

Årsredovisning

för

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB

556513-9556

Räkenskapsåret

2022

Styrelsen och verkställande direktören för Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2022.

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

Bolaget äger och förvaltar delar av elnätet inom Eskilstuna kommun. Bolagets huvudsakliga verksamhet är förädling och distribution av elkraft.

Ägarförhållanden

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB är ett helägt dotterbolag till Eskilstuna Energi och Miljö AB, 556458-1907, och har sitt säte i Eskilstuna.

Koncernstruktur

Eskilstuna Energi och Miljö AB (EEM), 556458-1907, har tillsammans med SEVAB Energi AB (SEVAB), 556527-5764, bildat ett gemensamt driftbolag, Eskilstuna Strängnäs Energi & Miljö AB (ESEM), 556935-7501. EEM äger 75% av driftbolaget. Driftbolaget startades vid ingången av 2014 och hanterar all operativ verksamhet. Samtlig personal i ägarbolagen, EEM och SEVAB, och deras dotterbolag är sedan 2014 anställda i ESEM. Genom stordriftsfördelar får Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB större möjligheter att möta Energimarknadsinspektionens mer långtgående reglering och kan därmed bibehålla en stabil ekonomi.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Nya etableringar

En stor industrikund, Senior Material Europe, underleverantör till Northvolts batterifabrik har valt att etablera sig i Eskilstuna och har därför tecknat anslutningsavtal för att ansluta sin nya fabrik i Svista industriområde.

Årets Resultat

Resultatet efter finansnetto uppgår till 88,1 Mkr (86,5). Elnätstaxan höjdes den 1 januari 2022 med 2%. I den senaste "Nils Holgersson-undersökningen" hamnade EEM Elnät på 49:e plats (54:e plats 2021) av Sveriges 290 kommuner. Elnätskostnaden 2022 för en "typlägenhet" var i Eskilstuna 216 kr per månad att jämföra med 135 kr i kommunen med lägst kostnad respektive 430 kr i kommunen med högst kostnad.

Investeringar

Under året investerades totalt 163,6 Mkr (95,4). Merparten av investeringarna i elnätet är 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 byggdes under året var bland annat en ny och förstärkt anslutning av Mälarsjukhuset från Grönstastationen. För att klara av kunders effektbehov i Svista industriområde krävdes en utbyggnad av Grönsta mottagningsstation med nya transformatorer och ställverk. Grönstaprojektet löper enligt plan och kommer driftsättas under slutet av 2023. I Skogstorp behövde elnätet förstärkas för att kunna möta elnätsbehovet från befintliga kunder och nya etableringar. Med anledning av det påbörjades en förstärkning av elnätet mellan Erlangen och Skogstorps fördelningsstationer.

Elnätsförstärkningen mellan Erlangen och Skogstorps fördelningsstationer och utbyggnaden av Grönsta station är de första etapperna i en planerad 20-kV-ring runt Eskilstuna. En 20-kV-matning runt Eskilstuna stad kommer underlätta kommande expansion och betyda ett robustare nät på sikt.

Arbetet med att öka leveranssäkerheten genom kablifiering av friledningar fortsatte. Det pågick samförläggingsprojekt med VA, för att kablifiera luftledningar i Näshulta/Österby samt i Hyndevad.

Nya lagkrav för elmätarens funktionskrav har beslutats. Det innebär att alla elnätbolag i Sverige måste byta ut eller uppdatera sina elmätare. För EEM Elnät innebär det att 48 000 elmätare kommer att bytas ut. Arbetet påbörjades 2020 och merparten beräknas vara utbytt under 2023.

Leverans av el

Leveransen av elenergi minskade med drygt 7 % jämfört med 2021. Totalt var leveransen av elenergi 600 GWh år 2022, vilket kan jämföras med 647 GWh under 2021. Leveransen av elenergi var i nivå med energiomsättningen för 2020. År 2022 var ett förhållandevis varmt år. Uppvärmning av fastigheter sker till stor del av elenergi. Det varma vädret medförde ett lägre behov av el för uppvärmning. Höstens höga elpriser och myndigheters uppmaning till alla kunder att spara el påverkade framförallt de mindre säkringskunderna som minskade sin elanvändning kraftigt.

Energiförlusterna i elnätet uppgick under 2022 till 2,9 %, vilket var oförändrad nivå jämfört med tidigare år.

Medelavbrottstiden för oplanerade avbrott blev 28 minuter per kund, vilket ska jämföras med medelvärdet för de två senaste föregående åren på 23 minuter per kund. Största delen av de oplanerade avbrotten beror på kvalitetsbrister i anläggningar samt olika väderrelaterade fel. Trots detta får leveranssäkerhet till kund anses fortsatt god. Total medelavbrottstid, inklusive planerade avbrott, var knappt 34 minuter vilket motsvarar en leveranssäkerhet på 99,99%.

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 fellokaliseringsystem. 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 slitaget på anläggningsdelar. I takt med att moderna elmätare installeras hos kunderna och systemet med felindikatorer kopplas till driftövervakningssystemet förbättras driftövervakningen kontinuerligt. Under 2022 har arbetet med att driftsätta fjärrmanöver i nätstationer påbörjats. Det innebär stora möjligheter att effektivisera felavhjälpningen och korta avbrottstiderna.

Framtida utveckling

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 elbilsladdare och solcellsanläggningar, batterilager som är aktiva på frekvensregleringsmarknaderna, nya regelverk för mätning, tariffer, icke koncessionspliktiga elnät, krav på flexibilitetstjänster. Antalet laddbara bilar ökar snabbt och behovet av laddinfrastruktur för elbilsladdning växer dag för dag. Dessutom börjar förfrågningar komma för att

kunna ladda lastbilar. Installation av snabbaddare och vissa destinationsladdare har EEM Nät kontroll på genom systemet med för- och färdigamälan, 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.

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 2023 förväntas flera större anläggningar komma byggas. Ett batterilager på ca 20 MW kommer att ansluta i EEMs nät under 2023. Batterilagret kommer att vara aktivt på frekvensregleringsmarknaderna men har även meddelat att de kan 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 omfattade investeringar i anläggningar för att höja nätets kapacitet och minska risken för väderrelaterade avbrott. Det medför ökade kapitalkostnader för verksamheten.

För att bibehålla funktion, bygga ut för en ökad kapacitet och förbättrad driftsäkerhet, samt att följa nya lagkrav för elmätare med mera kommer elnätsavgifterna behöva höjas framöver. Beslut har fattats att höja taxan med 12 % från 1 januari 2023.

Risker

Intäktsregleringen

Företaget påverkas i hög grad av Energimarknadsinspektionens (Ei) intäktsreglering, som styr bolagets möjligheter att ta betalt av sina elnätskunder. Förändringar i förhandsregleringen innebär en risk att bolagets ekonomiska situation framöver påverkas. Efter en EU-dom i Tyskland har Ei bedömt att rättsläget innebär att de detaljerade reglerna om beräkning av intäktsramen som tillämpats strider mot EU-rätten och att de därför inte ska tillämpas. Istället behöver Ei självständigt bestämma vilka metoder som ska användas i besluten när intäktsramarna fastställs. Fortfarande råder osäkerhet om hur intäktsramen ska beräknas för perioden 2024-2027. Vad gäller intäktsramen för perioden 2020-2023 pågår ett domstolsärendet om intäktsregleringens utformning som ännu inte är slutligt avgjort. Företagets bedömning är att planerade intäkter för år 2020-2023 ryms inom EEM:s intäktsram under förutsättning att EEM får tillgodoräkna sig underuttaget från reglerperioden 2012-2015.

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. Det är 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-/kapacitetsbristen 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.

Informationssäkerhetsrisk

I takt med ökad digitalisering blir informations- och IT-säkerhetsarbetet allt viktigare. Företaget är exponerad för många olika typer av IT-relaterade hot. För att öka medvetenheten och kunskapen om hur information ska hanteras och lagras genomförs löpande utbildningsinsatser. 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 vi aktivt och systematiskt med att säkra kontrollen över vår information och bibehålla robustheten av våra leveranser av samhällsviktiga tjänster.

Anläggningsrisk

Bolagets huvudsakliga verksamhet är distribution av el. Varje anläggning som t.ex. mottagningsstationer, luftledningar, nätstationer och kabelnät har alla en stor betydelse för att kunna leverera med hög elkvalitet.

En av de största riskerna i verksamheten är oväderstörningar. Vid riktigt långa avbrott kan bolaget bli skyldigt att ersätta upp till motsvarande tre års nätavgifter. Elnätskunder kan, enligt ellagen, vid avbrott längre än 24 timmar kräva skadestånd för uppkomna skador.

För att säkerställa anläggningarnas funktion och driftssäkerhet arbetar bolaget aktivt med löpande och förebyggande underhåll, successiva förnyelseinvesteringar och aktivt försäkringsskydd för att minimera anläggningsrisken.

Materialbrist och leveransstörningar

Ur ett inköpsperspektiv finns en ökad risk för materialbrister och leveransstörningar. Det kan ofta handla om generell global brist. Företaget försöker påverka detta genom god framförhållning vid beställningar och upphandling, aktiv leveransbevakning och om möjligt alternativa leverantörer.

Kreditrisk

Kreditrisker kan minskas genom en systematisk och väl fungerande funktion för kreditkontroll. Kreditpolicy är beslutad av Eskilstuna Energi och Miljö styrelse. Kreditriskerna minimeras genom kvalitetssäkrade 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.

Likviditets- och refinansieringsrisk

Avser den risk som kan uppstå om koncernen inte har tillgång till kassalikviditet eller lånefinansiering för att möta investeringsbehov och andra finansiella åtaganden. Risken begränsas genom att förfall av externa lån sprids över tid med en jämn förfallostruktur. Kapitalbindningen för EEM koncernens upplåning styrs av finanspolicy för Eskilstuna kommun.

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

Ränterisk

Beskriver hur förändringar i marknadsräntan påverkar koncernens finansnetto. Höjningar av marknadsräntan kan öka koncernens räntekostnader, vilket kan inverka negativt på bolagets kassaflöde, finansiella ställning och resultat. Ränterisken hanteras av internbanken genom att ränteförfallen i skuldportföljen sprids ut över tid enligt den finanspolicy som finns för Eskilstuna kommunföretagskoncern. Det medför att ränteförändringar påverkar företaget successivt.

Ökade kostnader för nätförluster

De höga elpriserna har lett till kraftigt ökade kostnader för nätförluster och regionnätstkostnader. En risk för ytterligare ökning av dessa kostnader finns, eftersom framtida prissäkringar av elpriset sannolikt inte

kommer att kunna tecknas till lika gynnsamma prisnivåer.

Hållbarhetsrapport

Hållbarhetsredovisning som även omfattar Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB upprättas av Eskilstuna Kommunföretag AB. Den finns tillgänglig på www.eakf.se eller www.eem.se.

Flerårsöversikt (tkr)	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	267 926	252 198	235 959	222 441	203 952
Resultat efter finansiella poster	88 053	86 504	87 947	78 391	46 866
Balansomslutning	875 585	735 781	664 066	583 388	570 696
Soliditet (%)	18,5	16,7	16,1	17,6	17,5
Avkastning på totalt kap. (%)	11,4	13,0	14,5	14,9	9,7
Avkastning på eget kap. (%)	54,3	70,3	82,0	76,5	46,9

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper.

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	3 054 687
årets vinst	15 329 224
	18 383 911

disponeras så att	
i ny räkning överföres	18 383 911

Företagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.

Resultaträkning

tkr

	Not	2022-01-01 -2022-12-31	2021-01-01 -2021-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	2	267 925	252 198
Övriga rörelseintäkter	3	1 746	971
		269 671	253 169
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-61 535	-53 279
Övriga externa kostnader	4, 5	-80 793	-77 080
Personalkostnader	6	0	11
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-27 740	-27 420
		-170 068	-157 768
Rörelseresultat	7	99 603	95 401
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		6	10
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-11 556	-8 907
		-11 550	-8 897
Resultat efter finansiella poster		88 053	86 504
Bokslutsdispositioner	9	-70 088	-98 426
Resultat före skatt		17 965	-11 922
Skatt på årets resultat	10	-2 636	5 181
Årets resultat		15 329	-6 741

Balansräkning

tkr

Not 2022-12-31 2021-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Datorprogram	11	0	0
Ledningsrätter	12	488	244
		488	244

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	13	30 420	31 713
Maskiner och andra tekniska anläggningar	14	723 489	635 023
Inventarier, verktyg och installationer	15	3 214	3 435
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	16	109 818	61 136
		866 941	731 307

Finansiella anläggningstillgångar

Uppskjuten skattefordran		0	2 629
		0	2 629
Summa anläggningstillgångar		867 429	734 180

Omsättningstillgångar

Kortfristiga fordringar

Aktuella skattefordringar		6	4
Övriga fordringar		3	5
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	8 147	1 592
		8 156	1 601

Summa omsättningstillgångar		8 156	1 601
------------------------------------	--	--------------	--------------

SUMMA TILLGÅNGAR		875 585	735 781
-------------------------	--	----------------	----------------

Balansräkning

tkr

	Not	2022-12-31	2021-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	18, 19		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		8 000	8 000
Reservfond		4 000	4 000
		12 000	12 000
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst eller förlust		3 055	9 796
Årets resultat		15 329	-6 741
		18 384	3 055
Summa eget kapital		30 384	15 055
Obeskattade reserver	20	166 127	136 039
Långfristiga skulder	21		
Skulder till Eskilstuna kommun		425 000	350 000
Skulder till koncernföretag		111 691	111 691
Övriga skulder	22	436	521
Summa långfristiga skulder		537 127	462 212
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		4 827	4 771
Skulder till Eskilstuna kommun		30 195	2 195
Skulder till koncernföretag		39 528	45 577
Övriga skulder		49 721	53 072
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	23	17 676	16 860
Summa kortfristiga skulder		141 947	122 475
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		875 585	735 781

Rapport över förändringar i eget kapital

tkr

	Aktie- kapital	Bundna reserver	Fritt eget kapital	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2021-01-01	8 000	4 000	9 796	21 796
Årets resultat			-6 741	-6 741
Utgående eget kapital 2021-12-31	8 000	4 000	3 055	15 055
Årets resultat			15 329	15 329
Utgående eget kapital 2022-12-31	8 000	4 000	18 384	30 384

Kassaflödesanalys

tkr

	Not	2022-01-01 -2022-12-31	2021-01-01 -2021-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	24	88 053	86 504
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	25	27 740	27 420
Betald skatt		-9	-12
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		115 784	113 912
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av kortfristiga fordringar		-6 553	-1 139
Förändring av kortfristiga skulder		51 093	4 938
Kassaflöde från den löpande verksamheten		160 324	117 711
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-253	-247
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-163 365	-95 116
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-163 618	-95 363
Finansieringsverksamheten			
Upptagna lån		73 294	59 476
Lämnade koncernbidrag		-70 000	-81 824
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		3 294	-22 348
Årets kassaflöde		0	0
Likvida medel vid årets slut		0	0

Noter

tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

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

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.

Avgifter för anslutning till elnät 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.

Redovisningsprinciper för enskilda balansposter

Immateriella tillgångar

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

Datorprogram	20 %
Ledningsrätter	2,5 %

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader	3-5 %
Markanläggningar	5 %
Mottagnings- och fördelningsstationer	2,5-10 %
Lågspänningskablar	2,5 %
Högspänningskablar	2,5 %
Nätstationer, ställverk och trafo	2,5 %
Mätare och mätinfrastruktur	4-50 %
Fibernät	5-10 %
Övriga maskiner och inventarier	4-20 %

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, uträntas eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras. Utgifter för löpande reparationer och underhåll redovisas som kostnader.

Finansiella instrument

Kundfordringar/kortfristiga fordringar

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

Leasingavtal

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

Företaget redovisar samtliga leasingavtal, såväl finansiella som operationella, som operationella leasingavtal. Operationella leasingavtal redovisas som en kostnad linjärt över leasingperioden.

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 nettoredo visas 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.

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 kap. (%)

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av balansomslutningen.

Avkastning på eget kap. (%)

Resultat efter finansiella poster i procent av justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt).

Uppskattningar och bedömningar

Företagets ledning 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. 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 Nettoomsättningens fördelning

	2022	2021
Nettoomsättning per intäktslag		
Nätintäkter	221 518	224 005
Anslutningsavgifter	32 820	11 053
Inflyttningsavgift	1 566	1 578
Sidoordnad verksamhet	11 054	14 626
Övriga intäkter	967	936
Nettoomsättning	267 925	252 198
Punktskatter	159 417	168 771
Nettoomsättning inklusive punktskatter	427 342	420 969

Not 3 Leasingavtal - intäkter

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

	2022	2021
Inom ett år	902	916
Senare än ett år men inom fem år	3 608	3 664
Senare än fem år	7 854	8 398
	12 364	12 978

Årets intäkter avseende leasingavtal, uppgår till 902 (916).

De erhållna leasingavgifterna avser hyresintäkter från Vattenfall för nyttjande av ledningsfack i bolagets stationer samt från EEM AB kabelförband mellan Vallby mottagningsstation och kraftvärmeverket.

Not 4 Leasingavtal - kostnader

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

	2022	2021
Inom ett år	103	117
Senare än ett år men inom fem år	412	468
Senare än fem år	515	585
	1 030	1 170

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 103 (162).

De kostnadsförda leasingavgifterna avser markhyra för bolagets anläggningar, hyra av ledningsfack och reservtransformering i Vattenfalls stationer.

Not 5 Arvode till revisorer

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens 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.

	2022	2021
KPMG		
Revisionsuppdrag	110	80
Skatterådgivning	0	49
	110	129

Not 6 Anställda och personalkostnader

Bolaget har inte haft några anställda och några löner har ej utbetalats.

Sociala kostnader

Pensionskostnader för övriga anställda	0	-11
	0	-11

Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader

	0	-11
--	----------	------------

Könsfördelning bland ledande befattningshavare

Andel kvinnor i styrelsen	13 %	38 %
Andel män i styrelsen	87 %	62 %

Not 7 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

	2022	2021
--	------	------

Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	70,00 %	70,00 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen	3,00 %	3,00 %

Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2022	2021
--	------	------

Räntekostnader	9 446	7 425
Borgens- och internbanksavgifter	2 110	1 482
	11 556	8 907

Varav avseende koncernföretag 5 897 (5 473).

Not 9 Bokslutsdispositioner

	2022	2021
--	------	------

Förändring överavskrivningar	-30 088	-28 426
Lämnat Koncernbidrag	-40 000	-70 000
	-70 088	-98 426

Not 10 Aktuell och uppskjuten skatt

	2022	2021
Skatt på årets resultat		
Skatt från föregående år	-7	-2
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	-2 629	5 183
Totalt redovisad skatt	-2 636	5 181

Avstämning av effektiv skatt

	2022		2021	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		17 965		-11 922
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	-3 701	20,6	2 456
Ej avdragsgilla kostnader	0,0	-9	-0,1	-11
Ej skattepliktiga intäkter	0,0	0		
Justering avseende skatter för föregående år	0,0	-7	0,0	-2
Effekt av ändrad skattesats för uppskjuten skatt			0,9	109
Skattereduktion för inventarieinköp 2021	-6,0	1 080	22,0	2 629
Redovisad effektiv skatt	14,7	-2 636	43,4	5 181

Not 11 Datorprogram

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 428	5 428
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	5 428	5 428
Ingående avskrivningar	-5 428	-5 428
Utgående ackumulerade avskrivningar	-5 428	-5 428
Utgående redovisat värde	0	0

Not 12 Ledningsrätter

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	247	0
Inköp	253	247
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	500	247
Ingående avskrivningar	-3	0
Årets avskrivningar	-9	-3
Utgående ackumulerade avskrivningar	-12	-3
Utgående redovisat värde	488	244

Not 13 Byggnader och mark

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	42 314	42 314
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	42 314	42 314
Ingående avskrivningar	-10 601	-9 306
Årets avskrivningar	-1 293	-1 295
Utgående ackumulerade avskrivningar	-11 894	-10 601
Utgående redovisat värde	30 420	31 713
Bokfört värde byggnader	18 586	19 428
Bokfört värde markanläggningar	6 574	7 025
Bokfört värde mark	5 260	5 260
	30 420	31 713

Not 14 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 153 613	1 086 547
Inköp	32 868	28 621
Försäljningar/utrangeringar		0
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	81 814	38 445
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 268 295	1 153 613
Ingående avskrivningar	-518 590	-492 676
Årets avskrivningar	-26 216	-25 914
Utgående ackumulerade avskrivningar	-544 806	-518 590
Utgående redovisat värde	723 489	635 023

Not 15 Inventarier, verktyg och installationer

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	6 759	6 406
Inköp	0	0
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	0	353
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	6 759	6 759
Ingående avskrivningar	-3 324	-3 116
Årets avskrivningar	-221	-208
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 545	-3 324
Utgående redovisat värde	3 214	3 435

Not 16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående nedlagda kostnader	61 136	33 439
Under året nedlagda kostnader	130 496	66 495
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-81 814	-38 798
Utgående nedlagda kostnader	109 818	61 136

Not 17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2022-12-31	2021-12-31
Övriga poster	8 147	1 592
	8 147	1 592

Not 18 Antal aktier och kvotvärde

	Antal aktier	Kvotvärde
Namn		
Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB	80 000	100
	80 000	

Not 19 Disposition av vinst eller förlust

	2022-12-31
Förslag till vinstdisposition	
Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:	
balanserad vinst	3 055
årets vinst	15 329
	18 384
disponeras så att i ny räkning överföres	18 384

Not 20 Obeskattade reserver

	2022-12-31	2021-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	166 127	136 039
	166 127	136 039

Not 21 Upplåning

	2022-12-31	2021-12-31
Långfristiga räntebärande skulder		
Skulder till koncernföretag	111 691	111 691
Skulder till Eskilstuna kommun	425 000	350 000
	536 691	461 691
Kortfristiga räntebärande skulder		
Checkräkningskredit hos Eskilstuna kommun internbank	-20 376	-48 294
Skulder till Eskilstuna kommun	50 000	50 000
	29 624	1 706
Summa räntebärande skulder	566 315	463 397

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

Förfallotider

Förfaller senare än fem år efter balansdagen	161 691	161 691
	161 691	161 691

Not 22 Övriga långfristiga skulder

	2022-12-31	2021-12-31
Gemensamt uppförd anläggning - mottagningsstation Grönsta		
Ingående skuld	607	778
Årets upplösning av skuld	-86	-171
Total skuld	521	607
Kortfristig del av skuld	-86	-86
Långfristig skuld	436	521

Not 23 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna regionnätstkostnader	4 091	3 873
Övriga poster	13 585	12 987
	17 676	16 860

Not 24 Räntor och utdelningar

	2022-12-31	2021-12-31
Erlagd ränta	11 475	8 760
	11 475	8 760

Not 25 Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet

	2022-12-31	2021-12-31
Avskrivningar	27 740	27 420
	27 740	27 420

Not 26 Uppgifter om moderföretag

Moderföretag i den minsta koncern där företaget ingår och som upprättar koncernredovisning är Eskilstuna Energi och Miljö AB med organisationsnummer 556458-1907 med säte i Eskilstuna.

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

Not 27 Ställda säkerheter

	2022-12-31	2021-12-31
Ställda säkerheter	0	0
	0	0

Not 28 Eventualförpliktelser

	2022-12-31	2021-12-31
Eventualförpliktelser	0	0
	0	0

Not 29 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

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

Eskilstuna 2023-02-17



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

KPMG AB

Susann Eriksson
Auktoriserad revisor