

# Årsredovisning

för

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

556513-9556

Räkenskapsåret

2025

Styrelsen och verkställande direktören för Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2025.

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

EEM Elnät äger, driver, utvecklar och underhåller mellan- och lågspänningsnätet för el i nätområdena ESK och SBV belägna inom Eskilstuna kommun. Bolaget ska ansluta kunder inom sitt nätområde och erbjuda pålitlig och säker leverans av el 365 dagar om året. Verksamheten bedrivs enligt Energimarknadsinspektionens (Ei) och Svenska kraftnäts krav på leveranssäkerhet i elnätet och följer EI:s intäktsram.

### Ägarförhållanden

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB med org.nr 556513-9556 (EEM Elnät) är ett helägt dotterbolag till Eskilstuna Energi och Miljö AB med org.nr 556458-1907 (EEM), och har sitt säte i Eskilstuna.

### Koncernstruktur

EEM 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. ESEM ansvarar sedan 2014-01-01 för drift, underhåll och genomförande av investeringar i ägarbolagets anläggningar. Det innebär att EEM Elnät köper in dessa tjänster av ESEM.

### Väsentliga händelser under räkenskapsåret

#### Årets resultat

Resultatet efter finansnetto uppgick till 62 Mkr (118). Elnätstaxan höjdes den 1 januari 2025 med 4,7%.

I ”Nils Holgersson-undersökningen för 2025” som publicerades under året hamnade Eskilstuna kommun och EEM Elnät på 73:e plats (76:e plats föregående år) av Sveriges 290 kommuner.

Elnätskostnaden för en typlägenhet i Nils Holgersson-undersökningen var i Eskilstuna 98 öre/kWh, att jämföra med 69 öre/kWh i kommunen med lägst kostnad respektive 192 öre/kWh i kommunen med högst kostnad.

### Nya etableringar och föransökningsförfrågningar

Antalet föransökningsförfrågningar från kunder som ville teckna nytt eller ändra befintligt abonnemang omfattade 2025 totalt 1 035 ärenden, vilket var i nivå med 2024.

De vanligaste ärendetyperna är produktionsärenden (solceller och batterier) och säkringsändringar. Nyanslutningar ökade svagt jämfört med 2024 men var fortsatt på låg nivå.

Under året inkom en föransökningsförfrågan om utökning med 35 MW hos befintlig kund.

Föransökningsförfrågan för anslutningar för fordonsladdning fortsatte inkomma, och vid årsskiftet efterfrågades totalt drygt 10 MW effekt för detta ändamål.

### Investeringar

Under året investerades totalt 60 Mkr i Elnätet. Investeringar genomfördes både för att ansluta nya kunder eller möjliggöra ökade uttag hos befintliga kunder, och för att reinvestera anläggningstillgångarna

och höja kapaciteten i nätet. Under året startades 14 investeringsprojekt. 27 projekt avslutades. Större projekt som slutfördes under 2025 var:

-Grönsta mottagningsstation som driftsattes under 2024. Stationen möjliggjorde ett ökat effektuttag och anslutningar av flera nya kunder i Svista industriområde. Under 2025 färdigställdes servisanslutningar av flera större kunder i området. Total investeringsutgift var 112 Mkr.

-Hyndevad, ett reinvesteringsprojekt som genomfördes i samband med att området anslöts till VA-nätet. Ca 300 fastigheter fick förnyad elanslutning i ett omfattande projekt som genomfördes i etapper under flera år. Total investeringsutgift var 42 Mkr.

-Ärnaberget, en stor kundanslutning samt större reinvestering. Totalinvestering var 49 Mkr.

### **Leverans av el**

Eluttaget uppgick under 2025 till 573 GWh. Det innebar en minskning med 0,8% jämfört med 2024. Eluttaget har ett starkt samband med temperaturen och varierar därför från år till år. 2025, liksom 2024, var årsmedeltemperaturen markant högre än SMHIs normalperiod 1991-2020. Den övergripande trenden för uttaget är en minskning som omfattar cirka 20% den senaste 20-årsperioden. Orsaker är energieffektiviseringar och att industrier i koncessionsområdet har avvecklat sin verksamhet.

Energiförlusterna i elnätet uppgick under 2025 till 2,85%.

Medelavbrottstiden för oplanerade avbrott blev 17,0 minuter per kund, vilket var något högre än 2024 då medelvärdet endast var 11 minuter per kund. Total medelavbrottstid, inklusive planerade avbrott, var drygt 19 minuter vilket motsvarade en leveranssäkerhet på 99,99%. Därmed får leveranssäkerhet till kund anses vara mycket god.

Den vanligaste orsaken till oplanerat avbrott var kabelfel samt avgrävning av kablar men vissa väderrelaterade störningar förekom också.

### **Lokal inmatning av el**

Inmatningen av el i EEMs nät motsvarade under 2025 18% av den el som togs ut. Den inmatade elen producerades i kraftvärmeverket (67%), solcellsanläggningar (17%) och småskalig vattenkraft (11%). Batteriernas inmatning motsvarade ungefär 5%, och de har tagit ut samma energimängd för laddning. Inmatning från solceller och batterier ökade jämfört med föregående år. Inmatningen från kraftvärmeverket och vattenkraften varierar mycket från ett år till ett annat.

Självförsörjningsgraden är därmed på ungefär samma nivå som tidigare år.

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

Styrelsen fattade beslut om höjning av elnätsavgiften med i genomsnitt 8% från och med den 1 januari 2026.

### **Framtida utveckling**

#### **Intäkter och intäktsreglering**

Företagets maximala intäkter styrs av Energimarknadsinspektionens (Ei) intäktsreglering. Ei har aviserat att ny reglering kommer att gälla från och med reglerperiod 5, dvs 1 januari 2028 - 31 december 2031. Förväntan är att intäktsramarna kommer minska till följd av den nya regleringen. Mer information om den nya modellens utformning kommer att publiceras under 2026. I oktober 2027 förväntas Ei ge EEM preliminärt beslut om intäktsram för RP5.

#### **Flexibilitet**

De viktigaste åtgärderna under 2026 för att främja efterfrågeflexibilitet i koncessionsområdet är

Införande av effektavgifter för alla kunder. Idag tillämpas effektavgifter enbart för högspänningskunder. Effektavgiften innebär en omfördelning av elnätsavgiften så att kunden betalar förhållandevis mer för effektuttaget och mindre för energiförbrukningen. Syftet är att jämna ut lasten över dygnet och sänka effekttoppar eftersom dessa dimensionerar elnätet.

Test av lokal flexibilitetsmarknad i koncessionsområdet.

Översyn av villkorade avtal. Villkorade avtal infördes under 2023 för att möjliggöra anslutning av stora batterilager utan att behöva förstärka nätet. Dessa avtal kommer att omarbetas med målsättningen att möjliggöra fler än ett batterilager under varje abonnemangspunkt, samt att de villkorade avtalen fungerar även i reservdriftlägen.

### **DSO-rollen**

Ei föreslog införande av begreppet ”systemansvariga för distributionssystem” (DSO, från engelska distribution system operator). Systemansvarsrollen har i svensk kontext tidigare bara pekats ut för Svenska kraftnät och begränsats till transmissionsnätet. DSO-rollen kräver att nätbolagen tar en mer aktiv och samordnande roll. Lokal styrning, analys och flexibilitet blir en del av det dagliga ansvaret utan att man tappar den historiska styrkan i fysisk tillförlitlighet och robusta investeringar. I praktiken är utvecklingen från att vara nätverksoperatör till systemansvarig för distributionsnätet en förändring som redan pågår.

### **Digitalisering och automatisering**

Arbetet fortgår med funktionaliteten FLIR (Fault location, isolation and restoration) som syftar till att på strategiska punkter i nätet möjliggöra helt automatisk fellokalisering, felbortkoppling och återställning av elleverans till kunder. Automatiseringen kommer medföra kortare avbrottsstider för kunder och effektivisering i form av minskade kostnader för beredskapspersonal. Under 2026 kommer systemet utvecklas tillsammans med leverantören, med målsättning att kunna ha en automatiserad koppling i drift till 2028.

### **Investeringar**

Bolaget bedömer att investeringsnivån kommer att vara hög de närmaste åren, eftersom förnyelse och förstärkning av elnätet kommer att fortsätta. Högst prioriterat 2026 är att bygga bort effektbristområden för att möjliggöra anslutning av kunder som nekats. Flera utredningar pågår, bland annat för reinvestering/kapacitetsökning i en av de större mottagningsstationerna. Detta kommer vara en central del av det framtida 20 kV-systemet i Eskilstuna.

### **Risker**

#### **Intäktsreglering**

Baserat på den information som hittills publicerats av Energimarknadsinspektionen förväntas intäktsramarna bli mindre. Bolagets verksamhet bedrivs inom ramen för ellagen och omfattas av intäktsreglering fastställd av Energimarknadsinspektionen. Förändringar i metodbeslut, intäktsramar eller rättspraxis kan medföra att tillåtna intäkter inte fullt ut täcker bolagets kostnader. Det finns därmed risk för lägre resultat för EEM Elnät.

#### **Lokal effektbrist**

Under senare år har frekvensen av mycket stora effektförfrågningar till lokalnät ökat. Dessa är generellt svåra att tillgodose då de kräver ökning av inmatningsabonnemanget och ev även förstärkning av regionnät/stamnät, vilket medför långa ledtider. Många initiativ har startats i branschen under senare år för att öka transparensen om nätens kapacitet och tillgång på ”ledig” effekt, bland annat kravet på att publicera nätutvecklingsplaner.

I slutet av 2025 publicerade Svenska kraftnät sin första nätutvecklingsplan för transmissionsnätet i Sörmland.

De åtgärder som nämns under rubriken Flexibilitet ovan förväntas i framtiden bidra till ökat nätutnyttjande och möjliggöra viss anslutning av fler kunder till befintligt nät utan utbyggnad av överliggande nät.

### **Anläggningsrisk**

Varje anläggning som t.ex. mottagningsstationer, luftledningar, nätstationer och kabelnät har alla en stor betydelse för att säkerställa en hög leveranssäkerhet.

En risk som hotar leveranssäkerheten 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 EEM Elnät aktivt med löpande och förebyggande underhåll, successiva förnyelseinvesteringar och aktivt försäkringsskydd för att minimera anläggningsrisken.

### **Informationssäkerhetsrisk**

I takt med ökad digitalisering blir informations- och IT-säkerhetsarbetet allt viktigare. EEM Elnät är exponerat 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.

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. Kontinuitetsplaner har upprättats med syfte att säkerställa att leveransen kan upprätthållas även vid störningar i kritiska system.

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

EEM Elnät arbetar med relevanta lagstiftningar som bolagen berörs av.

### **Fysisk säkerhet**

EEM Elnät arbetar aktivt med att förstärka den fysiska säkerheten genom att hindra otillbörligt tillträde till våra anläggningar samt åtgärder inom mekaniskt inbrottskydd.

### **Beredskap**

Det pågår ett aktivt arbete med att säkra verksamhetens leveranser i händelse av höjd beredskap. Verksamhetens kritiska beroenden är kartlagda genom risk- och sårbarhetsanalyser. Kontinuitetsplaner finns, liksom handlingsplaner för de åtgärdsbehov som framkommit i risk- och sårbarhetsarbetet. Krigsplacering används för att säkra personalbehovet vid höjd beredskap, En plan för störstörning finns upprättad. Arbeta med att utveckla krisledningsorganisationen har utmynnat i att EEM Elnät har etablerat NATO-modellen och även utbildat deltagarna i metodiken.

**Kreditrisk**

Kreditriskerna kan minskas genom en systematisk och väl fungerande funktion för kreditkontroll. Kreditpolicy gäller för hela EEM-koncernen och är beslutad av EEMs 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. Bolaget följer likviditeten löpande och tar varje månad fram likviditetsprognoser.

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 under flera års tid.

**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).

<b>Flerårsöversikt (tkr)</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Nettoomsättning	308 996	347 569	267 763	267 926	252 198
Resultat efter finansiella poster	62 015	117 983	60 261	88 053	86 504
Balansomslutning	1 249 849	1 242 218	1 172 633	875 585	735 781
Soliditet (%)	15,0	14,0	14,9	18,5	16,7
Avkastning på totalt kap. (%)	7,3	11,9	7,0	11,4	13,0
Avkastning på eget kap. (%)	33,0	67,8	34,6	54,3	70,3

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper.

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

6 (24)

### **Förslag till vinstdisposition**

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	322 793
årets förlust	-11 385
	<b>311 408</b>
disponeras så att	
till aktieägare utdelas	0
i ny räkning överföres	311 408
	<b>311 408</b>

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

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

7 (24)

## Resultaträkning

tkr

	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	2	308 997	347 569
Övriga rörelseintäkter	3	971	1 259
		<b>309 968</b>	<b>348 828</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>	4		
Råvaror och förnödenheter		-69 545	-66 772
Övriga externa kostnader	5, 6	-99 183	-91 047
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-50 238	-44 431
		<b>-218 966</b>	<b>-202 250</b>
<b>Rörelseresultat</b>	7	<b>91 002</b>	<b>146 578</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		657	931
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-29 644	-29 526
		<b>-28 987</b>	<b>-28 595</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>62 015</b>	<b>117 983</b>
Bokslutsdispositioner	9	-62 026	-118 031
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-11</b>	<b>-48</b>
Skatt på årets resultat	10	0	0
<b>Årets resultat</b>		<b>-11</b>	<b>-48</b>

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

8 (24)

## Balansräkning

tkr

Not 2025-12-31 2024-12-31

### TILLGÅNGAR

#### Anläggningstillgångar

##### *Immateriella anläggningstillgångar*

Datorprogram	11	0	0
Ledningsrätter	12	922	838
		<b>922</b>	<b>838</b>

##### *Materiella anläggningstillgångar*

Byggnader och mark	13	45 301	46 956
Maskiner och andra tekniska anläggningar	14	1 173 269	1 118 632
Inventarier, verktyg och installationer	15	2 564	2 778
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	16	27 630	72 043
		<b>1 248 764</b>	<b>1 240 409</b>

#### Summa anläggningstillgångar

**1 249 686 1 241 247**

#### Omsättningstillgångar

##### *Kortfristiga fordringar*

Kundfordringar		28	0
Aktuella skattefordringar		6	6
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	128	964
		<b>162</b>	<b>970</b>

#### Summa omsättningstillgångar

**162 970**

### SUMMA TILLGÅNGAR

**1 249 848 1 242 217**

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

9 (24)

## Balansräkning

tkr

Not

2025-12-31

2024-12-31

### 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

323

371

Årets resultat

-11

-48

**312****323**

#### Summa eget kapital

**12 312****12 323**

#### Obeskattade reserver

20

221 198

203 732

#### Långfristiga skulder

21

Skulder till Eskilstuna kommun

865 000

795 000

Övriga skulder

22

179

265

#### Summa långfristiga skulder

**865 179****795 265**

#### Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder

5 382

5 386

Skulder till Eskilstuna kommun

52 369

63 339

Skulder till koncernföretag

25 995

83 156

Övriga skulder

60 657

57 954

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

23

6 756

21 062

#### Summa kortfristiga skulder

**151 159****230 897**

### SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

**1 249 848****1 242 217**

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

10 (24)

## Rapport över förändringar i eget kapital

tkr

	<b>Aktie- kapital</b>	<b>Bundna reserver</b>	<b>Fritt eget kapital</b>	<b>Summa eget kapital</b>
<b>Ingående eget kapital 2024-01-01</b>	<b>8 000</b>	<b>4 000</b>	<b>18 371</b>	<b>30 371</b>
Årets resultat			-48	-48
Utdelning			-18 000	-18 000
<b>Utgående eget kapital 2024-12-31</b>	<b>8 000</b>	<b>4 000</b>	<b>323</b>	<b>12 323</b>
Årets resultat			-11	-11
<b>Utgående eget kapital 2025-12-31</b>	<b>8 000</b>	<b>4 000</b>	<b>312</b>	<b>12 312</b>

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

11 (24)

## Kassaflödesanalys

tkr

	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
<b>Den löpande verksamheten</b>			
Resultat efter finansiella poster	24	62 015	117 983
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	25	51 098	0
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital</b>		<b>113 113</b>	<b>117 983</b>
<b>Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet</b>			
Förändring av kortfristiga fordringar		808	60 255
Förändring av kortfristiga skulder		-17 063	-109 237
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>96 858</b>	<b>69 001</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-107	-184
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-59 430	-129 654
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-59 537</b>	<b>-129 838</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Upptagna lån		58 379	123 837
Utbetald utdelning		0	-18 000
Lämnade koncernbidrag		-95 700	-45 000
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-37 321</b>	<b>60 837</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

## 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***

### ***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**

	2025	2024
<b>Nettoomsättning per intäktslag</b>		
Nätintäkter	273 980	260 326
Anslutningsavgifter	24 927	76 706
Inflyttningsavgift	1 736	1 724
Sidoordnad verksamhet	8 209	8 807
Övriga intäkter	146	5
<b>Nettoomsättning</b>	<b>308 997</b>	<b>347 569</b>
Punktskatter	169 054	164 829
<b>Nettoomsättning inklusive punktskatter</b>	<b>478 052</b>	<b>512 398</b>

**Not 3 Leasingavtal - intäkter**

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

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Inom ett år	902	902
Senare än ett år men inom fem år	3 608	3 608
Senare än fem år	5 148	3 770
	<b>9 658</b>	<b>8 280</b>

Årets intäkter avseende leasingavtal, uppgår till 900 (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.

**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 uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Inom ett år	109	105
Senare än ett år men inom fem år	436	420
Senare än fem år	545	525
	<b>1 090</b>	<b>1 050</b>

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 99 (106).

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.

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
<b>KPMG</b>		
Revisionsuppdrag	0	61
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0	40
	<b>0</b>	<b>101</b>

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

18 (24)

**Azets Revision och Rådgivning AB**

Revisionsuppdrag	62	0
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	40	0
	<b>102</b>	<b>0</b>

**Not 7 Inköp och försäljning mellan koncernföretag**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	62,72 %	63,7 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen	3,93 %	2,56 %

**Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Räntekostnader koncernbolag	24 513	24 697
Räntekostnader	2	28
Borgens-, lån- och internbanksavgifter	5 129	4 801
	<b>29 644</b>	<b>29 526</b>

Varav avseende koncernföretag 231 (608).

**Not 9 Bokslutsdispositioner**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Förändring överavskrivningar	-17 466	-22 331
Lämnat Koncernbidrag	-44 560	-95 700
	<b>-62 026</b>	<b>-118 031</b>

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

19 (24)

## Not 10 Aktuell och uppskjuten skatt

	2025	2024
<b>Skatt på årets resultat</b>		
Skatt från föregående år	0	0
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	0	0
<b>Totalt redovisad skatt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Avstämning av effektiv skatt

		2025		2024
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		-11		-48
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	2	20,60	10
Ej avdragsgilla kostnader	-52,35	-6	-35,65	-17
Ej skattepliktiga intäkter	31,87	4	15,22	7
<b>Redovisad effektiv skatt</b>	<b>0,11</b>	<b>0</b>	<b>0,17</b>	<b>0</b>

## Not 11 Datorprogram

	2025-12-31	2024-12-31
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

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	885	681
Inköp	107	204
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>992</b>	<b>885</b>
Ingående avskrivningar	-47	-27
Årets avskrivningar	-23	-20
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-70</b>	<b>-47</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>922</b>	<b>838</b>

**Not 13 Byggnader och mark**

	<b>2025-12-31</b>	<b>2024-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärden	61 740	42 313
Inköp		19 427
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>61 740</b>	<b>61 740</b>
Ingående avskrivningar	-14 784	-13 187
Årets avskrivningar	-1 655	-1 597
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-16 439</b>	<b>-14 784</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>45 301</b>	<b>46 956</b>
Bokfört värde byggnader	24 168	25 271
Bokfört värde markanläggningar	7 119	7 671
Bokfört värde mark	14 014	14 014
	<b>45 301</b>	<b>46 956</b>

**Not 14 Maskiner och andra tekniska anläggningar**

	<b>2025-12-31</b>	<b>2024-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärden	1 738 935	1 435 063
Inköp	40 322	27 380
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	62 661	276 492
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>1 841 918</b>	<b>1 738 935</b>
Ingående avskrivningar	-620 303	-577 707
Årets avskrivningar	-48 346	-42 596
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-668 649</b>	<b>-620 303</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>1 173 269</b>	<b>1 118 632</b>

**Not 15 Inventarier, verktyg och installationer**

	<b>2025-12-31</b>	<b>2024-12-31</b>
Ingående anskaffningsvärden	6 759	6 760
Inköp		0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>6 759</b>	<b>6 760</b>
Ingående avskrivningar	-3 982	-3 765
Årets avskrivningar	-213	-217
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-4 195</b>	<b>-3 982</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 564</b>	<b>2 778</b>

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

21 (24)

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

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående nedlagda kostnader	72 043	221 278
Under året nedlagda kostnader	19 108	127 257
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-62 661	-276 492
Omklassificerat till kostnader	-860	
<b>Utgående nedlagda kostnader</b>	<b>27 630</b>	<b>72 043</b>

### Not 17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Övriga poster	0	25
Förutbetalda försäkringspremier	267	211
Upparbetad men ej fakturerad intäkt	-139	728
	<b>128</b>	<b>964</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

2025-12-31

#### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

balanserad vinst	323
årets förlust	-11
	<b>311</b>
disponeras så att	
i ny räkning överföres	311
	<b>311</b>

### Not 20 Obeskattade reserver

	2025-12-31	2024-12-31
Ackumulerade överavskrivningar	221 198	203 732
	<b>221 198</b>	<b>203 732</b>

**Not 21 Upplåning**

	2025-12-31	2024-12-31
<b>Långfristiga räntebärande skulder</b>		
Skulder till koncernföretag		0
Skulder till Eskilstuna kommun	865 000	795 000
	<b>865 000</b>	<b>795 000</b>
<b>Kortfristiga räntebärande skulder</b>		
Checkräkningskredit hos Eskilstuna kommun internbank	-101 404	-39 783
Skulder till Eskilstuna kommun	150 000	100 000
	<b>48 596</b>	<b>60 217</b>
<b>Summa räntebärande skulder</b>	<b>913 596</b>	<b>855 217</b>
Årets kortfristiga räntebärande skulderna ingår i balansposten Kortfristiga skulder till Eskilstuna kommun.		
<b>Förfallotider</b>		
Förfaller senare än fem år efter balansdagen	170 000	160 000
	<b>170 000</b>	<b>160 000</b>

**Not 22 Övriga långfristiga skulder**

	2025-12-31	2024-12-31
<b>Gemensamt uppförd anläggning - mottagningsstation Grönsta</b>		
Ingående skuld	350	436
Årets upplösning av skuld	-86	-86
<b>Total skuld</b>	<b>265</b>	<b>350</b>
Kortfristig del av skuld	-86	-86
<b>Långfristig skuld</b>	<b>179</b>	<b>265</b>

**Not 23 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna regionnätstkostnader	4 148	4 170
Anslutningsavgifter	2 536	16 659
Övriga poster	72	233
	<b>6 756</b>	<b>21 062</b>

**Not 24 Räntor och utdelningar**

	<b>2025-12-31</b>	<b>2024-12-31</b>
Erhållen ränta	657	931
Erlagd ränta	-29 078	-28 990
	<b>-28 421</b>	<b>-28 059</b>

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

	<b>2025-12-31</b>	<b>2024-12-31</b>
Avskrivningar	50 238	44 431
Nedskrivningar	860	0
	<b>51 098</b>	<b>44 431</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 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Styrelsen fattade beslut om höjning av elnätsavgiften med i genomsnitt 8% från och med den 1 januari 2026.

Eskilstuna Energi och Miljö Elnät AB  
Org.nr 556513-9556

24 (24)

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

Årsredovisningens innehåll blev klart 2026-02-06

Eskilstuna, den dag som framgår av elektroniska underskrifter.

Åsa Kullgren  
Ordförande

Fredrik Anderson

Kjell Dahlén

Hassan Eftekhari

Fredrik Elf

Kaj Madsen

Erik Unnerdal

Seppo Vuolteenaho

Magnus Eriksson  
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av vår elektroniska underskrift

Azets Revision och Rådgivning AB

Susann Eriksson  
Auktoriserad revisor

