

SKELLEFTEÅ KRAFTAKTIEBOLAG

Org nr 556016-2561

ÅRSREDOVISNING FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2023

Styrelsen och verkställande direktören för Skellefteå Kraftaktiebolag avger härmed följande årsredovisning.

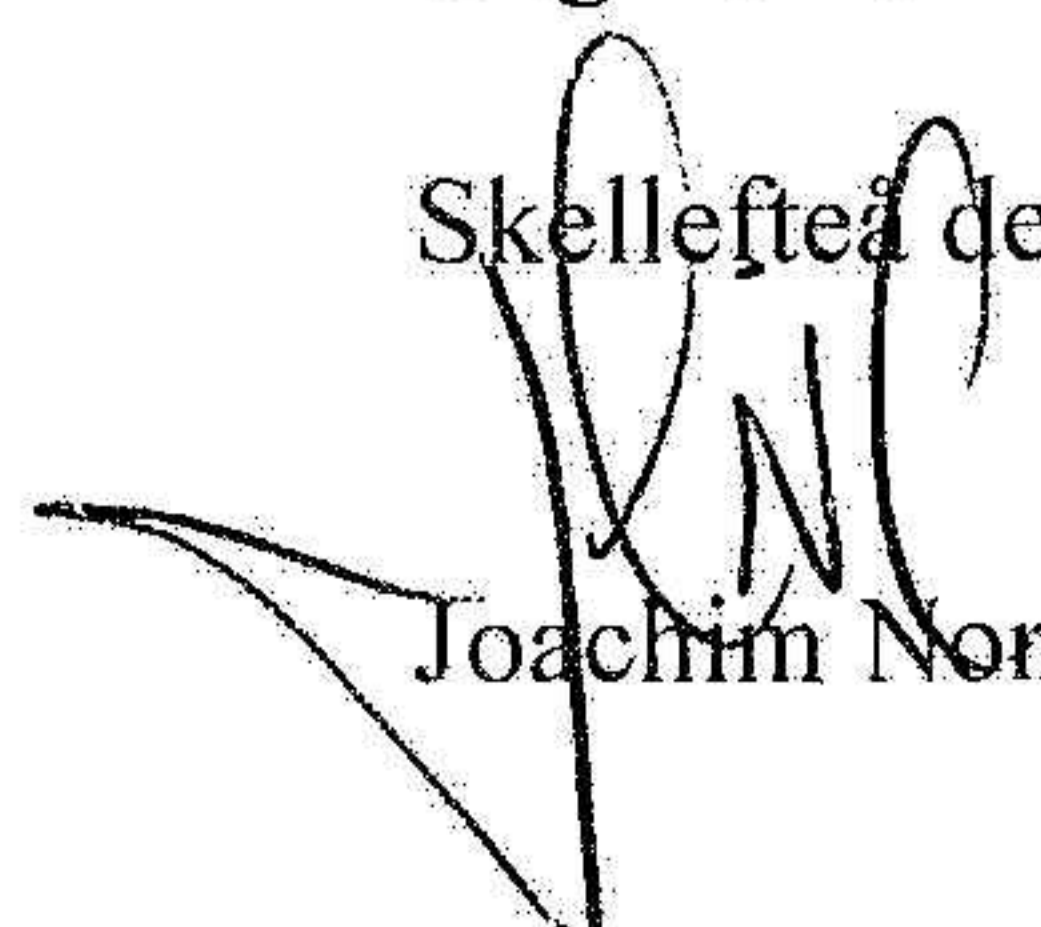
Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	2-18
Resultaträkningar	19
Balansräkningar	20-21
Kassaflödesanalyser	22
Redovisnings- och värderingsprinciper	23-32
Noter	33-48

Alla belopp redovisas, om inte annat anges, i tusentals kronor (tkr).
Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Undertecknad VD i Skellefteå Kraft AB intygar härmed dels att denna kopia av årsredovisningen överensstämmer med originalet, dels att resultaträkningen och balansräkningen samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen fastställts på årsstämman den 8 maj 2024. Årsstämman beslöt tillika godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition i moderbolaget.

Undertecknad intygar också att revisionsberättelsen överensstämmer med originalet.

Skellefteå den 2024 - 05-30


Joachim Nordin

h

SKELLEFTEÅ KRAFTAKTIEBOLAG

Org nr 556016-2561

2024060306893

ÅRSREDOVISNING FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2023

Styrelsen och verkställande direktören för Skellefteå Kraftaktiebolag avger härmed följande årsredovisning.

Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	2-18
Resultaträkningar	19
Balansräkningar	20-21
Kassaflödesanalyser	22
Redovisnings- och värderingsprinciper	23-32
Noter	33-48

Alla belopp redovisas, om inte annat anges, i tusentals kronor (tkr).
Uppgifter inom parentes avser föregående år.

h

Styrelsen och verkställande direktören för Skellefteå Kraftaktiebolag, med säte i Skellefteå, får härmed avge årsredovisning för räkenskapsåret 2023-01-01 till 2023-12-31.

Förvaltningsberättelse

Verksamheten

I koncernen finns moderbolaget Skellefteå Kraftaktiebolag med de helägda dotterbolagen Skellefteå Kraft Elnät AB, Skellefteå Kraft Service AB, Energiservice Skellefteå AB, Skellefteå Kraft Fibernät AB, Skellefteå Kraft Industry Locations AB, Blaiken Vind AB, Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB och Skellefteå Kraft Denmark A/S.

Skellefteå Kraft är en av Sveriges fem största elproducenter och störst bland de kommunägda kraftbolagen, med egna produktionsanläggningar för vindkraft, vattenkraft, värme och bioenergi. Verksamheten bedrivs framför allt i Västerbotten och innefattar såväl teknisk utveckling som försäljning och leverans. Med omfattande investeringar i förnybar energiproduktion är bolaget drivande inom utvecklingen av förnybar energi i Sverige och omställningen till en hållbar samhällsutveckling. Skellefteå Kraft har egna elnät och erbjuder energi- och underhållstjänster, samt bedriver dessutom verksamhet inom fastighetsuthyrning och fibernät.

Ägaren har i sina ägardirektiv förklarat att koncernen ska skapa en lönsam tillväxt som främjar regionens utveckling. I korthet innebär det att koncernen ska trygga regionens energiförsörjning, skapa en bra infrastruktur inom energi, tele- och datakommunikation och tillföra kapital och affärskompetens till regionen.

Samhället är helt beroende av att det finns tillgång till tillförlitlig och konkurrenskraftig energi. För Skellefteå Kraft betyder en hållbar energiproduktion att produktion och leverans av energi sker ansvarsfullt och med medvetenhet om verksamhetens miljö- och samhällspåverkan. Skellefteå Kraft verkar för resurseffektiva investeringar för att på sikt uppnå 100 procent förnybar energiproduktion. I koncernens hållbarhetsredovisning finns mer information om Skellefteå Krafts värdeskapande och ansvarstagande insatser.

Års- och koncernredovisningen är skriven i tusentals kronor (tkr) om inget annat anges. Moderföretaget har sitt säte i Skellefteå kommun, Västerbottens län. Redovisningsvalutan är Svenska kronor (SEK).

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Energimarknaden

Året 2023 kännetecknades av en mer stabil europeisk elmarknad jämfört med 2022. EU som helhet visade på proaktivitet och åtgärder vidtogs för att trygga elförsörjningen. Ett långsiktigt och strategiskt agerande möjliggjorde att höga naturgaspriser kunde undvikas, vilka under 2022 ledde till ökande elspotpriser.

Året 2023 kommer att gå till historien som det varmaste året någonsin och klimatförändringarna har visat sig i extremväder såsom stormar och översvämningar. Den hydrologiska balansen i Norden, som omfattar vattenkraftresurser i form av magasin, snö och

markvatten, var i underskott jämfört med det historiska genomsnittet, med undantag för vissa veckor under hösten då det rådde ett överskott. Trots att vindkraftproduktionen i de nordiska länderna var lägre än normalt har den totala produktionen ökat tack vare utbyggnaden av ny vindkraft. Kärnkraftproduktionen i Norden har legat strax under förväntningarna men den totala effekten har ökat med driftsättningen av finska Olkiluoto 3. I Sverige har dock kärnkraftproduktionen minskat vilket har lett till ökade begränsningar i det svenska elnätet.

En betydande skillnad mellan 2023 och föregående år är den successiva påfyllnaden av gaslagren. I maj låg fyllnadsgraden på 70 procent, vilket är en märkbar ökning jämfört med de senaste två åren. Kolpriset har följt den nedåtgående trenden men visat viss volatilitet på grund av ökad efterfrågan från Kina. Även elterminpriserna på den nordiska marknaden har varit lägre än 2022.

Trots pågående geopolitisk spänning har 2023 visat på elmarknadens återhämtningsförmåga. Flera initiativ har genomförts för att öka produktionen av förnybar energi som svar på hållbarhetskrav och för att minska energiberoendet från Ryssland inom Europa. Sveriges energiproduktion har utvecklats mot en större andel förnybara energikällor såsom vind- och solkraft, samtidigt som kärn- och vattenkraft fortsätter att moderniseras och effektiviseras. Utmaningarna med icke planerbar produktion har blivit alltmer framträdande i energisystemet och marknaden ser en stor variation i elpriserna och prisskillnader mellan elprisområdena. Framtidens elsystem kommer ha ett större behov av reglermöjligheter, energilager, smarta elnät, stödtjänster och flexibilitet för att kunna balanseras på ett kostnads- och energieffektivt sätt.

Vår verksamhet

Året inleddes med goda vindtillgångar och relativt höga elpriser i norra Sverige. Detta resulterade i en högre produktion av vindkraft samtidigt som låga ingående magasinsnivåer och arbeten i anläggningarna medförde att produktionen från vattenkraft blev något lägre än plan.

Sommaren och tidig höst präglades av magasinsnivåer under normal nivå vilket resulterade i en fortsatt lägre vattenkraftproduktion jämfört med plan. En nederbördsrik höst förbättrade nivåerna i magasinerna och tillsammans med en nordisk hydrologi i balans sjönk elpriserna. Mot slutet av oktober och i november sjönk temperaturen under det normala, vilket resulterade i stigande elpriser. Vidare har det under hösten märkts en tydlig koppling mellan tillgången på vindkraft och elpriserna samtidigt som marknaden för frekvensreglering öppnade upp för ökade intäktsmöjligheter på en volatil elmarknad. Leveranser av fjärrvärme har varit lägre än förväntat på grund av att året har varit varmare än normalt fram till senare delen av hösten då vädret växlat mot lägre temperaturer. Med höga elpriser och lokal tillväxt ser Skellefteå Kraft ett ökat intresse för utbyggnad av fjärrvärme som uppvärmningsform. De totala produktionsvolymerna för bolaget blev lägre än både plan och föregående år.

Under sommaren 2023 påbörjades nedmonteringen av tre vindkraftverk i Bureå. Detta färdigställdes under hösten och beslut har tagits att inte genomföra någon reinvestering på platsen.

I en värld av omställning och snabb förändring ökar och förändras kundernas behov och efterfrågan. Under året har Skellefteå Kraft fokuserat på att paketera och utveckla produkter och tjänster för att möta detta. Inriktningen har varit att skapa och erbjuda helhetslösningar

och digitala kundgränssnitt för att förenkla för våra kunder att delta i den energiomställning som sker.

Skellefteå Kraft fortsätter att vinna priser för vårt arbete med smarta tekniska lösningar. Den nya affärsmodellen för energi- och värmelösningarna i Sara Kulturhus gav Skellefteå Kraft vinst i Stora Ingenjörspriiset i kategorin "hållbarhet" under Ingenjörsdagarna i Stockholm. Bolaget segrade också i Radiospotcupen med sin nya, och världens första koldioxidnegativa, radioreklam. Vidare har kunderna återigen gett Skellefteå Kraft bra betyg i den årliga kundundersökningen via Svensk Kvalitetsindex (SKI). Skellefteå Kraft tog hem fem av sex möjliga förstaplats i de kategorier som presenterades.

Investeringar

Investeringstakten i bolaget har varit hög och förväntas ligga på en fortsatt historiskt hög nivå under kommande år. Investeringarna under 2023 uppgick till 1,6 miljarder kronor och är främst kopplade till elnätsutbyggnad i Skellefteå, fibernätsutbyggnad i bygden, laddinfrastruktur och reinvesteringar/nyinvesteringar inom vattenkraftproduktionen.

Regionnätet reinvesteras och förstärks för att hålla hög leveranssäkerhet samt för att möta den kraftigt ökade efterfrågan på nya anslutningar i området runt Skellefteå. Förstärkningarna av regionnätet påbörjades 2019 och förväntas pågå under flera år.

Vidare har det genomförts fortsatta satsningar på utbyggnaden av laddinfrastruktur. Tillsammans med OKQ8 gör Skellefteå Kraft en av Sveriges största satsningar på ett rikstäckande laddnätverk för snabbaddning, vilken har fortskridit enligt plan. Under året har samarbetet även utökats till laddinfrastruktur för tunga fordon. Skellefteå Kraft och OKQ8 genomför också en gemensam satsning på två tankstationer för förnybar vätgas i Västerbotten i syfte att bidra till omställningen av tunga vägtransporter på långa distanser. Detta görs med hjälp av bidrag från Energimyndigheten och stationerna beräknas stå klara under våren 2024.

Under 2023 har Skellefteå Kraft ansökt och beviljats bidrag för en pilotanläggning för förnybar vätgasproduktion. Skellefteå Kraft arbetar strukturerat med vätgas som en framtida del av verksamheten och pilotanläggningen är en del av den satsningen. Förnybar vätgas ger möjlighet att i framtiden bland annat ersätta fossila bränslen vid tunga transporter samt flygbränsle.

Förvärv av verksamhet

Under 2023 har Skellefteå Kraft förvärvat OKQ8 elhandelsverksamhet och därmed ökat Skellefteå Kraft kundbas med närmare 9 000 nya privatkunder och även ett antal mindre företagskunder.

Vidare har bolagets ägande i Exeri utökats. Exeri är ett viktigt bolag i Skellefteå Krafts strävan mot ökad digitalisering genom digital nätövervakning för att minska avbrottstiderna i elnätet.

Skellefteå Kraft har under 2023 gått in som delägare i (publ), ett företag som utvecklat en mjukvaruplattform för IoT (Internet of Things). IoT är en strategiskt prioriterad fråga för Fibernät och genom delägandet har Fibernät skapat förutsättningar för fortsatt utveckling inom området.

Skellefteå Kraft har fortsatt att investera i Emulate Energy som har utvecklat en unik lösning som förväntas effektivisera energisystemet och bidra till hanteringen av ett allt mer decentraliserat och väderberoende energisystem. Med hjälp av Emulates lösning vill Skellefteå Kraft vidareutveckla verktyg för att arbeta med efterfråge-flexibiliteten. På så sätt bidrar Skellefteå Kraft till att energisystemet används mer effektivt och sänker kundernas energikostnader.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

Flerårsöversikt, mnkr

<u>Koncernen</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Nettoomsättning	6 733	7 609	5 526	3 420	4 479
Rörelseresultat (EBIT)	907	1 276	658	-412	338
Balansomslutning	15 665	15 630	13 283	11 526	12 105
Eget kapital	7 109	6 654	5 866	5 424	5 794
Avkastning på EK (före skatt), %	12,1	19,9	11,0	neg	5,2
Soliditet, %	45,4	42,6	44,2	47,1	47,9
Medelantalet anställda	791	751	737	675	646

För definitioner av nyckeltal, se not 40.

Hållbarhetsrapport

Denna lagstadgade hållbarhetsrapport i enlighet med ÅRL 6 kap 11 § sammanfattar Skellefteå Krafts arbete med ansvar och hållbar utveckling 2023. Mer omfattande information och fler nyckeltal finns i hållbarhetsredovisningen 2023 enligt Global Reporting Initiatives (GRI) standarder, som publiceras som fristående PDF på skekraft.se.

Skellefteå Krafts övergripande verksamhetsstyrning och riskhantering (se även avsnitt Riskhantering för mer information) utgår från ägarens direktiv och krav på rapportering, och sker med stöd av mål, verksamhetsplaner och styrande nyckeltal. Verksamheten styrs framför allt med stöd av ledningssystem certifierade enligt ISO 9001 (kvalitet, omfattar dotterbolagen Fibernät AB och Elnät AB), ISO 45001 (arbetsmiljö) och ISO 14001 (miljö, omfattar den operativa verksamheten inom koncernen). En särskild koncernfunktion med ansvar för efterlevnad av lagar och interna styrdokument finns inrättad. Skellefteå Krafts företagsövergripande verksamhetspolicy och uppförandekod ger ramar och vägledning för miljömässigt, etiskt och socialt ansvarstagande i det dagliga arbetet.

Arbetet för hållbar utveckling drivs med fokus på företagets väsentliga hållbarhetsfrågor. En uppdaterad väsentlighetsanalys genomfördes 2021, med utgångspunkt i förändrade omvärldstrender, lagstadgade och andra krav, samt Skellefteå Krafts aktuella strategi och verksamhetsmål. Arbetet resulterade i följande fyra väsentliga hållbarhetsfrågor: Hållbar energiförsörjning, hållbart nyttjande av naturresurser, hållbart företagande och hållbar samhällsutveckling. Dessa frågor syftar till att fokusera på bland annat Skellefteå Krafts roll i lokal och regional utveckling, effektiv produktion och distribution av el ur ett nationellt

perspektiv, hållbar mobilitet, markanvändning och skydd av biologisk mångfald, samt cirkulär ekonomi och resurshushållning. Väsentlighetsanalysen gäller fortfarande för 2023 och en uppdaterad dubbel väsentlighetsanalys planeras genomföras 2024. Utökade lagstadgade krav och mål på EU-nivå såsom EU:s taxonomi har också påverkat utveckling av riskhantering och målstyrning.

Miljöansvar

Skellefteå Krafts övergripande mål är 100 procent förnybar kraft. För att nå detta sker fortsatt satsning på förnybara och effektiva energikällor, investeringar i ny miljöanpassad teknik och arbete för minskad påverkan på biologisk mångfald samt insatser som ökar den biologiska mångfalden.

Förnybar energiproduktion har stora fördelar ur klimatsynpunkt, men innebär samtidigt en påverkan på naturmiljön. Verksamheten regleras i hög grad av den miljölagstiftning som finns kopplad till etablering och drift av anläggningarna. Nät och produktionsanläggningar omfattas av tillstånds- eller anmälningsplikt med fastställda villkor för verksamheten (se nedan). Vattenkraften berörs av EU:s ramdirektiv för vatten, som ställer krav på att god ekologisk status eller potential ska uppnås för alla vatten. Enligt den nationella plan för vattenkraften som beslutades 2020, ska alla anläggningar omprövas. Skellefteå Krafts vattenkraftverk kommer därför att genomgå utvärdering inom ramen för den nationella planen (NAP) under de kommande åren. Tidplanen för när detta sker har reviderats på grund av ett regeringsbeslut den 12 januari 2023 som innebär ändringar i förordningen (1998:1388) om vattenverksamheter. Detta innebär att tidpunkterna för när kommande ansökningar om omprövning ska lämnas in förskjuts ett år. För Skellefteå Kraft inleddes under 2022 prövningsprocesser för anläggningarna Rickleån och Kågeälven. För nedre delen av Rickleån ansöker Skellefteå Kraft om utrivning av tre mindre äldre vattenkraftanläggningar. Berörda sträckor kommer att återställas till mer naturliga förhållanden med värdefulla strömsträckor och fri vandring för bland annat olika fiskarter. I de övre delarna av Rickleån där större produktionsanläggningar finns ansöker vi om att få genomföra åtgärder med stor miljönytta men som inte påverkar produktionen eller reglerförmågan. Under 2023 har Skellefteå Kraft fått en dom rörande Storfallet i Kågeälven för återkallande av tillståndet samt utrivning av kvarvarande dammrester. För Rickleån fortsätter prövningsprocessen i Mark- och Miljödomstolen.

Minskad klimatpåverkan

Största delen av Skellefteå Krafts energiproduktion kommer från vattenkraft, vindkraft och biobränslen. En mindre del kommer från kärnkraft och fossila bränslen (torv och olja). Förbränning av fossila bränslen som kol, olja och torv ger utsläpp av växthusgaser, samt av kväve och svavel som kan bidra till övergödning och försurning. Även drift och underhåll av anläggningarna genererar en del utsläpp, från till exempel transporter. Skellefteå Kraft investerar löpande i underhåll och ny reningsteknik för att minska utsläpp och leva upp till skärpta miljökrav.

År 2023 var andelen förnybar energiproduktion cirka 88 procent, något lägre än 2022. Tre vindkraftverk i Bureå har avvecklats under året. Inga anläggningar har tillkommit. Utfasningen av torv ska enligt beslut 2019 vara klar senast 2025, avvecklingen går i nuläget enligt plan. Vi använder fortfarande en mindre mängd fossil olja som start- och toppbränsle i fjärrvärmeverksamheten under särskilt kalla dagar. Målet är att helt fasa ut oljan till 2025, och ersätta den mängd som behövs med bioolja.

h

Skydd av biologisk mångfald

Skellefteå Kraft har ett ansvar att skydda, återställa och främja ett hållbart nyttjande av ekosystem och minska verksamhetens påverkan på biologisk mångfald. Återställningen av våra torvtäkter är ett exempel på en insats som bidrar till att förbättra den biologiska mångfalden. Utmaningarna handlar främst om hur kraftstationer och dammar påverkar miljön i och omkring vattendragen, genom till exempel förändring i vattennivåer och flöden samt påverkan på vattenlevande organismers möjligheter att vandra. Arbetet med biologisk mångfald utgår från framtagna handlingsplaner för respektive verksamhetsgren; vattenkraft, vindkraft, elnät, torv och skog.

I samarbete med myndigheter, forskare och intresseorganisationer bedrivs ett omfattande arbete med att kartlägga och minska påverkan på ekosystemen och den biologiska mångfalden. Exempelvis görs inventering av flora och fauna i kraftledningsgatorna, där flera rödlistade arter visat sig trivas. Mellan Bygdsiljum och Andersvattnet finns en sådan ledningsgata där Skellefteå Kraft anlägger en cykelstig som kan bidra till att fröerna från växterna sprids på en längre sträcka.

Uppföljning av vindkraftens påverkan görs genom kontrollprogram och tillsammans med experter. Skellefteå Kraft investerar också i anpassnings- och återställningsåtgärder. Under 2022 anställde Skellefteå Kraft en biolog för fortsatt utveckling av arbetet med biologisk mångfald. Det arbetet har bland annat inneburit framtagandet av en skadelindringshierarki som tillämpas vid projektplanering. Skadelindringshierarkin refererar till en strukturerad ordning av åtgärder eller steg som är avsedda att mildra eller kompensera skador på ekosystemet och dess biologiska mångfald. Den här hierarkin fokuserar på att skydda och återställa den biologiska mångfalden genom att ge prioritet åt olika insatser, vilka är undvikande, skyddsåtgärder, återställning samt kompensation.

Skellefteå Kraft äger och förvaltar 11499 ha skog och mark, varav cirka 9000 ha är produktiv skogsmark. Av dessa är cirka 8-9 ha avsatta till naturvårdsändamål. Efterfrågan på både mark och skogsråvara ökar, samtidigt som insikten i samhället ökar om värdet av fungerande ekosystem, kolinlagring och biologisk mångfald. Det innebär ett ansvar att förvalta skog och mark på ett långsiktigt och ansvarfullt sätt, och också identifiera vilka värden och nyttor som ska prioriteras.

Vattenkraftens miljöfond

Tillsammans med åtta andra vattenkraftföretag står Skellefteå Kraft bakom "Vattenkraftens Miljöfond", en frivillig och gemensamt finansierad fond där 10 miljarder kr ska användas till miljöåtgärder så att Sverige lever upp till EUs lagkrav på vattenverksamheter. Ansökan om medel kan göras för alla anläggningar som ingår i den nationella planen för vattenkraft.

Samhällsansvar

Kundnöjdhet och leveranssäkerhet

Skellefteå Kraft har som mål att vara och uppfattas som bästa energiföretaget för Sverige för kunderna. Det innefattar såväl tillgängliga och tillförlitliga el-leveranser och fibernät, som god service och stark närvaro och kundrelation både lokalt och nationellt genom elförsäljning och laddinfrastruktur. I en extremt expansiv region har Skellefteå Kraft en viktig roll som infrastrukturleverantör och samarbetspartner när nya och världsunika energilösningar utvecklas och testas här. Genom att investera i infrastruktur och energiförsörjning tas betydelsefulla steg mot att skapa en stad som inte bara är välmående och hållbar på lokal nivå utan som också har en positiv påverkan på global hållbarhet. Skellefteå Kraft erbjuder enkla,

kundorienterade avtal och prismodeller, energitjänster, samt arbetar aktivt med god kundservice. Kundnöjdheten mäts genom Svenskt Kvalitetsindex (SKI). Resultatet 2023 visar att Skellefteå Kraft fortsatt presterar väl över branschindex och ligger i topp tre inom samtliga verksamhetsområden, samt har nöjda och lojala kunder. Detta trots ett oroligt år på elmarknaden med höga elpriser där många kunder också sökt rådgivning.

El och fjärrvärme är samhällskritiska funktioner och lagstiftningen ställer krav på tillförlitliga leveranser. Samtidigt blir förändrade väderförhållanden till följd av klimatförändringen alltmer utmanande för verksamheten och Skellefteå Kraft arbetar löpande och systematiskt för att förebygga och minimera avbrott i näten. Exempelvis ersätts luftburen kabel med kabel i marken och blanktråd ersätts med isolerad luftledning. För snabbare felsökning vid avbrott pågår införande av digital övervakning, genom ny teknik. En krisledningsplan finns att följa i händelse av större stormar.

Totalt inträffade 1198 avbrott varav 477 var högspänningsavbrott då fler än en kund blev drabbad. De flesta avbrott berodde på väderförhållanden. I början av året hade vi ett ymnigt snöfall med stor negativ påverkan på luftledningar främst i inlandet. Under de tre sommarmånaderna var det sedan något färre åskoväder än de två tidigare åren med drygt 100-talet driftstörningar. I augusti drog stormen Hans in och ödelade långa luftledningssträckor i inlandet. Många kunder var utan ström i flera dagar medan ett intensivt felavhjälpningsarbete pågick. Sammanlagt under året var 702 kunder utan el i 12 timmar eller längre. Det resulterade i utbetalning av lagstadgad kompensation om totalt 2 320 tkr. Färre kunder än tidigare år men en betydligt högre summa är en konsekvens av långa avbrott för flertalet kunder efter augustistormen. I enlighet med vårt kundlöfte har en ersättning om cirka 290 tkr betalats ut till drygt 530 kunder som har haft 12 avbrott eller fler under ett år.

Tillförlitligt och snabbt bredband räknas idag också som en samhällskritisk funktion. Leveranssäkerheten i Skellefteå Krafts bredbandsnät är hög, 99,99 procent under 2023.

Den lokala närvaron tar sig i uttryck på ett flertal sätt. Bland annat genom samarbeten med andra energibolag och högskoleingenjörsutbildningar där Skellefteå Kraft agerar mentorer och tar emot praktikanter. Ytterligare exempel är tv-serien Högspänning som bland annat genererat fler sökande till utbildningar i området.

Dammsäkerhet

Skellefteå Kraft har ett stort ansvar för säkerheten i verksamhetens dammanläggningar. Lagstiftning och branschriktlinjer ställer höga krav på aktivt arbete med dammsäkerheten. Skulle en damm haverera kan det leda till stora konsekvenser för övriga samhället, därför är arbetet högt prioriterat i verksamheten.

Respekt för mänskliga rättigheter och motverkande av korrupcion

Skellefteå Kraft stödjer och respekterar FN:s allmänna deklaration om mänskliga rättigheter, liksom initiativet Global Compact etiska principer om mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och korrupcion. Ansvar och risker kopplade till mänskliga rättigheter och affärsetik handlar för Skellefteå Kraft bland annat om risker för diskriminering, verksamhetens påverkan på närboende och samer, samt relationer med leverantörer och andra affärspartners.

Intern uppförandekod

Skellefteå Kraft godtar inte trakasserier, diskriminering eller annat uppträdande som kan uppfattas som hotfullt, kränkande eller nedvärderande av kollegor, kunder eller affärskontakter. Skellefteå Krafts uppförandekod tydliggör hur varje medarbetare förväntas bemöta och behandla varandra och externa samarbetspartners och andra intressenter med respekt. Uppförandekoden finns med i introduktionen för nyanställda och i arbetsmiljöutbildningen för chefer. En extern visselblåsarfunktion finns inrättad där medarbetare anonymt kan rapportera händelser eller beteenden som bryter mot uppförandekoden. Ett ärende rörande korruption har rapporterats in under året. En antikorrupsionsgrupp som specifikt arbetar med att förebygga korruption genom informations- och utbildningsinsatser har inrättats.

Dialog med närboende

Vind- och vattenkraftanläggningar påverkar på olika sätt närboende, och är i flera fall belägna i områden där rennärning bedrivs. Skellefteå Kraft håller samråd och för löpande dialog med de samebyar som verkar i närheten av vindkraftparkerna för hänsyn och ömsesidig anpassning av respektive verksamhet, genom lösningar som minimerar negativ påverkan. I vissa fall betalas kompensation till samebyar, hembygdsföreningar, kommuner med flera. Ekonomisk kompensation för påverkan av vattenkraft är reglerad i lag, så kallade bygdemedel. Skellefteå Kraft betalade 2023 sammanlagt 4,4 miljoner kronor i bygdemedel. För vindkraft finns ingen motsvarande lagstadgad kompensation, vilket gör att storlek och ändamål för kompensation beslutas från fall till fall.

Inköp och leverantörsrelationer

Inköpsavdelningen arbetar utifrån tre arbetsgrupper: strategiska inköp, taktiska inköp och operativa inköp. På strategisk nivå fastställs övergripande mål och riktlinjer för inköpsverksamheten, vilket ger en viktig riktning för organisationens långsiktiga planer och vision. På taktisk nivå omsätts dessa strategier i praktiken genom genomförandet av upphandlingar, avtalsskrivning och andra specifika åtgärder. Det är här inköpsprocessen tar form och anpassas för att uppnå de strategiska målen. Slutligen, på operativ nivå, implementeras och avropas de konkreta inköpen för att tillgodose organisationens löpande behov och krav. Denna strukturerade ansats säkerställer en effektiv och välkoordinerad inköpsverksamhet. Leverantörerna utvärderas sedan med hjälp av Ecovadis-systemet, som vi anslöt till under 2022, ett system där även Skellefteå Krafts data och prestanda redovisas. Över 80 procent av inköpsvolymen 2023 var inköp från avtalsleverantörer.

Skellefteå Kraft är beroende av ett stort antal leverantörer. Merparten av inköpen, cirka 70 procent, är investeringar i utrustning (såsom elnätsmateriel, krafttransformatorer, styrsystem och turbiner), entreprenadstjänster och konsulttjänster. Övriga 30 procent är drift- och underhållstjänster och inköp av olika varor. Skellefteå Kraft tar ansvar för leverantörskedjan med särskilt fokus på klimat, mänskliga rättigheter och biologisk mångfald. Risker i leverantörskedjan hanteras genom att ställa sociala och miljömässiga krav, där uppförandekoden utgör en del av avtalet. Vid utvärdering och uppföljning mot kraven sätts fokus på de leverantörs- och inköpskategorier där riskerna och nyttan är störst.

Ansvar för medarbetare

Skellefteå Kraft har målet att vara branschens bästa arbetsgivare och arbetar aktivt för att vara en attraktiv och hållbar arbetsplats. Detta för att säkra dagens, morgondagens och framtidens kompetensförsörjning. Expansionen i regionen och energibranschens utveckling medför ett

2024060306897

ökat behov av specifik kompetens de närmaste åren. Under 2023 var 856 personer anställda på Skellefteå Kraft.

Resultatet av medarbetarundersökningar visar på engagerade medarbetare och ett välfungerande ledarskap. Motiverad medarbetarindex, MMI, i 2023 års medarbetarundersökning var 71 (71), vilket innebär att resultatet är detsamma som föregående år.

De allvarligaste arbetsmiljöriskerna i produktionsverksamheten handlar om elsäkerhet, fall och het ånga, där en olycka i värsta fall kan ha dödlig utgång. I den administrativa verksamheten handlar riskerna i huvudsak om stress och stillasittande.

Skellefteå Kraft har en nollvision för arbetsplatsolyckor och arbetar systematiskt med förebyggande åtgärder. Under året har fortsatta utbildningsinsatser inom säkerhet genomförts, med fokus på säkerhetskultur och beteende. Dessutom erbjuds friskvård, hälsoundersökning och ergonomisk genomgång. För information om sjukfrånvaro och andra arbetsmiljörelaterade nyckeltal, se Skellefteå Krafts hållbarhetsredovisning för 2023.

Tillståndsplikt och anmälningsplikt enligt Miljöbalken

Koncernen bedriver 48 tillståndspliktiga och 30 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. De tillståndspliktiga verksamheterna omfattar en torvtäkt, sju förbränningsanläggningar för produktion av fjärrvärme och el samt två vindkraftparker med totalt tre tillstånd. Nio tillstånd avser mellanlagring/transport av farligt avfall, 24 avser hantering av brandfarlig vara, två är vattendomar för fjärrkyla respektive användande av älvvatten och två är koncessions-tillstånd gällande torvtäkter. Av de anmälningspliktiga verksamheterna avser 26 biobränsle-baserad produktion av fjärrvärme, tre är vindkraftsanläggningar och en avser anläggande av bränsleplan. Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd.

De tillståndspliktiga verksamheternas miljöpåverkan sker främst genom förbränning av träbränsle, torv och olja som i sin tur medför utsläpp till luft. Utsläppen består av både fossil CO₂ från torv och olja, biogen CO₂ från träbränslen, NO_x samt viss mängd svavel och stoft. Samtliga förbränningsanläggningar är utrustade med olika typer av rening av rökgaser och på anläggningen i Hedensbyn finns även utrustning för NO_x reduktion.

Den nya nationella vattenkraftplanen ska fastställa moderna miljövillkor för vattenkraften, genom omprövning av anläggningarna. För Skellefteå Kraft inleddes prövningsprocesserna 2022 med Rickleån som första anläggning.

Incidenter och avvikelser

Inga stora avvikelser har registrerats inom elnätet under 2023. Inom vattenkraftproduktionen har det inte heller varit några större avvikelser.

För mer detaljerad information, se Skellefteå Kraft-koncernens hållbarhetsredovisning.

Framtida utveckling

Det viktigaste Skellefteå Kraft vill göra för Sverige är att vara med och driva omställningen till en hållbar samhällsutveckling med 100 procent förnybar kraft. På så sätt tar Skellefteå Kraft ansvar som ett av landets största energibolag. Arbetet fortsätter med fokus på kärnaffärerna såväl som utveckling av nya samarbeten, produkter och tjänster i det framtida energisystemet. Den snabba omställningen på marknaden medför ökade investeringar och ett ökat internt fokus på arbetssätt och ledarskap för att på bästa sätt kunna möta den förändringstakt som finns i vår omvärld.

Det finns ett mycket stort intresse från elintensiv industri att finna möjliga etableringar i norra Sverige. Skellefteå Kraft Elnät AB fortsätter att reinvestera och utveckla elnätet för att möjliggöra mer elproduktion inom elområdet.

Skellefteå Krafts arbete med att lyssna och föra en dialog med politiken fortsätter för att skapa goda förutsättningar att föra verksamheten framåt. Frågor som koncernen driver är bland annat vattenkraftens roll i energisystemet, mekanismer som skapar förutsättningar för investeringar i både förnybar energiproduktion och i effekt, samt att säkra överföringsförbindelsen från norr till söder.

Skellefteå Kraft har en tydlig bild av framtiden och en positiv syn på den omställning som sker av energisystemet.

Riskhantering

Skellefteå Krafts riskramverk utgår från en riskhanteringspolicy som är fastställd av styrelsen. I den definieras risk som osäkerhetens effekt på verksamhetens mål. Mål kan finnas inom olika områden och på olika nivåer. Koncernen arbetar aktivt med riskhantering för att ha kontroll på de risker som måste tas medvetet och kontrollerat för att nå uppsatta mål.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Väsentliga risker, osäkerhetsfaktor och exempel på riskhanteringsåtgärder sammanfattas i detta avsnitt. Finansiella risker redovisas ytterligare i efterföljande avsnitt. Hållbarhetsrapporten innehåller ytterligare upplysningar om risker relaterade till frågor som rör miljö, sociala förhållanden, respekt för mänskliga rättigheter och motverkande av korruption.

Risker avseende mål för attraktiv arbetsplats

Kompetensförsörjningsrisker

Skellefteå Kraft verkar i en region och bransch med hård konkurrens om kritisk kompetens. Kompetensförsörjningsrisken är kopplad till många av verksamhetens mål och hanteras med många olika verktyg. För bibehållen och ökad attraktionskraft har Skellefteå Kraft bland annat medverkat i en dokumentär TV-serie under året, vilket gett positiva effekter på ett flertal relevanta indikatorer.

Utmaningen består lika mycket i att behålla befintliga medarbetare som att attrahera nya. I en snabbt växande organisation kan risken öka för att alla medarbetare inte hittar sin roll att utvecklas i. Skellefteå Kraft arbetar löpande med introduktionsprogram, karriärprogram, förmåner och goda möjligheter till kompetensutveckling. Årliga medarbetarundersökningar, med medarbetarindex som ett prioriterat nyckeltal, utgör en grund för förbättringsarbetet.

Psykosociala arbetsmiljörisker

Stora och snabba förändringar i omvärlden och den egna verksamheten riskerar att ge effekter i form av ohållbar arbetsbelastning och påverkan på psykosocial arbetsmiljö. Riskerna hanteras genom ett systematiskt arbetsmiljöarbete som innefattar kontinuerlig förbättring av ledningsprocesser och arbetsmetoder, i kombination med regelbunden uppföljning och åtgärder utifrån individuella förutsättningar och behov.

Fysiska arbetsmiljörisker

Delar av koncernens operativa verksamhet medför relativt höga risker för olycksfall, vilket gör att löpande riskmedvetenhet och säkerhetsfokus krävs vid såväl dagliga som tillfälliga arbeten. Skellefteå Kraft har en nollvision när det gäller arbetsplatsolyckor och följer kontinuerligt nyckeltal relaterat till detta. Elarbeten ska alltid ske i enlighet med ESA, branschens elsäkerhetsanvisningar, och oavsett typ av arbete ska gällande arbetsmiljöföreskrifter och interna rutiner följas. Det systematiska förbättringsarbetet inkluderar såväl egna medarbetare som underentreprenörer. Skellefteå Kraft är också certifierade mot arbetsmiljöstandarden ISO 45001, vilket ger ett ramverk, ett gemensamt språk och en etablerad systematik i arbetet med att förebygga skada och ohälsa på arbetsplatsen.

Smittspridningsrisker

Sedan åren med pandemi har verksamheten relativt smärtfritt kunnat återgå till ett nytt normalläge. Medvetenheten om smittspridningsriskerna och dess konsekvenser har bibehållits som en naturlig del av verksamhetens riskanalyser och kommunikation. Skellefteå Kraft har en löpande omvärldsbevakning för att tidigt kunna hantera nya allvarliga utbrott.

Risker avseende mål för lönsamhet och tillväxt

Strategi-, omvärlds- och marknadsrisker

De geopolitiska oroligheterna har varit en betydande osäkerhetsfaktor under året, med stor påverkan på energimarknaden. Det riskerar också att förbli så under kommande år. Även effekterna av en försämrade konjunktur, hög inflation och försvagad svensk krona kan dröja sig kvar en tid. Konsekvenserna kan bestå i ökande kostnader, minskande efterfrågan, leveransproblem, framskjutna investeringar och kundförluster.

Samtidigt finns en ökad medvetenhet och beredskap för att på olika sätt hantera riskerna. De högre energipriserna har totalt sett varit gynnsamma ekonomiskt för Skellefteå Kraft, inte minst tack vare väl fungerande prissäkringsstrategier och produktionsoptimering.

Oavsett konjunktur och geopolitik kvarstår parallellt den stora energiomställningen, i hög grad påkallad av klimatförändringarna, med stora risker och möjligheter. Externt handlar det om omfattande marknadsförändringar, nya aktörer och snabb teknikutveckling. Internt finns motsvarande strategiska utmaningar med höga risker kopplade till många investeringsbeslut och prioriteringar i verksamheten.

En ökande andel väderberoende kraft i energisystemet fortsätter att bidra till stora variationer i marknadspriset på el. Utöver dagliga risker i elhandeln med ökande krav på stora ekonomiska säkerheter och en mer komplex marknad att hantera, så finns även ett behov av nya affärsstrategier för lägre elprisberoende. I detta ingår såväl olika stödtjänster till elmarknaden och mer långsiktiga prissäkringsstrategier, som innovationssatsningar och utveckling av nya kunderbudanden.

Med stöd av aktiv omvärldsbevakning, strategiska samarbeten, deltagande i externa nätverk, organisationsanpassningar och förverkligande innovationsprojekt fortsätter verksamheten att utvecklas och anpassa sig för framtiden. Genom att samtidigt vara aktiva och tydliga med Skellefteå Krafts position och ställningstaganden nyttjas möjligheter att påverka en svårstyrd omvärld i den riktning koncernen tror på.

Politiska och regulatoriska risker

Energiförsörjningen i Sverige och Europa har fortsatt stort politisk fokus. Det handlar både om att säkra försörjningen i de egna länderna och att vara en del av den globala energiomställningen. Ovissheten om framtida regleringar och marknadsförutsättningar innebär en stor osäkerhetsfaktor för energisektorn. Skellefteå Kraft har en aktiv omvärldsbevakning, engagerat påverkansarbete och medverkar vid för verksamheten relevanta remisser.

Vid sidan om regleringen av energimarknaden ökar de regulatoriska kraven även inom andra områden, exempelvis säkerhet, miljö och hållbarhet. Förändrad politik, motstridiga krav, långa handläggningstider, prövningar och begränsande tillståndprocesser riskerar fortsatt att i viss mån bromsa utvecklingen. För att hantera detta behövs löpande kompetenshöjande åtgärder, god myndighetsdialog och framförhållning i projekt som är beroende av utredningar och tillstånd.

Infrastruktur- och distributionsrisker

Effektbrist på grund av flaskhalsar i elnätet innebär en affärsmässig risk på medellång sikt, vilket delvis kan hanteras med egna investeringar och åtgärder men också är beroende av delar som ägs av Svenska Kraftnät.

För den relativt nya satsningen på laddinfrastruktur finns fortsatt risk för lokal kapacitetsbrist och långa ledtider för nya anslutningar.

I fibernätet finns risk att hårdvarubegränsningar påverkar uppfyllnad av framtida affärsmål. Risken kan i hög rad hanteras internt genom förverkligande av föreslaget reinvesteringsprogram.

Teknik- och IT-risker

Risken för tekniskt haveri i produktionsanläggningar, med oplanerade kostnader och produktionsbortfall som följd, kräver löpande övervakning och förebyggande åtgärder. Därför finns ett fokus på avställningsplanering, riskbedömning och tillståndskontroll av befintliga anläggningar. Även klimatriskanalyser och vädersäkring får en ökande betydelse. I viss mån kan de ekonomiska konsekvenserna av en skada begränsas med försäkringsskydd, men det förebyggande arbetet är alltid prioriterat.

Som en följd av ökande digitalisering blir IT-infrastruktur och stödsystem allt mer kritiska för hela verksamheten. Risken är hög att utveckling och underhåll blir eftersatt. Under året har en förbättrad modell för förvaltning och utveckling av verksamhetens digitala stöd etablerats.

Säkerhetsrisker

Parallellt med den tekniska utvecklingen och geopolitiska oron så ökar även cyberhoten och de digitala säkerhetsriskerna. Det kan ha potentiella konsekvenser som stora informationsförluster, utpressningssituationer och direkta verksamhetsavbrott. Kontinuerlig utveckling av teknik och kompetens är avgörande. Under året har bland annat en ny informationssäkerhetsutbildning riktats till samtliga anställda.

Även den fysiska säkerheten och skyddet mot yttre hot varit i fortsatt fokus under året. Samhällsviktiga verksamheter riskerar att på olika sätt vara särskilt utsatta. Säkerhetsaspekten är därför en viktig del i verksamhetens processer och arbetssätt.

Varumärkesrisker

Vid sidan om den dagliga kundkontakten är hanteringen av större oönskade händelser en betydande varumärkesrisk. Risker relaterat till rykte, anseende och varumärke bedöms vara växande i en tid med snabb och mångfacetterad informationsspridning. Skellefteå Kraft har ett mycket starkt varumärke och arbetar ständigt för att bibehålla och utveckla dess värde. Det innefattar inte minst att ha god krisberedskap, vara öppna och tydliga i extern dialog och kommunikation, bygga goda relationer med våra intressenter, vara aktiva på nya och sociala medier, samt vara lyhörda och adaptiva till omvärldsförändringar.

Risker avseende mål för klimat-, miljö- och samhällsansvar

Klimat- och miljörisker

Risk för oönskad påverkan på klimat, miljö och biologisk mångfald finns genom verksamhetens hela värdekedjor och livscyklar. Förnybar energiproduktion från vind och vatten har stora fördelar men innebär vissa ingrepp i naturmiljön.

Samtidigt har miljö- och hållbarhetsaspekterna en avgörande betydelse i Skellefteå Krafts verksamhet. Väl utvecklade stödfunktioner och hög kompetens finns för att bevaka och hantera riskerna. Skellefteå Kraft investerar i miljöanpassad teknik, kunskap och åtgärder för att minimera påverkan, och också bidra positivt till naturvärden, växter och djur.

Sociala och etiska risker

Skellefteå Kraft mår om goda relationer med de som berörs av koncernens verksamhet. I takt med ökande krav och medvetenhet fokuserar koncernen på hantering av risker för brott mot mänskliga rättigheter i produktionskedjor och i relationer med närboende, samt anti-korruption och affärsetiska risker i relationer med leverantörer och andra affärspartners. Att ta ansvar för en öppen och ärlig dialog är en förutsättning för att utveckla verksamheten i linje med våra mål och värderingar.

Skellefteå Krafts långsiktiga strategi är baserad på stort samhällsansvar och förnybar kraft. För att hantera risker med omvärldsförändringar är koncernen aktiva och framsynta i bevakning, debatt och kompetensutveckling. Hållbarhetsarbetet är en naturlig del av verksamheten och stärks från år till år. Det redovisas ytterligare i koncernens hållbarhetsrapport.

Samhällsrisker

Som leverantör av el, värme, kommunikation och infrastruktur är stora delar av Skellefteå Krafts kärnverksamhet samhällsviktig och en del av samhällets övergripande riskhantering. Det innefattar krisberedskap, kontinuitetsplanering och förbättringsarbete i samverkan med statliga myndigheter, kommun och andra samhällsaktörer. Risk- och sårbarhetsanalyser görs som en del av elberedskapsarbetet. En ökande risk bedöms vara påverkan från extremväder, vilket bland annat behöver hanteras med investeringar i elnätet.

På längre sikt innebär nätbegränsningar, tillståndsprocesser och omprövningar samhällsrisker kopplade till den långsiktiga elförsörjningen. Även här krävs fortsatt aktivt externt arbete och samverkan med myndigheter och andra berörda parter.

Vid sidan om allvarliga verksamhetsstörningar, som är en samhällsrisk i sig, är större dammbrott en av de allvarligaste riskerna kopplat till Skellefteå Krafts verksamhet. Risker hanteras och hålls låg genom ett löpande dammsäkerhetsarbete med stöd av ett kvalitetssystem i enlighet med RIDAS, branschens riktlinjer för dammsäkerhet, som även innefattar regelbundna externa revisioner.

Finansiell riskhantering

De finansiella riskerna regleras på en övergripande nivå i Finanspolicy för Skellefteå kommunkoncern och Riktlinjer för finansverksamheten i Skellefteå kommun. För Skellefteå Kraft är i synnerhet elhandeln befattad med specifika finansiella risker, vars hantering är av väsentlig betydelse för koncernens ekonomiska resultat.

Ränte- och likviditetsrisk

Likviditetsrisken reduceras genom att Skellefteå Stadshus AB:s internbank garanterar Skellefteå Krafts likviditet utifrån upprättade behovsprognoser.

Skellefteå Kraft AB-koncernens externa låneskuld uppgick per 31 december 2023 till 4 882 mnkr (3 211) med en genomsnittlig räntebindningstid på 3,0 år (2,3). Av lånestocken hade 22 procent (15) rörlig ränta.

Ränterisken hanteras av Skellefteå Stadshus AB:s internbank genom att ränteförfallen i skuldportföljen sprids ut över tid. Det mesta av räntebindningen fördelas relativt jämnt över en sexårsperiod, där marknadsläget påverkar den aktuella räntebindningen. Ett riktmärke är att räntebindningen i genomsnitt ska vara mellan 1,5 år och 4 år.

Av lånestocken har 78 procent bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 procent skulle finansnettot påverkas med +/- 10,7 mnkr (4,8) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 49 mnkr (32) med samma antagande.

Kreditrisk

Ökade priser och inflation samt osäkerheter på marknaden ökar risken för kundförluster, dessa risker hanteras i den operativa organisationen och regleras i riktlinjer för kredithantering. Kreditrisker i samband med bilateral elhandel behandlas som motpartsrisker och regleras i riktlinjer för krafthandel.

h

Motpartsrisk

Motpartsrisk är den risk som är förknippad med motpartens förmåga att uppfylla sina åtaganden. Det kan exempelvis gälla betalningsförmåga eller leverans på utlovad dag. Risker hanteras bland annat genom att nya motparter ska kontrolleras innan avtal tecknas eller uppdrag utförs. Genom att göra affärer på reglerade marknader som Nasdaq så minskar generellt motpartsrisken i elhandeln. Motpartsrisken kan även hanteras genom att minimera kredittiden gentemot kunderna. Vid behov kan även säkerhet i form av bankgaranti användas. Med en förändrad elmarknad, där incitament finns för fler bilaterala avtal med nya motparter, kan motpartsriskerna i viss mån förväntas öka kopplat till elhandeln.

Prisrisk

Här avses i första hand de risker som är förenade med ogynnsamma prISRörelser på el. Även prISRörelser på exempelvis bränsle, ursprungsgarantier och utsläppsrätter kan ha direkt eller indirekt påverkan på koncernens resultat. Priset varierar av både fundamentala och marknadsdynamiska orsaker. Konjunktur, nederbörd, temperatur och kraftverkshaverier är exempel på fundamentala faktorer som påverkar elpriset. Olika aktörers förväntningar om framtiden påverkar också i hög grad, liksom politiska beslut nationellt eller på EU-nivå. Volatiliteten är mycket hög och framtida priser är svåra att förutsäga. Genom såväl ägandet av produktionsanläggningar och försäljningsverksamhet exponeras Skellefteå Kraft hela tiden mot priset.

Interna riktlinjer beskriver hur prisrisken ska hanteras, inklusive klargörande av roller och ansvar samt fastställande av handelsmandat. Genom tilldelat mandat för optimering prissäkras produktion och försäljningsvolym. Detta reducerar risken att påverkas av en ogynnsam prisutveckling och förebygger oacceptabla svängningar i resultatet.

Skellefteå Kraft är generellt en aktiv spelare på elmarknaden och för att reducera risken finjusteras och förbättras prissäkringsstrategin kontinuerligt. I stora drag innebär strategin att framtida produktion och försäljning prissäkras på terminsmarknaden. I allmänhet handlar det om råvaror som kan påverka och kan prissäkras, framför allt el-terminer på Nasdaq OMX. Det görs även fysiska och finansiella långfristiga kundavtal både för att möta kunders behov och för att hantera egna risker i elproduktion och leveranser som sträcker sig utöver de tidsperioder som gäller för standardiserade el-terminer på Nasdaq OMX.

Prissäkringsstrategin bygger också på att det finns en lägre nivå av osäkerhet i närtid. Det medför att volymerna är prissäkrade enligt en trappa där största delen av volymen är prissäkrad för kommande år med fallande volymer mot slutet. För att mäta elprisrisker tillämpas bland annat Value at Risk (VaR).

Handelsverksamheten inom Skellefteå Kraft har delat upp alla flöden i en struktur uppbyggd av flera portföljer som representerar olika delar inom produktion och försäljning. Detta för att kunna hantera risker i enskilda portföljer, men även för att kunna balansera risker mot varandra mellan olika portföljer där det är tillämpligt.

Prisområdesrisk

Elmarknaden är indelat i olika prisområden med fysiska överföringsbegränsningar i elnätet mellan dessa områden. Sverige har i nuläget fyra elområden som kan ha stora prisskillnader. Risker finns i skillnaden mellan områdespriserna och ett så kallat systempris som sätts på elbörsen Nord Pool utan hänsyn till överföringsbegränsningar. Köpta elterminer avräknas mot systempriset, och ett senare fastställt spotpris för elområdet dit el ska levereras. För att hantera

riskan kan säkring av produktion eller förbrukning göras med hjälp av finansiella kontrakt EPAD (Electricity Price Area Differential) på Nasdaq Commodities.

Volymrisk

Volymrisk avser risken för avvikelser mellan den förväntade och den faktiska volym som levereras, där den största volymrisken finns i produktionsportföljen. Inom produktionen av vattenkraft arbetas det utifrån en normalårsproduktion som är det som förväntas att produceras kommande år. Normalårsproduktion bygger på stora mängder historiska väderdata, bland annat nederbörd, snösmältning och temperatur.

Volymrisken uppstår när till exempel nederbörd eller temperatur avviker från det normala vilket skapar ett överskott eller underskott i produktionen. För att reducera volymriskerna görs kontinuerliga avstämningar både av tidigare förväntningar jämfört med nuvarande och av produktion på månadsbasis, baserat på ett stort övervaknings- och prognosarbete. Vindkraften bär på en särskilt utmanande volymrisk, i princip fram till leveranstidpunkten, eftersom det är svårt att träffa exakt med vindprognoser. Fjärrvärmevolymerna hanteras genom att förbättra och utveckla prognoserna för värmeförbrukningen.

Volymrisker uppkommer även vid försäljning eftersom det alltid finns en risk att det kan behöva användas mer eller mindre el än förväntat. De mest effektiva riskhanteringsverktygen för försäljningsaktiviteterna är förbättrad kontinuerlig mätning och övervakning av slutkunders användningsmönster, samt hög prognoskapacitet. Med extrema priser på elmarknaden ökar också priserna för reglerkraft och systemtjänster, vilket i sin tur kan göra det väldigt kostsamt att förbruka eller producera mer än prognostiserat.

Profilrisk

I tillägg till volymrisken ökar även profilrisken av förändrade mönster i produktion och förbrukning. Profilrisken uppstår när produktionen eller förbrukningen avviker på timbasis. Den totala volymen under exempelvis ett dygn kan vara helt enligt prognos, medan de specifika timmarna på dygnet kan avvika. När ny teknik möjliggör flytt av egen förbrukning från dyrare till billigare timmar blir det svårare för handlare att hantera profilrisken.

Balanskostnadsrisk

Elleverantörer har enligt ellagen ett ansvar för att tillföra elsystemet lika mycket el som kunderna förbrukar. Skellefteå Kraft har även avtalat balansansvar för andra elleverantörer. Felaktiga prognoser som leder till skillnader mellan tillfört och förbrukat innebär extra avgifter till Svenska Kraftnät för hantering av obalansen. Hög volatilitet och höga elpriser innebär därför även risk för höga balanskostnader.

Valutarisk

Skellefteå Kraft har SEK som bolagsvaluta. Valutarisk uppstår när el eller andra varor och tjänster handlas och kontrakteras i andra valutor, framför allt EUR. Vid finansiell handel på elmarknaden motprissäkras det aggregerade EUR-värdet för prissäkringar av el eller andra EUR-produkter hos bank.

Förändring av eget kapital

Koncernen	Hänförbart till ägare till moderbolaget				
	Aktiekapital	Övr. tillskjutet kapital	Annat eget kapital	Summa	Summa Eget kapital
Ingående eget kapital 2023-01-01	978 750	761 000	4 914 299	6 654 049	6 654 049
Omräkningsdifferens			149	149	149
Årets resultat			448 019	455 943	455 943
Utgående eget kapital 2023-12-31	978 750	761 000	5 362 169	7 109 843	7 109 843

Moderföretaget	Aktiekapital	Reservfond	Fond för		Summa Eget kapital
			utvecklingsutgifter	Balanserat resultat Årets resultat	
Ingaende eget kapital 2023-01-01	978 750	115 750	2 383	573 209	2 965 906
Avsättning till fond för utvecklingsutgifter			2 383	2 383	
Dispositioner enligt beslut av årets årsstamma				1 295 814	
Årets resultat				270 921	270 921
Utgående eget kapital 2023-12-31	978 750	115 750		1 871 406	3 236 827

Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande (belopp i kronor)

Balanserat resultat	1 871 406 581
Årets resultat	<u>270 920 454</u>
Kronor	2 142 327 035

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Balanseras i ny räkning	<u>2 134 403 293</u>
Summa	2 134 403 293

Resultaträkning

2024060306902

	Not	2023	Koncernen 2022	Moderföretaget 2023	2022
<u>Rörelsens intäkter m.m.</u>					
Nettoomsättning exkl. punktskatter	1	6 733 316	7 608 889	6 245 636	7 109 926
Aktiverat arbete för egen räkning		42 960	42 610	22 916	23 082
Övriga rörelseintäkter	2	120 230	79 410	16 830	75 986
		<u>6 896 506</u>	<u>7 730 909</u>	<u>6 285 382</u>	<u>7 208 994</u>
<u>Rörelsens kostnader</u>					
Energi- och produktionskostnader		-3 791 311	-3 956 555	-4 099 534	-4 160 122
Övriga externa kostnader	3, 4	-987 971	-1 304 836	-939 344	-1 374 174
Personalkostnader	5	-718 745	-644 886	-431 261	-376 527
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-431 974	-520 736	-189 329	-256 694
Övriga rörelsekostnader		-4 866	-1 635	-4 866	-308
Andel i intresseföretags resultat	7	-54 811	-26 569	-	-
		<u>-5 989 678</u>	<u>-6 455 217</u>	<u>-5 664 334</u>	<u>-6 167 825</u>
Rörelseresultat		906 828	1 275 692	621 048	1 041 169
<u>Resultat från finansiella poster</u>					
Resultat från andelar i koncernföretag	8	-	-	-	1 380
Resultat från andelar i intresseföretag	9	-	-	-14 003	39
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	10	12 977	9 603	12 977	9 603
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	23 651	3 051	94 021	12 681
Räntekostnader och liknande resultatposter	12	-99 630	-43 054	-112 970	-44 836
		<u>-63 002</u>	<u>-30 400</u>	<u>-19 975</u>	<u>-21 133</u>
Resultat efter finansiella poster		843 826	1 245 292	601 073	1 020 036
Bokslutsdispositioner	13	-180 000	-120 000	-189 068	606 261
Resultat före skatt		663 826	1 125 292	412 005	1 626 297
Skatt på årets resultat	14	-207 883	-234 283	-141 084	-330 483
Årets resultat		455 943	891 009	270 921	1 295 814

Balansräkning

		Koncernen		Moderföretaget	
	Not	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR					
<u>Anläggningstillgångar</u>					
Immateriella anläggningstillgångar					
Balanserade utvecklingsutgifter	15	14 189	2 383	14 189	2 383
Koncessioner och liknande rättigheter	16	15 896	5 789	8 129	–
Förvärvade kundvärden	17	3 554	6 968	3 554	6 968
Goodwill	18	19 441	22 923	–	–
		53 080	38 063	25 872	9 351
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader	19	899 763	916 129	889 687	905 400
Mark och övrig fast egendom	20	2 187 191	2 191 280	2 079 517	2 077 302
Maskiner och andra tekniska anläggningar	21	6 665 892	6 137 172	1 827 003	1 543 970
Inventarier, verktyg och installationer	22	168 502	157 943	156 158	146 255
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	23	2 220 612	1 501 754	1 549 143	1 057 973
		12 141 960	10 904 278	6 501 508	5 730 900
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	24	–	–	662 876	461 394
Fordringar hos koncernföretag	25	–	–	1 429 573	1 713 235
Andelar i intresseföretag	26	132 197	142 873	253 249	223 117
Fordringar hos intresseföretag	27	116 806	116 806	116 806	116 806
Andra långfristiga värdepappersinnehav	28	134 252	118 252	134 252	118 252
Uppskjuten skattefordran	33	–	–	198	13 037
Andra långfristiga fordringar	29	921 503	1 873 476	921 503	1 873 476
		1 304 758	2 251 407	3 518 457	4 519 317
Summa anläggningstillgångar		13 499 798	13 193 748	10 045 837	10 259 568
<u>Omsättningstillgångar</u>					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		284 627	284 856	284 368	284 672
		284 627	284 856	284 368	284 672
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		435 866	412 942	397 723	386 253
Fordringar hos koncernföretag		256 627	49 654	268 368	170 837
Fordringar hos intresseföretag		25 185	20 322	25 184	20 214
Övriga fordringar		376 025	195 164	360 366	170 349
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	30	784 709	1 468 475	692 050	1 380 131
		1 878 412	2 146 557	1 743 691	2 127 784
Kassa och bank		2 381	5 200	51	13
Summa omsättningstillgångar		2 165 420	2 436 613	2 028 110	2 412 469
SUMMA TILLGÅNGAR		15 665 218	15 630 361	12 073 947	12 672 037

Balansräkning

	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital	31				
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital (978 750 aktier)		978 750	978 750	978 750	978 750
Reservfond				115 750	115 750
Fond för utvecklingsutgifter				-	2 383
				<u>1 094 500</u>	<u>1 096 883</u>
<i>Fritt eget kapital</i>					
Balanserat resultat				1 871 406	573 209
Årets resultat				270 921	1 295 814
				<u>2 142 327</u>	<u>1 869 023</u>
Övrigt tillskjutet kapital		761 000	761 000		
Annat eget kapital inkl. årets resultat		5 370 093	4 914 299		
Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		<u>7 109 843</u>	<u>6 654 049</u>		
Summa eget kapital		7 109 843	6 654 049	3 236 827	2 965 906
Obeskattade reserver	32	-	-	1 914 591	1 927 549
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		5 616	6 215	482	929
Uppskjuten skatteskuld	33	1 049 979	977 978	-	-
Övriga avsättningar	34	416 583	319 349	95 531	100 785
		<u>1 472 178</u>	<u>1 303 542</u>	<u>96 013</u>	<u>101 714</u>
Långfristiga skulder	35				
Övriga skulder till kreditinstitut		4 881 105	3 211 316	4 881 547	3 211 335
Skulder till koncernföretag		-	-	37 054	31 202
Övriga skulder	36	316 500	1 001 147	180 161	857 645
		<u>5 197 605</u>	<u>4 212 463</u>	<u>5 098 762</u>	<u>4 100 182</u>
Kortfristiga skulder					
Förskott från kunder		12 828	1 733	-	1 733
Leverantörsskulder		339 911	323 159	269 154	234 546
Skulder till koncernföretag		186 793	678 618	383 703	1 093 665
Skulder till intresseföretag		2 282	1 335	1 944	1 063
Aktuell skatteskuld		401 061	305 710	388 304	305 128
Övriga skulder		408 876	1 422 638	291 287	1 336 614
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	37	533 841	727 114	393 362	603 937
		<u>1 885 592</u>	<u>3 460 307</u>	<u>1 727 754</u>	<u>3 576 686</u>
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		15 665 218	15 630 361	12 073 947	12 672 037

Kassaflödesanalys

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Den löpande verksamheten				
Resultat efter finansiella poster	843 826	1 245 292	601 073	1 020 036
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet				
- Av- och nedskrivningar	431 974	520 736	189 329	256 694
- Omräkningsdifferens	-149	1 351		-
- Resultat vid försäljning mm av anläggningstillgångar	360	973	21	-567
- Andel i intresseföretags resultat	54 811	26 608	-	-
- Nedskrivning/reversering av finansiella anläggningstillgångar	-	-	14 003	-1 380
	1 330 822	1 794 960	804 426	1 274 783
Betald inkomstskatt	-135 882	-304 508	-128 245	-303 257
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapitalet	1 194 940	1 490 452	676 181	971 526
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital				
Ökning(-)/minskning(+) av varulager	229	-55 664	304	-55 665
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar	268 145	-822 500	384 093	-881 658
Ökning(+)/minskning(-) av avsättningar	-8 665	-30 780	-5 701	17 174
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder	-1 574 715	1 210 628	-1 848 932	1 346 853
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-120 066	1 792 136	-794 055	1 398 230
Investeringsverksamheten				
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-29 278	-	-27 300	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-1 551 975	-1 163 478	-950 699	-700 048
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	1 520	22 767	1 520	1 222 177
Förvärv av intresseföretag	-44 135	-39 119	-44 135	-39 119
Försäljning av intresseföretag	-	-	-	-
Förvärv av andra långfristiga värdepappersinnehav	-16 000	-9 771	-16 000	-9 771
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	951 973	-654 897	1 235 635	-1 544 824
Lämnade (-) och återbetalda aktieägartillskott	-	-	-201 482	-25 531
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-687 895	-1 844 498	-2 461	-1 097 116
Finansieringsverksamheten				
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	985 142	265 537	998 580	293 252
Lämnade (-)/erhållna koncernbidrag	-180 000	-120 000	-202 026	-495 920
Utbetald utdelning (-)	-	-103 973	-	-103 973
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	805 142	41 564	796 554	-306 641
Årets kassaflöde	-2 819	-10 798	38	-5 527
Likvida medel vid årets början	5 200	15 998	13	5 540
Likvida medel vid årets slut	2 381	5 200	51	13

Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

I de fall moderföretaget tillämpar avvikande principer anges dessa under moderföretaget nedan.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2023. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder.

Genom en förvärvsanalys i anslutning till rörelseförvärvet fastställs anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen samt det verkliga värdet av förvärvade identifierbara tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser. Uppskjuten skatt beaktas vid skillnader mellan redovisat och skattemässigt värde på alla poster utom goodwill. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för dotterföretagsaktierna och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser utgör goodwill eller, om beloppet är negativt, negativ goodwill.

Dotterföretagen inkluderas i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten och till och med avyttringstidpunkten.

Intresseföretag

Vid förvärv av intresseföretag upprättas en förvärvsanalys på samma sätt som vid förvärv av dotterföretag.

Intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden från och med den tidpunkt då det betydande inflytandet erhålls till dess att det upphör. Kapitalandelsmetoden innebär att koncernens andel av intresseföretagets resultat efter skatt redovisas på egen rad inom rörelseresultatet. Detta belopp justerar Koncernens redovisade värde på andelarna i intresseföretaget.

Transaktioner som elimineras vid konsolidering

Koncerninterna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i sin helhet vid upprättande av koncernredovisningen.

Vinster som uppkommer från transaktioner med intresseföretag och joint ventures elimineras i den utsträckning som motsvarar koncernens ägarandel i företaget. Förluster elimineras på samma sätt som vinster men betraktas som en nedskrivningsindikation.

Resultaträkning

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga produktion, försäljning och distribution av el, värme och kyla, elhandel, anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal.

Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i koncernens intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot likartade varor och tjänster redovisas ingen intäkt.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, det vill säga med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter

Koncernen periodiserar väsentliga anslutningsavgifter, där koncernen enligt avtal med kund har fleråriga framtida förpliktelser, och intäktsför anslutningsavgifterna över avtalsperiodens längd. Periodiserade anslutningsavgifter ingår i posten övriga skulder (not 36) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 37).

Tjänste- och entreprenaduppdrag

Tjänste- och entreprenaduppdrag redovisas enligt principen om successiv vinstavräkning, det vill säga att intäkter och kostnader redovisas i förhållande till projektets färdigställandegrad. Färdigställandegraden fastställs genom en jämförelse mellan beräknade och faktiska utgifter på balansdagen. Befarade förluster redovisas omedelbart.

Elcertifikat

Intäkter av elcertifikat som tilldelats från Svenska Kraftnät genom egen produktion redovisas i den månad som produktion sker. Elcertifikat värderas till elcertifikatets verkliga värde för produktionsmånaden och ingår i posten Nettoomsättning. Tilldelade certifikat värderas till marknadspris för produktionsmånaden.

Utsläppsrätter

Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsrätter värderas till marknadspris vid tilldelningstidpunkten.

Ursprungsgarantier

Intäkter av ursprungsgarantier redovisas i den månad som produktion sker och värderas till verkligt värde för produktionsmånaden.

ln

Handelsvaror

Intäktsredovisning av handelsvaror görs vid leverans till kund och efter kundens accept.

Portföljförvaltning

Koncernen bedriver aktiv handel med elderivat. Denna redovisas i resultaträkningen i takt med att affärer avslutas.

Försäkringsersättningar

Vid driftsstopp, skador etcetera som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad försäkringsersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Försäkringsersättningar redovisas i posten *Övriga rörelseintäkter*.

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning enligt effektivräntemetoden.

Erhållna utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag intäktsredovisas när koncernen har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som koncernen erhållit men där alla villkor ännu inte är uppfyllda redovisas som skuld.

Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade anskaffningsvärde. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten *Övriga rörelseintäkter*.

Leasing

Inga leasingavtal finns där de ekonomiska riskerna och förmånerna som är förknippade med ägandet i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Samtliga leasingavtal har därför klassificerats som operationell leasing, vilket innebär att någon tillgångs- eller motsvarande skuldpost inte redovisas i balansräkningen. I resultaträkningen fördelas leasingavgiften över nyttjandeperioden.

Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal kvarstår i koncernen som materiella anläggningstillgångar eftersom rättigheter och skyldigheter enligt leasingavtalen kvarstår hos koncernen. Dessa tillgångar värderas på samma sätt som övriga materiella anläggningstillgångar.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten *Räntekostnader och liknande resultatposter*.

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde.

Mark och fallrätter har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Balanserade utvecklingsutgifter 5 år
Förvärvade kundvärden 5 år
Goodwill 5-10 år
Byggnadsstomme 50-100 år
Tak 20-40 år
Fasad 30-100 år
Fönster 50 år
El i fastigheter 30-50 år
Övriga fastighetskomponenter 15-30 år
Markanläggningar 20-25 år
Vattenkraftsdammar 50-100 år
Primärmaskineri i kraftstationer 40 år
Kringutrustning till elproduktionsanläggningar 5-30 år
Värmeanläggningar 10-30 år
Lokal- och regionnät samt lokal- och regionnätstationer 40 år
Optokabelnät 25 år
Mottagnings- och fördelningsstationer 40 år
Vindkraftsanläggningar 25 år
Inventarier, verktyg och installationer 3-10 år

Nedskrivningar

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs.

Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar. Vid behov behöver tillgångarna grupperas ihop till kassagenererande enheter för att identifiera inbetalningar som i allt väsentligt är oberoende av andra tillgångar eller grupper av tillgångar. Nedskrivningsprövning görs i dessa fall för hela den kassagenererande enheten. En nedskrivning redovisas när en tillgång eller en kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningen belastar resultaträkningen.

Nedskrivningar av tillgångar i en kassagenererande enhet fördelas i första hand på goodwill. Därefter görs en proportionell nedskrivning av övriga tillgångar som ingår i enheten.

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor före skatt som återspeglar aktuella, marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenererande enheten. Beräkningen gör per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar av andra immateriella och materiella anläggningstillgångar än goodwill återförs om skälen som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per varje balansdag görs en bedömning av om det finns någon indikation på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar har minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde, se ovan.

Återföring av nedskrivning

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar återförs om de skäl som låg till grund för nedskrivningen har förändrats.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar.

Immateriell anläggningstillgång tas bort från balansräkningen vid utrangering eller avyttring eller när inte framtida ekonomiska fördelar väntas från användning, utrangering eller avyttring av tillgången.

Vid egen upparbetat immateriell anläggningstillgång tillämpas aktiveringsmodellen. Detta innebär att utgifter som uppstår under forskningsfasen redovisas som kostnader när de uppkommer och utgifter som uppstår under utvecklingsfasen redovisas som en tillgång under förutsättningen att alla kraven enligt K3 18.12 är uppfyllda.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla koncernen och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Anskaffningsvärde

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförliga till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet. Som direkt hänförliga utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Anskaffningsvärdet för vindkraftverk och andra anläggningstillgångar med krav på återställande eller liknande inkluderar i koncernen en beräknad avsättning för återställande av hyrd mark samt nedmontering och bortforsling av vindkraftverket. Aktiverat belopp utgörs av nuvärdet av den uppskattade utgiften för återställande, nedmontering och bortforsling. Motsvarande belopp redovisas som avsättning.

I juridisk person inkluderas inte beräknade utgifter för nedmontering, bortforsling och återställande av mark i anskaffningsvärdet till följd av kopplingen mellan redovisning och beskattning.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Elcertifikat och utsläppsrätter

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier värderas till verkligt värde vid produktionstillfället (elcertifikat och ursprungsgarantier) eller tilldelning (utsläppsrätter).

Elcertifikat som utgör kortfristiga innehav ingår i posten Övriga fordringar och värderas till marknadsvärde.

Ursprungsgarantier ingår i posten Övriga fordringar och värderas till marknadsvärde.

Utsläppsrätter redovisas under posten Varulager och värderas till marknadsvärde.

Finansiella instrument

Allmänna principer

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när koncernen blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och koncernen därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller när koncernen förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar värderas till det värde som beräknas inflyta, det vill säga med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten *Övriga externa kostnader*.

Finansiella skulder

Samtliga finansiella skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde, det vill säga det förväntade kassaflödet diskonterat med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Derivatinstrument

Koncernen använder olika typer av derivatinstrument (terminer, optioner och swappar) för att säkra olika finansiella risker och då framförallt valutarisker, råvaruprisrisker och ränterisker. Här ingår inte energiderivat som förväntas regleras med leverans av el och annan energi.

Derivatinstrument värderas enligt lägsta värdets princip. Derivatinstrument med negativt värde värderas till det belopp som för koncernen är mest förmånligt om förpliktelsen regleras eller överlåts på balansdagen.

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning.

Lager av reservdelar avsedda för installation i bolagets anläggningar klassificeras som pågående nyanläggning.

Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).

Energiderivat

Alla köp av energiderivat som görs i prissäkringssyfte, antingen för produktion eller för försäljning till slutkund redovisas i samband med att kontraktet går i leverans och påverkar därmed enbart inköpspriset på den volym energi som säkrats. Dessa energiderivat utgör således finansiella instrument.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs. Valutakursvinster och -förluster som uppkommer redovisas i posterna *Övriga rörelseintäkter* och *Övriga rörelsekostnader*. Övriga valutakursvinster och -förluster redovisas under rubriken *Resultat från finansiella poster*.

När en fordran eller skuld har terminssäkrats och denna säkring uppfyller kraven för säkringsredovisning värderas fordran eller skulden till terminskursen vid säkringstillfället, se Säkringsredovisning nedan.

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas i eget kapital varvid även tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuella skattefordringar och skatteskulder samt uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas om det finns en legal rätt till kvittning.

Aktuell skatt

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balansdagen och nuvärdesberäknas inte.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, dvs. skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott, uppskjuten skatt redovisas inte på temporära skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.

Uppskjuten skatteskuld och uppskjuten skattefordran värderas enligt de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen.

Uppskjuten skattefordran värderas till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspegla aktuell bedömning av framtida skattemässiga resultat.

Koncernen redovisar ingen uppskjuten skatt på temporära skillnader som hänför sig till investeringar i dotterföretag, filialer, intresseföretag eller gemensamt styrda företag eftersom koncernen kan styra tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och det är uppenbart att de temporära skillnaderna inte kommer att återföras inom en överskådlig framtid.

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Om effekten av när i tiden betalningen sker är väsentlig redovisas avsättningen till nuvärdet av de framtida betalningar som krävs för att reglera förpliktelsen. Diskonteringsräntan utgörs av den räntesats som före skatt avspeglar aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med framtida betalningar till den del riskerna inte beaktas genom att justeringar gjorts vid bedömningen av de framtida betalningarna.

Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen ursprungligen var avsedd för.

Eventuell gottgörelse som koncernen är så gott som säker på att kunna erhålla av en extern part avseende förpliktelsen redovisas som en separat tillgång. Denna tillgång kan dock inte överstiga beloppet för den hänförliga avsättningen.

Avsättningen prövas per varje balansdag och justeringar av avsättningen redovisas i resultaträkningen.

Förändringar i avsättningen för återställande, nedmontering och bortforsling som beror på förändringar av den uppskattade utgiften avseende utflöde av resurser eller diskonteringsräntan förändrar tillgångens anskaffningsvärde.

Till följd av skatterätten byggs avsättningen för återställande av mark avseende vindkraftsparker successivt upp över tillgångens nyttjandeperiod i juridisk person. Därmed ingår inte heller dessa i anskaffningsvärdet för materiell anläggningstillgång.

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder uppkommer i takt med försäljning (elcertifikat och ursprungsgarantier) och utsläpp (utsläppsrätter) och värderas till samma värde som tilldelade och anskaffade rättigheter. Här tas även hänsyn till avtal om framtida leverans av rättigheter och möjligheten till reglering av elcertifikat genom betalning av kvotpliktsavgift.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas som en övrig kortfristig skuld.

Övrigt

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att säkringsredovisning ska kunna tillämpas krävs att det finns en entydig koppling mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten. Det krävs också att säkringen effektivt skyddar den risk som är avsedd att säkras, att effektiviteten löpande kan visas vara tillräckligt hög genom effektivitetsmätningar och att säkringsdokumentation har upprättats. Bedömningen om huruvida säkringsredovisning ska tillämpas görs vid ingången av säkringsrelationen. Redovisning av värdeförändringen beror på vilken typ av säkring som ingått. Förluster hänförliga till den säkrade risken redovisas inte så länge som säkringsförhållandet består.

Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in samt när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.

Kassaflödessäkringar

Kassaflödessäkringar används huvudsakligen när valutaterminer används för säkring av valutarisk i framtida inköp och försäljning i utländsk valuta.

Så länge som säkringsrelationen är effektiv sker ingen redovisning av derivatinstrumentet. Värdeförändringarna på terminerna redovisas i samma period som det prognosticerade flödet uppstår. Ineffektiv del redovisas löpande i den mån det utgör ett förlustkontrakt.

Säkringar av verkligt värde

Säkringar av verkligt värde tillämpas huvudsakligen för kundfordringar och leverantörsskulder i utländsk valuta samt lån i utländsk valuta.

Den säkrade posten värderas till terminskurs.

Samtliga säkrade poster värderas till säkrad kurs så länge som kraven för säkringsredovisning är uppfyllda.

Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuationen. Sådana placeringar har en löptid på maximalt tre månader.

Not 1 Nettoomsättning exkl. punktskatter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Nettoomsättning fördelat på produkter				
Elförsäljning	5 379 098	6 277 937	5 416 881	6 319 585
Elnät	584 674	594 286	-	-
Värme	483 495	446 878	483 495	446 878
Fibernät	106 675	102 356	-	-
Hyrer	7 550	8 073	25 559	26 097
Övrig försäljning	171 824	179 359	319 701	317 366
Nettoomsättning exkl. punktskatter	6 733 316	7 608 889	6 245 636	7 109 926
Punktskatter	437 849	341 337	13 721	9 277
Nettoomsättning	7 171 165	7 950 226	6 259 357	7 119 203

Operationell leasing

Koncernen hyr ut lokaler enligt avtal om operationell leasing. Intäktsförda leasingavgifter under året uppgår till 7 550 (8 073).

Not 2 Övriga rörelseintäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Försäkringsersättning	733	21 127	733	21 115
Kursvinster på fordror och skulder av rörelsekaraktär	4 331	43 390	3 251	43 321
Influtna avskrivna fordringar	356	442	356	442
Förlikningsersättning	101 099	-	-	-
Erhållna skadestånd	442	45	442	45
Vinst vid avyttring av materiella anläggningstillgångar	1 449	612	1 404	612
Bidrag	8 685	8 690	7 846	8 605
Övrigt	3 135	5 104	2 798	1 846
Summa	120 230	79 410	16 830	75 986

Not 3 Operationell leasing

Koncernen leasingavtal avser operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 8 880 (8 153), varav moderföretaget uppgår till 2 893 (2 460).

Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
EY				
Revisionsuppdraget	911	963	510	461
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	226	184	188	166
Andra uppdrag	88	97	79	65
Summa	1 225	1 244	777	692

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	7 655	6 877	3 772	3 347
Övriga anställda	450 664	402 466	264 826	232 103
Summa löner och andra ersättningar	458 319	409 343	268 598	235 450
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	66 310	68 789	43 647	44 008
Varav för styrelse och verkställande direktör	1 707	1 767	632	706
Övriga sociala kostnader	141 598	128 616	84 393	73 978
Summa sociala kostnader	207 908	197 405	128 040	117 986

Till verkställande direktören i moderbolaget har lön utgått med 2 322 (2 206).

Inga tantiem eller liknande har utbetalats till VD eller andra ledande befattningshavare.

VD:s pension omfattar pensionsförmåner i enlighet med ITP-planen. Övriga i ledande befattning har pensionsförmån enligt kollektivavtalad pensionsplan EFA. Utestående pensionsförpliktelser till styrelsen föreligger ej.

Avgångsvederlag m.m.

Avtal har träffats med den verkställande direktören om avgångsvederlag motsvarande 12 månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller 6 månaders uppsägningstid från den verkställande direktörens sida och 6 månaders uppsägningstid från moderföretagets sida.

Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Kvinnor	238	216	189	165
Män	553	535	272	256
Totalt	791	751	461	421

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2023	2022
<i>Styrelse</i>		
Kvinnor	3	3
Män	6	6
Totalt	9	9
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>		
Kvinnor	4	4
Män	4	4
Totalt	8	8

Not 6 Av- och nedskrivningar av matrl och immatrl anlägg.n.tillg

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>Avskrivningar enligt plan</i>				
Goodwill	-3 482	-3 482	-	-
Balanserade utvecklingsutgifter	-5 931	-2 600	-5 931	-2 600
Koncessioner och liknande rättigheter	-1 434	-	-1 434	-
Förvärvade kundvärden	-3 414	-10 420	-3 414	-10 420
Byggnader	-26 728	-27 901	-26 075	-27 248
Mark och övrig fast egendom	-10 632	-11 062	-3 934	-4 364
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-346 619	-435 917	-117 347	-184 936
Inventarier, verktyg och installationer	-33 734	-29 354	-31 194	-27 126
Av- och nedskrivningar av matrl och immatrl anlägg.n.tillg	-431 974	-520 736	-189 329	-256 694

Not 7 Andel i intresseföretags resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Andel av intresseföretags resultat	-54 811	-26 569	-	-
Summa	-54 811	-26 569	0	0

Not 8 Resultat från andelar i koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Reversering av tidigare nedskrivning	-	-	-	1 380
Summa	0	0	0	1 380

Not 9 Resultat från andelar i intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Nedskrivning/reversering av andelar i intresseföretag	-	-	-14 003	-
Resultat vid försäljning av andelar i intresseföretag	-	-	-	39
Summa	0	0	-14 003	39

Not 10 Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Räntor långfristiga fordringar	12 977	9 603	12 977	9 603
Summa	12 977	9 603	12 977	9 603

Not 11 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ränteintäkter från koncernföretag	154	1 116	70 637	10 721
Ränteintäkter från övriga företag	23 497	1 935	23 384	1 960
Summa	23 651	3 051	94 021	12 681

Not 12 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Räntekostnader till koncernföretag	-98 114	-42 402	-111 589	-44 180
Räntekostnader till övriga företag	-1 516	-652	-1 381	-656
Summa	-99 630	-43 054	-112 970	-44 836

Not 13 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan				
- maskiner och andra tekniska anläggningar	-	-	19 000	1 095 674
- kärnkraft	-	-	-6 042	6 507
Lämnade/erhållna koncernbidrag, netto	-180 000	-120 000	-202 026	-495 920
Summa	-180 000	-120 000	-189 068	606 261

Not 14 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Aktuell skattekostnad				
Periodens skattekostnad	-85 536	-304 504	-83 713	-303 253
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-50 346	-4	-44 532	-4
Summa	-135 882	-304 508	-128 245	-303 257
Uppskjuten skattekostnad				
Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad avseende temporära skillnader	-72 001	70 225	-12 839	-27 226
Summa	-72 001	70 225	-12 839	-27 226
Total redovisad skattekostnad	-207 883	-234 283	-141 084	-330 483
Avstämning av effektiv skatt				
Redovisat resultat före skatt	663 826	1 125 292	412 005	1 626 297
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-136 748	-231 810	-84 873	-335 016
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-15 458	-2 619	-15 307	-2 087
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter samt övriga skattemässiga justeringar	66 670	-96 014	16 467	21 584
Skattereduktion investering i materiella inventarier	-	25 939	-	12 266
Förändring uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-72 001	70 225	-12 839	-27 226
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-50 346	-4	-44 532	-4
Total redovisad skattekostnad	-207 883	-234 283	-141 084	-330 483

Not 15 Balanserade utvecklingsutgifter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	22 114	22 114	13 000	13 000
Investeringar	942	-	942	-
Omklassificeringar	16 795	-	16 795	-
Utgående anskaffningsvärde	39 851	22 114	30 737	13 000
Ingående avskrivningar enligt plan	-10 617	-8 017	-10 617	-8 017
Årets avskrivningar	-5 931	-2 600	-5 931	-2 600
Utgående avskrivningar enligt plan	-16 548	-10 617	-16 548	-10 617
Ingående nedskrivningar	-9 114	-9 114	-	-
Utgående nedskrivningar	-9 114	-9 114	0	0
Redovisat värde	14 189	2 383	14 189	2 383

Not 16 Koncessioner och liknande rättigheter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	5 789	5 789	-	-
Investeringar	859	-	-	-
Omklassificeringar	10 682	-	9 563	-
Utgående anskaffningsvärde	17 330	5 789	9 563	0
Årets avskrivningar	-1 434	-	-1 434	-
Utgående avskrivningar enligt plan	-1 434	0	-1 434	0
Redovisat värde	15 896	5 789	8 129	0

Not 17 Förvärvade kundvärden

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	52 101	52 100	52 101	52 100
Omklassificeringar	-	1	-	1
Utgående anskaffningsvärde	52 101	52 101	52 101	52 101
Ingående avskrivningar enligt plan	-45 133	-34 712	-45 133	-34 712
Omklassificeringar	-	-1	-	-1
Årets avskrivningar	-3 414	-10 420	-3 414	-10 420
Utgående avskrivningar enligt plan	-48 547	-45 133	-48 547	-45 133
Redovisat värde	3 554	6 968	3 554	6 968

Not 18 Goodwill

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	34 820	34 820	-	-
Utgående anskaffningsvärde	34 820	34 820	0	0
Ingående avskrivningar enligt plan	-11 897	-8 415	-	-
Årets avskrivningar	-3 482	-3 482	-	-
Utgående avskrivningar enligt plan	-15 379	-11 897	0	0
Redovisat värde	19 441	22 923	0	0

Kvarvarande goodwill avser förvärv av ensamrätt till vindkraftssiten på Blaiken.
Då övertärdet anses bestå över betydligt längre tid än normal avskrivningstid, skrivs den av under en tioårsperiod.

Not 19 Byggnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	1 899 818	1 884 057	1 880 349	1 864 590
Investeringar	8 576	10 373	8 576	10 373
Försäljning/utrangering	-	-9 983	-	-9 983
Omklassificeringar	1 786	15 371	1 786	15 369
Utgående anskaffningsvärde	1 910 180	1 899 818	1 890 711	1 880 349
Ingående näringsbidrag	-8 160	-18 143	-8 160	-18 143
Försäljning/utrangering	-	9 983	-	9 983
Utgående ackumulerade näringsbidrag	-8 160	-8 160	-8 160	-8 160
Ingående avskrivningar enligt plan	-957 993	-930 089	-949 253	-922 004
Omklassificeringar	-	-3	-	-1
Årets avskrivningar	-26 728	-27 901	-26 075	-27 248
Utgående avskrivningar enligt plan	-984 721	-957 993	-975 328	-949 253
Ingående nedskrivningar	-17 536	-17 536	-17 536	-17 536
Utgående nedskrivningar	-17 536	-17 536	-17 536	-17 536
Redovisat värde	899 763	916 129	889 687	905 400

Not 20 Mark och övrig fast egendom

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	2 507 745	2 516 784	2 285 532	2 295 141
Investeringar	5 844	3 919	5 450	3 350
Försäljning/utrangering	-	-12 958	-	-12 958
Omklassificeringar	699	-	699	-1
Utgående anskaffningsvärde	2 514 288	2 507 745	2 291 681	2 285 532
Ingående näringsbidrag	-	-8 235	-	-8 235
Försäljning/utrangering	-	8 235	-	8 235
Utgående ackumulerade näringsbidrag	0	0	0	0
Ingående avskrivningar enligt plan	-309 954	-298 893	-201 719	-197 356
Omklassificeringar	-	1	-	1
Årets avskrivningar	-10 632	-11 062	-3 934	-4 364
Utgående avskrivningar enligt plan	-320 586	-309 954	-205 653	-201 719
Ingående nedskrivningar	-6 511	-6 511	-6 511	-6 511
Utgående nedskrivningar	-6 511	-6 511	-6 511	-6 511
Redovisat värde	2 187 191	2 191 280	2 079 517	2 077 302

Not 21 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	13 670 039	12 842 953	5 284 681	7 421 762
Investeringar	257 700	246 147	141 267	117 695
Förändring avsättning	105 300	183 600	-	-
Försäljning/utrangering	-133 229	-184 377	-133 229	-2 511 018
Omklassificeringar	529 271	581 716	260 452	256 242
Utgående anskaffningsvärde	14 429 081	13 670 039	5 553 171	5 284 681
Ingående näringsbidrag	-341 823	-392 674	-219 067	-280 500
Årets näringsbidrag	-8 870	-6 485	-	-
Försäljning/utrangering	11 326	61 433	11 326	61 433
Omklassificeringar	-6 723	-4 097	-	-
Utgående ackumulerade näringsbidrag	-346 090	-341 823	-207 741	-219 067
Ingående avskrivningar enligt plan	-6 218 456	-5 883 750	-3 090 767	-3 668 810
Försäljning/utrangering	50 525	101 223	50 525	762 991
Omklassificeringar	-	-12	-	-12
Årets avskrivningar	-346 619	-435 917	-117 347	-184 936
Utgående avskrivningar enligt plan	-6 514 550	-6 218 456	-3 157 589	-3 090 767
Ingående nedskrivningar	-972 588	-978 921	-430 877	-903 021
Omklassificeringar	-	12	-	12
Försäljning/utrangering	70 039	6 321	70 039	472 132
Utgående nedskrivningar	-902 549	-972 588	-360 838	-430 877
Redovisat värde	6 665 892	6 137 172	1 827 003	1 543 970

Not 22 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	599 500	570 955	547 742	522 064
Investeringar	33 487	18 851	30 427	16 219
Försäljning/utrangering	-9 616	-3 799	-9 616	-4 033
Omklassificeringar	11 008	13 493	10 872	13 492
Utgående anskaffningsvärde	634 379	599 500	579 425	547 742
Ingående näringsbidrag	-6 072	-5 891	-6 072	-5 891
Omklassificeringar	-	-181	-	-181
Utgående ackumulerade näringsbidrag	-6 072	-6 072	-6 072	-6 072
Ingående avskrivningar enligt plan	-385 554	-360 212	-345 484	-322 369
Försäljning/utrangering	9 414	4 012	9 414	4 011
Årets avskrivningar	-33 734	-29 354	-31 194	-27 126
Utgående avskrivningar enligt plan	-409 874	-385 554	-367 264	-345 484
Ingående nedskrivningar	-49 931	-49 931	-49 931	-49 931
Utgående nedskrivningar	-49 931	-49 931	-49 931	-49 931
Redovisat värde	168 502	157 943	156 158	146 255

Not 23 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	1 605 208	1 240 491	1 139 521	792 886
Investeringar	1 340 836	971 333	848 022	626 353
Försäljning/utrangering	-338	-3 826	-	-2 403
Omklassificeringar	-570 242	-602 790	-300 167	-277 315
Utgående anskaffningsvärde	2 375 464	1 605 208	1 687 376	1 139 521
Ingående näringsbidrag	-103 454	-19 281	-81 548	-
Årets näringsbidrag	-58 121	-80 664	-56 685	-73 942
Omklassificeringar	6 723	-3 509	-	-7 606
Utgående näringsbidrag	-154 852	-103 454	-138 233	-81 548
Redovisat värde	2 220 612	1 501 754	1 549 143	1 057 973

h

Not 24 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	461 394	435 863
Aktieägartillskott	201 482	25 531
Utgående anskaffningsvärde	662 876	461 394
Ingående nedskrivningar	-	-1 380
Reversering av tidigare nedskrivning	-	1 380
Utgående nedskrivningar	0	0
Redovisat värde	662 876	461 394

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, %		Antal andelar	Redovisat värde	
			kapital	röster		2023	2022
Skellefteå Kraft Elnät AB	556244-3951	Skellefteå	100,0	100,0	2 079 080	363 127	363 127
Skellefteå Kraft Service AB	556234-1643	Skellefteå	100,0	100,0	300	4 380	4 380
Skellefteå Kraft Fibernät AB	559028-4104	Skellefteå	100,0	100,0	100 000	10 000	10 000
Energiservice Skellefteå AB	559028-4310	Skellefteå	100,0	100,0	20 000	10 000	10 000
Skellefteå Kraft Industry Locations AB	559080-8092	Skellefteå	100,0	100,0	1 000	2 260	2 260
Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB	559118-2984	Skellefteå	100,0	100,0	500	50	50
BlaikenVind AB	556043-1354	Skellefteå	100,0	100,0	330	246 980	46 980
Skellefteå Kraft Denmark A/S	42420158	Köpenhamn	100,0	100,0	400 000	26 079	24 597
						662 876	461 394

Not 25 Fordringar hos koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	-	80 000	1 713 235	903 308
Utlåning	-	-	316 338	967 438
Amortering	-	-80 000	-600 000	-157 511
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	0	0	1 429 573	1 713 235

Not 26 Andelar i intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	562 629	550 118	454 928	415 809
Förvärv	44 135	39 119	44 135	39 119
Resultatandel i intresseföretag	-40 808	-26 608	-	-
Utgående anskaffningsvärde	565 956	562 629	499 063	454 928
Ingående nedskrivningar	-419 756	-419 756	-231 811	-231 811
Årets nedskrivning	-27 114	-	-27 114	-
Reversering av tidigare nedskrivning	13 111	-	13 111	-
Utgående nedskrivningar	-433 759	-419 756	-245 814	-231 811
Redovisat värde	132 197	142 873	253 249	223 117

Skellefteå Kraftaktiebolag
Org nr 556016-2561

I koncernens redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, %		Justerat EK 1)	Årets resultat 2)	Redovisat värde	
			kapital	röster			2023	2022
<i>Direkt ägda</i>								
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	150 469	4 063	-	-
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	32 416	-102	32 416	32 517
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	4 937	2 301	4 937	2 472
AC-Net Externservice AB	556538-4095	Umeå	24,5	24,5	3 622	24	4 666	3 905
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå	24,5	24,5	1 173	24	1 427	1 334
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna	29,7	29,7	50 468	-29 280	75 082	70 964
Exeri AB	556792-3619	Luleå	31,9	31,9	13 300	-5 635	13 669	31 681
							132 197	142 873

I moderföretagets redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, %		Antal andelar	Redovisat värde	
			kapital	röster		2023	2022
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	29 527	87 945	87 945
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	16 000	32 000	18 889
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	50	2 500	2 500
AC-Net Externservice AB	556538-4095	Umeå	24,5	24,5	31 850	3 114	2 360
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå	24,5	24,5	245 000	869	869
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna	29,7	29,7	20 068 997	120 448	80 588
Exeri AB	556792-3619	Luleå	31,9	31,9	5 072	6 373	29 966
						253 249	223 117

1) Med justerat EK avses den ägda andelen av företagets egna kapital inklusive eget kapitalandelen av obeskattade reserver.

2) Med årets resultat avses ägarandelen av företagets resultat efter skatt inklusive eget kapitalandelen i årets förändring av obeskattade reserver.

Anm: Uppgifterna avseende justerat eget kapital och årets resultat för Norrlands Etanolkraft AB avser år 2022. Koncernredovisningen för NEKAB har upprättats enligt IFRS.

Not 27 Fordringar hos intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	116 806	116 806	116 806	116 806
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	116 806	116 806	116 806	116 806
Redovisat värde	116 806	116 806	116 806	116 806

Not 28 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	118 252	108 481	118 252	108 481
Förvärv	16 000	9 771	16 000	9 771
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	134 252	118 252	134 252	118 252

Not 29 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	1 873 476	1 138 579	1 873 476	1 138 579
Nasdaq futures	-928 801	738 526	-928 801	738 526
Omklassificeringar	-23 172	-3 629	-23 172	-3 629
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	921 503	1 873 476	921 503	1 873 476

Not 30 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Förutbetalda försäkringar	3 091	2 148	1 836	1 071
Övriga förutbetalda kostnader	54 042	70 033	47 382	66 137
Upplupna energointäkter	658 592	1 320 806	606 005	1 260 790
Upplupna kommunikationsintäkter	5 834	5 615	-	-
Ursprungsgarantier	10 953	28 754	10 953	28 754
Övriga upplupna intäkter	52 197	41 119	25 874	23 379
Redovisat värde	784 709	1 468 475	692 050	1 380 131

Not 31 Eget kapital

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

Balanserad vinst	1 871 406 581
Årets resultat	270 920 454
	<u>2 142 327 035</u>
Disponeras så att	
i ny räkning överföres	2 142 327 035
	<u>2 142 327 035</u>

Antal aktier och kvotvärde

	2023	2022
Antal aktier	978 750	978 750
Kvotvärde, kronor	1 000	1 000

Not 32 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	2023	2022
Skilnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan		
Maskiner och andra tekniska anläggningar		
- ingående balans enligt fastställd balansräkning	1 693 772	2 789 446
- årets förändring	-19 000	-1 095 674
	<u>1 674 772</u>	<u>1 693 772</u>
Kärnkraft		
- ingående balans enligt fastställd balansräkning	233 777	240 284
- årets förändring	6 042	-6 507
	<u>239 819</u>	<u>233 777</u>
Redovisat värde	1 914 591	1 927 549

I obeskattade reserver ingår 20,6 % uppskjuten skatt.

Not 33 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2023-12-31			2022-12-31		
	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Byggnader och mark	239	-27 934	-27 695	252	-26 088	-25 836
Maskiner och inventarier	27 893	-1 057 818	-1 029 925	38 873	-999 484	-960 611
Långfristiga skulder	6 813	-	6 813	7 609	-	7 609
Kortfristiga skulder	828	-	828	860	-	860
Total uppskjuten skatteskuld	35 773	-1 085 752	-1 049 979	47 594	-1 025 572	-977 978

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader

Koncernen 2023	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Tillfört via fusion	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-25 836	-1 859	-	-27 695
Maskiner och inventarier	-960 611	-69 314	-	-1 029 925
Långfristiga skulder	7 609	-796	-	6 813
Kortfristiga skulder	860	-32	-	828
	-977 978	-72 001	0	-1 049 979

Moderbolaget	2023-12-31			2022-12-31		
	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Byggnader och mark	239	-27 934	-27 695	252	-26 088	-25 836
Maskiner och inventarier	27 893	-	27 893	38 873	-	38 873
Total uppskjuten skattefordran	28 132	-27 934	198	39 125	-26 088	13 037

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader

Moderbolaget 2023	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-25 836	-1 859	-27 695
Maskiner och inventarier	38 873	-10 980	27 893
	13 037	-12 839	198

Not 34 Övriga avsättningar

Koncernen

	Återställelse av torvtäkt	Efterbehandling vindkraft	Avsättning kärnkraft	Garanti avsättning	Totalt
Ingående redovisat värde 2022	60 842	88 200	18 651	216	167 909
Förändring avsättningar	-	183 600	-	-	183 600
Ianspråkstagna belopp	-3 949	-9 560	-	-	-13 509
Återförda belopp	-	-	-18 651	-	-18 651
Redovisat värde 2022	56 893	262 240	-	216	319 349
Ingående redovisat värde 2023	56 893	262 240	-	216	319 349
Förändring avsättningar	-	105 300	-	-	105 300
Ianspråkstagna belopp	-3 366	-2 368	-	-	-5 734
Återförda belopp	-	-2 332	-	-	-2 332
Redovisat värde 2023	53 527	362 840	-	216	416 583

Moderföretaget

	Återställelse av torvtäkt	Efterbehandling vindkraft	Avsättning kärnkraft	Totalt
Ingående redovisat värde 2022	60 842	3 510	18 651	83 003
Förändring avsättningar	-	49 942	-	49 942
Ianspråkstagna belopp	-3 949	-9 560	-	-13 509
Återförda belopp	-	-	-18 651	-18 651
Redovisat värde 2022	56 893	43 892	0	100 785
Ingående redovisat värde 2023	56 893	43 892	-	100 785
Förändring avsättningar	-	2 812	-	2 812
Ianspråkstagna belopp	-3 366	-2 368	-	-5 734
Återförda belopp	-	-2 332	-	-2 332
Redovisat värde 2023	53 527	42 004	0	95 531

Produktionen av torv avslutades år 2021 vilket medförde att en total uppskattad kostnad för efterbehandling reserverades i föregående års bokslut. Efterbehandling har påbörjats under året och bedöms pågå i ett antal år.

I enlighet med tillämpliga legala krav redovisas en avsättning för efterbehandling av vindkraftparkens områden. Reserven avsätts årligen i takt med vindkraftparkens beräknade ekonomiska livslängd. Skillnaden mellan beräknade slutliga efterbehandlingskostnader och ackumulerad avsättning i balansräkningen redovisas som en eventualförpliktelse.

2022 togs beslut att nedmontera vindkraftverken i Uljabuouda och i Bureå. Nedmontering av båda parkerna är påbörjade men ännu ej färdigställda. Som en effekt av den påbörjade nedmontering gjordes föregående år en översyn av reserverade efterbehandlingskostnader vilket medförde en ökning av tidigare års avsättningar.

Avsättning kärnkraft år 2021 avsåg Skellefteå Kraft AB:s andel av framtida kostnader för omhändertagande av radioaktivt avfall från Svafos nedlagda anläggningar samt kostnader för fas 2 i Mervärdesavtalet gällande slutförvaring av kärnbränsle. Uppbokad avsättning år 2021 samt kommande förändringar i vår andel av dessa, regleras från och med år 2022 löpande i bolagets avräkning mot Mellansvensk Kraftgrupp AB och redovisas därför inte längre som en avsättning.

Garantiåtaganden avser utförda projektarbeten.

Not 35 Långfristiga skulder

Koncernens upplåning sker via en koncerngemensam kredit hos moderbolaget Skellefteå Stadshus AB. Denna kredit består för respektive koncernföretag av en kontokredit som fastställs årsvis eller vid behov. Skellefteå Stadshus AB garanterar koncernens kapitalförsörjning. Förfallotidpunkter för långfristig upplåning redovisas gemensamt för samtliga koncernföretag eftersom enskild kapitalanskaffning för respektive bolag ej går att identifiera.

Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):	2023	2022
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	17%	22%
Förfallotidpunkt 1-5 år från balansdagen	72%	78%
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	11%	0%

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 4 729 413 (6 288 665). Motsvarande belopp i moderbolaget är 4 774 413 (6 243 665).

Not 36 Övriga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Förskottsfakturerade anslutningsavgifter	167 883	178 045	21 029	26 898
Kortfristig del därav (förutbetalad intäkt)	-16 384	-13 514	-5 869	-5 869
Nasdaq	156 121	786 503	156 121	786 503
Övriga skulder	8 880	50 113	8 880	50 113
Redovisat värde	316 500	1 001 147	180 161	857 645

Not 37 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Upplupna löner	45 806	44 142	28 008	25 823
Upplupna sociala avgifter	26 739	24 726	16 112	14 330
Upplupna kostnader energileveranser	89 191	430 141	88 282	429 309
Upplupen kostnad kvotpiikt elcertifikat	2 656	4 742	2 656	4 742
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	2 204	2 082	2 204	2 082
Upplupna räntor	5 817	-	5 639	-
Övriga upplupna kostnader	167 872	145 930	148 974	116 162
Förutbetalda hyresinkomster	1 016	1 052	1 016	1 052
Förutbetalda bidrag	176 156	53 070	92 404	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	2 198	3 034	2 198	-
Övriga förutbetalda intäkter	14 186	18 195	5 869	10 437
Redovisat värde	533 841	727 114	393 362	603 937

Not 38 Inköp och försäljning mellan koncernföretag i SKAB-koncernen

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 5,1 % (4,1 %) omsättning mot andra koncernföretag. Av inköpen avsåg 7,5% (6,9%) rörelsekostnader och investeringar från andra koncernföretag.

Not 39 Koncernuppgifter

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Skellefteå Stadshus AB (Skellefteå kommun) som upprättar koncernredovisning för den koncern i vilken företaget ingår som dotterföretag. Moderföretagets säte är Skellefteå kommun, Västerbottens län, org. nr 556094-5064.

Not 40 Definition av nyckeltal

Avkastning på eget kapital (före skatt):	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster}}{\text{Årsgenomsnitt av eget kapital}}$
Soliditet:	$\frac{\text{Eget kapital}}{\text{Balansomslutning}}$

Not 41 Väsentliga händelser efter balansdagen

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

Not 42 Eventualförpliktelser och eventualtillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Eventualförpliktelser				
Forsmarks Kraftgrupp AB	447 927	448 011	447 927	448 011
Garantiförbindelser i dotterbolag	1 300	1 300	1 300	1 300
Villkorade näringsbidrag	150 606	106 300	295	193
Borgen till förmån för intresseföretag	220 875	225 625	220 875	225 625
AB SVAFO	17 365	17 405	17 365	17 405
SKB AB	12 649	12 686	12 649	12 686
Framtida efterbehandlingskostnader för vindkraftsparker	229 697	141 205	33 737	20 348
Framtida efterbehandlingskostnader för torvtäcker	2 000	–	2 000	–
Vattenkraftens miljöfond	397 842	400 394	397 842	400 394
Skatteverket	650	650	650	650
Övrigt	100	100	100	100
Redovisat värde	1 481 011	1 353 676	1 134 740	1 126 712

Eventualtillgångar

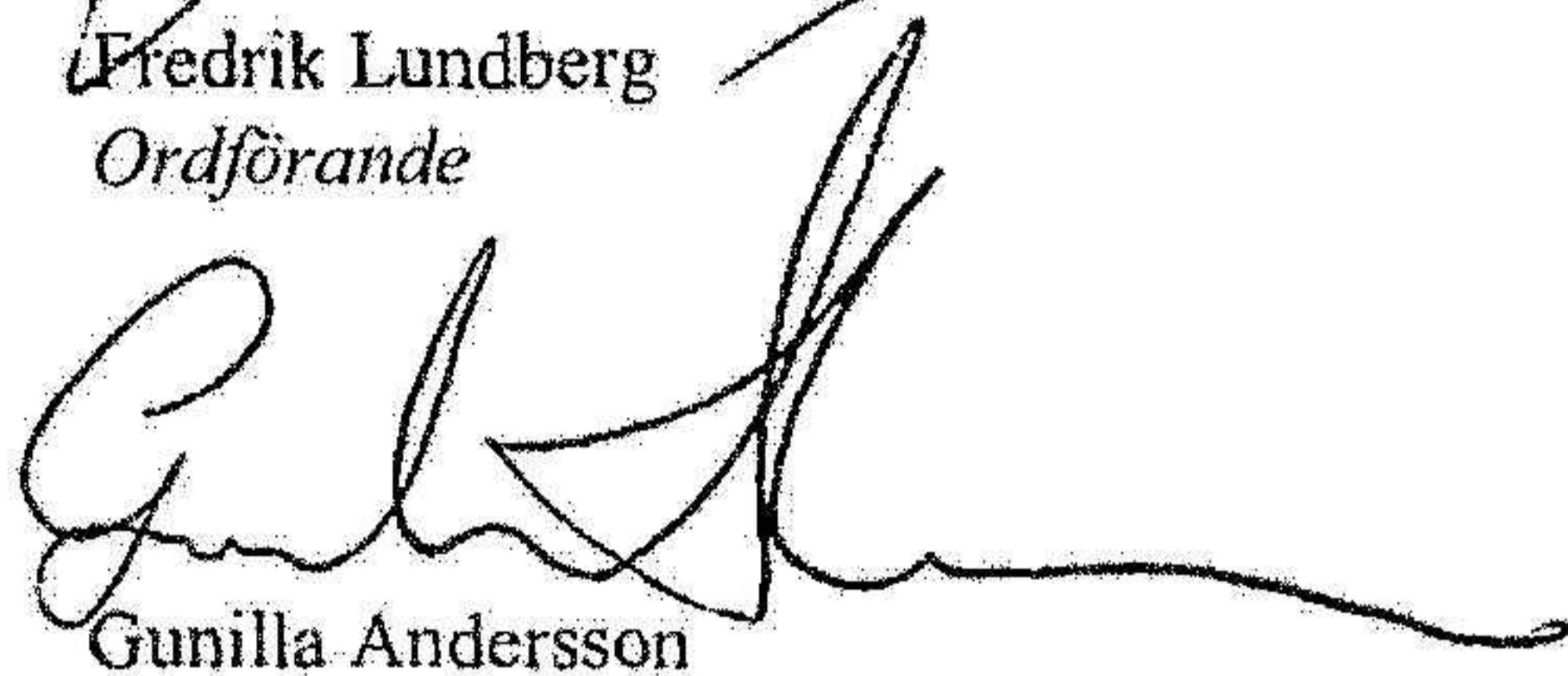
Med anledning av prejudicerande dom i Högsta förvaltningsdomstolen gällande avdrag för förbrukning av pelletstillverkning, där det av domen framgår att Skatteverkets tidigare tolkning inte har stöd i lagstiftningen har bolaget i slutet av år 2022 omprövat tidigare deklarerade energiskatter avseende förbrukning för pelletstillverkning. Dessa deklarerade energiskatter uppgick till ett belopp om 16 miljoner kronor och under 2023 har bolaget erhållit en del av detta, cirka 4 miljoner kronor i återbetald energiskatt.

Beaktat även förväntad återbetalning av energiskatt för år 2023 är den totala förväntade återbetalningen per bokslutsdagen cirka 15,7 miljoner kronor.

Skellefteå 2024-02-28



Fredrik Lundberg
Ordförande



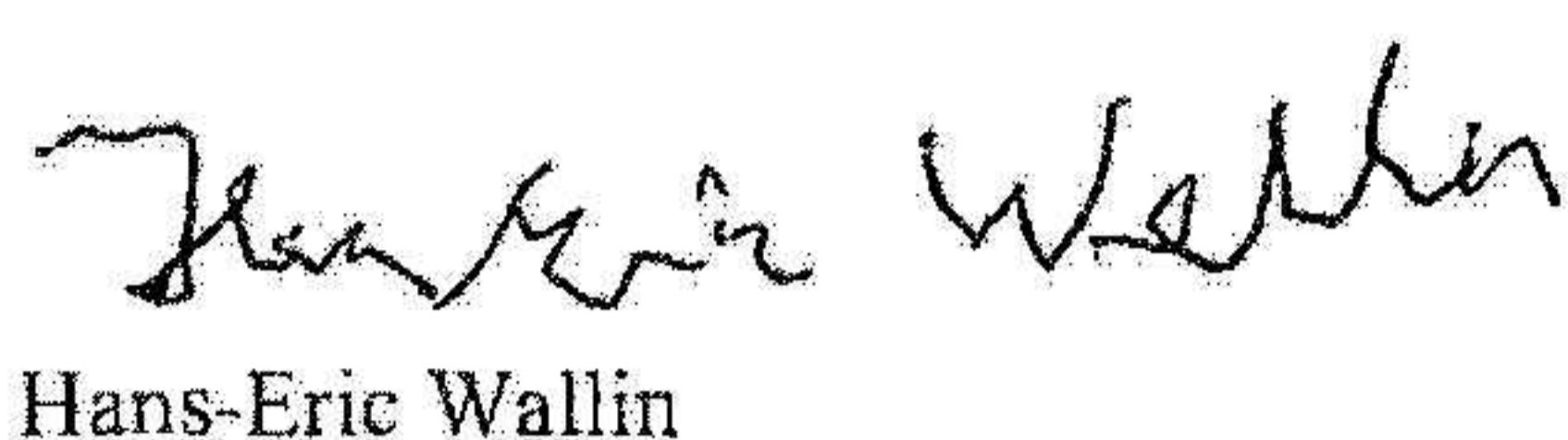
Gunilla Andersson



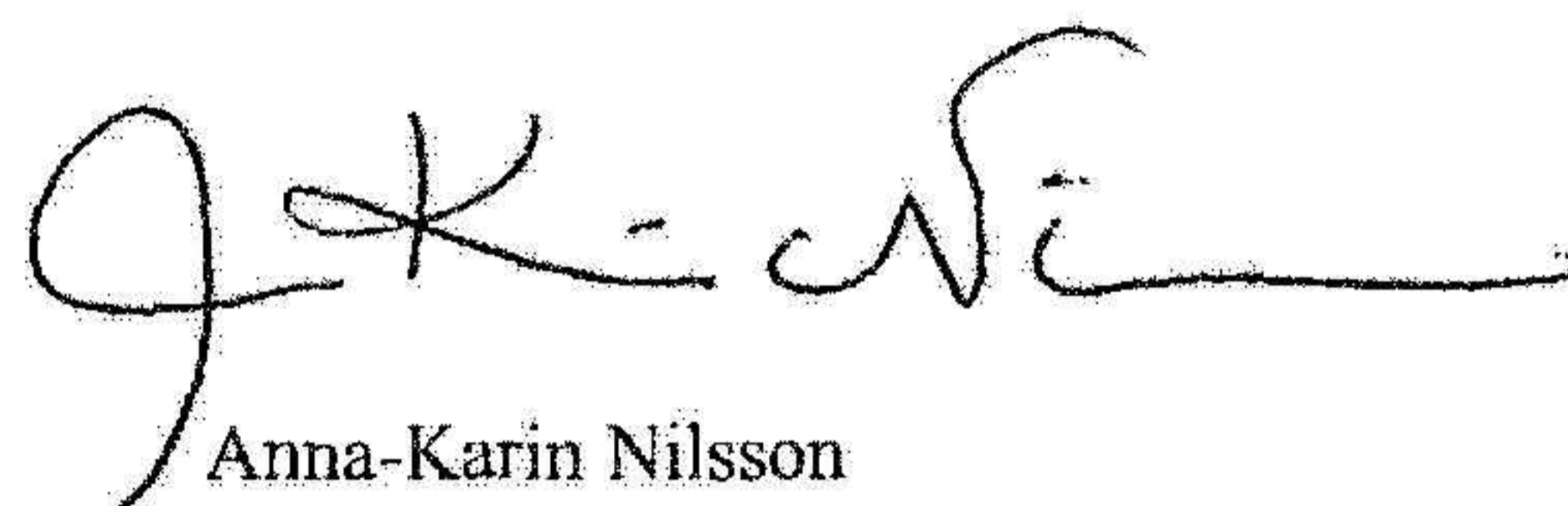
Annica Bray



Daniel Envall



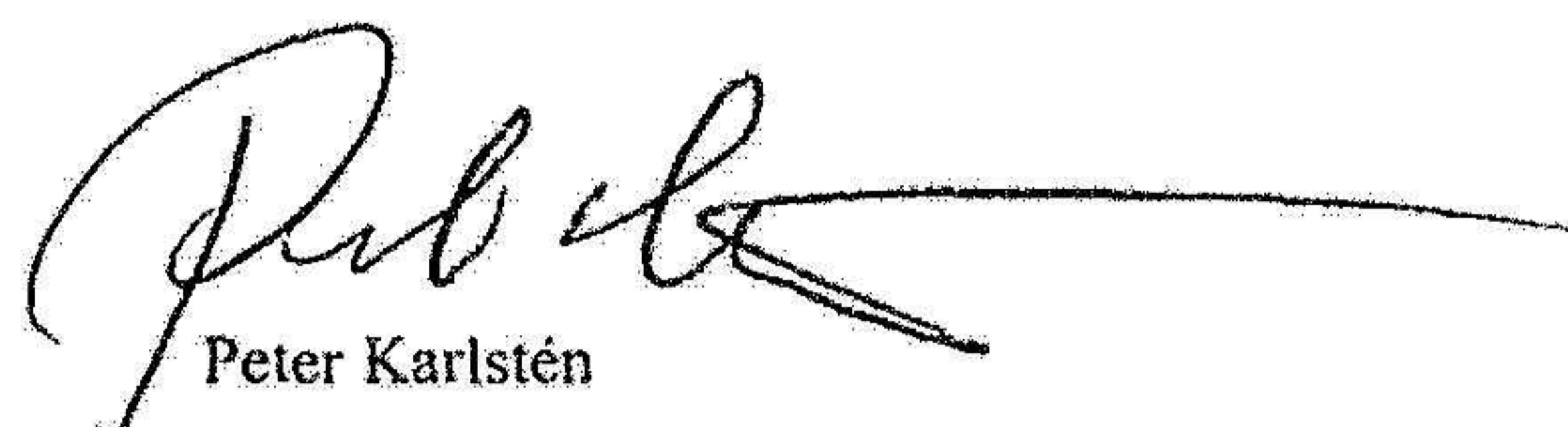
Hans-Eric Wallin



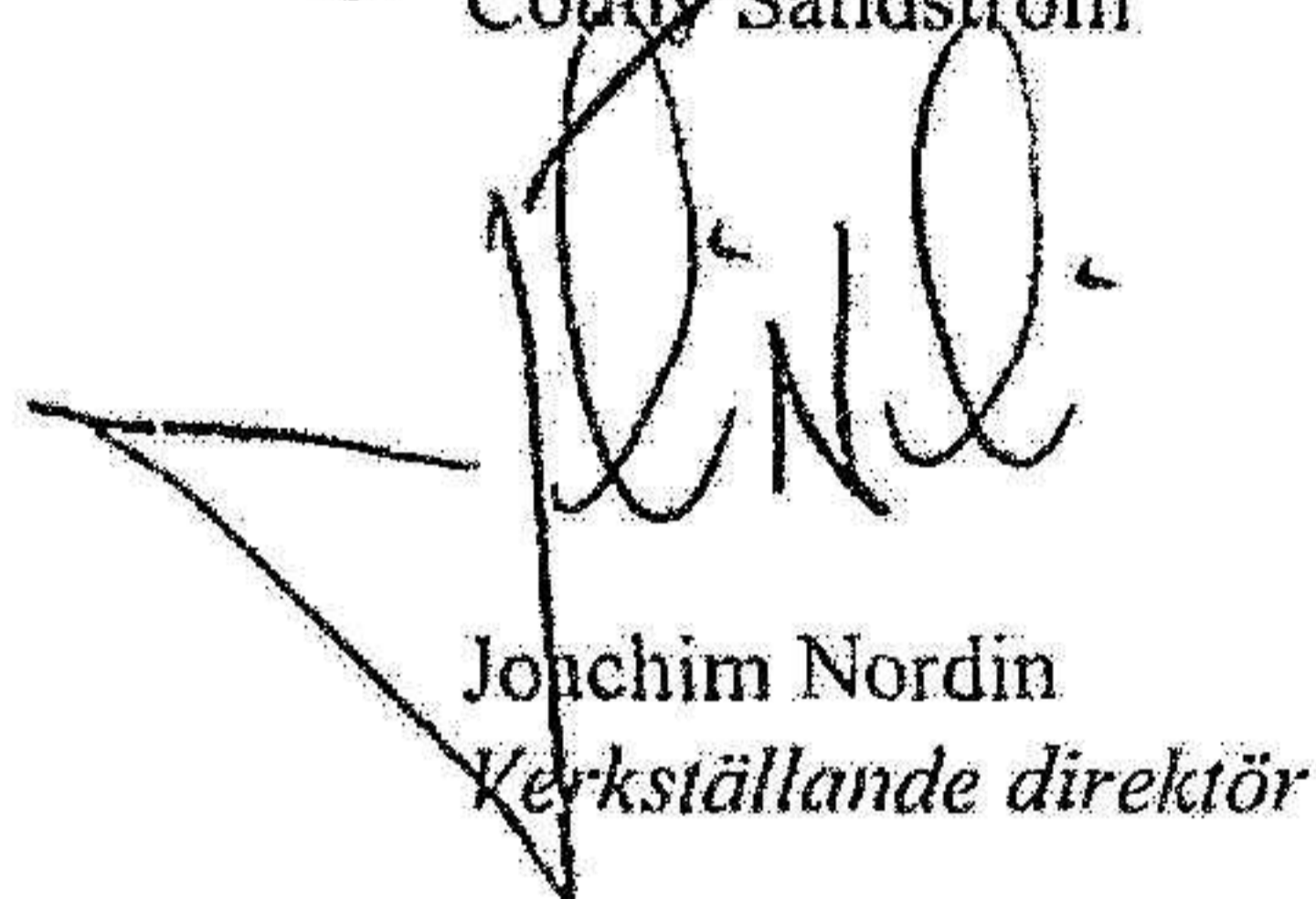
Anna-Karin Nilsson



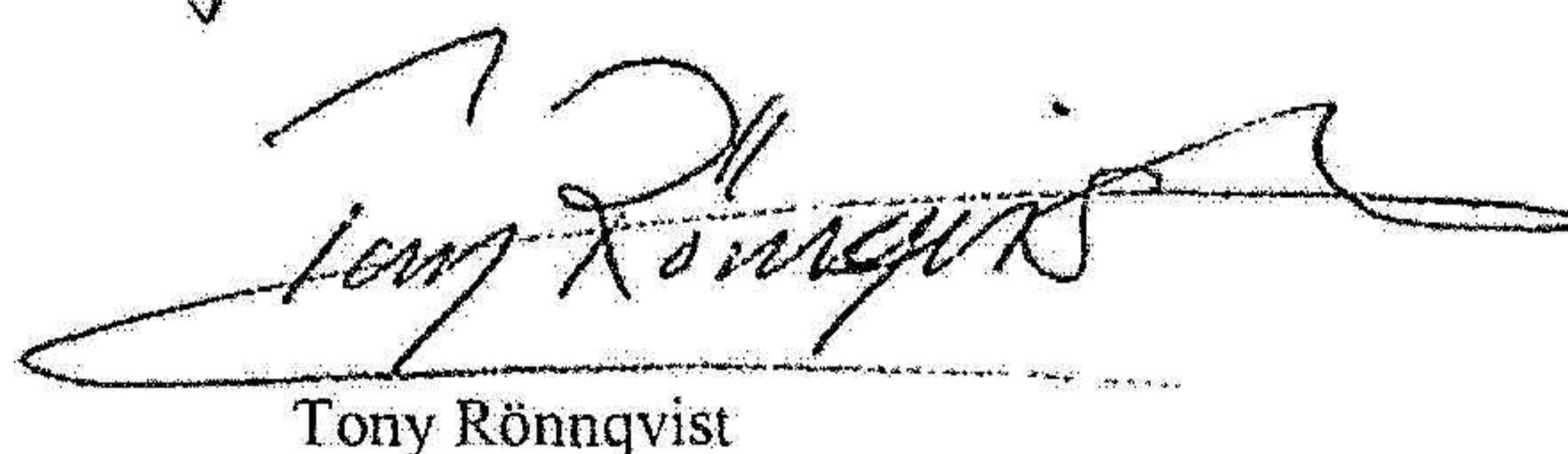
Conny Sandström



Peter Karlstén



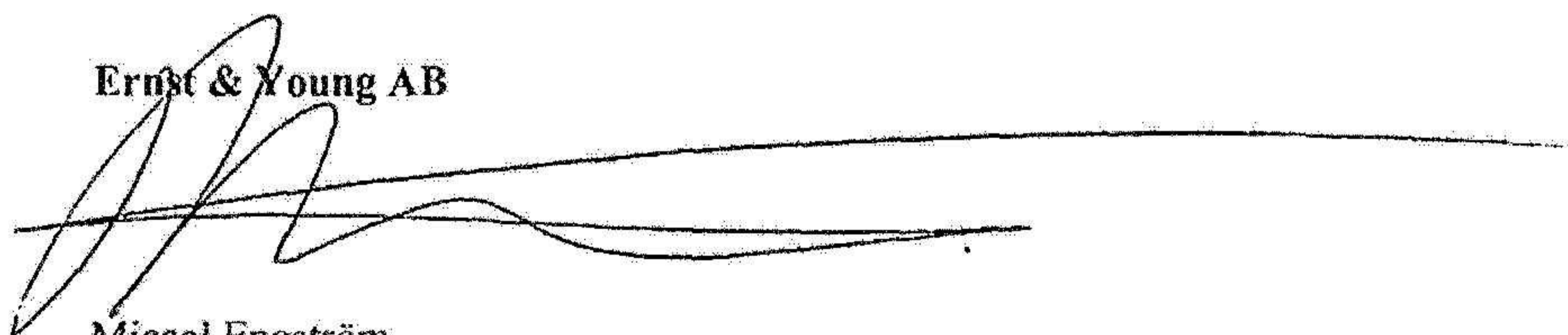
Jonchim Nordin
Kyrkställande direktör



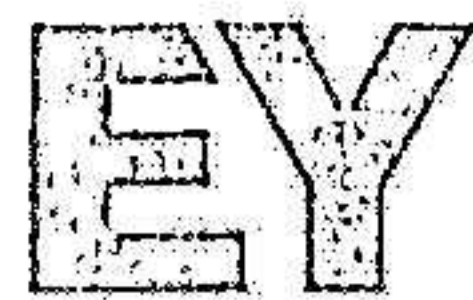
Tony Rönnqvist

Vår revisionsberättelse har avgivits den 5 / 3 2024.

Ernst & Young AB



Micael Engström
Auktoriserad revisor



Building a better
working world

2024060306917

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Skellefteå Kraftaktiebolag, org.nr 556016-2561

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Skellefteå Kraftaktiebolag för räkenskapsåret 2023.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

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.

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 och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt 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.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att 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.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och utförande av koncernrevisionen. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.



Building a better
working world

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 av Skellefteå Kraftaktiebolag för räkenskapsåret 2023 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 revisions sed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisors sed 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. 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, eller
- 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.

Som en del av en revision enligt god revisions sed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Det är styrelsen som har ansvar för hållbarhetsrapporten på sidorna 5-10 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

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 revisions sed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräckligt grund för vårt uttalande.

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Skellefteå 2024-03-05

Ernst & Young AB

Micael Engström
Auktoriserad revisor