

# Årsredovisning

för

## Umeå Energi Elnät AB

556086-8225

Räkenskapsåret

2023-01-01 – 2023-12-31

### Fastställelseintyg

Jag intygar att resultaträkningen och balansräkningen har fastställts på årsstämman 2024-04-24.

Årsstämman beslöt att godkänna styrelsens förslag till vinstdisposition.

Jag intygar att innehållet i dessa elektroniska handlingar överensstämmer med originalen och att originalen undertecknats av samtliga personer som enligt lag ska underteckna dessa.

### Elektroniskt underskriven av:

Jan Ridfeldt, Styrelseledamot

2024-04-26

Styrelsen och verkställande direktören för Umeå Energi Elnät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2023-01-01 – 2023-12-31.

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

### ÄGARFÖRHÅLLANDE OCH KONCERNSTRUKTUR

Umeå Energi Elnät AB är ett helägt dotterbolag till Umeå Energi AB. Moderbolag för hela koncernen är Umeå Kommunföretag AB.

Företaget har sitt säte i Umeå.

### VERKSAMHET

Bolaget bedriver verksamhet i form av distribution av el inom Umeå kommuns gränser förutom Botsmarksområdet, entreprenadtjänster samt övriga tjänster.

### VÄSENTLIGA HÄNDELSER UNDER RÄKENSKAPSÅRET

Umeå Energi är en viktig samhällsaktör för hållbar energiomvandling, vilket återspeglas i det egna hållbarhetsarbetet med ett stort engagemang i flertalet projekt och partnersamarbeten med näringsliv, kommun och universitet.

2023 har ur ett regleringsperspektiv varit ett händelserikt år. I slutet av 2022 informerade Energimarknadsinspektionen ett byte av reglermodell till kommande reglerperiod. En ny modell skulle vidare vara förändrad i grunden med nya värderingsmetoder och uppbyggnad vilket skulle ställa stora krav på Sveriges nätbolag och innebära en i grunden förändrad inrapportering under 2023. Under året förde branschen och Umeå Energi Elnät en aktiv dialog med myndigheterna kring den nya modellen som branschen som helhet upplevde som en negativ förändring, och i slutet av året informerade EI att nuvarande modell med vissa mindre korrigeringar skulle användas även för kommande period 2024-2027 varpå inrapportering kunde genomföras under december månad.

### OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Bolagets intäkter uppgick till 400,4 Mkr (425,5), varav försäljning till moder- och systerföretag var 32,9 Mkr (30,0).

Av bolagets intäkter härrör 2,7 Mkr (22,6) från entreprenadverksamhet.

Försäljningen motsvarar totalt 1 587 GWh (1 465) varav lågspänningskunderna svarade för 850 GWh (850).

Vid årets slut var antalet nätkunder 55 864 (54 521).

Rörelseresultatet efter finansnetto uppgick till 82,7 Mkr (96,5), varav tjänste- och entreprenadverksamheten svarade för -2,1 Mkr (-0,8).

Tjänster av administrativ- och marknadskaraktär har köpts av moderbolaget. Här ingår också fakturering som på uppdrag utförs av moderbolaget.

### MILJÖPÅVERKAN

Bolagets verksamhet är ej anmälningspliktig eller tillståndspliktig enligt miljöbalken.

### INVESTERINGAR

Investeringar i immateriella och materiella anläggningstillgångar uppgick till 165,1 Mkr (194,3).

### FINANSIERING OCH LIKVIDITET

Betalningsberedskapen har varit god.

Årets investeringar har finansierats med egna medel. Självfinansieringsgraden uppgick till 97 % (88) Lånestocken uppgår till 0 Mkr (0).

Genomsnittlig skuldränta på totala skulder och skattedel av obeskattade reserver uppgår till 0,9 % (0,7).

## BOKSLUTSDISPOSITIONER

Ett koncernbidrag om 63,4 Mkr (90,3) har lämnats till moderbolaget Umeå Energi AB. Avskrivningar utöver plan för Maskiner och inventatier har återförts med -3,6 (3,0)

ÖVERSIKT Mkr	2023	2022	2021	2020	2019
Omsättning (exkl aktiverat arbete)	379	407	404	380	379
Res e fin netto	83	97	93	84	104
Balansomslutning	1351	1280	1161	1093	1018
Soliditet %	51	53	58	58	59

## HÅLLBARHETSREDOVISNING

Hållbarhetsredovisning upprättas av moderbolaget Umeå Energi AB.

### KOMMENTARER

Medeltemperaturen under 2023 har varit 4,5 % varmare. Totalt under året har ca 1 587 GWh (1 465) transporterats i elnätet, ökningen beror på utbyggnaden av SCA Obbola.

1 158 (1 158) nya abonnemang har tillkommit under året vilket ger totalt 66 299 (65 526) kundanläggningar.

Trenden med lägre nätförluster fortsätter och uppgick till 42 GWh (44) trots att det blev kall avslutning oktober - december. Temperaturen över året påverkar, varmare vinter och kallare sommar påverkar positivt, bra kvalitet på elmätare och mätdata, driftläggning på regionnät och ökad solproduktion har positiv påverkan.

Solproduktionen i Umeå Energis nätområde ökar år för år. Produktionen uppgick till 6 048 MWh (4 618) fördelad på 1 068 (682) anläggningar en ökning med 386 st.

I årets mätarbytesprojekt har 5 700 elmätare ersatts 2023. Ett av de nya funktionskraven för mätare är att de ska klara 15-minuters insamlade mätvärden, ny föreskrift fr.o.m 2023-11-01. Nu kvarstår ca 260 mätare, som inte uppfyller de nya funktionskraven.

September var månaden med högst SAIDI. Störningar i regionnätet orsakade av en lastbil med uppfällt flak körde in i 40kv-ledning i samband med ett vägarbete. I november drog en storm in över Umeå Energis Elnäts distributionsområde som orsakade ett längre avbrott på Holmön, utanför Umeå. Totalt har Umeå Energi Elnät haft 342 avbrott under året med kundpåverkan, där de främsta orsakerna varit av trafik, materialfel, träd på ledning samt avgrävda kablar.

För att minska SAIDI samt avbrottstiderna för våra kunder fortsätter vi reinvestera i vårt befintliga nät, systematiskt underhåll av våra anläggningar och fler fjärrstyrda objekt i vårt nät kan korta ner avbrottstiderna när ett avbrott uppstår.

- Oplanerade avbrott 45,43 minuter i genomsnitt per kund och år
- Planerade avbrott 10,99 minuter i genomsnitt per kund och år

Umeå Energi Elnät fortsätter möta ökade kostnader i likhet med resten av samhället vilket vi ser driver upp kostnaderna på våra investeringar i elnätet dock till skillnad från föregående år är elpriset förhållandevis mindre volatilt vilket hållit nätförlustkostnaderna under kontroll. Elnätet i Umeå har framgent stora investeringsbehov för att fortsätta vara en möjliggörare för den gröna omställningen vilket i sin tur på sikt driver ökade avskrivningskostnader. Beslut togs därmed om en prisjustering på 3,1% för 2024. Detta beslut påverkades i positiv riktning av minskade kostnader från överliggande nät.

Umeå Energi Elnäts arbete tillsammans med Vattenfall fortsätter kring att möjliggöra en utökning av tillgänglig kapacitet för att fortsätta möjliggöra Umeås tillväxt och grön omställning. Ett arbete där det finns beroenden till både Vattenfall och Svenska Kraftnät (SvK), en systemstudie förväntas vara klar under 2024. Frågan kring systemstudien är stoppande för stora delar av projektet och därmed finns ett starkt beroende till SvK i frågan.

Ett projekt som tidigare år startats i samarbete med Vattenfall har under året löpt på i syfte att tillgängliggöra ytterligare kapacitet i Stornorrfors kraftstation genom en utbyggnad av Vattenfalls anläggning som skall säkerställa redundans och tillgång.

Enligt EU- förordningen Balanshållning av el (EB) ska avräkningsperioden för obalanser vara 15 minuter vilket innebär en övergång från 1-timmes mätning och rapportering av förbrukning till 15-minuter. De kritiska delarna av projektet levererade under hösten men arbete kvarstår under kommande år för att slutföra hela projektet. Övergång till 15 minuters tidsupplösning är nödvändig för harmonisering av de europeiska marknaderna. Med den högre tidsupplösningen kan effekterna av utvecklingen mot mer intermittent produktion hanteras på ett bättre sätt, flexibiliteten ökar och det skapas mer korrekta prissignaler på marknaden.

September var månaden med högst SAIDI. Störningar i regionnätet orsakade av en lastbil med uppfällt flak körde in i 40kv-ledning i samband med ett vägarbete. I november drog en storm in över Umeå Energis Elnäts distributionsområde som orsakade ett längre avbrott på Holmön, utanför Umeå. Totalt har Umeå Energi Elnät haft 342 avbrott under året med kundpåverkan, där de främsta orsakerna varit av trafik, materialfel, träd på ledning samt avgrävda kablar.

För att minska SAIDI samt avbrottstiderna för våra kunder fortsätter vi reinvestera i vårt befintliga nät, systematiskt underhåll av våra anläggningar och fler fjärrstyrda objekt i vårt nät kan korta ner avbrottstiderna när ett avbrott uppstår.

2023 har ur ett regleringsperspektiv varit ett händelserikt år. I slutet av 2022 informerade Energimarknadsinspektionen ett byte av reglermodell till kommande reglerperiod. En ny modell skulle vidare vara förändrad i grunden med nya värderingsmetoder och uppbyggnad vilket skulle ställa stora krav på Sveriges nätbolag och innebära en i grunden förändrad inrapportering under 2023. Under året förde branschen och Umeå Energi Elnät en aktiv dialog med myndigheterna kring den nya modellen som branschen som helhet upplevde som en negativ förändring, och i slutet av året informerade EI att nuvarande modell med vissa mindre korrigeringar skulle användas även för kommande period 2024-2027 varpå inrapportering kunde genomföras under december månad.

Umeå Energi Elnät fortsätter möta ökade kostnader i likhet med resten av samhället vilket vi ser driver upp kostnaderna på våra investeringar i elnätet dock till skillnad från föregående år är elpriset förhållandevis mindre volatilt vilket hållit nätförlustkostnaderna under kontroll. Elnätet i Umeå har framgent stora investeringsbehov för att fortsätta vara en möjliggörare för den gröna omställningen vilket i sin tur på sikt driver ökade avskrivningskostnader. Beslut togs därmed om en prisjustering på 3,1% för 2024. Detta beslut påverkades i positiv riktning av minskade kostnader från överliggande nät.

Umeå Energi Elnäts arbete tillsammans med Vattenfall fortsätter kring att möjliggöra en utökning av tillgänglig kapacitet för att fortsätta möjliggöra Umeås tillväxt och grön omställning. Ett arbete där det finns beroenden till både Vattenfall och Svenska Kraftnät (SvK), en systemstudie förväntas vara klar under 2024. Frågan kring systemstudien är stoppande för stora delar av projektet och därmed finns ett starkt beroende till SvK i frågan.

Ett projekt som tidigare år startats i samarbete med Vattenfall har under året löpt på i syfte att tillgängliggöra ytterligare kapacitet i Stornorrfors kraftstation genom en utbyggnad av Vattenfalls anläggning som skall säkerställa redundans och tillgång.

Enligt EU- förordningen Balanshållning av el (EB) ska avräkningsperioden för obalanser vara 15 minuter vilket innebär en övergång från 1-timmes mätning och rapportering av förbrukning till 15-minuter. De kritiska delarna av projektet levererade under hösten men arbete kvarstår under kommande år för att slutföra hela projektet. Övergång till 15 minuters tidsupplösning är nödvändig för harmonisering av de europeiska marknaderna. Med den högre tidsupplösningen kan effekterna av utvecklingen mot mer intermittent produktion hanteras på ett bättre sätt, flexibiliteten ökar och det skapas mer korrekta prissignaler på marknaden.

#### **ANSLUTNING**

Umeå Energi Elnät ser en minskning av nyanslutningar för mindre villor till följd av vikande konjunktur, ökat ränteläget och inflation. Antalet anslutningar av solceller har ökat de senaste åren. Under 2023 anslöts det ca 1000 produktionsanläggningen till elnätet.

Umeå Energi Elnät har tillsammans med IT utvecklat och digitaliserat elnäts processer. Nya funktioner för administrationsgränssnitt gör det möjligt att både söka olika typer av ärenden och ta ut samlad information och statistik.

För att underlätta för kunden går det att använda QR-kod vid signering. I samband med förbättringar i E-signeringen har vi även automatiserat fakturaunderlagen, vilket numera sker automatiskt när kundens anläggning spännsätts.

Digital signering för både privatkunder och företagskunder och digitalt utsända offerter har förkortat svarstiden avsevärt.

I samband med att anslutningsärendena ökar i både antal och storlek är det värdefullt att förkorta interna processer som underlättar för kund och medarbetare. Vi ser en förväntan på tillgänglighet från våra kunder för att kunna följa informationsflödet gällande sitt anslutningsärende

### **MEDARBETARE**

Rekrytering av ersättningstjänster samt tillsättning av nya roller som identifierats för fortsatt utveckling har genomförts under året. Arbetet har fungerat bra, även om säkerhetsklassning har förlängt rekryteringsprocessen.

Umeå Energi Elnät har under året märkt av den konkurrens som finns om arbetskraft inom elnätssektorn. För att få tag i nya kollegor har Umeå Energi Elnät ytterligare förstärkt samarbetet mot skolor och universitet. Umeå Energi Elnät är delaktigt i YH Härnösands ledningsgrupp och programråd för att påverka utbildningen utformning för att hitta framtida medarbetare. Umeå Energi Elnät har även kontaktat Umeå Universitets Civilingenjörutbildning för ett samarbete för att anpassa utbildningen till elnätsens framtida behov.

Umeå Energi Elnät arbetet med elnäts Kompetensförsörjningsplan fortsätter för att bygga en strategi för hur vi ska behålla och utveckla befintlig personal, samt hitta nya kollegor.

### **FÖRVÄNTAD FRAMTIDA UTVECKLING SAMT VÄSENTLIGA RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER**

Umeå fortsätter att växa. Elnätet har en viktig roll i den utvecklingen genom att tillhandahålla ett prisvärt och leveranssäkert elnät. Därför arbetar vi intensivt med att bygga om och förstärka en stor del av vårt regionnät för att fortsatt vara en möjliggörare för vår region i samband med den ökande elektrifieringen.

För att utbyggnaden av infrastruktur ska följa Umeåregionens utvecklingstakt har vi under de senaste åren byggt ut nätet och satsat på ett omfattande spänningshöjningsprogram i området kring Universitetsstaden. Projektets syfte är att öka kapaciteten och framtidsrusta nätet. Programmet är långsiktigt och omfattar bland annat att nya fördelningsstationer med tillhörande luftledning och markkabel. Programmet är genomfört till ca 75 % och planeras vara genomfört till sin helhet under 2027.

Ett nytt program har startats med syfte att möjliggöra för etablering av elintensiv klimatsmart industri. I samarbete med kommunen har områdena Klockarbäcken och Dåva pekats ut och detaljplanearbete och förberedande åtgärder på elnätsidan pågår parallellt. Programmet består av två ledningsprojekt och två stationsprojekt. Vi är för närvarande i tillståndsfas och planerar under 2024 successivt övergå till projektfas. Syftet är att möjliggöra ett effektuttag på ytterligare 320 MW.

Under året har vår säkerhetsanalys omarbetats till ett mer omfattande och tydligt sätt. Det har både gett oss ett bättre strukturerat arbetssätt samt en bredare förståelse i vår organisation som lett till ett antal åtgärder har implementerats i vår verksamhet. Umeå Energi Elnät har även påbörjat arbetet med att uppfylla kommande krav i NIS 2 samt upprätta en beredskapsplan enligt de nya direktiven som kommit från SVK.

### **Förslag till vinstdisposition**

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	509 736
årets vinst	21 081 985
	<b>21 591 721</b>
disponeras så att	
i ny räkning överföres	21 591 721
	<b>21 591 721</b>

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

## Resultaträkning

Tkr

	Not	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
	1		
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	2	608 329	611 793
-Punktskatter		-230 361	-207 175
Aktiverat arbete för egen räkning		21 524	18 439
Övriga rörelseintäkter		894	2 422
		<b>400 385</b>	<b>425 480</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>	2		
Råvaror och andra direkta kostnader		-22 512	-56 665
Övriga externa kostnader	3, 4	-161 822	-157 905
Personalkostnader	5	-49 646	-36 939
Avskrivningar materiella och immateriella anläggningstillgångar		-74 966	-72 318
Övriga rörelsekostnader		-1 541	-1 385
		<b>-310 486</b>	<b>-325 212</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>89 899</b>	<b>100 269</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		61	37
Räntekostnader och liknande resultatposter		-7 288	-3 795
		<b>-7 226</b>	<b>-3 758</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>82 673</b>	<b>96 511</b>
Bokslutsdispositioner	6	-59 730	-93 224
<b>Resultat före skatt</b>		<b>22 942</b>	<b>3 287</b>
Skatt på årets resultat	7	-1 860	-3 286
<b>Årets resultat</b>	8	<b>21 082</b>	<b>1</b>

## Balansräkning

Tkr

Not  
1

2023-12-31

2022-12-31

### TILLGÅNGAR

#### Anläggningstillgångar

##### *Immateriella anläggningstillgångar*

Balanserade utgifter för dataprogram	9	2 145	2 732
		<b>2 145</b>	<b>2 732</b>

##### *Materiella anläggningstillgångar*

Byggnader och mark	10	8 646	8 663
Maskiner och andra tekniska anläggningar	11	997 947	933 388
Inventarier, verktyg och installationer	12	1 614	1 900
Pågående nyanläggningar	13	299 081	274 380

##### *Finansiella anläggningstillgångar*

Uppskjuten skattefordran		0	2 572
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>1 309 433</b>	<b>1 223 636</b>

#### Omsättningstillgångar

##### *Kortfristiga fordringar*

Fordringar hos koncernföretag		270	162
Övriga fordringar		12	5
Upparbetad men ej fakturerad intäkt		2 912	16 798
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	14	37 898	39 406
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>		<b>41 092</b>	<b>56 371</b>

<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>41 092</b>	<b>56 371</b>
------------------------------------	--	---------------	---------------

<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>1 350 525</b>	<b>1 280 008</b>
-------------------------	--	------------------	------------------

<b>Balansräkning</b>	<b>Not</b>	<b>2023-12-31</b>	<b>2022-12-31</b>
Tkr	1		
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital	15	10 000	10 000
Reservfond		2 000	2 000
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserat resultat		510	509
Årets resultat	8	21 082	1
<b>Summa eget kapital</b>		<b>33 592</b>	<b>12 510</b>
<b>Obeskattade reserver</b>	16	830 561	834 199
<b>Långfristiga skulder</b>			
Checkräkningskredit	17	342 684	269 235
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>342 684</b>	<b>269 235</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>			
Leverantörsskulder		16 357	18 841
Skulder till koncernföretag		58 722	85 073
Aktuella skatteskulder		155	90
Övriga skulder		49 593	38 226
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	18	18 861	21 833
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>143 688</b>	<b>164 064</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>1 350 525</b>	<b>1 280 008</b>

## 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 2022-01-01</b>	<b>10 000</b>	<b>2 000</b>	<b>509</b>	<b>12 509</b>
Årets resultat			1	1
<b>Utgående eget kapital 2022-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>2 000</b>	<b>510</b>	<b>12 510</b>
Årets resultat			21 082	21 082
<b>Utgående eget kapital 2023-12-31</b>	<b>10 000</b>	<b>2 000</b>	<b>21 592</b>	<b>33 592</b>

## Kassaflödesanalys

Tkr

Not  
1

2023-01-01  
-2023-12-31

2022-01-01  
-2022-12-31

### Den löpande verksamheten

Rörelseresultat		89 899	100 269
Avskrivningar		74 966	72 318
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	19	1 541	871
Erhållen ränta		61	37
Erlagd ränta		-7 288	-3 795
Betald skatt		777	-129

### Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital

**159 956**                      **169 571**

### Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet

Förändring av varulager och pågående arbete		0	1 889
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		15 215	-3 408
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		6 518	25 276

### Kassaflöde från den löpande verksamheten

**181 688**                      **193 328**

### Investeringsverksamheten

Förvärv av immateriella anläggningstillgångar		-774	-124
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-164 367	-194 203
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		265	0

### Kassaflöde från investeringsverksamheten

**-164 876**                      **-194 327**

### Finansieringsverksamheten

Förändring checkkredit		73 450	53 357
Lämnade koncernbidrag		-90 262	-52 359

### Kassaflöde från finansieringsverksamheten

**-16 812**                      **998**

### 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).

Fordringar och skulder i utländsk valuta har värderats till balansdagens kurs. Kursvinster och kursförluster på rörelsefordringar och rörelseskulder redovisas i rörelseresultatet medan kursvinster och kursförluster på finansiella fordringar och skulder redovisas som finansiella poster.

För säkring av tillgång eller skuld mot valutakursrisk används valutaterminer.

#### Intäktsredovisning

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, d.v.s. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Befarade förluster redovisas omedelbart.

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. distribution av el, anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal.

#### Eltransportintäkter

Eltransportintäkterna från lågspänningskunder fastställs enligt schablonmodell baserad på faktisk produktion samt beräknade ledningsförluster. Högspänningskunderna faktureras varje månad enligt faktisk förbrukning.

#### Pågående entreprenadarbeten och liknande

Företaget vinstavräknar entreprenadarbeten på löpande räkning i den takt arbetet utförs. Pågående, ej fakturerade entreprenadarbeten, tas i balansräkningen upp till det beräknade faktureringsvärdet av utfört arbete och redovisas i posten Upparbetad men ej fakturerad intäkt.

#### Immateriella tillgångar

##### *Anskaffning genom intern uppbyggnad*

Bolaget tillämpar aktiveringsmodellen vilket innebär att arbetet med att ta fram en internt uppbyggd immateriell anläggningstillgång delas upp i en forskningsfas och en utvecklingsfas. Samtliga utgifter som härrör från bolagets forskningsfas redovisas som kostnad när de uppkommer. Samtliga utgifter för utveckling redovisas som en tillgång om samtliga följande villkor är uppfyllda:

- det är tekniskt möjligt att färdigställa den immateriella anläggningstillgången så att den kan användas eller säljas,
- företaget avsikt är att färdigställa den immateriella anläggningstillgången och att använda eller sälja den,
- det finns förutsättningar för att använda eller sälja den immateriella anläggningstillgången,
- det är sannolikt att den immateriella anläggningstillgången kommer att generera framtida ekonomiska fördelar,
- det finns erforderliga och adekvata tekniska, ekonomiska och andra resurser för att fullfölja utvecklingen och för att använda eller sälja den immateriella anläggningstillgången, och
- de utgifter som är hänförliga till den immateriella anläggningstillgången under dess utveckling kan beräknas tillförlitligt.

Immateriella 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.

Avskrivningar enligt plan har gjorts enligt följande (År):

Programvaror	5
--------------	---

### **Materiella tillgångar**

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla bolaget och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

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

Avskrivningar enligt plan har gjorts enligt följande (År):

Eldistributionsnät, region- och fördelningsstationer	10-50
Nätstationer, reservaggregat	25
Elmätare	10-15
Inventarier	3-5
Byggnader	20
Mark	Ingen avskr

### **Finansiella instrument**

#### ***Allmänna principer***

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och företaget därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller när företaget förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Vid värdering efter det första redovisningstillfället värderas omsättningstillgångar enligt lägsta värdets princip, dvs. det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. Kortfristiga skulder värderas till nominellt belopp. Långfristiga fordringar och långfristiga skulder värderas efter det första redovisningstillfället till upplupet anskaffningsvärde.

### ***Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar***

Vid varje balansdag utvärderar bolaget om det finns indikationer på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar minskat i värde. Exempel på sådana indikationer är betydande finansiella svårigheter hos låntagaren, avtalsbrott eller att det är sannolikt att låntagaren kommer att gå i konkurs. För finansiella anläggningstillgångar som värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av företagsledningens bästa uppskattning av framtida kassaflöden.

### ***Derivatinstrument***

Bolaget använder elterminer som derivatinstrument för att säkra risker.

### ***Säkringsredovisning***

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkrings samband. För att säkringsredovisning ska kunna tillämpas krävs att det finns en entydig koppling mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten. Det krävs också att säkringen effektivt skyddar den risk som är avsedd att säkras, att effektiviteten löpande kan visas vara tillräckligt hög genom effektivitetsmätningar och att säkringsdokumentation har upprättats. Bedömningen om huruvida säkringsredovisning ska tillämpas görs vid ingången av säkringsrelationen. Redovisning av värdeförändringen beror på vilken typ av säkring som ingåtts. Förluster hänförliga till den säkrade risken redovisas inte så länge som säkringsförhållandet består.

Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in samt när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.

### ***Kassaflödessäkringar***

Kassaflödessäkringar används huvudsakligen i följande situationer:

\* När elterminer används för säkring av elprisrisk i framtida inköp.

Så länge som säkringsrelationen är effektiv sker ingen redovisning av derivatinstrumentet. Resultatet av terminerna redovisas i samma period som flödet uppstår.

### ***Leasing***

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

### ***Ersättningar till anställda***

Ersättningar till anställda i form av löner, betald semester, betald sjukfrånvaro m m samt pensioner redovisas i takt med intjänandet. Beträffande pensioner och andra ersättningar efter avslutad anställning klassificeras dessa som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Koncernen har endast avgiftsbestämda pensionsplaner. Det finns inga övriga långfristiga ersättningar till anställd.

Avgiftsbestämda pensionsplaner är planer för ersättningar efter avslutad anställning enligt vilka fastställda avgifter betalas till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns inte i de fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

### ***Varulager***

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, d.v.s. till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet.

## **Inkomstskatter**

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

### ***Aktuell skatt***

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

### ***Uppskjuten skatt***

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

Uppskjutna skattefordringar nettoredovisas mot uppskjutna skatteskulder endast om de kan betalas med ett nettobelopp. Uppskjuten skatt beräknas utifrån gällande skattesats på balansdagen. Effekter av förändringar i gällande skattesatser resultatförs i den period förändringen lagstads. 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.

## **Koncernföretag**

Bolaget ägs av Umeå Energi AB, org.nr 556097-8602 med säte i Umeå. Största koncern där bolaget ingår som dotterbolag är i den koncernredovisning som Umeå Kommunföretag AB org.nr 556051-9562 med säte i Umeå upprättar.

## **Koncernbidrag**

Erhållna och lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

## **Kassaflödesanalys**

Kassaflödesanalysen visar företagets förändringar av företagets likvida medel under räkenskapsåret. Kassaflödesanalysen har upprättats enligt den indirekta metoden. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som har medfört in- och utbetalningar.

## **Nyckeltalsdefinitioner**

Självfinansieringsgrad: Kassaflöde från löpande verksamhet före rörelsekapitalförändring i förhållande till investeringar.

Genomsnittlig skuldränta: Räntekostnader i förhållande till genomsnittliga totala skulder och skattedel av obeskattade reserver.

Soliditet: Justerat eget kapital i förhållande till balansomslutning.

## **Uppskattningar och bedömningar**

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

framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna års- och koncernredovisning.

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

Uppskattningar och bedömningar ses över årligen.

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

### ***Effekter av elnätsregleringen***

Elnätsverksamheten regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. Det föreligger dock en osäkerhet kring gränsen för tillåtna avgifter som elnätverksamheten får ta ut av sina kunder. Under kommande år kan det därför uppkomma en återbetalningsskyldighet/reducerade intäkter.

### **Not 2 Inköp och försäljning mellan koncernföretag**

	<b>2023-01-01</b>	<b>2022-01-01</b>
	<b>-2023-12-31</b>	<b>-2022-12-31</b>
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	91,73 %	65,14 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen	23,53 %	17,13 %

Inköp i procent avser inköp av koncernbolag i relation till rörelsekostnaderna.

### **Not 3 Leasingavtal**

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 7 322 018 (6 915 250) kronor

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

	<b>2023-01-01</b>	<b>2022-01-01</b>
	<b>-2023-12-31</b>	<b>-2022-12-31</b>
Inom ett år	-6 445	-6 393
Senare än ett år men inom fem år	-24 686	-23 292
Senare än fem år	-1 448	-2 564
	<b>-32 580</b>	<b>-32 248</b>

#### Not 4 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. Revisionsarvode till Ernst & Young AB avseende år 2023 har belastat moderbolaget.

#### Not 5 Anställda och personalkostnader

	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
<b>Medelantalet anställda</b>		
Kvinnor	7,21	7,67
Män	41,11	34,33
	<b>48,32</b>	<b>42,00</b>
<b>Löner och andra ersättningar</b>		
Styrelse och verkställande direktör	-1 246	-1 209
Övriga anställda	-28 478	-22 965
	<b>-29 724</b>	<b>-24 174</b>
<b>Sociala kostnader</b>		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	-290	-253
Pensionskostnader för övriga anställda	-5 445	-2 280
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	-10 866	-8 428
	<b>-16 600</b>	<b>-10 962</b>
<b>Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader</b>	<b>-46 324</b>	<b>-35 136</b>
<b>Könsfördelning bland ledande befattningshavare</b>		
Andel kvinnor i styrelsen	0 %	0 %
Andel män i styrelsen	100 %	100 %

#### Not 6 Bokslutsdispositioner

	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
Lämnade koncernbidrag	-63 368	-90 262
Förändring av överavskrivningar	3 637	-2 962
	<b>-59 730</b>	<b>-93 224</b>

### Not 7 Aktuell och uppskjuten skatt

	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
Aktuell skatt	712	-712
Uppskjuten skatt	-2 572	-2 574
<b>Skatt på årets resultat</b>	<b>-1 860</b>	<b>-3 286</b>
Redovisat resultat i skattepliktig verksamhet före skatt	22 942	3 287
Skatt beräknad enligt gällande skattesats (20.6%)	-4 726	-677
Ej avdragsgilla kostnader	-37	-35
Ej skattepliktiga intäkter	3	0
Skatteeffekt av uppkommet underskottsavdrag	332	0
Förändring av latent skatt, temporära skillnader	-2 572	-2 574
Skatt avseende tidigare år	5 141	
<b>Redovisad skattkostnad</b>	<b>-1 860</b>	<b>-3 286</b>

### Not 8 Disposition av vinst eller förlust

2023-01-01  
-2023-12-31

#### Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	509 736
årets vinst	21 081 985
	<b>21 591 721</b>

disponeras så att	
i ny räkning överföres	21 591 721
	<b>21 591 721</b>

### Not 9 Balanserade utgifter för dataprogram

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	37 130	37 007
Inköp	774	124
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>37 904</b>	<b>37 130</b>
Ingående avskrivningar	-34 398	-33 013
Årets avskrivningar	-1 361	-1 385
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-35 759</b>	<b>-34 398</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>2 145</b>	<b>2 732</b>
Avser ärende-och mätvärdehanteringssystem		

### Not 10 Byggnader och mark

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	8 751	8 641
Inköp	153	110
Försäljningar/utrangeringar	-171	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>8 733</b>	<b>8 751</b>
Ingående avskrivningar	-87	-87
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-87</b>	<b>-87</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>8 646</b>	<b>8 663</b>

### Not 11 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	2 328 057	2 206 055
Inköp	40 555	14 726
Försäljningar/utrangeringar	-9 186	-5 524
Omklassificeringar	98 840	112 800
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>2 458 267</b>	<b>2 328 057</b>
Ingående avskrivningar	-1 394 669	-1 328 825
Försäljningar/utrangeringar	7 551	4 653
Årets avskrivningar	-73 201	-70 497
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-1 460 320</b>	<b>-1 394 669</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>997 947</b>	<b>933 388</b>

### Not 12 Inventarier, verktyg och installationer

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	6 040	7 799
Inköp	0	1 065
Försäljningar/utrangeringar	-197	-2 824
Omklassificeringar	117	0
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>5 960</b>	<b>6 040</b>
Ingående avskrivningar	-4 139	-6 528
Försäljningar/utrangeringar	197	2 824
Årets avskrivningar	-403	-435
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-4 346</b>	<b>-4 139</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>1 614</b>	<b>1 900</b>

### Not 13 Pågående nyanläggningar

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	274 380	208 877
Inköp	123 659	178 303
Omklassificeringar	-98 957	-112 800
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>299 081</b>	<b>274 380</b>
<b>Utgående redovisat värde</b>	<b>299 081</b>	<b>274 380</b>

### Not 14 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna försäljningsintäkter	36 585	38 136
Förutbetalda kostnader	1 313	1 269
	<b>37 898</b>	<b>39 406</b>

### Not 15 Aktiekapital, antal aktier

Aktiekapitalet i Umeå Energi Elnät AB består enbart av till fullo betalda stamaktier med ett kvotvärde om 100 kr.

	2023-12-31	2022-12-31
<b>Tecknade betalda aktier:</b>		
Vid årets början	100 000	100 000
<b>Summa aktier vid årets slut</b>	<b>100 000</b>	<b>100 000</b>

### Not 16 Obeskattade reserver

	2023-12-31	2022-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	830 561	834 199
	<b>830 561</b>	<b>834 199</b>

Av obeskattade reserver utgör 171 095 (171 845) Tkr uppskjuten skatt. Den uppskjutna skatten redovisas ej under egen rubrik i balansräkningen.

### Not 17 Checkräkningskredit

	2023-12-31	2022-12-31
Beviljat belopp på checkräkningskredit uppgår till	400 000	400 000
Utnyttjad kredit uppgår till	342 684	269 235

Bolagets nyttjande av sin maximala interna kreditlimit om 400 mkr förutsätter att koncernens totala nyttjade kredit på Umeå Kommuns koncernkonto inte överstiger maximalt beviljadekreditlimit på 1 548 mkr.

### Not 18 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna semesterlöner och övertidsers. inkl soc. avg	3 327	2 829
Upplupna sociala avgifter	831	631
Förutbetalda anslutningsavgifter	10 608	11 907
Upplupna kostnader	4 095	6 466
	<b>18 861</b>	<b>21 833</b>

### Not 19 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	2023-12-31	2022-12-31
Realisationsresultat på anläggningstillgångar	1 541	871
	<b>1 541</b>	<b>871</b>

Umeå

*Jan Ridfeldt*  
Jan Ridfeldt  
Ordförande  
2024-03-25

*Fredrik Lundberg*  
Fredrik Lundberg  
Styrelseledamot  
2024-03-25

*Jan Eriksson*  
Jan Eriksson  
Verkställande direktör  
2024-03-25

Vår revisionsberättelse har lämnats 2024-03-28

Ernst & Young AB

*Joakim Åström*  
Joakim Åström  
Auktoriserad revisor

# Revisionsberättelse

## Till bolagsstämman i Umeå Energi Elnät AB

Org.nr 556086-8225

## Rapport om årsredovisningen

### *Uttalanden*

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Umeå Energi Elnät AB för räkenskapsåret 2023-01-01 – 2023-12-31.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Umeå Energi 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 Umeå Energi 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 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 lämpligt, 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 Umeå Energi Elnät AB för räkenskapsåret 2023-01-01 – 2023-12-31 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

### ***Grund för uttalanden***

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorers ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Umeå Energi 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 ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

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

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

Som en del av en revision enligt god revisionssed 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 om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

2024-03-28

Ernst & Young AB

*Joakim Åström*  
Joakim Åström  
Auktoriserad revisor