



Årsredovisning 2020



Innehållsförteckning

2020 i sammandrag • 4
Detta är Arise • 6
Portföljöversikt • 8
VD har ordet • 10
Marknad • 12
Utveckling & Förvaltning • 16
Egen vindkraftdrift • 18
Hållbarhetsrapport • 20
Förvaltningsberättelse • 32
Koncernens resultaträkning • 42
Koncernens rapport över totalresultatet • 42
Koncernens balansräkning • 43
Koncernens kassaflödesanalys • 44
Koncernens eget kapital • 46
Definitioner nyckeltal • 46
Koncernens noter • 47
Moderbolagets resultaträkning • 76
Moderbolagets balansräkning • 77
Moderbolagets kassaflödesanalys • 78
Moderbolagets eget kapital • 79
Moderbolagets noter • 80
Revisionsberättelse • 87
Bolagsstyrningsrapport • 92
Ägarförhållande • 96
Arise styrelse • 98
Arise koncernledning • 99
Årsstämma och kalendarium 2021 • 100
Finansiell information i sammandrag • 102
Översikt över vindkraftparker • 103

Kalendarium

ARISE ÅRSSTÄMMA 2021
Årsstämman hålls den 5 maj

EKONOMISK INFORMATION 2021

5 maj • Årsstämma
5 maj • Delårsrapport första kvartalet
20 juli • Delårsrapport andra kvartalet
10 november • Delårsrapport tredje kvartalet
17 februari 2022 • Delårsrapport fjärde kvartalet

DISTRIBUTION AV ÅRSREDOVISNING 2020

Årsredovisningen finns tillgänglig på vår hemsida www.arise.se. Den skickas ut per post till aktieägare som har anmält till bolaget att de önskar erhålla den. Den som önskar erhålla tryckt exemplar är välkommen att beställa via info@arise.se eller via telefon 010-450 71 22.





Investera i framtiden med Arise

Arise är en av Sveriges ledande oberoende aktörer inom förnybar energi. Arise hanterar hela värdekedjan – från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning och långsiktig förvaltning av förnybar elproduktion.

2020 i sammandrag



Väsentliga händelser 2020

- Återköp av obligationer till ett nominellt värde om 150 mkr genomfördes avseende bolagets säkerställda obligationer.
- Vindkraftparken Enviksberget färdigställdes.
- Fördjupad teknisk analys genomfördes av egna vindkraftparker vilket innebär att den förväntade ekonomiska livslängden för bolagets egna vindkraftparker ökar från i genomsnitt 25 år till cirka 30 år.
- Vindkraftparken Bröcklingberget färdigställdes.
- Ett 5-årigt fullserviceavtal för bolagets tre GE vindkraftparker tecknades med WP Green Service GmbH.
- Utestående säkerställda obligationer refinansierades framgångsrikt med ett grönt banklån om 40 meur vilket dramatiskt minskar bolagets finansieringskostnader.
- Försäljningen av projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden fick skjutas upp på grund av projektspecifika faktorer.

Naturelementen – kärnan i vår verksamhet



Arise organisation består av 31 engagerade medarbetare som alla brinner för att arbeta med förnybar energi.

Vår affärsidé är att vi ska vara den självklara partnern för investerare i förnybar elproduktion och skapa mervärde under hela livscykeln. Vi ska maximera värdet av vår gröna elproduktion genom professionell drift, förvaltning och finansiering.

Vi arbetar alla efter visionen att utveckla förnybar energi för en hållbar framtid!

I segmentet Utveckling och Förvaltning ingår projektutveckling och förvaltning av förnybar elproduktion. Vi arbetar ständigt med utveckling av olika projekt och har i vår portfölj mer än 1300 MW i olika faser i Sverige, Norge och Skottland. För kunder i Sverige och Norge förvaltar vi ca 1100 MW, varav 231 MW är under byggnation.

Vår egen vindkraftdrift omfattar 10 parker om totalt 139 MW i södra Sverige.



Arise portföljöversikt

Egen vindkraftdrift

1. OXHULT, LAHOLMS KOMMUN Verktyp: Vestas V90 Antal: 12 Årlig produktion: 56,8 GWh Driftsatt år: 2009	5. FRÖSLIDA, HYLTE KOMMUN Verktyp: GE 2,5XL Antal: 9 Årlig produktion: 55,4 GWh Driftsatt år: 2011	9. GETTNABO, TORSÅS KOMMUN Verktyp: Vestas V90 Antal: 6 Årlig produktion: 30,3 GWh Driftsatt år: 2011
2. RÅBELÖV, KRISTIANSTAD KOMMUN Verktyp: Vestas V90 Antal: 5 Årlig produktion: 22,8 GWh Driftsatt år: 2010	6. IDHULT, MÖNSTERÅS KOMMUN Verktyp: Vestas V90 Antal: 8 Årlig produktion: 36,2 GWh Driftsatt år: 2011	10. SKÄPPENTORP, MÖNSTERÅS KOMMUN Verktyp: Vestas V112 Antal: 1 Årlig produktion: 8,5 GWh Driftsatt år: 2012
3. BRUNSMO, KARLSKRONA KOMMUN Verktyp: GE 2,5 XL Antal: 5 Årlig produktion: 24,5 GWh Driftsatt år: 2010	7. SÖDRA KÄRRA, ASKERSUNDS KOMMUN Verktyp: Vestas V100 Antal: 6 Årlig produktion: 37,4 GWh Driftsatt år: 2011/2012	
4. KÅPHULT, LAHOLMS KOMMUN Verktyp: GE 2,5XL Antal: 7 Årlig produktion: 40,6 GWh Driftsatt år: 2010/2011	8. BLEKHEM, VÄSTERVIKS KOMMUN Verktyp: Vestas V100 Antal: 6 Årlig produktion: 30,1 GWh Driftsatt år: 2011/2012	

Vindkraftparker under förvaltning

12. STJÄRNARP, HALMSTADS KOMMUN Verktyp: Vestas V100 Antal: 3 Driftsatt år: 2013 Ägare: KumBro Vind AB	17. RYSSBOL, HYLTE KOMMUN Verktyp: Vestas V110 Antal: 6 Driftsatt år: 2016 Ägare: KumBro Vind AB	22. ÖVERTURINGEN, ÅNGE KOMMUN Verktyp: Siemens SWD-DD-130 Antal: 56 Driftsättning år: 2020 Ägare: Red Rock Power/Cap Man Group
13. BROTORP, MÖNSTERÅS KOMMUN Verktyp: Vestas V126 Antal: 14 Driftsatt år: 2015 Ägare: Fonder förvaldade av Equitix	18. BOHULT, HALMSTADS KOMMUN Verktyp: GE 1,6-100 Antal: 8 Driftsatt år: 2014 Ägare: Fonder förvaldade av Allianz Global Investors	23. BRÖCKLINGBERGET, BRÄCKE KOMMUN Verktyp: Siemens SWT-DD-142 Antal: 11 Driftsättning: 2020 Ägare: Fonder förvaldade av re:cap global investors
14. STORRUN, KROKOMS KOMMUN Verktyp: Nordex N90 Antal: 12 Driftsatt år: 2009 Ägare: Fonder förvaldade av Whitehelm Capital	19. EKEBY, KUMLA KOMMUN Verktyp: Senvion MM100 Antal: 3 Driftsatt år: 2016 Ägare: KumBro Vind AB	24. ENVIKSBERGET, FALU KOMMUN Verktyp: Siemens SWT-DD-142 Antal: 9 Driftsättning: 2020 Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock
15. SKOGABY, LAHOLMS KOMMUN Verktyp: Vestas V100 Antal: 4 Driftsatt år: 2013 Ägare: Fonder förvaldade av Allianz Global Investors	20. TELLENES, ROGALAND, NORGE Verktyp: Siemens SWT-3,2 MW Antal: 50 Driftsatt år: 2017 Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock	26. SKAFTÅSEN, HÄRJEDALENS KOMMUN Verktyp: Siemens SG-6,6-155 Antal: 35 Driftsättning: 2021 Ägare: Fonder förvaldade av Foresight Group LLP
16. MOMBYÅSEN, SANDVIKENS KOMMUN Verktyp: Vestas V126 Antal: 10 Driftsatt år: 2016 Ägare: Fonder förvaldade av Allianz Capital Partners	21. SVARTNÄS, FALU KOMMUN Verktyp: Vestas V136 Antal: 32 Driftsättning: 2019 Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock	

Projekt under utveckling, sen fas

27. RANASJÖHÖJDEN, SOLLEFTEÅ KOMMUN Status: Tillståndsgivet Antal: 25 Tidplan, prognos: 2021	30. KÖLVÄLLEN, LJUSDAL KOMMUN Status: Tillståndprocess Antal: 47 Tidplan, prognos: 2021–2022	32. LEBÖ, VÄSTERVIK KOMMUN Status: Tillståndsgivet Antal: 5 Tidplan, prognos: 2021–2022
28. SALSJÖHÖJDEN, SOLLEFTEÅ KOMMUN Status: Tillståndsgivet Antal: 14 Tidplan, prognos: 2021	31. FINNÄBERGET, RAGUNDA OCH SOLLEFTEÅ KOMMUNER Status: Tillståndprocess Antal: 25 Tidplan, prognos: 2022–2023	33. TORMSDALE, SKOTTLAND Status: Tillståndprocess Antal: 12 Tidplan, prognos: 2022–2023
29. FASIKAN, BRÄCKE KOMMUN Status: Tillståndsgivet Antal: 15 Tidplan, prognos: 2021–2022		

Projekt under utveckling, tidig fas

ELOMRÅDE 2 Antal: Ca 18 Tidplan, prognos: 2024–2025	ELOMRÅDE 4 Antal: Ca 3 Tidplan, prognos: 2024–2025	SKOTTLAND Antal: Ca 20–30 Tidplan, prognos: 2024–2025
ELOMRÅDE 3 Antal: Ca 8 Tidplan, prognos: 2023–2024	NORGE Antal: Ca 30 Tidplan, prognos: 2024–2025	

Vindkraftparker under byggnation

26. SKAFTÅSEN, HÄRJEDALENS KOMMUN Verktyp: Siemens SG-6,6-155 Antal: 35 Driftsättning: 2021 Ägare: Fonder förvaldade av Foresight Group LLP
--

Sålda vindkraftparker

11. JÄDRAÅS, OCKELBO KOMMUN

Verktyp: Vestas V112
Antal: 66

Driftsatt år: 2012/2013

Ägare: The Renewable Infrastructure Group Ltd.

12. STJÄRNARP, HALMSTAD KOMMUN

Verktyp: Vestas V100

Antal: 3

Driftsatt år: 2013

Ägare: KumBro Vind AB

13. BROTORP, MÖNSTERÅS KOMMUN

Verktyp: Vestas V126

Antal: 14

Driftsatt år: 2015

Ägare: Fonder förvaldade av Equitix

15. SKOGABY, LAHOLMS KOMMUN

Verktyp: Vestas V100

Antal: 4

Driftsatt år: 2013

Ägare: Fonder förvaldade av Allianz Global Investors

16. MOMBYÅSEN, SANDVIKENS KOMMUN

Verktyp: Vestas V126

Antal: 10

Driftsatt år: 2016

Ägare: Fonder förvaldade av Allianz Capital Partners

17. RYSSBOL, HYLTE KOMMUN

Verktyp: Vestas V110

Antal: 6

Driftsatt år: 2016

Ägare: KumBro Vind AB

18. BOHULT, HALMSTADS KOMMUN

Verktyp: GE 1,6-100

Antal: 8

Driftsatt år: 2014

Ägare: Fonder förvaldade av Allianz Global Investors

21. SVARTNÄS, FALU KOMMUN

Verktyp: Vestas V136

Antal: 32

Driftsättning: 2019

Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock

23. BRÖCKLINGBERGET, BRÄCKE KOMMUN

Verktyp: Siemens SWT-DD-142

Antal: 11

Driftsättning: 2020

Ägare: Fonder förvaldade av re:cap global investors

24. ENVIKSBERGET, FALU KOMMUN

Verktyp: Siemens SWT-DD-142

Antal: 9

Driftsatt: 2020

Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock

25. SOLBERG, ÖRNSKÖLDSVIKS KOMMUN

Verktyp: Vestas V126

Antal: 22

Driftsättning: 2018

Ägare: Fortum och Skellefteå Kraft

26. SKAFTÅSEN, HÄRJEDALENS KOMMUN

Verktyp: Siemens SG-6,6-155

Antal: 35

Driftsättning: 2021

Ägare: Fonder förvaldade av Foresight Group LLP

20. TELLENES

SKOTTLAND

17. RYSSBOL

5. FRÖSLIDA

12. STJÄRNARP

1. OXHULT

2. RÅBELÖV

18. BOHULT

15. SKOGABY

4. KÅPHULT

3. BRUNSMO

9. GETTNABO

10. SKÄPPENTORP

13. BROTORP

32. LEBO

6. IDHULT

8. BLEKHEM

7. SÖDRA KÄRRA

19. EKEBY

24. ENVIKSBERGET

21. SVARTNÄS

16. MOMBYÅSEN

30. KÖLVÄLLEN

26. SKAFTÅSEN

22. ÖVERTURINGEN

29. FASIKAN

23. BRÖCKLINGBERGET

28. SALSJÖHÖJDEN

27. RANASJÖHÖJDEN

25. SOLBERG

14. STORRUN

31. FINNÄBERGET

11. JÄDRAÅS

VD HAR ORDET

Vi står inför en av de största omställningarna som mänskligheten varit med om

Det blir allt mer uppenbart att den förnybara elproduktionen kommer inta en huvudroll under de närmaste decennierna. Det är sannolikt en av de största omställningarna mänskligheten varit med om. Den bakomliggande drivkraften är klimatutmaningen och behovet av att fasa ut fossil energianvändning.

Elektrifieringen av allt fler fordon och industriella processer innebär enligt IEA (International Agency) att efterfrågan på el kommer öka. Samtidigt ska kolkraftsproduktion och gammal kärnkraft fasas ut. Anläggningar för att tillverka batterier och vätgas, ska byggas. Det står därmed klart att behovet av ny förnybar elproduktion är på väg att bli enormt stort. Det är också möjligt att möta behoven tack vare den positiva teknikutvecklingen inom vind- och solkraft. I norra Europa är framförallt vindkraftens potential mycket stor.

Arise har siktet inställt på att växa på denna enorma marknad. Vi har genomfört en grundlig analys av olika marknader i Europa. I mars 2021 har vi lagt fast en ny tillväxtplan med sikte på 2025. I planen ingår internationell expansion och en satsning på storskaliga solkraftprojekt i bland annat Polen och Storbritannien.

Vi kommer erbjuda finansiella partners att investera i plattformar för grön elproduktion. Detta maximerar Arise finansiella utväxling av projektportföljen både genom högre utvecklingsvinster och genom förvaltningsintäkter.

Arise kommer att behålla minoritetsandelar i dessa plattformar men skapar samtidigt flexibilitet att såväl sälja hela projekt som att själva finansiera hela projekt. Vårt befintliga innehav av grön elproduktion utgör en värdefull hävstång in i denna tillväxtplan.

Trots ovan mycket ljusa bild av framtiden var året utmanande för oss. Elpriserna blev rekordlåga, i huvudsak till följd av ovanligt välfyllda vattenkraftsmagasin. Det berodde på att 2020 var både varmare och mer nederbördsrikt än normalt. Ovanpå detta fick vi anstränga oss lite extra med anledning av pandemin.

Under 2020 har vi framgångsrikt tagit ned vår skuldsättning. Sammantaget innebär refinansieringen, den tidigare annonserade livstidförlängningen av våra parker samt nytt serviceavtal, att vår jämförbara kostnadsmassa kommer minska med ca 50 mkr 2021.

En ny elkabel mellan Norge och Tyskland har tagits i drift och Ringhals 1 har tagits ur drift. Det är strukturella faktorer som därutöver gynnar utsikterna för vår elproduktion i södra Sverige.

Till följd av projektspecifika faktorer blev vi tvungna att skjuta upp försäljningen av projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden. Vi har i början av 2021 lämnat in ansökan om förlängning av miljötillståndet för Salsjöhöjden och bedömer att vi har starka skäl för att få denna beviljad. Ambitionen är att sälja projekten under innevarande år istället. Dialog med tänkbara investerare har därför inletts.

Första halvåret 2021 blir mycket spännande, då vi väntar på viktiga tillståndsbeslut för projekten Kolvallen och Finnåberget. Fasikan har redan lagakraftvunnet miljötillstånd och väntar på att erhålla elnätskoncession. Efter ett par års genomförande av olika studier och undersökningar, närmar vi oss tidpunkten då vi ska lämna in fullständig tillståndsansökan för vårt skotska projekt i Tormsdale.

Om vi summerar projekt som vi förväntar oss vara redo för transaktion under 2021 till 2022, vilka innefattar Ranasjö- och Salsjöhöjden, Kolvallen, Fasikan och Lebo, kan vi konstatera att den sammanlagda kapaciteten börjar närma sig 700 MW. Vi har nu lagt grunden för lönsam tillväxt och ser med tillförsikt på kommande år.

Vi har under året kämpat på väl under särskilda förhållanden. Jag vill tacka vår fantastiska personal, våra kunder och våra partners för alla ansträngningar som gjorts under året. De digitala hjälpmedlen har visat sig otroligt värdefulla för att överbrygga olika restriktioner. Ser fram emot att umgås mer framöver och hoppas innerligt att vi i och med vaccinationsprogrammet ska kunna lämna det värsta bakom oss.

Halmstad i mars 2021

Daniel Johansson

VD Arise AB





MARKNAD

Utbyggnaden av vindkraftkapaciteten i Norden fortsätter

UTVECKLING FÖR NORDISK VINDKRAFT

Utbyggnaden av vindkraft i Sverige, Norge och Finland är fortsatt stark. Utländska investerare fortsätter att finansiera allt fler projekt i syfte att skapa långsiktig ekonomisk avkastning. I den globala lågräntemiljön har det på senare år varit svårt att hitta källor till långsiktig avkastning. Många investerare eftersträvar dessutom att sprida riskerna och infrastruktur (i vilket förnybar energi ingår) som tillgångsslag ökar alltmer i tyngd. Samtidigt blir klimatutmaningen alltmer uppenbar och fossila energikällor har gradvis börjat ersättas med förnybar energi. Den positiva tekniska utvecklingen för vindkraft, med successivt lägre kostnader per producerad energienhet, har möjliggjort och skyndat på utvecklingen.

I jämförelse med de flesta länder i Europa, har Sverige, Norge och Finland unika möjligheter att bygga ut vindkraften. Det beror på att stora markområden är glest befolkade och att vindresursen generellt är god, särskilt i Norge och Sverige. Den nordiska attraktionskraften har stärkts ytterligare när tidigare väl tilltagna subventioner i andra delar av Europa har fasats ut eller minskats ned. Utbyggnaden av kapaciteten fortsatte i Norden också under 2020. Den norska marknaden har mattats av till följd av lägre acceptans för utbyggnaden. Vidare ses regelverket för tillståndsprcessen över i Norge. Samtidigt har utbyggnaden i Finland tagit ordentlig fart. För 2020 bedöms vindkraftproduktionen i Sverige ha uppgått till nästan 28 TWh. Det var en rekordnotering, som drevs av att nya projekt togs i drift samt att vindåret var starkare än normalt. Elproduktionen från vindkraft förväntas öka snabbt framöver i takt med att nya projekt tas i drift och till 2024 bedömer branschföreningen Svensk Vindenergi att normalproduktion från svensk vindkraft väl kommer överstiga 40 TWh.

Potentialen för fortsatt utbyggnad bedöms fortsatt vara mycket god. Därtill bedöms den framöver kunna ske helt utan subventioner. Det finns i nuläget inget som tyder på att utbyggnadstakten kommer att avta under de närmaste åren.

ELCERTIFIKAT

Den norska regeringen uppgav under våren 2016 att Norge inte kommer att godkänna nya anläggningar efter 2021. Fem svenska partier har under 2016 kommit överens om Sveriges framtida energipolitik, vilket bland annat innebär vidare stöd till förnybar elproduktion genom att elcertifikatsystemet ska förlängas och utökas med 18 TWh fram till 2030. Då utbyggnadstakten av vindkraft ökat rejält under åren 2017-2020, bedöms de totalt 46,4 TWh som certifikatsystemet omfattar, redan vara intecknade och mer därtill i termer av investeringsbeslut. Vid utgången av 2020 hade 44,1 TWh tagits i drift och godkänts för tilldelning av elcertifikat. Marknadspriserna har sjunkit till rekordlåga nivåer under året. Före årets utgång fattade riksdagen beslut om en stoppregel som innebär att systemet också i Sverige

stängs för nya anläggningar vid utgången av år 2021. En kontrollstation har satts vid utgången av första kvartalet 2021, varefter definitivt besked ska ges om stoppdatum. Det återstår att se vad stoppet för nya anläggningar kan innebära för prisbilden på elcertifikat. Vad avser nya projekt påverkas de inte då inget eller ringa värde åsatts elcertifikat.

ELPRISUTVECKLING

Spotpriset på el har under 2020 varit rekordlåg. Under vissa dagar låg priserna nära nollstreck. Det berodde till stor del på att fyllnadsgraden av vatten i vattenkraftens magasin har varit ovanligt hög samtidigt som väderleken varit betydligt varmare än normalt. Därtill blåste det mer än normalt.

Råvarupriserna såsom på kol och gas, har mestadels varit nedåtgående under året, vilket också bidragit till elprisedgången. Priset på CO₂, inom ramen för utsläppshandeln, har legat mellan 20 och 30 euro per ton under större delen av året, för att mot slutet av året bryta igenom 30-nivån på uppsidan.

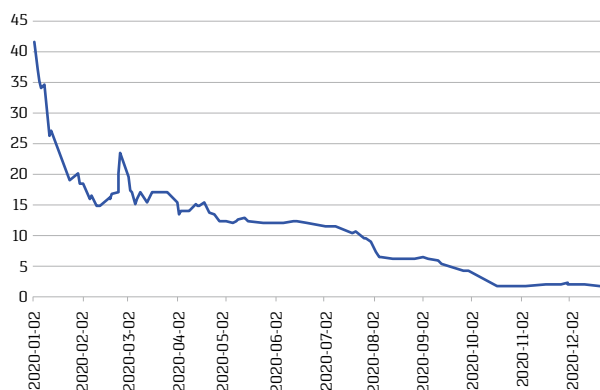
Terminsprisutvecklingen för el i Norden har följt med spotpriserna nedåt, men prisnedgången har varit betydligt mindre dramatisk för terminskontrakten. Prisskillnaden mellan Norden och övriga Europa har fortsatt varit mycket hög, där Norden generellt har släpat efter med lägre terminspriser än i övriga Europa. Nya överföringsförbindelser planeras från Norden till övriga Europa, vilket på sikt kan antas utjämna prisskillnaderna. Utfasningen av svensk kärnkraft förväntas också minska överskottet av elproduktion men samtidigt fortsätter utbyggnaden av vindkraft. I slutet av året stängdes Ringhals 1 ned varefter 6 kärnkraftreaktorer är i drift i Sverige. Dessa 6 reaktorer återstår för drift in mot 2040-talet.

Av strukturell karaktär sker en hel del spännande saker, som kan förväntas påverka elpriserna i framtiden. Elbilar

gör nu sitt verkliga intåg på marknaden. Den tunga industrin försöker på allvar fasa ut beroendet av fossil energi och gå över till elanvändning för allt fler processer. IT-bolag ser goda möjligheter att i Norden få tillgång till el till konkurrenskraftiga priser, med liten påverkan på klimatet, för sina datacenter och andra anläggningar. Batteriindustrin har satt igång konkreta projekt, såsom Northvolt i Skellefteå, för tillverkning i Norden, vilket är en elkrävande tillverkningsprocess. Lagringsmöjligheter genom bl.a. batteriteknik kommer också på sikt kunna spela en stor roll för hur, när och till vilka priser el kan konsumeras. Därutöver finns omfattande planer på vätgastillverkning från grön el. Det blir samtidigt alltmer uppenbart att fossila kraftkällor måste fasas ut för att förhindra en alarmerande, global uppvärmning och förnybar elproduktion samtidigt fasas in. Sammantaget har vi på Arise en positiv syn på den nordiska elprisutvecklingen när vi blickar framåt, men är samtidigt ödmjuka inför att priserna i hög grad är väderberoende på kort sikt.

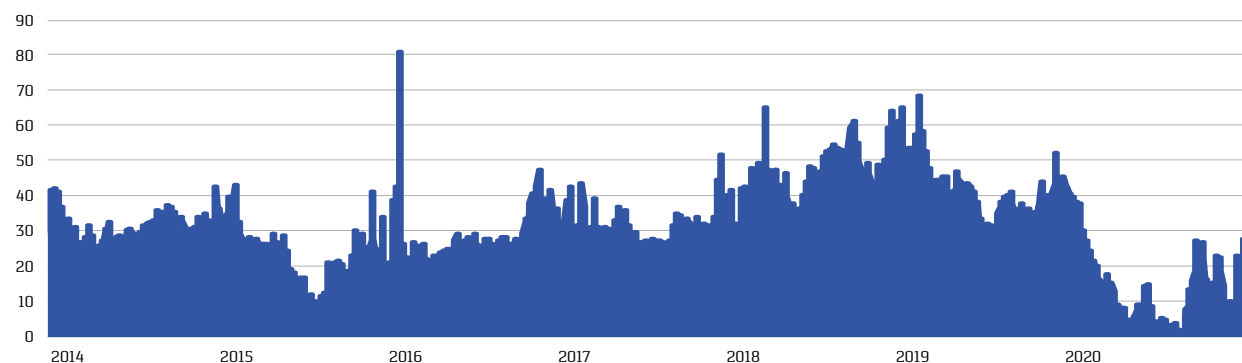
(Källor: Energimyndigheten, NVE, Energiföretagen och Svensk Vindenergi).

Certifikatmarknaden, spot SEK/MWh



Historiskt systempris (2014–2020)

EUR/MWh



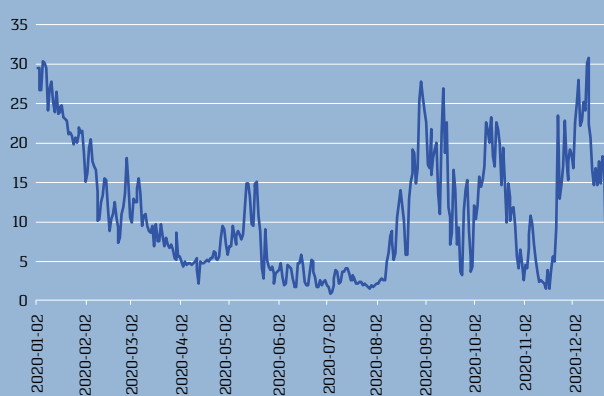
Källa: Macrobond, Nord Pool Spot



Elmarknaden, termin 2022 (system), eur/MWh



Elmarknaden, systempris spot eur/MWh





UTVECKLING & FÖRVALTNING

Attraktiv projektportfölj om mer än 1300 MW

Arise arbetar ständigt med utveckling av projekt och har en attraktiv portfölj som uppgår till över 1300 MW i Sverige, Norge och Skottland.

I arbetet med att utöka projektportföljen har Arise screenat 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 vindförhållanden, tillståndsrisker, elnätscapacitet och en bedömning av ekonomisk potential. För projekten i översikten nedan bedöms de nämnda huvudfaktorerna 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.

Under året färdigställdes byggnationerna av vindkraftsparkerna i Bröcklingberget och Enviksberget. Ägare till parkerna är re:cap global investors resp. BlackRock och Arise förvaltar båda parkerna genom förvaltningsavtal.

Skaftåsen, som i december 2019 avyttrades till Foresight Group LLP, är under byggnation och har under året fortlöpt enligt plan. Trots den rådande Corona-pandemin har byggnationen ännu inte påverkats nämnvärt.

Förvaltningen av Jädraås vindkraftspark togs under tredje kvartalet över av RES som är knutna till investeraren TRIG som förvärvade vindkraftsparken under 2019.

Försäljningsprocessen för projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden, tillsammans totalt 240 MW, påbörjades under andra kvartalet men fick tyvärr i mitten av december skjutas upp på grund av projektspecifika faktorer. Tillståndsförlängning för Salsjöhöjden har lämnats in och ambitionen är att realisera båda projekten under 2021.

Ett av våra största och viktigaste pågående projekt är Kölvalen i Ljusdals kommun. I maj månad erhöll vi tillstånd från Miljöprövningsdelegationen vid Länsstyrelsen i Dalarnas län för 45 turbinpositioner av 47 ansökta. Under sommaren har tillståndet överklagats till Mark- och miljödomstolen där vi nu väntar på beslut i ärendet.

Lebo-projektet i Västerviks kommun, kommer allt närmare genomförande. Arise förvärvade projektet 2016 av Kraftö AB och omfattar 5 turbiner om totalt 30 MW. Slutlig köpeskilling erlades under 2020. Projektet är tillståndsgivet med en maximal höjd om 200 m och arbete pågår nu med att säkra upp en för projektet kommersiellt attraktiv elanslutning. Ambitionen är att byggstarta projektet under 2021.

Sammanlagt börjar projekt som förväntas vara klara för byggstart under perioden 2021 till 2022 uppgå till närmare 700 MW.

Under året har ansträngningar framgångsrikt gjorts för att utöka portföljen och diskussioner om ytterligare projekt i Sverige, såväl som i vissa andra geografier pågår.

Intäkterna minskade till 50 mkr (313). Kostnad sålda projekt och entreprenad minskade samtidigt med 126 mkr till -8 mkr (-134). Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete ökade något varefter både EBITDA och EBIT minskade till 11 mkr (150). Finansnettot förbättrades något varefter resultat före skatt minskade till -5 mkr (132).

Utveckling och förvaltning i siffror, mkr	2020	2019
Intäkter	50	313
Rörelsekostnader och aktiverat arbete	-39	-163
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	11	150
Rörelseresultat (EBIT)	11	150
Resultat före skatt	-5	132

Projekt – sen utvecklingsfas	Status	Storlek	Tidplan, prognos	Vinstpotential
Ranasjöhöjden	Tillståndsgivet	25 WTGs / ~155 MW	Pågående	Bra
Salsjöhöjden	Tillståndsgivet	14 WTGs / ~87 MW	Pågående	Måttlig
Lebo	Tillståndsgivet	5 WTGs / ~30 MW	2021–2022	Bra
Fasikan	Tillståndsgivet	15 MWGs / ~90 MW	2021–2022	Bra till utmärkt
Kölvalen	Tillståndsprocess	47 WTGs / ~282 MW	2021–2022	Utmärkt
Finnåberget	Tillståndsprocess	25 WTGs / 150 MW	2022–2023	Bra till utmärkt
Tormsdale, Skottland	Förprojektering	12 WTGs / 60 MW	2022–2023	Utmärkt
Totalt		143 WTGs / 854 MW		
Projekt – tidig utvecklingsfas		Storlek	Tidplan, prognos	
SE 2		18 WTGs / ~110 MW	2024–2025	
SE 3		8 WTGs / ~50 MW	2023–2024	
SE 4		3 WTGs / ~20 MW	2024–2025	
Norge		30 WTGs / ~200 MW	2024–2025	
Skottland		20–30 WTGs / ~150 MW	2024–2025	
Totalt		84 WTGs / ~530 MW		



Egen vindkraftdrift

Våra egenägda vindkraftparker hittar man i södra Sverige. Vi har i dagsläget 10 st. parker med en effekt om totalt 139 MW.

Under 2019 påbörjades en fördjupad teknisk analys av dessa vindkraftparker, gjord av tredje part. Arbetet slutfördes under 2020 och resultatet är att den förväntade ekonomiska livslängden på vindkraftparkerna ökar från 25 till cirka 30 år. Detta i sin tur medför att avskrivningar på årsbasis minskar med cirka 10 mkr från och med augusti 2020.

Under tredje kvartalet tecknades också ett 5-årigt full-serviceavtal med WP Green Service GmbH för bolagets tre GE vindkraftparker, om totalt 21 turbiner. Avtalet trädde ikraft den 1 januari 2021 och innebär att WP Green Service

GmbH tar fullt ansvar för samtliga komponenter samtidigt som de löpande kostnaderna sänks och en fortsatt hög tillgänglighet garanteras.

Under året refinansierades framgångsrikt utestående säkerställda obligationer med ett grönt banklån om 40 meur. De årliga finansieringskostnaderna för produktionen minskar därmed dramatiskt framöver.

Till följd av något starkare vindar än normalt under året ökade produktionen i bolagets vindkraftparker till 355 GWh [333]. Snittintäkten för el respektive certifikat, inklusive ursprungsgarantier uppgick till 204 SEK/MWh [333] respektive 33 SEK/MWh [103]. Snittintäkten för el var 24% under marknadspriset för el (SE4) under perioden beroende på en kombination av prissäkringar och prisprofil. Snittintäkten för certifikat var över snittmarknadspriset

Egen vindkraftdrift i siffror, mkr	2020	2019
Intäkter	84	146
Rörelsekostnader	-45	-46
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	39	100
Rörelseresultat (EBIT)	-28	27
Jämförbart resultat före skatt*	-66	-37
Intäkter, kr/MWh	237	436
Kostnad, kr/MWh	127	137
Materiella anlägg.tillgångar	1147	1204

* För 2020 ingår engångsposter om -32 mkr (0) relaterat till refinansiering samt en valutakurseffekt på lån i utländsk valuta om 14 mkr (0) vilket påverkar jämförbarhet

för certifikat (SKM) under perioden p.g.a. prissäkringar.

Nettoomsättningen ökade med 9 mkr till följd av högre produktion och minskade med 71 mkr till följd av lägre snittpris jämfört med 2019. Sammantaget minskade nettoomsättning och EBITDA till 84 mkr (146) respektive 39 mkr (100) jämfört med föregående år. Den specifika rörelsekostnaden minskade till 127 SEK/MWh (137). Avskrivningar minskade till följd av längre livslängd varefter EBIT uppgick till -28 mkr (27). Finansnettot stärktes till -55 mkr (-64) på grund av lägre belåning. I finansnettot ingår engångs- och jämförelsestörandeposter om -32 mkr respektive 14 mkr varför det jämförbara finansnettot uppgick till -37 mkr (-64). Resultatet före skatt minskade till -83 mkr (-37).





Detta är Arise hållbarhetsrapport och avser räkenskapsåret 2020. Hållbarhetsrapporten omfattar moderbolaget Arise AB (publ) (556274-6726) och samtliga enheter som konsolideras i Arise koncernredovisning för samma period vilka finns specificerade i Not 8, moderbolagets noter. Hållbarhetsrapporten är upprättad i enlighet med bestämmelserna i ÅRL 6:e och 7:e kapitlet.

Med fokus på en hållbar utveckling

Vindkraften ökade stort under 2020 och enligt en prognos från Svensk Vindenergi går vindkraften mot att inom några år vara Sveriges näst största kraftslag.

Behovet av förnybar elproduktion är på väg att bli enormt stort och det är också möjligt att möta behoven tack vare den positiva teknikutvecklingen inom vind- och solkraft, vätgas och annan lagring av el som sker.

Vi ska utveckla förnybar energi för en hållbar framtid. Förutom att utveckla projekt och uppföra parker för kunder och investerare, har vi även i vår portfölj egna vindkraftparker i södra Sverige som dagligen levererar förnybar energi. I dessa parker har vi under ett par års tid arbetat med att öka den ekonomiska livslängden, vilket bidrar till ökad ekonomisk hållbarhet och ökat resursutnyttjande av redan gjorda investeringar. Mer om detta på sidan 23.

DE GLOBALA MÅLEN

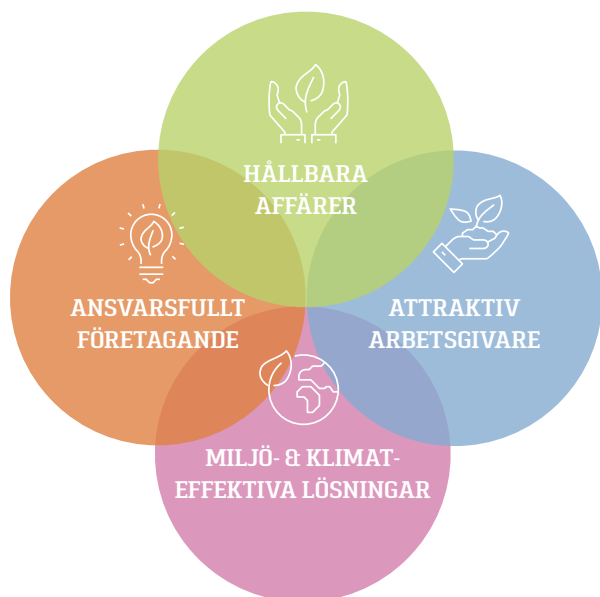
Vi behöver alla hjälpas åt för att kunna nå målen i FN:s agenda 2030:

- Att avskaffa extrem fattigdom
- Att minska ojämlikheter och orättvisor i världen
- Att främja fred och rättvisa
- Att lösa klimatkrisen

Då kärnan i vår verksamhet består i att skapa förnybar energi genom en ständig utveckling av förnybar elproduktion, ser vi mål nummer 7 "Hållbar energi för alla" och 13 "Bekämpa klimatförändringen" som våra huvudsakliga bidrag. Vi arbetar dock även med att bidra till ytterligare mål såsom t.ex. 3, 5, 8, 10, 11, 12 och 15. Det är även viktigt med ett helhetsperspektiv, i och med att avvägningar mellan olika mål från tid till annan kan behöva göras. Det är därför av stor betydelse för samhället, oss som bolag, och för utbyggnaden av förnybar elproduktion, att professionella och sakliga avvägningar kan göras i tillståndsprocesser. Vi som bolag kan försöka bidra till att finna praktiska lösningar, men samhällets institutioner måste klara denna centrala uppgift att se till att avväga de olika hållbarhetsmålen mot varandra.

Vår hållbarhetsrapport

är indelad i fyra fokusområden där vi på olika sätt arbetar med att bidra till att nå målen:



Hållbara Affärer

"Vi ska vara den självklara partnern för investerare i förnybar elproduktion och skapa mervärde under hela livscykeln."

VÅR AFFÄRSMODELL BESTÅR AV TRE OMRÅDEN:

- Projektutveckling, byggnation samt försäljning av projekt för förnybar elproduktion.
- Förvaltning av förnybar elproduktion.
- Produktion och försäljning av el och elcertifikat.

Dessa områden rapporterar vi i två olika segment:

- Utveckling & Förvaltning; projektutveckling, byggnation och försäljning av projekt för förnybar elproduktion samt förvaltning av desamma.
- Egen vindkraftdrift, produktion och försäljning av el och elcertifikat.

Från och med 2021 kommer segmentet Utveckling & Förvaltning särrapporteras i två nya segment, Development respektive Solutions.

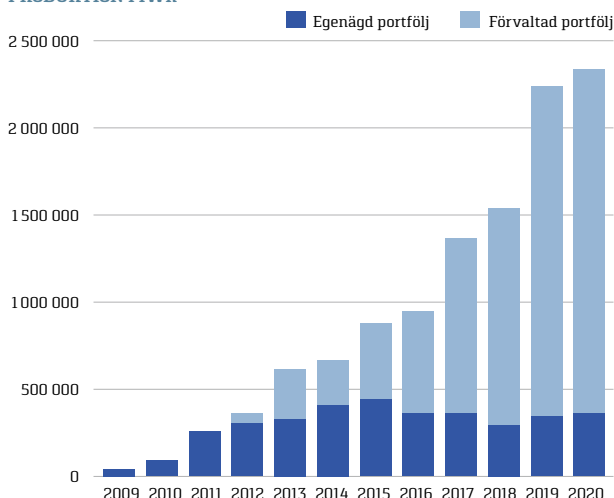
ARISE GRÖNA ELPRODUKTION

Sedan Arise startade sin verksamhet år 2007, har bolaget uppfört 21 vindkraftparker i Sverige – totalt ca 730 MW landbaserad vindkraft. Ytterligare en park om 231 MW är under byggnation. Tio av dessa parker ägs av bolaget och är belägna i södra Sverige.

Totalt har vi i dessa parker producerat ca 3 364 500 MWh (3 364,5 GWh) sedan den första parken driftsattes 2009 och fram till och med 2020 års utgång. Detta innebär minskade utsläpp på 2,7 miljoner ton CO₂. För att sätta det i ett sammanhang motsvarar det att 213 000 fossilbilar kör 10 000 mil vardera.

Produktion per år 2009–2020

PRODUKTION MWh



EKONOMISKT ANSVAR

Vårt huvudmål är att genom effektiv finansiering, förvaltning, drift och projektutveckling ge aktieägarna en god avkastning i form av utdelning och aktievärdetillväxt.

Vi vill bidra positivt till samhällsekonomin genom att skapa ekonomisk tillväxt och arbetstillfällen lokalt. Hela vår affärsidé handlar om att ställa om till ett hållbart energisystem med minskade utsläpp. Genom att göra det på ett affärsmässigt klokt sätt, kan vi skapa långsiktighet och lönsamhet för alla investerare. Så tar vi bäst tillvara det ansvar som våra ägare och samhället ställer på oss.

Tack vare sänkta produktionskostnader kan vindkraft och solkraft idag effektivt konkurrera med andra kraftslag som t.ex. kärnkraft och detta utan statliga subventioner.

Under året har följande projekt varit i fokus:

- Projekten Bröcklingberget och Enviksberget som varit under byggnation 2019, färdigställdes och driftsattes under 2020.
- Byggnationen av projekt Skaftåsen, som under 2019 avyttrades till Foresight Group LLP, har pågått under året och parken beräknas att driftsättas under 2021. Parken omfattar 35 verk om totalt 231 MW och Arise ansvarar genom avtal för projektledning under byggnationen och förvaltning när parken är färdigställd. Trots den rådande Corona-pandemin har byggnationen ännu inte påverkats nämnvärt.
- Ett av våra mål för 2020 var att avyttra projekten Ranasjö (ca 155 MW) och Salsjöhöjden (ca 87 MWh), i Sollefteå kommun. Tyvärr var det inte möjligt att realisera projekten som planerat i slutet av året. Detta innebär bland annat att ansökan om tillståndsförlängning har lämnats in för Salsjöhöjden och beslut förväntas komma under våren 2021. Målet är att realisera projekten senare under 2021.

GRÖNT LÅN

Under hösten 2020 refinansierade bolaget utestående säkerställda obligationer med ett grönt banklån om 40 meur dedikerat till vår egenägda vindkraftproduktion.

Vi är mycket stolta över att ha erhållit certifiering av detta gröna lån under DNB Sustainable Product Framework, då lånet uppfyller kriterierna i kategorin Förnybar Energi.

Vilka parker som berörs och dess produktion under 2020 samt hur mycket detta motsvarar i minskade CO₂-utsläpp framgår av tabellen:

Vindkraftpark	Produktion 2020 (MWh)	CO ₂ Ton
Oxhult	59 535	20 242
Råbelöv	23 973	8 151
Brunsmo	25 549	8 687
Fröslida	54 551	18 547
Idhult	38 343	13 037
Kåphult	39 133	13 305
Södra Kärra	38 408	13 059
Blekhem	33 167	11 277
Gettnabo	33 375	11 347
Skäppentorp	8 472	2 881
Totalt	354 506	120 533

I ovanstående egenägda vindkraftparker påbörjades under 2019 en fördjupad teknisk analys, gjord av tredje part. Resultatet av detta arbete, som färdigställdes under 2020, är att den förväntade ekonomiska livslängden på vindkraftparkerna ökar från 25 till cirka 30 år. Ett mycket viktigt steg i att kunna fortsätta producera elenergi i befintliga anläggningar, med relativt begränsade insatser. Resultatet medför också i sin tur att avskrivningar på årsbasis minskar med cirka 10 mkr från och med augusti 2020.

Ansvarsfullt företagande

”När vi bygger ut förnybar elproduktion så förbättrar vi miljön, skapar jobb och utveckling lokalt och gör det med företagets och samhällets bästa för ögonen.”

SOCIALT ANSVAR

VÅRT SAMHÄLLSANSVAR

Att klimatförändringarna blir ett allt större hot undgår ingen av oss och det kommer hela tiden rapporter om olika negativa effekter på samhället och människor. I vårt arbete att bygga ut förnybar elproduktion vill vi göra en insats för att bidra till klimat- och förnybarhetsmålen i EU och Sverige.

Utbyggnaden av vindkraft och förnybar energi kan innebära olägenheter för närboende när det gäller ljud, skuggpåverkan osv. Hur vi arbetar med dessa risker beskrivs mer ingående på sidan 30.

Verksamheten i parkerna redovisas även årligen i miljörapporter och genom annan redovisning i enlighet med vad som gäller i tillstånden för drifttagna anläggningar.

Vid nyetableringar hålls alltid samråd för att närboende som kan komma att påverkas ska ha möjlighet att inkomma med synpunkter. Vi strävar alltid efter att ha en konstruktiv kommunikation med berörda och har exempelvis ständig dialog med markägare, byalag och föreningar samt engagerar närboende.

Från vissa parker utgår årligen en bygdepeng som fördes mellan lokala projekt för att främja bygdens utveckling.

Tack vare vår utbyggnad bidrar vi även till inkomster och fler arbetstillfällen, framförallt på landsbygden och vi skapar också kvalificerade arbeten för många människor under lång tid. Detta gäller både under byggnation och efter driftsättning då vi utnyttjar t.ex. transportföretag, affärer, hotell osv. och vi strävar alltid efter att anlita näringsidkare i så nära anslutning till projektet som möjligt.

Vi anlitar välrenommerade och erfarna företag som underleverantörer och vi har egna projektledare i fält för att i största möjliga mån minimera miljö- och arbetsmiljörisker i de byggprojekt vi ansvarar för. Det är ett självklart mål att personskador ej ska ske och att miljöpåverkan vid sidan av tillståndsvillkoren ej ska förekomma. Vi strävar hela tiden efter att skapa bästa möjliga samförstånd kring våra drifttagna vindkraftparker och våra utvecklingsprojekt.

LEVERANTÖRER OCH ENTREPRENÖRER

Våra mark- och anläggningsentreprenörer finns i nuläget i huvudsak i Sverige, men dessa anlitar i sin tur ibland entreprenörer från andra länder. Våra vindkraftverk tillverkas på en global och konkurrensutsatt marknad, vilket gör att olika delar kan komma från hela världen. Då vi har begränsade resurser att kontrollera hela leverantörsled, har vi valt att enbart arbeta med stora, välkända och etablerade varumärken och företag som har existerat under en lång tid på marknaden. Vi anger tydligt i vår Uppförandekod att vi inte accepterar barnarbete, arbete under tvång, hot om våld samt att organisationsfrihet och rätten till kollektiva förhandlingar och avtal ska respekteras.

Även i vår Uppförandekod för leverantörer kräver vi att alla Arise leverantörer ska respektera principerna i Uppförandekoden och efterleva dessa i sin verksamhet.

ETIK OCH MORAL

Att upprätthålla en hög affärsetisk standard är lika viktigt

som att bedriva verksamheten i enlighet med gällande lagar och bestämmelser, vilket vi betonar i vår Uppförandekod. Vi kräver ärlighet och integritet i bolagets samtliga verksamheter och avkräver detsamma från kunder, leverantörer och samarbetspartners.

I enlighet med vår Uppförandekod får inga mutor förekomma, vilket ej heller har skett. Därför sker varje form av kompensation till rådgivare, leverantörer och samarbetspartners endast om de grundats på bekräftade produkter och tjänster. Vi är restriktiva avseende gåvor till eller från leverantörer och affärspartners. Samtliga medarbetare skall undvika intressekonflikter mellan privata ekonomiska spörsmål och företagets affärsverksamhet.

ENTREPRENAD

Arise mark- och anläggningsentreprenörer finns i nuläget huvudsakligen i Sverige och vi anlitar endast stora, välkända aktörer inom branschen. Inför en vindkraftetablering ställer vi alltid följande krav på våra entreprenörer:

Entreprenören ska:

- ha ett kvalitetsledningssystem som följer SS-EN ISO 9001:2008.
- ha ett miljöledningssystem som följer SS-EN ISO 14001:2004.
- tillhandahålla en person som är miljöansvarig.
- uppfylla våra krav på avfallshantering där Kretsloppsrådets riktlinjer ska följas för en miljöriktig hantering av avfall på arbetsplatsen.
- upprätta en miljöplan som ska godkännas av Arise innan arbetena på plats påbörjas. Miljöplanen ska även gälla för underleverantörer och underentreprenörer.
- tillhandahålla dokumentation samt medverka vid kvalitets- och miljörevision som Arise genomför periodiskt. Revisionen ska skriftligen dokumenteras.
- genomföra intern kvalitets- och miljörevision enligt ledningssystem för kvalitet och miljö. Redovisningen ska skriftligen dokumenteras och redovisas till Arise.
- ha plan för hantering av överskottsmassor, schaktmassor och transporter.
- ha plan för nödlägesberedskap.
- redovisa en plan med åtgärder för minskandet av CO₂-utsläpp, t.ex. brukandet av cement i projektet.

I de projekt som vi arbetat med under året har inga avvikelser kunnat konstateras i ovanstående krav.

Attraktiv arbetsgivare

"Vi vill erbjuda våra medarbetare rätt förutsättningar för att arbeta i en god och säker arbetsmiljö."

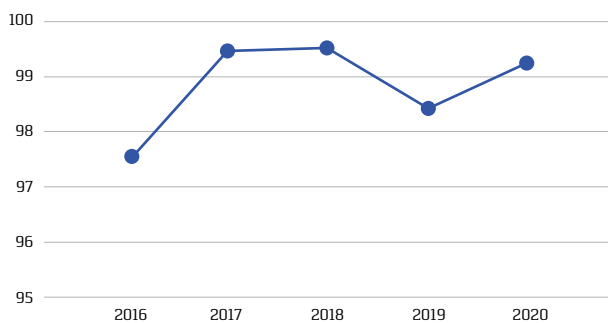
En av våra viktigaste resurser i vår utveckling och vårt arbete med förnybar energi är våra fantastiska medarbetare.

Att erbjuda en god och säker arbetsmiljö är en viktig strategisk fråga för Arise, vilket också tydligt framgår av vår Arbetsmiljöpolicy. Vårt mål är att skapa en sund och utvecklande arbetsplats där medarbetarna kan känna motivation för sitt arbete.

ARBETSMILJÖ, HÄLSA OCH FRISKINDEX

År 2020 blev ett väldigt annorlunda år när pandemin slog till och drabbade oss alla på olika sätt. Ett mindre antal av Arise personal insjuknade i Covid -19 men hittills har alla klarat sig väldigt bra, utan att behöva sjukvård. Arise har flera år haft en mycket låg sjukfrånvaro vilket vi är väldigt stolta över. Under 2020 uppgick frisknärvaron till 99,2 (98,4).

Friskindex



Vår digitala infrastruktur fungerar mycket bra och alla som kan har beretts möjlighet att arbeta hemifrån. Det har dock inneburit att vi inte kunnat anordna gemensamma aktiviteter i den utsträckning som vi normalt sett gör. De flesta av våra möten har genomförts digitalt, i både större och mindre grupper, och kreativiteten att hitta nya digitala möjligheter har ökat under resans gång.

Föregående år arbetade vi mycket med samarbetsfrågor av olika slag och genomförde en utbildning där fokus låg på beteende och gruppdynamik. Planen var att en uppföljning av utbildningen skulle göras under 2020, men på grund



Sofie Karlsson
Controller

Det globala energisystemet fascinerar, likväl som el- och värmeproduktion oroar med dess avtryck på klimatet. För mig känns det betydelsefullt att få arbeta med ett av de viktigaste förnybara energislagen. Att Arise även är en bra arbetsgivare visste jag sedan tidigare.



Peter Svantesson
Elnätsansvarig

Ända sedan skolåldern har jag haft som mål att få arbeta med frågor som främjar miljön och naturen. Att kunna göra detta tillsammans med kollegorna på Arise känns fantastiskt bra. Även möjligheten att faktiskt kunna bidra till att minska klimatpåverkan genom mer förnybar energi från vindkraft, är något jag är stolt över att medverka till.

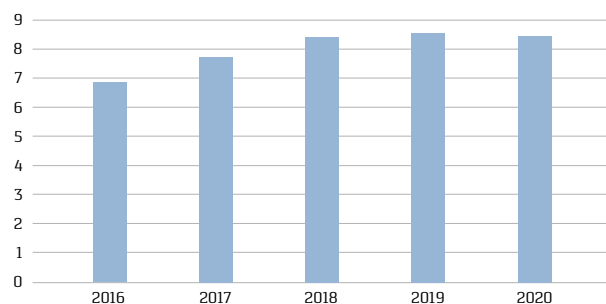
av pandemin var vi nödsakade att ställa in denna. Målet är att kunna genomföra den under 2021.

Även gemensamma friskvårdsaktiviteter blev svåra att genomföra då restriktionerna satte stopp för detta. Vi har en väldigt aktiv personal och de flesta har sina individuella träningsformer och alternativ där många också utnyttjar vårt friskvårdsbidrag som fr.o.m. 2020 höjdes till 3 000 kronor per anställd (tidigare 2 500).

Kontinuerligt under året har våra anställda genomgått hälsoundersökningar via vår företagshälsovård och speciellt anpassade undersökningar för de som arbetar på höga höjder har genomförts. Vi erbjuder också sjukvårdsförsäkringar så att personalen snabbt kan få tillgång till hjälp eller vård.

Liksom tidigare år genomförde vi en medarbetarundersökning. Undersökningen utförs av ett och samma oberoende företag varje år. Vi är mycket stolta och glada över att vi behållit den höga nivån på vårt NMI-index, trots att vi är så många som jobbat på distans under året. Resultatet slutade på 8,4 jämfört med förra årets 8,5.

NMI-index



JÄMSTÄLLDHET, MÅNGFALD OCH MÄNSKLIGA RÄTTIGHETER

I vår Jämställdhetspolicy och Uppförandekod anger vi tydligt att vi inte gör någon skillnad på kön, ålder, etnicitet, religion, funktionsnedsättning, sexuell läggning eller andra faktorer. Sexuella eller andra trakasserier kan aldrig accepteras.

Resultatet i vår medarbetarundersökning som genomfördes under året visar också att det inte framkommit trakasserier på företaget. Målet är givetvis att det även fortsättningsvis ska vara en självklarhet att detta inte får förekomma. Företagsledning och anställda har ett självklart ansvar att ingripa om något övertramp skulle ske.

Det råder en viss obalans vad gäller kön, ålder och etnicitet som vi strävar efter att utjämna. Organisationen har efter hand utökats med fler kvinnor och flera kvinnor har även fått utökade ansvarsområden. Bolagets inställning är

också att man som anställd på Arise ska kunna förena arbete och familj.

Styrelsen har fastställt en Mångfaldspolicy som har till syfte att främja mångfald i styrelse och ledning. Enligt denna ska styrelsen vara präglad av mångfald och styrelsens sammanfattning ska följa punkt 4.1 i Koden. Vidare ska en jämn könsfördelning i styrelsen eftersträvas.

Sammanställning styrelse, ledning, medarbetare

	Antal	Könsfördelning		Åldersfördelning		
		Kvinnor	Män	<29	30-50	>50
Styrelse	4	1	3			4
Koncernledning	3		3		1	2
Medarbetare	31	13	18	1	20	10

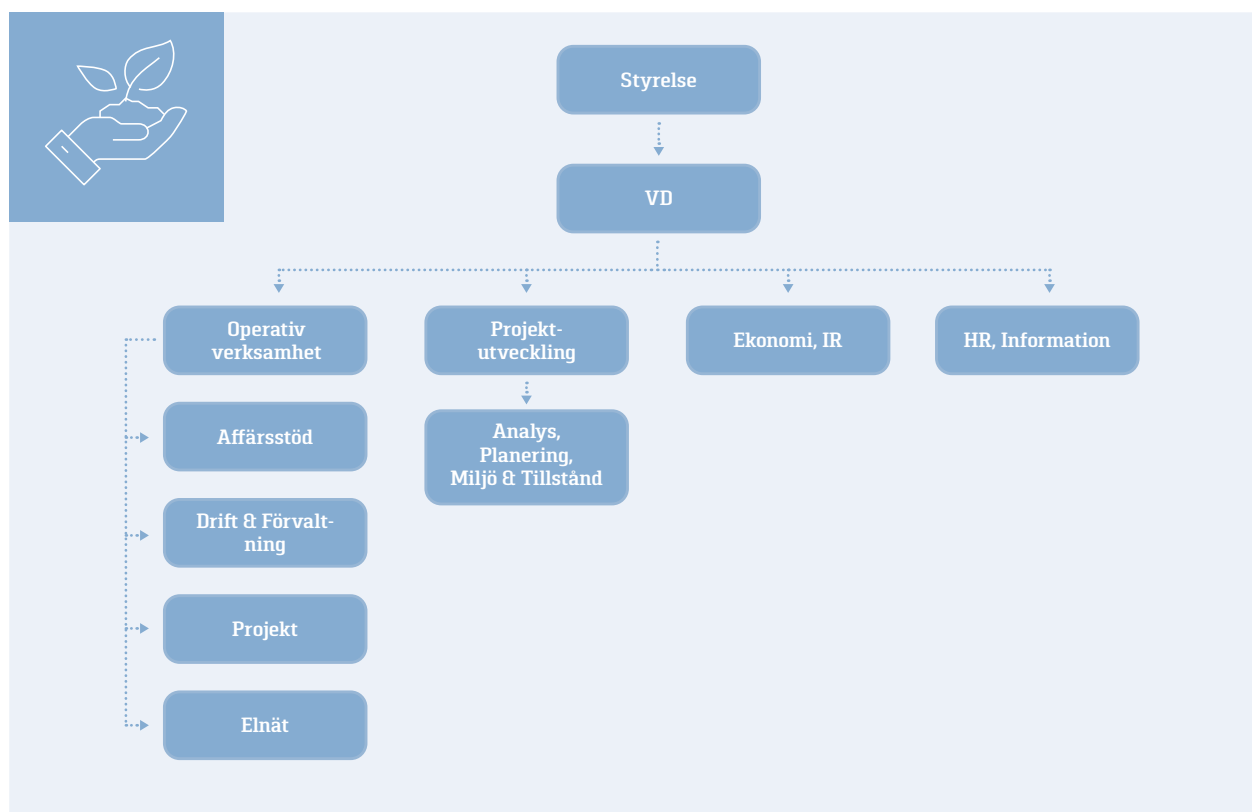
KONTORSMILJÖ

Hållbarhetsfrågorna i vår dagliga kontorsmiljö arbetar vi med kontinuerligt och vi har bra, fungerande källsortering av kontorspapper, batterier, plast, glas osv. Vi försöker också i största möjliga mån återanvända eller avyttra gammal eller förbrukad utrustning.

IT-säkerheten kräver ett stort fokus och uppföljning av våra IT-system görs därför kontinuerligt. Personalen uppdateras också med information och utbildning i IT-frågor och informeras löpande om risker för intrång etc.

Arise interna riktlinjer, arbetsordningar, instruktioner, riktlinjer och manualer som vägleder våra medarbetare finns alltid tillgängliga under personalens gemensamma portal. Nyanställda delges alltid information om våra riktlinjer, personalhandbok etc. när anställningen börjar.

VÅR ORGANISATION





Miljö- & klimat- effektiva lösningar

**"Med våra klimateffektiva
lösningar skapar vi förnybar energi
för en hållbar framtid."**

MILJÖANSVAR

Vi utvecklar förnybar energi för en hållbar framtid. Hela vår affär och vårt fokus är att leverera hållbara energilösningar i arbetet med att nå målet mot 100 % förnybar energi. Vårt viktigaste bidrag för miljön är att arbeta med och utveckla projekt inom detta område.

Arise har i dagsläget en attraktiv projektportfölj om mer än 1 300 MW i Sverige, Norge och Skottland och vi arbetar ständigt med att hitta nya intressanta projekt. Våra kunder är ofta globala, finansiella aktörer som strävar efter att skapa avkastning för människors pensionskapital och bidra till en minskning av klimatutsläppen.

I förra årets Hållbarhetsredovisning kunde vi berätta att vi startat ett arbete med att utvärdera en potentiell livstidsförlängning av turbinerna i våra egna vindkraftparker för att kunna producera ännu mera energi ur



samma anläggning. Resultatet av detta arbete är att den förväntade ekonomiska livslängden på vindkraftparkerna ökar från 25 till cirka 30 år, vilket är mycket positivt ur ett miljö- och hållbarhetsperspektiv.

ETABLERINGAR OCH DRIFT

Även om nya och befintliga vindkraftparker innebär ett positivt tillskott av förnybar el är inget energislag utan påverkan på sin omgivning. Vid pågående byggprojekt strävar vi alltid efter att tillsammans med leverantörer och entreprenörer göra så lite inverkan som möjligt i de områden vi etablerar.

Vid byggnation i skogsmiljö krävs elförsörjning som både är resurs- och kostnadseffektiv. I flera tidigare projekt har vi kunnat lösa detta med t.ex. fasta elanslutningar till lokalnätet. I Skaftåsen, som nu är under byggnation, har vår

entreprenör Svevia lyckats med att få fast ström till sin etablering, vilket medför omfattande reducering både vad gäller kostnader och CO₂-utsläpp. Kontor och uppställningsplatser för husvagnar, husbilar m.m. är anslutna och man har borrar efter vatten samt grävt ned avloppsanläggning. Denna anläggning kommer sedan att tas över i sin helhet av turbinleverantören Siemens Gamesa. Cirka hälften av fundamenten i parken är bergsförankrade vilket innebär att vi reducerar mängden betong med ca 5 300 kubik och utsläppen med ca 2 500 ton totalt.

I Bröcklingberget, som driftsattes i första kvartalet 2020, använde vi oss också av bergförankrade fundament där vi då kunde reducera betongmängden med ca 4 250 m³ totalt i vindkraftparken och därmed reducerades utsläppen med ca 1 500–2 000 ton totalt.

Under byggnationen av parken nyttjades även befintliga lokaler till kontorslokaler och större delen av allt material till vägar och kranplaner kunde tas från området. Detta innebär en betydlig minskning av transporter av vägmateriäl.

Vid planering av nya vindkraftparker, och även när det gäller redan driftsatta parker, styrs verksamheten i mycket hög grad av gällande lagstiftning och villkor. Miljötillståndens villkor för placering av vindkraftverken, skuggor, ljud, djur, naturvärden, kulturmiljö och arkeologi är centrala i detta arbete. Hur vi lever upp till dessa villkor presenteras i sammanställningen "Villkor för placering av vindkraftverk" på sidan 30.

Även i år har Arise deltagit som bedömare i Energimyndighetens projekt Samspel där man kan söka stöd för projekt som syftar till att utveckla lösningar och kunskap för framtidens sol, vindkraft och elnät för en hållbar klimatomställning.

Vi ingår också i ett antal forskningsprogram om vindkraftens påverkan på människor och natur, som t.ex. Vindval samt VindEl där programmen syftar till att bidra till omställningen mot ett hållbart och förnybart energisystem genom forskning och utveckling av tekniker, system, metoder och frågeställningar relaterade till vindkraft.

RESOR M.M.

Flera av våra anställda är utspridda i landet. Förutom vårt huvudkontor i Halmstad och kontor i Stockholm, öppnade vi ett mindre kontor i Östersund 2019 och i början av 2020 etablerade vi oss i Sundsvall. Under pågående byggprojekt etablerar vi tillfälliga kontor i anslutning till projektet.

På grund av pandemin har tjänsteresorna under 2020

varit betydligt färre än normalt, under vissa perioder näst intill obefintliga. Både interna och externa möten har i många fall genomförts digitalt.

CO₂-utsläpp i ton vid tjänsteresor

Färdmedel	2020	2019
Bil	17,8	21,2
Flyg	7,8	24,0
Totalt	25,6	45,2

För de CO₂-utsläpp vi varit delaktiga i under året har vi valt att klimatkompensera detta i ett Gold Standard-projekt, certifierat för klimatkompensation.

När det gäller fordon i bolaget, både tjänstebilar och fordon i våra projekt, förordar vi att fordonsflottan ska bestå av miljövänliga alternativ. Under året har tjänstebilsflottan utökats med fyra elbilar och en hybridbil.

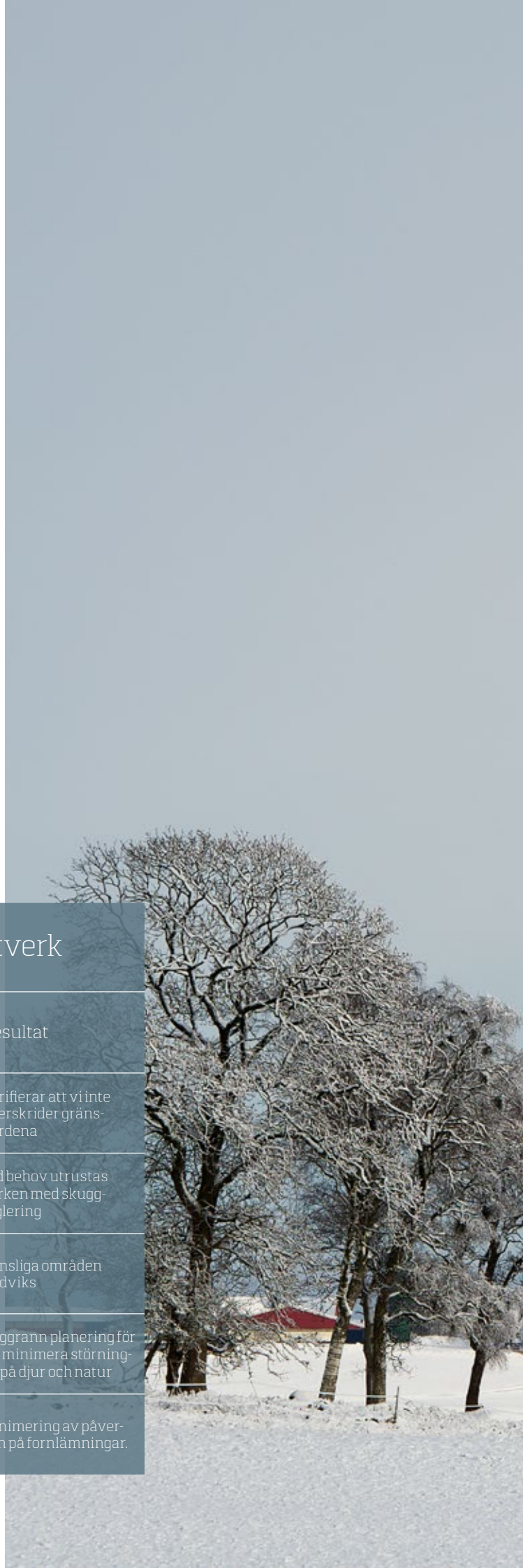
ELFÖRBRUKNING

Arise har ingen egen produktionsverksamhet annat än produktion av förnybar energi. Vad avser CO₂-utsläpp från våra egna vindkraftparker uppgår dessa till cirka 4,62 gram/kWh. Detta avser vår egen konsumtion i parkerna för att hålla igång styrsystem, smörjpumpar, hinderljus etc. vid vissa tillfällen.

Övrig elförbrukning för bolaget består i den el som förbrukas på våra kontor, där vi använder grön el.

Villkor för placering av vindkraftverk

	Påverkan från vindkraftpark	Vad gör vi?	Resultat
	Ljud	Ljudmätningar i befintliga parker	Verifierar att vi inte överskrider gränsvärdena
	Skuggor	Beräkningar skuggpåverkan	Vid behov utrustas verken med skuggreglering
	Landskapsbild	Planering placering parker	Känsliga områden undviks
	Djur & natur	Inventeringar av fågel, fladdermöss och naturvärden	Noggrann planering för att minimera störningen på djur och natur
	Kulturmiljö & arkeologi	Arkeologiska inventeringar	Minimering av påverkan på fornlämningar.



**REVISORNS YTTRANDE AVSEENDE DEN
LAGSTADGADE HÅLLBARHETSRAPPORTEN**

Till bolagsstämman i Arise AB (publ), org.nr 556274-6726

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2020 på sidorna 20–30 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Malmö den 26 mars 2021

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Magnus Willfors

Auktoriserad revisor





Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Arise AB (publ), organisationsnummer 556274-6726, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 1 januari–31 december 2020.

KONCERNEN

Verksamheten

Arise AB är moderbolag i Arisekoncernen, som utvecklar, bygger och säljer projekt för förnybar elproduktion samt förvaltar desamma. Därtill består koncernen till övervägande del av ett antal helägda dotterbolag som normalt heter Arise Wind Farm och ett nummer. Dessa bolag äger och driver Arise operationella vindkraftparker, se redovisning av dessa på sidan 103. Sedan tidigare år finns även Arise Elnät AB, Arise Kran AB, Kolvallen Vind AB samt ett antal Arise Wind HoldCo-bolag. Arise Kran AB kommer att avvecklas över tid då ingen verksamhet längre bedrivs i detta bolag.

Moderbolagets verksamhet består av att utveckla projekt (projektera lämpliga vindlägen, teckna arrendavtal, arbeta fram konsekvensbeskrivningar, utarbeta detaljplaner och tillstånd), avyttra projekt till externa investerare, bygga nya projekt, förvalta både interna och externa projekt (tekniskt och ekonomiskt) samt hantera koncernens handelsverksamhet av el, elcertifikat och ursprungsgarantier. Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy.

Arise Elnät AB är helt inriktat på elteknisk konsultation med ansvar för de elentreprenader som ingår i koncernens vindkraftutbyggnad. Detta ansvar innefattar bl.a. koncessionsansökan för att bygga elnät för transitering av elektriciteten från vindkraftparkerna till överliggande elnät.

Hela koncernens verksamhet bedrivs i Sverige. Arise framtidsvision finns att läsas på sidorna 6–15.

Händelser i sammandrag

Under första kvartalet återköpte Arise obligationer till ett nominellt belopp om 150 mkr. Återköpet gällde bolagets säkerställda obligationer med ett utestående nominellt belopp om 650 mkr (ISIN: SE0010920900). Det genomsnittliga återköpspriset för obligationerna motsvarade 98,2 procent av obligationernas nominella belopp, dvs. drygt 147 mkr. Syftet med återköpen var att minska bruttoskulden och förbättra Arise räntenetto. Vidare färdigställdes byggnationen av projektet Enviksberget som såldes till BlackRock under 2018.

Under mars 2020 drabbades världen av Corona-krisen. Flertalet av bolagets anställda arbetade under perioder hemifrån och vi kan konstatera att våra IT system var väl anpassade till att möta denna situation. Bolagets produktion av el pågick oförändrat men elpriserna påverkades negativt i någon utsträckning av krisen. Förvaltningsaffären utförs till största del digitalt och fortlöper därför oförändrat. Situationen föranledde dock mer kommunikation med kunderna. Byggnation av sålda vindkraftparker pågick enligt plan under året men bolaget följer löpande utvecklingen och i takt med att större leveranser av komponenter kommer påbörjas kan förseningar inte uteslutas. Vad avser bolagets utvecklingsportfölj har den framgångsrikt utökats krisen till trots. En återgång till normala arbetsförhållanden skulle dock vara positivt.

Under andra kvartalet erlades slutköpeskilling för förvärvet av projektet Lebo om ca 30 MW och Kolvallen meddelades tillstånd i första instans vilket överklagades.

Under tredje kvartalet, efter en fördjupad teknisk analys gjord av tredje part, ändrades den förväntade ekonomiska livslängden för bolagets egna vindkraftparker från i genomsnitt 25 år till cirka 30 år. Detta resulterade i att avskrivningar på årsbasis minskar med cirka 10 mkr med start från och med augusti 2020. Vidare färdigställdes byggnationen av projektet Bröcklingberget som såldes till re:cap under 2018. Ett 5-årigt fullserviceavtal tecknades med WP Green Service GmbH för bolagets tre GE vindkraftparker, totalt 21 turbiner. Avtalet trädde ikraft den 1 januari 2021 och innebär att WP Green Service GmbH tar fullt ansvar för samtliga komponenter samtidigt som de löpande kostnaderna sänks och en fortsatt hög tillgänglighet garanteras.

Under fjärde kvartalet refinansierade Arise framgångsrikt kvarvarande utestående säkerställda obligationer med ett grönt banklån om 40 meur. Koncernens årliga finansieringskostnader minskar därmed dramatiskt från knappt 60 mkr till mindre än 25 mkr, inkl. räntekostnader hänförliga till bolagets utestående konvertibler, IFRS 16 effekter och periodiserade uppläggningsavgifter. I samband med refinansieringen uppstod kostnader av engångskaraktär om 32 mkr.

Under fjärde kvartalet sköts försäljningen av projekten Ranasjö- och Salsjöhöjden upp på grund av projektspecifika faktorer. I början av 2021 lämnades en ansökan in om förlängt igångsättningsdatum för Salsjöhöjden och bolaget bedömer att det finns starka skäl för att få denna beviljad. Ambitionen är att sälja projekten under 2021 istället.

Under 2020 pågick byggnationen av projektet Skaftåsen enligt plan och totalt 65 mkr av bolagets utestående konvertibler konverterades till nya stamaktier i bolaget.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättning hänförlig till produktionen av el i segmentet Egen vindkraftdrift består av intäkter för såld el, sålda och intjänade elcertifikat samt ursprungsgarantier för faktisk producerad el. Inom nettoomsättningen ingår därutöver försäljningsintäkter från sålda projekt vilka bruttoredo visas inom nettoomsättningen och förvaltningsintäkter.

Nettoomsättningen från Utveckling och förvaltning minskade med 263 mkr till 50 mkr (313). Inga projekt avyttrades under året och färre projekt har varit under vinstavräkning. Kostnader för sålda projekt och entreprenad minskade därför med 126 mkr. Enviksberget slutavräknades något under budget, Bröcklingberget slutavräknades i linje med budget och Skaftåsen vinstavräknades i linje med budget.

Starkare vindar än normalt resulterade i en ökning av produktion från Egen vindkraftdrift till 355 GWh (333). Samtidigt minskade snittpriset för bolagets egen produktion till 237 SEK/MWh (436). Detta berodde på lägre marknadspriser och ett ofördelaktigt erhållet pris för vindkraftel under året då hög vindkraftproduktion sammanföll med hög vattenkraftproduktion p.g.a. höga fyllnadsgrader i vattenmagasinen. Sammantaget minskade koncernens nettoomsättning med 323 mkr jämfört med föregående år.

Rörelsekostnader uppgick till 103 mkr (241) varav 8 mkr (134) var hänförliga till projektförsäljningar och entreprenad och 95 mkr (107) utgjorde personal och övriga externa kostnader. Eget aktiverat arbete uppgick till 6 mkr (4). Försäljning av intressebolag påverkade föregående år med -273 mkr.

Jämförbart rörelseresultat före och efter avskrivningar minskade till 33 mkr (217) respektive -37 mkr (142). Motsvarande rapporterade resultat uppgick till 33 mkr (-56) respektive -37 mkr (-131). Jämförbart resultat före och efter skatt minskade till -90 mkr (60) respektive -90 mkr (53). Rapporterat resultat före skatt uppgick till -108 mkr (-233). Rapporterat resultat efter skatt var -108 mkr (-235), motsvarande ett resultat per aktie om -3,08 (-7,03) kronor före och efter utspädning. I det rapporterade resultatet för 2020 ingick engångsposter relaterade till refinansiering om -32 mkr. På grund av att den svenska kronan stärktes mot EUR under fjärde kvartalet och det nya lånet är i EUR uppstod också en valutakurseffekt på lån i utländsk valuta om 14 mkr vilket påverkar jämförbarhet.

IFRS 16 minskade rörelsekostnader med 5,9 mkr (5,6) samt ökade avskrivningar och finansiella kostnader med 4,4 mkr (4,3) respektive 2,3 mkr (2,3) under året.

Kassaflöde och investeringar

Kassaflödet från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital uppgick till 27 mkr (198). Rörelsekapitalförändringar var 38 mkr (129), drivet av att likvider erhöles för sålda projekt och kapitaluppbyggnad i pågående projekt. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 65 mkr (327). Kassaflödet från investeringsverksamheten uppgick, netto, till -34 mkr (12), inklusive erläggande av köpeskilling för projektet Lebo. Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 31 mkr (340). Inlösen av obligationer och amorteringar uppgick sammanlagt till 652 mkr (146). Lån upptogs om motsvarande 416 mkr (0). Räntor och finansieringskostnader om -79 mkr (-59) betalades. Ränteinbetalningar om 4 mkr (0) erhöles på bolagets innehav i den egna säkerställda obligationen och nettobetalningar till eller från spärrade konton skedde med 10 mkr (-19) varefter kassaflödet för året uppgick till -277 mkr (305).

Finansiering och likviditet

Nettoskulden uppgick till 467 mkr (491), varav konvertibler, enligt IFRS, utgjorde 177 mkr (238). Efter årets utgång har konvertibler med ett nominellt värde om 13 mkr konverterats. Likvida medel uppgick till 86 mkr (365). Kvarvarande kassaflöde från det pågående byggprojektet Skaftåsen förväntas bidra ytterligare i början av 2022. Soliditeten vid periodens slut var 50 (39) procent. Vid ett antagande om att bolagets konvertibla skuldebrev konverteras i sin helhet samt att befintlig kassa räknas av mot räntebärande skulder skulle soliditeten motsvara 66 (66) procent.

Skatter

Eftersom Arise endast har svenska dotterbolag har skatt beräknats efter den svenska skattesatsen 21,4%. Beaktat koncernens skattemässiga underskottsavdrag och avskrivningsmöjligheter är bedömningen att ingen betald bolags-skatt kommer att redovisas under de närmaste åren.

Medarbetare

Medeltalet anställda i koncernen uppgick under året till 30 (27). Det totala antalet anställda vid årets slut uppgick till 31 (28). Övriga upplysningar rörande antalet anställda samt löner, ersättningar och anställningsvillkor lämnas i Not 4 till koncernens finansiella rapporter.

MODERBOLAGET

Moderbolaget hanterar koncernens produktionsplaner och elsäkringar i enlighet med fastställd finanspolicy. Denna koncerninterna handelsverksamhet har redovisats brutto i

resultaträkningen. De elproducerande dotterbolagen säljer sin elproduktion direkt till motpart i marknaden till spotpris.

Moderbolagets totala intäkter uppgick till 45 mkr (145) och inköp av el och certifikat, personal-, övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -73 mkr (-181) varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -28 mkr (-37). Finansnettot uppgick till -162 mkr (-244), se Not 5, vilket medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till -45 mkr (-232). Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till -32 mkr (45).

MILJÖPÅVERKAN

Koncernens huvudsakliga verksamhet är att utveckla, bygga, sälja och förvalta projekt som producerar förnybar el utan utsläpp av CO₂, stoft eller andra utsläpp till luft, vatten eller mark. Verksamheten inkluderar även egen produktion av förnybar el. Bygg- och anläggningsarbeten i samband med uppförande av vindkraftverk och tillhörande elanläggningar, följer de regelverk som gäller för dylik verksamhet.

Koncernens hantering av oljor, kemikalier och drivmedel är begränsad till oljor för smörjning av vindkraftverkens rörliga delar, till vad som följer av de mark- och anläggningsarbeten som utförs av externa entreprenörer samt bränsle till leverantörernas och koncernens tjänstefordon. Driften av vindkraftanläggningar ger upphov till direkt miljöpåverkan genom ljud, skuggor och synintryck.

Hållbarhetsrapport

I enlighet med ÅRL 6 kap 11§ har Arise AB (publ) valt att upprätta hållbarhetsrapporten som en från årsredovisningen avskild rapport. Hållbarhetsrapporten finns på sidorna 20–30 i detta tryckta dokument. Ramen för innehållet i Arise hållbarhetsrapport är satt med utgångspunkt från de Globala målen, där vi i vår verksamhet kan bidra till flera av målen. Vi ser dock mål 7 och 13 som våra huvudsakliga bidrag då vår kärnverksamhet består i att skapa förnybar och hållbar energi.

Lagkrav

Genom innehav och drift av vindkraftverk och elanläggningar bedriver koncernen verksamhet som både är tillstånds- och anmälningspliktig enligt miljöbalken. Koncernen innehar samtliga tillstånd som erfordras för att driva den befintliga verksamheten.

RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

Arise indelar risker i omvärldsrisker (politik, konjunktur, klimatförhållanden och konkurrenser), finansiella risker (energipriser, certifikatpriser, valutor, räntor, finansiering, kapital, likviditet och kredit) samt operationella risker

(drift, rörelsekostnader, avtal, tvister, försäkringar och övrig riskhantering).

Omvärldsrisker

Arise bedömer att det kommer att finnas efterfrågan på elektricitet som producerats med förnybara källor under överskådlig framtid. EUs ambitiösa klimatomål innebär en minskning av koldioxidutsläpp med 55 % till 2030 och neutralitet 2050. I Sverige har elcertifikat näst intill spelat ut sin roll för vindkraft då priset är nära noll och tilldelning inte förväntas ske till nya projekt från och med 1 januari 2022.

Priset på el kan påverkas av en rad faktorer inklusive konjunkturläge, råvarupriser, CO₂-priser samt strukturell utbuds- och efterfrågesituation. Detta kan också styra möjligheterna att få tillgång till både eget och lånat kapital.

Arise intäkter är beroende av pris på el och till viss mån elcertifikat och ursprungsgarantier samt den mängd el den installerade vindkraften genererar, vilket i sin tur beror på vindstyrkan under den aktuella perioden på berörda platser samt vindkraftverkens tillgänglighet. Vindstyrkan varierar dels mellan olika säsonger under året, dels mellan olika år. Genom att bolagets egen produktion är etablerad på olika geografiska platser minskas risken för variation i produktionsvolym. Ogynnsamma väderförhållanden och klimatförändringar kan dock påverka elproduktionen negativt vilket i sin tur skulle påverka bolagets resultat. Vidare är Arise beroende av intäkter från avyttringar av driftsatta och byggklara projekt till externa investerare. Genom att ha etablerat en omfattande projektportfölj samt en plattform för bygg- och driftförvaltning är Arise konkurrensmässigt en av de aktörer på marknaden som kan tillhandahålla markägare och investerare ett helhetskoncept med vindkraftutbyggnad inklusive projekträttigheter, nätuppkoppling och storskalig upphandling av verk. Ett industriellt synsätt kombinerat med egen kontroll av utbyggnaden är några av de viktigaste förutsättningarna för koncernens framtida konkurrenskraft.

Finansiella risker

Energiprisrisken uppkommer genom ett fluktuerande elpris vilket noteras på marknadsplatsen Nord Pool. Koncernen hanterar denna risk genom att prissäkra viss del av planerad produktion. Elcertifikatprisrisker har hanterats på likartat sätt. Det föreligger osäkerhet kring den framtida prisutvecklingen och skulle elpriser sjunka kan det utgöra en indikation på risk för värdenedgång i befintliga investeringar.

Valutarisken i koncernen uppkommer huvudsakligen vid elförsäljning och vid försäljning av projekt, där båda normalt prissätts i EUR. Risken hanteras genom att EUR-kursen säkras till termin i viss omfattning. Därtill sker upplåning i utländsk valuta om det bedöms att underliggande värde i den belånade tillgången i huvudsak sätts i sådan utländsk valuta. Sådan exponering kurssäkras normalt inte.

Ränterisken uppkommer då koncernen har upptagit lån och har hanterats genom att ränta på upptagna lån till övervägande del bundits till fast ränta genom swapavtal.

Med likviditetsrisk avses risken att Arise inte har möjlighet att möta sina betalningsförpliktelser som följd av otillräcklig likviditet, svårigheter att leva upp finansiella åtaganden i kreditavtal eller begränsad möjlighet att uppta nya lån.

Arise ska upprätthålla finansiell beredskap i form av en likviditetsreserv, bestående av likvida medel och outnyttjade kreditlöften som för var tid är tillräcklig.

För mer information, se Not 10 till koncernens finansiella rapporter.

Operationella risker

Risken för väsentliga konsekvenser av ett totalt driftstopp i alla bolagets vindkraftverk, som följd av samtidiga tekniska haverier, bedöms som låg. Dels beroende på att parkerna är geografiskt spridda, dels beroende på att flera olika fabrikat installerats. Bolaget har infört ett komplett underhållssystem för samtliga vindkraftverk, som bland annat innefattar kvalificerad vibrationsmätning på samtliga huvudkomponenter i varje verk, kompletta komponentregister samt system för loggning av fel och åtgärder i verken. Därtill har så kallade fullserviceavtal tecknats med externa leverantörer. Vidare innefattar koncernens försäkringsprogram avbrottsförsäkring, ansvarsförsäkring, produktansvar, ren förmögenhetsskada samt begränsat skydd vid miljöskada.

Arise gör bedömningen att det inte finns några tvister som kan få väsentlig inverkan på koncernens finansiella ställning. Arise bedömer vidare att koncernens storlek och koncernledningens sammansättning av medarbetare med insikt i, samt löpande och nära kontakt med verksamheterna, reducerar de operationella riskerna.

STYRELSENS ARBETE / BOLAGSSTYRNINGSRAPPORT

Information om bolagets styrning och styrelsens arbete under året finns i Bolagsstyrningsrapporten på sidorna 92–95. Denna och annan ytterligare information om bolagsstyrningen i Arise finns på Arise hemsida www.arise.se.

Det finns inte några bestämmelser i bolagsordningen om tillsättande och entledigande av styrelseledamöter eller om ändring av bolagsordningen.

UPPLYSNINGAR AVSEENDE BOLAGETS AKTIER

Totalt antal aktier, röster, utdelning och nya aktier

Den 31 december 2020 var totalt 36 497 916 aktier utgivna. Aktieägare har rätt att rösta för samtliga aktier han eller hon äger eller företräder. Alla aktier berättigar till lika utdelning.

Bolaget innehar 54 194 egna aktier till ett kvotvärde om 0,08 kr per aktie och till en ersättning om 27,56 kr per aktie.

I mars 2017 emitterades konvertibler om cirka 245 mkr. Varje konvertibel har ett nominellt belopp om 22 kronor och är konverteringsbar till stamaktie till en konverteringskurs per stamaktie om 22 kronor. Konvertering kan ske närhelst under löptiden t.o.m. den 28 februari 2022. Vid full konvertering kommer antalet aktier i bolaget att öka till 44 552 695 vilket motsvarar en utspädning om cirka 25 %. Under 2020 konverterades konvertibler om totalt 65 mkr till 2 952 346 nya stamaktier och under kvartal 1 2021 konverterades konvertibler om totalt 13 mkr till 596 314 nya stamaktier.

Bemyndigande

Vid årsstämman den 6 maj 2020 fattades beslut om bemyndiganden för styrelsen att intill nästa årsstämma fatta beslut om emission av stamaktier, preferensaktier och konvertibler, återköp av egna aktier och överlåtelse av egna aktier. Några begränsningar i aktiernas överlåtbarhet finns inte enligt bolagsordningen eller gällande lagstiftning. För övrigt känner inte bolaget till några avtal mellan aktieägare som begränsar aktiernas överlåtbarhet.

Aktieägare

Information om bolagets aktieägare finns på sidan 96.

Aktieägare med ett direkt och indirekt innehav som representerar mer än 10 % av rösterna utgörs av Johan Claesson med bolag och AltoCumulus Asset Management.

AVTAL MED KLAUSULER OM ÄGARFÖRÄNDRINGAR

Vid en ägarförändring som innebär "Change of Control" eller om Arise avnoteras från Nasdaq Stockholm blir en klausul i bolagets konvertibellån samt i bolagets låneavtal tillämpliga, vilket innebär att konvertibelinnehavare har rätt att få lånebeloppet återbetalat och att banken har rätt att påkalla återbetalning av lån inklusive upplupen ränta.

Förutom dessa avtal har koncernen inga andra väsentliga avtal som kan sägas upp vid en ägarförändring. Inga avtal finns mellan bolaget och styrelseledamöter eller anställda som föreskriver ersättningar om dessa säger upp sig, sägs upp utan skäligen grund eller om deras anställning eller uppdrag upphör som följd av ett offentligt uppköpserbjudande.

UPPFÖRANDEKOD

Arise lägger stor vikt vid att bedriva verksamheten på ett såväl juridiskt som affärsetiskt gott sätt. I bolagets uppförandekod betonas de principer som styr koncernens förhållande till medarbetare, affärspartners och andra intressenter. Uppförandekoden gäller för såväl anställda som



styrelseledamöter. Det förväntas även att koncernens leverantörer och samarbetspartners respekterar vår uppförandekod för leverantörer och förbinder sig att arbeta proaktivt för att möta dessa krav inom både sin egen verksamhet och i leverantörskedjan.

I uppförandekoden fastställs att mutor inte får förekomma, att bolaget ska vara restriktivt med gåvor och att alla affärstransaktioner klart ska framgå i bolagets räkenskaper, som på ett sanningsenligt, relevant och begripligt sätt ska vara utförda enligt allmänt vedertagna redovisningsprinciper.

Arise intar en neutral ställning i partipolitiska frågor. Varken koncernens namn eller tillgångar får användas för att främja politiska partier eller kandidaters intressen.

Uppförandekoden omfattar även bolagets arbete för ett hållbart samhälle, där det fastställs att koncernens produkter och processer ska vara utformade på ett sätt som effektivt utnyttjar energi och råvaror samt minimerar avfall och restprodukter över produktens livslängd. Arise rekryterar och behandlar sina medarbetare på ett sätt som inte är diskriminerande avseende kön, etnicitet, religion, ålder, funktionsnedsättning, sexuell läggning, nationalitet, politisk åsikt, ursprung etc. Koncernen uppmuntrar mångfald på alla nivåer. Barnarbete tolereras inte, inte heller att arbete utförs genom tvång eller hot. Organisationsfrihet och rätten till kollektiva förhandlingar och avtal ska respekteras.

RIKTLINJER FÖR ERSÄTTNING TILL LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Dessa riktlinjer omfattar lön och övriga villkor för de personer som ingår i koncernledningen i Arise AB (publ) ("Arise"), inklusive verkställande direktör, nedan benämnda "ledande befattningshavare". Riktlinjerna omfattar även eventuell ersättning till styrelseledamöter för arbete utöver styrelsearvode.

Riktlinjerna ska tillämpas för ersättningar som avtalas, och ändringar som görs i redan avtalade ersättningar, efter det att riktlinjerna antagits av bolagets årsstämma 2021. Riktlinjerna omfattar inte ersättningar som beslutas av bolagsstämman, såsom exempelvis arvode till styrelseledamöter samt aktierelaterade incitamentsprogram.

Grundläggande princip

Arise är en av Sveriges ledande oberoende aktörer inom förnybar energi med en bred erfarenhet av projektutveckling och förvaltning. Arise affärsstrategi innefattar i korthet att utveckla, bygga och sälja elproduktion samt förvalta desamma. Arise hanterar hela värdekedjan, från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning och långsiktig förvaltning av förnybar elproduktion.

En framgångsrik implementering av Arise affärsstrategi och tillvaratagandet av Arise långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, förutsätter att bolaget kan rekrytera och behålla ledande befattningshavare med god kompetens och kapacitet att nå uppställda mål. För detta krävs att Arise kan erbjuda marknads- och konkurrensmässig ersättning vilket dessa riktlinjer möjliggör.

Ersättningen ska vara marknads- och konkurrensmässig och ska bestå av följande komponenter: fast lön, rörlig kontant ersättning, pensionsförmåner och andra förmåner. Ersättningens nivå för varje enskild befattningshavare ska vara baserad på faktorer såsom arbetsuppgifter, kompetens, erfarenhet, befattning och prestation. Bolagsstämman kan därutöver – och oberoende av dessa riktlinjer – besluta om exempelvis aktie- och aktiekursrelaterade ersättningar.

Beträffande anställningsförhållanden som lyder under andra regler än svenska får, såvitt avser pensionsförmåner och andra förmåner, vederbörliga anpassningar ske för att följa sådana tvingande regler eller fast lokal praxis, varvid dessa riktlinjers övergripande ändamål så långt möjligt ska tillgodoses.

Fast lön

Varje ledande befattningshavare ska erbjudas en fast årlig lön som är marknadsmässig och baserad på den ledande befattningshavarens ansvar, kompetens och prestation. Den fasta lönen ska fastställas per kalenderår med lönerevision den 1:a januari varje år.

Rörlig kontant ersättning

Förutom fast lön kan varje ledande befattningshavare, från tid till annan, erbjudas rörlig kontant ersättning. Sådan kontant rörlig ersättning ska regleras i anställningsavtalet för respektive ledande befattningshavare. Rörlig kontant ersättning som omfattas av dessa riktlinjer ska syfta till att främja Arise affärsstrategi och långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet.

Uppfyllelse av kriterier för utbetalning av rörlig kontant ersättning ska kunna mätas under en period om ett år. Prestation under en längre tidsperiod ska kunna vägas in i bedömningen. Den årliga rörliga kontanterersättningen får som högst motsvara 100 procent av den fasta årliga lönen. Den rörliga kontanterersättningen ska inte vara pensionsgrundande, i den mån inte annat följer av tvingande kollektivavtalsbestämmelser.

Den rörliga kontanterersättningen ska vara kopplad till ett eller flera förutbestämda och mätbara kriterier som kan vara finansiella, såsom justerat resultat efter skatt, eller icke-finansiella, såsom ökad tillväxt, konkurrenskraft, lyckade förvärv, refinansiering, växande humankapital samt övrig målfyllelse. Den rörliga kontanterersättningen ska till mindre än 50 procent vara beroende av icke-finansiella

kriterier. Genom att målen på ett tydligt och mätbart sätt kopplar de ledande befattningshavarnas ersättning till bolagets finansiella och operativa utveckling främjar de genomförandet av Arise affärsstrategi, långsiktiga intressen och hållbarhet.

När mätperioden för uppfyllelse av kriterierna för utbetalning av rörlig kontant ersättning har avslutats ska det bedömas respektive fastställas i vilken utsträckning som kriterierna har uppfyllts. Ersättningsutskottet ansvarar för sådan bedömning. Uppfyllande av finansiella kriterier ska fastställas baserat på den av bolaget senast tillgängliga finansiella informationen. Styrelsen ska ha rätt att återkräva rörlig ersättning som utbetalats på grundval av uppgifter som senare visat sig vara felaktiga.

Koncernens åtaganden avseende rörlig ersättning gentemot de ledande befattningshavare som kan omfattas av mål för rörlig ersättning beräknas för 2021 – om samtliga mål för rörlig ersättning fullt ut uppfylls – högst kunna uppgå till cirka 8,1 mkr (ca 9,5 mkr föregående år) inklusive sociala avgifter. Utfall för 2020 som omfattades av mål för rörlig ersättning uppgick till 0 mkr.

Ytterligare rörlig kontant ersättning kan utgå vid extraordinära omständigheter, förutsatt att sådana extraordinära arrangemang endast görs på individnivå antingen i syfte att rekrytera eller behålla befattningshavare, eller som ersättning för extraordinära arbetsinsatser utöver personens ordinarie arbetsuppgifter. Sådan ersättning får inte överstiga ett belopp motsvarande 50 procent av den fasta årliga lönen samt inte utges mer än en gång per år per individ. Beslut om sådan ersättning ska fattas av styrelsen efter beredning av ersättningsutskottet. För 2020 erlades ingen ersättning för dylika insatser.

Ersättningsutskottet och styrelsen ska årligen utvärdera om man till bolagsstämman ska föreslå aktierelaterade incitamentsprogram.

Förslag till konstruktion för rörlig ersättning till ledande befattningshavare 2021

Per den 31 december 2020, utgjorde Daniel Johansson, Linus Hägg och Per-Erik Eriksson ledande befattningshavare. Varje ledande befattningshavare kan erhålla 100 procent av den fasta årslönen i rörlig ersättning under ett verksamhetsår. Utfallet beror på bolagets resultat samma år samt i vilken mån ersättningsutskottet godkänner sådan tilldelning enligt följande:

- Rörlig ersättning utgår med en månadslön i det fall segmentet Utveckling och förvaltnings resultat, före skatt och effekter av eventuella ned- och/eller uppskrivningar samt rörliga ersättningar, överstiger 20 mkr. Segmentet belastas av räntekostnad för konvertibeln. I ovan resultat före skatt ingår räntekostnader på årsbasis vid ingången av 2021 om ca 10 mkr.

- Från resultat om 20 mkr upp till 100 mkr i segmentet Utveckling och förvaltning utgår rörlig ersättning linjärt i förhållande till minsta rörlig ersättning (1 månadslön) och maximal rörlig ersättning (12 månadslöner). VD lämnar förslag till fördelning av nämnda extra utrymme (d.v.s. belopp motsvarande maximalt 11 månadslöner för de ledande befattningshavarna). Utbetalning sker i enlighet med ersättningsutskottets beslut vilket äger rätt att besluta om annan fördelning än föreslagen. I sitt beslut bör ersättningsutskottet bland annat ta hänsyn till resultat, utveckling och prestationer under året. Om särskilda skäl föreligger äger ersättningsutskottet rätt att innehålla del av det extra utrymmet, vilket då inte utbetalas.
- Maximal kostnad för rörlig ersättning till ledande befattningshavare kan enligt ovan förslag uppgå till ca 8,1 mkr.
- Rörlig ersättning enligt ovan förutsätter stämmans godkännande vid ordinarie bolagsstämma i maj 2021.

En förutsättning för att rörlig ersättning ska utgå för verksamhetsåret är att anställningen har pågått under minst 3 månader under verksamhetsåret samt att den anställda är anställd i bolaget vid årets utgång. Om anställningen upphör för att bolaget säger upp den anställda på grund av grov vårdslöshet eller försummelse har den anställda – oavsett när under året uppsägningen sker – ingen rätt till rörlig ersättning för och under det år då uppsägningen sker. Om den anställdes anställning löpt i mer än 3 månader men mindre än 12 månader under ett verksamhetsår, beräknas rörlig ersättning proportionellt utifrån den tid som den anställda har varit anställd under verksamhetsåret. Anställningstid som löper under eventuell tjänstledighet eller föräldraledighet berättigar inte till rörlig ersättning, såvida inte annat skriftligen överenskommits.

Pension

Pensionsförmåner, inklusive sjukförsäkring, ska vara avgiftsbestämda, i den mån befattningshavaren inte omfattas av förmånsbestämd pension enligt tvingande kollektivavtalsbestämmelser. Utöver vad som avtalats i kollektivavtal eller annat avtal kan ledande befattningshavare äga rätt att på individuell basis arrangera pensionslösningar. Avståendet av lön och rörlig ersättning kan utnyttjas för ökade pensionsavsättningar förutsatt oförändrad kostnad för bolaget över tiden. Premierna för avgiftsbestämd pension, inklusive sjukförsäkring, får uppgå till högst 32,5 procent av den fasta årliga lönen.

Andra förmåner

Andra förmåner får innefatta bland annat livförsäkring, sjukvårdsförsäkring och bilförmån. Premier och andra

kostnader i anledning av sådana förmåner får sammanlagt uppgå till högst 10 procent av den fasta årliga lönen.

Uppsägningstid och avgångsvederlag

Ledande befattningshavare ska vara anställda tillsvidare eller för viss tid. För ledande befattningshavare får uppsägningstiden vara högst 6 månaders vid uppsägning från den anställdes sida och högst 12 månader vid uppsägning från bolagets sida¹. Avgångsvederlag utöver lön under uppsägningstid ska inte förekomma.

Därutöver kan ersättning för eventuellt åtagande om konkurrensbegränsning utgå för att kompensera för eventuellt inkomstbortfall. Sådan ersättning ska baseras på den fasta lönen vid tidpunkten för uppsägningen och ska uppgå till högst 60 procent av den fasta lönen vid tidpunkten för uppsägningen, om inte annat följer av tvingande kollektivavtalsbestämmelser, och utgå under den tid som åtagande om konkurrensbegränsning gäller, vilket ska vara högst 12 månader efter anställningens upphörande.

Lön och anställningsvillkor för anställda

Vid beredningen av styrelsens förslag till dessa ersättningsriktlinjer har lön och anställningsvillkor för Arise anställda beaktats genom att uppgifter om anställdas totalersättning, ersättningens komponenter samt ersättningens ökning och ökningstakt över tid utgjort en del av ersättningsutskottets och styrelsens beslutsunderlag vid utvärderingen av skäligheten av riktlinjerna och de begränsningar som följer av dessa.

Konsultarvode till styrelseledamöter

I den mån styrelseledamot utför arbete för Arise räkning, utöver styrelsearbetet, ska ett marknadsmässigt konsultarvode för sådant arbete kunna utgå till styrelseledamot eller till av styrelseledamot kontrollerat bolag, under förutsättning att tjänsterna bidrar till implementeringen av Arise affärsstrategi och tillvaratagandet av Arise långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet.

Styrelsens förberedelser och beslutsfattande

Styrelsen har inrättat ett ersättningsutskott. I ersättningsutskottets uppgifter ingår bland annat att bereda styrelsens beslut om förslag till riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare. Styrelsen ska upprätta förslag till nya riktlinjer åtminstone vart fjärde år och lägga fram förslaget för beslut vid årsstämman. Riktlinjerna ska gälla till dess att nya riktlinjer antagits av bolagsstämman. Ersättningsutskottet ska även följa och utvärdera program för rörliga ersättningar till bolagsledningen, tillämpningen av riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare samt gällande ersättningsstrukturer och ersättningsnivåer i bolaget. Ersättningsutskottets ledamöter är oberoende i förhållande

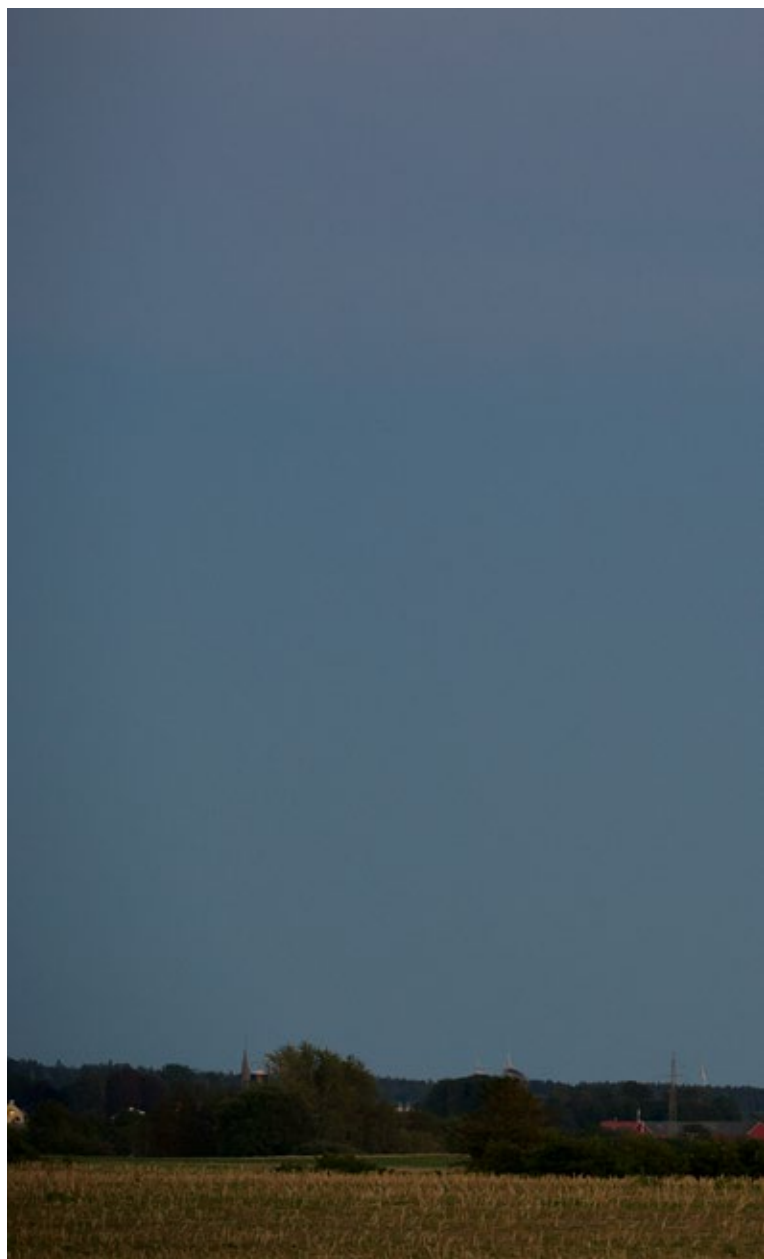
till bolaget och bolagsledningen. Vid styrelsens behandling av och beslut i ersättningsrelaterade frågor närvarar inte verkställande direktören eller andra personer i koncernledningen, i den mån de berörs av frågorna.

Avvikelser från riktlinjerna

Styrelsen får besluta att tillfälligt frångå riktlinjerna helt eller delvis, om det i ett enskilt fall finns särskilda skäl för det och ett avsteg är nödvändigt för att tillgodose bolagets långsiktiga intressen, inklusive dess hållbarhet, eller för att säkerställa bolagets ekonomiska bärkraft. Som angivits ovan ingår det i ersättningsutskottets uppgifter att bereda styrelsens beslut i ersättningsfrågor, vilket innefattar beslut om avsteg från riktlinjerna.

Information om beslutade ersättningar som ännu inte har förfallit till betalning

Utöver de åtaganden att betala löpande ersättning såsom lön, pension och andra förmåner, finns inga tidigare beslutade ersättningar till någon ledande befattningshavare som



inte har förfallit till betalning. För ytterligare information om ersättning till ledande befattningshavare, se Not 4.

¹⁾ Det noteras att det enligt ett befintligt anställningsavtal för en av de nuvarande ledande befattningshavarna tillämpas en uppsägningstid om 24 månader vid uppsägning från bolagets sida, varav de sista 12 månaderna är aavräkningsbara.

HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

I mars 2021 presenterade Arise en ny tillväxtplan med sikte på 2025. I planen ingår internationell expansion och en satsning på storskaliga solkraftprojekt i bland annat Polen och Storbritannien. Vidare kommer Arise erbjuda finansiella partners att investera i plattformar för grön elproduktion. Detta maximerar Arise finansiella utväxling av projektportföljen både genom högre utvecklingsvinster och genom förvaltningsintäkter.

Arise kommer att behålla minoritetsandelar i dessa plattformar men skapar samtidigt flexibilitet att såväl sälja hela projekt som att själva finansiera hela projekt. Vårt

befintliga innehav av grön elproduktion utgör en värdefull hävstång in i denna tillväxtplan.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämman förfogande står:

Moderbolaget

Ansamlad förlust från föregående år	-837 456 291
Överkursfond fritt eget kapital	1 434 782 835
Årets resultat	-44 857 644

Summa disponibla vinstmedel, kronor 552 468 900

Styrelsen och verkställande direktören föreslår årsstämman att medlen disponeras enligt följande:

Balanseras i ny räkning, kronor 552 468 900

Koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt redovisas i resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser samt noter.



Koncernens resultaträkning

Avrundat till mkr	NOT	2020	2019
Nettoomsättning		130	454
Övriga rörelseintäkter		0	1
Summa intäkter	2	130	454
Aktiverat arbete för egen räkning	2	6	4
Personalkostnader	4	-39	-49
Kostnad sålda projekt	5	-	-59
Övriga externa kostnader	5	-65	-132
Resultat i intressebolag		-	-273
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		33	-56
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	9	-70	-76
Rörelseresultat (EBIT)		-37	-131
Resultat från finansiella poster	6	-71	-101
Resultat före skatt		-108	-233
Skatt på årets resultat	7	0	-2
Årets resultat		-108	-235
Resultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.			
Resultat per aktie (kr)			
Före utspädning		-3,08	-7,03
Efter utspädning		-3,08	-7,03
Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 54 194 stycken, ej medräknats.			
Antal aktier vid årets ingång		33 545 570	33 428 070
Antal aktier vid årets utgång		36 497 916	33 545 570

Vinsten per aktie före utspädning har beräknats genom att använda årets resultat som täljare. Det genomsnittliga antalet utestående aktier använda för resultat per aktie före utspädning uppgick till 34 967 549 aktier (2019: 33 432 626 aktier). Under 2020 har konvertibler med ett nominellt värde om 65 mkr konverterats.

Koncernens rapport över totalresultatet

Avrundat till mkr	2020	2019
Årets resultat	-108	-235
Övrigt totalresultat		
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen		
Periodens omräkningsdifferens	0	0
Kassaflödessäkringar	63	80
Nettoinvestering i utländsk valuta	-	-36
Andel av övrigt totalresultat i intresseföretag, efter skatt	-	72
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-14	-9
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	49	107
Summa totalresultat för året	-58	-128

Totalresultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens balansräkning

Avrundat till mkr	NOT	2020	2019
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	9	1 199	1 231
Leasingtillgångar	9	59	51
Uppskjutna skattefordringar	7	–	13
Övriga finansiella anläggningstillgångar	11	17	27
Summa anläggningstillgångar		1 276	1 322
Omsättningstillgångar			
Varulager	12	1	8
Kundfordringar	14	2	3
Övriga kortfristiga fordringar	13	12	17
Derivattillgångar	10	12	2
Avtalstillgångar	15	12	46
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	15	18	32
Likvida medel		86	365
Summa omsättningstillgångar		142	473
SUMMA TILLGÅNGAR		1 418	1 795
EGET KAPITAL			
Aktiekapital	16	3	3
Övrigt tillskjutet kapital		1 390	1 329
Reserver		11	–39
Ansamlad förlust		–701	–595
Summa eget kapital		703	698
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	17	552	883
Långfristiga räntebärande leasingkulder	17	58	49
Uppskjuten skatteskuld	7	1	–
Avsättningar	18	46	46
Summa långfristiga skulder		656	977
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	17	18	–
Kortfristiga räntebärande leasingkulder	17	3	3
Leverantörsskulder		15	10
Derivatskulder	10	1	48
Övriga skulder	10	1	1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	19	21	58
Summa kortfristiga skulder		59	120
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 418	1 795

Koncernens kassaflödesanalys

Avrundat till mkr	NOT	2020	2019
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat (EBIT)		-37	-131
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	8	64	338
Betald skatt		0	-9
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		27	198
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager		8	-1
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		56	98
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder		-26	32
Kassaflöde från den löpande verksamheten		65	327
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggstillgångar		-34	-66
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		-	79
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-34	12
Finansieringsverksamheten			
Amortering av lån		-652	-146
Upptagna lån		416	-
Återbetalning av långfristig fordran		-	193
Amortering av leasingskulder		-5	-5
Betald ränta och övriga finansieringskostnader		-79	-59
Erhållen ränta		4	0
Erhållet från/betalning till spärrade konton		10	-19
Nyemission		-	2
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-308	-34
Årets kassaflöde			
Likvida medel vid årets ingång		365	61
Kursdifferens i likvida medel		-2	-2
Likvida medel vid årets utgång		86	365
Räntebärande skulder vid årets utgång (exkl. IFRS 16 leasingskulder)		571	883
Spärrade likvida medel vid årets utgång		-17	-27
Nettoskuld		467	491

Se Not 1 Redovisningsprinciper där grunderna för upprättande av koncernens kassaflödesanalys framgår.

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2020

Avrundat till mkr	2019-12-31	Kassaflöde	Icke kassa- flödespåverkande	2020-12-31
Obligationslån	645	-647	2	-
Banklån	-	408	-15	393
Konvertibellån	238	-	-61	177
IFRS 16 leasingskulder	52	-6	14	61
Summa	935	-245	-59	631

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2019

Avrundat till mkr	2018-12-31	Kassaflöde	Icke kassa- flödespåverkande	2019-12-31
Obligationslån	638	-	7	645
Banklån	146	-146	-	-
Konvertibellån	236	-	2	238
IFRS 16 leasingskulder	-	-5	57	52
Summa	1 020	-151	67	935

Koncernens eget kapital

Avrundat till mkr	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserad vinst/an- samlad förlust	Totalt eget kapital
Ingående balans per 2019-01-01	3	1 327	-146	-360	824
Årets resultat				-235	-235
Övrigt totalresultat för året			107		107
Summa totalresultat	3	1 327	-39	-595	696
Transaktioner med aktieägare i deras egenskap av ägare					
Nyemission	0	2			2
Summa transaktioner med aktieägare	0	2	-	-	2
Utgående balans per 2019-12-31	3	1 329	-39	-595	698
Ingående balans per 2020-01-01	3	1 329	-39	-595	698
Årets resultat				-108	-108
Övrigt totalresultat för året			49		49
Summa totalresultat	3	1 329	11	-703	639
Transaktioner med aktieägare i deras egenskap av ägare					
Nyemission/konvertering av konvertibler	0	61		2	63
Utgående balans per 2020-12-31	3	1 390	11	-701	703

DEFINITIONER NYCKELTAL

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 antalet 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 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.

Soliditet

Eget kapital i förhållande till totala tillgångar.

Specifik rörelsekostnad (SEK/MWh)

Rörelsekostnad för elproduktion i förhållande till elproduktion under perioden.

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 rapporteringen 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.

Koncernens noter



NOT 1 • REDOVISNINGSPRINCIPER

KONCERNENS REDOVISNINGSPRINCIPER

1. Allmän information

Arise AB (publ) med organisationsnummer 556274-6726 är ett aktiebolag registrerat i Sverige och bolagets aktier är noterade på Nasdaq Stockholm. Företagets säte är i Halmstad. Företagets och dotterbolagens huvudsakliga verksamhet beskrivs i förvaltningsberättelsen i denna årsredovisning. Koncernredovisningen för det verksamhetsår som slutar den 31 december 2020 har godkänts av styrelsen den 26 mars 2021 och kommer att föreläggas årsstämman den 5 maj 2021 för fastställande.

2. Sammanfattning av viktiga redovisningsprinciper

De viktigaste redovisningsprinciperna som tillämpats när denna koncernredovisning upprättats anges nedan. Dessa principer har tillämpats konsekvent för alla presenterade år, om inte annat anges.

Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen för Arise AB har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen, RFR 1 Kompletterande regler för koncerner, samt *International Financial Reporting Standards* (IFRS) och tolkningar från *IFRS Interpretations Committee* (IFRS IC) sådana de antagits av EU.

Att upprätta rapporter i överensstämmelse med IFRS

kräver användning av en del viktiga uppskattningar för redovisningsändamål. Vidare krävs att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa, eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen, anges i Not 1 punkt 3.

Koncernens rapporteringsvaluta och moderbolagets funktionella valuta är svenska kronor. Samtliga belopp är angivna i miljontals kronor om ej annat anges. I koncernredovisningen har värdering av poster skett till anskaffningsvärde justerat för gjorda av- och nedskrivningar förutom vissa finansiella instrument vilka värderats till verkligt värde. Nedan beskrivs tillämpade redovisningsprinciper vilka bedömts vara väsentliga för koncernen.

Nya och ändrade standarder som tillämpas av koncernen 2020

Ingen av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som har trätt i kraft under året har haft någon väsentlig inverkan på koncernens räkenskaper.

Nya standarder och tolkningar som ännu inte har tillämpats av koncernen

Inga andra av de IFRS eller IFRIC-tolkningar som ännu inte har trätt i kraft, väntas ha någon väsentlig inverkan på koncernens räkenskaper.

Koncernredovisning

Dotterbolag

Dotterbolag är alla företag där koncernen har bestämmande inflytande. Koncernen kontrollerar ett företag när den exponeras för eller har rätt till rörlig avkastning från sitt innehav i företaget och har möjlighet att påverka avkastningen genom sitt inflytande i företaget. Dotterbolag medtas i koncernredovisningen från och med den tidpunkt då det bestämmande inflytandet överförs till koncernen och ingår inte i koncernredovisningen från och med den tidpunkt då det bestämmande inflytandet upphör.

Dotterbolag redovisas enligt förvärvsmetoden. Förvärvade identifierbara tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser värderas till verkligt värde på förvärvsdagen. Ett eventuellt överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet för de förvärvade andelarna och summan av verkliga värden på förvärvade identifierbara tillgångar och skulder redovisas som goodwill. Om anskaffningskostnaden understiger verkligt värde för det förvärvade dotterbolagets nettotillgångar, redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen.

Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår. Koncerninterna transaktioner, balansposter samt

orealiserade vinster och förluster på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Vinster och förluster som resulterar från koncerninterna transaktioner och som är redovisade i tillgångar elimineras också. Redovisningsprinciperna för dotterbolag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

Försäljning av dotterföretag

När koncernen inte längre har ett bestämmande inflytande, värderas varje kvarvarande innehav till verkligt värde per den tidpunkt när det bestämmande inflytandet förlorats. Ändringen i redovisat värde redovisas i resultaträkningen. Det verkliga värdet används som det första redovisade värdet och utgör grund för den fortsatta redovisningen av det kvarvarande innehavet som intresseföretag, joint venture eller finansiell tillgång. Alla belopp avseende den avyttrade enheten som tidigare redovisats i övrigt totalresultat, redovisas som om koncernen direkt hade avyttrat de hänförliga tillgångarna eller skulderna. Detta kan medföra att belopp som tidigare redovisats i övrigt totalresultat omklassificeras till resultatet.

Segmentrapportering

Ett rörelsesegment, vilket för Arise innebär Egen vindkraft-driftsamt samt Utveckling och förvaltning, är en del av koncernen som bedriver verksamheter från vilka det kan generera intäkter och ådra sig kostnader och för vilka det finns fristående finansiell information tillgänglig. Ett rörelsesegments resultat rapporteras till den högste verkställande beslutsfattare som i Arise är koncernchefen, för mer information se Not 3.

Omräkning av utländsk valuta

Funktionell valuta och rapportvaluta

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive företag huvudsakligen är verksamt (funktionell valuta). I koncernredovisningen används svenska kronor (kr) som är moderföretagets funktionella valuta och koncernens rapportvaluta.

Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen eller den dag då posterna omvärderas. Valutakursvinster och förluster som uppkommer vid betalning av sådana transaktioner och vid omräkning av monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta till balansdagens kurs redovisas i resultaträkningen. Undantag är då transaktionerna utgör säkringar som uppfyller villkoren för säkringsredovisning av kassaflöden eller nettoinvesteringar, då

vinster/förluster redovisas i övrigt totalresultat. Kursdifferenser på rörelsefordringar och rörelseskulder redovisas i rörelseresultatet, medan kursdifferenser på finansiella fordringar och skulder redovisas i finansnettot. Realiserade vinster och förluster på säkringsderivat redovisas i de resultatposter där den säkrade transaktionen redovisas.

Koncernföretag

Resultat och finansiell ställning för alla koncernföretag som har en annan funktionell valuta än rapportvalutan, omräknas till koncernens rapportvaluta enligt följande:

- tillgångar och skulder för var och en av balansräkningarna omräknas till balansdagens kurs;
- intäkter och kostnader för var och en av resultaträkningarna omräknas till genomsnittlig valutakurs, och
- alla valutakursdifferenser som uppstår redovisas i övrigt totalresultat.

Intäktsredovisning

Intäkter redovisas i resultaträkningen när kontroll har överförts till köparen. Tidpunkt för kontrollöverföring är baserat på Arise bedömning huruvida koncernens prestationsåtagande uppfylls vid en given tidpunkt eller över tid. Arise nettoomsättning omfattar försäljning av producerad el, intjäning och försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier samt realiseringar av el och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion. Därtill omfattar nettoomsättningen utvecklingsersättning från sålda projekt och förvaltningsintäkter. Vidare anses försäljning av projekt utgöra försäljning av en lagertillgång, se vidare Not 2. Denna försäljning bruttoredovisas i koncernredovisningen där det bokförda värdet på anläggningstillgången utgör kostnad för såld vara och motsvarande intäktsbelopp bruttoredovisas som nettoomsättning. Realisationsresultatet utgör därmed det samma som om bolaget skulle ha nettoredovisat vinsten vid försäljning. För beräkning av snittpriser är utvecklingsersättning, förvaltningsintäkter samt försäljning av projekt exkluderade. Övriga rörelseintäkter består av försäljning av anläggningstillgångar samt övriga poster, se Not 2.

Intäkter avseende försäljning av producerad el redovisas vid en given tidpunkt i den period leverans skett till erhållet spotpris, terminspris eller annat avtalat pris. Intäkter avseende elcertifikat redovisas över tid till gällande spotpris, terminspris eller annat avtalat pris för den period elcertifikaten intjänats, vilket motsvarar den period då elen producerats. Intäkter från el, elcertifikat och ursprungsgarantier redovisas i nettoomsättningen för segment Egen vindkraftdrift från tidpunkten för driftsättning.

Elcertifikaten redovisas i balansräkningen som varulager när de finns registrerade på Energimyndighetens konto

och som upplupen intäkt så länge certifikaten är intjänade men ännu ej registrerade.

Försäljning av projekt intäktsredovisas i takt med att riskerna i projektet övergår från Arise till köpare. För utvecklingsprojekt redovisas inkomsten och de utgifter som är hänförliga till projektet som intäkt respektive kostnad i förhållande till projektets färdigställandegrad på balansdagen (successiv vinstavräkning). Arise uppskattar färdigställandegraden i respektive projekt genom att nedlagda utgifter jämförs med beräknade totala utgifter, samt genom att uppskatta risk i kvarvarande moment hänförliga till projektet. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal i takt med tjänsteleverans.

Aktuell och uppskjuten inkomstskatt

Periodens skattekostnad omfattar aktuell skatt beräknad på periodens skattemässiga resultat enligt gällande skattesatser. Den aktuella skattekostnaden justeras med förändringar i uppskjutna skattefordringar och skatteskulder som hänför sig till temporära skillnader och utnyttjade underskott.

Den aktuella skattekostnaden beräknas på basis av de skatteregler som på balansdagen är beslutade eller i praktiken beslutade i de länder där moderföretaget och dess dotterföretag är verksamma och genererar skattepliktiga intäkter.

Uppskjuten skatt redovisas på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och de redovisade värdena i koncernredovisningen. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser som har beslutats eller aviseras per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiseras eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är sannolikt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga, mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Aktuell och uppskjuten skatt redovisas i resultaträkningen, utom när skatten avser poster som redovisas i övrigt totalresultat eller direkt i eget kapital. I sådana fall redovisas även skatten i övrigt totalresultat respektive eget kapital.

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder och när de uppskjutna skattefordringarna och skatteskulderna hänför sig till skatter debiterade av en och samma skattemyndighet och avser antingen samma skattesubjekt eller olika skattesubjekt, där det finns en avsikt att reglera saldona genom nettobetalningar.

Leasingavtal

Koncernens leasingavtal består i huvudsak av nyttjanderätter avseende vindkraftparker samt kontorslokaler.

Leasingavtalen redovisas som nyttjanderätter med motsvarande leasingkund den dag som den leasade tillgången finns tillgänglig för användning av koncernen. Korttidsleasingavtal och leasingavtal för vilka den underliggande tillgången har ett mindre värde undantas.

Varje leasingbetalning fördelas mellan amortering av leasingkund och finansiell kostnad. Den finansiella kostnaden ska fördelas över leasingperioden så att varje redovisningsperiod belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive period redovisade skulden.

Leasingperioden fastställs som den icke uppsägningsbara perioden tillsammans med både perioder som omfattas av en möjlighet att förlänga leasingavtalet om leasetagaren är rimligt säker på att utnyttja det alternativet, och perioder som omfattas av en möjlighet att säga upp leasingavtalet om leasetagaren är rimligt säker på att inte utnyttja det alternativet.

Koncernens leasingkulder redovisas till nuvärdet av koncernens framtida leasingavgifter. Leasingbetalningarna har diskonterats med koncernens marginella låneränta.

Koncernens nyttjanderätter redovisas till anskaffningsvärde och inkluderar initialt nuvärdet av leasingkund, justerat för leasingavgifter som betalats vid eller före inledningsdatumet samt initiala direkta utgifter. Återställningskostnader inkluderas i tillgången om det identifierats en motsvarande avsättning avseende återställningskostnader. Nyttjanderätten skrivs av linjärt över den kortare av tillgångens nyttjandeperiod och leasingavtalets längd.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången samt överföring från eget kapital av resultat från godkända kassaflödessäkringar avseende inköp i utländsk valuta av materiella anläggningstillgångar. Anskaffningsvärdet för vindkraftanläggningar innefattar, till skillnad från anskaffningsvärden för övriga investeringar, även utgifter för normal intrimning och driftsättning. Utgifter för räntor under bygg och montageperiod har inkluderats i anskaffningsvärdet. Samtliga utgifter för pågående nyinvesteringar aktiveras.

I samband med tillstånd för uppförande av vindkraftverk åtar sig koncernen att återställa mark i ursprungligt skick efter nyttjandeperioden. Beräknad kostnad för återställande reserveras i koncernens räkenskaper.

Tillkommande utgifter ökar tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat komponent endast då det är sannolikt att framtida ekonomiska förmåner förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer.

Mark förutsätts ha en obestämbar nyttjandeperiod och skrivs därför inte av. Avskrivning på vindkraftanläggningar görs linjärt ned till tillgångens beräknade restvärde och under tillgångens förväntade nyttjandeperiod. Koncernen tillämpar komponentavskrivning vilket innebär att komponenternas bedömda nyttjandeperiod ligger till grund för den linjära avskrivningen. Avskrivning på vindkraftanläggning påbörjas i samband med övertagande från leverantör. För beräkning av avskrivningar enligt plan tillämpas följande nyttjandeperioder:

- Byggnader 20 år
- Vindkraftverk och fundament 10–30 år
- Övriga inventarier 3–5 år

Nedskrivningar av icke finansiella tillgångar

Tillgångar som skrivs av bedöms med avseende på värdenedgång närhelst händelser eller förändringar i förhållanden indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart.

En nedskrivning görs med det belopp varmed tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. Nyttjandevärdet utgörs av nuvärdet av samtliga in- och utbetalningar som är hänförliga till tillgången under den period den förväntas nyttjas i verksamheten med tillägg av nuvärdet av nettoförsäljningsvärdet vid nyttjandeperiodens slut. Om det beräknade återvinningsvärdet understiger det redovisade värdet görs en nedskrivning till tillgångens återvinningsvärde. Vid bedömning av nedskrivningsbehov grupperas tillgångar på de lägsta nivåer där det finns i allt väsentligt oberoende kassaflöden (kassagenererande enheter).

En tidigare nedskrivning återförs när det har inträffat en förändring i de antaganden som låg till grund för att fastställa tillgångens återvinningsvärde när den skrevs ned och som innebär att nedskrivningen ej längre bedöms som erforderlig. Återföringar av tidigare gjorda nedskrivningar provas individuellt och redovisas i resultaträkningen.

Likvida medel

Likvida medel omfattar kassa och banktillgodohavanden, vilka redovisas till upplupet anskaffningsvärde.

Kundfordringar

Kundfordringar är belopp som ska betalas av kunder för sålda varor eller utförda tjänster i den löpande verksamheten. Om betalning förväntas inom ett år eller tidigare klassificeras de som omsättningstillgångar. Om inte, redovisas de som anläggningstillgångar.

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med koncernens förlustriskreservering. Koncernen bedömer de framtida förväntade kreditförluster avseende kundfordringar och redovisar en kreditreserv för sådana förväntade kreditförluster vid varje rapporteringsdatum. För kundfordringar tillämpar koncernen den förenklade ansatsen för kreditreservering, det vill säga, reserven kommer att motsvara den förväntade förlusten över hela kundfordringens livslängd. Koncernen använder sig utav framåtblickande variabler för förväntade kreditförluster. Förväntade kreditförluster redovisas i koncernens rörelseresultat.

Varulager

Varulager värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Nettoförsäljningsvärdet motsvaras av det noterade värdet på särskild handelsplats för elcertifikat eller om annat avtal träffats. Anskaffningsvärdet för varulager beräknas genom tillämpning av "först in, först ut metoden" (FIFO).

Finansiella tillgångar och skulder

Klassificering

Koncernen klassificerar sina finansiella instrument i följande kategorier:

- finansiella tillgångar/skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde,
- finansiella tillgångar/skulder värderade till verkligt värde via övrigt totalresultat,
- finansiella tillgångar/skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen,
- derivatinstrument som innehåses för handel eller säkringsändamål

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar och skulder beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången eller skulden förvärvades. Klassificeringen av investeringar i skuldinstrument beror på koncernens affärsmodell samt huruvida de avtalsenliga villkoren för tillgångarnas kassaflöden endast utgörs av kapitalbelopp och ränta (sk SPPI-test).

Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde

Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde är finansiella tillgångar som inte är derivat, som har fastställda eller fastställbara betalningar och som inte är noterade på en aktiv marknad. Tillgångar som innehåses med syfte att inkassera avtalsenliga kassaflöden och där dessa kassaflöden enbart består av kapitalbelopp och ränta, redovisas till upplupet anskaffningsvärde. De ingår i omsättningstillgångar med undantag för poster med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen, vilka klassificeras som anläggningstillgångar. Koncernens tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde utgörs av "Spärrade medel", "Kundfordringar", "Övriga fordringar" samt "Likvida medel" i balansräkningen.

Tillgångar i denna kategori redovisas initialt till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell reserv för värdeminskning.

Derivatinstrument och säkringsåtgärder

Derivatinstrument redovisas i balansräkningen på kontraktsgivningsdagen och värderas till verkligt värde, både initialt och vid efterföljande omvärderingar. Metoden för att redovisa den vinst eller förlust som uppkommer vid omvärdering beror på om derivatet identifierats som ett säkringsinstrument och om så är fallet, karaktären hos den post som säkrats. Koncernen identifierar vissa derivat som antingen:

(a) säkring av verkligt värde avseende en redovisad tillgång eller skuld eller ett bindande åtagande (verkligt värdesäkring), (b) säkring av en särskild risk som är kopplad till en redovisad tillgång eller skuld eller en mycket sannolik prognostiserad transaktion (kassaflödessäkring), eller (c) säkring av en nettoinvestering i utländsk valuta (säkring av nettoinvestering).

Värdering av säkringsinstrument för elpris, valuta och räntor baseras på observerbara data. För derivatinstrument eller andra finansiella instrument som uppfyller kraven för säkringsredovisning enligt metoden för kassaflödessäkring eller säkring av nettoinvestering i utlandsverksamhet redovisas den effektiva delen av värdeförändringen i övrigt totalresultat. För derivatinstrument som ej säkringsredovisas och derivatinstrument som ingår i en verkligt värdesäkring redovisas värdeförändringarna i resultaträkningen.

Kassaflödessäkring

Vid kassaflödessäkring redovisas värdeförändringarna i övrigt totalresultat och särredovisas inom eget kapital i avvaktan på att den säkrade posten redovisas i resultaträkningen. Eventuella vinster eller förluster på säkringsinstrumentet hänförligt till den effektiva delen av säkringen redovisas i övrigt totalresultat.

visas i övrigt totalresultat och särredovisas i det egna kapitalet under säkringsreserven. Eventuella vinster eller förluster hänförliga till ineffektiva delar av en säkring redovisas i resultaträkningen, för el och valuta i rörelse-resultatet och för räntederivat i finansnettot. När ett säkringsinstrument förfaller, säljs eller när säkringen inte längre uppfyller kriterierna för säkringsredovisning avbryts säkringsredovisningen. Det som ackumulerats avseende säkringen i eget kapital, kvarstår till dess att den prognostiserade transaktionen inträffar. När en prognostiserad transaktion inte längre förväntas ske, överförs det som ackumulerats i eget kapital relaterat till säkringen omedelbart till resultaträkningen.

Då transaktionen ingås, dokumenterar koncernen förhållandet mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten, liksom även koncernens mål för riskhanteringen och riskhanteringsstrategin avseende säkringen. Koncernen dokumenterar också sin bedömning, både när säkringen ingås och fortlöpande, av huruvida de derivatinstrument som används i säkringstransaktioner är effektiva när det gäller att motverka förändringar i verkligt värde eller kassaflöden som är hänförliga till de säkrade posterna.

Upplysning om verkligt värde för olika derivatinstrument som används för säkringssyften återfinns i Not 10.

Beräkning av verkligt värde för finansiella instrument

Vid fastställande av verkligt värde för långfristiga derivatinstrument används officiella marknadsnoteringar på bokslutsdagen. Vid marknadsvärdering av övriga finansiella tillgångar och finansiella skulder görs värdering genom allmänt vedertagna metoder såsom diskontering av framtida kassaflöden till noterad marknadsränta för respektive löptid. Omräkning till svenska kronor görs till noterad kurs på balansdagen.

Redovisning och borttagande från balansräkningen

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i balansräkningen när Arise blir part till instrumentets avtalsmässiga villkor. En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller bolaget förlorar kontrollen över dem. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Förvärv och avyttring av finansiella tillgångar redovisas på affärsdagen, som utgör den dag då bolaget förbinder sig att förvärva eller avyttra tillgången förutom i de fall bolaget förvärvar eller avyttrar noterade värdepapper då likvidtags redovisning tillämpas.

Nedskrivning

Koncernen värderar de framtida förväntade kreditförlusterna relaterade till finansiella tillgångar redovisade till upplupet anskaffningsvärde respektive verkligt värde med för-

ändringar via övrigt totalresultat baserat på framåtriktad information. Koncernen tillämpar i enlighet med reglerna i IFRS 9 en förenklad metod för nedskrivningsprövning av kundfordringar och avtalstillgångar. Förenklingen innebär att reserven för förväntade kreditförluster beräknas baserat på förlustrisken för hela fordrans löptid och redovisas när fordran redovisas första gången. Metoden kräver att en reservering görs för förväntade kundförluster för kundfordringarnas och avtalstillgångarnas hela löptid. För att mäta de förväntade kreditförlusterna har kundfordringar och avtalstillgångar grupperats baserat på kreditriskegenskaper och förfallna dagar. Koncernen använder sig utav framåtblickande variabler för förväntade kreditförluster.

Kvittning av finansiella tillgångar och skulder

Finansiella tillgångar och skulder kvittas och redovisas med ett nettobelopp i balansräkningen när det finns legal rätt att kvitta och när avsikt finns att reglera posterna med ett nettobelopp eller att realisera tillgången och reglera skulden vid samma tidpunkt.

Leverantörsskulder och övriga skulder

Leverantörsskulder är förpliktelser att betala för varor eller tjänster som har förvärvats i den löpande verksamheten från leverantörer.

Leverantörsskulder och övriga skulder klassificeras som kortfristiga skulder om de förfaller inom 1 år eller tidigare. Om inte, tas de upp som långfristiga skulder.

Skulderna redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden.

Upplåning och lånekostnader

Skulder till kreditinstitut och kreditfacilitet kategoriseras som "Övriga räntebärande skulder" och redovisas inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsvärde, varvid direkt hänförliga kostnader såsom uppläggningsavgifter periodiseras över lånets löptid med hjälp av effektivräntemetoden. Långfristiga skulder har en förväntad löptid längre än 1 år medan kortfristiga har en löptid på 1 år eller mindre.

Koncernen har aktiverat låneutgifter som varit direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en tillgång som det tagit en betydande tid i anspråk att färdigställa för användning, som en del av anskaffningsvärdet för tillgången, se Not 9.

Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstrukturingskostnader och rättsliga krav redovisas när koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av tidigare

händelser och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och beloppet har beräknats på ett tillförlitligt sätt.

Om det finns ett antal liknande åtaganden, bedöms sannolikheten för att det kommer att krävas ett utflöde av resurser vid regleringen sammantaget för hela denna grupp av åtaganden. En avsättning redovisas även om sannolikheten för ett utflöde avseende en speciell post i denna grupp av åtaganden är ringa.

Avsättningarna värderas till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen, se Not 18.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalys för koncernen upprättas enligt den indirekta metoden. Årets förändring av kassabehållningen delas upp i rörelse-, investerings- respektive finansieringsverksamhet. Utgångspunkten för den indirekta metoden är rörelseresultatet justerat med sådana transaktioner som inte medfört in- eller utbetalningar.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda består av löner, betald semester,

betald sjukfrånvaro med mera samt pensioner. Skulder för löner och ersättningar, inklusive betald frånvaro, som förväntas bli reglerade inom 12 månader efter räkenskapsårets slut, redovisas som kortfristiga skulder till det odiskonterade belopp som förväntas bli betalt när skulderna regleras.

Kostnaden redovisas i takt med att tjänsterna utförs av de anställda. Skulden redovisas som förpliktelse avseende ersättningar till anställda i balansräkningen.

Ersättningar efter avslutad anställning

Vad avser pensionsförpliktelser finns i koncernen enbart avgiftsbestämda pensionsplaner vilka huvudsakligen omfattar ålderspension, sjukpension och familjepension.

Premierna betalas löpande under året av respektive koncernföretag till separata juridiska enheter, vilka normalt är försäkringsbolag. Storleken på premien är baserad på lönenivån och utöver pensionsbetalningarna har koncernen ingen förpliktelse att betala ytterligare avgifter. Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att förmåner intjänas vilket normalt sammanfaller med tidpunkten då premier erläggs. Avseende ersättningar till ledande befattningshavare hänvisas till förvaltningsberättelsen sidan 38.



Aktierelaterade ersättningar

Koncernen hade per 31 december 2020 ingen aktierelaterad ersättningsplan.

Aktiekapital

Stamaktier klassificeras som eget kapital. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till emission av nya stamaktier eller optioner redovisas, netto efter skatt, i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden.

Resultat per aktie

Resultat per aktie före utspädning beräknas genom att dividera:

- resultat hänförligt till moderföretagets aktieägare
- med ett vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier under perioden, justerad för fondemissionselementet i stamaktier som emitterats under året och exklusive återköpta aktier som innehas som egna aktier av moderföretaget, Not 16

För beräkning av resultat per aktie efter utspädning justeras beloppen som använts för beräkning av resultat per aktie före utspädning genom att beakta:

- effekten, efter skatt, av utdelningar och räntekostnader på potentiella stamaktier, och
- det vägda genomsnittet av de ytterligare stamaktier som skulle ha varit utestående vid en konvertering av samtliga potentiella stamaktier.

3. Viktiga uppskattningar och bedömningar

Vid upprättande av redovisning enligt IFRS och god redovisningssed görs uppskattningar och antaganden om framtiden som påverkar de i bokslutet redovisade balans- och resultatposterna. Dessa bedömningar baseras på historiska erfarenheter och de olika antaganden som ledningen och styrelsen anser vara rimliga under rådande omständigheter. I de fall då det ej är möjligt att fastställa det redovisade värdet på tillgångar och skulder genom information från andra källor, ligger sådana uppskattningar och antaganden till grund för värderingen. Om andra antaganden görs, eller andra förutsättningar är för handen, kan faktiskt utfall skilja sig från dessa bedömningar.

Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål

Koncernen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att mot-

svara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande räkenskapsår behandlas i huvuddrag nedan:

Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar

Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar i form av vindkraftparker och vindkraftprojekt. Bokförda värden testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i denna not.

Återvinningsvärden för vindkraftparker och projekt, vilka anses utgöra kassagenererande enheter, har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden för vindkraftparker i drift eller förväntade nyttjandevärden för projektportföljen. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och antaganden om avkastningskrav och val av diskonteringsränta.

Nedskrivningstest av projekt inom segmenten Utveckling och förvaltning och Egen vindkraftdrift har genomförts. Testerna för 2020 visar inte på något nedskrivningsbehov. Inom Utveckling och förvaltning har test genomförts baserat på om projekten bedöms kunna realiseras till rimliga villkor i framtiden. Inom Egen vindkraftdrift har nyttjandevärdet beräknats till 1 073 mkr (1 136), exklusive återställningskostnaderna. Diskonteringsräntan har uppgått till 6,75% (6,75).

Den kvarvarande genomsnittliga nyttjandeperioden är bedömd till 20 år (16,2) och överensstämmer med bolagets bedömning av den totala nyttjandeperioden (se nedan). Normalårsproduktionen är uppskattad till 343 GWh och är baserad på produktionsutfall. Styrelsens och företagsledningens antaganden om den framtida prisutvecklingen för el och elcertifikat har baserats på observerbara forwardkurvor för de första fem åren och därefter prisprognoser upprättade av extern expertis. Framtida prisantaganden avseende el och elcertifikat samt diskonteringsränta är de faktorer som påverkar mest i samband med en känslighetsanalys. Prisutvecklingen är beroende av bl.a. prisutvecklingen för certifikat och utveckling av priser på el generellt, dessutom inverkar koncernens förmåga till prissäkring. Diskonteringsräntan är beroende på underliggande räntenivå, riskfaktorer och finansieringsmöjligheter. Skulle prisnivån på el och elcertifikat falla, eller bedömningen om den framtida prisutvecklingen inte infrias, samtidigt som vald diskonteringsränta är oförändrad, kommer också beräknade nyttjandevärden att minska. Detta skulle kunna få en väsentlig påverkan på Arise resultat och ställning. Se vidare information om bolagets anläggningstillgångar i Not 9.

Värdering av underskottsavdrag

I koncernen redovisade uppskjutna skattefordringar avseende underskottsavdrag uppgår till 1 mkr (2), se Not 7. Det redovisade värdet på dessa skattefordringar har prövats på bokslutsdagen och det har bedömts som sannolikt att underskotten kan avräknas mot överskott vid framtida beskattning. Bolaget har inte redovisat mer uppskjutna skattefordringar då en stor andel av förväntade framtida intäkter är skattefria. Underskottsavdragen kan enligt gällande skattelagstiftning i Sverige nyttjas under obegränsad tid.

Nyttjandeperiod vindkraftverk

Den förväntade nyttjandeperioden för ett vindkraftverk har under året ändrats från 25 till 30 år efter en fördjupad teknisk analys gjord av tredje part och denna analys ligger till grund för investeringskalkylen.

Återställandekostnader

I vissa projekt framförs krav på vindkraftverkens avveckling efter att de tjänat ut. Kostnaden för demontering av ett vindkraftverk samt återställande av marken kring vindkraftverket har uppskattats för driftsatta verk till 46 mkr (46) vilket avsatts i räkenskaperna, se Not 18, och inkluderats i avskrivningsunderlaget.

NOT 2 • INTÄKTER

Nettoomsättningen omfattar försäljning av producerad el, intjäning och försäljning av elcertifikat, försäljning av ursprungsgarantier samt realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion. Därtill omfattar nettoomsättningen även utvecklingsersättning från sålda projekt samt förvaltningsintäkter. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal baserat på månads- och kvartalsfakturor. Vid försäljning av projekt omklassas anläggningstillgången till en omsättningstillgång. Därmed har denna försäljning bruttoredovisats i koncernredovisningen där det bokförda värdet på anläggningstillgången utgör kostnad för såld vara och motsvarande intäktsbelopp bruttoredovisas som nettoomsättning. Realisationsresultatet utgör därmed det samma som om bolaget skulle ha netto-redovisat vinsten vid försäljning.

	2020	2019
El	72	111
Elcertifikat och ursprungsgarantier	12	34
Utvecklings- och förvaltningsintäkt	46	308
Nettoomsättning	130	454

Intäkten för el, elcertifikat och ursprungsgarantier redovisas i segment Egen vindkraftdrift och intäkten för utveckling och förvaltning redovisas i segment Utveckling och förvaltning, se Not 3.

Realiserade derivat har påverkat nettoomsättningen med 2 mkr (-22).

Av utvecklings- och förvaltningsintäkter under perioden stod likt föregående år fonder förvaltade av re:cap global investors och fonder förvaltade av Foresight Group LLP för mer än 10 %. Det fanns inga andra kunder under året som stod för mer än 10 % av intäkterna.

Elproduktion i Egen vindkraftdrift uppgick under året till 354,5 GWh (333,2). Den genomsnittliga intäkten för el var 204 kr per MWh (333) och för elcertifikat 33 kr per MWh (103), dvs. en snittintäkt på 237 kr per producerad MWh (436).

Aktiverat arbete för egen räkning avser internt nedlagt arbete som aktiverats på koncernens vindkraftprojekt.

Kontrakterade framtida förväntade intäkter för ännu ej uppfyllda prestationsåtaganden återges nedan och hänförs sig till de pågående utvecklingsprojekt som per 31 december 2020 finns redovisade som avtalstillgångar i Not 15.

Projekt	2021	2022	TOTALT
Skaftåsen	27,0	–	27,0
	27,0	–	27,0

NOT 3 • SEGMENTSRAPPORTERING

Redovisningsprincip

Ett rörelsesegment är en del utav företaget som tillhandahåller varor och tjänster och som till naturen skiljer sig från andra rörelsesegment. Ett rörelsesegments avkastning och lönsamhet följs upp av företagets högste verkställande beslutsfattare, vilken i Arise är koncernchefen. Internpriser mellan koncernens olika segment är bestämda utifrån principen om "armslängds avstånd", dvs. mellan parter som är oberoende av varandra, välinformerade och med ett intresse av att transaktionerna genomförs. I segmentens intäkter, resultat och tillgångar har inkluderats direkt hänförliga poster samt poster som kan fördelas på segmenten på ett rimligt och tillförlitligt sätt.

Segmentsuppdelning

Segmentsrapporteringens indelning baseras på koncernens produkter och tjänster, dvs. verksamhetsindelning. Segmentet Utveckling och förvaltning syftar till att utveckla, bygga, sälja och förvalta vindkraftparker. Egen vindkraft-drift utgör koncernens helägda vindkraftparker i drift vilka ägs i separata dotterbolag. Segmentet Ej allokerade intäkter/kostnader avser koncernens gemensamma kostnader.

	Utveckling och förvaltning		Egen vindkraftdrift		Ej allokerade int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
Avrundat till mkr	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Nettoomsättning extern	46	308	84	145	–	–	–	–	130	454
Nettoomsättning intern	4	5	–	–	–	–	-4	-5	–	–
Övriga rörelseintäkter Not a	0	0	0	0	0	0	–	–	0	1
Summa intäkter	50	313	84	146	0	0	-4	-5	130	454
Aktiverat arbete för egen räkning	6	4	–	–	–	–	–	–	6	4
Rörelsekostnader	-44	-167	-45	-46	-18	-33	4	5	-103	-241
Resultat i intressebolag	–	–	–	–	–	-273	–	–	–	-273
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	11	150	39	100	-18	-306	0	0	33	-56
Avskrivningar	0	0	-68	-74	-2	-1	–	–	-70	-76
Rörelseresultat (EBIT)	11	150	-28	27	-20	-308	0	0	-37	-131
Finansnetto Not b	-16	-17	-55	-64	0	-21	–	–	-71	-101
Resultat före skatt (EBT)	-5	132	-83	-37	-20	-328	0	0	-108	-233
Materiella anläggningstillgångar	107	75	1147	1204	4	3	–	–	1259	1282

Av utvecklings- och förvaltningsintäkter under perioden stod likt föregående år fonder förvaltade av re:cap global investors och fonder förvaltade av Foresight Group LLP för

mer än 10%. Det fanns inga andra kunder under året som stod för mer än 10% av intäkterna.

	Utveckling och förvaltning		Egen vindkraftdrift		Ej allokerade int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
Avrundat till mkr	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Not a – Övriga rörelseintäkter										
Övriga poster	0	0	0	0	0	0	–	–	0	1
	0	0	0	0	0	0	–	–	0	1
Not b – Finansnetto										
Totalt finansnetto	-16	-17	-55	-64	0	-21	–	–	-71	-101
	-16	-17	-55	-64	0	-21	–	–	-71	-101

NOT 4 • PERSONAL

Medeltalet anställda	2020			2019		
	Kvinnor	Män	Totalt	Kvinnor	Män	Totalt
Moderbolaget	12	16	28	8	17	25
Dotterbolag	–	2	2	–	2	2
Koncernen totalt	12	18	30	8	19	27

Löner och andra ersättningar	Styrelse och VD	Varav rörlig ers.	Övriga anställda	Styrelse och VD	Varav rörlig ers.	Övriga anställda
Moderbolaget	4,0	–	19,9	5,8	2,2	25,6
Dotterbolag	–	–	1,7	–	–	1,6
Koncernen totalt	4,0	–	21,5	5,8	2,2	27,3

Löner och andra ersättningar	Löner och ersättn.	Sociala kostnader	Varav pensionsk.	Löner och ersättn.	Sociala kostnader	Varav pensionsk.
Moderbolaget	23,9	12,8	5,1	31,4	15,1	4,6
Dotterbolag	1,7	1,1	0,5	1,6	1,2	0,5
Koncernen totalt	25,6	13,9	5,5	33,1	16,3	5,1

2020

Ersättningar till styrelse, verkställande direktör och andra ledande befattningshavare

	Styrelse- arvode	Löner	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnader
Joachim Gahm, ordförande	0,75				
Maud Olofsson	0,35				
Jon G Brandsar	0,33				
Johan Damne	0,25				
Summa ersättningar till styrelsen	1,68				
Daniel Johansson, verkställande direktör		2,4	–	0,1	0,8
Andra ledande befattningshavare (3 ledande befattningshavare t.o.m. 30/9 därefter 2 stycken)		4,7	–	0,2	1,3
Summa ersättningar till VD och ledande befattningshavare		7,1	–	0,3	2,0

2019

Ersättningar till styrelse, verkställande direktör och andra ledande befattningshavare

	Styrelse- arvode	Löner	Rörlig ersättning	Övriga förmåner	Pensions- kostnader
Joachim Gahm, ordförande	0,75				
Maud Olofsson	0,35				
Jon G Brandsar	0,33				
Summa ersättningar till styrelsen	1,43				
Daniel Johansson, verkställande direktör		2,2	2,2	0,1	0,7
Andra ledande befattningshavare (3 stycken)		4,9	5,1	0,2	1,3
Summa ersättningar till VD och ledande befattningshavare		7,1	7,2	0,3	2,0

Grundlön / styrelsearvode

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode i enlighet med vad bolagsstämman beslutat. Styrelseledamöter som är anställda i koncernen har inte erhållit ersättningar eller förmåner utöver dem som är förenade med anställningen. Ersättning till verkställande direktören och andra ledande befattningshavare utgörs av grundlön, rörlig ersättning, övriga förmåner samt pension. Med ledande befattningshavare avses fram till 30 september 2020 de tre personer som tillsammans med verkställande direktören utgjorde koncernledningen. Efter den 30 september avses de två personer som tillsammans med verkställande direktören utgjorde koncernledningen.

Rörlig ersättning

Samtliga anställda innefattas av ett kollektivt ersättningsprogram som är knutet till kvantitativa mål som fastslagits inom koncernen. Detta program har kompletterats med ett individuellt ersättningsprogram som baseras på uppsatta individuella mål, under 2020 har ingen rörlig ersättning utgått (föregående år 10,1 mkr). Några andra ersättningar eller ersättningar med utspädningseffekt förekommer ej.

Teckningsoptioner

Årsstämman kan besluta om inrättande av teckningsoptionsprogram till anställda. För närvarande finns inga teckningsoptionsprogram riktade till anställda.

Övriga förmåner

Övriga förmåner avser huvudsakligen förmån av tjänstebil.

Pension

Pensionsåldern för VD och andra ledande befattningshavare är 65 år. Pensionspremien till VD uppgår till 30 % av pensionsgrundande lön och följer avgiftsbestämd pensionsplan. Övriga ledande befattningshavare har också avgiftsbestämd pensionsplan och för 2020 har pensionspremien i genomsnitt uppgått till 28 % (27) av grundlönen. Rörliga ersättningar är inte pensionsgrundande vare sig för VD eller ledande befattningshavare. Samtliga pensioner är oantastbara, dvs. ej villkorade av framtida anställning.

Finansiella instrument

Se Not 16. För närvarande finns inga teckningsoptionsprogram riktade till anställda.

Avgångsvederlag

Mellan bolaget och verkställande direktören gäller en ömsesidig uppsägningstid om 6 månader. Uppsägningstider från bolagets sida för andra ledande befattningshavare är normalt mellan 6 och 24 månader. Under uppsägningstiden utgår normal lön. Några avgångsvederlag utgår varken för verkställande direktören eller andra ledande befattningshavare.

Berednings- och beslutsprocess

Ersättningsutskottet har under året givit styrelsen rekommendationer gällande ersättning till ledande befattningshavare. Rekommendationerna har innefattat storleken på eventuella löneökningar samt kriterier för bedömning och utfall av rörlig ersättning. Styrelsen har diskuterat ersättningsutskottets förslag och lämnat förslag om ersättningspolicy till årsstämman, som fattade beslut i enlighet med lämnat förslag. Ersättningar till verkställande direktören för verksamhetsåret 2020 har beslutats av styrelsen utifrån ersättningsutskottets rekommendation och av årsstämman fastställd ersättningspolicy. Ersättningar till andra ledande befattningshavare har beslutats av verkställande direktören efter samråd med ersättningsutskottet och inom ramen för nämnda ersättningspolicy.

Ersättningsutskottet har under året bestått av Joachim Gahm (ordförande), Maud Olofsson och Jon Brandsar. Verkställande direktören är normalt föredragande i utskottet förutom i de frågor i vilka dennes egen lön eller annan förmån behandlas. Utskottet sammanträder vid behov men dock minst två gånger per år för att behandla dels förslag till ersättningar för ledningen dels övriga frågor som ankommer på ersättningsutskottet enligt dess arbetsordning och inom ramen för av årsstämman godkänd ersättningspolicy. Utskottet har under 2020 sammanträtt vid två tillfällen.

Fördelning mellan kvinnor och män på ledande befattningar

	2020				2019			
	Kvinnor		Män		Kvinnor		Män	
	Antal	Procent	Antal	Procent	Antal	Procent	Antal	Procent
Styrelse	1	25%	3	75%	1	33%	2	67%
Koncernledning	0	0%	3	100%	0	0%	4	100%

NOT 5 • EXTERNA KOSTNADER

Övriga externa kostnader	2020	2019
Driftkostnader	38	37
Kostnad sålda projekt	–	59
Kostnad såld entreprenad och förvaltning	8	75
Övriga externa kostnader ¹⁾	18	20
Summa	65	192

¹⁾ Se nedan tabell för specifikation över revisionskostnaderna.

Revisionskostnader	2020	2019
Öhrlings PricewaterhouseCoopers		
Revisionsuppdraget	1,2	1,4
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	–	0,0
Skatterådgivning	0,5	0,1
Övrig rådgivning	0,0	–
Summa	1,7	1,5

NOT 6 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2020	2019
Ränteintäkter		
Lån och fordringar	4	0
Räntekostnader		
Lån och fordringar	-2	-1
Obligation och konvertibel	-76	-58
Övriga finansiella poster		
IFRS 16 leasingskulder	-2	-2
Valutakursdifferens intressebolag	–	-20
Valutakursdifferens omvärdering eur lån	14	–
Verkligt värde förändring derivat	-2	-3
Övriga finansiella poster	-9	-16
Övriga valutakursdifferenser	2	-1
Summa	-71	-101



NOT 7 • SKATTER

Skatt på redovisat resultat	2020	2019
Uppskjuten skatt	0	-2
Redovisad skatt	0	-2
Uppskjuten skatt		
Avseende ej utnyttjande underskottsavdrag ¹⁾	1	2
Derivat till verkligt värde	-2	9
Anläggningstillgångar	1	2
Övriga poster	0	-1
Summa bokförd uppskjuten skatt	-1	13
Avstämning av redovisad skatt i koncernen		
Resultat före skatt	-108	-233
Skatt 21,4%	23	50
Skatteeffekt av: Ej avdragsgilla kostnader/ ej skattepliktiga intäkter	4	-36
Ej avdragsgilla räntekostnader	-12	-13
Justerad skattesats pga nya skatteregler	0	1
Underskott för vilka ingen skattefordran har redovisats	-15	-4
Redovisad skatt, årets resultat	0	-2

Förändring av uppskjuten skatt	2020	2019
Ingående värde, netto	13	46
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat	0	-2
Övriga poster	0	-
Övriga skatteposter hänförliga till intressebolag	-	-22
Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat ²⁾	-14	-9
Utgående värde, netto	-1	13

¹⁾ Summan utav de legala enheternas totala underskottsavdrag uppgår till 605 mkr (541). Av dessa är 215 mkr spärrade för nyttjande fram till beskattningsår 2023 mot nytillkomna bolag i koncernen. 4 mkr förväntas kunna utnyttjas mot ej avdragsgillt räntenetto kommande år. Då underskottsavdragen inte har någon tidsbegränsning enligt gällande lagstiftning finns en möjlighet att dessa kan utnyttjas i framtiden men då det är osäkert om och när i tiden har ingen uppskjuten skattefordran bokats upp.

²⁾ Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat avser koncernens säkringsreserv hänförlig till ränte-, el- och valutaterminskontrakt.

Förändring av uppskjuten skatt 2020

	Avseende:				
	Underskotts- avdrag	Anläggnings- tillgångar	Kassaflödes- säkringar	Övriga poster	Totalt
Ingående värde, netto	2	2	9	-1	13
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat	-2	0	2	1	0
Övriga skatteposter	-	-	0	-	0
Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat	-	-	-14	-	-14
Utgående värde, netto	1	1	-2	0	-1

NOT 8 • TILLÄGGSUPPLYSNINGAR TILL KASSAFLÖDESANALYS

Likvida medel består av kassa samt banktillgodohavanden.

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2020	2019
Av- och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	70	76
Leasingavtal, IFRS 16	-6	-6
Poster realiserade i samband med avyttring intressebolag	-	268
Summa	64	338

NOT 9 • MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Byggnader och mark ¹⁾		Vindkraft, fundament och elanläggning		Inventarier, verktyg och installationer		Förskott och pågående nyanläggningar ²⁾		Summa	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	57	1	2 167	2 167	9	9	133	161	2 366	2 338
Inköp/investeringar	14	55	14	16	-	-	20	15	48	87
Försäljningar/utrangering	0	-	-	-16	-	-	-64	-44	-64	-60
Omklassificeringar	-3	-	-	-	-	-	-	-	-3	-
Utgående anskaffningsvärde	68	57	2 181	2 167	9	9	88	133	2 347	2 366
Ingående ackumulerade av- och nedskrivningar	-4	0	-992	-921	-9	-9	-78	-78	-1 084	-1 008
Årets avskrivning	-4	-4	-65	-71	0	0	-	-	-70	-76
Försäljningar/utrangeringar	0	-	-	-	-	-	64	-	64	-
Omklassificeringar	1	-	-	-	-	-	-	-	1	-
Utg. ack. av- och nedskrivning	-7	-4	-1 057	-992	-9	-9	-15	-78	-1 088	-1 084
Utgående planenligt restvärde	60	52	1 124	1 175	0	1	74	54	1 259	1 282

¹⁾ I byggnader och mark ingår mark till ett bokfört värde av 1 mkr (1). Taxeringsvärdet för koncernens fastigheter uppgår till 0 mkr (0), varav 0 mkr (0) utgör taxeringsvärde för mark. Nyttjanderätter inkluderade i byggnader och mark uppgår till ett redovisat värde om 59 mkr (51) per 2020-12-31. Tillkommande nyttjanderätter uppgår till 11 mkr (55) under 2020. Avskrivningar på nyttjanderätter inkluderat i byggnader och mark uppgår till 4 mkr (4) för 2020.

²⁾ I förskott och pågående nyanläggningar har under 2020 utrangering gjorts avseende tidigare helt nedskrivna projekt.

Leasingavtal

Koncernens leasingavtal avser i huvudsak arrenden för mark i samband med uppförande av vindkraftverk samt hyreslokaler för kontor. Nyttjanderätter avseende leasingavtal upptagna i koncernens balansräkning är således i sin helhet hänförliga till tillgångsslaget Byggnader och mark.

Leasingperioden avseende arrende av marken vid vindkraftparker bedöms löpa under samma tidsperiod som

nyttjandeperioden på de vindkraftverk som är uppförda på marken.

Utgifter hänförliga till leasingavtal som exkluderats i balansräkningen till följd av lågt värde samt korttidsavtal uppgår till 1,0 mkr (0,6) i koncernens resultaträkning för 2020.

Utgifter hänförliga till variabla leasingkostnader som inte ingår i leasingkulden uppgår till 1 (3) mkr i koncernens

resultaträkning för 2020. Variabla leasingbetalningar består framförallt av variabla leasingbetalningar relaterade till arrende av mark för vindkraftverk. Dessa utgår med en procentuell andel av intäkter från elproduktion. Vid ett antagande om framtida priser på el, elcertifikat och ursprungsgarantier om totalt 250–650 SEK/MWh (motsvarande intäkter om cirka 1,7 mdr till 4,4 mdr under nyttjandeperioden) bedöms variabla leasingbetalningar som inte inkluderats i leasingskulden uppgå till mellan 0 och 100 mkr under nyttjandeperioden.

Det totala kassautflödet gällande leasingavtal under 2020 uppgår till 6 mkr (5).

NOT 10 • FINANSIELLA INSTRUMENT OCH FINANSIELL RISKHANTERING

De väsentligaste finansiella riskerna som koncernen exponeras för är energiprisrisk, valutarisk, ränterisk, finansieringsrisk, kapitalrisk och kreditrisk. Det övergripande syftet med koncernens finansiella riskhantering är att identifiera och kontrollera koncernens finansiella risker. Riskhanteringen är centraliserad till moderbolagets finansfunktion. Alla finansiella risker som finns eller uppstår i koncernens dotterbolag hanteras av den centrala finansfunktionen.

Elprisrisk

Elprisrisk uppkommer i de fall elförsäljningen inte är prissäkrad och prisförändringar på elmarknaden kommer därmed att ha en direkt påverkan på koncernens rörelseresultat.

Huvudsyftet med koncernens prissäkringsstrategi är att maximera bolagets riskjusterade elintäkter över tid. Beroende på koncernens finansiella riskexponering och tillhörande förmåga att absorbera svängningar i kassaflöde, innebär detta att önskad prissäkringsnivå kan variera över tid.

Prissäkringsnivån ska vara anpassad till elproduktionens finansiella riskexponering och tillhörande förmåga att absorbera svängningar i kassaflöde. Krav på minsta prissäkringsnivå och antal år är kopplat till belåningsgraden i koncernens produktionstillgångar. Vid belåningsgrader upp till 35 % finns inga krav på prissäkringar däremot kan prissäkringar ingås om upp till max 70 % av den förväntade produktionen under en period om max 10 år. Över 35 % belåningsgrad ökar prissäkringskravet exponentiellt från 10 % till 80 % vid 60 % belåningsgrad. Samtidigt ökar kravet på minsta prissäkringsperiod från 1 år till 3 år med en maxperiod om 10 år. Högsta prissäkringsnivå där volymrisk föreligger uppgår till 70 %. För volymer därutöver får endast kontrakt utan volymrisk ingås.

Prissäkringar kan ske bilateralt genom tecknande av fysiska leveranskontrakt med större elförbrukare eller med aktörer som förmedlar bilateral elhandel. Prissäkringar kan också ske finansiellt genom handel med elderivat på Nasdaq

eller via bank, mäklare eller andra aktörer som förmedlar finansiell elhandel.

Prissäkringar sker som regel i aktuellt prisområde så att prisområdesrisken begränsas.

Prissäkringar via olika typer av finansiella derivat ska utföras så att säkringsredovisning enligt IFRS uppfylls. Derivaten marknadsvärderas i balansräkningen och orealiserade värdeförändringar tas över balansräkningen och i övrigt totalresultat och säkringsreserv i eget kapital. När den hedgade positionen resultatredovisas förs resultatet av derivattransaktionen om från eget kapital till resultaträkningen för att möta resultatet för den hedgade positionen.

I elrelaterade frågor samarbetar koncernen med tjänsteleverantörer som, förutom att bistå i elhandel och elfrågor i övrigt, även hanterar koncernens behov av balanskraft. Detta behov uppstår vid de tillfällen då faktisk fysisk leverans av elektricitet avviker från prognostiserad leverans. Mellanskillnaden, plus eller minus, hanteras som så kallad balanskraft genom tjänsteleverantörers försorg. Genom sammanlagring med tjänsteleverantörers övriga kunder uppnås som regel en lägre balanskraftkostnad jämfört med om Arise skulle hanterat denna själv.

Elcertifikatprisrisk

Elcertifikaten skiljer sig mot el framför allt genom att certifikaten kan sparas och lagras som varulager. Certifikaten intäktsförs i samband med produktionen av motsvarande el och erhålls fysiskt från Energimyndigheten månaden efter intjänandet. Detta innebär att försäljningen måste ske vid senare tidpunkt än både intjänandet och erhållandet. Elcertifikatprisrisk uppkommer i de fall certifikatförsäljningen inte är prissäkrad och prisförändringar på certifikatmarknaden kommer därmed att ha en direkt påverkan på koncernens rörelseresultat.

Prissäkringar av elcertifikat kan endast ske bilateralt genom tecknande av fysiska leveranskontrakt med större elförbrukare.

Leveranser av elcertifikat sker inte regelbundet under året vilket innebär att ett "säkerhetslager" av elcertifikat måste byggas upp för att säkerställa att leverans i enlighet med prissäkringsavtalen kan ske. Löpande försäljning kan därför endast ske av elcertifikat som innehas utöver "säkerhetslagret".

Även inom marknaden för elcertifikat varierar priserna över tiden och koncernens strävan är att elcertifikaten skall prissäkras enligt samma principer som för elen. Resterande volym som inte är prissäkrad kan säljas till rörligt spotmarknadspris på SKM:s (Svensk Kraftmäklare) handelsplats.

Eftersom elcertifikat kan lagerföras uppstår en prisrisk i lager avseende de certifikat som inte prissäkrats och löpande säljs, det s.k. "Spotlagret". Spotlagret får vid var given tid ej överskrida 50 % av bolagets förväntade normalårsproduktion, om inte annat särskilt beslutas av styrelsen.

Valutarisk

Koncernens valutariskexponering uppstår huvudsakligen genom försäljning av el på elmarknaden Nord Pool och försäljningar av projekt (transaktionsexponering) samt i förekommande fall genom inköp av tillgångar i utländsk

valuta samt omräkning av balansposter i utländsk valuta (omräkningsexponering). Dessa transaktioner sker oftast i euro. Koncernens nettovalutariskexponering per 31 december 2020 är 37 meur (0).

Transaktionsexponering

Valutaexponering uppstår eftersom el som regel säljs i euro. Den el som säkras i euro ska valutasäkras upp till 75 % på kvartalsbasis för innevarande år och maximalt 3 år framåt. I den utsträckning det förekommer drifts- eller räntekostnader i euro skall detta beaktas.

Som regel uppkommer även valutaexponering i samband med projektförsäljningar. Valutaexponeringen bör säkras i den takt som vinstavräkning sker i sålda projekt.

Koncernen använder sig av valutaterminskontrakt vid hantering av valutariskexponering och tillämpar säkringsredovisning avseende kontrakterade framtida betalningsflöden samt omräkning av finansiella tillgångar och skulder.

Arise nettoflöde i utländska valutor utgörs i all väsentlighet endast av EUR. Kursdifferenser på rörelseskulder som hänförs till investeringar bokförs tillsammans med aktuell investering.

Resultatet av valutaterminskontrakt som innehas för säkringsändamål redovisas som nettoomsättning. Kursdifferenser på finansiella skulder och fordringar redovisas i finansnettot.

Omräkningsexponering

Finansiella och andra rörelserelaterade tillgångar och skulder i utländsk valuta uppkommer i förekommande fall vid inköp av tillgångar och kurssäkras normalt med valuta-terminkontrakt. Därtill sker upplåning i utländsk valuta om det bedöms att underliggande värde i den belånade tillgången i huvudsak sätts i sådan utländsk valuta. Sådan exponering kurssäkras normalt inte. Övriga poster är inte väsentliga och valutasäkras ej. Koncernen eftersträvar att reducera exponering för valutarisker vid upplåning och i förekommande fall vid utlåning. Överlikviditet i euro ska löpande säljas.

Ränterisk

Ränterisken definieras som risken för en resultatförsämring orsakad av en förändring i marknadsräntorna. Koncernens finanspolicy anger riktlinjer för räntebindning (duration). Målsättningen för hanteringen av ränterisk är att minska negativa effekter av marknadsränteförändringar. Koncernen eftersträvar en avvägning mellan kostnadseffektiv upplåning och riskexponering, mot en negativ påverkan på resultatet vid en plötslig större ränteförändring. Säkring av räntebindningstid sker genom ränteswappar som omfattar delar av den långfristiga upplåningen, se Not 17.



Känslighetsanalys

En förändring av någon av de nedanstående variablerna påverkar resultatet 2020 före skatt (i mkr) enligt följande:

Variabel	Förändring	Påverkan resultat före skatt
Produktion	+/-10 %	+/- 6
Elpris	+/-10 %	+/- 7
Elcertifikatspris	+/-10 %	+/- 1
Ränta	+/-1 %-enhet	+/- 5
EUR/SEK	+/-10 %	+/- 12

Notera att påverkan på resultat före skatt är baserat på de elprissäkringar som koncernen hade under 2020.

Kapitalrisk

Koncernens mål avseende kapitalstruktur är att trygga förmågan att fortsätta verksamheten för att kunna generera avkastning till aktieägarna och nytta till andra intressenter samt att kapitalstrukturen är optimal med hänsyn till kostnaden för kapitalet. Utfärdande av nya aktier, emittering av företagsobligationer eller försäljning av tillgångar är exempel på åtgärder som koncernen kan använda sig av för att justera kapitalstrukturen. Se även upplysning om utdelningspolicy och soliditetsmål på sidan 96. Koncernens soliditet justerad för likvida medel bör uppgå till minst 40 %. Soliditet justerat för likvida medel innebär att balansomslutningen minskas med befintliga likvida medel. Per den 31 december 2020 uppgick soliditeten till 49,6 % [38,9] och den justerade soliditeten till 52,7 % [48,8].

Finansieringsrisk

Finansieringsrisken definieras som risken för att ej kunna uppfylla betalningsåtaganden som en följd av otillräcklig likviditet eller svårigheter att erhålla finansiering. Koncernens målsättning är att alltid ha mer än en kreditgivare som är villig att erbjuda finansiering till marknadsmässiga villkor. Koncernen är dock beroende av att från tid till annan kunna refinansiera utestående lån. Begränsning av dessa risker sker genom att bolaget vid var tid ska ha en tillräcklig likviditetsberedskap i form av tillgängliga likvida medel och eventuella checkkrediter samt att eftersträva en god spridning på lånens förfalloprofil.

Kreditrisk

Risken att koncernens kunder ej uppfyller sina åtaganden, dvs. att koncernbolagen inte erhåller betalning för sina kundfordringar, utgör en kreditrisk. Det åligger finansfunktionen att löpande analysera och bedöma kunder samt tillämpa en proaktiv kreditkontroll. Om finansdirektören

finner det lämpligt kan större kundfordringar säkras genom garantier. Kreditrisk för finansiella transaktioner är risken att koncernen ådrar sig förluster till följd av att motparter inte betalar, avseende koncernens investeringar, bankmedel eller derivattransaktioner. Överlikviditet kan från tid till annan uppstå och bör om marknadsmässiga förutsättningar tillåter till viss del investeras i syfte att erhålla ökad avkastning. Sådana placeringar kan endast ske i av styrelsen fastställda placeringar med låg motpartsrisk. Placering av överlikviditet får ske i;

- Bankkonto (specialinlånings-, företags- eller placeringskonto)
- Statsskuldväxlar
- Certifikat om kreditbetyget för motparten är minst A3/A- enligt Moody's eller Standard & Poor's kreditbedömningar. Dock är investeringar i komplexa finansiella produkter ej tillåtna även om de uppfyller kriterierna för kreditbetyg.

Verkligt värde

I de fall verkligt värde avviker ifrån bokfört värde, lämnas upplysning om verkligt värde i respektive not. De finansiella instrumenten värderade till verkligt värde utgör samtliga nivå 2 i verkligt värdehierarkin. De olika nivåerna definieras enligt följande:

- Noterade priser (ojusterade) på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder (nivå 1).
- Andra observerbara data för tillgången eller skulden än noterade priser inkluderade i nivå 1, antingen direkt (dvs. som prisnoteringar) eller indirekt (dvs. härledda från prisnoteringar) (nivå 2).
- Data för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbara marknadsdata (dvs. ej observerbara data) (nivå 3).

Verkligt värde för ränteswappar beräknas som nuvärdet av förväntade kassaflöden baserat på observerbara avkastningskurvor. Verkligt värde för elterminer beräknas som nuvärdet av förväntade kassaflöden baserat på observerbara elpriser. Verkligt värde på valutaterminer fastställs genom användning av kurser på terminerna på balansdagen.

Säkringsreserv

Säkringsreserven utgörs av ränte-, eltermins- och valutaterminskontrakt. I enlighet med finanspolicyn ska viss del av koncernens transaktionsexponering säkras genom att framtida kontrakterade betalningsflöden el- och valutakurs-säkras med hjälp av el- och valutaterminskontrakt. Ingång-

na kontrakts löptid har upptagits med förfallotidpunkt som motsvarar underliggande kontrakterade order och betalningsflöden. Tabellen nedan visar en sammanställning över koncernens utestående derivatkontrakt per 31 december 2020.

Beräknat verkligt värde baseras på marknadsmässiga noteringar och allmänt vedertagna värderingsmetoder. Valutaterminer avser försäljning respektive köp av EUR för säkring av elförsäljning och projektförsäljning respektive inköp av vindkraftverk. För varje position finns motflöde i SEK. Förändring av den ineffektiva delen, redovisad i resultaträkningen, avseende kassaflödessäkringar uppgår till -2 mkr [-3].

Utestående derivatkontrakt	2020	2019
Elterminer	3	-12
Valutaterminer, SEK/EUR	9	2
Ränteswappar 1-2 år	-	-1
Ränteswappar 3-5 år	-1	-35
Utestående derivatkontrakt	12	-46

Nettning av derivat 2020-12-31	Tillgångar	Skulder
Bruttobelopp	15	-3
Nettningsbara belopp	-3	3
Nettobelopp	12	-1

Elterminskontrakt

Det nominella beloppet för utestående elterminskontrakt uppgick till 21 mkr [-85]. De säkrade, mycket sannolika prog-

nostiserade transaktionerna av elförsäljning, förväntas inträffa vid varierande tidpunkter under de kommande tre åren. Vinster och förluster på elterminskontrakt, vilka redovisats i övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, redovisas i resultaträkningen i den period eller de perioder under vilken/vilka den säkrade transaktionen påverkar resultaträkningen.

Elterminerna påverkar koncernens finansiella ställning och resultat enligt följande:

Derivatinstrument – Elterminer	2020	2019
Redovisat belopp (skuld/tillgång)	3	-12
Nominellt belopp	21	-85
Förfallotidpunkt	jan 2021– dec 2021	jan 2020– dec 2021
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	15	61
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	-15	-61
Vägda genomsnittet för terminskurser under året	SEK 10,93: 1 EUR	SEK 10,53: 1 EUR

Valutaterminskontrakt

Det nominella beloppet för utestående valutaterminskontrakt per balansdagen uppgick till 121 mkr [107]. Vinster och förluster på valutaterminskontrakt, vilka redovisats i övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, redovisas i resultaträkningen i den period eller de perioder under vilken/vilka den säkrade transaktionen påverkar resultaträkningen.

Valutaterminskontrakten påverkar koncernens finansiella ställning och resultat enligt följande:

**Derivatinstrument
– Valutaterminer**

	2020	2019
Redovisat belopp (tillgång)	9	2
Nominellt belopp	121	107
Förfallotidpunkt	mar 2021– dec 2023	mar 2020– dec 2021
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	8	1
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	-8	-1
Vägda genomsnittet för terminskurser under året	SEK 10,50: 1 EUR	SEK 10,57: 1 EUR

Ränteswappar

Det nominella beloppet för utestående ränteswapavtal uppgick till 357 mkr (513). Den fasta räntan uppgår till -0,45 % (1,9 och 2,1). Den viktigaste rörliga räntan är Euribor. Vinst och förlust på ränteswappar som redovisats i

övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, kommer kontinuerligt att överföras till finansiella kostnader i resultaträkningen till dess att upplåningen återbetalats.

Ränteswapparna påverkar koncernens finansiella ställning och resultat enligt följande:

**Derivatinstrument
– Ränteswappar**

	2020	2019
Redovisat belopp (skuld)	-1	-41
Nominellt belopp	357	513
Förfallotidpunkt	jan 2021– sep 2023	jan 2020– apr 2024
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	40	18
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	-39	-15
Vägda genomsnittet för ränta under året	1,65%	2,93%

Säkringstabell avseende Egen elproduktion**PRISSÄKRINGAR PER 31 DEC 2020**

	2021	2022	2023
Egen produktion, budget, GWh	343	343	343
Prissäkrad elproduktion, GWh	35	–	–
Prissäkrad certifikatproduktion, GWh	40	–	–
Säkrat elpris, SEK/MWh	586	–	–
Säkrat certifikatpris, SEK/MWh	13	–	–
10,04 SEK/EUR kurs			

KATEGORISERING AV FINANSIELLA INSTRUMENT

I nedanstående tabeller framgår det hur de finansiella instrumenten fördelade sig i balansräkningen för 2020 och 2019. Klassificeringen utav de finansiella instrumenten är i enlighet med IFRS 9. Finansiella tillgångar och skulder är kategoriserade efter om de är värderade till upplupet anskaffningsvärde, till verkligt värde via övrigt totalresultat, eller till verkligt värde via resultaträkningen.

2020

Tillgångar

	Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	Derivatinstrument för säkringsändamål	Summa
Spärrade medel	17	–	17
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar	2	–	2
Derivatstillgångar	–	12	12
Övriga fordringar	0	–	0
Likvida medel	86	–	86
Summa omsättningstillgångar	88	12	100
Summa tillgångar	105	12	117

	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	Derivatinstrument för säkringsändamål	Summa
Skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	552	–	552
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	18	–	18
Leverantörsskulder	15	–	15
Derivatskulder	–	1	1
Övriga skulder	1	–	1
Summa kortfristiga skulder	34	1	35
Summa skulder	587	1	587

2019

Tillgångar

	Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	Derivatinstrument för säkringsändamål	Summa
Spärrade medel	27	–	27
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar	3	–	3
Derivatstillgångar	–	2	2
Övriga fordringar	5	–	5
Likvida medel	365	–	365
Summa omsättningstillgångar	373	2	374
Summa tillgångar	400	2	402

Skulder	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	Derivatinstrument för säkringsändamål	Summa
Långfristiga räntebärande skulder	883	–	883
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder	10	–	10
Derivatskulder	–	48	48
Övriga skulder	1	–	1
Summa kortfristiga skulder	10	48	58
Summa skulder	893	48	941

Förfallostruktur avseende finansiella skulder

Förfallostruktur avseende räntebärande skulder framgår av Not 17, Räntebärande skulder. Övriga finansiella skulder, såsom t.ex. leverantörsskulder, har kontraktensligt förfalldatum inom 1–60 dagar.

Hantering av kapital

I samband med att bolaget och bolagets verksamhet utvecklas, ökar också möjligheterna att effektivisera och diversifiera kapitalstrukturen genom olika åtgärder såsom emittering av aktier, preferensaktier, företagsobligationer, konvertibler, försäljning av verk eller parker, återbetalning av kapital till aktieägare eller andra åtgärder. Syftet är att upprätthålla en optimal kapitalstruktur. En avvägning måste därför hela tiden göras mellan kostnaden för kapital, finansiell risk, förväntad avkastning och kassaflöde i bolagets investeringar. Kapitalet bedöms på basis av justerad soliditet där nyckeltalet beräknas som eget kapital dividerat med totala tillgångar minus befintliga likvida medel. Koncernens soliditet justerad för likvida medel bör uppgå till minst 40 %. Per den 31 december 2020 uppgick soliditeten till 49,6 % (38,9) och den justerade soliditeten till 52,7 % (48,8).

NOT 11 • ÖVRIGA FINANSIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	2020	2019
Spärrade likvida medel	17	27
Summa	17	27

NOT 12 • VARULAGER

	2020	2019
Elcertifikat	1	8
Summa	1	8

Varulager redovisas enligt principer beskrivna i Not 1.

NOT 13 • ÖVRIGA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	2020	2019
Aktuella skattefordringar	4	8
Övriga fordringar	8	9
Summa	12	17

NOT 14 • KUNDFORDRINGAR OCH ANDRA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	2020	2019
Kundfordringar	10	11
Ackumulerade nedskrivningar av kundfordringar	-8	-8
Kundfordringar – netto	2	3
Övriga fordringar (Not 13)	12	17
Kortfristig del	14	20

På balansdagen var 9 mkr (10) av kundfordringarna förfallna och nedskrivning för kundförlust har skett med 0 mkr (0). 9 mkr (9) av dessa är fortfarande obetalda, varav 8 mkr utav

dessas är nedskrivna och under utredning då sakförhållandena inte är klargjorda. Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan.

	2020	2019
Ej förfallna/förfallna mindre än tre månader	1	2
3–6 månader	–	–
6 månader eller äldre	9	9
Summa	10	11

NOT 15 • FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER

	2020	2019
Upplupen utvecklingsersättning ¹⁾	12	46
Upplupna el- och certifikat intäkter	9	28
Övriga förutbetalda kostnader	9	5
Summa	30	79

¹⁾ Avtalsstillgångar som avser utvecklings- och förvaltningsintäkter minskade med 35 mkr under 2020. Förändringarna är hänförliga till vinstavräkning i pågående projekt. Under 2020 slutavräknades projekten Bröcklingberget och Enviksberget, projekt Skaftåsen fortlöpte enligt plan. Framtida förväntade intäkter avseende ännu ej uppfyllda prestationsåtaganden i utvecklingsprojekt återfinns i Not 2.

NOT 16 • AKTIEKAPITAL

Antal registrerade aktier i moderbolaget	2020	2019
Emitterade per 1 januari	33 545 570	33 428 070
Teckningsoptioner	–	117 500
Konvertering konvertibel	2 952 346	–
Emitterade per 31 december	36 497 916	33 545 570

Samtliga aktier är fullt betalda. Alla aktier har lika rätt till andel i bolagets tillgångar och vinst. Aktiernas kvotvärde uppgår till 0,08 kr. Aktier i eget förvar uppgår till 54 194 stycken.

Teckningsoptioner

Inga teckningsoptioner finns utestående.

Konvertibel

Under första kvartalet 2017 genomfördes en företrädesemission av konvertibler om ca 245 mkr, lånets löptid är på 5 år. Lånet representeras av konvertibler om vardera nominellt belopp om 22 kronor (eller hela multipler därav). Lånet förfaller till betalning den 31 mars 2022 i den mån konvertering inte skett dessförinnan. Under 2020 har konvertibler med ett nominellt värde om 65 mkr konverterats vilket motsvarar 2 952 346 nya aktier.

Teckningsvillkor

Varje konvertibel är konverteringsbar till en stamaktie till en konverteringskurs om 22 kronor per aktie. Konvertering kan ske närhelst under löptiden fram t.o.m. den 28 februari 2022.

Utspädning

Vid full konvertering av kvarvarande emitterande konvertibler kommer antalet aktier i bolaget att öka från 36 497 916 till 44 670 195 vilket motsvarar en utspädning om cirka 18 % i bolaget.

NOT 17 • RÄNTEBÄRANDE SKULDER

Vid ingången av 2020 uppgick koncernens totala obligationsskuld till 650 mkr (650). Under första kvartalet återköptes obligationer till ett nominellt belopp om 150 mkr. Det genomsnittliga återköpspriset motsvarade 98,2 % av obligationernas nominella belopp, motsvarande 147 mkr. Under sista kvartalet refinansierades utestående säkerställda obligationer med ett banklån om 40 meur med en löptid om 3 år. Utestående lånebelopp per 31 december 2020 uppgick till 396 mkr. Räntebetalningar säkras genom ränteswap och finansieringskostnaden baseras på fastställd räntebindningstid samt avtalad marginal. Koncernens genomsnittliga effektiva räntesats har under året uppgått till 5,8 % (6,2 %).

Bolaget genomförde under våren 2017 en emission av konvertibla skuldebrev, vilka per 31 december 2020 uppgick till 178 mkr (241). Konvertibel innehavaren har rätt att till och med den 28 februari 2022 begära konvertering av hela

eller delar av sin fordran till nya stamaktier i Arise till en konverteringskurs om 22 kr.

Från och med 2019 tillämpar bolaget IFRS 16. Under IFRS 16 är ett avtal ett leasingavtal om avtalet medför rätten att använda en identifierad tillgång under en bestämd tidsperiod i utbyte mot en ersättning. Koncernens leasingavtal avser i huvudsak arrenden för mark i samband med uppförande av vindkraftverk samt hyreslokaler för kontor. För återstående leasingåtaganden redovisar koncernen leasingskulder om 61 mkr per 31 december 2020.

Räntebärande skulder	2020	2019
Långfristig del	610	932
Kortfristig del	22	3
Summa	631	935

Verkligt värde på skulderna

Redovisade belopp och verkligt värde för långfristig upplåning (exklusive leasingskulder och uppläggningsavgifter).

	Redovisat värde		Verkligt värde	
	2020	2019	2020	2019
Banklån	396	–	396	–
Konvertibellån	178	241	178	241
Obligationslån	–	650	–	650
Summa	575	891	575	891

Det verkliga värdet på kortfristig upplåning motsvarar dess redovisade värde, eftersom diskonteringseffekten inte är väsentlig. Verkliga värden baseras på diskonterade kassaflöden med en ränta som baseras på en låneränta på 1,60 %–5,75 % (2019: 4,50 %–5,75 %) och är i nivå 2 i verkligt-värde-hierarkin.

Förfallotid på koncernens finansiella skulder inklusive beräknade räntebetalningar

Avrundat till mkr	Mindre än 3 mån	Mellan 3 mån–1 år	Mellan 2–3 år	Mellan 4–5 år	Mer än 5 år	Totalt kontrakterat kassaflöde
Banklån	–	23	386	–	–	409
Konvertibellån	3	8	182	–	–	193
Leasingskulder, IFRS 16	2	6	16	13	83	120
Leverantörsskulder	15	–	–	–	–	15
Totalt	20	37	584	13	83	737

10 % av banklånet löper med EURIBOR 0 golv plus en marginal om 1,60 % och 90 % av lånet löper med EURIBOR plus en marginal om 1,60 %. För de 90 % har räntebetalningar säkrats genom ränteswap om -0,45 %. Lånet förfaller till betalning i september 2023. Konvertibellånet är på nominellt 180 mkr, och löper med en årlig ränta om 5,75 %. Lånet förfaller till betalning den 31 mars 2022 i den mån det inte konverteras dessförinnan.

Leasingskulden avseende arrenden för mark och hyreslokaler för kontor uppgår till 61 mkr (52) per 31 december 2020. Leasingperioden avseende arrende av marken vid vindkraftparker bedöms löpa under samma tidsperiod som nyttjandeperioden på de vindkraftverk som är uppförda på marken och löper med en årlig ränta om 4,5 %. Nyttjandeperioden på vindkraftverken beräknas löpa till åren 2039–2042. Livstidsförlängning av parkerna har genomförts under året som avser den större förändringen av leasingskuld. Den årliga räntan för hyreslokaler för kontor löper med 2,75 %.





NOT 18 • AVSÄTTNINGAR

	2020	2019
Vid årets början	46	46
Tillkommande avsättningar	-	-
Återförda belopp avseende avyttrade verk	-	-
Omvärdering av återställningskostnader på grund av ändrade uppskattningar och bedömningar	-	-
Vid årets slut	46	46

Posten avser reservering för återställningskostnader avseende driftsatta vindkraftverk, avsättningen följer vindkraftparkernas nyttjandeperiod. Det avsatta beloppet utgör den bästa uppskattningen som bolaget har kunnat göra av det belopp som kommer att krävas för att reglera den befintliga förpliktelsen på balansdagen. Hänsyn är tagen till risker och osäkerheter förknippade med förpliktelsen. Under slutet av 2020 påbörjades en ny beräkning av de förväntade kostnaderna, utfallet av denna beräkning kommer att redovisas under kvartal 1 2021. Vid denna beräkning togs information och beräkningsunderlag in från demonterings- och återvinningsföretag på förväntade kostnader. Med nuvarande antaganden förväntas avsättningar resultera i utbetalningar under åren 2039–2042. Mer information om avsättningar finns i Not 1.

NOT 19 • UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

	2020	2019
Upplupna finansiella kostnader	3	5
Upplupna personalrelaterade kostnader	6	19
Förutbetalda intäkter	1	1
Upplupen fastighetsskatt	3	3
Övriga upplupna kostnader	9	31
Summa	21	58

NOT 20 • STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Ställda säkerheter	2020	2019
Pantsatta aktier i dotterbolag	742	1 190
Ställd säkerhet Länsstyrelsen	8	9
Ställd säkerhet bank	9	-
Summa	759	1 198
Borgensförbindelser	-	19
Eventualförpliktelser	9	14

Bolaget har tecknat ramavtal för inköp av vindkraftverk, vilket innehåller klausul om avbeställningsavgift under vissa förutsättningar. Baserat på aktuella inköpsplaner och prognoser är det företagsledningens bedömning att en eventuell avbeställningsavgift under 2021 maximalt kan komma att uppgå till 23 mkr. Skulle en avbeställningsavgift bli aktuell under 2021 är det dock företagsledningens bedömning att beloppet kommer att vara lägre.

Bolaget har ingått entreprenadavtal i samband med projekten Mombyåsen och Bröcklingberget med åtagande om utförande av viss entreprenad rörande vägar, fundament och elnät. I samband med nämnda entreprenadavtal har även bankgarantier ställts ut för Arise fullgörande av entreprenadavtalen uppgående till 460 000 EUR för Mombyåsen och 450 000 EUR för Bröcklingberget.

NOT 21 • TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Transaktioner mellan Arise AB och dess dotterbolag, vilka är närstående bolag till Arise AB, har eliminerats i koncernredovisningen. Vid leverans av produkter och tjänster mellan koncernbolag tillämpas affärsmässiga villkor och marknadsprissättning. Ingen styrelseledamot, ledande befattningshavare eller annan närstående part till koncernen har eller har haft någon direkt eller indirekt delaktighet i några affärstransaktioner mellan sig och bolaget. Beträffande ersättningar till ledande befattningshavare hänvisas till Not 4.

NOT 22 • HÄNDELSER EFTER RAPPORTPERIODENS SLUT

I mars 2021 presenterade Arise en ny tillväxtplan med sikte på 2025. I planen ingår internationell expansion och en satsning på storskaliga solkraftprojekt i bland annat Polen och Storbritannien. Vidare kommer Arise erbjuda finansiella partners att investera i plattformar för grön elproduktion.

Detta maximerar Arise finansiella utväxling av projektportföljen både genom högre utvecklingsvinster och genom förvaltningsintäkter.

Arise kommer att behålla minoritetsandelar i dessa plattformar men skapar samtidigt flexibilitet att såväl sälja hela projekt som att själva finansiera hela projekt. Vårt befintliga innehav av grön elproduktion utgör en värdefull hävstång in i denna tillväxtplan.



Moderbolagets resultaträkning

Avrundat till mkr	NOT	2020	2019
Försäljning av el och elcertifikat		14	43
Utvecklings- och förvaltningsintäkter		31	101
Övriga rörelseintäkter		0	0
Summa intäkter	2	45	145
Aktiverat arbete för egen räkning		4	2
Inköp av el och elcertifikat		-13	-42
Kostnad sålda projekt och entreprenad		-8	-75
Personalkostnader	3	-36	-46
Övriga externa kostnader	4	-19	-20
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		-27	-36
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	-1	0
Rörelseresultat (EBIT)		-28	-37
Resultat från finansiella poster	5	-162	-244
Resultat efter finansiella poster		-190	-281
Koncernbidrag		146	49
Resultat före skatt		-43	-232
Skatt på årets resultat	6	-1	0
Årets resultat		-45	-232

Moderbolagets balansräkning

Avrundat till mkr	NOT	2020	2019
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	7	45	26
Aktier i dotterbolag	8	723	1 141
Uppskjutna skattefordringar	6	1	2
Övriga finansiella anläggningstillgångar	9	–	27
Summa anläggningstillgångar		769	1 196
Omsättningstillgångar			
Varulager	10	0	8
Fordringar koncernföretag		0	1
Kundfordringar		1	2
Aktuella skattefordringar		1	1
Övriga kortfristiga fordringar		4	7
Avtalstillgångar kontrakt	11	12	15
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	11	3	13
Likvida medel		65	324
Summa omsättningstillgångar		87	371
SUMMA TILLGÅNGAR		856	1 567
EGET KAPITAL			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		3	3
Reservfond		0	0
Övrigt bundet kapital		2	5
Fritt eget kapital			
Överkursfond		1 435	1 371
Ansamlad förlust		–837	–608
Årets resultat		–45	–232
Summa eget kapital		557	539
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	12	177	883
Summa långfristiga skulder		177	883
Kortfristiga skulder			
Skulder till koncernföretag		102	97
Leverantörsskulder		6	3
Övriga skulder		1	1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13	12	44
Summa kortfristiga skulder		121	145
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		856	1 567

Moderbolagets kassaflödesanalys

Avrundat till mkr	NOT	2020	2019
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat (EBIT)		-28	-37
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	14	1	141
Betald skatt		-1	-1
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		-28	103
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager		8	-1
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		27	72
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder		-19	82
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-13	256
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-19	-34
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		-	79
Investering/avyttring av dotterbolag		-13	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-32	45
Finansieringsverksamheten			
Amortering av lån		-647	-146
Återbetalning av långfristig fordran		-	193
Erhållit från/betalning till spärrade konton		27	-19
Betald ränta och övriga finansieringskostnader		-77	-59
Erhållen ränta		4	0
Utdelning		337	-
Erhållet koncernbidrag		144	15
Nyemission		-	2
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-214	-13
Årets kassaflöde		-259	288
Likvida medel vid årets ingång		324	41
Kursdifferens i likvida medel		0	-5
Likvida medel vid årets utgång		65	324

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2020

Avrundat till mkr	2019-12-31	Kassaflöde	Icke kassa- flödespåverkande	2020-12-31
Obligationslån	645	-647	2	-
Konvertibellån	238	-	-61	177
Summa	883	-647	-58	177

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten 2019

Avrundat till mkr	2018-12-31	Kassaflöde	Icke kassa- flödespåverkande	2019-12-31
Obligationslån	638	-	7	645
Banklån	146	-146	-	-
Konvertibellån	236	-	2	238
Summa	1 020	-146	9	883

Moderbolagets eget kapital

Avrundat till mkr	Bundet eget kapital			Fritt eget kapital		
	Aktie- kapital	Reserv- fond	Övrigt bundet eget kapital	Överkurs- fond	Ansamlad förlust inkl. årets resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans per 2019-01-01	3	0	5	1 368	-608	769
Årets resultat					-232	-232
Summa totalresultat	3	0	5	1 368	-840	537
Transaktioner med aktieägare i deras egenskap av ägare						
Nyemission	0	-	-	2	-	2
Summa transaktioner med aktieägare	0	-	-	2	-	2
Utgående balans per 2019-12-31	3	0	5	1 371	-840	539
Ingående balans per 2020-01-01	3	0	5	1 371	-840	539
Årets resultat					-45	-45
Summa totalresultat	3	0	5	1 371	-885	494
Transaktioner med aktieägare i deras egenskap av ägare						
Nyemission/konvertering av konvertibler	0	-	-3	64	2	63
Summa transaktioner med aktieägare	0	-	-3	64	2	63
Utgående balans per 2020-12-31	3	0	2	1 435	-882	557

Moderbolagets noter

NOT 1 • REDOVISNINGSPRINCIPER

MODERBOLAGETS REDOVISNINGSPRINCIPER

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapporteringsrekommendation RFR 2 Redovisning för juridiska personer samt tillämpliga uttalanden från Rådet för finansiell rapportering. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen tillämpar samtliga av EU godkända IFRS och uttalanden så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen och tryggandelagen med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Moderbolaget tillämpar i huvudsak de principer som beskrivs avseende koncernen. Moderbolaget tillämpar undantagsregeln avseende IFRS 9 vilket innebär att finansiella instrument värderas till anskaffningsvärde. Övriga skillnader mellan koncernens och moderbolagets redovisningsprinciper framgår nedan.

Intäkter

Nettoomsättningen omfattar försäljning av producerad el, intjänning och försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier samt under 2020 realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion. Därtill omfattar nettoomsättningen även utvecklingsersättning från sålda projekt och förvaltning. Dessa intäktströmmar redovisas på samma sätt som i koncernen, skillnaderna i intäktsredovisningen beskrivs nedan.

Intäkter från upparbetade projekteringskostnader och pågående anläggningar som fakturerats Wind Farmbolag redovisas netto i resultaträkningen.

Försäljning av projekt anses utgöra försäljning av en lagertillgång. Därmed har denna försäljning bruttoredo-visats där det bokförda värdet på anläggningstillgången utgör kostnad för såld vara och motsvarande intäktsbelopp bruttoredo-visas som nettoomsättning. Realisationsresultatet utgör därmed det samma som om bolaget skulle ha netto redovisat vinsten vid försäljning. Försäljning av projekt intäktsredovisas i takt med att kontrollen i projektet övergår från Arise till köpare. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal baserat på månads- och kvartalsfakturor.

Skatter

Skattelagstiftningen medger avsättning till särskilda reserver och fonder vilka redovisas separat i moderbolaget.

Härigenom kan företagen inom vissa gränser disponera och kvarhålla redovisade vinster i rörelsen utan att de omedelbart beskattas. De obeskattade reserverna blir föremål för beskattning först då de upplöses. För den händelse att verksamheten skulle gå med förlust kan dock de obeskattade reserverna tas i anspråk för att täcka förlusten utan att någon beskattning blir aktuell.

Operationell leasing

Samtliga leasingavtal redovisas i moderbolaget som operationella leasingavtal.

Koncernbidrag och aktieägartillskott

Koncernbidrag och aktieägartillskott redovisas i enlighet med RFR 2. Koncernbidragen redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen och skatteeffekten redovisas i enlighet med IAS 12 i resultaträkningen. Aktieägartillskotten redovisas som ökning av andelar i dotterbolag.

NOT 2 • INTÄKTER

Intäkterna omfattar försäljning av elcertifikat och ursprungsgarantier, konsultkostnader som har fakturerats internt inom koncernen, förvaltningstjänster till externa kunder samt intäkter från försäljning av projekt. Intäkterna för 2020 innehåller även realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion under 2020. Försäljning av projekt anses utgöra försäljning av en lagertillgång. Därmed har denna försäljning bruttoredo-visats där det bokförda värdet på anläggningstillgången utgör kostnad för såld vara och motsvarande intäktsbelopp bruttoredo-visas som nettoomsättning. Realisationsresultatet utgör därmed det samma som om bolaget skulle ha nettoredo-visat vinsten vid försäljning. Försäljning av projekt intäktsredovisas i takt med att kontroll har överförts till köparen. Förvaltningsintäkter intäktsredovisas enligt avtal baserat på månads- och kvartalsfakturor. Resultat av finansiella derivat redovisas netto med 2mkr [0].

NOT 3 • PERSONAL

För personalrelaterad information – se Not 4 till koncernens finansiella rapporter.

NOT 4 • REVISIONSKOSTNADER

	2020	2019
Öhrlings PricewaterhouseCoopers		
Revisionsuppdraget	0,9	0,9
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	–	0,0
Skatterådgivning	0,2	0,1
Övriga tjänster	–	–
Summa	1,1	1,0

NOT 5 • RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER

	2020	2019
Ränteintäkter		
Koncerninterna ränteintäkter	0	–
Lån och fordringar	4	0
Räntekostnader		
Koncerninterna räntekostnader	–5	–4
Lån och fordringar	–1	–1
Obligation och konvertibel	–76	–58
Övriga finansiella poster		
Lösen fordran vid försäljning intressebolag	–	–244
Nedskrivning av dotterbolagsaktier	–430	–70
Resultat av avyttring dotterbolag	9	133
Utdelning på andelar i dotterföretag	337	–
Övriga finansiella poster	–4	1
Övriga valutakursdifferenser	4	–1
Summa	–162	–244

NOT 6 • SKATTER

Skatt på redovisat resultat	2020	2019
Uppskjuten skatt	–1	0
Redovisad skatt	–1	0
Uppskjuten skatt		
Avseende ej utnyttjande underskottsavdrag ¹⁾	1	2
Övriga poster	0	–1
Summa bokförd uppskjuten skatt	1	2
Avstämning av redovisad skatt i moderbolaget		
Resultat före skatt	–43	–232
Skatt, 21,4%	9	50
Skatteeffekt av: Ej avdragsgilla kostnader/ej skattepliktiga intäkter	–18	–40
Ej avdragsgilla räntekostnader	–12	–13
Justering pga. förändrad skattesats	0	0
Underskott för vilka ingen skattefordran har redovisats	19	3
Redovisad skatt, årets resultat	–1	0
Förändring av uppskjuten skatt		
Ingående värde, netto	2	1
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat avseende underskottsavdrag	–2	0
Övriga poster	1	0
Utgående värde, netto	1	2

¹⁾ Moderbolagets totala underskottsavdrag uppgår till 92 mkr [192]. Av dessa är 66 mkr spärrade för nyttjande fram till beskattningsår 2023 mot nyttillkomna bolag i koncernen. De skattemässiga underskotten förväntas kunna utnyttjas mot negativt räntenetto. Underskottsavdragen har ingen tidsbegränsning för dess utnyttjande.

NOT 7 • MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Byggnader och mark ¹⁾		Inventarier, verktyg och installationer		Förskott och pågående ny- anläggningar ²⁾		Summa	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	1	1	14	14	101	130	117	145
Inköp/investerings	–	0	0	0	19	15	19	16
Försäljning/utrangering	–	–	–	–	-64	-44	-64	-44
Utgående anskaffningsvärde	1	1	14	14	57	101	72	117
Ingående ackumulerade av- och nedskrivningar	0	0	-13	-13	-77	-77	-90	-90
Årets avskrivningar	0	0	0	0	–	–	0	0
Försäljningar/utrangeringar	–	–	–	–	64	–	64	–
Utgående av- och nedskrivning	0	0	-13	-13	-13	-77	-27	-90
Utgående planenligt restvärde	1	1	1	1	43	24	45	26

¹⁾ I byggnader och mark ingår mark till ett bokfört värde av 1 mkr (1). Taxeringsvärdet för moderbolagets fastigheter uppgår till 0 mkr (0), varav 0 mkr (0) utgör taxeringsvärde för mark.

²⁾ I förskott och pågående nyanläggningar har under 2020 utrangering gjorts avseende tidigare helt nedskrivna projekt.

Bolaget har tecknat ramavtal för inköp av vindkraftverk, vilket innehåller en klausul om avbeställningsavgift under vissa förutsättningar. Bolaget har även ingått entreprenadavtal för projekten Mombyåsen och Bröcklingberget, se Not 15.

Operationella leasingavtal

Bolagets leasingavtal avser hyreslokaler för kontor, leasingbilar samt viss kontorsutrustning.

**Framtida sammanlagda leasing-
avgifter för uppsägningsbara
leasingavtal är som följer:**

	2020	2019
Inom 1 år	3	2
Mellan 1–5 år	3	2
Mer än 5 år	–	–
Summa	6	3

Årets kostnader för operationella leasingavtal uppgår till 2 mkr (2). Kontorslokaler leasas enligt uppsägningsbara leasingavtal med leasingperiod om 3 år, tjänstebilar med en period om 3 år och kontorsutrustning med en period om 1 till 4 år.

NOT 8 • AKTIER I DOTTERBOLAG

	2020	2019
Ingående bokfört värde	1 141	1 210
Investering i dotterbolag	13	25
Nedskrivning av aktier	-430	-70
Försäljning av dotterbolag	-	-24
Utgående bokfört värde	723	1 141

MODERBOLAGETS INNEHAV

Namn	Organisations-nummer	Säte	Antal aktier	Ägd andel i %	Innehavets bokförda värde	Eget kapital
Arise Elnät AB	556747-2641	Halmstad	1 000	100%	2	2
Arise Kran AB	556758-8966	Halmstad	1 000	100%	5	6
Arise Wind Farm 9 AB	556833-5813	Halmstad	1 000	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 1 AB	556869-2114	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 2 AB	556867-9913	Halmstad	500	100%	4	14
Arise Wind HoldCo 3 AB	556867-9798	Halmstad	500	100%	15	99
Arise Wind HoldCo 5 AB	556867-9764	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 6 AB	556868-0051	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 7 AB	556867-9756	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 8 AB	556868-0010	Halmstad	500	100%	0	0
Arise Wind HoldCo 9 AB	556758-8909	Halmstad	1 000	100%	685	685
Arise Wind HoldCo 10 AB	559075-2746	Halmstad	50 000	100%	13	0
Summa					723	806

**NOT 9 • ÖVRIGA FINANSIELLA
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR**

	2020	2019
Spärrade likvida medel ¹⁾	–	27
Summa	–	27

¹⁾ Spärrade likvida medel är under 2020 flyttade till dotterbolag.

NOT 10 • VARULAGER

	2020	2019
Elcertifikat	0	8
Summa	0	8

Varulager redovisas enligt koncernens redovisningsprinciper beskrivna i Not 1.

**NOT 11 • FÖRUTBETALDA KOSTNADER
OCH UPPLUPNA INTÄKTER**

	2020	2019
Upplupen utvecklingsersättning	12	15
Upplupen elintäkt	0	12
Förutbetalda kostnader	3	1
Summa	15	28

NOT 12 • RÄNTEBÄRANDE SKULDER

	2020	2019
Konvertibellån	177	238
Obligationslån	–	645
Summa långfristig del	177	883

**NOT 13 • UPPLUPNA KOSTNADER OCH
FÖRUTBETALDA INTÄKTER**

	2020	2019
Upplupna personalrelaterade kostnader	6	18
Upplupna räntekostnader	3	7
Övriga upplupna kostnader	4	20
Summa	12	44

**NOT 14 • TILLÄGGSUPPLYSNINGAR
TILL KASSAFLÖDESANALYS**

Likvida medel består av kassa samt banktillgodohavanden.

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2020	2019
Av- och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	1	0
Rearesultat vid avyttring av anläggningstillgångar	–	141
Summa	1	141

**NOT 15 • STÄLLDA SÄKERHETER OCH
EVENTUALFÖRPLIKTELSE**

Ställda säkerheter	2020	2019
Aktier i dotterbolag	685	1115
Ställd säkerhet Länsstyrelsen	–	9
Summa	685	1124
Borgensförbindelser	–	19
Eventualförpliktelser	9	14

Bolaget har tecknat ramavtal för inköp av vindkraftverk, vilket innehåller klausul om avbeställningsavgift under vissa förutsättningar. Baserat på aktuella inköpsplaner och prognoser är det företagsledningens bedömning att en eventuell avbeställningsavgift under 2021 maximalt kan komma att uppgå till 23 mkr. Skulle en avbeställningsavgift bli aktuell under 2021 är det dock företagsledningens bedömning att beloppet kommer att vara lägre.

Bolaget har ingått entreprenadavtal i samband med projekten Mombyåsen och Bröcklingberget med åtagande om utförande av viss entreprenad rörande vägar, fundament och elnät. I samband med nämnda entreprenadavtal har även bankgarantier ställts ut för Arise fullgörande av entreprenadavtalen uppgående till 460 000 eur för Mombyåsen och 450 000 eur för Bröcklingberget.

NOT 16 • TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Under året har följande transaktioner skett med närstående:

	2020	2019
Försäljning av varor och tjänster till dotterbolag	4	6
Inköp av varor och tjänster från dotterbolag	15	41
Transaktioner med övriga ledande befattningshavare	–	–

Moderbolagets överlåtelse av projekt och debitering av tjänster till dotterbolag uppgår till 4 mkr (6). Försäljning av tjänster utgörs huvudsakligen av konsultintäkter bestående av tillstånds- och projekteringsarbeten, vidaredebiterade administrationskostnader, elförsäljning samt förvaltnings-tjänster till dotterbolag som äger driftsatta vindkraftparker. Moderbolagets inköp av varor och tjänster från dotterbolag uppgår till 15 mkr (41) och utgörs av elcertifikat och ursprungsgarantier samt inköp av diverse konsulttjänster.

Ingen styrelseledamot eller ledande befattningshavare har haft någon direkt eller indirekt delaktighet i några affärstransaktioner, mellan sig och bolaget, som är eller var

ovanliga till sin karaktär med avseende på villkoren. Ersättningar till styrelseledamöter och ledande befattningshavare redovisas i Not 4 till koncernens finansiella rapporter samt i förvaltningsberättelsen.

NOT 17 • FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämman förfogande står:

Moderbolaget

Ansamlad förlust från föregående år	-837 456 291
Överkursfond fritt eget kapital	1 434 782 835
Årets resultat	-44 857 644

Summa disponibla vinstmedel, kronor 552 468 900

Styrelsen och verkställande direktören föreslår årsstämman att medlen disponeras enligt följande:

Balanseras i ny räkning, kronor 552 468 900

Koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt redovisas i resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser samt noter.

RESULTAT- OCH BALANSRÄKNINGAR KOMMER ATT FÖRELÄGGAS ÅRSSTÄMMAN DEN 5 MAJ FÖR FASTSTÄLLELSE.

Styrelsen och verkställande direktören intygar härmed att årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen samt RFR 1 och ger en rättvisande bild av företagets ställning och resultat och att förvaltningsberättelsen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av företagets verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget står inför.

Styrelsen och verkställande direktören intygar härmed

att koncernredovisningen har upprättats enligt *International Financial Reporting Standards* (IFRS), såsom de antagits av EU, och ger en rättvisande bild av koncernens ställning och resultat och att förvaltningsberättelsen för koncernen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som de företag som ingår i koncernen står inför.

Halmstad den 26 mars 2021

Joachim Gahm
Ordförande

Jon G Brandsar
Ledamot

Maud Olofsson
Ledamot

Daniel Johansson
Verkställande direktör

Johan Damne
Ledamot

Vår revisionsberättelse har avgivits den 26 mars 2021
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Magnus Willfors
Auktoriserad revisor



Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Arise AB (publ)
Org nr 556274-6726

RAPPORT OM ÅRSREDOVISNINGEN OCH KONCERNREDOVISNINGEN

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Arise AB (publ) för år 2020. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 32–86 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2020 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2020 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets och koncernens revisionsutskott i enlighet med revisorsförordningens (537/2014) artikel 11.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav. Detta innefattar att, baserat på vår bästa kunskap och övertygelse, inga förbjudna tjänster som avses i revisorsförordningens (537/2014) artikel 5.1 har tillhandahållits det granskade bolaget eller, i förekommande fall, dess moderföretag eller dess kontrollerade företag inom EU.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Vår revisionsansats

Revisionens inriktning och omfattning

Vi utformade vår revision genom att fastställa väsentlighetsnivå och bedöma risken för väsentliga felaktigheter i de finansiella rapporterna. Vi beaktade särskilt de områden där verkställande direktören och styrelsen gjort subjektiva bedömningar, till exempel viktiga redovisningsmässiga uppskattningar som har gjorts med utgångspunkt från antaganden och prognoser om framtida händelser, vilka till sin natur är osäkra. Liksom vid alla revisioner har vi också beaktat risken för att styrelsen och verkställande direktören åsidosätter den interna kontrollen, och bland annat övervägt om det finns belägg för systematiska avvikelser som givit upphov till risk för väsentliga felaktigheter till följd av oegentligheter.

Vi anpassade vår revision för att utföra en ändamålsenlig granskning i syfte att kunna uttala oss om de finansiella rapporterna som helhet, med hänsyn tagen till koncernens struktur, redovisningsprocesser och kontroller samt den bransch i vilken koncernen verkar.

Samtliga dotterbolag där legal revisionsplikt finns omfattas av vår granskning. Koncernteamet har därutöver, bland annat, utfört granskningen av moderbolaget, konsolideringen, årsredovisningen samt väsentliga antaganden och bedömningar. Baserat på genomförda granskningsinsatser ovan, bedömer vi att vi har erhållit tillräckliga revisionsbevis för att kunna uttala oss om de finansiella rapporterna som helhet.

Väsentlighet

Revisionens omfattning och inriktning påverkades av vår bedömning av väsentlighet. En revision utformas för att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida de finansiella rapporterna innehåller några väsentliga felaktigheter. Felaktigheter kan uppstå till följd av oegentligheter eller misstag. De betraktas som väsentliga om enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användarna fattar med grund i de finansiella rapporterna.

Baserat på professionellt omdöme fastställde vi vissa kvantitativa väsentlighetstal, däribland för den finansiella rapportering som helhet. Med hjälp av dessa och kvalitativa

överbägganden fastställdde vi revisionens inriktning och omfattning och våra granskningsåtgärders karaktär, tidpunkt och omfattning, samt att bedöma effekten av enskilda och sammantagna felaktigheter på de finansiella rapporterna som helhet.

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områ-

den som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden.

SÄRSKILT BETYDELSEFULLT OMRÅDE

Värdering av vindkraftparker i drift

Hänvisning till Not 1 sidan 54 i Årsredovisningen under "Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål", samt Not 9 sidan 62, Materiella anläggnings-tillgångar.

Det redovisade värdet för driftsatta vindkraftparker uppgick per 31 december 2020 till 1 073 MSEK. Värdet på vindkraftsparkerna är bland annat beroende av framtida priser på el och elcertifikat. Dessa priser har fluktuerat sedan investeringstillfället. Bolaget genomför årligen nedskrivningstester vilket för 2020 ej har resulterat i några nedskrivningar.

Vissa av de antaganden och bedömningar ledningen gör i samband med nedskrivningstesten avseende framtida kassaflöden och förhållanden är komplexa och får stor påverkan på beräkningen av nyttjandevärdet. Detta gäller i synnerhet, bedömningen av den framtida prisnivån på el och elcertifikat och diskonteringsräntan, där små avvikelser medför stor påverkan på beräkningen av nyttjandevärdet.

HUR VÅR REVISION BEAKTADE DET SÄRSKILT BETYDELSEFULLA OMRÅDET

Vi har i vår revision fokuserat på att säkerställa att de nedskrivningstester som genomförts är rättvisande och att inget nedskrivningsbehov föreligger.

Vi har tagit del av företagsledningens nedskrivningstester. Dessa beräkningar innehåller bolagets bedömningar avseende framtida kassaflöden och val av diskonteringsränta. Antaganden om den framtida prisutvecklingen för el och elcertifikat har baserats på prisprognoser uppskattade av extern expertis.

I vår revision har vi skaffat oss en förståelse för hur den makroekonomiska utvecklingen påverkar Arise och hur styrelsen och företagsledningen arbetar för att inhämta information för beslutsunderlag.

Nedskrivningstesterna har granskats genom att vi har:

- bedömt beräkningsmodellens riktighet
- kontrollräknat och bedömt använd WACC
- granskat inputdata gällande framtida intäkter mot extern data bestående av forward priser samt underlag från extern expertis
- granskat inputdata gällande planerad produktion mot bolagets prognoser och rimlighetsbedömt mot historisk produktion
- granskat inputdata gällande uppskattade driftskostnader och övrig data mot bolagets prognoser och rimlighetsbedömt mot historisk information
- gjort känslighetsanalyser avseende bland annat förändringar i prisutvecklingen och diskonteringsräntan

SÄRSKILT BETYDELSEFULLT OMRÅDE

Transaktioner – försäljning av projekt

Hänvisning till Not 1 sidan 54 i Årsredovisningen under "Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål", samt Not 2 intäkter och Not 15 förutbetalda kostnader och upplupna intäkter sidan 55 och sidan 70.

Arise har en utbyggnadsplan och affärsplan som kan innebära förvärv och försäljning av ett eller flera projekt direkt eller via bolag. Under året har koncernen fortsatt byggnationen av Skaftåsen. Bröcklingberget och Enviksberget har slutavräknats. Varje separat transaktion är individuellt framtagen och kontrakten innehåller specifika avtalsvillkor som bl.a. reglerar betalningsmodell samt stipulerar respektive parts åtaganden och krav på fullgöranden inom kontraktets löptid.

Affärsupplägg och tillhörande kontrakt är ett komplext område där tolkningen av den genomförda transaktionen och de tillhörande kontraktsvillkoren kan få väsentlig påverkan på bolagets redovisning och vinstavräkning.

HUR VÅR REVISION BEAKTADE DET SÄRSKILT BETYDELSEFULLA OMRÅDET

Vår revision fokuserar på att säkerställa att genomförda transaktioner på ett korrekt sätt återspeglas i bolagets redovisning.

Varje separat avtal om försäljning av ett bolag eller projekt är individuellt framtaget och innehåller olika bestämmelser och klausuler. I vår granskning har vi:

- granskat bolagets reavinstberäkning genom att stämma av den mot försäljningsavtalen
- granskat bolagets bokföring avseende försäljningen på bolagsnivå
- granskat bolagets bokföring avseende försäljning på koncernnivå
- granskat att klassificering av reavinsten hanteras korrekt i enlighet med bolagets redovisningsprinciper

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–30 samt 96–104. Den andra informationen utgörs också av ett dokument i vilket årsredovisningen inte ingår: Den andra informationen består av Ersättningsrapport 2020 som vi inhämtade före datumet för denna revisionsberättelse. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS, så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

RAPPORT OM ANDRA KRAV ENLIGT LAGAR OCH ANDRA FÖRFATTNINGAR

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Arise AB (publ) för år 2020 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och för-



valtningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation, och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Den verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB, 113 97 Stockholm utsågs till Arise AB (publ) revisor av bolagsstämman den 6 maj 2020 och har varit bolagets revisor sedan räkenskapsåret 2008. Arise AB (publ) har varit ett företag av allmänt intresse sedan bolaget noterades den 24 mars 2010.

Malmö den 26 mars 2021

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Magnus Willfors

Auktoriserad revisor

Bolagsstyrningsrapport

Rapport om koncernens styrning

Arise AB (publ) ("Arise") är ett publikt svenskt aktiebolag som är noterat vid Nasdaq Stockholm. Arise tillämpar därför Svensk kod för bolagsstyrning ("Koden", tillgänglig via www.bolagsstyrning.se). Denna rapport om bolagsstyrning avser räkenskapsåret 2020 och har upprättats i enlighet med bestämmelserna i Koden, 6 kap. 6–9 § årsredovisningslagen och 9 kap. 31 § aktiebolagslagen. Arise bolagsordning och annan ytterligare information om bolagsstyrningen i Arise finns på vår hemsida, www.arise.se.

Tillämpning av Koden

Bolagsstyrningen i Arise följer Koden och utgår således ifrån principer som följer av lag, noteringsavtal, riktlinjer och god praxis. Avvikelser från Koden redovisas löpande i bolagsstyrningsrapporten. Bolaget har under räkenskapsåret inte begått några överträdelser av regelverk vid den börs där bolagets aktier är upptagna till handel eller i övrigt begått överträdelse av god sed på aktiemarknaden.

Aktier och aktieägare

Aktiekapitalet i Arise uppgick per den 31 december 2020 till 2 919 833,28 kronor, fördelat på 36 497 916 aktier. Samtliga utgivna aktier är stamaktier av ett och samma slag, och medför således samma rätt till bolagets tillgångar, vinst och utdelning. Enligt Euroclear Sweden AB:s aktieägarregister hade Arise cirka 9 969 aktieägare per den 30 december 2020. Aktieägare med ett direkt och indirekt innehav representerande 10 % av rösterna eller mer utgjordes per den 30 december 2020 av Johan Claesson med bolag (26,6 %) och AltoCumulus Asset Management (10,2 %). Information om de tio största aktieägarna finns på sidan 96 i årsredovisningen och på Arise hemsida, www.arise.se.

Bolagsstämma

Arise högsta beslutande organ är bolagsstämman. Kallelse till årsstämma, eller extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordning kommer att behandlas, sker tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman. Årsstämma hålls inom sex månader från utgången av räkenskapsåret. Samtliga aktieägare som är upptagna i utskrift från aktieboken sex bankdagar före stämman med beaktande av rösträtsregistreringar som gjorts senast fyra bankdagar före stämman, och som anmält sitt deltagande till bolaget i rätt tid, har rätt att delta och rösta på stämman. Det finns inga begränsningar i hur många röster varje aktieägare får avge. De aktieägare som inte kan närvara själva kan företrädas av ombud. Bolaget tillämpar inte heller några särskilda arrangemang ifråga om bolagsstämmans funktion, varken på grund av bestämmelser i bolagsordningen eller, såvitt är känt för bolaget, aktieägaravtal. Bolagsord-

ningen innehåller inte särskilda bestämmelser om ändring av bolagsordningen.

Den senaste årsstämman som hölls var årsstämman den 6 maj 2020 i Halmstad och protokollet från årsstämman finns tillgängligt på Arise hemsida. Vid årsstämman fattades beslut om bland annat bemyndigande för styrelsen att besluta om emission av stamaktier, preferensaktier och konvertibler, bemyndigande för styrelsen att återköpa egna stamaktier samt bemyndigande för styrelsen att överlåta egna stamaktier. Nästa årsstämma kommer att hållas den 5 maj 2021 genom förhandsröstning (poströstning) med stöd av tillfälliga lagregler. En aktieägare som önskar få ett ärende behandlat på årsstämman kan skicka en skriftlig begäran till Arise AB (publ), Att: Styrelsens ordförande, Box 808, 301 18 Halmstad. Begäran måste vara styrelsen tillhanda senast sju veckor före årsstämman, eller i vart fall i så god tid att ärendet, om så krävs, kan upptas i kallelsen till årsstämman.

Valberedning

Enligt Koden ska Arise ha en valberedning vars uppdrag ska omfatta beredning och upprättande av förslag till styrelseledamöter, styrelsens ordförande, ordförande vid stämma och revisorer samt rutiner för nästa års valberedning. Valberedningen ska också lämna förslag om arvodering till styrelseledamöter och revisorer. Vid årsstämman den 6 maj 2020 beslutades att fastställa rutiner för hur en valberedning ska utses inför kommande val och arvodering. Beredningen ska enligt stämmobeslutet bestå av fem ordinarie ledamöter, utsedda av de fyra största aktieägarna per ingången av oktober månad jämte styrelsens ordförande.

Valberedningen inför årsstämman 2021 har bestått av Johan Claesson (eget innehav samt genom bolag), Lars Hagerud (AltoCumulus Asset Management), Peter Lundkvist (Tredje AP-fonden), Leif Jansson (eget innehav samt genom bolag) samt styrelsens ordförande Joachim Gahm. Majoriteten av valberedningens ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och bolagsledningen. Ingen ersättning har utgått till ledamöterna för arbete i valberedningen.

I sitt arbete har valberedningen tillämpat den Mångfaldspolicy som fastställts av styrelsen. Punkt 4.1 i Koden utgör en del av denna Mångfaldspolicy. Resultatet av arbetet med Mångfaldspolicyn är att valberedningen har beaktat att styrelsen, med hänsyn till Arise verksamhet, utvecklingsskede, rådande affärs- och samhällsförhållanden och förhållandena i övrigt, ska vara präglad av mångsidighet och bredd avseende de bolagsstämmovalda ledamöternas kompetens, erfarenhet och bakgrund. Därutöver har en jämn könsfördelning i styrelsen eftersträfvats. Genom att tillämpa ovanstående har valberedningen fått ett bra underlag för att avgöra om styrelsens sammansättning

är ändamålsenlig och om Arise behov av kompetens, erfarenhet och mångsidighet i styrelsen är tillfredsställt. Valberedningens förslag kommer att publiceras senast i samband med kallelsen till årsstämman 2021. Vid årsstämman den 5 maj 2021 kommer valberedningen att redogöra för sitt arbete. Aktieägare som önskar lämna förslag och synpunkter till valberedningen har kunnat vända sig till valberedningens ordförande: Arise AB (publ), Att: Valberedningens ordförande, Box 808, 301 18 Halmstad.

STYRELSEN

Allmänt

Styrelsen ansvarar för bolagets förvaltning av dess angelägenheter och organisation. Styrelsen ska enligt bolagsordningen bestå av lägst tre och högst nio styrelseledamöter. Det finns inga särskilda bestämmelser i bolagsordningen om tillsättande eller entledigande av styrelseledamöter. Vid den senaste årsstämman som hölls den 6 maj 2020 valdes en styrelse bestående av de ordinarie ledamöterna Joachim Gahm (ordförande), Maud Olofsson, Jon Brandsar och Johan Damne. Enligt styrelsens arbetsordning ska styrelsen mellan varje årsstämma hålla minst sex ordinarie möten. Under räkenskapsåret 2020 har styrelsen haft tretton möten vilka samtliga protokollförts. Ledamöternas närvaro vid respektive möte framgår av tabellen nedan. På sidan 98 i årsredovisningen finns en redovisning av styrelsen, uppgifter om ledamöternas övriga förtroendepdrag, oberoende samt relevant aktieinnehav. Ersättningar och andra förmåner till styrelsen framgår av Not 4 på sidan 57 i årsredovisningen. Samtliga bolagsstämmovalda ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och dess ledning. Vidare är samtliga styrelseledamöter utom Johan Damne oberoende i förhållande till större aktieägare (se vidare sidan 96 i årsredovisningen). Mer information om styrelsen finns på Arise hemsida, www.arise.se.

De bolagsstämmovalda ledamöternas närvaro under räkenskapsåret 2020

	Antal hållna	Närvarande vid	Närvaro %
Joachim Gahm, ordförande	13	13	100
Jon Brandsar	13	13	100
Maud Olofsson	13	13	100
Johan Damne ¹⁾	8	8	100

¹⁾ Johan Damne valdes som ny styrelseledamot vid årsstämman den 6 maj 2020.

Arbetet i styrelsen

Styrelsens möten ska helst hållas genom fysiskt samman-

träffande på Arise kontor. Extrainsatta möten kan dock hållas per telefon. Med anledning av pandemin har ett större antal av styrelsens möten hållits både digitalt och per telefon. Ordföranden leder och organiserar styrelsens arbete.

Advokat Jonas Frii har varit styrelsens sekreterare. Inför varje möte utsänds förslag till agenda och underlag för de ärenden som ska behandlas på mötet. Förslaget till agenda utarbetas av verkställande direktören i samråd med ordföranden och sekreteraren. Ärenden som föredras styrelsen är för information, diskussion eller beslut. Beslut fattas först efter diskussion och efter att samtliga närvarande ledamöter getts möjlighet att yttra sig. Styrelsens breda erfarenheter inom olika områden ger ofta en konstruktiv och öppen diskussion. Under året har ingen ledamot reserverat sig mot något beslutsärende. Anteckningar om eventuellt jäv görs i protokollen. Öppna frågor följs upp löpande. Styrelsen har inte inom sig gjort någon fördelning av styrelsens ansvarsområden, annat än vad som följer av arbetsordningar för styrelsen och dess utskott. Arbetsordningen för styrelsen, vilken ska revideras årligen, reglerar fördelningen av arbetsuppgifter mellan ordförande, styrelse och utskott. I arbetsordningen anges bland annat vilka obligatoriska ärenden som ska tas upp vid varje ordinarie möte. Styrelsens ordförande har under året låtit genomföra en styrelseutvärdering genom utskick av enkät. Resultatet har sammanställts på anonym basis och redovisats inför styrelse och valberedning av styrelsens ordförande.

Mångfald

Styrelsen har fastställt en Mångfaldspolicy som har till syfte att främja mångfald i styrelsen och ledningen. Styrelsen bedömer att mångfald inom styrelsen och ledningen bidrar till en ökad förståelse för företagets organisation och verksamhet, samt bidrar till att på ett konstruktivt och oberoende sätt kunna ifrågasätta beslut och vara mer öppna för nya idéer och förhållningssätt. Enligt Mångfaldspolicyn ska styrelsen vara präglad av mångfald och styrelsens sammansättning ska följa punkt 4.1 i Koden. Vidare ska en jämn könsfördelning i styrelsen eftersträvas. Policyn är ett styrdokument för valberedningen som ska tillämpas vid framtagandet av förslag till styrelseledamöter.

Ersättningsutskottet

Fram till årsstämman 2021 består ersättningsutskottet av styrelseledamöterna Joachim Gahm (ordförande), Maud Olofsson, Jon Brandsar och Johan Damne. Verkställande direktören är normalt föredragande i ersättningsutskottet förutom i de frågor i vilka dennes egen lön eller annan förmån behandlas. Ersättningsutskottet har sammanträtt två

gångar under 2020 och samtliga ledamöter har deltagit i samtliga möten. Utskottets ansvarsområden är att ge förslag om övergripande policy beträffande löner, ersättningar och övriga anställningsvillkor för bolagets koncernledning samt eventuella optionsprogram. Ersättningsutskottet ska ge förslag om individuell lön och andra ersättningar för VD och efter förslag från VD besluta om individuella löner och andra ersättningar för till VD direktrapporterande chefer. Samtliga av utskottets ledamöter är oberoende i förhållande till Arise och dess ledande befattningshavare. Utgångspunkten för utskottets arbete är den senaste årsstämman beslut om riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare. Arbetet i utskottet följer skriftlig arbetsordning som styrelsen fastställt. Utskottet har inte egen beslutanderätt, annan än inom den ersättningspolicy som årsstämman fastställt för ledande befattningshavare.

Revisionsutskottet

Fram till årsstämman 2021 består revisionsutskottet av styrelseledamöterna Maud Olofsson (ordförande), Joachim Gahm och Jon Brandsar. Bolagets finansdirektör Linus Hägg är föredragande i utskottet. Revisionsutskottet har sammanträtt fem gånger under 2020 och samtliga ledamöter har deltagit i samtliga möten. Revisionsutskottet ska svara för beredningen av styrelsens arbete med att kvalitetssäkra bolagets finansiella rapportering. Kvalitetssäkringen sker normalt genom att utskottet behandlar alla kritiska redovisningsfrågor och utkast avseende de finansiella rapporter som bolaget lämnar. Vidare bereder revisionsutskottet frågor om bland annat finansiell rapportering, risker, styrdokument, nyckeltal, redovisningsregler och intern kontroll. Revisionsutskottet för dessutom en löpande dialog med revisorn. Arbetet i utskottet följer en skriftlig arbetsordning som styrelsen fastställt och utskottet har inte egen beslutanderätt.

Koncernledning

Arise koncernledning samt koncernledningens aktieinnehav beskrivs på sidan 99 i årsredovisningen.

Val av revisor

Vid årsstämman 2020 omvaldes revisionsbolaget Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB som revisor för perioden fram till nästföljande årsstämma, med auktoriserade revisorn Magnus Willfors som huvudansvarig revisor. Vid årsstämman 2020 beslutades också att arvode till revisorn ska utgå enligt sedvanliga normer och godkänd räkning.

Intern kontroll

Målet med den interna finansiella kontrollen inom Arise är att skapa en effektiv beslutsprocess i vilken kraven, målen och ramarna är tydligt definierade. Bolaget och ledningen

arbetar med interna kontrollsystem för att övervaka verksamheten och koncernens finansiella ställning.

Kontrollmiljö

Kontrollmiljön utgör grunden för intern kontroll. Arise kontrollmiljö består bland annat av sunda värdegrunder, integritet, kompetens, ledarfilosofi, organisationsstruktur, ansvar och befogenheter. Arise interna arbetsordningar, instruktioner, policies, riktlinjer och manualer vägleder medarbetarna.

I Arise säkerställs en tydlig roll- och ansvarsfördelning för en effektiv hantering av verksamhetens risker, bland annat genom arbetsordningar för styrelse och dess utskott, liksom genom instruktionen för verkställande direktören. I den löpande verksamheten ansvarar verkställande direktören för det system av interna kontroller som krävs för att skapa en kontrollmiljö för väsentliga risker. I Arise finns även riktlinjer och policies om finansiell styrning och uppföljning, kommunikationsfrågor och affärsetik. Alla bolag inom koncernen har samma ekonomisystem med samma kontoplan. Styrelsen har utsett ett revisionsutskott som bland annat har till uppgift att säkerställa att fastlagda principer för den finansiella rapporteringen och interna kontrollen upprätthålls. Verkställande direktören eller finansdirektören rapporterar resultatet av sitt arbete med intern kontroll till revisionsutskottet.

Resultatet av revisionsutskottets arbete i form av observationer, rekommendationer och förslag till beslut och åtgärder rapporteras fortlöpande till styrelsen. Arise interna kontrollmiljö baseras sammanfattningsvis på arbetsfördelningen mellan bolagsorganen, rapporteringen till styrelsen, fastställda policies och riktlinjer samt på att medarbetarna följer policies och riktlinjer.

Intern kontroll avseende finansiell rapportering

Intern kontroll avseende den finansiella rapporteringen är en del av den totala interna kontrollen inom Arise och syftar bland annat till att ge rimlig säkerhet avseende tillförlitligheten i den externa finansiella rapporteringen i form av delårsrapporter, årsredovisningar och bokslutskommunikéer samt att den externa finansiella rapporteringen är upprättad i överensstämmelse med lag, tillämpliga redovisningsstandarder och övriga krav på noterade bolag.

Riskbedömning och kontrollaktiviteter

Arise arbetar löpande med riskanalyser för att identifiera potentiella källor till fel inom den finansiella rapporteringen. Dokumentering pågår av relevanta rutiner för att öka spårbarheten i redovisningen. Normala kontrollaktiviteter omfattar kontoavstämningar och stödkontroller. Syftet med samtliga kontrollaktiviteter är att förebygga, upptäcka och rätta eventuella fel eller avvikelser i den finansiella rappor-

teringen. De i koncernens arbete med intern kontroll identifierade väsentligaste riskerna avseende den finansiella rapporteringen hanteras genom kontrollstrukturer som i allt väsentligt bygger på avvikelserapportering från fastställda mål eller normer för t.ex. valuta- och prissäkring.

Uppföljning

Styrelsen utvärderar kontinuerligt den information som bolagsledningen lämnar. Styrelsens arbete med att följa upp effektiviteten i den interna kontrollen ingår i arbetet både i styrelsen och i revisionsutskottet. Arbetet innefattar bland annat att säkerställa att åtgärder vidtas rörande de eventuella förslag till åtgärder som kan ha framkommit vid extern revision. Ledningens rapporter till styrelsen och revisionsutskottet inkluderar uppföljning av positioner enligt finanspolicy och eventuella avvikelser. Bland de åtgärder som styrelsen vidtar för att följa upp den interna kontrollen i samband med den finansiella rapporteringen ingår att styrelsen uppdrar åt ledningen att återrapportera om utfall av redovisningsrelaterade frågor.

Information och kommunikation

En korrekt informationsgivning såväl internt som externt

medför att alla delar i verksamheten på ett effektivt sätt ska utbyta och rapportera relevant väsentlig information om verksamheten. För att åstadkomma detta har Arise utfärdat policies och riktlinjer avseende hantering av information i den finansiella processen, vilka har kommunicerats från ledningsgruppen till medarbetarna. För kommunikation med externa parter finns dessutom en policy som anger riktlinjer för hur sådan kommunikation ska ske. Det yttersta syftet med nämnda policies är att säkerställa att bolagets informationsskyldighet efterlevs och att investerare får rätt information i tid.

Internrevision

Bolagets storlek i kombination med revisionsutskottets arbete samt att goda kontrollrutiner utarbetats och införts, innebär att styrelsen inte funnit anledning att inrätta en särskild internrevisionsfunktion. Frågan om en särskild internrevisionsfunktion prövas dock årligen.

Aktiviteter 2020

Under året har fokus varit på frågor avseende finansiering, investeringar och diskussioner om avyttringar.

Halmstad den 26 mars 2021

Joachim Gahm
Ordförande

Jon G Brandsar
Ledamot

Maud Olofsson
Ledamot

Daniel Johansson
Verkställande direktör

Johan Damne
Ledamot

REVISORS YTTRANDE OM BOLAGSSTYRNINGSRAPPORTEN

Till bolagsstämman i Arise AB (publ), org.nr 556274-6726

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten på sidorna 92–95 i årsredovisningen och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs uttalande RevU 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för våra uttalanden.

Uttalande

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplýsningar i enlighet med 6 kap. 6 § andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Malmö den 26 mars 2021
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Magnus Willfors
Auktoriserad revisor

Ägarförhållande

Aktiekapital

Aktiekapitalet i Arise AB uppgår till ca 2,9 mkr, fördelat på 36 497 916 aktier. Alla aktier berättigar till en röst och alla aktier har lika rätt till andel i bolagets tillgångar och vinst.

Utdelningspolicy och soliditetsmål

I bolagets Finanspolicy anges att koncernens soliditet justerad för likvida medel bör uppgå till minst 40 %. Soliditet justerat för likvida medel innebär att balansomslutningen minskas med befintliga likvida medel. Per den 31 december 2020 uppgick soliditeten till 49,6 % [38,9] och den justerade soliditeten till 52,7 % [48,8]. Villkor i bolagets säkerställda obligation stipulerar vissa begränsningar vad avser utdelning till aktieägarna. Ambitionen är att över tid skapa förutsättningar för utdelning till aktieägarna givet att stämman så beslutar.

DE STÖRSTA ÄGARNA

Ägarstruktur per den 30 december 2020	Aktier	Andel av röster & aktie- kapital, %
Johan Claesson m. bolag	9 711 258	26,6
AltoCumulus Asset Management	3 726 838	10,2
Tredje AP-Fonden	3 239 346	8,9
Länsförsäkr. Fondförvaltning AB	1 443 853	4,0
DNB Grönt Norden AB	1 321 667	3,6
Andra AP-Fonden	901 583	2,5
Skandia Sverige Hållbar	669 612	1,8
L Energy Holding AB	605 833	1,7
BNY Mellon SA/NV	503 214	1,4
Stiftelsen Riksbankens Jub.fond	490 000	1,3
De 10 största aktieägarna	22 613 204	62,0
Övriga aktieägare	13 884 712	38,0
Totalt registrerade aktier	36 497 916	100,0

AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

		Antal aktier	Akkumulerat antal aktier	Aktiekapital, kr	Akkumulerat aktiekapital, kr
1986	Bolaget bildas	50 000	50 000	50 000,00	50 000,00
1997	Split	950 000	1 000 000	0,00	50 000,00
2007	Fondemission	0	1 000 000	50 000,00	100 000,00
2007	Nyemission	42 000	1 042 000	4 200,00	104 200,00
2007	Nyemission	408 000	1 450 000	40 800,00	145 000,00
2008	Nyemission	23 077	1 473 077	2 307,70	147 307,70
2008	Nyemission	100 000	1 573 077	10 000,00	157 307,70
2008	Nyemission	700 000	2 273 077	70 000,00	227 307,70
2008	Nyemission	244 000	2 517 077	24 400,00	251 707,70
2008	Nyemission	376 000	2 893 077	37 600,00	289 307,70
2008	Fondemission	0	2 893 077	867 923,10	1 157 230,80
2008	Split	11 572 308	14 465 385	0,00	1 157 230,80
2008	Nyemission	51 000	14 516 385	4 080,00	1 161 310,80
2008	Nyemission*)	937 500	15 453 885	75 000,00	1 236 310,80
2009	Nyemission	5 972 185	21 426 070	477 774,80	1 714 085,60
2010	Utnyttjande av teckningsoptioner	135 000	21 561 070	10 800,00	1 724 885,60
2010	Nyemission	10 000 000	31 561 070	800 000,00	2 524 885,60
2011	Nyemission	227 500	31 788 570	18 200,00	2 543 085,60
2011	Nyemission	15 000	31 803 570	1 200,00	2 544 285,60
2011	Nyemission	50 000	31 853 570	4 000,00	2 548 285,60
2011	Nyemission	1 574 500	33 428 070	125 960,00	2 674 245,60
2019	Nyemission	117 500	33 545 570	9 400,00	2 683 645,60
2020	Inlösen konvertibler	233 250	33 778 820	18 660,00	2 702 305,60
2020	Inlösen konvertibler	904 191	34 683 011	72 335,28	2 774 640,88
2020	Inlösen konvertibler	137 142	34 820 153	10 971,36	2 785 612,24
2020	Inlösen konvertibler	1 677 763	36 497 916	134 221,04	2 919 833,28

*) Riktad nyemission i samband med förvärv av PLU Energy Intressenter AB, som fusionerades med moderbolaget under 2009.

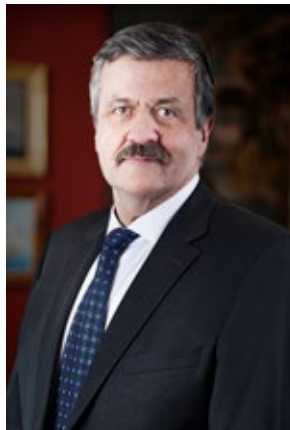
AKTIENS UTVECKLING



Arise styrelse



Joachim Gahm



Jon Gunnar Brandsar



Maud Olofsson



Johan Damne

Joachim Gahm, f. 1964

Joachim Gahm är styrelseledamot sedan 2007 och styrelsens ordförande sedan inval vid årsstämma den 6 maj 2014.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseordförande i Catella Capital AB, styrelseordförande i Odinviken AB, styrelseledamot i Catella AB, styrelseledamot i Catella Fondförvaltning AB, styrelseledamot i Trygg Kredit AB, kommunfullmäktig ledamot Danderyds kommun. Joachim Gahm var tidigare verkställande direktör i E. Öhman J:or Investment AB och vice verkställande direktör och styrelseledamot i E. Öhman J:or Fondkommission AB.

UTBILDNING: Civilekonom från Stockholms universitet (1990).

INNEHAV, EGNA OCH VIA BOLAG: 3 333 konvertibler och 100 000 optioner

OBEROENDE/BEROENDE: Joachim Gahm är oberoende i förhållande till Arise, dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

Jon Gunnar Brandsar, f. 1954

Jon G Brandsar är styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 6 maj 2014. Var även tidigare styrelseledamot mellan åren 2008–2013.

ÖVRIGA UPPDRAG: Rådgivare/konsult. Medlem i Sintefs Råd samt medlem av Advisory Board NBIM Renewable Infrastructure. Tidigare vice verkställande direktör för vindkraft och teknik i Statkraft AS med ansvar för land och havsbaserad vindkraft, fjärrvärme, innovation samt småskalig vattenkraft. Tidigare koncernchef för Trondheim Energiverk, teknisk chef för Statkraft samt avdelningschef för Statkraft Engineering och ABB.

UTBILDNING: Elingenjör från GIH Gjøvik (1977).

INNEHAV: 10 000 aktier.

OBEROENDE/BEROENDE: Jon G Brandsar är oberoende i förhållande till Arise, dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

Maud Olofsson, f. 1955

Maud Olofsson är styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 25 april 2012.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseordförande i Visita och Visita Service AB, styrelseordförande Sven Tyréns Stiftelse. Ledamot i Svenskt Näringslivs styrelse och verksamhetsstyrelse samt styrelseledamot i Envac AB och ROMO Norr AB. Tidigare Centerpartiets partiledare 2001–2011, Sveriges närings och energiminister 2006–2011 och vice statsminister 2006–2010.

UTBILDNING: Gymnasieutbildning.

INNEHAV, EGNA OCH VIA BOLAG: 7 500 aktier.

OBEROENDE/BEROENDE: Maud Olofsson är oberoende i förhållande till Arise, dess ledande befattningshavare och större aktieägare.

Johan Damne, f. 1963

Johan Damne är styrelseledamot sedan inval vid årsstämma den 6 maj 2020.

ÖVRIGA UPPDRAG: Verkställande direktör för Claesson & Anderzén AB och styrelseledamot i Catella AB (publ). Därutöver ett flertal styrelse- och ledningsuppdrag i andra bolag inom Claesson & Anderzén-koncernen.

UTBILDNING: Civilekonom Växjö Universitet.

INNEHAV, EGNA OCH VIA BOLAG: 60 000 aktier och 3 333 konvertibler

OBEROENDE/BEROENDE: Johan Damne är oberoende i förhållande till Arise, dess ledande befattningshavare men inte i förhållande till större aktieägare.

Uppgifterna som omfattar innehav av aktier och teckningsoptioner avser situationen den 31 december 2020.

Arise koncernledning



Daniel Johansson



Linus Hägg



Per-Erik Eriksson

Daniel Johansson, f. 1970

VD sedan januari 2016. Daniel har stor kunskap och erfarenhet i energifrågor. Har tidigare arbetat som statssekreterare i Alliansregeringen med fokus på energifrågor och har även ett förflutet i finansbranschen.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseordförande i flera av Arise dotterbolag och styrelseledamot i Svensk Vindenergi. Styrelsesuppleant i CapViva Wind Skogaby AB samt AREF II Wind Bohult AB.

UTBILDNING: Internationella ekonomilinjen med östeuropeisk inriktning vid Uppsala universitet (1995).

INNEHAV: 130 000 aktier, 10 000 konvertibler.

Linus Hägg, f. 1976

Anställd som Finanschef i oktober 2011 och Finansdirektör sedan 2015. Linus har mångårig erfarenhet av kapitalmarknaderna samt förvärv och fusioner. Linus kommer närmast från ABG Sundal Collier.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelsesuppleant i flera av Arise dotterbolag. Styrelseledamot i CapViva Wind Skogaby AB samt AREF II Wind Bohult AB.

UTBILDNING: Magisterexamen (M.Sc.) i finansiell ekonomi från Växjö universitet (2001).

INNEHAV: 20 000 aktier.

Per-Erik Eriksson, f. 1963

Operativ chef och därmed ansvarig för Arise operativa verksamhet. Per-Erik har 30 års erfarenhet inom energiområdet, bl.a. från projektledning av större projekt, drift och förvaltning samt energihandel. Han kommer närmast från SCAkoncernen där han varit globalt energiansvarig.

ÖVRIGA UPPDRAG: VD för Arise Elnät AB, styrelseledamot i flera av Arise dotterbolag. Styrelseordförande i CapViva Wind Skogaby AB samt AREF II Wind Bohult AB.

UTBILDNING: Examen i energiteknik från Mälardalens högskola (1988).

INNEHAV: 5 000 aktier.

Uppgifterna som omfattar innehav av aktier, konvertibler och teckningsoptioner avser situationen den 31 december 2020.

Årsstämma och kalendarium 2021



Årsstämma

Arise årsstämma äger rum den 5 maj 2021. Mot bakgrund av den pågående covid-19-pandemin och i syfte att minska risken för smittspridning har styrelsen beslutat att årsstämman ska hållas enbart genom förhandsröstning (poströstning) med stöd av tillfälliga lagregler. Detta innebär att årsstämman ska genomföras utan fysisk närvaro av aktieägare, ombud eller utomstående och att aktieägarers utövande av rösträtt på årsstämman endast kan ske genom att aktieägare förhandsröstar i föreskriven ordning.

Mer information om årsstämman och instruktioner för förhandsröstningen framgår av kallelsen till årsstämman och på Arise webbplats, www.arise.se.

Kalendarium för finansiell information

På www.arise.se publiceras all finansiell information så snart den är offentliggjord. Under 2021 kommer finansiell information att lämnas enligt följande:

Första kvartalet: 5 maj 2021 • *Andra kvartalet:* 20 juli 2021

Tredje kvartalet: 10 november 2021 • *Fjärde kvartalet:* 17 februari 2022

Årsredovisning

Årsredovisningen finns tillgänglig på vår hemsida www.arise.se. Den skickas ut per post till aktieägare som har anmält till bolaget att de önskar erhålla den. Den som önskar ett tryckt exemplar är välkommen att beställa via e-mail info@arise.se eller per telefon 010-450 71 22. Årsredovisningen för 2020 beräknas finnas tillgänglig i början av april 2021.

IR-kontakt

Ansvarig för Arise finansiella information är VD Daniel Johansson och Finansdirektör Linus Hägg. Linus Hägg svarar även för bolagets IR-frågor.

Daniel Johansson, VD

Tel. 0702-244 133

Linus Hägg, Finansdirektör

Tel. 0702-448 916

Finansiell information i sammandrag

mkr	2020	2019	2018	2017	2016
Sammandrag resultaträkningar					
Nettoomsättning	130	454	343	257	594
Rörelseresultat före av- och nedskrivningar (EBITDA)	33	-56	191	131	138
Rörelseresultat (EBIT)	-37	-131	118	-99	33
Resultat före skatt	-108	-233	28	-178	-52
Årets resultat	-108	-235	21	-180	-41
Sammandrag balansräkningar					
Totala anläggningstillgångar	1 276	1 322	1 812	1 878	2 082
Likvida medel	86	365	61	146	287
Eget kapital	703	698	824	843	1 020
Balansomslutning	1 418	1 795	2 069	2 124	2 460
Nettoskuld	467	491	949	973	992
Sammandrag kassaflöde					
Kassaflöde från den löpande verksamheten	65	327	114	96	185
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-34	12	-6	-23	160
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-308	-34	-192	-216	-258
Årets kassaflöde	-277	305	-85	-143	86
Nyckeltal					
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	139	139	241	241	241
Elproduktion under året (Egen och Samägd), GWh*	355	333	547	635	640
Antal anställda vid periodens slut	31	28	26	26	29
Resultat per aktie före utspädning, kr	neg	neg	0,64	neg	neg
Resultat per aktie efter utspädning, kr	neg	neg	0,64	neg	neg
EBITDA-marginal, %	25,1	neg	55,5	50,1	23,2
Rörelsemarginal %	neg	neg	34,4	neg	5,5
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	neg	neg	6,6	neg	1,5
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA), %	2,8	neg	10,6	6,8	6,3
Avkastning på eget kapital, %	neg	neg	2,6	neg	neg
Sysselsatt kapital, mkr	1 170	1 189	1 773	1 817	2 013
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr**	1 179	1 481	1 795	1 915	2 175
Genomsnittligt eget kapital, mkr**	700	761	834	932	1 048
Soliditet, %	49,6	38,9	39,8	39,7	41,5
Räntetäckningsgrad, ggr	neg	neg	1,3	neg	0,4
Skuldsättningsgrad, ggr	0,7	0,7	1,2	1,2	1,0
Eget kapital per aktie, SEK	20	21	25	25	31
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	20	21	25	25	31
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	36 443 722	33 491 376	33 373 876	33 373 876	33 373 876
Genomsnittligt antal aktier	34 967 549	33 432 626	33 373 876	33 373 876	33 373 876
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning***	34 967 549	33 432 626	33 933 876	33 933 876	33 793 876

* Under första kvartalet 2019 såldes intressebolag, endast egen produktion ingår från 2019

** Beräkning justerad till rullande 12-månaders

*** Vid beräkning av resultat per aktie och eget kapital per aktie har utspädning från optioner vars lösenkurs ligger högre än bolagets aktiekurs under perioden ej beaktats. Optionsprogrammet avslutades under första kvartalet 2019 varvid inga utestående optioner finns.

Översikt över vindkraftparker

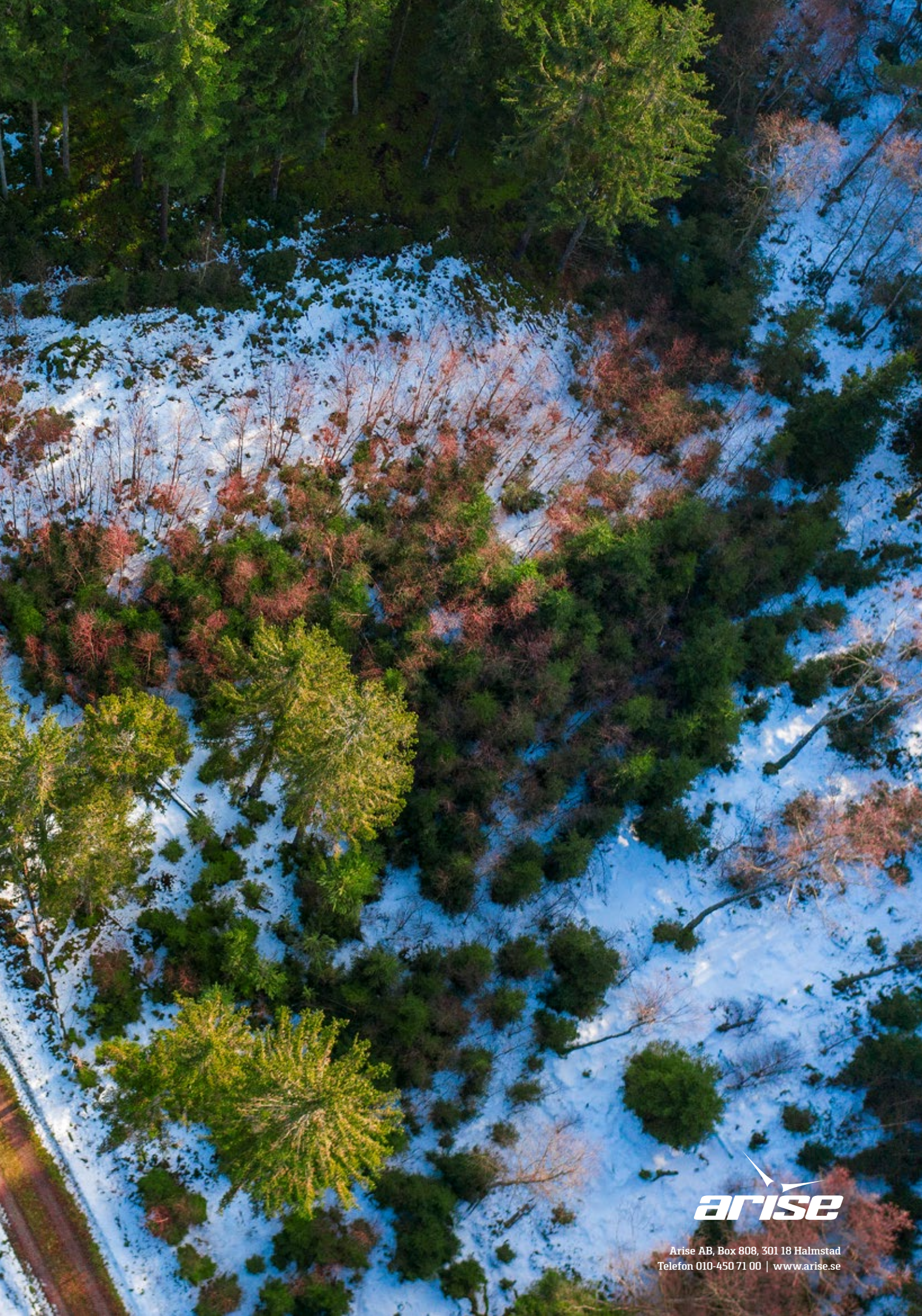
Egen vindkraftdrift	Nominell kapacitet, MW	Förväntad normal-årsproduktion, GWh ¹⁾	Fullasttimmar, MWh/år	Kapacitetsfaktor, %	Prisområde	Driftsatt, år	Bokfört värde 31/12-2020, MSEK	Bokfört värde 31/12-2020, SEK/normalårsproduktion, KWh	Bokfört värde 31/12-2020, MSEK/MW	Antal vindkraftverk	Fabrikat	Modell	Kommun	Land
Oxhult	24,0	56,8	2 367	27%	IV	2009	176	3,1	7,3	12	Vestas	V 90	Laholm	Sverige
Råbelöv	10,0	22,8	2 280	26%	IV	2010	69	3,0	6,9	5	Vestas	V 90	Kristianstad	Sverige
Brunsmo	12,5	24,5	1 960	22%	IV	2010	64	2,6	5,1	5	GE	2,5 XL	Karlskrona	Sverige
Kåphult	17,5	40,6	2 320	26%	IV	2010/2011	125	3,1	7,1	7	GE	2,5 XL	Laholm	Sverige
Fröslida	22,5	55,4	2 462	28%	IV	2011	169	3,0	7,5	9	GE	2,5 XL	Hylte	Sverige
Idhult	16,0	36,2	2 263	26%	IV	2011	115	3,2	7,2	8	Vestas	V 90	Mönsterås	Sverige
Södra Kärra	10,8	37,4	3 463	40%	III	2011/2012	117	3,1	10,8	6	Vestas	V 100	Askersund	Sverige
Blekhem	10,8	30,1	2 787	32%	III	2011/2012	113	3,8	10,5	6	Vestas	V 100	Västervik	Sverige
Gettnabo	12,0	30,3	2 525	29%	IV	2011	96	3,2	8,0	6	Vestas	V 90	Torsås	Sverige
Skäppentorp	3,1	8,5	2 764	32%	IV	2012	29	3,4	9,5	1	Vestas	V 112	Mönsterås	Sverige
Totalt egen vindkraftdrift	139,2	342,6	2 462	28%			1 073	3,1	7,7	65				
Externa projekt under byggnation och/eller förvaltning														
Stjärnarp (kund, KumBro Vind AB)	5,4	n/a	n/a	n/a	IV	2013	n/a	n/a	n/a	3	Vestas	V 100	Halmstad	Sverige
Brotorp (kund, fonder förvaltrade av Equitix)	46,2	n/a	n/a	n/a	IV	2015	n/a	n/a	n/a	14	Vestas	V 126	Mönsterås	Sverige
Storrun (kund, fonder förvaltrade av Whitehelm Capital)	30,0	n/a	n/a	n/a	II	2009	n/a	n/a	n/a	12	Nordex	N90	Krokom	Sverige
Skogaby (kund, fonder förv. av Allianz Global Investors)	7,2	n/a	n/a	n/a	IV	2013	n/a	n/a	n/a	4	Vestas	V 100	Laholm	Sverige
Mombyåsen (kund, fonder förv. av Allianz Capital Partners)	33,0	n/a	n/a	n/a	III	2016	n/a	n/a	n/a	10	Vestas	V 126	Sandviken	Sverige
Ryssbol (kund, KumBro Vind AB)	12,0	n/a	n/a	n/a	IV	2016	n/a	n/a	n/a	6	Vestas	V 110	Hylte	Sverige
Bohult (kund, fonder förv. av Allianz Global Investors)	12,8	n/a	n/a	n/a	IV	2014	n/a	n/a	n/a	8	GE	1,6-100	Halmstad	Sverige
Ekeby (kund, KumBro Vind AB)	6,0	n/a	n/a	n/a	III	2016	n/a	n/a	n/a	3	Senvion	MM100	Kumla	Sverige
Tellenes (kund, fonder förvaltrade av BlackRock)	160,0	n/a	n/a	n/a	n/a	2017	n/a	n/a	n/a	50	Siemens	SWT-3,2MW	Rogaland	Norge
Svartnäs (kund, fonder förvaltrade av BlackRock)	115,0	n/a	n/a	n/a	III	2019	n/a	n/a	n/a	32	Vestas	V 136	Falun	Sverige
Överturingen (kund, Red Rock Power samt CapMan Group)	240,8	n/a	n/a	n/a	II	2020	n/a	n/a	n/a	56	Siemens	SWD-DD-130	Ånge	Sverige
Bröcklingberget (kund, fonder förvaltrade av re:cap global investors)	45,1	n/a	n/a	n/a	II	2020	n/a	n/a	n/a	11	Siemens	SWT-DD-142	Bräcke	Sverige
Enviksberget (kund, fonder förvaltrade av BlackRock)	36,9	n/a	n/a	n/a	III	2020	n/a	n/a	n/a	9	Siemens	SWT-DD-142	Falun	Sverige
Skaftåsen (under byggnation, kund, fonder förvaltrade av Foresight Group LLP)	231,0	n/a	n/a	n/a	II		n/a	n/a	n/a	35	Siemens	SG-6,6-155	Härjedalen	Sverige
Totalt externa projekt under byggnation och/eller förvaltning	981,4	n/a	n/a	n/a						253				
TOTAL VINDKRAFTDRIFT	1 120,6	n/a	n/a	n/a						318				

¹⁾ Förväntad produktion +/- 5 % vid ett givet normalår.

Arise mårnar om hållbarhet hela vägen. Därför trycker vi på ett miljömärkt papper, Munken Kristall från Arctic Paper. Det är både FSC- och PEFC-certifierat vilket främjar ett hållbart skogsbruk.

PRODUKTION: hstd reklambyrå. TRYCK: Printografen. FOTO: Håkan Nilsson; vindkraftfotografier, Tina Axelsson; styrelse och koncernledning, Anders Sällström; Oxhult vindkraftpark, Patrick Trägårdh, Getty.





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