

Årsredovisning 2020



Skellefteå Kraft

Skellefteå Kraftaktiebolag
Organisationsnummer: 556016-2561

Innehåll

Koncernchefen har ordet	3
Om Skellefteå Kraft	4

Ekonomi

Förvaltningsberättelse	6
Koncernens resultaträkning	12
Koncernens balansräkning	13
Koncernens kassaflödesanalys	14
Moderbolaget	15
Redovisningsprinciper.....	16
Noter	22
Flerårsöversikt koncernen.....	33
Definitioner	34

Styrelse och koncernledning	35
--	-----------



Rätt rustade med siktet framåt

2020 har för oss alla präglats av covid-19 och pandemin. För oss som energibolag också av historiskt låga elpriser och en uppgraderad diskussion om Sveriges elnät och förutsättningar för hållbar energiförsörjning. I Skellefteå och vår region har samtidigt den snabba expansionen fortsatt, med Skellefteå Kraft som central möjliggörare.

Fungerande arbetssätt i pandemitid

Pandemin har inneburit ett rejält test av våra arbetssätt och förmåga till förändring och anpassning. Att det mesta fungerat över förväntan får ses som ett resultat av det förändringsarbete vi gjort de senaste åren med fokus på daglig styrning. I SKI:s årliga kvalitetsmätning får Skellefteå Kraft även för 2020 genomgående höga betyg med topplaceringar i alla kategorier.

Hälsa och arbetsmiljö har länge haft högsta prioritet hos oss, och blev hyperaktuellt 2020. Fokus har varit att undvika smittspridning och se till att hälsan och arbetsmiljön är säker för alla medarbetare som arbetar ute i verksamheten och för dem som fått jobba hemifrån. Vi har lärt oss mycket nytt och inte minst tagit språng vad gäller digitala arbetssätt. Ett stort tack till alla kollegor för anpassningar, engagemang och uthållighet under en tuff tid.

Historiskt låga elpriser

Ett elpris nere på i princip noll påverkar såklart vårt rörelseresultat, som för året landade på cirka 230 Mkr minus. Vi har gjort ett antal åtgärder på kort sikt; sänkt kostnader bland annat genom att revidera rekryteringsplaner och avvakta med vissa projekt och investeringar. Detta är naturligtvis tråkigt, men det viktigaste är att vi håller i längden.

Vi har till stora delar fullföljt vår plan för nya intäktströmmar och bortfallet på elsidan har delvis kompenseras genom att andra affärsområden gått bra. Jag är stolt över hur vi lyckats säkra företagets finansiella ställning och känner en trygghet i att vi är väl rustade för framtiden.

Utmaningar för förnybar energiförsörjning

Vi tror stenhårt på hållbara förnybara lösningar och att Sverige kan nå målet 100 % förnybar elförsörjning till 2040. Den förnybara energin är den mest effektiva och lönsamma. Samtidigt finns stora utmaningar. Vi välkomnar regeringens elektrifieringsstrategi men knäckfrågan om distribution återstår. Den förnybara kraft som produceras här i norr är till stor del instängd och kan inte nyttjas i söder där behovet finns.

Vi följer förstås också utvecklingen på EU-nivå där nya regleringar riskerar att begränsa vattenkraften som har en avgörande roll som grönt batteri för framtidens energiförsörjning. Skellefteå Krafts ingång i den energi- och miljöpolitiska dialogen är att främja fortsatt utbyggnad av vindkraft, ta tillvara kapaciteten i befintlig vattenkraft och att skyndsamt säkerställa tillräcklig utbyggnad och modernisering av elnätet.

Partnerskap för hållbar affärs- och samhällsutveckling

Under året har vi satsat vidare genom befintliga och nya innovativa partnerskap som bidrar till tillväxten av en smart och hållbar region. Med nya programmet Sustainable Skellefteå tar vi ett helhetsgrepp för att tillsammans med kommunen bygga en hållbar stad. Exempelvis applicerar vi smart teknik från Zero Sun i bygget av Sara kulturhus. En nyhet från slutet av året jag särskilt vill lyfta fram är också vårt samarbete med OKQ8 – Sveriges största satsning på snabbaddstationer för elbilar.

Ett hållbart Skellefteå Kraft

Fortsatt avveckling av torven, kunskapsbaserade åtgärdsplaner för biologisk mångfald och förbättrad struktur för lokala samråd är några områden där viktiga kliv tagits under året. I det interna miljöarbetet har vi lanserat förmånscyklar till personalen vilket fallit väl ut.

Våra medarbetare vittnar om Skellefteå Kraft som ett företag som på riktigt värdesätter individuell motivation, utveckling och balans i livet – oavsett position. Det är jag som vd väldigt glad över.

Avslutningsvis

Sammanfattningsvis lägger vi 2020 till handlingarna som ett ovanligt jobbigt och lärorikt år, där både kunder och medarbetare ger Skellefteå Krafts prestation väl godkänt. Vi ser med tillförsikt på 2021 där pandemin klingar av, där viktiga energipolitiska beslut tas och där vi på Skellefteå Kraft konkretiserar flera hållbara projekt för ett Sustainable Skellefteå.



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 2020 producerades totalt 736 GWh värme och 3 881 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.

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.



780
anställda**



72
motiverad
medarbetarindex



-238 Mkr
vårt resultat



89 %
andel förnybar
energiproduktion



91 %
av hushåll och
företag har fiber

**Medelantalet anställda 2020 var 675 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.

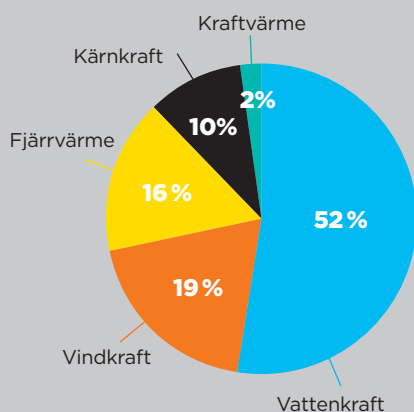
Här skapas kraften

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 och Alholmen i Jakobstad. 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 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 dock inte varit föremål för granskning då något krav på sådan granskning inte finns.

Koncernredovisningen är upprättad i enlighet med 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 och Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB.

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 Alf Marklund.

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.

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

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

Låga el- och elcertifikatspriser har tillsammans med pandemin präglat 2020. Under året har det funnits ett stort överskott i den hydrologiska balansen och därmed ett högt utbud av vattenkraft. Året var också blåsig, och mer vindkraftsproduktion har tillförts i norra Sverige. Samtidigt var vintern varm vilket gjorde att efterfrågan på el var låg, och överföringsmöjligheterna till södra delar av Sverige är tekniskt begränsad. Dessa faktorer är de viktigaste skälen till att spotpriset blev mycket lågt under hela året. Spotpriset blev under 2020 i genomsnitt 15,03 öre/kWh jämfört med 2019 då priset hamnade på 40,10 öre/kWh i elprisområde SE1 och SE2 där Skellefteå Kraft har sin huvudsakliga produktionsverksamhet. Den nedåtgående trenden för priset på elcertifikat fortsatte under året från i januari 1,9 öre/kWh till december 0,2 öre/kWh. Orsaken till prisfallet för elcertifikaten är att utbudet är avsevärt högre än efterfrågan. Spotpriset kommer troligen att bli högre under 2021 jämfört med 2020 men priset på elcertifikaten kommer fortsatt att vara lågt.

Rörelseresultatet för året blev -238 miljoner kronor vilket är betydligt lägre än föregående år och innehåller nedskrivningar av vindkraftsanläggningar. Före nedskrivning av vindkraft blev årets rörelseresultat 328 miljoner, vilket är 174 miljoner kronor lägre än 2019. Den löpande verksamheten har i alla produktionsslag levererat ett sämre resultat än föregående år till följd av sämre priser och på värme även sämre volymer. Även satsning på nya affärer har ökat kostnadsbilden något. Däremot har resultat från verksamheter inom koncernen som inte är beroende av elpriset, exempelvis fibernät, elnät och elhandel utgjort en bra balans i verksamhetsportföljen, och dessa affärer har levererat enligt- eller överträffat plan.

Under året var förhoppningen att innehavet i Oy Alholmens Kraft AB skulle ha avslutats. Detta har inte skett utan sker förhoppningsvis under första kvartalet 2021. Alla kostnader för innehavet har därför belastat helåret 2020, och dessa var inte med i planen för året. Året har präglats av ett flertal ändrade interna rutiner till följd av pandemin, och de låga el- och elcertifikatpriserna. För att balansera de lägre elpriserna, har tidigare gjorda prissäkringar spelat en viktig roll, likväl som ett internt arbete med att motverka intäktsbortfallet på ett långsiktigt hållbart sätt. Det har skett bland annat genom att planerade investeringar har minskats under året. Fokus under pandemin har legat på att förebygga och skydda de samhällskritiska funktionerna så som elproduktion, elnät, värme och fibernät.

Verksamheternas arbete har under pandemin fungerat väldigt bra, och påverkan på det ekonomiska resultatet med anledning av pandemin under 2020 har varit begränsat till anstånd till kunder på cirka 2 miljoner kronor och konkurser på cirka 1 miljon kronor. Bolaget har tagit del av sänkta arbetsgivaravgifter vilket uppgått till cirka 2 miljoner kronor.

Vattenkraftaffären har levererat ett rörelseresultat på 71 miljoner, vilket är cirka 318 miljoner kronor lägre än 2019 till följd av de låga elpriserna. Däremot så var såväl

de ingående magasinerna vid årets början som tillrinningarna under året högre än föregående år och produktionsvolymen blev 63 GWh högre än 2019. Magasinen vid årets utgång innehöll cirka 463 GWh mer än periodens medianvärde. Även vindkraftsproduktionen påverkas av låga priser för el och elcertifikat och visar på ett betydligt sämre resultat än föregående år trots att vindtillgången och tillgängligheten varit mycket god. Det milda året påverkar även värmeproduktionen som levererar ett sämre resultat än föregående år trots fortsatt ökning av antalet nya kunder. Tillgången på bränsle har under 2020 varit mycket god, vilket har pressat priserna nedåt. Värmekraftverket Alholmen var inte i drift under fem månader till följd av både tekniska utmaningar och de låga priserna. Kärnkraften i Sverige har under året haft vissa förseningar i sina planerade revisioner och något anmärkningsvärt var att Svenska kraftnät såg sig föranledda att betala Vattenfall för att hålla igång Ringhals för att säkerställa stabiliteten i nätet.

Medelpris per månad för Skellefteå Krafts elproducerande anläggningar har legat inom ett spann på 56 till 245 SEK/MWh. Det lägre elpriset har inneburit att snittintäkten från elproduktionen har minskat medan den totala produktionsvolymen däremot har ökat med anledning av god vindtillgång och höga magasin nivåer och tillrinningar. Intjänningen för såld el under 2020 blev trots den högre produktionen lägre än föregående år.

För vindkraften har året generellt varit ett bra vindår med hög produktion förutom i december månad då stora isproblem begränsade produktionen. Produktionen för helåret blev 898 GWh, vilket är 26 GWh lägre än budgeterat, men 159 GWh högre än 2019. De låga el- och elcertifikatspriserna tillsammans med parkernas tekniska kapacitet och förväntad vindvolym på site har föranlett att det bokförda värdet inte har bedömts motsvara det marknadsmässiga värdet, och har därför skrivits ned.

Energimyndigheten lade under 2019 fram ett förslag på en tidsbaserad i stället för en volymbaserad stoppregel för elcertifikat. Förslaget innebär att anläggningar som tagits i drift efter utgången av 2021 inte får tilldelas elcertifikat. Elproduktionsanläggningar som sätts i drift i Sverige före stoppdatum, och som uppfyller kraven för att tilldelas elcertifikat, kan godkännas fram till och med 2035. Tilldelning av elcertifikat sker då under återstående tid och som längst till utgången av 2035.

Elproduktionen i kraftvärmeverken har fungerat tillfredsställande, men skett i begränsad omfattning med anledning av de låga elpriserna under året. I anslutning till en pågående större industrietablering i Skellefteå fortgår utvecklandet av Hedensbyns industriområde. Under 2020 har lösningar för kyl- och processvatten samt värmelösningar installerats och arbetet med leverans av ånga pågår och förväntas vara färdigställt under 2021.

Arbetet mot en fossilfri fjärrvärmeproduktion fortgår och i Lycksele har sommareldning av torv bytts mot torrflis och i Bollö används nu som startbränsle i Skogsbacka. En ny spetslastpanna för Skellefteå beräknas ta i drift början av 2021.

Inom privatmarknadsaffären har kundtillväxten fortsatt och lönsamheten ökat. Under året genomfördes ett förvärv av Elhandelsbolaget Enefits kundbas. Årets kundnöjdhetsmätning (SKI) visar att Skellefteå Kraft har topplaceringar i samtliga sex kategorier och förstaplatserna i fem; Elhandel företag, Fjärrvärme privat & företag, Elnät privat & företag. I årets undersökning har faktorer som leverans kvalitet och pålitlighet lyfts fram av kunderna som viktiga faktorer i större utsträckning än tidigare. Skellefteå Kraft har under året också korats till Sveriges starkaste varumärke inom kategorin energibolag i konsumentundersökningen Evimetric Swedish Brand. Varumärkesstyrkan som utgör grunden för utmärkelsen bygger på måtten nöjd kundindex och kännedom.

Skellefteå Kraft Elnät bedriver fortsatt stora investeringar för att vädersäkra elnätet. Främst har det investerats i förläggning med kabel, men även i byte av oisolerade luftledning mot belagda ledningar. Under 2020 har ett fortsatt fokus varit på förebyggande arbete. Bland annat har kraftledningsgator kvistats med hjälp av helikopter samt att linjebrytare har monterats. Under åren 2016–2020 har cirka 39 500 gamla hushållsmätare byts ut till den nya generationens hushållsmätare med avancerad fjärrkommunikation. För att klara av myndigheternas krav krävs det att återstående cirka 20 000 hushållsmätare ersätts innan utgången av 2023.

Regionnätet, som försörjer Skellefteå stad med elektricitet, reinvesteras och förstärks för att bibehålla hög leveranssäkerhet samt möta Skellefteå kommuns expansionsplaner.

Genomförande av regionnätsförstärkningar påbörjades under 2019 och förväntas pågå fram till 2025. Med det intresse som finns nu för etablering av nya verksamheter i Skellefteå kommun ökar nyttjandegraden av stamnätsstationen Högnäs, varpå en utredning för utökad kapacitet har påbörjats.

Skellefteå Kraft Elnäts roll som ägare av väsentlig samhällsinfrastruktur stärks successivt. Det är tydligt att elnätsverksamhetens roll får allt större betydelse i det rådande marknadsläget i och omkring Skellefteå stad. Eventuell expansion ska i huvudsak ske i anslutning till nuvarande geografiska elnätsområde och/eller för att stödja där befintlig och ny produktionsverksamhet. Det fortsätter att komma in många kundförfrågningar, allt från anslutningar av bostäder till större konsumtionskunder i form av ny industrietablering och större produktionskunder inom vindkraft. Energimarknadsinspektionen som övervakar och utvecklar energimarknaderna, har beslutat om förändringar inom regleringsmodellen för hela elnätsbranschen. Kalkylräntan (WACC) har sänkts från 5,85 procent till 2,16 procent och Skellefteå Kraft har erhållit beslut om den nya intäktsramen för åren 2020–2023.

Energimarknadsinspektionens beslut har överklagats till förvaltningsrätten.

Skellefteå Kraft Fibernät fortsätter att uppvisa en god kund- och lönsamhetstillväxt.

I Svenskt Kvalitetsindex (SKI) mätning uppgick Nöjdhetsindex (NKI) för privatkunder till 78,8 och NKI för företag till 74,5, vilket var klart bättre än branschsnittet för telekom.

Skellefteå Kraft Fibernät AB har beviljats investeringsstöd av Länsstyrelsen i Västerbottens län, inom ramen för Jordbruksverkets landsbygdsprogram, totalt uppgående till cirka 52 miljoner kronor för perioden 2017 till 2021. Stödet möjliggör fortsatt utbyggnad av fibernätet i glesbefolkade landsbygdsområden med målsättning att 98 procent av alla hushåll och företag senast 2025 ska ha tillgång till, eller absolut närhet till, ett fibernät. Enligt Post- och Telestyrelsens senaste bredbandskartläggning (2019 års kartläggning, publicerad mars 2020) hade 91 procent av alla hushåll och företag i Skellefteå kommun en anslutning till ett fibernät, eller fibernät att ansluta till i sin närhet. Skellefteå Kraft Fibernät AB är den största fiberinfrastrukturägaren i kommunen sett till antalet anslutna kunder.

Under 2020 togs en Internet of things-plattform (IoT) för administration av sensorer och sensordata i drift. Ett LoRa-nät som i ett första steg omfattar Skellefteå stad har dessutom byggts ut och anslutits till IoT-plattformen.

Energiservice Skellefteå AB har under året arbetat med att utveckla verksamheten i syfte att öka marknadsandelen inom verksamhetsområdet samt utveckla ett effektivt entreprenadbolag. Under året har fokus lagts på interna projekt där Energiservice agerat som en strategisk partner till Skellefteå Kraft koncernen. Bolaget har utvecklats positivt under året och ökat antalet anställda med drygt tio personer. Under 2020 har arbetet med skydd och säkerhet fortsatt. Arbetet benämns SES-programmet.

Under året har fortsatta satsningar på utbyggnaden av laddinfrastruktur för elfordon genomförts. I Skellefteå har ett antal nya laddstationer tagits i drift och även två stationer för bussladdning är på plats. I Arvidsjaur har publik snabbbladdning upprättats. Under hösten har även ett nytt stort avtal tecknats om snabbbladdning på OKQ8:s stationer runt om i Sverige, vilket möjliggör uppbyggnad av Sveriges största laddnätverk.

Byggnation av kulturhus i Skellefteå pågår. Där har Skellefteå Kraft tillsammans med ABB ett avtal om att bygga en energilösning i teknisk framkant för att säkerställa optimal energianvändning med modern teknik. Skellefteå Kraft har också har lanserat en elbilspool med avsikt att nyttja bolagets poolbilar effektivare och därigenom uppmuntra till resurshushållning och bidra till transportomställningen i samhället.

Skellefteå Kraft Fastighetsförvaltning AB avyttrades i slutet av januari 2020.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inledningen på det nya året 2021 har varit kallare och torrare än normalt. Temperaturunderskottet märks främst i de två södra elområdena SE4 och i synnerhet SE3. Försörjningsläget har dock varit bra då vi gick in i det nya året med välfyllda vattenkraftmagasin. Den höga efterfrågan på el, som är en följd av det kalla vädret, har gjort att spotpriset i januari har varit avsevärt högre än samma månad föregående år. I elområde SE1 hade i januari ett genomsnittligt spotpris på 450,61 kr/MWh vilket 2020 var 245,27 kr/

MWh. Termensmarknaden pekar på ett fortsatt tämligen högt spotpris under vintern och vi ser liten risk för en uppreppning av de tidvis mycket låga spotpriserna under 2020. Trots att året startat med höga spotpriser stannar dock vår prognos för helåret 2021 i SE1 på moderata 300 kr/MWh i genomsnitt. Det beror på att det har byggts ut avsevärt mer kraftproduktion i norr än vad som det finns efterfrågan på och begränsningar i näten gör det svårt att föra kraften söderut.

Under första kvartalet 2021 förväntas försäljningen av andelen i värmekraftverket Alholmen Oy ha genomförts.

Pandemin har en fortsatt påverkan på bolaget i form av anstånd- och potentiella konkurser bland kunder, samt förändrade arbetssätt.

Flerårsöversikt

Koncernen (mnkr)	2020	2019	2018	2017	2016
Nettoomsättning	3 333	4 436	4 421	3 465	3 369
Rörelseresultat (EBIT)	-238	502	680	337	437
Balansomslutning	11 968	12 548	12 294	11 256	11 366
Eget kapital (EK)	5 835	6 202	6 058	5 720	5 663
Avkastning på EK (före skatt), %	neg	5,1	7,2	3,9	5,0
Soliditet, %	48,8	49,4	49,3	50,8	49,8
Antal anställda, st	675	646	607	587	578

För ytterligare nyckeltal samt för definitioner av dem, se sidorna 33–34.

Hållbarhetsrapport

Skellefteå Krafts hållbarhetsrapport, som är utformad enligt Global Reporting Initiatives standarder, nivå Core, finns tillgänglig på skkraft.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 stycken avser hantering av brandfarlig vara, två är vattendomar för fjärrkyla respektive användande av älvvatten och två koncessionstillstånd gäller torvtäkter. Av de anmälningspliktiga verksamheterna avser 26 stycken biobränslebaserad produktion av fjärrvärme, tre är vindkraftanläggningar och en avser anläggande av bränsleplan. Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd.

De tillståndspliktiga verksamheternas miljöpåverkan sker främst genom förbränning av trädbränsle, torv och olja som i sin tur medför utsläpp till luft. Utsläppen består av både fossil CO₂ från torv och olja, biogen CO₂ från trädbränslen,

NOx samt viss mängd svavel och stoft. Alla våra förbränningsanläggningar är utrustade med olika typer av rening av rökgaser och på anläggningen i Hedensbyn finns även utrustning för NOx reduktion.

Den nya nationella vattenkraftplanen ska fastställa moderna miljövillkor för vattenkraften, genom omprövning av anläggningarna. För Skellefteå Kraft är Rickleån första anläggning, där prövning sker 2022.

Framtida utveckling

Skellefteå Kraft fortsätter arbetet med fokus på kärnaffärerna såväl som utveckling av nya samarbeten, produkter och tjänster i det framtida digitaliserade energilandskapet med bland annat sol och laddning. Den snabba omställningen på marknaden medför 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.

Vårt arbete med att lyssna och föra en dialog med politiken fortsätter för att skapa goda förutsättningar att föra vår verksamhet framåt. Frågor som vi 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

Under 2020 har arbetet med att hantera risk fortsatt att utvecklas inom koncernen. Riskanalyser av verksamhetens processer har blivit en del av riskhanteringen, vilka i sin tur blivit ett underlag för förbättringsarbete och interna revisioner.

Riskanalyser av verksamhetsplaner, som respektive affärsområde och enhet förväntas utfärda och förvalta, har inte uppdaterats med samma frekvens som föregående år. Det försvårar kortsiktigt sammanställningen av den totala riskbilden, men åtgärder är genomförda och planerade för att förbättra kontinuiteten.

Ny riskcontroller är på plats sedan första april, existerande riskanalysverktyg har förbättrats och nya har tillkommit. Riskfunktionen har även detta år varit mycket involverade för att lämna stöd till verksamheterna i samband med riskhantering.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Coronapandemin har lämnat djupt avtryck på verksamheten under 2020, även ur ett riskhanteringsperspektiv. Trots att Skellefteå Kraft klarat sig relativt väl från stora/direkta ekonomiska effekter så har nya former av social/teknisk samverkan, samt nya erfarenheter av krishantering

präglat året. Risker som i övrigt och för närvarande bedöms vara de högsta på koncernnivå inkluderar följande:

Prisrisk

Priserna på el och elcertifikat kan ändras mer än vi förutsett. För 2020 är de oväntat låga elpriserna en indikation på hur betydande risken är. Förändringar i klimatet kan även ge mer långsiktiga effekter och hög variation. Påverkar ekonomiskt resultat i stor utsträckning.

Volymrisk

Risken att flaskhalsar i stamnätet medför att Skellefteå Kraft inte kan optimera produktion eller leverera ut el i önskad omfattning, så att el därför måste säljas till underpris eller förspillas, bedöms kvarstå som hög under överskådlig tid. Samspelar delvis med prisrisken.

Strategisk risk

Hård konkurrens, begränsande tillståndprocesser, opinion för fossilfritt i förhållande till förnybart, förutsättningar att omsätta innovationer till lönsamma affärer, samt osäkerheten det även leder till vid större investeringsbeslut, anses vara de största strategiska riskerna.

Påverkas i hög grad av politiska beslut.

Organisatorisk risk

Arbetet med processororientering, efterlevnad av interna regelverk och rutiner, internt samarbete mellan enheter, målfokusering, planering och prioritering behöver utvecklas vidare. Det krävs för långsiktigt hållbar hantering av strategiska och operativa risker.

IT-/Informationssäkerhetsrisk

Teknisk skuld på IT-området, som riskerar både prestanda och säkerhet, har varit i fokus för förbättringsarbete under 2020. Risknivån bedöms dock kvarstå som relativt hög. I kombination med ständigt nya/förändrade cyberhot och ökande digitalisering är fortsatt fungerande hantering av IT-relaterade risker verksamhetskritiskt av flera skäl.

Finansiell riskhantering

De finansiella riskerna består av valuta-, ränte-, kredit-, refinansierings-, likviditets- och kassaflödesrisker. Dessa regleras på en övergripande nivå i styrdokumentet Finanspolicy Skellefteå kommunkoncern och Regler för finansverksamheten i Skellefteå kommun.

Ränte- och likviditetsrisk

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

Skellefteå Kraft koncernens externa låneskuld uppgick per 31 december 2020 till 4 020 mnkr (4 054) med en genomsnittlig räntebindningstid på 2,2 år (2,8). Av lånestocken hade 26 % (21) 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 jämt inom en sexårsperiod. Ett riktmärke är att räntebindningen i genomsnitt ska vara mellan 2–4 år med en avvikelse på 1,0 år åt vardera hållet. Marknadsläget påverkar den aktuella räntebindningen.

Kreditrisk

Kreditriskerna hänförliga till kundfordringar hanteras i den operativa organisationen. Kreditriskerna i samband med bilateral elhandel behandlas som motpartsrisk och regleras i riktlinjer för krafthandel. Den högsta enskilda kreditförlust som kan inträffa är i storleksordningen 50–80 mnkr.

Prisrisk

Här avses i första hand de risker som är förknippade med prISRörelser på el. För hantering av dessa risker finns riktlinjer som beskriver hur riskstyrningen ska hanteras, klargör ansvar och roller samt fastställer handelsmandat.

Vår handelsverksamhet har delat upp alla flöden i en struktur uppbyggd av flera portföljer som representerar olika delar inom produktion och försäljning. Portföljerna fylls med prognoser om framtida leveranser av el. Produktions- och försäljningsverksamheterna är ansvariga för dessa prognoser. Prognoserna bearbetas enligt fastställd prissäkringsstrategi, och prissäkras utifrån riktlinjer och prissäkringsstrategier. Prissäkring sker på Nasdaqbörsen.

Volymrisk

I produktionsportföljen finns en volymrisk beroende på nederbördsvariationer. Denna risk begränsas via ett mandat för optimering av produktionen som kan initieras beroende på hydrologisk balans och prisläge på terminsmarknaden. I förbrukningsportföljen finns en volymrisk som är temperaturkänslig. Denna risk reduceras genom kontinuerliga uppdateringar av aktuella volymer i förbrukningsportföljen.

Känslighetsanalys

Kortsiktigt påverkas inte resultatet av en elprisförändring på slutkundsmarknaden beroende på fixerade marginaler och ovan beskriven prissäkring. Däremot medför en varaktig ändring på 1 öre avseende Nord Pools terminspriser cirka 40 mnkr i förändring av årsresultatet under normala produktionsförhållanden. En förändring av försäljningspriset på fjärrvärme med 1 öre påverkar resultatet med närmare 7 mnkr.

Vid ”torrår”, det vill säga låg nederbörd, kan ett produktionsbortfall ske med 800 GWh. Ett extremt nederbördsrikt år kan produktionsökning ske med närmare 500 GWh. Med ett elpris på 30 öre/kWh motsvarar 500 GWh 150 mnkr.

Ett torrår innebär med stor sannolikhet ett högre elpris och ett våtår ett lägre.

Av lånestocken har 74 % bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 % skulle finansnettot påverkas med +/- 10,5 mnkr (8,5) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 40 mnkr (41) med samma antagande.

Förändringar i eget kapital, mnkr

KONCERNEN	Grund- kapital	Annat eget kapital	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital 2020-01-01	204,0	5 573,0	425,2	6 202,2
Omföring föregående års resultat	-	425,2	-425,2	0,0
Utdelning	-	-80,3	-	-80,3
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-172,0	-	-172,0
Årets resultat	-	-	-115,3	-115,3
Utgående eget kapital 2020-12-31	204,0	5 745,9	-115,3	5 834,6

KRAFTVERKET	Grund- kapital	Självfinan- sierings- fond	Driffond	Ack av- skrivning utöver plan	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital 2020-01-01	204,0	1 200,0	1 705,7	121,4	0,0	3 231,1
Avsättning/upplösning	-	-	2,3	-	-	2,3
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-	-	-	-172,0	-172,0
Årets resultat	-	-	-	-	172,0	172,0
Utgående eget kapital 2020-12-31	204,0	1 200,0	1 708,0	121,4	0,0	3 233,4

Resultatdisposition

Skellefteå Kraftverks resultat blev 172 000 000 kr efter bokslutsdispositioner.

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

Koncernens resultaträkning, mnkr

	NOT	2020	2019
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	2, 3	3 333,2	4 436,0
Aktiverat arbete för egen räkning		30,8	30,7
Övriga rörelseintäkter	4	35,2	26,1
		3 399,2	4 492,8
SENS KOSTNADER			
Energi- och produktionskostnader		-1 569,7	-2 553,2
Övriga externa kostnader	5, 6	-477,3	-491,7
Personalkostnader	7	-580,5	-538,7
Av- och nedskrivningar	8	-1 001,9	-407,4
Övriga rörelsekostnader		-5,7	-5,0
Andel i intresseföretags resultat	9	-1,6	5,5
		-3 636,7	-3 990,5
RÖRELSERESULTAT	2	-237,5	502,3
RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER			
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	10	8,8	12,4
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	2,2	6,8
Räntekostnader och liknande resultatposter	12	-45,5	-56,6
		-34,5	-37,4
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		-272,0	464,9
Bokslutsdispositioner	13	80,0	21,6
Skatt på årets resultat	14	76,7	-61,3
ÅRETS RESULTAT		-115,3	425,2

Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2020-12-31	2019-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Balanserade utvecklingsutgifter	15	7,6	10,2
Koncessioner och liknande rättigheter	16	2,6	2,6
Förvärvade kundvärden	17	25,9	26,6
Goodwill	18	29,9	33,4
		66,0	72,8
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader	19	1 017,2	1 037,5
Mark och övrig fast egendom	20	2 071,0	2 080,6
Maskiner och andra tekniska anläggningar	21	5 645,2	6 017,0
Inventarier, verktyg och installationer	22	163,1	164,0
Pågående nyanläggningar	23	1 121,5	1 137,3
		10 018,0	10 436,4
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i intresseföretag	25	105,8	31,8
Fordringar hos intresseföretag	26	116,8	116,8
Andra långfristiga värdepappersinnehav	27	108,5	154,8
Andra långfristiga fordringar	28	542,1	458,9
		873,2	762,3
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		10 957,2	11 271,5
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter		191,2	139,6
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		171,1	242,1
Fordringar hos koncernföretag		121,0	53,8
Fordringar hos intresseföretag		0,1	3,9
Övriga fordringar		34,2	105,8
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	29	383,2	546,4
		709,6	952,0
Kassa och bank	30	110,3	185,1
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		1 011,1	1 276,7
SUMMA TILLGÅNGAR		11 968,3	12 548,2

SUMMA

Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2020-12-31	2019-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	31		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Grundkapital		204,0	204,0
		204,0	204,0
<i>Fritt eget kapital</i>			
Fria reserver		5 745,9	5 573,0
Årets resultat		-115,3	425,2
		5 630,6	5 998,2
SUMMA EGET KAPITAL		5 834,6	6 202,2
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och likn förpliktelser	33	17,2	19,9
Uppskjuten skatteskuld	32	964,7	1 041,4
Övriga avsättningar	33	280,3	287,5
SUMMA AVSÄTTNINGAR		1 262,2	1 348,8
Långfristiga skulder			
Övriga skulder till kreditinstitut	34	4 019,4	4 053,1
Övriga skulder	35	141,5	81,2
SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER		4 160,9	4 134,3
Kortfristiga skulder			
Förskott från kunder		52,9	91,1
Leverantörsskulder		240,8	256,7
Skulder till koncernföretag		2,6	3,7
Skulder till intresseföretag		7,8	9,0
Aktuell skatteskuld		3,8	10,8
Övriga skulder		176,1	175,2
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	226,6	316,4
SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER		710,6	862,9
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		11 968,3	12 548,2

Koncernens kassaflödesanalys, mnkr (not 41)

	2020	2019
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		
Resultat efter finansiella poster	-272,0	464,9
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	1 001,9	407,4
Resultat vid försäljning m m av anläggningstillgångar	4,3	-7,9
Resultatandel i intresseföretag	1,6	-5,5
	735,8	858,9
Betald inkomstskatt	0,0	-0,7
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	735,8	858,2
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/minskning av varulager med mera	-51,6	-13,6
Ökning(-)/minskning av rörelsefordringar	242,4	300,0
Ökning/minskning(-) av avsättningar	-9,9	110,6
Ökning/minskning(-) av rörelseskulder	-152,3	-91,5
Kassaflöde från den löpande verksamheten	764,4	1 163,7
INVESTERINGSVERKSAMHETEN		
Förvärv av dotterbolag exklusive likvida medel	-	-35,1
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-8,4	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-770,0	-1 216,2
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	197,4	326,0
Förvärv av intresseföretag	-29,4	-
Försäljning av intresseföretag	0,0	47,0
Förvärv av andra långfristiga värdepappersinnehav	-	-26,2
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	-83,1	349,4
Lämnade (-) och återbetalda aktieägartillskott	-	8,0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-693,5	-547,1
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN		
Ökning/minskning(-) av nyttjad kredit	-33,7	-106,4
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	60,3	-302,5
Lämnade(-)/erhållna koncernbidrag	80,0	21,6
Utbetald utdelning	-80,3	-118,8
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-172,0	-162,0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-145,7	-668,1
Årets kassaflöde	-74,8	-51,5
Likvida medel vid årets början	185,1	236,6
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	110,3	185,1

Kraftverkets resultaträkning, mnkr

	NOT	2020	2019
Nettoomsättning	3	206,1	208,1
Övriga externa kostnader		-12,1	-24,1
Personalkostnader		0,6	0,0
Av- och nedskrivningar	8	-20,0	-19,3
Rörelseresultat		174,6	164,7
Finansiella intäkter	11	0,1	0,1
Finansiella kostnader	12	-0,4	-0,4
Resultat efter finansiella poster		174,3	164,4
Bokslutsdispositioner	13	-2,3	-2,4
Årets resultat till kommunens disposition		172,0	162,0

Kraftverkets balansräkning, mnkr

		2020-12-31	2019-12-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	19, 20, 21, 22, 23	606,0	539,2
Andelar i koncernföretag	24	2 561,7	2 561,7
Andra långfristiga fordringar	28	0,2	0,2
Kortfristiga fordringar hos koncernföretag		12,1	24,1
Övriga kortfristiga fordringar		1,4	4,2
Kassa och bank	30	110,2	172,3
Summa tillgångar		3 291,6	3 301,7
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	31	3 233,4	3 231,1
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	33	11,0	13,1
Kortfristiga skulder till koncernföretag		13,9	11,2
Övriga kortfristiga skulder		20,0	20,7
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	13,3	25,6
Summa eget kapital och skulder		3 291,6	3 301,7

Kraftverkets kassaflödesanalys, mnkr

	2020	2019
Resultat efter finansiella poster	174,3	164,4
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	20,0	19,3
Förändring rörelsekapital	2,4	11,1
Investeringsverksamhet	-86,8	-45,6
Finansieringsverksamhet	0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-172,0	-162,0
Årets kassaflöde	-62,1	-12,8
Likvida medel vid årets början	172,3	185,1
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	110,2	172,3

Redovisnings- och värderingsprinciper

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

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

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

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten i moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2020. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

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

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

Förvärv och avyttringar av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

Belopp som redovisas för dotterföretag har justerats där så krävs för att säkerställa överensstämmelse med koncernens redovisningsprinciper.

Intresseföretag

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

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

Transaktioner som elimineras vid konsolidering

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

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

Resultaträkning

Intäktsredovisning

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

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 till vindkraftsparker

Koncernen har ett ej tidsbegränsat åtagande att underhålla och vid behov ersätta investeringar i anslutningar. Koncernen intäktsför anslutningsavgifter över intäktsgenererande tillgångars beräknade nyttjandeperiod som uppgår till 25 år. Periodiserade anslutningsavgifter ingår i posten övriga skulder (not 35) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 36).

Tjänste- och entreprenaduppdrag

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

Elcertifikat

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

Utsläppsrätter

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

Hyresintäkter

Koncernen erhåller hyresintäkter från operationella leasingavtal rörande koncernens förvaltningsfastigheter. Hyresintäkterna intäktsredovisas linjärt över leasingperioden. Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal kvarstår i koncernen såsom materiella anläggningstillgångar eftersom rättigheter och skyldigheter kvarstår hos koncernen. Dessa tillgångar värderas på samma sätt som övriga materiella anläggningstillgångar.

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 fastställs.

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 tidvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenererande enheten. Beräkningen gör per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

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

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

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

Återföring av nedskrivning

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

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

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

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

Vid egen 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.

Förvaltningsfastigheter

I materiella anläggningstillgångar ingår även koncernens förvaltningsfastigheter. Förvaltningsfastigheter är fastigheter som innehåller i syfte att erhålla hyresintäkter, värdestegring eller en kombination av dessa. Förvaltningsfastigheter redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för av- och nedskrivningar.

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 erlaggande 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 överläts 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.

Ändring av redovisningsprincip

Förlustriskreserveringen avseende uppskattad förlust vid framtida avyttring av aktier i intressebolag redovisades felaktigt föregående år i posten Andel av intresseföretags resultat. Då förlusten avser drift- och avvecklingskostnader ger det en mer rättvisande bild att redovisa dessa kostnader som en rörelsekostnad. Jämförelseåret har därför ändrats.

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

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

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

Övrigt

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att säkringsredovisning ska kunna tillämpas krävs att det finns en entydig koppling mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten. Det krävs också att säkringen effektivt skyddar den risk som är avsedd att säkras, att effektiviteten löpande kan visas vara tillräckligt hög genom effektivitetsmätningar och att säkringsdokumentation har upprättats. Bedömningen om huruvida säkringsredovisning ska tillämpas görs vid ingången av säkringsrelationen. Redovisning av värdeförändringen beror på vilken typ av säkring som 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 värdefluktuationen. 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 206,1 (208,1). Inköp från koncernföretag var 86,8 (43,0). 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 ifrågavarande anläggningstillgång.

NOT 2 Nettoomsättning och rörelseresultat per rörelsegrupp (verksamhet)

	Nettoomsättning		Koncernen Rörelseresultat	
	2020	2019	2020	2019
Kraftsystem	1 014,0	1 569,3	-308,8	450,4
Marknad	1 194,2	1 626,5	8,9	31,6
Infraservice	1 078,4	1 164,6	196,2	131,3
Energiservice	34,6	66,4	17,7	9,6
Affärsinnovation	3,4	0,2	-29,2	-18,8
Fastigheter	6,0	4,5	20,5	20,2
Övrigt	2,6	4,5	-142,8	-122,0
Summa	3 333,2	4 436,0	-237,5	502,3

NOT 3 Nettoomsättning fördelat på produkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Omsättning inklusive punktskatter	3 619,2	4 733,9	206,1	208,1
Avgår punktskatter	-286,0	-297,9	-	-
Nettoomsättning	3 333,2	4 436,0	206,1	208,1

Nettoomsättning fördelat på produkter

Elförsäljning	2 226,2	3 257,3	-	-
Elnät	513,4	499,6	-	-
Värme	414,7	440,9	-	-
Fibernät	92,8	100,6	-	-
Hyror	5,2	5,0	-	-
Övrig försäljning	80,9	132,6	206,1	208,1
Summa	3 333,2	4 436,0	206,1	208,1

NOT 4 Övriga rörelseintäkter

	2020	2019
Försäkringsersättning	24,4	13,4
Kursvinster på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	2,1	2,7
Influtna avskrivna fordringar	1,2	0,9
Erhållna skadestånd	0,2	0,1
Vinst vid avyttring av materiella anläggningstillgångar	0,7	2,4
NER300	0,4	2,0
Övrigt	6,2	4,6
Summa	35,2	26,1

NOT 5 Operationell leasing

Koncernen hyr ut lokaler enligt avtal om operationell leasing. Intäktsförda leasingavgifter under året uppgår till 5,2 (5,0). Koncernen leasingavtal avser operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 6,3 (5,6).

NOT 6 Ersättning till revisorer

	2020	2019
EY		
Revisionsuppdraget	0,7	0,4
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,1	0,2
Summa	0,8	0,6

NOT 7 Löner och ersättningar – koncernens personal

I Skellefteå Kraftverk finns inga anställda.

	2020	2019
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och koncernchef	6,3	6,2
Övriga anställda	363,1	339,8
Summa	369,4	346,0
Sociala kostnader		
Pensionskostnader	66,8	60,6
varav för styrelse och koncernchef	1,9	2,0
Övriga sociala kostnader	116,0	108,7
Summa	182,8	169,3

Till koncernchefen har lön utgått med 2,0 miljoner kronor (2,1). 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 månaderslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller 6 månaders uppsägningstid från koncernchefens sida och 6 månaders uppsägningstid från företagets sida.

Medelantalet anställda	2020	2019
Kvinnor	183	171
Män	492	475
Summa	675	646

NOT 8 Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Avskrivningar enligt plan				
Balanserade utvecklingsutgifter	2,6	2,6	-	-
Goodwill	3,5	1,5	-	-
Förvärvade kundvärden	9,1	8,4	-	-
Byggnader	33,1	31,5	3,2	2,8
Mark och övrig fast egendom	10,8	7,3	0,2	0,3
Maskiner och andra tekniska anläggningar	347,8	329,1	15,8	15,4
Inventarier, verktyg och installationer	29,0	27,0	0,8	0,8
Nedskrivning				
Maskiner och andra tekniska anläggningar	566,0	-	-	-
Summa	1 001,9	407,4	20,0	19,3

NOT 9 Andel i intresseföretags resultat

	Koncernen	
	2020	2019
Andel i intresseföretags resultat	-1,6	5,5
Summa	-1,6	5,5

NOT 10 Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen	
	2020	2019
Resultat vid försäljning av andelar i koncernföretag	0,1	-
Räntor långfristiga fordringar	8,7	12,3
Utdelningar	-	0,1
Summa	8,8	12,4

NOT 11 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Övriga ränteintäkter	2,2	6,8	0,1	0,1
Summa	2,2	6,8	0,1	0,1

NOT 12 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Övriga räntekostnader	45,5	56,6	0,4	0,4
Summa	45,5	56,6	0,4	0,4

NOT 13 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Avsättning till (-)/upplösning av driftfond	-	-	-2,3	-2,4
Lämnade(-)/erhållna koncernbidrag, netto	80,0	21,6	-	-
Summa	80,0	21,6	-2,3	-2,4

NOT 14 Skatt på årets resultat

	Koncernen	
	2020	2019
Aktuell skatt		
Periodens skattekostnad	-	-0,7
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	0,0	-
	0,0	-0,7

Uppskjuten skatt		
Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad avseende temporära skillnader	76,7	-60,6
Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad på grund av underskottsavdrag	-	-
	76,7	-60,6
Total redovisad skattekostnad	76,7	-61,3

Avstämning av effektiv skatt		
Redovisat resultat före skatt		
- Skellefteå Kraftverk	172,0	162,0
- Koncernposter Skellefteå Kraft koncernen	0,2	2,4
- Bolagskoncernen	-366,3	322,1
	-194,1	486,5
Skatt enligt gällande skattesats 21,4 % bolagskoncernen	78,4	-68,9
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-68,4	-25,1
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	-10,0	93,3
Förändring uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	76,7	-60,6
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	0,0	-
Totalt redovisad skattekostnad	76,7	-61,3

NOT 15 Balanserade utvecklingsutgifter

	Koncernen	
	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	13,0	13,0
Investeringar	-	-
Utgående anskaffningsvärde	13,0	13,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-2,8	-0,2
Årets avskrivningar	-2,6	-2,6
Utgående avskrivningar enligt plan	-5,4	-2,8
Redovisat värde	7,6	10,2

NOT 16 Koncessioner och liknande rättigheter

	Koncernen	
	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	2,6	2,6
Investeringar	-	-
Utgående anskaffningsvärde	2,6	2,6
In- och utgående avskrivningar enligt plan	-	-
Redovisat värde	2,6	2,6

NOT 17 Förvärvade kundvärden

	Koncernen	
	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	42,0	42,0
Investeringar	8,4	-
Utgående anskaffningsvärde	50,4	42,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-15,4	-7,0
Årets avskrivningar	-9,1	-8,4
Utgående avskrivningar enligt plan	-24,5	-15,4
Redovisat värde	25,9	26,6

NOT 18 Goodwill

	Koncernen	
	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	42,2	9,0
Förvärv av företag	-	34,8
Försäljning/utrangering	7,4	-1,6
Utgående anskaffningsvärde	34,8	42,2
Ingående avskrivningar enl plan	-8,8	-8,9
Försäljning/utrangering	7,4	1,6
Årets avskrivningar	-3,5	-1,5
Utgående avskrivningar enligt plan	-4,9	-8,8
Redovisat värde	29,9	33,4

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 19 Byggnader

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Ing anskaffningsvärde	2 087,0	2 009,0	255,1	255,1
Förvärv av företag	-	11,2	-	-
Investeringar	1,4	21,8	-	-
Försäljning/utrangering	0,0	-4,2	-	-
Omklassificeringar	11,4	49,2	6,1	-
Utg anskaffningsvärde	2 099,8	2 087,0	261,2	255,1
In- och utgående näringsbidrag	-18,8	-18,8	-0,6	-0,6
Ing avskrivningar enl plan	-1013,2	-982,8	-143,1	-140,3
Förvärv av företag	-	-3,1	-	-
Försäljning/utrangering	-	4,2	-	-
Årets avskrivningar	-33,1	-31,5	-3,2	-2,8
Utg avskrivningar enligt plan	-1 046,3	-1 013,2	-146,3	-143,1
In- och utgående nedskrivningar	-17,5	-17,5	-	-
Redovisat värde	1 017,2	1 037,5	114,3	111,4

Not 20 Mark och övrig fast egendom

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Ing anskaffningsvärde	2 307,2	2 107,0	33,0	33,0
Förvärv av företag	-	202,2	-	-
Investeringar	0,3	1,6	-	-
Försäljning/utrangering	-8,4	-3,6	-	-
Omklassificeringar	9,3	-	-	-
Utg anskaffningsvärde	2 308,4	2 307,2	33,0	33,0
In- och utg näringsbidrag	-8,2	-8,2	0,0	0,0
Ing avskrivningar enl plan	-289,6	-199,5	-10,4	-10,1
Förvärv av företag	-	-86,2	-	-
Försäljning/utrangering	-	3,4	-	-
Årets avskrivningar	-10,8	-7,3	-0,2	-0,3
Utg avskrivningar enligt plan	-300,4	-289,6	-10,6	-10,4
In- och utgående uppskrivningar	77,8	77,8	77,8	77,8
In- och utgående nedskrivningar	-6,6	-6,6	-	-
Redovisat värde	2 071,0	2 080,6	100,2	100,4

Not 21 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Ing anskaffningsvärde	12 286,0	12 020,3	566,7	537,5
Förvärv av företag	-	314,8	-	-
Investeringar	126,3	375,1	5,6	13,8
Försäljning/utrangering	-0,9	-572,5	-	-
Omklassificeringar	428,4	148,3	0,8	15,4
Utgående anskaffningsvärde	12 839,8	12 286,0	573,1	566,7
Ingående näringsbidrag	-372,5	-372,5	-	-
Omklassificeringar	-12,0	-	-	-
Utgående näringsbidrag	-384,5	-372,5	0,0	0,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-5 524,7	-5 367,1	-285,7	-270,3
Förvärv av företag	-	-77,5	-	-
Försäljning/utrangering	0,2	249,0	-	-
Årets avskrivningar	-347,8	-329,1	-15,8	-15,4
Utgående avskrivningar enligt plan	-5 872,3	-5 524,7	-301,5	-285,7
Ingående nedskrivningar	-371,8	-371,8	-	-
Årets nedskrivningar	-566,0	-	-	-
Utgående nedskrivningar	-937,8	-371,8	0,0	0,0
Redovisat värde	5 645,2	6 017,0	271,6	281,0

Föregående års förvärv av bolag som påverkade koncernens ack anskaffningsvärde och ack avskrivningar blev för lågt upptaget. Jämförelseåret har därför justerats.

Tidigare år har inte alla erhållna statliga bidrag bruttoredovisats och därför har justering gjorts av ingående värden jämförelseåret för koncernen.

Not 22 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Ing anskaffningsvärde	536,2	508,8	12,6	12,6
Förvärv av företag	-	1,5	-	-
Investeringar	20,8	30,5	-	-
Försäljning/utrangering	-8,0	-5,9	-	-
Omklassificeringar	7,4	1,3	-	-
Utgående anskaffningsvärde	556,4	536,2	12,6	12,6
In- och utgående näringsbidrag	-0,7	-0,7	0,0	0,0
Ingående avskrivningar enligt plan	-321,6	-299,8	-6,4	-5,6
Förvärv av företag	-	-0,6	-	-
Försäljning/utrangering	7,9	5,8	-	-
Omklassificeringar	-	-	-	-
Årets avskrivningar	-29,0	-27,0	-0,8	-0,8
Utgående avskrivningar enligt plan	-342,7	-321,6	-7,2	-6,4
In- och utgående nedskrivningar	-49,9	-49,9	0,0	0,0
Redovisat värde	163,1	164,0	5,4	6,2

Tidigare år har inte alla erhållna statliga bidrag bruttoredovisats och därför har justering gjorts av ingående värden jämförelseåret för koncernen.

Not 23 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Ing anskaffningsvärde	1 137,6	543,2	40,2	23,8
Förvärv av företag	-	0,1	-	-
Investeringar	635,8	787,2	81,2	31,8
Försäljning/utrangering	-192,5	5,6	-	-
Omklassificeringar	-456,5	-198,8	-6,9	-15,4
Utgående anskaffningsvärde	1 124,4	1 137,3	114,5	40,2
Ingående näringsbidrag	-0,3	-0,3	-	-
Årets näringsbidrag	-14,6	-	-	-
Omklassificeringar	12,0	-	-	-
Utgående näringsbidrag	-2,9	-0,3	0,0	-
Redovisat värde	1 121,5	1 137,3	114,5	40,2

Tidigare år har inte alla erhållna statliga bidrag bruttoredovisats och därför har justering gjorts av ingående värden jämförelseåret för koncernen.

NOT 24 Andelar i koncernföretag

	Kraftverket	
	2020	2019
In- och utgående anskaffningsvärde	2 561,7	2 561,7
Redovisat värde	2 561,7	2 561,7

	Org nr	Säte	Rösträtts- andel %	Kapital- andel %	Redovisat värde	
					2020	2019
Koncernföretag						
Skellefteå Kraft AB	556016-2561	Skellefteå	100	100	2 561,7	2 561,7
Indirekt ägda koncernföretag						
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		

NOT 25 Andelar i intresseföretag

	Koncernen	
	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	539,8	602,3
Förvärv	29,4	-
Aktieägartillskott	-	2,0
Återbetalning av aktieägartillskott	-	-10,0
Försäljningar	-0,2	-60,0
Resultatandel i intresseföretag	-0,1	5,5
Omklassificeringar	46,3	-
Utgående anskaffningsvärde	615,2	539,8
Ingående nedskrivningar	-508,0	-508,0
Årets nedskrivningar	-1,4	-
In- och utgående nedskrivningar	-509,4	-508,0
Redovisat värde	105,8	31,8

	Org nr	Säte	Andel kapital %	Andel röster %	Justerat EK ¹⁾	Årets resultat ²⁾	Redovisat värde	
							2020	2019
Oy Alholmens Kraft AB	1102489-2	Jakobstad	24,9	24,9	93,2	-0,1	-	-
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	92,7	6,8	-	-
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	26,3	-1,2	26,3	27,6
GreenExergy AB	556138-0436	Skellefteå	41,0	41,0	1,4	-0,1	1,4	1,5
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	2,7	0,1	2,7	2,7
Science City i Skellefteå AB	559006-5826	Skellefteå	-	-	-	-	-	0,0
AC-Net Externservice AB	556538-4095	Umeå	20,5	20,5	2,6	-0,3	3,5	-
AC-Net Internservice AB	556930-5278	Umeå	24,5	24,5	1,1	-0,3	1,4	-
Charge Amps AB	556897-7192	Sollentuna	29,0	29,0	5,6	-0,7	40,7	-
Exeri AB	556792-3619	Luleå	31,1	31,1	8,4	-0,5	29,8	-
Summa							105,8	31,8

Vårt innehav i Science City Skellefteå AB avyttrades 2020-02-28.

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

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

Anm: Uppgifterna avseende justerat eget kapital och årets resultat för Norrland Etanolkraft AB avser år 2019.

Koncernredovisningen för NEKAB har upprättats enligt IFRS.

NOT 26 Fordringar hos intresseföretag

	Koncernen	
	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	116,8	404,4
Amortering	-	-50,0
Omklassificeringar	-	-237,6
Utgående anskaffningsvärde	116,8	116,8
Redovisat värde	116,8	116,8

NOT 27 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen	
	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	154,8	128,5
Förvärv	-	26,3
Omklassificeringar	-46,3	-
Utgående anskaffningsvärde	108,5	154,8
Redovisat värde	108,5	154,8

Omklassificeringar avser aktieinnehav som efter ytterligare förvärv under året har blivit intressebolag.

Not 28 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	458,9	503,6	0,2	0,2
Amortering	-0,5	-0,5	-	-
Nasdaq futures	75,9	-47,7	-	-
Omklassificeringar	7,8	3,5	-	-
Utgående anskaffningsvärde	542,1	458,9	0,2	0,2
Redovisat värde	542,1	458,9	0,2	0,2

NOT 29 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen	
	2020	2019
Förutbetalda försäkringar	21,6	21,5
Förutbetalda kostnader	43,9	27,7
Förutbetalda kostnader Nasdaq	-	103,5
Upplupna energiintäkter	306,1	361,7
NER300	-	22,0
Övriga upplupna intäkter	11,6	10,0
Summa	383,2	546,4

Not 30 Kassa och bank

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Kortfristig placering	106,9	141,7	106,9	141,7
Koncernkonto Skellefteå kommun	3,3	30,6	3,3	30,6
Kassa och bank, övrigt	0,1	12,8	-	-
Summa	110,3	185,1	110,2	172,3

Samtliga företag i koncernen är anslutna till Skellefteå Stadshus AB:s koncernkonto utom moderbolaget.

Not 31 Eget kapital**Koncernen**

I fria reserver ingår ackumulerade resultatandelar från intresseföretag med -79,5 (-80,4).

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 ska 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 2,3 (2,4) redovisas som bokslutsdisposition enligt not 13.

NOT 32 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2020 Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2019 Netto
Byggnader och mark	0,3	-22,1	-21,8	0,3	-20,3	-20,0
Maskiner och inventarier	64,8	-1 017,9	-953,1	-	-1 070,4	-1 070,4
Övriga avsättningar	-	-	0,0	40,2	-	40,2
Långfristiga skulder	9,3	-	9,3	10,1	-	10,1
Kortfristiga skulder	0,9	-	0,9	0,9	-	0,9
Periodiseringsfond	-	-	0,0	-	-2,2	-2,2
Totalt uppskjuten skatteskuld	75,3	-1 040,0	-964,7	51,5	-1 092,9	-1 041,4

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader och underskottsavdrag

Koncernen 2020	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-20,0	-1,8	-21,8
Maskiner och inventarier	-1 070,4	117,3	-953,1
Övriga avsättningar	40,2	-40,2	0,0
Långfristiga skulder	10,1	-0,8	9,3
Kortfristiga skulder	0,9	0,0	0,9
Periodiseringsfond	-2,2	2,2	0,0
Summa	-1 041,4	76,7	-964,7

NOT 33 Avsättningar exklusive uppskjuten skatteskuld**Koncernen**

	Avsatt för pensioner	Förlustrisk-reservering	Återställelse av torvtäkt	Efter-behandling vindkraft	Garanti-avsättning	Totalt
Ingående redovisat värde 2019	24,6	75,0	11,0	16,8	0,2	127,6
Förvärv av bolag	-	-	-	69,3	-	69,3
Årets avsättning/upplösning (-)	-4,7	112,8	0,3	2,1	-	110,5
Redovisat värde 2019	19,9	187,8	11,3	88,2	0,2	307,4
Ingående redovisat värde 2020	19,9	187,8	11,3	88,2	0,2	307,4
Årets avsättning/upplösning (-)	-2,7	-7,2	0,0	-	-	-9,9
Redovisat värde 2020	17,2	180,6	11,3	88,2	0,2	297,5

Kraftverket

	Avsatt för pensioner
Ingående redovisat värde 2019	14,8
Förändring avsättningar	-1,7
Redovisat värde 2019	13,1
Ingående redovisat värde 2020	13,1
Förändring avsättningar	-2,1
Redovisat värde 2020	11,0

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 1996–2020 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.

Förlustriskreservering avser uppskattad förlust vid framtida avyttring av en finansiell anläggningstillgång.

Skellefteå Krafts ambition är att inte använda torv som bränsle i våra anläggningar efter år 2025 samt att på ett hållbart sätt avveckla produktionen av torv. Avvecklingen kommer att ta tid eftersom kraftvärmeanläggningarna måste anpassas till en alternativ bränslemix samtidigt som markägare och länsstyrelsen ska godkänna att avvecklingen görs och på vilket sätt. Efterbehandling av torvtäkt avser beräknad kostnad för att i framtiden efterbehandla torvtäkten på ett hållbart sätt, till de naturliga förutsättningar som terrängen erbjuder. Exempel på efterbehandling är myrmark, grund sjö, jordbruksmark eller skogsplantering.

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 eventalförpliktelse.

Garantiåtaganden avser utförda projektarbeten.

NOT 34 Övriga skulder till kreditinstitut

Koncernens långfristiga upplåning sker via en koncerngemensam 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	
	2020	2019
Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):		
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	26%	16%
Förfallotidpunkt 1–5 år från balansdagen	66%	63%
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	8%	21%
	100%	100%

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 967,9 (567,5). Motsvarande belopp i Kraftverket är 0,0 (0,0).

NOT 35 Övriga långfristiga skulder

	Koncernen	
	2020	2019
Förskottsfakturerad anslutningsavgift för vindkraftsanläggningar	127,6	68,2
Övriga skulder	19,1	17,0
Kortfristig del därav (förutbetalad intäkt)	-5,2	-4,0
Summa	141,5	81,2

NOT 36 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2020	2019	2020	2019
Upplupna löner	49,5	42,3	-	-
Upplupna sociala avgifter	26,3	22,5	-	-
Upplupna kostnader energileveranser	36,7	69,8	-	-
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	24,7	103,5	-	-
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	2,8	1,9	-	-
Upplupen fastighetsskatt	12,1	24,1	12,1	24,1
Övriga upplupna kostnader	53,1	39,8	1,2	1,5
Förutbetalda hyresinkomster	1,2	1,2	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	5,9	5,2	-	-
Övriga förutbetalda intäkter	14,3	6,1	-	-
Summa	226,6	316,4	13,3	25,6

NOT 37 Väsentliga händelser efter balansdagen

Vår andel i Oy Alhomen Kraft AB förväntas avyttras under första kvartalet 2021.

NOT 38 Ställda säkerheter

	Koncernen	
	2020	2019
Spärrade medel som säkerhet för - leverantör	-	5,6
Summa	0,0	5,6

NOT 39 Eventualförpliktelser

	2020	2019
Forsmark, kärnavfallsfonden	260,6	260,6
Oy Alholmens Kraft AB:s skulder	580,4	650,1
Garantiförbindelser i dotterbolag	1,3	1,3
Villkorade näringsbidrag IT-projekt	14,2	0,2
Borgen till förmån för intresseföretag	235,1	237,5
SVAFO kärnavfallsfond	3,5	2,1
Framtida efterbehandlingskostnader för vindkraftsparker	26,4	58,3
Framtida efterbehandlingskostnader för torvtäcker	10,6	-
Vattenkraftens miljöfond	402,8	402,8
Övrigt	0,8	0,8
Summa	1 535,7	1 613,7

NOT 40 Koncernens närståenderrelationer

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

- Försäljning till Skellefteå kommun uppgick till cirka 5,5 % (4,5) av den totala omsättningen.
- Räntekostnader från Skellefteå Stadshus AB uppgick till 99,1 % (99,0) 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 3,3 (30,6).
- Bland rörelsefordringar och rörelseskulder var kommunens andel ca 16,1 % (5,7) respektive 0,7 % (0,4).
- Till kommunens övriga verksamhet har bidrag lämnats med 172,0 (162,0).

NOT 41 Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys

Företagsförvärv fördelar sig på balansposter enligt nedan:

	Koncernen	
	2020	2019
Immateriella anläggningstillgångar	-	34,8
Materiella anläggningstillgångar	-	310,6
Finansiella anläggningstillgångar	-	17,5
Kortfristiga fordringar	-	72,5
Likvida medel	-	11,9
Intjänat EK under innehavet som intressebolag	-	-13,0
Avsättningar	-	-21,7
Långfristiga skulder	-	-280,0
Kortfristiga skulder	-	-85,6
Köpeskilling	-	47,0
Förvärvade likvida medel	-	-11,9
Påverkan på koncernens likvida medel	-	35,1

Flerårsöversikt koncernen

	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011
UR RESULTATRÄKNINGEN, MKR										
Nettoomsättning	3 333,2	4 436,0	4 420,8	3 464,9	3 369,3	3 458,5	3 800,1	4 249,8	4 606,5	5 139,5
Kostnader inkl övriga rörelseposter	-2 568,8	-3 526,3	-3 368,0	-2 582,3	-2 530,1	-2 594,6	-2 949,8	-3 367,6	-3 492,2	-4 110,0
Avskrivningar	-1 001,9	-407,4	-373,1	-545,4	-402,6	-372,8	-364,6	-555,6	-451,7	-514,2
RÖRELSERESULTAT (EBIT)	-237,5	502,3	679,7	337,2	436,6	491,1	485,7	326,6	662,6	515,3
Finansiella intäkter m m	11,1	19,2	32,7	29,9	36,0	255,2	26,4	-54,0	48,5	30,9
Finansiella kostnader	-45,6	-56,6	-61,9	-78,1	-87,6	-97,5	-112,7	-116,0	-112,3	-117,3
RESULTAT EFTER FINANSNETTO	-272,0	464,9	650,5	289,0	385,0	648,8	399,4	156,6	598,8	428,9
Koncernbidrag	80,0	21,6	-6,5	-6,4	-	-	-	-7,3	-	-
Skatter	76,7	-61,3	-54,2	-42,8	-71,9	-42,8	-39,1	-16,3	63,2	-19,3
ÅRETS RESULTAT	-115,3	425,2	589,8	239,8	313,1	606,0	360,3	133,0	662,0	409,6
UR BALANSRÄKNINGEN, MKR										
Immateriella anläggningstillgångar	66,0	72,8	50,4	2,4	24,6	0,0	3,5	8,0	148,6	159,9
Materiella anläggningstillgångar	10 018,0	10 436,4	9 570,9	9 295,1	9 232,8	9 237,9	8 871,9	8 527,5	8 054,1	7 769,7
Finansiella anläggningstillgångar	837,2	762,3	1 130,6	922,5	914,3	848,9	827,6	750,2	851,5	616,5
Kortfristiga fordringar och lager	900,8	1 091,6	1 305,5	806,1	839,4	872,0	939,7	880,8	1 071,5	1 043,6
Likvida medel och placeringar	110,3	185,1	236,6	230,3	355,0	417,1	426,7	483,9	379,0	132,1
SUMMA TILLGÅNGAR	11 968,3	12 548,2	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7	9 721,8
Eget kapital	5 834,6	6 202,3	6 057,8	5 720,5	5 662,6	5 497,4	5 085,4	4 936,1	4 993,6	4 539,8
Räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	4 054,1	4 072,9	4 184,0	3 777,8	3 908,6	3 913,4	4 303,2	4 010,2	3 816,4	3 456,6
Ej räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	1 369,0	1 410,1	1 183,4	1 072,3	1 016,1	932,3	905,9	850,8	842,0	875,7
Räntebärande kortfristiga skulder	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	5,4	0,0	5,0
Ej räntebärande kortfristiga skulder	710,6	862,9	868,8	685,8	778,8	1 026,7	774,9	847,9	852,7	844,7
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	11 968,3	12 548,2	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7	9 721,8
NYCKELTAL										
Avkastning på eget kapital (före skatt), %	neg	7,6	11,0	5,1	6,9	12,3	8,0	3,2	12,6	9,7
Avkastning på sysselsatt kapital, %	neg	5,1	7,2	3,9	5,0	7,9	5,6	3,1	8,5	6,9
Avkastning på totalt kapital, %	neg	4,2	6,1	3,2	4,2	6,6	4,7	2,6	7,0	5,7
Rörelsemarginal, %	neg	11,3	15,4	9,7	13,0	14,2	12,8	7,7	14,4	10,0
Nettomarginal, %	neg	10,5	14,7	8,3	11,4	18,8	10,5	3,7	13,0	8,3
Soliditet, %	48,8	49,4	49,3	50,8	49,8	48,3	45,9	46,3	47,5	46,7
Självfinansieringsgrad, %	59,8	50,3	92,7	96,4	125,2	88,7	76,5	69,7	112,7	81,9
Räntetäckningsgrad, gånger	neg	9,2	11,5	4,7	5,4	7,7	4,5	2,4	6,3	4,7
Skuldsättningsgrad, gånger	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8
Kapitalomsättningshastighet, gånger	0,33	0,43	0,45	0,36	0,35	0,37	0,41	0,48	0,55	0,65
ÖVRIGA UPPGIFTER, MKR										
Sysselsatt kapital	9 888,7	10 275,2	10 241,8	9 498,3	9 571,2	9 416,9	9 388,6	8 951,7	8 810,0	8 001,4
Nettoinvesteringar i anläggningar	778,4	1 216,2	728,2	623,4	410,1	900,3	721,2	898,3	726,4	921,6
Nettoinvesteringar i aktier	29,4	26,2	130,9	0,5	41,3	0,0	0,0	0,0	1,8	4,0
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	248,1	242,3	228,8	226,5	220,0	220,0	211,0	215,0	205,0	196,0

Anmärkning: Åren 2011 till 2012 ovan har inte räknats om enligt K3.

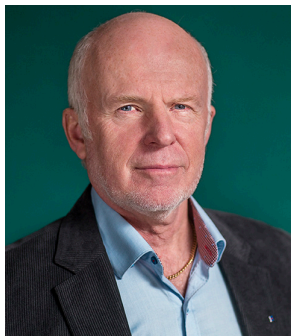
Definitioner

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:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster} + \text{finansiella kostnader}}{\text{Årsgenomsnitt av eget kapital och räntebärande skulder}} \times 100$ Syfte: Visar hur företaget förräntat det kapital som ägare och långivare ställt till förfogande.
Avkastning på totalt kapital:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster} + \text{finansiella kostnader}}{\text{Årsgenomsnitt av balansomslutningen}} \times 100$ 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:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster exkl resultatandel} + \text{avskrivningar} + \text{nedskrivningar} - \text{utbetalt till ägaren}}{\text{Nettoinvesteringar i anläggningar och aktier}} \times 100$ Syfte: Visar hur årets egna medel efter utdelning till ägaren bidrar till finansiering av investeringar.
Räntetäckningsgrad:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster} + \text{finansiella kostnader}}{\text{Finansiella kostnader}}$ 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



Alf Marklund
Ordförande



Conny Sandström
Vice ordförande

Styrelsen för Skellefteå Kraft AB 2020

Alf Marklund, ordförande, Conny Sandström, vice ordförande, Annica Bray, Ann-Helen Bågesund Marklund, Per Fhärm, Fredrik Lundberg, Hans-Eric Wallin, Nils E Vesterberg och Anna-Karin Nilsson.

Adjungerande fackliga representanter: Emma Häggmark, Roger Östman, Robert Ignberg och Micael Nordlund.

Koncernledning



Joachim Nordin
Vd och koncernchef



Eva Lindberg
Personalchef



Catarina Hägglund
Chef Kommunikation
och hållbarhet



Seved Lycksell
Affärsområdeschef
Infraservice



Anders Järvelä
Chef Omvärld och
strategi



Elin Bergsten
Ekonomichef



Patrik Grantås
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, skekraft.se