

Årsredovisning
för
Göteborg Energi Nät Aktiebolag
556379-2729
Räkenskapsåret
2025

Innehållsförteckning

Förvaltningsberättelse	2
Resultaträkning	7
Balansräkning	8
Kassaflödesanalys	10
Noter	11
Underskrifter	25

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi Nät Aktiebolag 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

Företaget bedriver elnätverksamhet inom sitt koncessionsområde genom att ställa elektriska starkströmsledningar till förfogande för överföring av ström. Till verksamheten hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra ström på det elektriska nätet.

Företaget äger elanläggningar inom företagets nätkoncessionsområde och har cirka 274 000 nätavtal.

Verksamheten är ett reglerat monopol och nätverksamhet kan först bedrivas efter att tillstånd i form av koncession för linje respektive område har beviljats företaget. Koncessioner har erhållits för de linjer och områden där elnätverksamhet bedrivs och Energimarknadsinspektionen (Ei) övervakar verksamheten.

Styrelsen och verkställande direktören bedömer att verksamheten är i linje med det kommunala ändamålet och utförs inom ramen för de kommunala befogenheterna. Vår bedömning är att företaget följt de kommunalrättsliga principerna som framgår av 3§ i bolagsordningen och att verksamheten har genomförts med utgångspunkt i bolagsordning, ägardirektiv, kommunfullmäktiges budget, riktlinjer och direktiv för ägarstyrning samt övriga ägardokument. Företaget inhämtar vid behov kommunfullmäktiges ställningstagande i enlighet med kommunallagen 10:3.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under året har antalet störningar i elnätet varit något högre i antal än förra året, främst kopplat till kabelfel i högspänningsnätet. Företaget använder mätetalet SAIDI som indikator för att mäta leveranssäkerhet. SAIDI beskriver genomsnittligt antal minuter strömavbrott per kundanläggning. SAIDI för räkenskapsåret uppgår till ca 22,25 min. Målet är att understiga 20 min, vilket tyvärr inte kunde uppnås under 2025. Under året har regionnätet haft 2 st större störningar vilka har bidragit till SAIDI med 2,11 min.

Under 2025 delgavs det kapacitetsbehov som prognostiserats fram till år 2036 för Göteborgs utveckling från överliggande regionnätsägare Vattenfall, vilket möjliggjorde en återgång till ordinarie anslutningsprocess och tilldelning av garanterad effekt till de kunder som väntat på detta. Elnät är återigen en möjliggörare för Göteborgs tillväxt och omställningsarbete kopplat till el och nu finns förutsättningarna på plats för ett ökat effektuttag från kunderna.

Ett viktigt verktyg för att kunna hantera olika utfall i behovsscenarion från kunderna är Effekthandel Väst, företagets flexibilitetsmarknad. Nu finns över 60 MW tillgängligt på marknaden, vilket överträffar det mål som sattes för 2025 på 50 MW. Syftet med marknaden är att företaget tillsammans med kunderna kan skapa ett mer effektivt nätutnyttjande och undvika effektoppar, genom att handla med effektflexibilitet under vintern då behoven av flexibilitet är som störst. Idag är mer än 30 kunder aktiva på marknaden, däribland Checkwatt, Ingrid Capacity, Volvo Energy, Ica Maxi och Svenska Mässan.

Företaget redovisar ett positivt resultat på 448 004 tkr (452 620). En mild vinter och långsammare takt i elektrifieringar gör att överföringsintäkterna i princip har ökat med prisjustering om 5,2 % jämfört med fg år. Anslutningsintäkterna är lägre jämfört med fg år då vi endast driftsatt en större anslutning 2025 (K21) jämfört med fg år då flera stora anslutningar driftsattes (NoVo, Volvo Tuve mm). På kostnadssidan har bolaget väsentliga öknings jämfört med föregående år, främst på grund av ökade koncerngemensamma kostnader. Detta främst då Genab driver mer IT-kostnader jämfört med föregående år, dels på grund av ökad omfattning av elnätverksamheten och dels på grund av en ökad andel resurs- och drivarbaserad fördelning av koncernens koncerngemensamma kostnader.

Bolaget har investerat i tillgångar som skall användas av NOVO Energy AB. NOVO Energy AB skall bygga en batterifabrik i Göteborg. Under året har en delägare i NOVO Energy AB, Northvolt AB, gått i konkurs. Volvo Cars AB har köpt deras andel av bolaget och är numera 100 % ägare till NOVO Energy AB. I och med Northvolt ABs konkurs saknar NOVO Energy AB en teknisk partner varför projektet för deras del inte har följt planen. Göteborg Energi Nät AB har dock utfört sina investeringar enligt plan och erhållit finansiering av byggnationen från NOVO Energy AB enligt avtal.

Fastställande av avgifter för nättjänster

Företaget ökade elnätsavgifterna 2025 med i genomsnitt ca 5,2 %. Vid en jämförelse med andra elnätsföretag har företaget totalt sett fortfarande relativt låga avgifter. I den årliga Nils Holgersson-rapporten placerar företaget sig på plats 28 av 290 kommuner och elnätsavgiften ligger väl under genomsnittet i landet i 2025 års undersökning.

Investeringar

Under året har företaget investerat 693 268 tkr (560 275). De största investeringarna som bidragit till utfallet är reinvesteringar i vårt kabelnät och nätstationer, anslutningar samt byggnation av en 130 kV station som kommer ta emot anslutningen av dubbelledningen.

Elöverföring

Under året har 4 192 GWh (4 252) el överförts till kunder inom det område där företaget har nätkoncession. Överföringsförlusterna beräknas uppgå till 90 GWh (98). Av den totala volymen har 43 GWh (153) producerats lokalt i koncernen Göteborg Energis produktionsanläggningar

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Efter balansdagen meddelade NOVO Energy AB att batterifabriksprojektet pausas samt att de har varslat samtliga 75 anställda om uppsägning i och med att de ännu inte har hittat någon ny teknisk partner. VOLVO Cars ABs intention är att fortsätta utvecklingen av elbilar varför batteriutvecklingen är central. NOVO Energy AB söker därför vidare efter en ny teknisk partner som skall möjliggöra batteriproduktion i Göteborg. Vi följer kontinuerligt NOVO Energy ABs utveckling.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Framtida utveckling

Företagets prismodell för att leverera el (elnätsavgiften) kommer att förändras under Q3 2026 med avsikt att skapa ett mer effektivt nätutnyttjande samt följa de föreskrifter som börjar gälla från 2027. Under året har utvecklingen tagit fart och som ett första steg i förändringsresan har en valbar nätavgift med tidsindeldad effektkomponent erbjudits till kunder i gruppen Villa och Företag <63A. Ett lyckosamt koncept som hjälpt till med lärande och kommunikation till kunderna samt gett de kunder med stort elektrifieringsintresse en möjlighet att testa modellen redan nu.

Företaget samverkar med andra energibolag i branschen för att skapa en harmonisering av olika marknader och göra det enkelt att delta med flexibilitet. Företaget deltar också i en rad olika utvecklingsinitiativ inom ramen med Vehicle to Grid (V2G) som bedöms ha stor potential att bidra med flexibilitet från bilbatterier. Genom att bidra med flexibilitet hjälper initiativ som V2G till med att stärka nätets kapacitet och att dämpa effekttoppar.

Antalet föranmälda produktionsanläggningar fortsätter minska något jämfört med 2024 och är ca 50 % av rekordåret 2023.

Det förändrade omvärldsläget påverkar oss alla och i synnerhet säkerhetsarbetet med inriktningen att stärka och utbilda vår personal för att bygga en robust säkerhetskultur vilket är ett arbete som kommer att fortgå löpande under en längre tid. Internt fortlöper arbetet med säkerhetsprovningar av personal i säkerhetsskyddsklassade befattningar. Samtidigt pågår arbetet med att åtgärda identifierade fysiska och digitala sårbarheter. Arbetet med att utveckla elberedskapsplanen i kombination med att förbereda företaget mot en större kris fortlöper. En åtgärdsplan har tydliggjorts och prioriterade åtgärder har arbetats in i bolagets verksamhetsplan. Personalen är krigsplacerad och ett arbete med att öva har inletts. Ett utökat samarbete mellan olika myndigheter och säkerhetsavdelningar i branschen och närområdet har gett en bra grund för kunskapsöverföring, trendspaning och upplysning om påverkansförsök på anläggningar. Samarbete med olika avdelningar hos bl.a. polisen bidrar till att kunna öka vår förmåga att lösa svårare situationer som kan uppstå. Arbete pågår också att möta krav från kunder med säkerhetskänslig verksamhet.

Risker

Risker är ett naturligt inslag i all verksamhet och företaget arbetar kontinuerligt med identifiering, bedömning, utvärdering och hantering av de risker som verksamheten utsätts för. Den senast framtagna riskanalysen omfattar 29 övergripande risker varav fem risker bedöms som väsentliga risker. De väsentliga riskerna är risk för föreskriftsstyrd omfattande ökning av anslutningskostnader och intäkter, förändrad intäktsreglering inklusive lagen om särskilt investeringsutrymme, risk för försenad leverans och sämre ekonomi i projekt pga. tidskrävande tillståndshantering och dokumentationsbrister - kvalitet och ekonomi.

Bolagets intäktsram

Under våren 2024 fattade Ei beslut om bolagets intäktsram inför perioden 2024-2027. Denna fastställdes till 6,6 mdkr i 2022 års penningvärde med en WACC på 4,53 %. Bolagets intäktsprognos för perioden visar att ramen kommer nyttjas fullt ut och därmed nyttja mindre del av överrullningsbelopp från tidigare perioder.

Bolagets investeringsstrategi med tillhörande intäktsbehov bygger på möjligheten att nyttja Lag om särskilt investeringsutrymme. Fortlevnaden av lagen har varit föremål för översyn i den statliga utredning som följt i kölvattnet av den så kallade Tysklandsdomen från EU-domstolen som krävställer nationella reglermyndigheters självständighet. Den proposition som riksdagen beslutade om i november 2025 innebär dock inga ändringar i lagen och ger bolaget möjlighet att nyttja effekterna fram till och med år 2031. Propositionen innebär dock att Ei får en större frihetsgrad att genomföra större förändringar i intäktsregleringen.

De största förändringarna som bör nämnas är en ny syn på hur WACC ska beräknas. Ei:s modell som har ett bakåtblickande perspektiv till skillnad från nuvarande metoder framåtblickande perspektiv förväntas ge en real WACC på c:a 1,7 % vilket skulle göra det mycket svårt för nätbolagen att finansiera sina investeringar. Ei avser också att göra ändringar i hur kapitalbasen ska beräknas, detta sker dock med en s.k. värdekonsistent övergång vilket får anses rimligt och legalt hållbart. Utöver detta avser Ei ändra synen på anslutningsavgifter och förändra modellen för beräkning av effektiviseringskrav. Båda dessa har möjlighet att få en stor påverkan på drivkrafter hos nätbolagen, med risk för att skapa en passiv bransch med lågt intresse för proaktivitet. Detta är mycket olyckligt i relation till samhällets behov av en elektrifierad omställning och motståndskraftig elförsörjning.

Påverkansarbetet i frågan har pågått under hela 2025 och fortsätter under 2026 men det är mycket svårt att utesluta en juridisk process om Ei fortsätter i utstakad riktning. De föreslagna förändringarna kommer ha praktisk verkan för bolagets intäkter och resultat först efter 2031.

Hållbarhetsrapport

Göteborg Energi Nät AB upprättar ingen egen hållbarhetsredovisning då företaget omfattas av den hållbarhetsredovisning som upprättas av moderföretaget Göteborg Energi AB (org.nr 556362-6794) med säte i Göteborg.

Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken

Göteborg Energi Nät AB har en tillståndspliktig verksamhet som pågår kontinuerligt, mellanlagring av farligt avfall, samt anmälningsplikt för anläggningar inom vattenskyddsområdet för Göta älv vid de tillfällena mer än 250 liter petroleumprodukt hanteras, t ex en transformatorstation. För större markarbeten inom nämnda skyddsområde krävs tillstånd och det kan bli aktuellt en gång vartannat år.

Företaget har gjort en avsättning på 12 868 tkr (12 124) för framtida miljöskulder som görs till följd av lagstiftning.

Ägarförhållanden

Göteborg Energi Nät AB (org.nr 556379-2729), med säte i Göteborg, är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB (org.nr 556362-6794), med säte i Göteborg. Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (org.nr 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs av Göteborgs Stad.

Flerårsöversikt (Tkr)	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	1 628 134	1 521 356	1 409 677	1 184 793	1 166 011
Resultat efter finansiella poster	448 004	452 620	406 327	293 796	315 746
Antal anställda	174	155	153	148	140
Soliditet (%)	46,2	47,4	47,7	47,1	47,7
Avkastning på totalt kap. (%)	10,8	11,7	11,1	8,6	10,1
Avkastning på eget kap. (%)	20,7	23,2	22,3	17,2	20,0

Nyckeltalsdefinitioner framgår av not 1.

Antalet anställda har ökat till 174 personer vilket kan jämföras med 155 personer 2024. Ökningen kan främst kopplas till ny säkerhetsavdelning, GEGAB-personal som nu ligger under GENAB organisatoriskt och att flera vakanser har tillsatts under 2025.

Bolagets soliditet och avkastning minskar något jämfört med föregående år kopplat till hög investeringstakt och växande balansräkning samtidigt som rörelseresultatet och det egna kapitalet inte ökar i samma takt vilket främst beror långsammare takt i stadens elektrifiering.

Förändringar i eget kapital (Tkr)

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	10 000	2 000	166 558	2 489	181 047
Disposition enligt beslut av årsstämman:					
Disposition enligt beslut av årsstämman:			2 489	-2 489	0
Årets resultat				-757	-757
Belopp vid årets utgång	10 000	2 000	169 047	-757	180 290

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	169 046 578
årets förlust	-756 630
	168 289 948
disponeras så att i ny räkning överföres	168 289 948
	168 289 948

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 180 598 626 kr.

Styrelsens yttrande enligt ABL 18 kap 4§

Baserat på företagets finansiella ställning och resultat finner styrelsen att lämnat koncernbidrag inte medför någon väsentlig begränsning av företagets förmåga att göra eventuella nödvändiga investeringar eller att fullgöra sina förpliktelser på kort eller lång sikt. Mot bakgrund av ovanstående finner styrelsen lämnat koncernbidrag om 180 598 626 kr försvarligt.

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

Resultaträkning
Tkr

	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	2	1 628 134	1 521 356
Aktiverat arbete för egen räkning		52 478	44 190
Anslutningsavgifter	3	99 395	143 844
Övriga rörelseintäkter	4	24 407	12 156
		1 804 414	1 721 546
Rörelsens kostnader			
Överföring och inköp av kraft		-366 947	-363 115
Handelsvaror		-2 097	-2 232
Övriga externa kostnader	5, 6	-562 397	-528 144
Personalkostnader	7	-162 000	-147 607
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-213 378	-199 020
		-1 306 819	-1 240 118
Rörelseresultat	8	497 595	481 428
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	9	3 206	10 845
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-52 797	-39 653
		-49 591	-28 808
Resultat efter finansiella poster		448 004	452 620
Bokslutsdispositioner	11	-448 914	-450 293
Resultat före skatt		-910	2 327
Skatt på årets resultat	12	153	162
Årets resultat		-757	2 489

Balansräkning

Tkr

Not

2025-12-31

2024-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Dataprogram	13	0	0
Ledningsrätter	14	127 501	117 551
Anslutningsavgifter regionnät	15	31 199	27 862
Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	16	1 338	1 356
		160 038	146 769

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	17	314 342	311 203
Distributionsanläggningar	18	3 553 094	3 209 511
Inventarier, verktyg och installationer	19	3 865	1 714
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	20	482 646	367 516
		4 353 947	3 889 944

Finansiella anläggningstillgångar

Uppskjuten skattefordran	21	2 651	2 497
		2 651	2 497

Summa anläggningstillgångar

4 516 636 **4 039 210**

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Råvaror och förnödenheter		14 975	12 837
		14 975	12 837

Kortfristiga fordringar

Fordringar hos koncernföretag		194 782	112 281
Fordringar hos övriga koncernföretag		8 040	3 477
Övriga fordringar		813	206
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	168 687	162 246
		372 322	278 210

Summa omsättningstillgångar

387 297 **291 047**

SUMMA TILLGÅNGAR

4 903 933 **4 330 257**

Balansräkning	Not	2025-12-31	2024-12-31
Tkr			
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	23, 24		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		10 000	10 000
Reservfond		2 000	2 000
		12 000	12 000
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst		169 047	166 558
Årets resultat		-757	2 489
		168 290	169 047
Summa eget kapital		180 290	181 047
Obeskattade reserver	25	2 626 385	2 358 070
Avsättningar			
Övriga avsättningar	26	12 868	12 124
Summa avsättningar		12 868	12 124
Långfristiga skulder	27		
Skulder till koncernföretag		1 627 232	1 377 232
Summa långfristiga skulder		1 627 232	1 377 232
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		71 477	65 611
Skulder till koncernföretag		7 163	0
Skulder till övriga koncernföretag		684	737
Skatteskulder		1 171	2 330
Övriga skulder		263 514	270 111
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	28	113 149	62 995
Summa kortfristiga skulder		457 158	401 784
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		4 903 933	4 330 257

Kassaflödesanalys	Not	2025-01-01	2024-01-01
Tkr		-2025-12-31	-2024-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	29	448 004	452 620
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	30	216 741	197 160
Betald skatt		-1 159	1 859
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		663 586	651 639
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av varulager och pågående arbete		-2 138	325
Förändring av kortfristiga fordringar		-25 998	-200 392
Förändring av kortfristiga skulder		81 503	141 993
Kassaflöde från den löpande verksamheten		716 953	593 565
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-14 888	-44 669
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-678 381	-515 607
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	15 443
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-693 269	-544 833
Finansieringsverksamheten			
Förändring lån		250 000	150 000
Lämnade koncernbidrag		-205 570	-311 018
Förändring av koncernkonto hos moderföretag		-68 114	111 828
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-23 684	-49 190
Årets kassaflöde		0	-458
Likvida medel vid årets början		0	458
Likvida medel vid årets slut	31	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).

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Redovisning av rörelsesegment sker utifrån koncernens indelning i produktområden.

Intäktsredovisning

Försäljning från varor och tjänster redovisas vid leverans till kunden i enlighet med försäljningsvillkoren. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt.

Företagets intäkter avser i huvudsak överföring av el. Övriga intäkter redovisas enligt följande:

Uthyrningsintäkter: i den period uthyrningen avser.

Avgifter och ersättningar: i enlighet med den aktuella överenskommelsens ekonomiska innebörd.

Ränteintäkter: i enlighet med effektivräntemetod.

Servis- och anslutningsavgifter är engångsersättningar från kunder i samband med elanslutningar som intäktsförs i samband med påbörjad leverans av anslutningen samtidigt som utgiften för anslutningen bokförs som anläggningstillgång och skrivs av enligt plan.

Koncernen Göteborg Energi tillämpar koncernfakturerings, vilket innebär att moderföretaget Göteborg Energi AB utställer fakturor till företagets kunder. Detta sker på uppdrag av företaget, vilket framgår av fakturan. Företaget redovisar därför inte någon utestående kundfordran vid faktureringsstillfället utan en fordran på moderföretaget. Vid utebliven betalning från extern kund kvarstår risken för kreditförluster hos företaget.

Anläggningstillgångar

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

Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar och påbörjas det år då anläggningen tas i drift.

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Ledningsrätter	1
Anslutningsavgifter regionnät	1
Byggnader	3
Markanläggningar	5
Distributionsanläggningar	3-17
Inventarier, verktyg och installationer	10-33

För de av från moderföretaget övertagna anläggningstillgångarna avseende elnätverksamheten, som övertogs 1996-01-01, sker inte avskrivning på företagets faktiska anskaffningsvärden utan på moderföretagets ursprungliga anskaffningsvärden. Detta innebär att för byggnader och mark, distributionsanläggningar och inventarier, verktyg och installationer anskaffade till och med 1989 tillämpas faktiska anskaffningsvärden i den kommunala förvaltningen och för anläggningar anskaffade åren 1990-1995 tillämpas moderföretagets anskaffningsvärden.

Fram till och med 2003 inkluderades även avskrivning motsvarande årets erhållna anslutningsavgifter som planenlig avskrivning dock ej med mer än årets faktiska investeringsutgift. I de fall engångsavskrivning gjordes motsvarande erhållna anslutningsavgifter beräknades samtidigt planenlig avskrivning på nettot av anskaffningsvärdet och direktavskrivningen.

Nedskrivning av immateriella och materiella anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut prövas om det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av det verkliga värdet eller nyttjandevärdet av tillgången.

Företaget är enligt ellagen skyldigt att förse varje elkund inom koncessionsområdet med elkraft och måste således ha ett heltäckande elnät inom området för att med kort varsel kunna möta upp kundernas nuvarande och förväntade behov. Elnätet måste vara tekniskt dimensionerat så att det alltid har en tillräcklig kapacitet för att tillgodose det rådande behovet. I detta ligger också att nätet måste innehålla en viss normalt outnyttjad reservkapacitet för att kunna klara planerade och oplanerade driftstörningar och avbrott. Intäkterna från elnätverksamheten är baserade på nättariffer som ska sättas i relation till den nytta som kunderna har av sina anslutningar. Tarifferna bygger på uttagen eleffekt och elenergi för varje kund och är inte kopplade till de fysiska platser i elnätet där respektive kund är ansluten. Varje kund med ett visst uttagsmönster betalar således efter samma nättariff oberoende av var i nätet denne är ansluten. Mot denna bakgrund kan således inte enskilda tillgångar eller grupper av tillgångar värderas var för sig. Eventuellt nedskrivningsbehov bedöms därför utifrån företagets samlade tillgångar som sätts i relation till företagets beräknade framtida kassaflöde.

Om det skäl som låg till grund för nedskrivning inte längre föreligger ska nedskrivning återföras.

Immateriella anläggningstillgångar

Utgifter för immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns en indikation på att dessa har förändrats jämfört med uppskattningen vid föregående balansdag.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Avskrivningar sker systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om en ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde.

Då skillnaden i förbrukningen av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig, delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder.

I anskaffningsvärdet ingår ej ränta under byggnadstiden. Denna ränta kostnadsförs löpande.

Vid beräkning av förväntade framtida kostnader för återställande av den plats där en tillgång varit installerad eller uppförd, tillämpas principen att någon återställningskostnad normalt inte beräknas då elanläggningarna permanent byggs in i samhällets infrastruktur. När den tekniska livslängden har uppnåtts görs normalt en ombyggnation av tillgången på den plats där den är uppförd.

Finansiella instrument

Företagets finansiella instrument värderas och redovisas utifrån anskaffningsvärde i enlighet med K3 kapitel 11, finansiella instrument värderade utifrån anskaffningsvärde. Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar fordringar, rörelseskulder och upplåning.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part till instrumentets avtalsenliga villkor. Ska en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som långfristig skuld. En finansiell tillgång bokas bort från balansräkningen när den avtalsenliga rätten till kassaflödet från tillgången upphör, regleras eller när företaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld, eller del av finansiell skuld, bokas bort från balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller på annat sätt upphör.

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde, vilket motsvarar verkligt värde med tillägg av transaktionskostnader. Vid det första redovisningstillfället värderas omsättningstillgångar och kortfristiga skulder till anskaffningsvärde. Långfristiga fordringar samt långfristiga skulder värderas vid det första redovisningstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Låneutgifter periodiseras som en del i lånets räntekostnad enligt effektivräntemetoden.

Med upplupet anskaffningsvärde avses det belopp till vilket tillgången eller skulden initialt redovisades med avdrag för amorteringar, tillägg eller avdrag för ackumulerad periodisering enligt effektivräntemetoden av den initiala skillnaden mellan erhållet/betalat belopp och belopp att betala/erhålla på förfallodagen samt med avdrag för nedskrivningar.

Effektivräntan är den ränta som vid en diskontering av samtliga framtida förväntade kassaflöden över den förväntade löptiden resulterar i det initialt redovisade värdet för den finansiella tillgången eller den finansiella skulden.

Kortfristiga fordringar

Fordringar upptas till det belopp, som efter bedömning beräknas bli betalt.

Låneskulder och leverantörsskulder

En skuld redovisas när en förpliktelse är säker eller sannolik. Skall en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som en långfristig skuld.

Lånekostnader

Samtliga lånekostnader redovisas i företaget som en kostnad i resultaträkningen för den period de hänförs till.

Leasingavtal

Samtliga leasingavtal redovisas enligt reglerna för operationell leasing. Leasingavgifter vid operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden, såvida inte ett annat systematiskt sätt bättre återspeglar användarens ekonomiska nytta över tiden.

Varulager

Varulagret värderas, med tillämpning av FIFO-principen (först in först ut) till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering. Erforderligt avdrag för inkurans redovisas.

Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt samt förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas. För poster som redovisas i resultaträkningen, redovisas även därmed sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital. Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder.

I företaget redovisas på grund av sambandet mellan redovisning och beskattning den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver som en del av de obeskattade reserverna. Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder samt när uppskjutna skatter avser samma skattemyndighet.

Avsättningar

En avsättning definieras som en skuld vilken är oviss till belopp eller den tidpunkt då den ska regleras. Redovisning sker då det finns ett åtagande till följd av en inträffad händelse, en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras och det är troligt att ett utflöde av resurser kommer att ske.

Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda i form av löner, semester och betald sjukfrånvaro samt pensioner redovisas i takt med intjänandet. Pensioner klassificeras som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Det finns inga övriga långfristiga ersättningar till anställda.

Företaget har utfäst pensioner enligt tjänstepensionsavtal AKAP-KR, PA-KFS 09 och PA-KFS, samt ITP2. AKAP-KR, som ersatt tidigare pensionsavtalet PA-KFS 09 och PA-KFS, är ett avgiftsbestämt pensionsavtal för samtliga anställda. Pensionsavtalet innehåller ålderspension, avgångspension och familjeskydd. Vissa anställda fortsätter dock att omfattas av PA-KFS 09 och PA-KFS. PA-KFS 09 är ett avgiftsbestämt pensionsavtal för arbetstagare födda 1954 och senare, och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension. Arbetstagare födda 1953 och tidigare som omfattas av PA-KFS fortsätter med det gamla avtalet PA-KFS som är ett förmånsbestämt system med avgiftsbestämda inslag. För dessa pensionsförpliktelser har försäkring tecknats hos försäkringsföretag. ITP2 är ett förmånsbestämt system och innehåller såväl ålderspension som efterlevnadspension. Pensionsåtaganden för ett mindre antal avtals- och förtidspensionärer vars premier inte kan försäkras förrän vid uppnådd ålderspension redovisas liksom ITP2 i enlighet med K3 kapitel 28:18.

Offentliga bidrag

Statliga stöd som hänför sig till förväntade kostnader redovisas som förutbetalda intäkter. Stödet intäktsförs i den period då de kostnader uppkommer som det statliga stödet avser att kompensera. Statliga stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde.

Koncernbidrag

Lämnade respektive erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen.

Koncernförhållanden

Koncernföretag

Med koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborg Energi AB som moderföretag.

Övriga koncernföretag

Med övriga koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB som moderföretag med undantag för företag ingående i koncernen Göteborg Energi AB.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalyserna upprättas enligt indirekt metod. Med likvida medel avses kassa och banktillgodohavanden. Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos moderföretaget.

Nyckeltalsdefinitioner

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansiella poster

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

Antal anställda

Medelantal anställda under räkenskapsåret.

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 genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på eget kap. (%)

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

Uppskattningar och bedömningar

Upprättande av årsredovisning 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 årsredovisning.

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 årligen över.

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.

Företagsledningen har i sedvanlig omfattning tillämpat interna bedömningar och prognoser om energimarknadens utveckling, vilket i begränsad omfattning påverkat redovisat resultat och ställning. Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen

I bolaget finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som tas ut av kunder för elnätsverksamheten bedöms ligga inom gränsen för vad som är tillåtet.

Upplupna intäkter

Företaget har betydande belopp redovisade i resultaträkningen avseende upplupna energiintäkter. Anledningen är att december månads intäkter faktureras under januari. Upplupet belopp redovisas utifrån de mätvärden som erhålls i början av januari.

Upplupna kostnader

Företaget har betydande belopp redovisade i resultaträkningen avseende upplupna produktionskostnader. Detta är relaterat till att december månads kostnader faktureras i efterskott.

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut värderas det redovisade värdet på anläggningstillgångarna. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet ner till återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet är det högsta av tillgångens verkliga värde eller nyttjandevärde.

Uppskjutna skatter

Uppskjutna skattefordringar och -skulder förväntas att realiseras i framtida perioder. Vid beräkning av uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras för framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden. Värdering av samtliga skattefordringar och skulder sker till nominellt belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade. De uppskjutna skatteskulder/skattefordringar som förväntas att realiseras under 2026 eller senare värderas till 20,6 %.

Uppskattningarna inkluderar att skattelagar och skattesatser för övrigt kommer vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer ändras.

Avsättning för miljön

Avsättningen är åtaganden som är ovissa vad gäller förfallotider och beloppens storlek. Avsättning sker för kända åtaganden eller befarade risker efter individuell prövning. I de fall där effekten är väsentlig beroende på när i tiden betalning sker görs avsättningen med nuvärdet på balansdagen uppskattade åtaganden.

Not 2 Nettoomsättningens fördelning

	2025	2024
I nettoomsättningen ingår intäkter från:		
Intäkter avseende överföring av el	1 569 430	1 494 765
Skadestånd och försäkringsersättningar m m		58
Övriga intäkter	58 704	26 534
	1 628 134	1 521 356
Nettoomsättning per produktområde:		
Elnät	1 593 963	1 505 700
Övrigt	34 171	15 656
	1 628 134	1 521 356

Not 3 Anslutningsavgifter

Anslutningsavgifter tas ut som engångsersättningar i samband med att nya kunder ansluts till företagets nät. Intäkten redovisas direkt i sin helhet.

Not 4 Övriga rörelseintäkter

	2025	2024
Återvunna tidigare befarade kundförluster	20 520	0
	20 520	0

Not 5 Operationella leasingavtal

Årets leasingkostnader avseende operationella leasingavtal, uppgår till 21 890 tkr (21 016).

Framtida minimileasingavgifter avseende ej uppsägningsbara operationella leasingavtal:

	2025	2024
Inom ett år	18 803	17 140
Senare än ett år men inom fem år	70 208	63 691
Senare än fem år	16 422	15 505
	105 433	96 337

Hyresbeloppen för respektive år redovisas utan indexuppräkning. Nya leasingavtal avseende fordon har tecknats under 2025. Årets resultat har belastats med kostnader för hyrda tillgångar, så kallad operationell leasing.

Leasingavgifterna fördelas linjärt över hela leasingperioden. Tillgångar som leasas/hyrs är fordon, lokaler och mark för stationer, kontors- och förrådslokaler samt kontorsutrustning mm.

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.

	2025	2024
Ernst & Young AB		
Revisionsuppdrag	263	201
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	41	71
	304	272

Not 7 Anställda och personalkostnader

	2025	2024
Medelantalet anställda		
Kvinnor	44	36
Män	130	119
	174	155
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	1 564	1 444
Övriga anställda	106 565	92 694
	108 129	94 138
Sociala kostnader		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	369	355
Pensionskostnader för övriga anställda	13 322	15 840
Sociala avgifter enligt lag och avtal	37 715	34 601
	51 406	50 795
Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	159 535	144 934
Könsfördelning bland ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	40 %	40 %
Andel män i styrelsen	60 %	60 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	50 %	50 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	50 %	50 %

Arvode har inte utgått till styrelsens ledamöter. VD har inga andra anställningsförmåner än vad övriga anställda har.

Not 8 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

	2025	2024
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	3,59 %	3,11 %
Försäljning till övriga koncernföretag	6,23 %	6,33 %
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	24,47 %	26,92 %
Inköp från övriga koncernföretag	0,46 %	0,62 %

Not 9 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2025	2024
Ränteintäkter från koncernföretag	2 992	5 110
Övriga ränteintäkter	203	5 616
Valutakursvinst	11	119
	3 206	10 845

Not 10 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2025	2024
Räntekostnader till koncernföretag	-52 796	-39 585
Övriga räntekostnader	-1	-69
	-52 797	-39 653

Not 11 Bokslutsdispositioner

	2025	2024
Lämnade koncernbidrag	-180 599	-205 570
Förändring av överavskrivningar	-268 315	-244 723
	-448 914	-450 293

Not 12 Aktuell och uppskjuten skatt

	2025	2024
Skatt på årets resultat		
Aktuell skatt	153	162
Totalt redovisad skatt	153	162

Avstämning av effektiv skatt

	2025		2024	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		-910		2 327
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	187	20,60	-479
Ej avdragsgilla kostnader	20,60	-47	20,60	-84
Ej skattepliktiga intäkter	20,60	13	20,60	725
Redovisad effektiv skatt	16,84	153	-6,97	162

Not 13 Dataprogram

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 184	4 184
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 184	4 184
Ingående avskrivningar	-4 184	-4 184
Utgående ackumulerade avskrivningar	-4 184	-4 184
Utgående redovisat värde	0	0

Not 14 Ledningsrätter

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	125 914	100 685
Omklassificeringar	11 247	25 229
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	137 161	125 914
Ingående avskrivningar	-8 363	-7 223
Årets avskrivningar	-1 297	-1 140
Utgående ackumulerade avskrivningar	-9 660	-8 363
Utgående redovisat värde	127 501	117 551

Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid, men man skriver ändå av dessa över 100 år.

Not 15 Anslutningsavgifter regionnät

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	27 908	0
Inköp	3 659	27 908
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	31 567	27 908
Ingående avskrivningar	-47	0
Årets avskrivningar	-321	-47
Utgående ackumulerade avskrivningar	-368	-47
Utgående redovisat värde	31 199	27 862

Not 16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 356	9 824
Inköp	14 888	44 668
Omklassificering	-14 906	-53 137
	1 338	1 356

Not 17 Byggnader och mark

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	564 082	464 610
Försäljningar/utrangeringar	-1 080	-4 701
Omklassificeringar	17 790	104 172
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	580 792	564 082

Ingående avskrivningar	-252 878	-240 759
Försäljningar/utrangeringar	814	1 266
Omklassificeringar	566	0
Årets avskrivningar	-14 952	-13 386
Utgående ackumulerade avskrivningar	-266 450	-252 878
Utgående redovisat värde	314 342	311 203

Not 18 Distributionsanläggningar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	6 134 835	5 381 774
Försäljningar/utrangeringar	-16 559	-22 033
Omklassificeringar	542 685	775 093
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	6 660 961	6 134 835
Ingående avskrivningar	-2 925 323	-2 754 668
Försäljningar/utrangeringar	14 206	12 672
Omklassificeringar	-566	0
Årets avskrivningar	-196 184	-183 327
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 107 867	-2 925 323
Utgående redovisat värde	3 553 094	3 209 511

Not 19 Inventarier, verktyg och installationer

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	22 131	21 693
Omklassificeringar	2 775	438
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	24 906	22 131
Ingående avskrivningar	-20 417	-19 296
Årets avskrivningar	-624	-1 121
Utgående ackumulerade avskrivningar	-21 041	-20 417
Utgående redovisat värde	3 865	1 714

Not 20 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	367 516	731 612
Inköp	678 381	515 607
Omklassificeringar	-563 251	-879 703
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	482 646	367 516
Utgående redovisat värde	482 646	367 516

Not 21 Uppskjuten skattefordran

Årets förändring härrör från skattereduktion för inventarietköp och har avräknats mot årets skatt.

	2025-12-31	2024-12-31
Avsättning framtida miljöskulder	2 651	2 497
	2 651	2 497

Not 22 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna energi- och nätavgifter	155 784	153 569
Övriga poster	12 903	8 677
	168 687	162 246

Not 23 Antal aktier och kvotvärde

Namn	Antal aktier	Kvotvärde
Antal aktier	100	100 000
	100	

Not 24 Disposition av vinst eller förlust

2025-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	169 046 578
årets förlust	-756 630
	168 289 948

disponeras så att i ny räkning överföres	168 289 948
	168 289 948

Not 25 Obeskattade reserver

	2025-12-31	2024-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	2 626 385	2 358 070
	2 626 385	2 358 070

Not 26 Övriga avsättningar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående balans	12 124	11 337
Periodens förändring	744	787
	12 868	12 124

Avsättningar görs för miljörelaterade åtgärder och åtaganden inom ramen för den verksamhet som företaget bedriver eller har bedrivit.

Not 27 Långfristiga skulder

	2025-12-31	2024-12-31
Förfaller senare än fem år efter balansdagen		
Skulder till koncernföretag	1 627 232	1 377 232
	1 627 232	1 377 232

På lånen utgår marknadsmässig ränta. Lånen har ingen fastställd återbetalningstid.

Not 28 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna råvaror och bränsleskatter	24 388	29 129
Upplupna lönekostnader, sociala avgifter och löneskatter	15 717	14 357
Upplupna entreprenadkostnader	49 454	16 976
Upplupna övriga poster	23 590	2 533
	113 149	62 995

Not 29 Räntor och utdelningar

	2025-12-31	2024-12-31
Erhållen ränta	2 992	5 110
Erlagd ränta	-52 796	-39 585
	-49 804	-34 475

Not 30 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	2025-12-31	2024-12-31
Avskrivningar	213 378	199 020
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	0	-4 758
Utrangering anläggningstillgångar	2 619	2 111
Avsättningar Miljöskuld	744	787
	216 741	197 160

Not 31 Likvida medel

Del av företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos koncernföretag. Utgående saldo på denna del uppgick till 15 369 tkr (52 745).

Utgående saldo avseende konto som ej ingår i koncernkontoförhållande uppgick till 0 tkr (0).

Not 32 Finansiella och andra risker

Principer för riskhantering

Företaget utsätts genom sin verksamhet endast för ett mindre antal finansiella risker. Koncernen Göteborg Energis finansiella riskhantering sköts av en central finansavdelning enligt principer som godkänts av styrelsen för företaget.

Valutarisk

Exponering i utländsk valuta är inte tillåtet enligt koncernens finansiella anvisningar.

Ränterisk

Med ränterisk avses risken för att förändring i den allmänna räntenivån får påverkan på koncernens resultat. Moderföretaget utgör koncernbank och tillhandahåller lån till dotterföretagen. Koncernens upplåning sker med koppling till 3M STIBOR. Finansieringen sker också via kreditlösning genom ägaren Göteborgs Stad. Exponeringen för ränteförändringar säkras via avtal med räntederivat, vilka omvandlar rörlig ränta till fast ränta med en viss bindningstid.

Räntebärande skulder vid räkenskapsårets utgång är lån hos moderföretaget på 1 627 232 tkr (1 377 232).

Marknadsrisk

Företaget arbetar kontinuerligt med identifiering, bedömning, utvärdering och hantering av risker som verksamheten utsätts för. Två risker som bedöms som väsentliga, kapacitetsbrist både i lokalt i företagets nät, region- och stamnät samt prisökningar och leveransförseningar av material till investeringsprojekt.

Not 33 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Efter balansdagen meddelade NOVO Energy AB att batterifabriksprojektet pausas samt att de har varslat samtliga 75 anställda om uppsägning i och med att de ännu inte har hittat någon ny teknisk partner. VOLVO Cars ABs intention är att fortsätta utvecklingen av elbilar varför batteriutvecklingen är central. NOVO Energy AB söker därför vidare efter en ny teknisk partner som skall möjliggöra batteriproduktion i Göteborg. Vi följer kontinuerligt NOVO Energy ABs utveckling.

Not 34 Uppgifter om moderföretag

Göteborg Energi Nät AB är ett företag som ägs till 100 procent av Göteborg Energi AB (org.nr 556362-6794) med säte i Göteborg. Göteborg Energi AB ingår i koncernen Göteborgs Stadshus AB (org.nr 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs av Göteborgs Stad. Göteborg Energi Nät AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl Göteborg Energi AB som Göteborgs Stadshus AB.

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman den 12 mars 2026 för fastställelse.

Årsredovisningen beslutades den 4 februari 2026

Göteborg den dag som framgår av vår elektroniska underskrift

Carl Magnus Isaksson

Karin Dahlqvist Bergenhem

Jan Skärberg

Madeleine Johansson

Lars Edström
Verkställande direktör

Peder Holmström
Ordförande

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

Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor

This document has been digitally signed and sealed using Capego SmartSign in accordance with the EU regulation known as eIDAS. The signatures within this original file carry legal validity and are binding in all EU states.

Important: Please refrain from making any changes to this file as it may impact its integrity.



All the original signatures incorporated in this document file strictly adhere to the provisions set forth by the European eIDAS regulation. They have been constructed in accordance with the PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) standard, as stipulated by the technical regulations specified in ETSI (European Telecommunications Standards Institute) 319 142. The signatures have been securely encoded within this document file, and the subsequent page(s) provide a visual representation of the encoded signatures.

These signatures hold legal weight and are enforceable in all EU states as regulated by eIDAS.

Read more: <https://www.wolterskluwer.com/sv-se/solutions/capego/capego-smartsign/trust-center-sweden>

