

Årsredovisning
för
Göteborg Energi Din El AB
556572-4696

Räkenskapsåret
2025

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 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

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 verksamhetsnära 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

År 2025 präglades av stora svängningar på den svenska elmarknaden, till följd av både varierande väderförhållanden och strukturella förändringar. Året inleddes med för årstiden relativt normala elpriser. Den milda och nederbördsrika vintern, i kombination med hög tillgänglighet i kärnkraften, bidrog till att hålla priserna på en stabil nivå. I mars infördes en ny balansmarknad på den svenska elmarknaden, vilket medförde kraftigt ökade obalanskostnader för marknadens aktörer. Under sensommaren och tidig höst försämrades den hydrologiska balansen samtidigt som flera kärnkraftsreaktorer var ur drift. Detta resulterade i kraftiga pristoppar, framför allt i södra Sverige. Mot slutet av året bidrog ökad nederbörd och återstart av kärnkraftsreaktorer till en stabilisering av marknaden, vilket pressade elpriserna nedåt.

På policyområdet var året händelserikt. Elmarknadsutredningen föreslog att anvisningsavtalen ska avvecklas från 2027 och ersättas av ett system med sistahandsleverantör. Energimyndigheten presenterade även ett förslag om att avsluta elcertifikatsystemet redan 2028, vilket är tidigare än planerat. Den mest genomgripande förändringen på marknadsnivå var dock införandet av 15-minutersprissättning, först på balansmarknaden i mars och därefter på spotmarknaden i oktober. Syftet är att harmonisera den svenska elmarknaden med EU-regler och skapa ett mer flexibelt system.

För vindkraftsproducenter har förändringarna på balansmarknaden inneburit betydande utmaningar. Kortare avräkningsperioder har medfört högre samt mer svåröversägbare obalanskostnader och flera vindkraftsaktörer har under vissa månader fått se i princip hela intäkten försvinna. Sammantaget har 2025 tydliggjort hur snabbt förändringar i regelverk och marknadsdesign kan påverka både prisbild och lönsamhet för förnybar elproduktion. Flexibilitet, förbättrad prognoshantering och ett aktivt deltagande på intradagsmarknaden bedöms bli avgörande för att möta framtida krav.

Bolaget strävar efter att uppfattas som en trygg och långsiktigt värdeskapande elhandelsaktör för såväl privatkunder som näringsidkare. Ambitionen är att vara ett självklart val på marknaden och att aktivt bidra till energiomställningen och utvecklingen av ett mer klimatsmart samhälle. Genom schyssta elavtal

baserade på fossilfri elproduktion, erbjudanden inom solenergi som möjliggör egen elproduktion, samt ett utbud av styr-, flexibilitets- och lagringstjänster, skapar Din El långsiktigt hållbara förutsättningar för både privatpersoner och näringsidkare att möta energiomställningens krav.

Elhandelsverksamheten har fortsatt att utvecklas väl under 2025 och riskutfallen har varit något lägre än budgeterat. Försäljningen av solceller och batterier blev dock lägre än förväntat, till följd av att Din Els samarbetspartner avvecklade sin verksamhet i början av året. Efter sommaren återupptogs försäljningen i takt med att nya samarbetsavtal kom på plats.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Framtida utveckling

Profil- och volymriskerna bedöms fortsatt som betydande, vilket innebär att försäljningen av fastprisavtal är begränsad. Mindre kunder erbjuds fastprisavtal med en löptid om upp till 12 månader, medan större kunder endast erbjuds portföljavtal där kunden själv bär dessa risker.

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)	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	1 978 295	2 199 957	2 558 988	4 708 699	2 949 899
Resultat efter finansiella poster	82 493	99 214	111 804	-180 303	-145 104
Soliditet (%)	70,0	45,3	28,0	17,8	29,4
Avkastning på totalt kap. (%)	10,4	8,2	5,7	-9,4	-13,5
Avkastning på eget kap. (%)	18,9	22,8	25,9	-42,3	-35,2

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

Vid årets slut uppgick bolagets soliditet till 70,0 procent (45,3). Förändringen beror främst på minskad balansomslutning, till följd av lägre kortfristiga skulder och minskade omsättningstillgångar. Under föregående år påverkades balansräkningen av interimsfordringar och interimsskulder hänförliga till prissäkring, vilka har reglerats och omklassificerats under året. Eget kapital har under perioden varit i stort sett oförändrat.

Förändringar i eget kapital

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	100 000	20 000	313 071	2 801	435 872
Disposition enligt beslut av årsstämman:			2 801	-2 801	0
Årets resultat				-4	-4
Belopp vid årets utgång	100 000	20 000	315 872	-4	435 868

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	315 872 342
årets förlust	-3 728
	315 868 614

disponeras så att i ny räkning överföres	315 868 614
---	-------------

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 82 498 281 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 82 498 281 kronor 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		1 978 295	2 199 957
Övriga rörelseintäkter		476	658
Summa rörelsens intäkter		1 978 771	2 200 615

Rörelsens kostnader

Överföring och inköp av kraft		-1 741 530	-1 950 947
Övriga externa kostnader	3	-162 091	-149 053
Övriga rörelsekostnader		-1	-51
Summa rörelsens kostnader	4	-1 903 622	-2 100 051

Rörelseresultat

5 75 149 100 564

Resultat från finansiella poster

Ränteintäkter och liknande resultatposter	6	7 347	2 414
Räntekostnader och liknande resultatposter	7	-3	-3 764
Summa resultat från finansiella poster		7 344	-1 350

Resultat efter finansiella poster

82 493 99 214

Bokslutsdispositioner

8 -82 498 -95 691

Resultat före skatt

-5 3 523

Skatt på årets resultat

9 1 -722

Årets resultat

-4 2 801

Balansräkning	Not	2025-12-31	2024-12-31
Tkr			
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Summa immateriella anläggningstillgångar		0	0
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Uppskjuten skattefordran	10	14	12
Summa finansiella anläggningstillgångar		14	12
Summa anläggningstillgångar		14	12
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Ursprungsgarantier	11	7 842	6 178
Elcertifikat		66	56
Summa varulager m m		7 908	6 234
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		161 030	126 546
Fordringar hos koncernföretag	12	82 556	1 003
Fordringar hos övriga koncernföretag	13	155 373	5 414
Övriga fordringar		2 631	10 423
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	14	150 596	412 074
Summa kortfristiga fordringar		552 186	555 460
Kassa och bank		62 482	401 035
Summa omsättningstillgångar		622 576	962 729
SUMMA TILLGÅNGAR		622 590	962 741

Balansräkning

Tkr

Not

2025-12-31

2024-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

15, 16

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

315 872

313 071

Årets resultat

-4

2 801

Summa fritt eget kapital

315 868

315 872

Summa eget kapital

435 868

435 872

Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder

2 882

14 630

Skulder till koncernföretag

12

0

50 486

Skulder till övriga koncernföretag

0

13 729

Skatteskulder

718

717

Övriga skulder

18 173

8 755

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

17

164 949

438 552

Summa kortfristiga skulder

186 722

526 869

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

622 590

962 741

Kassaflödesanalys
Tkr

Not

2025-01-01
-2025-12-31

2024-01-01
-2024-12-31

Den löpande verksamheten

Resultat efter finansiella poster

18

82 493

99 214

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

82 493

99 214

Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet

Förändring av varulager och pågående arbete

-1 673

-6 151

Förändring av rörelsefordringar

206 541

340 357

Förändring av rörelseskulder

-422 645

-403 932

Kassaflöde från den löpande verksamheten

-135 284

29 488

Finansieringsverksamheten

Upptagna lån

0

150 000

Amortering av lån

0

-150 000

Lämnade koncernbidrag

-95 691

-110 076

Förändring av koncernkonto hos moderföretag

-107 578

-209 867

Kassaflöde från finansieringsverksamheten

-203 269

-319 943

Årets kassaflöde

-338 553

-290 455

Likvida medel vid årets början

401 035

691 490

Likvida medel vid årets slut

19

62 482

401 035

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 förfallodagen 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 försäljningsvolymen. 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 fastprisvolymen. 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 2025-12-31	Volym	Verkligt värde
Elterminer:		
Inköpta elterminer	1 700 GWh	332 mkr
Sålda elterminer	1 694 GWh	- 344 mkr
Valutaterminer:		
Inköpta valutaterminer	30 MEUR	325 mkr
Sålda valutaterminer	4 MEUR	- 40 mkr
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

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 kvotsystem 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 försäld energivolum 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 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.

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.

	2025	2024
Ernst & Young AB		
Revisionsuppdrag	334	324
Övriga tjänster	67	148
	401	472

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

	2025	2024
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	10,72 %	10,01 %
Försäljning till övriga koncernföretag (definition se not 1)	9,90 %	10,31 %
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	9,27 %	10,16 %
Inköp från övriga koncernföretag (definition se not 1)	5,63 %	5,61 %

Not 6 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2025	2024
Ränteintäkter från koncernföretag	6 756	1 768
Övriga ränteintäkter	591	644
Kursdifferenser	0	2
	7 347	2 414

Not 7 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2025	2024
Räntekostnader till koncernföretag	0	-3 754
Övriga räntekostnader	-3	-10
	-3	-3 764

Not 8 Bokslutsdispositioner

	2025	2024
Lämnat koncernbidrag	-82 498	-95 691
	-82 498	-95 691

Not 9 Skatt på årets resultat

	2025	2024
Aktuell skatt	0	-717
Uppskjuten skatt	2	-5
Skatt hänförlig till föregående år	-1	0
Skatt på redovisat resultat	1	-722

Avstämning av effektiv skatt

	2025		2024	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		-5		3 523
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	1	20,6	-726
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader		0		-2
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter		1		5
Skatt hänförligt till tidigare års redovisade resultat		-1		
Redovisad effektiv skatt	13,1	1	20,5	-722

Not 10 Uppskjutna skattefordringar

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

	2025-12-31	2024-12-31
Avsättningar för elcertifikat	14	12
	14	12

Uppskjuten skatt som förväntas realiseras under 2026 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 och skulder till koncernföretag

I posten fordringar hos koncernföretag ingår koncernkontot om 151 291 tkr (0).

Per balansdagen 2024-12-31 redovisades koncernkontot med ett nettosaldo om 43 713 tkr som skuld till koncernföretag, vilket ingick i not 17 Skulder till koncernföretag. Under räkenskapsåret 2025 har nettosaldot förändrats och redovisas per balansdagen som fordran.

Per balansdagen 2025-12-31 uppgår skulder till koncernföretag till 0 kr.

Not 13 Fordringar hos övriga koncernföretag

I posten ingår koncernkonto om 12 812 tkr (2 168).

Not 14 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna energi- och nätavgifter	143 862	222 865
Övriga förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	6 734	189 209
	150 596	412 074

Not 15 Antal aktier och kvotvärde

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

Not 16 Disposition av vinst eller förlust

2025-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	315 872 342
årets förlust	-3 728
	315 868 614

disponeras så att i ny räkning överföres	315 868 614
---	-------------

Not 17 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna kraftkostnader	127 824	357 740
Värdet förändring derivat	28 578	52 045
Upplupen kostnad för annullering av elcertifikat	634	1 537
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	7 913	27 230
	164 949	438 552

Not 18 Erhållen och betald ränta

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

	2025-12-31	2024-12-31
Erhållen ränta	7 347	2 414
Betald ränta	-3	-3 764
	7 344	-1 350

Not 19 Likvida medel

Del av företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med Göteborgs Stad och redovisas i balansräkningen bland fordringar hos koncernföretag. Utgående fordran uppgick på balansdagen till 151 291 tkr (43 713) 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 12 812 tkr (2 168).

Av företagets likvida medel var ett bankkonto pantsatt för handel hos Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) till förmån för Nasdaq OMX Commodities om 4 mEUR (6,7) motsvarande 42 885 tkr (77 116).

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.

Kreditrisk

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

Refinansieringsrisk

Med refinansieringsrisk avses risken att finansiering inte kan erhållas. Koncernens finansiella risker hanteras av moderföretagets finansfunktion som i sin tur ingår i Göteborgs Stads koncernkontobank. 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 erbjuder olika former av portföljavtal där kunden står för sin egen risk.

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 prognosticerats kompenseras respektive systemoperatör för avvikelsen. 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 börsplatsen 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

	2025-12-31	2024-12-31
Ställda säkerheter		
Spärrade medel för Nasdaq OMX Commodities	42 885	77 116
	42 885	77 116

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 12 mars 2026 för fastställelse.

Årsredovisningens innehåll blev klar den 2 februari 2026.

Göteborg den dag som framgår av min elektroniska underskrift

Hedvig Aspenberg
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 dag som framgår av min elektroniska underskrift

Anna Sibinska
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Christina Rogestam
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor