

Årsredovisning 2019



Skellefteå Kraft

Innehåll

Koncernchefen har ordet	3
Om Skellefteå Kraft	4

Ekonomi

Förvaltningsberättelse	6
Koncernens resultaträkning	11
Koncernens balansräkning	12
Koncernens kassaflödesanalys	14
Moderbolaget	15
Redovisningsprinciper.....	16
Noter	21
Flerårsöversikt koncernen.....	31
Definitioner	32

Styrelse och koncernledning.....	33
---	-----------



I rätt position för framtiden

2019 bytte klimatfrågan namn till klimatkrisen och placerade sig allra högst upp på världens agenda. I Skellefteå bidrar samhällets ökade behov av förnybar energi och elektrifiering till en snabb expansion av staden och regionen, med Skellefteå Krafts energiproduktion och infrastruktur i centrum för utvecklingen.

Nöjda kunder och bra ekonomiskt resultat

2019 blev liksom 2018 ett år med bra ekonomiskt resultat för Skellefteå Kraft. Samtliga verksamheter har levererat enligt plan eller bättre. För vindkraften har lönsamheten varit något sämre, för privat elhandel bättre än väntat. Vi har samtidigt valt att ta en väsentlig engångskostnad på året för att avveckla vårt innehav i Oy Alholmen Kraft AB. Det gör att vi sammantaget inte riktigt når våra ekonomiska mål.

För 2020 är prognosen sämre till följd av låga elpriser. Vi räknar med ett år med mycket vatten och snabbt ökad vindkraftskapacitet, i kombination med låga priser på elcertifikat.

Vi är fortsatt mycket stolta över det kundvärde och den kundupplevelse vi levererar. I SKI:s årliga kvalitetsmätning får Skellefteå Krafts verksamheter genomgående höga betyg och för åttonde året i rad fick vi branschutmärkelsen Bästa Kundservice.

Fortsatt sikte på 100 % hållbart och förnybart

2019 bröts den tidigare samlade politiska energiöverenskomsten i Sverige. Det är olyckligt, men inget som förändrar Skellefteå Krafts inriktning. Vi är övertygade om att målet om ett 100 % förnybart elsystem till 2040 fortfarande är nåbart, och fortsätter dialogen med politiken för att främja utbyggnad av vindkraft, en effektiviserad vattenkraft och att flaskhalsarna för eldistribution från norr till söder byggs bort.

Vi fortsätter utveckla vår energiproduktion och våra elnät med sikte på 100 % hållbart och förnybart. Viktiga milstolpar 2019 var beslutet att avveckla delägarskapet i Alholmen, som varken är ekonomiskt eller miljömässigt hållbart, och beslutet att snabba på avvecklingen av torven till 2025 i stället för 2030. I december skrev vi ett nytt kapitel i vattenkraftens historia då vi lämnade in en ansökan för att höja effekten i både Grytfors och Rengårds vattenkraftstationer.

Året har präglats av fortsatt snabb utbyggnad av våra infrastrukturer för att anpassa fjärrvärme, fibernät, elnät och antalet laddstolpar till stadens expansion. Vi har också fortsatt konkretisera arbetet för biologisk mångfald och har nu färdiga handlingsplaner för alla delar av verksamheten. I vårt interna miljöarbete tar vi steg för att minska vårt eget klimatavtryck från transporter och resor.

Partnerskap och affärsutveckling

Vi tror på hållbar affärsutveckling genom goda partnerskap och innovation tillsammans med andra. Under året har vi bland annat ingått ett tioårsavtal med Ardian som bygger ny vindkraft i Härjedalen. Skellefteå Kraft köper kraften och

sköter driften, men äger inte vindkraftsparken. Tillsammans med ABB utvecklar vi framtidens smarta energilösningar i Skellefteås nya kulturhus som invigs under 2021.

Framåt satsar vi på partnerskap som bidrar till tillväxten av en smart och hållbar region, inte minst inom området digital infrastruktur.

Hållbar utveckling av vår egen organisation

Att vara ett företag i händelsernas centrum är fantastiskt men ställer också stora krav på oss som organisation. Det gäller att växa hållbart och hinna med att ta hand om våra medarbetare. Vi har en utmaning i att säkra kompetensförsörjningen framåt, liksom i att lyckas anpassa arbetssätt, kultur och förhållningssätt till en mer snabbväxande marknad och omvärld. Min övertygelse är att vägen dit framför allt handlar om ett inkluderande och tillitsfullt ledarskap på alla nivåer, som skapar delaktighet och trygghet för alla att bidra på resan framåt. Det är också vad jag personligen hoppas kunna bidra med i min roll som vd.

Avslutningsvis

Skellefteå Kraft är ett bolag många vill vara en del av. Vi gör rätt saker och har rätt inriktning i en bransch där det hållbara i dag är det lönsamma och kostnadseffektiva. Förutsättningar är goda om vi vågar investera för framtiden och ser till att vara en attraktiv arbetsplats. Välkommen att följa med på resan 2020!



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 2019 producerades totalt 842 GWh värme och 3 772 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.



713
anställda**



70
motiverad
medarbetarindex



502 Mkr
vårt resultat



87 %
andel förnybar
energiproduktion



89 %
av hushåll och
företag har fiber

**Medelantalet anställda 2019 var 646 medarbetare.

*Skellefteå Kraft är en fiktiv koncern bestående av den kommunala förvaltningen Skellefteå Kraftverk (moderföretag) och underkoncernen Skellefteå Kraftaktiebolag, org nr 556016-2561. 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.

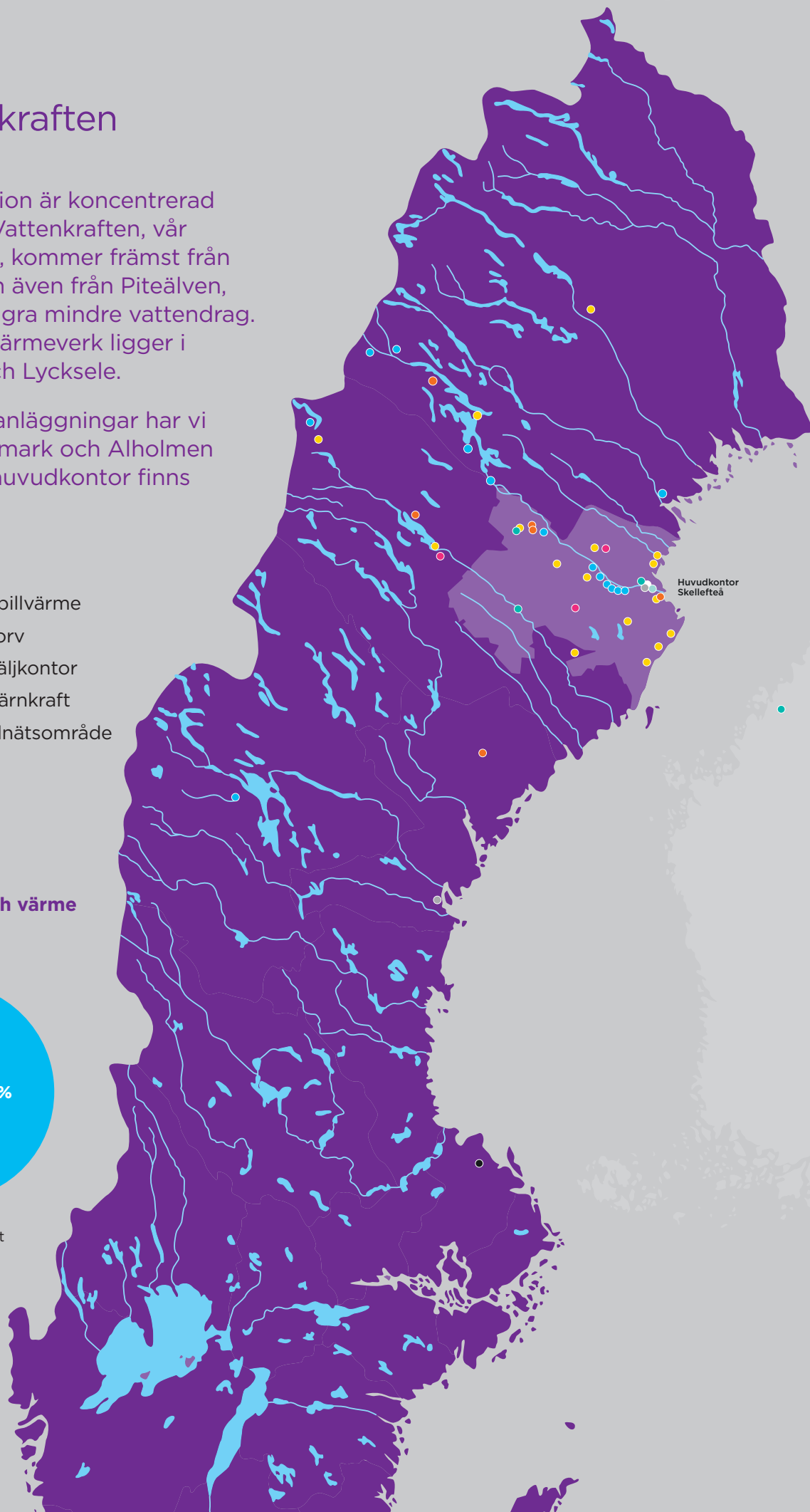
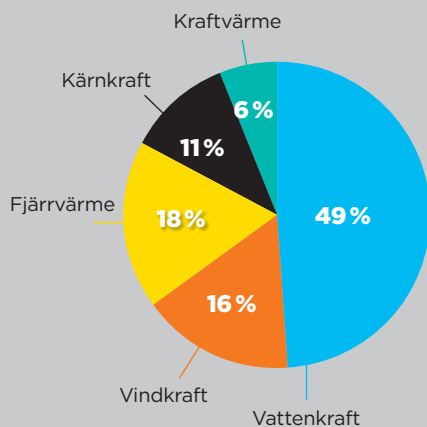
Här skapas kraften

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, org nr 556016-2561, med de helägda dotterbolagen Skellefteå Kraft Elnät AB, Skellefteå Kraft Service AB, Energiservice i Skellefteå AB, Skellefteå Kraft Fibernät AB, Skellefteå Kraft Industry Locations AB, BlaikenVind AB och Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB med dess dotterbolag Skellefteå Kraft Fastighetsförvaltning 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 (Mkr) om inget annat anges.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Rörelseresultatet landade på 502 Mkr vilket är 178 Mkr lägre än 2018.

Den löpande verksamheten har i alla produktionsslag levererat ett sämre resultat än föregående år till följd av sämre priser och volymer. Även satsning på nya affärer har ökat kostnadsbilden något. Däremot har Elnät och Fibernät genererat ett bättre resultat i år. Under året har Skellefteå Kraft påbörjat processen med att avsluta sitt delägarande i Alholmens Kraft i Finland. En förlustreservering för detta påverkar årets resultat, såväl som fjolårets och hänförs som jämförelsestörande.

Elpriset har under 2019, jämfört med 2018, sjunkit från 455 till 401 SEK/MWh i snitt över året (elprisområde SE1). Medelpris per månad har under året legat inom ett spann på 260 till 550 SEK/MWh. Det lägre elpriset har inneburit att snittintäkten från elproduktionen har minskat. Under året har även den totala produktionsvolymen minskat. Minskningen beror på att Krångfors kraftstation var avställd under flera månader, snabb vårflood innebar ökat spill och under slutet av året när priserna var låga så valde man att producera mindre. Intjäningen för såld el under 2019 blev därför lägre än föregående år. Priset på elcertifikat och ursprungsrätter har legat på en lägre nivå än förväntat vilket även bidragit till en minskad intäkt under året. Priset på elcertifikat har minskat kraftigt från 17 öre/kWh till 4,7 öre/kWh, vilket har stor påverkan på främst vindkraftaffären.

Vattenkraftproduktionen för 2019 blev 53 GWh lägre än budgeterat. Året inleddes med magasinsnivåer under det normala och tillrinningarna har över året som helhet legat under medianvärdet. Magasinen vid årets utgång innehöll cirka 79 GWh mindre än periodens medianvärde.

För vindkraften startade året positivt med normala till bra vindar under det första kvartalet. Därefter har året fram till december haft lägre vindar med juli månad som bottennotering. Produktionen för helåret blev 739 GWh, vilket är 200 GWh lägre än budgeterat. Tillgängligheten har varit något sämre än planerat, framförallt baserat på två stora haverier i början av året. Där har dock stora delar av produktionsbortfallet ersatts via försäkringar. Under året renodlades ägandet i våra vindparker och vindparken Blaiken ägs nu till 100 % av Skellefteå Kraft AB, medan inga ägarandelar kvarstår i Solberg vindpark.

Energimyndigheten lade under 2019 fram ett förslag på en tidsbaserad i stället för en volymbaserad stoppregel för elcertifikat. Förslaget innebär att ingen ny anläggning kommer att godkännas för tilldelning av elcertifikat efter 2030. Inget beslut har ännu fattats rörande förslaget, men om detta förslag blir verklighet riskerar priset på elcertifikat att framöver sjunka markant.

Under året har väderleken och temperaturen bidragit till en ökad värmeförsäljning. Efter 2018 års skakiga biobränslemarknad har priserna under 2019 stabiliserats på en

högre nivå. Elproduktionen i kraftvärmeverken har fungerat tillfredställande men med några driftstörningar. Ett femdagars stopp under februari månad på en kraftvärmepanna i Hedensbyn (H2) medförde behov av oljeeldning i Skellefteås fjärrvärmenät för att säkerställa leveransen. Omstart av elproduktion efter sommarens revisioner blev något försenad då mer underhållsarbete än förväntat krävdes på turbinerna.

I anslutning till en pågående större industrietablering i Skellefteå fortgår utvecklandet av Hedensbyns industriområde. Här ingår bland annat lösningar med kyl- och processvatten samt värme- och spillvärmelösningar. Arbetet förväntas fortgå under 2020.

Inom privatmarknadsaffären har kundtillväxten fortsatt och lönsamheten ökat. Årets kundnöjdhetsmätning visar att Skellefteå Krafts privatkunder är de mest nöjda i Sverige. Skellefteå Kraft har också för 8:e året i rad vunnit pris för Sveriges bästa kundservice. Den marknadsföringskampanj som lanserades under augusti, som fortsatt att utveckla konceptet 100 % förnybar reklam, har varit koncernens mest lyckade kampanj någonsin. Avsändarkännedomen för reklamen har stärkts och budskapet uppfattas på önskat vis. Kampanjen har också bidragit till att kännedomen om Skellefteå Kraft ökat rejält.

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 luftledningar mot belagda ledningar. Under 2019 har fokus även lagts på förebyggande arbete. Bland annat har kraftledningsgator kvistats med hjälp av helikopter samt att linjebrytare har monterats.

Under åren 2016–2019 har cirka 31 700 gamla hushållsmätare byts ut till den nya generationens hushållsmätare med avancerad fjärrkommunikation. För att klara av myndigheternas krav krävs det att återstående cirka 30 000 hushållsmätare ersätts. Arbeta med detta är planerat att påbörjas under det första kvartalet 2020.

Regionnätet, som försörjer Skellefteå stad med elektricitet, reinvesteras och förstärks för att bibehålla hög leveranssäkerhet samt möta Skellefteå kommuns expansionsplaner. Genomförande av regionnätstärkningar påbörjades under 2019 och förväntas pågå fram till 2023. 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 som är i och omkring Skellefteå stad och att eventuell expansion i huvudsak ska ske i anslutning till nuvarande geografiska elnätsområde och/eller för att stödja däri befintlig och ny produktionsverksamhet. Ett större tryck med många inkomna kundförfrågningar, allt från anslutningar av bostäder till större konsumtionskunder i form av datacenterrelaterade företag och större produktionskunder inom vindkraft pågår och förväntas pågå under kommande år.

Skellefteå Kraft Fibernät fortsätter att uppvisa en god kund- och lönsamhetstillväxt. Verksamheten bedriver ett omfattande investeringsprogram, både för utbyggnad i gleset befolkade områden och för att möjliggöra att 98 procent av kommunmedborgarna ska få tillgång till 1 000 Megabit per sekund. Under räkenskapsåret har det fiberoptiska nätet byggts ut med 1 700 kundanslutningar. Utbyggnadstakten ökade något jämfört med 2018 men tredubblades nästan jämfört med 2017 (600 kundanslutningar). Totalt väntas fibernätet expandera med över 4 000 kundanslutningar under kommande tre år.

Energiservice Skellefteå AB har under året arbetat med att utveckla verksamheten i syfte att öka marknadsandelen inom verksamhetsområdet. Under året har fokus lagts på att effektivisera företaget och utveckla organisationen, dels genom att två avdelningar slagits samman till en. Bolaget har även förhandlat fram nya avtal om basunderhåll avseende vattenkraft samt för 60 stycken vindkraftsturbiner (Nordexturbiner). Under 2019 har fokus även lagts på skydds- och säkerhetsarbete, ett arbete som kommer att fortsätta under 2020. Vidare har företaget vuxit och under året har personalstyrkan gått från 208 till 215 medarbetare.

Under året har fortsatta satsningar på utbyggnaden av laddinfrastruktur för elfordon genomförts. I Skellefteå har ett antal nya laddstationer drifttagits och även två stationer för bussladdning är på plats. I Malå och Arvidsjaur har publik snabbladdning upprättats.

Byggnationen av kulturhuset har inletts och där har Skellefteå Kraft tillsammans med ABB tecknat ett avtal om att bygga en energilösning i teknisk framkant för att säkerställa optimal energianvändning med modern teknik.

Renovering av Skellefteå Krafts huvudkontor vid Kanal-gatan har under året färdigställts.

Renoveringen bestod av två nya våningsplan samt ett nytt fläktrum. Åtgärden säkrar kontorshuset för framtiden och tillgodoser företagets behov av lokaler.

Energimarknadsinspektionen som övervakar och utvecklar energimarknaderna, har beslutat om förändringar inom regleringsmodellen för hela elnätsbranschen. Kalkylräntan (WACC) har sänkts från 5,85 % till 2,16 % och Skellefteå Kraft har erhållit beslut om den nya intäktsramen för åren 2020–2023. Energimarknadsinspektionens beslut har överklagats till förvaltningsrätten.

Dotterbolagen Skellefteå Kraft Energihandel AB, Greenwind AB och Skellefteå Kraft Energiförsäljning AB fusionerades i Skellefteå Kraft AB per den 2 januari 2019 och Skellefteå Energiunderhåll HB avregistrerades per den 7 januari 2019.

Hans Kreisel lämnade den 1 april sin tjänst som vd och koncernchef hos Skellefteå Kraft. Den 27 juni beslöt styrelsen att utse Joachim Nordin till ny vd och koncernchef. Joachim Nordin tillträdde posten som vd och koncernchef för Skellefteå Kraft den 1 juli 2019.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Skellefteå Kraft Fastighetsförvaltning AB avyttrades i slutet av januari 2020.

Inledningen på det nya året 2020 har varit både varmare och blötare än normalt. Det har lett till en stärkt hydrologisk balans, något som medfört ökad vattenkraftsproduktion i väntan på en stor vårflood. Samtidigt har det varit mycket blåsigt så vindkraftsproduktionen har varit hög. Dessa tre faktorer har under januari månad pressat ner det genomsnittliga spotpriset för prisområde SE1 till 247 SEK/MWh, att jämföra med januari 2019 som prissattes till 549 SEK/MWh. Priset på elcertifikat har också fallit, vilket var väntat, men den höga vindkraftsproduktionen har gjort att prisfallet gått snabbare än prognosen. Även de elterminer som prissätter återstoden av 2020 har upplevt kraftiga prisfall. Skellefteå Krafts nuvarande prisprognos för resterande del av 2020 är ett genomsnittligt elpris på ca 240 SEK/MWh, betydligt lägre än snittpriset under föregående år som låg på 401 SEK/MWh. Om nuvarande vädertrend fortsätter kan priset bli än lägre, något som skulle påverka årets intäkter negativt.

Flerårsöversikt

Koncernen (Mkr)	2019	2018	2017	2016	2015
Nettoomsättning	4 436	4 421	3 465	3 369	3 459
Rörelseresultat (EBIT)	502	680	337	437	491
Balansomslutning	12 498	12 294	11 256	11 366	11 376
Eget kapital (EK)	6 202	6 058	5 720	5 663	5 497
Avkastning på EK (före skatt), %	7,6	11,0	5,1	6,9	12,3
Soliditet, %	49,6	49,3	50,8	49,8	48,3
Medeltal anställda, st	646	607	587	578	599

För ytterligare nyckeltal samt för definitioner av dem, se sidorna 31–32.

Hållbarhetsrapport

Skellefteå Krafts hållbarhetsrapport, som utgår från Global Reporting Initiatives standarder, nivå Core, finns tillgänglig på skekraft.se.

Tillståndsplikt och anmälningsplikt enligt Miljöbalken

Koncernen bedriver 46 tillståndspliktiga och 30 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. Av de tillståndspliktiga verksamheterna är en för torvtäkt, sju stycken för

bränningsanläggningar för produktion av fjärrvärme och el, ett tillstånd för en vindkraftpark samt nio tillstånd för mellanlagring/transport av farligt avfall. Vidare är 24 stycken tillstånd för hantering av brandfarlig vara, två vattendomar avser fjärrkyla respektive användande av älvdammen och två koncessionstillstånd gäller torvtäkter.

Av de 30 anmälningspliktiga verksamheterna avser 26 stycken produktion av fjärrvärme baserad på biobränsle, tre vindkraftsanläggningar och en avser anläggande av bränsleplan. Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd.

Den tillståndspliktiga verksamheten påverkar miljön. Det sker genom verksamhetens transporter och genom att kraftvärme och värmeproduktion förbränner trädbränsle, torv och olja i sin produktion av värme och el. Det medför i sin tur utsläpp till luft. Utsläppen består av både fossilt koldioxid (CO₂) från torv och olja samt biogen CO₂ från trädbränslen samt NO_x, viss mängd svavel och stoft. Alla våra anläggningar är utrustade med olika typer av rening av rökgas och i Hedensbyn finns även utrustning för NO_x reduktion.

För mer detaljerad information se Skellefteå Kraft koncernens hållbarhetsredovisning.

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 omvärlden.

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.

Arbetet med att lyssna och föra en dialog med politiken fortsätter för att skapa goda förutsättningar att föra verksamheten framåt. Frågor som drivs 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 2019 har riskhanteringsarbetet kommit igång på allvar i koncernen. I samband med verksamhetsplanering har samtliga affärsområden haft uppdrag att genomföra riskanalyser. Riskfunktionen har även detta år varit mycket involverade för att lämna stöd till verksamheterna i samband med riskhantering.

Risker och osäkerhetsfaktorer

De risker som man inom koncernen för närvarande (december 2019) ser som de största, och som påverkar på koncernnivå, är följande:

IT-risk

Risk i form av teknisk skuld.

Volymrisk

Risk för flaskhalsar i stamnätet som kan medföra att Skellefteå Kraft inte kan leverera ut el i den omfattning som önskas.

Strategisk risk

Hård konkurrens, begränsande tillståndprocesser, våra investeringar samt skillnader mellan fossilfritt och förnybart, anses vara de största strategiska riskerna.

Prisrisk

Priserna på el och elcertifikat kan ändras mer än vi förutsett.

Organisatorisk risk

Arbete med processinriktad verksamhet, att följa interna regelverk och rutiner, internt samarbete mellan enheter, målfokusering, planering och prioritering behöver förbättras.

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 2019 till 4 054 Mkr (4 160) med en genomsnittlig räntebindningstid på 2,8 år (2,7). Av lånestocken hade 21 % (23) 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 3-4 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. Kreditrisker 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 Mkr.

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 fastställt 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 elpriserhöjning på slutkundsmarknaden beroende på fixerade marginaler och ovan beskriven prissäkring. Däremot medför en varaktig ändring på 1 öre avseende Nord Pools terminspriser cirka 40 Mkr per år i förändring av resultatet under normala produktionsförhållanden och beroende på tidshorisont. En förändring av försäljningspriset på fjärrvärme med 1 öre påverkar resultatet med närmare 7 Mkr.

Vid ”torrår”, det vill säga låg nederbörd, kan ett produktionsbortfall ske med cirka 800 GWh. Produktionsbortfallet kan kompenseras med flerårsmagasin på cirka 150 GWh och externa inköp på 650 GWh. De externa inköpen kan öka kostnaden för koncernen med cirka 250 Mkr. Ett extremt nederbördsrikt år kan produktionsökning ske med närmare 500 GWh, vilket innebär en intäktsökning på 150–200 Mkr i normalfallet.

Av lånestocken har 79 % bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 % skulle finansnettot påverkas med +/- 8,5 Mkr (9,6) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 41 Mkr (42) med samma antagande.

Förändringar i eget kapital, Mkr

KONCERNEN

	Grund- kapital	Annat eget kapital	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital 2019-01-01	204,0	5 264,0	589,8	6 057,8
Omföring föregående års resultat	-	589,8	-589,8	0,0
Utdelning	-	-118,8	-	-118,8
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-162,0	-	-162,9
Årets resultat	-	-	425,2	425,2
Utgående eget kapital 2019-12-31	204,0	5 573,0	425,2	6 202,2

KRAFTVERKET

	Grund- kapital	Självinan- sierings- fond	Driftfond	Ack av- skrivning utöver plan	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital 2019-01-01	204,0	1 200,0	1 703,3	121,4	0,0	3 228,7
Avsättning/upplösning	-	-	2,4	-	-	2,4
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	-	-	-	-	-162,0	-162,0
Årets resultat	-	-	-	-	162,0	162,0
Utgående eget kapital 2019-12-31	204,0	1 200,0	1 705,7	121,4	0,0	3 231,1

Resultatdisposition

Skellefteå Kraftverks resultat blev 162 000 000 kr efter bokslutsdispositioner.

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

Koncernens resultaträkning, Mkr

	NOT	2019	2018
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	2, 3	4 436,0	4 420,8
Aktiverat arbete för egen räkning		30,7	26,1
Övriga rörelseintäkter	4	26,1	18,8
		4 492,8	4 465,7
RÖRELSENS KOSTNADER			
Energi- och produktionskostnader		-2 440,4	-2 309,4
Övriga externa kostnader	5, 6	-491,7	-531,1
Personalkostnader	7	-539,9	-493,2
Av- och nedskrivningar	8	-406,2	-373,1
Övriga rörelsekostnader		-5,0	-3,0
Andel i intresseföretags resultat	9	-107,3	-76,2
		-3 990,5	-3 786,0
RÖRELSERESULTAT	2	502,3	679,7
RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER			
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	10	12,4	22,9
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	11	6,8	9,8
Räntekostnader och liknande resultatposter	12	-56,6	-61,9
		-37,4	-29,2
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		464,9	650,5
Bokslutsdispositioner	13	21,6	-6,5
Skatt på årets resultat	14	-61,3	-54,2
ÅRETS RESULTAT		425,2	589,8

Koncernens balansräkning, Mkr

	NOT	2019-12-31	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Balanserade utvecklingsutgifter	15	10,2	12,8
Koncessioner och liknande rättigheter	16	2,6	2,6
Förvärvade kundvärden	17	26,6	35,0
Goodwill	18	33,4	-
		72,8	50,4
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Byggnader	19	1 037,5	989,9
Mark och övrig fast egendom	20	2 080,6	1 970,5
Maskiner och andra tekniska anläggningar	21	5 966,3	5 908,9
Inventarier, verktyg och installationer	22	164,0	158,4
Pågående nyanläggningar	23	1 137,3	543,2
		10 385,7	9 570,9
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i intresseföretag	25	31,8	94,3
Fordringar hos intresseföretag	26	116,8	404,4
Andra långfristiga värdepappersinnehav	27	154,8	128,5
Andra långfristiga fordringar	28	458,9	503,4
		762,3	1 130,6
SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		11 220,8	10 751,9
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Råvaror och förnödenheter		139,6	126,0
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		242,1	258,0
Fordringar hos koncernföretag		53,8	52,0
Fordringar hos intresseföretag		3,9	48,2
Övriga fordringar		105,8	116,9
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	29	546,4	704,4
		952,0	1 179,5
Kassa och bank	30	185,1	236,6
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		1 276,7	1 542,1
SUMMA TILLGÅNGAR		12 497,5	12 294,0

Koncernens balansräkning, Mkr

	NOT	2019-12-31	2018-12-31
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		5 573,0	5 264,0
Årets resultat		425,2	589,8
		5 998,2	5 853,8
SUMMA EGET KAPITAL		6 202,2	6 057,8
Avsättningar			
Avsättningar för pensioner och likn förpliktelser	33	19,9	24,6
Uppskjuten skatteskuld	32	1 041,4	976,6
Övriga avsättningar	33	236,9	103,1
SUMMA AVSÄTTNINGAR		1 298,2	1 104,3
Långfristiga skulder			
Övriga skulder till kreditinstitut	34	4 053,0	4 159,4
Övriga skulder	35	81,2	103,7
SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER		4 134,2	4 263,1
Kortfristiga skulder			
Förskott från kunder		91,1	12,9
Leverantörsskulder		256,7	316,9
Skulder till koncernföretag		3,7	13,7
Skulder till intresseföretag		9,0	19,4
Aktuell skatteskuld		10,8	21,1
Övriga skulder		175,2	115,7
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	316,4	369,1
SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER		862,9	868,8
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		12 497,5	12 294,0

Koncernens kassaflödesanalys, Mkr (not 42)

	2019	2018
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		
Resultat efter finansiella poster	464,9	650,5
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		
Av- och nedskrivningar	406,2	373,1
Resultat vid försäljning m m av anläggningstillgångar	-7,8	4,2
Resultatandel i intresseföretag	-5,5	1,2
	857,8	1 029,0
Betald inkomstskatt	-0,7	-6,9
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	857,1	1 022,1
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/minskning av varulager med mera	-13,6	-47,7
Ökning(-)/minskning av rörelsefordringar	300,0	-404,3
Ökning/minskning(-) av avsättningar	111,7	68,5
Ökning/minskning(-) av rörelseskulder	-91,5	142,8
Kassaflöde från den löpande verksamheten	1 163,7	781,4
INVESTERINGSVERKSAMHETEN		
Förvärv av dotterbolag exklusive likvida medel	-35,1	-47,4
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-	-13,2
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-1 216,2	-672,9
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	326,0	27,0
Förvärv av intresseföretag	-	-10,8
Försäljning av intresseföretag	47,0	-
Förvärv av andra långfristiga värdepappersinnehav	-26,2	-120,1
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	349,4	-78,4
Lämnade (-) och återbetalda aktieägartillskott	8,0	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-547,1	-915,8
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN		
Ökning/minskning(-) av nyttjad kredit	-106,4	410,9
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	-302,5	-11,2
Lämnade(-)/erhållna koncernbidrag	21,6	-6,5
Utbetald utdelning	-118,8	-142,5
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-162,0	-110,0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-668,1	140,7
Årets kassaflöde	-51,5	6,3
Likvida medel vid årets början	236,6	230,3
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	185,1	236,6

Kraftverkets resultaträkning, Mkr

	NOT	2019	2018
Nettoomsättning	3	208,1	177,0
Övriga externa kostnader		-24,1	-47,0
Personalkostnader		0,0	-0,6
Av- och nedskrivningar	8	-19,3	-17,3
Rörelseresultat		164,7	112,1
Finansiella intäkter	11	0,1	0,2
Finansiella kostnader	12	-0,4	-0,5
Resultat efter finansiella poster		164,4	111,8
Bokslutsdispositioner	13	-2,4	-1,8
Årets resultat till kommunens disposition		162,0	110,0

Kraftverkets balansräkning, Mkr

		2019-12-31	2018-12-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	19, 20, 21, 22, 23	539,2	512,9
Andelar i koncernföretag	24	2 561,7	2 561,7
Andra långfristiga fordringar	28	0,2	0,2
Kortfristiga fordringar hos koncernföretag		24,1	46,9
Övriga kortfristiga fordringar		4,2	2,0
Kassa och bank	30	172,3	185,1
Summa tillgångar		3 301,7	3 308,8
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	31	3 231,1	3 228,7
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	33	13,1	14,8
Kortfristiga skulder till koncernföretag		11,2	1,9
Övriga kortfristiga skulder		20,7	15,1
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	36	25,6	48,3
Summa eget kapital och skulder		3 301,7	3 308,8

Kraftverkets kassaflödesanalys, Mkr

	2019	2018
Resultat efter finansiella poster	164,4	111,8
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	19,3	17,2
Förändring rörelsekapital	11,1	-5,8
Investeringsverksamhet	-45,6	-34,4
Finansieringsverksamhet	0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-162,0	-110,0
Årets kassaflöde	-12,8	-21,2
Likvida medel vid årets början	185,1	206,3
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	172,3	185,1

Redovisnings- och värderingsprinciper

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

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

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

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2019. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av rösttalet 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.

Handelsvaror

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

Hysesintäkter

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 fastställts.

Offentliga bidrag

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

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

Leasing

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

i balansräkningen. I resultaträkningen fördelas leasingavgiften över nyttjandeperioden.

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

Låneutgifter

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

Avskrivningar

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

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

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

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

Nedskrivningar

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

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

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

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

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor före skatt som återspeglar aktuella, marknadsmässiga bedömningar av pengars 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.

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 innehas 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.

Utsläppsrätter redovisas under posten varulager och värderas till marknadsvärde.

Finansiella instrument

Allmänna principer

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

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

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

Kundfordringar och liknande fordringar

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

Finansiella skulder

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

Derivatinstrument

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

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

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, Mkr

I bokslutet skrivs värden som understiger 0,1 Mkr 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 208,1 (177,0). Inköp från koncernföretag var 43,0 (32,4).
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 rörelsegrän (verksamhet)

	Nettoomsättning		Koncernen Rörelseresultat	
	2019	2018	2019	2018
Kraftsystem	1 569,3	1 673,5	450,4	574,3
Marknad	1 626,5	1 517,1	31,6	20,5
Infraservice	1 164,6	1 141,7	131,3	188,2
Energiservice	66,4	79,5	9,6	9,3
Affärsinnovation	0,2	0,0	-18,8	-24,3
Fastigheter	4,5	4,7	20,2	18,1
Övrigt	4,5	4,3	-122,0	-106,4
Summa	4 436,0	4 420,8	502,3	679,7

En organisationsförändring har skett från början av året vilket har medfört att föregående års utfall har korrigerats så att en rättvis jämförelse kan göras.

NOT 3 Nettoomsättning fördelat på produkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Omsättning inklusive punktskatter	4 733,9	4 748,3	208,1	177,0
Avgår punktskatter	-297,9	-327,5	-	-
Nettoomsättning	4 436,0	4 420,8	208,1	177,0
Nettoomsättning fördelat på produkter				
Elförsäljning	3 257,3	3 294,0	-	-
Elnät	499,6	485,0	-	-
Värme	440,9	428,2	-	-
Fibernät	100,6	94,5	-	-
Hyor	5,0	5,3	-	-
Övrig försäljning	132,6	113,8	208,1	177,0
Summa	4 436,0	4 420,8	208,1	177,0

NOT 4 Övriga rörelseintäkter

	2019	2018
Försäkringsersättning	13,4	0,2
Kursvinster på fordr och skulder av rörelsekaraktär	2,7	1,5
Influtna avskrivna fordringar	0,9	0,9
Erhållna skadestånd	0,1	2,8
Vinst vid avyttring av materiella anläggningstillgångar	2,4	7,8
NER300	2,0	-
Övrigt	4,6	5,6
Summa	26,1	18,8

NOT 5 Operationell leasing

Koncernens leasingavtal avser operationell leasing. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 5,6 (4,8).

NOT 6 Ersättning till revisorer

	2019	2018
EY		
Revisionsuppdraget	0,4	0,5
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0,2	0,1
Skatterådgivning	0,0	0,1
Andra uppdrag	0,0	0,3
Summa	0,6	1,0

NOT 7 Löner och ersättningar - koncernens personal

I Skellefteå Kraftverk finns inga anställda.

	2019	2018
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och koncernchef	6,2	6,8
Övriga anställda	339,8	307,9
Summa	346,0	314,7
Sociala kostnader		
Pensionskostnader	60,6	59,0
varav för styrelse och koncernchef	2,0	2,1
Övriga sociala kostnader	108,7	98,9
Summa	169,3	157,9

Till koncernchefen har lön utgått med 2,1 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 befattningshavare har pensionsförmåner enligt kollektivavtalad pensionsplan EFA. Utestående pensionsförpliktelser till styrelsen föreligger ej.

Avgångsvederlag m m

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

Medelantalet anställda	2019	2018
Kvinnor	171	154
Män	475	453
Summa	646	607

Medelantalet anställda i koncernen år 2018 var felaktigt och har därför omräknats.

NOT 8 Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Avskrivningar enligt plan				
Balanserade utvecklingsutgifter	2,6	0,2	-	-
Goodwill	1,5	-	-	-
Förvärvade kundvärden	8,4	7,0	-	-
Byggnader	31,5	29,9	2,8	2,8
Mark och övrig fast egendom	7,3	5,0	0,3	0,4
Maskiner och andra tekniska anläggningar	327,9	316,1	15,4	13,2
Inventarier, verktyg och installationer	27,0	25,4	0,8	0,9
Reversering av nedskrivning				
Byggnader	-	-	-	-
Maskiner och andra tekniska anläggningar	-	-10,3	-	-
Summa	406,2	373,1	19,3	17,3

NOT 9 Andel i intresseföretags resultat

	Koncernen	
	2019	2018
Förlustriskreservering intresseföretag	-112,8	-75,0
Andel i intresseföretags resultat	5,5	-1,2
Summa	-107,3	-76,2

Förlustriskreservering avser uppskattad förlust vid framtida avyttring av vårt ägande i Oy Alholmen Kraft AB. Förlustriskreserveringen som gjordes år 2018 redovisades felaktigt i föregående års årsredovisning som en övrig extern kostnad. En ändring av jämförelseåret har därför gjorts.

NOT 10 Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen	
	2019	2018
Räntor långfristiga fordringar	12,3	22,9
Utdelningar	0,1	-
Summa	12,4	22,9

NOT 11 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Övriga ränteintäkter	6,8	9,8	0,1	0,2
Summa	6,8	9,8	0,1	0,2

NOT 12 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Övriga räntekostnader	56,6	61,9	0,4	0,5
Summa	56,6	61,9	0,4	0,5

NOT 13 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Avsättning till (-)/upplösning av driftfond	-	-	-2,4	-1,8
Lämnade(-)/erhållna koncernbidrag, netto	21,6	-6,5	-	-
Summa	21,6	-6,5	-2,4	-1,8

NOT 14 Skatt på årets resultat

	Koncernen	
	2019	2018
Aktuell skatt		
Periodens skattekostnad	-0,7	-6,9
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-	0,0
	-0,7	-6,9
Uppskjuten skatt		
Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad avseende temporära skillnader	-60,6	-19,5
Uppskjuten skatteintäkt/skattekostnad på grund av underskottsavdrag	-	-27,8
	-60,6	-47,3
Total redovisad skattekostnad	-61,3	-54,2

Avstämning av effektiv skatt

Redovisat resultat före skatt		
- Skellefteå Kraftverk	162,0	110,0
- Bolagskoncernen	324,5	534,0
	486,5	644,0
Skatt enligt gällande skattesats 21,4 % (22) bolagskoncernen	-68,9	-117,1
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-25,1	-33,9
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	93,3	122,8
Skatteeffekt av nyttjat underskottsavdrag	-	21,3

Förändring uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-60,6	-19,5
Förändring uppskjuten skatt pga underskottsavdrag	-	-27,8
Justering av skatt hänförlig till tidigare år	-	0,0
Totalt redovisad skattekostnad	-61,3	-54,2

NOT 15 Balanserade utvecklingsutgifter

	Koncernen	
	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	13,0	-
Investeringar	-	13,0
Utgående anskaffningsvärde	13,0	13,0
Ingående avskrivningar enl plan	-0,2	-
Årets avskrivningar	-2,6	-0,2
Utgående avskrivningar enl plan	-2,8	-0,2
Redovisat värde	10,2	12,8

NOT 16 Koncessioner och liknande rättigheter

	Koncernen	
	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	2,6	2,4
Investeringar	-	0,2
Utgående anskaffningsvärde	2,6	2,6
In- och utgående avskrivningar enl plan	-	-
Redovisat värde	2,6	2,6

NOT 17 Förvärvade kundvärden

	Koncernen	
	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	42,0	-
Investeringar	-	42,0
Utgående anskaffningsvärde	42,0	42,0
Ingående avskrivningar enl plan	-7,0	-
Årets avskrivningar	-8,4	-7,0
Utgående avskrivningar enl plan	-15,4	-7,0
Redovisat värde	26,6	35,0

NOT 18 Goodwill

	Koncernen	
	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	9,0	9,0
Förvärv av företag	34,8	-
Försäljning/utrangering	-1,6	-
Utgående anskaffningsvärde	42,2	9,0

Ingående avskrivningar enl plan	-9,0	-9,0
Försäljning/utrangering	1,6	-
Årets avskrivningar	-1,4	-
Utgående avskrivningar enligt plan	-8,8	-9,0
Redovisat värde	33,4	0,0

NOT 19 Byggnader

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	2 009,0	1 962,0	255,1	255,1
Förvärv av företag	11,2	-	-	-
Investeringar	21,8	10,8	-	-
Försäljning/utrangering	-4,2	-	-	-
Omklassificeringar	49,2	36,2	-	-
Utgående anskaffningsvärde	2 087,0	2 009,0	255,1	255,1
In- och utg näringsbidrag	-18,8	-18,8	-0,6	-0,6
Ingående avskrivningar enl plan	-982,8	-952,9	-140,3	-137,5
Förvärv av företag	-3,1	-	-	-
Försäljning/utrangering	4,2	-	-	-
Årets avskrivningar	-31,5	-29,9	-2,8	-2,8
Utgående avskrivningar enligt plan	-1 013,2	-982,8	-143,1	-140,3
In- och utg nedskrivningar	-17,5	-17,5	-	-
Redovisat värde	1 037,5	989,9	111,4	114,2

Not 20 Mark och övrig fast egendom

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	2 107,0	2 086,7	33,0	33,0
Förvärv av företag	202,2	-	-	-
Investeringar	1,6	23,0	-	-
Försäljning/utrangering	-3,6	-4,0	-	-
Omklassificeringar	-	1,3	-	-
Utgående anskaffningsvärde	2 307,2	2 107,0	33,0	33,0
In- och utg näringsbidrag	-8,2	-8,2	0,0	0,0
Ingående avskrivningar enl plan	-199,5	-194,5	-10,1	-9,8
Förvärv av företag	-86,2	-	-	-
Försäljning/utrangering	3,4	-	-	-
Årets avskrivningar	-7,3	-5,0	-0,3	-0,3
Utgående avskrivningar enligt plan	-289,6	-199,5	-10,4	-10,1
In- och utg uppskrivningar	77,8	77,8	77,8	77,8
In- och utgående nedskrivningar	-6,6	-6,6	-	-
Redovisat värde	2 080,6	1 970,5	100,4	100,7

Not 21 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Ing anskaffningsvärde	12 003,8	11 708,7	537,6	449,5
Förvärv av företag	245,5	-	-	-
Investeringar	375,1	241,3	13,8	13,1
Försäljning/utrangering	-572,5	-371,2	-	-
Omklassificeringar	148,3	425,0	15,4	75,0
Utg anskaffningsvärde	12 200,2	12 003,8	566,8	537,6
In- och utg näringsbidrag	-356,0	-356,0	0,0	0,0
Ing avskrivningar enligt plan	-5 367,1	-5 147,5	-270,4	-257,1
Förvärv av företag	-60,1	-	-	-
Försäljning/utrangering	249,0	94,3	-	-
Omklassificeringar	-	2,2	-	-
Årets avskrivningar	-327,9	-316,1	-15,4	-13,3
Utg avskrivningar enligt plan	-5 506,1	-5 367,1	-285,8	-270,4
Ing nedskrivningar	-371,8	-642,4	-	-
Årets reverseringar	-	10,3	-	-
Försäljning/utrangering	-	260,3	-	-
Utg nedskrivningar	-371,8	-371,8	0,0	0,0
Redovisat värde	5 966,3	5 908,9	281,0	267,2

Not 22 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Ing anskaffningsvärde	508,1	485,3	12,6	12,6
Förvärv av företag	1,5	-	-	-
Investeringar	30,5	25,1	-	-
Försäljning/utrangering	-5,9	-14,5	-	-
Omklassificeringar	1,3	12,2	-	-
Utg anskaffningsvärde	535,5	508,1	12,6	12,6
Ing avskrivningar enligt plan	-299,8	-285,2	-5,6	-4,7
Förvärv av företag	-0,6	-	-	-
Försäljning/utrangering	5,8	12,9	-	-
Omklassificeringar	-	-2,1	-	-
Årets avskrivningar	-27,0	-25,4	-0,8	-0,9
Utg avskrivningar enligt plan	-321,6	-299,8	-6,4	-5,6
In- och utg nedskrivningar	-49,9	-49,9	0,0	0,0
Redovisat värde	164,0	158,4	6,2	7,0

Not 23 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Ing anskaffningsvärde	543,2	654,1	23,8	77,4
Förvärv av företag	0,1	-	-	-
Investeringar	787,2	372,6	31,8	21,4
Försäljning/utrangering	5,6	-8,8	-	-
Omklassificeringar	-198,8	-474,7	-15,4	-75,0
Utg anskaffningsvärde	1 137,3	543,2	40,2	23,8
Redovisat värde	1 137,3	543,2	40,2	23,8

NOT 24 Andelar i koncernföretag

	Kraftverket	
	2019	2018
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	
					2019	2018
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	
	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	602,3	592,7
Förvärv	-	0,8
Villkorat aktieägartillskott	2,0	10,0
Återbetalning av aktieägartillskott	-10,0	-
Försäljningar	-60,0	-
Resultatandel i intresseföretag	5,5	-1,2
Omklassificeringar	-	-
Utgående anskaffningsvärde	539,8	602,3
In- och utgående nedskrivningar	-508,0	-508,0
Redovisat värde	31,8	94,3

	Org nr	Säte	Andel kapital %	Andel röster %	Justerat EK ¹⁾	Årets resultat ²⁾	Redovisat värde	
							2019	2018
Oy Alholmens Kraft AB	1102489-2	Jakobstad	24,9	24,9	97,0	-0,3	-	-
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7	48,7	81,6	16,6	-	-
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	50,0	50,0	27,6	4,5	27,6	33,1
BlaikenVind AB	556043-1354	Skellefteå	-	-	-	-	-	19,7
Solberg Vindkraft AB	556769-7676	Skellefteå	-	-	-	-	-	39,2
GreenExergy AB	556138-0436	Skellefteå	41,0	41,0	1,5	0,2	1,5	1,3
Nordic Industry Locations AB	556884-1653	Skellefteå	50,0	50,0	2,6	-0,1	2,7	0,9
Science City i Skellefteå AB	559006-5826	Skellefteå	49,0	49,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Summa							31,8	94,3

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 2018. Koncernredovisningen för NEKAB har upprättats enligt IFRS.

BlaikenVind AB har under året blivit ett helägt dotterbolag till Skellefteå Kraft AB då resterande aktier förvärvats från Fortum Vind Norr AB. I samma affärssuppgörelse såldes vårt innehav i Solberg Vindkraft AB till Fortum AB.

NOT 26 Fordringar hos intresseföretag

	Koncernen	
	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	404,4	455,6
Amortering	-50,0	-30,0
Omklassificeringar	-237,6	-21,2
Utgående anskaffningsvärde	116,8	404,4
Redovisat värde	116,8	404,4

NOT 27 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen	
	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	128,5	8,4
Förvärv	26,3	120,1
Utgående anskaffningsvärde	154,8	128,5
Redovisat värde	154,8	128,5

Not 28 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Ingående anskaffningsvärde	503,4	373,8	0,2	0,2
Amortering	-0,5	-0,5	-	-
Nasdaq futures	-47,7	132,2	-	-
Omklassificeringar	3,5	-2,1	-	-
Utgående anskaffningsvärde	458,7	503,4	0,2	0,2
Redovisat värde	458,7	503,4	0,2	0,2

NOT 29 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen	
	2019	2018
Förutbetalda försäkringar	21,5	-
Förutbetalda kostnader	27,7	24,5
Förutbetalda kostnader Nasdaq	103,5	240,9
Upplupna energiintäkter	361,7	421,7
NER300	22,0	-
Övriga upplupna intäkter	10,0	17,3
Summa	546,4	704,4

Not 30 Kassa och bank

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Kortfristig placering	141,7	166,7	141,7	166,7
Koncernkonto Skellefteå kommun	30,6	18,4	30,6	18,4
Kassa och bank, övrigt	12,8	51,5	-	-
Summa	185,1	236,6	172,3	185,1

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 -80,4 (-72,9).

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

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 2,4 (1,8) redovisas som bokslutsdisposition enligt not 13.

NOT 32 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2019 Netto	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	2018 Netto
Byggnader och mark	0,3	-20,3	-20,0	0,3	-17,8	-17,5
Maskiner och inventarier	-	-1 070,4	-1 070,4	-	-984,8	-984,8
Övriga avsättningar	40,2	-	40,2	16,0	-	16,0
Långfristiga skulder	10,1	-	10,1	11,0	-	11,0
Kortfristiga skulder	0,9	-	0,9	0,9	-	0,9
Periodiseringsfond	-	-2,2	-2,2	-	-2,2	-2,2
Totalt uppskjuten skatteskuld	51,5	-1 092,9	-1 041,4	28,2	-1 004,8	-976,6

Förändring av uppskjuten skatt i temporära skillnader och underskottsavdrag

Koncernen 2019	Belopp vid årets ingång	Redovisat över RR	Belopp vid årets utgång
Byggnader och mark	-17,5	-2,5	-20,0
Maskiner och inventarier	-984,8	-85,6	-1 070,4
Övriga avsättningar	16,0	24,2	40,2
Långfristiga skulder	11,0	-0,9	10,1
Kortfristiga skulder	0,9	-	0,9
Periodiseringsfond	-2,2	-	-2,2
Summa	-976,6	-64,8	-1 041,4

NOT 33 Avsättningar exklusive uppskjuten skatteskuld**Koncernen**

	Avsatt för pensioner	Förlustrisk-reservering	Återställelse av torvtäkt	Efter-behandling vindkraft	Garanti-avsättning	Totalt
Ingående redovisat värde 2018	29,4	-	10,9	16,8	0,3	57,4
Årets avsättning/upplösning (-)	-4,8	75,0	0,1	-	-	70,3
Redovisat värde 2018	24,6	75,0	11,0	16,8	0,3	127,7
Ingående redovisat värde 2019	24,6	75,0	11,0	16,8	0,3	127,7
Förvärv av bolag	-	-	-	17,4	-	17,4
Årets avsättning/upplösning (-)	-4,7	112,8	0,3	3,3	-	111,7
Redovisat värde 2019	19,9	187,8	11,3	37,5	0,3	256,8

Kraftverket

	Avsatt för pensioner
Ingående redovisat värde 2018	15,7
Förändring avsättningar	-0,9
Redovisat värde 2018	14,8
Ingående redovisat värde 2019	14,8
Förändring avsättningar	-1,7
Redovisat värde 2019	13,1

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 1996–2019 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. Under 2008 har en del av pensionskulden omvandlats till en försäkringslösning för personer födda 1943 och senare.

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

Skellefteå Krafts ambition är att avvecklingen av produktion och användning av torv i våra anläggningar ska vara avslutad senast 2030. 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	
	2019	2018
Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):		
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	16%	19%
Förfallotidpunkt 1–5 år från balansdagen	63%	57%
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	21%	24%
	100%	100%

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 567,5 (455,6). Motsvarande belopp i Kraftverket är 0,0 (0,0).

NOT 35 Övriga långfristiga skulder

	Koncernen	
	2019	2018
Förskottsfakturerad anslutningsavgift för vindkraftsanläggningar	68,2	72,2
Övriga skulder	17,0	35,5
Kortfristig del därav (förutbetalad intäkt)	-4,0	-4,0
Summa	81,2	103,7

NOT 36 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2019	2018	2019	2018
Upplupna löner	42,3	40,7	-	-
Upplupna sociala avgifter	22,5	21,2	-	-
Upplupna kostnader energileveranser	69,8	75,4	-	-
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	103,5	131,8	-	-
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	1,9	1,5	-	-
Upplupen fastighetsskatt	24,1	47,0	24,1	47,0
Övriga upplupna kostnader	39,8	33,0	1,5	1,3
Förutbetalda hyresinkomster	1,2	1,2	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	5,2	10,5	-	-
Övriga förutbetalda intäkter	6,1	6,8	-	-
Summa	316,4	369,1	25,6	48,3

NOT 37 Väsentliga händelser efter balansdagen

Skellefteå Kraft Fastighetsutveckling AB:s helägda dotterbolag Skellefteå Kraft Fastighetsförvaltning AB avyttrades i slutet av januari 2020.

NOT 38 Ställda säkerheter

	Koncernen	
	2019	2018
Spärrade medel som säkerhet för		
- balansansvar	-	45,8
- leverantör	5,6	-
Summa	5,6	45,8

NOT 39 Eventualförpliktelser

	2019	2018
Forsmark, kärnavfallsfonden	260,6	170,3
Oy Alholmens Kraft AB:s skulder	650,1	712,8
Garantiförbindelser i dotterbolag	1,3	1,3
Villkorade näringsbidrag IT-projekt	0,2	0,2
Borgen till förmån för intresseföretag	237,5	237,5
SVAFO kärnavfallsfond	2,1	2,1
Framtida efterbehandlingskostnader för vindkraftsparker	58,3	6,3
Vattenkraftens miljöfond	402,8	404,5
Övrigt	0,8	0,1
Summa	1 613,7	1 535,1

NOT 40 Koncernens närståenderelationer

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

- Försäljning till Skellefteå kommun uppgick till ca 4,5 % (2,6) av den totala omsättningen.
- Räntekostnader från Skellefteå Stadshus AB uppgick till 99,0 % (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 30,6 (18,4).
- Bland rörelsefordringar och rörelseskulder var kommunens andel cirka 5,7 % (4,4) respektive 0,4 % (1,6).
- Till kommunens övriga verksamheter har bidrag lämnats med 162,0 (110,0).

NOT 41 Fusioner

Per 2019-01-04 har Greenwind AB, org. nr 556635-1069 (GWA), Skellefteå Kraft Energihandel AB, org. nr 556022-6317 (SKH) och Skellefteå Kraft Energiförsäljning AB, org. nr 556473-5107 (SEF) fusionerats med Skellefteå Kraft AB.

	GWA	SKH	SEF	Totalt
Resultaträkningen i sammandrag				
Omsättning	0,0	0,0	0,0	0,0
Övriga intäkter m m	0,0	0,0	0,0	0,0
Rörelsens kostnader	0,0	0,0	0,0	0,0
Rörelseresultat	0,0	0,0	0,0	0,0
Finansiella poster	0,0	0,0	0,0	0,0
Resultat efter finansiella poster	0,0	0,0	0,0	0,0
	GWA	SKH	SEF	Totalt
Balansräkningen i sammandrag				
Anläggningstillgångar	1,2	-	0,0	1,2
Omsättningstillgångar exkl koncernkonto SSAB	0,0	10,8	48,9	59,7
Koncernkonto SSAB	0,2	0,0	0,0	0,2
Summa tillgångar	1,4	10,8	48,9	61,1
Eget kapital	0,7	9,7	29,1	39,5
Obeskattade reserver	0,3	-	10,5	10,8
Avsättningar	-	-	-	0,0
Långfristiga skulder	-	-	-	0,0
Kortfristiga skulder	0,4	1,1	9,3	10,8
Summa eget kapital och skulder	1,4	10,8	48,9	61,1

Rörelsefordringar och rörelseskulder har eliminerats med 46,4. Skellefteå Kraft AB:s aktieinnehav i fusionerade företag uppgick till 16,1. Fusionsresultatet på 23,4 har förts mot eget kapital.

NOT 42 Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalyser

Företagsförvärv fördelar sig på balansposter enligt nedan:

	Koncernen	
	2019	2018
Immateriella anläggningstillgångar	34,8	42,0
Materiella anläggningstillgångar	310,6	-
Finansiella anläggningstillgångar	17,5	-
Kortfristiga fordringar	72,5	47,4
Likvida medel	11,9	-
Intjänat EK under innehavet som intressebolag	-13,0	-
Avsättningar	-21,7	-1,8
Långfristiga skulder	-280,0	-
Kortfristiga skulder	-85,6	-40,2
Köpeskilling	47,0	47,4
Förvärvade likvida medel	-11,9	-
Påverkan på koncernens likvida medel	35,1	47,4

Flerårsöversikt koncernen

	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010
UR RESULTATRÄKNINGEN, MKR										
Nettoomsättning	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	4 541,3
Kostnader inkl övriga rörelseposter	-3 527,5	-3 368,0	-2 582,3	-2 530,1	-2 594,6	-2 949,8	-3 367,6	-3 492,2	-4 110,0	-3 510,3
Avskrivningar	-406,2	-373,1	-545,4	-402,6	-372,8	-364,6	-555,6	-451,7	-514,2	-326,2
RÖRELSERESULTAT (EBIT)	502,3	679,7	337,2	436,6	491,1	485,7	326,6	662,6	515,3	704,8
Finansiella intäkter m m	19,2	32,7	29,9	36,0	255,2	26,4	-54,0	48,5	30,9	-62,0
Finansiella kostnader	-56,6	-61,9	-78,1	-87,6	-97,5	-112,7	-116,0	-112,3	-117,3	-113,7
RESULTAT EFTER FINANSNETTO	464,9	650,5	289,0	385,0	648,8	399,4	156,6	598,8	428,9	529,1
Koncernbidrag	21,6	-6,5	-6,4	-	-	-	-7,3	-	-	-
Skatter	-61,3	-54,2	-42,8	-71,9	-42,8	-39,1	-16,3	63,2	-19,3	-82,2
ÅRETS RESULTAT	425,2	589,8	239,8	313,1	606,0	360,3	133,0	662,0	409,6	446,9
UR BALANSRÄKNINGEN, MKR										
Immateriella anläggningstillgångar	72,8	50,4	2,4	24,6	0,0	3,5	8,0	148,6	159,9	168,7
Materiella anläggningstillgångar	10 385,7	9 570,9	9 295,1	9 232,8	9 237,9	8 871,9	8 527,5	8 054,1	7 769,7	7 357,5
Finansiella anläggningstillgångar	762,3	1 130,6	922,5	914,3	848,9	827,6	750,2	851,5	616,5	523,0
Kortfristiga fordringar och lager	1 091,6	1 305,5	806,1	839,4	872,0	939,7	880,8	1 071,5	1 043,6	1 312,7
Likvida medel och placeringar	185,1	236,6	230,3	355,0	417,1	426,7	483,9	379,0	132,1	51,8
SUMMA TILLGÅNGAR	12 497,5	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7	9 721,8	9 413,7
Eget kapital	6 202,2	6 057,8	5 720,5	5 662,6	5 497,4	5 085,4	4 936,1	4 993,6	4 539,8	4 326,7
Räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	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	2 776,2
Ej räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	1 359,5	1 183,4	1 072,3	1 016,1	932,3	905,9	850,8	842,0	875,7	800,6
Räntebärande kortfristiga skulder	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	5,4	0,0	5,0	643,1
Ej räntebärande kortfristiga skulder	862,9	868,8	685,8	778,8	1 026,7	774,9	847,9	852,7	844,7	867,1
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	12 497,5	12 294,0	11 256,4	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7	9 721,8	9 413,7
NYCKELTAL										
Avkastning på eget kapital (före skatt), %	7,6	11,0	5,1	6,9	12,3	8,0	3,2	12,6	9,7	12,5
Avkastning på sysselsatt kapital, %	5,1	7,2	3,9	5,0	7,9	5,6	3,1	8,5	6,9	8,4
Avkastning på totalt kapital, %	4,2	6,1	3,2	4,2	6,6	4,7	2,6	7,0	5,7	7,0
Rörelsemarginal, %	11,3	15,4	9,7	13,0	14,2	12,8	7,7	14,4	10,0	15,5
Nettomarginal, %	10,5	14,7	8,3	11,4	18,8	10,5	3,7	13,0	8,3	11,7
Soliditet, %	49,6	49,3	50,8	49,8	48,3	45,9	46,3	47,5	46,7	46,0
Självfinansieringsgrad, %	59,2	92,7	96,4	125,2	88,7	76,5	69,7	112,7	81,9	106,1
Räntetäckningsgrad, gånger	9,2	11,5	4,7	5,4	7,7	4,5	2,4	6,3	4,7	5,7
Skuldsättningsgrad, gånger	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Kapitalomsättningshastighet, gånger	0,43	0,45	0,36	0,35	0,37	0,41	0,48	0,55	0,65	0,59
ÖVRIGA UPPGIFTER, MKR										
Sysselsatt kapital	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	7 746,0
Nettoinvesteringar i anläggningar	1 216,2	728,2	623,4	410,1	900,3	721,2	898,3	726,4	921,6	681,4
Nettoinvesteringar i aktier	26,2	130,9	0,5	41,3	0,0	0,0	0,0	1,8	4,0	49,7
Bidrag till kommunens övriga verksamheter	242,3	228,8	226,5	220,0	220,0	211,0	215,0	205,0	196,0	180,0

Anmärkning: Åren 2010 till 2012 ovan har inte räknats om enligt K3.

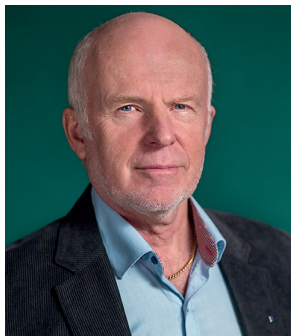
Definitioner

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 2019

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

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



Linn Andersson
Affärsområdeschef
Kraftsystem



Kerstin Lindholm
Vd-assistent



Skellefteå Kraft

931 80 Skellefteå. Besöksadress: Kanalgatan 71. Tel 0910 77 25 00, info@skekraft.se, skekraft.se