

**Årsredovisning**  
och  
**Koncernredovisning**  
för  
**Eskilstuna Energi och Miljö Aktiebolag**

556458-1907

Räkenskapsåret

2023

Styrelsen och verkställande direktören för Eskilstuna Energi och Miljö Aktiebolag avger följande årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2023.

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusentals kronor (tkr). Uppgifter inom parentes avser föregående år.

## Förvaltningsberättelse

### Information om verksamheten

Eskilstuna Energi och Miljö AB säljer fjärrvärme, fjärrkyla, energitjänster, el, fordonsgas, vatten- och avloppstjänster, avfallstjänster och transporttjänster samt datakommunikationstjänster huvudsakligen på den lokala marknaden.

Eskilstuna Energi och Miljö AB är moderföretag i en koncern som består av dotterföretagen Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB, som svarar för elnät och eldistribution, och Eskilstuna Energi och Miljö Ekeby AB, som äger och förvaltar fastigheten Ekeby 2:30 samt dotterföretagen Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB och Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB vars verksamhet beskrivs nedan.

Den löpande verksamheten bedrivs i ett med SEVAB Strängnäs Energi AB gemensamt driftbolag, Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB. Sedan 2014 finns inte längre någon personal i ägarbolagen eller deras dotterföretag då all personal är anställd i driftbolaget. Driftbolaget ägs till 75 % av Eskilstuna Energi och Miljö AB och resterande 25 % ägs av SEVAB Strängnäs Energi AB.

Gemensamt ägs även Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB där ägarandelen är 63 % för Eskilstuna Energi och Miljö AB och resterande 37 % ägs av SEVAB Strängnäs Energi AB. Sedan den 30 december 2016 äger Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB samtliga aktier i Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB och SEVAB Energiförsäljning AB. Båda dessa dotterföretag säljer el.

Eskilstuna Energi och Miljö AB svarar, förutom för de egna produkterna och tjänsterna, för faktureringen av produkter och tjänster i Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB och i Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB.

### Ägarförhållanden

Eskilstuna Energi och Miljö AB är ett helägt dotterföretag till Eskilstuna Kommunföretag AB, org nr 556531-7293, och har sitt säte i Eskilstuna.

### Koncernstruktur

Eskilstuna Energi och Miljö AB har två helägda dotterföretag: Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB, org nr 556513-9556 och Eskilstuna Energi och Miljö Ekeby AB, org nr 556939-9602.

Eskilstuna Energi och Miljö AB äger även 75% av dotterföretaget Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB (ESEM), org nr 556935-7501, samt 63% av dotterföretaget Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB (ESEF), org nr 556964-8727, som i sin tur har två helägda dotterföretag: Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB, org nr 556001-6882, samt SEVAB Energiförsäljning AB, org nr 556527-5772.

## Väsentliga händelser under räkenskapsåret

### Moderbolaget

Under året godkände Eskilstuna Energi och Miljö AB och SEVAB Strängnäs Energi AB att ingå ytterligare ett tillägg till uppdragsavtal med ESEM. Tilläggen till uppdragsavtalen syftar framför allt till att justera såväl uppsägningstid som avtalstiden i respektive uppdragsavtal. De nya tilläggen innebär precis som föregående tillägg att Part kan säga upp uppdragsavtalet med iakttagande av 12 månaders uppsägningstid och att denna börjar räknas från dagen för uppsägningen.

Under december månad såldes företaget Eskilstuna Vindkraft AB org nr 556458-1873 till Locus Repower AB. Vinst i samband med försäljningen uppgick till 10,7 Mkr före skatt i moderbolaget och 8,2 Mkr före skatt i koncernen.

### Energi

Det var stor skillnad i elpriser under 2023. Under det första kvartalet var elpriserna höga för att under de tre följande kvartalen sjunka betydligt med bitvis till och med minuspriser under enstaka timmar. Väder, nederbörd, välfyllda vattenmagasin och intermittenta krafttillskott (sol och vind) i systemet påverkade de volatila och bitvis låga spotpriserna.

Det var en oerhört ansträngd bränslemarknad där omvärldsfaktorer medförde minskad tillgång på bränsle och därmed betydande ökning av marknadspriset när nya avtal skulle tecknas inför säsongsstart. I kombination med elprisvolatiliteten medförde det utmaningar för produktionsplaneringen att uppnå optimal lönsamhet.

Det var högt fokus på att säkra bränslebehovet, anläggningarnas tillgänglighet och välplanerad produktion. Tillsammans medförde det ett resultat för fjärrvärmeverksamheten i nivå med budget för 2023.

En ny prismodell för fjärrvärme infördes våren 2023. Grundorsaken till ny modell är att de fasta avgifterna ska påverkas mer av fastighet och beteende än av väder. Det nya sättet att ta fram fastighetens effektbehov sker genom en så kallad effektsignatur som är betydligt mer stabil än föregående metod.

Bolaget förvärvade tre mindre produktionsenheter från Rekarne Bioenergi under året. Dessa försörjer skolor i Skogstorp, Näshulta och Kjula med bioenergi, totalt 900 kW.

Under året genomfördes flera större underhållsåtgärder. Utbyte av likriktare på basproduktionsenheter kommer minska kraftvärmeverkets energibehov och medför en kostnadsbesparing på ca 2 Mkr per år. En syratvätt (betning) av kraftvärmeverkets panna genomfördes under året. Det innebär att värmeöverföringen till vattnet ökar och minskar risken för lokala temperaturöverhettningar med sprickor som följd.

### Vatten och Avlopp

Ett förändrat säkerhetsläge och vår säkerhetsskyddsanalys medförde att behovet av fortsatta aktiviteter kopplade till fysiskt och digitalt skydd är stort för verksamheten. Utökningen av omfattningen som NIS 2 direktivet medför genererar fler aktiviteter för oss då även anläggningar inom avlopp kommer att innefattas. NIS 2 direktivet börjar gälla oktober 2024.

Under 2023 inträffade inga händelser inom VA-verksamheten som behövde hanteras enligt krishanteringsplanen.

Upprustningsbehov, kapacitetsutökning och nya krav, till exempel krav i nytt tillstånd och skärpta utsläppskrav för reningsverket, medför behov av ny- och reinvesteringar. Skärpta utsläppskrav för

totalkväve från reningsverket initierade 2022 fullskaleförsök med kolkälla som gav goda resultat. Under 2023 byggdes en permanent lösning för kolkälla. För Ekeby reningsverk planeras fortsatta investeringar i processen med syfte att både förbättra utsläppsnivåerna och höja kapacitet med bland annat ny biologisk rening. Arbetena förväntas pågå i två etapper till år 2030.

Dricksvattenproduktionen hade under året ansträngt läge pga hög produktionsnivå med anledning av lång torrperiod men också månader med lägre produktion som delvis kan bero på minskade behov av bevattning med anledning av ökad nederbörd.

Antalet läckor på ledningsnätet var på samma nivå som 2022. Distributionsnät fokuserade på att genomföra spolning av strategiskt viktiga och stora spilledningar för att få bort sediment och öka tillgänglig kapacitet. Under juli och augusti månad var det flera omfattande skyfall som medförde att det blev fyra gånger fler källaröversvämningar jämfört med 2022. Skyfallen och källaröversvämningar fick stora konsekvenser för både fastighetsägarna och VA-huvudmannen. De genererade omfattande utredningsinsatser och medförde många svåra försäkringsärenden/regresser.

Arbetet på ledningsnätet dominerades av förnyelse, exploateringar samt genomförande av åtgärder kopplade till tillskottsvatten och bräddstrategi. Under året startade två stora investeringsprojekt i samarbetsformen partnering. Dessa är förnyelse av pumpstation 1 Rinmansgatan och nytt beredningssteg vid Hyndevad vattenverk. Utbyggnaden av VA-nätet inom Hyndevad samt Grundby Kullersta Sand pågick under hela 2023. Grundby Kullersta Sand slutbesiktades under året och förmedlande av förbindelsepunkter genomfördes.

Under 2023 påbörjade VA-organisationen i samarbete med kommunen arbetet med att upprätta en vattentjänstplan utifrån förändringar i Lagen om allmänna vattentjänster. Arbetet leds av Eskilstuna kommun.

Under året har en rättelse av fel gjorts avseende VA-verksamheten varpå föregående års ingående balanser justerats. Se not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper under rubriken Rättelser av fel.

### **Återvinning**

EEM tecknade avtal med producentorganisationen för förpackningarna för att bli en mottagningsanläggning, mottagningsplats och omlastningsstation för förpackningar. Flera kommuner var på besök och visade intresse för att införa färgsortering. Den positiva utvecklingen av textilinsamlingen fortsatte även under 2023. Ersättningen för returträ ökade, men materialersättning för wellpapp och metallskrot var volatil under året.

Arbetet med sluttäckning av deponin på Lilla Nyby fortsatte under året. Ca 220 000 m<sup>2</sup> av 330 000 m<sup>2</sup> var sluttäckta vid årets slut. Vid sluttäckningen används bland annat aska från kraftvärmeverket och rötslam från Ekeby reningsverk.

Under 2023 gjordes omfattande åtgärder kring deponigasen då en ny fackla och ny styrning installerades. En reinvestering av förbehandling av matavfall gjordes för att säkerställa driften.

Besöksantalet på Retuna återvinningsgalleria slog rekord, mer än 318 000 besök registrerades under året.

### **Stadsnät**

Året innebar fortsatt löpande bearbetning när det gäller fastighetsägare och villakunder. Fokus under 2023 var att nå ut med fiber på landsbygden där PTS bidrag gjorde det möjligt. Bidrag söktes under 2023 för projekt med start 2024, där EEM tilldelades stödmedel för ett större projekt. Trycket på svartfiberförbindelser fortsatte att öka tillsammans med ökad efterfrågan på drifttjänster och högre SLA (service level agreement). EEM ansluter nätstationer till stadsnätet (driftdatanät) vilket ger ökad möjlighet att ansluta fastigheter på landsbygden eller erbjuda övriga aktörer att göra detta. Tillgängligheten för stadsnät uppgick till 99,98 % att jämföra med målet 99,95%.

### **Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB**

Medelavbrottstiden för oplanerade avbrott blev 32 minuter per kund, vilket ska jämföras med 2022 då medelvärdet var 29 minuter per kund. Total medelavbrottstid, inklusive planerade avbrott, var knappt 37 minuter vilket motsvarar en leveranssäkerhet på 99,99%. Därmed får leveranssäkerhet till kund anses vara god. Det avbrott som fick störst konsekvenser orsakades av ett fel i regionnätet vilket medförde att skydden i EEMs nät löste ut. Den vanligaste orsaken till oplanerat avbrott var avgrävning av kablar.

Det förebyggande underhållet fokuserar på att bevara anläggningarna i ett bra skick så att de ger god drift- och personsäkerhet. Det planerade underhållet styrs av anläggningens tillstånd och lagkrav.

Det ökade kravet på få och korta avbrott medför ett behov av mer avancerade övervaknings- och fellokaliseringssystem. Installationen av kommunicerande felindikatorer (FIM) i ett flertal nätstationer börjar nu göra stor nytta vid fel i mellanspänningsnätet. Det innebär att felavhjälpning går fortare, förbättrar arbetsmiljön och minskar slitage på anläggningsdelar. I takt med att moderna elmätare installeras hos kunderna och systemet med felindikatorer kopplas till driftövervakningssystemet förbättras driftövervakningen kontinuerligt. Driftsättningen av systemet har under 2023 hindrats av tekniska problem hos leverantören av kommunikationsutrustning. Varje driftsatt anläggning bidrar dock till att effektivisera felavhjälpningen och korta avbrottstiderna.

### **Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB**

Elförsäljningen omfattade 542 GWh att jämföra med 593 GWh föregående år, dvs en minskning med -8,6 %. Om hänsyn tas till att Eskilstuna kraftvärmeverks elinköp numera inte köps av elhandelskoncernen var minskningen -6,6 %.

Slutkunderna fortsatte att spara på el, vilket påverkade bolagets levererade volymer. Den generella förbrukningsminskning hos hushållskunder som inleddes i slutet av 2021 med anledning av de höga elpriserna fortsatte under första halvåret 2023. Den avtog under 2023 och under sista kvartalet var elförbrukningen högre än motsvarande period 2022. Ökningen under det sista kvartalet berodde troligen på att stora delar av elförsäljningen är relaterad till uppvärmningsbehov och sista kvartalet 2023 var kallare än 2022.

Omvärldsfaktorer har en stor påverkan på elproduktionen och skapar tidvis en oro i marknaden. Volatiliteten på elmarknaden, med stora svängningar i elpriset fortsatte under 2023, men prisnivån var betydligt lägre än 2022. Året inleddes med väsentligt lägre priser än 2022. Under slutet av året ökade elpriserna. I november och december var det rörliga elpriset i SE3 cirka 80 öre/kWh.

Prisökningen berodde främst på kyligt torrt väder och ökad elanvändning. Sista veckan i november var det ett par reaktorstopp inom kärnkraften, vilket påverkade elpriset framförallt i elområde 3. Årets isläggning genomfördes i mitten av november och ledde då till en kortare tids produktionsneddragning med begränsad påverkan på elpriserna som följd. Europas gaslager var fyllda, vilket motverkade höga pristopp när det inte finns tillräckligt med el i Norden.

Under året gjordes anpassningar i produktutbud och prissättning för att förbättra lönsamheten. Elavtal med rörligt pris var en avtalstyp som ökade i omfattning. En stor andel av kunder med fastprisavtal valde att teckna nya fastprisavtal när deras avtal löpte ut. Under året ökade även avtalstyperna mix och kombi i omfattning. Under hösten såldes produkten Vintertrygg, ett kort fastprisavtal, som övergår i ett rörligt pris från 1 april 2024. Produkten Eskilstuna- respektive Strängnäs-el började säljas igen 1 november 2023. Det är en produkt som samtidigt stöttar det lokala föreningslivet.

### **Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB**

År 2023 var bolagets 10:e år som gemensamt driftsbolag. Överenskommelsen om uppdraget styrs, förutom av ägardirektiv och aktieägaravtal, av det uppdragsavtal med ägarbolagen som tecknades i december 2013.

Under året godkände respektive ägare att ingå ytterligare ett tillägg till uppdragsavtal med ESEM. Tilläggen till uppdragsavtalen syftar framför allt till att justera såväl uppsägningstid som avtalstiden i respektive uppdragsavtal. Detta med anledning av att respektive ägare låter utreda ESEM:s framtida utveckling. De nya tilläggen innebär precis som föregående tillägg att Part kan säga upp uppdragsavtalet med iakttagande av 12 månaders uppsägningstid och att denna börjar räknas från dagen för uppsägningen.

Under 2022 genomfördes en omorganisation av ESEM, för att få en mer effektiv organisation. Under året har bolaget utvecklat organisation och uppdrag för att få det tydligare.

### **Försäljning och resultat**

Koncernens och moderbolagets verksamhet och finansiella ställning är stabil. Efterfrågan påverkas av väderfaktorer som temperatur och nederbörd. De höga elpriserna under 2022 fortsatte att medföra beteendeförändringar hos hushållskunder även under 2023. Hushållskunder fortsatte att spara el, vilket innebar lägre eluttag för hushållskunder. Under sista kvartalet 2023 var det något kallare än ett normalår, varför värmeförsäljningen för helåret blev relativt högt 691 GWh.

Exploateringsstakten var fortsatt hög i regionen avseende såväl bostäder som företagsetableringar. Efterfrågan på nyanslutning av fjärrvärme var stor och knappt 6 MW var nyanslutet på fjärrvärmenätet. Det grävdes under året ca 3 kilometer fjärrvärmeschakt (entreprenörstjänst) inkluderat både nya ledningar och planerat underhåll.

Koncernen gjorde ett resultat efter finansiella poster på 276,0 Mkr (274,4). Moderbolaget gjorde ett resultat efter finansiella poster på 217,3 Mkr (169,9), EEM Elnät gjorde 60,3 Mkr (88,1) och koncernen Eskilstuna Strängnäs Elförsäljnings AB fick ett resultat före skatt på 29,1 Mkr (1,6).

Moderbolagets rörelseresultatet uppgick till 198,9 Mkr (183,8), vilket var en ökning med 15,1 Mkr jämfört med 2022. Det starka resultatet berodde framför allt på ett starkt rörelseresultat för fjärrvärmeverksamheten med 163,2 Mkr. Resultatförbättringen jämfört med 2022 berodde framförallt på att biogasverksamhetens rörelseresultat förbättrades från -29,7 Mkr 2022 till -0,1 Mkr under 2023, dvs en förbättring med knappt 30 Mkr. Inköpspriset för biogas minskade markant under året jämfört med 2022, vilket innebar att verksamheten kunde bedrivas med nollresultat. VA-verksamhetens rörelseresultat förbättrades också från 12,6 Mkr till 21,4 Mkr, dvs en ökning med cirka 9 Mkr.

Elförsäljningskoncernen gjorde ett rörelseresultat på 29,7 Mkr (2,0), vilket innebar en förbättring med knappt 28 Mkr jämfört med föregående år. Resultatförbättringen var ett resultat av bolagets förändringar i prissättning, förändring av avtalsvillkor och produktutbud. Merparten av äldre fastprisavtal är omtecknade och prissatta efter dagens förutsättningar på elhandelsmarknad, vilket också förbättrade resultatet för koncernen. Samtidigt blev kundernas profilkostnad för fastprisavtal och avropsavtal väsentligt lägre än 2022, vilket också förbättrade resultatet.

Elnätstjänster gjorde ett rörelseresultat på 81,5 Mkr, vilket var en försämring med 18,1 Mkr jämfört med 2022. Resultatförsämringen berodde framförallt på totalt oförändrade intäkter samtidigt som kostnaden för köpta tjänster och avskrivningar ökade med cirka 19 Mkr.

Återvinningsverksamhetens rörelseresultat förbättrades från 5,1 Mkr 2022 till 9,8 Mkr. Resultatförbättringen berodde dels på ett förbättrat avtal för försäljning av returträflis, högre

ersättningsnivå vid försäljning skrot, men även ökade försäljningsvolymerna av textilier.

Resultatet för drifttjänster minskade från 14,5 Mkr till 2,1 Mkr. Under 2022 hade koncernen ett TSA-uppdrag mot Solör Bioenergi AB, vilket medförde ett resultat på drygt 13 Mkr. Det uppdraget avslutades vid årsskiftet 2022.

Koncernens nettoomsättning för räkenskapsåret uppgick till 2 495 Mkr (2 543), vilket var en minskning med 48 Mkr.

Nettoomsättningen för Elförsäljningen minskade till 484 Mkr (628), en minskning med 144 Mkr. Minskningen berodde framförallt på lägre elpriser framförallt för rörliga prisavtal och avropsavtal samtidigt som elförsäljningen minskade med cirka 8,6 %. Fjärrvärmeintäkterna ökade till 672 Mkr, dvs en ökning med 23 Mkr främst pga ökade fjärrvärmeintäkter, intäkter för elförsäljningen var på samma nivå som 2022, medan intäkter för utsläppsrätter minskade något pga lägre priser för utsläppsrätter.

Nettoomsättningen för Elnätstjänster uppgick till 261,2 Mkr (260,6), vilket innebär att intäktsnivån var på samma nivå som 2022. Anslutningsintäkterna minskade med cirka 24 Mkr medan nätintäkterna ökade med motsvarande belopp.

Återvinnings- och transporttjänster gjorde en nettoomsättning på 227 Mkr (222), en ökning med cirka 5 Mkr. Intäktsökningen var en kombination av ökade flisintäkter, ökade intäkter för textilsamling och fastighetsnära insamling.

VA-verksamhetens nettoomsättning uppgick till 225 Mkr (204,5), 20,5 Mkr mer än föregående år. Den ökade intäkten berodde framförallt på avgiftshöjningen för bruksavgifter med 15 % från 1 jan 2023.

Värmeförsäljningen var högre än budget och föregående år, totalt 691 GWh (642), en ökning med 7,8 jämfört med 2022. Elförsäljningen omfattade 112 GWh (156), vilket innebär en minskning med 28 % jämfört med 2022. Att elförsäljningen minskade jämfört med 2022 berodde på att kraftvärmeverkets hjälpel avräknades före elförsäljning under året, samt att det inte skedde någon elproduktion när elpriset var för lågt för att skapa positiva resultat. Tillgängligheten på kraftvärmeverkets panna och turbin var hög under året.

Totalt minskade överförd energi (elnät) från 600 GWh år 2022 till 576 GWh år 2023, en minskning med 4,0 %. Energiförlusterna i elnätet uppgick till 2,8 %, vilket var 0,2 % lägre än 2022.

Elförsäljningen omfattade 542 GWh (593) under 2023, vilket innebär en minskning med 8,6 % jämfört med 2022. Elförsäljningen har minskat två år i rad. Starkt bidragande orsak till minskningen är att hushållskunder har energisparat pga de höga elpriserna.

Totalt omfattade av- och nedskrivningar 223 Mkr (211).

### **Investeringar**

Koncernens totala investeringar uppgick till totalt 770,4 Mkr (549,1), varav 453,6 Mkr (350,6) i moderbolaget, 278,4 Mkr (163,6) i EEM Elnät, 37,8 Mkr (31,3) i ESEM och 0,6 Mkr (3,5) i Eskilstuna Ekeby 2:30.

Moderbolagets investeringar omfattade cirka 262 Mkr för vatten- och avloppstjänster, 144 Mkr för värmeverksamhet, 38 Mkr för stadsnät och 7 Mkr inom återvinning.

VA-investeringarna omfattade främst förnyelse av befintligt ledningsnät och pumpstationer, utbyggnad av Ekeby reningsverk. Under 2023 har planering av utbyggnation av beredningssteg samt kompletterande beredning utförts för Hyndevad vattenverk. Genomförandet av dessa kommer att pågå under perioden 2024-2027. Utöver det genomfördes utbyggnad av VA-anläggningen i flera exploateringsområden bland

annat VA-utbyggnad i Hyndevad och VA-nät i Grundby-Kullersta Sand samt färdigställande av omvandlingsområdet Näshulta-Österby. Reinvesteringar kommer fortsätta att vara i fokus under flera år framåt och ett som färdigställdes 2023 var Vilstastigen.

Stadsnåts investeringar omfattar framför allt utbyggnad av det befintliga fibernätet med fokus på landsbygd och exploateringsområden. Ökad efterfrågan på Svartfiberförbindelser medförde investeringar i nätförstärkningar och förstärkning Site.

Under året investerades totalt 278,4 Mkr (163,6). Merparten av investeringarna i elnätet var drivet av kunders behov av elnätsanslutning. Till viss del genomförs även reinvesteringar i elnätet i samband med nyanslutningsprojekt, när elnätet bedöms ha för låg kapacitet.

Större elnätsanslutningar som började byggas under året var bland annat en nyanslutning till Ärnaberget (SDC) för en framtida serverhall och ett batterilager. Anslutningen sker under början av 2024. För att klara av flera kunders effektbehov i Svista industriområde skedde en utbyggnad av Grönsta mottagningsstation med nya transformatorer och ställverk. Grönsta mottagningsstation kommer att driftsättas under början av 2024. Driftsättning av anslutningen till Mälarsjukhuset skedde under 2023.

I Skogstorp finns behov av att förstärka elnätet. Under 2023 färdigställdes förstärkningen av elnätet mellan Erlangen och Skogstorps fördelningsstationer samt mellan Erlangen och Höganloft. Investeringar i nätförstärkningen kommer slutföras under 2024.

Elnätsförstärkningen mellan Erlangen och Skogstorps fördelningsstationer och utbyggnaden av Grönsta station var de första etapperna i en planerad 20-kV-ring runt Eskilstuna.

Arbetet med att öka leveranssäkerheten genom kablfiering av luftledningar fortsatte under 2023. Det pågick samförläggningsprojekt med VA, för att kablfiera luftledningar i Hyndevad. Kablfiering i Helgesta/Årsta påbörjades under året.

Nya lagkrav för elmätarens funktionskrav har beslutats för att möjliggöra omställning från timavräkning till kvartavsavräkning. Det innebär att alla elnätsbolag i Sverige måste byta ut eller uppdatera sina elmätare. EEM genomförde ett stort mätarutbyte under året då totalt cirka 38 000 av totalt 48 000 elmätare byttes ut.

Dotterbolaget ESEM investerar framför allt i fordon, anläggningsmaskiner, IT-infrastruktur som krävs för driftorganisationen. Totalt omfattade årets investeringar 37,8 Mkr, varav 30 Mkr var fordon och anläggningsmaskiner.

### **Medarbetare**

ESEM är en stor arbetsgivare som är förlagd på flera arbetsplatser i såväl Eskilstuna som Strängnäs. Antalet årsarbetare var 606,3 årsarbetare under 2023 att jämföra med 582,8 årsarbetare under 2022. ESEM hade vid årsskiftet 55 chefer varav 23 kvinnor och 32 män.

ESEM är ett driftbolag, där medarbetarna är bolagets viktigaste tillgångar. Det innebär att vår förmåga att kompetensförsörja är avgörande för bolagets framgång. Under 2023 har bolaget fortsatt förfina och arbeta utifrån ESEMs kompetensförsörjningsstrategi som syftar till att stärka ESEM:s förmåga att på kort och lång sikt säkerställa att verksamheten har tillgång till rätt kompetens. Strategin har aktiviteter inom samtliga av kompetensförsörjningens olika delar: Attrahera, Rekrytera, Utveckla, Behålla och Avveckla.

Flera av dagens bristyrken på arbetsmarknaden är kritisk kompetens för ESEM och kampen om den tillgängliga arbetskraften hårdnar. I det egna geografiska området finns och etablerar sig ett flertal



verksamheter som söker liknande kompetens, vilket konkurrensmässigt är en utmaning men också innebär möjligheter i form av inflyttning av kompetens. Inom vissa kompetens- och yrkesområden utgör också stor omfattning av pensionsavgångar en risk att tappa värdefull kompetens och erfarenhet. Personalomsättningen var under 2023 lägre än föregående år då vissa delar av verksamheten var mer drabbade av att medarbetare slutade eller gick i pension. Inom vissa yrkeskategorier är organisationen beroende av bemanningsresurser samt specialistkonsulter såsom t ex elkraft. För vissa kompetenser är konkurrensen ur ett villkorsperspektiv påtaglig och utgör ett hinder för rekrytering medan villkoren för andra kompetenser matchar marknaden väl eller till och med överträffar konkurrenternas villkor.

ESEM arbetar utifrån fyra strategiska fokusområden för kompetensförsörjningsarbetet 2022 - 2025:

- \* Etablera systematiskt och ESEM-gemensamt arbetssätt för kompetensförsörjning
- \* Vidareutveckla arbetsgivarerbjudandet
- \* Bygga och bredda rekryteringsvägar
- \* Stärka förmåga till internförsörjning av kritisk kompetens

Sjukfrånvaron har varit stabil över år och landade på 3,2 % för 2023. Sjukfrånvaron avser all anställd personal, både tillsvidareanställd och visstidsanställd personal.

#### **Hållbar riskmedvetenhet**

Koncernen arbetar med systematiskt arbetsmiljö- och miljöarbete för att förebygga olyckor och ohälsa samt för att främja en god arbetsmiljö och miljö. Det förebyggande arbetet handlar om att kontrollera de risker som finns i verksamheten. De centrala aktiviteterna är: undersökning av verksamheten, bedömning av de risker som synliggjorts vid undersökningen, åtgärder för att minska riskerna och kontroll av att åtgärderna har bidragit till en bättre arbetsmiljö och miljö. Stöd- och ledningsprocesser som till exempel rutiner, fördelning av uppgifter och behovet av kunskaper är förutsättningar för att aktiviteterna ska kunna bedrivas och genomföras på bästa sätt.

Under året rapporterades 242 riskobservationer, 91 tillbud och 46 olyckor. Fall från låg höjd var den vanligaste förekommande olyckskategorin. För att arbeta proaktivt med att förebygga olyckor följer ESEM sedan 2023 nyckeltalet hållbart riskmedvetenhetsindex (HRM-index). Ju högre index som organisationen har för hållbar riskmedvetenhet desto bättre.

ESEM hade ett totalt HRM-index på 63 % under året. Maximalt värde är 100 % och minimalt 0 %.

Under 2023 har arbetsmiljöorganisationen stärkts ytterligare i syfte att främja en god arbetsmiljö med möjlighet till stimulerande arbetsuppgifter och utveckling, samt för att förebygga att någon blir sjuk eller skadas på arbetet.

#### **Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Förändring av avgifter för elnät, värme, VA och återvinning gäller från och med den 1 januari 2024.

Renhållningstaxan för 2024 sänktes med 0,4 % enligt Nils Holgersson modellen.

Brukningsavgiften för vatten- och avloppstjänster kommer inte att höjas under 2024. För att täcka kostnadsökningar kommer obeskattade reserver från tidigare år att nyttjas.

Anläggningsavgiften för vatten och avlopp höjs med 10 %. Anläggningsavgiften ska täcka kostnaderna för utbyggnad av ledningsnätet fram till fastighet.

Elnätstaxan höjs med 4 %.

Fjärrvärmepriset, höjs med 10 % för de fasta avgifterna och 15 % för det rörliga fjärrvärmepriset. I snitt bedöms prishöjningen bli 13,4 %. Det är en historiskt hög prishöjning, som förorsakades av de kraftigt

ökade fjärrvärmepriserna. Prishöjningen kommer inte kompensera för de kostnadsökningar som finns i verksamheten, varför resultatet förväntas minska för värmeverksamheten under 2024.

Kommunfullmäktige i Eskilstuna beslutade i november 2023 att utdelningen från Eskilstuna kommunföretag skulle vara 100 Mkr högre 2023. Det innebär i praktiken en högre utdelning från Eskilstuna Energi och Miljö AB.

## **Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer**

### **Breddat ägande**

I december beslutade kommunfullmäktige i Eskilstuna att ge Eskilstuna kommunföretag i uppdrag att inleda processen med att pröva ett breddat ägande av Eskilstuna Energi och Miljö AB enligt framtagna förstudies förslag. Ett eventuellt slutligt ställningstagande ska beslutas av kommunfullmäktige.

Huvudinriktningen är ett sammanhållet breddat ägande med en institutionell investerare upp till 49 procent. De verksamheter som föreslås ett breddat ägande är värme, stadsnät, elnät och elhandel.

Huvudmotivet för ett breddat ägande är att det frigör medel/kapital till annan kommunal verksamhet. En politisk styrgrupp och en projektgrupp har bildats för att driva arbetet med breddat ägande.

Om ett breddat ägande blir verklighet kommer det att få konsekvenser för driftbolaget ESEM.

### **Energi**

Tillgången till fastbränsle är fortsatt mindre än efterfrågan. Det innebär fortsatt höga priser för bränslet. Prisförhandlingar inför ny avtalsstart hösten 2024 inte påbörjade än. Livstidsförlängningen av kraftvärmeverket fortsätter med utbyte av economizer och överhettare 2 under 2024. Under året planeras även ett utbyte av produktionsenheter i Ärla fjärrvärmenät som kommer bli 100 % fossilfritt.

Lågkonjunkturen i byggbranschen märks av avseende efterfrågan på nyanslutningar. Däremot blir det fortsatta reinvesteringar i distributionsnätet för att bibehålla en god standard på anläggningarna.

### **Vatten och Avlopp**

VA har tagit fram en strategisk plan för utveckling av VA-anläggningar för perioden 2020 - 2035. Uppgradering och förnyelse av VA-verken (avloppsreningsverk och vattenverk) och ledningsnätet kommer att vara i fokus under flera år framöver. Prioriterade uppgifter är att förstärka och uppdatera befintliga VA-anläggningar så att de klarar dagens och framtidens behov vad gäller kapacitet och kvalitet samt VA-utbyggnad i nya områden och exploateringar.

### **Återvinning**

Återvinningsverksamheten är under stark utveckling i världen. Arbetet fortsätter med att utveckla och anpassa tekniker och system för att utöka och förbättra insamlingen av olika typer av avfall och öka återbruk/återvinning.

Under 2022 beslutade regeringen om en ny förpackningsförordning som från den 1 januari 2024 innebär att kommunerna har det operationella ansvaret för att samla in hushållens förpackningsavfall och att informera hushållen om förebyggande åtgärder samt sortering av förpackningsavfall. Samtidigt skärps kravet på fastighetsnära insamling av förpackningar. Under 2023 har återvinning arbetat med att förbereda övertagandet av insamlingen av hushållens förpackningar. Under 2024 kommer återvinning att fortsätta arbeta med att säkerställa att vi uppfyller kravet kring en fullt utbyggd insamling av förpackningar. Den nya förordningen ställer krav på insamlingen ska vara fullt utbyggd till 1 jan 2027. Under 2024 är målsättningen att återvinning har tecknat ett avtal med en annan kommun kring

färgsortering.

### **Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB**

De flesta processer i ett modernt samhälle kräver tillgång till el och en ökad elektrifiering, vilket leder till ökade krav på leveranssäkerhet. Förutsättningarna för elnätsverksamheten i Sverige påverkas stort av ett antal omvärldsfaktorer. Faktorer som påverkar elnätsverksamheten är bland annat ökad elektrifiering av flera samhällssektorer, aktiva kunder som installerar nya typer av utrustning så som elbilsaddare och solcellsanläggningar, batterilager som är aktiva på frekvensregleringsmarknaderna, nya regelverk för mätning, tariffer, icke koncessionspliktiga elnät, krav på införande av lokala flexibilitetsmarknader. Antalet laddbara bilar ökar snabbt och behovet av laddinfrastruktur för elbilsaddning växer dag för dag. Dessutom börjar förfrågningar komma för att kunna ladda lastbilar. Installation av snabbaddare och vissa destinationsaddare har EEM Elnät kontroll på genom systemet med för- och färdiganmälan, men den ökande hemmaladdningen sker dock till stor del utanför företagets kontroll, vilket gör att effektökningen i nätet kommer att bli en utmaning. Acceptansen för elavbrott bedöms minska framöver och kravet på tillgång till el börjar bli lika högt ute på landsbygden som i tätorten. Förfrågningar om att öka abonnemang för att kunna ansluta solceller, batterilager och elbilsaddare ökar i hela nätområdet.

Införande av mer väderberoende elproduktion, i form av sol och vindkraft, samt storskaliga batterilager ställer krav på flexibilitet i övervakning och styrning av nätet. I nuläget finns flera mindre och medelstora solcellsansamlingar i nätområdet, men under 2024 och framåt förväntas flera anläggningar byggas. Ett batterilager på ca 20 MW kommer att ansluta i EEMs nät vid Grönsta under 2024. Även i Torshälla, Näshulta och Erlangen kommer det att ansluta storskaliga batterilager. Batterilagren kommer att vara aktiva på frekvensregleringsmarknaderna men kan även bidra med effekt till lokalnätet vid behov.

Företagets omfattande satsningar på förnyelse och förstärkning av elnätet fortsätter och investeringarna i elnät de närmaste åren bedöms vara väsentligt högre än de varit historiskt. Det pågår en kraftig expansion inom EEMs nätområde, vilket innebär en kraftig ökning av nyanslutningar. Bolaget planerar omfattande investeringar i anläggningar för att höja nätets kapacitet och minska risken för avbrott. Det medför ökade kapitalkostnader för verksamheten samt kommande ökade elnätsavgifter även framgent. Utbyggnad av mottagningsstationerna i Erlangen, Folkesta och Vallby kommer att behöva göras under de närmaste åren för att höja nätets kapacitet. Dessutom kommer flera kopplingsstationer samt 20 kV-kablifiering att krävas för att uppfylla framtida krav på anslutningar.

### **Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB**

Svängningarna i elhandelspriserna bedöms fortsätta den närmaste tiden. Terminspriserna framåt sjönk under 2023 och planade ut på en lägre nivå än senaste året.

I elhandelsbranschen har riskpåslaget till kunder varit relativt höga de senaste 2 åren. Bedömningen är att marginalen i branschen kommer att minska successivt när elmarknaden stabiliserar sig. Det innebär samtidigt att resultatet för koncernen kan komma att minska något.

Eluttaget 2024 bedöms öka svagt jämfört med 2023, under förutsättning att elpriserna blir mer stabila. På sikt bedöms försäljningsvolymen komma att öka med anledning av fortsatt inflyttning till området och den ökade elanvändningen i samhället. Omställningen till ett fossilfritt samhälle medför en fortsatt elektrifiering av transporter och industri.

Fler kunder än tidigare väljer rörligt elpris när det är dags att teckna om sitt elavtal. Kunder som har möjlighet att styra sin förbrukning väljer timpris för att ytterligare kunna påverka sin elkostnad.

Elhandel har en stark konkurrenssituation. Det finns jämförelsesajter som kunder ofta använder inför val av elhandelsbolag. Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB har under året lagt stort fokus och arbete på att

erbjuda ett konkurrenskraftigt pris och erbjuda kunderna ett mervärde utöver priset. Under året kommer en digital tjänst lanseras, för att intresserade kunder ska kunna se sin elförbrukning i realtid via mobilapp.

### **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 policys, mål och marginaler som finns för företaget. Affärsområdena genomför risk- och sårbarhetsanalys och företaget kommer att fortsätta arbeta med riskreducerande åtgärder och kontinuitetsplaner.

### **Risk i beroendet av lagstiftning och nationella beslut**

Koncernens verksamhet är i hög grad beroende av lagstiftning och annan nationell reglering. Inom flera verksamhetsområden finns risk för förändrade förutsättningar vilka kan komma att påverka bolagets ekonomiska situation framöver. Energiförsörjningen i Sverige och Europa har haft stort fokus under året. Det har inneburit många politiska initiativ och ökande osäkerhet i energisektorn. Det kan handla om förändrade elområden, energieffektiviseringskrav, överföringsbegränsningar, förändrade skatter, teknisksubventioner och andra marknadspåverkande åtgärder.

Höga risker finns även kopplat till nya och förändrade krav på styrning, prestanda och rapportering inom hållbarhetsområdet. Förändrad politik, motstridiga krav, långa handläggningstider och begränsande tillståndprocesser riskerar fortsatt att bromsa utvecklingen. Detta förutsätter löpande kompetenshöjande åtgärder, god myndighetsdialog och framförhållning i projekt som är beroende av utredningar och tillstånd. Koncernen bedriver en aktiv omvärldsbevakning och branschsamarbete i syfte att ta del av och påverka förslag och beslut.

### **Breddat ägande**

Om ett breddat ägande blir verklighet kommer det att få konsekvenser för driftbolaget ESEM.

### **Kompetensförsörjningsrisk**

Att tillhandahålla kompetent personal är en nyckelfråga. Bolagets risker är framförallt kopplade till personal och utföraruppdraget. Kompetensförsörjning är en stor risk eftersom flera av våra verksamheter finns inom bristyrken.

ESEM arbetar aktivt med kompetensplanering och med att utveckla arbetsgivarvarumärket. Bolaget arbetar aktivt med olika verktyg för rekrytering samt marknadslöneanalyser och arbetsvärderingar. Bolaget arbetar med att utveckla introduktion av medarbetare, förmåner och goda möjligheter till kompetensutveckling. Medarbetarundersökningar tre gånger per år som fokuserar på olika frågor är en grund för förbättringsarbetet.

### **Intäktsreglering**

Företaget påverkas i hög grad av Energimarknadsinspektionens (Ei) intäktsreglering, som styr företagets möjligheter att ta betalt av sina elnätskunder. Förändringar i förhandsregleringen innebär en risk att företagets ekonomiska situation framöver påverkas. Efter en dom från Kammarrätten under sommaren 2023 pausade Ei ett metodbyte i besluten om intäktsramar för tillsynsperioden 2024-2027. Metoden för intäktsramsregleringen kommer i stället att ses över inför nästa period 2028-2031.

Företagets intäktsram för perioden 2024-2027 förväntas bli känt i slutet av första kvartalet 2024. Det finns även osäkerhet om företagets intäktsram för perioden 2020-2023. Ei har ännu inte fastställt den efter avslutad prövning i domstol och hanteringen av företagets tidigare perioders outnyttjade intäktsutrymmen.

### **Lokal effektbrist**

För EEMs elnät finns stor risk att det kommer uppstå en lokal effektbrist med tanke på den kraftiga expansion som sker i regionen. Idag är det svårt att möta större effektförfrågningar från företag som vill bygga nytt eller bygga ut. Det som framför allt behövs är åtgärder i regionnät och stamnät, som båda behöver byggas ut för att tillgodose det effektbehov som finns och undanröja den kapacitetsbrist som för närvarande finns i nätet.

Frågan rörande effekt- och kapacitetsbrist i elnätet förs även på nationell nivå och det pågår flera såväl nationella som regionala projekt för att bättre nyttja befintliga kapacitet, parallellt med planerade förstärkningar av nätet. Projekten har dock långa ledtider. För att hantera kapacitetsbristen byggs Grönsta mottagningsstation ut som ett första steg för att öka kapaciteten.

### **Anläggningsrisk**

Koncernens anläggningar har alla en stor betydelse för att kunna leverera tjänster med hög kvalitet. För att säkerställa anläggningarnas funktion och driftsäkerhet arbetar koncernen aktivt med löpande och förebyggande underhåll, successiva förnyelseinvesteringar för att minimera anläggningsrisken och ha största möjliga leveranstillgänglighet.

Det förebyggande underhållet fokuserar på att bevara anläggningarna i ett bra skick så att de ger god drift- och personsäkerhet. Det planerade underhållet styrs av anläggningens tillstånd och lagkrav.

### **Haveririsk**

Med 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.

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

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 bidrag till att fånga upp eventuella fel och brister innan olyckor uppstår.

### **Samhällsrisker**

Som leverantör av el, värme, kommunikation, VA- och renhållning är stora delar av Eskilstuna Energi och Miljö verksamhet samhällsviktig och en del av samhällets övergripande riskhantering. Det innefattar krisberedskap, kontinuitetsplanering och förbättringsarbete i samverkan med statliga myndigheter, kommun och andra samhällsaktörer. Risk- och sårbarhetsanalyser görs som en del av beredskapsarbetet.

### **Miljörisker**

Risk för oönskad påverkar på klimat, miljö och biologisk mångfald finns genom verksamhetens hela värdekedjor. Företaget genomför systematiskt underhåll av anläggningarna enligt en fastställd plan. Regelbunden kontroll i form av utsläppsmätningar, interna och externa revisioner, brandsyner, skyddsronder och rutiner för avvikelshantering bidrar till att fånga upp eventuella fel och brister innan olyckor uppstår.

### **Omvärlds- och marknadsrisker**

Konjunkturen har successivt avmattats under 2023 och Sverige befinner sig i en lågkonjunktur. Bolaget påverkas märkbart av ökande kostnader, minskande efterfrågan, leveransproblem, framskjutna investeringar hos kunder och kundförluster.

Fjolårets höga elpriser innebar nya beteenden hos kunder som vill kontrollera och minska sin förbrukning. Det innebär nya affärsmöjligheter men också risk för att befintliga och potentiella kunder väljer alternativa behovsanpassade lösningar från innovativa konkurrenter.

### **Prisrisk**

Här avses i första hand de risker som är förenade med ogynnsamma prisrörelser vid elproduktion och vid köp av el. Men även prisrörelser på exempelvis bränsle till kraftvärmeproduktionen, biogas, ursprungsgarantier och utsläppsrätter kan ha direkt eller indirekt påverkan på koncernens resultat.

Eskilstuna Energi och Miljö producerar och förbrukar el i kraftvärmeverk. För att reducera risken finjusteras och förbättras prissäkringsstrategin kontinuerligt. I stora drag innebär strategin att framtida produktion prissäkras på terminsmarknaden.

Prissäkringsstrategin bygger på att det finns en lägre nivå av osäkerhet i närtid. Det medför att volymerna är prissäkrade enligt en trappa där största delen av volymen är prissäkrad för kommande år, med fallande volymer mot slutet.

Eskilstuna Energi och Miljö förbrukar el vid produktionen av vatten och avlopp och elnätsbolaget finansierar de nätförluster som uppstår vid elöverföringen. För att minska elprisrisker finns prissäkringar för merparten av elförbrukningen, främst nätförluster och el för vattenproduktion och rening.

Efterfrågan på fastbränsle har de senaste två åren varit högre än tillgången, vilket medfört att priset drivits upp. Det finns risk att prisökningen inom fastbränsle medför stora lönsamhetsförsämringar för bolaget, framförallt om elpriset för elförsäljningen samtidigt faller.

Eskilstuna Energi och Miljö jobbar aktivt för att en extern biogasanläggning ska etableras i Eskilstunaområdet, vilket skulle säkra tillgången till biogas på ett bra sätt.

Elcertifikat och utsläppsrätter är politiskt beslutade miljöåtgärder som påverkar bolagets resultat. Marknadspriserna 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 kunna följa och agera utifrån marknadsprisernas svängningar.

### **Materialbrist och leveransstörningar**

Omvärldens utveckling medför en ökad risk för materialbrist och leveransstörningar. Det kan ofta handla om generell global brist. Riskerna hanteras inom bolaget genom god framförhållning, aktiv leveransbevakning, ökad lagerhållning och om möjligt alternativa leverantörer.

Förändringar i omvärlden har lett till en ökad risk för minskad försörjning av kemikalier till vatten- och avloppsrening. Detta gäller framför allt kloridbaserade fällningskemikalier. VA-verksamheten i Eskilstuna kommun har framtagen mitigeringsplan för att kunna bibehålla långsiktighet i verksamheten.

Det finns även risk för minskad tillgång till fastbränsle. Riskerna hanteras genom att prioritera det strategiska bränsleinköpsarbetet, etablera goda leverantörsrelationer, ha flera leverantörer av bränsle och ha god framförhållning vid upphandling av bränsle.

### **Marknadsrisker**

Med marknadsrisker avses risker kopplade till förändringar i volym eller pris.

#### **Lokal effektbrist**

För EEMs elnät finns stor risk att det kommer uppstå en lokal effektbrist med tanke på den kraftiga expansion som sker i regionen. Idag är det svårt att möta större effektförfrågningar från företag som vill bygga nytt eller bygga ut. Det som framför allt behövs är åtgärder i regionnät och stamnät, som båda behöver byggas ut för att tillgodose det effektbehov som finns och undanröja den kapacitetsbrist som för närvarande finns i nätet.

Frågan rörande effekt- och kapacitetsbrist i elnätet förs även på nationell nivå och det pågår flera såväl nationella som regionala projekt för att bättre nyttja befintliga kapacitet, parallellt med planerade förstärkningar av nätet. Projekten har dock långa ledtider.

För att hantera kapacitetsbristen byggs Grönsta mottagningsstation ut som ett första steg för att öka kapaciteten.

#### **Informationssäkerhet/cybersäkerhet**

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

Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö är exponerad för många olika typer av IT-relaterade hot.

Det pågår ett kontinuerligt arbete för att säkerställa att bolagets information har rätt skydd samt att den hanteras enligt framtagna rutiner.

Mot bakgrund av nya lagkrav, nya hot och en kontinuerlig utveckling av ny teknik arbetar bolaget aktivt och systematiskt med att säkra kontrollen över vår information och system för att bibehålla robustheten av våra leveranser av samhällsviktiga tjänster.

Relaterat till att säkra informationskontrollen arbetar bolaget med att stärka säkerheten i leverantörskedjan genom ökade informationssäkerhetskrav samt riskanalyser av nya produkter och tjänster i samband med upphandlingar.

Det pågår flera parallella aktiviteter som berör information såsom inventering, klassificering och hantering, men detsamma gäller även informationssystem för att säkerställa rätt skydd för att minimera cyberrelaterade risker.

För att öka medvetenheten och kunskapen om hur information ska hanteras och lagras genomförs löpande utbildningsinsatser.

Personer som har tillgång till säkerhetsklassad information är säkerhetskontrollerade. Det gäller både anställda, konsulter och leverantörer.

#### **Fysisk säkerhet**

Bolaget har skärp besöksrutinerna och utvecklat inpasseringssystemet för våra anställda samt ökat bevakningsåtgärderna.

#### **Risker för elhandel**

Inom elhandeln finns ett flertal risker som beskrivs och regleras av en riskpolicy. I slutet av 2022 reviderades den gemensam riskpolicy för Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB inklusive dotterbolag. Bolagens riskmandat utökades och ändrades till ett volymmandat.

Prisnivån och marknadens volatilitet ökade kraftigt under 2022 jämfört med tidigare år. Avstånden mellan vad handlare är beredda att köpa och sälja för (den s k spreaden) ökade och likviditeten minskade

avsevärt.

Mandaten som elhandlare i marknaden generellt hade blev näst intill omöjliga att hantera och behövde justeras. Det som tidigare var en gigantisk rörelse blev under 2022 en normal dagsrörelse med de nya prisnivåerna. Det gjorde att företagets tidigare modell för att mäta risk inte fungerade på ett bra sätt längre.

Under 2024 kommer Riskpolicyn ses över igen för att bland annat anpassas till företagets nya organisation.

#### *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 elhandel bedrivs och att fastställa principerna avseende prissäkring. Den ska vägleda hur elhandel ska bedrivas samt ange hur riskerna för elförsäljning och elproduktion ska begränsas för att undvika oönskat stora resultatvariationer.

#### *Prissäkringsprincip och riskkontroll*

Elhandel ansvarar för att prissäkra elterminer för att minska koncernens riskexponering på elmarknaden. Principen för prissäkring av slutkundsavtal är att de säkras i samband med att avtalet tecknas. Information om positioner och portföljernas värde följs upp kontinuerligt för att säkerställa att beslutad policy följs.

#### *Prisrisk och volymrisk*

Prisrisk är den risk som uppstår när en volym inte går att prissäkra.  
Volymrisk är den risk som uppstår när en volym inte blir som prognostiserat.  
I båda dessa fall prissätts volymdifferensen till spotpris.

*Prisrisk* uppkommer genom att avtal säljs med ett förutbestämt pris. För att minska prisrisken görs prissäkringar med hjälp av elterminer baserat på kundens summerade förbrukningshistorik per månad. ESEF köper el baserat på priset per timme på elbörsen, Nord Pool Spot, där volymen exponeras mot prisfluktuationer på elbörsen.

*Volymrisk* avser risken för avvikelser mellan den prognostiserade och den faktiska volym som tas ut. Vid prissäkring av el väljer man hur stor volym som ska säkras. En stor del av elförbrukningen i Sverige används för värme, vilket innebär att temperaturen påverkar efterfrågan. Tillgång och efterfrågan på el påverkar också spotpriset. Vid kallare väder ökar kundens förbrukning samtidigt som spotpriset på el ofta ökar. Den faktiska elförbrukningen skiljer sig därför ofta mot den volym som är prissäkrad och innebär då också i sin tur en extra kostnad.

#### *Profilrisk*

Profilkostnaden är den merkostnad som uppstår för att prissäkring sker med en jämn förbrukning varje timme under perioden, medan all förbrukning som avviker från den jämna och prissäkrade volymen köps till spotpris. Att eluttaget inte sker jämnt fördelat under dygnets alla timmar och dagar medför en så kallad profilkostnad.

När prisnivån och volatiliteten ökade på spotmarknaden så ökade profilkostnaden dramatiskt från slutet av 2021 och har varierat kraftigt från månad till månad sedan dess. Den högsta profilkostnaden hittills uppstod i slutet av 2022, när det var extrema elpriser. Profilkostnaden var inte lika hög under 2023, men risken för höga profilkostnader finns fortfarande kvar.



## **Finansiella risker**

### **Ränte- och likviditetsrisk**

Eskilstuna Energi och Miljö AB-koncernens externa låneskuld exklusive eventuellt utnyttjad checkkredit uppgick per 31 december till 2 837 Mkr (2 430 Mkr).

Likviditetsrisken reduceras genom att Eskilstuna kommuns internbank garanterar koncernen likviditet utifrån upprättade lånebehovsprognoser.

Med finansieringsrisk avses risken att inte kunna refinansiera lån eller ta upp nya lån när behov uppstår eller att det är kostsamt. Denna risk hanteras genom att kapitalbindning för upplåning sprids på olika löptider enligt finanspolicy för Eskilstuna kommun. Genomsnittlig kapitalbindningstid är 3,42 år (3,06 år) för koncernen.

Med ränterisk avses risken för att ränteförändringar påverkar koncernens resultat genom ökade räntekostnader. Höjningar av marknadsräntan kan öka koncernens räntekostnader, vilket kan inverka negativt på bolagets kassaflöde, finansiella ställning och resultat. Ränterisken hanteras genom att räntebindningen för upplåning sprids på olika löptider enligt finanspolicy för Eskilstuna kommun. Det medför att ränteförändringar påverkar företaget successivt. Genomsnittlig räntebindningstid för koncernen är 2,5 år (2,1 år). Av koncernens långfristiga lån hade 78 % (88 %) bunden ränta.

### **Kreditrisk**

Kreditrisk kan minskas genom en systematisk och väl fungerande funktion för kreditkontroll. Kreditpolicy är beslutad av Eskilstuna Energi och Miljö styrelse. Kreditriskerna minimeras genom kvalitetsssäkrade administrativa processer och kompetenta medarbetare. Den ökade inflationen i samhället med högre råvarupriser, högre räntekostnader och högre elkostnad medför en ökad risk för kreditförluster i bolaget, varför förfallostrukturen för kundfordringarna följs löpande. De utestående kundfordringarna följs löpande och hittills har kundfordringar med försenad betalning inte ökat i omfattning.

### **Valutarisker**

Prissäkringar görs i svenska kronor och därmed är valutarisken flyttad till motparten.

## **Hållbarhetsrapport**

Hållbarhetsredovisning som även omfattar Eskilstuna Energi och Miljö AB upprättas av Eskilstuna Kommunföretag AB. Den finns tillgänglig på [www.eakf.se](http://www.eakf.se) eller [www.eem.se](http://www.eem.se).

### **Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken**

Bolaget bedriver åtta anläggningar som är tillståndspliktiga enligt miljöbalken samt 22st anmälningspliktiga anläggningar. Eskilstuna Energi och Miljö AB inklusive dotterföretag är miljöcertifierade enligt ISO 14001 sedan december 2002.

### **Energi**

Fyra tillståndspliktiga och nio anmälningspliktiga anläggningar avser värme- och kraftvärmeverk samt fordonsgasmack. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till luft.

### **Vatten och Avlopp**

Ett tillståndspliktigt och fyra anmälningspliktiga anläggningar avser behandling av spillvatten från hushåll och företag. I dagsläget har EEM ca 25st dagvattenanläggningar som också ska vara anmälningspliktiga. Arbetet med detta pågår. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till vatten och luft. Samtliga avloppsreningsanläggningar klarar villkoren i tillstånden.

För uttag av vatten till produktion av dricksvatten finns ett tillstånd och fyra anmälningspliktiga vattenverk. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till vatten och luft.

#### **Återvinning**

Två tillståndspliktiga anläggningar. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till mark, luft och vatten.

Försöket med sluttäckning som påbörjades 2006 är som metod godkänd av Miljö- och räddningstjänstförvaltningen. I konstruktionen används bland annat aska från kraftvärmeverket och rötslam från Ekeby reningsverk.

#### **Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB**

Dotterbolaget Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB har tillstånd till drift av två tillståndspliktiga anläggningar och tre anmälningspliktiga anläggningar. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till mark, luft och vatten.

### Flerårsöversikt (tkr)

<b>Koncernen</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Nettoomsättning	2 495 464	2 543 028	2 214 275	1 777 694	1 820 301
Resultat efter finansiella poster	275 997	274 383	219 668	175 239	167 306
Balansomslutning	5 188 828	4 716 064	4 353 941	3 911 949	3 655 785
Antal anställda	606	583	585	573	575
Soliditet (%)	22,5	22,4	23,5	25,2	26,0
Avkastning på totalt kap. (%)	6,9	6,8	5,9	5,2	5,4
Avkastning på eget kap. (%)	19,7	20,1	17,4	14,2	14,0

<b>Moderbolaget</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Nettoomsättning	1 253 738	1 191 397	1 109 982	927 403	975 581
Resultat efter finansiella poster	217 259	169 932	154 807	85 388	84 582
Balansomslutning	3 828 958	3 607 158	3 362 780	3 068 971	2 925 635
Soliditet (%)	26,2	24,9	27,1	28,8	29,0

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper.

### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

ansamlad förlust	-69 212 964
årets vinst	226 657 411
	<b>157 444 447</b>
disponeras så att	
till aktieägare utdelas (15 626 kronor per aktie)	156 261 000
i ny räkning överföres	1 183 447
	<b>157 444 447</b>

Styrelsen föreslås bemyndigas att besluta om tidpunkt då utdelningen skall betalas.

Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3 § aktiebolagslagen enligt följande redogörelse: Styrelsens uppfattning är att vinstutdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav verksamhetens art, omfattning och risk ställer på storleken på det egna kapitalet, bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar samt kassaflödesanalyser med noter.

## Koncernens Resultaträkning

tkr

	Not	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
Nettoomsättning	2, 3	2 495 464	2 543 028
Aktiverat arbete för egen räkning		38 615	37 259
Övriga rörelseintäkter		54 465	35 169
		<b>2 588 544</b>	<b>2 615 456</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Råvaror och förnödenheter		-827 372	-1 011 463
Övriga externa kostnader	4, 5	-768 867	-681 184
Personalkostnader	6	-452 877	-408 969
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-223 448	-210 656
Övriga rörelsekostnader	7	-987	-553
		<b>-2 273 551</b>	<b>-2 312 825</b>
<b>Rörelseresultat</b>	2	<b>314 993</b>	<b>302 631</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Resultat från andelar i koncernföretag		8 224	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		4 867	4 809
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-52 087	-33 057
		<b>-38 996</b>	<b>-28 248</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>275 997</b>	<b>274 383</b>
Lämnade koncernbidrag		-82 775	-73 700
<b>Resultat före skatt</b>		<b>193 222</b>	<b>200 683</b>
Skatt på årets resultat	9	-37 765	-37 486
Årets resultat		155 457	163 197
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		146 955	160 232
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		8 502	2 965

## Koncernens Balansräkning

tkr

	Not	2023-12-31	2022-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
<b>Immateriella anläggningstillgångar</b>			
Datorprogram	10	6 112	11 131
Ledningsrätter	11	3 729	2 933
		<b>9 841</b>	<b>14 064</b>
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Byggnader och mark	12	414 496	399 728
Maskiner och andra tekniska anläggningar	13	3 233 871	2 874 792
Inventarier, verktyg och installationer	14	154 242	150 727
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	15	641 649	469 725
		<b>4 444 258</b>	<b>3 894 972</b>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
Andra långfristiga värdepappersinnehav		40	40
Andra långfristiga fordringar	16	9 988	120 542
		<b>10 028</b>	<b>120 582</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>4 464 127</b>	<b>4 029 618</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>			
<b>Varulager m m</b>			
Råvaror och förnödenheter		115 808	91 433
Lager av elcertifikat/utsläppsrätter		38 004	29 159
		<b>153 812</b>	<b>120 592</b>
<b>Kortfristiga fordringar</b>			
Kundfordringar		137 549	125 864
Fordringar hos koncernföretag		45 403	43 152
Aktuella skattefordringar		0	31 052
Övriga kortfristiga fordringar		160 668	101 117
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	219 010	257 991
		<b>562 630</b>	<b>559 176</b>
Kassa och bank		8 259	6 678
		<b>8 259</b>	<b>6 678</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>724 701</b>	<b>686 446</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>5 188 828</b>	<b>4 716 064</b>

## Koncernens Balansräkning

tkr

	Not	2023-12-31	2022-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>	18		
<b>Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare</b>			
Aktiekapital		10 000	10 000
Övrigt tillskjutet kapital		60 000	60 000
Annat eget kapital inklusive årets resultat		1 077 825	977 134
<b>Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare</b>		<b>1 147 825</b>	<b>1 047 134</b>
<b>Innehav utan bestämmande inflytande</b>			
Innehav utan bestämmande inflytande		18 623	10 121
<b>Eget kapital hänförligt till minoritetsintresset</b>		<b>18 623</b>	<b>10 121</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>1 166 448</b>	<b>1 057 255</b>
<b>Avsättningar</b>			
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	19	5 491	5 242
Uppskjutna skatter	20	239 769	249 902
		<b>245 260</b>	<b>255 144</b>
<b>Långfristiga skulder</b>	21		
Skulder till Eskilstuna kommun		2 509 909	2 066 909
Övriga långfristiga skulder	22	329 931	328 734
		<b>2 839 840</b>	<b>2 395 643</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		296 909	266 134
Skulder till Eskilstuna kommun		202 060	340 783
Skulder till koncernföretag		83 011	73 639
Aktuella skatteskulder		16 770	0
Övriga kortfristiga skulder		110 797	80 491
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	227 733	246 975
		<b>937 280</b>	<b>1 008 022</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>5 188 828</b>	<b>4 716 064</b>

## Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

tkr

	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Balanserad vinst inkl. årets resultat	Summa	Minoritets -intresse	Totalt eget kapital
Ingående eget kapital 2022-01-01	10 000	60 000	944 833	1 014 833	7 156	1 021 989
Effekt av rättelse av fel- skuld till VA-kollektivet			-86 332	-86 332		-86 332
<b>Justerat belopp vid årets ingång</b>	<b>10 000</b>	<b>60 000</b>	<b>858 501</b>	<b>928 501</b>	<b>7 156</b>	<b>935 657</b>
Utdelning			-41 600	-41 600		-41 600
Årets resultat			160 232	160 232	2 965	163 197
<b>Utgående eget kapital 2022-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>60 000</b>	<b>977 133</b>	<b>1 047 133</b>	<b>10 121</b>	<b>1 057 254</b>
Utdelning			-46 263	-46 263		-46 263
Årets resultat			146 955	146 955	8 502	155 457
<b>Summa totalresultat</b>			<b>100 692</b>	<b>100 692</b>	<b>8 502</b>	<b>109 194</b>
<b>Utgående eget kapital 2023-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>60 000</b>	<b>1 077 825</b>	<b>1 147 825</b>	<b>18 623</b>	<b>1 166 448</b>

## Koncernens

### Kassaflödesanalys

tkr

	Not	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster	24	275 997	274 383
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet m.m	25	236 345	249 221
Betald skatt		-74	-16 021
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>512 268</b>	<b>507 583</b>
<b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</b>			
Förändring av varulager och pågående arbeten		-33 220	-40 180
Förändring av kortfristiga fordringar		-40 584	28 506
Förändring av kortfristiga skulder		30 251	28 554
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>468 715</b>	<b>524 463</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-1 300	-2 323
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-768 487	-546 754
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		2 651	3 889
Investeringar i finansiella anläggningstillgångar		-109 256	0
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		234 111	6 267
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-642 281</b>	<b>-538 921</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		295 110	153 922
Utbetald utdelning		-46 263	-41 600
Lämnade koncernbidrag		-73 700	-94 500
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>175 147</b>	<b>17 822</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>1 581</b>	<b>3 364</b>
<b>Likvida medel vid årets början</b>			
Likvida medel vid årets början		6 678	3 314
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>8 259</b>	<b>6 678</b>



## Moderbolagets Resultaträkning

tkr

	Not	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	2, 3	1 253 738	1 191 397
Övriga rörelseintäkter		25 649	11 463
		<b>1 279 387</b>	<b>1 202 860</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Råvaror och förnödenheter		-316 218	-311 946
Övriga externa kostnader	4, 5	-608 644	-558 059
Personalkostnader	6	-1 136	-502
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-153 485	-148 060
Övriga rörelsekostnader	7	-987	-502
		<b>-1 080 470</b>	<b>-1 019 069</b>
<b>Rörelseresultat</b>	2, 26	<b>198 917</b>	<b>183 791</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Resultat från andelar i koncernföretag	27	41 217	781
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		13 825	8 509
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-36 700	-23 149
		<b>18 342</b>	<b>-13 859</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>217 259</b>	<b>169 932</b>
Bokslutsdispositioner	28	59 256	-94 192
<b>Resultat före skatt</b>		<b>276 515</b>	<b>75 740</b>
Skatt på årets resultat	9	-49 858	-12 447
<b>Årets resultat</b>		<b>226 657</b>	<b>63 293</b>

**Moderbolagets**  
**Balansräkning**  
tkr

Not 2023-12-31 2022-12-31

**TILLGÅNGAR**

**Anläggningstillgångar**

*Immateriella anläggningstillgångar*

Datorprogram	10	0	0
Ledningsrätter	11	3 075	2 445
		<b>3 075</b>	<b>2 445</b>

*Materiella anläggningstillgångar*

Byggnader och mark	12	321 876	303 972
Maskiner och andra tekniska anläggningar	13	2 374 402	2 149 118
Inventarier, verktyg och installationer	14	31 036	33 933
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	15	413 302	354 150
		<b>3 140 616</b>	<b>2 841 173</b>

*Finansiella anläggningstillgångar*

Andelar i koncernföretag	29, 30	93 310	89 510
Fordringar hos koncernföretag		0	111 691
Andra långfristiga värdepappersinnehav		40	40
Uppskjuten skattefordran	20	14 067	17 769
Andra långfristiga fordringar	16	9 988	10 202
		<b>117 405</b>	<b>229 212</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>3 261 096</b>	<b>3 072 830</b>

**Omsättningstillgångar**

*Varulager m m*

Råvaror och förnödenheter		95 540	73 965
Elcertifikat och Utsläppsrätter		37 942	29 059
		<b>133 482</b>	<b>103 024</b>

*Kortfristiga fordringar*

Kundfordringar		135 813	117 598
Fordringar hos koncernföretag		73 996	52 837
Aktuella skattefordringar		0	24 290
Övriga kortfristiga fordringar		29 224	595
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	190 109	232 376
		<b>429 142</b>	<b>427 696</b>

*Kassa och bank*

		5 238	3 608
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>567 862</b>	<b>534 328</b>

**SUMMA TILLGÅNGAR**

**3 828 958 3 607 158**

**Moderbolagets  
Balansräkning**

tkr

	Not	2023-12-31	2022-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>	18, 31		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		10 000	10 000
Reservfond		50 000	50 000
		<b>60 000</b>	<b>60 000</b>
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst		-69 213	-86 243
Årets resultat		226 657	63 293
		<b>157 444</b>	<b>-22 950</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>217 444</b>	<b>37 050</b>
<b>Obeskattade reserver</b>	32	991 991	1 084 991
<b>Avsättningar</b>			
Avsättning för pensioner och liknande förpliktelser	19	5 386	5 242
<b>Summa avsättningar</b>		<b>5 386</b>	<b>5 242</b>
<b>Långfristiga skulder</b>	21		
Skulder till Eskilstuna kommun		1 654 909	1 435 000
Övriga långfristiga skulder	22	329 581	328 298
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>1 984 490</b>	<b>1 763 298</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		43 230	44 948
Skulder till Eskilstuna kommun		269 319	405 222
Skulder till koncernföretag		192 033	196 918
Aktuella skatteskulder		21 838	0
Övriga kortfristiga skulder		36 842	16 787
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	66 385	52 702
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>629 647</b>	<b>716 577</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>3 828 958</b>	<b>3 607 158</b>

## Moderbolagets rapport över förändringar i eget kapital

tkr

	Aktie- kapital	Bundna reserver	Fritt eget kapital	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2022-01-01	10 000	50 000	41 689	101 689
Effekt av rättelse av fel vid årets ingång			-86 332	-86 332
<b>Justerat belopp vid årets ingång</b>	<b>10 000</b>	<b>50 000</b>	<b>-44 643</b>	<b>15 357</b>
Utdelning			-41 600	-41 600
Årets resultat			63 293	63 293
<b>Utgående eget kapital 2022-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>50 000</b>	<b>-22 950</b>	<b>37 050</b>
Utdelning			-46 263	-46 263
Årets resultat			226 657	226 657
<b>Utgående eget kapital 2023-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>50 000</b>	<b>157 444</b>	<b>217 444</b>

<b>Moderbolagets</b>	<b>Not</b>	<b>2023-01-01</b>	<b>2022-01-01</b>
<b>Kassaflödesanalys</b>		<b>-2023-12-31</b>	<b>-2022-12-31</b>
tkr			
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster	24	217 259	169 932
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	25	157 982	188 683
Betald skatt		-29	-16 023
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>375 212</b>	<b>342 592</b>
<b>Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet</b>			
Förändring av varulager och pågående arbete		-30 458	-36 216
Förändring av kortfristiga fordringar		-20 323	-5 942
Förändring av kortfristiga skulder		8 375	48 030
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>332 806</b>	<b>348 464</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-712	-1 493
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-452 861	-349 144
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		391	0
Investeringar i finansiella anläggningstillgångar		-103 762	0
Försäljning av finansiella anläggningstillgångar		229 170	80
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-327 774</b>	<b>-350 557</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		72 729	67 331
Utbetald utdelning		-46 263	-41 600
Netto erhållna/lämnade koncernbidrag		-29 868	-20 401
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-3 402</b>	<b>5 330</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>1 630</b>	<b>3 237</b>
<b>Likvida medel vid årets början</b>			
Likvida medel vid årets början		3 608	371
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>5 238</b>	<b>3 608</b>

## Noter

tkr

### Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

#### Allmänna upplysningar

Årsredovisningen och koncernredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

#### Rättelser av fel

Koncernens moderbolag Eskilstuna Energi och Miljö Aktiebolag har gjort en rättelse av fel och därmed rättat ingående balanser för föregående räkenskapsår. Rättelsen avser VA-verksamheten och har påverkat koncernredovisningen för Eskilstuna Energi och Miljö AB med motsvarande belopp.

Under året 2023 genomförde Kommunrevisionen en revision av VA-verksamhetens särredovisning. Granskningsrapporten från KPMG kom fram till att det inte var god redovisningssed att ha eget kapital i form av obeskattade reserver i VA:s särredovisning. Bolaget granskade räkenskapsmaterial för åren 2002-2014 och kom fram till att de obeskattade reserverna delvis uppstått genom att anslutningsavgifter inte periodiserats fram till år 2010. Totalt borde 119,4 Mkr av erhållna anslutningsavgifter mellan år 2002-2010 ha periodiserats. Det återstående värdet av anslutningsavgifterna om de hade periodiserats beräknades till 78,7 Mkr per 2023-12-31. Resterande belopp 108,7 Mkr bedömdes vara en skuld till VA-kollektivet, som ska återföras till VA-kollektivet genom lägre avgiftshöjningar under åren 2024-2027. Ingående balanser för föregående räkenskapsår har rättats med belopp enligt nedan.

Rättelsen har inte haft någon påverkan på resultaträkningen.

#### Påverkan balansräkning

Balanserad vinst	-86 332
Avsättning för uppskjuten skatt	-22 399
Långfristig skuld	108 731

Koncernens och bolagets rapport över förändringar i eget kapital har justerats i och med denna rättelse. Rättelsen har även förtydligats i not 20 Uppskjutna skatter och not 22 Övriga långfristiga skulder.

### Koncernredovisning

#### *Konsolideringsmetod*

Koncernredovisningen har upprättats enligt förvärvsmetoden. Detta innebär att förvärvade verksamheters identifierbara tillgångar och skulder redovisas till marknadsvärde enligt upprättad förvärvsanalys. Överstiger verksamhetens anskaffningsvärde det beräknade marknadsvärdet av de förväntade nettotillgångarna enligt förvärvsanalysen redovisas skillnaden som goodwill.

#### *Dotterföretag*

Koncernredovisningen omfattar, förutom moderföretaget, samtliga företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt har mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt innehar det bestämmande inflytandet och därmed har en rätt att utforma företagets finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar.

Ett dotterföretags intäkter och kostnader tas in i koncernredovisningen från och med tidpunkten för förvärvet till och med den tidpunkt då moderföretaget inte längre har ett bestämmande inflytande över dotterföretaget.

Minoritetsintresse är den del av dotterföretagets resultat och nettotillgångar i koncernredovisningen hänförliga till egetkapitalinstrument som inte, direkt eller indirekt genom dotterföretag, ägs av moderföretaget.

Minoritetsintresse redovisas i koncernens balansräkning som en särskild post inom koncernens egna kapital. Redovisningen tar sin utgångspunkt i koncernen som en enhet enligt den så kallade enhetsteorin. Samtliga tillgångar som koncernen har bestämmande inflytande över inkluderas i koncernens balansräkning, även de som delvis har andra ägare. Minoritetens andel av resultatet efter skatt redovisas separat som minoritetsandel.

Förvärv och avyttring av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

#### ***Intresseföretagsredovisning***

Som intresseföretag räknas sådana företag där företaget har ett betydande men inte bestämmande inflytande. Ett betydande inflytande anses normalt föreligga när företaget äger minst 20 % men inte mer än 50 % av rösterna i ett annat företag.

#### ***Redovisning av intresseföretag***

Innehav i intresseföretag redovisas i koncernredovisningen enligt kapitalandelsmetoden. Det innebär att en förvärvsanalys upprättas och eventuella över- eller undervärden identifieras. Det koncernmässiga värdet på andelen påverkas under innehavstiden genom avskrivningar på övervärden eller återföring av undervärden. Andelsvärdet påverkas även av resultatandelen i intresseföretaget under innehavstiden, justerat för internvinster och övriga koncernmässiga justeringar. Erhållna utdelningar reducerar det koncernmässiga värdet.

Andel i intresseföretagets resultat efter skatt redovisas på egen rad och påverkar koncernens rörelseresultat.

#### ***Transaktioner mellan koncernföretag***

Koncerninterna fordringar och skulder samt transaktioner mellan koncernföretag liksom orealiserade vinster eliminerar i sin helhet. Orealiserade förluster eliminerar också såvida inte transaktionen motsvarar ett nedskrivningsbehov.

Förändring av internvinst under räkenskapsåret har eliminerat i koncernresultaträkningen.

#### ***Intäktsredovisning***

Intäkter har tagits upp till verkligt värde av vad som erhållits eller kommer att erhållas och redovisas i den omfattning det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna kommer att tillgodogöras bolaget och intäkterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

För uppdrag på löpande räkning redovisas inkomsten som är hänförlig till ett utfört uppdrag som intäkt i takt med att arbetet utförs.

#### ***Anslutningsavgifter exklusive VA-verksamhet***

Avgifter för anslutning till nät för el, värme, bredband eller fjärrkyla intäktsredovisas vid tidpunkten för anslutningen till den del som inte avser att täcka framtida åtaganden. Eventuella avgiftsdelar som avser framtida åtaganden intäktsredovisas i den takt som åtagandet minskar enligt avtalet med kunden.

### **Anläggningsavgifter i VA-verksamhet**

Från och med 2011 periodiseras anläggningsavgifterna för VA-verksamheten i enlighet med den utvecklade praxisen hos VA-branschen. Periodiseringen sker enligt nedan:

År 1: 10 % för administrationskostnader och 1/50 av resterande 90 %. Totalt intäktsförs 11,8 % år 1. År 2-50: 1,8 % intäktsförs årligen.

Det är inte praktiskt genomförbart att räkna om jämförelseåren. Räkenskapsuppgifterna finns inte för hela 50-årsperioden varför tillämpningen av redovisningsprincipen gäller från räkenskapsåret 2011 och framåt.

### **Skuld för överskott i VA-verksamhet**

Affärsområde VA redovisar för räkenskapsåret 2023 ett överskott om 4,9 Mkr.

VA-verksamheten regleras i Vattentjänstlagen och enligt den så är självkostnadsprincipen styrande. 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. I förekommande fall är den i va-särredovisningen redovisade investeringsfonden och ackumulerade skulden för övrigt överuttag legalt att betrakta som skulder till kundkollektivet.

Fr o m bokslutet 2015 behandlas överskott som skuld till kund (VA-kollektivet). Tidigare års överskott reglerades i sin helhet 2022 genom att VA-verksamheten gick med underskott. Under 2023 har ett nytt överskott på 4,9 Mkr uppstått varpå det skuldförts. Reserveringen har i resultaträkningen redovisats som en minskning av nettoomsättningen.

### **Skuld för överskott i taxefinansierad återvinningsverksamhet**

Den taxefinansierade återvinningsverksamheten redovisar för räkenskapsåret 2023 ett överskott om 2,7 Mkr.

Från och med 2022 redovisas överskottet inom den taxefinansierade återvinningsverksamheten som en skuld till kund, avgiftskollektivet. Skulden redovisas som en förutbetalad intäkt och har minskat nettoomsättningen. Det innebär att de år den taxefinansierade återvinningsverksamheten redovisar positiva resultat ökar skulden, och de år verksamheten redovisar negativa resultat minskar skulden. Överskott inom verksamheten kommer avgiftskollektivet till godo genom lägre prisjusteringar de närmaste åren vilket följer intentionerna med självkostnadsprincipen. Bolagets ambition är att använda den redovisade skulden till avgiftskollektivet (det skuldförda överskottet) inom tre år.



## Redovisningsprinciper för enskilda balansposter

### Immateriella tillgångar

Företaget redovisar internt upparbetade immateriella anläggningstillgångar enligt kostnadsföringsmodellen. Det innebär att samtliga utgifter som avser framtagandet av en internt upparbetad immateriell anläggningstillgång kostnadsförs direkt när de uppkommer.

Utgifter för förvärvade system och programvaror och därtill hörande nedlagt eget arbete balanseras som immateriell tillgång och redovisas till anskaffningsvärdet minskat med avskrivningar. Balanserade utgifter för förvärvade system och programvaror skrivs av linjärt över nyttjandeperioden, dock högst 5 år.

Utgifter för ledningsrätter redovisas till anskaffningsvärdet minskat med avskrivningar.

### Anläggningstillgångar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar.

Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

#### *Immateriella anläggningstillgångar*

Förvärvade programvaror	20 %
Ledningsrätter	2-5 %

#### *Materiella anläggningstillgångar*

Byggnader	2-5 %
Markanläggningar	3-10 %
Mottagnings- och fördelningsstationer	2,5-10 %
Lågspänningskablar	2,5 %
Högspänningskablar	2,5 %
Nätstationer, ställverk och trafo	2,5 %
Fibernät	5-10 %
Rörrät för vatten och avlopp	2 %
Rörrät för fjärrvärme	3 %
Fordon	10-20 %
Övriga maskiner och inventarier	4-33 %

#### *Komponentindelning*

Materiella anläggningstillgångar har delats upp på komponenter när komponenterna är betydande och när komponenterna har väsentligt olika nyttjandeperioder. När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utrangeras eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras. Utgifter för löpande reparationer och underhåll redovisas som kostnader.

### ***Nedskrivningar***

När det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde görs en bedömning av dess redovisade värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde.

En tidigare nedskrivning av en tillgång återförs när det har skett en förändring i de antaganden som vid nedskrivningstillfället låg till grund för att fastställa tillgångens återvinningsvärde. Det återförda beloppet ökar tillgångens redovisade värde, dock högst till det värde tillgången skulle ha haft (efter avdrag för normala avskrivningar) om ingen nedskrivning gjorts.

### **Finansiella instrument**

Finansiella instrument värderas utifrån anskaffningsvärdet. Instrumentet redovisas i balansräkningen när bolaget blir part i instrumentets avtalsmässiga villkor. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförts och bolaget har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelserna har reglerats eller på annat sätt upphört.

### ***Andelar i dotterföretag***

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår köpeskillingen som erlagts för aktierna samt förvärvskostnader. Eventuella kapitaltillskott läggs till anskaffningsvärdet när de uppkommer.

### ***Andra långfristiga värdepappersinnehav***

Placeringar i värdepapper som är anskaffade med avsikt att innehas långsiktigt har redovisats till sina anskaffningsvärden. Varje balansdag görs bedömning om eventuellt nedskrivningsbehov.

### ***Kundfordringar/kortfristiga fordringar***

Kundfordringar och kortfristiga fordringar redovisas som omsättningstillgångar till det belopp som förväntas bli inbetalt efter avdrag för bedömda osäkra fordringar.

### ***Låneskulder och leverantörsskulder***

Låneskulder och leverantörsskulder redovisas initialt till anskaffningsvärde efter avdrag för transaktionskostnader. Skiljer sig det redovisade beloppet från det belopp som ska återbetalas vid förfallotidpunkten periodiseras mellanskillnaden som räntekostnad över lånets löptid med hjälp av instrumentets effektivränta. Härigenom överensstämmer vid förfallotidpunkten det redovisade beloppet och det belopp som ska återbetalas.

### ***Kvittning av finansiell fordran och finansiell skuld***

En finansiell tillgång och en finansiell skuld kvittas och redovisas med ett nettobelopp i balansräkningen endast då legal kvittningsrätt föreligger samt då en reglering med ett nettobelopp avses ske eller då en samtida avyttring av tillgången och reglering av skulden avses ske.

### ***Nedskrivningsprövning av finansiella anläggningstillgångar***

Vid varje balansdag bedöms om det finns indikationer på nedskrivningsbehov av någon av de finansiella anläggningstillgångarna. Nedskrivning sker om värdenedgången bedöms vara bestående och provas individuellt.

## **Leasingavtal**

### *Leasgivare*

Då de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med de leasade tillgångarna har övergått till leasetagaren från ett företag i koncernen klassificeras avtalet som finansiell leasing. Vid det första redovisningstillfället redovisas en fordran i koncernens balansräkning. Direkta utgifter som uppstår i samband med att företaget ingår finansiella leasingavtal fördelas över hela leasingperioden. Vid efterföljande redovisningstillfällen fördelas den finansiella intäkten, som är hänförlig till avtalet, över leasingperioden så att en jämn förräntning erhålls.

Då de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med tillgången inte har övergått till leasetagaren från koncernen klassificeras leasingen som operationell leasing. De tillgångar som koncernen är leasegivare av redovisas som anläggningstillgång eller som omsättningstillgång beroende av när leasingperioden förfaller. Leasingavgiften fastställs årligen och redovisas linjärt över leasingperioden.

### *Leastagare*

Då de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med de leasade tillgångarna har övergått från leasgivaren till ett företag i koncernen klassificeras avtalet som finansiell leasing. Vid det första redovisningstillfället redovisas en tillgång och skuld i koncernens balansräkning. Vid efterföljande redovisningstillfällen fördelas minimileasingavgifterna på ränta och amortering av skulden enligt effektivräntemetoden. Ränta ska fördelas över leasingperioden genom att belasta varje räkenskapsår med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive räkenskapsår redovisade skulden. Variabla avgifter ska redovisas som kostnad det räkenskapsår utgifterna uppkommer.

Leasingavtal där de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med de leasade tillgångarna inte har övergått från leasgivaren till ett företag i koncernen klassificeras som operationella leasing. Betalningar, inklusive en första förhöjd hyra, enligt dessa avtal redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden.

Moderföretaget redovisar samtliga leasingavtal, såväl finansiella som operationella, som operationella leasingavtal.

## **Varulager**

Varulagret värderas, med tillämpning av först-in-först-ut-principen, till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering.

## **Elcertifikat och utsläppsrätter**

Innehav av elcertifikat och utsläppsrätter anses utgöra lager.

Affärsområde Energi har fram till och med juni 2016 tilldelats elcertifikat för produktion av förnyelsebar el. Dessa har redovisats som nettoomsättning och värderas i första hand till kontrakterat försäljningspris och i andra hand till det lägsta av genomsnittligt marknadspris under produktionsmånaden och marknadspris på balansdagen.

Av bolagets innehav av elcertifikat på balansdagen ingen del värderat till kontrakterat försäljningspris.

Anskaffning av utsläppsrätter för affärsområde Energi verksamhet sker antingen genom köp eller tilldelning. Tilldelade utsläppsrätter erhålls utan vederlag och redovisas till det lägsta av marknadspris vid tilldelningstidpunkten och marknadspris på balansdagen.

Köpta elcertifikat och utsläppsrätter värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och marknadspris på balansdagen.

Kostnaden för att leverera utsläppsrätter motsvarande gjorda utsläpp i affärsområde Energis verksamhet redovisas som kortfristig skuld i Eskilstuna Energi och Miljö AB. Värdering har skett i enlighet med anskaffningen av utsläppsrätter för att uppfylla åtagandet.

Kostnaden för kvotplikten avseende elcertifikat redovisas som kortfristig skuld i Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB och SEVAB Energiförsäljning AB. Värdering har skett i enlighet med anskaffningen av elcertifikat för att uppfylla kvotplikten.

### **Inkomstskatter**

Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Skatter redovisas i resultaträkningen, utom då underliggande transaktion redovisas direkt mot eget kapital varvid tillhörande skatteeffekter redovisas i eget kapital.

#### ***Aktuell skatt***

Aktuell skatt avser inkomstskatt för innevarande räkenskapsår samt den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte redovisats. Aktuell skatt beräknas utifrån den skattesats som gäller per balansdagen.

#### ***Uppskjuten skatt***

Uppskjuten skatt är inkomstskatt som avser framtida räkenskapsår till följd av tidigare händelser. Redovisning sker enligt balansräkningsmetoden. Enligt denna metod redovisas uppskjutna skatteskulder och uppskjutna skattefordringar på temporära skillnader som uppstår mellan bokförda respektive skattemässiga värden för tillgångar och skulder samt för övriga skattemässiga avdrag eller underskott.

Uppskjutna skattefordringar nettoredovisas mot uppskjutna skatteskulder endast om de kan betalas med ett nettobelopp. Uppskjuten skatt beräknas utifrån gällande skattesats på balansdagen. Effekter av förändringar i gällande skattesatser resultatförs i den period förändringen lagstadsats. Uppskjuten skattefordran redovisas som finansiell anläggningstillgång och uppskjuten skatteskuld som avsättning.

Uppskjuten skattefordran avseende underskottsavdrag eller andra framtida skattemässiga avdrag redovisas i den omfattning det är sannolikt att avdragen kan avräknas mot framtida skattemässiga överskott.

På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning särredovisas inte den uppskjutna skatteskulden som är hänförlig till obeskattade reserver.

### **Avsättningar**

Som avsättning har redovisats förpliktelser gentemot tredje man som är hänförliga till räkenskapsåret eller tidigare räkenskapsår och som på balansdagen antingen är säkra eller sannolika till sin förekomst men oviss till belopp eller till den tidpunkt då de ska infrias.

### **Ersättningar till anställda**

Ersättningar till anställda avser alla former av ersättningar som koncernen lämnar till de anställda. Kortfristiga ersättningar utgörs av bland annat löner, betald semester, betald frånvaro, bonus och ersättning efter avslutad anställning (pension). Kortfristiga ersättningar redovisas som kostnad och en skuld då det finns en legal eller informell förpliktelse att betala ut en ersättning till följd av en tidigare händelse och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

### ***Pensioner***

I koncernen förekommer såväl avgiftsbestämda som förmånsbestämda pensionsplaner. I avgiftsbestämda planer betalar koncernen fastställda avgifter till ett annat företag och har inte någon legal eller informell förpliktelse att betala något ytterligare även om det andra företaget inte kan uppfylla sitt åtagande. Koncernens resultat belastas för kostnader i takt med att de anställdas tjänster utförts. Koncernen redovisar förmånsbestämda pensionsplaner i enlighet med K3s förenklingsregler. Detta innebär att betalning av pensionspremier redovisas som avgiftsbestämda pensionsplaner och kostnadsförs.

Några av moderbolagets tidigare anställda omfattas av en förmånsbestämd pensionsplan. Denna plan har finansierats i egen regi och koncernen redovisar pensionsskulden enligt den beloppsuppgift som erhålls från KPA.

### ***Ersättningar vid uppsägning***

Ersättningar vid uppsägning utgår då företaget beslutar att avsluta en anställning före den normala tidpunkten för anställningens upphörande eller då en anställd accepterar ett erbjudande om frivillig avgång i utbyte mot sådan ersättning. Om ersättningen inte ger företaget någon framtida ekonomisk fördel redovisas en skuld och en kostnad när företaget har en legal eller informell förpliktelse att lämna sådan ersättning. Ersättningen värderas till den bästa uppskattningen av den ersättning som skulle krävas för att reglera förpliktelsen på balansdagen.

### **Offentliga bidrag**

Bidrag från staten redovisas till verkligt värde när det är rimligt och säkert att bidraget kommer att erhållas och företaget kommer uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget. Bidrag avsedda att täcka investeringar i materiella eller immateriella anläggningstillgångar reducerar tillgångarnas anskaffningsvärden och därmed det avskrivningsbara beloppet.

### **Koncernbidrag**

Erhållna och lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

### **Kassaflödesanalys**

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medfört in- eller utbetalningar.

Som likvida medel klassificerar företaget, förutom kassamedel, disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut samt kortfristiga likvida placeringar som är noterade på en marknadsplats och har en kortare löptid än tre månader från anskaffningstidpunkten. Förändringar i spärrade medel redovisas i investeringsverksamheten.

### **Nyckeltalsdefinitioner**

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansiella poster

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader men före bokslutsdispositioner och skatter.

Balansomslutning

Företagets samlade tillgångar.

Soliditet (%)

Justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt) i procent av balansomslutning.

Avkastning på totalt kapital

Resultat före avdrag för räntekostnader i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på justerat eget kapital

Resultat efter finansiella poster med avdrag för skatt enligt aktuell skattesats i förhållande till genomsnittligt justerat eget kapital.

### **Uppskattningar och bedömningar**

Eskilstuna Energi och Miljö AB gör uppskattningar och bedömningar om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande år behandlas i huvudsak nedan.

#### **Effekter av elnätsregleringen**

I bolaget finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. Vad gäller intäktsramen för perioden 2020-2023 pågår ett domstolsärende om intäktsregleringens utformningsom ännu inte är avgjort.

Företagets bedömning är att planerade intäkter för år 2020-2023 med viss marginal ryms inom EEM Elnäts intäktsram.

#### **Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar**

Företaget har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i 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.

**Not 2 Nettoomsättningen och rörelseresultatets fördelning på rörelsegrenar  
Koncernen**

	2023	2022
<b>Nettoomsättningen fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:</b>		
Elnätstjänster	261 158	260 598
Elförsäljning	483 577	628 211
Fjärrvärmeförsäljning	671 850	648 485
Vatten- och avloppstjänster	225 001	204 496
Återvinnings- och transporttjänster	227 330	222 319
Biogasverksamhet	44 117	34 472
Stadsnät	49 034	47 297
Drifttjänster	529 425	494 380
Gemensamma funktioner	3 972	2 770
<b>Nettoomsättning</b>	<b>2 495 464</b>	<b>2 543 028</b>
Punktskatter	168 834	159 417
	<b>168 834</b>	<b>159 417</b>
<b>Nettoomsättning inklusive punktskatt</b>	<b>2 664 298</b>	<b>2 702 445</b>
<b>Rörelseresultat fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:</b>		
Elnätstjänster	81 512	99 603
Elförsäljning	29 668	1 960
Fjärrvärmeförsäljning	163 218	188 185
Vatten- och avloppstjänster	21 372	12 578
Återvinnings- och transporttjänster	9 756	5 129
Biogasverksamhet	-55	-29 664
Stadsnät	4 855	7 809
Gemensamma funktioner	-228	-245
Drifttjänster	2 109	14 471
Fastighetsuthyrning	2 744	2 405
Leasing av Vindkraftverk	42	400
	<b>314 993</b>	<b>302 631</b>

**Moderbolaget**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Nettoomsättningen fördelar sig på rörelsegränar enligt följande:</b>		
Fjärrvärmeförsäljning	681 869	660 253
Vatten- och avloppstjänster	225 096	204 574
Återvinnings- och transporttjänster	245 889	238 897
Biogasverksamhet	47 078	36 860
Stadsnät	49 835	47 962
Gemensamma funktioner	3 971	2 851
	<b>1 253 738</b>	<b>1 191 397</b>

**Rörelseresultat fördelar sig på rörelsegränar enligt följande:**

Fjärrvärmeförsäljning	163 218	188 185
Vatten- och avloppstjänster	21 372	12 578
Återvinnings- och transporttjänster	9 756	5 129
Biogasverksamhet	-55	-29 664
Stadsnät	4 855	7 809
Gemensamma funktioner	-229	-246
	<b>198 917</b>	<b>183 791</b>

**Not 3 Leasingavtal - infäkter  
Koncernen**

Fordran avseende framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Inom ett år	7 263	11 575
Senare än ett år men inom fem år	20 643	27 250
Senare än fem år	15 016	9 370
	<b>42 922</b>	<b>48 195</b>

Årets intäkter avseende leasingavtal uppgår till 11 311 (10 904).



### Moderbolaget

Fordran avseende framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	2023	2022
Inom ett år	7 235	8 583
Senare än ett år men inom fem år	1 698	3 045
Senare än fem år	0	0
	<b>8 933</b>	<b>11 628</b>

Årets intäkter avseende leasingavtal uppgår till 7 546 (8 602).

I moderbolaget avser de erhållna leasingavgifterna uthyrning av lokaler till dotterbolaget Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB samt uthyrning av butikslokaler på ReTuna. För koncernen tillkommer hyresintäkter från Vattenfall för utnyttjande av ledningsfack i elnätsstationer samt uthyrning av lokaler.

### Not 4 Arvode till revisorer

#### Koncernen

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

	2023	2022
<b>KPMG</b>		
Revisionsuppdrag	751	663
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0	33
	<b>751</b>	<b>696</b>

#### Moderbolaget

	2023	2022
<b>KPMG</b>		
Revisionsuppdrag	346	230
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0	33
	<b>346</b>	<b>263</b>

## Not 5 Leasingavtal - kostnader

### Koncernen

Framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	2023	2022
Inom ett år	16 782	15 475
Senare än ett år men inom fem år	8 572	11 074
Senare än fem år	542	546
	<b>25 896</b>	<b>27 095</b>

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 19 863 (18 133).

### Moderbolaget

Framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	2023	2022
Inom ett år	5 197	5 111
Senare än ett år men inom fem år	8 787	8 444
Senare än fem år	13 071	14 657
	<b>27 055</b>	<b>28 212</b>

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår 5 515 (5 210).

## Not 6 Anställda och personalkostnader

### Koncernen

	2023	2022
<b>Medelantalet anställda</b>		
Kvinnor	164	159
Män	442	424
	<b>606</b>	<b>583</b>
<b>Löner och andra ersättningar</b>		
Styrelse och verkställande direktör	5 905	5 160
Övriga anställda	299 251	277 059
	<b>305 156</b>	<b>282 219</b>
<b>Sociala kostnader</b>		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	1 456	753
Pensionskostnader för övriga anställda	30 265	22 862
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	103 762	93 359
	<b>135 483</b>	<b>116 974</b>
<b>Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader</b>	<b>440 639</b>	<b>399 193</b>

**Könsfördelning bland ledande befattningshavare**

Andel kvinnor i styrelsen	10 %	12 %
Andel män i styrelsen	90 %	88 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	67 %	67 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	33 %	33 %

**Moderbolaget**

**2023**                      **2022**

**Löner och andra ersättningar**

Styrelse och verkställande direktör	899	900
	<b>899</b>	<b>900</b>

**Sociala kostnader**

Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	694	195
Pensionskostnader för övriga anställda		0
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	403	292
	<b>1 097</b>	<b>487</b>

**Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader**

**1 996**                      **1 387**

Pensionkostnader i moderbolag avser tidigare verkställande direktör.

**Könsfördelning bland ledande befattningshavare**

Andel kvinnor i styrelsen	12 %	13 %
Andel män i styrelsen	88 %	87 %

**Not 7 Övriga rörelsekostnader  
Koncernen**

Posten avser valutakursförluster med 972 tkr samt förlust vid avyttring av maskiner och inventarier med 15 tkr.

**Moderbolaget**

Posten avser valutakursförluster med 972 tkr samt förlust vid avyttring av maskiner och inventarier med 15 tkr.

**Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter  
Koncernen**

	2023	2022
Räntekostnader	26 858	20 026
Borgens- och internbanksavgifter	25 229	13 031
	<b>52 087</b>	<b>33 057</b>

**Moderbolaget**

	2023	2022
Räntekostnader	26 198	12 930
Borgens- och internbanksavgifter	10 502	10 219
	<b>36 700</b>	<b>23 149</b>

**Not 9 Aktuell och uppskjuten skatt  
Koncernen**

	2023	2022
<b>Skatt på årets resultat</b>		
Aktuell skatt	-47 837	31
Justering avseende tidigare år	-74	-71
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	10 146	-37 446
<b>Totalt redovisad skatt</b>	<b>-37 765</b>	<b>-37 486</b>

**Avstämning av effektiv skatt**

	2023		2022	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		193 222		200 683
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	-39 804	20,6	-41 341
Ej avdragsgilla kostnader	0,1	-204	0,2	-294
Ej skattepliktiga intäkter	-1,2	2 317	0,0	14
Justering avseende skatter för föregående år	0,0	-74	0,0	-72
Skattereduktion för inventarieinköp 2021	0,0	0	-2,1	4 207
<b>Redovisad effektiv skatt</b>	<b>19,5</b>	<b>-37 765</b>	<b>18,7</b>	<b>-37 486</b>

## Moderbolaget

	2023	2022
<b>Skatt på årets resultat</b>		
Aktuell skatt	-46 128	0
Justering avseende tidigare år	-29	-41
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-3 701	-12 406
<b>Totalt redovisad skatt</b>	<b>-49 858</b>	<b>-12 447</b>

## Avstämning av effektiv skatt

	2023		2022	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		276 516		75 741
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	-56 962	20,6	-15 603
Ej avdragsgilla kostnader	0,0	-39	0,2	-117
Ej skattepliktiga intäkter	-0,8	2 290	0,0	3
Justering avseende skatter för föregående år	0,0	-29	0,0	-41
Skattereduktion för inventarieinköp 2021	0,0	0	-4,4	3 311
Anteciperad utdelning från dotterföretag	-1,8	4 882	0,0	0
<b>Redovisad effektiv skatt</b>	<b>18,0</b>	<b>-49 858</b>	<b>16,4</b>	<b>-12 447</b>

**Not 10 Datorprogram  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	63 113	62 536
Inköp	407	577
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>63 520</b>	<b>63 113</b>
Ingående avskrivningar	-51 982	-46 337
Årets avskrivningar	-5 426	-5 645
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-57 408</b>	<b>-51 982</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>6 112</b>	<b>11 131</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	2 095	2 095
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>2 095</b>	<b>2 095</b>
Ingående avskrivningar	-2 095	-2 095
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-2 095</b>	<b>-2 095</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Not 11 Ledningsrätter  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	3 006	1 258
Inköp	893	1 748
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>3 899</b>	<b>3 006</b>
Ingående avskrivningar	-73	-15
Årets avskrivningar	-97	-58
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-170</b>	<b>-73</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>3 729</b>	<b>2 933</b>

### Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	2 505	1 011
Inköp	712	1 494
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>3 217</b>	<b>2 505</b>
Ingående avskrivningar	-60	-12
Årets avskrivningar	-82	-48
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-142</b>	<b>-60</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>3 075</b>	<b>2 445</b>

### Not 12 Byggnader och mark Koncernen

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	674 827	669 375
Inköp	1 213	2 252
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	30 484	3 200
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>706 524</b>	<b>674 827</b>
Ingående avskrivningar	-273 526	-257 064
Årets avskrivningar	-16 929	-16 462
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-290 455</b>	<b>-273 526</b>
Ingående nedskrivningar	-1 573	0
Årets nedskrivningar	0	-1 573
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-1 573</b>	<b>-1 573</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>414 496</b>	<b>399 728</b>
Taxeringsvärden byggnader	126 786	126 786
Taxeringsvärden mark	25 165	25 165
	<b>151 951</b>	<b>151 951</b>
Bokfört värde byggnader	246 466	243 760
Bokfört värde markanläggningar	84 978	74 916
Bokfört värde mark	83 052	81 052
	<b>414 496</b>	<b>399 728</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	552 691	549 491
Inköp	1 143	
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	30 484	3 200
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>584 318</b>	<b>552 691</b>
Ingående avskrivningar	-247 146	-233 792
Årets avskrivningar	-13 723	-13 354
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-260 869</b>	<b>-247 146</b>
Ingående nedskrivningar	-1 573	0
Årets nedskrivningar	0	-1 573
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-1 573</b>	<b>-1 573</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>321 876</b>	<b>303 972</b>
Taxeringsvärden byggnader	101 786	101 786
Taxeringsvärden mark	14 965	14 965
	<b>116 751</b>	<b>116 751</b>
Bokfört värde byggnader	153 464	146 649
Bokfört värde investering på annans fastighet - byggnad	24 891	26 385
Bokfört värde investering på annans fastighet - markanläggning	12 619	13 701
Bokfört värde markanläggning	64 910	53 245
Bokfört värde mark	65 992	63 992
	<b>321 876</b>	<b>303 972</b>



**Not 13 Maskiner och andra tekniska anläggningar  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 453 979	5 003 685
Inköp	226 465	194 916
Försäljningar/utrangeringar	-2 850	0
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	301 689	255 378
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>5 979 283</b>	<b>5 453 979</b>
Ingående avskrivningar	-2 515 161	-2 365 492
Försäljningar/utrangeringar	2 811	0
Årets avskrivningar	-169 036	-149 669
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-2 681 386</b>	<b>-2 515 161</b>
Ingående nedskrivningar	-64 026	-58 387
Årets nedskrivningar	0	-5 639
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-64 026</b>	<b>-64 026</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>3 233 871</b>	<b>2 874 792</b>
<b>Moderbolaget</b>		
	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	3 992 500	3 657 286
Inköp	180 046	161 650
Försäljningar/utrangeringar	-2 478	
Omklassificeringar från Pågående nyanläggningar	180 756	173 564
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>4 350 824</b>	<b>3 992 500</b>
Ingående avskrivningar	-1 779 356	-1 656 499
Försäljningar/utrangeringar	2 463	
Årets avskrivningar	-135 503	-122 857
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-1 912 396</b>	<b>-1 779 356</b>
Ingående nedskrivningar	-64 026	-58 387
Årets nedskrivningar	0	-5 639
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-64 026</b>	<b>-64 026</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 374 402</b>	<b>2 149 118</b>

**Not 14 Inventarier, verktyg och installationer  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	423 534	395 936
Inköp	33 024	31 604
Försäljningar/utrangeringar	-7 436	-8 336
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	3 687	4 330
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>452 809</b>	<b>423 534</b>
Ingående avskrivningar	-272 807	-248 485
Försäljningar/utrangeringar	6 200	7 287
Årets avskrivningar	-31 960	-31 609
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-298 567</b>	<b>-272 807</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>154 242</b>	<b>150 727</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	81 032	71 150
Inköp	250	6 880
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	1 029	3 002
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>82 311</b>	<b>81 032</b>
Ingående avskrivningar	-47 099	-42 510
Årets avskrivningar	-4 176	-4 589
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-51 275</b>	<b>-47 099</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>31 036</b>	<b>33 933</b>

**Not 15 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående nedlagda kostnader	469 725	414 655
Under året nedlagda kostnader	508 866	317 978
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-335 860	-262 908
Under året genomförda omfördelningar till kostnader	-1 082	0
	<b>641 649</b>	<b>469 725</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående nedlagda kostnader	354 150	353 303
Under året nedlagda kostnader	271 827	180 613
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-212 270	-179 766
Under året genomförda omfördelningar till kostnader	-405	0
	<b>413 302</b>	<b>354 150</b>

**Not 16 Andra långfristiga fordringar  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	120 542	128 201
Avgående fordringar, amorteringar	-110 554	-7 554
Omklassificeringar till kortfristig fordran årets	0	-6 292
Omklassificeringar till kortfristig fordran föreg år	0	6 187
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>9 988</b>	<b>120 542</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>9 988</b>	<b>120 542</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	10 202	11 569
Avgående fordringar	-214	-1 367
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>9 988</b>	<b>10 202</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>9 988</b>	<b>10 202</b>

### Not 17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

#### Koncernen

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna intäkter	179 684	230 839
Förutbetalda försäkringspremier	5 482	0
Årslicenser	4 871	0
Förutbetalda hyreskostnader	918	0
Övriga poster	28 055	27 152
	<b>219 010</b>	<b>257 991</b>

#### Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna intäkter	167 382	226 523
Förutbetalda försäkringspremier	2 417	0
Övriga poster	20 310	5 853
	<b>190 109</b>	<b>232 376</b>

### Not 18 Antal aktier och kvotvärde

#### Moderbolaget

Namn	Antal aktier	Kvotvärde
Eskilstuna Energi och Miljö AB	10 000	1 000
	<b>10 000</b>	

### Not 19 Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser

#### Koncernen

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Pensioner och liknande förpliktelser</b>		
Belopp vid årets ingång	5 242	5 560
Årets förändring	249	-318
	<b>5 491</b>	<b>5 242</b>

#### Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Pensioner och liknande förpliktelser</b>		
Belopp vid årets ingång	5 242	5 560
Årets förändring	144	-318
	<b>5 386</b>	<b>5 242</b>



## Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Årets uppskjutna skattekostnad/-intäkt</b>		
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	-3 701	-12 730
Uppskjuten skatteintäkt avseende temporära skillnader	0	323
<b>Uppskjuten skatt i resultaträkningen</b>	<b>-3 701</b>	<b>-12 407</b>
Den gällande skattesatsen är skattesatsen för inkomstskatt i koncernen. Skattesatsen är 20,6 %.		
Temporära skillnader föreligger i de fall tillgångars eller skulders redovisade respektive skattemässiga värden är olika. Temporära skillnade avseende följande poster har resulterat i uppskjutna skatteskulder och uppskjutna skattefordringar.		
<b>Uppskjutna skatteskulder</b>		
Byggnader och markanläggningar	285	35
Förbättringsutgifter på annans fastighet	539	462
Lager av elcertifikat/utsläppsrätter	7 816	5 985
	<b>8 640</b>	<b>6 482</b>
<b>Uppskjutna skattefordringar</b>		
Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar	0	-1 407
Skuld för kvotpliktiga utsläppsrätter	-308	-445
Skattefordran avseende skuld VA-kollektivet	-22 399	-22 399
	<b>-22 707</b>	<b>-24 251</b>
<b>Uppskjutna skatteskulder, netto</b>	<b>-14 067</b>	<b>-17 769</b>
<b>Justering av uppskjuten skatteskuld vid rättelse av fel</b>		
Belopp enligt fastställd årsredovisning föregående år	4 630	-7 777
Effekt av rättelse av fel 2021	-22 399	-22 399
<b>Summa efter rättelse</b>	<b>-17 769</b>	<b>-30 176</b>
Årets förändring av temporära skillnader	3 702	12 407
<b>Utgående uppskjuten skatteskuld</b>	<b>-14 067</b>	<b>-17 769</b>

**Not 21 Upplåning  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Långfristiga räntebärande skulder</b>		
Skulder till Eskilstuna kommun	2 509 909	2 066 909
	<b>2 509 909</b>	<b>2 066 909</b>
<b>Kortfristiga räntebärande skulder</b>		
Checkräkningskredit hos Eskilstuna kommun internbank	-120 992	-119 942
Skulder till Eskilstuna kommun	327 000	473 840
	<b>206 008</b>	<b>353 898</b>
<b>Summa räntebärande skulder</b>	<b>2 715 917</b>	<b>2 420 807</b>

De kortfristiga räntebärande skulderna ingår i balansposten Kortfristiga skulder till Eskilstuna kommun.

<b>Förfallotider</b>		
Förfaller senare än fem år efter balansdagen	635 000	465 000
	<b>635 000</b>	<b>465 000</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Långfristiga räntebärande skulder</b>		
Skulder till Eskilstuna kommun	1 654 909	1 435 000
	<b>1 654 909</b>	<b>1 435 000</b>
<b>Kortfristiga räntebärande skulder</b>		
Checkräkningskredit hos Eskilstuna kommun internbank	48 538	12 718
Skulder till Eskilstuna kommun	237 000	420 000
	<b>285 538</b>	<b>432 718</b>
<b>Summa räntebärande skulder</b>	<b>1 940 447</b>	<b>1 867 718</b>

De kortfristiga räntebärande skulderna ingår i balansposten Kortfristiga skulder till Eskilstuna kommun.

<b>Förfallotider</b>		
Förfaller senare än fem år efter balansdagen	335 000	415 000
	<b>335 000</b>	<b>415 000</b>

**Not 22 Övriga långfristiga skulder**  
**Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet</b>		
Ingående skuld	224 610	179 807
Årets fakturerade anläggningsavgifter	25 360	55 384
Årets intäkt från anläggningsavgifter	-8 036	-10 581
	<b>241 934</b>	<b>224 610</b>
Avgår kortfristig del	-5 499	-5 043
	<b>236 435</b>	<b>219 567</b>
<b>Skuld för överskott i VA-verksamhet</b>		
Ingående skuld enligt fastställd årsredovisning föregående år	0	3 081
Effekt av rättelse av fel 2021	108 731	108 731
Förändring avseende räkenskapsår 2022	0	-3 081
Förändring avseende räkenskapsår 2023	4 921	0
	<b>113 652</b>	<b>108 731</b>
Avgår kortfristig del	-20 506	0
	<b>93 146</b>	<b>108 731</b>
<b>Gemensamt uppförd anläggning - mottagningsstation</b>		
<b>Grönsta</b>		
Ingående skuld	522	607
Årets upplösning av skuld	-86	-85
	<b>436</b>	<b>522</b>
Avgår kortfristig del	-86	-86
	<b>-86</b>	<b>-86</b>
	<b>350</b>	<b>436</b>
	<b>329 931</b>	<b>328 734</b>



**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet</b>		
Ingående skuld	224 610	179 807
Årets fakturerade anläggningsavgifter	25 360	55 384
Årets intäkt från anläggningsavgifter	-8 036	-10 581
	<b>241 934</b>	<b>224 610</b>
Avgår kortfristig del	-5 499	-5 043
	<b>236 435</b>	<b>219 567</b>
<b>Skuld för överskott i VA-verksamhet</b>		
Ingående skuld enligt fastställd årsredovisning föregående år	0	3 081
Effekt av rättelse av fel 2021	108 731	108 731
Förändring avseende räkenskapsår 2022	0	-3 081
Förändring avseende räkenskapsår 2023	4 921	0
	<b>113 652</b>	<b>108 731</b>
Avgår kortfristig del	-20 506	0
	<b>93 146</b>	<b>108 731</b>
	<b>329 581</b>	<b>328 298</b>

**Not 23 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna personalkostnader	44 565	28 375
Upplupen fastighetsskatt	856	984
Upplupen kostnad bränsle till kraftvärmeverk	31 499	36 319
Upplupen kostnad för inköpt el	52 929	121 392
Förutbetalda intäkter taxefinansierad återvinningsverksamhet	13 339	10 667
Upplupna regionnätskostnader	47 925	0
Övriga poster	36 620	49 238
	<b>227 733</b>	<b>246 975</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna personalkostnader	176	43
Upplupen fastighetsskatt	680	680
Upplupen kostnad bränsle till kraftvärmeverk	31 499	36 319
Förutbetalda intäkter taxefinansierad återvinningsverksamhet	13 339	10 667
Övriga poster	20 691	4 993
	<b>66 385</b>	<b>52 702</b>

**Not 24 Räntor och utdelningar  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Erhållen ränta	13 998	3 009
Erlagd ränta	-54 445	-31 918
	<b>-40 447</b>	<b>-28 909</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Erhållen ränta	13 825	8 509
Erlagd ränta	-35 029	-22 017
	<b>-21 204</b>	<b>-13 508</b>

**Not 25 Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet  
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Avskrivningar	223 448	210 657
Rearesultat försäljning av anläggningstillgångar	-9 598	-2 840
Förändring i periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet	17 325	44 803
Förändring i skuld för överskott VA-verksamhet	4 921	-3 081
Avsättning till pensioner	249	-318
	<b>236 345</b>	<b>249 221</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Avskrivningar	153 485	140 848
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar	-6 833	6 431
Rearesultat avyttring av anläggningstillgångar	-11 060	0
Förändring i periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet	17 325	44 803
Förändring i skuld för överskott i VA-verksamhet	4 921	-3 081
Avsättning till pensioner	144	-318
	<b>157 982</b>	<b>188 683</b>

**Not 26 Inköp och försäljningar mellan koncernföretag  
Moderbolaget**

	2023	2022
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	62,30 %	63,84 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen	16,95 %	17,72 %

**Not 27 Resultat från andelar i koncernföretag  
Moderbolaget**

	2023	2022
Erhållna utdelningar	23 700	0
Resultat vid avyttringar	10 684	0
Återföring av nedskrivningar	6 833	781
	<b>41 217</b>	<b>781</b>

**Not 28 Bokslutsdispositioner  
Moderbolaget**

	2023	2022
Koncernbidrag, erhållna	49 031	43 832
Koncernbidrag, lämnade	-82 775	-73 700
Överavskrivningar	93 000	-64 324
	<b>59 256</b>	<b>-94 192</b>

**Not 29 Andelar i koncernföretag  
Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	96 343	96 343
Försäljningar	-3 033	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>93 310</b>	<b>96 343</b>
Ingående nedskrivningar	-6 833	-7 614
Återförda nedskrivningar	6 833	781
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>0</b>	<b>-6 833</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>93 310</b>	<b>89 510</b>

### Not 30 Specifikation andelar i koncernföretag

#### Moderbolaget

Namn	Kapital- andel	Rösträtts- andel	Antal andelar	Bokfört värde 2023
Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB	100	100	80 000	12 260
Eskilstuna Energi och Miljö Ekeby AB	100	100	50 000	58 115
Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB	75	75	750	7 500
Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB	63	63	1 260	15 435
				<b>93 310</b>

	Org.nr	Säte
Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB	556513-9556	Eskilstuna
Eskilstuna Energi och Miljö Ekeby AB	556939-9602	Eskilstuna
Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB	556935-7501	Eskilstuna
Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB	556964-8727	Eskilstuna

Dotterbolaget Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB är moderbolag i en underkoncern med de helägda dotterbolagen Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB, org nr 556001-6882, och SEVAB Energiförsäljning AB, org nr 556527-5772. Båda dotterbolagen har sitt säte i Eskilstuna.

### Not 31 Disposition av vinst eller förlust

#### Moderbolaget

2023-12-31

#### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

ansamlad förlust	-69 213
årets vinst	226 657
	<b>157 444</b>

disponeras så att	
till aktieägare utdelas (15 626 kronor per aktie)	156 261
i ny räkning överföres	1 183
	<b>157 444</b>

**Not 32 Obeskattade reserver**  
**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	991 991	1 084 991
	<b>991 991</b>	<b>1 084 991</b>

**Not 33 Ställda säkerheter**  
**Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ställda säkerheter	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ställda säkerheter	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>

**Not 34 Eventualförpliktelser**  
**Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Eventualförpliktelser	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>

**Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Eventualförpliktelser	0	0
	<b>0</b>	<b>0</b>

Åtagande avseende återställning av avfallsanläggningen Lilla Nyby finns.

### **Not 35 Uppgifter om moderföretag**

#### **Moderbolaget**

Moderföretag i den största koncern där företaget ingår och som upprättar koncernredovisning är Eskilstuna Kommunföretag AB med organisationsnummer 556531-7293 med säte i Eskilstuna.

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas på årsstämma för fastställelse.

Eskilstuna

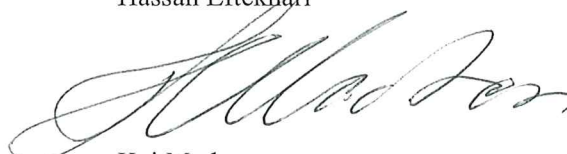
  
Asa Kullgren  
Ordförande


  
Fredrik Anderson

  
Kjell Dahlén

  
Hassan Eftekhari

  
Fredrik Elf

  
Kaj Madsen

  
Erik Unnerdal

  
Seppo Vuolteenaho

  
Kjell Andersson  
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats 31 mars 2024

KPMG AB



Susann Eriksson  
Auktoriserad revisor

# Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Eskilstuna Energi och Miljö AB, org. nr 556458-1907

## Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

### Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Eskilstuna Energi och Miljö AB för år 2023.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dessas finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen.

### Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisionssed 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 och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag. Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av

bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

### Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risker för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.

- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och utförande av koncernrevisionen. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.



## 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 Eskilstuna Energi och Miljö AB för år 2023 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 ersättningsskyldighet 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

ersättningsskyldighet 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 31 mars 2024

KPMG AB



Susann Eriksson

Auktoriserad revisor