

Årsredovisning 2016



Skellefteå Kraft

Steg för steg mot framtiden



Vi verkar i en bransch där marknadsförutsättningarna håller på att förändras i grunden. Övergång till en helt förnybar och i hög grad väderberoende energimix, digitalisering och "smarta" nät där våra kunder blir både användare och producer av el, är exempel på nya spelregler och trender vi har att förhålla oss till.

Mot bakgrund av det har vi gjort ett omfattande visions- och strategiarbete under året. Genom analys av omvärlden och oss själva har vi satt ramarna för företagets framtid på en föränderlig marknad. Viktiga insikter har varit betydelsen av att ta tillvara möjligheterna med digitalisering och förändrade kundkrav, men också att stärkt innovationsförmåga och en hållbar, modig företagskultur är avgörande framgångsfaktorer.

Ett viktigt steg i linje med strategin är bildandet av vårt nya Affärsområde X, som bevakar den tekniska utvecklingen, nya affärsmodeller och bygger strategiska partnerskap. Under året har vi bland annat tagit beslut om investeringar i solkraft och börjat bygga laddinfrastruktur för elbilar. Tillsammans med Vattenfall gör vi även en gemensam satsning på att nyindustrialisera norra Sverige för att locka elintensiv industri från hela världen att etablera sig här. Arbete med att skapa en flexibel och effektiv underhållsorganisation i det nybildade underhållsbolaget Energiservice fortsätter. Det är en verksamhetsgren där vi ser stor effektiviseringspotential.

Lönsamhetsmässigt har vi under 2016 pressats av fortsatt låga elpriser. Torrt och varmt väder och lite blåst gör 2016 till ett riktigt bottenår. Med ett framgångsrikt effektiviseringsarbete har vi ändå lyckats hantera förutsättningarna på ett bra sätt. Och det finns potential kvar! Sammantaget är vi fortsatt en finansiellt stark koncern, med god soliditet som möjliggör en bra utdelning till ägarna. Vi räknar med låga elpriser några år till innan de så småningom vänder uppåt igen.

Flera viktiga energi- och klimatpolitiska beslut har tagits under året. Vi välkomnar beskedet om sänkt fastighetsskatt på vattenkraft, liksom den beslutade skattesänkningen på kärnkraft. Det ger oss förutsättningar att fortsatt investera

i befintlig vattenkraftproduktion, och underlättar en stabil avveckling av kärnkraften. Samtidigt ser vi fortsatta utmaningar i nuvarande ramverk. Om vattenkraften ska kunna vara den reglerbara stommen i morgondagens elproduktion krävs en satsning på ökat effektuttag och besked om hur det ska balanseras mot lokal miljöhänsyn och värnande av biologisk mångfald. Tillsammans med flera andra vattenkraftproducenter har vi lämnat ett förslag till regeringen, och vi kommer att ta en fortsatt aktiv roll i dialogen under 2017.

"Sammantaget är vi fortsatt en finansiellt stark koncern."

Vår vision är att vara Sveriges bästa energibolag, och det är framför allt kunderna som avgör hur vi lyckas. I SKI:s årliga kvalitetsmätning fick vi återigen toppbetyg, och vi vann utmärkelsen bästa kundservice för femte året i rad. En tillväxt med fler kunder i våra olika kundsegment ser vi som ett kvitto på att vi är på rätt väg mot vår vision.

Sammanfattningsvis: Jag ser att vi, tillsammans med hela vår bransch, har en utmanande och spännande förändringsresa framför oss. Det är med viss otålighet men framför allt en trygg tilltro till Skellefteå Kraft och våra medarbetares förmåga som jag ser fram emot att ta oss an den.

Jag hoppas du har behållning av årets årsredovisning, kontakta oss gärna med frågor och funderingar om vår verksamhet. Ta också del av vår hållbarhetsredovisning, där vi berättar mer om vårt ansvar och bidrag till en hållbar utveckling.

Hans Kreisel, koncernchef, Skellefteå Kraft

Innehåll

Koncernchefen har ordet	3
Om Skellefteå Kraft	4
EKONOMI	
Förvaltningsberättelse	6
Koncernens resultaträkning	12
Koncernens balansräkning	13
Koncernens kassaflödesanalys	14
Moderbolaget	15
Förändringar i eget kapital	16
Redovisningsprinciper	17
Noter	23
Flerårsöversikt	33
Definitioner	34
STYRELSE	35
LEDNING	36

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.

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 2016 producerades totalt 762 GWh värme och 4 056 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. Målet är att vara och uppfattas som Sveriges bästa energiföretag.



609 anställda*



Motiverad medarbetarindex



Vi ansvarar för totalt **1 200 mil elnät**



Andel förnybar energiproduktion **87,4 %**



Bästa kundservice **5 år i rad**



Vårt resultat
437 miljoner

*Medelantalet anställda 2016 var 578 medarbetare.

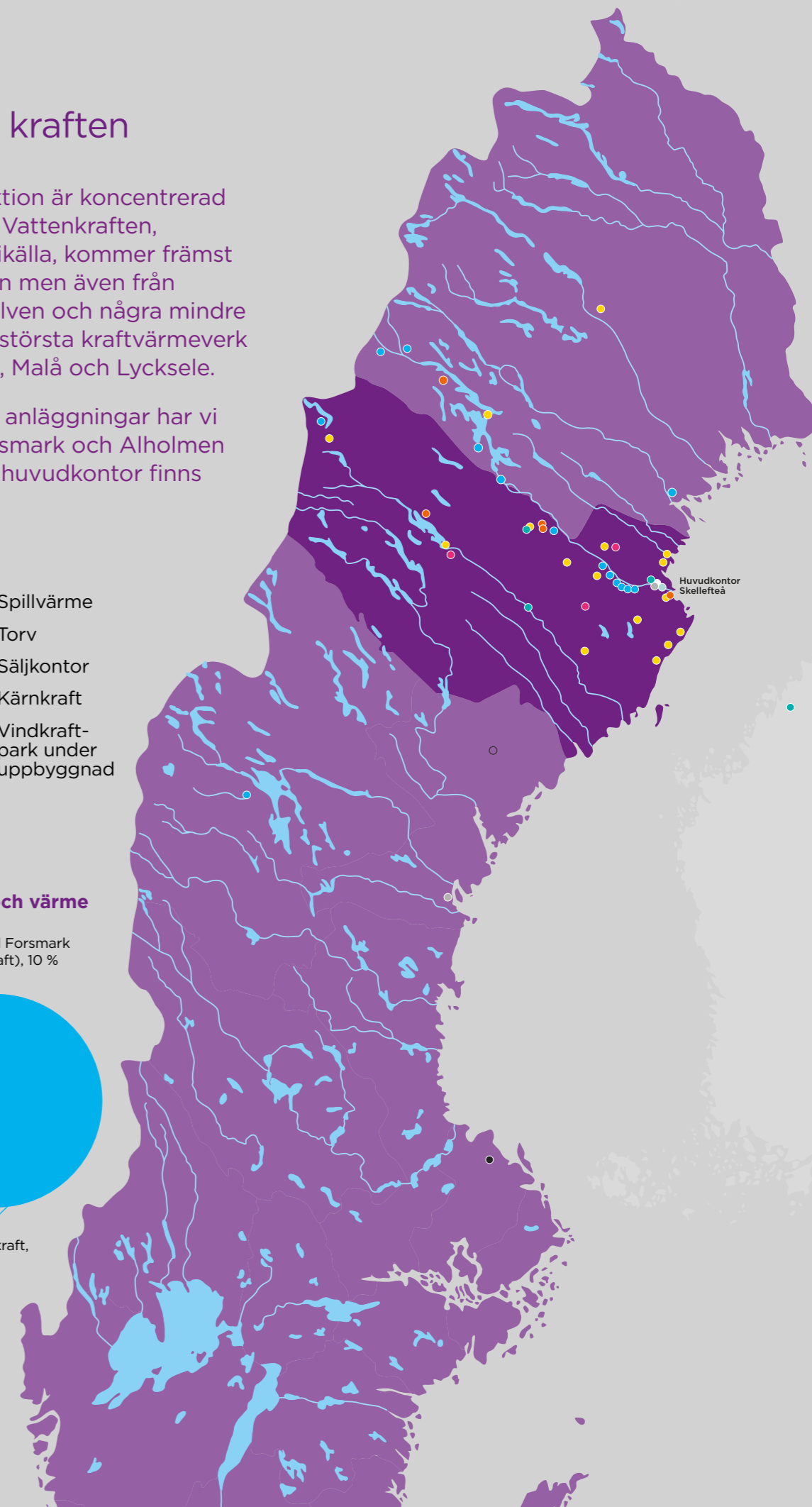
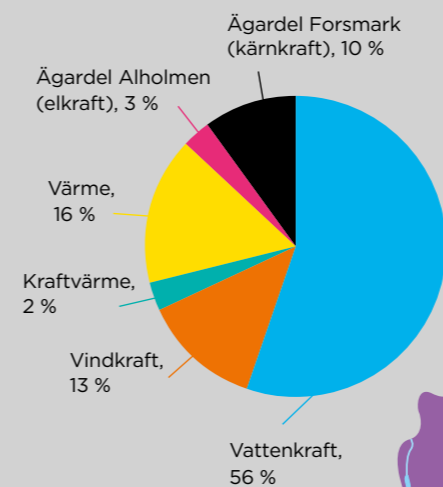
Här skapas kraften

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 Energihandel AB, Skellefteå Kraft Service AB, Greenwind AB, Skellefteå EnergiUnderhåll HB (under avveckling), Energiservice i Skellefteå AB och Skellefteå Kraft Fibernät 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 Sveriges femte största kraftproducent, 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. För mer detaljerad information om koncernens olika verksamheter, se not 33.

Ågaren har i ägardirektiv förklarat att koncernen ska skapa en lönsam tillväxt som främjar regionens utveckling. I korthet innebär det att koncernen ska trygga regionens 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 och innehav i förnybar energi för att på sikt uppnå 100 procent hållbarhet. 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

Rörelseresultatet överträffade plan men blev 54 mnkr lägre än 2015 främst kopplat till ett sämre resultat från vindkraftsaffären på grund av låga medelvindar. De effektiviseringsprogram som initierats under de föregående åren följer plan och har hittills levererat resultatförbättringar på över 200 mnkr.

Elpriset fortsatte sjunka under första halvan av året men har sedan återhämtat sig. För helåret 2016 har elpriserna i Sverige varit högre än under 2015 men snittintäkten från elproduktionen blev dock totalt lägre än föregående år då prissäkringar inte längre gett samma resultatförstärkning. Skellefteå krafts genomsnittliga elintäkt hamnade cirka 1 öre/kWh lägre än 2015, vilket motsvarar en negativ resultat effekt på cirka 40 mnkr.

Året inleddes med magasin snivåer över det normala men tillrinningarna har varit betydligt lägre än normalt, vilket innebär att vattenmagasinen vid årets utgång var fyllda till 45 % (normalt 61 %). Vattenkraftproduktionen blev 46 GWh mer än ett normalår.

År 2016 har vindmässigt varit ett svagt år och Skellefteå Krafts anläggningar har därigenom levererat långt sämre än planerat. Den tredje etappen av vindkraftsparken Blaiken har varit i full drift och etapp fyra har börjat producera under slutet av året. Trots de tillkommande verken har årsproduktionen varit lägre än föregående år, vilket resulterat i ett negativt resultat för vindkraftsaffären. Skellefteå Krafts äldsta park i Uljabuouda har inte nått tillgänglighetsvärden i nivå med övriga parker och har därför i år skrivits ned med 60 mnkr.

Temperaturen har varit varmare än normalt men värmeaffären fortsätter ändå de senaste årens resultatförbättringsresa. Den tidigare genomförda omstruktureringen av värmeaffären fortsätter att ge förbättrade resultat och detta tillsammans med bra bränslepriser och god effekt av den nya rökgaskondenseringen på Hedensbyn har inneburit att resultatet ökat med 22 mnkr jämfört med föregående år.

Under året har en bred politisk överenskommelse inom energiområdet bland annat medfört att effektskatten på kärnkraft tas bort och att fastighetsskatten på vattenkraft ska sänkas. Detta innebär att vattenkraften framöver får konkurrenskraftiga spelregler samt att en reversering av tidigare nedskrivning inom vattenkraften motsvarande cirka 54 mnkr genomförts.

Antalet privatkunder har fortsatt att öka och årets kundnöjdhetsmätning visar att bolagets kunder fortfarande är mer nöjda än energibranschen i stort. Bolaget har också för 5:e året i rad vunnit pris för Sveriges bästa kundservice.

Stormen Elvira orsakade störningar på elnätet i början av juni vilket påverkat elnäts resultat i form av reparationer och avbrottsersättningar. Vädssäkring av elnätet innebär fortsatt stora investeringar. Det har under året också beslutats att investera i utbyte av befintliga hushållsmätare för att klara av nya krav såsom timavläsning och hantering av mikroproduktion.

Skellefteå Kraft har under året beslutat om att tillsammans med Fortum investera i uppförandet av vindkraftsparken Solberg på gränsen mot Västernorrlands län.

Bygget av parken har startat under 2016 och planeras vara färdigställd till årsskiftet 2017/2018. Under året har också den fjärde och sista etappen av Blaiken vindkraftspark slutförts och den är nu med sina 99 verk en av Europas största landbaserade parker.

Bredbandsverksamheten har fortsatt att uppvisa en god kund- och lönsamhetstillväxt. Behovet av bandbredd fortsätter att öka i takt med den ökade digitaliseringen av samhället. Dessutom fortsätter bostadsbyggandet i Skellefteå centralort att öka. Sammantaget ger det en fortsatt god efterfrågan på såväl fiberanslutningar som internetjänster med hög bandbredd.

Energiservice Skellefteå AB har haft ett första verksamhetsår där de ekonomiska målen överträffats och verksamheten har expanderat. Arbetet med att skapa en effektiv styrmodell för beställar- och utförarfunktionen och att skapa ett anläggningsstyrt underhåll fortgår och utvecklas succesivt.

Skellefteå Kraftaktiebolag (SKAB) äger Norrlands Etanolkraft AB (NEKAB) till 48,7 % som i sin tur äger SEKAB BioFuel Industries AB (SEKAB) med tillhörande dotterbolag till 70 %. SEKAB har under året visat ett sämre resultat än förväntat på grund av minskad efterfrågan och sjunkande marknadspriser. Detta i kombination med en nedjusterad förväntad intjänandeförmåga på sikt har medfört att Skellefteå Kraft skrivit ned aktierna i NEKAB med 68 mnkr. Skellefteå Kraft koncernens resultat påverkas inte av nedskrivningen i moderbolaget.

För att möjliggöra ett aktivt och modigt arbete i utvecklingen av nya produkter och tjänster skapades under hösten ett nytt affärsområde som ska ansvara för att positionera företaget i framkant av marknadsutvecklingen genom att driva utvecklings- och framtidsprojekt i linje med vår strategi. De första fokusområdena är sol och laddning samt en satsning på att attrahera elintensiv industri till norra Sverige. Den nya organisationen ansvarar även för att koordinera arbetet inom forskning, utveckling och innovation. Skellefteå Kraft stödjer även forskning och utveckling inom energiområdet, främst i samarbete med branschorganisationer och universitet.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

I januari 2017 fattade Länsstyrelsen i Västerbottens län beslut om att tilldela Skellefteå Kraft Fibernät AB projektstöd inom ramen för Landsbygdsprogrammet för anslutning av hushåll och företag i 30-tal glest befolkade byar i Skellefteå kommun. Tillsammans med de beslut om stöd som Länsstyrelsen fattade hösten 2016, och som omfattade ett 10-tal byar, uppgår totala beslutade stödmedel för utbyggnad under åren 2017 till 2019 till 34 miljoner kronor.

Skellefteå Kraft och Vattenfall gör en gemensam satsning för att få elintensiv industri från hela världen att etablera sig i Sverige. I samband med detta har man i februari 2017 gemensamt förvärvat The Node Pole (North Sweden Datacenter Locations AB), ett bolag som arbetat med att attrahera datacenterverksamhet till Norrbotten. Bolaget blir ett hälftenägt intresseföretag som ska marknadsföra regionen internationellt. Vidare bildar Skellefteå Kraft samtidigt

ett helägt dotterföretag, Skellefteå Kraft Industry Locations AB, som ska utveckla lämpliga siter för elintensiv industri i närregionen.

Under inledningen av 2017 har priserna på elcertifikat varit markant lägre än tidigare.

De prissäkringar som gjorts under tidigare år dämpar dock prisnedgångens påverkan på koncernen under 2017, men fortsätter prisbildningen på elcertifikaten vara låg under en längre tid kommer resultatpåverkan att bli kännbar för vår förnyelsebara produktion.

Flerårsöversikt

Koncernen	2016	2015	2014	2013	2012
Nettoomsättning	3 369	3 459	3 800	4 250	4 606
Rörelseresultat (EBIT)	437	491	486	327	663
Balansomslutning	11 366	11 376	11 069	10 650	10 505
Eget kapital (EK)	5 663	5 497	5 085	4 936	4 994
Avkastning på EK (före skatt), %	6,9	12,3	8,0	3,2	12,6
Soliditet, %	49,8	48,3	45,9	46,3	47,5
Antal anställda	578	599	624	637	634

Anm: År 2012 ovan är inte omräknade enligt K3.

Den jämförelsevis låga avkastningen 2013 beror på främst på nedskrivning av tillgångar bland annat kopplat till beslutet att avveckla produktionen av pellets. Omsättningsminskningen från och med 2012 beror på den fallande elpristrenden som succesivt påverkat bolaget.

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

Personal

Skellefteå Krafts vision är att bli Sveriges bästa energibolag. För att nå visionen är det avgörande att medarbetarna mår bra och känner sig motiverade. Skellefteå Kraft har därför som målsättning att vara branschens bästa arbetsgivare och arbetar aktivt med att vara en attraktiv arbetsplats och med att säkra nuvarande och framtida kompetens. Koncernen erbjuder spännande arbetsuppgifter och unik kompetensutveckling, till exempel inom området vindkraft i kallt klimat. Skellefteå Kraft tar varje år emot examensarbetare, praktikanter och ett 70-tal sommarjobbare.

Resultatet av medarbetarundersökningar visar att företaget har nöjda medarbetare och ett bra ledarskap. Företaget jobbar också aktivt med olika utvecklingsområden som till exempel likabehandling och mångfald, hälsa, säkerhet och företagskultur.

Under 2016 har fokus legat på att utveckla våra arbetsätt, tydliggöra vår vision och strategi, genomfört processkartläggningar och olika utbildningssatsningar.

För mer detaljerad information och nyckeltal, se not 35 samt Skellefteå Krafts hållbarhetsredovisning.

Miljö

Koncernen bedriver 51 tillståndspliktiga och 31 anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. Av de tillståndspliktiga verksamheterna är nio stycken förbränningsanläggningar för produktion av fjärrvärme och el, två tillstånd avser vindkraftparker och 10 avser tillstånd för mellanlagring/transport av farligt avfall. Vidare är 25 stycken tillstånd för hantering av brandfarlig vara, två vattendomar avser fjärrkyla respektive användande av älvvatten och tre koncessionstillstånd gäller torvtäkter.

Av de 31 anmälningspliktiga verksamheterna avser 27 biobränslebaserad produktion av fjärrvärme, tre vindkraftanläggningar och en avser anläggande av bränsleplan.

Samtliga verksamheter har giltiga tillstånd. Under 2014 lämnade Skellefteå Kraft in ansökning om omprövning av verksamheterna på Skogsbacka och Forsbacka. Omprövningen avser koncernens värmekraftverk och hetvattencentral i Lycksele tätort. Tillstånden förnyas på grund av att de är äldre än 10 år och kan då omprövas på begäran av tillsynsmyndigheten. Skellefteå Kraft har därför frivilligt omprövat verksamheten, inga förändringar sker under pågående verksamhet. På grund av hög arbetsbelastning hos länsstyrelsen väntas beslut först 2017.

Vid anläggningen i Hedensbyn är nu rökgaskondenseringen i full drift. Under året påbörjades byggandet av en ny vindkraftspark i Solberg tillsammans med Fortum. Vindkraftsparken som ska uppföras kommer att bestå av totalt 22 stycken verk och beräknas stå klar vid årsskiftet 2017/2018.

Den tillståndspliktiga verksamheten påverkar miljön i och med att kraftvärme och värmeproduktion förbränner träbränsle, torv och olja som i sin tur medför utsläpp till luft. Utsläppen består av både fossil CO₂ från torv och olja, biogen CO₂ från träbränslen, NO_x samt viss mängd svavel och stoft. Alla våra anläggningar är utrustade med olika typer av rening av rökgaser och på anläggningen i Hedensbyn finns även utrustning för NO_x reduktion.

Den 21 november beslutade koncernledningen att starta ett projekt för att förbereda en hållbar avveckling av vår torvproduktion och torvanvändning. Ambitionen är att avvecklingen ska vara avslutad senast 2030.

För mer detaljerad information se Skellefteå Kraft koncernens hållbarhetsredovisning.

Framtida utveckling

Skellefteå Kraft fortsätter arbetet med fokus på kärnaffärerna och på rationalisering av interna processer för att säkra en verksamhet som kan leverera god avkastning även om elpriserna fortsätter att ligga på en låg nivå under ytterligare en tid. Samtidigt har styrelsen beslutat om ett nytt strategiskt ramverk för ett aktivt och modigt arbete i utvecklingen av nya produkter och tjänster i det framtida digitaliserade energilandskapet. De första fokusområdena är redan initierade och där ingår bland annat sol och laddning samt en satsning på att attrahera elintensiv industri till norra Sverige.

I energikommissionens slutbetänkande, som presenterades i januari 2017, framkom bland annat att utöver de fem partierna står hela sju av åtta partier bakom den överenskomelse som gjordes kring att fastighetsskatten på vattenkraft ska sänkas till samma nivå som gäller för de flesta övriga elproduktionsanläggningar, det vill säga 0,5 %. För Skellefteå Kraft är det ett viktigt besked som ger stabila långsiktiga spelregler för vattenkraften. Vidare beskriver energikommissionen i sitt betänkande att målet år 2040 är 100 % förnybar elproduktion och att Sverige ska ha ett robust elsystem med en hög leveranssäkerhet, en låg miljöpåverkan och el till konkurrenskraftiga priser. Den nationella politiken ger därmed sitt tydliga erkännande och stöd till den produktionsmix och framtidsstrategi som Skellefteå Kraft har valt med ägande och vidare investeringar i förnybar kraft – främst vatten och vind.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Sammanställning av specifika risker längs Skellefteå Krafts värdekedja.

Produktion	Elprisrisk	Resultatrisk på grund av förändringar i marknadspriset på el.
	Anläggningsrisk	Skellefteå Krafts produktionsanläggningar kan skadas på grund av tillbud och haverier som kan leda till avbrottskostnader.
	Bränsleprisrisk	Resultatrisk som Skellefteå Kraft riskerar på grund av förändringar i marknadspriset på det bränsle som används i produktionsanläggningarna. Mätning och hantering sker inom respektive affärsområde.
	Investeringsrisk	Resultatrisk på grund av att investeringen tappar i värde (till exempel elprisförändringar, kostnadsökningar, förseningar).
Handel	Volymrisk	Resultatrisk på grund av osäkerhet i tillgänglig produktionskapacitet, till exempel tillrinning och därmed osäkerhet i kommande vattenkraftsproduktion.
	Prisområdesrisk	Prisområdesrisker uppstår då priset på el skiljer sig mellan olika geografiska områden, prisområden. Det sker på grund av brist på överföringskapacitet mellan områdena. Hanteras av Krafthandel inom affärsområde Marknad.
	Elprisrisk	Resultatrisk på grund av förändringar i marknadspriset på den el som Skellefteå Kraft handlar med såväl fysiskt som finansiellt.
	Kreditrisk	Resultatrisk som uppstår vid affärer med kunder där motparten inte fullgör sina åtaganden. Mätning och hantering av kreditriskerna sker inom respektive affärsområde.
Försäljning	Valutarisk	Valutarisk avses risken med förluster till följd av förändrade valutakurser, främst i handeln med Nord Pool.
	Elprisrisk	Resultatrisk till följd av förändringar i marknadspriset på el som säljs till kunderna.
	Kreditrisk	Resultatrisk som uppstår vid affärer med kunder där motparten inte fullgör sina åtaganden. Mätning och hantering av kreditriskerna sker inom respektive affärsområde.
Nät	Volymrisk	När det uppstår avvikelser i levererade volymer till kund jämfört med förväntade volymer. Avvikelseerna kan bero på till exempel konjunktur och temperatur.
	Anläggningsrisk	Risker för skador i Skellefteå Krafts transmissions- och distributionsnät.
	Kreditrisk	Resultatrisk som uppstår vid affärer med kunder där motparten inte fullgör sina åtaganden. Mätning och hantering av kreditriskerna sker inom Skellefteå Kraft Elnät AB.

Riskhantering

Definitionen av risk är händelser som om de inträffar påverkar företagets mål negativt. Risk ingår som en aktiv del i all affärsverksamhet. Ju högre risk desto högre vinstmarginal krävs. Att balansera risk kontra vinstmarginal kallas riskhantering och är en av hörnstenarna i all affärsverksamhet och ett prioriterat arbetsområde.

För Skellefteå Kraft gäller fokusering mot affärsrisker och dess två huvudområden, rörelserisker och finansiella risker. Målsättningen är att skapa en fungerande kontroll över framtida kassaflöden och resultat. Vilken risknivå som kan accepteras bestäms av ägardirektiv och företagets förmåga att bära risker.

Rörelserisker

Marknadsförändringar och politiska risker hanteras av ledningen för företaget och affärsområdena genom kontinuerlig bevakning och som en viktig parameter i samtliga affärsbeslut. De största politiska riskerna finns på energiskatteområdet och på det miljöpolitiska området som från tid till annan kan förändra den ekonomiska konkurrenskraften hos olika energilösningar. Exempel på dessa risker är prisreglering inom eldistribution och transmission och andra förändringar i det regelverk som gäller för energibranschen, exempelvis förändrade skatter, miljöavgifter och regler kring miljöcertifikat och utsläppsrätter. Politiska beslut påverkas framför allt genom deltagande i remisshantering och den offentliga debatten.

Information är grunden för samtliga beslut. Felaktig och oriktig information eller informationsavbrott hotar inte bara företagets överlevnad utan kan även spridas via massmedia och IT och vara direkt samhällsomstörtande. Informationsrisken begränsas bland annat genom efterlevnadskontroll, uppgradering och årlig revision av vår kommunikationsplan samt företagets riktlinjer för informations-säkerhet som finns till för att förbättra informationsflöden inom företaget och förhindra avbrott och dataintrång.

Integritetsrisker består framför allt av brottsliga handlingar utförda av personer eller organisationer, i akt och mening att göra egen vinning eller för att skada företaget.

Anläggningsrisker avser oförutsedd skada på fysisk egendom, eventuellt åtföljd av avbrottskostnad av större eller mindre omfattning. Dessa risker är täckta via försäkringar på egendom, ansvar mot tredje man och för avbrottskada. Risktagningen är reglerad med självrisker.

Ansvarsförsäkringar täcker ersättningskrav från tredje person. Den täckta nivån har bedömts utifrån verksamhetens maximala behov. Undantag gäller ersättningskrav som kan uppstå till följd av dammgenombrott. För dammgenombrott gäller strikt ansvar.

Mycket arbete har lagts ner på förbättrad dammsäkerhet, bland annat med hjälp av kvalitetssystemet RIDAS (Riktlinjer för Dammsäkerhet), som omfattar alla faktorer som teknisk utformning av dammar, mätning, övervakning, tillsyn, inspektion samt information. Särskilda externa revisorer finns för att kontrollera att riktlinjerna följs.

Risken för dammgenombrott måste bedömas som liten. Samtliga dammar i landet har klassificerats utifrån de

konsekvenser som kan uppstå vid dammgenombrott. Dammar, där ett genombrott beräknas leda till omfattande såväl person- som sakskador, har placerats i den högsta klassen – klass 1. Klass 3 avser lågkonsekvensdammar där lägre krav ställs på dimensionering.

Skellefteå Kraft har sex dammar tillhörande klass 1, två tillhörande klass 2 och ett trettio-tal dammar tillhöriga klass 3.

Skellefteå Kraft har tillsammans med Sveriges största dammägare i ett gruppupplägg tecknat en ansvarsförsäkring direkt med bolag på den internationella återförsäkringsmarknaden.

Försäkringen täcker både person- och sakskador samt förmögenhetsskada orsakade av dammgenombrott. Försäkrat belopp är maximalt 10 000 mnkr med en begränsning på 8 950 mnkr för förmögenhetsskada. För Skellefteå Krafts del bör beloppet räcka om inte andra större dammgenombrott inträffar under samma år.

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.

Utöver de övergripande styrdokumentet har Skellefteå Krafts styrelse dessutom fastställt en Riskpolicy för Skellefteå Kraft som är ett mer detaljerat ramverk för koncernens samtliga verksamheter. Policyn kompletteras av ett antal riktlinjer som i detalj anger ramar för den finansiella riskexponeringen inom olika områden, samt hur uppföljning och rapportering ska ske.

Valutarisker

Valutaexponering, huvudsakligen i euro, uppstår i samband med upphandling från utländsk leverantör av varor och bränslen och i samband med fysiska eller finansiella kraftaffärer med Nord Pool, Nasdaq eller utländsk motpart.

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 2016 till 3 875 mnkr (3 876) med en genomsnittlig räntebindningstid på 2,9 år (3,0). Av lånestocken hade 25 % (28) 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. 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.

Krafthandelsrisker

Med krafthandelsrisker avses här i första hand de risker som är förknippade med prisrörelser för elspot och elterminer. För hantering av dessa risker finns riktlinjer för elhandel som beskriver hur riskstyrningen fungerar, klargör ansvar och roller samt fastställer handelsmandat.

Krafthandelsrisker består bland annat av valutarisker, motpartsrisker samt marknadsriskerna på el. Motpartsrisk vid handel via Nasdaq elimineras eftersom Nasdaq agerar motpart i sitt clearingsystem. Clearingen innebär att aktörerna på Nasdaqbörsen ställer säkerhet för sina åtaganden.

Vår handelsverksamhet är uppdelad i en struktur uppbyggd av flera portföljer som representerar olika delar inom produktion och försäljning. Portföljerna fylls med prognoser om framtida kontrakt som därmed prissäkras internt via Skeepool. Produktions- och försäljningsverksamheterna är ansvariga för dessa prognoser. Prognoserna bearbetas enligt fastställt hedgestrategi. Volymerna från portföljerna prissäkras därefter på Nasdaqbörsen. I produktionsportföljen finns en volymrisk beroende på nederbördsvariationer. Denna risk begränsas via ett mandat för optimering av produktionen (OPT) som kan initieras beroende på hydrologisk balans och prisläge på terminsmarknaden.

Känslighetsanalys

Kortsiktigt påverkas inte resultatet av en elprisförändring på slutkundsmarknaden beroende på fixerade marginaler och ovan beskriven hedging. Däremot medför en varaktigt ändring på 1 öre avseende Nord Pools terminspriser cirka 40 mnkr 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 mnkr.

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 200 mnkr.

Ett extremt nederbördsrikt år kan produktionsökning ske med närmare 500 GWh, vilket innebär en intäktsökning på 100–150 mnkr i normalfallet.

Av lånestocken har 75 % bunden ränta. Vid en ränteförändring på +/- 1 % skulle finansnettot påverkas med +/- 9,7 mnkr (10,9) kortsiktigt om inga åtgärder vidtogs. Vid en långsiktig förändring av ränteläget skulle finansnettot påverkas med +/- 39 mnkr (39) med samma antagande.

Resultatdisposition

Skellefteå Kraftverks resultat blev 122 000 000 kr efter bokslutsdispositioner.

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

Koncernens resultaträkning, mnkr

	NOT	2016	2015
RÖRELSENS INTÄKTER			
Nettoomsättning	3, 4	3 369,3	3 458,5
Aktiverat arbete för egen räkning		21,7	52,8
Övriga rörelseintäkter	5	10,5	14,6
Summa intäkter		3 401,5	3 525,9
RÖRELSENS KOSTNADER			
Energi- och produktionskostnader		-1 600,2	-1 709,5
Övriga externa kostnader		-534,2	-498,5
Personalkostnader	33	-428,0	-446,5
Avskrivningar, nedskrivningar	6	-402,6	-372,8
Övriga rörelsekostnader	7	-2,5	-10,3
Andel i intresseföretags resultat	8	2,6	2,8
Summa kostnader		-2 964,9	-3 034,8
RÖRELSERESULTAT	3, 31	436,6	491,1
Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	9	26,2	254,3
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	10	9,8	0,9
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-87,6	-97,5
Finansiella poster netto		-51,6	157,7
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		385,0	648,8
Bokslutsdispositioner	12	0,0	0,0
Skatt på årets resultat	13	-71,9	-42,8
ÅRETS RESULTAT		313,1	606,0

Koncernens balansräkning, mnkr

	NOT	2016-12-31	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	14	24,7	0,0
Materiella anläggningstillgångar	15, 31	9 232,8	9 237,9
Andelar i intresseföretag	16, 18	53,0	34,3
Fordringar hos intresseföretag	16, 19	490,1	465,7
Andra långfristiga värdepappersinnehav	16, 20	8,4	8,4
Andra långfristiga fordringar	16, 21	362,7	340,5
Summa anläggningstillgångar		10 171,7	10 086,8
Omsättningstillgångar			
Varulager		103,1	111,0
Kundfordringar		190,4	225,3
Fordringar intresseföretag	19	50,4	13,6
Övriga fordringar		123,4	166,9
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	372,1	355,2
Likvida medel	23	355,0	417,1
Summa omsättningstillgångar		1 194,4	1 289,1
SUMMA TILLGÅNGAR		11 366,1	11 375,9
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	24		
Grundkapital		204,0	204,0
Fria reserver		5 145,5	4 687,4
Årets resultat		313,1	606,0
Summa eget kapital		5 662,6	5 497,4
Långfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	27	3 875,4	3 869,9
Avsättningar för pensioner	25	33,2	43,5
Andra avsättningar	25	26,5	26,8
Avsättning för skatter	25, 26	886,5	814,6
Övriga skulder	28	103,1	90,9
Summa långfristiga skulder		4 924,7	4 845,7
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	27	0,0	6,1
Förskott från kunder		5,7	3,8
Leverantörsskulder		322,5	602,1
Skatteskulder		11,1	53,6
Övriga skulder		122,9	95,7
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	316,6	271,5
Summa kortfristiga skulder		778,8	1 032,8
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		11 366,1	11 375,9

Koncernens kassaflödesanalys, mnkr

	2016	2015
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		
Resultat efter finansiella poster	385,0	648,8
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet		
avskrivningar	402,6	372,8
nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar	0,0	0,0
resultatandel i intresseföretag	-2,6	-2,8
resultat vid försäljning mm av anläggningstillgångar	8,4	0,5
ökning/minskning av räntefordringar, skulder	0,0	0,0
Betalad(-)/återbetald inkomstskatt	-	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	793,4	1 019,3
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/minskning av varulager med mera	7,9	5,6
Ökning(-)/minskning av rörelsefordringar	24,7	60,0
Ökning/minskning(-) av avsättningar	-10,6	14,1
Ökning/minskning(-) av rörelseskulder	-247,9	251,9
Kassaflöde från den löpande verksamheten	567,5	1 350,9
INVESTERINGSVERKSAMHETEN		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-24,7	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-410,1	-900,3
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar	-16,7	-0,1
Försäljning av anläggningstillgångar	4,3	164,5
Ökning(-)/minskning av övriga långfristiga fordringar	-46,6	-16,4
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-493,8	-752,3
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN		
Ökning av nyttjad kredit	-0,6	-395,6
Amorteringar och lösta lån med mera	0,5	-
Ökning/minskning(-) av övriga långfristiga skulder	12,2	-18,6
Utdelning	-25,9	-
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-122,0	-194,0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-135,8	-608,2
Årets kassaflöde	-62,1	-9,6
Likvida medel vid årets början	417,1	426,7
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT	355,0	417,1

Kraftverkets resultaträkning, mnkr

	NOT	2016	2015
Nettoomsättning	4	222,8	291,6
Övriga externa kostnader		-82,8	-81,6
Personalkostnader		0,3	0,9
Avskrivningar	6	-15,0	-13,7
Rörelseresultat		125,3	197,2
Finansiella intäkter	9, 10	0,0	0,0
Finansiella kostnader	11	-0,6	-0,7
Resultat efter finansnetto		124,7	196,5
Bokslutsdispositioner	12	-2,7	-2,5
Årets resultat till kommunens disposition		122,0	194,0

Kraftverkets balansräkning, mnkr

		2016-12-31	2015-12-31
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	15	457,3	442,7
Andelar i koncernföretag	16, 17	2 561,7	2 561,7
Andra långfristiga fordringar	16	0,2	0,2
Kortfristiga fordringar hos koncernföretag		82,8	81,6
Övriga kortfristiga fordringar		2,1	1,6
Likvida medel	23	251,6	270,9
Summa tillgångar		3 355,7	3 358,7
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	24	3 224,9	3 222,2
Avsättningar för pensioner	25	18,0	19,8
Övriga skulder till koncernföretag		13,1	9,0
Övriga skulder		15,4	24,5
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	84,3	83,2
Summa eget kapital och skulder		3 355,7	3 358,7

Kraftverkets kassaflödesanalys, mnkr

	2016	2015
Resultat efter finansnetto	124,7	196,5
Justering för poster som ej ingår i kassaflödet	13,1	11,3
Förändring rörelsekapital	-5,6	25,5
Investeringsverksamhet	-29,5	-33,3
Finansieringsverksamhet	0,0	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-122,0	-190,0
FÖRÄNDRING LIKVIDA MEDEL	-19,3	10,0

Förändringar i eget kapital, mnkr (not 24)

KONCERNEN

	Grundkapital	Annat eget kapital	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital enligt fastställd balansräkning 2015-01-01	204,0	4 521,1	360,3	5 085,4
Omföring föregående års resultat	-	360,3	-360,3	0,0
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-194,0	-	-194,0
Årets resultat	-	-	606,0	606,0
Utgående eget kapital 2015-12-31	204,0	4 687,4	606,0	5 497,4
Ingående eget kapital 2016-01-01	204,0	4 687,4	606,0	5 497,4
Omföring föregående års resultat	-	606,0	-606,0	0,0
Utdelning	-	-25,9	-	-25,9
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-122,0	-	-122,0
Årets resultat	-	-	313,1	313,1
UTGÅENDE EGET KAPITAL 2016-12-31	204,0	5 145,5	313,1	5 662,6

KRAFTVERKET

	Grundkapital	Självfinansieringsfond	Driftfond	Ack avskrivning utöver plan	Inlevererat årets resultat	Årets resultat	Summa
Ingående eget kapital enligt fastställd balansräkning 2015-01-01	204,0	1 200,0	1 694,3	121,4	-211,0	211,0	3 219,7
Omföring föregående års resultat	-	-	-	-	211,0	-211,0	0,0
Avsättning/upplösning	-	-	-	-	-	-	-
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-	-	-	-194,0	-	-194,0
Årets resultat	-	-	2,5	-	-	194,0	196,5
Utgående eget kapital 2015-12-31	204,0	1 200,0	1 696,8	121,4	-194,0	194,0	3 222,2
Ingående eget kapital 2016-01-01	204,0	1 200,0	1 696,8	121,4	-194,0	194,0	3 222,2
Omföring föregående års resultat	-	-	-	-	194,0	-194,0	0,0
Avsättning/upplösning	-	-	-	-	-	-	-
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	-	-	-	-	-122,0	-	-122,0
Årets resultat	-	-	2,7	-	-	122,0	124,7
UTGÅENDE BALANS 2016-12-31	204,0	1 200,0	1 699,5	121,4	-122,0	122,0	3 224,9

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.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2016. 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.

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

Intresseföretag

Intresseföretag är de företag där koncernen innehar ett betydande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen, vanligtvis genom att koncernen äger mellan 20 % och 50 % av röstetalen.

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 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 intäktför anslutningsavgifter över intäktsgenererande tillgångars beräknade nyttjandeperiod som uppgår till 25 år. Periodiserade anslutningsavgifter ingår i posten övriga skulder (not 28) samt upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (not 29).

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 elcertifikat 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 och så vidare 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.

Erhålla 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 förmanerna 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:

Goodwill 5–10 år
Byggnadsstomme 50–100 år
Tak 20–40 år
Fasad 40–80 år
Fönster 50 år
El i fastigheter 50 år
Övriga fastighetskomponenter 15–30 år
Markanläggningar 20 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 20 år
Inventarier, verktyg och installationer 3–10 år

Nedskrivningar

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

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

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

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

Beräkning av återvinningsvärdet

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

Återföring av nedskrivningar

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

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

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

Återföring av nedskrivning

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

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

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 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, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier värderas till verkligt värde vid produktionstillfället (elcertifikat och ursprungsgarantier) eller tilldelning (utsläppsrätter). Dessa tillgångar utgör immateriella rättigheter och är att jämställa med betalningsmedel eftersom de som huvudregel ska användas för att reglera den skuld som uppkommer genom förbrukning eller försäljning.

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier som utgör kortfristiga innehav ingår i posten *Övriga fordringar* och värderas enligt lägsta värdets princip.

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 framför allt 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, det vill säga 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 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, det vill säga 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 vindkraftsparkar successivt upp över tillgångens nyttjandeperiod i juridisk person. Därmed ingår inte heller dessa i anskaffningsvärdet för materiell anläggningstillgång.

Skulder

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

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

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

Övrigt

Säkringsredovisning

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

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

Kassaflödessäkringar

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

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

Säkringar av verkligt värde

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

Den säkrade posten värderas till terminskurs.

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

Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatta för en obetydlig risk för 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 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänt

Års- och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Övergången till K3 redovisades i enlighet med kapitel 35.

NOT 2 Försäljning och inköp mellan moderföretag och koncernföretag

Kraftverkets försäljning till koncernföretag uppgick till 222,8 (291,6). Inköp från koncernföretag var 29,5 (30,9). Ränteintäkter från och räntekostnader till koncernföretag uppgick till 0,0 (0,0) respektive 0,0 (0,0). Internvinst i samband med koncern-interna försäljningar föreligger ej. Orealiserad internvinst vid koncerninterna överlåtelse eliminerades i koncernens balansräkning i sin helhet mot ej avskrivet övervärde på ifrågasvarande anläggningstillgång.

NOT 3 Omsättning och rörelseresultat per rörelsegrän (affärsområde)

	Nettoomsättning (exkl energiskatt)		Rörelseresultat	
	2016	2015	2016	2015
Produktion	887,2	1 187,1	294,0	344,3
Marknad	1 883,7	1 679,8	0,0	6,7
Elnät	449,9	448,4	170,1	173,8
Energiunderhåll	38,6	38,9	7,7	2,3
Bredband	77,7	73,3	29,1	26,8
Fastigheter	20,5	28,0	19,9	27,4
Övrigt	11,7	3,0	-84,2	-90,2
Summa	3 369,3	3 458,5	436,6	491,1

Ytterligare information om segment (rörelsegränar) framgår av not 33.

NOT 4 Nettoomsättning fördelat på produkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Omsättning inklusive punktskatter	3 855,0	3 880,6	222,8	291,6
Avgår punktskatter	-485,7	-422,1	-	-
Nettoomsättning	3 369,3	3 458,5	222,8	291,6

Energileveranser

El	2 265,6	2 375,9	-	-
Nätavgifter	446,1	440,5	-	-
Fjärrvärme	426,7	405,7	-	-
S:a energileveranser	3 138,4	3 222,1	-	-

Övrig försäljning

Fibernät	76,6	72,3	-	-
Hyresintäkter	6,2	26,3	-	-
Debiterade arbeten och övrig försäljning	148,1	137,8	222,8	291,6
Summa övrig försäljning	230,9	236,4	222,8	291,6
Summa	3 369,3	3 458,5	222,8	291,6

Med punktskatter avses energiskatt på el till slutförbrukare. Ovanstående sammanställning visar försäljningen fördelad efter produkt och liknande.

NOT 5 Övriga rörelseintäkter

	2016	2015
Försäkringsersättning	0,0	7,7
Vinst vid avyttring av anläggningstillgångar	1,1	1,1
Influtna avskrivna fordringar	0,7	0,7
Kursvinster på rörelsefordringar	0,1	1,3
Erhållna skadestånd	3,7	0,3
Övriga	4,9	3,5
Summa	10,5	14,6

NOT 6 Avskrivningar, nedskrivningar

Avskrivningar på materiella och immateriella anläggningstillgångar enligt plan fördelar sig enligt följande:

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Goodwill, varumärke	0,0	3,5	-	-
Byggnader och mark	38,1	40,8	3,1	1,9
Maskiner och andra tekniska anläggningar	344,5	302,0	11,0	11,0
Inventarier, verktyg och installationer	23,9	26,5	0,9	0,8
Reversering av nedskrivning maskiner, tekniska anläggningar	-71,8	-	-	-
Nedskrivning av byggnader och markanläggning	8,0	-	-	-
Nedskrivning av maskiner, tekniska anläggningar och inventarier	59,9	-	-	-
Summa	402,6	372,8	15,0	13,7

NOT 7 Övriga rörelsekostnader

	2016	2015
Utrangeringsförlust	2,1	10,1
Kursförlust på fordringar och skulder av rörelsekaraktär	0,4	0,2
Summa	2,5	10,3

NOT 8 Andel i intresseföretags resultat

	2016	2015
Andel av resultat efter finansiella poster	2,6	2,8
Avgår redovisat som skatt	-	-
Andel av resultat efter skatter	2,6	2,8

NOT 9 Resultat från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Resultat från koncernföretag	-	134,6	-	-
Resultat från andelar i intresseföretag	-	100,0	-	-
Räntor långfristiga fordringar	26,2	19,7	-	-
Summa	26,2	254,3	0,0	0,0

NOT 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Räntor på likvida medel m m	2,3	0,9	0,0	0,0
Övriga finansiella intäkter	7,5	0,0	-	-
Summa	9,8	0,9	0,0	0,0

NOT 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Räntekostnader övriga	87,6	97,5	0,6	0,7
Summa	87,6	97,5	0,6	0,7

NOT 12 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Avsättning/upplösning till driftfond	-	-	2,7	2,5
Summa	0,0	0,0	2,7	2,5

NOT 13 Skatter

	2016	2015
Aktuell skatt	68,1	45,4
Uppskjuten skatt	3,8	-2,6
Summa	71,9	42,8

Samband mellan skattekostnad och redovisat resultat

Redovisat resultat före disp & skatt	385,0	648,8
Avgår ej skattepliktig verksamhet	-124,7	-196,5
Redovisad skattepliktig verksamhet	260,3	452,3
Skatt enligt gällande skattesats, 22,0 %	-57,3	-99,5

Korrigerad från föregående år	0,0	0,0
Ej skattepliktiga intäkter	-10,3	54,3
Förändring underskottsavdrag	-6,0	3,0
Förändring förvärvat uppskjuten skatt	2,2	0,2
Förändring uppskjuten skatt på byggnader och mark	-0,5	0,0
Avskrivning goodwill	0,0	-0,8
Redovisad skatt	-71,9	-42,8

Ej skattepliktig verksamhet avser resultatet och årets realiserade internvinster i den kommunala nämnden.

NOT 14 Immateriella anläggningstillgångar

	Varumärken & liknande	Goodwill	Summa
Ingående anskaffningsvärde	0,8	36,0	36,8
Årets inköp	-	24,7	24,7
Försäljningar/utrangeringar	-0,8	-27,0	-27,8
Utgående anskaffningsvärden	0	33,7	33,7
Ingående avskrivningar	-0,8	-36,0	-36,8
Försäljningar/utrangeringar	0,8	27,0	27,8
Årets avskrivningar	-	-	-
Utgående ackumulerade avskrivningar	-0,0	-9,0	-9,0
Utgående bokfört värde	0,0	24,7	24,7

Goodwill hänför sig till företagsförvärv.

Följande linjära avskrivningstider tillämpas:
 Goodwill företagsförvärv 10 år
 Varumärken 5 år

NOT 15 Materiella anläggningstillgångar

Koncernen	Byggnader	Mark och övrig fast egendom	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Ingående anskaffningsvärde	1 822,8	2 076,7	11 000,4	458,4	564,9	15 923,2
Inköp	2,6	-	71,4	11,8	324,3	410,1
Försäljningar/utrangeringar	-	0,0	-9,3	-21,5	-7,2	-38,0
Omklassificeringar	127,5	0,5	341,9	1,1	-471,0	0,0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 952,9	2 077,2	11 404,4	449,8	411,0	16 295,3
Ingående näringsbidrag	-18,8	-8,2	-356,0	-	0,0	-383,0
Utgående näringsbidrag	-18,8	-8,2	-356,0	-	0,0	-383,0
Ingående avskrivningar	-894,4	-178,3	-4 487,0	-258,9	-	-5 818,6
Försäljningar/utrangeringar	-	-	7,4	18,0	-	25,4
Omklassificeringar	-	-	-	0,0	-	0,0
Årets avskrivningar	-29,5	-8,6	-344,5	-23,9	-	-406,5
Utgående ackumulerade avskrivningar	-923,9	-186,9	-4 824,1	-264,8	-	-6 199,7
Ingående uppskrivningar och nedskrivningar	-12,5	73,5	-494,8	-49,9	-	-483,7
Årets upp och nedskrivningar	-5,7	-2,3	11,9	0,0	-	3,9
Utgående uppskrivningar och nedskrivningar	-18,2	71,2	-482,9	-49,9	-	-479,8
Utgående bokfört värde	992,0	1 953,3	5 741,4	135,1	411,0	9 232,8

I bokfört värde för mark ingår inte avskrivningsbar fallrätt som avser övervärde vid förvärv av dotterföretag.

I anskaffningsvärdena för mark och övrig fast egendom ingår icke avskrivningsbara fallrätter och skadeersättningar.

Förvaltningsfastigheter

Alla förvaltningsfastigheter har avyttrats under 2015.

Kraftverket	Byggnader	Mark och övrig fast egendom	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Installationer	Pågående nyanläggningar	Summa
Ingående anskaffningsvärde	188,6	31,4	423,6	12,6	87,8	744,0
Inköp	-	-	0,2	-	29,3	29,5
Försäljningar/utrangeringar	-	-	-	-	-	0,0
Omklassificeringar	66,5	-	13,3	-	-79,8	0,0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	255,1	31,4	437,1	12,6	37,3	773,5
Ingående avskrivningar	-132,5	-9,2	-234,4	-3,0	-	-379,1
Försäljningar/utrangeringar	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0
Årets avskrivningar	-2,8	-0,3	-11,0	-0,8	-	-14,9
Utgående ackumulerade avskrivningar	-135,3	-9,5	-245,4	-3,8	-	-394,0
Ingående ej avskrivningsbara uppskrivningar	-	77,8	-	-	-	77,8
Utgående bokfört värde	119,8	99,7	191,7	8,8	37,3	457,3

Avskrivning baseras på anläggningarnas avskrivningsbara belopp och bedömd nyttjandeperiod.

Följande linjära avskrivningstider tillämpas:

Elkraft		Värme	
Dammar storskalig vattenkraft	100 år	Kulvert nät	30 år
Dammar småskalig vattenkraft	50 år	Kraftvärmeverk	25 år
Byggnader	50 år	Permanent panncentral	25 år
Primärmaskineri	40 år	Pelletsanläggning	15–25 år
Vindkraftverk	20 år	Provisoriska panncentraler	10 år
Övriga inventarier	10–25 år		
		Fastigheter m m	
Elnät		Kontorsbyggnader inklusive komponenter	15–100 år
Distributionsnät	40 år	Förråd och verkstadsbyggnader	25 år
Regionnät	40 år	Markanläggningar	20 år
Bredband		Fordon och inventarier	5–10 år
Optokabelnät m m	25 år	Persondatorer m m	3–5 år
Datorutrustning m m	5 år		

NOT 16 Finansiella anläggningstillgångar

Koncernen	Andelar i intresseföretag	Fordringar hos intresseföretag	Andra långfristiga värderingar	Andra långfristiga fordringar
Ingående anskaffningsvärde	34,3	465,7	8,4	340,5
Inköp/utlåning	16,1	24,4	-	22,2
Resultatandel	2,6	-	-	-
Utgående värde	53,0	490,1	8,4	362,7

Kraftverket	Andelar i koncernföretag	Fordringar hos koncernföretag	Andra långfristiga fordringar
Ingående anskaffningsvärde	2 561,7	0,0	0,2
Amortering/nyinlåning/aktieägartillskott	-	-	-
Utgående värde	2 561,7	0,0	0,2

NOT 17 Andelar i koncernföretag

	Org nr	Säte	Rösträttsandel %	Kapitalandel %	Bokfört värde 2016	Bokfört värde 2015
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 Energihandel AB	556022-6317	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Service AB	556234-1643	Skellefteå	100	100		
Greenwind AB	556635-1069	Skellefteå	100	100		
Skellefteå EnergiUnderhåll HB	969663-7033	Skellefteå	100	100		
Energiservice Skellefteå AB	559028-4310	Skellefteå	100	100		
Skellefteå Kraft Fibernät AB	559028-4104	Skellefteå	100	100		

Rösträttsandelen motsvarar kapitalandelen i samtliga företag.

NOT 18 Andelar i intresseföretag

	Org nr	Säte	Antal andelar	Kapitalandel	Eget kapital	Årets resultat	2016 Bokfört värde	2015 Bokfört värde
Oy Alholmens Kraft AB	1102489-2	Jakobstad	2 940 690	25,0 %	89,4	0,0	0,0	0,0
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	24 669	48,8 %	0,0	0,0	0,0	0,0
Ackra Invest AB	556687-0845	Skellefteå	16 000	50,0 %	20,0	0,9	20,0	19,1
BlaikenVind AB	556043-1354	Skellefteå	280	84,8 %	15,6	1,8	15,6	14,3
GreenExergy AB	556138-0436	Skellefteå	78 400	28,0 %	0,9	-	0,8	0,9
Solberg Vindkraft	556769-7676	Stockholm	50 000	50,0 %	16,6	-0,1	16,6	0,0
Science City i Skellefteå AB	559006-5826	Skellefteå	490	49,0 %	0,0	0,0	0,0	0,0
Summa					142,5	2,6	53,0	34,3

Rösträttsandelen motsvarar kapitalandelen i samtliga företag utom i BlaikenVind där den är 50 procent.

Årets resultat avser resultat efter bokslutsdispositioner. I bokfört värde på andelar i intresseföretag ingår ackumulerade resultatandelar med -78,1 (-148,9), vilket motsvarar minskningen av koncernens egna kapital i förhållande till om andelarna hade redovisats enligt anskaffningsvärdemetoden.

NOT 19 Fordringar intresseföretag

	2016	2015
Långfristig fordran NEKAB	127,5	149,0
Långfristig fordran BlaikenVind AB	282,6	315,0
Långfristig fordran Solverg Vindkraft AB	80,0	-
Långfristig fordran GreenExergy AB	0,0	1,7
Kortfristig fordran	50,4	13,6
Summa	540,5	479,3

NOT 20 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	2016	2015
Mellansvensk Kraftgrupp AB	7,7	7,7
Övriga	0,7	0,7
Summa	8,4	8,4

NOT 21 Andra långfristiga fordringar

	2016	2015
Delägarlån Mellansvensk Kraftgrupp AB	351,1	325,3
Indalsälvens VF	7,2	7,4
Övriga	4,4	7,8
Summa	362,7	340,5

Enligt delägarbeslut svarar delägarna för finansiering i Mellansvensk Kraftgrupp AB.

NOT 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2016	2015
Förutbetalda kostnader	33,3	12,7
Upplupna energiintäkter	313,1	318,6
Övriga upplupna intäkter	25,7	23,9
Summa	372,1	352,2

NOT 23 Likvida medel

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Kassa och bank	102,3	145,4	-	-
Kortfristig placering	231,2	235,2	231,2	235,2
Koncernkonto Skellefteå kommun	20,4	35,7	20,4	35,7
Koncernkonto Skellefteå Stadshus AB	1,1	0,8	-	-
Summa	355,0	417,1	251,6	270,9

Samtliga företag i koncernen är anslutna till Skellefteå Stadshus AB:s koncernkonto utom moderbolaget. Av medel på kassa och bank är 0,4 (6,6) insatta på säkerhetskonton knutna till elhandeln och 101,6 (126,8) för leverantörer.

NOT 24 Eget kapital**Koncernen**

I fria reserver ingår ackumulerade resultatandelar från intresseföretag med -78,1 (-148,9).

Andelen eget kapital i obeskattade reserver, 78,0 %, tillförs koncernens eget kapital och resterande 22,0 % bokförs som uppskjuten skatt under avsättningar. Specifikation av koncernens obeskattade reserver framgår av not 26.

Kraftverket

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

Årets förändring av fonderna inklusive avskrivningar utöver plan uppgående till 2,7 (2,5) redovisas som bokslutsdisposition enligt not 12.

NOT 25 Avsättningar

Koncernen	Pensioner	Skatter	Reserv efterbehandling vindkraft	Garanti åtaganden	Återställelse av torvtäkt	Omstruktureringskostnader
Ingående balans	43,5	814,6	16,8	0,7	9,0	0,3
Årets avsättningar/upplösning	-10,3	71,9	-	-	-	-0,3
Utgående balans	33,2	886,5	16,8	0,7	9,0	0,0

Kraftverket

Ingående balans	19,8
Årets förändring	-1,8
Utgående balans	18,0

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 1996–2016 har väsentligen tryggats via premiebetalning. I kommunal redovisning har pensionsavsättning t o m 1997 överförs till eget kapital och upptas inom linjen.

Avsättning för skatter avser uppskjuten skatteskuld i de skattepliktiga koncernbolagens obeskattade reserver enligt not 26.

Garantiåtaganden avser utförda projektarbeten.

Återställelse av torvtäkt avser beräknad kostnad för att i framtiden återställa skogsareal som nyttjats för torvbrytning. Återställande beräknas ske inom ett till 25 år.

Kraftverket tillämpar gängse redovisningsprinciper och redovisar årets förändring av pensionseskuld över resultaträkningen. Beräkning av pensionsförpliktelse sker årligen utifrån försäkrings-tekniska grunder framtagna av KPA. Under 2008 har en del av pensionseskulden omvandlats till en försäkringslösning för personer födda 1943 och senare.

NOT 26 Avsättningar för skatter

	Ingående balans	Förändring	Utgående balans
Obeskattade reserver i bolagen			
Ackumulerad avskrivning utöver plan	3 630,0	297,0	3 927,0
Övriga obeskattade reserver	174,3	12,6	186,9
Därav avsatt som uppskjuten skatt, 22,0 %	836,9	68,1	905,0
Temporära skillnader byggnader och mark	7,5	0,5	8,0
Uppskjuten skatt underskottsavdrag	-33,5	5,5	-28,0
Uppskjuten skatt vid tidigare företagsförvärv	3,7	-2,2	1,5
Redovisad uppskjuten skatt	814,6	71,9	886,5

NOT 27 Skulder till kreditinstitut

Koncernens 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.

Koncernkontots förfallostruktur (kapitalbindningen):		2016-12-31	2015-12-31
Förfallotidpunkt inom ett år från balansdagen	24 %		22 %
Förfallotidpunkt 1–5 år från balansdagen	61 %		63 %
Förfallotidpunkt senare än 5 år från balansdagen	15 %		15 %

Koncernen har en outnyttjad kreditlimit på 739,6 (745,3). Motsvarande belopp i Kraftverket är 0,0 (0,0)

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Långgivare				
Skellefteå Stadshus koncerninternbank långfristig skuld	3 875,4	3 869,9	-	-
Skellefteå Stadshus koncern internbank kortfristig skuld	0,0	6,1	-	-
Summa	3 875,4	3 876,0	-	-

NOT 28 Övriga skulder, långfristiga/kortfristig del

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Fakturerade Elnätsinvesteringar för vindkraftsparker	80,2	84,4	-	-
Övriga skulder	26,9	12,4	-	-
Därav ska upplösas inom ett år	-4,0	-5,9	-	-
Summa	103,1	90,9	-	-

Skulderna (räntebärande och ej räntebärande) förfaller till betalning eller ska upplösas

Inom ett år	4,0	5,9	-	-
Mellan ett till fem år	26,9	27,0	-	-
Senare än fem år	72,2	58,0	-	-
Summa	103,1	90,9	-	-

NOT 29 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Kraftverket	
	2016	2015	2016	2015
Upplupen fastighetsskatt	82,7	81,6	82,8	81,6
Upplupna personalkostnader	63,6	64,4	1,5	1,6
Upplupna energikostnader	31,5	20,1	-	-
Upplupen kostnad kvotplikt elcertifikat	93,7	55,1	-	-
Upplupen kostnad utsläppsrätter/miljöskatter	2,9	3,0	-	-
Övriga upplupna kostnader	25,8	25,3	-	-
Förutbetalda hyresintäkter	1,1	1,4	-	-
Förutbetalda kommunikationsintäkter	10,7	12,3	-	-
Övriga förutbetalda intäkter	4,6	8,3	-	-
Summa	316,6	271,5	84,3	83,2

NOT 30 Väsentliga händelser efter balansdagen

I januari 2017 fattade Länsstyrelsen i Västerbottens län beslut om att tilldela Skellefteå Kraft Fibermät AB projektstöd inom ramen Landsbyggsprogrammet för anslutning av hushåll och företag i 30-tal gles befolkade byar i Skellefteå kommun. Tillsammans med de beslut om stöd som Länsstyrelsen fattade hösten 2016 och som omfattade ett 10-tal byar, uppgår totala beslutade stödmedel för utbyggnad under åren 2017 till 2019 till 34 miljoner kronor.

Skellefteå Kraft och Vattenfall gör en gemensam satsning för att få elintensiv industri från hela världen att etablera sig i Sverige. I samband med detta har man i februari 2017 gemensamt förvärvat The Node Pole (North Sweden Datacenter Locations AB), ett bolag som arbetat med att attrahera datacenterverksamhet till Norrbotten. Bolaget blir ett hälftenägt intresseföretag som ska marknadsföra regionen internationellt. Vidare bildar Skellefteå Kraft samtidigt ett helägt dotterföretag, Skellefteå Kraft Industry Locations AB, som ska utveckla lämpliga siter för elintensiv industri i närregionen.

Under inledningen av 2017 har priserna på elcertifikat varit markant lägre än tidigare. De prissäkringar som gjorts under tidigare år dämpar dock prisnedgångens påverkan på koncernen under 2017, men fortsätter prisbilden på elcertifikaten vara låg under en längre tid kommer resultatpåverkan att bli kännbar för vår förnyelsebara produktion.

NOT 31 Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser

	2016	2015
	Ställda säkerheter	
Bankmedel	101,9	133,4
Företagsinteckningar	-	-
Summa	101,9	133,4

NOT 32 Eventualförpliktelser

	2016	2015
	Eventualförpliktelser	
Forsmark, kärnavfallsfonden	170,3	170,3
Garantiförbindelser Oy Alholmens Kraft AB	783,7	779,0
Betalningsansvar för skuld i handelsbolag	0,0	43,2
Villkorade näringsbidrag - IT-projekt	1,0	1,0
Borgen för intressebolag	237,5	237,5
Övriga	18,4	9,4
Summa	1 210,9	1 240,4

NOT 33 Information koncernens segment

2016	Produktion	Marknad	Elnät	Energiservice	Fibernät	Fastigheter
Omsättning						
Bruttoomsättning	895,3	2 016,9	498,6	228,5	89,4	78,3
Koncernintern försäljning	-8,1	-133,2	-48,7	-189,9	-11,7	-57,8
Nettoomsättning	887,2	1 883,7	449,9	38,6	77,7	20,5

Avskrivningar/nedskrivningar

Materiella anläggningstillgångar	-301,9	-0,4	-57,2	-1,0	-22,2	-10,1
----------------------------------	--------	------	-------	------	-------	-------

Resultat

RÖRELSERESULTAT	294,0	0,0	170,1	7,7	29,1	19,9
-----------------	-------	-----	-------	-----	------	------

Investeringar

Materiella anläggningstillgångar	236,6	0,3	120,6	4,9	7,8	6,2
Aktier	41,3	-	-	-	-	-

2015

	Produktion	Marknad	Elnät	Energiservice	Fibernät	Fastigheter
Omsättning						
Bruttoomsättning	1 195,2	2 088,0	509,1	145,5	85,8	83,2
Koncernintern försäljning	-8,1	-408,2	-60,7	-106,6	-12,5	-55,2
Nettoomsättning	1 187,1	1 679,8	448,4	38,9	73,3	28,0

Avskrivningar/nedskrivningar

Materiella anläggningstillgångar	-264,6	-0,4	-56,4	-0,7	-21,5	-14,8
----------------------------------	--------	------	-------	------	-------	-------

Resultat

RÖRELSERESULTAT	344,3	6,7	173,8	2,3	26,8	27,4
-----------------	-------	-----	-------	-----	------	------

Investeringar

Materiella anläggningstillgångar	628,5	2,1	241,9	0,6	14,4	4,5
----------------------------------	-------	-----	-------	-----	------	-----

NOT 34 Koncernens närstående relationer

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

- Försäljning till Skellefteå kommun uppgick till cirka 3,8 % (4,2) av den totala omsättningen.
- Räntekostnader från Skellefteå Stadshus AB uppgick till 100 % (99) av totala räntekostnader.
- Av låneskulden avser 100 % (100) lån och nyttjad kredit från Skellefteå Stadshus AB. På Skellefteå Stadshus AB – koncernkonto fanns per balansdagen ett tillgodohavande på 1,1 mnkr (0,7). På Skellefteå kommuns koncernkonto fanns per balansdagen 20,5 mnkr (35,8).
- Bland rörelsefordringar och rörelseskulder var kommunens andel cirka 1,0 % (4,6) respektive 0,6 % (1,0).
- Till kommunens övriga verksamhet har bidrag lämnats med 122 mnkr (194).

Med intresseföretag föreligger nedanstående belopp uppgående till fulla värden.

	2016	2015
Andelar	53,0	34,3
Lång- och kortfristiga fordringar	490,1	479,3
Skulder	1,0	14,0

NOT 35 Koncernens personal

Medelantal anställda	2016	2015
Kvinnor	147	146
Män	431	453
Summa	578	599

Styrelse och ledande befattningshavare

	Styrelse		Ledande befattningshavare	
	2016	2015	2016	2015
Kvinnor	3	3	3	3
Män	6	6	5	4
Summa	9	9	8	7

Löner och andra ersättningar

	2016		
	Löner	Sociala avgifter	Pensionskostnader
Styrelse och koncernchef	2,9	0,9	0,9
Övriga anställda	282,6	88,0	37,2
Summa	285,5	88,9	38,1

Löner och andra ersättningar

	2015		
	Löner	Sociala avgifter	Pensionskostnader
Styrelse och koncernchef	2,7	0,9	0,9
Övriga anställda	281,5	86,7	57,1
Summa	284,2	87,6	58,0

I Skellefteå Kraftverk finns inga anställda.

Till koncernchefen har utgått lön och annan ersättning på 2,0 miljoner kronor (1,9). Inget tantiem eller liknande har utbetalats till koncernchefen eller andra ledande befattningshavare.

Vid uppsägning från bolagets sida har koncernchefen rätt till en engångsersättning motsvarande 12 månadslöner. Enligt anställningsavtalet gäller 6 månaders uppsägningstid från koncernchefens sida och 6 månaders uppsägningstid från företags sida.

Koncernchefens pension omfattar pensionsförmåner i enlighet med ITP-planen. För övriga ledande befattningshavare utgörs pensionen av gällande kollektivavtalad pensionsplan, PA-KFS 09. Utestående pensionsförpliktelser till styrelsen föreligger ej.

Upplysning om sjukfrånvaro	2016	2015
Sjukfrånvaro för kvinnor	5,0	5,1
Sjukfrånvaro för män	2,3	2,7
Sjukfrånvaro för anställda yngre än 30 år	2,2	1,5
Sjukfrånvaro för anställda mellan 30-49 år	3,1	3,4
Sjukfrånvaro för anställda äldre än 49 år	3,1	3,7

Sjukfrånvaron för varje ovanstående grupp anges i procent av gruppens sammanlagda ordinarie arbetstid.

	2016	2015
Total sjukfrånvaro	3,0	3,3
Långtidssjukfrånvaro	48,4	52,5

Total sjukfrånvaro anges i procent av de anställdas sammanlagda ordinarie arbetstid. Långtidssjukfrånvaron är den andel av sjukfrånvaron som avser frånvaro under en sammanhängande tid av 60 dagar eller mer.

Den ordinarie arbetstiden har definierats som arbetstid enligt kollektivavtal eller annat avtal med den anställde. Semesterledighet och tjänstledighet ingår i ordinarie arbetstid.

Medeltalet anställda har en årsarbetstid beräknats till 1 700 timmar.

	2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	2008	2007
UR RESULTATRÄKNINGEN, MNKR										
Nettoomsättning	3 369,3	3 458,5	3 800,1	4 249,8	4 606,5	5 139,5	4 541,3	3 618,8	3 626,5	3 075,8
Kostnader inkl övriga rörelseposter	-2 530,1	-2 594,6	-2 949,8	-3 367,6	-3 492,2	-4 110,0	-3 510,3	-2 684,4	-2 544,0	-2 197,8
Avskrivningar	-402,6	-372,8	-364,6	-555,6	-451,7	-514,2	-326,2	-407,6	-350,2	-276,1
RÖRELSERESULTAT (EBIT)	436,6	491,1	485,7	326,6	662,6	515,3	704,8	526,8	732,3	601,9
Finansiella intäkter m m	36,0	255,2	26,4	-54,0	48,5	30,9	-62,0	23,4	40,7	44,3
Finansiella kostnader	-87,6	-97,5	-112,7	-116,0	-112,3	-117,3	-113,7	-115,4	-151,2	-139,7
RESULTAT EFTER FINANSNETTO	385,0	648,8	399,4	156,6	598,8	428,9	529,1	434,8	621,8	506,5
Koncernbidrag	-	-	-	-7,3	-	-	-	-	-	-
Skatter	-71,9	-42,8	-39,1	-16,3	63,2	-19,3	-82,2	-75,5	-8,0	-62,8
ÅRETS RESULTAT	313,1	606,0	360,3	133,0	662,0	409,6	446,9	359,3	613,8	443,7
UR BALANSRÄKNINGEN, MNKR										
Immateriella anläggningstillgångar	24,6	0,0	3,5	8,0	148,6	159,9	168,7	156,4	161,7	166,0
Materiella anläggningstillgångar	9 232,8	9 237,9	8 871,9	8 527,5	8 054,1	7 769,7	7 357,5	7 071,8	6 858,7	6 361,0
Finansiella anläggningstillgångar	914,3	848,9	827,6	750,2	851,5	616,5	523,0	768,7	678,3	581,6
Kortfristiga fordringar och lager	839,4	872,0	939,7	880,8	1 071,5	1 043,6	1 312,7	985,2	1 070,9	1 188,2
Likvida medel och placeringar	355,0	417,1	426,7	483,9	379,0	132,1	51,8	17,4	23,6	15,2
SUMMA TILLGÅNGAR	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7	9 721,8	9 413,7	8 999,5	8 793,2	8 312,0
EGET KAPITAL, MNKR	5 662,6	5 497,4	5 085,4	4 936,1	4 993,6	4 539,8	4 326,7	4 123,3	3 939,7	3 464,5
Räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	3 908,6	3 913,4	4 303,2	4 010,2	3 816,4	3 456,6	2 776,2	2 916,8	2 640,2	2 627,8
Ej räntebärande långfristiga skulder och avsättningar	1 016,1	932,3	905,9	850,8	842,0	875,7	800,6	726,7	656,9	665,4
Räntebärande kortfristiga skulder	0,0	6,1	0,0	5,4	0,0	5,0	643,1	573,1	833,1	975,8
Ej räntebärande kortfristiga skulder	778,8	1 026,7	774,9	847,9	852,7	844,7	867,1	659,6	726,0	578,5
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	11 366,1	11 375,9	11 069,4	10 650,4	10 504,7	9 721,8	9 413,7	8 999,5	8 795,9	8 312,0
NYCKELTAL, MNKR										
Avkastning på eget kapital (före skatt), %	6,9	12,3	8,0	3,2	12,6	9,7	12,5	10,8	16,8	15,3
Avkastning på sysselsatt kapital, %	5,0	7,9	5,6	3,1	8,5	6,9	8,4	7,3	10,7	9,7
Avkastning på totalt kapital, %	4,2	6,6	4,7	2,6	7,0	5,7	7,0	6,2	9,0	8,2
Rörelsemarginal, %	13,0	14,2	12,8	7,7	14,4	10,0	15,5	14,6	20,2	19,6
Nettomarginal, %	11,4	18,8	10,5	3,7	13,0	8,3	11,7	12,0	17,1	16,5
Soliditet, %	49,8	48,3	45,9	46,3	47,5	46,7	46,0	45,8	44,8	41,7
Självfinansieringsgrad, %	125,2	88,7	76,5	69,7	112,7	81,9	106,1	124,6	88,2	86,5
Räntetäckningsgrad, gånger	5,4	7,7	4,5	2,4	6,3	4,7	5,7	4,8	5,1	4,6
Skuldsättningsgrad, gånger	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0
Kapitalomsättningshastighet, gånger	0,35	0,37	0,41	0,48	0,55	0,65	0,59	0,48	0,50	0,46
ÖVRIGA UPPGIFTER, MNKR										
Sysselsatt kapital	9 571,2	9 416,9	9 388,6	8 951,7	8 810,0	8 001,4	7 746,0	7 613,2	7 413,0	7 068,1
Nettoinvesteringar i anläggningar	410,1	900,3	721,2	898,3	726,4	921,6	681,4	614,4	815,6	700,0
Nettoinvesteringar i aktier	41,3	0,0	0,0	0,0	1,8	4,0	49,7	3,3	112,1	60,6
Bidrag till kommunens övriga verksamhet	220,0	220,0	211,0	215,0	205,0	196,0	180,0	170,0	153,0	124,0

Anmärkning: Åren 2007 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 totalt kapital:	$\frac{\text{Resultat efter finansiella poster} + \text{finansiella kostnader}}{\text{Årsgenomsnitt av balansomslutningen}} \times 100$ Syfte: Visar hur företaget förräntat samtliga tillgångar.
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.
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 2016

Alf Marklund, Conny Sandström, Susann Klippmark, Annica Bray, Lars-Håkan Lindberg, Nils E Vesterberg, Ingegerd Saarinen, Rickard Carstedt och Glenn Wikman.

Adjungerande fackliga representanter: Pär Holmlund, Roger Östman, Robert Ignberg och Micael Nordlund.

Ledning



Hans Kreisel
Koncernchef



Seved Lycksell
Affärsområdeschef
Produktion



Catarina Hägglund
Kommunikationschef



Christoffer Svanberg
Affärsområdeschef Marknad



Eva Axelsson
Affärsområdeschef Elnät



Joachim Nordin
Ekonomichef



Eva Lindberg
Personalchef



Ida Lindquist
Sekreterare



Skellefteå Kraft

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