



Årsredovisning 2019



En grönare framtid med vindkraft

Arise är en av Sveriges ledande oberoende aktörer inom landbaserad vindkraft. Arise hanterar hela värdekedjan – från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning och långsiktig förvaltning av egna och andras vindkraftparker.

Innehållsförteckning

2019 i sammandrag • 4	Koncernens noter • 44
Detta är Arise • 6	Moderbolagets resultaträkning • 76
Portföljöversikt • 8	Moderbolagets balansräkning • 77
VD har ordet • 10	Moderbolagets kassaflödesanalys • 78
Marknad • 12	Moderbolagets eget kapital • 79
Utveckling & Förvaltning • 16	Moderbolagets noter • 80
Egen vindkraftdrift • 18	Revisionsberättelse • 87
Hållbarhetsrapport • 20	Bolagsstyrningsrapport • 92
Förvaltningsberättelse • 32	Ägarförhållande • 96
Koncernens resultaträkning • 40	Arise styrelse • 98
Koncernens rapport över totalresultatet • 40	Arise koncernledning • 99
Koncernens balansräkning • 41	Årsstämma och kalendarium 2020 • 100
Koncernens kassaflödesanalys • 42	Finansiell information i sammandrag • 102
Koncernens eget kapital • 43	Översikt över vindkraftparker • 103
Definitioner nyckeltal • 43	

Kalendarium

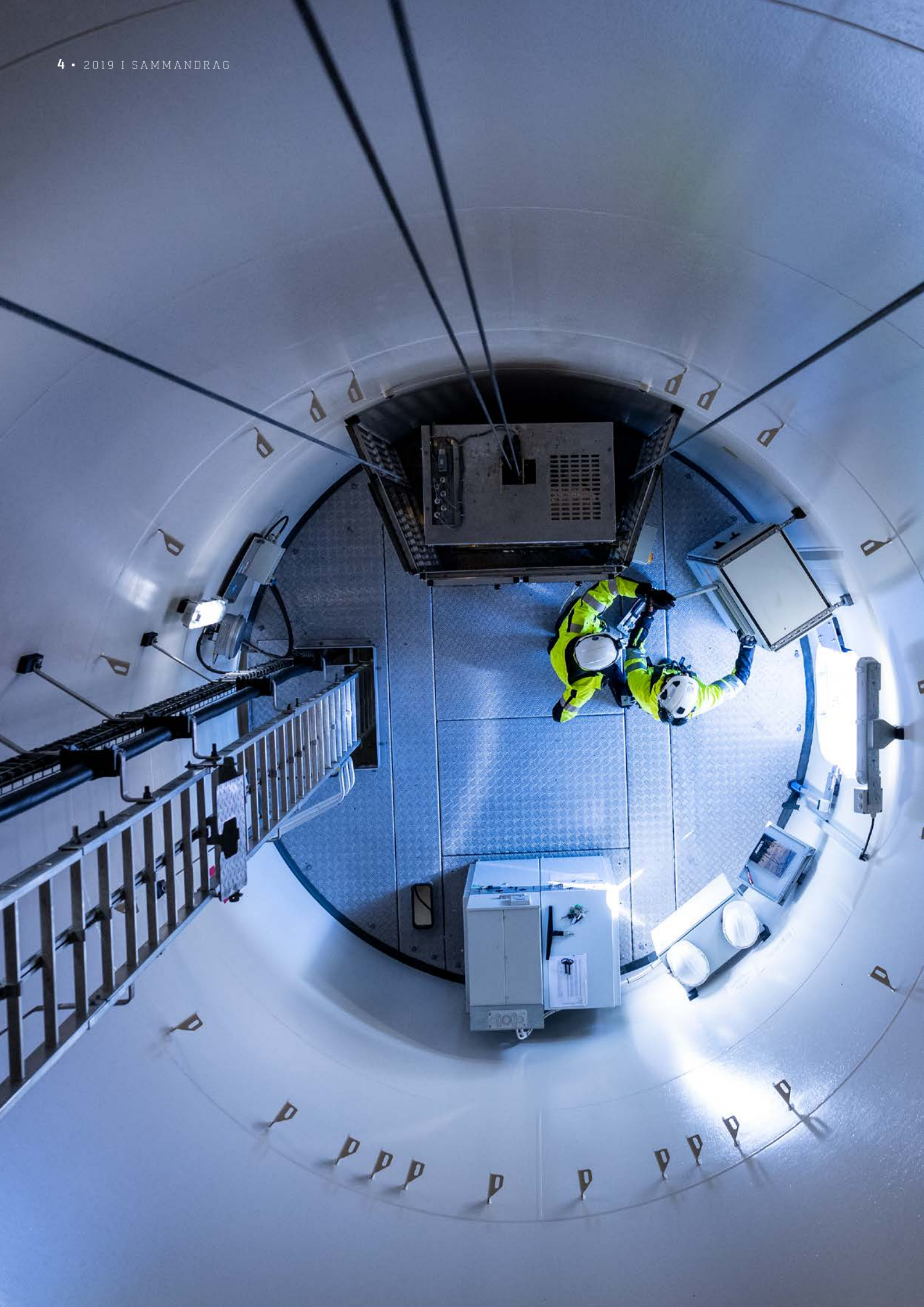
ARISE ÅRSSTÄMMA 2020
Årsstämman hålls den 6 maj i Halmstad

EKONOMISK INFORMATION 2020
6 maj • Årsstämma
6 maj • Delårsrapport första kvartalet
17 juli • Delårsrapport andra kvartalet
6 november • Delårsrapport tredje kvartalet
17 februari 2021 • Delårsrapport fjärde kvartalet

DISTRIBUTION AV ÅRSREDOVISNING 2019
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 formulär på hemsidan eller ringa Arise telefon 010-450 71 22.



arise

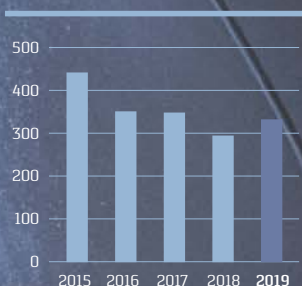


2019 i sammandrag

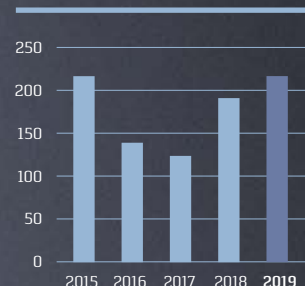
Försäljning av bolagets andel i intressebolaget Sirocco, ägare av Jädraås Vindkraftpark, genomfördes. Arise gick därmed in en ny fas och segmentet Samägd vindkraftdrift upphörde att rapporteras.

Projektet Skaftåsen, 231 MW, avyttrades till Foresight Group LLP och Arise genomförde därmed sin största projektförsäljning hittills.

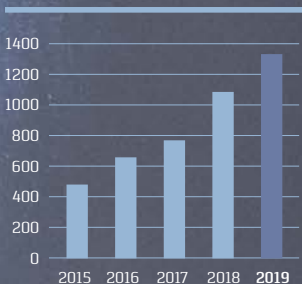
Produktion, GWh



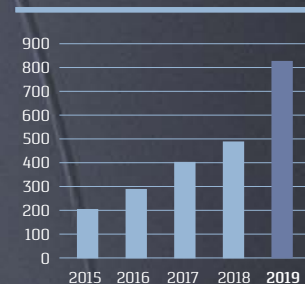
Rörelseresultat
före avskrivningar
exkl. intressebolag
(Justerat EBITDA), Mkr



Förvaltning, MW, ack.



Avyttrade, MW, ack.



Produktion
Egen vindkraftdrift



333 GWh

Produktion
Förvaltat vindkraftdrift



2 241 GWh

Vi är en av
Sveriges
ledande aktörer
inom landbaserad
vindkraft

Magdalena Johansson
Ekonomichef /
Extern förvaltning



VÅR ORGANISATION

Vi är 28 anställda fördelade på huvudkontor i Halmstad, kontor i Stockholm och projektledare ute på fält.

VÅR AFFÄRSIDÉ

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

VÅR VISION

Vi ska utveckla förnybar energi för en hållbar framtid!

VÅRA AFFÄRSOMRÅDEN

- Projektutveckling, byggnation samt försäljning av vindkraftparker och byggfärdiga projekt.
- Förvaltning och drift av egna och andras vindkraftparker.
- Produktion och försäljning av el och elcertifikat från Egen vindkraftdrift.

VÅR PORTFÖLJ

- Projektportfölj om ca 850 MW varav knappt 800 MW i Sverige.
- Förvaltningsportfölj om ca 1 300 MW i Sverige och Norge.
- Egen vindkraftdrift – 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

2. RÅBELÖV, KRISTIANSTAD KOMMUN

Verktyp: Vestas V90
Antal: 5
Årlig produktion: 22,8 GWh
Driftsatt år: 2010

3. BRUNSMO, KARLSKRONA KOMMUN

Verktyp: GE 2,5 XL
Antal: 5
Årlig produktion: 24,5 GWh
Driftsatt år: 2010

4. KÅPHULT, LAHOLMS KOMMUN

Verktyp: GE 2,5XL
Antal: 7
Årlig produktion: 40,6 GWh
Driftsatt år: 2010/2011

5. FRÖSLIDA, HYLTE KOMMUN

Verktyp: GE 2,5XL
Antal: 9
Årlig produktion: 55,4 GWh
Driftsatt år: 2011

6. IDHULT, MÖNSTERÅS KOMMUN

Verktyp: Vestas V90
Antal: 8
Årlig produktion: 36,2 GWh
Driftsatt år: 2011

7. SÖDRA KÄRRA, ASKERSUNDS KOMMUN

Verktyp: Vestas V100
Antal: 6
Årlig produktion: 37,4 GWh
Driftsatt år: 2011/2012

8. BLEKHEM, VÄSTERVIKS KOMMUN

Verktyp: Vestas V100
Antal: 6
Årlig produktion: 30,1 GWh
Driftsatt år: 2011/2012

9. GETTNABO, TORSÅS KOMMUN

Verktyp: Vestas V90
Antal: 6
Årlig produktion: 30,3 GWh
Driftsatt år: 2011

10. SKÄPPENTORP, MÖNSTERÅS KOMMUN

Verktyp: Vestas V112
Antal: 1
Årlig produktion: 8,5 GWh
Driftsatt år: 2012

24. ENVIKSBERGET, FALU KOMMUN

Verktyp: Siemens SWT-DD-142
Antal: 9
Driftsättning: 2020
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

Vindkraftparker under förvaltning

11. JÄDRAÅS, OCKELBO KOMMUN

Verktyp: Vestas V112
Antal: 66
Driftsatt år: 2012/2013
Ägare: The Renewable Infrastructure Group Ltd

12. STJÄRNARP, HALMSTADS 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 BlackRock

14. STORRUN, KROKOMS KOMMUN

Verktyp: Nordex N90
Antal: 12
Driftsatt år: 2009
Ägare: Fonder förvaldade av Whitehelm Capital

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

19. EKEBY, KUMLA KOMMUN

Verktyp: Senvion MM100
Antal: 3
Driftsatt år: 2016
Ägare: KumBro Vind AB

20. TELLENES, ROGALAND, NORGE

Verktyp: Siemens
SWT-3,2 MW
Antal: 30
Driftsatt år: 2017
Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock

21. SVARTNÄS, FALU KOMMUN

Verktyp: Vestas V136
Antal: 32
Driftsättning: 2019
Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock

22. ÖVERTURINGEN, ÅNGE KOMMUN

Verktyp: Siemens SWD-DD-130
Antal: 56
Driftsättning år: 2020
Ägare: Green Investment Group / Cap Man Group

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
Driftsättning: 2020
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

Vindkraftparker under byggnation

23. BRÖCKLINGBERGET, BRÄCKE KOMMUN

Verktyp: Siemens SWT-DD-142
Antal: 11
Driftsättning: 2020
Ägare: Fonder förvaldade av re:cap global investors

Sålda vindkraftparker

11. JÄDRAÅS, OCKELBO KOMMUN

Verktyg: Vestas V112
Antal: 66
Driftsatt år: 2012/2013
Ägare: The Renewable Infrastructure Group Ltd.

12. STJÄRNARP, HALMSTAD KOMMUN

Verktyg: Vestas V100
Antal: 3
Driftsatt år: 2013
Ägare: KumBro Vind AB

13. BROTORP, MÖNSTERÅS KOMMUN

Verktyg: Vestas V126
Antal: 14
Driftsatt år: 2015
Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock

15. SKOGABY, LAHOLMS KOMMUN

Verktyg: Vestas V100
Antal: 4
Driftsatt år: 2013
Ägare: Fonder förvaldade av Allianz Global Investors

16. MOMBYÅSEN, SANDVIKENS KOMMUN

Verktyg: Vestas V126
Antal: 10
Driftsatt år: 2016
Ägare: Fonder förvaldade av Allianz Capital Partners

17. RYSSBOL, HYLTE KOMMUN

Verktyg: Vestas V110
Antal: 6
Driftsatt år: 2016
Ägare: KumBro Vind AB

18. BOHULT, HALMSTADS KOMMUN

Verktyg: GE 1,6-100
Antal: 8
Driftsatt år: 2014
Ägare: Fonder förvaldade av Allianz Global Investors

21. SVARTNÄS, FALU KOMMUN

Verktyg: Vestas V136
Antal: 32
Driftsättning: 2019
Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock

23. BRÖCKLINGBERGET, BRÄCKE KOMMUN

Verktyg: Siemens SWT-DD-142
Antal: 11
Driftsättning: 2020
Ägare: Fonder förvaldade av re:cap global investors

24. ENVIKSBERGET, FALU KOMMUN

Verktyg: Siemens SWT-DD-142
Antal: 9
Driftsatt: 2020
Ägare: Fonder förvaldade av BlackRock

25. SOLBERG, ÖRNSKÖLDSVIKS KOMMUN

Verktyg: Vestas V126
Antal: 22
Driftsättning: 2018
Ägare: Fortum och Skellefteå Kraft

26. SKAFTÅSEN, HÄRJEDALENS KOMMUN

Verktyg: Siemens SG-6,6-155
Antal: 35
Driftsättning: 2021
Ägare: Fonder förvaldade av Foresight Group LLP

20. TELLENES

Projekt under utveckling

27. RANASJÖHÖJDEN, SOLLEFTEÅ KOMMUN

Status: Tillståndsgivet
Antal: 25
Tidplan, prognos: 2020

28. SALSJÖHÖJDEN, SOLLEFTEÅ KOMMUN

Status: Tillståndsgivet
Antal: 14
Tidplan, prognos: 2020

29. FASIKAN, BRÄCKE KOMMUN

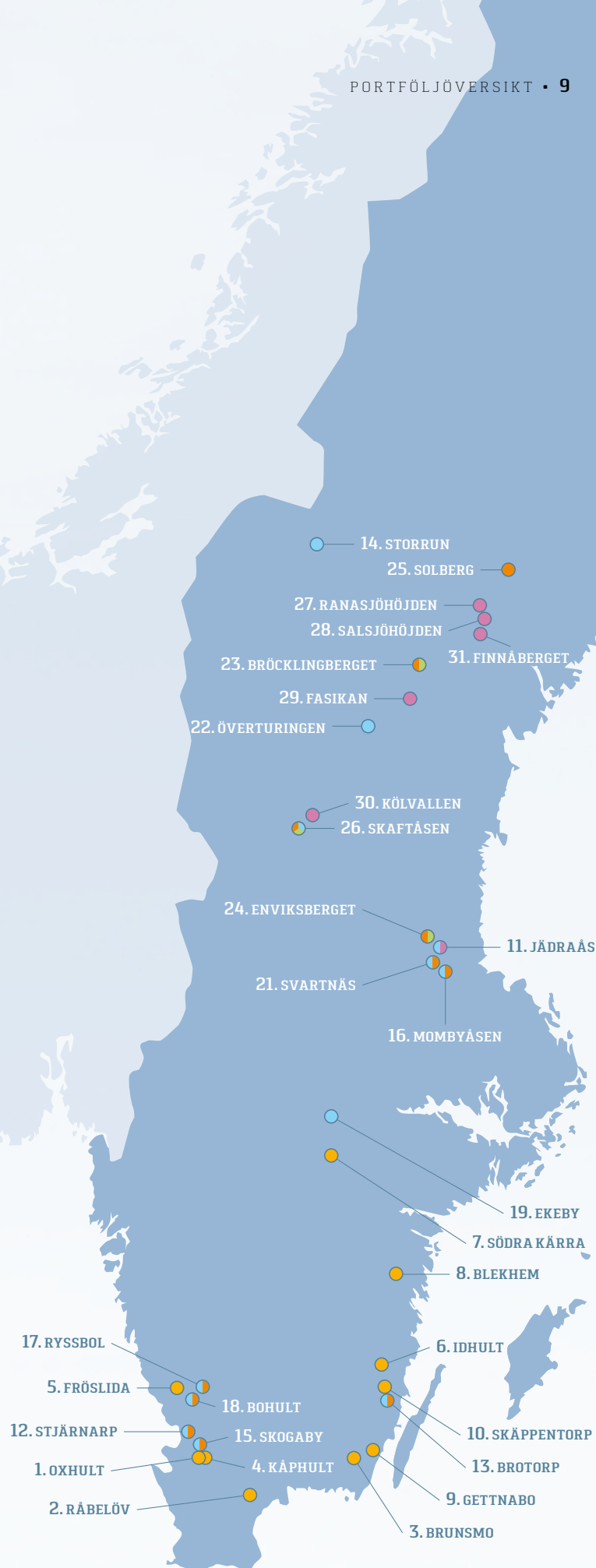
Status: Tillståndsgivet
Antal: 15
Tidplan, prognos: 2021-2022

30. KÖLVALLEN, LJUSDAL KOMMUN

Status: Tillståndsgivet
Antal: 47
Tidplan, prognos: 2021-2022

31. FINNÄBERGET, RAGUNDA OCH SOLLEFTEÅ KOMMUNER

Status: Tillståndsgivet
Antal: 25
Tidplan, prognos: 2021-2022





”
Hållbarhets-
frågorna står
högst upp på
agendan.”

VD HAR ORDET

Stark balansräkning och lönsam tillväxt

Hållbarhetsfrågorna har äntligen tagit sin rättmätiga plats högst upp på agendan. Då finns verkliga förutsättningar för omställning och en mer hållbar tillväxt.

Vindkraften i Sverige och Norden är i högsta grad en viktig del av omställningen. Tack vare en stark teknikutveckling kan vi nu bygga vindkraftparker utan subventioner. Det banar väg för den massiva utbyggnad som nu sker. Intresset för att investera i nordisk vindkraft är fortsatt stort och växande.

Under 2019 lyckades vi med att både stärka balansräkningen väsentligt och att leverera lönsam tillväxt. Det underliggande resultatet före skatt mer än fördubblades från 28 till 60 mkr. Vi sålde i början av året vår 50-procentiga ägarandel i Jädraås, vilket stärkte vår likviditet med ca 200 mkr. Mot slutet av året lyckades vi också sälja vårt utvecklingsprojekt Skaftåsen, med en beräknad vinst om minst 210 mkr.

Med 365 mkr i kassan och en nettoskuld om mindre än 500 mkr (varav 245 mkr utgör konvertibeln) är vår balansräkning äntligen i riktigt gott skick. Det har vi kämpat för i några år. Nu återstår att kapitalisera på den framgången.

2020 kommer bli ett viktigt år för oss, då vi både siktar på att refinansiera våra egenägda parker och förlänga deras livstid. Den planerade refinansieringen i höst kommer kunna förbättra vårt finansnetto dramatiskt. Vi räknar med att från och med 2021 återgå till lönsamhet för vår gröna elproduktion. Det skulle i så fall innebära att vi från 2021 kan uppnå lönsamhet för alla våra tre verksamhetsgrenar, d.v.s. projektutvecklingen, förvaltningen och produktionen.

Det är glädjande att vi kan fortsätta leverera enligt plan när det gäller våra projektförsäljningar. Efter försäljningen av Skaftåsen konstaterar vi att affärsmodellen håller och att vi har all anledning att hysa tilltro till potentialen i vår kvarvarande utvecklingsportfölj om ca 850 MW.

Vi ser fram emot att successivt flytta fram positionerna och sälja fler projekt under de närmaste åren. Vi är inne i en positiv trend och går en intressant tid till mötes. Det är förstås tillfredsställande efter några tuffa år. Vi har haft fokus dels på att sanera balansräkningen, dels på att skapa tillväxtnöjligheter. När vi nu lyckats väl med båda föresatserna, ska fokus vara på lönsam tillväxt.

Vi har fortsatt att erhålla fler och större förvaltningsuppdrag från våra kunder, och de ca 1300 MW vi förvaltar är en viktig bas att bygga från för framtiden.

Under mars 2020 har världen drabbats av Corona-krisen. Arise har i skrivande stund (slutet av mars) ännu inte påverkats nämnvärt av krisen. Vi har samtidigt beredskap för att också vi kan komma att påverkas framöver.

Vi har under krisen tagit tillfället i akt och köpt tillbaka 150 mkr av vår utestående obligation till en förmånlig underkurs, vilket har möjliggjorts av vår starka kassaposition.

Även om det går allt bättre för oss ska vi hålla fötterna på jorden och växa i en kontrollerad takt. Vi ska fortsätta att vara dynamiska och innovativa samt metodiskt undersöka nya affärsmöjligheter. Tack till alla tålmodiga aktieägare, skickliga medarbetare och alla våra sporrande samarbetspartners för ett bra år!

Halmstad i mars 2020

Daniel Johansson
VD Arise AB

Leif Jansson
Chef Projektutveckling och
en av grundarna till Arise



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 2019. Den norska marknaden har under året mattats till följd av lägre acceptans för utbyggnaden. Samtidigt har utbyggnaden i Finland tagit fart. För 2019 bedöms vindkraftproduktionen i Sverige ha uppgått till nästan 20 TWh. Elproduktionen från vindkraft förväntas öka snabbt framöver i takt med att nya projekt tas i drift och till 2022 bedömer branschföreningen Svensk Vindenergi att normalproduktion från svensk vindkraft kommer uppgå till ca 40 TWh, vilket skulle innebära en fördubbling på tre år.

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 fortsätta med elcertifikatsystemet efter 2021, medan fem svenska partier under 2016 kom 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 2017–2019, bedöms de totalt 46,4 TWh som certifikatsystemet omfattar, redan vara intecknade och mer därtill i termer av investeringsbeslut. I april 2017 kom besked från regeringen om en linjär utbyggnad och därtill hörande kvotkurva för åren 2022–2030. Därutöver lade man fram förslag som tidigare lägger kvoter och därmed ökade efterfrågan på elcertifikat redan fr.o.m. 2018. Det strukturella överskottet av antalet elcertifikat på marknaden har successivt minskat under 2018 och fortsatte minska in i 2019. Trots detta har priserna på elcertifikat sjunkit under 2019. Det beror till stor del på att regering och riksdag ej givit besked om den utlovade stoppregeln för systemet.

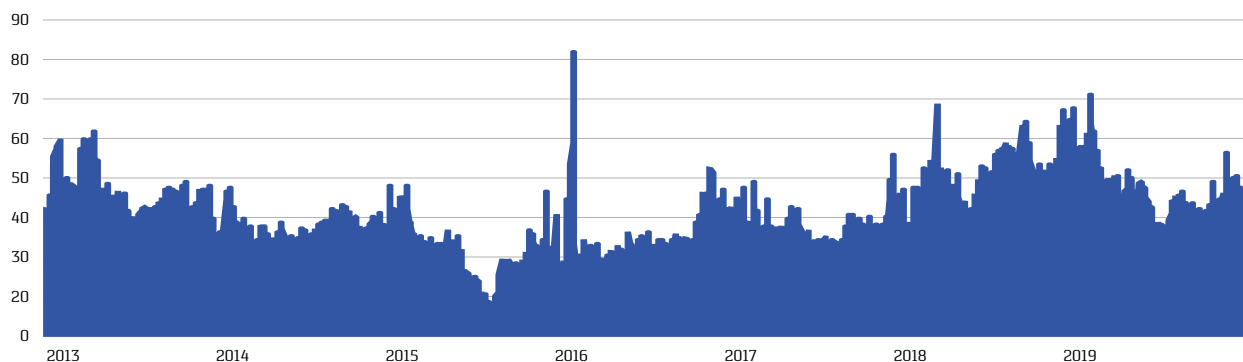
Energimyndigheten lade fram sitt förslag till stoppregel i december 2018. Förslaget framstod som märkligt, då stoppregeln föreslogs att inträda först år 2030. I praktiken är det samma sak som att inte införa någon stoppregel. Besked från regering och riksdag inväntas alltjämt.

Certifikatmarknaden, spot SEK/MWh



Historiskt systempris (2013–2019)

EUR/MWh



Källa: Macrobond, Nord Pool Spot

ELPRISUTVECKLING

Spotpriset på el har under 2019 varit lägre än 2018. Det beror till stor del på att fyllnadsgraden av vatten i vattenkraftens magasin har varit högre samt att väderleken varit varmare än normalt.

Råvarupriserna såsom på kol och gas, har varit nedåtgående under året, vilket också bidragit till prisnedgången medan priset på CO₂ inom ramen för utsläppshandeln varit mestadels högre under 2019.

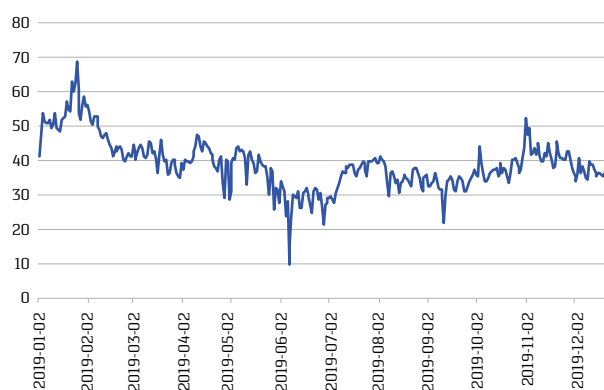
Terminsprisutvecklingen i Norden har varit relativt stabil, med små prisförändringar under året. Prisskillnaden mellan Norden och övriga Europa har fortsatt varit hög, där Norden generellt har släpat efter med lägre terminspriser än i övriga Europa. Nya överföringsförbindelser planeras från Norden till 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 2 ned varefter 7 kärnkraftreaktorer är i drift i Sverige. I slutet av 2020 planeras Ringhals 1 att tas ur drift varefter 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 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 konkreta planer på att etablera 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. Det blir samtidigt alltmer uppenbart att fossila kraftkällor måste fasas ut för att förhindra en alarmerande stor

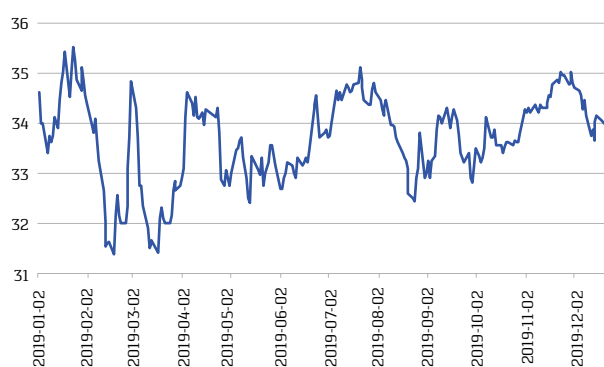
global uppvärmning och förnybar elproduktion samtidigt fasas in. Sammantaget har vi på Arise en positiv syn på den nordiska elprisutvecklingen när vi blickar framåt, men är samtidigt ödmjuka inför att priserna i hög grad är väderberoende på kort sikt.

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

Elmarknaden, systempris spot eur/MWh



Elmarknaden, termin 2021 (system), eur/MWh



UTVECKLING & FÖRVALTNING

Arise ökade till 1300 MW under förvaltning

Arise har en attraktiv portfölj av prioriterade projekt. Totalt uppgår den till cirka 850 MW fördelat över 6 projekt. Knappt 800 MW återfinns i Sverige och cirka 70 MW i aktiv fas i Skottland. Det bokförda värdet uppgår till cirka 55 mkr. Fullt utbyggd skulle portföljen motsvara investeringar om cirka 8 mdr. Arise arbetar ständigt med att utöka och diversifiera portföljens prioriterade projekt.

Våra centrala tillväxtområden är Utveckling och Förvaltning. Arise utvecklar, bygger och fortsätter sedan att förvalta dessa tillgångar vilket medför att en långsiktig och kunddriven affär byggs upp.

I december 2019 kunde vi meddela att vi avyttrat projektet Skaftåsen om 231 MW då Arise ingick ett avtal med fonder förvaltade av Foresight Group LLP, en ledande brittisk förvaltare inom infrastruktur och private equity. Genom ett förvaltningsavtal kommer vi att ansvara för projektledning under byggnationen och förvalta projektet för Foresights räkning när parken är driftsatt, vilket beräknas till slutet av 2021. Vi har därmed uppnått 1 300 MW under förvaltning. Totalt omfattar parken 35 turbiner med en nominell kapacitet om 6,6 MW vardera. Leverantör är Siemens Gamesa.

Byggnationerna av vindkraftparkerna i Enviksberget och Bröcklingberget har pågått under hela året. I Enviksberget är nu samtliga turbiner på plats och parken kommer att producera fullt ut under första kvartalet 2020. Montering av turbiner i Bröcklingberget pågår och parken förväntas vara färdigställd under andra kvartalet 2020.

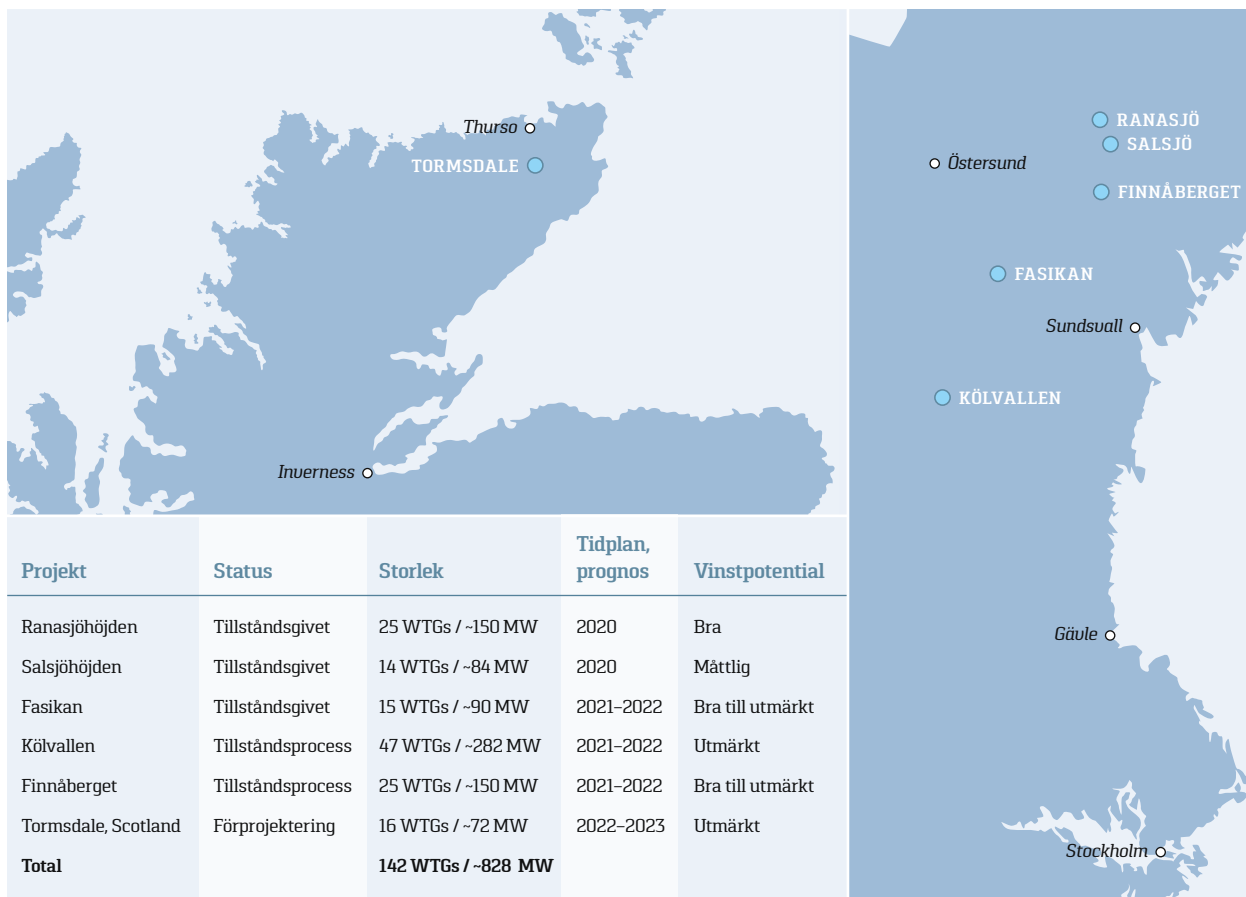
Länsstyrelsen i Västernorrland har lämnat godkännande till den slutliga layouten i Ranasjö- och Salsjöhöjden. Även tillstånd för linjekoncession väntas vinna laga kraft inom

kort vilket innebär att vi planerar att avyttra dessa projekt under 2020. Bedömningen är att kunna inleda försäljningsprocessen före sommaren i år.

Intäkterna ökade med 116 mkr till 313 mkr (197) och kostnad sålda projekt och entreprenad ökade samtidigt till -134 mkr (-50). Övriga rörelsekostnader och aktiverat arbete steg något till, -29 mkr (-28). EBITDA ökade därmed 31 mkr till 150 mkr (119). Av- och nedskrivningar var 0 mkr (0) och EBIT ökade till 150 mkr (118). Finansnettot var oförändrat och uppgick till -17 mkr (-17). Resultat före skatt ökade därmed 31 mkr till 132 mkr (101).

Utveckling och förvaltning i siffror, mkr

	2019	2018
Intäkter	313	197
Rörelsekostnader och aktiverat arbete	-163	-78
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	150	119
Underliggande rörelseresultat (EBIT före nedskrivningar)	150	119
Rörelseresultat (EBIT)	150	118
Resultat före skatt	132	101



Egen vindkraftdrift

Segmentet Egen vindkraftdrift omfattas av våra 10 st. egenägda parker med en total kapacitet om 139 MW.

Arise ansvarar för förvaltningen i samtliga av dessa parker. Serviceverksamheten är outsorcad till Vestas genom ett 15-årigt fullserviceavtal och GE-parkerna utförs av GE under ett 5-årigt fullserviceavtal.

Parkerna som vi har i vår ägo är alla belägna i södra Sverige, fördelat mellan öst- och västkusten. Se vidare i vår projektportfölj på sidan 8–9. Totalt producerades under året 333 GWh (295) i dessa parker.

Våra vindkraftverk har i dagsläget en förväntad livslängd om 25 år. Standarden i marknaden har allt mer kommit att gå med en livslängd på 30 år. Under en period har vi därför tillsammans med extern teknisk expertis arbetat med att utvärdera en potentiell livstidsförlängning av turbinerna för att kunna producera ännu mera energi ur samma anläggning. De hitintills genomförda analyserna har genomförts med lovande resultat avseende den tekniska möjligheten till fortsatt produktion upp till ca 30 år. Slutresultatet av detta arbete förväntas under 2020.



139
10 ST PARKER
MW



Hampus Viklund
Driftledare

Snittintäkten för el och certifikat minskade till 333 SEK/MWh (344) respektive 103 SEK/MWh (169). Detta motsvarar 21 % under marknadspriset för el (SE4) och 32 % över marknadspriset för certifikat (SKM) under året.

Den högre produktionen påverkade nettoomsättningen positivt med 20 mkr medan det lägre snittpriset påverkade negativt med 25 mkr jämfört med 2018. Sammantaget minskade nettoomsättning med 6 mkr medan EBITDA ökade med 1 mkr jämfört med 2018. Detta berodde på lägre fastighetsskatt och IFRS16 effekter. Den specifika rörelsekostnaden minskade till 137 SEK/MWh (178). EBIT var oförändrat 27 mkr (27) då avskrivningarna ökade p.g.a. IFRS16. Finansnettot förbättrades p.g.a. lägre belåning och att föregående år belastades av refinansieringskostnader. Sammantaget förbättrades därmed resultatet före skatt till -37 mkr (-47).

Egen vindkraftdrift i siffror, mkr

	2019	2018
Intäkter	146	151
Rörelsekostnader	-46	-52
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)	100	99
Rörelseresultat (EBIT)	27	27
Resultat före skatt	-37	-47
Intäkter, kr/MWh	436	512
Kostnad, kr/MWh	137	178
Genomsnittligt sysselsatt kapital	1 199	1 205
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT)	2,2%	2,2%
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA)	8,4%	8,2%

Vinden – en oändlig, ren energikälla



Detta är Arise hållbarhetsrapport och avser räkenskapsåret 2019. Hållbarhetsrapporten omfattar moderbolaget Arise AB (publ) (556274-6726) och samtliga enheter som konsolideras i Arise koncernredovisning för samma period. Hållbarhetsrapporten är upprättad i enlighet med bestämmelserna i ÅRL 6:e och 7:e kapitlet.

Hållbarhet är en av de viktigaste globala frågorna och vindkraften är en betydelsefull del i arbetet med att bromsa klimatförändringarna. Arise kärnverksamhet består i att skapa förnybar energi genom en ständig utveckling av vindkraften. Vi arbetar hela tiden med att utveckla nya vindkraftprojekt och därefter uppföra dem för investerarens räkning.

Vi skapar ny förnybar elproduktion vid sidan av våra egenägda vindkraftparker som dagligen levererar förnybar el. En produktion som bidrar till att ersätta icke hållbara elproduktionstekniker såsom kol- och kärnkraft. Vindkraften lämnar heller inga utsläpp i naturen eller något miljöfarligt avfall när den producerar el.

DE GLOBALA MÅLEN – FN:S AGENDA 2030

Vi har alla ett ansvar att hjälpas åt för att nå målen i de globala målen i FN:s agenda 2030:

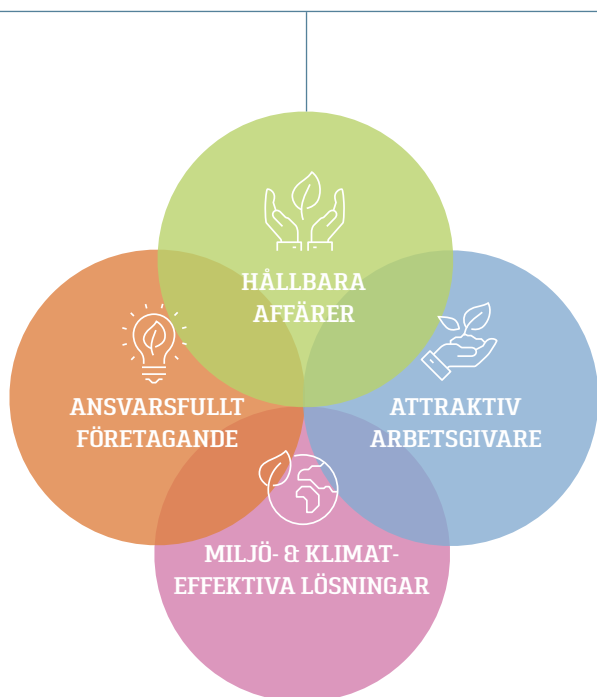
- Att avskaffa extrem fattigdom
- Att minska ojämlikheter och orättvisor i världen
- Att främja fred och rättvisa
- Att lösa klimatkrisen

Då kärnan i vår verksamhet består i att skapa förnybar energi genom en ständig utveckling av vindkraften, ser vi mål nummer 7 "Hållbar energi för alla" som vår huvudsakliga uppgift. Vi arbetar dock även med att bidra till ytterligare mål som t.ex. 3, 5, 8, 10, 11, 12, 13 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 oss som bolag, och för utbyggnaden av vindkraft, att professionella och sakliga avvägningar samt en samlad bedömning kan göras i tillståndprocesser. Vi som bolag kan försöka bidra till att finna praktiska lösningar, men samhällets institutioner måste klara denna centrala uppgift.

Jennie Hallgren
Nyanställd Chef
Projektutveckling

Vi

delar in vår Hållbarhetsrapport i fyra olika fokusområden där vi på olika sätt arbetar med att bidra till att nå målen:

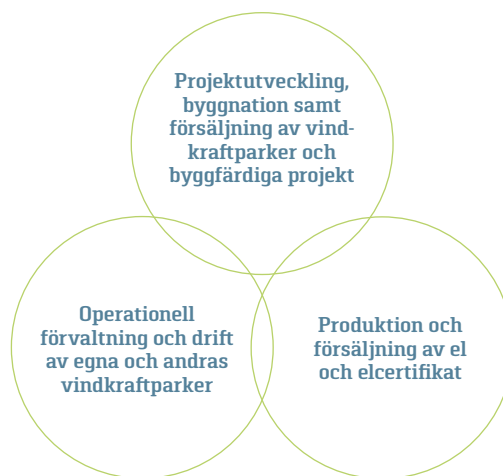


VÅR AFFÄRSMODELL

Arise affärsmodell delar vi in i områdena projektutveckling, förvaltning och produktion av förnybar energi från egna, och förvaldade vindkraftparker.

Dessa rapporteras i två segment:

- Utveckling & Förvaltning; projektutveckling, byggnation och försäljning av vindkraftparker och byggfärdiga projekt samt förvaltning av egna och andras vindkraftparker under både bygg- och driftfas.
- Egen vindkraftdrift; produktion och försäljning av el och elcertifikat.



HÅLLBARA AFFÄRER

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

VÅR GRÖNA PRODUKTION

Arise har sedan bolaget startade sin verksamhet uppfört 21 vindkraftparker i Sverige – totalt 254 turbiner vilket motsvarar ca 730 MW landbaserad vindkraft. Tio av parkerna ägs fortfarande av bolaget.

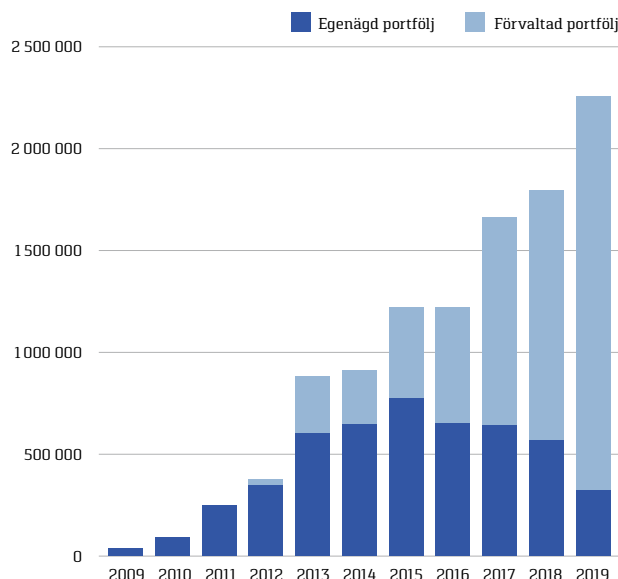
I våra helägda parker har vi sedan första vindkraftparks driftsattes 2009 och fram till och med 2019 producerat totalt ca 3 010 000 MWh (3 010 GWh), vilket totalt motsvarar en besparing om ca 2,4 miljoner ton CO₂. För att sätta detta i ett sammanhang kan man t.ex. säga att det motsvarar drygt 191 000 bilar som kan köra 10 000 mil vardera. Detta visar tydligt den stora betydelsen av en ökad produktion av förnybar el från vindkraft i det viktiga arbetet med att bromsa klimatförändringarna.



Anna-Jenny Nilsson
Ekonomi- & HR-chef

Produktion per år 2009–2019

PRODUKTION MWh



EKONOMISKT ANSVAR

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

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



3 010 GWh

Sedan vi 2009 driftsatte vår första vindkraftpark och fram till 2019 har vi producerat 3 010 GWh vilket totalt motsvarar en besparing om ca 2,4 miljoner ton CO₂.

Under året har Arise lyckats med att både stärka balansräkningen och att leverera lönsam tillväxt och vi ser fram emot en fortsatt tillväxt både när det gäller förvaltning och projektutveckling.

Föregående år avyttrade vi projekten Bröcklingberget och Enviksberget. Båda parkerna har varit under byggnation under hela året och beräknas vara i full drift under första halvåret 2020.

Det senaste tillskottet i vår förvaltningsportfölj fick vi i slutet av 2019 genom försäljningen av vindkraftprojektet Skaftåsen. Köpare är fonder förvaltade av Foresight Group LLP och Arise kommer genom förvaltningsavtal att ansvara för projektledning under byggnationen och förvalta projektet för Foresights räkning när vindkraftparken är driftsatt. Totalt omfattar parken 231 MW och förvaltningsportföljen ökade därmed till ca 1 300 MW.

Målet för 2020 är att före sommaren inleda en försäljningsprocess av projekten Ranasjö (ca 150 MW) och Salsjöhöjden (ca 84 MW), båda i Sollefteå kommun, för att sedan kunna avyttra båda projekten i slutet av året.

Vårt mål är att bidra positivt till samhällsekonomi 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.

VÅR GRÖNA OBLIGATION

Genom en refinansiering av våra egna parker under 2018 emitterades en grön obligation om 650 mkr som av Moody's erhållit ett Green Bond Assessment-betyg om GB1 (Excellent). Detta är det högsta betyget avseende gröna obligationer enligt Moody's Green Bond Assessment System.

Vilka parker som berörs och dess produktion under 2019 samt hur mycket detta motsvarar i minskade CO₂-utsläpp framgår av nedan tabell.

Vindkraftpark:	Produktion 2019 (MWh)	CO ₂ Ton
Oxhult	57 132	19 425
Råbelöv	22 592	7 681
Brunsmo	23 976	8 152
Fröslida	52 222	17 755
Idhult	34 533	11 741
Kåphult	38 508	13 093
Södra Kärra	36 345	12 357
Blekhem	29 577	10 056
Gettnabo	30 768	10 461
Skäppentorp	7 585	2 579
Totalt	333 238	113 300

SOCIALT ANSVAR

VÅRT SAMHÄLLSANSVAR

Klimatförändringarna har ökat betydligt under året och vi får hela tiden rapporter om de olika påverkningarna. Vi vill med vårt arbete att bygga ut vindkraften i Sverige göra en insats för att producera ännu mera grön el och därmed lämna vårt bidrag till att minska koldioxidutsläppen.

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

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 alla berörda och har exempelvis ständigt dialog med markägare, byalag och föreningar samt engagerar närboende.

Från vissa parker utgår årligen en bygdepeng som fördelas 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.

Under 2019 har vi även lämnat bidrag till i ett antal projekt för välgörande ändamål som t.ex. Aktiv Skola, Unicefs katastrofarbete samt ett lokalt projekt i Halmstad. Det sistnämnda är stöd till ett skolprojekt för ung företagssamhet som arbetat med att ta fram påsar av återvunna petflaskor – en mycket god sak för miljön samt att en viss del av försäljningen av påsarna går till Världsnaturfonden.

LEVERANTÖRER OCH ENTREPRENÖRER

Våra mark- och anläggningsentreprenörer finns 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 resur-



ANSVARSFULLT FÖRETAGANDE

"När vi bygger vindkraft runt om i Sverige så förbättrar vi miljön, skapar jobb och utveckling lokalt och gör det med företagets och samhällets bästa för ögonen."

ser 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 den svenska 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 huvud-



ATTRAKTIV ARBETSGIVARE

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

sakligen 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.

Under året har byggnation pågått i Enviksberget och Bröcklingberget samt att arbetet med projektet i Skaftåsen har påbörjats. I alla dessa projekt levererar vi byggtjänster och förvaltning med löpande uppföljning av att ovanstående krav efterlevs. Inga avvikelser har kunnat konstateras.

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.

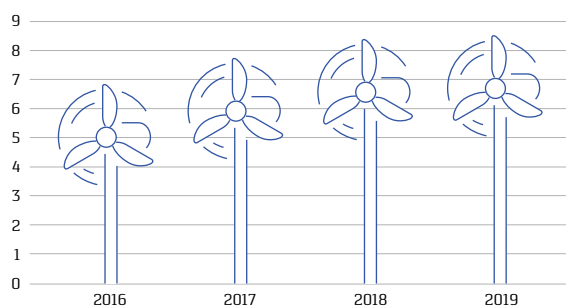
ARBETSMILJÖ, HÄLSA OCH FRISKINDEX

Som tidigare år genomfördes även under 2019 en medarbetarundersökning. Undersökningen utförs av ett och samma oberoende företag varje år.

Vårt mål var att behålla den höga nivån från 2018 som slutade på 8,4. Till vår stora glädje ökade vi detta ytterligare till 8,5 i NMI-index. Vi har under året arbetat mycket med samarbetsfrågor av olika slag samt genomfört en utbildning för hela personalen där fokus legat på beteende och gruppdynamik. Utbildningen delades upp på flera tillfällen under året och genomfördes både individuellt och i grupp. Utbildningen har varit mycket uppskattad och en uppföljning planeras under 2020.

Då de flesta av våra anställda har ett stillasittande arbete har vi även i år haft fokus på friskvård i olika former. Företaget ordnar regelbundet olika interna aktiviteter och

NMI-index

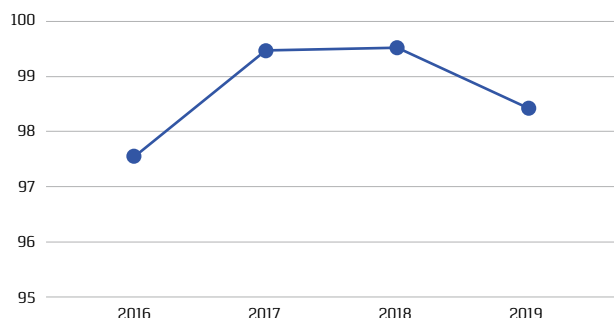


vi erbjuder som tidigare friskvårdsbidrag, vilket från 2020 är höjt till 3 000 kronor per anställd (tidigare 2 500 kr). Det är glädjande att konstatera att vi har en mycket aktiv personal där merparten använder bidraget till sina motionsaktiviteter. Vi har också genomfört en del gemensamma friskvårdsaktiviteter i företagets regi och intresset är alltså väldigt stort hos personalen när det gäller den här typen av arrangemang.

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.



Bibbi Franzén
Informationschef med
ansvar för hållbarhetsfrågor

Friskindex

Att en hållbar arbetsmiljö leder till en låg sjukfrånvaro i en organisation är ett välkänt faktum. Arise har under många år haft en väldigt låg sjukfrånvaro, vilket vi är mycket stolta över. Under 2019 uppgick frisknärvaron till 98,4 [99,5].

JÄMSTÄLLDHET, MÅNGFALD OCH MÄNSKLIGA RÄTTIGHETER

I vår Jämställdhetspolicy och Uppförandekod anger vi tydligt att vi inte gör någon skillnad på kön, ålder, etnicitet, religion, funktionshinder, 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. Företagsledningen och alla 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 på bolaget har också 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 styrelsen och ledningen. Enligt denna ska styrelsen vara präglad av mångfald och styrelsens sammansättning ska följa punkt 4.1 i Koden. Vidare ska en jämn könsfördelning i styrelsen eftersträvas.

Sammansättning styrelse, ledning, medarbetare

	Antal	Könsfördelning		Åldersfördelning		
		Kvinnor	Män	<29	30-50	>50
Styrelse	3	1	2			3
Koncernledning	4		4		2	2
Medarbetare	28	10	18	3	15	10

KONTORSMILJÖ

Vi arbetar ständigt med hållbarhetsfrågor i våra kontorsmiljöer och har skapat bra fungerande system för

VÅR ORGANISATION



källsortering av kontorspapper, batterier, plast, glas osv. Även när det gäller gammal eller förbrukad utrustning gör vi alltid vårt yttersta för att återanvända eller avyttra.

För att ytterligare öka IT-säkerheten har vi under 2019 säkrat upp och moderniserat vårt IT-system. IT-policy har omarbetats och uppdaterats och vi uppmärksammar konti-

nuerligt våra anställda med information och utbildning om de risker för intrång o. dyl. som finns.

Arise interna policy, arbetsordningar, instruktioner, riktlinjer och manualer som vägleder våra medarbetare finns alltid tillgängliga under personalens gemensamma portal.



MILJÖANSVAR

Med vår vindkraft skapar vi grön förnybar energi och hela vår affär och vårt fokus är att leverera hållbara energilösningar som bidrar till att minska de alltmer ökade klimatutsläppen.

Vi utvecklar vindkraftprojekt till våra kunder, som ofta är globala, finansiella aktörer som strävar efter att skapa avkastning för människors pensionskapital och skapa en minskning av klimatutsläppen.

Vårt viktigaste miljöbidrag är att arbeta för en ökad förnybar elproduktion och vi har hela tiden fokus på att utveckla detta område.

Sedan en tid tillbaka har vi tillsammans med extern teknisk expertis arbetat med att utvärdera en potentiell livstidsförlängning av turbinerna i våra egna vindkraftparker för att kunna producera ännu mera energi ur samma anläggning. Analyserna som genomförts hittills visar lovande resultat avseende den tekniska möjligheten till

fortsatt produktion upp till ca 30 år. I dagsläget har våra vindkraftverk en förväntad livslängd på 25 år. Slutresultatet av arbetet förväntas bli klart under 2020.

ETABLERINGAR OCH DRIFT

Även om nya och befintliga vindkraftparker innebär ett positivt tillskott av förnybar el är inget energislag utan påverkan på sin omgivning.

I förra årets Hållbarhetsrapport kunde vi berätta att vi i byggprojektet i Enviksberget, tillsammans med vår entreprenör och leverantör, hade ordnat en fast elanslutning till lokalnätet. Detta för inte behöva använda dieselaggregat vid uppvärmning av bygg-, kontorsbodar etc., vilket annars är väldigt vanligt vid den här typen av byggprojekt. Även i vårt senaste, nu pågående, byggprojekt i Skaftåsen har Svevia lyckats med att få fast ström till sin etablering, vilket är en omfattande reduktion både vad gäller kostnader och CO₂-utsläpp.

Vid arbetena i Bröcklingberget valde vi att använda oss av en typ av grundläggning i form av en Rock Adapter där betongmängden reduceras betydligt. Med detta minskade vi CO₂-belastningen med totalt 2 011 ton genom att reducera andelen betong i grundläggningsarbetena.

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".

Under året har Arise deltagit som bedömare i Energi-myndighetens projekt Samspel där man kan söka stöd för projekt som syftar till att utveckla lösningar och kunskap för framtidens solel, vindkraft och elnät för en hållbar klimatomställning.

Arise ingår också som tidigare år i ett antal forskningsprogram om vindkraftens påverkan på människor och natur, som t.ex. Vindval samt VindEi 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. Programmen är ett samarbete mellan Energi-myndigheten och Naturvårdsverket.

RESOR M.M.

I takt med att våra förvaltningsuppdrag ökar har vi också flera anställda utspridda i landet. Förutom huvudkontoret i Halmstad och kontor i Stockholm, har vi under året etablerat ett kontor i Östersund. Även under pågående byggprojekt etableras tillfälliga kontor i anslutning till projektet.

Samtliga anställda är nu utrustade med Teams och ny Skypeanläggning är installerad och används till stor del vid både interna och externa möten. Vid tjänsteresor nyttjar vi både tåg, bil och flyg beroende på avstånd och tidsaspekter.

För de CO₂-utsläpp vi varit delaktiga i under året har vi valt att kompensera detta genom att köpa utsläppsätter, s.k. EUA – European Union Allowance.

EU:s system för handel med utsläppsätter är ett styrmedel för att på ett kostnadseffektivt sätt minska utsläppen av växthusgaser. Systemet bygger på EU-gemensamma regler och omfattar alla medlemsländer samt Norge, Island och Liechtenstein. Idag ingår ca 13 000 anläggningar inom industri och energiproduktion samt flygsektorn

[Källa: Naturvårdsverket].

Avseende fordon i bolaget, både tjänstebilar och fordon i våra olika projekt, har arbete inletts med att ställa om fordonsflottan till alltmer miljövänliga alternativ.



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 2019 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 27 mars 2020

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Magnus Willfors

Auktoriserad revisor



Magnus Larsson
GIS-koordinator



Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Arise AB (publ), organisationsnummer 556274-6726, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 1 januari–31 december 2019.

KONCERNEN

Verksamheten

Arise AB är moderbolag i Arisekoncernen som utvecklar, bygger och säljer vindkraftparker 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 operati- nella vindkraftparker, se redovisning av dessa på sidan 103. Sedan tidigare år finns även Arise Elnät AB, Arise Kran AB, Kølvallen 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 arrendeavtal, 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 och elcertifikat. 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 såldes intressebolaget Sirocco Wind Holding AB som Arise AB samägde till hälften med Sydvästanvind AB, ett bolag kontrollerat av det engelska bolaget Platina Partners LLP. Under kvartal två färdigställdes och slutavräknades projektet Svartnäs. Byggnation av Bröcklingberget och Enviksberget fortlöpte med viss förse- ning mot ursprunglig plan. Skaftåsen, 231 MW, förbereddes för försäljning varefter projektet framgångsrikt kunde avyttras under fjärde kvartalet till fonder förvaltade av Foresight. Genom försäljningen av Skaftåsen ökade även antalet förvaltade MW till över 1 300 MW.

Nettoomsättning och resultat

Nettoomsättning hänförlig till produktionen av el i segmen- tet Egen vindkraftdrift består av intäkter för såld el samt sålda och intjänade elcertifikat för faktisk producerad el. Inom nettoomsättningen ingår därutöver försäljningsintäk- ter från sålda projekt vilka bruttoredovisas inom nettoom- sättningen och förvaltningsintäkter.

Under året har Arise fortsatt att framgångsrikt avyttra byggklara projekt samt utöka förvaltningsverksamheten. Totalt tecknades avtal om avyttring av 231 MW och förvalt- ningsavtal tecknades för motsvarande antal 231 MW. Detta åstadkoms genom försäljning av projektet Skaftåsen. Avytt- ringen ledde till högre vinstavräkning från projektförsälj- ningar. Därtill ökade förvaltningsintäkter vilket medförde att intäkter från Utveckling och förvaltning totalt ökade till 313 mkr (197). Produktionen av Egen vindkraftdrift under året uppgick till 333 GWh (295), en ökning med 13 %. Snitt- priset för bolagets egen produktion minskade med 76 SEK/ MWh till 436 SEK/MWh (512), vilket i huvudsak berodde på lägre marknadspriser på el och elcertifikat.

Totalt ökade nettoomsättningen med 110 mkr till 454 mkr (343). Rörelsekostnader ökade till 241 mkr (155) varav 134 mkr (50) var hänförliga till försäljningar och en- treprenad. Resterande 107 mkr (105) utgjordes av personal- och övriga externa kostnader. Eget aktiverat arbete var 4 mkr (3). Koncernmässigt resultat i intressebolag var -273 mkr (0) till följd av att intressebolaget Sirocco avyttra- des under kvartal 1 2019. Det rapporterade rörelseresultatet före, respektive efter avskrivningar inkl. intressebolag (EBITDA och EBIT) minskade på grund av försäljningen av intressebolaget till -56 mkr (191) respektive -131 mkr (118). Det rapporterade resultatet före skatt påverkades därutöver av en valutapost. Valutaposten var hänförlig till att säk- ringsredovisning upphörde i samband med försäljningen. Resultatet före skatt uppgick därefter till -233 mkr (28). Rapporterat resultat efter skatt var -235 mkr (21).

Kassaflöde och investeringar

Kassaflödet från den löpande verksamheten före föränd- ringar av rörelsekapital uppgick till 198 mkr (183). Rörelse-

kapitalförändringar var 129 mkr (-70), i huvudsak drivet av att del- och slutlikvider erhöles för sålda projekt. Det totala operativa kassaflödet uppgick därmed till 327 mkr (114). Under året skedde både förvärv och avyttringar av projekt varefter kassaflödet från investeringsverksamheten, netto, uppgick till 12 mkr (-6). Kassaflödet efter investeringar uppgick därmed till 339 mkr (107). Försäljning av intressebolaget Sirocco slutfördes och en likvid om 193 mkr erhöles genom återbetalning av lån till Arise från intressebolaget. Amortering av lån om -146 mkr (-929) skedde och inga nya lån upptogs 0 mkr (825). Räntor och övriga finansieringskostnader på -59 mkr (-88) betalades. Amortering av IFRS16 leasingskulder uppgick till -5 mkr (0). Nettobetalning till eller från spärrade konton skedde med -19 mkr (0). Därutöver medförde utnyttjande av teckningsoptioner att en likvid om 2 mkr tillföll bolaget varefter kassaflödet för året uppgick till 305 mkr (-85).

Finansiering och likviditet

Nettoskulden uppgick till 491 mkr (949), varav konvertibler utgjorde 238 mkr (236). Likvida medel uppgick till 365 mkr (61). Bolaget hade fortfarande viss rörelsekapitalbindning i sålda pågående byggprojekt vid utgången av året. Kvarvarande kassaflöde från sålda pågående byggprojekt förväntas att uppgå till drygt 40 mkr, netto, under perioden Q1 till Q2 2020. Soliditeten vid periodens slut var 39 % (40). Vid ett antagande om att bolagets konvertibla skuldebrev konverteras i sin helhet samt att befintlig kassa nettas mot räntebärande skulder skulle soliditeten motsvara 66 %.

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 bolagskatt kommer att redovisas under de närmaste åren.

Medarbetare

Medeltalet anställda i koncernen uppgick under året till 27 (25). Det totala antalet anställda vid årets slut uppgick till 28 (26). 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. Fram till och med februari 2018 sålde de elproducerande dotterbolagen sin elproduktion till Arise till spotpris vilken Arise sålde vidare till marknaden till spotpris. Denna koncerninterna handelsverksamhet har redovi-

sats brutto i resultaträkningen. Från och med mars 2018 säljer de elproducerande dotterbolagen sin elproduktion direkt till motpart i marknaden till spotpris.

Moderbolagets totala intäkter uppgick under året till 145 mkr (116) och inköp av el och elcertifikat, personal- och övriga externa kostnader, aktiverat arbete för egen räkning samt avskrivning av anläggningstillgångar uppgick totalt till -181 mkr (-146) varvid rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -37 mkr (-30). Ett finansnetto på -244 mkr (-16) (inkl. nedskrivning av aktier i intressebolag) medförde att nettoresultatet efter skatt uppgick till -232 mkr (-54). Moderbolagets nettoinvesteringar uppgick till 45 mkr (-12).

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, Hållbar energi för alla, som vår huvudsakliga uppgift då vår kärnverksamhet består i att skapa förnybar, hållbar energi med en ständig utveckling av vindkraften.

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 konkurrenter), 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 vind under överskådlig framtid. Enligt energiöverenskommelsen som träffades i juni 2016 skall stöd till förnybar elproduktion fortsätta utgå i form av en utökning av det befintliga elcertifikatsystemet med 18 TWh under åren 2021 till 2030. Dock innebär det nya förslaget om stoppregel för certifikatsystemet att priser längre ut på kurvan är låga. Osäkerhet råder om slutlig utformning av stoppregeln. Vidare är energiöverenskommelsen ifrågasatt. Det kan dock i detta sammanhang konstateras att nya vindkraftprojekt uppförs utan något större beroende av framtida elcertifikat och dess prissättning, s.k. "subsidy-free".

Priset på el och elcertifikat 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 elcertifikat och 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 minskar 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 projekt-rättigheter, 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 hanteras på likartat sätt. Det föreligger osäkerhet kring den framtida prisutvecklingen och skulle el och elcertifikatpriser 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. Ränterisken uppkommer då koncernen har upptagit lån och har hant-rats 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 till 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 11 till koncernens finansiella rapporter.

Operationella risker

Risken för väsentliga konsekvenser av ett totalt driftstopp i alla bolagets vindkraftverk, som följd av samtida 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 bl.a. innefattar kvalificerad vibrationsmätning på samtliga huvudkomponenter i varje verk, kompletta komponentregister samt system för loggning av fel och åtgärder i verken. Koncernens försäkringsprogram innefattar 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 2019 var totalt 33 545 570 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.

Vid årsstämman den 3 maj 2016 skedde utgivning av teckningsoptioner för aktier i Arise AB i ett program riktade till anställda. Förvärvspriset på dessa teckningsoptioner baserades på beräknat marknadspris vid teckningstillfället enligt Black & Scholes värderingsmodell. Per 31 december 2018 uppgick det totala antalet utgivna teckningsoptioner till 560 000 stycken. Under teckningsperioden 4 mars 2019 till 15 mars 2019 har 117 500 av de ovan nämnda optionerna utnyttjats genom teckning av 117 500 nya stamaktier till en teckningskurs om 18,70 kronor och 442 500 optioner har förfallit, varvid inga utestående optioner finns.

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 kvartal 1 2020 konverterades konvertibler om totalt 5,1 mkr till 233 250 nya stamaktier.

Bemyndigande

Vid årsstämman den 8 maj 2019 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 Brihan Invest AB.

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 obligationsavtal samt låneavtal tillämpliga, vilket innebär att obligationsinnehavare har rätt att påkalla inlösen av obligationen inklusive upplupen ränta 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 skälig 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, funktionshinder, 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 2020. Riktlinjerna omfattar inte ersättningar som beslutas av

bolagsstämman, såsom exempelvis arvode till styrelseledamöter samt aktierelaterade incitamentsprogram.

Grundläggande princip

Arise affärsstrategi innefattar i korthet att utveckla, bygga och sälja vindkraftparker samt förvalta desamma. Arise hanterar hela värdekedjan, från prospektering och tillståndshantering till finansiering, byggnation, försäljning och långsiktig förvaltning av egna och andras vindkraftparker. För mer information om bolagets affärsstrategi hänvisas till Arise senaste årsredovisning.

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 vilka 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 löne-revision 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 kontanterättningen får som högst motsvara 100 procent av den fasta årliga lönen.

Den rörliga kontanterättningen ska inte vara pensionsgrundande, i den mån inte annat följer av tvingande kollektivavtalsbestämmelser.

Den rörliga kontanterättningen 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 måluppfyllelse. Den rörliga kontanterättningen 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 2020 – om samtliga mål för rörlig ersättning fullt ut uppfylls – högst kunna uppgå till cirka 9,46 mkr inklusive sociala avgifter. Utfall för 2019 som omfattades av mål för rörlig ersättning uppgick till 8,7 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 2019 erlades 0,5 mkr inklusive sociala avgifter i rörlig ersättning för dylika insatser.

Ersättningsutskottet och styrelsen ska årligen utvärdera om man till bolagsstämman ska föreslå aktierelaterade incitamentsprogram. För 2020 föreslås inget aktierelaterat incitamentsprogram.

Förslag till konstruktion för rörlig ersättning till ledande befattningshavare 2020

Per den 31 december 2019, utgjorde Daniel Johansson, Linus Hägg, Per-Erik Eriksson och Leif Jansson 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 2020 om ca 14 mkr.
- Från resultat 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 9,46 mkr.
- Rörlig ersättning enligt ovan förutsätter stämmans godkännande vid ordinarie bolagsstämma i maj 2020.

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 respektive 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 överenskomits.

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 högst uppgå till 32,5 procent av 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 månader 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 tolv 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 frånga 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 tolv månaderna är aurläsningsbara.

HÄNDELSE EFTER BALANSDAGEN

Under mars 2020 har världen drabbats av Corona-krisen. Arise har ännu inte påverkats nämnvärt av krisen men Bolaget bevakar löpande utvecklingen och är berett att vidta åtgärder vid behov. Med en kassa om 365 mkr vid årsskiftet är Bolaget väl rustat för att möta denna kris. Flertalet av Bolagets anställda är fortsatt på arbetsplatsen samtidigt som vi kan konstatera att våra IT system inklusive möjlighet att arbeta hemifrån fungerar bra. Bolagets produktion av el pågår oförändrat men elpriserna kommer sannolikt påverkas negativt i någon utsträckning av den pågående krisen. Förvaltningsaffären utförs till största del via datorer och fortlöper därför oförändrat. Situationen föranleder dock mer kommunikation med kunderna. Byggnation av sålda vindkraftparker pågår än så länge oförändrat men Bolaget följer löpande utvecklingen. Enviksberget blev färdigställt under första halvan av mars. Rörande Bola-

gets utvecklingsaffär pågår utvecklingsaktiviteter i stort sett som vanligt. Ambitionen är fortsatt att sälja Ranasjö- och Salsjöhöjden under 2020. Skulle situationen i marknaden vara sådan att vi finner det lämpligt att skjuta fram försäljningsprocessen kommer så att ske.

Rörande bolagsstämma följer vi den pågående situationen och kommer anpassa formatet och tidpunkten för stämman därefter.

Under mars månad återköpte Arise obligationer till ett nominellt belopp om SEK 150 000 000. Återköpen gäller Bolagets säkerställda obligationer med ett utestående nominellt belopp om SEK 650 000 000 (ISIN: SE0010920900). Det genomsnittliga återköpspriset för obligationerna motsvarar 98,2 procent av obligationernas nominella belopp, dvs. SEK 147 250 000. Syftet med återköpen har varit att minska bruttoskulden och förbättra Arise räntenetto. Återköpen har möjliggjorts av Bolagets starka kassaposition.

I mars presenterade regeringen en promemoria om hur stoppregeln för elcertifikatssystemet kan komma att utformas. Förslaget, som nu går ut på remiss, innebär i korthet att en stoppregel införs per den 31 december 2021 och att systemet upphör per den 31 december 2035. Jämfört med tidigare förslag skulle detta förslag innebära en förbättring samt möjliggöra mer prisdynamik i marknaden för elcertifikat.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämmans förfogande står:

Moderbolaget

Ansamlad förlust från föregående år	-607 807 811
Överkursfond fritt eget kapital	1 370 662 858
Årets resultat	-231 861 485

Summa disponibla vinstmedel, kronor **530 993 562**

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

Balanseras i ny räkning, kronor **530 993 562**

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

Koncernens resultaträkning

Avrundat till mkr	NOT	2019	2018
Nettoomsättning		454	343
Övriga rörelseintäkter		1	0
Summa intäkter	2	454	343
Aktiverat arbete för egen räkning	2	4	3
Personalkostnader	4	-49	-42
Kostnad sålda projekt	5	-59	-34
Övriga externa kostnader	5	-132	-79
Resultat i intressebolag	10	-273	0
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		-56	191
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	9	-76	-73
Rörelseresultat (EBIT)		-131	118
Finansiella intäkter	6	0	1
Finansiella kostnader	6	-101	-91
Resultat före skatt		-233	28
Skatt på årets resultat	7	-2	-7
Årets resultat		-235	21
Resultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.			
Resultat per aktie (kr)			
Före utspädning		-7,03	0,64
Efter utspädning		-7,03	0,64
Vid beräkningen har antalet aktier i eget förvar, vilka uppgår till 54 194 stycken, ej medräknats.			
Antal aktier vid årets ingång		33 428 070	33 428 070
Antal aktier vid årets utgång		33 545 570	33 428 070

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 33 491 376 aktier (2018: 33 373 876 aktier). Under 2019 har 117 500 optioner utnyttjats av bolagets 560 000 teckningsoptioner genom teckning av 117 500 nya stamaktier, varvid inga utestående optioner finns.

Koncernens rapport över totalresultatet

Avrundat till mkr	2019	2018
Årets resultat	-235	21
Övrigt totalresultat		
<i>Poster som senare kan återföras i resultaträkningen</i>		
Periodens omräkningsdifferens	0	0
Kassaflödessakringar	80	-52
Nettoinvestering i utländsk valuta	-36	17
Andel av övrigt totalresultat i intresseföretag, efter skatt	72	-12
Inkomstskatt hänförlig till komponenter i övrigt totalresultat	-9	6
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	107	-41
Summa totalresultat för året	-128	-20

Totalresultatet är till 100 % hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens balansräkning

Avrundat till mkr	NOT	2019	2018
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	9	1 231	1 330
Leasingtillgångar	9	51	–
Innehav i intresseföretag	10	–	–
Fordran intresseföretag	22	–	428
Uppskjutna skattefordringar	7	13	46
Övriga finansiella anläggningstillgångar	12	27	9
Summa anläggningstillgångar		1 322	1 812
Omsättningstillgångar			
Varulager	13	8	8
Kundfordringar	15	3	9
Övriga kortfristiga fordringar	14	17	10
Derivattillgångar	11	2	1
Avtalstillgångar	16	46	141
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	16	32	25
Likvida medel		365	61
Summa omsättningstillgångar		473	256
SUMMA TILLGÅNGAR		1 795	2 069
EGET KAPITAL			
Aktiekapital	17	3	3
Övrigt tillskjutet kapital		1 329	1 327
Reserver		–39	–146
Balanserad vinst/ansamlad förlust		–595	–360
Summa eget kapital		698	824
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	18	883	922
Långfristiga räntebärande leasingskulder	18	49	–
Avsättningar	19	46	46
Summa långfristiga skulder		977	968
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	18	–	97
Kortfristiga räntebärande leasingskulder	18	3	–
Leverantörsskulder		10	19
Derivatskulder	11	48	117
Övriga skulder	11	1	5
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	20	58	39
Summa kortfristiga skulder		120	277
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 795	2 069

Koncernens kassaflödesanalys

Avrundat till mkr	NOT	2019	2018
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat (EBIT)		-131	118
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	8	338	73
Betald skatt		-9	-8
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		198	183
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager		-1	0
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		98	-89
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder		32	19
Kassaflöde från den löpande verksamheten		327	114
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggstillgångar		-66	-33
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		79	27
Kassaflöde från investeringsverksamheten		12	-6
Finansieringsverksamheten			
Amortering av lån		-146	-929
Upptagna lån		-	825
Återbetalning av långfristig fordran		193	-
Amortering av leasingskulder		-5	-
Betald ränta		-59	-88
Erhållen ränta		0	-
Erhållit från/betalning till spärrade konton		-19	-
Nyemission		2	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-34	-192
Årets kassaflöde		305	-85
Likvida medel vid årets ingång		61	146
Kursdifferens i likvida medel		-2	0
Likvida medel vid årets utgång		365	61
Räntebärande skulder vid årets utgång (exkl. IFRS16 leasingskulder)		883	1 020
Spärrade likvida medel vid årets utgång		-27	-9
Nettoskuld		491	949

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten

Avrundat till mkr	2018-12-31	Kassaflöde	Icke kassa- flödespåverkande	2019-12-31
Obligationslån	638	-	7	645
Banklån	146	-146	-	-
Konvertibellån	236	-	2	238
IFRS16 leasingskulder	-	-5	57	52
Summa	1 020	-151	67	935

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

Koncernens eget kapital

Avrundat till mkr	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver	Balanserad vinst/an- samlad förlust	Totalt eget kapital
Ingående balans per 2018-01-01	3	1 327	-105	-381	843
Årets resultat				21	21
Övrigt totalresultat för året			-41		-41
Summa totalresultat	3	1 327	-146	-360	824
Transaktioner med aktieägare i deras egenskap av ägare					
Konvertibellån		0			0
Summa transaktioner med aktieägare	-	0	-	-	0
Utgående balans per 2018-12-31	3	1 327	-146	-360	824
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/teckningsoptioner	0	2			2
Summa transaktioner med aktieägare	0	2	-	-	2
Utgående balans per 2019-12-31	3	1 329	-39	-595	698

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 2019 har godkänts av styrelsen den 27 mars 2020 och kommer att föreläggas årsstämman den 6 maj 2020 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 förut-

om 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 2019

IFRS16 "Leases"

IFRS16 har påverkat Arise redovisning då så gott som samtliga leaseavtal redovisas i balansräkningen. För Arise del innebär detta i huvudsak förändrad redovisning relaterat till arrendeavtal för driftsatta vindkraftparker. Standarden gör ingen åtskillnad mellan operationella och finansiella avtal. En tillgång (rättigheten att använda en leasad tillgång) och en finansiell skuld motsvarande det åtagandet företaget har att betala leasingavgifter ska redovisas för så gott som alla leasingåtaganden. Ett undantag finns för korta avtal och avtal av mindre värde. Även resultaträkningen har påverkats då kostnaden normalt är högre de första åren av ett leasingavtal för att senare avta. Utöver detta, redovisas kostnaden som räntekostnad och avskrivning i stället för övriga externa kostnader. Detta har påverkat nyckeltal såsom EBITDA. Kassaflödesanalysen har påverkats genom att kassaflöden från den löpande verksamheten ökat då den största delen av de betalningar som görs gällande leasing-skulden ingår i finansieringsverksamheten. Endast den del av betalningarna som avser ränta ingår i den löpande verksamheten. Redovisningen för leasegivare är väsentligen oförändrad. Vissa skillnader kan dock uppkomma som ett resultat av ny vägledning i bedömningen av vad som är ett leaseavtal. Under IFRS16 är ett avtal ett leaseavtal om avtalet medför rätten att använda en identifierad tillgång under en bestämd tidsperiod i utbyte mot en ersättning.

Övergången till IFRS16 har redovisats med en förenklad metod, vilket innebär en beräkningsmodell baserad endast på återstående betalningar, jämförelseåret har inte omräknats och avtal där mindre än 12 månader återstår har inte beaktas.

För återstående leasingåtaganden har koncernen redovisat leasingskulder om 55 msek och nyttjanderätter om 55 msek per 1 januari 2019. Vägd genomsnittlig marginell låneränta vid övergångstidpunkten uppgick till 4,5 %.

Leasingavtalen avser i huvudsak nyttjanderätter avseende vindkraftparker och kontorslokaler.

Arise har tillämpat följande av IFRS16 angivna praktiska lösningar vid övergången:

- en diskonteringsränta på leasingtillgångar med liknande egenskaper,
- utesluta direkta anskaffningsutgifter vid värdering av nyttjanderätterna,
- bedömning av kvarvarande leasingperiod har fastställts i samband med implementeringen av standarden.

Avstämning från IAS 17 till IFRS16

Åtaganden för operationella leasingavtal enl. IAS 17 2018-12-31:	76
Diskonteringsseffekt:	-21
Förlängningsoptioner/uppsägningsoptioner:	-
Leasingskuld enligt IFRS16 2019-01-01:	55

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 realiserade vinster och förluster på transaktioner mellan koncernföretag elimineras. Vinster och förluster som resulterar från koncerninterna transaktioner och som är redovi-

sade 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.

Intresseföretag

Intressebolag är de företag där koncernen har ett betydande men inte bestämmande inflytande, vilket i regel gäller för aktieinnehav som omfattar mellan 20 % och 50 % av rösterna. Innehav i intressebolag redovisas enligt kapitalandelsmetoden.

Enligt kapitalandelsmetoden redovisas innehav i intresseföretag initialt i koncernens balansräkning till anskaffningskostnad. Koncernens redovisade värde på innehav i intressebolag inkluderar eventuell goodwill och andra övervärden som identifieras vid förvärvet. Det redovisade värdet ökas eller minskas därefter för att beakta koncernens andel av resultat och övrigt totalresultat efter förvärvstidpunkten. Koncernens andel av resultat ingår i koncernens resultat och koncernens andel av övrigt totalresultat ingår i övrigt totalresultat i koncernen. Utdelningar från intresseföretag redovisas som en minskning av investeringens redovisade värde.

När koncernens andel av förlusterna i ett intresseföretag är lika stora som eller överstiger innehavet i detta intresseföretag redovisar koncernen inga ytterligare förluster såvida inte koncernen har påtagit sig förpliktelser eller har gjort betalningar å intresseföretagets vägnar.

Om ägarandelen i ett intressebolag minskas men investeringen fortsätter att vara ett intressebolag omklassificeras endast ett proportionellt belopp av den vinst eller förlust som tidigare redovisades i övrigt totalresultat till resultatet.

Koncernen bedömer vid varje rapportperiods slut om det finns objektiva bevis för att nedskrivningsbehov föreligger för investeringen i intressebolaget. Om så är fallet, beräknar koncernen nedskrivningsbeloppet som skillnaden mellan intressebolagets återvinningsvärde och det redovi-

sade värdet och redovisar beloppet i "Resultat i intressebolag" i resultaträkningen.

Vinster och förluster från "uppströms-" och "nedströms-transaktioner" mellan koncernen och dess intresseföretag redovisas i koncernens finansiella rapporter endast i den utsträckning de motsvarar icke närstående företags innehav i intresseföretaget. Orealiserade förluster elimineras, om inte transaktionen utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången. Tillämpade redovisningsprinciper i intresseföretag har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens principer.

Segmentrapportering

Ett rörelsesegment, vilket för Arise innebär Egen vindkraftdrift, Samägd vindkraftdrift 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 bruttoredo visas i koncernredovisningen 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. För beräkning av snittpriser är utvecklingsersättning, förvaltningsintäkter samt försäljning av projekt exkluderade. Övriga rörelseintäkter består av försäljning av anläggnings-tillgångar 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 att 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

Ny redovisningsprincip tillämplig från 1 januari 2019 – IFRS16 Leasingavtal

Koncernens leasingavtal består i huvudsak av nyttjanderätter avseende vindkraftparker samt kontorslokaler. Leasingavtalen redovisas som nyttjanderätter med motsvarande leasingkund den dagen 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 leasingkundar 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 det kortare av tillgångens nyttjandeperiod och leasingavtalets längd.

Tidigare redovisningsprincip enligt IAS 17, tillämplig på transaktioner före 1 januari 2019

Leasingavtal klassificeras i koncernredovisningen antingen som finansiella eller operationella. Som finansiell leasing redovisas avtal där de ekonomiska förmåner som är förknippade med åtagandet i allt väsentligt överförs på leasetagaren. Övriga kontrakt redovisas som operationella och kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Finansiella leasingavtal

Koncernen har inte några finansiella leasingavtal.

Operationella leasingavtal

Koncernen tecknar med markägare arrendeavtal för perioder om 30 år eller mer för uppförande av vindkraftverk. Hyresavtal avseende mark definieras som operationell leasing.

Leasingavgifter som erläggs under operationella leasingavtal kostnadsförs systematiskt över leasingperioden.

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 montagetid inkluderas 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 (kassagenrerande 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 prövas 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 innehas 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 innehas 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 "Fordran intressebolag", "Spärrade medel", "Kundfordringar" och "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 kontraktsdagen 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 värde-

säkring 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 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 rörelseresultatet 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.

Säkring av nettoinvestering

Säkringar av nettoinvesteringar i verksamhet med annan funktionell valuta redovisas på liknande sätt som kassaflödessäkringar. Den andel av vinst eller förlust på ett säkringsinstrument som bedöms som en effektiv säkring redovisas i övrigt totalresultat. Den vinst eller förlust som hänförs till den ineffektiva delen redovisas i resultaträkningen. Ackumulerade vinster och förluster i eget kapital redovisas i resultaträkningen när verksamheten avyttras helt eller delvis.

Upplysning om verkligt värde för olika derivatinstrument som används för säkringssyften återfinns i Not 11.

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 likviditets redovisning tillämpas.

Nedskrivning

Koncernen värderar från och med 1 januari 2018 de framtida förväntade kreditförlusterna relaterade till finansiella tillgångar redovisade till upplupet anskaffningsvärde respektive verkligt värde med förändringar via övrigt totalresultat baserat på framåtriktad information. Koncernen tillämpar i enlighet med reglerna i IFRS9 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 kreditrisegenskaper 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 inlednings-

vis 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 aktiverar låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en tillgång som det tar en betydande tid i anspråk att färdigställa för användning, som en del av anskaffningsvärdet för tillgången, se Not 9.

Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder, omstruktureringskostnader 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 19.

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 förmånerna intjänas vilket normalt sammanfaller med tidpunkten då premier erläggs. Avseende ersättningar till ledande befattningshavare hänvisas till förvaltningsberättelsen sidan 36.

Aktierelaterade ersättningar

Koncernen hade per 31 december 2019 ingen aktierelaterad ersättningsplan. Per den 31 december 2018 hade koncernen en aktierelaterad ersättningsplan, se vidare Not 17.

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 17.

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 motsvara 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 2019 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 1 195 mkr (1 223), exklusive återställningskostnaderna. Diskonteringsräntan har uppgått till 6,8 % (6,8).

Den kvarvarande genomsnittliga nyttjandeperioden är bedömd till 16,2 år (17,2) 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 forward-

kurvor 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.

Prövning av nedskrivningsbehov för finansiella anläggningstillgångar

Koncernen hade fram till 22 mars 2019 betydande värden redovisade i balansräkningen avseende finansiell fordran på intressebolag. Bokfört värde på denna finansiella fordran testades för eventuella kreditförluster i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i denna not. Den 22 mars 2019 sålde Arise av sina andelar i intressebolaget, genom försäljningen övergick dock de ekonomiska rättigheterna per den 1 januari 2019.

Finansiell fordran på intressebolag testades genom att värdera nyttjandevärdet för den underliggande vindkraftpark som fordran finansierar. Det vill säga kassaflöden från den underliggande tillgången låg till grund för bedömningen av förväntade kreditförluster på den finansiella fordran som koncernen hade. För dessa beräkningar har vissa uppskattningar gjorts avseende framtida kassaflöden och antaganden om avkastningskrav och val av diskonteringsränta.

Under 2018 genomfördes test vilken resulterade i en reservering av fordran för förväntad kreditförlust om -25 mkr, varefter det bokförda värdet av den finansiella fordran uppgick till 428 mkr. Diskonteringsräntan 2018 uppgick till 6,5 %. Se vidare Not 10 och 22.

Värdering av underskottsavdrag

I koncernen redovisade uppskjutna skattefordringar avseende underskottsavdrag uppgår till 2 mkr (15), 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. Skattefordringarna avser svenska underskottsavdrag vilka kan utnyttjas under obegränsad tid. Underskotten

förväntas kunna utnyttjas inom en rimlig framtid.

Nyttjandeperiod vindkraftverk

Nyttjandeperioden för ett vindkraftverk har bedömts uppgå till i snitt ca 25 år och denna ligger till grund för investeringskalkylen.

Ramavtal leverantör – avbeställningsavgift

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 2020 maximalt kan komma att uppgå till 24 mkr. Skulle en avbeställningsavgift bli aktuell under 2020 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. Därtill har Bolaget ställt ut en betalningsgaranti avseende elnätsanslutning för projektet Skaftåsen, se Not 21.

Viktiga bedömningar vid tillämpning av företagets redovisningsprinciper

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 räkenskaper, se Not 19, och inkluderats i avskrivningsunderlaget.

NOT 2 • INTÄKTER

Nettoomsättningen omfattar försäljning av producerad el, intjäning och försäljning av elcertifikat 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 nettoredovisat vinsten vid försäljning.

	2019	2018
El	111	101
Elcertifikat	34	50
Utvecklings- och förvaltningsintäkt	308	192
Nettoomsättning	454	343

Intäkten för el och elcertifikat 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 -22 mkr (-29).

Av utvecklings- och förvaltningsintäkter under 2019 stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP och fonder förvaltade av re:cap global investors för mer än 10 % och under 2018 stod fonder förvaltade av BlackRock och fonder förvaltade av re:cap global investors 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 333,24 GWh (294,7). Den genomsnittliga intäkten för el var 333 kr per MWh (344) och för elcertifikat 103 kr per MWh (169), dvs. en snittintäkt på 436 kr per producerad MWh (512).

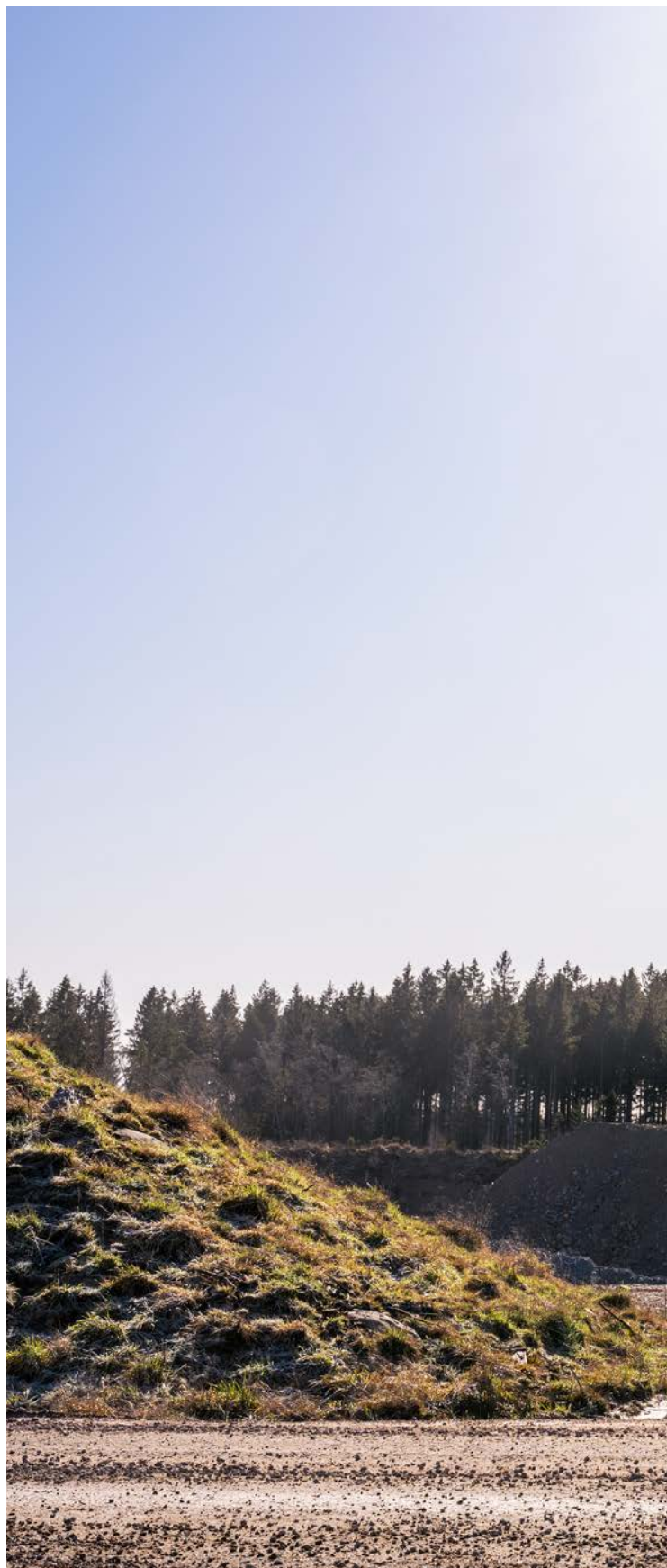
I övriga rörelseintäkter ingår följande poster;

	2019	2018
Övriga poster	1	0
Övriga rörelseintäkter	1	0

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 till de pågående utvecklingsprojekt som per 31 december 2019 finns redovisade som avtalstillgångar i Not 16.

Projekt	2020	2021	TOTALT
Svartnäs	0,8	–	0,8
Bröcklingberget	6,0	–	6,0
Enviksberget	–	–	–
Skaftåsen	20,0	48,0	68,0
	26,8	48,0	74,8





NOT 3 • SEGMENTSRAPPORTERING

Redovisningsprincip

Ett rörelsesegment är en del utav företaget som tillhandahåller varor och tjänster och som till naturen skiljer sig från andra rörelsegrenar. Ett rörelsesegments avkastning och lönsamhet följs upp av företagets högste verkställande beslutsfattare, vilken i Arise är koncernchefen. Internpriserna 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 vindkraftdrift utgör koncernens helägda vindkraftparker i drift vilka ägs i separata dotterbolag. Intressebolag, som redovisningsmässigt inte konsolideras, åskådliggörs i segmentet Samägd vindkraftdrift som om denna verksamhet konsoliderades. Segmentet Samägd vindkraftdrift har upphört under 2019. Den 22 mars 2019 sålde Arise av sina andelar i intressebolaget, genom försäljningen övergick dock de ekonomiska rättigheterna per den 1 januari 2019. Segmentet Ej allokerade intäkter/kostnader avser koncernens gemensamma kostnader.

	Utveckling och förvaltning		Egen vindkraftdrift		Samägd vindkraftdrift		Ej allokerade int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
Avrundat till mkr	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Nettoomsättning extern	308	192	145	151	–	148	–	–	–	-148	454	343
Nettoomsättning intern	5	5	–	–	–	–	–	–	-5	-5	–	–
Övriga rörelseintäkter Not a	0	0	0	0	–	–	0	0	–	–	1	0
Summa intäkter	313	197	146	151	–	148	0	0	-5	-153	454	343
Aktiverat arbete för egen räkning	4	3	–	–	–	–	–	–	–	–	4	3
Rörelsekostnader	-167	-81	-46	-52	–	-35	-33	-27	5	41	-241	-155
Resultat i intressebolag	–	–	–	–	–	–	-273	0	–	–	-273	0
Rörelseresultat före avskr. (EBITDA)	150	119	100	99	–	113	-306	-27	0	-113	-56	191
Avskrivningar	0	0	-74	-72	–	-71	-1	0	–	71	-76	-73
Rörelseresultat (EBIT)	150	118	27	27	–	42	-308	-27	0	-42	-131	118
Finansnetto Not b	-17	-17	-64	-74	–	-44	-21	1	–	44	-101	-90
Resultat före skatt (EBT)	132	101	-37	-47	–	-2	-328	-26	0	2	-233	28
Materiella anläggningstillgångar	55	84	1 224	1 246	–	1 303	3	0	–	-1 303	1 282	1 330

Av utvecklings- och förvaltningsintäkter under 2019 stod fonder förvaltade av Foresight Group LLP och fonder förvaltade av re:cap global investors för mer än 10% och under 2018

stod fonder förvaltade av BlackRock och fonder förvaltade av re:cap global investors för mer än 10%. Det fanns inga andra kunder under året som stod för mer än 10% av intäkterna.

	Utveckling och förvaltning		Egen vindkraftdrift		Samägd vindkraftdrift		Ejallokerade int./kostn.		Elimineringar		Koncernen	
Avrundat till mkr	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Not a – Övriga rörelseintäkter												
Övriga poster	0	0	0	0	–	–	0	0	–	–	1	0
	0	0	0	0	–	–	0	0	–	–	1	0
Not b – Finansnetto												
Totalt finansnetto	-17	-17	-64	-74	–	-72	-21	1	–	72	-101	-90
Avgår räntekostnader aktieägarlån	–	–	–	–	–	28	–	–	–	-28	–	–
Finansnetto exklusive aktieägarlån	-17	-17	-64	-74	–	-44	-21	1	–	44	-101	-90

Under 2018 redovisades segmentet Samägd vindkraftdrift exklusive interna räntekostnader på aktieägarlån. Elimineringarna utgjordes av försäljning av arrenden för exploaterade markområden, konsulttjänster huvudsakligen bestående av tillstånds- och projekteringsarbeten, vidaredebite-

rade administrationskostnader samt Samägd vindkraft i sin helhet. Segmentet har upphört under 2019. Försäljningen av Arise andelar i intressebolaget genomfördes den 22 mars 2019, men de ekonomiska rättigheterna övergick per den 1 januari 2019.

NOT 4 • PERSONAL

Medeltalet anställda	2019			2018		
	Kvinnor	Män	Totalt	Kvinnor	Män	Totalt
Moderbolaget	8	17	25	8	14	22
Dotterbolag	–	2	2	–	3	3
Koncernen totalt	8	19	27	8	17	25
Löner och andra ersättningar	Styrelse och VD	Varav rörlig ers.	Övriga anställda	Styrelse och VD	Varav rörlig ers.	Övriga anställda
Moderbolaget	5,8	2,2	25,6	4,9	1,1	19,4
Dotterbolag	–	–	1,6	–	–	2,7
Koncernen totalt	5,8	2,2	27,3	4,9	1,1	22,1
Löner och andra ersättningar	Löner och ersättn.	Sociala kostnader	Varav pensionsk.	Löner och ersättn.	Sociala kostnader	Varav pensionsk.
Moderbolaget	31,4	15,1	4,6	24,3	12,8	4,4
Dotterbolag	1,6	1,2	0,5	2,7	2,0	0,9
Koncernen totalt	33,1	16,3	5,1	27,0	14,8	5,3

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

2018

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				
Peter Gyllenhammar	0,33				
Jon G Brandsar	0,25				
Summa ersättningar till styrelsen	1,68				
Daniel Johansson, verkställande direktör		2,2	1,1	0,1	0,7
Andra ledande befattningshavare (3 stycken)		4,7	2,0	0,2	1,3
Summa ersättningar till VD och ledande befattningshavare		6,9	3,1	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 de tre personer som tillsammans med verkställande direktören utgjorde koncernledningen under 2019.

Rörlig ersättning

Samtliga anställda innefattas av ett kollektivt ersättnings-

program som är knutet till kvantitativa mål som fastslagits inom koncernen. Detta program har kompletterats med ett individuellt ersättningsprogram som baseras på uppsatta individuella mål. Måluppfyllelsen var hög för 2019, varvid rörlig ersättning har utgått om 10,1 mkr (föregående år 4,7 mkr). Några andra ersättningar eller ersättningar med utspädningseffekt förekommer ej.

Teckningsoptioner

Vid årsstämman den 3 maj 2016 beslutades om inrättande av ett teckningsoptionsprogram genom utgivande av högst 750 000 teckningsoptioner till ett dotterbolag i koncernen för vidareöverlåtelser till anställda i bolaget. Totalt tecknades 560 000 teckningsoptioner av dotterbolaget av vilka

samtliga överlåtits till deltagare i programmet. Överlåtelsen till deltagare skedde till marknadsvärdet beräknat enligt Black & Scholes formeln. Viktiga indata i modellen var vägd genomsnittlig aktiekurs på 14,97 kr på tilldelningsdagen, nedanstående lösenpris, volatilitet på 25,6 %, förväntad utdelning på 0 %, förväntad löptid på optionerna på 2,75 år och årlig riskfri ränta på -0,37 %. Volatiliteten mätt som standardavvikelsen för förväntad avkastning på aktiepriset baseras på en statistisk analys av dagliga aktiekurser under de senaste 3 åren. Varje teckningsoption gav rätt att teckna en ny stamaktie i bolaget till en teckningskurs om 18,70 kr. Teckningsoptionerna kunde utnyttjas under perioden från och med den 4 mars 2019 till och med den 15 mars 2019. 117 500 av totalt 560 000 optioner utnyttjades genom teckning av 117 500 nya stamaktier och 442 500 optioner har förfallit, varvid inga utestående optioner finns.

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 2019 har pensionspremien i genomsnitt uppgått till 27 % (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 17 angående teckningsoptionsprogram som har riktats 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 2019 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 G 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 2019 sammanträtt vid tre tillfällen.

Fördelning mellan kvinnor och män på ledande befattningar

	2019				2018			
	Kvinnor		Män		Kvinnor		Män	
	Antal	Procent	Antal	Procent	Antal	Procent	Antal	Procent
Styrelse	1	33 %	2	67 %	1	25 %	3	75 %
Koncernledning	0	0 %	4	100 %	0	0 %	4	100 %

NOT 5 • EXTERNA KOSTNADER

Övriga externa kostnader	2019	2018
Driftkostnader	37	45
Kostnad sålda projekt	59	34
Kostnad såld entreprenad och förvaltning	75	16
Övriga externa kostnader ¹⁾	20	18
	192	113

¹⁾ Se nedan tabell för specifikation över revisionskostnaderna.

Revisionskostnader	2019	2018
Öhrlings PricewaterhouseCoopers		
Revisionsuppdraget	1,4	1,4
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,0	0,1
Skatterådgivning	0,1	0,0
Övrig rådgivning	-	-
Summa	1,5	1,5

NOT 6 • FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER

	2019	2018
Ränteintäkter	0	0
Kursvinster	-	1
Summa finansiella intäkter	0	1
Räntekostnader ¹⁾	-80	-91
Kursförluster	-21	-
Summa finansiella kostnader	-101	-91

¹⁾ Varav räntekostnader avseende leasingavtal uppgående till -2 mkr.



NOT 7 • SKATTER

Skatt på redovisat resultat	2019	2018
Uppskjuten skatt	-2	-7
Redovisad skatt	-2	-7
Uppskjuten skatt		
Avseende ej utnyttjande underskottsavdrag ¹⁾	2	15
Derivat till verkligt värde	9	24
Anläggningstillgångar	2	8
Övriga poster	-1	-1
Summa bokförd uppskjuten skatt	13	46
Avstämning av redovisad skatt i koncernen		
Resultat före skatt	-233	28
Skatt 22,0%	-	-6
Skatt 21,4%	50	-
Skatteeffekt av: Ej avdragsgilla kostnader/ ej skattepliktiga intäkter	-36	17
Ej avdragsgilla räntekostnader	-13	-
Utnyttjade underskottsavdrag	13	-
Justerad skattesats pga nya skatteregler	1	-2
Underskott för vilka ingen skattefordran har redovisats	-16	-15
Redovisad skatt, årets resultat	-2	-7

Förändring av uppskjuten skatt		
Ingående värde, netto	46	47
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat	-2	-7
Övriga poster	-	0
Övriga skatteposter hänförliga till intressebolag	-22	-
Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat ²⁾	-9	6
Utgående värde, netto	13	46

¹⁾ Summan utav de legala enheternas totala underskottsavdrag uppgår till 537 mkr (531). Av dessa är 215 mkr spärrade för nyttjande fram till beskattningsår 2023 mot nytillkomna bolag i koncernen. Av de skattemässiga underskotten förväntas 525 mkr inte kunna utnyttjas mot framtida vinster. Resterande 12 mkr förväntas kunna utnyttjas mot negativt räntenetto. Därutöver förväntas de skattemässiga underskotten kunna utnyttjas mot upplösning av gjorda överavskrivningar på materiella anläggningstillgångar. Underskottsavdragen har ingen tidsbegränsning för dess utnyttjande.

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

Förändring av uppskjuten skatt 2019

	Avseende:				
	Underskotts- avdrag	Anläggnings- tillgångar	Kassaflödes- säkringar	Övriga poster	Totalt
Ingående värde, netto	15	8	24	-1	46
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat	-12	-7	-5	22	-2
Övriga skatteposter hänförliga till intressebolag	-	-	-	-22	-22
Skatteposter som redovisas direkt mot övrigt totalresultat	-	-	-9	-	-9
Utgående värde, netto	2	2	9	-1	13

NOT 8 • TILLÄGGSUPPLYSNINGAR TILL KASSAFLÖDESANALYSER

Likvida medel består av kassa samt banktillgodohavanden.

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2019	2018
Av- och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	76	73
Leasingavtal, IFRS16	-6	-
Poster realiserade i samband med avyttring intressebolag	268	0
Summa	338	73

NOT 9 • MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	Byggnader och mark ¹⁾		Vindkraft, fundament och elanläggning		Inventarier, verktyg och installationer		Förskott och pågående ny-anläggningar		Summa	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	1	1	2 167	2 166	9	9	161	157	2 338	2 334
Inköp/investeringar	55	-	16	0	-	0	15	18	31	18
Försäljningar/utrangering	-	-	-16	-	-	-	-44	-12	-60	-12
Omklassificeringar	-	-	-	-	-	-	-	-2	-	-2
Utgående anskaffningsvärde	57	1	2 167	2 167	9	9	133	161	2 366	2 338
Ingående ackumulerade av- och nedskrivningar	0	0	-921	-849	-9	-9	-78	-78	-1 008	-936
Årets avskrivning	-4	0	-71	-72	0	0	-	-	-76	-73
Årets nedskrivning ²⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utg. ack. av- och nedskrivn.	-4	0	-992	-921	-9	-9	-78	-78	-1 084	-1 008
Utgående planenligt restvärde	52	1	1 175	1 246	1	1	54	82	1 282	1 330

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 51 mkr per 2019-12-31. Tillkommande nyttjanderätter uppgår till 55 mkr under 2019. Avskrivningar på nyttjanderätter inkluderat i byggnader och mark uppgår till 4 mkr för 2019.

²⁾ Upplýsingar om nedskrivningar och beräkning av återvinningsvärdena finns i Not 1, punkt 3.

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 0,6 mkr i koncernens resultaträkning för 2019.

Utgifter hänförliga till variabla leasingbetalningar som inte ingår i leasingskulden uppgår till 6 mkr i koncernens resultaträkning för 2019. 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 1,35 mdr till 3,5 mdr under nyttjandeperioden) bedöms variabla leasingbetalningar som inte inkluderats i leasingskulden uppgå till mellan 0 och 70 mkr under nyttjandeperioden.

Det totala kassautflödet gällande leasingavtal under 2019 uppgår till 5 mkr.

Operationella leasingavtal	2018
Inom 1 år	6
Mellan 1 och 5 år	20
Mer än 5 år	51
Summa	76

NOT 10 • INNEHAV I INTRESSEBOLAG

Innehav i intressebolag	2019	2018
Ingående bokfört värde	–	5
Andel i intressebolags resultat	–	–3
Omvandling från lån till aktieägartillskott	305	10
Avyttring av andel	–305	–
Derivatposter ¹⁾	–	–12
Utgående bokfört värde	–	–
Resultat i intressebolag		
Andel i intressebolags resultat (netto efter skatt 21,4%)	–	–3
Realisationsresultat försäljning intressebolag	–273	–
Finansiella intäkter från intressebolag (brutto före skatt)	–	28
Avgår ej aktiverad andel	–	–25
Summa	–273	0

¹⁾ Poster hänförliga till Övrigt totalresultat

Koncernen har under första kvartalet 2019 avyttrat sin andel i Sirocco Wind Holding AB.

Koncernens innehav i intresseföretag har fram till avyttringsdagen redovisats enligt kapitalandelsmetoden, vilket innefattar 50 % innehav i Sirocco Wind Holding AB, se moderbolagets Not 9. Intresseföretaget har aktiekapital som består enbart av stamaktier vilka ägs direkt av koncernen. Sirocco Wind Holding AB bedriver sin verksamhet i Sverige. Sirocco Wind Holding AB är ett privat företag och det finns inga noterade priser tillgängliga för dess aktier.

Finansiella intäkter från intressebolag är hänförliga till lämnade lån till intressebolag. För upplysningar rörande Arise utlåning till Sirocco Wind Holding AB, se Not 22.

NOT 11 • 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.

Elpriserisk

Elpriserisk 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 % 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. Derivatens 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.

Elcertifikatpriserisk

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. Elcertifikatpriserisk 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 Kraftmäklings) handelsplats.

Eftersom elcertifikat kan lagerföras uppstår en prisk 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.

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 2019 är 0 meur (45).

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 valutaterminskontrakt. Övriga poster är inte väsentliga och valutasäkras ej. Koncernen eftersträvar att reducera exponering för valutarisker vid upplåning och i förekommande fall vid utlåning. Koncernmässigt kan upplåning ske i utländsk valuta om det bedöms att underliggande värde i den belånade tillgången i huvudsak sätts i sådan utländsk valuta.

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 18.

Känslighetsanalys

En förändring av någon av de nedanstående variablerna påverkar resultatet 2019 före skatt (i mkr) enligt följande:

Variabel	Förändring	Påverkan resultat före skatt
Produktion	+/-10%	+/- 16
Elpris	+/-10%	+/- 11
Elcertifikatspris	+/-10%	+/- 2
Ränta	+/-1%-enhet	+/- 5
EUR/SEK	+/-10%	+/- 41

Notera att påverkan på resultat före skatt är baserat på de elprissäkringar som koncernen hade under 2019.

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 2019 uppgick soliditeten till 38,9 % (39,8) och den justerade soliditeten till 48,8 % (41,0).

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 samt till och med första kvartalet 2019 nettoinvestering i utländsk valuta, denna post upphörde i säkringsreserven i samband med försäljningen av intressebolaget. I enlighet med finanspolicyn ska viss del av koncernens transaktionsexponering säkras genom att framtida kontrakterade betalningsflöden el- och valutakurssäkras med hjälp av el- och valutaterminskontrakt. Ingångna 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 2019, exklusive andelar i intressebolags derivat.

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 -3 mkr (-1).

Utestående derivatkontrakt	2019	2018
Elterminer	-12	-73
Valutaterminer, SEK/EUR	2	1
Ränteswappar 1–2 år	-1	-10
Ränteswappar 3–5 år	-35	–
Ränteswappar 6–10 år	–	-34
Utestående derivatkontrakt	-46	-116

Nettning av derivat 2019-12-31	Tillgångar	Skulder
Bruttobelopp	13	-59
Nettningsbara belopp	-12	12
Nettobelopp	2	-48

Elterminskontrakt

Det nominella beloppet för utestående elterminskontrakt exklusive andelar i intressebolags elterminskontrakt uppgick till -85 mkr (-127). De säkrade, mycket sannolika prognostiserade 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	2019	2018
Redovisat belopp (skuld)	-12	-73
Nominellt belopp	-85	-127
Förfallotidpunkt	jan 2020–dec 2021	jan 2019–dec 2021
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	61	-73
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	-61	73
Vägda genomsnittet för terminskurser under året	SEK 10,53: 1 EUR	SEK 10,35: 1 EUR

Valutaterminskontrakt

Det nominella beloppet för utestående valutaterminskontrakt per balansdagen uppgick till 107 mkr (155). 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	2019	2018
Redovisat belopp (tillgång)	2	1
Nominellt belopp	107	155
Förfallotidpunkt	mar 2020–dec 2021	mar 2019–dec 2020
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	1	1
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	-1	-1
Vägda genomsnittet för terminskurser under året	SEK 10,57: 1 EUR	SEK 10,36: 1 EUR

Ränteswappar

Det nominella beloppet för utestående ränteswapavtal exklusive andelar i intressebolags ränteswappar under 2019 uppgick till 513 mkr (931). De fasta räntorna varierar mellan 1,9 och 2,1 % (1,4 och 1,9). De viktigaste rörliga räntorna är Stibor och Euribor. Vinster och förluster 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	2019	2018
Redovisat belopp (skuld)	-41	-59
Nominellt belopp	513	931
Förfallotidpunkt	jan 2020–apr 2024	apr 2019–apr 2024
Säkringskvot	1:1	1:1
Förändring i utestående säkringsinstruments realvärde sedan 1 januari	18	20
Förändring i värde av den säkrade posten för att avgöra effektivitet	-15	-19
Vägda genomsnittet för ränta under året	2,93%	1,98%

Nettoinvestering i utländsk valuta

Det nominella beloppet för nettoinvestering i utländsk valuta uppgick per balansdagen till 0 meur (20,1). Vinster och förluster på nettoinvestering i utländsk valuta som redovisats i övrigt totalresultat och ingår i eget kapital, redovisas i

resultaträkningen när samtliga lån återbetalats.

Under 2019 upphörde säkringsredovisning för nettoinvestering i utländsk valuta vilket medförde att totalresultatet påverkades med -28 mkr och resultat efter skatt med 28 mkr.

Säkringstabell avseende Egen elproduktion

PRISSÄKRINGAR PER 31 DEC 2019			
	2020	2021	2022
Egen produktion, budget, GWh	343	343	343
Prissäkrad elproduktion, GWh	204	53	–
Prissäkrad certifikatproduktion, GWh	218	–	–
Säkrat elpris, SEK/MWh	299	454	–
Säkrat certifikatpris, SEK/MWh	128	–	–
10,45 SEK/EUR kurs			



KATEGORISERING AV FINANSIELLA INSTRUMENT

I nedanstående tabeller framgår det hur de finansiella instrumenten fördelade sig i balansräkningen för 2019 och 2018. Klassificeringen utav de finansiella instrumenten är i enlighet med IFRS9. 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.

2019

Tillgångar

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

	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	Derivatinstrument för säkringsändamål	Summa
Skulder			
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

2018

Tillgångar

	Finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde	Derivatinstrument för säkringsändamål	Summa
Fordran intressebolag	428	–	428
Spärrade medel	9	–	9
Omsättningstillgångar			
Kundfordringar	9	–	9
Derivatillgångar	–	1	1
Övriga fordringar	1	–	1
Likvida medel	61	–	61
Summa omsättningstillgångar	72	1	73
Summa tillgångar	508	1	510

Skulder	Finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde	Derivatinstrument för säkringsändamål	Summa
Långfristiga räntebärande skulder	922	–	922
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	97	–	97
Leverantörsskulder	19	–	19
Derivatskulder	–	117	117
Övriga skulder	5	–	5
Summa kortfristiga skulder	121	117	238
Summa skulder	1 043	117	1 160

Förfallostruktur avseende finansiella skulder

Förfallostruktur avseende räntebärande skulder framgår av Not 18, Räntebärande skulder. Övriga finansiella skulder, såsom t.ex. leverantörsskulder, har kontraktssenligt 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 2019 uppgick soliditeten till 38,9 % (39,8) och den justerade soliditeten till 48,8 % (41,0).

NOT 12 • ÖVRIGA FINANSIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

	2019	2018
Spärrade likvida medel	27	9
Summa	27	9

NOT 13 • VARULAGER

	2019	2018
Elcertifikat	8	8
Summa	8	8

Varulager redovisas enligt principer beskrivna i Not 1.

NOT 14 • ÖVRIGA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	2019	2018
Aktuella skattefordringar	8	8
Övriga fordringar	9	3
Summa	17	10

NOT 15 • KUNDFORDRINGAR OCH ANDRA KORTFRISTIGA FORDRINGAR

	2019	2018
Kundfordringar	11	17
Ackumulerade nedskrivningar av kundfordringar	-8	-8
Kundfordringar – netto	3	9
Fordringar närstående (Not 22)	–	428
Övriga fordringar (Not 14)	17	10
Avgår långfristig del	–	-428
Kortfristig del	20	19

På balansdagen var 10 mkr (9) 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 dessa är nedskrivna och under utredning då sakförhållandena inte är klargjorda. Åldersanalysen av dessa kundfordringar framgår nedan.

	2019	2018
Ej förfallna/förfallna mindre än tre månader	2	8
3–6 månader	–	–
6 månader eller äldre	9	9
Summa	11	17

NOT 16 • FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER

	2019	2018
Upplupen utvecklingsersättning ¹⁾	46	141
Upplupna el- och certifikatintäkter	28	18
Övriga förutbetalda kostnader	5	7
Summa	79	167

¹⁾ Avtalsstängningar som avser utvecklings- och förvaltningsintäkter minskade med 95 mkr under 2019. Förändringarna är hänförliga till vinstavräkning i pågående projekt. Under 2019 slutavräknades projekt Svartnäs och projekten Bröcklingberget och Enviksberget fortlöpte enligt plan. Framtida förväntade intäkter avseende ännu ej uppfyllda prestationsåtaganden i utvecklingsprojekt återfinns i Not 2.

NOT 17 • AKTIEKAPITAL

Antal registrerade aktier i moderbolaget	2019	2018
Emitterade per 1 januari	33 428 070	33 428 070
Teckningsoptioner	117 500	–
Emitterade per 31 december	33 545 570	33 428 070

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

Omfattning

Under 2016 skedde utgivning av teckningsoptioner för

aktier i Arise AB i ett program riktade till anställda. Per 31 december 2018 uppgick det totala antalet utgivna teckningsoptioner till 560 000 stycken. Under teckningsperioden 4 mars 2019 till 15 mars 2019 har 117 500 av de ovan nämnda optionerna utnyttjats genom teckning av 117 500 nya stamaktier till en teckningskurs om 18,70 kronor och 442 500 optioner förfallit, varvid inga utestående optioner finns.

Värdering

Vid ingången av 2019 fanns en serie av utestående teckningsoptioner. Förvärvspriset på dessa teckningsoptioner riktade till anställda har baserats på beräknat marknadspris vid teckningstillfället enligt Black & Scholes värderingsmodell. Se vidare Not 4. Per den 31 december 2019 fanns inga utestående optioner.

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.

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 emitterande konvertibler kommer antalet aktier i Bolaget att öka från 33 545 570 till 44 670 195 vilket motsvarar en utspädning om cirka 25 % utan beaktande av utestående teckningsoptioner i Bolaget.

NOT 18 • RÄNTEBÄRANDE SKULDER

Koncernen har emitterat obligationslån. Avtalet innehåller så kallade negativklausuler som ger kreditgivarna möjlighet att säga upp lån som en följd av förändringar av Arise finansiella nyckeltal. Sådana villkor, s.k. kovenanter, motsvarar vad som är sedvanligt förekommande i branschen och omfattar bl.a. krav på viss soliditet, visst förhållande mellan resultat och ränta jämte amorteringar. Inga kovenanter har överträtts under året.

Koncernens totala obligationslån uppgår per 31 december 2019 till 650 mkr (650). Under 2018 refinansierade bolaget den säkerställda obligationen om totalt 1 100 mkr med en ny obligation om 650 mkr, samt ett banklån om 100 mkr

och ett banklån om 75 mkr. Banklånet om 100 mkr och banklånet om 75 mkr amorterades till fullt under första och andra kvartalet 2019. Räntebetalningar säkras genom ränteswappar. För närvarande innehas kontrakt med en genomsnittlig räntebindningstid på 2,5 år (2,9). Finansieringskostnaden baseras på fastställd räntebindningstid samt avtalad marginal. Koncernens genomsnittliga effektiva räntesats har under året uppgått till 6,2 % (6,0). Bolaget genomförde under våren 2017 en emission av konvertibla skuldebrev, vilka uppgår per 31 december 2019 till 241 mkr (240). Lånets löptid är fem år.

Från och med 2019 tillämpar bolaget IFRS16. Under IFRS16 är ett avtal ett leaseavtal 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 55 mkr per 1 januari 2019.

Räntebärande skulder	2019	2018
Långfristig del	932	922
Kortfristig del	3	97
Summa	935	1 020

Verkligt värde på skulderna

Redovisade belopp och verkligt värde för långfristig upplåning (exklusive leasingskulder och uppläggningsavgifter) är som följer:

	Redovisat värde		Verkligt värde	
	2019	2018	2019	2018
Obligationslån	650	650	650	650
Banklån	–	146	–	146
Konvertibellån	241	240	241	240
Summa	891	1 036	891	1 036

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 4,50 – 5,75 % (2018: 1,75 – 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
Obligationslån ¹⁾	10	30	678	13	–	731
Konvertibellån	4	11	262	–	–	276
Leverantörsskulder	10	–	–	–	–	10
Leasingskulder, IFRS16	1	4	10	8	48	72
Totalt	25	45	950	21	48	1 089

¹⁾ Vid beräkning av räntebetalningar har i räntan beaktats effekten av ränteswappar utifrån aktuell situation vid årsbokslutet.

Det säkerställda obligationslånet är noterat på Nasdaq Stockholm och är på nominellt 650 mkr, varav 650 mkr är utestående och löper med en rörlig ränta om STIBOR 0 golv + 4,5 procentenheter. Obligationslånet förfaller i mars 2021.

Konvertibellånet är på nominellt 245 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 uppgick per den 1 januari 2019 till 55 mkr, varav 52 mkr är utestående per 31 december 2019. 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 2034–2037. Den årliga räntan för hyreslokaler för kontor löper med 2,75 %.

NOT 19 • AVSÄTTNINGAR

	2019	2018
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 2017 gjorde bolaget en ny beräkning av de förväntade kostnaderna. 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 2034–2037. Mer information om avsättningar finns i Not 1.

NOT 20 • UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER

	2019	2018
Upplupna finansiella kostnader	5	5
Upplupna personalrelaterade kostnader	19	12
Förutbetalda intäkter	1	1
Upplupen fastighetsskatt	3	6
Övriga upplupna kostnader	31	16
Summa	58	39

NOT 21 • STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE

Ställda säkerheter	2019	2018
Pantsatta aktier i dotterbolag	1 190	1 174
Ställd säkerhet Länsstyrelsen	9	9
Summa	1 198	1 183
Borgensförbindelser	19	16
Eventualförpliktelser	14	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 2020 maximalt kan komma att uppgå till 24 mkr. Skulle en avbeställningsavgift bli aktuell under 2020 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 900 000 EUR för Bröcklingberget. Därtill har Bolaget ställt ut en betalningsgaranti avseende elnätsanslutning för projektet Skaftåsen uppgående till 18 500 000 SEK.

NOT 22 • TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Arise AB samägde fram till den 22 mars 2019 Sirocco Wind Holding AB till 50 % med Sydväst-anvind AB (50 %). Sydväst-anvind AB kontrolleras av det engelska bolaget Platina

Partners LLP. Den 22 mars 2019 sålde Arise sina andelar, genom försäljningen övergick dock de ekonomiska rättigheterna per den 1 januari 2019.

Sirocco Wind Holding AB äger 100 % av Jädraås Vindkraft AB och Hällåsen Kraft AB. Tillsammans bildar denna bolagsgrupp det som har benämnts "Jädraåsparken", som består av 66 st. verk om totalt 203 MW i Jädraås utanför Gävle.

Följande transaktioner har skett med närstående

	2019	2018
Projektledning och administrativa tjänster	1	3
Summa	1	3

Försäljning av projektledning och administrativa tjänster har skett till och med första kvartalet 2019 till avtalat fast pris baserat på marknadsmässiga villkor. Några inköp av varor och tjänster har inte gjorts.

Lån till närstående

	2019	2018
Utlåning till intressebolag:		
Vid årets början	428	418
Upplupen ränta	-	28
Kursdifferenser	9	17
Reservering/nedskrivning	-	-25
Omvandling från lån till aktieägartillskott	-	-10
Lösen fordran vid avyttring intresseföretag ¹⁾	-437	-
Vid årets slut	-	428
Varav långfristig del:	-	428
Varav kortfristig del:	-	-

¹⁾ Varav 193 mkr i likvida medel samt en fordran om 5 mkr.

Arise hade innan försäljningen av Sirocco AB långfristiga fordringar på närstående bolag inom Sirocco-koncernen i form av ett kommersiellt lån som löpte med 5,8 % ränta på utestående belopp. Det förelåg ingen förfallodag, dock var lånet återbetalningsbart på anmodan och löpte med en räntesats som motsvarar en normal och marknadsmässig upplåningsränta. Lånet kunde också återbetalas när som helst av låntagaren. Då avsikten var att lånet skulle betalas tillbaka och löpte med marknadsmässiga räntevillkor, påvisade det, sammantaget, att det var en kommersiell upplåning snarare än att likställas med en investering i intressebolaget och bolaget såg därför inte denna fordran som en del av nettoinvesteringen.

Det verkliga värdet på detta lån motsvarade bokfört värde vilket var justerat för ackumulerade förväntade kreditförluster om 0 mkr (65) baserat på bedömning i enlig-

het med IFRS9. Värden redovisade i balansräkningen avseende dessa lån testades för nedskrivningsbehov enligt de principer som redogörs för i punkt 3 i Not 1. Upplupen ränta på bokslutsdagen uppgick till 0 mkr (28) vilken har redovisats i resultatet. Reservering av fordran har under året gjorts med 0 mkr (25).

Beträffande ersättningar till ledande befattningshavare hänvisas till Not 4.

NOT 23 • HÄNDELSER EFTER RAPPORTPERIODENS SLUT

Under mars 2020 har världen drabbats av Corona-krisen. Arise har ännu inte påverkats nämnvärt av krisen men Bolaget bevakar löpande utvecklingen och är berett att vidta åtgärder vid behov. Med en kassa om 365 mkr vid årsskiftet är Bolaget väl rustat för att möta denna kris. Flertalet av Bolagets anställda är fortsatt på arbetsplatsen samtidigt som vi kan konstatera att våra IT system inklusive möjlighet att arbeta hemifrån fungerar bra. Bolagets produktion av el pågår oförändrat men elpriserna kommer sannolikt påverkas negativt i någon utsträckning av den pågående krisen. Förvaltningsaffären utförs till största del via datorer och fortlöper därför oförändrat. Situationen föranleder dock mer kommunikation med kunderna. Byggnation av sålda vindkraftparker pågår än så länge oförändrat men Bolaget följer löpande utvecklingen. Enviksberget blev färdigställt under första halvan av mars. Rörande Bolagets utvecklingsaffär pågår utvecklingsaktiviteter i stort sett som vanligt. Ambitionen är fortsatt att sälja Ranasjö och Salsjöhöjden under 2020. Skulle situationen i marknaden vara sådan att vi finner det lämpligt att skjuta fram försäljningsprocessen kommer så att ske.

Rörande bolagsstämma följer vi den pågående situationen och kommer anpassa formatet och tidpunkten för stämman därefter.

Under mars månad återköpte Arise obligationer till ett nominellt belopp om SEK 150 000 000. Återköpen gäller Bolagets säkerställda obligationer med ett utestående nominellt belopp om SEK 650 000 000 (ISIN: SE0010920900). Det genomsnittliga återköpspriset för obligationerna motsvarar 98,2 procent av obligationernas nominella belopp, dvs. SEK 147 250 000. Syftet med återköpen har varit att minska bruttoskulden och förbättra Arise räntenetto. Återköpen har möjliggjorts av Bolagets starka kassaposition.

I mars presenterade regeringen en promemoria om hur stoppregeln för elcertifikatssystemet kan komma att utformas. Förslaget, som nu går ut på remiss, innebär i korthet att en stoppregel införs per den 31 december 2021 och att systemet upphör per den 31 december 2035. Jämfört med tidigare förslag skulle detta förslag innebära en förbättring samt möjliggöra mer prisdynamik i marknaden för elcertifikat.

Moderbolagets resultaträkning

Avrundat till mkr	NOT	2019	2018
Försäljning av el och elcertifikat		43	76
Utvecklings- och förvaltningsintäkter		101	40
Övriga rörelseintäkter		0	0
Summa intäkter	2	145	116
Aktiverat arbete för egen räkning		2	1
Inköp av el och elcertifikat		-42	-75
Kostnad sålda projekt och entreprenad		-75	-16
Personalkostnader	3	-46	-37
Övriga externa kostnader	4	-20	-18
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		-36	-30
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	7	0	0
Rörelseresultat (EBIT)		-37	-30
Finansiella intäkter	5	142	368
Finansiella kostnader	5	-386	-384
Resultat efter finansiella poster		-281	-47
Koncernbidrag		49	-
Resultat före skatt		-232	-47
Skatt på årets resultat	6	0	-7
Årets resultat		-232	-54

Moderbolagets balansräkning

Avrundat till mkr	NOT	2019	2018
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar	7	26	55
Aktier i dotterbolag	8	1 141	1 210
Innehav i intressebolag	9	–	–
Fordran intressebolag	18	–	428
Uppskjutna skattefordringar	6	2	1
Övriga finansiella anläggningstillgångar	10	27	9
Summa anläggningstillgångar		1 196	1 703
Omsättningstillgångar			
Varulager	11	8	6
Fordringar koncernföretag		1	18
Kundfordringar		2	8
Aktuella skattefordringar		1	1
Övriga kortfristiga fordringar		7	1
Avtalstillgångar kontrakt	12	15	101
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	12	13	1
Likvida medel		324	41
Summa omsättningstillgångar		371	177
SUMMA TILLGÅNGAR		1 567	1 881
EGET KAPITAL			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		3	3
Reservfond		0	0
Övrigt bundet kapital		5	5
Fritt eget kapital			
Överkursfond		1 371	1 368
Ansamlad förlust		-608	-554
Årets resultat		-232	-54
Summa eget kapital		539	769
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande skulder	13	883	922
Summa långfristiga skulder		883	922
Kortfristiga skulder			
Kortfristiga räntebärande skulder	13	–	97
Skulder till koncernföretag		97	60
Leverantörsskulder		3	9
Övriga skulder		1	1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	14	44	23
Summa kortfristiga skulder		145	190
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 567	1 881

Moderbolagets kassaflödesanalys

Avrundat till mkr	NOT	2019	2018
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat (EBIT)		-37	-30
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	15	141	0
Betald skatt		-1	-1
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		103	-31
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning (-)/Minskning (+) av varulager		-1	-4
Ökning (-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		72	54
Ökning (+)/Minskning (-) av rörelseskulder		82	21
Kassaflöde från den löpande verksamheten		256	40
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-34	-15
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		79	3
Kassaflöde från investeringsverksamheten		45	-12
Finansieringsverksamheten			
Amortering av lån		-146	-929
Upptagna lån		-	825
Återbetalning av långfristig fordran		193	-
Erhållit från/betalning till spärrade konton		-19	-
Betald ränta		-59	-88
Erhållen ränta		0	0
Utdelning		-	124
Erhållet koncernbidrag		15	-
Nyemission		2	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-13	-67
Årets kassaflöde		288	-39
Likvida medel vid årets ingång		41	81
Kursdifferens i likvida medel		-5	0
Likvida medel vid årets utgång		324	41

Förändring av skulder inom finansieringsverksamheten

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	1020	-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 2018-01-01	3	0	5	1 368	-554	822
Årets resultat					-54	-54
Summa totalresultat	3	0	5	1 368	-608	769
Transaktioner med aktieägare i deras egenskap av ägare						
Konvertibellån			0			0
Summa transaktioner med aktieägare	-	-	0	-	-	0
Utgående balans per 2018-12-31	3	0	5	1 368	-608	769
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/teckningsoptioner	0			2		2
Summa transaktioner med aktieägare	0	-	-	2	-	2
Utgående balans per 2019-12-31	3	0	5	1 371	-840	539



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 IFRS9 vilket innebär att finansiella instrument värderas till anskaffningsvärde. Övriga skillnader mellan koncernens och moderbolagets redovisningsprinciper framgår nedan.

Intäkter

Nettoomsättningen omfattar försäljning av producerad el, intjäning och försäljning av elcertifikat samt under 2018 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 Farm-bolag redovisas netto i resultaträkningen.

Försäljning av projekt anses utgöra försäljning av en lagertillgång. Därmed har denna försäljning bruttoredovisats 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. 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 IAS12 i resultaträkningen. Aktieägartillskotten redovisas som ökning av andelar i dotterbolag.

NOT 2 • INTÄKTER

Intäkterna omfattar försäljning av elcertifikat, konsultkostnader som har fakturerats internt inom koncernen, förvaltningstjänster till externa kunder samt intäkter från försäljning av projekt. Intäkterna för 2018 innehåller även realiseringar av el- och valutaderivat hänförliga till säkrad produktion under 2018 samt producerad el under första kvartalet 2018. Försäljning av projekt anses utgöra försäljning av en lagertillgång. Därmed har denna försäljning bruttoredovisats 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. 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 0 mkr (-8).

NOT 3 • PERSONAL

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

NOT 4 • REVISIONSKOSTNADER

	2019	2018
Öhrlings PricewaterhouseCoopers		
Revisionsuppdraget	0,9	0,9
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,0	0,1
Skatterådgivning	0,1	0,0
Övriga tjänster	–	–
Summa	1,0	1,0

NOT 5 • FINANSIELLA INTÄKTER OCH KOSTNADER

	2019	2018
Utdelning från dotterbolag	–	295
Resultat avyttring dotterbolag	133	52
Ränteintäkter	0	3
Kursvinster	9	18
Summa finansiella intäkter	142	368
Nedskrivning av dotterbolagsaktier	-70	-295
Nedskrivning av intressebolagsaktier	–	-10
Lösen fordran vid försäljning intressebolag	-244	–
Räntekostnader	-71	-79
Kursförluster	-1	–
Summa finansiella kostnader	-386	-384

NOT 6 • SKATTER

Skatt på redovisat resultat	2019	2018
Uppskjuten skatt	0	-7
Redovisad skatt	0	-7
Uppskjuten skatt		
Avseende ej utnyttjande underskottsavdrag ¹⁾	2	2
Övriga poster	-1	-1
Summa bokförd uppskjuten skatt	2	1
Avstämning av redovisad skatt i moderbolaget		
Resultat före skatt	-232	-47
Skatt, 22,0%	–	10
Skatt, 21,4%	50	–
Skatteeffekt av: Ej avdragsgilla kostnader/ ej skattepliktiga intäkter	-40	4
Ej avdragsgilla räntekostnader	-13	–
Utnyttjade underskottsavdrag	13	–
Justering pga förändrad skattesats	0	0
Underskott för vilka ingen skattefordran har redovisats	-9	-21
Redovisad skatt, årets resultat	0	-7
Förändring av uppskjuten skatt		
Ingående värde, netto	1	8
Redovisad uppskjuten skatt på årets resultat avseende underskottsavdrag	0	-7
Övriga poster	0	0
Utgående värde, netto	2	1

¹⁾ Moderbolagets totala underskottsavdrag uppgår till 187 mkr (206). Av dessa är 66 mkr spärrade för nyttjande fram till beskattningsår 2023 mot nytillkomna 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 nyanläggningar		Summa	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	1	1	14	13	130	121	145	135
Inköp/investeringar	0	–	0	0	15	14	16	15
Försäljning/utrangering	–	–	–	–	-44	-3	-44	-3
Omklassificeringar	–	–	–	–	–	-2	–	-2
Utgående anskaffningsvärde	1	1	14	14	101	130	117	145
Ingående ackumulerade av- och nedskrivningar	0	0	-13	-12	-77	-77	-90	-89
Årets avskrivningar	0	0	0	0	–	–	0	0
Årets nedskrivningar	–	–	–	–	–	–	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	–	–	–	–	–	–	–
Utgående ack av- och nedskrivning	0	0	-13	-13	-77	-77	-90	-90
Utgående planenligt restvärde	1	1	1	1	24	53	26	55

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.

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. För projektet Bröcklingberget har även en borgensförbindelse ingåtts, därtill har Bolaget ställt ut en betalningsgaranti avseende elnätsanslutning för projektet Skaftåsen, se Not 16.

Operationella leasingavtal

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

Framtida sammanlagda leasingavgifter för uppsägningsbara leasingavtal är som följer:

	2019	2018
Inom 1 år	2	2
Mellan 1–5 år	2	2
Mer än 5 år	–	–
Summa	3	4

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

	2019	2018
Ingående bokfört värde	1 210	1 505
Investering i dotterbolag	25	–
Nedskrivning av aktier	-70	-295
Försäljning av dotterbolag	-24	–
Utgående bokfört värde	1 141	1 210

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	5
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	90
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%	1 115	1 129
Arise Wind HoldCo 10 AB	559075-2746	Halmstad	50 000	100%	0	0
Summa					1 141	1 240

NOT 9 • AKTIER I INTRESSEBOLAG

	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde andelar	188	178
Omvandling av intressebolagslån	–	10
Avyttring intressebolag	-188	–
Utgående anskaffningsvärde andelar	–	188
	2019	2018
Ingående ack. av- och nedskrivningar	-188	-178
Nedskrivning av andelar	–	-10
Avyttring intressebolag	188	–
Utgående ackumulerade av- och nedskrivningar	–	-188
Redovisat värde vid årets slut	–	–

Bolaget har under första kvartalet 2019 avyttrat intressebolaget Sirocco Wind Holding AB.

**NOT 10 • ÖVRIGA FINANSIELLA
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR**

	2019	2018
Spärrade likvida medel	27	9
Summa	27	9

NOT 11 • VARULAGER

	2019	2018
Elcertifikat	8	6
Summa	8	6

Varulager redovisas enligt koncernens redovisningsprinciper beskrivna i Not 1.

**NOT 12 • FÖRUTBETALDA KOSTNADER
OCH UPPLUPNA INTÄKTER**

	2019	2018
Upplupen utvecklingsersättning	15	101
Upplupen elintäkt	12	–
Förutbetalda kostnader	1	1
Summa	28	102

NOT 13 • RÄNTEBÄRANDE SKULDER

	2019	2018
Obligationslån	650	650
Konvertibellån	241	240
Banklån	–	146
Bankavgifter	–8	–16
	883	1 020
Kortfristig del	–	–97
Långfristig del	883	922

**NOT 14 • UPPLUPNA KOSTNADER OCH
FÖRUTBETALDA INTÄKTER**

	2019	2018
Upplupna personalrelaterade kostnader	18	11
Upplupna räntekostnader	7	8
Övriga upplupna kostnader	20	4
Summa	44	23

**NOT 15 • TILLÄGGSUPPLYSNINGAR
TILL KASSAFLÖDESANALYSER**

Likvida medel består av kassa samt banktillgodohavanden.

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2019	2018
Av- och nedskrivning av materiella anläggningstillgångar	0	0
Rearesultat vid avyttring av anläggningstillgångar	141	–
Summa	141	0

**NOT 16 • STÄLLDA SÄKERHETER OCH
EVENTUALFÖRPLIKTELSE**

Ställda säkerheter	2019	2018
Aktier i dotterbolag	1 115	1 185
Ställd säkerhet Länsstyrelsen	9	9
Summa	1 124	1 194
Borgensförbindelser	19	16
Eventualförpliktelser	14	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 2020 maximalt kan komma att uppgå till 24 mkr. Skulle en avbeställningsavgift bli aktuell under 2020 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 900 000 EUR för Bröcklingberget. Därtill har Bolaget ställt ut en betalningsgaranti avseende elnätsanslutning för projektet Skaftåsen uppgående till 18 500 000 SEK.

NOT 17 • TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Under året har följande transaktioner skett med närstående:

	2019	2018
Försäljning av varor och tjänster till dotterbolag	6	16
Inköp av varor och tjänster från dotterbolag	41	67
Transaktioner med övriga ledande befattningshavare	–	–

Moderbolagets överlåtelse av projekt och debitering av tjänster till dotterbolag uppgår till 6 mkr (16). Försäljning av tjänster utgörs huvudsakligen av konsultintäkter bestående av tillstånds- och projekteringsarbeten, vidaredebiterade administrationskostnader samt förvaltningstjänster till dotterbolag som äger driftsatta vindkraftparker. Moderbolagets inköp av varor och tjänster från dotterbolag uppgår till 41 mkr (67) och utgörs av elcertifikat, inköp av diverse konsulttjänster samt el under första kvartalet 2018.

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.

Angående närståendetransaktioner med Sirocco-koncernen hänvisas till Not 22 för koncernen.

NOT 18 • FORDRAN INTRESSEBOLAG

För information om fordran hos intressebolag – se Not 22 till koncernens finansiella rapporter.

NOT 19 • FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämman förfogande står:

Moderbolaget

Ansamlad förlust från föregående år	-607 807 811
Överkursfond fritt eget kapital	1 370 662 858
Årets resultat	-231 861 485
Summa disponibla vinstmedel, kronor	530 993 562

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

Balanseras i ny räkning, kronor	530 993 562
--	--------------------

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

RESULTAT- OCH BALANSRÄKNINGAR KOMMER ATT FÖRELÄGGAS ÅRSSTÄMMAN DEN 6 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 27 mars 2020

Joachim Gahm
Ordförande

Jon G Brandsar
Ledamot

Maud Olofsson
Ledamot

Daniel Johansson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits den 27 mars 2020
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 2019. 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 2019 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 2019 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 koncernens rapport över totalresultatet och koncernens rapport över finansiell ställning samt 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 överväganden fastställde 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 52 i Årsredovisningen under "Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål", samt not 9 sidan 62, Materiella anläggningstillgångar.

Det redovisade värdet för driftsatta Vindkraftparker uppgick per 31 december 2019 till 1 175 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 2019 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 ytterligare 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, forward priser samt rapport 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 52 i Årsredovisningen under "Viktiga uppskattningar och antaganden för redovisningsändamål", samt not 2 intäkter och not 16 förutbetalda kostnader och upplupna intäkter sidan 53 och sidan 72.

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 sålt bolag med projektet Skäftåsen och fortsatt byggnationen av Bröcklingberget, Enviksberget samt slutavräknat Svartnäs. Varje separat transaktion är individuellt framtagen och kontrakten innehåller specifika avtalsvillkor som bla 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. 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 2019 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 förvaltningen 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 ersättningsskyldighet 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 revisions-sed 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 8 maj 2019 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 27 mars 2020

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 2019 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 2019 till 2 683 645,60 kronor, fördelat på 33 545 570 aktier. Samtliga utgivna aktier är av ett och samma slag, och medför således samma rätt till bolagets tillgångar, vinst och utdelning. Enligt Euroclear Sweden AB:s aktieägarregister hade Arise ca 4 317 aktieägare per den 30 december 2019. Aktieägare med ett direkt och indirekt innehav representerande 10 % av rösterna eller mer utgjordes per den 31 december 2019 av Johan Claesson med bolag (29,9 %) och Brihan Invest AB (16,4 %). 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 fem vardagar 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. Bolagsordningen innehåller inte särskilda bestämmelser om ändring av bolagsordningen.

Den senaste årsstämman som hölls var årsstämman den 8 maj 2019 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 aktier samt bemyndigande för styrelsen att överlåta egna aktier. Nästa årsstämma kommer att hållas den 6 maj 2020 i Halmstad. 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 8 maj 2019 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 2020 har bestått av Jan Barchan (Brihan Invest AB), Johan Claesson (eget innehav samt genom bolag), Bengt Hellström (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. Valberedningens sammansättning inför årsstämman den 6 maj 2020 offentliggjordes på Arise hemsida före den 6 november 2019.

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, utvecklingskede, 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, erfaren-

het och mångsidighet i styrelsen är tillfredsställt. Valberedningens förslag kommer att publiceras senast i samband med kallelsen till årsstämman 2020. Vid årsstämman den 6 maj 2020 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 8 maj 2019 valdes en styrelse bestående av de ordinarie ledamöterna Joachim Gahm (ordförande), Maud Olofsson och Jon Brandsar. Enligt styrelsens arbetsordning ska styrelsen mellan varje årsstämma hålla minst sex ordinarie möten. Under räkenskapsåret 2019 har styrelsen haft tolv möten vilka samtliga protokollförts. Ledamöternas närvaro vid respektive sådana möten framgår i tabellen nedan. På sidan 98 i årsredovisningen finns en redovisning av styrelsen, uppgifter om ledamöternas övriga förtroendeuppdrag, oberoendeskap samt relevant aktieinnehav. Ersättningar och andra förmåner till styrelsen framgår av Not 4 på sidan 57 i årsredovisningen. Samtliga bolagsstämموالدا ledamöter är oberoende i förhållande till bolaget och dess ledning samt i förhållande till större aktieägare (se vidare sidan 96 i årsredovisningen). Mer information om styrelsen finns på Arise hemsida, www.arise.se.

De bolagsstämموالدا ledamöternas närvaro under räkenskapsåret 2019

	Antal hållna	Närvar- ande vid	Närvaro %
Joachim Gahm, ordförande	12	12	100
Jon Brandsar	12	12	100
Maud Olofsson	12	12	100
Peter Gyllenhammar ¹⁾	4	4	100

¹⁾ Peter Gyllenhammar avgick som styrelseledamot vid årsstämman 8 maj 2019.

Arbetet i styrelsen

Styrelsens möten ska helst hållas genom fysiskt sammanträffande på Arise kontor. Extrainsatta möten kan dock hållas per telefon. Under räkenskapsåret 2019 har ett mindre

antal av styrelsens möten av praktiska skäl hållits 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 Kodens. 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 2020 består ersättningsutskottet av styrelseledamöterna Joachim Gahm (ordförande), Maud Olofsson och Jon Brandsar. Verkställande direktören är normalt föredragande i ersättningsutskottet förutom i de frågor i vilka dennes egen lön eller annan förmån behandlas. Ersättningsutskottet har sammanträtt tre gånger under 2019 och samtliga ledamöter har deltagit i samtliga möten. Utskottets ansvarsområden är att ge förslag om övergripande policy beträffande löner, ersättningar och övriga anställ-

ningsvillkor 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 2020 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 2019 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 2019 (och vid årsstämman 2018) utsågs revisionsbolaget Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB till revisor, med auktoriserade revisorn Magnus Willfors som huvudansvarig revisor, för perioden fram till nästföljande årsstämma. Revisorsval är således aktuellt vid den kommande årsstämman. Vid årsstämman 2019 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 över-

vaka 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 rapporteringen. De i koncernens arbete med intern kontroll identi-

fierade 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.

Intern revision

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 2019

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

Halmstad den 27 mars 2020

Joachim Gahm
Ordförande

Jon G Brandsar
Ledamot

Maud Olofsson
Ledamot

Daniel Johansson
Verkställande direktör

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. Upplysningar 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 27 mars 2020
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Magnus Willfors
Auktoriserad revisor

Ägarförhållande

Aktiekapital

Aktiekapitalet i Arise AB uppgår till ca 2,7mkr, fördelat på 33 545 570 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 2019 uppgick soliditeten till 38,9 % [39,8] och den justerade soliditeten till 48,8 % [41,0]. 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

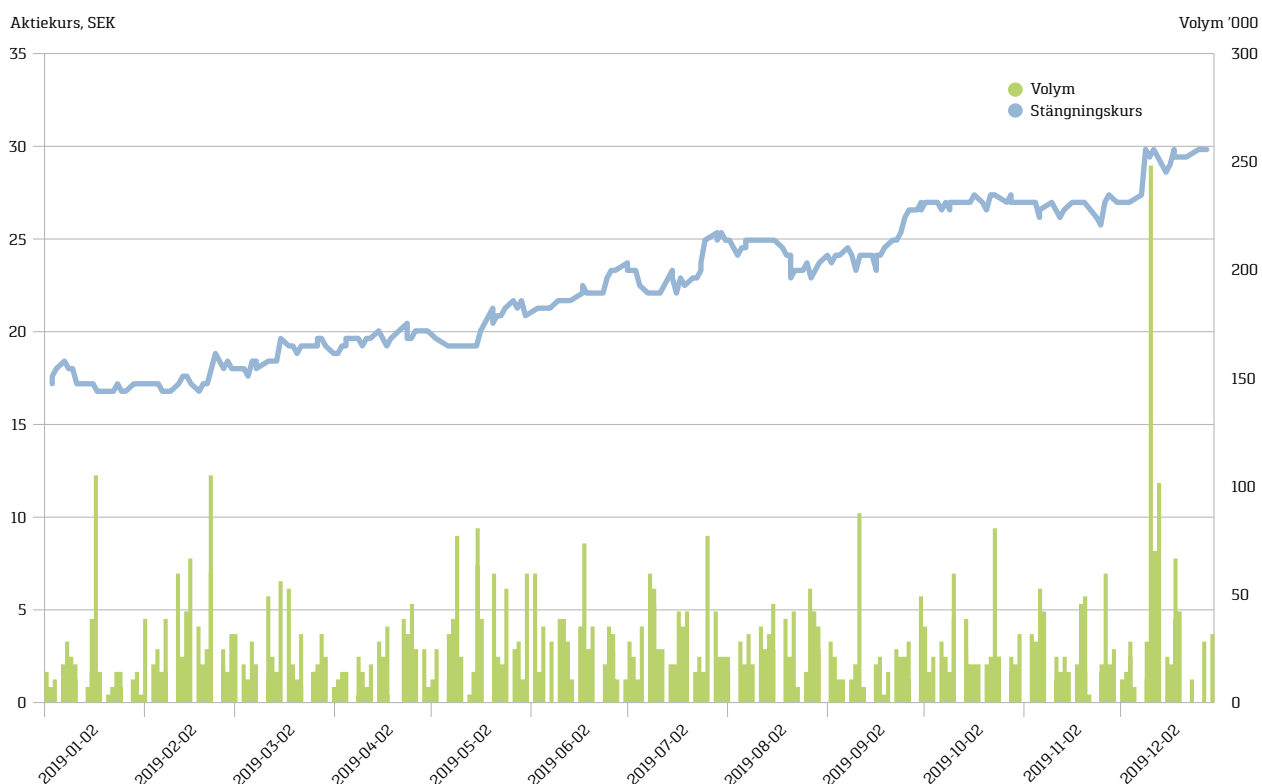
Ägarstruktur per den 30 december 2019	Aktier	Andel av röster & aktie- kapital, %
Johan Claesson m. bolag	10 050 793	29,9
Briban Invest AB	5 496 890	16,4
Tredje AP-Fonden	3 117 346	9,3
Leif Jansson m. bolag	1 235 883	3,7
Olof Andersson Förvaltnings AB	1 203 000	3,6
Svenska Handelsbanken för PB	1 201 560	3,6
Catella Fondförvaltning	875 577	2,6
Avanza	591 390	1,8
Verdipapirfondet DNB Grönt Norden	552 789	1,6
Nordea Bank	487 322	1,4
De 10 största aktieägarna	24 812 550	74,0
Övriga aktieägare	8 733 020	26,0
Totalt registrerade aktier	33 545 570	100,0

AKTIEKAPITALET'S UTVECKLING

		Antal aktier	Akkumulerat antal aktier	Aktiekapital, kr	Akkumulerat aktiekapital, kr
1986	Bolagsbildning	50 000	50 000	50 000,00	50 000,00
1997	Split	950 000	1 000 000		50 000,00
1998	Fondemission		1 000 000	50 000,00	100 000,00
2007	Nyemissioner	473 077	1 473 077	47 307,70	147 307,70
2008	Nyemissioner	1 420 000	2 893 077	142 000,00	289 307,70
2008	Fondemission		2 893 077	867 923,10	1 157 230,80
2008	Split	11 572 308	14 465 385		1 157 230,80
2008	Nyemission	51 000	14 516 385	4 080,00	1 161 310,80
2008	Nyemission ¹⁾	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	Nyemission	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

¹⁾ Riktad nyemission i samband med förvärv av bolaget PLU Energy Intressenter AB, som fusionerades med moderbolaget under 2009.

AKTIENS UTVECKLING



Arise styrelse



Från vänster: Joachim Gahm, Maud Olofsson samt Jon Gunnar Brandsar.

Joachim Gahm, f. 1964

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

ÖVRIGA UPPDRAG: Arbetande styrelseordförande i Solhemmet Samhällsfastigheter AB, styrelseordförande Solhemmet Fastigheter AB, styrelseordförande i Sustainable Growth Capital SGC AB. Styrelseledamot i Catella AB, Trygg Kredit AB, Förvaltnings AB Hanneborg samt stiftelsen Josephinahemmet. 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 vind-

kraft. 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, ÅF 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.

Uppgifterna som omfattar innehav av aktier och teckningsoptioner avser situationen den 31 december 2019.

Arise koncernledning



Från vänster: Per-Erik Eriksson, Daniel Johansson, Leif Jansson samt Linus Hägg.

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 ekonomilinjén med östeuropeisk inriktning vid Uppsala universitet (1995).

INNEHAV: 130 000 aktier och 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.

Leif Jansson, f. 1954

Chef Projektutveckling och ansvarig för arrenden samt utveckling av nya markområden för vindkraftetableringar. Leif har bred erfarenhet av affärsutveckling och har tidigare haft flera ledande befattningar bland annat som VD.

ÖVRIGA UPPDRAG: Styrelseordförande och styrelseledamot i flera av Arise dotterbolag. Styrelseledamot i L Energy Holding AB och LJ Energy Holding AB.

UTBILDNING: Civilekonom från Handelshögskolan i Stockholm (1978).

INNEHAV MED BOLAG: 1 235 883 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 SCA-koncernen 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 2019.

Årsstämma och kalendarium 2020



Årsstämma

Aktieägarna hälsas välkomna till Arise årsstämma onsdagen den 6 maj 2020 klockan 11.00 på Hotel Tylösand, Halmstad. Före bolagsstämman kommer lättare förtäring och dryck att serveras och efter bolagsstämman kommer lunch att serveras.

Anmälan

Aktieägare som vill delta i stämman ska dels vara införd i den av Euroclear Sweden AB förda aktieboken onsdagen den 29 april 2020, dels anmäla sig och uppgift om eventuellt antal biträden senast onsdagen den 29 april 2020, helst före kl. 16.00, via epost till info@arise.se. Anmälan kan också lämnas per telefon 010-450 71 22, per fax 035-22 78 00, eller per post till Arise AB (publ), Bolagsstämma, Box 808, 301 18 Halmstad. Vid anmälan bör namn, adress, telefonnummer, person- eller organisationsnummer och registrerat aktieinnehav anges, samt uppgift om eventuellt antal biträden. Anmälan och uppgift om eventuellt ombud och biträde registreras hos Arise för att skapa underlag för röstlängden. Aktieägare som företräds via ombud ska utfärda daterad och undertecknad fullmakt för ombudet. Om fullmakten utfärdas av juridisk person ska bestyrkt kopia av registreringsbevis eller motsvarande handling för den juridiska personen uppvisas. Eventuella fullmakter ska vara skriftliga och lämnas senast på stämman, men helst genom insändande av kopia redan dessförinnan. Fullmaktens giltighetstid får vara högst fem år om det särskilt anges.

Om ingen giltighetstid anges gäller fullmakten i högst ett år. Fullmaktsformulär kommer att finnas på www.arise.se och huvudkontoret i Halmstad, Kristian IV:s väg 3, samt sänds till de aktieägare som så begär och uppger sin adress. Aktieägare som har sina aktier förvaltarregistrerade genom banks notariatsavdelning eller enskild fondhandlare måste tillfälligt låta registrera aktierna i eget namn för att kunna delta i stämman. Sådan tillfällig ägarregistrering måste vara verkställd senast onsdagen den 29 april 2020. Det innebär att aktieägare i god tid dessförinnan måste meddela förvaltaren eller banken om sin önskan att få tillfällig ägarregistrering (så kallad rösträtsregistrering).

Redovisningshandlingar och fullständiga förslag

Redovisningshandlingar, revisionsberättelse, revisorns yttrande enligt 8 kap 54 § förslag finns tillgängliga på bolagets hemsida www.arise.se senast från och med 15 april 2020. Kopia av handlingarna sänds på begäran till aktieägare som uppger sin adress.

Kalendarium för finansiell information

På www.arise.se publiceras all finansiell information så snart den är offentliggjord. Under 2020 kommer finansiell information att lämnas enligt följande:

Första kvartalet: 6 maj 2020 • *Andra kvartalet:* 17 juli 2020

Tredje kvartalet: 6 november 2020 • *Fjärde kvartalet:* 17 februari 2021

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 formulär på hemsidan eller per telefon 010-450 71 22. Årsredovisningen för 2019 beräknas finnas tillgänglig i början av april 2020.

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	2019	2018	2017	2016	2015
Sammandrag resultaträkningar					
Nettoomsättning	454	343	257	594	487
Rörelseresultat före av- och nedskrivningar (EBITDA)	-56	191	131	138	193
Rörelseresultat (EBIT)	-131	118	-99	33	-58
Resultat före skatt	-233	28	-178	-52	-164
Årets resultat	-235	21	-180	-41	-156
Sammandrag balansräkningar					
Totala anläggningstillgångar	1 322	1 812	1 878	2 082	2 345
Likvida medel	365	61	146	287	203
Eget kapital	698	824	843	1 020	1 090
Balansomslutning	1 795	2 069	2 124	2 460	2 767
Nettoskuld	491	949	973	992	1 248
Sammandrag kassaflöde					
Kassaflöde från den löpande verksamheten	327	114	96	185	170
Kassaflöde från investeringsverksamheten	12	-6	-23	160	116
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-34	-192	-216	-258	-241
Årets kassaflöde	305	-85	-143	86	46
Nyckeltal					
Driftsatt kapacitet vid periodens slut, MW	139	241	241	241	254
Elproduktion under året (Egen och Samägd), GWh*	333	547	635	640	774
Antal anställda vid periodens slut	28	26	26	29	31
Resultat per aktie före utspädning, kr	neg	0,64	neg	neg	neg
Resultat per aktie efter utspädning, kr	neg	0,64	neg	neg	neg
EBITDA-marginal, %	neg	55,5	50,1	23,2	37,9
Rörelsemarginal %	neg	34,4	neg	5,5	neg
Avkastning på sysselsatt kapital (EBIT), %	neg	6,6	neg	1,5	neg
Avkastning på justerat sysselsatt kapital (EBITDA), %	neg	10,6	6,8	6,3	7,8
Avkastning på eget kapital, %	neg	2,6	neg	neg	neg
Sysselsatt kapital, mkr	1 189	1 773	1 817	2 013	2 338
Genomsnittligt sysselsatt kapital, mkr**	1 481	1 795	1 915	2 175	2 482
Genomsnittligt eget kapital, mkr*	761	834	932	1 048	1 134
Soliditet, %	38,9	39,8	39,7	41,5	39,4
Räntetäckningsgrad, ggr	neg	1,3	neg	0,4	neg
Skuldsättningsgrad, ggr	0,7	1,2	1,2	1,0	1,1
Eget kapital per aktie, SEK	21	25	25	31	33
Eget kapital per aktie efter utspädning, SEK	21	25	25	31	33
Antal aktier vid periodens utgång, exkl. egna aktier	33 491 376	33 373 876	33 373 876	33 373 876	33 373 876
Genomsnittligt antal aktier	33 432 626	33 373 876	33 373 876	33 373 876	33 373 876
Genomsnittligt antal aktier efter utspädning***	33 432 626	33 933 876	33 933 876	33 793 876	33 379 876

* Under första kvartalet 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

Oversikt över vindkraftparker

Egen vindkraftdrift	Nominell kapacitet, MW	Förväntad normal-årsproduktion, GWh ¹⁾	Fullasttimmar, MWh/år	Kapacitetsfaktor, %	Prisområde	Driftsatt, år	Bokfört värde 31/12-2019, MSEK	Bokfört värde 31/12-2019, SEK/normalårsproduktion, KWh MSEK/MW	Bokfört värde 31/12-2019, MSEK	Bokfört värde 31/12-2019, SEK/normalårsproduktion, KWh MSEK/MW	Antal vindkraftverk	Fabrikat	Modell	Kommun	Land
Oxhult	24,0	56,8	2 367	27%	IV	2009	186	3,3	7,8	12	Vestas	V 90	Laholm	Sverige	
Råbelöv	10,0	22,8	2 280	26%	IV	2010	73	3,2	7,3	5	Vestas	V 90	Kristianstad	Sverige	
Brunsmo	12,5	24,5	1 960	22%	IV	2010	68	2,8	5,5	5	GE	2,5 XL	Karlskrona	Sverige	
Kåphult	17,5	40,6	2 320	26%	IV	2010/2011	133	3,3	7,6	7	GE	2,5 XL	Laholm	Sverige	
Fröslida	22,5	55,4	2 462	28%	IV	2011	179	3,2	8,0	9	GE	2,5 XL	Hylte	Sverige	
Idhult	16,0	36,2	2 263	26%	IV	2011	121	3,3	7,6	8	Vestas	V 90	Mönsterås	Sverige	
Södra Kärra	10,8	37,4	3 463	40%	III	2011/2012	123	3,3	11,4	6	Vestas	V 100	Askersund	Sverige	
Blekhem	10,8	30,1	2 787	32%	III	2011/2012	120	4,0	11,1	6	Vestas	V 100	Västervik	Sverige	
Gettnabo	12,0	30,3	2 525	29%	IV	2011	102	3,4	8,5	6	Vestas	V 90	Torsås	Sverige	
Skäppentorp	3,1	8,5	2 764	32%	IV	2012	31	3,6	10,0	1	Vestas	V 112	Mönsterås	Sverige	
Totalt egen vindkraftdrift	139,2	342,6	2 462	28%			1 136	3,3	8,2	65					
Externa projekt under byggnation och/eller förvaltning															
Jädraås (kund, The Renewable Infrastructure Group Ltd)	203,0	n/a	n/a	n/a	III	2012/2013	n/a	n/a	n/a	66	Vestas	V 112	Ockelbo	Sverige	
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 BlackRock)	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		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 (under byggnation, kund, Green Investment Group samt CapMan Group)	235,2	n/a	n/a	n/a	II		n/a	n/a	n/a	56	Siemens	SWD-DD-130	Ånge	Sverige	
Bröcklingberget (under byggnation, kund, fonder förvaltrade av re:cap global investors)	45,1	n/a	n/a	n/a	II		n/a	n/a	n/a	11	Siemens	SWT-DD-142	Bräcke	Sverige	
Enviksberget (under byggnation, kund, fonder förvaltrade av BlackRock)	36,9	n/a	n/a	n/a	III		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	1 178,8	n/a	n/a	n/a						319					
TOTAL VINDKRAFTDRIFT	1 318,0	n/a	n/a	n/a						384					

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

Arise månar 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; VD och koncernledning, Anders Sällström; Stjärnarp vindkraftpark och styrelsen.



Bilden på framsidan visar Johan Neogard, Chef Förvaltningsorganisation och i bilden på inbaket har han sällskap av Hampus Viklund, Driftledare.



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