


# Årsredovisning 2022



**Skellefteå Kraft**

Skellefteå Kraftaktiebolag  
Organisationsnummer: 556016-2561



Efter två år präglade av coronapandemin kom 2022 med ny turbulens och oro i omvärlden. Med ett fullskaligt krig på nära håll som direkt och indirekt drabbat många människor, och som också på allvar ställt hela energimarknaden på prov. Samtidigt står energi- och miljöfrågorna fortsatt högt på EU:s agenda, Sveriges politiska inriktning har delvis förändrats, och den snabba utvecklingen och gröna omställningen i vår egen region har accelererat.

## Innehåll

Koncernchefen har ordet	3
Om Skellefteå Kraft	4
<b>Ekonomi</b>	
Förvaltningsberättelse	6
Koncernens resultaträkning	13
Koncernens balansräkning	14
Koncernens kassaflödesanalys	16
Moderbolaget	17
Redovisningsprinciper	18
Noter	23
Flerårsöversikt koncernen	32
Definitioner	33
<b>Styrelse och koncernledning</b>	34

# En hållbar utveckling i en orolig tid

## Oroligt omvärldsläge med energifrågan i fokus

Rysslands invasion av Ukraina har präglat året för oss alla. Som medmänniskor, i vår vardag och med betydande konsekvenser för leveranskedjor, råvaru- och energiförsörjning. Att energiförsörjningen varit en direkt måltavla i kriget har också gjort oss medvetna om sårbarheten i vårt gemensamma försörjningssystem för bränslen och energi. På Skellefteå Kraft har vi i egenskap av samhällskritisk aktör fortsatt förstärka beredskap och kontinuitetsplanering. Vi står stadigt i övertygelsen att framtidens energiförsörjning ska baseras på hållbara, förnybara energikällor utan beroende av odemokratiska länder.

## Fungerande leveranser och nöjda kunder – trots allt

Energimarknaden har varit under stor press under året. Osäker tillgång på energi och dramatiska prisökningar är varken önskvärdt eller rimligt, men samtidigt en marknadsmässig signal om behov av bättre kapacitet i såväl produktion som distribution.

Trots en ansträngd situation har vår verksamhet och våra leveranser fungerat väl. SKI:s årliga kvalitetsmätning visar fortsatt nöjda kunder – ett kvitto på att vi håller för utmaningar.

## Ett lönsamt år

Lönsamhetsmässigt blev 2022 det bästa året för oss på länge, med ett rörelseresultat på 2 002 miljoner kronor. En faktor är förstås de exceptionella elpriserna, för norra Sverige gäller de höga nivåerna dock främst årets sista kvartal. Sammantaget handlar den stora skillnaden om ökad volatilitet och väderberoende i elsystemet, något som vi på Skellefteå Kraft har förutsättningar och förmåga att nyttja på ett bra sätt. Med kombinationen av vindkraft och reglerbar vattenkraft kan vi produktionsoptimera på ett sätt som hela Sverige får nytta av. Jag är stolt över hur vi i det här företaget får ut det mesta av varje kWh och att vi lyckats så väl med prissäkring och optimerad handel.

En stabil ekonomi och finansiella resurser ger trygghet i arbetet framåt. Vi, och energimarknaden som helhet, står inför enorma investeringar för fortsatt utbyggnad och omställning i både produktion och distribution.

## Framtidens energi och mobilitet på snabb tillväxt

Påskyndat av energi- och klimatkris accelererar omställningen till en ny, mer decentraliserad energiproduktion. Intresset för solceller har ökat explosionsartat, liksom antalet elfordon på vägarna. Med elbilarnas stora batterier på snart var och varannan uppfart kommer också nya möjligheter att lagra energi lokalt.

Vi fortsätter satsningen för att bidra i omställningen mot e-mobilitet. Genom våra olika samarbeten har flera steg tagits under året, ett stolt exempel är att vi i november var

med och öppnade norra Sveriges första publika laddplats för tunga transporter i Skelleftehamn. Vi ser också potential i nya och kompletterande energikällor och energibärare. Vätgastekniken blir en viktig faktor för både Sverige och Europa som vi vill vara med och utforska. Lokalt arbetar vi för att kunna använda industrins spillvärme i vår fjärrvärmeproduktion, vi tittar också på möjligheten till batterier i vattenkraftverken.

## Hållbar tillväxt i vår egen stad och region

”Den gröna omställningen i norr” har under året konkretiserats både i den nationella diskussionen som i den faktiska utvecklingen här på hemmaplan. Vår region är i händelsernas centrum och vi som företag har en viktig roll. Tillsammans med kommunen samarbetar vi inom ramen för Sustainable Skellefteå med sikte på bygget av en långsiktigt hållbar stad som också blir en inspirerande förebild. Med kompetenscentret Arctic Center of Energy är ambitionen att knyta Skellefteå närmare universitet och högskolor med inriktning på morgondagens teknik och innovation, något jag ser som avgörande för att säkra kompetensförsörjning och en hållbar samhällsutveckling på sikt.

## Människor med kompetens och engagemang – det viktigaste av allt

Vår viktigaste framgångsfaktor är våra medarbetare. Att vi lyckas ta tillvara potentialen i personer med rätt kompetens och motivation som vill vara med och utveckla en hållbar energiförsörjning. I den snabba expansion som sker har vi på kort sikt en tuff utmaning att konkurrera om talanger och kompetens. Vi behöver fokusera lika mycket på att vara en attraktiv arbetsgivare för våra medarbetare idag, som på att nå nya kollegor. Från medarbetarundersökningen vet vi att vi kan vara stolta över att vara en bra arbetsplats som värnar en hållbar arbetsvardag, delaktighet och personlig utveckling. Men också att vi behöver jobba aktivt för att fortsätta vara det!

## Avslutningsvis...

...ser jag fram emot ett 2023 som kommer bjuda på fortsatta utmaningar, men där vi förhoppningsvis också får se en ljusning i omvärldsläget och fler kliv framåt i den gröna omställningen. På Skellefteå Kraft ska vi bidra med vad vi kan för att visa vägen och leva upp till vår vision: det bästa energibolaget för Sverige!



Joachim Nordin  
Koncernchef, Skellefteå Kraft

# Det här är Skellefteå Kraft

Vi strävar efter att bli Sveriges bästa energibolag och ser oss själva som branschens utmanare. Vi sätter kunden och kundens behov främst och är drivande i arbetet för en hållbar framtid genom att satsa på egen förnybar energiproduktion och investera i forskning och utveckling. Uppdraget från vår ägare, Skellefteå kommun, är att trygga regionens energiförsörjning och samtidigt skapa en lönsam tillväxt som främjar regionens utveckling. Denna redovisning summerar resultat och ställning för kommunens hela energiverksamhet.\*

## Vår verksamhet

Skellefteå Kraft är en av Sveriges fem största elproducenter och störst bland de kommunägda kraftbolagen. Vår produktion är koncentrerad till norra Sverige och vi har egna produktionsanläggningar för vindkraft, vattenkraft, värme och bioenergi.

### Energiproduktion

Vi producerar el från förnybara energikällor. Till allra största delen kommer elen från norrländsk vattenkraft och vindkraft. Under 2022 producerades totalt 801 GWh värme och 4115 GWh el.

### Elnät

Vårt elnät är 1 200 mil långt och finns i nio kommuner. Det är ett av Sveriges regionnät.

### Fjärrvärme

Vårt största fjärrvärmenät finns i Skellefteå, vi har också flera mindre nät i regionen. Vår fjärrvärme produceras främst med biobränsle.

### Fibernät

Vi bygger och äger fibernätet i Skellefteå med omnejd. Åtta av tio kommuninvånare har tillgång till ett av Sveriges snabbaste och bästa nät.

### Energiservice

Energiservice Skellefteå är en heltäckande leverantör av underhållstjänster till företag inom vind, vatten, värme, industri och elnät.

### Utveckling för framtiden

Vi satsar på forskning och samarbetsprojekt för att utveckla morgondagens energiförsörjning.

### Kundfokus

Vi sätter kunderna och deras behov främst. Tryggheten i energileveransen har första prioritet liksom bra service och schyssta avtal.



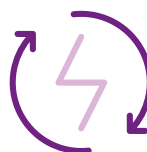
**798**  
anställda\*\*



**71**  
motiverad  
medarbetarindex



**2 002 Mkr**  
vårt resultat



**89%**  
andel förnybar  
energiproduktion



**94%**  
av hushåll och  
företag har fiber

\*\*Medelantalet anställda 2022 var 751 medarbetare.

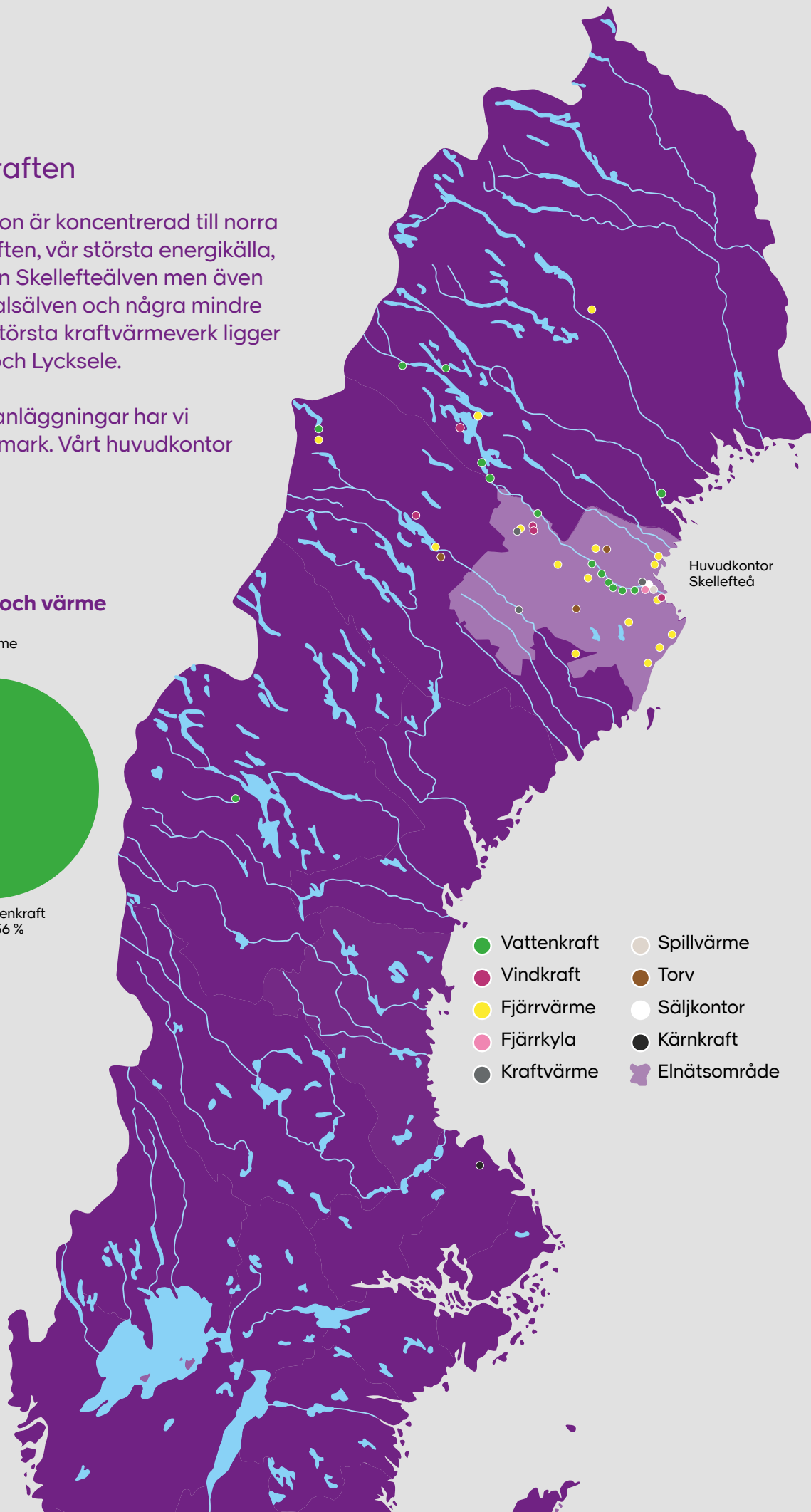
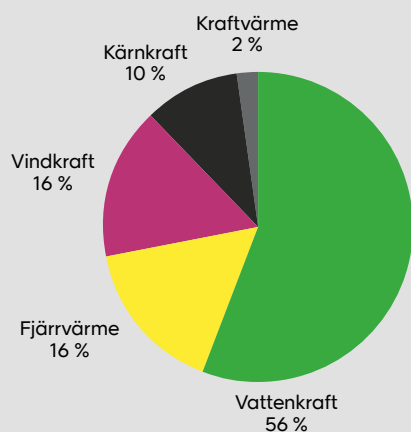
\*Skellefteå Kraft är en fiktiv koncern bestående av den kommunala förvaltningen Skellefteå Kraftverk (moderföretag) och underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag. Syftet med denna redovisning är att visa resultat och ställning för kommunens totala energiverksamhet och är således en summering av bolagssfärens och Skellefteå Kraftverks resultat och ställning. Underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag har varit föremål för granskning av bolagets revisor och den kommunala nämnden Skellefteå Kraftverk har granskats av Skellefteå kommuns revisor. Den fiktiva koncernredovisningen har däremot inte varit föremål för granskning, då något krav på sådan granskning inte finns.

## Här skapas kraften

Vår energiproduktion är koncentrerad till norra Sverige. Vattenkraften, vår största energikälla, kommer främst från Skellefteälven men även från Piteälven, Indalsälven och några mindre vattendrag. Våra största kraftvärmeverk ligger i Skellefteå, Malå och Lycksele.

Utöver våra egna anläggningar har vi ägarandelar i Forsmark. Vårt huvudkontor finns i Skellefteå.

## Produktionsmix el och värme



# Förvaltningsberättelse

## Verksamheten

Skellefteå Kraft är en fiktiv koncern bestående av den kommunala förvaltningen Skellefteå Kraftverk (moderföretag) och underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag. Syftet med denna redovisning är att visa resultat och ställning över kommunens totala energiverksamhet. Redovisningen är således en summering av bolagssfären och Skellefteå Kraftverks resultat och ställning. Underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag har varit föremål för granskning av bolagets revisor och den kommunala nämnden Skellefteå Kraftverk har granskats av Skellefteå kommuns revisor. Den fiktiva koncernredovisningen har dock inte varit föremål för granskning då något krav på sådan granskning inte finns.

Vägledning för upprättandet av års- och koncernredovisning för denna fiktiva koncern har hämtats från årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). För mer detaljerad information, se avsnittet Redovisnings- och värderingsprinciper.

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

Kommunens politiska partier nominerar kandidater till styrelserna i de kommunägda bolagen. Vid nomineringen beaktas exempelvis kön, ålder och geografisk bostadsort. Kommunfullmäktige utser styrelsen inför varje mandatperiod. Skellefteå Krafts nuvarande styrelse består av nio ledamöter (inga ersättare), tre kvinnor och sex män. Ordförande är Fredrik Lundberg.

Skellefteå Kraft är en av Sveriges fem största elproducenter och störst bland de kommunägda kraftbolagen, med egna produktionsanläggningar för vindkraft, vattenkraft, värme och bioenergi. Verksamheten finns främst i Västerbotten och består av såväl teknisk utveckling som försäljning och leverans. Med omfattande investeringar i förnybar energiproduktion är bolaget drivande inom utvecklingen av förnybar energi i Sverige. Skellefteå Kraft har egna elnät och erbjuder energi- och underhållstjänster. Dessutom bedrivs verksamhet inom fastighetsuthyrning och fibernät.

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

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

Års- och koncernredovisningen är skriven i miljoner kronor (mnkr) om inget annat anges.

## Väsentliga händelser under räkenskapsåret

### Energimarknaden

År 2022 inleddes med höga elpriser i Europa samt i de södra elområdena i Sverige. De differentierade och volatila elpriserna har eskalerat under året och prisrekord har satts gång på gång.

Vädermässigt har året varit varmare än normalt med en något dämpad elförbrukning som följd. Från andra kvartalet och framåt har det fallit mindre nederbörd vilket har resulterat i en sjunkande hydrologisk balans. Vindkraftsproduktionen i de nordiska länderna har under året generellt varit lägre än normalt på grund av svaga vindar men högre än föregående år. Produktionsökningen jämfört med 2021 beror på utbyggnad av vindkraft. Kärnkraften i Norden producerade i linje med föregående år. Den svenska elnätskapaciteten har legat högre än 2021 vilket har medfört allt fler tillfällen med liknande priser i hela landet. Senaste årens utbyggnad av utlandskablar har dessutom ökat det nordiska elprisets exponering mot de kontinentala elpriserna. Detta blir än mer tydligt år som dessa med en generellt svagare produktion från förnybara källor.

Rysslands invasion av Ukraina är nog den enskilt största faktorn bakom årets uppgång av elspotpriser. Gasleveranser från Ryssland till Europa stoppades i allt högre utsträckning och som en följd av det uppmanades de europeiska gasaktörerna att fylla sina lager. Detta drev upp priserna på råvaran samt i förlängningen även elspotpriset. Elspotpriserna har under året även påverkats av den värmebölja som drabbade södra Europa men också av diverse produktionsbortfall hos den franska kärnkraften. Under årets sista månader steg elspotspriserna kraftigt även i norra Sverige då vindkraftsproduktionen var låg på grund av svaga vindar och isbildning på rotorbladen. En annan bidragande orsak var sjunkande vattenkraftsmagasin, isläggning på älvarna med mindre produktion från vattenkraften och en hög nätkapacitet inom landet.

Inom Europa och i Sverige har det lanserats enorma stödåtgärder för att hindra en accelererande energikris i Europa vintern 2022/2023. REPowerEU vill bland annat påskynda frigörelsen av det europeiska energiberoendet av Ryssland genom ny grön produktion medan Sverige blickar mer mot kärnkraft. Både från svenskt och europeiskt håll har man sett på möjligheter att sänka kostnadsbilden för hushåll och företag. Sverige ger ett retroaktivt elstöd, bekostat av systemoperatören Svenska Kraftnätets flaskhalsintäkter, och EU ser på möjligheten att införa ett intäktsstak där intäkter utöver detta sedan ska återföras till hushåll och företag.

### Vår verksamhet

Året inleddes med goda vindtillgångar och relativt låga elpriser i norra Sverige. Detta resulterade i en högre produktion vindkraft men lägre produktion från vatten- och biokraft under första kvartalet. I takt med högre volatilitet och högre prisnivåer under senare delen av året har produktionen från reglerbar vattenkraft ökat samtidigt som

elproduktion från vindkraft och kraftvärme levererat i nivå med plan. Leveranser av fjärrvärme har varit lägre än förväntat på grund av att året har varit varmare än normalt. Med höga elpriser och lokal tillväxt ser koncernen ett ökat intresse för utbyggnad av fjärrvärme som uppvärmningsform. De totala produktionsvolymerna för koncernen blev högre än plan men lägre än 2021.

De volatila elpriserna har påverkat slutkundsaffären negativt i form av historiskt höga timprofilkostnader samt att priset på ursprungsgarantier kraftigt stigit. Bakomliggande faktorer till de stigande priserna för ursprungsgarantier är en sjunkande hydrologisk balans i Norden och en ökad efterfrågan kopplad till den fortsatta starka trenden med grön profilering bland såväl slutkunder som energileverantörer. Många kunder har tecknat fleråriga fastprisavtal vilket har påverkat årets resultat negativt. Priset på utsläppsrätter har under 2022 varit volatilt och från att ha varit stigande under våren sjönk det under sensommaren för att sedan återigen stiga från senhösten.

Trots en negativ påverkan från timprofilkostnader, kurveffekt samt ursprungsgarantier genererar koncernen ett mycket positivt resultat jämfört med plan. Detta är tack vare högre produktionsvolym, produktionsoptimering och höga elspotpriser. Koncernens finansiella handel har varit framgångsrik på årets volatila elmarknad.

Under sommaren 2022 påbörjades nedmonteringen av vindkraftverken vid Uljabuouda vindkraftspark. Med anledning av detta har kostnaden för efterbehandling justerats och det görs en full avsättning för efterbehandling innevarande år.

Vid årsskiftet såldes samtliga vindkraftverk från Skellefteå Kraft AB till Blaikenvind AB i syfte att renodla verksamheten i ett bolag.

Skellefteå Kraft AB har under året beviljats utökade kreditramar från Skellefteå Stadshus. Detta beror på att säkerhetskraven kraftigt har ökat, på grund av de höga och volatila elpriserna, på de handelsplatser där koncernen verkar.

## Investeringar

Investeringstakten i koncernen har varit hög och förväntas ligga på en fortsatt historiskt hög nivå under kommande år. Investeringarna under 2022 uppgick till 1,2 miljarder kronor och är främst kopplade till elnätsutbyggnad i Skellefteå, fibernätsutbyggnad i bygden och reinvesteringar/nyinvesteringar inom vattenkraftsproduktionen.

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

Vidare har det genomförts fortsatta satsningar på utbyggnaden av laddinfrastruktur. Tillsammans med OKQ8 gör Skellefteå Kraft Sveriges största satsning på ett rikstäckande laddnätverk för snabbaddning, vilken har fortskridit enligt plan. Under hösten driftsattes dessutom en laddstation för tunga elfordon. Skellefteå Kraft och OKQ8 genomför också en gemensam satsning på två tank-

stationer för förnybar vätgas i Västerbotten. Detta görs med hjälp av Energimyndigheten och satsningarna ska stå klara under hösten 2023.

## Förvärv av verksamhet

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

## Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Koncernen har investerat i TH1NG AB, ett företag som utvecklat en digital lösning som ska bidra till ett smart, hållbart och uppkopplat samhälle. Digitalisering är högt prioriterat inom Skellefteå Kraft och TH1NG är en viktig partner inom detta område där koncernen ser stora nyttor med plattformen IoT Open inom koncernens alla affärsområden, likväl som hos våra ägare.

Regeringen beslutade den 19 januari om en lagrådsremiss om införandet av en tillfällig skatt på elproducenters överintäkter som en följd av EU:s nödåtgärdsförordning för att komma till rätta med de höga energipriserna. Den nya lagen föreslås gälla för perioden mars-juni 2023. Regeringen lämnar en rad förtydliganden av definitioner bland annat kring vattenkraft och bränslen och föreslår administrativa förenklingar gällande skattskyldighet och deklarationstider. Regeringen har aviserat att ett slutligt skatteförslag planeras att överlämnas till riksdagen, i en extra ändringsbudget, den 9 februari.

## Flerårsöversikt

Koncernen (mnkr)	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	7 571	5 443	3 333	4 436	4 421
Rörelseresultat (EBIT)	2 002	1 059	-238	502	680
Balansomslutning	16 301	13 703	11 968	12 548	12 294
Eget kapital (EK)	7 838	6 511	5 835	6 202	6 058
Avkastning på sysselsatt kapital, %	18,7	10,6	neg	5,1	7,2
Soliditet, %	48,1	47,5	48,8	49,4	49,3
Antal anställda, st	751	737	675	646	607

För ytterligare nyckeltal samt för definitioner av dem, se sidorna 32–33.

## Hållbarhetsrapport

Skellefteå Krafts hållbarhetsrapport, som är utformad enligt Global Reporting Initiatives standarder, nivå Core, finns tillgänglig på [skekraft.se](https://www.skekraft.se).

## Tillståndsplikt och anmälningsplikt enligt Miljöbalken

Koncernen bedriver 46 tillståndspliktiga och 30 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. De tillståndspliktiga verksamheterna omfattar en torvtäkt, sju förbränningsanläggningar för produktion av fjärrvärme och el samt en vindkraftpark. Nio tillstånd avser mellanlagring/transport av farligt avfall, 24 avser hantering av brandfarlig vara, två är vattendomar för fjärrkyla respektive användande av älvvatten och två är koncessionstillstånd gällande torvtäkter. Av de anmälningspliktiga verksamheterna avser 26 biobränslebaserad produktion av fjärrvärme, tre är vindkraftsanläggningar och en avser anläggande av bränsleplan. Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd.

De tillståndspliktiga verksamheternas miljöpåverkan sker främst genom förbränning av träbränsle, torv och olja som i sin tur medför utsläpp till luft. Utsläppen består av både fossil CO<sub>2</sub> från torv och olja, biogen CO<sub>2</sub> från träbränslen, NO<sub>x</sub> samt viss mängd svavel och stoft. Samtliga förbränningsanläggningar är utrustade med olika typer av rening av rökgaser och på anläggningen i Hedensbyn finns även utrustning för NO<sub>x</sub> reduktion.

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

### Incidenter och avvikelser

Inga stora avvikelser har registrerats inom elnätet under 2022. Inom vattenkraftproduktionen har det inte heller varit några större avvikelser.

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

## Framtida utveckling

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

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

Skellefteå Krafts arbete med att lyssna och föra en dialog

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

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

## Riskhantering

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

### Strategiska och operativa risker

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

### Risker avseende mål för attraktiv arbetsplats

#### Kompetensförsörjningsrisker

Skellefteå Kraft verkar i en region och bransch med hård konkurrens om kritisk kompetens. Kompetensförsörjningsrisken är kopplad till många av verksamhetens mål. Under året har koncernen förstärkts med en projektledare för samordning av aktiviteter och strategiskt arbete med koncernens kompetensförsörjning.

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

#### Psykosociala risker

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

#### Fysiska arbetsmiljörisker

Delar av koncernens operativa verksamhet medför relativt höga risker för olycksfall, vilket gör att löpande riskmedvetenhet och säkerhetsfokus krävs vid såväl dagliga som tillfälliga arbeten. Skellefteå Kraft har en nollvision när det gäller arbetsplatsolyckor och följer kontinuerligt



nyckeltal relaterat till detta. Elarbeten ska alltid ske i enlighet med ESA, branschens elsäkerhetsanvisningar, och oavsett typ av arbete ska gällande arbetsmiljöföreskrifter och interna rutiner följas. Det systematiska förbättringsarbetet inkluderar såväl egna medarbetare som underentreprenörer. Under 2022 har arbetsmiljöorganisationen stärkts ytterligare för att förbättra möjligheterna att förebygga skada och ohälsa.

#### Smittspridningsrisker

Sedan Covid-19 inte längre bedöms vara en allmänfarlig och samhällsfarlig sjukdom har verksamheten relativt smärtfritt kunnat återgå till ett nytt normalläge. Smittspridning finns kvar i samhället likväl som risken för nya utbrott eller helt nya och förändrade virus. Skellefteå Kraft har en fortsatt riskmedvetenhet, omvärldsbevakning och beredskap.

### Risker avseende mål för lönsamhet och tillväxt

#### Strategi-, omvärlds- och marknadsrisker

Risken för lågkonjunktur har succesivt ökat under året och tillsammans med hög inflation bidragit till riskerna för negativ påverkan på koncernens ekonomiska mål. De geopolitiska oroligheterna och risken för att dessa eskalerar har varit en drivande och bestående osäkerhetsfaktor. De höga energipriserna har tack vare etablerade prissäkringsstrategier totalt sett varit gynnsamma ekonomiskt, men även Skellefteå Kraft riskerar att påverkas märkbart av ökande kostnader, minskande efterfrågan, leveransproblem, framskjutna investeringar och kundförluster.

Oavsett konjunktur och geopolitik kvarstår parallellt den stora energiomställningen, i hög grad påkallad av klimatförändringarna, som en stor osäkerhetsfaktor. 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 har samtidigt bidragit till extrema variationer i marknadspriser på el. Utöver dagliga risker i elhandeln med ökande krav på stora ekonomiska säkerheter, så har nödvändigheten av nya affärsstrategier för lägre elprisberoende blivit alltmer påtaglig. I detta ingår såväl stödtjänster till elmarknaden och långsiktiga prissäkringsstrategier, som innovationssatsningar och utveckling av nya kunderbjudanden.

Höga energipriser skapar och påskyndar nya beteenden hos kunder som vill kontrollera och minska sin förbrukning. Det innebär nya affärsmöjligheter men också risk för att befintliga och potentiella kunder väljer alternativa behovsanpassade lösningar från innovativa konkurrenter.

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

#### Politiska och regulatoriska risker

Energiförsörjningen i Sverige och Europa har haft stort fokus under året. Det har inneburit många politiska initiativ och ökande osäkerhet i energisektorn. Det kan handla om permanenta vinsttak, förändrade elområden, energieffektiviseringskrav, prisutjämningsystem, överföringsbegränsningar, teknisksubventioner och många andra marknadspåverkande åtgärder. Skellefteå Kraft har en aktiv omvärldsbevakning, engagerat påverkansarbete och medverkar vid för verksamheten relevanta remisser. Höga risker finns även kopplat till nya och förändrade krav på styrning, prestanda och rapportering inom hållbarhetsområdet. Förändrad politik, motstridiga krav, långa handläggningstider och begränsande tillståndsprocesser riskerar fortsatt att bromsa utvecklingen. Detta förutsätter 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 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 grad hanteras internt genom förverkligande av föreslaget reinvesteringsprogram. Under året beviljades stödmedel från Post- och telestyrelsen som möjliggör ytterligare utbyggnad med minskad affärsmässig risk. Även ytterligare utbyggnad av fjärrvärmenätet har möjliggjorts genom beviljad statligt stöd.

#### 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 vädersäkring får ökande betydelse som en följd av klimatförändringar med risk för extremväder. I viss mån kan den ekonomiska skaderisken begränsas med försäkringskydd, men för bland annat kärnkraft är det svårt att hitta sådana lösningar.

Som en följd av ökande digitalisering blir IT-infrastruktur och stödsystem allt mer kritisk för hela verksamheten. Risken är hög att utveckling och underhåll blir eftersatt. Under året har ett koncerngemensamt projekt initierats för att hantera den långsiktiga styrningen och förvaltningen.

#### Säkerhetsrisker

Parallellt med den tekniska utvecklingen ökar även cyberhoten och de digitala säkerhetsriskerna. De kan innebära såväl informationsförluster som direkta verksamhetsavbrott. Inte minst på grund av geopolitisk oro har även den fysiska säkerheten och skyddet mot yttre hot varit i fokus

under året. Samhällsviktiga verksamheter riskerar att vara särskilt utsatta. Säkerhetsaspekten och informationshanteringen blir därför en allt viktigare del i verksamhetens 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 informations-spridning. Skellefteå Kraft har ett mycket starkt varumärke och arbetar ständigt för att bibehålla och utveckla dess värde. Det innefattar inte minst att ha god krisberedskap, vara öppna och tydliga i extern dialog och kommunikation, bygga goda relationer med våra intressenter, vara aktiva på nya och sociala medier, samt vara lyhörda och adaptiva till omvärldsförändringar.

#### Risker avseende mål för klimat-, miljö- och samhällsansvar

##### Klimat- och miljörisker

Risk för oönskad påverkan på klimat, miljö och biologisk mångfald finns genom verksamhetens hela värdekedjor och livscyklar. Under året har initiativ tagits för att förbättra livscykelperspektivet i verksamhetens kritiska processer.

Förnybar energiproduktion från vind och vatten har stora fördelar men innebär vissa ingrepp i naturmiljön. Skellefteå Kraft investerar i miljöanpassad teknik, kunskap och åtgärder för att minimera påverkan, och också bidra positivt till naturvärden, växter och djur.

##### Sociala och etiska risker

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

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

##### Samhällsrisker

Som leverantör av el, värme, kommunikation och infrastruktur är stora delar av Skellefteå Krafts kärnverksamhet samhällsviktig och en del av samhällets övergripande riskhantering. Det innefattar krisberedskap, kontinuitetsplanering och förbättringsarbete i samverkan med statliga myndigheter, kommun och andra samhällsaktörer. Risk- och sårbarhetsanalyser görs som en del av elberedskapsarbetet.

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

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

#### Finansiella risker

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

#### Ränte- och likviditetsrisk

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

Skellefteå Kraft AB-koncernens externa låneskuld uppgick per 31 december 2022 till 3 211 mnkr (3 778) med en genomsnittlig räntebindningstid på 2,3 år (2,1). Av lånestocken hade 15 procent (20) rörlig ränta.

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

Av lånestocken har 85 procent bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 procent skulle finansnettot påverkas med +/- 4,8 mnkr (7,6) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 32 mnkr (38) 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 kredit-hantering. Kreditrisker i samband med bilateral elhandel behandlas som motpartsrisker och regleras i riktlinjer för krafthandel.

#### Motpartsrisk

Högre krav på ekonomiska säkerheter vid handel på elbörserna Nord Pool och Nasdaq skapar incitament för fler bilaterala avtal med nya motparter. Det innebär en sämre totalöversikt för olika aktörers riskexponering. Det innebär också avsaknad av en bakomliggande säkerhetsfond som finns vid handel på en reglerad börs och ger ett skydd om

någon part får likviditetsproblem eller inte uppfyller andra krav för handel på börser. Sammantaget kan motparts-riskerna förväntas öka på grund av en förändrad marknad.

### 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 tydligt hur riskstyrningen ska hanteras, inklusive klargörande av roller och ansvar samt fastställande av handelsmandat. Genom tilldelat mandat för optimering prissäkras produktion och försäljningsvolymerna. 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, framförallt el-terminer på Nasdaq OMX. Det görs även fysiska och finansiella långfristiga kundavtal, både för att möta kunders behov och för att hantera egna risker i elproduktion och leveranser, som sträcker sig utöver de tidsperioder som gäller för standardiserade el-terminer på Nasdaq OMX.

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

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

### Prisområdesrisk

Prisområdesrisk finns eftersom elmarknaden är indelat i olika prisområden och fysiska överföringsbegränsningar finns i elnätet mellan dessa områden. Sverige har i nuläget fyra elområden som kan ha stora prisskillnader. Risken finns i skillnaden mellan systempriset, som sätts på elbörsen Nord Pool utan hänsyn till överföringsbegränsningar och som köpta elterminer avräknas mot, 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.

### 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.

Volymriskerna uppstår även vid försäljning eftersom det alltid finns en risk att det kan behövas 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 har även profilrisken ökat under året. 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 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

Valutarisk uppstår eftersom el och andra närliggande råvaror, både fysiskt och finansiellt handlas i EUR. Skellefteå Kraft har SEK som bolagsvaluta. Valutarisken hanteras genom terminssäkring av valutan samtidigt med elterminen.

## Förändringar i eget kapital, mnkr

KONCERNEN	Hänförbart till ägare till moderbolaget			Minoritets- intresse	Summa eget kapital
	Grund- kapital	Annat eget kapital	Summa		
Ingående eget kapital 2022-01-01	204,0	6 306,6	6 510,6	-	6 510,6
Omräkningsdifferens	-	1,3	1,3	-	1,3
Utdelning	-	-104,0	-104,0	-	-104,0
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-189,0	-189,0	-	-189,0
Årets resultat	-	1 618,6	1 618,6	-	1 618,6
Utgående eget kapital 2022-12-31	204,0	7 633,5	7 837,5	-	7 837,5

KRAFTVERKET	Grund- kapital	Självin- sierings- fond	Driffond	Ack över- avskrivning	Årets resultat	Summa
Avsättning/upplösning (-)	-	-	538,6	-	-	538,6
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-	-	-	-189,0	-189,0
Årets resultat	-	-	-	-	189,0	189,0
Utgående eget kapital 2022-12-31	204,0	1 200,0	2 481,1	121,4	0,0	4 006,5

## Resultatdisposition

Skellefteå Kraftverks resultat blev 189 000 000 kr efter bokslutsdispositioner.

Enligt gällande beslut i kommunfullmäktige har beloppet inlevererats till kommunen som ersättning för i kraftverksrörelsen insatt kapital.

## Koncernens resultaträkning, mnkr

	NOT	2022	2021
<b>RÖRELSENS INTÄKTER M M</b>			
Nettoomsättning	2	7 571,1	5 443,2
Aktiverat arbete för egen räkning		42,6	39,6
Övriga rörelseintäkter	3	79,4	23,9
		7 693,1	5 506,7
<b>RÖRELSENS KOSTNADER</b>			
Energi- och produktionskostnader		-3 918,7	-2 849,9
Övriga externa kostnader	4, 5	-555,1	-545,8
Personalkostnader	6	-645,2	-598,3
Av- och nedskrivningar	7	-543,6	-472,4
Övriga rörelsekostnader		-1,6	-7,6
Andel i intresseföretags resultat	8	-26,6	26,2
		-5 690,8	-4 447,8
<b>RÖRELSERESULTAT</b>		<b>2 002,3</b>	<b>1 058,9</b>
<b>RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER</b>			
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	9	9,6	8,8
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	4,3	1,1
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-43,3	-46,9
		-29,4	-37,0
<b>RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER</b>		<b>1 972,9</b>	<b>1 021,9</b>
Bokslutsdispositioner	12	-120,0	0,0
Skatt på årets resultat	13	-234,3	-83,5
<b>ÅRETS RESULTAT</b>		<b>1 618,6</b>	<b>938,4</b>

## Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2022-12-31	2021-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Balanserade utvecklingsutgifter	14	2,4	5,0
Koncessioner och liknande rättigheter	15	5,8	5,8
Förvärvade kundvärden	16	7,0	17,4
Goodwill	17	22,9	26,4
		38,1	54,6
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader	18	1 008,8	1 014,0
Mark och övrig fast egendom	19	2 045,2	2 057,4
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20	6 510,0	5 896,5
Inventarier, verktyg och installationer	21	161,8	159,5
Pågående nyanläggningar	22	1 603,9	1 365,3
		11 329,7	10 492,7
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Fordringar hos koncernföretag	24	0,0	80,0
Andelar i intresseföretag	25	142,9	130,4
Fordringar hos intresseföretag	26	116,8	116,8
Andra långfristiga värdepappersinnehav	27	118,3	108,5
Andra långfristiga fordringar	28	1 873,7	1 138,8
		2 251,7	1 574,5
<b>SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR</b>		<b>13 619,5</b>	<b>12 121,8</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter		284,9	229,2
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		412,9	266,0
Fordringar hos koncernföretag		49,6	44,4
Fordringar hos intresseföretag		20,3	0,5
Övriga fordringar		198,0	44,9
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	29	1 468,5	971,0
		2 149,3	1 326,8
<b>Kassa och bank</b>		247,1	25,1
<b>SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR</b>		<b>2 681,3</b>	<b>1 581,1</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>16 300,8</b>	<b>13 702,9</b>

## Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2022-12-31	2021-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>	30		
Grundkapital		204,0	204,0
Annat eget kapital inkl årets resultat		7 633,5	6 306,6
Summa eget kapital hänförligt till moderbolagets ägare		7 837,5	6 510,6
<b>SUMMA EGET KAPITAL</b>		<b>7 837,5</b>	<b>6 510,6</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	32	15,0	14,7
Uppskjuten skatteskuld	31	978,0	1 048,2
Övriga avsättningar	32	319,3	167,9
<b>SUMMA AVSÄTTNINGAR</b>		<b>1 312,3</b>	<b>1 230,8</b>
<b>Långfristiga skulder</b>			
Övriga skulder till kreditinstitut	33	3 211,3	3 778,0
Övriga skulder	34	1 001,2	169,0
<b>SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER</b>		<b>4 212,5</b>	<b>3 947,0</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Förskott från kunder		1,7	36,8
Leverantörsskulder		323,2	281,6
Skulder till koncernföretag		131,9	54,6
Skulder till intresseföretag		1,3	4,3
Aktuell skatteskuld		305,7	3,0
Övriga skulder		1 434,5	1 258,8
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	35	740,2	375,4
<b>SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER</b>		<b>2 938,5</b>	<b>2 014,5</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>16 300,8</b>	<b>13 702,9</b>

## Koncernens kassaflödesanalys, mnkr

	2022	2021
<b>DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN</b>		
Resultat efter finansiella poster	1 972,9	1 021,9
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	543,6	472,4
Resultat vid försäljning m m av anläggningstillgångar	1,0	-2,4
Resultatandel i intresseföretag	26,6	-26,2
Omräkningsdifferens dotterföretag	1,3	0,1
	2 545,4	1 465,8
Betald inkomstskatt	-304,5	0,0
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>	<b>2 240,9</b>	<b>1 465,8</b>
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/minskning av varulager med mera	-55,7	-38,0
Ökning(-)/minskning av rörelsefordringar	-822,5	-617,2
Ökning/minskning(-) av avsättningar	-31,9	-114,9
Ökning/minskning(-) av rörelseskulder	924,0	1 303,9
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>2 254,8</b>	<b>1 999,6</b>
<b>INVESTERINGSVERKSAMHETEN</b>		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	0,0	-14,0
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-1 204,3	-936,7
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	22,8	17,4
Förvärv av intresseföretag	-39,1	-
Försäljning av intresseföretag	0,0	1,6
Förvärv av andra långfristiga värdepappersinnehav	-9,8	-
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	-654,9	-676,7
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-1 885,3</b>	<b>-1 608,4</b>
<b>FINANSIERINGSVERKSAMHETEN</b>		
Ökning/minskning(-) av nyttjad kredit	-566,7	-241,4
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	832,2	27,5
Lämnade(-)/erhållna koncernbidrag	-120,0	-
Utbetald utdelning	-104,0	-95,5
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-189,0	-167,0
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>-147,5</b>	<b>-476,4</b>
Årets kassaflöde	222,0	-85,2
Likvida medel vid årets början	25,1	110,3
<b>LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT</b>	<b>247,1</b>	<b>25,1</b>



## Kraftverkets resultaträkning, mnkr

	NOT	2022	2021
Nettoomsättning	3	761,8	434,2
Övriga externa kostnader		-12,1	-12,1
Personalkostnader		-0,3	-0,4
Av- och nedskrivningar	7	-22,8	-20,9
<b>Rörelseresultat</b>		<b>726,6</b>	<b>400,8</b>
Finansiella intäkter	10	1,2	1,0
Finansiella kostnader	11	-0,2	-0,3
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>727,6</b>	<b>401,5</b>
Bokslutsdispositioner	12	-538,6	-234,5
<b>Årets resultat till kommunens disposition</b>		<b>189,0</b>	<b>167,0</b>

## Kraftverkets balansräkning, mnkr

		2022-12-31	2021-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
Materiella anläggningstillgångar	18, 19, 20, 21, 22	686,8	668,8
Andelar i koncernföretag	23	2 561,7	2 561,7
Andra långfristiga fordringar	28	0,2	0,2
Kortfristiga fordringar hos koncernföretag		546,8	290,2
Övriga kortfristiga fordringar		2,8	2,7
Kassa och bank		241,9	9,2
<b>Summa tillgångar</b>		<b>4 040,2</b>	<b>3 532,8</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
Eget kapital	30		3 467,9
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	32	4 006,5	8,8
Kortfristiga skulder till koncernföretag		0,0	41,7
Övriga kortfristiga skulder		11,9	20,0
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	35	13,0	13,3
<b>Summa eget kapital och skulder</b>		<b>4 040,2</b>	<b>3 552,8</b>

## Kraftverkets kassaflödesanalys, mnkr

	2022	2021
Resultat efter finansiella poster	727,6	401,5
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	22,8	20,9
Förändring rörelsekapital	-287,9	-272,7
Investeringsverksamhet	-40,8	-83,7
Finansieringsverksamhet	0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-189,0	-167,0
<b>Årets kassaflöde</b>	<b>232,7</b>	<b>-101,0</b>
Likvida medel vid årets början	9,2	110,2
<b>LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT</b>	<b>241,9</b>	<b>9,2</b>

# Redovisnings- och värderingsprinciper

Koncernen är en fiktiv koncern, dvs. en koncern på aktiebolagsrättsliga grunder som har sammanställts med en kommunal verksamhet. Vägledning för upprättande av års- och koncernredovisning för denna fiktiva koncern har hämtats från 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.

Koncernredovisningen omfattar verksamheten i moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2022. 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 rörelseförväret 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. Värdet av minoritetens andel läggs till anskaffningsvärdet. Minoritetsintressen värderas med utgångspunkt från anskaffningsvärdet för aktierna.

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

## Intresseföretag

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

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

## Transaktioner som elimineras vid konsolidering

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

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

## 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 34) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 35).

## 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 verkligt värde vid tilldelningstidpunkten.

### Ursprungsgarantier

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

### Handelsvaror

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

### Portföljförvaltning

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

### Försäkringsersättningar

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

### Ränteintäkter

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

### Erhållna utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

### Offentliga bidrag

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

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

### Leasing

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

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

### Låneutgifter

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

### Avskrivningar

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

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

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

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

## Nedskrivningar

### Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

#### Allmänna principer

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

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

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

#### Beräkning av återvinningsvärdet

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

#### Återföring av nedskrivningar

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

### Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

#### Allmänna principer

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

#### Återföring av nedskrivning

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

#### Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

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

### Materiella anläggningstillgångar

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

#### Anskaffningsvärde

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

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

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

#### Tillkommande utgifter

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

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

### Elcertifikat och utsläppsrätter

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

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

Ursprungsgarantier ingår i posten *Övriga fordringar* och värderas till marknadsvärde.

Utsläppsrätter redovisas under posten *Varulager* och värderas till marknadsvärde.

## Finansiella instrument

### Allmänna principer

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

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

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

### Kundfordringar och liknande fordringar

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

### Finansiella skulder

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

### Derivatinstrument

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

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

## Varulager

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

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

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

## Energiderivat

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

## Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs.

Valutakursvinster och -förluster som uppkommer redovisas i posterna *Övriga rörelseintäkter* och *Övriga rörelsekostnader*. Övriga valutakursvinster och -förluster redovisas under rubriken *Resultat från finansiella poster*.

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

## Inkomstskatter

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

### Aktuell skatt

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

### Uppskjuten skatt

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

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, dvs. skillnaden mellan de redovisade värdena

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

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

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

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

## Avsättningar

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

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

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

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

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

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

## Skulder

### Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

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

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

## Övrigt

### Säkringsredovisning

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

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

### Kassaflödessäkringar

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

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

### Säkringar av verkligt värde

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

Den säkrade posten värderas till terminskurs.

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

### Likvida medel

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

## Noter, mnkr

I bokslutet skrivs värden som understiger 0,1 mnkr som 0,0. Poster som ej innehåller värden skrivs -.  
Nothänvisningar till Kraftverket avser moderföretaget Skellefteå Kraftverk.

### NOT 1 Försäljning och inköp mellan moderföretag och koncernföretag

Kraftverkets försäljning till koncernföretag uppgick till 761,8 (434,2). Inköp från koncernföretag var 37,8 (83,3). Ränteintäkter från och räntekostnader till koncernföretag uppgick till 0,0 (0,0) respektive 0,0 (0,0).

Internvinst i samband med koncerninterna försäljningar föreligger ej. Orealiserad internvinst vid koncerninterna överlåtelse eliminerar i koncernens balansräkning i sin helhet mot ej avskrivet övervärde på ifrågakvarande anläggningstillgång.

### NOT 2 Nettoomsättning fördelat på produkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Omsättning inklusive punktskatter	7 912,4	5 754,4	761,8	434,2
Avgår punktskatter	-341,3	-311,2	-	-
<b>Nettoomsättning</b>	<b>7 571,1</b>	<b>5 443,2</b>	<b>761,8</b>	<b>434,2</b>
<b>Nettoomsättning fördelat på produkter</b>				
Elförsäljning	6 277,9	4 197,9	-	-
Elnät	594,3	561,2	-	-
Värme	446,9	455,9	-	-
Fibernät	102,4	99,6	-	-
Hyor	8,1	7,1	-	-
Övrig försäljning	141,5	121,5	761,8	434,2
<b>Summa</b>	<b>7 571,1</b>	<b>5 443,2</b>	<b>761,8</b>	<b>434,2</b>

### NOT 3 Övriga rörelseintäkter

	2022	2021
Försäkringsersättning	21,1	0,1
Kursvinster på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	43,4	0,5
Influtna avskrivna fordringar	0,5	1,1
Erhållna skadestånd	0,0	0,2
Vinst vid avyttring av materiella anläggningstillgångar	0,6	14,9
Erhållna bidrag	8,7	-
Övrigt	5,1	7,1
<b>Summa</b>	<b>79,4</b>	<b>23,9</b>

### NOT 4 Operationell leasing

Koncernen leasingavtal avser operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 8,2 (7,5).

### NOT 5 Ersättning till revisorer

	2022	2021
EY		
Revisionsuppdraget	0,9	0,7
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,2	0,2
Andra uppdrag	0,1	0,0
<b>Summa</b>	<b>1,2</b>	<b>0,9</b>

### NOT 6 Löner och ersättningar – koncernens personal

I Skellefteå Kraftverk finns inga anställda.

	2022	2021
<b>Löner och andra ersättningar</b>		
Styrelse och koncernchef	6,9	6,0
Övriga anställda	402,4	382,8
<b>Summa</b>	<b>409,3</b>	<b>388,8</b>
<b>Sociala kostnader</b>		
Pensionskostnader	68,8	65,7
varav för styrelse och koncernchef	1,8	1,9
Övriga sociala kostnader	128,6	122,2
<b>Summa</b>	<b>197,4</b>	<b>187,9</b>

Till koncernchefen har lön utgått med 2,2 miljoner kronor (2,0). Inget tantiem eller liknande har utbetalats till koncernchefen eller andra ledande befattningshavare.

Koncernchefens 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 koncernchefen om avgångsvederlag motsvarande 12 månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller 6 månaders uppsägningstid från koncernchefens sida och 6 månaders uppsägningstid från företagets sida.

	2022	2021
<b>Medelantalet anställda, FTE</b>		
Kvinnor	216	208
Män	535	529
<b>Totalt</b>	<b>751</b>	<b>737</b>

#### Könsfördelning i styrelse och företagsledning

<b>Styrelse</b>		
Kvinnor	3	3
Män	6	6
<b>Totalt</b>	<b>9</b>	<b>9</b>
<b>Övriga ledande befattningshavare</b>		
Kvinnor	4	3
Män	4	5
<b>Totalt</b>	<b>8</b>	<b>8</b>

**NOT 7 Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
<b>Avskrivningar enligt plan</b>				
Balanserade utvecklingsutgifter	2,6	2,6	-	-
Goodwill	3,5	3,5	-	-
Förvärvade kundvärden	10,4	10,2	-	-
Byggnader	31,0	33,2	3,1	3,2
Mark och övrig fast egendom	11,3	11,4	0,2	0,2
Maskiner och andra tekniska anläggningar	454,6	329,9	18,7	16,7
Inventarier, verktyg och installationer	30,2	31,4	0,8	0,8
<b>Nedskrivning</b>				
Balanserade utvecklingsutgifter	-	9,1	-	-
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-	41,1	-	-
<b>Summa</b>	<b>543,6</b>	<b>472,4</b>	<b>22,8</b>	<b>20,9</b>

**NOT 8 Andel i intresseföretags resultat**

	Koncernen	
	2022	2021
Andel av intresseföretags resultat	-26,6	-14,9
Omvärderingsvinst intresseföretag	-	41,1
<b>Summa</b>	<b>-26,6</b>	<b>26,2</b>

**NOT 9 Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar**

	Koncernen	
	2022	2021
Räntor långfristiga fordringar	9,6	8,8
<b>Summa</b>	<b>9,6</b>	<b>8,8</b>

**NOT 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Ränteintäkter från koncernföretag	2,5	1,1	1,2	-
Ränteintäkter från övriga företag	1,8	0,0	0,0	1,0
<b>Summa</b>	<b>4,3</b>	<b>1,1</b>	<b>1,2</b>	<b>1,0</b>

**NOT 11 Räntekostnader och liknande resultatposter**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Räntekostnader till koncernföretag	43,0	46,5	-	-
Räntekostnader till övriga företag	0,3	0,4	0,2	0,3
<b>Summa</b>	<b>43,3</b>	<b>46,9</b>	<b>0,2</b>	<b>0,3</b>

**NOT 12 Bokslutsdispositioner**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Avsättning till (-)/upplösning av driftfond	-	-	-538,6	-234,5
Lämnade(-)/erhållna koncernbidrag, netto	-120,0	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>-120,0</b>	<b>0,0</b>	<b>-538,6</b>	<b>-234,5</b>

**NOT 13 Skatt på årets resultat**

	Koncernen	
	2022	2021
<b>Aktuell skatt</b>		
Periodens skattekostnad	-304,5	0,0
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	0,0	-
	-304,5	0,0

**Uppskjuten skatt**

Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad avseende temporära skillnader	70,2	-83,5
	<b>70,2</b>	<b>-83,5</b>

**Totalt redovisad skattekostnad -234,3 -83,5**

**Avstämning av effektiv skatt**

Redovisat resultat före skatt		
- Skellefteå Kraftverk	189,0	167,0
- Koncernposter Skellefteå Kraft koncernen	538,6	234,5
- Bolagskoncernen	1 125,3	620,4
	<b>1 852,9</b>	<b>1 021,9</b>

Skatt enligt gällande skattesats 20,6 % bolagskoncernen	-231,8	-127,8
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-2,6	-0,5
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	-96,0	128,3
Skattereduktion investering i maskiner och inventarier	25,9	-
Förändring uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	70,2	-83,5
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	0,0	-
<b>Totalt redovisad skattekostnad -234,3 -83,5</b>		



**NOT 14 Balanserade utvecklingsutgifter**

	Koncernen	
	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	22,1	13,0
Omklassificeringar	-	9,1
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>22,1</b>	<b>22,1</b>
Ingående avskrivningar enligt plan	-8,0	-5,4
Årets avskrivningar	-2,6	-2,6
<b>Utgående avskrivningar enligt plan</b>	<b>-10,6</b>	<b>-8,0</b>
Ingående nedskrivningar	-9,1	-
Årets nedskrivningar	-	-9,1
Utgående nedskrivningar	-9,1	-9,1
<b>Redovisat värde</b>	<b>2,4</b>	<b>5,0</b>

**NOT 15 Koncessioner och liknande rättigheter**

	Koncernen	
	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	5,8	2,6
Investeringar	-	0,4
Omklassificeringar	-	2,8
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>5,8</b>	<b>5,8</b>
In- och utgående avskrivningar enligt plan	-	-
<b>Redovisat värde</b>	<b>5,8</b>	<b>5,8</b>

**NOT 16 Förvärvade kundvärden**

	Koncernen	
	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	52,1	50,4
Investeringar	-	1,7
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>52,1</b>	<b>52,1</b>
Ingående avskrivningar enligt plan	-34,7	-24,5
Årets avskrivningar	-10,4	-10,2
Utgående avskrivningar enligt plan	-45,1	-34,7
<b>Redovisat värde</b>	<b>7,0</b>	<b>17,4</b>

**NOT 17 Goodwill**

	Koncernen	
	2022	2021
<b>In- och utgående anskaffningsvärde</b>	<b>34,8</b>	<b>34,8</b>
Ingående avskrivningar enl plan	-8,4	-4,9
Årets avskrivningar	-3,5	-3,5
<b>Utgående avskrivningar enligt plan</b>	<b>-11,9</b>	<b>-8,4</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>22,9</b>	<b>26,4</b>

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

**NOT 18 Byggnader**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Ing anskaffningsvärde	2 129,8	2 099,8	261,4	261,2
Investeringar	10,5	9,0	0,1	0,2
Försäljning/utrangering	-10,7	-	-0,7	-
Omklassificeringar	15,4	21,0	-	-
<b>Utg anskaffningsvärde</b>	<b>2 145,0</b>	<b>2 129,8</b>	<b>260,8</b>	<b>261,4</b>
Ingående näringsbidrag	-18,8	-18,8	-0,6	-0,6
Försäljning/utrangering	10,6	-	0,6	-
<b>Utg näringsbidrag</b>	<b>-8,2</b>	<b>-18,8</b>	<b>0,0</b>	<b>-0,6</b>
Ing avskrivningar enligt plan	-1 079,5	-1 046,3	-149,4	-146,3
Årets avskrivningar	-31,0	-33,2	-3,1	-3,1
<b>Utg avskrivningar enligt plan</b>	<b>-1 110,5</b>	<b>-1 079,5</b>	<b>-152,5</b>	<b>-149,4</b>
<b>In- och utgående nedskrivningar</b>	<b>-17,5</b>	<b>-17,5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>1 008,8</b>	<b>1 014,0</b>	<b>108,3</b>	<b>111,4</b>

**Not 19 Mark och övrig fast egendom**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Ing anskaffningsvärde	2 304,1	2 308,4	33,0	33,0
Investeringar	3,9	0,4	-	-
Försäljning/utrangering	12,9	4,7	-	-
<b>Utg anskaffningsvärde</b>	<b>2 295,1</b>	<b>2 304,1</b>	<b>33,0</b>	<b>33,0</b>
Ingående näringsbidrag	-8,2	-8,2	-	-
Försäljning/utrangering	8,2	-	-	-
<b>Utgående näringsbidrag</b>	<b>0,0</b>	<b>-8,2</b>	-	-
Ingående avskrivningar enligt plan	-309,8	-300,4	-10,9	-10,6
Försäljning/utrangering	-	2,0	-	-
Årets avskrivningar	-11,3	-11,4	-0,2	-0,3
<b>Utg avskrivningar enligt plan</b>	<b>-321,1</b>	<b>-309,8</b>	<b>-11,1</b>	<b>-10,9</b>
<b>In- och utgående uppskrivningar</b>	<b>77,8</b>	<b>77,8</b>	<b>77,8</b>	<b>77,8</b>
<b>In- och utgående nedskrivningar</b>	<b>-6,6</b>	<b>-6,6</b>	-	-
<b>Redovisat värde</b>	<b>2 045,2</b>	<b>2 057,3</b>	<b>99,7</b>	<b>99,9</b>

**Not 20 Maskiner och andra tekniska anläggningar**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Ing anskaffningsvärde	13 470,0	12 839,8	627,1	573,1
Investeringar	273,4	115,3	27,3	18,3
Förändring avsättning	183,6	-	-	-
Försäljning/utrangering	-184,4	-0,7	-	-
Omklassificeringar	637,1	515,6	55,3	35,7
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>14 379,7</b>	<b>13 470,0</b>	<b>709,7</b>	<b>627,1</b>
Ingående näringsbidrag	-392,7	-384,5	-	-
Årets näringsbidrag	-6,5	-6,0	-	-
Försäljning/utrangering	61,5	-	-	-
Omklassificeringar	-4,1	-2,2	-	-
<b>Utgående näringsbidrag</b>	<b>-341,8</b>	<b>-392,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Ingående avskrivningar enligt plan	-6 201,9	-5 872,3	-318,2	-301,5
Försäljning/utrangering	101,2	0,3	-	-
Årets avskrivningar	-454,6	-329,9	-18,7	-16,7
<b>Utgående avskrivningar enligt plan</b>	<b>-6 555,3</b>	<b>-6 201,9</b>	<b>-336,9</b>	<b>-318,2</b>
Ingående nedskrivningar	-978,9	-937,8	-	-
Försäljning/utrangering	6,3	-	-	-
Årets nedskrivningar	-	-41,1	-	-
<b>Utgående nedskrivningar</b>	<b>-972,6</b>	<b>-978,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>6 510,0</b>	<b>5 896,5</b>	<b>372,8</b>	<b>308,9</b>

**Not 21 Inventarier, verktyg och installationer**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Ing anskaffningsvärde	583,6	556,4	12,6	12,6
Investeringar	18,9	19,8	0,1	-
Försäljning/utrangering	-3,8	-5,9	-	-
Omklassificeringar	13,5	13,3	-	-
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>612,2</b>	<b>583,6</b>	<b>12,7</b>	<b>12,6</b>
Ingående näringsbidrag	-5,9	-0,7	-	-
Årets näringsbidrag	-	-5,2	-	-
Omklassificeringar	-0,2	-	-	-
<b>Utgående näringsbidrag</b>	<b>-6,1</b>	<b>-5,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Ingående avskrivningar enligt plan	-368,3	-342,7	-8,0	-7,2
Försäljning/utrangering	4,1	5,8	-	-
Årets avskrivningar	-30,2	-31,4	-0,8	-0,8
<b>Utgående avskrivningar enligt plan</b>	<b>-394,4</b>	<b>-368,3</b>	<b>-8,8</b>	<b>-8,0</b>
<b>In- och utgående nedskrivningar</b>	<b>-49,9</b>	<b>-49,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>161,8</b>	<b>159,5</b>	<b>3,9</b>	<b>4,6</b>

**Not 22 Pågående nyanläggningar**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Ing anskaffningsvärde	1 384,6	1 124,4	144,1	114,5
Investeringar	984,7	834,5	13,3	65,3
Försäljning/utrangering	-3,8	-12,5	-	-
Omklassificeringar	-658,2	-561,8	-55,3	-35,7
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>1 707,3</b>	<b>1 384,6</b>	<b>102,1</b>	<b>144,1</b>
Ingående näringsbidrag	-19,3	-2,9	-	-
Årets näringsbidrag	-80,6	-19,2	-	-
Försäljning/utrangering	-	0,6	-	-
Omklassificeringar	-3,5	2,2	-	-
<b>Utgående näringsbidrag</b>	<b>-103,4</b>	<b>-19,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>1 603,9</b>	<b>1 365,3</b>	<b>102,1</b>	<b>144,1</b>

**NOT 23 Andelar i koncernföretag**

	Kraftverket	
	2022	2021
In- och utgående anskaffningsvärde	2 561,7	2 561,7
<b>Redovisat värde</b>	<b>2 561,7</b>	<b>2 561,7</b>

	Org nr	Säte	Rösträttsandel %	Kapitalandel %	Redovisat värde 2022	Redovisat värde 2021
<b>Koncernföretag</b>						
Skellefteå Kraft AB	556016-2561	Skellefteå	100	100	2 561,7	2 561,7
<b>Indirekt ägda koncernföretag</b>						
Skellefteå Kraft Elnät AB	556244-3951	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Service AB	556234-1643	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Fibernät AB	559028-4104	Skellefteå	100	100		
Energiservice Skellefteå AB	559028-4310	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Industry Locations AB	559080-8092	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB	559118-2984	Skellefteå	100	100		
BlaikenVind AB	556043-1354	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Denmark A/S	42420158	Köpenhamn	100	100		

**NOT 24 Fordringar hos koncernföretag**

	Koncernen	
	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	80,0	-
Amortering	-80,0	-
Omklassificeringar	-	80,0
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>0,0</b>	<b>80,0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>0,0</b>	<b>80,0</b>

**NOT 25 Andelar i intresseföretag**

	Koncernen	
	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	550,1	615,2
Förvärv	39,1	-
Försäljningar	-	-91,0
Resultatandel i intresseföretag	-26,6	-15,2
Omvärderingsvinst i intresseföretag	-	41,1
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>562,6</b>	<b>550,1</b>
Ingående nedskrivningar	-419,7	-509,4
Försäljningar	-	89,7
<b>Utgående nedskrivningar</b>	<b>-419,7</b>	<b>-419,7</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>142,9</b>	<b>130,4</b>

Direktägda	Org nr	Säte	Andel kapital %	Andel röster %	Justerat EK <sup>1)</sup>	Årets resultat <sup>2)</sup>	Redovisat värde 2022	Redovisat värde 2021
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	142,7	29,2	-	-
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	32,5	-0,9	32,5	33,4
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	2,5	-0,4	2,5	2,9
AC-Net Externservice AB	556538-4095	Umeå	20,5	20,5	3,0	0,1	3,9	3,8
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå	24,5	24,5	1,1	0,0	1,3	1,3
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna	26,1	26,1	42,8	-17,9	71,0	54,4
Exeri AB	556792-3619	Luleå	20,7	20,7	10,2	-2,9	31,7	34,6
<b>Summa</b>							<b>142,9</b>	<b>130,4</b>

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

<sup>2)</sup> 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 Norrland Etanolkraft AB avser år 2021.

Koncernredovisningen för NEKAB har upprättats enligt IFRS.

**NOT 26 Fordringar hos intresseföretag**

	Koncernen	
	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	116,8	116,8
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>116,8</b>	<b>116,8</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>116,8</b>	<b>116,8</b>

**NOT 27 Andra långfristiga värdepappersinnehav**

	Koncernen	
	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	108,5	108,5
Förvärv	9,8	-
<b>Utgående anskaffningsvärde</b>	<b>118,3</b>	<b>108,5</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>118,3</b>	<b>108,5</b>

**Not 28 Andra långfristiga fordringar**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Ing anskaffningsvärde	1 138,8	542,1	0,2	0,2
Nasdaq futures	738,5	592,6	-	-
Omklassificeringar	-3,6	4,1	-	-
<b>Utg anskaffningsvärde</b>	<b>1 873,7</b>	<b>1 138,8</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>1 873,7</b>	<b>1 138,8</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>

**NOT 29 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter**

	Koncernen	
	2022	2021
Förutbetalda försäkringar	2,1	21,7
Övriga förutbetalda kostnader	70,0	34,0
Upplupna energiintäkter	1 320,8	889,3
Ursprungsgarantier	28,8	6,2
Övriga upplupna intäkter	46,8	19,8
<b>Summa</b>	<b>1 468,5</b>	<b>971,0</b>

**NOT 31 Uppskjuten skatteskuld****Koncernen**

	2022			2021		
	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Byggnader och mark	0,2	-26,1	-25,9	0,3	-24,1	-23,8
Maskiner och inventarier	38,9	-999,5	-960,6	51,8	-1 111,4	-1 059,6
Övriga avsättningar	-	-	0,0	25,9	-	25,9
Långfristiga skulder	7,6	-	7,6	8,4	-	8,4
Kortfristiga skulder	0,9	-	0,9	0,9	-	0,9
<b>Totalt uppskjuten skatteskuld</b>	<b>47,6</b>	<b>-1 025,6</b>	<b>-978,0</b>	<b>87,3</b>	<b>-1 135,5</b>	<b>-1 048,2</b>

**Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader och underskottsavdrag**

Koncernen 2022	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-23,8	-2,1	-25,9
Maskiner och inventarier	-1 059,6	99,0	-960,6
Övriga avsättningar	25,9	-25,9	0,0
Långfristiga skulder	8,4	-0,8	7,6
Kortfristiga skulder	0,9	0,0	0,9
<b>Summa</b>	<b>-1 048,2</b>	<b>70,2</b>	<b>-978,0</b>

**Not 30 Eget kapital****Koncernen**

I annat eget kapital ingår ackumulerade resultatandelar från intresseföretag med -80,2 (-53,6).

Kapitalandelen av obeskattade reserver 79,4 % tillförs koncernens eget kapital och resterande 20,6 % bokförs som uppskjuten skatteskuld under avsättningar.

**Kraftverket**

Avsättning till självfinansieringsfond görs för att medel skall kvarhållas i verksamheten för investeringsändamål. Driftfonden är avsedd för bidrag till inköp av reservkraft i händelse av torrår.

Årets förändring av fonderna inklusive avskrivningar utöver plan uppgående till 538,6 (234,5) redovisas som bokslutsdisposition enligt not 12.

**NOT 32 Avsättningar exklusive uppskjuten skatteskuld****Koncernen**

	Avsatt för pensioner	Förlustrisk-reservering	Återställelse av torvtäkt	Efter-behandling vindkraft	Avsättning kärnkraft	Garanti avsättning	Totalt
Ingående redovisat värde 2021	17,2	180,6	11,3	88,2	-	0,2	279,5
Årets avsättning/upplösning (-)	-2,5	-180,6	49,5	-	18,7	-	-114,9
<b>Redovisat värde 2021</b>	<b>14,7</b>	<b>0,0</b>	<b>60,8</b>	<b>88,2</b>	<b>18,7</b>	<b>0,2</b>	<b>182,6</b>
Ingående redovisat värde 2022	14,7	0,0	60,8	88,2	18,7	0,2	182,6
Förändring avsättning	0,3	-	-	183,6	-	-	183,9
lanspråkstagna belopp	-	-	-3,9	-9,6	-	-	-13,5
Återförda belopp	-	-	-	-	-18,7	-	-18,7
<b>Redovisat värde 2022</b>	<b>15,0</b>	<b>0,0</b>	<b>56,9</b>	<b>262,2</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>334,3</b>

**Kraftverket**

	Avsatt för pensioner
Ingående redovisat värde 2021	11,0
Förändring avsättningar	-1,1
<b>Redovisat värde 2021</b>	<b>9,9</b>
Ingående redovisat värde 2022	9,9
Förändring avsättningar	-1,1
<b>Redovisat värde 2022</b>	<b>8,8</b>

För pensionsutfästelser på pensioner upparbetade före 1996 sker utbetalning i Skellefteå Kraftverk. Ålderspension fr o m 1996 har bortförsäkrats och ersatts med en årlig premie. Tryggande av pensioner fr o m 1996 sker i bolagen. Utfästelser för åren 1996–2022 har väsentligen tryggats via premiebetalning. I kommunal redovisning har pensionsavsättning t o m 1997 överförts till eget kapital och upptas inom linjen. Kraftverket tillämpar gängse redovisningsprinciper och redovisar årets förändring av pensionsskuld över resultaträkningen. Beräkning av pensionsförpliktelse sker årligen utifrån försäkringstekniska grunder framtagna av KPA.

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

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

Under 2022 har beslut tagits att nedmontera vindkraftverken i Uljabuouda och i Bureå. Under sommaren påbörjades nedmonteringen vid Uljabuouda vindkraftspark. Med anledning av detta har kostnaden för efterbehandling för båda vindkraftparkerna justerats och det görs en full avsättning för efterbehandling innevarande år. Som en effekt av påbörjad nedmontering har en total översyn gjorts av reserverade efterbehandlingskostnader vilket har medfört en ökning av tidigare års avsättningar.

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

Garantiåtaganden avser utförda projektarbeten.

**NOT 33 Övriga skulder till kreditinstitut**

Koncernens långfristiga upplåning sker via en koncern-gemensam kredit hos 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.

## Koncernen

	2022	2021
Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):		
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	22 %	27 %
Förfallotidpunkt 1–5 år från balansdagen	78 %	73 %
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	0 %	0 %
	<b>100 %</b>	<b>100 %</b>

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 6 288,7 (1 418,3). Motsvarande belopp i Kraftverket är 0,0 (0,0).

**NOT 34 Övriga långfristiga skulder**

	Koncernen	
	2022	2021
Förskotts fakturerad anslutningsavgift för vindkraftsanläggningar	178,1	148,8
Kortfristig del därav (förutbetalad intäkt)	-13,5	-7,1
Nasdaq	786,5	-
Övriga skulder	50,1	27,3
<b>Summa</b>	<b>1 001,2</b>	<b>169,0</b>

**NOT 35 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

	Koncernen		Kraftverket	
	2022	2021	2022	2021
Upplupna löner	44,2	44,0	-	-
Upplupna sociala avgifter	24,7	24,0	-	-
Upplupna kostnader energileveranser	430,1	136,4	-	-
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	4,7	9,6	-	-
Upplupen kostnad utsläppsätter/miljöskatter	2,1	3,0	-	-
Upplupen fastighetsskatt	12,1	12,1	12,1	12,1
Övriga upplupna kostnader	146,9	55,9	0,9	1,2
Förutbetalda hyresinkomster	1,1	1,2	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	3,0	3,2	-	-
Förutbetalda bidrag	53,1	-	-	-
Nasdaq	-	74,4	-	-
Övriga förutbetalda intäkter	18,2	11,6	-	-
<b>Summa</b>	<b>740,2</b>	<b>375,4</b>	<b>13,0</b>	<b>13,3</b>

**NOT 36 Väsentliga händelser efter balansdagen**

Koncernen har investerat i TH1NG AB, ett företag som utvecklat en digital lösning som ska bidra till ett smart, hållbart och uppkopplat samhälle. Digitalisering är högt prioriterat inom Skellefteå Kraft och TH1NG är en viktig partner inom detta område där koncernen ser stora nyttor med plattformen IoT Open inom koncernens alla affärsområden, likväl som hos våra ägare.

Regeringen beslutade den 19 januari om en lagrådsremiss om införandet av en tillfällig skatt på elproducenters överintäkter som en följd av EU:s nödtåtgärdsförordning för att komma till rätta med de höga energipriserna. Den nya lagen föreslås gälla för perioden mars-juni 2023. Regeringen lämnar en rad förtydliganden av definitioner bland annat kring vattenkraft och bränslen och föreslår administrativa förenklingar gällande skattskyldighet och deklARATIONSTIDER. Regeringen har aviserat att ett slutligt skatteförslag planeras att överlämnas till riksdagen, i en extra ändringsbudget, den 9 februari.

**NOT 37 Ställda säkerheter**

	Koncernen	
	2022	2021
<b>Spärrade medel som säkerhet för - balansansvar</b>	-	2,4
<b>Summa</b>	<b>0,0</b>	<b>2,4</b>

**NOT 39 Eventualförpliktelser och eventualtillgångar**

	Eventualförpliktelser	
	2022	2021
Forsmark Kraftgrupp AB	448,0	416,0
AB SVAFO	17,4	3,5
SKB AB	12,7	-
Garantiförbindelser i dotterbolag	1,3	1,3
Villkorade näringsbidrag IT-projekt	106,3	40,0
Borgen till förmån för intresseföretag	225,6	230,4
Framtida efterbehandlingskostnader för vindkraftsparker	141,2	24,7
Vattenkraftens miljöfond	400,4	402,3
<b>Övrigt</b>	<b>0,8</b>	<b>0,8</b>
<b>Summa</b>	<b>1 353,7</b>	<b>1 119,0</b>

**Eventualtillgångar**

Med anledning av prejudicerande dom i Högsta förvaltningsdomstolen gällande huvudsaklig verksamhet där det av domen framgår att Skatteverkets tidigare tolkning inte har stöd i lagstiftningen har Skellefteå Kraft AB i slutet av år 2022 omprövat tidigare deklarerade energiskatter avseende förbrukning för pelletstillverkning. Bolaget finner det sannolikt att återfå dessa deklarerade energiskatter som beräknas uppgå till närmare 16 miljoner kronor.

**NOT 39 Koncernens närtstående relationer**

Under räkenskapsåret har följande väsentliga transaktioner ägt rum mellan Skellefteå Kraft och Skellefteå kommun koncern:

- Försäljning till Skellefteå kommun uppgick till cirka 2,5 % (3,3) av den totala omsättningen.
- Räntekostnader från Skellefteå kommun uppgick till 99,3 % (98,9) av totala räntekostnader.
- Av låneskulden avser 100 % (100) nyttjad kredit från Skellefteå Stadshus AB. På Skellefteå Stadshus AB:s koncernkonto fanns per balansdag ett tillgodohavande på 0,0 (0,0).
- På Skellefteå kommuns koncernkonto fanns per balansdagen 241,9 (9,1).
- Bland rörelsefordringar och rörelseskulder var kommunens andel 2,3% (3,3) respektive 4,6 % (2,7).

## Flerårsöversikt koncernen

	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013
<b>UR RESULTATRÄKNINGEN, MKR</b>										
Nettoomsättning	7 571,1	5 443,2	3 333,2	4 436,0	4 420,8	3 464,9	3 369,3	3 458,5	3 800,1	4 249,8
Kostnader inkl övriga rörelseposter	-5 025,2	-3 911,9	-2 568,8	-3 526,3	-3 368,0	-2 582,3	-2 530,1	-2 594,6	-2 949,8	-3 367,6
Avskrivningar	-543,6	-472,4	-1 001,9	-407,4	-373,1	-545,4	-402,6	-372,8	-364,6	-555,6
<b>RÖRELSERESULTAT (EBIT)</b>	<b>2 002,3</b>	<b>1 058,9</b>	<b>-237,5</b>	<b>502,3</b>	<b>679,7</b>	<b>337,2</b>	<b>436,6</b>	<b>491,1</b>	<b>485,7</b>	<b>326,6</b>
Finansiella intäkter m m	13,9	9,9	11,1	19,2	32,7	29,9	36,0	255,2	26,4	-54,0
Finansiella kostnader	-43,3	-46,9	-45,6	-56,6	-61,9	-78,1	-87,6	-97,5	-112,7	-116,0
<b>RESULTAT EFTER FINANSNETTO</b>	<b>1 972,9</b>	<b>1 021,9</b>	<b>-272,0</b>	<b>464,9</b>	<b>650,5</b>	<b>289,0</b>	<b>385,0</b>	<b>648,8</b>	<b>399,4</b>	<b>156,6</b>
Koncernbidrag	-120,0	-	80,0	21,6	-6,5	-6,4	-	-	-	-7,3
Skatter	-234,3	-83,5	76,7	-61,3	-54,2	-42,8	-71,9	-42,8	-39,1	-16,3
<b>ÅRETS RESULTAT</b>	<b>1 618,6</b>	<b>938,4</b>	<b>-115,3</b>	<b>425,2</b>	<b>589,8</b>	<b>239,8</b>	<b>313,1</b>	<b>606,0</b>	<b>360,3</b>	<b>133,0</b>
<b>UR BALANSRÄKNINGEN, MKR</b>										
Immateriella anläggningstillgångar	38,1	54,6	66,0	72,8	50,4	2,4	24,6	0,0	3,5	8,0
Materiella anläggningstillgångar	11 329,7	10 492,7	10 018,0	10 436,4	9 570,9	9 295,1	9 232,8	9 237,9	8 871,9	8 527,5
Finansiella anläggningstillgångar	2 251,7	1 574,5	873,2	762,3	1 130,6	922,5	914,3	848,9	827,6	750,2
Kortfristiga fordringar och lager	2 434,2	1 556,0	900,8	1 091,6	1 305,5	806,1	839,4	872,0	939,7	880,8
Likvida medel och placeringar	247,1	25,1	110,3	185,1	236,6	230,3	355,0	417,1	426,7	483,9
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>16 300,8</b>	<b>13 702,9</b>	<b>11 968,3</b>	<b>12 548,2</b>	<b>12 294,0</b>	<b>11 256,4</b>	<b>11 366,1</b>	<b>11 375,9</b>	<b>11 069,4</b>	<b>10 650,4</b>
Eget kapital	7 837,5	6 510,6	5 834,6	6 202,3	6 057,8	5 720,5	5 662,6	5 497,4	5 085,4	4 936,1
Räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	3 276,4	3 816,4	4 054,1	4 072,9	4 184,0	3 777,8	3 908,6	3 913,4	4 303,2	4 010,2
Ej räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	2 248,4	1 361,4	1 369,0	1 410,1	1 183,4	1 072,3	1 016,1	932,3	905,9	850,8
Räntebärande kortfristiga skulder	120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	5,4
Ej räntebärande kortfristiga skulder	2 818,5	2 014,5	710,6	862,9	868,8	685,8	778,8	1 026,7	774,9	847,9
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>16 300,8</b>	<b>13 702,9</b>	<b>11 968,3</b>	<b>12 548,2</b>	<b>12 294,0</b>	<b>11 256,4</b>	<b>11 366,1</b>	<b>11 375,9</b>	<b>11 069,4</b>	<b>10 650,4</b>
<b>NYCKELTAL</b>										
Avkastning på eget kapital (före skatt), %	27,5	16,6	neg	7,6	11,0	5,1	6,9	12,3	8,0	3,2
Avkastning på sysselsatt kapital, %	18,7	10,6	neg	5,1	7,2	3,9	5,0	7,9	5,6	3,1
Avkastning på totalt kapital, %	13,4	8,3	neg	4,2	6,1	3,2	4,2	6,6	4,7	2,6
Rörelsemarginal, %	26,4	19,5	neg	11,3	15,4	9,7	13,0	14,2	12,8	7,7
Nettomarginal, %	26,1	18,8	neg	10,5	14,7	8,3	11,4	18,8	10,5	3,7
Soliditet, %	48,1	47,5	48,8	49,4	49,3	50,8	49,8	48,3	45,9	46,3
Självfinansieringsgrad, %	181,0	126,8	59,8	50,3	92,7	96,4	125,2	88,7	76,5	69,7
Räntetäckningsgrad, ggr	46,6	22,8	neg	9,2	11,5	4,7	5,4	7,7	4,5	2,4
Skuldsättningsgrad, ggr	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
Kapitalomsättningshastighet, ggr	0,70	0,54	0,33	0,43	0,45	0,36	0,35	0,37	0,41	0,48
<b>ÖVRIGA UPPGIFTER, MKR</b>										
Sysselsatt kapital	11 233,9	10 327,0	9 888,7	10 275,2	10 241,8	9 498,3	9 571,2	9 416,9	9 388,6	8 951,7
Nettoinvesteringar i anläggningar	1 204,3	950,6	778,4	1 216,2	728,2	623,4	410,1	900,3	721,2	898,3
Nettoinvesteringar i aktier	39,1	0,0	29,4	26,2	130,9	0,5	41,3	0,0	0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	293,0	262,5	248,1	242,3	228,8	226,5	220,0	220,0	211,0	215,0



# Definitioner

**Avkastning på eget kapital (före skatt):**

$$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster}}{\text{Årsgenomsnitt av eget kapital}} \times 100$$

Syfte: Visar hur företaget förräntat ägarens kapital.

**Avkastning på sysselsatt kapital:**

$$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster + finansiella kostnader}}{\text{Årsgenomsnitt av eget kapital och räntebärande skulder}} \times 100$$

Syfte: Visar hur företaget förräntat det kapital som ägare och långgivare ställt till förfogande.

**Avkastning på totalt kapital:**

$$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster + finansiella kostnader}}{\text{Årsgenomsnitt av balansomslutningen}} \times 100$$

Syfte: Visar hur företaget förräntat samtliga tillgångar.

**Rörelsemarginal:**

$$\frac{\text{Rörelseresultat}}{\text{Nettoomsättning}} \times 100$$

Syfte: Visar hur stor del av försäljningen som finns kvar för att täcka räntor, skatt och vinst.

**Nettomarginal:**

$$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster}}{\text{Nettoomsättning}} \times 100$$

Syfte: Visar hur stor del av försäljningen som finns kvar för att täcka skatt och vinst.

**Soliditet:**

$$\frac{\text{Eget kapital}}{\text{Balansomslutningen}} \times 100$$

Syfte: Visar företagets betalningsförmåga på längre sikt.

**Självfinansieringsgrad:**

$$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster exkl resultatandel + avskrivningar + nedskrivningar - utbetalt till ägaren}}{\text{Nettoinvesteringar i anläggningar och aktier}} \times 100$$

Syfte: Visar hur årets egna medel efter utdelning till ägaren bidrar till finansiering av investeringar.

**Räntetäckningsgrad:**

$$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster + finansiella kostnader}}{\text{Finansiella kostnader}}$$

Syfte: Visar hur stor vinsten är i förhållande till räntebetalningarna.

**Skuldsättningsgrad:**

$$\frac{\text{Räntebärande skulder}}{\text{Eget kapital}}$$

Syfte: Visar relationen mellan lånat och eget kapital och därmed företagets finansiella styrka.

**Kapitalomsättningshastighet:**

$$\frac{\text{Nettoomsättning}}{\text{Årsgenomsnitt av sysselsatt kapital}}$$

Syfte: Visar hur mycket räntebärande kapital som omsättningen kräver eller hur kapitalintensiv verksamheten är.

# Styrelse



Fredrik Lundberg  
Ordförande



Conny Sandström  
Vice ordförande

## Styrelsen för Skellefteå Kraft AB 2022

Fredrik Lundberg, ordförande,  
Conny Sandström, vice ordförande, Annica Bray,  
Gunilla Andersson, Daniel Envall, Per Fhärm,  
Hans-Eric Wallin, Nils Vesterberg och Anna-Karin Nilsson.

## Adjungerande fackliga representanter

Frida Lundström, Roger Östman, Robert Ignberg  
och Micael Nordlund.

# Koncernledning



Joachim Nordin  
Vd och koncernchef



Mirjam Bellgran  
Personalchef



Catarina Hägglund  
Chef Koncernstab och  
hållbarhet



Clas Berglund  
Affärsområdeschef  
Infraservice



Ove Bryggman  
Affärsenhetschef  
Strategi och utveckling



Elin Bergsten  
Ekonomichef



Sanna Lundström  
Affärsområdeschef  
Marknad



Stefan Forsgren  
Affärsområdeschef  
Kraftsystem



Kerstin Lindholm  
Vd-assistent





**Skellefteå Kraft**

931 80 Skellefteå. Besöksadress: Kanalgatan 71. Tel 0910 77 25 00, [info@skekraft.se](mailto:info@skekraft.se), [skekraft.se](http://skekraft.se)