

# Årsredovisning

för

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

556513-9556

Räkenskapsåret

2023

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

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

För att ansluta Senior Material Europe har Grönsta mottagningsstation byggts ut under 2023. Anslutning och färdigställning sker i början av 2024. Ett stort projekt för att ansluta Scandinavian Data Center (SDC) vid Ärnaberget har genomförts under 2023. Projektet är klart och kunden kommer att anslutas i början av 2024. Under året anslöts flera nya högspänningskunder samt befintliga kunder fick utökade abonnemang, vilket medförde investeringar i både ledningsnät och nätstationer.

#### Årets resultat

Resultatet efter finansnetto uppgår till 60,3 Mkr (88,1). Elnätstaxan höjdes den 1 januari 2023 med 12%. I den senaste "Nils Holgersson-undersökningen" hamnade EEM Elnät på 51:a plats (49:e plats 2022) av Sveriges 290 kommuner / nätbolag.

Elnätskostnaden 2023 för en typlägenhet i Nils Holgersson-undersökningen var i Eskilstuna 90,16 kr/kWh, att jämföra med 49,21 kr/kWh i kommunen med lägst kostnad respektive 163,29 kr/kWh i kommunen med högst kostnad.

#### Investeringar

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 har en utbyggnad av Grönsta mottagningsstation skett med nya transformatorer och ställverk. Grönstaprojektet kommer att driftsättas

He  
SW  
FE  
PB  
JD

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 är de första etapperna i en planerad 20-kV-ring runt Eskilstuna. Arbetet med att öka leveranssäkerheten genom kablifiering av luftledningar fortsatte under 2023. Det pågick samförläggingsprojekt med VA, för att kablifiera luftledningar i Hyndeavad. Kablifiering i Helgesta/Årsta påbörjades under året. Förfrågningar om att öka abonnemang för att kunna ansluta solceller, batterilager och elbilsaddare ökar i hela nätområdet.

Nya lagkrav för elmätarens funktionskrav har beslutats för att möjliggöra omställning från timavräkning till kvartsavräkning. 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. Mätarutbytet hade stora utmaningar med att få kontakt med alla kunder och att vissa kunders mätplatser var i så dåligt skick att bytet inte kunde genomföras utan att kunden först renoverade sin elinstallation. Utbytesprojektet har mött utmaningar i form av svårigheter att få kontakt med kunder, och att kunders mätplatser varit i så dåligt skick att bytet inte kan genomföras utan föregående renovering av kundens elinstallation.

#### Lokal inmatning av el

24% av den el som levererades 2023 producerades lokalt. Kraftvärmeverket var den enskilt största elproducenten och levererade cirka 19% av all levererad el. 2% kom från solceller och 3% från småskalig vattenkraft. Inmatningen från solceller har femdubblats under den senaste femårsperioden. Inmatningen från kraftvärmeverket och vattenkraften varierar ganska mycket från ett år till ett annat.

#### Leverans av el

Totalt var leveransen av elenergi 576 GWh år 2023. Det innebar att leveransen av elenergi minskade med drygt 4 % jämfört med 2022. Efterfrågan på elenergi har varit avtagande den senaste 20-års perioden. 2023 års elleverans var 25 % lägre än år 2003. Några orsaker till trenden är energieffektiviseringar och att mindre industrier i koncessionsområdet har avvecklat sin verksamhet. Den minskade elleveransen beror också på variation i temperatur mellan olika år och att hushållskunder började spara el i samband med att elpriserna steg kraftigt vintern 2021/22.

Energiförlusterna i elnätet beror av leveransen, och minskade under 2023 till 2,8 %.

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 slitaget 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

Handwritten signatures and initials at the bottom of the page, including "H", "J", "S", "SV", "EK", "FE", "FA", and "A".



till att effektivisera felavhjälpningen och korta avbrottstiderna.

### 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 framtagen 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 för EEM Elnät kommer det att få konsekvenser för bolaget.

### 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 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.

### Risker

#### Intäktsreglering

Företaget påverkas i hög grad av Energimarknadsinspektionens (Ei) intäktsreglering, som styr företagets

Handwritten signatures and initials at the bottom of the page, including "K", "YKJ", "EW", "UW", "EK", "K", "FAB", and a large scribble.



möjligheter att ta betalt av sina elnätstkunder. 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.

### 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 vi 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 vi 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.

### Anläggningsrisk

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

K  
YKA  
SU  
EK  
FE  
FA  
[Signature]

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.

### **Hållbarhetsrapport**

Hållbarhetsredovisning som även omfattar Eskilstuna Energi och Miljö Elnät 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).

K  
le  
KEO  
FA  
S.V  
FE  
J



<b>Flerårsöversikt (tkr)</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Nettoomsättning	267 763	267 926	252 198	235 959	222 441
Resultat efter finansiella poster	60 261	88 053	86 504	87 947	78 391
Balansomslutning	1 172 633	875 585	735 781	664 066	583 388
Soliditet (%)	14,9	18,5	16,7	16,1	17,6
Avkastning på totalt kap. (%)	7,0	11,4	13,0	14,5	14,9
Avkastning på eget kap. (%)	34,6	54,3	70,3	82,0	76,5

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper.

### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	18 383 910
årets förlust	-13 195
	<b>18 370 715</b>

disponeras så att	
till aktieägare utdelas	18 000 000
i ny räkning överföres	370 715
	<b>18 370 715</b>

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

Handwritten signatures and initials in blue ink, including "JA", "FA", "ll", "EN", and "Zy".

## Resultaträkning

tkr

	Not	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	2	267 765	267 925
Övriga rörelseintäkter	3	982	1 746
		<b>268 747</b>	<b>269 671</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>	4		
Råvaror och förnödenheter		-59 850	-61 535
Övriga externa kostnader	5, 6	-92 957	-80 793
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-34 428	-27 740
		<b>-187 235</b>	<b>-170 068</b>
<b>Rörelseresultat</b>	7	<b>81 512</b>	<b>99 603</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		169	6
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-21 420	-11 556
		<b>-21 251</b>	<b>-11 550</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>60 261</b>	<b>88 053</b>
Bokslutsdispositioner	9	-60 274	-70 088
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-13</b>	<b>17 965</b>
Skatt på årets resultat	10	0	-2 636
<b>Årets resultat</b>		<b>-13</b>	<b>15 329</b>

Handwritten signatures and initials at the bottom of the page, including "AA", "UW", "EK", "YKO", "FA", "SW", and "FA".



## Balansräkning

tkr

Not 2023-12-31 2022-12-31

### TILLGÅNGAR

#### Anläggningstillgångar

##### *Immateriella anläggningstillgångar*

Datorprogram	11	0	0
Ledningsrätter	12	654	488
		<b>654</b>	<b>488</b>

##### *Materiella anläggningstillgångar*

Byggnader och mark	13	29 126	30 420
Maskiner och andra tekniska anläggningar	14	857 356	723 489
Inventarier, verktyg och installationer	15	2 995	3 214
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	16	221 278	109 818
		<b>1 110 755</b>	<b>866 941</b>

#### Summa anläggningstillgångar

**1 111 409** **867 429**

#### Omsättningstillgångar

##### *Kortfristiga fordringar*

Fordringar hos Eskilstuna kommun		61 019	0
Fordringar hos koncernföretag		8	0
Aktuella skattefordringar		6	6
Övriga fordringar		0	3
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	192	8 147
		<b>61 225</b>	<b>8 156</b>

#### Summa omsättningstillgångar

**61 225** **8 156**

### SUMMA TILLGÅNGAR

**1 172 634** **875 585**

Handwritten signatures and initials at the bottom of the page, including names like "H", "Y", "L", "E", "S", "F", "A", "S", "V", "P", "J".

## Balansräkning

tkr

Not 2023-12-31 2022-12-31

### EGET KAPITAL OCH SKULDER

#### Eget kapital

18, 19

##### *Bundet eget kapital*

Aktiekapital

8 000

8 000

Reservfond

4 000

4 000

**12 000**

**12 000**

##### *Fritt eget kapital*

Balanserad vinst eller förlust

18 384

3 055

Årets resultat

-13

15 329

**18 371**

**18 384**

#### Summa eget kapital

**30 371**

**30 384**

#### Obeskattade reserver

20

181 401

166 127

#### Långfristiga skulder

21

Skulder till Eskilstuna kommun

795 000

425 000

Skulder till koncernföretag

0

111 691

Övriga skulder

22

350

436

#### Summa långfristiga skulder

**795 350**

**537 127**

#### Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder

4 045

4 827

Skulder till Eskilstuna kommun

0

30 195

Skulder till koncernföretag

50 833

39 528

Övriga skulder

59 247

49 721

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

23

51 387

17 676

#### Summa kortfristiga skulder

**165 512**

**141 947**

### SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

**1 172 634**

**875 585**

Handwritten signatures and initials at the bottom of the page, including names like "JK", "SV", "FK", and "EK".



## Rapport över förändringar i eget kapital

tkr

	Aktie- kapital	Bundna reserver	Fritt eget kapital	Summa eget kapital
<b>Ingående eget kapital 2022-01-01</b>	<b>8 000</b>	<b>4 000</b>	<b>3 055</b>	<b>15 055</b>
Årets resultat			15 329	15 329
<b>Utgående eget kapital 2022-12-31</b>	<b>8 000</b>	<b>4 000</b>	<b>18 384</b>	<b>30 384</b>
Årets resultat			-13	-13
<b>Utgående eget kapital 2023-12-31</b>	<b>8 000</b>	<b>4 000</b>	<b>18 371</b>	<b>30 371</b>

Handwritten signatures and initials:

- HS
- WLD
- Cell
- Large blue signature
- FA
- SK
- SK SIV
- Bottom right signature

## 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	60 261	88 053
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	25	34 428	27 740
Betald skatt		0	-9
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>94 689</b>	<b>115 784</b>
<b>Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet</b>			
Förändring av kortfristiga fordringar		10 551	-6 553
Förändring av kortfristiga skulder		-21 521	51 093
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>83 719</b>	<b>160 324</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-181	-253
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-278 227	-163 365
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-278 408</b>	<b>-163 618</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		194 689	73 294
Lämnade koncernbidrag		0	-70 000
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>194 689</b>	<b>3 294</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

Handwritten signatures and initials in blue ink, including "H. UKD", "Cee", "EK SV", and others.



## 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.

Hi 7200  
Coo  
EK S.V  
PA  
JF  
JB

## 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 %

Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page, including "K", "SV", "E", and "F".





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).



Handwritten signatures and initials in blue ink, including 'Ki', 'LW', 'Rd', 'E', 'SV', and others.

### 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

	2023	2022
<b>Nettoomsättning per intäktsslag</b>		
Nätintäkter	245 199	221 518
Anslutningsavgifter	8 728	32 820
Inflyttningsavgift	1 664	1 566
Sidoordnad verksamhet	12 172	11 054
Övriga intäkter	1	967
<b>Nettoomsättning</b>	<b>267 764</b>	<b>267 925</b>
Punktskatter	168 834	159 417
<b>Nettoomsättning inklusive punktskatter</b>	<b>436 598</b>	<b>427 342</b>

Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page, including "Kis", "RAD", "S.V", "EK", "AZ", and "HAB".

### Not 3 Leasingavtal - intäkter

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

	2023	2022
Inom ett år	1 054	902
Senare än ett år men inom fem år	3 608	3 608
Senare än fem år	6 952	7 854
	<b>11 614</b>	<b>12 364</b>

Årets intäkter avseende leasingavtal, uppgår till 750 (902).

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

Handwritten notes and signatures at the bottom right of the page, including "KRD", "Hi", and several illegible signatures.



#### Not 4 Anställda och personalkostnader

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

#### Not 5 Leasingavtal - kostnader

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

	2023	2022
Inom ett år	104	103
Senare än ett år men inom fem år	416	412
Senare än fem år	520	515
	<b>1 040</b>	<b>1 030</b>

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 126 (103).

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

#### Not 6 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.

	2023	2022
<b>KPMG</b>		
Revisionsuppdrag	70	110
	<b>70</b>	<b>110</b>

#### Not 7 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

	2023	2022
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	72,01 %	69,99 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen	2,46 %	2,72 %

#### Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2023	2022
Räntekostnader koncernbolag	8 211	0
Räntekostnader	0	9 446
Borgens-, lån- och internbanksavgifter	13 209	2 110
	<b>21 420</b>	<b>11 556</b>

*Handwritten signatures and initials:*  
Kris, W, 2023, 2022, and several other illegible signatures.

Varav avseende koncernföretag 8 211 (5 897).

**Not 9 Bokslutsdispositioner**

	2023	2022
Förändring överavskrivningar	-15 274	-30 088
Lämnat Koncernbidrag	-45 000	-40 000
	<b>-60 274</b>	<b>-70 088</b>

Hä 420  
COW SV  
EML  
FE  
M

### Not 10 Aktuell och uppskjuten skatt

	2023	2022
<b>Skatt på årets resultat</b>		
Skatt från föregående år	0	-7
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	0	-2 629
<b>Totalt redovisad skatt</b>	<b>0</b>	<b>-2 636</b>

### Avstämning av effektiv skatt

	2023		2022	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		-13		17 965
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	3	20,6	-3 701
Ej avdragsgilla kostnader	-77,3	-10	0,0	-9
Ej skattepliktiga intäkter	56,7	7	0,0	0
Justering avseende skatter för föregående år	0,0	0	0,0	-7
Skattereduktion för inventarieinköp 2021	0,0	0	-6,0	1 080
<b>Redovisad effektiv skatt</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>14,7</b>	<b>-2 636</b>

### Not 11 Datorprogram

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 428	5 428
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>5 428</b>	<b>5 428</b>
Ingående avskrivningar	-5 428	-5 428
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-5 428</b>	<b>-5 428</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### Not 12 Ledningsrätter

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	500	247
Inköp	181	253
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>681</b>	<b>500</b>
Ingående avskrivningar	-12	-3
Årets avskrivningar	-15	-9
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-27</b>	<b>-12</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>654</b>	<b>488</b>

Handwritten signatures and initials in blue ink, including "Wig", "SV", "EK", "FE", and others.

### Not 13 Byggnader och mark

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	42 313	42 314
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>42 313</b>	<b>42 314</b>
Ingående avskrivningar	-11 893	-10 601
Årets avskrivningar	-1 293	-1 293
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-13 186</b>	<b>-11 894</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>29 127</b>	<b>30 420</b>
Bokfört värde byggnader	17 743	18 586
Bokfört värde markanläggningar	6 123	6 574
Bokfört värde mark	5 260	5 260
	<b>29 126</b>	<b>30 420</b>

### Not 14 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 268 295	1 153 613
Inköp	79 873	32 868
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	86 894	81 814
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>1 435 062</b>	<b>1 268 295</b>
Ingående avskrivningar	-544 807	-518 590
Årets avskrivningar	-32 900	-26 216
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-577 707</b>	<b>-544 806</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>857 355</b>	<b>723 489</b>

### Not 15 Inventarier, verktyg och installationer

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	6 760	6 759
Inköp	0	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>6 760</b>	<b>6 759</b>
Ingående avskrivningar	-3 545	-3 324
Årets avskrivningar	-219	-221
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-3 764</b>	<b>-3 545</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 996</b>	<b>3 214</b>

### Not 16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

15/12 2023  
Siv  
EUFK



	2023-12-31	2022-12-31
Ingående nedlagda kostnader	109 818	61 136
Under året nedlagda kostnader	198 354	130 496
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-86 894	-81 814
<b>Utgående nedlagda kostnader</b>	<b>221 278</b>	<b>109 818</b>

#### Not 17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Övriga poster	0	8 147
Förutbetalda försäkringspremier	192	0
	<b>192</b>	<b>8 147</b>

#### Not 18 Antal aktier och kvotvärde

Namn	Antal aktier	Kvotvärde
Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB	80 000	100
	<b>80 000</b>	

#### Not 19 Disposition av vinst eller förlust

	2023-12-31
<b>Förslag till vinstdisposition</b>	
Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:	
balanserad vinst	18 384
årets förlust	-13
	<b>18 371</b>
disponeras så att till aktieägare utdelas i ny räkning överföres	18 000 371 <b>18 371</b>

#### Not 20 Obeskattade reserver

	2023-12-31	2022-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	181 401	166 127
	<b>181 401</b>	<b>166 127</b>

1/20 2/20  
S.V.  
FE Elnät

**Not 21 Upplåning**

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Långfristiga räntebärande skulder</b>		
Skulder till koncernföretag	0	111 691
Skulder till Eskilstuna kommun	795 000	425 000
	<b>795 000</b>	<b>536 691</b>
<b>Kortfristiga räntebärande skulder</b>		
Checkräkningskredit hos Eskilstuna kommun internbank	-113 620	-20 376
Skulder till Eskilstuna kommun	50 000	50 000
	<b>-63 620</b>	<b>29 624</b>
<b>Summa räntebärande skulder</b>	<b>731 380</b>	<b>566 315</b>

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

**Förfallotider**

Förfaller senare än fem år efter balansdagen	300 000	161 691
	<b>300 000</b>	<b>161 691</b>

**Not 22 Övriga långfristiga skulder**

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Gemensamt uppförd anläggning - mottagningsstation Grönsta</b>		
Ingående skuld	521	607
Årets upplösning av skuld	-86	-86
<b>Total skuld</b>	<b>436</b>	<b>521</b>
Kortfristig del av skuld	-86	-86
<b>Långfristig skuld</b>	<b>350</b>	<b>436</b>

**Not 23 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna regionnätstkostnader	47 925	4 091
Övriga poster	3 461	13 585
	<b>51 386</b>	<b>17 676</b>

**Not 24 Räntor och utdelningar**

	2023-12-31	2022-12-31
Erhållen ränta	169	0
Erlagd ränta	-19 416	-11 475

Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page, including names like "Håkan", "Siv", and "Erik".

-19 247                      -11 475

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

	2023-12-31	2022-12-31
Avskrivningar	34 428	27 740
	<b>34 428</b>	<b>27 740</b>

**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**

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

**Not 28 Eventualförpliktelser**

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

**Not 29 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

He YAO  
Coo S.V  
EK FA  
EK FA

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

Eskilstuna

  
Asa Kullgren  
Ordförande

  
Fredrik Anderson

  
Kjell Dahlén

  
Hassan Eftekhari

  
Fredrik Elf

  
Kaj Madsen

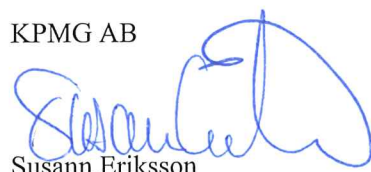
  
Erik Unnerdal

  
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 Elnät AB, org. nr 556513-9556

## Rapport om årsredovisningen

### Uttalanden

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

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Eskilstuna Energi och Miljö Elnät ABs finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

### 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 Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB 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 upprättas och att den 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 som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets 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 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.

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, 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. Risken 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. 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 förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

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 har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Eskilstuna Energi och Miljö Elnät 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 Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB 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 verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets 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 ekonomiska situation och att tillse att bolagets

organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt.

Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

#### Revisorns ansvar

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

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

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

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda

ersättningskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

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

Västerås den

31 mars 2024

KPMG AB



Susann Eriksson

Auktoriserad revisor