan. Det jämförbara och rapporterade resultatet före skatt ökade till 25 (-51) mkr respektive 18 (-51) mkr.

Solutions

Mkr	Kv3 2021	Kv3 2020	9m 2021	9m 2020
Intäkter	6	6	20	21
Rörelsekostnader	-6	-6	-17	-19
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	1	0	3	2
Rörelseresultat (EBIT)	1	0	3	2
Resultat före skatt	1	0	3	2

KOMMENTARER TILL TREDJE KVARTALET

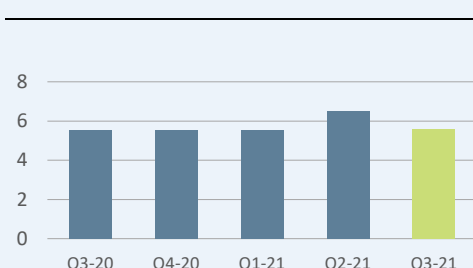
Inom Solutions pågick arbete under kvartalet med att positionera bolaget för nya förvaltningsuppdrag. Under kvartalet tecknades projektlednings- och förvaltningsavtal i samband med försäljningen av Ranasjö- och Salsjöhöjden till TRIG och fonder förvaltade av InfraRed. Det innebär att projekt under förvaltning nu överstiger 1 350 MW. I tillägg ingicks ett avtal i Finland omfattande en vindkraftpark om 19 MW. Med samma kund förväntas avtal ingås för ytterligare 4 vindkraftparker i Finland om totalt, 200 MW under 2021 och 2022. Avtal rörande de 200 MW förväntas träda ikraft under första kvartalet 2023 i samband med att vindkraftparkerna driftsätts.

Intäkterna uppgick till 6 (6) mkr. Rörelsekostnaderna uppgick till -6 (-6) mkr. EBITDA ökade till 1 (0) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därför till 1 (0) mkr.

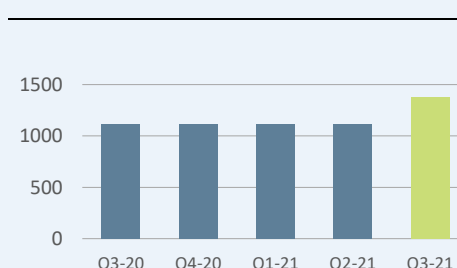
KOMMENTARER TILL ÅRETS FÖRSTA NIO MÅNADER

Intäkterna minskade till 20 (21) mkr till följd av att förvaltningsuppdraget för Jädraåsen upphörde under det tredje kvartalet 2020. Rörelsekostnaderna uppgick till -17 (-19) mkr på grund av färre projekt under byggnation och därmed mindre projektledningskostnader. EBITDA uppgick till 3 (2) mkr. Av- och nedskrivningar samt finansnetto var 0 (0) mkr och EBIT och resultat före skatt uppgick därför till 3 (2) mkr.

Solution intäkter, mkr



Förvaltningsuppdrag, ack, MW



ÖVRIGA VÄSENTLIGA HÄNDELSER

Försäljningen av vindkraftprojekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans totalt 242 MW, genomfördes, vilket förväntas ge en positiv resultateffekt om totalt cirka SEK 135 mkr under åren 2021 till 2024, varav cirka SEK 48 mkr har bokats under tredje kvartalet 2021. Arise och HT Skogar ingick ett partnerskap för att stärka elförsörjningen av Mellansverige. Potentialen bedöms uppgå till mer än 1 500 MW ny vindkraft. Miljötillstånd för projektet Kolvallen, knappt 300 MW, vann laga kraft och arbete med att slutplanera och upphandla projektet pågår. Målet är att slutföra försäljningen av projektet under senare delen av kvartal 2 2022.

NÄRSTÅENDETRANSAKTIONER

Inga väsentliga transaktioner med närstående har förekommit under perioden.

EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Det har inte skett några förändringar i koncernens eventualförpliktelser, närmare beskrivna på sidan 74 under not 20 i årsredovisningen för år 2020.

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER PERIODENS UTGÅNG

Per-Erik Eriksson utsågs till ny VD. Linus Hägg meddelade att han beslutat att lämna sin position som Finansdirektör.

I samband med att Arise hyrde ut vindkraftparker under åren 2013 till 2016 har en engångskostnad uppstått om 14 mkr som kommer belasta det fjärde kvartalet 2021. Detta till följd av att en skatterättslig process för den dåvarande kunden har blivit avgjord med negativt utfall. Enligt avtal ska Arise bära en andel av denna kostnad uppgående till 14 mkr.

FRAMTIDSUTSIKTER

Elpriserna har stärkts väsentligt under 2021 och den pågående energiomställningen blir allt mer påtaglig i samhället. Vi ser fortsatt indikationer på att marknaden för att utveckla och förvalta förnybar elproduktion är stark. Bolaget är väl positionerat med produktion av förnybar el samt en stark portfölj av projekt. Vi ser därmed goda möjligheter till tillväxt och att fortsätta skapa värde. Vi kan konstatera att våra egna vindkraftparker ligger i fördelaktiga prisområden. En stark finansiell situation innebär dessutom att våra räntekostnader minskat avsevärt. Vi kan härigenom också långsiktigt optimera våra intäkter från produktionen. Bedömningen är att bolagets underliggande resultat kommer att öka de närmaste åren jämfört med 2020 års nivåer.

RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

Koncernens risker och osäkerhetsfaktorer finns beskrivna på sidorna 35 - 36 i årsredovisningen för år 2020 och den finansiella riskhanteringen presenteras på sidorna 63 - 69. Inga väsentliga förändringar har skett som har påverkat de redovisade riskerna.

ÄGARFÖRHÅLLANDE

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



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 elcertifikat.

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

Moderbolagets totala intäkter uppgick under årets första nio månader till 22 (37) mkr och inköp av el och certifikat, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -45 (-58) mkr varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -23 (-20) mkr. Ett finansnetto på 1 (-83) mkr samt koncernbidrag på 33 (77) mkr medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till 11 (-26) mkr. Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -14 (-23) 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 "Delårs-rapportering". Moderbolagets rapportering är upprättad i enlighet med Årsredovisningslagen och RFR 2. Redovisningsprinciperna överensstämmer med de som tillämpades i årsredovisningen för år 2020 förutom att de utökats med immateriella tillgångar.

Immateriella tillgångar som har en obestämbar nyttjandeperiod skrivs inte av utan provas årligen, eller vid indikation på värdeminskning, avseende eventuellt nedskrivningsbehov. En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Se vidare under rubriken "nedskrivning av icke finansiella anläggningstillgångar" i Årsredovisningen 2020.

REVISORSGRANSKNING

Denna rapport har varit föremål för granskning av bolagets revisor.

KOMMANDE INFORMATIONSTILLFÄLLEN

- Fjärde kvartalet (1 oktober-31 december) 17 februari 2022
- Första kvartalet (1 januari-31 mars) 4 maj 2022
- Andra kvartalet (1 april-30 juni) 19 juli 2022
- Tredje kvartalet (1 juli-30 september) 9 november 2022

Halmstad den 10 november 2021

Arise AB (publ)

Per-Erik Eriksson

Verkställande direktör

FÖR YTTERLIGARE INFORMATION VÄNLIGEN KONTAKTA

Per-Erik Eriksson, Verkställande direktör

Tel. 0702-409 902

Linus Hägg, Finansdirektör

Tel. 0702-448 916

**REVISORS RAPPORT ÖVER ÖVERSIKTLIG GRANSKNING AV FINANSIELL
DELÅRSINFORMATION I SAMMANDRAG (DELÅRSRAPPORT) UPPRÄTTAD I
ENLIGHET MED IAS 34 OCH 9 KAP. ÅRSREDOVISNINGSLAGEN**

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapport) för Arise AB (publ) per 30 september 2021 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 10 november 2021

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Ulrika Ramsvik

Auktoriserad revisor

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

		2021	2020	2021	2020	2020
(Avrundat till mkr)		Kv3	Kv3	9 mån	9 mån	Helår
Nettoomsättning	Not 1	117	24	199	104	130
Övriga rörelseintäkter		0	0	0	0	0
Summa intäkter		117	24	199	104	130
Aktiverat arbete för egen räkning		1	1	4	4	6
Personalkostnader		-9	-9	-29	-28	-39
Övriga externa kostnader	Not 2	-33	-16	-64	-47	-65
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		76	0	110	32	33
Av- och nedskrivningar av immat.- och materiella anläggningstillgångar	Not 3,4	-15	-17	-48	-54	-70
Rörelseresultat (EBIT)		61	-16	62	-22	-37
Resultat från finansiella poster	Not 5	-6	-16	-18	-45	-71
Resultat före skatt		54	-32	44	-67	-108
Skatt på periodens resultat		0	0	0	1	0
Periodens resultat		54	-32	44	-66	-108
Resultat per aktie före utspädning, SEK		1,41	-0,92	1,18	-1,94	-3,08
Resultat per aktie efter utspädning, SEK		1,27	-0,92	1,16	-1,94	-3,08

Resultatet är till 100% hänförligt till moderbolagets aktieägare. Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 54 194, ej medräknats.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

		2021	2020	2021	2020	2020
(Avrundat till mkr)		Kv3	Kv3	9 mån	9 mån	Helår
Periodens resultat		54	-32	44	-66	-108
<u>Övrigt totalresultat</u>						
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen						
Periodens omräkningsdifferens		0	0	0	0	0
Kassaflödessäkringar		-43	-4	-60	22	63
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat		9	1	12	-5	-14
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt		-34	-3	-48	17	49
Summa totalresultat för perioden		20	-35	-4	-49	-58

Totalresultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

	2021 30 sep	2020 30 sep	2020 31 dec
- i sammandrag (avrundat till mkr)			
Immateriella anläggningstillgångar	25	-	-
Materiella anläggningstillgångar ¹⁾	1 206	1 255	1 259
Finansiella anläggningstillgångar	29	18	17
Summa anläggningstillgångar	1 260	1 273	1 276
Varulager	1	1	1
Övriga rörelsefordringar	118	52	56
Likvida medel	91	231	86
Summa omsättningstillgångar	210	284	142
SUMMA TILLGÅNGAR	1 470	1 557	1 418
Eget kapital	745	676	703
Långfristiga räntebärande skulder ²⁾	428	261	611
Avsättningar	49	46	46
Summa långfristiga skulder	477	307	656
Kortfristiga räntebärande skulder ²⁾	155	502	22
Övriga kortfristiga skulder	93	73	38
Summa kortfristiga skulder	248	575	59
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	1 470	1 557	1 418

¹⁾ I materiella anläggningstillgångar ingår leasingtillgångar med 57 (50) mkr.

²⁾ I räntebärande skulder ingår leasingsskulder med 59 (52) mkr.

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

	2021	2020	2021	2020	2020
- i sammandrag (avrundat till mkr)	Kv3	Kv3	9 mån	9 mån	Helår
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	54	-2	84	23	27
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-56	50	-58	43	38
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-1	49	26	66	65
Förvärv av immat- och materiella anläggningstillgångar	-28	-5	-91	-25	-34
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	93	-	94	-	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	65	-5	3	-25	-34
Amortering av lån	-	-	-9	-147	-652
Upptagna lån	-	-	-	-	416
Amortering av leasingskulder	-1	-1	-5	-5	-5
Betald ränta och övriga finansieringskostnader	-2	-13	-10	-44	-79
Erhållen ränta	-	2	-	4	4
Erhållet från/betalning till spärrade konton	-	-	-	19	10
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-2	-12	-25	-174	-308
Periodens kassaflöde	61	32	4	-133	-277
Likvida medel vid periodens ingång	29	199	86	365	365
Kursdifferens i likvida medel	0	0	1	-1	-2
Likvida medel vid periodens utgång	91	231	91	231	86
Räntebärande skulder vid periodens utgång	524	711	524	711	571
Spärrade likvida medel vid periodens utgång	-18	-9	-18	-9	-17
Nettoskuld Not 7	415	472	415	472	467

KONCERNENS EGET KAPITAL

	2021	2020	2020
- i sammandrag (avrundat till mkr)	30 sep	30 sep	31 dec
Ingående balans	703	698	698
Årets resultat	44	-66	-108
Övrigt totalresultat för perioden	-48	17	49
Nyemission/konvertering konvertibler	46	27	63
Övriga poster	0	-	-
Utgående balans	745	676	703

KONCERNENS NYCKELTAL

	2021 Kv3	2020 Kv3	2021 9 mån	2020 9 mån	2020 Helår
<u>Operationella nyckeltal</u>					
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	139,2	139,2	139,2	139,2	139,2
Egen elproduktion under perioden, GWh	57,1	68,0	199,7	267,4	354,5
Antal anställda vid periodens slut	29	31	29	31	31
<u>Finansiella nyckeltal</u>					
Resultat per aktie före utspädning, SEK ¹⁾	1,41	-0,92	1,18	-1,94	-3,08
Resultat per aktie efter utspädning, SEK ¹⁾	1,27	-0,92	1,16	-1,94	-3,08
EBITDA-marginal, %	64,8%	1,2%	55,3%	30,9%	25,1%
Rörelsemarginal, %	52,0%	neg	31,1%	neg	neg
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	4,1%	8,8%	4,1%	8,8%	neg
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA), %	9,6%	14,8%	9,6%	14,8%	2,8%
Avkastning på eget kapital, %	0,4%	5,1%	0,4%	5,1%	neg
Sysselsatt kapital, mkr	1 160	1 147	1 160	1 147	1 170
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr	1 154	1 206	1 154	1 206	1 179
Eget kapital, mkr	745	676	745	676	703
Genomsnittligt eget kapital, mkr	710	625	710	625	700
Nettoskuld, mkr	415	472	415	472	467
Soliditet, %	50,7%	43,4%	50,7%	43,4%	49,6%
Räntetäckningsgrad, ggr	8,2	neg	3,1	neg	neg
Skuldsättningsgrad, ggr	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7
Eget kapital per aktie, SEK	19	19	20	20	20
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	20	19	20	20	20
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	38 542 880	34 765 959	38 542 880	34 765 959	36 443 722
Genomsnittligt antal aktier	38 471 101	34 697 388	37 493 301	34 128 668	34 967 549
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning	44 616 001	34 697 388	44 616 001	34 128 668	34 967 549

¹⁾ Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 54 194, ej medräknats.

NOT 1 – NETTOOMSÄTTNING

(Avrundat till mkr)	2021 Kv3	2020 Kv3	2021 9 mån	2020 9 mån	2020 Helår
El	43	14	105	55	72
Certifikat och ursprungsgarantier	0	0	2	11	12
Utveckling	68	4	74	19	22
Tjänster	6	6	19	18	24
Summa	117	24	199	104	130

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 samt 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.

NOT 2 – ÖVRIGA EXTERNA KOSTNADER

(Avrundat till mkr)	2021 Kv3	2020 Kv3	2021 9 mån	2020 9 mån	2020 Helår
Kostnad sålda projekt och entreprenad	-18	-1	-18	-3	-4
Externa förvaltningskostnader	-1	-1	-2	-4	-5
Övriga poster	-14	-14	-43	-41	-56
Summa	-33	-16	-64	-47	-65

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

Segmentsrapporteringens indelning baseras på koncernens produkter och tjänster, dvs. verksamhetsindelning. Sedan 1 januari 2021 indelas segmenten i Development, Production och Solutions. Development och Solutions utgjorde tillsammans tidigare segmentet Utveckling & förvaltning och Egen vindkraftdrift har namnändrats till Production. Förändringen har implementerats i samband med bolagets Tillväxtplan 2025 i syfte att öka fokus på, och förbättra uppföljningen av, de olika verksamheterna. Utfall för jämförelseperioderna har räknats om. 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.		Elimineringar		Koncernen	
	Kv3 2021	Kv3 2020	Kv3 2021	Kv3 2020	Kv3 2021	Kv3 2020	Kv3 2021	Kv3 2020	Kv3 2021	Kv3 2020	Kv3 2021	Kv3 2020
(Avrundat till mkr)												
Nettoomsättning extern	68	4	43	14	6	6	-	-	-	-	117	24
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	1	1	-	-	-1	-1	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
Summa intäkter	68	4	43	14	6	6	0	0	-1	-1	117	24
Aktiverat arbete för egen räkning	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Rörelsekostnader	-19	-4	-11	-11	-6	-6	-7	-4	1	1	-42	-25
Rörelseresultat före av- skr. (EBITDA)	50	1	32	3	1	0	-7	-4	0	0	76	0
Av- och nedskriv. Not 3	0	0	-14	-16	0	0	0	0	-	-	-15	-17
Rörelseresultat (EBIT)	50	1	17	-13	1	0	-8	-5	0	0	61	-16
Finansnetto	-2	-4	-4	-11	0	0	0	0	-	-	-6	-16
Resultat före skatt (EBT)	48	-3	13	-25	1	0	-8	-4	0	0	54	-32
Immat- och materiella an- läggningstillgångar	121	98	1 107	1 152	0	0	3	4	-	-	1 231	1 255

Av Developments intäkter under kvartalet stod fonder förvaltade av TRIG/InfraRed och av Solutions intäkter stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP, fonder förvaltade av Red Rock/CapMan Group samt fonder förvaltade av BlackRock för mer än 10%. Av Developments intäkter under samma kvartal 2020 stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP och fonder förvaltade av re:cap global investors och av Solutions intäkter stod fonder förvaltade av Green Investment Group/CapMan Group, fonder förvaltade av Foresight Group LLP samt fonder förvaltade av BlackRock för mer än 10%. Det fanns inga andra kunder under perioden som stod för mer än 10% av intäkterna.

NOT 3 – AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV IMMAT.- OCH MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-14	-16	0	0	0	0	-	-	-15	-17
Ned- och återföring nedskrivningar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Av- och nedskrivningar	0	0	-14	-16	0	0	0	0	-	-	-15	-17

KONCERNENS SEGMENTSREDOVISNING

9 månader	Develop- ment		Production		Solutions		Ej alloke- rade Int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
(Avrundat till mkr)												
Nettoomsättning extern	75	19	107	66	18	18	-	-	-	-	199	104
Nettoomsättning intern	-	-	-	-	2	3	-	-	-2	-3	-	-
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0
Summa intäkter	75	19	106	67	20	21	0	0	-2	-3	199	104
Aktiverat arbete för egen räkning	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	4	4
Rörelsekostnader	-27	-14	-33	-32	-17	-19	-18	-14	2	3	-93	-76
Rörelseresultat före av- skr. (EBITDA)	52	9	73	35	3	2	-18	-14	0	0	110	32
Av- och nedskriv. Not 4	-2	0	-45	-53	0	0	-1	-1	-	-	-48	-54
Rörelseresultat (EBIT)	50	9	29	-18	3	2	-20	-15	0	0	62	-22
Finansnetto	-8	-12	-10	-33	0	0	0	1	-	-	-18	-45
Resultat före skatt (EBT)	42	-3	18	-51	3	2	-19	-14	0	0	44	-67
Immat- och materiella an- läggningstillgångar	121	98	1 107	1 152	0	0	3	4	-	-	1 231	1 255

Av Developments intäkter under perioden stod fonder förvaldade av TRIG/InfraRed och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP, fonder förvaldade av RedRock/Capman samt fonder förvaldade av BlackRock för mer än 10%. Av Developments intäkter under samma period 2020 stod fonder förvaldade av Foresight Group LLP och fonder förvaldade av re:cap global investors och av Solutions intäkter stod fonder förvaldade av Green Investment Group/CapMan Group, fonder förvaldade av Foresight Group LLP samt fonder förvaldade av BlackRock för mer än 10%. Det fanns inga andra kunder under perioden som stod för mer än 10% av intäkterna.

NOT 4 – AV- OCH NEDSKRIVNINGAR AV IMMAT.- OCH MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Avskrivningar	0	0	-45	-53	0	0	-1	-1	-	-	-46	-54
Ned- och återföring nedskrivningar	-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2	-
Av- och nedskrivningar	-2	0	-45	-53	0	0	-1	-1	-	-	-48	-54

NOT 5 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2021 Kv3	2020 Kv3	2021 9 mån	2020 9 mån	2020 Helår
Ränteintäkter					
Lån och fordringar	-	2	-	4	4
Räntekostnader					
Lån och fordringar	-1	0	-4	0	-2
Obligation och konvertibel	-2	-13	-7	-40	-76
Övriga finansiella poster					
IFRS 16 leasingskulder	-1	-1	-2	-2	-2
Valutakursdifferens omvärdering EUR lån	-3	-	-6	-	14
Verkligt värde förändring derivat	-	0	-	0	-2
Övriga finansiella poster	-1	-3	-2	-6	-9
Övriga valutakursdifferenser	1	-1	3	-1	2
Summa	-6	-16	-18	-45	-71

NOT 6 – VERKLIGT VÄRDE FINANSIELLA INSTRUMENT

VERKLIGT VÄRDE HIERARKIN

De finansiella instrumenten värderade till verkligt värde utgör samtliga nivå 2 i verkligt värde hierarkin. Derivatet består av elterminer, valutaterminer och ränteswappar. Värderingen till verkligt värde för valutaterminerna baseras på publicerade terminskurser på en aktiv marknad. Värderingen av ränteswappar baseras på terminsräntor framtagna utifrån observerbara yieldkurvor. Diskonteringen ger inte någon väsentlig påverkan på värderingen av derivat i nivå 2. Redovisningen av finansiella instrument finns beskriven på sidorna 63-69 i årsredovisningen för 2020. Tabellen nedan visar koncernens finansiella tillgångar och skulder som värderas till verkligt värde per bokslutsdagen.

(Avrundat till mkr)	2021 30 sep	2020 30 sep	2020 31 dec
Tillgångar			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatillgångar	7	5	12
Skulder			
Derivat för säkringsändamål			
– Derivatskulder	-56	-34	-1

NOT 7 – NETTOSKULD

	2021 30 sep	2020 30 sep	2020 31 dec
(Avrundat till mkr)			
Långfristiga skulder	477	307	656
– varav räntebärande långfristig skuld (exkl. IFRS 16 leasingskulder)	372	213	552
Kortfristiga skulder	248	575	59
– varav räntebärande kortfristig skuld (exkl. IFRS 16 leasingskulder)	151	498	18
Lång- och kortfristig räntebärande skuld (exkl. IFRS 16 leasingskulder)	524	711	571
Likvida medel vid periodens utgång	-91	-231	-86
Spärrade likvida medel	-18	-9	-17
Nettoskuld	415	472	467

IFRS 16 leasingskulder uppgick per den 30 september 2021 till 59 (52) mkr

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

	2021 Kv3	2020 Kv3	2021 9 mån	2020 9 mån	2020 Helår
(Avrundat till mkr)					
El och elcertifikat	0	1	0	13	14
Utveckling och tjänster	6	7	22	24	31
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0
Summa intäkter	7	8	22	37	45
Aktiverat arbete för egen räkning	1	1	2	2	4
Inköp av el och elcertifikat	0	0	0	-12	-13
Kostnad sålda projekt och förvaltning	-1	-2	-3	-7	-8
Personalkostnader	-8	-8	-27	-26	-36
Övriga externa kostnader	-5	-4	-15	-14	-19
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	-7	-6	-20	-20	-27
Av- och nedskrivningar av immat.- och materiella anläggningstillgångar	0	0	-2	0	-1
Rörelseresultat (EBIT)	-7	-6	-23	-20	-28
Resultat från finansiella poster Not 1	0	-11	1	-83	-162
Resultat efter finansiella poster	-8	-17	-22	-103	-190
Koncernbidrag	-7	-	33	77	146
Resultat före skatt	-15	-17	11	-26	-43
Skatt på periodens resultat	0	0	0	0	-1
Periodens resultat	-15	-17	11	-26	-45

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

	2021 30 sep	2020 30 sep	2020 31 dec
- i sammandrag (avrundat till mkr)			
Immateriella anläggningstillgångar	25	-	-
Materiella anläggningstillgångar	32	36	45
Finansiella anläggningstillgångar	724	1 118	724
Summa anläggningstillgångar	781	1 154	769
Varulager	-	0	0
Övriga rörelsefordringar	31	33	22
Likvida medel	61	171	65
Summa omsättningstillgångar	92	205	87
SUMMA TILLGÅNGAR	873	1 359	856
Bundet eget kapital	3	5	5
Fritt eget kapital	611	535	552
Summa eget kapital	614	540	557
Långfristiga räntebärande skulder	0	213	177
Summa långfristiga räntebärande skulder	0	213	177
Kortfristiga räntebärande skulder	133	498	-
Övriga kortfristiga skulder	127	107	121
Summa kortfristiga skulder	259	606	121
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	873	1 359	856

MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

	2021 30 sep	2020 30 sep	2020 31 dec
- i sammandrag (avrundat till mkr)			
Ingående balans	557	539	539
Periodens resultat	11	-26	-45
Nyemission/konvertering av konvertibler	46	27	63
Utgående balans	614	540	557

NOT 1 – RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

(Avrundat till mkr)	2021 Kv3	2020 Kv3	2021 9 mån	2020 9 mån	2020 Helår
Ränteintäkter					
Koncerninterna ränteintäkter	0	0	0	0	0
Lån och fordringar	-	2	-	4	4
Räntekostnader					
Koncerninterna räntekostnader	-1	-1	-2	-4	-5
Lån och fordringar	-	0	-	0	-1
Obligation och konvertibel	-2	-13	-7	-40	-76
Övriga finansiella poster					
Nedskrivning dotterbolagsaktier	-	-	-	-47	-430
Resultat avyttring dotterbolag	2	3	7	7	9
Utdelning på andelar i dotterbolag	-	-	-	-	337
Övriga finansiella poster	0	-1	-1	-2	-4
Övriga valutakursdifferenser	1	0	3	0	4
Summa	0	-11	1	-83	-162

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 justerat sysselsatt kapital

Rullande 12 månaders rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) 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 i förhållande till antal aktier i genomsnitt.

Eget kapital per aktie efter utspädning

Eget kapital justerat för konvertering av konvertibler i förhållande till antal aktier i genomsnitt efter utspädning.

Finansnetto

Finansiella intäkter minus finansiella kostnader.

Genomsnittligt eget kapital

Rullande 12 månaders genomsnittligt eget kapital.

Genomsnittligt sysselsatt kapital

Rullande 12 månaders genomsnittligt sysselsatt kapital.

Operativt kassaflöde

Kassaflöde från den löpande verksamheten efter förändringar i rörelsekapital.

Nettoskuld

Räntebärande skulder, exkl. IFRS16 leasingskulder, minskat med kassa och spärrade likvida medel.

Räntetäckningsgrad

Rörelseresultat (EBIT) plus finansiella intäkter i förhållande till finansiella kostnader.

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 nettoskuld.

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

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