

Årsredovisning
för
Göteborg Energi Nät AB
556379-2729

Räkenskapsåret
2023

Innehållsförteckning

Förvaltningsberättelse	2
Resultaträkning	6
Balansräkning	7
Kassaflödesanalys	9
Noter	10
Underskrifter	24

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi Nät AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2023.

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusental kronor. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

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

Företaget äger elanläggningar inom företagets nätkoncessionsområde och har cirka 272 000 nätavtal.

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

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

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under året har antalet störningar i elnätet varit förhållandevis normalt i antal. Trots normalt antal störningar är felavhjälpningstiden kortare än normalt. Företaget använder mätetalet SAIDI som indikator för att mäta leveranssäkerhet. SAIDI beskriver genomsnittligt antal minuter strömavbrott per kundanläggning. SAIDI för räkenskapsåret uppgår till ca 15 minuter. Ett normalår snittar på ca 20 min. På regionnätet som förser företagets elnät med ström inträffade 2st störningar som berodde på två allvarligare haverier. Dessa haverier i företagets 130 kV-nät drabbade samma område och även om avbrottstiden för de två haverierna var relativt kort fick kunder en stor påverkan på sin verksamhet. Tack vare god tillgång på reservdelar och ett nära samarbete med leverantörer kunde haverierna repareras förhållandevis snabbt.

Företaget redovisar ett resultat över förväntan, 50 000Tkr bättre än budget och drygt 25 000Tkr bättre än senaste prognosen. Detta trots lägre volymer främst pga energieffektivisering, högt elpris och fler installerade solceller. Tillfälligt lägre regionnätstarriff från Vattenfall, lägre kostnader för transitering och inköp av förlustkraft påverkar resultatet positivt. Anslutningsintäkterna är i nivå med budget.

Fastställande av avgifter för nättjänster

Företaget ökade elnätspriserna 2023 med i genomsnitt ca 16,8 %. Detta var en ovanligt stor prisjustering som berodde på kraftigt ökade externa kostnader samt stora investeringar. Vid en jämförelse med andra elnätsföretag har företaget totalt sett fortfarande låga avgifter.

Investeringar

Under året har företaget investerat 500 974Tkr. De största investeringarna som bidrar till utfallet är det fortsatta bygget av mottagningsstationen i Lundby, ombyggnad nätstationer och färdigställandet av fördelningsstation vid Säve Flygfält.

Elöverföring

Under året har 4 192 GWh (4 200) el överförts till kunder inom det område där företaget har nätkoncession. Överföringsförlusterna beräknas uppgå till 106 GWh (106). Av den totala volymen har 222 GWh (159) producerats lokalt i koncernen Göteborg Energis produktionsanläggningar.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Framtida utveckling

Utifrån de höga nivåer på föransmällda produktionsanläggningar för solceller som företaget hade hösten 2022 och under vintern 2023 så har de sjunkit en aning. Fortfarande ligger inflödet på väldigt höga nivåer och sedan sommaren har antalet inkomna ärenden sjunkit en aning och ligger runt 170 per månad. Vart nivåerna tar vägen är inte helt enkelt att säga, då elpriset och ränteläget samt inflationen är parametrar som styr investeringsviljan hos fastighetsägarna.

Vi har fortsatt att utveckla och skala upp vår lokala marknad för flexibilitet - Effekthandel Väst. Syftet med marknaden är att vi tillsammans med våra kunder kan skapa ett mer flexibelt elnät och undvika effekttoppar genom att handla med effektflexibilitet under vintern då behoven av flexibilitet är som störst. Akademiska Hus och Batteryloop är några av de aktörer som deltagit på Effekthandel Väst. Vi samverkar med andra energibolag i branschen för att skapa en harmonisering av olika marknader och göra det enkelt att delta med flexibilitet. Vi deltar också i en rad olika utvecklingsinitiativ inom ramen med Vehicle to Grid (V2G) där vi ser stor potential med flexibilitet från bilbatterier som kan bidra till elnätet.

Det förändrade omvärldsläget påverkar oss alla och i synnerhet säkerhetsarbetet med inriktningen på att stärka och utbilda vår personal för att bygga en robust säkerhetskultur är ett arbete som kommer att fortgå löpande under en längre tid. Internt har det genomfört ett stort arbete med säkerhetsövningar av personal i säkerhetsskyddsklassade befattningar. Beslut om att Krigsplacera personal togs och en större arbete med information för personalen inför placeringen genomfördes. Krigsplaceringen är nu slutförd och vi har på så sätt besittning av sin personal även i höjd beredskap. Externt under våren 2023 deltog företaget i Försvarsmaktens övning Aurora -23 och observerade hur utpekade delar av Försvarsmakten kunde vara en del av arbetet med att trygga elförsörjningen i Göteborg. Ett utökat samarbete med olika avdelningar hos polisen har inletts och kommer framöver att kunna öka vår förmåga att lösa svårare situationer som kan uppstå.

Risker

Risker är ett naturligt inslag i all verksamhet och företaget arbetar kontinuerligt med identifiering, bedömning, utvärdering och hantering av de risker som verksamheten utsätts för. Den senast framtagna riskanalysen omfattar dryga 25-talet risker varav två risker bedöms som väsentliga, kapacitetsbrist både i lokalt i företagets nät, region- och stamnät samt prisökningar och leveransföreningar av material till investeringsprojekt.

Bolagets intäktsram

De tvåra kasten och stora osäkerheterna kring reglering av elnätsbolagen fortsätter. Strax före jul 2022 beslutade Ei att alla bolag skulle rapportera anläggningsdata utifrån den ekonomiska bokföringen i stället för från det tekniska anläggningsregistret. Även om det inte var uttalat i beslutet så innebär detta att Ei ville byta reglermetod från en kapacitetsbevarande modell till en förmögenhetsbevarande modell. Förenklat innebär skiftet att risken för att elnätsanläggningar faller i värde flyttas från bolagen till kunderna. Å andra sidan förlorar bolagen ett starkt incitament att kunna öka intäktsramen genom att bygga effektivt. Skiftet innebär också att bolagen får mer ersättning i början av anläggningens livslängd men mindre i slutet av livslängden.

Elnätsbolagen överklagade Ei beslut, främst på grund av den hast som förslaget tagits fram och bristen på konsekvensutredningar. Parallellt med dessa juridiska processer arbetade företaget intensivt med att ta fram och kvalitetsgranska företagets ekonomiska data såväl som tekniska data för att vara beredd på att rapportera underlaget på endera sätt. Den formella rapporteringen i april blev sedan i princip inga data i väntan på laga kraftvunnen dom.

Efter framgång för elnätsbolagen i både förvaltningsrätt och kammarrätt ändrade Ei sitt beslut under slutet av juli och kommer fatta beslut om intäktsramar enligt den tidigare gällande kapacitetsbevarande metoden även för perioden 2024-2027. Dock är hela processen mycket försenad och beslut om intäktsram kommer troligen först under Q1 2024. Ei har också aviserat att de avser att se över hela intäktsregleringen inför perioden 2028-2031.

Även metoden för att fastställa WACC-räntan har återförvisats till Ei för nya beslut avseende både innevarande och kommande period. Detta är ännu inte gjort vilket medför att elnätsbolagen fortfarande inte har någon fastställd intäktsram för perioden 2020-2023. Beslut för detta väntas under första halvåret 2024.

Den statliga utredning kring hur väl Sveriges lagstiftning harmoniserar med EU-lagstiftningen lämnade sin slutrapport i början av november. Fokus i den har varit kring myndigheternas oberoende och utredningen förslår relativt stora ändringar i ellagen för att göra Ei mer oberoende från politiken. På kort sikt har dock utredningens förslag om att ta bort "Lag om Särskilt Investeringsutrymme" störst påverkan på bolaget. Stor kraft läggs från både branschföreningen och företaget för att informera om varför lagen kom till och varför den behövs. Utredningen kommer nu troligen gå på remiss och ny lagstiftning kan troligen vara på plats först runt årsskiftet 2024-2025 vilket torde innebära att lagen har verkan åtminstone under halva den avsedda tiden.

Hållbarhetsrapport

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

Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken

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

Företaget har gjort en avsättning på 11 337 tkr (12 245) för framtida miljöskulder.

Ägarförhållanden

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

Flerårsöversikt (Tkr)	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	1 409 677	1 184 793	1 166 011	1 104 663	1 073 471
Resultat efter finansiella poster	406 327	293 796	315 746	299 655	281 332
Antal anställda	153	148	140	137	126
Soliditet (%)	47,7	47,1	47,7	48,6	51,5
Avkastning på totalt kap. (%)	11,1	8,6	10,1	10,5	10,4
Avkastning på eget kap. (%)	22,3	17,2	20,0	19,8	19,1

Nyckeltalsdefinitioner framgår av not 1.

Förändringar i eget kapital (Tkr)

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	10 000	2 000	126 578	39 764	178 342
Disposition enligt beslut av årsstämman:			39 764	-39 764	0
Årets resultat				216	216
Belopp vid årets utgång	10 000	2 000	166 342	216	178 558

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	166 341 945
årets vinst	215 915
	166 557 860

disponeras så att
i ny räkning överföres

	166 557 860
--	-------------

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 311 018 330 kr.

Styrelsens yttrande enligt ABL 18 kap 4§

Baserat på företagets finansiella ställning och resultat finner styrelsen att lämnat koncernbidrag inte medför någon väsentlig begränsning av företagets förmåga att göra eventuella nödvändiga investeringar eller att fullgöra sina förpliktelser på kort eller lång sikt. Mot bakgrund av ovanstående finner styrelsen lämnat koncernbidrag om 311 018 330 kr försvarligt.

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

Resultaträkning	Not	2023-01-01	2022-01-01
Tkr		-2023-12-31	-2022-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	2	1 409 677	1 184 793
Aktiverat arbete för egen räkning		41 161	43 343
Anslutningsavgifter	3	98 725	90 556
		1 549 563	1 318 692
Rörelsens kostnader			
Överföring och inköp av kraft		-364 311	-299 386
Övriga externa kostnader	4, 5	-452 166	-417 447
Personalkostnader	6	-129 465	-122 030
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-176 907	-173 867
		-1 122 849	-1 012 730
Rörelseresultat	7	426 714	305 962
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter	8	7 436	3 447
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-27 823	-15 613
		-20 387	-12 166
Resultat efter finansiella poster		406 327	293 796
Bokslutsdispositioner	10	-405 601	-249 134
Resultat före skatt		726	44 662
Skatt på årets resultat	11	-510	-4 898
Årets resultat		216	39 764

Balansräkning

Tkr

Not

2023-12-31

2022-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Dataprogram	12	0	0
Ledningsrätter	13	93 462	94 469
Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	14	9 824	739
		103 286	95 208

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	15	223 851	213 789
Distributionsanläggningar	16	2 627 106	2 628 310
Inventarier, verktyg och installationer	17	2 397	2 992
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	18	731 612	425 506
		3 584 966	3 270 597

Finansiella anläggningstillgångar

Uppskjuten skattefordran	19	2 336	2 523
		2 336	2 523

Summa anläggningstillgångar

3 690 588

3 368 328

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Råvaror och förnödenheter		13 162	10 865
		13 162	10 865

Kortfristiga fordringar

Fordringar hos koncernföretag		28 915	263 160
Fordringar hos övriga koncernföretag		5 761	4 490
Övriga fordringar		443	499
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20	154 526	128 271
		189 645	396 420

Kassa och bank

		458	5 773
Summa omsättningstillgångar		203 265	413 058

SUMMA TILLGÅNGAR

3 893 853

3 781 386

Balansräkning	Not	2023-12-31	2022-12-31
Tkr			
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	21, 22		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		10 000	10 000
Reservfond		2 000	2 000
		12 000	12 000
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserad vinst		166 342	126 578
Årets resultat		216	39 764
		166 558	166 342
Summa eget kapital		178 558	178 342
Obeskattade reserver	23	2 113 348	2 018 765
Avsättningar			
Övriga avsättningar	24	11 337	12 245
Summa avsättningar		11 337	12 245
Långfristiga skulder	25		
Skulder till koncernföretag		1 227 232	1 227 232
Summa långfristiga skulder		1 227 232	1 227 232
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		48 238	49 188
Skulder till koncernföretag		14 377	5 952
Skulder till övriga koncernföretag		1 389	632
Skatteskulder		471	132
Övriga skulder		249 193	218 206
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	26	49 710	70 692
Summa kortfristiga skulder		363 378	344 802
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		3 893 853	3 781 386

Kassaflödesanalys

Tkr

	Not	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	27	406 327	293 796
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	28	177 617	174 885
Betald skatt		16	-160
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		583 960	468 521
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av varulager och pågående arbete		-2 297	-2 890
Förändring av kortfristiga fordringar		142 117	-103 301
Förändring av kortfristiga skulder		-183 712	136 621
Kassaflöde från den löpande verksamheten		540 068	498 951
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-9 085	-12 073
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-491 887	-364 083
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-500 972	-376 156
Finansieringsverksamheten			
Förändring lån		0	150 000
Lämnade koncernbidrag		-109 068	-210 977
Förändring av koncernkonto hos moderföretag		64 657	-56 061
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-44 411	-117 038
Årets kassaflöde		-5 315	5 757
Likvida medel vid årets början		5 773	16
Likvida medel vid årets slut	29	458	5 773

Noter

Tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

Årsredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Redovisning av rörelsesegment sker utifrån koncernens indelning i produktområden.

Intäktsredovisning

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

Företagets intäkter avser i huvudsak överföring av el. Övriga intäkter redovisas enligt följande:
Uthyrningsintäkter: i den period uthyrningen avser.
Avgifter och ersättningar: i enlighet med den aktuella överenskommelsens ekonomiska innebörd.
Ränteintäkter: i enlighet med effektivräntemetod.

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

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

Anläggningstillgångar

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

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

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

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

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

åren 1990-1995 tillämpas moderföretagets anskaffningsvärden.

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

Nedskrivning av immateriella och materiella anläggningstillgångar

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

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

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

Immateriella anläggningstillgångar

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

Materiella anläggningstillgångar

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

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

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

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

Finansiella instrument

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

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

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

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

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

Kortfristiga fordringar

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

Låneskulder och leverantörsskulder

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

Lånekostnader

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

Leasingavtal

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

Varulager

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

Inkomstskatter

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

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

Avsättningar

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

Ersättningar till anställda

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

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

Offentliga bidrag

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

Koncernbidrag

Lämnade respektive erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen.

Koncernförhållanden

Koncernföretag

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

Övriga koncernföretag

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

Kassaflödesanalys

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

Nyckeltalsdefinitioner

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansiella poster

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

Antal anställda

Medelantal anställda under räkenskapsåret.

Soliditet (%)

Justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt) i procent av balansomslutning.

Avkastning på totalt kap. (%)

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på eget kap. (%)

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

Uppskattningar och bedömningar

Upprättande av årsredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna årsredovisning.

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

Uppskattningar och bedömningar ses årligen över.

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

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

Effekter av elnätsregleringen

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

Upplupna intäkter

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

Upplupna kostnader

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

Prövning av nedskrivningsbehov för immateriella och materiella anläggningstillgångar

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

Uppskjutna skatter

Uppskjutna skattefordringar och -skulder förväntas att realiseras i framtida perioder. Vid beräkning av uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras för framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden. Värdering av samtliga skattefordringar och skulder sker till nominellt belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade. De uppskjutna skatteskulder/skattefordringar som förväntas att realiseras under 2023 eller senare värderas till 20,6%. Uppskattningarna inkluderar att skattelagar och skattesatser för övrigt kommer vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer ändras.

Avsättning för miljön

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

Not 2 Nettoomsättningens fördelning

	2023	2022
I nettoomsättningen ingår intäkter från:		
Intäkter avseende överföring av el	1 371 705	1 153 567
Skadestånd och försäkringsersättningar m m	0	0
Övriga intäkter	37 972	31 226
	1 409 677	1 184 793
Nettoomsättning per produktområde:		
Elnät	1 383 518	1 164 095
Energitjänster	0	0
Övrigt	26 160	20 698
	1 409 678	1 184 793

Not 3 Anslutningsavgifter

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

Not 4 Operationella leasingavtal

Årets leasingkostnader avseende operationella leasingavtal, uppgår till 18 783 tkr (18 050).

Framtida minimileasingavgifter avseende ej uppsägningsbara operationella leasingavtal:

	2023	2022
Inom ett år	15 328	14 328
Senare än ett år men inom fem år	54 474	52 643
Senare än fem år	13 425	12 694
	83 227	79 665

Hysesbeloppen för respektive år redovisas utan indexuppräknings. Inga nya leasingavtal av väsentlig storlek har tecknats under 2023. Årets resultat har belastats med kostnader för hyrda tillgångar, så kallad operationell leasing.

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

Not 5 Arvode till revisorer

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

	2023	2022
Ernst & Young AB		
Revisionsuppdrag	332	93
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	15	15
	348	108

Not 6 Anställda och personalkostnader

	2023	2022
Medelantalet anställda		
Kvinnor	31	27
Män	122	121
	153	148
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	1 399	1 327
Övriga anställda	85 486	81 548
	86 885	82 875
Sociala kostnader		
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	329	281
Pensionskostnader för övriga anställda	10 170	8 589
Sociala avgifter enligt lag och avtal	30 009	28 333
	40 508	37 203
Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	127 393	120 078
Könsfördelning bland ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	20 %	20 %
Andel män i styrelsen	80 %	80 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	33 %	33 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	67 %	67 %

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

Not 7 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

	2023	2022
Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi	3,32 %	3,01 %
Försäljning till övriga koncernföretag	6,10 %	5,99 %
Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi	29,46 %	30,87 %
Inköp från övriga koncernföretag	0,58 %	0,70 %

Not 8 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2023	2022
Ränteintäkter från koncernföretag	5 952	2 844
Övriga ränteintäkter	286	12
Valutakursvinst	1 198	591
	7 436	3 447

Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2023	2022
Räntekostnader till koncernföretag	-26 991	-15 467
Övriga räntekostnader	-5	-9
Valutakursförlust	-827	-137
	-27 823	-15 613

Not 10 Bokslutsdispositioner

	2023	2022
Lämnade koncernbidrag	-311 018	-109 068
Förändring av överavskrivningar	-94 583	-140 066
	-405 601	-249 134

Not 11 Aktuell och uppskjuten skatt

	2023	2022
Skatt på årets resultat		
Aktuell skatt	-187	-9 339
Justering avseende tidigare år	-323	0
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader	0	4 441
Totalt redovisad skatt	-510	-4 898

Avstämning av effektiv skatt

	2023		2022	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		726		44 662
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	-150	20,60	-9 200
Ej avdragsgilla kostnader	20,60	-39	20,60	-55
Ej skattepliktiga intäkter	20,60	1	20,60	0
Justering avseende skatter för föregående år	21,40	-323	21,40	0
Övrigt		0		4 357
Redovisad effektiv skatt		-510		-4 898

Not 12 Dataprogram

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 184	4 184
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 184	4 184
Ingående avskrivningar	-4 184	-4 184
Årets avskrivningar	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	-4 184	-4 184
Utgående redovisat värde	0	0

Not 13 Ledningsrätter

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	100 685	77 287
Omklassificeringar		23 399
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	100 685	100 686
Ingående avskrivningar	-6 217	-5 252
Årets avskrivningar	-1 007	-965
Utgående ackumulerade avskrivningar	-7 223	-6 217
Utgående redovisat värde	93 462	94 469

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

Not 14 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	739	12 066
Inköp	9 085	12 072
Omklassificering	0	-23 399
9 824	739	

Not 15 Byggnader och mark

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	444 074	425 796
Försäljningar/utrangeringar	-1 372	-133
Omklassificeringar	21 909	18 411
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	464 610	444 074
Ingående avskrivningar	-230 285	-218 876
Försäljningar/utrangeringar	1 126	119
Omklassificeringar	-2	0
Årets avskrivningar	-11 598	-11 528
Utgående ackumulerade avskrivningar	-240 759	-230 285
Utgående redovisat värde	223 851	213 788

Not 16 Distributionsanläggningar

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 228 234	4 856 725
Försäljningar/utrangeringar	-9 446	-11 275
Omklassificeringar	162 986	382 784
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	5 381 774	5 228 234
Ingående avskrivningar	-2 599 924	-2 453 008
Försäljningar/utrangeringar	8 076	10 781
Årets avskrivningar	-162 820	-157 697
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 754 668	-2 599 924
Utgående redovisat värde	2 627 106	2 628 310

Not 17 Inventarier, verktyg och installationer

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	20 805	15 431
Försäljningar/utrangeringar	0	-169
Omklassificeringar	888	5 543
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	21 693	20 805
Ingående avskrivningar	-17 813	-14 203
Försäljningar/utrangeringar	0	65
Årets avskrivningar	-1 483	-3 675
Utgående ackumulerade avskrivningar	-19 296	-17 813
Utgående redovisat värde	2 397	2 992

Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	425 506	468 163
Inköp	491 887	364 081
Omklassificeringar	-185 781	-406 738
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	731 612	425 506
Utgående redovisat värde	731 612	425 506

Not 19 Uppskjuten skattefordran

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

	2023-12-31	2022-12-31
Avsättning framtida miljöskulder	2 336	2 523
	2 336	2 523

Not 20 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna energi- och nätavgifter	148 223	125 363
Övriga poster	6 303	2 908
	154 526	128 271

Not 21 Antal aktier och kvotvärde

Namn	Antal aktier	Kvotvärde
Antal aktier	100	100 000
	100	

Not 22 Disposition av vinst eller förlust

2023-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	166 341 945
årets vinst	215 915
	166 557 860

disponeras så att
i ny räkning överföres

	166 557 860
--	-------------

Not 23 Obeskattade reserver

	2023-12-31	2022-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	2 113 348	2 018 765
	2 113 348	2 018 765

Not 24 Övriga avsättningar

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående balans	12 245	11 840
Periodens förändring	-908	405
	11 337	12 245

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

Not 25 Långfristiga skulder

	2023-12-31	2022-12-31
Förfaller senare än fem år efter balansdagen		
Skulder till koncernföretag	1 227 232	1 227 232
	1 227 232	1 227 232

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

Not 26 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna råvaror och bränsleskatter	21 352	27 151
Upplupna lönekostnader, sociala avgifter och löneskatter	13 638	9 342
Upplupna entreprenadkostnader	11 541	33 655
Upplupna övriga poster	3 179	544
	49 710	70 692

Not 27 Räntor och utdelningar

	2023-12-31	2022-12-31
Erhållen ränta	5 979	2 843
Erlagd ränta	-26 996	-15 467
	-21 017	-12 623

Not 28 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	2023-12-31	2022-12-31
Avskrivningar	176 907	173 867
Avsättningar Miljöskuld	-908	405
Utrangering anläggningstillgångar	1 617	613
	177 617	174 885

Not 29 Likvida medel

Del av företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos koncernföretag. Utgående saldo på denna del uppgick till 59 083 tkr (123 740).

Utgående saldo avseende konto som ej ingår i koncernkontoförhållande uppgick till 458 tkr (5 773)

Not 30 Finansiella och andra risker

Principer för riskhantering

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

Valutarisk

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

Ränterisk

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

Räntebärande skulder vid räkenskapsårets utgång är lån hos moderföretaget på 1 227 232 tkr (1 227 232).

Marknadsrisk

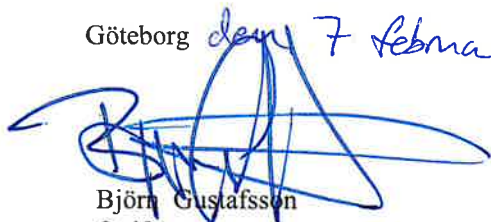
Företaget arbetar kontinuerligt med identifiering, bedömning, utvärdering och hantering av risker som verksamheten utsätts för. Två risker som bedöms som väsentliga, kapacitetsbrist både i lokalt i företagets nät, region- och stamnät samt prisökningar och leveransförseningar av material till investeringsprojekt.

Not 31 Uppgifter om moderföretag

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

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas årsstämman den 12 mars 2024 för fastställelse.

Göteborg den 7 februari 2024



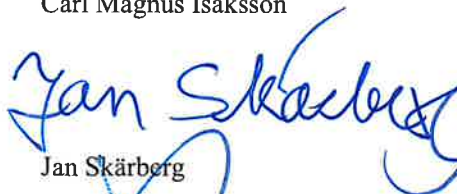
Björn Gustafsson
Ordförande



Carl Magnus Isaksson

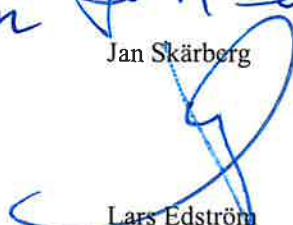
Karin Dahlgvist Bergenhem

Karin Dahlgvist Bergenhem



Jan Skärberg

Madeleine Johansson



Lars Edström
Verkställande direktör

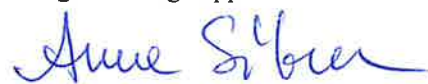
Vår revisionsberättelse har lämnats 26/2 - 2024

Ernst & Young AB



Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 7 februari 2024



Anna Sibinska
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor



Christina Rogestam
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Göteborg Energi Nät AB, org.nr 556379–2729

Rapport om årsredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Göteborg Energi Nät AB för räkenskapsåret 2023.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Göteborg Energi Nät AB:s finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionsssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Göteborg Energi Nät AB enligt god revisionsssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen upprättas och att den ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om att årsredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risker för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Göteborg Energi Nät AB för räkenskapsåret 2023 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionsssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Göteborg Energi Nät AB enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.


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

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

Som en del av en revision enligt god revisionsssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Göteborg den 20 / 2 2024

Ernst & Young AB



Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor



Granskningsrapport för 2023

Till årsstämman i Göteborg Energi Nät AB

Org.nr: 556379-2729

Till kommunfullmäktige för kännedom

Vi, lekmannarevisorer i Göteborg Energi Nät AB, har granskat bolagets verksamhet under 2023. Granskningen har utförts av sakkunniga som biträder lekmannarevisorer.

Styrelse och verkställande direktör ansvarar för att verksamheten bedrivs enligt gällande bolagsordning, ägardirektiv och beslut samt de lagar och föreskrifter som gäller för verksamheten.

Lekmannarevisorer ansvarar för att granska verksamhet och intern kontroll samt pröva om verksamheten bedrivits enligt fullmäktiges uppdrag och mål samt de lagar och föreskrifter som gäller för verksamheten.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen och kommunallagen, god revisionsred i kommunal verksamhet och kommunens revisionsreglemente samt utifrån bolagsordning och av årsstämman fastställda ägardirektiv.

En sammanfattning av granskningen har överlämnats till bolagets styrelse och verkställande direktör i en granskningsredogörelse.

Vi bedömer sammantaget att bolagets verksamhet har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt.

Vi bedömer att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Göteborg den 7 februari 2024

A blue ink signature of Christina Rogestam.

Christina Rogestam
Lekmannarevisor utsedd
av kommunfullmäktige

A blue ink signature of Anna Sibinska.

Anna Sibinska
Lekmannarevisor utsedd
av kommunfullmäktige

