

2023-02-02

Diariennr: 28-2023-0003

Malin Flysjö


Årsredovisning Göteborg Energi Din El AB 2022

Förslag till beslut

Jag föreslår att styrelsen

- att besluta föreslå stämman att till förfogande stående vinstmedel överförs i ny räkning.
- att besluta godkänna förslag till årsredovisning för 2022 att lägga fram till stämman

Göteborg som ovan



Malin Flysjö, VD
Göteborg Energi Din El AB

Årsredovisning

för

Göteborg Energi Din El AB

556572-4696

Räkenskapsåret

2022

Innehållsförteckning

Förvaltningsberättelse	1
Resultaträkning	4
Balansräkning	5
Kassaflödesanalys	7
Noter	8
Underskrifter	20

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi Din El AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2022.

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

År 2022 har i stor utsträckning präglats av den pågående energikrisen i Europa, där både el- och gaspriser nått nya rekordhöga nivåer. Under sensommaren drabbades dessutom Ringhals 4 av en skada som innebar produktionsstopp under hela hösten och strax därefter saboterades även gasledningarna Nord Stream 1 & 2, vilket påverkat gastillförseln till Europa. I slutet på året tvingades även Oskarshamn 3 att tillfälligt stänga ner sin elproduktion på grund av underhåll, vilket dessvärre sammanföll med några av månadens kallaste dagar. Sammantaget har omvärldsfaktorer som krig, kärnkraftsbortfall, underskott i vattenmagasin och stundom vindfattiga månader skapat mycket volatila elpriser, som ytterligare påverkats av en stor mängd politiska inspel. Kundernas vilja att solidariskt spara på elen har dock haft en dämpande effekt på efterfrågan, vilket i sin tur dämpat de värsta pristopparna.

Inom Göteborg Energi Din El AB har arbetet fortsatt för att minska riskerna inom verksamheten. Under året har fastprisavtalen i stor utsträckning fasats ut. Ingångna fastprisavtal löper vidare, men endast ett fåtal nya fastprisavtal har tecknats och då med kortare avtalslängder. Under våren flyttades den finansiella handeln från Nasdaq till annan clearingpart, för att minska kostnaderna avseende säkerhetskrav. För att minska balansrisken inom verksamheten flyttades under hösten den fysiska handeln från Nord Pool till annan part.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Framtida utveckling

Profil- och volymriskerna i ingångna fastprisavtal förväntas fortsätta att påverka verksamheten i stor utsträckning även under 2023 och 2024. Nyförsäljningen av fastprisavtal har dock kraftigt minskat och större företag erbjuds numer i stället olika former av portföljavtal för att minska risken för Göteborg Energi Din El AB. Utveckling pågår även för att fullt ut kunna ersätta det traditionella fastprisavtalet med annan liknande produkt med lägre risktagande för verksamheten.

Under hösten har produktutbudet utökats med bland annat flexavtal kopplade till Svenska Kraftnäts flexmarknad. Solceller och batterier har också lagts till i produktutbudet, där tillväxten för framför allt solceller förväntas bli stark under det kommande året.

Från och med 1 januari 2023 har Göteborg Energi Din El AB beslutat att utöka inköpen av ursprungsgarantier till att även omfatta kärnkraft. Kärnkraften är en viktig produktionskälla för stabiliteten i det svenska energisystemet och därför vill bolaget inte utesluta den.

Målsättningen för 2023 är att öka lönsamheten inom verksamheten i enlighet med affärsplanen, där elhandelsrelaterade risker fortsatt spelar en central roll. Utöver riskhanteringen kommer även stort fokus läggas på kostnadseffektiviseringar inom verksamheten.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Krafthandelsfunktionen styrs av koncernens finansiella anvisningar, vilka är väl utvecklade för att hantera och kontrollera de risker som företaget utsätts för. 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 21.

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 anmälningsskyldig verksamhet enligt miljöbalken

Göteborg Energi Din El AB bedriver ingen enligt miljöbalken tillstånds- eller anmälningsskyldig 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)	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	4 708 699	2 949 899	1 584 574	1 985 153	2 133 358
Resultat efter finansiella poster	-180 303	-145 104	-25 179	45 051	40 858
Soliditet (%)	17,8	29,4	57,3	52,4	33,9
Avkastning på totalt kap. (%)	-9,4	-13,5	-3,4	5,3	4,3
Avkastning på eget kap. (%)	-42,3	-35,2	-6,5	12,6	11,9

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	282 714	18 611	421 325
Disposition enligt beslut av årsstämman:			18 611	-18 611	0
Årets resultat				10 373	10 373
Belopp vid årets utgång	100 000	20 000	301 325	10 373	431 698

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	301 325 482
årets vinst	10 372 688
	311 698 170

disponeras så att i ny räkning överföres	311 698 170
---	-------------

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

Resultaträkning

Tkr

	Not	2022-01-01 -2022-12-31	2021-01-01 -2021-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		4 708 699	2 949 899
Övriga rörelseintäkter		2 458	23 370
Summa rörelsens intäkter		4 711 157	2 973 269
Rörelsens kostnader			
Överföring och inköp av kraft		-4 753 238	-2 972 140
Övriga externa kostnader	3	-141 485	-145 600
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-194	-267
Övriga rörelsekostnader		-57	-48
Summa rörelsens kostnader	4	-4 894 974	-3 118 055
Rörelseresultat	5	-183 817	-144 786
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	6	3 680	433
Räntekostnader och liknande resultatposter	7	-166	-751
Summa resultat från finansiella poster		3 514	-318
Resultat efter finansiella poster		-180 303	-145 104
Bokslutsdispositioner	8	193 369	168 625
Resultat före skatt		13 066	23 521
Skatt på årets resultat	9	-2 693	-4 910
Årets resultat		10 373	18 611

Balansräkning	Not	2022-12-31	2021-12-31
Tkr			
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Dataprogram	10	0	194
Summa immateriella anläggningstillgångar		0	194
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Uppskjuten skattefordran	11	372	3 065
Summa finansiella anläggningstillgångar		372	3 065
Summa anläggningstillgångar		372	3 259
Omsättningstillgångar			
<i>Varulager m m</i>			
Elcertifikat	12	116	487
Summa varulager m m		116	487
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Kundfordringar		160 312	144 891
Fordringar hos koncernföretag		7 687	6 425
Fordringar hos övriga koncernföretag	13	333 483	61 750
Skattefordringar		57	0
Övriga fordringar		16 534	1 951
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	14	1 372 623	594 959
Summa kortfristiga fordringar		1 890 696	809 976
<i>Kassa och bank</i>		529 377	617 879
Summa omsättningstillgångar		2 420 188	1 428 342
SUMMA TILLGÅNGAR		2 420 560	1 431 600

Balansräkning	Not	2022-12-31	2021-12-31
Tkr			
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	15, 16		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		100 000	100 000
Reservfond		20 000	20 000
Summa bundet eget kapital		120 000	120 000
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst		301 325	282 714
Årets resultat		10 373	18 611
Summa fritt eget kapital		311 698	301 325
Summa eget kapital		431 698	421 325
Obeskattade reserver	17	0	194
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		3 818	3 819
Skulder till koncernföretag	18	23 548	835 577
Skulder till övriga koncernföretag		18 672	13 598
Skatteskulder		0	5 394
Övriga skulder		829	20 621
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	19	1 941 994	131 071
Summa kortfristiga skulder		1 988 861	1 010 081
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 420 560	1 431 600

Kassaflödesanalys

Tkr

	Not	2022-01-01 -2022-12-31	2021-01-01 -2021-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	20	-180 303	-145 103
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, avskrivningar		194	267
Betald skatt		-5 451	0
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-185 560	-144 836
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av varulager och pågående arbete		371	-76
Ökning av rörelsefordringar		-1 080 662	-487 193
Ökning av rörelseskulder		1 769 227	121 205
Kassaflöde från den löpande verksamheten		503 376	-510 900
Finansieringsverksamheten			
Erhållna koncernbidrag		168 688	57 345
Upptagna lån		0	535 000
Amortering av lån		-535 000	0
Ökning/minskning av koncernkonto		-225 566	159 463
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-591 878	751 808
Årets kassaflöde		-88 502	240 908
Likvida medel vid årets början		617 879	376 971
Likvida medel vid årets slut	21	529 377	617 879

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.

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.

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Dataprogram	20
-------------	----

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

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.

Valutaterminkontrakt 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 terminkontraktet. 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 krafthandelsportfölj, består av samtliga kontrakt som tecknats på extern fysisk och extern finansiell marknad samt samtliga internt mot försäljningsportföljen avbokade volymer. I kraftportföljen tillåts spekulativ handel med de produkter som ryms inom portföljen och den limit som ryms inom koncernens finansiella anvisningar. Handeln sker främst på marknadsplatsen Nasdaq OMX Commodities där handelsvalutan är euro varvid även en handel med valutaterminer sker. Resultateffekter från krafthandelsportföljen 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 2022-12-31	Volym	Verkligt värde
Elterminer:		
Inköpta elterminer	76 627 GWh	860 mkr
Sålda elterminer	21 209 GWh	- 236 mkr
Valutaterminer:		
Inköpta valutaterminer	78 MEUR	874 mkr
Sålda valutaterminer	21 MEUR	- 237 mkr
Innehav 2021-12-31		
Elterminer:		
Inköpta elterminer	6 706 GWh	2 462 mkr
Sålda elterminer	4 185 GWh	- 2 229 mkr
Valutaterminer:		
Inköpta valutaterminer	73 MEUR	750 mkr
Sålda valutaterminer	114 MEUR	- 1 167 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.

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 försäld 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.

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella 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.

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 2023 eller senare värderas till 20,6 %. Uppskatningarna 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.

	2022	2021
Ernst & Young AB		
Revisionsuppdrag	235	231
Övriga tjänster	135	43
	371	274

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 %	50 %
Andel män i styrelsen	33 %	50 %
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

	2022	2021
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	7,55 %	8,16 %
Försäljning till övriga koncernföretag (definition se not 1)	2,43 %	2,30 %
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	12,37 %	15,96 %
Inköp från övriga koncernföretag (definition se not 1)	3,18 %	2,69 %

Not 6 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2022	2021
Ränteintäkter från koncernföretag	3 101	9
Övriga ränteintäkter	579	420
Kursdifferenser	0	4
	3 680	433

Not 7 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2022	2021
Räntekostnader till koncernföretag	-151	-744
Övriga räntekostnader	-15	-7
	-166	-751

Not 8 Bokslutsdispositioner

	2022	2021
Mottaget koncernbidrag	193 175	168 688
Förändring av överavskrivningar	194	-63
	193 369	168 625

Not 9 Skatt på årets resultat

	2022	2021
Aktuell skatt	0	-5 338
Uppskjuten skatt	-2 693	484
Skatt hänförlig till föregående år	0	-56
Skatt på redovisat resultat	-2 693	-4 910

Avstämning av effektiv skatt

	2022		2021	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		13 065		23 522
Skatt enligt gällande skattesats	20,6	-2 691	20,6	-4 845
Justering avseende skatter för föregående år				0
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader		-2		-9
Skatt hänförligt till tidigare års redovisade resultat				-56
Redovisad effektiv skatt	20,6	-2 693	20,6	-4 910

Not 10 Dataprogram

	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	47 966	47 966
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	47 966	47 966
Ingående avskrivningar	-47 772	-47 505
Årets avskrivningar	-194	-267
Utgående ackumulerade avskrivningar	-47 966	-47 772
Utgående redovisat värde	0	194

Balansposten utgörs främst av versionsuppdatering av affärssystemet.

Not 11 Uppskjutna skattefordringar

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

	2022-12-31	2021-12-31
Avsättningar för elcertifikat	372	1 132
Övriga temporära skillnader	0	1 933
	372	3 065

Uppskjuten skatt som förväntas realiseras under 2023 eller senare värderas till 20,6 %.

Not 12 Varulager mm

Varulagret består av inköpta elcertifikat som finns registrerade hos Energimyndigheten.

Not 13 Fordringar hos övriga koncernföretag

I posten ingår koncernkonto om 326 688 tkr (57.107).

Not 14 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna energi- och nätavgifter	1 222 402	369 856
Upplupna elintäkter	0	10 345
Värdetförändring derivat	0	183 865
Övriga förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	150 221	30 893
	1 372 623	594 959

Derivat är en skuld per 221231.

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

2022-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel
(kronor):

balanserad vinst	301 325 482
årets vinst	10 372 688
	311 698 170

disponeras så att i ny räkning överföres	311 698 170
---	-------------

Not 17 Obeskattade reserver

2022-12-31

2021-12-31

Akkumulerad skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	0	194
	0	194

Not 18 Skulder till koncernföretag

I posten ingår koncernkontot om -40.960 tkr (-266.526).

Not 19 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

2022-12-31

2021-12-31

Upplupna kraftkostnader	1 274 406	110 173
Värdetförändring derivat	637 929	0
Upplupen kostnad för annullering av elcertifikat	5 084	13 952
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24 575	6 946
	1 941 994	131 071

Not 20 Erhållen och betald ränta

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

2022-12-31

2021-12-31

Erhållen ränta	3 680	429
Betald ränta	-166	-751
	3 514	-322

Not 21 Likvida medel

Del av företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med Göteborgs Stad och redovisas i balansräkningen bland skulder hos koncernföretag. Utgående skuld uppgick på balansdagen till 40 960 tkr (266 526) 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 326 688 tkr (57 107).

Av företagets likvida medel fanns föregående år bankkonton som var pantsatta för handel med elterminer och elcertifikat till förmån för Nasdaq OMX Commodities om 443 268 tkr inklusive 43,1 mEUR och för balansavräkning till förmån för eSett Oy om 12,3 mEUR motsvarande 126 316 tkr. För innevarande år finns inga motsvarande pantsatta medel.

Not 22 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 i 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 internbank. 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 fastprisavtalen i stor utsträckning fasats ut. Nyförsäljning av fastprisavtal har minskats väsentligt och större företag erbjuds numer i stället olika former av portföljavtal där kunden står för sin egen risk. Utveckling pågår för att fullt ut ersätta traditionella fastprisavtal med liknande produktavtal med lägre risktagande för elhandeln.

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 har vi stoppat försäljning av fastprisavtal för stora företagskunder. Mindre företagskunder och privatkunder kan fortsatt teckna fastprisavtal men bara upp till ett år.

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 avvikelser. Kostnaden för att hantera avvikelser påförs sedan den aktör som är balansansvarig för kunden. Balanskostnaden uppskattas i förväg i samband med att avtal 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 har Göteborg Energi Din El AB under året lämnat rollen som direktaktör på börsplatsen Nord Pool och 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.

Under 2022 har Göteborg Energi Din El AB beslutat att inte längre vara direktaktör på Nasdaq, börsen för finansiell elhandel, utan i stället hantera handeln genom annan handelsaktör.

Not 23 Ställda säkerheter samt eventualförpliktelser

	2022-12-31	2021-12-31
Ställda säkerheter		
Spärrade medel för Nasdaq Commodities	0	443 268
Spärrade medel för eSett Oy	0	126 316
	0	569 584
Eventualförpliktelser		
Bankgaranti för Nord Pool	0	41 110
	0	41 110

Sedan juni 2022 är Göteborg Energi DinEl AB inte längre clearingmedlemmar på Nasdaq, utan företaget har en annan clearingbank. Detta gör att de ställda säkerheterna kopplade till Nasdaq Commodities och eSett OY har upphört.

Göteborg Energi Din El AB var tidigare en direkt medlem i Nasdaq OMX Commodities, terminsmarknad för finansiell handel i Norden, för att kunna handla på den finansiella råvarumarknaden. Företaget var därmed skyldigt att ingå "Default Fund Custody Account Agreement" med Nasdaq Clearing AB, som i enlighet med EU:s förordning om OTC-derivat, centrala motparter och transaktionsregister (Emir), ställer krav på att garantifonder ska upprätthållas. Det innebär att samtliga medlemmar är skyldiga att, i relation till sin andel men även solidariskt, tillskjuta medel till denna garantifond, "Default Fund", i det fall ett underskott uppstår som inte kan täckas av den försumlige medlemmen som orsakat underskottet så att ursprunglig balans återställs.

Not 24 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 9 mars 2023 för fastställelse.

Göteborg den 2 februari 2023

Anna-Karin Jernberg
Ordförande

Mattias Hermansson

Sofia Söder

Malin Flysjö
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats

Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 2 februari 2023

Tom Heyman
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Christina Rogestam
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor