20250509163341

SKELLEFTEÅ KRAFTAKTIEBOLAG

Org nr 556016-2561

ÅRSREDOVISNING FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2024

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

Innehåll **Sida**

Förvaltningsberättelse	2-20
Resultaträkningar	21
Balansräkningar	22-23
Kassaflödesanalyser	24
Redovisnings- och värderingsprinciper	25-35
Noter	36-53

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 årsstämma den 9 maj 2025. Årsstämman beslöt tillika godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition i moderbolaget.

Undertecknad intygar också att revisionsberättelsen överensstämmer med originalet.

Skellefteå den 2025-06-04

Joachim Nordin

Styrelsen och verkställande direktören för Skellefteå Kraftaktiebolag, med säte i Skellefteå, får härmed avge årsredovisning för räkenskapsåret 2024-01-01 till 2024-12-31.

20250609163342

Förvaltningsberättelse

Verksamheten

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

Skellefteå Kraft är en av Sveriges fem största elproducenter och den största bland kommunägda kraftbolag. Med egna produktionsanläggningar för vindkraft, vattenkraft, värme och bioenergi spelar bolaget en nyckelroll i den svenska energiomställningen. Verksamheten är starkt förankrad i Västerbotten och omfattar teknisk innovation, försäljning och leverans av energi. Genom omfattande investeringar i förnybar energiproduktion bidrar Skellefteå Kraft aktivt till utvecklingen mot en hållbar framtid. Utöver att förvalta egna elnät erbjuder bolaget energi- och underhållstjänster samt bedriver verksamhet inom fastighetsuthyrning och fibernät, vilket ytterligare stärker dess bidrag till en långsiktig samhällsutveckling.

Ägarens direktiv klargör att Skellefteå Kraft ska skapa en lönsam tillväxt som bidrar till regionens utveckling. Det innebär att bolaget har ett ansvar att säkerställa en trygg energiförsörjning, bygga en robust infrastruktur för energi, tele- och datakommunikation samt tillföra kapital och affärskompetens för att stärka regionens konkurrenskraft och långsiktiga utveckling.

Ett fungerande samhälle är beroende av tillgången till pålitlig och konkurrenskraftig energi. För Skellefteå Kraft innebär hållbar energiproduktion att produktion och leverans sker med ett stort ansvarstagande och en medvetenhet om verksamhetens påverkan på miljö och samhälle. Resurseffektiva investeringar är en central del av arbetet och stödjer målet om att uppnå 100 procent förnybar energiproduktion. Mer information om bolagets värdeskapande och hållbarhetsarbete finns i koncernens hållbarhetsredovisning.

Års- och koncernredovisningen presenteras i tusentals kronor (tkr) om inget annat anges. Moderbolaget har sitt säte i Skellefteå kommun, Västerbottens län, och redovisningsvalutan är svenska kronor (SEK).

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Energimarknaden

Elåret 2024 präglades av ett genomsnittligt lågt spotpris, ökad vindkraftsproduktion och en högre nivå av elexport. Trenden med fler timmar av negativa elpriser fortsatte i takt med att andelen sol- och vindkraft i elsystemet ökade. Redan i augusti hade antalet timmar med negativa elpriser överstigit nivåerna från föregående år. Det låga genomsnittliga spotpriset kan förklaras av en ökad elproduktion inom landet, samtidigt som förbrukningen förblev relativt oförändrad. Detta produktionsöverskott bidrog till att pressa elpriserna.

20250609163433

Den hydrologiska balansen i Norden, som omfattar vattenkraftresurser i form av magasin, snö och markvatten, steg under andra halvåret och visade vid årets slut ett kraftigt överskott. Detta bidrog till att pressa ner elpriserna i norra Sverige. Vindkraftsproduktionen fortsatte att öka och uppvisade en tillväxt på 17 procent jämfört med föregående år. Kärnkraftsproduktionen låg däremot något under förväntningarna, främst på grund av att kärnkraftsoperatörer vid flera tillfällen valde att nedreglera produktionen till följd av ihållande låga priser samt på grund av tekniska problem vid vissa kärnkraftverk.

Under året har flera viktiga steg tagits för att främja en mer integrerad europeisk elmarknad. Bland annat har Norden implementerat den nya flödesbaserade kapacitetsberäkningsmetoden, som syftar till att använda elnäten mer effektivt ur ett nordiskt perspektiv utan att äventyra driftsäkerheten. Metoden har redan påverkat prisbildningen i de svenska elområdena. Elområde ett och två följer inte längre varandra lika nära som tidigare, och elområde fyra är inte längre alltid det område med högst elpris. Den nya metoden understryker behovet av att bygga bort flaskhalsar i elnätet och att skapa större flexibilitet i produktions- och förbrukningsförhållanden.

Sveriges elenergiproduktion fortsätter att utvecklas mot en större andel förnybara och icke planerbara kraftkällor, såsom sol- och vindkraft, samtidigt som moderniseringen och effektiviseringen av vatten- och kärnkraft fortskrider. Den ökande andelen icke planerbar elproduktion innebär stora utmaningar för energisystemet, med framträdande elprisvariationer och balanseringsproblem som blivit särskilt tydliga under 2024. För att möta energiomställningen krävs en ökad flexibilitet genom reglerbar kraft, energilager och utvecklade tjänster för balansering, tillsammans med en fortsatt utbyggnad av energiproduktion och förbättrad elöverföringskapacitet.

Vår verksamhet

Året inleddes med kyligt väder, gynnsamma vindtillgångar och relativt höga elpriser i norra Sverige. Detta resulterade i en högre produktion av vindkraft samtidigt som arbeten i anläggningarna tillsammans med ökad handel på kapacitetsmarknaden medförde att produktionen från vattenkraft blev något lägre än planerat. Elproduktionen vid bolagets tre kraftvärmeverk prioriterades under denna period ned till förmån för värmeproduktion.

Under sommaren inleddes andra etappen av demontaget av vindkraftsturbiner i Uljabuouda, beläget i Arjeplogs kommun. Arbetet försvårades av kraftiga vindar, vilket ledde till förseningar. Under hösten beslutades att inte slutföra hela demontaget under 2024. Arbetet är nu planerat att fortsätta under 2025. Utvecklingen på elmarknaden i kombination med utbyggnaden av förnybara energislag har lett till förnyade bedömningar och antaganden avseende nedskrivningsprövningar vilket har medfört nedskrivningar av koncernens vindparker.

Efter en inledande kylig period har året som helhet präglats av milt väder. Hösten kännetecknades av stora mängder nederbörd, milda temperaturer och goda vindtillgångar, vilket periodvis resulterade i mycket låga elpriser. Den nederbördsrika hösten bidrog också till ett hydrologiskt överskott i Norden och stigande magasinsnivåer. Den totala produktionen under året har dock varit lägre än både föregående år och plan.

I november drabbades Västerbottens kust av ett kraftigt snöoväder som påverkade ett stort antal kunder inom koncernens elnätsområde. Storstörningsorganisationen aktiverades och samtliga tillgängliga resurser arbetade intensivt med reparations- och återställningsinsatser för att minimera avbrottstiden och återställa leveranserna.

20230609163344

Under 2024 var leveranserna av fjärrvärme lägre än förväntat, främst på grund av ett mildare väderår än normalt. Samtidigt har fjärrvärmebranschen fortsatt att möta stora utmaningar, särskilt i form av stigande bränslepriser. Trots detta ser Skellefteå Kraft ett starkt och växande intresse för fjärrvärme som uppvärmningsform. Projekt Ecolink är under provdrift och projektet syftar till en effektivare återvinning av spillvärme genom sammanlänkning av två fjärrvärmenät.

Under 2024 fortsatte utbyggnaden av publik snabbladdning i samarbete med OKQ8. Under året nåddes milstolpen att ha byggt laddinfrastruktur på 100 stationer vilket gjorde laddnätverket, vid den tidpunkten, till det största i Sverige. Samarbetet med Volvo Lastvagnar, som Skellefteå Kraft och OKQ8 inledde föregående år, syftar till att bygga laddinfrastruktur för tunga fordon. Satsningen genomförs med stöd från Energimyndigheten och har som målsättning att etablera ett av Sveriges största sammanhållna laddnätverk för tung trafik. Arbetet med att bygga ut stationerna pågår och är en central del i att stödja elektrifieringen av tunga transporter.

Sedan hösten 2022 har Skellefteå Kraft lett ett utredningsarbete för att etablera en storskalig industri i Skellefteå som, vid full utbyggnad, kan bli en av Sveriges största anläggning för hållbart flygbränsle. Under 2024 togs ett viktigt steg i denna satsning när koncernen, tillsammans med den internationellt ledande flygbränsleaktören SkyNRG, offentliggjorde ett partnerskap.

Vidare fortskrider projektet för avskiljning och lagring av koldioxid och under året kunde Skellefteå Kraft lämna in ett bud till Energimyndighetens auktion för koldioxidlagring som en av sex stycken kvalificerade budgivare.

I en snabbt föränderlig värld förändras kundernas behov och efterfrågan i allt högre takt. Under året har Skellefteå Kraft fortsatt att utveckla och paketera produkter och tjänster för att möta dessa skiftande behov. Särskilt fokus har lagts på att skapa helhetslösningar och digitala kundgränssnitt som gör det enklare för kunder att engagera sig i och bidra till energiomställningen.

Skellefteå Kraft fortsätter att uppmärksammas för sina insatser. Under våren belönades bolagets koldioxidnegativa radioreklam med guld i Guldägget, även kallat reklam-SM. Dessutom har kunderna återigen visat sitt förtroende genom höga betyg i Svenskt Kvalitetsindex (SKI) årliga kundundersökning, där koncernen tog hem fyra av sex möjliga förstaplatser.

Under 2024 har en översyn av riskhantering för valuta och el skett och Skellefteå Kraft har i samband med detta noterat att det förekommer derivat som inte ingår i säkringsredovisningen och vilka borde ha redovisats som derivatskulder. Bolaget har korrigerat detta i resultat- och balansräkning för tidigare perioder och per sista december 2024 förekommer inga orealiserade derivatskulder. En återföring av justerade derivatskulder har gett en positiv effekt i årets resultat. Se not 43 för ytterligare information.

Investeringar
Skellefteå Kraft har upprätthållit en hög investeringstakt under året, en nivå som förväntas fortsätta under de kommande åren. Under 2024 uppgick investeringarna till 1,4 miljarder kronor. Satsningarna har främst riktats mot elnätsutbyggnad i Skellefteå, utveckling av

20250609163345

laddinfrastruktur, investeringar i spillvärme samt reinvesteringar och nyinvesteringar inom vattenkraftproduktion.

För att säkerställa hög leveranssäkerhet och möta den snabbt ökande efterfrågan på nya anslutningar i Skellefteåområdet genomförs reinvesteringar och förstärkningar av regionnätet.

Skellefteå Kraft investerar även i att öka effekten vid Rengård vattenkraftverk, en satsning som ökar både reglerförmågan och energiproduktionen. Denna investering bidrar till Sveriges elförsörjning och ett förnybart energisystem. Arbetet har pågått under flera år och anläggningen provdriftades under hösten 2024.

Projekt EcoLink är under provdrift och syftar till att koppla samman två fjärrvärmenät för att möjliggöra en högre grad av spillvärmeåtervinning. Projektet, som delvis finansieras av Klimatklivet, bidrar positivt till att minska koncernens klimatavtryck och ökar samtidigt redundansen genom sammankopplingen mellan de två näten.

Skellefteå Kraft har fortsatt att prioritera utbyggnaden av laddinfrastruktur. Tillsammans med OKQ8 genomförs en av Sveriges största satsningar på ett rikstäckande nätverk för snabbladdning, vilket har utvecklats enligt plan. Samarbetet har dessutom utvidgats till att inkludera laddinfrastruktur för tunga fordon. Utöver detta investerar Skellefteå Kraft och OKQ8 gemensamt i två tankstationer för förnybar vätgas i Västerbotten, med målet att stödja omställningen av tunga vägtransporter över långa distanser. Projektet får stöd från Energimyndigheten och stationerna förväntas stå klara under 2025.

Sedan hösten 2022 har Skellefteå Kraft drivit ett utredningsarbete för att etablera en storskalig industri i Skellefteå. Under 2024 inleddes ett samarbete med SkyNRG, med ambitionen att tillsammans skapa en storskalig produktionsanläggning för hållbart flygbränsle i Skellefteå.

Aktier och andelar i övriga företag
Skellefteå Krafts delägda bolag AC-Net Internservice AB har under året fusionerats med systerbolaget AC-Net Externservice AB. Den sammanslagna organisationen fortsätter att bedriva samma verksamhet som tidigare, men nu som en enhetlig organisation i bolaget AC-Net Externservice AB.

Nordic Industry Locations AB, som ägs gemensamt av Skellefteå Kraft och Vattenfall, har avslutat sin verksamhet och är under likvidation. Bolaget har tidigare haft som uppdrag att attrahera elintensiv industri till norra Sverige. Framöver kommer denna typ av verksamhet att drivas separat inom respektive ägarbolag.

Under 2024 beslutade ägarna till Mellansvensk Kraftgrupp AB att stärka bolagets egna kapital. För Skellefteå Kraft och övriga delägare innebar detta att delar av delägarlånet omvandlades till ett aktieägartillskott.

Under året har Skellefteå Kraft deltagit i nyemissioner i Emulate Energy AB, Exeri AB och Charge Amps AB. Emulate Energy AB har utvecklat en teknisk plattform som möjliggör handel med efterfrågeflexibilitet genom att aggregera mindre resurser, såsom värmepumpar, batterier, elbilar och elpannor, till ett virtuellt batteri. Exeri AB har utvecklat en lösning för korrekt positionering av fel som uppstår i elnätet. Dessa investeringar stärker Skellefteå Krafts bidrag till ett mer stabilt och effektivt energisystem, vilket i sin tur hjälper till att sänka kundernas energikostnader. Charge Amps AB, som tillverkar och säljer laddboxar, har under året koncentrerat sin verksamhet till de nordiska länderna efter att ett planerat ägarbyte inte

20250609163346

genomfördes. Minskad försäljning och en lägre förväntad tillväxt har lett till att koncernen skrivit ned värdet på innehavet.

Skellefteå Krafts övriga aktieinnehav har under året främst påverkats av en nedskrivning av aktievärdet i Northvolt.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

Flerårsöversikt, mnkr

Koncernen	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning	5 398	6 733	7 609	5 526	3 420
Rörelseresultat (EBIT)	279	1 261	1 276	658	-412
Balansomslutning	15 441	15 665	15 630	13 283	11 526
Eget kapital	6 527	6 750	6 654	5 866	5 424
Avkastning på EK (före skatt), %	0,9	17,8	19,9	11,0	neg
Soliditet, %	42,3	43,0	42,6	44,2	47,1
Medelantalet anställda	914	791	751	737	675

Moderföretaget	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning	4 920	6 245	7 110	4 999	2 985
Rörelseresultat (EBIT)	431	976	1 041	373	-654
Balansomslutning	11 894	12 118	12 672	10 925	9 735
Eget kapital	2 961	3 067	2 966	1 774	1 732
Avkastning på EK (före skatt), %	5,2	31,7	43,0	19,8	neg
Soliditet, %	24,9	25,3	23,4	16,2	17,8
Medelantalet anställda	503	461	421	417	363

För definitioner av nyckeltal, se not 39.

Hållbarhetsrapport

Denna lagstadgade hållbarhetsrapport i enlighet med ÅRL 6 kap 11 § sammanfattar Skellefteå Krafts arbete med ansvar och hållbar utveckling 2024. Mer omfattande information och fler nyckeltal finns i koncernens frivilliga hållbarhetsredovisning 2024 enligt Global Reporting Initiatives (GRI) standarder med referens till de nya ESRS-standarderna (European Sustainability Reporting Standards), 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 45001 (arbetsmiljö), ISO 14001 (miljö, omfattar den operativa verksamheten inom koncernen) och ISO 9001 (kvalitet, omfattar dotterbolagen Skellefteå Kraft Fibernät AB och Skellefteå Kraft Elnät AB). En särskild koncernfunktion med ansvar för efterlevnad av lagar och interna styrdokument finns inrättad. Skellefteå Krafts företagsövergripande verksamhetspolicy och uppförandekod ger

20230609163447

ramar och vägledning för miljömässigt, etiskt och socialt ansvarstagande i det dagliga arbetet.

Arbetet för hållbar utveckling drivs med fokus på företagets väsentliga hållbarhetsfrågor. Från räkenskapsår 2025 kommer Skellefteå Kraft rapportera in hållbarhetsrelevant information till Skellefteå Stadshus AB, som då kommer omfattas av den nya lagstiftningen CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive). Som förberedelse genomfördes en dubbel väsentlighetsanalys (double materiality analysis, DMA) enligt ESRS 2 standarden under 2024. Resultatet visade att nio ämnesstandarder är väsentliga för Skellefteå Kraft, varav fyra ur både inverkan-, och finansiellt perspektiv. Resultatet har aggregerats samman med de övriga kommunala dotterbolagen i Skellefteå Stadshuskoncernen och utgör därmed en integrerad del av koncernens resultat. 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 negativ påverkan på biologisk mångfald samt insatser som ökar denna.

Förnybar energiproduktion har stora fördelar ur klimatsynpunkt, men innebär samtidigt en negativ 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 planen 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 omprövningen har reviderats ett flertal gånger, senast genom ett regeringsbeslut i maj 2024 då regeringen beslutade att förskjuta datumet för kommande omprövningar ett år. Syftet med förskjutningen är att medge tillräckligt med tid för regeringen att slutföra arbetet med att ta fram de författningsändringar och andra åtgärder som ska förbättra omprövningsprocessen och förse vattenkraften med moderna miljövillkor på ett ordnat och rättssäkert sätt. Regeringen avser vidta åtgärder som bidrar till att säkerställa att omprövningarnas påverkan på vattenkraften blir acceptabel ur ett elsystemperspektiv.

En uppdaterad tidplan för omprövning av Skellefteå Krafts anläggningar finns på vår hemsida www.skekraft.se.

För Skellefteå Kraft inleddes redan under 2022 prövningsprocesser för anläggningarna i 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 naturlika förhållanden med värdefulla strömsträckor och fri vandring för bland annat olika fiskarter. I de övre delarna av Rickleån där större produktionsanläggningar finns ansöker Skellefteå Kraft om att få genomföra åtgärder med stor miljönytta men som inte påverkar produktionen eller reglerförmågan. 2023 fick Skellefteå Kraft en dom rörande Storfallet i Kågeälven och Skellefteå Kraft förbereder för ett genomförande av åtgärderna under 2025. Åtgärderna innebär att kvarvarande dammrester rivs ut och botten anpassas till naturlika förhållanden. För Rickleån fortsätter prövningsprocessen i Mark- och Miljödomstolen.

20250609163348

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 2024 var andelen förnybar energiproduktion cirka 90 procent, något högre än 2023. 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.

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. I detta arbete tillämpas en skadelindringshierarki vid projektplanering som refererar till en strukturerad ordning av åtgärder och 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 13 542 ha skog och mark, varav cirka 9 300 ha är produktiv skogsmark. Av dessa är cirka 10 procent avsatt till naturvårdsändamål. Efterfrågan på både mark och skogsråvara ökar, samtidigt som samhället ser värdet av fungerande ekosystem, kolinlagring och biologisk mångfald utifrån olika särintressen och kunskapsnivåer. Det innebär ett stort ansvar att förvalta skog och mark i ett långsiktigt perspektiv där man också ska identifiera vilka värden och nyttor som ska prioriteras.

20230609163349

Vattenkraftens miljöfond
Tillsammans med åtta andra vattenkraftföretag står Skellefteå Kraft bakom ”Vattenkraftens Miljöfond”, en frivillig och gemensamt finansierad fond, som bedrivs inom Vattenkraftens Miljöfond Sverige AB, där 10 miljarder kronor ska användas till miljöåtgärder så att Sverige lever upp till EU:s 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 leveranser av el, värme 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 nivå. Skellefteå Kraft erbjuder enkla, kundorienterade avtal och prismodeller, energitjänster, samt arbetar aktivt med god kundservice. Kundnöjdheten mäts genom Svenskt Kvalitetsindex (SKI). I årets undersökning behåller Skellefteå Kraft förstaplatsen i fyra av sex kategorier och fortsätter därmed att ligga en bra bit över branschsnittet i samtliga kategorier.

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 1598 avbrott varav 561 var högspänningsavbrott då fler än en kund blev drabbad. De flesta avbrott berodde på väderförhållanden. Det var en ovanligt kall start på året och utomhustemperaturen sjönk ner till -40 grader på sina ställen. Den extrema kylan orsakade ett antal kundavbrott till följd av påfrestningarna på elnätet. Under sommarmånaderna var det drygt 200 driftstörningar som berodde på åskoväder vilket nästintill är en fördubbling jämfört med det föregående året.
I november drog stormvindar in över kustlandet vilket ödelade stora delar av elnätet i området. Många kunder var strömlösa i flera dygn medan ett intensivt felavhjälpningsarbete pågick. Sammanlagt under året var 4113 kunder utan el i 12 timmar eller längre. Det resulterade i en utbetalning av lagstadgad kompensation om totalt 10 738 tkr. Den höga summan är en konsekvens av långa avbrott för ett stort antal kunder under novemberstormen.
I enlighet med vårt kundlöfte har en ersättning om cirka 252 tkr betalats ut till drygt 603 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 2024.

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.

20250509163350

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 korruption
Skellefteå Kraft stödjer och respekterar FN:s allmänna deklaration om mänskliga rättigheter, liksom initiativet UN Global Compact:s etiska principer om mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och korruption. 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. Koden sågs över, uppdaterades och kommunicerades under 2024 för att säkerställa att innehållet linjerar med kommande lagkrav. 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. Inga ärenden rörande korruption har rapporterats in under året. En antikorruptionsgrupp 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 rennäring 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 2024 sammanlagt 5,2 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, som vi anslöt till

20250609163351

under 2022, ett system där även Skellefteå Krafts data och prestanda redovisas. Över 80 procent av inköpsvolymen 2024 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 ökat behov av specifik kompetens de närmaste åren. Under 2024 var 910 personer anställda på Skellefteå Kraft.

2024 övergick Skellefteå Kraft från mätning av Motiverad Medarbetar Index (MMI) till mätning genom engagemangsindex. Ledarskapsindex (LI) redovisas även i detta verktyg men byggs av andra frågor än föregående verktyg. Detta medför att varken engagemangsindex eller ledarskapsindex går att jämföra med föregående års undersökningar. Resultatet av medarbetarundersökningen visar på engagerade medarbetare och ett välfungerande ledarskap.

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 frivilliga hållbarhetsredovisning för 2024.

Tillståndsplikt och anmälningsplikt enligt Miljöbalken
Koncernen bedriver 43 tillståndspliktiga och 29 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. De tillståndspliktiga verksamheterna omfattar en torvtäkt, åtta förbränningsanläggningar för produktion av fjärrvärme och el samt två vindkraftparker med totalt tre tillstånd. Tre tillstånd avser transport av farligt avfall, två är vattendomar för fjärrkyla respektive användande av älvvatten och två är koncessionstillstånd gällande torvtäkter. Av de anmälningspliktiga verksamheterna avser 26 biobränsle-baserad produktion av fjärrvärme, två är vindkraftsanläggningar och en avser anläggande av bränsleplan. Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd.

De tillståndspliktiga verksamheternas miljöpåverkan sker främst genom förbränning av trädbränsle, torv och olja som i sin tur medför utsläpp till luft. Utsläppen består av både fossil CO_2 från torv och olja, biogen CO_2 från trädbränslen och bioolja, NO_x samt viss mängd svavel och stoft. Samtliga förbränningsanläggningar är utrustade med olika typer av rening av

20230609163332

rökgaser och på anläggningen i Hedensbyn finns även utrustning för NO_x reduktion. 2024 var sista året då torv användes som bränsle.

Den nationella planen ska genom omprövning av anläggningarna fastställa moderna miljövillkor för vattenkraften. Skellefteå Kraft inledde prövningsprocesserna 2022 med Rickleån som första anläggning. Domstolsprocessen pågår fortfarande för Rickleån.

Incidenter och avvikelser

Inga stora avvikelser har registrerats under 2024.

För mer detaljerad information, se Skellefteå Kraft-koncernens hållbarhetsredovisning 2024.

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 politiska representanter fortsätter för att skapa goda förutsättningar att föra verksamheten framåt. 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, osäkerhetsfaktorer och exempel på riskhanteringsåtgärder sammanfattas i detta avsnitt. Finansiella risker behandlas mer detaljerat i det efterföljande avsnittet. För ytterligare information om risker relaterade till miljö, sociala förhållanden, mänskliga rättigheter och korruptionsbekämpning hänvisas till koncernens hållbarhetsrapport.

Risker avseende mål för attraktiv arbetsplats

Kompetensförsörjningsrisker

Skellefteå Kraft verkar inom en region och bransch med hård konkurrens om kritisk kompetens. Under hösten har dock kompetensförsörjningstrycket i regionen lättat något, i spåren av stora varsel och en inbromsning av takten i den gröna omställningen. Trots detta kvarstår kompetensförsörjningsrisken som en central utmaning för koncernens utveckling och uppfyllandet av flera verksamhetsmål. För att bibehålla och stärka sin attraktionskraft deltar Skellefteå Kraft i TV-serien Högspänning, vilket hittills har gett positiva resultat på flera viktiga indikatorer kopplade till rekrytering och varumärkesattraktion. En central utmaning

20250609163353

framåt är att behålla befintliga medarbetare samtidigt som nya attraheras. I en snabbt växande organisation finns en ökad risk att introduktionen påverkas negativt, vilket kan försvåra en effektiv integrering av nya medarbetare. För att möta dessa utmaningar arbetar Skellefteå Kraft kontinuerligt med introduktionsprogram, tydliga karriärvägar, attraktiva förmåner och omfattande möjligheter till kompetensutveckling. Den årliga medarbetarundersökningen, där ett engagemangsindex utgör ett prioriterat nyckeltal, används som en viktig grund för att identifiera och driva förbättringsåtgärder. Ett antal initiativ har också genomförts för att stärka samarbetet mellan utbildningar, näringslivet och Skellefteå Kraft. Dessa insatser är viktiga både för regionens tillväxt och för att säkerställa att utbildningarna och verksamheten genomförs i takt med den snabba utvecklingen.

Psykosociala arbetsmiljörisker
Stora och snabba förändringar i omvärlden och inom den egna verksamheten kan leda till hög arbetsbelastning och påverka den psykosociala arbetsmiljön. Dessa risker hanteras genom ett systematiskt arbetsmiljöarbete som omfattar kontinuerlig förbättring av ledningsprocesser och arbetsmetoder. Arbetet kombineras med regelbunden uppföljning och åtgärder som anpassas efter individuella förutsättningar och behov.

Fysiska arbetsmiljörisker
Delar av Skellefteå Krafts operativa verksamhet medför risker för olycksfall, vilket ställer krav på ett ständigt säkerhetsfokus och hög riskmedvetenhet vid både stora och små arbetsmoment. Skellefteå Kraft har en nollvision för arbetsplatsolyckor och följer kontinuerligt upp nyckeltal kopplade till detta. Elarbeten ska alltid utföras i enlighet med ESA, branschens elsäkerhetsanvisningar, och alla arbeten ska ske i linje med gällande arbetsmiljöföreskrifter och interna rutiner. Det systematiska förbättringsarbetet omfattar både egna medarbetare och underentreprenörer. Skellefteå Kraft är också certifierat enligt arbetsmiljöstandarden ISO 45001, vilket ger ett ramverk, ett gemensamt språk och en etablerad systematik för att förebygga skador och ohälsa på arbetsplatsen.

Smittspridningsrisker
Sedan pandemin har medvetenheten om smittspridningsrisker och deras potentiella konsekvenser fortsatt att vara en integrerad del av Skellefteå Krafts riskanalyser och kommunikation. Koncernen bedriver löpande omvärldsbevakning för att tidigt kunna identifiera och hantera nya allvarliga sjukdomsutbrott.

Risker avseende mål för lönsamhet och tillväxt
Strategi-, omvärlds- och marknadsrisker
Energiomställningen innebär både stora möjligheter och betydande risker. En tydlig inbromsning och senareläggning av flera industriprojekt och vindkraftsinvesteringar har noterats, samtidigt som Kina och USA fortsätter att upprätthålla en hög investeringstakt inom sektorn. Skellefteå Kraft har en stark omvärldsbevakning och ett aktivt externt arbete, vilket ger goda förutsättningar att följa och i viss mån påverka utvecklingen. Trots detta medför den hårda konkurrensen stora risker kopplade till val och positionering. Utmaningen att välja rätt väg framåt är större än någonsin.

Konjunkturen har börjat återhämta sig i slutet av 2024 men det kan dröja till 2026 innan lågkonjunkturen helt är över. Inflationen har sjunkit och fler räntesänkningar förväntas vilket skulle kunna vara gynnsamt för investeringsviljan. EU:s planer om att minska beroendet av Kina väntas att få spridningseffekter på kostnadsbilden även lokalt. Geopolitiska spänningar kan samtidigt leda till ett mer ansträngt ekonomiskt läge. Skellefteå Kraft är inte opåverkade

av ökade kostnader. Stora investeringsprojekt är mer utsatta. Omställningen i industrin och energisektorn, om än försenad förbättrar dock förutsättningarna för Skellefteå Kraft att trots en osäker omvärld nå sina långsiktiga mål.

20250609163354

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 kunderbjudanden.

Politiska och regulatoriska risker
Otydlighet i den nationella och europeiska politiska styrningen om kraftslag och energipolitik samt den geopolitiska situationen globalt präglar marknaden. Detta skapar ovisshet som försvårar investeringar. Tillsammans med väderberoende kraftslag och en bred energiomställning bidrar det till fortsatt stor osäkerhet i både spotpris och förväntade elpriset på sikt, med ökat potentiellt utfallsrum för det framtida elpriset men också med en förväntad stigande volatilitet på spotmarknaden. Koncernens lönsamhet, och därmed möjligheter till investeringar och utveckling, påverkas i hög grad av resultatet från krafthandeln. Vi hanterar ökad osäkerhet med löpande förbättring av analyser, strategier och beräkning av riskpåslag. God riskkontroll finns inbyggd i processerna.

Att uppfylla både externa krav och interna rutiner blir en allt större utmaning. För att hantera risker effektivt behövs ett tillförlitligt och ändamålsenligt ledningssystem, tillsammans med en väl fungerande och heltäckande intern styrning och kontroll. Behovet av dessa åtgärder ökar inte bara med externa krav, utan också när organisationen växer och förnyas. Tvärfunktionella arbetssätt och processer inarbetas löpande i verksamheten.

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 tillståndsprocesser 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 att slutföra pågående reinvesteringsprogram.

20250609163355

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.

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.
Även den fysiska säkerheten och skyddet mot yttre hot har 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 styrningsansvar
Klimat- och miljörisker
Risk för negativ påverkan på klimat, miljö och biologisk mångfald finns genom verksamhetens egen verksamhet och hela värdekedjor. Förnybar energiproduktion från vind, vatten och bioenergi har stora fördelar för klimatet men innebär negativ påverkan på den lokala naturmiljön samt orsakar avfall och föroreningar.

Samtidigt har miljö- och klimataspekterna en avgörande betydelse i Skellefteå Krafts verksamhet. Väl utvecklade stödfunktioner och hög kompetens finns för att bevaka, hantera och minimera riskerna.

Skellefteå Kraft är miljöcertifierad enligt ISO 14001 och arbetar aktivt med optimering av den egna verksamheten genom att investera 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 månar om goda relationer med de som berörs av koncernens verksamhet. I takt med ökande krav och medvetenhet fokuserar koncernen på hantering av negativ påverkan

som risker för brott mot mänskliga rättigheter i produktionskedjor och i relation med samer och närboende, samt antikorruption och affärsetiska risker i relationer med leverantörer och andra affärspartners i värdekedjan.

20250609163356

Inom ramen för verksamheten genomförs dock aktiviteter som kan innebära olika arbetsplatsrelaterade risker för de egna anställda. Att ta ansvar för en öppen och ärlig dialog är en förutsättning för att utveckla verksamheten i linje med satta mål och värderingar. Skellefteå Kraft är arbetsmiljöcertifierade enligt ISO 45001.

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

Samhällsrisk
Som leverantör av el, värme, kommunikation och laddinfrastruktur är stora delar av Skellefteå Krafts kärnverksamhet samhällsviktig och utgör en del av samhällets övergripande riskhantering som omfattar 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 affärs- och samhällskritiska risker 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. Risken hanteras och hålls låg genom ett löpande dammsäkerhetsarbete med stöd av ett kvalitetssystem i enlighet med RIDAS, branschens riktlinjer för dammsäkerhet, som även omfattar 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. Här jobbar Skellefteå Kraft löpande med specifik uppföljning och riskhantering. För att reducera risker i elhandeln och för att prissäkra egen produktion arbetas det systematiskt medfinansiella och fysiska prissäkringar, både mot börs och mot bilaterala motparter.

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 2024 till 5 863 mnkr (4 882) med en genomsnittlig räntebindningstid på 2,8 år (3,0). Av lånestocken hade 7 procent (22) rörlig ränta. Ränterisken hanteras av Skellefteå Stadshus AB:s internbank genom att ränteförfallen i skuldportföljen sprids ut över tid. Det mesta av räntebindningen

20250609163357

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 93 procent bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 procent skulle finansnettot påverkas med +/- 4,1 mnkr (10,7) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 59 mnkr (49) 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.

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. Risken 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 försäljningsvolymer. 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 av produktionsvolymer i närtid. Det medför att volymerna är prissäkrade enligt en trappa där största delen av volymen är prissäkrad för kommande treårsperiod med fallande volymer mot

slutet. Vid ingången av varje månad är målsättningen att ha en säkringsgrad av 70 % av prognosticerad produktionsvolym. För att mäta elprisrisker tillämpas bland annat Value at Risk (VaR).

20250609163358

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. Risken 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 risken kan säkring av produktion eller förbrukning göras med hjälp av finansiella kontrakt EPAD (Electricity Price Area Differential) på Nasdaq Commodities. Prisområdesrisken för produktionen hanteras genom prissäkringsstrategin och handel sker tre år framåt i tiden med en målsättning om att ha 70 % av prognostiserad produktionsvolym vid ingången av respektive månad. För förbrukning säkras volymen motsvarande sålda fastpriskontrakt i respektive område för kontraktets löptid eller max fem år framåt i tiden.

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.

20250609163359

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
Justering (se not 43)			- 636 751	- 636 751	- 636 751
Justerat ingående eget kapital 2023-01-01	978 750	761 000	4 277 548	6 017 298	6 017 298
Omräkningsdifferens			- 149	- 149	- 149
Årets resultat			732 727	732 727	732 727
Utgående eget kapital 2023-12-31	**978 750**	**761 000**	**5 010 126**	**6 749 876**	**6 749 876**

	Hänförbart till ägare till moderbolaget				
	Aktiekapital	Övr. tillskjutet kapital	Annat eget kapital	Summa	Summa Eget kapital
Ingående eget kapital 2024-01-01	978 750	761 000	5 010 126	6 749 876	6 749 876
Omräkningsdifferens			980	980	980
Utdelning			- 120 005	- 120 005	- 120 005
Årets resultat			- 103 900	- 103 900	- 103 900
Utgående eget kapital 2024-12-31	**978 750**	**761 000**	**4 787 201**	**6 526 951**	**- 6 526 951**

Moderföretaget

	Aktiekapital	Reservfond	Fond för utvecklingsutgifter	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa Eget kapital
Ingående eget kapital 2023-01-01	978 750	115 750	2 383	573 209	1 295 814	2 965 906
Justering (se not 43)				- 451 132		
Justerat ingående eget kapital 2023-01-01	978 750	115 750	2 383	122 077	1 295 814	2 514 774
Fond för utvecklingutgifter			- 2 383	2 383		-
Disposition enligt beslut av årets årsstämma				1 295 814	- 1 295 814	-
Årets resultat					552 502	552 502
Utgående eget kapital 2023-12-31	**978 750**	**115 750**	**-**	**1 420 274**	**552 502**	**3 067 276**

	Aktiekapital	Reservfond	Fond för utvecklingsutgifter	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa Eget kapital
Ingående eget kapital 2024-01-01	978 750	115 750	-	1 420 274	552 502	3 067 276
Disposition enligt beslut av årets årsstämma				552 502	- 552 502	-
Utdelning				- 120 005		- 120 005
Årets resultat					13 419	13 419
Utgående eget kapital 2024-12-31	**978 750**	**115 750**	**-**	**1 852 771**	**13 419**	**2 960 690**

20250609163360

Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande (belopp i kronor)

Balanserat resultat	1 852 770 652
Årets resultat	13 419 478
Kronor	1 866 190 130

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning (978 750 aktier x 88,58 kr)	86 697 675
Balanseras i ny räkning	1 779 492 455
Summa	1 866 190 130

Styrelsen föreslås bemyndigas om tidpunkt då utdelningen skall betalas.

Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3§ aktiebolagslagen enligt följande redogörelse: Styrelsens uppfattning är att vinstutdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav verksamhetens art, omfattning och risk ställer på storleken på det egna kapitalet, bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

20250509163611

Resultaträkning

	Not	Koncernen 2024	Koncernen 2023	Moderföretaget 2024	Moderföretaget 2023
Rörelsens intäkter m.m.					
Nettoomsättning exkl. punktskatter	1	5 397 677	6 733 316	4 920 066	6 245 636
Aktiverat arbete för egen räkning		48 338	42 960	26 231	22 916
Övriga rörelseintäkter	2	19 215	120 230	10 448	16 830
		5 465 230	6 896 506	4 956 745	6 285 382
Rörelsens kostnader					
Energi- och produktionskostnader		-2 612 225	-3 436 675	-2 837 636	-3 744 898
Övriga externa kostnader	3, 4	-989 214	-987 971	-903 519	-939 344
Personalkostnader	5	-795 463	-718 745	-486 667	-431 261
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	6	-716 661	-431 974	-296 470	-189 329
Övriga rörelsekostnader		-2 345	-4 866	-1 922	-4 866
Andel i intresseföretags resultat	7	-69 960	-54 811	–	–
		-5 185 868	-5 635 042	-4 526 214	-5 309 698
Rörelseresultat		**279 362**	**1 261 464**	**430 531**	**975 684**
Resultat från finansiella poster					
Resultat från andelar i intresseföretag	8	–	–	-100 413	-14 003
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	9	-85 407	12 977	-85 407	12 977
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	26 018	23 651	73 836	94 021
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-157 220	-99 630	-162 809	-112 970
		-216 609	-63 002	-274 793	-19 975
Resultat efter finansiella poster		**62 753**	**1 198 462**	**155 738**	**955 709**
Bokslutsdispositioner	12	-140 461	-186 042	-82 870	-189 068
Resultat före skatt		**-77 708**	**1 012 420**	**72 868**	**766 641**
Skatt på årets resultat	13	-26 192	-279 693	-59 449	-214 139
Årets resultat		**-103 900**	**732 727**	**13 419**	**552 502**
Varav hänförligt till					
Moderföretagets aktieägare		-103 900	732 727		

20250409163362

Balansräkning

	Not	Koncernen 2024-12-31	Koncernen 2023-12-31	Moderföretaget 2024-12-31	Moderföretaget 2023-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
Balanserade utvecklingsutgifter	14	13 582	14 189	13 582	14 189
Koncessioner och liknande rättigheter	15	17 738	15 896	7 171	8 129
Förvärvade kundvärden	16	13 821	3 554	13 821	3 554
Goodwill	17	–	19 441	–	–
		45 141	**53 080**	**34 574**	**25 872**
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader	18	902 911	899 763	893 488	889 687
Mark och övrig fast egendom	19	2 189 776	2 187 191	2 088 660	2 079 517
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20	7 347 866	6 665 892	2 224 167	1 827 003
Inventarier, verktyg och installationer	21	161 150	168 502	149 725	156 158
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	22	2 249 471	2 220 612	1 683 947	1 549 143
		12 851 174	**12 141 960**	**7 039 987**	**6 501 508**
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	23	–	–	665 184	662 876
Fordringar hos koncernföretag	24	–	–	1 625 575	1 429 573
Andelar i intresseföretag	25	80 763	132 197	171 362	253 249
Fordringar hos intresseföretag	26	116 806	116 806	116 806	116 806
Andra långfristiga värdepappersinnehav	27	196 379	134 252	196 379	134 252
Uppskjuten skattefordran	32	–	–	–	44 188
Andra långfristiga fordringar	28	560 859	921 503	560 859	921 503
		954 807	**1 304 758**	**3 336 165**	**3 562 447**
Summa anläggningstillgångar		**13 851 122**	**13 499 798**	**10 410 726**	**10 089 827**
Omsättningstillgångar					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		369 366	284 627	365 317	284 368
		369 366	**284 627**	**365 317**	**284 368**
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		341 686	435 866	319 488	397 723
Fordringar hos koncernföretag		115 861	256 627	136 342	268 368
Fordringar hos intresseföretag		91 444	25 185	91 444	25 184
Övriga fordringar		124 874	376 025	106 413	360 366
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	29	542 800	784 709	462 773	692 050
		1 216 665	**1 878 412**	**1 116 460**	**1 743 691**
Kassa och bank		**3 612**	**2 381**	**1 812**	**51**
Summa omsättningstillgångar		**1 589 643**	**2 165 420**	**1 483 589**	**2 028 110**
SUMMA TILLGÅNGAR		**15 440 765**	**15 665 218**	**11 894 315**	**12 117 937**

20250509163363

Balansräkning

	Not	Koncernen 2024-12-31	Koncernen 2023-12-31	Moderföretaget 2024-12-31	Moderföretaget 2023-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital	30				
Bundet eget kapital					
Aktiekapital (978 750 aktier)		978 750	978 750	978 750	978 750
Reservfond				115 750	115 750
				1 094 500	1 094 500
Fritt eget kapital					
Balanserat resultat				1 852 771	1 420 274
Årets resultat				13 419	552 502
				1 866 190	1 972 776
Övrigt tillskjutet kapital		761 000	761 000		
Annat eget kapital inkl. årets resultat		4 787 200	5 010 126		
Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		6 526 950	6 749 876		
Summa eget kapital		**6 526 950**	**6 749 876**	**2 960 690**	**3 067 276**
Obeskattade reserver	31	–	–	**1 559 072**	**1 674 772**
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		5 037	5 616	321	482
Uppskjuten skatteskuld	32	982 575	956 586	15 261	–
Övriga avsättningar	33	410 630	416 583	89 929	95 531
		1 398 242	**1 378 785**	**105 511**	**96 013**
Långfristiga skulder	34				
Övriga skulder till kreditinstitut		5 862 749	4 881 105	5 863 247	4 881 547
Skulder till koncernföretag		–	–	44 066	37 054
Övriga skulder	35	491 710	556 319	363 993	419 980
		6 354 459	**5 437 424**	**6 271 306**	**5 338 581**
Kortfristiga skulder					
Förskott från kunder		34 278	12 828	–	–
Leverantörsskulder		293 095	339 911	209 510	269 154
Skulder till koncernföretag		153 264	186 793	338 118	383 703
Skulder till intresseföretag		2 116	2 282	–	1 944
Aktuell skatteskuld		9 274	401 061	2 458	388 304
Övriga skulder		344 419	622 417	242 387	504 828
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	324 668	533 841	205 263	393 362
		1 161 114	**2 099 133**	**997 736**	**1 941 295**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**15 440 765**	**15 665 218**	**11 894 315**	**12 117 937**

20250609163654

Kassaflödesanalys

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Den löpande verksamheten				
Resultat efter finansiella poster	62 753	1 198 462	155 738	955 709
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet				
- Av- och nedskrivningar	716 662	431 974	296 470	189 329
- Omräkningsdifferens	-2 076	-149	–	–
- Resultat vid försäljning mm av anläggningstillgångar	11 938	360	9 991	21
- Andel i intresseföretags resultat	69 960	54 811	–	–
- Nedskrivning/reversering av finansiella anläggningstillgångar	99 919	–	200 499	14 003
	959 156	**1 685 458**	**662 698**	**1 159 062**
Betald inkomstskatt	-202	-135 882	–	-128 245
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapitalet	**958 954**	**1 549 576**	**662 698**	**1 030 817**
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital				
Ökning(-)/minskning(+) av varulager	-84 739	229	-80 949	304
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar	661 747	268 145	627 231	384 093
Ökning(+)/minskning(-) av avsättningar	-6 532	-8 665	-5 763	-5 701
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder	-938 019	-1 929 351	-943 559	-2 203 568
Kassaflöde från den löpande verksamheten	**591 411**	**-120 066**	**259 658**	**-794 055**
Investeringsverksamheten				
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-16 530	-29 278	-14 139	-27 300
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-1 410 291	-1 551 975	-839 504	-950 699
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	–	1 520	–	1 520
Förvärv av intresseföretag	-18 692	-44 135	-18 692	-44 135
Försäljning av intresseföretag	166	–	–	–
Förvärv av andra långfristiga värdepappersinnehav	-5 000	-16 000	-5 000	-16 000
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	203 598	951 973	7 596	1 235 635
Lämnade (-) och återbetalda aktieägartillskott	–	–	-2 308	-201 482
Kassaflöde från investeringsverksamheten	**-1 246 749**	**-687 895**	**-872 047**	**-2 461**
Finansieringsverksamheten				
Ökning koncernkontoskuld moderbolag	981 644	1 669 789	981 700	1 670 212
Minskning övriga långfristiga skulder	-64 609	-678 605	-48 975	-665 590
Lämnade (-)/erhållna koncernbidrag	-140 461	-186 042	-198 570	-208 068
Utbetald utdelning (-)	-120 005	–	-120 005	–
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	**656 569**	**805 142**	**614 150**	**796 554**
Årets kassaflöde	**1 231**	**-2 819**	**1 761**	**38**
Likvida medel vid årets början	2 381	5 200	51	13
Likvida medel vid årets slut	**3 612**	**2 381**	**1 812**	**51**

Redovisnings- och värderingsprinciper

20250609163365

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 2024. 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 avyttringstidspunkten.

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.

20250609163366

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 35) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 36).

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.

20250609163367

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.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar
Kortfristiga ersättningar utgörs bland annat av löner, betald semester, betald frånvaro och ersättning efter avslutad anställning (pension). Kortfristiga ersättningar redovisas som en kostnad och en skuld då det finns en legal eller informell förpliktelse att betala ut en ersättning till följd av en tidigare händelse och en till förlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

20250609163638

Avgiftsbestämda pensionsplaner

Avgiftsbestämda pensionsplaner är planer för ersättningar efter avslutad anställning vilka enligt fastställda avgifter betalas in till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns inte i de fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala ut alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Förmånsbestämda pensionsplaner

Förmånsbestämda pensionsplaner är andra planer än avgiftsbestämda pensionsplaner. Koncernens förmånsbestämda planer som regleras genom betalning av pensionspremier redovisas som avgiftsbestämda pensionsplaner och kostnadsförs därmed i den period där den relevanta tjänsten utförs.
Koncernen har även förmånsbestämda planer i egen regi hos försäkringsbolag och värderar därmed dessa i enlighet med de erhållna uppgifterna. Förpliktelsen värderas till det belopp som försäkringsbolagen beräknar årligen.

Ersättningar vid uppsägning

En avsättning för avgångsvederlag redovisas endast om koncernen är förpliktigad att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. Avsättning görs då för den delen av uppsägningslönen som den anställde får utan arbetsplikt.

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

20250509163369

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 görs 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.

20230609163370

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 hänförbara 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 hänförbara 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.

20250609163711

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. Redovisning sker i enlighet med K3 kapitel 11.

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 realiseras, 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, elprisrisker och ränterisker. Här ingår inte energiderivat som förväntas regleras med leverans av el och annan energi.

Derivatinstrument som inte är identifierat som säkringsinstrument i en säkringsrelation 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

20250609163772

balansdagen. Effekterna från derivatinstrumenten redovisas på raden *Övriga rörelseintäkter* eller *Övriga rörelsekostnader*.

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. Effektivitetsmätningar görs löpande för att säkerställa att de derivatinstrument som används i säkringstransaktionerna i hög utsträckning är effektiva när det gäller att motverka värdeförändringar i den säkrade posten. Så länge som säkringsrelationen är effektiv omvärderas inte säkringsinstrumenten och säkringsinstrumenten (derivaten) redovisas inte i balansräkningen. Hela effekten av förändringar på säkringsinstrumentet redovisas tillsammans med den säkrade posten vid realisation.

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

Kassaflödessäkringar
Kassaflödessäkringar används när valutaterminer används för säkring av valutarisk i framtida inköp och försäljning i utländsk valuta samt för säkring av elpris i elproduktion och försäljning. Effekterna av dessa redovisas på raden för *Nettoomsättning*.

Säkringar av verkligt värde
Säkringar av verkligt värde tillämpas huvudsakligen för kundfordringar och leverantörsskulder i utländsk valuta samt lån i utländsk valuta. Effekterna av dessa säkringar redovisas som en *Övrig rörelseintäkt* eller *Övrig rörelsekostnad*.

Den säkrade posten värderas till terminskurs.

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

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).

20250609163733

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.

20230609163374

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.

20230609163375

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.

Uppskattningar och bedömningar

Upprättandet av bokslut och tillämpning av redovisningsprinciper baseras ofta på lednings bedömningar, uppskattningar och antaganden som anses rimliga vid den tidpunkt då bedömningen görs. Uppskattningar och bedömningar är baserade på historiska erfarenheter och ett antal faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa används för att bedöma de redovisade värdena på tillgångar och skulder som inte annars framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och antaganden ses över regelbundet.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringar påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår.

Inga väsentliga källor till osäkerhet i uppskattningar och antaganden på balansdagen bedöms kunna innebära en betydande risk för en väsentlig justering av redovisade värden för tillgångar och skulder under nästa räkenskapsår.

Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan:

Effekter av elnätsregleringen
I koncernen finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som elnätsverksamheten tar ut av sina kunder ligger inom ramen för vad som är tillåtet. Framtida effekter av elnätsregleringen är ännu osäkra.

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar
Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende immateriella och materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i ett tidigare stycke gällande *Nedskrivningar*. Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden eller verkligt värde minus försäljningskostnader. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och andra adekvata antaganden avseende exempelvis avkastningskrav.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter
Koncernen redovisar i sin balansräkning uppskjutna skattefordringar och skulder vilka förväntas bli realiserade i framtida perioder. Vid beräkning av dessa uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras avseende framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden.

20250609163376

Not 1 Nettoomsättning exkl. punktskatter

	Koncernen		Moderföretaget	
Nettoomsättning fördelat på produkter	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Elförsäljning	3 969 544	5 379 098	4 071 044	5 416 881
Elnät	660 716	584 674	–	–
Värme	494 852	483 495	494 852	483 495
Fibernät	113 764	106 675	–	–
Hyror	7 832	7 550	23 998	25 559
Övrig försäljning	150 969	171 824	330 172	319 701
Nettoomsättning exkl. punktskatter	**5 397 677**	**6 733 316**	**4 920 066**	**6 245 636**
Punktskatter	500 447	437 849	26 865	13 721
Nettoomsättning inkl. punktskatter	5 898 124	7 171 165	4 946 931	6 259 357

Operationell leasing
Koncernen hyr ut lokaler enligt avtal om operationell leasing. Intäktsförda leasingavgifter under året uppgår till 7 832 (7 550).

Framtida minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Inom 1 år	2 045	1 846	17 467	19 052
1-5 år	1 674	1 618	34 384	33 385
Summa	**3 719**	**3 464**	**51 851**	**52 437**

Not 2 Övriga rörelseintäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Försäkringsersättning	5 096	733	152	733
Kursvinster på fordr och skulder av rörelsekaraktär	250	4 331	181	3 251
Influtna avskrivna fordringar	1 056	356	402	356
Förlikningsersättning	–	101 099	–	–
Erhållna skadestånd	666	442	666	442
Vinst vid avyttring av materiella anläggningstillgångar	819	1 449	786	1 404
Bidrag	3 460	8 685	2 646	7 846
Övrigt	7 868	3 135	5 615	2 798
	19 215	**120 230**	**10 448**	**16 830**

Not 3 Operationell leasing

Koncernen leasingavtal avser operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 9 884 (8 880), varav moderföretaget uppgår till 3 327 (2 893).

Framtida minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Inom 1 år	9 751	6 082	4 524	4 453
1-5 år	31 994	27 198	18 827	18 531
Senare än fem år	6 989	2 542	4 955	4 877
Summa	**48 734**	**35 822**	**28 306**	**27 861**

20250509165377

Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB				
Revisionsuppdraget	842	–	525	–
Andra uppdrag	49	–	49	–
Summa	**891**	**0**	**574**	**0**

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
EY				
Revisionsuppdraget	752	911	218	510
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	82	116	82	78
Andra uppdrag	109	88	44	79
Summa	**943**	**1 115**	**344**	**667**
Lekmannarevision	120	110	120	110
	120	**110**	**120**	**110**
Totala ersättningar till revisorer	**1 954**	**1 225**	**1 038**	**777**

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Löner och andra ersättningar				
Styrelse och verkställande direktör	7 717	7 655	3 691	3 772
Övriga anställda	496 266	450 664	298 326	264 826
Summa löner och andra ersättningar	**503 983**	**458 319**	**302 017**	**268 598**
Sociala kostnader				
Pensionskostnader	79 681	66 310	52 766	43 647
Varav för styrelse och verkställande direktör	1 953	1 707	707	632
Övriga sociala kostnader	158 623	141 598	94 894	84 393
Summa sociala kostnader	**238 304**	**207 908**	**147 660**	**128 040**

Till verkställande direktören i moderbolaget har lön utgått med 2 387 (2 322).
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	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Kvinnor	302	238	245	189
Män	612	553	302	272
Totalt	**914**	**791**	**547**	**461**

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2024	**2023**
Styrelse		
Kvinnor	3	3
Män	6	6
Totalt	9	9
Övriga ledande befattningshavare		
Kvinnor	5	4
Män	5	4
Totalt	10	8

20250609163378

Not 6 Av- och nedskrivningar av matrl och immatrl anläggn.tillg

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	2023	2024	2023
Avskrivningar enligt plan				
Goodwill	-3 482	-3 482	–	–
Balanserade utvecklingsutgifter	-3 695	-5 931	-3 695	-5 931
Koncessioner och liknande rättigheter	-1 986	-1 434	-1 986	-1 434
Förvärvade kundvärden	-5 083	-3 414	-5 083	-3 414
Byggnader	-27 370	-26 728	-26 717	-26 075
Mark och övrig fast egendom	-11 010	-10 632	-4 312	-3 934
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-404 378	-346 619	-152 582	-117 347
Inventarier, verktyg och installationer	-33 998	-33 734	-31 278	-31 194
Nedskrivning				
Goodwill	-15 959	–	–	–
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-209 700	–	-70 817	–
Av- och nedskrivningar av matrl och immatrl anläggn.tillg	**-716 661**	**-431 974**	**-296 470**	**-189 329**

Not 7 Andel i intresseföretags resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	2023	2024	2023
Andel av intresseföretags resultat	-69 960	-54 811	–	–
Summa	**-69 960**	**-54 811**	**0**	**0**

Not 8 Resultat från andelar i intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	2023	2024	2023
Nedskrivning/reversering av andelar i intresseföretag	–	–	-100 579	-14 003
Resultat vid försäljning av andelar i intresseföretag	–	–	166	–
Summa	**0**	**0**	**-100 413**	**-14 003**

Not 9 Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	2023	2024	2023
Räntor långfristiga fordringar	14 512	12 977	14 512	12 977
Nedskrivningar	-99 919	–	-99 919	–
Summa	**-85 407**	**12 977**	**-85 407**	**12 977**

20250609163779

Not 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ränteintäkter från koncernföretag	188	154	48 298	70 637
Ränteintäkter från övriga företag	25 830	23 497	25 538	23 384
Summa	**26 018**	**23 651**	**73 836**	**94 021**

Not 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Räntekostnader till koncernföretag	-156 043	-98 114	-161 643	-111 589
Räntekostnader till övriga företag	-1 177	-1 516	-1 166	-1 381
Summa	**-157 220**	**-99 630**	**-162 809**	**-112 970**

Not 12 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan				
- maskiner och andra tekniska anläggningar	–	–	115 700	19 000
Lämnade/erhållna koncernbidrag, netto	-140 461	-186 042	-198 570	-208 068
Summa	**-140 461**	**-186 042**	**-82 870**	**-189 068**

Not 13 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Aktuell skattekostnad				
Periodens skattekostnad	-202	-85 536	–	-83 713
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	–	-50 346	–	-44 532
Summa	-202	-135 882	–	-128 245
Uppskjuten skattekostnad				
Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad avseende temporära skillnader	-25 990	-143 811	-59 449	-85 894
Summa	-25 990	-143 811	-59 449	-85 894
Total redovisad skattekostnad	**-26 192**	**-279 693**	**-59 449**	**-214 139**
Avstämning av effektiv skatt				
Redovisat resultat före skatt	-77 708	1 012 420	72 868	766 641
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	16 008	-208 558	-15 011	-157 928
Skatteffekt av ej avdragsgilla kostnader	-44 936	-15 458	-44 803	-15 307
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter samt övriga skattemässiga justeringar	2 736	-5 331	365	3 628
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	–	-50 346	–	-44 532
Total redovisad skattekostnad	**-26 192**	**-279 693**	**-59 449**	**-214 139**

20250609163380

Not 14 Balanserade utvecklingsutgifter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	39 851	22 114	30 737	13 000
Investeringar	3 088	942	3 088	942
Omklassificeringar	–	16 795	–	16 795
Utgående anskaffningsvärde	**42 939**	**39 851**	**33 825**	**30 737**
Ingående avskrivningar enligt plan	-16 548	-10 617	-16 548	-10 617
Årets avskrivningar	-3 695	-5 931	-3 695	-5 931
Utgående avskrivningar enligt plan	**-20 243**	**-16 548**	**-20 243**	**-16 548**
Ingående nedskrivningar	-9 114	-9 114	–	–
Utgående nedskrivningar	**-9 114**	**-9 114**	**0**	**0**
Redovisat värde	**13 582**	**14 189**	**13 582**	**14 189**

Not 15 Koncessioner och liknande rättigheter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	17 330	5 789	9 563	–
Investeringar	2 391	859	–	–
Omklassificeringar	1 437	10 682	1 028	9 563
Utgående anskaffningsvärde	**21 158**	**17 330**	**10 591**	**9 563**
Ingående avskrivningar enligt plan	-1 434	–	-1 434	–
Årets avskrivningar	-1 986	-1 434	-1 986	-1 434
Utgående avskrivningar enligt plan	**-3 420**	**-1 434**	**-3 420**	**-1 434**
Redovisat värde	**17 738**	**15 896**	**7 171**	**8 129**

Not 16 Förvärvade kundvärden

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	52 101	52 101	52 101	52 101
Investeringar	11 051	–	11 051	–
Omklassificeringar	4 299	–	4 299	–
Utgående anskaffningsvärde	**67 451**	**52 101**	**67 451**	**52 101**
Ingående avskrivningar enligt plan	-48 547	-45 133	-48 547	-45 133
Årets avskrivningar	-5 083	-3 414	-5 083	-3 414
Utgående avskrivningar enligt plan	**-53 630**	**-48 547**	**-53 630**	**-48 547**
Redovisat värde	**13 821**	**3 554**	**13 821**	**3 554**

20230609163811

Not 17 Goodwill

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	34 820	34 820	–	–
Utgående anskaffningsvärde	**34 820**	**34 820**	**0**	**0**
Ingående avskrivningar enligt plan	-15 379	-11 897	–	–
Årets avskrivningar	-3 482	-3 482	–	–
Utgående avskrivningar enligt plan	**-18 861**	**-15 379**	**0**	**0**
Årets nedskrivningar	-15 959	–	–	–
Utgående nedskrivningar	**-15 959**	**0**	**0**	**0**
Redovisat värde	**0**	**19 441**	**0**	**0**

Kvarvarande goodwill avsåg förvärv av ensamrätt till vindkraftssiten på Blaiken. Återstående värde har under året nedskrivits i sin helhet.

Not 18 Byggnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	1 910 180	1 899 818	1 890 711	1 880 349
Investeringar	2 781	8 576	2 781	8 576
Försäljning/utrangering	-406	–	-406	–
Omklassificeringar	27 737	1 786	27 737	1 786
Utgående anskaffningsvärde	**1 940 292**	**1 910 180**	**1 920 823**	**1 890 711**
Ingående näringsbidrag	-8 160	-8 160	-8 160	-8 160
Utgående ackumulerade näringsbidrag	**-8 160**	**-8 160**	**-8 160**	**-8 160**
Ingående avskrivningar enligt plan	-984 721	-957 993	-975 328	-949 253
Försäljning/utrangering	406	–	406	–
Årets avskrivningar	-27 370	-26 728	-26 717	-26 075
Utgående avskrivningar enligt plan	**-1 011 685**	**-984 721**	**-1 001 639**	**-975 328**
Ingående nedskrivningar	-17 536	-17 536	-17 536	-17 536
Utgående nedskrivningar	**-17 536**	**-17 536**	**-17 536**	**-17 536**
Redovisat värde	**902 911**	**899 763**	**893 488**	**889 687**

20230609163382

Not 19 Mark och övrig fast egendom

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	2 514 288	2 507 745	2 291 681	2 285 532
Investeringar	2 937	5 844	2 797	5 450
Omklassificeringar	10 658	699	10 658	699
Utgående anskaffningsvärde	**2 527 883**	**2 514 288**	**2 305 136**	**2 291 681**
Ingående avskrivningar enligt plan	-320 586	-309 954	-205 653	-201 719
Årets avskrivningar	-11 010	-10 632	-4 312	-3 934
Utgående avskrivningar enligt plan	**-331 596**	**-320 586**	**-209 965**	**-205 653**
Ingående nedskrivningar	-6 511	-6 511	-6 511	-6 511
Utgående nedskrivningar	**-6 511**	**-6 511**	**-6 511**	**-6 511**
Redovisat värde	**2 189 776**	**2 187 191**	**2 088 660**	**2 079 517**

Not 20 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	14 429 081	13 670 039	5 553 171	5 284 681
Investeringar	428 153	257 700	198 998	141 267
Förändring avsättning	–	105 300	–	–
Försäljning/utrangering	-66 931	-133 229	-47 649	-133 229
Omräkningsdifferens	2 750	–	–	–
Omklassificeringar	885 230	529 271	425 157	260 452
Utgående anskaffningsvärde	**15 678 283**	**14 429 081**	**6 129 677**	**5 553 171**
Ingående näringsbidrag	-346 090	-341 823	-207 741	-219 067
Årets näringsbidrag	-15 724	-8 870	–	–
Försäljning/utrangering	–	11 326	-3 563	11 326
Omklassificeringar	-3 563	-6 723	–	–
Utgående ackumulerade näringsbidrag	**-365 377**	**-346 090**	**-211 304**	**-207 741**
Ingående avskrivningar enligt plan	-6 514 550	-6 218 456	-3 157 589	-3 090 767
Försäljning/utrangering	65 952	50 525	47 067	50 525
Omräkningsdifferens	-368	–	–	–
Årets avskrivningar	-404 378	-346 619	-152 582	-117 347
Utgående avskrivningar enligt plan	**-6 853 344**	**-6 514 550**	**-3 263 104**	**-3 157 589**
Ingående nedskrivningar	-902 549	-972 588	-360 838	-430 877
Försäljning/utrangering	553	70 039	553	70 039
Årets nedskrivningar	-209 700	–	-70 817	–
Utgående nedskrivningar	**-1 111 696**	**-902 549**	**-431 102**	**-360 838**
Redovisat värde	**7 347 866**	**6 665 892**	**2 224 167**	**1 827 003**

20230609163833

Not 21 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	634 379	599 500	579 425	547 742
Investeringar	26 660	33 487	24 859	30 427
Försäljning/utrangering	-8 391	-9 616	-8 391	-9 616
Omklassificeringar	–	11 008	–	10 872
Utgående anskaffningsvärde	**652 648**	**634 379**	**595 893**	**579 425**
Ingående näringsbidrag	-6 072	-6 072	-6 072	-6 072
Utgående ackumulerade näringsbidrag	**-6 072**	**-6 072**	**-6 072**	**-6 072**
Ingående avskrivningar enligt plan	-409 874	-385 554	-367 264	-345 484
Försäljning/utrangering	8 377	9 414	8 377	9 414
Årets avskrivningar	-33 998	-33 734	-31 278	-31 194
Utgående avskrivningar enligt plan	**-435 495**	**-409 874**	**-390 165**	**-367 264**
Ingående nedskrivningar	-49 931	-49 931	-49 931	-49 931
Utgående nedskrivningar	**-49 931**	**-49 931**	**-49 931**	**-49 931**
Redovisat värde	**161 150**	**168 502**	**149 725**	**156 158**

Not 22 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	2 375 464	1 605 208	1 687 376	1 139 521
Investeringar	1 113 410	1 340 836	723 974	848 022
Försäljning/utrangering	-11 498	-338	-9 948	–
Omräkningsdifferens	672	–	–	–
Omklassificeringar	-929 361	-570 242	-468 879	-300 167
Utgående anskaffningsvärde	**2 548 687**	**2 375 464**	**1 932 523**	**1 687 376**
Ingående näringsbidrag	-154 852	-103 454	-138 233	-81 548
Årets näringsbidrag	-147 927	-58 121	-113 906	-56 685
Omklassificeringar	3 563	6 723	3 563	–
Utgående näringsbidrag	**-299 216**	**-154 852**	**-248 576**	**-138 233**
Redovisat värde	**2 249 471**	**2 220 612**	**1 683 947**	**1 549 143**

20230609163384

Not 23 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2024	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	662 876	461 394
Aktieägartillskott	2 308	201 482
Utgående anskaffningsvärde	**665 184**	**662 876**
Redovisat värde	**665 184**	**662 876**

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital	Andel, % röster	Antal andelar	Redovisat värde 2024	Redovisat värde 2023
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
Skellefteå Kraft Energiservice 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	246 980
Skellefteå Kraft Denmark A/S	42420158	Köpenhamn	100,0	100,0	400 000	28 387	26 079
						665 184	**662 876**

Not 24 Fordringar hos koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	–	–	1 429 573	1 713 235
Utlåning	–	–	303 566	316 338
Amortering	–	–	-107 564	-600 000
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	**0**	**0**	**1 625 575**	**1 429 573**

Not 25 Andelar i intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	132 197	142 873	499 063	454 928
Förvärv	18 692	44 135	18 692	44 135
Försäljningar	-166	–	–	–
Resultatandel i intresseföretag	-69 960	-54 811	–	–
Utgående anskaffningsvärde	**80 763**	**132 197**	**517 755**	**499 063**
Ingående nedskrivningar	–	–	-245 814	-231 811
Årets nedskrivning	–	–	-103 700	-27 114
Reversering av tidigare nedskrivning	–	–	3 121	13 111
Utgående nedskrivningar	**0**	**0**	**-346 393**	**-245 814**
Redovisat värde	**80 763**	**132 197**	**171 362**	**253 249**

20250609153855

I koncernens redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital	röster	Justerat EK 1)	Årets resultat 2)	Redovisat värde 2024	2023
Direkt ägda								
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	135 367	-10 613	–	–
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	31 987	-429	31 987	32 416
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	2 054	-2 883	2 054	4 937
AC-Net Externservice AB	556538-4095	Umeå	24,5	24,5	5 175	355	5 275	4 666
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå					–	1 427
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna	42,1	42,1	27 511	-56 151	27 511	75 082
Exeri AB	556792-3619	Luleå	36,3	36,3	13 936	-4 825	13 936	13 669
							80 763	**132 197**

I moderföretagets redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital	röster	Antal andelar	Redovisat värde 2024	2023
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	32 000
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	3 982	3 114
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå				-	869
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna	42,1	42,1	78 292 268	31 242	120 448
Exeri AB	556792-3619	Luleå	36,3	36,3	10 212	13 693	6 373
						171 362	**253 249**

AC-Net Internservice AB har under året fusionerats med systerbolaget AC-Net Externservice AB. Nordic Industry Locations AB har avslutat sin verksamhet och är under likvidation.

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 2023. Koncernredovisningen för NEKAB har upprättats enligt IFRS.

Not 26 Fordringar hos intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
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 27 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	**2023**	**2024**	**2023**
Ingående anskaffningsvärde	134 252	118 252	134 252	118 252
Förvärv	5 000	16 000	5 000	16 000
Aktieägartillskott	157 046	–	157 046	–
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	**296 298**	**134 252**	**296 298**	**134 252**
Årets nedskrivningar	-99 919	–	-99 919	–
Utgående nedskrivningar	**-99 919**	**0**	**-99 919**	**0**
Redovisat värde	**196 379**	**134 252**	**196 379**	**134 252**

20250609163856

Not 28 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	2023	2024	2023
Fordringar hos företag med ägarintresse	210 690	352 115	210 690	352 115
Nasdaq futures	344 795	562 748	344 795	562 748
Fordringar hos vattenregleringsföretag	5 374	6 640	5 374	6 640
Utgående anskaffningsvärde/redovisat värde	**560 859**	**921 503**	**560 859**	**921 503**

Not 29 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	2023	2024	2023
Förutbetalda försäkringar	3 243	3 091	1 897	1 836
Övriga förutbetalda kostnader	25 003	54 042	17 235	47 382
Upplupna energiintäkter	459 347	658 592	397 328	606 005
Upplupna kommunikationsintäkter	6 340	5 834	–	–
Ursprungsgarantier	–	10 953	–	10 953
Övriga upplupna intäkter	48 867	52 197	46 313	25 874
Redovisat värde	**542 800**	**784 709**	**462 773**	**692 050**

Not 30 Eget kapital

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

Balanserad vinst	1 852 770 652
Årets resultat	13 419 478
	1 866 190 130
Disponeras så att	
utdelning (978 750 aktier x 88,58 kr)	86 697 675
i ny räkning överföres	1 779 492 455
	1 866 190 130

Antal aktier och kvotvärde

	2024	2023
Antal aktier	978 750	978 750
Kvotvärde, kronor	1 000	1 000

20250609163387

Not 31 Obeskattade reserver

	Moderföretaget 2024	2023
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan		
Maskiner och andra tekniska anläggningar		
- ingående balans enligt fastställd balansräkning	1 674 772	1 693 772
- årets förändring	-115 700	-19 000
Redovisat värde	**1 559 072**	**1 674 772**

I obeskattade reserver ingår 20,6 % uppskjuten skatt.

Not 32 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2024-12-31 Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto	2023-12-31 Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Byggnader och mark	226	-29 764	-29 538	239	-27 934	-27 695
Maskiner och inventarier	14 277	-974 127	-959 850	27 893	-1 008 414	-980 521
Långfristiga skulder	5 985	–	5 985	6 813	–	6 813
Kortfristiga skulder	828	–	828	44 818	–	44 818
Total uppskjuten skatteskuld	**21 316**	**-1 003 891**	**-982 575**	**79 763**	**-1 036 348**	**-956 585**

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader

Koncernen 2024	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-27 695	-1 843	-29 538
Maskiner och inventarier	-980 521	20 671	-959 850
Långfristiga skulder	6 813	-828	5 985
Kortfristiga skulder	44 818	-43 990	828
	-956 585	**-25 990**	**-982 575**

Moderbolaget	2024-12-31 Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto	2023-12-31 Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Byggnader och mark	226	-29 764	-29 538	239	-27 934	-27 695
Maskiner och inventarier	14 277	–	14 277	27 893	–	27 893
Kortfristiga skulder	–	–	–	43 990	–	43 990
Total uppskjuten skattefordran	**14 503**	**-29 764**	**-15 261**	**72 122**	**-27 934**	**44 188**

20250609163888

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader

Moderbolaget 2024	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-27 695	-1 843	-29 538
Maskiner och inventarier	27 893	-13 616	14 277
Kortfristiga skulder	43 990	-43 990	–
	44 188	**-59 449**	**-15 261**

Not 33 Övriga avsättningar

Koncernen

	Återställelse av torvtäkt	Efter-behandling vindkraft	Övrig avsättning	Totalt
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**
Ingående redovisat värde 2024	53 527	362 840	216	416 583
Förändring avsättningar	–	–	2 460	2 460
Ianspråkstagna belopp	-4 673	-3 657	–	-8 330
Återförda belopp	–	-83	–	-83
Redovisat värde 2024	48 854	359 100	2 676	**410 630**

Moderföretaget

	Återställelse av torvtäkt	Efter-behandling vindkraft	Totalt
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	**95 531**
Ingående redovisat värde 2024	53 527	42 004	95 531
Förändring avsättningar	–	2 811	2 811
Ianspråkstagna belopp	-4 673	-3 657	-8 330
Återförda belopp	–	-83	-83
Redovisat värde 2024	48 854	41 075	**89 929**

Produktionen av torv avslutades år 2021 vilket medförde att en total uppskattad kostnad för efterbehandling reserverades samma år. Efterbehandling har påbörjats 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 har påbörjats och parken i Bureå är helt färdigställd.

Övrig avsättning avser garantiåtaganden för utförda projektarbeten.

20230609163389

Not 34 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):	2024	2023
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	20%	17%
Förfallotidpunkt 1-5 år från balansdagen	74%	72%
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	6%	11%

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 3 751 618 (4 729 413). Motsvarande belopp i moderbolaget är 3 706 618 (4 684 413).

Not 35 Övriga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	2023	2024	2023
Förskottsfaktuerade anslutningsavgifter	151 499	167 883	15 160	21 029
Kortfristig del därav (förutbetald intäkt)	-14 490	-16 384	-5 868	-5 869
Nasdaq	99 117	156 121	99 117	156 121
Övriga skulder	255 584	248 699	255 584	248 699
Redovisat värde	**491 710**	**556 319**	**363 993**	**419 980**

Not 36 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2024	2023	2024	2023
Upplupna löner	49 106	45 806	30 214	28 008
Upplupna sociala avgifter	29 567	26 739	17 549	16 112
Upplupna kostnader energileveranser	57 110	89 191	56 541	88 282
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	1 116	2 656	1 116	2 656
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	3 332	2 204	3 332	2 204
Upplupna räntor	1 315	5 817	1 211	5 639
Övriga upplupna kostnader	65 112	167 872	35 257	148 974
Förutbetalda hyresinkomster	1 089	1 016	1 089	1 016
Förutbetalda bidrag	100 221	176 156	50 012	92 404
Förutbetalda kommunikationsintäkter	2 145	2 198	2 145	2 198
Övriga förutbetalda intäkter	14 555	14 186	6 797	5 869
Redovisat värde	**324 668**	**533 841**	**205 263**	**393 362**

Not 37 Inköp och försäljning mellan koncernföretag i SKAB-koncernen

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 7,2 % (5,1 %) omsättning mot andra koncernföretag.
Av inköpen avsåg 10,5% (7,5%) rörelsekostnader och investeringar från andra koncernföretag.

Not 38 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.

20250609163390

Not 39 Definition av nyckeltal

Avkastning på eget kapital (före skatt): Resultat efter finansiella poster / Årsgenomsnitt av eget kapital

Soliditet: Eget kapital / Balansomslutning

Not 40 Väsentliga händelser efter balansdagen

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

Not 41 Eventualförpliktelser och eventualtillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
Eventualförpliktelser	**2024**	**2023**	**2024**	**2023**
Forsmarks Kraftgrupp AB	522 842	447 927	522 842	447 927
Garantiförbindelser i dotterbolag	1 300	1 300	1 300	1 300
Villkorade näringsbidrag	164 185	150 606	295	295
Borgen till förmån för intresseföretag	216 125	220 875	216 125	220 875
AB SVAFO	18 480	17 365	18 480	17 365
SKB AB	13 095	12 649	13 095	12 649
Framtida efterbehandlingskostnader för vindkraftsparker	212 888	229 697	30 925	33 737
Framtida efterbehandlingskostnader för torvtäkter	2 000	2 000	2 000	2 000
Vattenkraftens miljöfond	396 263	397 842	396 263	397 842
Skatteverket	650	650	650	650
Övrigt	100	100	100	100
Redovisat värde	**1 547 928**	**1 481 011**	**1 202 075**	**1 134 740**

Not 42 Derivat

För beskrivning av risker och riskhantering, se avsnitt "finansiell riskhantering" i förvaltningsberättelsen

Elprissäkring
Per 31 december 2024 (2023) uppgick omfattningen av eldrivat till 2 774 836 MWh (3 667 893) med förfall fram till och med år 2029.

Valutasäkring
Per 31 december 2024 (2023) uppgick omfattningen av valutaderivat att sälja EUR till 40 302 647 EUR (35 658 092). Valutaderivaten förfaller mellan åren 2025-2029.

Derivat som ej ingår i säkringsredovisningen
Derivat som inte ingår i säkringsredovisningen utgörs av derivat i den sk dynamiska portföljen och består av elderivat.

Verkligt värde på derivatinstrumenten uppgick på balansdagen till följande:

Säkringsredovisning	**2024**	**2023**
Kontrakt med positiva verkliga värden		
Valutaterminskontrakt	11 783	29 872
Elderivat	218 431	333 843
Kontrakt med negativa verkliga värden		
Valutaterminskontrakt	6 398	4 960
Elderivat	41 661	139 514
Derivat som inte ingår i säkringsredovisning		
Kontrakt med positiva verkliga värden		
Elderivat	239 049	–
Kontrakt med negativa verkliga värden		
Elderivat	–	213 541

20250609163911

Not 43 Justering av tidigare perioder

Skellefteå Kraft har justerat ingående balansen 1 januari 2023, utgående balansen per 31 december 2023 samt resultaträkningen för 2023. Justeringen avser dels elderivat som har orealiserade negativa värden vid de olika tidpunkterna och som inte ingår i någon säkringsredovisning samt dels en tidigare felklasssificering av en koncernbidragsskuld. Justeringarna innebär en nettoeffekt på eget kapital per 31 december 2023 om -170 miljoner kronor i moderbolaget och -360 miljoner kronor i koncernen.

Koncerbidragsskuld
Skellefteå Kraft äger indirekt en del av Forsmarks Kraftgrupp AB (FKA). FKA har en koncernbidragsdispens från Regerigen vilket kortfattat innebär att ägarna till FKA kan nyttja sin andel av möjliga överavskrivningar i FKA genom koncernbidrag trots att inte ett kvalificerat koncernförhållande råder. Skellefteå krafts ackumulerade koncernbidragsskuld till FKA har tidigare år redovisats som en övrig obesakattad reserv men borde ha redovisats som en skuld.

Orealiserade derivat
Skellefteå Kraft tillämpar säkringsredovisning för majoriteten av de derivat (el och valuta) som ingås, se redovisningsprinciper. Under 2024 har en översyn av riskhantering för valuta och el skett och i samband med detta har det noterats att det förekommer derivat som inte ingår i säkringsredovisningen och som borde ha redovisats som derivatskulder (i posten övriga skulder).

Justeringarna avseende koncernbidragsskuld samt orealiserade derivat har påverkat nedan poster i balansräkning och resultaträkning:

Balansräkning moderföretaget, tusen kronor

	1 januari 2023	Justering koncern-bidrag	Justering orealiserade derivat	1 januari 2023, justerad
Uppskjuten skattefordran	13 037	–	117 045	130 082
Balanserad vinst	1 869 023	–	-451 132	1 417 891
Obeskattade reserver	1 927 549	-233 777	–	1 693 772
Övriga långfristiga skulder	857 645	233 777	–	1 091 422
Övriga kortfristiga skulder	1 336 614	–	568 177	1 904 791

	31 december 2023	Justering koncern-bidrag	Justering orealiserade derivat	31 december 2023, justerad
Uppskjuten skattefordran	198	–	43 990	44 188
Balanserad vinst	1 871 406	–	-451 132	1 420 274
Årets resultat	270 921	–	281 581	552 502
Obeskattade reserver	1 914 591	-239 819	–	1 674 772
Övriga långfristiga skulder	180 161	239 819	–	419 980
Övriga kortfristiga skulder	291 287	–	213 541	504 828

Resultaträkning moderföretaget, tusen kronor

	2023	Justering koncern-bidrag	Justering orealiserade derivat	2023, justerad
Energi och produktionskostnader	-4 099 534	–	354 636	-3 744 898
Rörelseresultat/EBIT	621 048	–	354 636	975 684
Resultat efter finansiella poster	601 073	–	354 636	955 709
Resultat före skatt	412 005	–	354 636	766 641
Skatt på årets resultat	-141 084	–	-73 055	-214 139
Årets resultat	270 921	–	281 581	552 502

20230609163392

Balansräkning koncern, tusen kronor

	1 januari 2023	Justering koncern-bidrag	Justering orealiserade derivat	1 januari 2023, justerad
Annat eget kapital inkl årets resultat	4 914 299	-185 619	-451 132	4 277 548
Uppskjuten skatteskuld	977 978	-48 158	-117 045	812 775
Övriga långfristiga skulder	1 001 147	233 777	–	1 234 924
Övriga kortfristiga skulder	1 422 638	–	568 177	1 990 815

	31 december 2023	Justering koncern-bidrag	Justering orealiserade derivat	31 december 2023, justerad
Annat eget kapital inkl årets resultat	5 370 093	-190 416	-169 551	5 010 126
Uppskjuten skatteskuld	1 049 979	-49 403	-43 990	956 586
Övriga långfristiga skulder	316 500	239 819	–	556 319
Övriga kortfristiga skulder	408 876	–	213 541	622 417

Resultaträkning koncern, tusen kronor

	2023	Justering koncern-bidrag	Justering orealiserade derivat	2023, justerad
Energi och produktionskostnader	-3 791 311	–	354 636	-3 436 675
Rörelseresultat/EBIT	906 828	–	354 636	1 261 464
Resultat efter finansiella poster	843 826	–	354 636	1 198 462
Bokslutsdispositioner	-180 000	-6 042	–	-186 042
Resultat före skatt	663 826	-6 042	354 636	1 012 420
Skatt på årets resultat	-207 883	1 245	-73 055	-279 693
Årets resultat	455 943	-4 797	281 581	732 727

20250509163393

Skellefteå 2025- 02 - 27

Fredrik Lundberg
Ordförande

Annica Bray

Gunilla Andersson

Daniel Envall

Hans-Eric Wallin

Anna-Karin Nilsson

Conny Sandström

Peter Karlstén

Joachim Nordin
Verkställande direktör

Tony Rönnqvist

Vår revisionsberättelse har avgivits den 03-25 2025.

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Wirén
Auktoriserad revisor

20250609163394

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 år 2024 med undantag för den lagstadgade hållbarhetsrapporten på sidorna 6-11.

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 2024 och av dessas finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Våra uttalanden omfattar inte den lagstadgade hållbarhetsrapporten på sidorna 6-11. 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.

Övrig upplysning

Revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för räkenskapsåret 2023 har utförts av en annan revisor som lämnat en revisionsberättelse daterad 5 mars 2024 med omodifierade uttalanden i Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisning och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 6-11.

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

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

20250609163395

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

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Skellefteå Kraftaktiebolag för år 2024 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

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

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, 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 revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda

20250609153396

ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

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

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för den lagstadgade hållbarhetsrapporten för år 2024 på sidorna 6-11 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

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

En lagstadgad hållbarhetsrapport har upprättats.

Stockholm den 25 mars 2025

Öhrlings PricewaterhouseCoopers AB

Johan Wirén
Auktoriserad revisor

Till revisionsberättelsen fogade handlingar:

- Avgående revisors anmälan enligt 9 kap. §23 och §23a aktiebolagslagen