

2020 MÄLARENERGI ÅRSREDOVISNING



Styrelsen och verkställande direktören för

Mälarenergi AB

Org nr 556448-9150

får härmed avge

Årsredovisning och koncernredovisning

för räkenskapsåret 2020-01-01 -- 2020-12-31

Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	2
Resultaträkning	20
Balansräkning	21
Eget kapital rapport	23
Kassaflödesanalys	24
Redovisningsprinciper	25
Väsentliga uppskattningar och bedömningar	34
Noter	35
Underskrifter	45

Förvaltningsberättelse

Verksamheten

Mälarenergi AB, organisationsnummer 556448-9150 med säte i Västerås, är moderföretag i en koncern vars uppdrag är att tillhandahålla tjänster och produkter inom infraservice. Det vill säga el, värme, vatten, bredband, energitjänster och service till organisationer, företag och privatpersoner.

Mälarenergis uppdrag är att medvetet och aktivt agera för att stärka Västerås och regionens utveckling. Bolaget erbjuder produkter och tjänster till attraktiva priser med god leveranssäkerhet och med hänsyn tagen till de tre hållbarhetsperspektiven; ekonomisk-, ekologisk- och social hållbarhet.

Viktiga förhållanden

Mälarenergi AB ägs från december 2015 till 100 % av Västerås Stadshus AB, organisationsnummer 556489-6552. I ägardirektivet gällande 2020 anges att Mälarenergi koncernens soliditet ska vara minst 30 %, samt att avkastning på totalt kapital ska uppnå 5,0 %, exklusive vatten- och avloppstjänster. Utöver det ska Mälarenergi lämna en utdelning till ägaren.

Mälarenergi koncernen består av moderföretaget, Mälarenergi AB med två helägda dotterbolag: Mälarenergi Försäljning AB och Mälarenergi Vattenkraft AB, samt två delägda dotterbolag: Mälarenergi Elnät AB med ägarandel om 65,1 % och Fibra AB med ägarandel om 59,0 %. Koncernen har andelar i intresseföretagen Energikontoret i Mälardalen AB och i bränsleinköpsbolaget EFO AB.

Mälarenergi AB bedriver framför allt verksamhet i Mälardalsregionen. Bolaget producerar el och fjärrvärme vid Kraftvärmeverket i Västerås samt fjärrvärme i Hallstahammar, Kungsör och Surahammar, distribution och försäljning av fjärrvärme i Västerås, Hallstahammar, Kungsör och Surahammar, vatten-/avloppsverksamhet och fjärrkylverksamhet i Västerås och elhandel nationellt med tyngdpunkt i Mälardalen. Moderbolaget tillhandahåller även energitjänster till såväl privatpersoner som organisationer och näringsidkare. Genom dotterbolaget Mälarenergi Vattenkraft AB sker produktion av el vid 41 vattenkraftstationer. Stationerna är belägna i Västmanlands-, Örebro- och Värmlands län. Mälarenergi AB äger det passiva fibernätet i Västerås medan dotterbolaget Fibra AB äger och driver den aktiva utrustningen och bredbandsnätet i såväl Västerås som delägarnas nät i Hallstahammar, Eskilstuna och Strängnäs.

Verksamheterna inom Mälarenergi AB, Mälarenergi Vattenkraft AB och Mälarenergi Försäljning AB är organiserad i fyra affärsområden: Marknad & försäljning, Stadsnät, Vatten och Värme. Mälarenergi Elnät AB och Fibra AB med dotterbolaget SamKom AB bedriver sin verksamhet i bolagsform. Inom moderbolaget Mälarenergi AB finns de koncerngemensamma funktionerna Affärsstöd, HR & Hållbarhet, Strategi & Utveckling.

Års- och koncernredovisningen är genomgående uttryckt i miljoner kronor (mnkr) om inte annat anges. Belopp inom parentes avser värde för motsvarande period föregående år. Om inget annat framgår av text eller tabeller så avser alla siffror konsoliderade siffror för Mälarenergi koncernen.

För koncernen upprättas sedan 2014 en särskild hållbarhetsredovisning och sedan 2017 i enlighet med årsredovisningslagens krav. Den finns att läsa på bolagets hemsida <https://www.malarenergi.se>

Omvärld/regionalt

Det genomsnittliga systempriset på elbörsen NordPool Spot blev 11 öre/kWh (41), en minskning med 30 öre jämfört med 2019. Det låga elpriset är till följd av den goda tillgången på vattenkraftproduktionen, ökad vindkraftsproduktion och låg efterfrågan på el.

Just nu står regionen inför en nätkapacitets- och effektutmaning som hänger ihop med den omställning som pågår där fler industrier, fler människor, fler bostäder och fler saker behöver el. Behovet av el är större än någonsin, samtidigt som vi går över till en förnybar men mer väderberoende elproduktion från sol, vind och vatten. Allt fler vill minska sina koldioxidutsläpp genom att gå från fossila bränslen till el, till exempel inom industrin och transportsektorn. Samtidigt förändrar vi vår elproduktion till större andel förnybar och därmed mer väderberoende. I grunden en positiv utveckling men som ger en del utmaningar. I september godkändes de inledande utredningarna av Svenska kraftnäts största investeringspaket någonsin. Investeringsatsningen innebär att stora delar av transmissionsnätet i mellersta och södra Sverige förnyas och förstärks. Många av de åtgärder som det nu tas inriktningsbeslut för ligger i och omkring Västerås och Uppsala och kommer att möjliggöra ökade effektuttag i dessa regioner. Satsningen sträcker sig över dryga 20 år och totalt planerar Svenska kraftnät att investera cirka 75 miljarder kronor i stamnätet.

Fjärr- och kraftvärmens har redan ställt om och lämnat den fossila eran. Från ett stort oljeberoende har uppvärmningssektorn ställt om och domineras idag av fjärrvärme baserad på förnybara och återvunna bränslen, värmepumpar, elvärme och biobränsle. År 2030 ska alla fossila bränslen för uppvärmning vara ersatta, enligt färdplanen som tagits fram inom Fossilfritt Sverige. Fortsatta goda förutsättningar för kraft- och fjärrvärmens är viktiga då de avlastar effektuttaget inom el genom att undvika att el används för uppvärmning samt att kraftvärme tillhandahåller lokal elproduktion i städer.

Europa står inför en omfattande grön omställning. EU-kommissionen publicerade i november ett utkast till klimatrelaterade målen i taxonomin. Ett av EU:s verktyg för att nå klimatmålen är taxonomin som ett sätt att kategorisera verksamheter utifrån dess påverkan på miljön. Det kommer att ligga till grund för och förändra synen på hållbara investeringar. Vattenkraft och biobränsle, riskerar att klassas som icke hållbar i EU-kommissionens regelverk för godkända gröna investeringar. Utkastet från kommissionen är utformat så att stora delar av den svenska el- och värmeförsörjningen inte kommer att klassas som hållbara. Det betyder ökade kostnader och en sämre utgångspunkt på energimarknaden inför kommande investeringar i befintliga och nya anläggningar. Den svenska fossilfria elen är en förutsättning för andra sektorer klimatomställning, vilket de dryga 20-tal färdplaner som inkommit inom ramen för Fossilfritt Sverige visar. För att möta upp mot detta ökade behov krävs att dagens energisystem ändras i grunden inom de kommande 30 åren.¹

I september 2019 tecknade - Hallstahammars och Surahammars kommuner tillsammans med Mälarenergi en avsiktsförklaring avseende bildande av ett gemensamt VA-bolag. Kommunernas VA-organisationer har, i enlighet med avsiktsförklaringen, låtit Sweco upprätta en rapport vilken redogör för Va-anläggningarnas status i respektive kommun. Rapporten redogör även för vilka fördelar som finns för kommunerna att samverka och rekommenderar att det görs genom ett gemensamt bolag. Kommunstyrelsen i Västerås ställde sig i december 2020 bakom att Mälarenergi startar förhandlingar och tar fram nödvändiga handlingar för att bilda ett gemensamt VA-bolag för Västerås, Hallstahammar och Surahammars kommuner.

I juni 2018 beslöt riksdagen om förändringar i Miljöbalken avseende hantering av vattenmiljö och vattenkraft. Lagändringarna trädde i kraft den 1 januari 2019. Ändringarna innebär att vattenkraftverk och dammar ska förses med moderna miljövillkor. Omprövning ska initieras av

¹Källa: Regeringskansliets hemsida, 2020-12-04

ägaren. För detta ska Havs- och vattenmyndigheten (HAV) ta fram en nationell vägledning och prövningsplan i samverkan med berörda myndigheter och branschen. I HAV:s slutliga förslag, som överlämnades till regeringen för beslut oktober 2019, hade stora ändringar genomförts, till stor del i enlighet med de synpunkterna som bland annat Mälarenergi framfört. Den nationella planen beslutades i juni 2020 och innebär omställning av svensk vattenkraft till ett modernt och hållbart nyttjande av svenskt vatten.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret



Pandemisituationen har präglat all verksamhet i koncernen. För att säkra leveranser av samhällskritiska tjänster vidtog ledningen tidigt åtgärder för att skydda verksamheterna och för att förhindra smittspridning. Viktigast var de anställdas hälsa, inte minst för att kunna trygga leveranser av vatten, el, fjärrvärme, fjärrkyla och bredband samt kundservice. Effekterna på bolagets resultat och ställning har varit hanterbara men det kan inte uteslutas att ekonomin kan påverkas på lång sikt.

Coronapandemin påverkade leveranser av importavfall under våren vilket var ett resultat av nedstängningar i de länder som lämnar avfall till vår energiåtervinning. Detta gäller framför allt avfall från Storbritannien och Tyskland, som skulle stå för 70 % av avfallsimporten. Bortfall som uppstod fick täckas med hjälp av lagernivåer och kontrakt med nya kunder. Efter sommaren stabiliserades marknaden och importleveranser skedde enligt plan.

I början av året ersattes det gamla kontoret med flytt in i det nya, Navet, tillsammans med dotterbolagen Fibra AB och Mälarenergi Elnät AB. Idag är en stor del av Mälarenergis personal samlokaliserade i ändamålsenliga lokaler. I Navet delas lokalerna med Bostads AB Mimer och Vafab Miljö. Det finns många fördelar med att bolagen delar på lokaler samt flera gemensamma funktioner.

Skatt på energiåtervinning genom förbränning av avfall infördes 1 april trots att många tunga remissinstanser, både energibranschen och samhällsaktörer, påpekat att skattens syfte att styra avfall till återvinning och minskade mängder kommer att bli ytterst begränsad. Fortsatt arbete med färdplanen för Fossilfritt Sverige kommer att vara i fokus för åren framöver, för hela energibranschen.

Under ett ordinarie underhålls-stopp för Panna 6, avfallsförbränningspannan, upptäcktes korrosionsskador på tubpanelerna i tomdraget vilket förlängde stoppet. Korrosionsskador hittades på områden utanför de skyddade/mätta delarna i tomdraget. Att pannan stod still

under cirka 4 månader medförde stora ekonomiska konsekvenser så som intäktsbortfall för avfallshanterings tjänster, fördyringar i form av kostnader för andra bränslen och framförallt kostnaden för själva reparationen i form av material och arbetskraft.

Inom ramen för bränsleomställning pågår ett projekt för konvertering av spetslastpannan HVK till biobränsle på Kraftvärmeverket, pannan konverteras från fossil olja till rapsbaserad biolja, RME. Pannan används främst vintertid när det är riktigt kallt, och målet är att kunna köra anläggningen vintern 2021. I och med denna omställning så lever Mälarenergi upp till ägardirektivet som innebär att Kraftvärmeverket ska använda endast återvunna och förnyelsebara bränslen från och med 2020.

I juni beslutade styrelsen att ställa av generator 3 med tillhörande system, detta då det inte finns ekonomiska skäl att upprätthålla driftstatus på den. I det längre perspektivet innebär det att generator 3 inte bara permanent läggs ner utan även skrotas.

Mälarenergi har i samarbete med Västerås stad tagit fram en hållbarhetsmanual för företag som vill bygga i den nya stadsdelen Sättra i Västerås. Den ska styra mot hållbart planerande och byggande och planerade och är en del av markanvisningen för den nya stadsdelen. Från att varit ett enkelt blad med text till att bli en broschyr som ska inspirera byggaktörerna att använda sina bästa idéer ur ett systemperspektiv.

Tillsammans med Västerås stad anlägger Mälarenergi en ny vattenpark. Vattenparken kommer att bidra till ett renare vatten i Mälaren. Parken bli en plats för rekreation samtidigt som den renar dagvatten från Kapellbäcken. Det är en av Västerås mest förorenade bäckar bland annat på grund av tillrinning från E18. Vattenparken är en del i EU-projektet Life IP Rich Waters med målet att förbättra vattenkvaliteten i sjöar och vattendrag. Mälarenergi ansvarar för vattendelarna, medan staden ansvarar för parkområdet med fokus på rekreation och biologisk mångfald. Projektet förväntas bli klart sommaren 2021.

I december invigdes det första batterilagret i Mälarenergis elnät, ett samarbete mellan Mälarenergi, Northvolt AB, Rocklunda Fastigheter och Energimyndigheten. Batteriet står i anslutning till laddstationer på Rocklundaområdet i Västerås. Transportsystem i kombination med ökad urbanisering kommer öka kraven på elnäten i snabb takt, med det också efterfrågan på lösningar för att stärka elnäten på ett flexibelt sätt. Förhoppningen är att projektet kan visa om lokala batterilagrar är ett kostnadseffektivt och snabbt sätt att sänka effektoppar, komplettera och avlasta elnätet samt begränsa behoven av traditionella elnätsinvesteringar.

Tester med att erbjuda frekvensreglering har genomförts på Kraftvärmeverket, och resultaten visar på att det är fullt möjligt att erbjuda frekvensreglering med Block 7. Under 2021 kommer Mälarenergi fortsätta utreda vilka flexibilitets- och stödtjänster som kan erbjudas till elmarknaden i framtiden.

Faunapassagen vid vattenkraftstationen vid Slottsbron i Västerås fick Arkitekturpriset i Västmanland. Att bygga en faunapassage i en känslig kultur- och stadsmiljö, krävde stor hänsyn till omgivningen. Faunapassagerna har en stor vikt för fiskars och andra vattenlevande djurs möjligheter att vandra upp i åar och vattendrag för att leka och hitta föda. Tack vare faunapassagen kunde första året sedan 1891 fiskarna simma förbi dammen vid Turbinhuset och vidare upp i Svartån. Faunapassagen är ett EU-finansierat projekt inom LIFE IP Rich Waters. Projektet startade i juli 2018 och slutfördes 2020 och har varit ett samarbete mellan Västerås stad och Mälarenergi.

I oktober beslutade ägarna att ge uppdrag till Mälarenergi Elnät AB att genomföra en nyemission. Beslutet har fattats i kommunfullmäktige i respektive ägarkommun. Nyemissionen

kommer att genomföras under 2021 och sker i form av en kvittningsemission där emissionsbeloppet kvittas mot fordran.

Arboga kommun och Eskilstuna Energi och Miljö AB har sagt upp sina respektive upplåtelseavtal med Fibra AB och beslutat att sälja sina aktier i bolaget. Enligt förköpsklausulen i aktieägaravtalet har Mälarenergi AB rätt att förvärva 122 av de aktier som ska överlätas, vilket motsvarar den andel av totala aktiekapitalet som Mälarenergi har innan försäljningen. Strängnäs Energi AB och Hallstahammars kommun har motsvarande rättighet. Förvärvet innebär att Mälarenergi AB:s andel kommer att uppgå till 80,86 % av Fibra AB, istället för nuvarande andel på 59,03%. Mälarenergis styrelse och Västerås Kommunfullmäktige har fattat beslut om förvärv av aktier. Förutsatt att motsvarande beslut om förvärv vinner laga kraft i Strängnäs och Hallstahammars kommun så kommer aktieöverlåtelsen verkställas efter fastställande av Fibras årsbokslut för 2020.

Energimarknadsinspektionen har på uppdrag av regeringen, fastlagt nya funktionskrav för framtidens elmätare. För att leva upp till kraven behöver alla elnätsföretag i Sverige byta ut eller uppdatera sina elmätare, så också Mälarenergi Elnät AB. Arbetet påbörjades under 2018, drygt 50 000 stycken mätare har bytts under 2020. Under de kommande fem åren kommer totalt 110 000 mätare bytas ut. De nya mätarna möjliggör införandet av effekttaxa till fler kundgrupper, vilket betyder att priser baseras på kunders effektuttag. Dessutom underlättar det för de kunder som vill ha egen elproduktion. Kunder får med de nya elmätarna även möjlighet att koppla upp en infodisplay och se sin förbrukning i realtid vilket medför att de lättare kan styra elanvändningen över dygnet.

Block 7

En epok med fossila bränslen har nått sitt slut med färdigställandet av Mälarenergis senaste kraftvärmeanläggning, Block 7. Elproduktionen kom igång när den nya turbinen fasades in på elnätet dagen före nyårsafton 2019-2020. I slutet av januari 2020 började Mälarenergi köra anläggningen med egen personal. I och med det så ersatte återvunnet trä den sista mindre delen kol som fortfarande fanns kvar i bränslemixen på Kraftvärmeverket.

Block 7 är sista delen i en förnyelse av hela Kraftvärmeverket i Västerås. Under 20 år har nya anläggningar tillkommit som nu utgör den samlade produktionskapaciteten. Panna 5 togs i drift år 2000 och biobränsle kom då in i bränslemixen, energiåtervinningen av avfall i Block 6 togs i drift 2014 och slutligen Block 7 år 2020 med energiproduktion från återvunna träbränslen. Hela produktionen är nu baserad på förnybara och återvunna bränslen, en mix med god bränsleflexibilitet. Förnyelsen har varit nödvändigt, efterfrågad av kunderna och bra för miljön men har inneburit stora investeringar. Nu är fokus på att förvalta och optimera det som skapats. Med Block 7 har den slutgiltiga konverteringen från fossilt skett på ett tillförlitligt och kostnadseffektivt sätt med bibehållen konkurrenskraft. Den planerade invigningen av Block 7 ställdes in på grund av Coronapandemin.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Höjning av avgifter för värme, vatten och elnät gäller från och med den 1 januari 2021. De genomsnittliga priserna för vatten och avlopp ökar med 7,5 %, elnätspriset och fjärrvärmepriset ökar vardera med 1,5 % i snitt. Efter höjningarna kommer Mälarenergis prisnivåer för fjärrvärme, elnät- och vatten- och avloppstjänster ligga i paritet med medelnivån bland jämförbara energibolag i Sverige.

Mälarenergi och tillsynsmyndigheten har överklagat vissa krav i beslutet om nytt tillstånd för avloppsreningsverket i Västerås, ny dom väntas under år 2021.

Nytt löneavtal för avtalsområdet Energi blev klart i december, avseende lönerevision 2020 och 2021 och kommer att genomföras under 2021.

Den 1 januari 2021 införs energi- och koldioxidskatt på vissa biooljor inom värmeproduktionen. Det innebär att de, idag skattebefriade grödebaserade biooljorna för uppvärmning som till exempel RME, får full energi- och koldioxidskatt. Att biooljor får samma energi- och koldioxidskatt som för fossila bränslen innebär att de blir väsentligt dyrare att köpa än fossil olja.

Brexits påverkan på avfallsmarknaden är osäker framför allt hur mycket avfall som kommer att importeras från Storbritannien framöver. Det är i dagsläget oklart hur det handelsavtal som tecknats mellan EU och Storbritannien påverkar oss. Koncernen har varit medveten om detta under flera år och har därför jobbat på att ta emot avfall från andra marknader.

Ren energi för alla i Europa” är ett europeiskt lagstiftningspaket som omfattar åtta rättsakter – förnybarhetsdirektivet, energieffektiviseringsdirektivet, direktivet om byggnaders energiprestanda, elmarknadsdirektivet, elmarknadsförordningen, krisberedskap, förordning för ACER, styrning av EU:s energipolitik – som syftar till att underlätta övergången till ett mer förnybart energisystem och uppfylla EU:s åtaganden enligt Parisavtalet. Det är framför allt ändringar i elmarknadsdirektivet och elmarknadsförordningen som påverkar aktörerna på elmarknaden. Målet var att detta skulle införas i Sverige från 1 januari 2021. Men efter att regeringen valt att förskjuta tidplanen för införande kommer troligen propositionen att föreläggas riksdagen tidigast under kvartal två 2021, med ett möjligt införande från 1 januari 2022.

I april 2019 presenterade regeringen ett förslag som innebar att dra tillbaka elnätbolagens möjlighet att rulla över mellanskillnaden mellan intäktsram och faktisk intäkt från tidigare år till period 2020-2023. Detta skedde retroaktivt trots beslut i domstol. Remisskritiken från branschen ledde till att regeringen återkom i september 2020 med en proposition om hur de överrullade intäkterna under vissa förutsättningar trots allt ska få nyttjas. Elnätsbranschen har accepterat förslaget men flera partier har en vilja att stoppa regeringens proposition och ett omarbetat förslag är nu ute på remiss för beslut under våren 2021. Detta skulle innebära att lagen sannolikt träder i kraft 1/1 2022.

Årsskiftet 2020/2021 påbörjas den fjärde handelsperioden inom utsläppshandelssystemet för koldioxidutsläpp (EU-ETS), den sträcker sig fram till 2030. Inför denna handelsperiod har handelssystemet reformerats (enl. beslut i Rådet och Europaparlamentet 2017) vilket bl.a innebär att det totala antalet utsläppsrätter ska minska med 2,2 procent per år from 2021 (vilket kan jämföras med den tidigare periodens 1,74 procent per år), detta för att nå den 43 procentiga minskningen som är beslutad i EU:s ramverk för de verksamheter som ingår i systemet. I tidigare handelsperioder har fjärrvärme fått tilldelning av fria utsläppsrätter relaterat till ett riktmärkesvärde och fjärrvärmeföretagets verksamhetsnivå. Dessa har varit kända vid inträdandet i den nya handelsperioden. Så är inte fallet för de fjärde handelsperioden, där förväntas beslut kring fri tilldelning komma först runt halvårsskiftet 2021 och dessa kommer då gälla för 2021-2025. I praktiken innebär det att Mälarenergi först då vet i vilken utsträckning vi har tilldelats fria utsläppsrätter.

För att möta en nationell efterfrågan på fiberförbindelser har Fibra AB tillsammans med Kumbro Stadsnät, Utskikt bredband och Mittnät under året arbetat intensivt med att etablera det gemensamma bolaget Nodena vilket kommer realiserars under inledningen på 2021.

Framtida forskning och utveckling

6/ Energibranschen kommer fortsatt behöva se över och utveckla sin strategi för att effektivare

kunna möta såväl miljömässiga och samhällsliga ambitioner som nya, förändrade kundmönster och efterfrågan på nya produkter och tjänster. Förändringar i marknadens grundstruktur och aktörer kan förväntas som en följd av den ökade digitaliseringen samt omställningen till ett koldioxidsnålt samhälle. Förbrukningsmönster och politisk reglering av marknaderna förväntas förändras.

Mälarenergi är aktiva inom forskning och utveckling inom bland annat områdena digitalisering och produktionsoptimering.

Det startades exempelvis två viktiga projekt under året som kommer löpa under kommande år och ge ökad kunskap inom bland annat effektivisering, automatisering och digitalisering. Dessa är OPERA, med fokus på beslutstöd för förbättrad värmeleverans till kund och Färdplan CCS, (Carbon Capture and Storage), för att tillsammans med branschen ta fram en färdplan för storskalig avskiljning, transport och lagring av koldioxid på affärsmässiga grunder.

Mälarenergi har beviljats stöd från Energimyndigheten för att undersöka möjligheterna att avskilja koldioxid från rökgaserna vid Kraftvärmeverket i Västerås. Tekniken kallas CCS – Carbon Capture and Storage. Med Färdplanen för fossilfri uppvärmning har uppvärmningsbranschen, där Mälarenergi ingår, åtagit sig att bidra som kolsänka bortom år 2045. Mälarenergi är sedan tidigare med i ett branschgemensamt forskningsprogram som syftar till att se över förutsättningarna för CCS-tekniken och inom vilka ramar man kan samverka, till exempel inom transport och lagring av koldioxid. En avskiljningsanläggning i Västerås kan innebära att Kraftvärmeverket i framtiden skulle kunna plocka bort mer koldioxid från atmosfären än vad verksamheten släpper ut, så kallade minusutsläpp, och därmed motverka växthuseffekten. Förstudien påbörjades hösten 2020. och planeras vara klar till juni 2021.

EU-projektet "Energilösningar i världsklass" går under 2021 in i slutfasen. Projektet har inriktat sig på att tillgängliggöra både fysiska och virtuella testmiljöer och testbäddar för små- och medelstora företag. Att tillgängliggöra olika typer av data på ett standardiserat sätt skapar förutsättningar för nya energilösningar och energieffektiviseringar som resulterar i en minskad miljöpåverkan. Att även tillhandahålla fysiska testmiljöer skapar goda förutsättningar för nya produkter att nå marknaden.

Från och med oktober ingår Mälarenergi i partnerskapet 2 Mend-IX som initierats av Söderenergi. Tillsammans med Tekniska verken och Umeå Energi arbetas det utefter en standardiserad metod som redovisar för avfallslämnaren vad som händer med avfallet och de nyttor energiåtervinningen av avfall bidrar med i samhället. I fjärrvärmeproduktionen arbetar Mälarenergi uteslutande med förnybara och återvunna bränslen vilket innebär ett stort miljöansvar. Detta bidrar på ett hållbart sätt till att minska deponierna i världen, att rena utsläpp till luft och vatten och att återvinna bland annat metaller.

Mälarenergi har under det gångna året avslutat forskningsprojektet *Smarta flöden som* genomförts tillsammans med Mälardalens högskola och RISE². Resultaten från projektet visar att det är möjligt att använda AI och Machine learning som verktyg i dataanalys. Ett fortsättningsprojekt har skapats med samarbetspartnerna, OPERA. Projektet handlar främst om att implementera de lösningar som skapats inom "Smarta Flöden". OPERA-projektet kommer aktivt att fokusera på att de lösningar som skapats för att optimera fjärrvärmeproduktionen kommer till användning i kontrollrum och hos operatörer. Projektet kommer pågå under 2021-2022.

Att arbeta med *Färdplanen för fossilfri uppvärmning* för att nå de mål som satts på EU nivå såväl som nationell, regional och företagsnivå kommer vara fokus för åren framöver. I det arbetet är det viktigt med samarbeten över de traditionella branschgränserna. Nu arbetar

²RISE Research Institutes of Sweden AB är ett svenskt helägt statligt forskningsinstitut

branschföreningen Energiföretagen Sverige med att slå samman färdplanerna för *Energi* och *Värme* till *Färdplan Energi* och visa sambandet till de övriga färdplaner som tagits fram under paraplyet Fossilfritt Sverige.

Mälarenergi har under 2020 samarbetat med Bostad AB Mimer i ett pilotprojekt som fokuserar på energieffektivisering av utvalda fastigheter i Mimers bestånd. Projektet fokuserar på fastigheternas inomhusklimat. Tester har genomförts för att undersöka hur en "aktiv styrning" av energiförbrukningen påverkar inomhusklimatet och hur mycket energi som kan sparas. Detta samarbete kommer fortsätta under 2021.

Mälarenergi går in som partner i SynerLeap – ABBs hub för tillväxtföretag och innovation. Förutom Mälarenergi knyter SynerLeap även till sig Westinghouse och innovationsnätverket Automation Region. En strävan mot det hållbara samhället och nya kundkrav driver på utvecklingen av nya tjänster och ny teknik inom infraservice. För att lyckas krävs små och stora strukturella förändringar. Mycket av det arbetet ligger hos näringslivets innovationskraft och där ska Mälarenergi självklart vara med och bidra.

Känslighetsanalys

Känslighetsanalysen ger en indikation på vilka faktorer som har en betydande påverkan på koncernens framtida resultat 2021 utifrån ett normalår. Temperatur- och nederbördsvariationer har inte tagits med, men har stor indirekt icke påverkbar påverkan. En av koncernens styrkor består i möjligheten att via sin diversifierade produktportfölj av produkter och tjänster kompensera mellan de olika nyttigheterna i syfte att balansera verksamhetens utfall vid förändring av parametrar inom normalvariation.

Bränslemixen i produktionsanläggningarna är avgörande för lönsamheten. Drygt 50 % av tillförd energi för produktion kommer från utsorterat avfall från hushåll och verksamheter. Genom energiåtervinning av avfall säljer Mälarenergi en miljötjänst till kunder såväl regionalt som i norra Europa.

Elpriset under 2021 kommer att ha en fortsatt stor påverkan på koncernens resultat. Både börspriset på el vid försäljning av fysisk kraft och slutkundspriserna påverkar resultatet. Marginalerna pressas vid försäljning till slutkunderna genom fortsatt ökad konkurrens. En varaktig ändring på 1 öre/kWh avseende marginalen på försäljningen av el till slutkund medför resultatpåverkan motsvarande 20 miljoner kronor.

Händelse	Storlek	Resultat-påverkan
Förändring av elpriset (539 GWh börsel)	+/- 10 kr/MWh	+/- 5 mnkr
Elcertifikat 304 000 st.	+/- 10 kr/st	+/- 3 mnkr
Prisförändring på bränsle	-/+ 5 %	+/- 10 mnkr
Avfallspris, netto	+/- 5 %	+/- 10 mnkr
Marginalförändring i försäljningspriset till slutkund (2 040 GWh försäljningsvolym)	+/- 1 öre/kWh	+/- 20 mnkr
Tillgänglighet hos Block 6	+/- 1 %	+/- 3 mnkr
Skatt på 100 kr/ton för RDF*	+ 25 kr/ton	- 9 mnkr
Prisförändring på returträ	+/- 50 kr/ton	- 15 mnkr

*Refused Derived Fuel – utsorterat avfall avsett för energiproduktion

Miljö

Mälarenergi har sedan 2015 tagit fram ett klimatbokslut per verksamhetsår, där hela verksamhetens klimatpåverkan beräknas, direkta och indirekta utsläpp men också undvikna utsläpp utifrån systemnyttan. Klimatbokslutet är ett samarbete med Profu³. Rapporten är en del av vår Hållbarhetsredovisning och finns tillgänglig på malarenergi.se.

Mälarenergi är sedan 2002 miljöcertifierade enligt ISO 14001. Sedan 2016 är samtliga bolag (Mälarenergi AB, Mälarenergi Elnät AB och Fibra AB) också arbetsmiljöcertifierade enligt ISO 45000. En extern granskning (revision) sker integrerat av bägge ledningssystemen. Resultatet från den årliga revisionen 2020 gav endast två mindre avvikelser. Dessa rörde brister i att hantera den organisatoriska påverkan i vår riskbedömning kopplat till projekt och att chefer brister i kompetens vad gäller hanteringen av ENIA-ärenden (system för rapportering av risker och tillbud inom arbetsmiljöområdet).

Koncernen bedriver verksamheter för vilka det föreligger anmälnings- och tillståndsplikt enligt Miljöbalken, kap 9 och 11. Koncernen innehar tillstånd för tolv produktionsenheter för el- och värmeenergi samt avloppsvattenbehandling. Sex anläggningar är anmälningspliktiga. Mälarenergis produktionsenheter för el- och värmeenergi omfattas även av EU:s system för utsläppshandel. Vidare finns 41 vattenkraftstationer och friliggande dammar vilka har vattendom eller äldre tillstånd/rättigheter. Dessutom finns för dricksvattenproduktion vattendom på uttag i Mälaren och grundvattenuttag vid Fägelbacken.

Påverkan på yttre miljö består i huvudsak av utsläpp till luft, vatten och mark. Lämnade tillstånd anger villkor för emissioner av:

till luft: svavel- och kväveoxider, metaller, ammoniak, kolmonoxid, lustgas, stoft, dioxiner samt buller

till vatten: syreförbrukande ämnen, fosfor, kväve och metaller

till mark: metaller, organiska ämnen

Under 2020 har koncernen fokuserat på 5 hållbarhetsmål som löper fram till 2022. Dessa är: *Minskad klimatpåverkan, Förbättrad ekologisk och kemisk status i våra sjöar och vattendrag, Ökad resurseffektivitet, Förebygga och minska risken för arbetsrelaterad ohälsa samt Kontroll på leverantörskedjan*. Dessa redovisas på detaljerad nivå i Mälarenergis årliga hållbarhetsredovisning.

Nöjda kunder

Koncernen har en produktportfölj som möjliggör ett konsekvent och trovärdigt agerande med kunder, ägare och intressenter ur ett långsiktigt perspektiv. Koncernens kärnverksamheter inom energiproduktion, värme, miljöbehandlingstjänster, vatten och avlopp, elhandelsverksamhet, kommunikationslösningar (fiber) och elnät är sådana tjänster som såväl kunder som samhället förväntar sig ska fungera dygnet runt, året om. Att säkerställa tillgängligheten i dessa leveranser är ett av koncernens viktigaste samhällsuppdrag. Utfallet för året visar att tre av fyra nyttigheter klarar de internt uppsatta tillgänglighetsmålen. Mälarenergi Elnät AB når inte det högt uppsatta målet på 32 minuter per kund i genomsnittlig avbrottsid, utfallet blev cirka 40 minuter. Vilket är lägre än snittet i elnätsbranschen.

³ Oberoende forsknings- och utredningsföretag inom energi- och avfallsområdet

Varje år genomförs nöjd-kund-mätning för både privat- och företagskunder via SKI, Svenskt Kvalitetsindex. Mätningen visar på fortsatt nöjda kunder med ett värde över branschsnittet, dock med ett något lägre värde än 2019, index 69 (73) av 100. De två faktorer som har störst påverkan på kundnöjdheten är image och service. Ett stort fokus blir att återfå kundernas förtroende genom att bland annat stärka den digitala kundupplevelse och göra det enklare att vara kund hos oss. Ytterligare en kundnöjdhetsmätning "Generell nöjdhet i samband med kontakt med Mälarenergi och Fibra" sker löpande i realtid efter att kunderna varit i kontakt med Mälarenergis Kundsupport via telefon eller e-post. Under 2020 svarade cirka 8 400 kunder. Mätningen visar att 91,5% av kunderna ger ett högt betyg på vilket är precis i enlighet med uppsatt mål på och dessutom en ökning från föregående år, 90,4 %. Mätningen görs löpande bland annat för att utveckla och förbättra kundservicen och kundnöjdheten.

Mälarenergis kommunikationsavdelning vann första priset för sagoboken "Frans och Fias vattenäventyr" på internationella vattendagen den 22 mars. Priset har grundats av branschorganisationen VA-fakta för att lyfta goda initiativ för att öka kännedomen och kunskapen om vatten- och avloppsfrågan. Boken, som tagits fram internt, som sprider information om hur vi tillsammans ska ta hand om vårt vatten, delas ut till förskoleklasser i Västerås där Mälarenergi ansvarar för vatten- och avlopp.

Under året lanserades produkten Energitorget. Det är en ny digital plattform och handelsplats där företag kan köpa solceller från andra företag som har egen produktion av solceller.

Mälarenergi har under det gångna året figurerat i lokalmedia samt riksmidia. Några områden som lyfts fram är vårt arbete med faunapassager, utfasningen av fossila bränslen genom investeringar i Block 7, installation av stor solcellsanläggningar samt samarbetet med Northvolt.

Risker

Koncernen arbetar aktivt med att identifiera, förstå och reducera risker samt deras möjliga konsekvenser. Riskanalyser ingår som en aktiv del i all affärsverksamhet. Vilken risknivå som kan accepteras bestäms av de policies, mål och marginaler som finns för företaget.

Haveririsk

Vid haveri med därtill kopplat driftavbrott som leder till utebliven produktion eller distribution, uppstår snabbt stora kostnadsökningar, intäktsbortfall, där alternativa produktionskällor behöver ersätta den skadade enheten.

Mälarenergi AB har en egendoms- och avbrottsförsäkring för att täcka kostnaden för att återställa den skadade egendomen samt de kostnadsökningar alternativt de intäktsminskningar som stora plötsliga och oförutsedda skador och leveransavbrott kan innebära.

Anläggningsrisk

Koncernens verksamhet är anläggningsintensiv med betydande investeringar. Varje anläggning motsvarar ett ekonomiskt värde i form av anläggningen i sig samt den verksamhet som bedrivs i anläggningen. Risken består därmed i kostnader för fysiska anläggningar men även intäktsbortfall om verksamheten inte kan bedrivas enligt plan. Koncernen arbetar löpande med förebyggande underhåll och förnyelseinvesteringar för att minimera anläggningsrisken och ha största möjliga leveranstillgänglighet.

Informations- och IT-säkerhet

I takt med ökad digitalisering blir informations- och IT-säkerhetsarbetet allt viktigare.

Mälarenergikoncernen är exponerad för många olika typer av IT-relaterade hot som kan vara fysiska eller logiska samt externa eller interna. Externa hot kan vara överbelastningsattacker, dataintrång, skadlig kod och nätfiske. Informations- och IT-säkerhetsarbetet är inriktat på att klassificera informationstillgångar, identifiera och hantera risker samt att upprätthålla och

förbättra säkerhetsmekanismer i de tekniska plattformarna. För att öka säkerhetsnivån genomförs löpande utbildningsinsatser och de som har tillgång till säkerhetsklassad information är säkerhetskontrollerade med registerutdrag.

Operativ risk

Med operativ risk menas fel eller brister i koncernens rutiner som kan leda till ekonomiska eller förtroendemässiga förluster. Kvalitetsbrister i administrativa rutiner, otydlig arbetsfördelning och arbetssätt samt bristande kompetens skapar extra arbete i form av felsökning och kan medföra att koncernen förlorar intäkter och/eller får ökade kostnader. Varje affärsområde/dotterbolag inom koncernen, ansvarar för att det finns väl dokumenterade och kvalitetssäkrade administrativa processer samt kompetenta medarbetare för att begränsa operativa risker, tillförlitliga IT-system och att det finns intern kontrollplan.

Politisk risk

Politisk risk handlar främst om förändringar i de regelverk som rör energibranschen, direkt eller indirekt, exempelvis miljöavgifter och förändrade skatter. Politiska risker är svåra att förutse och gardera sig emot. Koncernen bedriver en aktiv omvärldsbevakning och branschsamarbete i syfte att ta del av och påverka förslag och beslut.

Miljörisker

I syfte att förebygga haverier och nödlägen med konsekvenser för den yttre miljön genomförs systematiskt underhåll av anläggningarna enligt fastställd plan. Regelbunden kontroll i form av utsläppsmätningar, interna revisioner, brandsyner, skyddsronder och rutiner för avvikelshantering bidrar till att fånga upp eventuella fel och brister innan olyckor uppstår.

Affärsrisker vid omställning till förnyelsebar elproduktion

Elcertifikat och utsläppsrätter är politiskt beslutade miljöåtgärder som påverkar Mälarenergis produktionsoptimering och resultat. Marknadpriserna på elcertifikat och utsläppsrätter har stora svängningar. Samtidigt kan tilldelning av utsläppsrätter mellan länderna i EU variera. Riskerna minimeras genom en aktiv omvärldsbevakning för att nära kunna följa och agera utifrån marknadprisernas svängningar.

Prisrisker för elförsäljning

Prisrisker uppkommer genom att Mälarenergi säljer fastprisavtal med rörlig förbrukning. Prissäkring sker med hjälp av elterminer utifrån kundens förbrukningshistorik. Vid stark kyla ökar kundens förbrukning samtidigt som spotpriset på el ofta ökar. Effekterna av exponeringen kan till viss del motverkas genom möjlighet till ökad elproduktion i Mälarenergis kraftvärmeverk. Mälarenergi använder sig av de, på den finansiella marknaden tillgängliga produkterna för att prissäkra sig mot pristoppar.

Prissäkringen bygger på en försäljnings- och förbrukningsprognos, där volymen kan exponeras mot prisfluktuationer på elbörsen. Den prognostiserade försäljningsvolymen behöver vara så nära den faktiska försäljningsvolymen som möjligt för att prissäkra rätt volym vid rätt tillfälle. Nyckelfunktion är bra prognoser och en egen krafthandel.

Marknadsrisker för elförsäljning

Marknadsrisken för elförsäljning, i form av risk för utebliven elförsäljning, motverkas genom att Mälarenergi säljer andra produkter och därmed inte är ensidigt beroende av en enda inkomstkälla.

Kreditrisker

Kreditriskerna kan minskas genom en systematisk och väl fungerande funktion för kreditkontroll. Krav- och kreditpolicy är beslutad av Mälarenergi AB:s styrelse, och koncernledningen har utfärdat riktlinjer för verksamheterna att följa. Kreditrisker minimeras genom kvalitetssäkrade administrativa processer samt kompetenta medarbetare.

Mål och policyer för elhandel och valutor

Mälarenergi AB handlar med olika finansiella instrument för att begränsa de risker som följer med förutsättningarna för elproduktion och elhandel. Handel sker med elterminer på den nordiska elbörsen Nasdaq OMX. Förutom finansiella elterminer handlar Mälarenergi AB med valutaterminer i euro, amerikanska dollar och andra förekommande valutor. Verksamheten styrs av en policy för riskexponering på elmarknaden och en valutapolicy, beslutade av Mälarenergi AB:s styrelse.

Riskexponering på elmarknaden

Policyn för riskexponering på elmarknaden kvantifierar hur riskerna ska begränsas och fördelar mandat till ansvariga inom berörda affärsområden. Syftet med policyn är att klargöra vilka risker koncernen är beredd att ta i samband med att elproduktion, elhandel och krafthandel bedrivs, att fastlägga principerna avseende prissäkring, att ange regler för hur krafthandel inom Mälarenergi ska bedrivas samt att ange hur prisriskerna för elförsäljning och elproduktion ska begränsas.

Prissäkringsprinciper och riskkontroll

Prissäkring av koncernens riskexponering i elmarknaden och trading ansvarar avdelningen Elhandel inom affärsområdet Marknad & Försäljning för. Principen för prissäkring av slutkundsavtal är att fastprisavtal säkras i samband med att avtalet tecknas. Tradingverksamheten följs upp dagligen, för riskkontrollen används olika instrument. Information om positioner och portföljernas värde följs upp kontinuerligt för att säkerställa att beslutad policy följs.

Valutarisker

Valutapolicyn styr hanteringen av valutariskerna. Valutaexponeringen inom Mälarenergi hanteras av avdelningen Elhandel och finansavdelningen på Västerås stad. Valutapolicyn innehåller direktiv för vilka risknivåer som ska hållas. I samband med tecknande av kontrakt för inköp i annan valuta än svenska kronor, säkras den utländska valutan till 100 % vid elförsäljning samt inköp av material och tjänster. Vid inköp av bränsle i utländsk valuta prissäkras den bedömda leveransvolymen till 100 %. Inköp med löptid från kontraktets tecknande till slutbetalning inom två månader och inköp med belopp understigande 500 tkr, undantas från kravet om valutasäkring. Vid försäljning av miljöbehandlingstjänster i utländsk valuta, främst pund och euro, uppstår både intäkter och kostnader i dessa valutor. Nettot ska valutasäkras i trappsteg. Bedömning om valutasäkringens storlek sker löpande utifrån en samlad exponering.

Finansieringsrisker

Koncernen bedriver en kapitalintensiv verksamhet med stora svängningar i likviditeten. Risker minimeras genom att kapitalförfall av lån sprids över tiden. Kapitalbindningen för Mälarenergis kontokredit styrs av Finanspolicy för Västerås kommunkoncern. Som borsmedlem på Nasdaq ska Mälarenergi AB uppfylla ett säkerhetskrav för den finansiella handeln. Säkerhetskravet baseras på verksamhetens omfattning, prisutvecklingen kopplad till aktuell finansiell position samt volatiliteten på elmarknaden. Säkerhetskravet på Nasdaq finansieras via en kreditfacilitet från SEB och har som funktion att säkra betalningar vid händelse av insolvens hos någon av aktörerna.

Ränterisker

Med ränterisk avses risken för att ränteförändringar påverkar koncernens resultat genom ökade upplåningskostnader. Detta hanteras genom att räntebindning på upplåning sprids på olika löptider. Räntebindningen för Mälarenergis kontokredit styrs av Finanspolicy för Västerås kommunkoncern och finansiella riktlinjer. I de fall Mälarenergi har specifik upplåning, så kallade styckelån, för enskilda investeringar, ska räntebindningen och eventuella behov av räntederivat beslutas särskilt av styrelsen. Förändringen av räntebindning i så kallade styckelån

från Västerås stads internbank hanteras genom att villkoren i låneavtal anpassas till Mälarenergis behov.

Försäljning och resultat

Koncernens och moderbolagets verksamhet och finansiella ställning är stabil. Efterfrågan påverkas av väderfaktorer såsom temperatur och nederbörd, 2020 går till historien som ett av de varmaste åren i Sverige sedan mätningarna startade. Lägre försäljningsvolymerna tillsammans med rekordlåga elpriser, ett längre stillestånd i vår basanläggning för värmeproduktion och effekter av coronapandemin präglar koncernens ekonomiska resultat för 2020. Det finns även andra faktorer som styr pris- och kostnadsnivå på el och energi, som exempelvis bränslepriser. Den totalt sålda och överförda energivolymer uppgick till 5 436 GWh (5 905). Den höga medeltemperaturen i koncernens verksamhetsområden har resulterat i att el- och värmeförsäljningen samt överförd energi till slutkund varit lägre än ett så kallat normalår.

Överförd energi (elnät) är lägre än föregående år, trots ökat antal anslutna kunder. Såväl inledningen av året som avslutningen var mildare än normalår och påverkade användningen främst hos säkringskunder vars elanvändning är mest temperaturberoende. Det milda vädrets påverkan dämpades över året med anledning av att många jobbade hemifrån som en följd av coronapandemin.

En ökad försäljningsvolym för fjärrkyla, 43 GWh (27). Främst beroende på vår kylsatsning som under 2020 innebar förvärv av externt kylnät men även investeringar i ny kylkapacitet.

Exploateringstakten är fortsatt hög i regionen avseende såväl bostäder som företagsetableringar. Den enskilt största anslutningen var nya produktionsanläggningen, Block 7 som togs i bruk fullt ut under året. Tillgängligheten för kraftvärmeverkets anläggning för basproduktion, Block 6, var under året, 71,4 % (89). Budgeterad tillgänglighet var 94 % (92).

Den låga tillgängligheten beror på att pannan stod först för planerad revision 2 veckor (påverkar inte tillgängligheten då den är planerad) och sedan cirka 12 veckor för att åtgärda korrosionsskador i tomdraget. I övrigt var tillgängligheten hög i såväl produktionsanläggningar som nät.

Flerårsöversikt**)

Koncernen	2020	2019	2018	2017	2016
Nettoomsättning exkl. punktskatter	2 977	3 212	3 335	3 020	2 981
Rörelseresultat	341	439	424	375	358
Resultat efter finansiella poster	267	374	350	290	273
Balansomslutning	11 004	10 527	9 746	8 885	8 601
Eget kapital (inkl. minoritet)	4 264	4 135	3 907	3 665	3 511
Kassaflöde från den löpande verksamheten	900	967	1 091	941	701
Soliditet, %	38,7	39,3	40,1	41,2	40,8
Avkastning på eget kapital, %	6,3	9,0	9,0	7,9	7,8
Avkastning på totalt kapital, %	3,1	4,2	4,4	4,2	4,2
Medelantalet anställda	701	718	728	696	682
Moderföretaget	2020	2019	2018	2017	2016
Nettoomsättning exkl. punktskatter	2 291	2 520	2 563	2 322	2 290
Rörelseresultat	134	206	237	229	281
Resultat efter finansiella poster	141	218	291	206	258
Balansomslutning	9 840	9 564	8 720	7 962	7 772
Eget kapital	1 335	1 386	1 426	1 407	1 491

Kassaflöde från den löpande verksamheten	546	563	813	703	477
Soliditet, %	37,2	37,6	39,4	40,7	40,3
Avkastning på eget kapital, %	3,9	6,1	8,5	6,4	8,2
Avkastning på totalt kapital, %	2,0	2,7	3,9	3,4	4,2
Medelantalet anställda	496	511	513	492	486

*) Definition av nyckeltal se not 37.

Koncernens totala intäkt för räkenskapsåret uppgick till 3 092 mnkr (3 354), vilket är en minskning med 260 mnkr motsvarande drygt 8 %. Minskningen jämfört med föregående år beror på det milda vädret med lägre försäljningsvolym, låga elpriser samt ett långvarigt stopp och produktionsfördringar på Block 6. Minskningen av intäkterna vägs marginellt upp av bland annat höjning av priset för värme, vatten och elnät.

Intäkterna för elförsäljningen 2020 till slutkund och elbörsen minskade med 126 mnkr jämfört med 2019, vilket är ett resultat av lägre försäljningsvolym om 264 GWh och ett lägre elpris till slutkund och elbörsen, cirka 30 öre/kWh lägre jämfört med 2019.

Elproduktion från kraftvärmeverket minskade jämfört med föregående år med 85 GWh till 377 GWh (462). Detta främst beroende på att Block 6 var tagen ur produktion för reparation och underhåll under drygt 100 dagar.

Produktionen från vattenkraftstationerna minskade till 189 GWh (198), vattenkraftverksamheten inledde året med höga mängder nederbörd och bra tillrinning till kraftverken. Efter första kvartalet blev det torrt med låga flöden som följd, för att få en bättre produktion under slutet av året. Årsproduktionen minskade med 5 % jämfört med föregående år. Intäkterna minskade till 55 mnkr (85) en minskning med 35 %, främsta orsaken var lågt elpris.

Försäljningsvolymen av värme minskade till 1 378 GWh (1 529) och intäkterna minskade med 75 mnkr till 1 080 mnkr (1 155) för värme inklusive behandlingstjänst för avfall. Orsaken till lägre försäljningsvolym och intäktstapp berodde på det milda vädret jämfört med 2019 samt lägre energitillgänglighet hos samförbränningsanläggningen (Block 6) med anledning av ställt tid för reparation av korrosionsskador. Korrosionsskadorna medförde fördringar i form av kostnader för andra bränslen och kostnaden för själva reparationen i form av material och arbetskraft. I och med utfasning av fossila bränslen sjönk kostnaden för energi- och miljöskatter med 30 % jämfört med föregående år.

Koncernens samlade kostnader minskade med drygt 6 %, motsvarande 164 mnkr, till 2 752 mnkr (2 915). Minskningen bestod främst av lägre kostnader för inköpt till följd av minskade försäljningsvolym för el till slutkund jämfört med föregående år, samt lägre kostnad för användning av färre utsläppsrätter inom värmeverksamheten.

Anslutningsmarknaden för fiber har varit fortsatt god under året och därmed anslutningsintäkterna för utbyggnad av nät.

Färre anställda, försenad årlig lönerevision samt begränsningarna som uppstod i och med coronapandemin har bidragit till lägre personalkostnader i koncernen motsvarande 4 %. Kostnaderna minskade till 548 mnkr (570). Medelantalet uppgick till 701 (718), en minskning med 17 personer. Andelen kvinnor utgjorde 32 % av totalt antal anställda inom koncernen, oförändrat jämfört med föregående år.

Totalt uppgick av- och nedskrivningar till 540 mnkr (530). Avskrivningar återfinns i huvudsak hos de investeringsintensiva delarna i koncernen, det vill säga kraftvärme, vatten och avlopp samt elnät.

Räntekostnaderna har ökat, 73 mnkr (65) jämfört med föregående år på grund av ökat lånebehov för framför allt Block 7.

Mälarenergi AB har erhållit utdelning om 19 mnkr från dotterbolaget Mälarenergi Elnät AB. Dotterbolaget Fibra AB har under året fått ökad upplåtelseavgift för de olika delägarnas nät. Vilket har inneburit att nätägarna under året erhållit högre intäkter än budget.

Rörelseresultatet för koncernen minskade med 98 mnkr jämfört med föregående år till 341 mnkr (439). Koncernens resultat efter finansiella poster minskade med 107 mnkr och uppgår till 267 mnkr (374). 2020 års resultat efter skatt uppgår till 213 mnkr (303). Rörelsemarginalen har minskat till 11,3 % (13,4).

Investeringar och finansiella ställning

Energi- och infrastruktursektorn är en kapitalintensiv bransch, det är inte ovanligt att investeringarna har en ekonomisk livslängd om 30-50 år. Investeringar i regionens infrastruktur är en förutsättning för ett hållbart samhälle.

Koncernens balansomslutning uppgick vid årets slut till 11 004 mnkr att jämföra med 10 527 mnkr vid årets början. Under året uppgick koncernens investeringar i materiella och immateriella anläggningstillgångar till 968 mnkr (1 498).

Investeringarna för värmeverksamheten uppgick till 465 mnkr (892), varav uppbyggnaden för Block 7 uppgick till 262 mnkr. Satsningar för kylverksamhet, 16 mnkr, resterande investeringar avser förnyelse och effektivisering av befintliga produktionsanläggningar och distributionsnät.

Investeringstakten har varit mycket hög gällande elnätsanläggningar, där investeringarna uppgick till 244 mnkr (264). De avser såväl exploateringar som mottagningsstationer, byte av elmätare, förstärkning inom elnätet för att öka kapaciteten i nätet samt kablifiering av friledningar. Investeringar kopplade till nyanslutningar var fortsatt höga, 73 mnkr.

Investeringar i VA-nät och reningsanläggningar uppgick till 135 mnkr (166). De avser såväl exploateringar som förnyelse.

Fibernätsinvesteringar har uppgått till 46 mnkr (46) inom moderbolaget och Fibra AB:s uppgick till 16 mnkr (29). Under året har bolaget varit drivande i att bygga fiber på landsbygden.

Investeringar i vattenkraften uppgick till drygt 29 mnkr (38), däribland att skapa fri faunapassage.

Övriga investeringar i koncernen avser investeringar i egna fastigheter och IT-utveckling, totalt uppgick dessa till 33 mnkr (62).

Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till 900 mnkr (967). Koncernens kassaflöde, efter investeringsverksamheten, visar -66 mnkr (-135). Räntebärande skulder ökade med 255 mnkr från 4 422 mnkr till 4 677 mnkr och förklaras av bland annat hög investeringsnivå.

Medarbetare

Stort fokus har under året lagts på att hantera pandemirelaterade frågor och upprätta anpassade arbetssätt. Mycket av personalens vardag har fått ställas om, till exempel har medarbetarna periodvis arbetat helt eller delvis hemifrån där det varit möjligt. Trots utmaningar med den nya situationen har Mälarenergi klarat av att anpassa verksamheten så att leveranser till kund inte påverkats. Koncernens krisledning har hållit veckovisa krisledningsmöten där beslut har fattats löpande gällande åtgärder för att säkra leveranserna, hålla en hög kundservice och ett högt engagemang bland personalen samt

minska risk för smittspridning. Omfallsplaner har upprättats för att säkra fortsatt leverans av fåra samhällsviktiga funktioner. Med anledning av pandemin ställdes flertalet av utbildningar för medarbetare in under året. Lagstadgade utbildningar och certifikat har kunnat ställas om och utförts smittsäkert eller på distans.

Koncernen arbetar aktivt för att vara en attraktiv arbetsplats samt för att säkra nuvarande och framtida kompetenser. Medelantalet anställda medarbetare inom koncernen uppgick under året till 701 (718). Koncernen har under året tagit emot examensarbetare, praktikanter och 36 sommarjobbare. Pandemin satte stopp för flera av de personliga möten och studiebesök som vanligtvis har ägt rum med skolor och studenter. Dessa har i stor utsträckning genomförts via digitala kanaler.

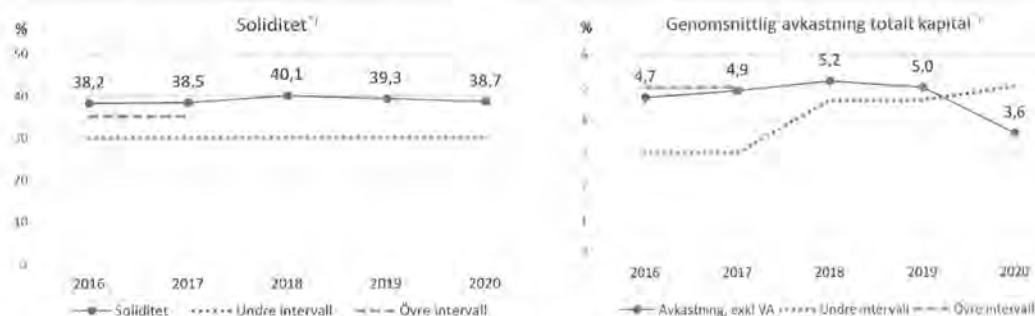
I enlighet med bolagets HR-strategi, som beskriver Mälarenergis strategiska och operativa arbete för att utveckla medarbetare och organisation har fokus varit att arbeta med självledarskap, detta påbörjades redan under 2019. Arbetet syftar till att lyfta medarbetarnas ansvar, möjligheter och skyldigheter samt att skapa samsyn kring vad som föder engagemang.

Beträffande arbetsmiljö arbetar koncernen systematiskt och förebyggande med riskbedömningar, skyddsronder och brandsyner. Varje år genomförs en riskbedömning av respektive avdelning. 2020 har totalt 64 (54) olyckor registrerats (egna medarbetare och entreprenörer/inhyrda) varav 11 lett till frånvaro. Under året har även 12 (19) händelser och risker inom organisatorisk och social arbetsmiljö rapporterats. Vår strävan är att ha en sjukfrånvaro som är lägre än 3 %. Den totala sjukfrånvaron för Mälarenergi 2020 var 2,8 % (2,54).

Bolagsstyrning

Västerås kommunfullmäktige beslutar såväl generella ägardirektiv till samtliga kommunägda företag samt specifikt ägardirektiv för Mälarenergi AB. Ägardirektiv till Mälarenergi AB beslutades i kommunfullmäktige i Västerås i september 2017 med en smärre komplettering 2019. Direktiven reglerar även vilka frågor av principiell beskaffenhet eller av större vikt som bolaget via Västerås Stadshus AB ska lyfta till kommunfullmäktige för yttrande. Detta kan gälla större förvärv eller avyttringar, större verksamhetsförändringar eller ändring av bolagsordning. Ägaren fastställer finansiella mål som ska ses som långsiktiga.

Följande grafer visar mål för soliditet samt genomsnittlig avkastning på totalt kapital för senaste fem åren. Styrelsen beslutade en budget för 2020 med avkastning 5,0 % exklusive vatten- och avloppstjänster och soliditet minst 30%, i enlighet med ägardirektivet. Utifrån nämnda faktorer uppnådde koncernen endast ett av två finansiella mål som anges i ägardirektivet. Avkastning uppgick till 3,6 % och soliditeten uppgick till 38,7 %.



**) 2015 skrevs ägardirektivet om där de finansiella målen är formulerade i intervall.*

Bolaget upprättar årligen en rapport över hur ägardirektivet har uppfyllts under året. Rapporten utgör en viktig del i kommunstyrelsens uppsiktsplikt över verksamhetens efterlevnad av ägardirektivet och det kommunala uppdraget. Utöver den finns löpande redovisning av verksamheten till kommunstyrelsen. Till grund för verksamhetsstyrning ligger ägardirektiv samt den av styrelsen beslutade strategiska planen som antogs 2014. Planen har reviderats och beslutats under 2020 med fokus på åren fram till 2024. Inriktningen att vara ett ledande infraservicebolag kvarstår men med ett tydligare uppdrag där Mälarenergi fortsätter att accelererar regionens omställning till ett hållbart samhälle, då åtgärder inom klimat- och hållbarhetsområdet blir allt viktigare inom alla delar av samhället. Även styrande dokument och program från våra ägare är en viktig del för verksamhetens styrning och planering. Målen i den strategiska planen återspeglas i koncernens målkort som beslutas av koncernledningen. VD ger i sin tur uppdragskort baserat på detta till respektive verksamhetsansvarig för vidare styrning och nedbrytning inom respektive verksamhet. Målkortet utgör tillsammans med ägardirektiv och den strategiska planen grunden för styrning av verksamheten. I den årliga hållbarhetsredovisningen ges även exempel på viktiga fokusområden och utvecklingen över tid för ett antal nyckeltal.

Under 2020 har ett stort arbete gjorts inom området processer och kvalitet. Koncern-gemensamma processer har arbetats fram och implementation pågår. Dessa är grunden för hur vi ska arbeta på såväl strategisk som taktisk och operationell nivå.

Styrning av koncernens samlade verksamhet sker genom styrelser i respektive koncernbolag. Utöver styrelserna finns en koncernledning. Varje affärsområde inom koncernen har även en ledningsgrupp. Möten i koncernledningen, respektive ledningsgrupp för de olika affärsområdena och i dotterbolagen äger regelbundet rum, vanligtvis en gång per månad.

Styrelsen för Mälarenergi AB består av tretton ordinarie ledamöter. Samtliga ledamöter utses av kommunfullmäktige i Västerås och tillsätts formellt på bolagets årsstämma. Även om årsstämman formellt utser styrelseledamöterna varje år, väljs styrelseledamöterna i praktiken normalt för samma tidsperiod som gäller för de allmänna valen. Styrelser i de delägda dotterbolagen tillsätts av respektive ägarkommun. Samtliga personer som deltar i koncernens styrelsearbete säkerhetsprövas då koncernen innehåller säkerhetsklassade verksamheter. Vid styrelsemöten deltar även VD, de två vice VD:arna, fackliga representanter, koncerncontroller, adjungerad sakkunnig ledamot samt VD-assistent.

Styrelsen för Mälarenergi AB sammanträdde vid sex protokollförda styrelsemöten under 2020, samt ett extra insatt möte per capsulam och en bolagsstämma per capsulam. Vid styrelsemöten informeras alltid styrelsen om koncernens och moderbolagets verksamhetsutveckling och utveckling av finansiell ställning. Utöver de protokollförda styrelsemötena har styrelsen haft arbetsmöten inom ramen för framtida strategiska vägval.

Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med aktiebolagslagen och ägardirektiven. Årligen upprättas också en instruktion för VD-attester- och beslutsrätt som anges i denna VD-instruktion och kompletteras med en attestinstruktion.

Styrelsen beslutar årligen koncernens strategiska plan, budget, bokslut och hållbarhetsredovisning.

16

Resultatdisposition

Till årsstämman förfogande står följande resultat:

Balanserad vinst	597 763 720	
Årets resultat	22 513 026	
	kronor	620 276 746

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så:

att till aktieägaren utdelas 82,86 kr per aktie	58 000 000	
att i ny räkning överförs	<u>562 276 746</u>	
	kronor	620 276 746

Styrelsens yttrande över den föreslagna utdelningen

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen inte hindrar bolaget från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap. 3 § 2-3 st. (försiktighetsregeln). Den föreslagna utdelningen innebär att moderbolagets soliditet minskar från 37,2 % till 36,7 %.

RESULTATRÄKNING

	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2020	2019	2020	2019
<u>Rörelsens intäkter m.m.</u>					
Nettoomsättning exkl. punktskatter	3	2 977 461	3 212 049	2 291 484	2 519 815
Aktiverat arbete för egen räkning		81 962	83 359	36 522	38 253
Övriga rörelseintäkter		32 637	58 345	24 925	63 603
		<u>3 092 060</u>	<u>3 353 753</u>	<u>2 352 931</u>	<u>2 621 671</u>
<u>Rörelsens kostnader</u>					
Råvaror och andra direkta kostnader		-934 737	-1 186 240	-861 026	-1 129 791
Övriga externa kostnader	4	-701 505	-613 788	-559 102	-492 166
Personalkostnader	5	-547 564	-569 630	-382 007	-403 677
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-540 238	-529 550	-393 320	-382 057
Övriga rörelsekostnader		-27 496	-16 022	-23 613	-7 731
		<u>-2 751 540</u>	<u>-2 915 230</u>	<u>-2 219 068</u>	<u>-2 415 422</u>
Rörelseresultat		340 520	438 523	133 863	206 249
<u>Resultat från finansiella poster</u>					
Resultat från andelar i koncernföretag	6	-	-	18 644	14 681
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	792	916	41 649	41 464
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-73 987	-65 807	-53 037	-44 308
		<u>-73 195</u>	<u>-64 891</u>	<u>7 256</u>	<u>11 837</u>
Resultat efter finansiella poster		267 325	373 632	141 119	218 086
Bokslutsdispositioner	9	-	-	-118 526	-190 119
Resultat före skatt		267 325	373 632	22 593	27 967
Skatt på årets resultat	10	-54 516	-70 291	-80	-
Årets resultat		212 809	303 341	22 513	27 967
Varav hänförligt till					
Moderföretagets aktieägare		179 030	267 627		
Minoritetsintresse		33 779	35 714		

BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2020-12-31	2019-12-31	2020-12-31	2019-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten	11	7 630	11 676	7 630	11 676
Fallrätter, ledningsrätter och andra nyttjanderätter	12	10 234	10 234	–	–
		17 864	21 910	7 630	11 676
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	13	1 139 573	535 926	933 228	349 416
Förbättringsutgifter på annans fastighet	14	600	575	341	235
Maskiner och andra tekniska anläggningar	15	7 554 111	6 459 902	5 931 953	4 875 945
Inventarier, verktyg och installationer	16	86 813	65 311	66 778	49 402
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	17	1 050 387	2 384 405	672 346	2 046 490
		9 831 484	9 446 119	7 604 646	7 321 488
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	18			629 101	629 101
Fordringar hos koncernföretag	19	–	–	390 600	390 600
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	20	131	131	131	131
Andra långfristiga värdepappersinnehav	21	291	291	291	291
Andra långfristiga fordringar	22	2 120	194	2 120	194
		2 542	616	1 022 243	1 020 317
Summa anläggningstillgångar		9 851 890	9 468 645	8 634 519	8 353 481
Omsättningstillgångar					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		209 165	215 948	206 338	212 386
Elcertifikat och utsläppsrätter		67 527	1 980	67 509	1 977
		276 692	217 928	273 847	214 363
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		362 820	332 334	344 298	318 521
Fordringar hos koncernföretag		29 090	11 564	210 662	276 154
Aktuell skattefordran		15 890	7 611	1 000	159
Övriga fordringar		11 067	9 172	2 296	1 486
Upparbetad men ej fakturerad intäkt		7 557	16 934	7 557	16 934
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	23	318 745	412 686	235 715	332 561
		745 169	790 301	801 528	945 815
Kassa och bank		130 265	50 198	130 265	50 198
Summa omsättningstillgångar		1 152 126	1 058 427	1 205 640	1 210 376
SUMMA TILLGÅNGAR		11 004 016	10 527 072	9 840 159	9 563 857

BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2020-12-31	2019-12-31	2020-12-31	2019-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital					
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital	24	700 000	700 000	700 000	700 000
Reservfond				15 110	15 110
				<u>715 110</u>	<u>715 110</u>
<i>Fritt eget kapital</i>					
Överkursfond				673 020	673 020
Balanserat resultat				-75 257	-29 808
Årets resultat				22 513	27 967
				<u>620 276</u>	<u>671 179</u>
Övrigt tillskjutet kapital		673 020	673 020		
Annat eget kapital inkl. årets resultat		2 587 907	2 482 364		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		<u>3 960 927</u>	<u>3 855 384</u>		
Minoritetsintresse		303 029	279 181		
		<u>4 263 956</u>	<u>4 134 565</u>	<u>1 335 386</u>	<u>1 386 289</u>
Obeskattade reserver	25			2 963 808	2 811 215
Avsättningar					
Uppskjuten skatteskuld	26	833 730	787 032	–	–
Övriga avsättningar	27	5 359	–	5 359	–
		<u>839 089</u>	<u>787 032</u>	<u>5 359</u>	<u>0</u>
Långfristiga skulder					
Checkräkningskredit	28, 29				
	31	4 468 337	3 228 964	4 468 337	3 228 964
Övriga skulder	30	607 308	609 351	397 908	374 782
		<u>5 075 645</u>	<u>3 838 315</u>	<u>4 866 245</u>	<u>3 603 746</u>
Kortfristiga skulder					
Checkräkningskredit	31	–	984 252	–	984 252
Leverantörsskulder		393 316	242 911	307 916	200 991
Skulder till koncernföretag		649	33 237	111 739	232 161
Aktuell skatteskuld		2 569	7 218	–	–
Övriga skulder		201 024	264 961	88 594	141 462
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	32	227 768	234 581	161 112	203 741
		<u>825 326</u>	<u>1 767 160</u>	<u>669 361</u>	<u>1 762 607</u>
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		11 004 016	10 527 072	9 840 159	9 563 857

FÖRÄNDRING AV EGET KAPITAL

Koncernen

tkr	Hänförligt till moderföretagets aktieägare					Minoritets- intresse	Totalt eget kapital
	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget inkl. årets resultat	Summa			
Ingående balans 2020-01-01	700 000	673 020	2 482 364	3 855 384	279 181	4 134 565	
Omf inom EK	-	-	-71	-71	65	-6	
Utdelning		-	-73 416	-73 416	-9 996	-83 412	
Årets resultat			179 030	179 030	33 779	212 809	
Utgående balans 2020-12-31	700 000	673 020	2 587 907	3 960 927	303 029	4 263 956	

Moderföretaget

tkr	Aktie- kapital	Reserv- fond	Överkurs- fond	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans 2020-01-01	700 000	15 110	673 020	-1 841	1 386 289
Utdelning				-73 416	-73 416
Årets resultat				22 513	22 513
Utgående balans 2020-12-31	700 000	15 110	673 020	-52 744	1 335 386

KASSAFLÖDESANALYS

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2020	2019	2020	2019
Den löpande verksamheten					
Rörelseresultat		340 520	438 523	133 863	206 249
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar		540 238	529 550	393 320	382 057
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	33	70 982	49 813	35 770	32 925
		951 740	1 017 886	562 953	621 231
Erhållen ränta		792	916	41 649	41 464
Erhållna utdelningar		-	-	18 644	14 681
Erlagd ränta		-73 988	-65 808	-53 037	-44 308
Betald inkomstskatt		-20 585	51 749	-921	52 884
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten		857 959	1 004 743	569 288	685 952
Förändringar i rörelsekapital					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		-58 764	-10 796	-59 484	-12 104
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		53 412	50 809	145 128	-192 511
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		47 067	-77 483	-108 994	81 621
Kassaflöde från den löpande verksamheten		899 674	967 273	545 938	562 958
Investeringsverksamheten					
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-967 681	-1 497 741	-679 442	-1 152 261
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		3 735	-	-	-
Förvärv av övriga finansiella tillgångar		-2 120	-	-2 120	-
Avyttring av övriga finansiella tillgångar		194	192	194	193
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-965 872	-1 497 549	-681 368	-1 152 068
Finansieringsverksamheten					
Utbetald utdelning		-83 412	-76 189	-73 416	-68 319
Erhållna koncernbidrag		-	-	34 067	50 964
Amortering av skuld		-25 444	-	-275	-
Förändring av checkräkningskredit		255 121	530 043	255 121	530 043
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		146 265	453 854	215 497	512 688
Årets kassaflöde		80 067	-76 422	80 067	-76 422
Likvida medel vid årets början		50 198	126 620	50 198	126 620
Likvida medel vid årets slut		130 265	50 198	130 265	50 198

Noter

Belopp i tkr om inte annat anges

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Tillämpade principer är oförändrade jämfört med föregående år.

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

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

Koncernredovisning

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

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

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

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

Förvärv och avyttringar av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

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

Intresseföretag

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 rösttalen.

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.

Resultaträkning

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. produktion, försäljning och distribution av el, värme och kyla, försäljning av gas, elhandel, anslutningsavgifter, avfallshantering samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och uthyrning.

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, dvs. 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 exklusive va-verksamhet

Avgifter som betalats av kunden för anslutning till näten med el, gas, värme, bredband eller kyla intäktsredovisas i den omfattning som avgiften inte är för att täcka framtida åtaganden. Om anslutningsavgiften är kopplad till ett avtal med kunden redovisas intäkten över den tid som avtalats med kunden.

Vatten- och avloppsverksamhet

Vatten- och avloppsverksamheten (va-verksamheten) prissätts genom beslut av va-huvudmannen. Prissättning sker enligt va-lagen enligt en självkostnadsmodell som innebär att om va-huvudmannen beslutat en för hög taxa uppkommer en återbetalningsskyldighet till kunderna som regleras enligt va-lagen.

Anslutningsavgifter för va, även benämnd anläggningsavgift, intäktsredovisas i enlighet med va-lagens bestämmelser enligt följande:

År 1 intäktsförs det belopp som behövs för att täcka faktiska direkta kostnader som uppkommit i samband med anslutningen. Resterande del fördelas linjärt över anläggningens vägda återstående nyttjandeperiod.

Tjänste- och entreprenaduppdrag

Företaget vinstavräknar utförda entreprenaduppdrag till fast pris när arbetet är i allt väsentligt fullgjort (färdigställandemetoden). Pågående ej fakturerade entreprenaduppdrag värderas till direkt nedlagda utgifter med tillägg för indirekta utgifter samt med avdrag för fakturerade dellikvider. Nettovärdet redovisas i posten "Pågående arbeten för annans räkning".

För tjänsteuppdrag på löpande räkning redovisas inkomsten som är hänförlig till ett utfört tjänsteuppdrag som intäkt i takt med att arbete utförs och material levereras eller förbrukas.

Befarade förluster redovisas omedelbart.

Elcertifikat och utsläppsrätter

Innehav av elcertifikat och utsläppsrätter anses utgöra lager. Tilldelade elcertifikat (genom produktion) värderas löpande till verkligt värde. Vid fastställande av verkligt värde används månadens medelpris från Svensk Kraftmäklings (Tricorona). Köpta elcertifikat värderas löpande till anskaffningsvärde. Vid bokslutet värderas de elcertifikat som är undantagna för kvotplikt till anskaffningsvärde och övriga elcertifikat till det lägsta värdet av anskaffningsvärde och medelpriset från Svensk Kraftmäklings (Tricorona) per den 31 december.

Ett belopp motsvarande upplupen kvotpliktsavgift har reserverats och värderats till anskaffningsvärde för de elcertifikat som nyttjas för täckande av kvotplikten.

Inköpta utsläppsrätter terminssäkras och värderas till anskaffningsvärde vid bokslutet.

Utsläppsrätter

Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsrätter värderas till verkligt värde vid tilldelningstidpunkten.

Portföljförvaltning

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

Försäkringsersättningar

Vid driftsstopp, skador etc. 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

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och fördelarna som är förknippade med ägande i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Övriga leasingavtal är operationella leasingavtal. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående.

Rättigheter och skyldigheter enligt finansiella leasingavtal där koncernen är leasetagare redovisas i koncernredovisningen som tillgång och skuld i balansräkningen. Tillgången och skulden redovisas vid första redovisningstillfället till det lägsta av tillgångens verkliga värde och nuvärdet av minileaseavgifterna.

Leasade tillgångar skrivs av linjärt över den beräknade nyttjandeperioden.

Förpliktelsen enligt finansiella leasingavtal redovisas som lång- respektive kortfristig skuld. Betalningar av minileaseavgifter redovisas som ränta och amortering av skulderna.

Minimileaseavgifter enligt finansiella leasingavtal fördelas mellan leasingkostnad och amortering på den utestående skulden. Räntekostnaden fördelas över leasingperioden så att varje räkenskapsår belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive räkenskapsår redovisade skulden. Variabla avgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de uppkommer.

Minimileaseavgifter enligt operationella leasingavtal där koncernen är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bonus, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom 12 månader från balansdagen det år som den anställde tjänar in ersättningen och kostnadsförs löpande om inte utgiften inkluderats i anskaffningsvärdet för en anläggningstillgång. Kortfristiga ersättningar värderas till det odiskonterade beloppet som koncernen förväntas betala till följd av den outnyttjade rättigheten.

Premiebestämda pensionsplaner

Avgifter till premiebestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser

Ersättningar vid uppsägning

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

Låneutgifter

Låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en kvalificerad tillgång aktiveras under den tidsperiod som krävs för att färdigställa tillgången för dess avsedda användning eller försäljning. Övriga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten *Räntekostnader och liknande resultatposter*.

JA

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. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden.

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

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar

Programvaror 3-5 år
Goodwill 10 år

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader 20-100 år
Markanläggningar 10-30 år
Vattenkraftanläggningar 4-50 år
Kraftvärmeanläggningar/värmeanläggningar 20-35 år
Kraftvärmeanläggningar 5-25 år
Kylproduktionsanläggningar 10-20 år
Nätanläggningar/Anläggningar för eldistribution 10-30 år
Fiberoptiskt ledningsnät inkl aktiv utrustning 5-30 år
Inventarier, verktyg och installationer 3-5 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.

Immateriella anläggningstillgångar som inte är färdigställda ska nedskrivningsprövas årligen.

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.

Va-verksamheten

Materiella anläggningstillgångar inom den del av va-verksamheten som lyder under lagen av allmänna vattentjänster nedskrivningsprövas inte. Eventuella underskott inom va-verksamheten har va-huvudmännen rätt att få täckning för av va-kollektivet samtidigt som överskott inte är möjliga eftersom verksamheten ska tillämpa självkostnadsprincipen.

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.

Aterföring av nedskrivning

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

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

Goodwill

Goodwill representerar skillnaden mellan anskaffningsvärdet för ett rörelseförvärv eller ett inkrämsförvärv och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser.

Goodwill redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade av- och nedskrivningar.

Övriga immateriella anläggningstillgångar

Övriga immateriella anläggningstillgångar inkluderar koncessioner, patent och liknande rättigheter. Dessa redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Borttagande från balansräkningen

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

När immateriella anläggningstillgångar avyttras bestäms realisationsresultatet som skillnaden mellan försäljningspriset och tillgångens redovisade värde och redovisas i resultaträkningen i någon av posterna *Övriga rörelseintäkter* eller *Övriga rörelsekostnader*.

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. Låneutgifter som är direkt hänförliga till investeringar i anläggningstillgångar som tar betydande tid i anspråk att färdigställa inräknas i anskaffningsvärdet under uppförandeperioden. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utrangeras eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras.

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.

Tillkommande utgifter som avser tillgångar som inte delas upp i komponenter läggs till anskaffningsvärdet till den del tillgångens prestanda ökar i förhållande till tillgångens värde vid anskaffningstidpunkten.

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 och utsläppsrätter 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 och utsläppsrätter som utgör kortfristiga innehav ingår i posten lager 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 realiserats, 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 och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar som uppkommer hänförligt till rörelsen då koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagaren utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten Övriga externa kostnader.

Finansiella skulder

Leverantörsskulder värderas till nominellt belopp.

Derivatinstrument

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

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

Varulager

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

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 kontakten går i leverans och påverkar därmed enbart inköpspriset på den volym energi som säkrats. Dessa energiderivat utgör således finansiella instrument.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

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

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

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

Inkomstskatter

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

Aktuell skatt

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

Uppskjuten skatt

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

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

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

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

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 resuser 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 betaktas genom att justeringar gjorts vid bedömningen av de framtida betalningarna.

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

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

Avsättning för avbrottsersättning görs i den period som avbrottet skett under förutsättning att avbrottet ger upphov till en förpliktelse och avsättningens storlek kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Gottgörelse från försäkringsföretag redovisas som tillgång.

Skulder

Skulder för överuttag från va-verksamheten

Koncernens verksamhet inom va-verksamheten lyder under lagen om allmänna vattentjänster. Verksamheten ska enligt lagen tillämpa självkostnadsprinciper vilket innebär att intäkter maximalt får redovisas motsvarande för verksamheten nödvändiga kostnader (se Intäkter ovan). Om kunderna under räkenskapsåret fakturerats mer än de nödvändiga kostnaderna uppstår ett "överuttag". Ett överuttag kan nyttjas för täckande av högst tre år gamla underuttag, fonderas för framtida nyinvesteringar eller återbetalas till kunderna inom tre år. Den i va-särredovisningen redovisade investeringsfonden och ackumulerade skulden för övrigt överuttag är legalt att betrakta som skulder till kundkollektivet vilket medför att de även ska redovisas i koncernen. Investeringsfonden ingår i posten Övriga långfristiga skulder medan ackumulerade övriga överuttag redovisas som en övrig kortfristig skuld.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier uppkommer i takt med försäljning (elcertifikat och ursprungsgarantier) och utsläpp (utsläppsrätter). Skulden 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 i som en övrig kortfristig skuld.

Övrigt

Eventualförpliktelser

Som eventualförpliktelse redovisas

* en möjlig förpliktelse till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir, eller

* en befintlig förpliktelse till följd av inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning eftersom det inte är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen eller förpliktelsens storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

Eventualtillgångar

En eventualtillgång är en möjlig tillgång till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra framtida händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir.

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

Redovisningsprinciper - undantagsregler i juridisk person

Materiella anläggningstillgångar

Korttidsinventurer och inventurer av mindre värde kostnadsförs löpande. Anskaffningsvärdet inkluderar inte, till följd av kopplingen mellan redovisning och beskattning, beräknade utgifter för nedmontering, bortforsling och återställande av mark.

Leasing

Samtliga leasingavgifter avseende finansiella och operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de hänför sig till.

Aktieägartillskott

Moderföretaget redovisar lämnade och återbetalda aktieägartillskott till och från dotterföretag som en ökning respektive minskning av värdet på andelarna i dotterföretaget.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Utdelningar från dotterföretag

Utdelningar från dotterföretag intäktsredovisas när moderföretagets rätt till utdelning bedöms som säker och beloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Andelar i intresseföretag, gemensamt styrda företag och övriga företag som det finns ägarintresse i

I moderföretaget redovisas innehaven till anskaffningsvärde eventuellt minskat med nedskrivningar. Utdelningar från intresseföretag redovisas som intäkt.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver med 20,6 %, 21,4 % eller 22 % beroende på när den uppskjutna skatten förväntas regleras.

Likvida medel

I likvida medel ingår dotterföretagets tillgodohavanden på koncernens koncernkonto.

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Upprättande av års- och koncernredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna års- och koncernredovisning.

Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses över årligen.

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

Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen

I koncernen finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som elnätsverksamheten tar ut av sina kunder ligger för närvarande över vad som är tillåtet. Det föreligger dock osäkerhet kring detta varför det kan uppkomma en återbetalningsskyldighet/reducerade intäkter under kommande år.

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar

Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende immateriella och materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i koncernens Not 1 *Redovisnings- och värderingsprinciper*. Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden eller verkligt värde minus försäljningskostnader. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och andra adekvata antaganden avseende exempelvis avkastningskrav.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter

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

Uppskattningarna inkluderar även att skattelagar och skattesatser kommer att vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att ändras.

Not 3 Nettoomsättning exkl. punktskatter

Nettoomsättning per verksamhetsgren

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Elförsäljning	721 836	873 800	695 414	849 141
Elnät	539 717	513 498	-	-
Fjärrvärme inkl avfall	1 080 041	1 154 911	1 080 041	972 030
Vatten	210 899	204 449	210 923	204 473
Kyla	25 386	31 344	25 386	31 344
Tjänster inkl bredband	354 459	416 879	249 965	447 289
Övrigt	45 123	17 168	29 755	15 538
Nettoomsättning exkl. punktskatter	2 977 461	3 212 049	2 291 484	2 519 815
Punktskatter	433 004	436 820	-557	36 794
Nettoomsättning	3 410 465	3 648 869	2 290 927	2 556 609

Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
<i>Revisionsbyrå Ernst & Young AB</i>				
Revisionsuppdraget	435	395	250	250
Andra uppdrag	229	61	209	37
Summa	664	456	459	287
Lekmannarevision	-	15	-	-
Totala ersättningar till revisorer	664	471	459	287

Not 5 Löner och ersättningar

Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	4 582	4 791	2 246	2 370
Övriga anställda	369 611	381 998	260 436	271 071
Summa löner och andra ersättningar	374 193	386 789	262 682	273 441
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	32 781	35 694	22 304	24 762
Varav för styrelse och verkställande direktör	1 626	1 483	753	367
Övriga sociala kostnader	123 323	129 759	85 781	91 709
Summa sociala kostnader	156 104	165 453	108 085	116 471

Avgångsvederlag m m

Avtal träffats med den verkställande direktören om avgångsvederlag motsvarande 21 månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller 6 månaders uppsägningstid från den verkställande direktörens sida och 3 månaders uppsägningstid från moderföretagets sida.

Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Kvinnor	221	225	173	171
Män	480	493	323	342
Totalt	701	718	496	513

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2020	2019
<i>Styrelse</i>		
Kvinnor	5	4
Män	8	9
Totalt	13	13
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>		
Kvinnor	3	4
Män	7	7
Totalt	10	11

Not 6 Resultat från andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2020	2019
Utdelning	18 644	14 681
Summa	18 644	14 681

Not 7 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ränteintäkter från koncernföretag			40 876	40 598
Ränteintäkter från övriga företag	792	916	773	866
Summa	792	916	41 649	41 464

Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Räntekostnader till övriga företag	-73 987	-65 807	-53 037	-44 308
Summa	-73 987	-65 807	-53 037	-44 308

Not 9 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Överavskrivningar maskiner och inventarier			-152 593	-241 083
Erhållna koncernbidrag	-	-	34 067	50 964
Summa	0	0	-118 526	-190 119

Not 10 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Aktuell skatt	-7 657	-9 356	-	-
Övriga skatter/upp skjuten skatt	-46 859	-60 935	-80	-
Summa	-54 516	-70 291	-80	0
Redovisat resultat före skatt	267 325	373 632	22 593	27 967
Skatt enligt gällande skattesats (21,4%)	-57 208	-79 957	-4 835	-5 985
Skatteeffekt förändring uppskjuten skatt på temporära skillnad	-16 018	-19 276	-	-
Skatteeffekt restvärdesavskrivning	18 108	17 502	-	-
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader:				
Övriga ej avdragsgilla kostnader	21	2 207	846	2 937
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	528	2 948	3 989	3 048
Effekt av ändrad bolagsskatt	134	6 291	-	-
Korrigerig från föregående år/uppkommet underskott	-81	-6	-80	-
Redovisad skattekostnad	-54 516	-70 291	-80	0

Not 11 Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	39 257	33 362	39 257	33 362
Försäljningar/utrangeringar	-1 201	-48	-1 201	-48
Omklassificeringar	1 634	5 943	1 634	5 943
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	39 690	39 257	39 690	39 257
Ingående ackumulerade avskrivningar	-27 581	-21 580	-27 581	-21 580
Försäljningar/utrangeringar	1 201	39	1 201	-
Omklassificeringar	-	-	-	39
Årets avskrivningar	-5 680	-6 040	-5 680	-6 040
Utgående ackumulerade avskrivningar	-32 060	-27 581	-32 060	-27 581
Redovisat värde	7 630	11 676	7 630	11 676

Not 12 Fallrätter, ledningsrätter och andra nyttjanderätter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	10 234	10 234	-	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	10 234	10 234	0	0
Redovisat värde	10 234	10 234	0	0

Not 13 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	1 050 676	1 010 140	619 383	608 996
Försäljningar/utrangeringar	-1 257	-1 843	-319	-1 843
Omklassificeringar	657 982	42 379	607 196	12 230
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 707 401	1 050 676	1 226 260	619 383
Ingående ackumulerade avskrivningar	-513 724	-493 589	-269 967	-258 702
Försäljningar/utrangeringar	985	1 277	50	1 277
Omklassificeringar	1 553	-88	-	-
Årets avskrivningar	-33 666	-21 324	-23 115	-12 542
Utgående ackumulerade avskrivningar	-544 852	-513 724	-293 032	-269 967
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-1 026	-6 795	-	-5 769
Omklassificeringar	-21 950	-	-	-
Årets återföring av nedskrivningar	-	5 769	-	5 769
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-22 976	-1 026	0	0
Redovisat värde	1 139 573	535 926	933 228	349 416

Not 14 Förbättringsutgifter på annans fastighet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	49 610	49 433	48 809	48 877
Försäljningar/utrangeringar	-49 236	-198	-48 809	-68
Omklassificeringar	343	375	343	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	717	49 610	343	48 809
Ingående ackumulerade avskrivningar	-49 035	-42 810	-48 574	-42 512
Försäljningar/utrangeringar	49 001	57	48 574	24
Årets avskrivningar	-83	-6 282	-2	-6 086
Utgående ackumulerade avskrivningar	-117	-49 035	-2	-48 574
Redovisat värde	600	575	341	235

Not 15 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	13 846 761	13 160 908	9 828 011	9 356 736
Inköp	402	15 024	-	-
Försäljningar/utrangeringar	-171 593	-53 812	-14 347	-5 032
Omklassificeringar	1 601 876	724 641	1 415 085	476 307
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	15 276 642	13 846 761	11 228 749	9 828 011

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade avskrivningar	-7 338 787	-6 894 562	-4 905 740	-4 556 637
Försäljningar/utrangeringar	126 002	43 155	7 617	4 672
Omklassificeringar	49 153	88	-	-
Årets avskrivningar	-482 069	-487 468	-352 347	-353 775
Utgående ackumulerade avskrivningar	-7 645 701	-7 338 787	-5 250 470	-4 905 740
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-48 072	-48 072	-46 326	-46 326
Omklassificeringar	-28 758	-	-	-
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-76 830	-48 072	-46 326	-46 326
Redovisat värde	7 554 111	6 459 902	5 931 953	4 875 945

Leasade tillgångar

Koncernen innehar finansiella leasingavtal avseende bilar. Dessa bedöms, i förhållande till totala anläggningstillgångar, inte uppgå till betydande belopp och redovisas därmed ej längre som finansiella leasingavtal i koncern.

	-	31 653	-	-
--	---	--------	---	---

Not 16 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	237 938	228 475	167 090	159 847
Inköp	683	-	-	-
Försäljningar/utrangeringar	-19 645	-12 018	-12 290	-7 519
Omklassificeringar	64 106	21 481	53 849	14 762
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	283 082	237 938	208 649	167 090
Ingående ackumulerade avskrivningar	-172 627	-170 236	-117 688	-115 781
Försäljningar/utrangeringar	19 342	11 815	12 235	7 477
Omklassificeringar	-24 521	-	-24 521	-
Årets avskrivningar	-18 463	-14 206	-11 897	-9 384
Utgående ackumulerade avskrivningar	-196 269	-172 627	-141 871	-117 688
Redovisat värde	86 813	65 311	66 778	49 402

Not 17 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	2 384 405	1 696 507	2 046 490	1 403 471
Inköp	967 400	1 482 717	679 442	1 152 261
Omklassificeringar	-2 301 418	-794 819	-2 053 586	-509 242
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 050 387	2 384 405	672 346	2 046 490
Redovisat värde	1 050 387	2 384 405	672 346	2 046 490

Anskaffningsvärden har minskats med erhållna offentliga bidrag uppgående till 26 730 tkr i koncernen och 24 362 tkr i moderbolaget. Ränta har aktiverats för nya kraftvärmeanläggningen, block 7, med 6 506 tkr (totalt 29 582 tkr).

Not 18 Andelar i koncernföretag

						Moderföretaget	
						2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden						629 101	629 101
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden						629 101	629 101
Redovisat värde						629 101	629 101
Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Antal andelar	Redovisat värde		
					2020	2019	
Mälarenergi Vattenkraft AB	556016-6018	Västerås	100,0 (100,0)	100	334 331	334 331	
Mälarenergi Försäljning AB	556554-1470	Västerås	100,0 (100,0)	100	18 100	18 100	
Mälarenergi Elnät AB	556554-1504	Köping	65,1 (65,1)	108	276 340	276 340	
Fibra AB	556907-6200	Västerås	59,0 (59,0)	1 000	330	330	
						629 101	629 101

Dotterbolaget Fibra AB är moderbolag i en underkoncern och har ett dotterbolag, SamKom AB 556907-6192.

Not 19 Fordringar hos koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	–	–	390 600	390 600
Amortering	–	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	0	0	390 600	390 600
Redovisat värde	0	0	390 600	390 600

Not 20 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	16 978	16 978	16 978	16 978
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	16 978	16 978	16 978	16 978
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-16 847	-16 847	-16 847	-16 847
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-16 847	-16 847	-16 847	-16 847
Redovisat värde	131	131	131	131

I koncernens redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Redovisat värde	
				2020	2019
<i>Direkt ägda</i>					
Energikontoret i Mälardalen AB	556134-8698	Eskilstuna	26,0 (20,0)	131	131
				131	131

I moderföretagets redovisning

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Redovisat värde	
				2020	2019
Energikontoret i Mälardalen AB	556134-8698	Eskilstuna	26,0 (20,0)	131	131
				131	131

Not 21 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	291	291	291	291
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	291	291	291	291
Redovisat värde	291	291	291	291

Företag	Org nr	Antal andelar	Koncernen		Moderföretaget	
			2020	2019	2020	2019
EFO AB	556193-4133		200	200	200	200
Vattenkraftens miljöfond	559172-3407	0,11%	6	6	6	6
VÄRMEK	716419-3323		85	85	85	85
			291	291	291	291

Not 22 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ingående anskaffningsvärde	194	387	194	387
Inköp/nyutlåning	2 120	–	2 120	–
Amorteringar	-194	-193	-194	-193
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 120	194	2 120	194
Redovisat värde	2 120	194	2 120	194

Not 23 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Upplupna intäkter	283 543	306 146	204 142	224 910
Förutbetald hyra	1 689	3 317	1 689	3 317
Förutbetalda försäkringar	22 476	23 476	22 476	23 476
Övriga poster	11 037	79 747	7 408	80 858
Redovisat värde	318 745	412 686	235 715	332 561

Not 24 Aktiekapital

Aktiekapitalet i Mälarenergi AB består enbart av till fullo betalda stamaktier med ett kvotvärde om 1 tkr. Alla aktier har samma rätt till utdelning och återbetalning av insatt kapital samt motsvarar en röst på Mälarenergi AB's bolagsstämma.

Tecknade och betalda aktier:

Vid årets början

Summa aktier vid årets slut

	Moderföretaget	
	2020	2019
Vid årets början	700 000	700 000
Summa aktier vid årets slut	700 000	700 000

Not 25 Obeskattade reserver

Ackumulerade överavskrivningar maskiner och inventarier
Redovisat värde

	Moderföretaget	
	2020	2019
Ackumulerade överavskrivningar maskiner och inventarier	2 963 808	2 811 215
Redovisat värde	2 963 808	2 811 215

I obeskattade reserver ingår 20,6 % uppskjuten skatt.

Not 26 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen

	2020			2019		
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld
Akkumulerade överavskrivningar	640 502		640 502	611 326		611 326
Periodiseringsfonder	2 615		2 615	1 710		1 710
Byggnader och mark	10 608	–	10 608	11 530	–	11 530
Maskiner och andra tekniska anl.	180 002	–	180 002	162 465	–	162 465
Egentillverkade elcertifikat	3		3	1		1
Delsumma	833 730	0	833 730	787 032	0	787 032
Redovisat värde			833 730			787 032

Not 27 Övriga avsättningar

Koncernen

	Omstrukturering	Återställning	Avbrottsersättning	Deponikostnader	Övrigt	Totalt
Ingående redovisat värde 2020	0	0	0	0	0	–
Tillkommande avsättningar	–	–	–	–	5 359	5 359
Redovisat värde 2020	0	0	0	0	5 359	5 359

Moderföretaget

	Omstrukturering	Återställning	Avbrottsersättning	Deponikostnader	Övrigt	Totalt
Ingående redovisat värde 2020	0	0	0	0	0	–
Tillkommande avsättningar	–	–	–	–	5 359	5 359
Redovisat värde 2020	0	0	0	0	5 359	5 359

Not 28 Långfristiga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Förfallotidpunkt från balansdagen:				
Mellan 1 och 5 år	278 674	801 023	69 274	777 744
Senare än 5 år	4 796 971	3 037 292	4 796 971	2 826 002
Redovisat värde	5 075 645	3 838 315	4 866 245	3 603 746

Not 29 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Ställda säkerheter				
Säkerhet för punktskatter	623	623	623	623
Redovisat värde	623	623	623	623

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Eventalförpliktelser				
Borgensförbindelse till förmån för intresseföretag	6 000	6 000	6 000	6 000
Redovisat värde	6 000	6 000	6 000	6 000

Not 30 Övriga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Investeringsfond enligt va-lagen	128 909	111 425	128 909	111 425
Övrigt	478 399	497 926	268 999	263 357
Redovisat värde	607 308	609 351	397 908	374 782

Not 31 Checkräkningskredit

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Koncernkonto hos Västerås stad, beviljad limit uppgår till	5 100 000	3 950 000	4 800 000	3 950 000

Not 32 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Upplupna personalkostnader	56 381	44 328	43 802	32 139
Upplupna valutaterminer för el	25 432	47 653	25 432	47 653
Upplupna energikostnader	56 442	59 496	56 428	55 722
Övriga poster	89 513	83 104	35 450	68 227
Redovisat värde	227 768	234 581	161 112	203 741

Not 33 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2020	2019	2020	2019
Utrangering av immateriella och materiella anl.tillgångar	42 666	11 576	7 289	1 060
Avsättning garantiåtaganden	5 359	–	5 359	–
Anläggningsavgifter, investeringsfond och överuttagsfond va	23 401	35 291	23 401	35 291
Övrigt	-444	2 946	-279	-3 426
Summa	70 982	49 813	35 770	32 925

Not 34 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av årets totala inköp och försäljning mätt i kronor avser 7,5 (4,3) procent av inköpen och 13,6 (19,7) procent av försäljningen andra företag inom hela den företagsgrupp som bolaget tillhör (Västerås Stadshus AB med dotterföretag). Inom den koncern som omfattas av ÅRL:s bestämmelser (Mälarenergi AB med dotterföretag) avser 6,1(2,8) procent av inköpen och 9,4 (11,7) procent av försäljningen transaktioner mellan företag inom koncernen

Not 35 Koncernuppgifter

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Västerås Stadshus AB, org. nr. 556489-6552 med säte i Västerås.

Not 36 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Höjning av avgifter för värme, vatten och elnät gäller från och med den 1 januari 2021. De genomsnittliga priserna för vatten och avlopp ökar med 7,5 %, elnätspriset och fjärrvärmepriset ökar vardera med 1,5 % i snitt.

Mälarenergi och tillsynsmyndigheten har överklagat vissa krav i beslutet om nytt tillstånd för avloppsreningsverket i Västerås, ny dom väntas under år 2021.

För att möta en nationell efterfrågan på fiberförbindelser har Fibra AB tillsammans med Kumbro Stadsnät, Utskikt bredband och Mitnät under året arbetat intensivt med att etablera det gemensamma bolaget Nodena vilket kommer realiseras under inledningen på 2021.

Brexits påverkan på avfallsmarknaden är osäker framför allt hur mycket avfall som kommer att importeras från Storbritannien framöver. Det är i dagsläget oklart hur det handelsavtal som tecknats mellan EU och Storbritannien påverkar oss. Koncernen har varit medveten om detta under flera år och har därför jobbat på att ta emot avfall från andra marknader.

Ren energi för alla i Europa" är ett europeiskt lagstiftningspaket som omfattar åtta rättsakter – förnybarhetsdirektivet, energieffektiviseringsdirektivet, direktivet om byggnaders energiprestanda, elmarknadsdirektivet, elmarknadsförordningar krisberedskap, förordning för ACER, styrning av EU:s energipolitik – som syftar till att underlätta övergången till ett mer förnybart energisystem och uppfylla EU:s åtaganden enligt Parisavtalet. Det är framför allt ändringar i elmarknadsdirektive

och elmarknadsförordningen som påverkar aktörerna på elmarknaden. Proportionen kommer troligen att föreläggas riksdagen tidigast under kvartal två 2021, med ett möjligt införande från 1 januari 2022.

Årsskiftet 2020/2021 påbörjas den fjärde handelsperioden inom utsläppshandelssystemet för koldioxidutsläpp (EU-ETS), den sträcker sig fram till 2030. Inför denna handelsperiod har handelssystemet reformerats vilket bl.a innebär att det totala antalet utsläppsrätter ska minska med 2,2 procent per år from 2021. I tidigare handelsperioder har fjärrvärme fått tilldelning av fria utsläppsrätter relaterat till ett riktmärkesvärde och fjärrvärmeföretagets verksamhetsnivå. Dessa har varit kända vid inträdandet i den nya handelsperioden. Så är inte fallet för fjärde handelsperioden, där förvänta beslut kring fri tilldelning komma först runt halvårsskiftet 2021 och dessa kommer då gälla för 2021-2025.

Not 37 Definiton av nyckeltal

Avkastning på totalt kapital

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av balansomslutning.

Avkastning på totalt kapital exkl. va-verksamheten

Rörelseresultat plus finansiella intäkter exkl. va-verksamheten i procent av balansomslutning exkl. va-verksamheten.

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i procent av justerat eget kapital (eget kapital + 78,6 % av obeskattade reserver).

Soliditet

Justerat eget kapital (eget kapital + 78,6 % av obeskattade reserver) i procent av balansomslutning.

Not 38 Resultatdisposition

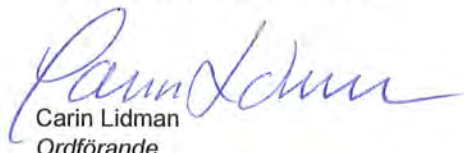
Till årsstämman förfogande står följande resultat:

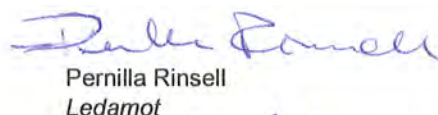
Balanserad vinst	597 763 720
Årets resultat	22 513 026
Kronor	<u>620 276 746</u>

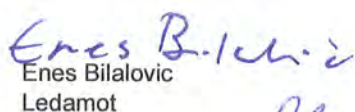
Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så:
att till aktieägare utdelas 82,86 kr per aktie
att balanseras i ny räkning

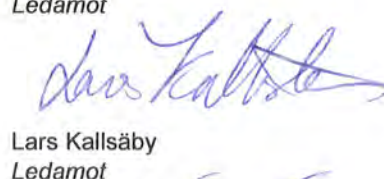
	58 000 000
Kronor	<u>562 276 746</u>
	620 276 746

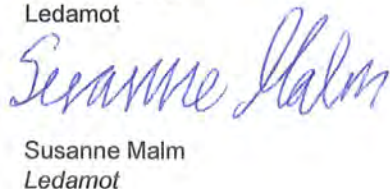
Västerås den 25 februari 2021

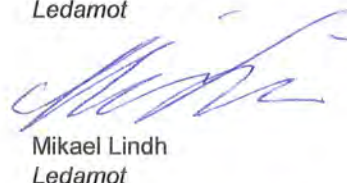

Carin Lidman
Ordförande

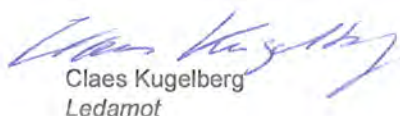

Pernilla Rinsell
Ledamot

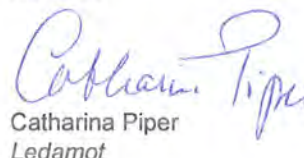

Enes Bilalovic
Ledamot

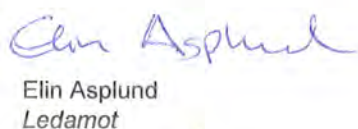

Lars Kallsäby
Ledamot

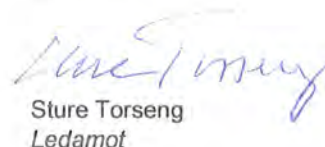

Susanne Malm
Ledamot

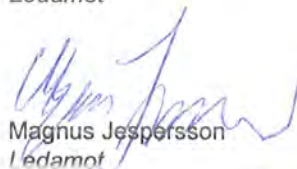

Mikael Lindh
Ledamot

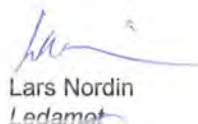

Claes Kugelberg
Ledamot


Catharina Piper
Ledamot

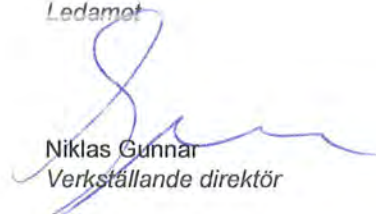

Elin Asplund
Ledamot


Sture Torseng
Ledamot


Magnus Jespersson
Ledamot


Lars Nordin
Ledamot


Erik Ödmansson
Ledamot


Niklas Gunnar
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits den 26 febr 2021
Ernst & Young AB


Anders Pålhed
Auktoriserad revisor

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Mälarenergi AB för räkenskapsåret 2020 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

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

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionsssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Västerås den 26 februari 2021

Ernst & Young AB

Anders Pålhed
Auktoriserad revisor