

Årsredovisning

för

Göteborg Energi Din El AB

556572-4696

Räkenskapsåret

2024

Innehållsförteckning

Förvaltningsberättelse	2
Resultaträkning	5
Balansräkning	6
Kassaflödesanalys	8
Noter	9
Underskrifter	20

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi Din El AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2024.

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

Företagets huvudsakliga produkt är el som säljs till både företags- och privatkunder i hela Sverige. Majoriteten av kunderna finns i Göteborgs kommun och i Västsverige.

Styrelsen och verkställande direktören bedömer att företagets verksamhet är i linje med det kommunala ändamålet och utförs inom ramen för de kommunala befogenheterna. Vår bedömning är att företaget följt de kommunalrättsliga principer 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.

Göteborg Energi Din El AB köper samtliga utförda tjänster av moderföretaget. Kundavtal, handelsavtal, ägande och drift av IT-system hanteras direkt i företaget. Göteborg Energi Din El AB verkar under gemensamt varumärke tillsammans med övriga företag i Göteborg Energi-koncernen.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

2023 var lugnare än 2022 på energimarknaderna och så fortsatte även trenden in i 2024. 2024 startade med välfyllda gaslager (tillgång och pris på gas påverkar i sin tur priser på el) och förhållandevis god hydrologisk balans för vattenkraften. Även kärnkraften har fungerat som förväntat under första delen av året. Under våren sjönk sakta tillgången till vatten för vattenkraften, vilket pressade upp priserna något. När sommaren kom började vattentillgången i stället att öka, samtidigt som produktionen av sol och vind ökade kraftigt. Detta medförde låga eller till och med negativa elpriser mitt på dagen. Under sommaren steg gaspriset successivt vilket i sin tur medför ökade priser på den elproduktion som tar vid när solen inte längre lyser på dagen. Detta gav upphov till begreppet "ankkurvan," ett fenomen som inträffar när en hög produktion av solel på kontinenten under dagtid kombineras med ett ökat behov av annan elproduktion under morgon- och kvällstimmarna, vilket i sin tur påverkar elpriserna i Sverige.

Under hösten har gaspriset fortsatt att öka och det har varit gott om vind i systemet. Så långt som in i oktober var det mycket låga eller negativa elpriser, innan det i början av november slutade att blåsa i princip i hela Europa. Detta ledde till betydande prisökningar under längre perioder. I slutet av oktober implementerades dessutom den så kallade "flow-based"-metoden, flödesbaserad kapacitetsberäkningsmetod, i Norden med målet att förbättra överföringarna till områden med störst behov. Det är fortfarande svårt att fullt ut bedöma konsekvenserna av detta, men hittills har det blivit tydligt att elområde SE2 ofta haft lägre priser än elområde SE1 efter implementeringen. Det finns även tendenser som tyder på att SE3 blir dyrare än SE4, både sett över dygnsnivå och under enskilda timmar. Under november och december har vi upplevt perioder med mycket låg vindkraftsproduktion, vilket har drivit upp elpriserna till nivåer jämförbara med de från 2022 under vissa dygn. Vi har också stött på begreppet "dunkelflaute," vilket direkt översatt betyder "mörk stiltje" en situation där varken sol- eller vindkraft bidrar till elproduktionen. Inför 2025 är den hydrologiska balansen positiv och det råder en relativt god tillgång på kärnkraft. Samtidigt kan ett fortsatt stigande gaspris förväntas pressa upp elpriset under vindstilla och/eller kalla timmar.

Vår primära avtalsform är rörliga avtal, såsom månadspris och timpris, som erbjuder lägre risk och en mer tillförlitlig kostnadstäckning jämfört med fastprisavtal. Fastprisavtal med en maximal löptid på 12 månader finns fortfarande tillgängliga, men de utgör en mindre andel av vår försäljning och erbjuds endast till privatkunder och mindre företagskunder. För större företagskunder är portföljavtal vår huvudsakliga lösning. Dessa avtal inkluderar finansiella prissäkringar som skapar stabilitet och förutsägbarhet i elhandelskostnaderna, samtidigt som kunderna själva tar ansvar för sina riskfall. Den omorganisation som genomfördes under hösten 2023 har etablerats fullt ut under 2024 och bidragit till att stärka organisationens kapacitet. Personal med nyckelkompetens inom elhandel och kringliggande produkter och tjänster är organisatoriskt samlade, vilket har skapat en stabil grund för fortsatt utveckling.

I enlighet med tidigare år har gemensamma kostnader inom koncernen relaterade till exempelvis administration och IT under 2024 fördelats i enlighet med en resultatbaserad fördelning samt drivarbaserad fördelning på produktnivå. Principen att fördela omkostnader har under en längre tid analyserats och utvärderats vilket lett fram till beslutet att förändra denna princip. Detta innebär att med start 2025 ändras fördelningsprincipen till en så kallad drivarbaserad modell för att fördela gemensamma kostnader per produktområde.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Framtida utveckling

Profil- och volymrisker kopplade till ingångna fastprisavtal förväntas fortsatt påverka verksamheten under 2025. Samtidigt har nyförsäljningen av fastprisavtal minskat avsevärt och tecknas numera med en maximal löptid på 12 månader. För att reducera risken för Göteborg Energi Din El AB erbjuds större företag olika typer av portföljavtal som en riskhanteringslösning.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Krafthandelsfunktionen styrs av koncernens finansiella anvisningar, vilka löpande följs upp och rapporteras. Exempel på risker är pris-, volym-, motparts-, profil- och valutarisk.

Ytterligare information om risker och riskhantering finns att tillgå i moderföretagets årsredovisning samt i not 20.

Användande av finansiella instrument

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

Bolaget tillämpar säkringsredovisning enligt K3 kap 11 för redovisning av energiderivat som inhandlats i syfte att prissäkra inköpsvolymen för försäljningsavtal som är tecknade till fast pris. Bedömningen för effektiviteten i säkringsförhållandet utgår från det säkringsintervall som definierats i koncernens finansiella anvisningar.

För ytterligare information, se not 1.

Hållbarhetsupplysningar

Göteborg Energi Din El AB upprättar ingen egen hållbarhetsredovisning utan ingår i 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 Din El AB bedriver ingen enligt miljöbalken tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet. Företaget omfattas av koncernen Göteborg Energis miljöledningssystem certifierat enligt ISO 14001. Verksamheten bedrivs med personal från moderföretaget Göteborg Energi AB. För mer information, se Göteborg Energi ABs års- och hållbarhetsredovisning.

Ägarförhållanden

Göteborg Energi Din El AB (org.nr 556572-4696), 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)	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsättning	2 199 957	2 558 988	4 708 699	2 949 899	1 584 574
Resultat efter finansiella poster	99 214	111 804	-180 303	-145 104	-25 179
Soliditet (%)	45,3	28,0	17,8	29,4	57,3
Avkastning på totalt kap. (%)	8,2	5,7	-9,4	-13,5	-3,4
Avkastning på eget kap. (%)	22,8	25,9	-42,3	-35,2	-6,5

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper, Not 1.

Förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	100 000	20 000	311 698	1 373	433 071
Disposition enligt beslut av årsstämman:			1 373	-1 373	0
Årets resultat				2 801	2 801
Belopp vid årets utgång	100 000	20 000	313 071	2 801	435 872

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	313 071 514
årets vinst	2 800 828
	315 872 342
disponeras så att i ny räkning överföres	315 872 342

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 95 691 168 kronor.

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 95 691 168 kronor försvarligt.

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

Resultaträkning

Tkr

	Not	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		2 199 957	2 558 988
Övriga rörelseintäkter		658	3 986
Summa rörelsens intäkter		2 200 615	2 562 974
Rörelsens kostnader			
Överföring och inköp av kraft		-1 950 947	-2 332 676
Övriga externa kostnader	3	-149 053	-125 092
Övriga rörelsekostnader		-51	-10
Summa rörelsens kostnader	4	-2 100 051	-2 457 778
Rörelseresultat	5	100 564	105 196
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	6	2 414	6 867
Räntekostnader och liknande resultatposter	7	-3 764	-259
Summa resultat från finansiella poster		-1 350	6 608
Resultat efter finansiella poster		99 214	111 804
Bokslutsdispositioner	8	-95 691	-110 076
Resultat före skatt		3 523	1 728
Skatt på årets resultat	9	-722	-355
Årets resultat		2 801	1 373

Balansräkning	Not	2024-12-31	2023-12-31
Tkr			
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Summa immateriella anläggningstillgångar		0	0
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Uppskjuten skattefordran	10	12	17
Summa finansiella anläggningstillgångar		12	17
Summa anläggningstillgångar		12	17
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Ursprungsgarantier	11	6 178	0
Elcertifikat		56	83
Summa varulager m m		6 234	83
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		126 546	156 688
Fordringar hos koncernföretag		1 003	12 825
Fordringar hos övriga koncernföretag	12	5 414	158 524
Övriga fordringar		10 423	17 622
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13	412 074	506 445
Summa kortfristiga fordringar		555 460	852 104
Kassa och bank		401 035	691 490
Summa omsättningstillgångar		962 729	1 543 678
SUMMA TILLGÅNGAR		962 741	1 543 695

Balansräkning

Tkr

Not 2024-12-31 2023-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

14, 15

Bundet eget kapital

Aktiekapital

100 000

100 000

Reservfond

20 000

20 000

Summa bundet eget kapital

120 000

120 000

Fritt eget kapital

Balanserad vinst

313 071

311 698

Årets resultat

2 801

1 373

Summa fritt eget kapital

315 872

313 071

Summa eget kapital

435 872

433 071

Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder

14 630

5 556

Skulder till koncernföretag

16

50 486

405 375

Skulder till övriga koncernföretag

13 729

0

Skatteskulder

717

0

Övriga skulder

8 755

918

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

17

438 552

698 775

Summa kortfristiga skulder

526 869

1 110 623

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

962 741

1 543 695

Kassaflödesanalys

Tkr

	Not	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	18	99 214	111 804
Betald skatt		0	57
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		99 214	111 861
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av varulager och pågående arbete		-6 151	33
Förändring av rörelsefordringar		340 357	1 038 534
Förändring av rörelseskulder		-403 932	-1 306 684
Kassaflöde från den löpande verksamheten		29 488	-156 256
Finansieringsverksamheten			
Erhållna koncernbidrag		0	193 175
Upptagna lån		150 000	500 000
Amortering av lån		-150 000	-500 000
Lämnade koncernbidrag		-110 076	0
Förändring av koncernkonto hos moderföretag		-209 867	125 194
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-319 943	318 369
Årets kassaflöde		-290 455	162 113
Likvida medel vid årets början		691 490	529 377
Likvida medel vid årets slut	19	401 035	691 490

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 värderas till balansdagens kurs. I de fall valutasäkringsåtgärd genomförts, till exempel terminssäkring, används terminskursen. Transaktioner i utländsk valuta omräknas enligt transaktionsdagens avistakurs.

Kursvinster och kursförluster på rörelsefordringar och rörelseskulder redovisas i rörelseresultat. Företagets redovisningsvaluta är svenska kronor. Försäljning i annan valuta sker endast i begränsad omfattning.

Redovisningsprinciperna är oförändrade gentemot föregående år.

Intäktsredovisning

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

Finansiella instrument

Företagets finansiella instrument värderas och redovisas utifrån anskaffningsvärde i enlighet med K3 kapitel 11 - Finansiella instrument värderade utifrån anskaffningsvärdet. 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 förfalldagen samt med avdrag för avskrivningar.

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.

Derivatinstrument

Företaget utnyttjar derivatinstrument för att minska risker för valutakurs- och prisförändringar enligt koncernens finansiella anvisningar. Värdeförändringarna i den säkrade transaktionen ska motverkas av säkringsinstrument.

Valutaterminskontrakt skyddar företaget mot förändringar i valutakurser genom att fastställa den kurs till vilken en tillgång eller skuld i utländsk valuta kommer att realiseras. En ökning eller minskning av det belopp som krävs för att reglera tillgången eller skulden kompenseras av motsvarande värdeförändring av terminskontraktet. Dessa vinster och förluster kvittas därför, och redovisas inte i de finansiella rapporterna.

Energiderivat utgörs av finansiella avtal som syftar till att prissäkra försäljningsvolymerna. Företaget är aktivt på energiderivatmarknaden och prissäkrar framtida inköpsflöden i den takt leveransavtal tecknas med kund. Dessa säkrade framtida inköpsflöden, som utgör företagets Säkringsportfölj för Elhandel, består av samtliga kontrakt som tecknats på extern finansiell marknad samt samtliga internt mot försäljningsportföljen avbokade fastprisvolymerna. I säkringsportfölj Elhandel används den limit som rymms inom koncernens finansiella anvisningar. Handeln sker främst via vår motpart SEB och därmed indirekt på marknadsplatsen Nasdaq OMX Commodities. Handelsvalutan är euro varvid även en handel med valutaterminer sker. Resultateffekter från Säkringsportfölj Elhandel redovisas i samma period som de underliggande avtalen löper ut. Dessa derivatinstrument redovisas inte i balansräkningen.

Hanteringen följer reglerna för säkringsredovisning i enlighet med K3 kapitel 11.

Innehav 2024-12-31	Volym	Verkligt värde
Elterminer:		
Inköpta elterminer	3 826 GWh	699 mkr
Sålda elterminer	3 652 GWh	- 718 mkr
Valutaterminer:		
Inköpta valutaterminer	45 MEUR	520 mkr
Sålda valutaterminer	39 MEUR	- 443 mkr
Innehav 2023-12-31	Volym	Verkligt värde
Elterminer:		
Inköpta elterminer	9 062 GWh	2 011 mkr
Sålda elterminer	7 789 GWh	- 1 864 mkr
Valutaterminer:		
Inköpta valutaterminer	52 MEUR	579 mkr
Sålda valutaterminer	35 MEUR	- 386 mkr

Kundfordringar/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.

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

Ursprungsgarantier

Bolaget har från och med räkenskapsåret 2024 börjat föra ett varulager avseende ursprungsgarantier. Ursprungsgarantier är elektroniska certifikat som garanterar att en viss mängd energi har producerats från förnybara energikällor. Dessa garantier är omsättningsbara och kan köpas och säljas på marknaden, vilket gör det möjligt för företag och organisationer att dokumentera sitt köp av förnybar energi.

Varulagret av ursprungsgarantier värderas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde enligt lägsta värdets princip (LVP). Anskaffningsvärdet baseras på det faktiska anskaffningspriset inklusive eventuella direkt hänförliga kostnader. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det belopp som förväntas kunna erhållas vid en försäljning på den ordinarie marknaden efter avdrag för beräknade försäljningskostnader.

Elcertifikat

År 2003 trädde lagen om elcertifikat (2003:113) i kraft som innebär ett kvotssystem för att främja elproduktion med användning av förnyelsebara energikällor. Lagen ålägger elleverantör som sålt el till användare att införskaffa elcertifikat i proportion till den levererade energivolymen från förnyelsebara energikällor. Om kvotplikten inte fullgörs ska den kvotpliktige betala en kvotpliktsavgift till Energimyndigheten.

Varulagret av inköpta elcertifikat, som finns registrerade hos Energimyndigheten, har värderats till det lägsta av genomsnittligt anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde på balansdagen. Värdejusteringar redovisas i resultaträkningen i posten råvaror och förnödenheter.

För försåld energivolym som härrör från förnyelsebar elproduktion har elhandelsföretaget en skyldighet att till Energimyndigheten deklarerat elcertifikat motsvarande den kvotpliktiga levererade volymen. Åtagandet har redovisats i balansräkningen såsom upplupna kostnader och förutbetalda intäkter. Åtagandet på bokslutsdagen har baserats på levererad kvotpliktig volym multiplicerad med ett av företaget uppskattat genomsnittligt anskaffningspris vid tidpunkten för deklaration till Energimyndigheten.

Utsläppsrätter

Göteborg Energi Din El AB bedriver viss handel med utsläppsrätter. Det realiserade resultatet av handeln har redovisats i resultaträkningen såsom en del av företagets nettoomsättning.

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.

Kostnaden för elcertifikat återläggs till viss del skattemässigt. Avdrag medges kommande år i enlighet med inkomstskattelagen.

Koncernbidrag och aktieägartillskott

Erhållna och lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen. Erhållna aktieägartillskott redovisas direkt mot fritt eget kapital.

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.

Likvida medel

Delar av bolagets likvida medel ingår i ett koncernkontoförhållande med Göteborgs Stad och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos övriga koncernföretag.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalyserna upprättas enligt indirekt metod. Med likvida medel avses kassa och banktillgodohavanden. Företagets likvida medel i ett koncernkontoförhållande till Göteborgs Stad redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos övriga koncernföretag.

Nyckeltalsdefinitioner

Soliditet

Eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) i förhållande till balansomslutningen.

Avkastning på totalt kapital

Resultat före avdrag för räntekostnader i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i förhållande till genomsnittligt eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt).

Not 2 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.

Upplupna intäkter

Företaget har betydande belopp redovisade i resultaträkningen avseende upplupna energiintäkter. Anledningen är att december månads intäkter beräknats utifrån uppskattade mätvärden eftersom dessa mätvärden ännu inte erhållits.

Upplupna kostnader

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

Inkomstskatter och 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 år 2025 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.

Not 3 Arvode till revisorer

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

	2024	2023
Ernst & Young AB		
Revisionsuppdrag	324	336
Övriga tjänster	148	143
	472	479

Not 4 Anställda och personalkostnader

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

Könsfördelning bland ledande befattningshavare

Andel kvinnor i styrelsen	66 %	66 %
Andel män i styrelsen	33 %	33 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	100 %	100 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	0 %	0 %

Företaget har under året inte haft någon anställd personal. Verkställande direktör är anställd i moderföretaget med sedvanligt anställningsavtal. Arvode har inte utgått till styrelsens ledamöter.

Not 5 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

	2024	2023
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	10,01 %	11,36 %
Försäljning till övriga koncernföretag (definition se not 1)	10,31 %	5,82 %
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	10,16 %	14,74 %
Inköp från övriga koncernföretag (definition se not 1)	5,61 %	9,92 %

Not 6 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2024	2023
Ränteintäkter från koncernföretag	1 768	6 194
Övriga ränteintäkter	644	673
Kursdifferenser	2	0
	2 414	6 867

Not 7 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2024	2023
Räntekostnader till koncernföretag	-3 754	-175
Övriga räntekostnader	-10	-84
	-3 764	-259

Not 8 Bokslutsdispositioner

	2024	2023
Lämnat koncernbidrag	-95 691	-110 076
	-95 691	-110 076

Not 9 Skatt på årets resultat

	2024	2023
Aktuell skatt	-717	0
Uppskjuten skatt	-5	-355
Skatt på redovisat resultat	-722	-355

Avstämning av effektiv skatt

	2024		2023	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		3 523		1 728
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	-726	20,6	-356
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader		-2		0
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter		5		1
Redovisad effektiv skatt	20,5	-722	20,5	-355

Not 10 Uppskjutna skattefordringar

Skillnaden mellan den inkomstskatt som har redovisats i resultaträkningen samt den inkomstskatt som belöper sig på verksamheten utgörs av

	2024-12-31	2023-12-31
Avsättningar för elcertifikat	12	17
	12	17

Uppskjuten skatt som förväntas realiseras under 2025 eller senare värderas till 20,6 %.

Not 11 Varulager

Varulagret består av inköpta ursprungsgarantier samt av inköpta elcertifikat som finns registrerade hos Energimyndigheten.

Not 12 Fordringar hos övriga koncernföretag

I posten ingår koncernkonto om 2 168 tkr (41 124).

Not 13 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2024-12-31	2023-12-31
Upplupna energi- och nätavgifter	222 865	325 606
Övriga förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	189 209	180 839
	412 074	506 445

Not 14 Antal aktier och kvotvärde

Aktiekapitalet består av 100 000 aktier med ett kvotvärde om 1 000 kronor.

Not 15 Disposition av vinst eller förlust

2024-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	313 071 514
årets vinst	2 800 828
	315 872 342

disponeras så att i ny räkning överföres	315 872 342
---	-------------

Not 16 Skulder till koncernföretag

I posten ingår koncernkontot om 43 713 tkr (-166 154).

Not 17 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2024-12-31	2023-12-31
Upplupna kraftkostnader	357 740	396 519
Värdeförändring derivat	52 045	268 998
Upplupen kostnad för annullering av elcertifikat	1 537	2 242
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	27 230	31 016
	438 552	698 775

Not 18 Erhållen och betald ränta

I resultat efter finansiella poster ingår erhållna och betalda räntor enligt följande

	2024-12-31	2023-12-31
Erhållen ränta	2 414	6 867
Betald ränta	-3 764	-259
	-1 350	6 608

Not 19 Likvida medel

Del av företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med Göteborgs Stad och redovisas i balansräkningen bland fordringar alternativt skulder hos koncernföretag. Utgående fordran uppgick på balansdagen till 43 713 tkr (-166 154) och företagets limit uppgick till 300 000 tkr (300 000).

Ytterligare del av företagets likvida medel redovisas i balansräkningen bland fordringar hos övriga koncernföretag. Behållningen vid årsskiftet uppgick till 2 168 tkr (41 124).

Av företagets likvida medel var ett bankkonto pantsatt för handel hos Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) till förmån för Nasdaq OMX Commodities om 6,7 mEUR (10,5) motsvarande 77 116 tkr (116 072).

Not 20 Finansiella och andra risker

Principer för riskhantering

Företaget utsätts genom sin verksamhet för ett 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.

Valutaexponeringen i säkringsportföljerna definieras som skillnaden mellan tillgångar och skulder i utländsk valuta. Valutarisk uppkommer främst då finansiella kontrakt handlas i EUR. Även poster i balansräkningen i utländsk valuta säkras för att minska risken att dessa minskar i värde. Risken beräknas utifrån att valutakursen förändras med 2 % till nästkommande dag.

Ränterisk

Med ränterisk avses risken för att förändring i den allmänna räntenivån får påverkan på koncernens resultat. Moderbolaget 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. Hanteringen styrs via koncernens finansiella anvisningar.

Kreditrisk

Företaget har ingen väsentlig koncentration av kreditrisker. Koncernen Göteborg Energi har fastställda riktlinjer för att säkra att försäljning sker till kunder med lämplig kreditbakgrund.

Refinansieringsrisk

Med refinansieringsrisk avses risken att finansiering inte kan erhållas. Koncernens finansiella risker hanteras av moderföretagets finansfunktion som också är koncernens internt bank. Refinansieringsrisken

är mycket liten.

Volymrisk

Volymrisk är förknippad med skillnaden mellan prognostiserad volym och faktiskt producerad eller levererad volym. Risk uppstår när volym avviker från prognostiserad energiförbrukning vid försäljning till kunder med kontrakt som har fastprisinslag utan volymrestriktion. Vi analyserar löpande vädrets påverkan och väderprognoser för att beräkna prognostiserad volym. Volymrisk i avvikelser från både producerande och konsumerande elkunders fastprisavtal påverkas av spotpriser i förhållande till avtalade fasta priser. Risken uppskattas i förväg i samband med att elavtal ställs ut. Avvikelser mellan prognostiserad volym och faktiskt utfall analyseras löpande för att kunna prissätta framtida avtal så korrekt som möjligt.

Under året har de gamla fastprisavtalen fortsatt att fasas ut. Nyförsäljning av fastprisavtal sker i liten skala och med en maximal avtalslängd på 12 månader. Större företag erbjuds olika former av portföljavtal där kunden står för sin egen risk. Tanken är att på sikt fullt ut ersätta traditionella fastprisavtal med liknande produktavtal med lägre risktagande för företaget.

Profilrisk

Profilrisken i elhandeln är skillnaden mellan det raka månadsmedelpriset på Nord Pool och kundens faktiska profilkostnad som används vid avräkning för den finansiella handeln. Risken, som beror på oförutsedda förändringar i kundernas konsumtions- eller produktionsmönster samt på spotprisets prisvariationer under den prissäkrade perioden, uppskattas i förväg i samband med att fastprisavtal ställs ut. Avvikelser mellan profilriskpremier och faktiska profilkostnader analyseras löpande för att kunna prissätta framtida fastprisavtal. För att begränsa profilrisken säljer vi inte fastprisavtal till stora företagskunder. Mindre företagskunder och privatkunder kan teckna fastprisavtal med en maximal avtalslängd på 12 månader.

Balansrisk

Detta är den risk verksamheten tar för kundernas räkning i leveranstimmen. Om kunden inte producerar eller konsumerar den volym som prognostiserats kompenseras respektive systemoperatör för avvikelser. Kostnaden för att hantera avvikelser påförs sedan den aktör som är balansansvarig för kunden. Balanskostnaden uppskattas i förväg i samband med att ett fastprisavtal ställs ut. Avvikelser mellan uppskattad kostnad för balansrisk och faktisk balanskraftskostnad analyseras löpande för att kunna prissätta framtida avtal. För att minska balansrisken inom elhandeln är företaget inte längre direktaktör på borsplatsen Nord Pool utan har överlåtit balansansvaret till annan motpart.

Motpartsrisk

Avtal inom det finansiella området innebär i många fall åtaganden för företaget under en längre tid. Vid tecknande av externa avtal avseende elderivat ska motpartens kreditvärdighet vara lägst 75 i rating av Credit Safe, lägst A3 hos Moody's eller lägst A- hos Standard & Poor's.

Bilateralt avtal med motpart kan tecknas så att standardvillkor frångås. I stället villkoras avtal att vid köp ska leverans ske innan betalning, och vid försäljning ska betalning erhållas innan leverans sker. Tiden från avtalstecknande till leverans får inte överstiga tio arbetsdagar.

Sedan hösten 2022 är Göteborg Energi Din El AB inte längre direktaktör på Nasdaq, börsen för finansiell elhandel. I stället hanteras handeln genom annan handelsaktör.

Not 21 Ställda säkerheter

	2024-12-31	2023-12-31
Ställda säkerheter		
Spärrade medel för Nasdaq OMX Commodities	77 116	116 072
	77 116	116 072

Sedan juni 2022 är Göteborg Energi Din El AB inte längre clearingmedlem på Nasdaq OMX Commodities, utan företaget har Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) som clearingbank. Från och med juni 2023 har företaget ställda kontanter som säkerhet för sin handel på Nasdaq som sker via SEB. Företagets pantsatta medel förändras dag till dag beroende på företagets position på Nasdaq.

Not 22 Uppgifter om moderföretag

Göteborg Energi Din El 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 Din El AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl Göteborg Energi AB som Göteborgs Stadshus AB.

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman 11 mars 2025 för fastställelse.

Göteborg den 31 januari 2025

Anna-Karin Jernberg
Ordförande

Mattias Hermansson

Sofia Söder

Malin Flysjö
Verkställande direktör

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

Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 31 januari 2025

Eva Nihlblad
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisorssuppleant,
tjänstgörande

Christina Rogestam
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor