ÅRS- OCH
HÅLLBARHETSREDOVISNING
2024

HÅLL BARA IHOP.

Göteborg Energi

Göteborg Energi AB är ett helägt dotterbolag till Göteborgs Stadshus AB, som ägs till 100 procent av Göteborgs Stad.

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi AB, organisationsnummer 556362-6794 med säte i Göteborg, avger härmed följande årsredovisning för moderbolaget och koncernen avseende räkenskapsåret 2024-01-01 – 2024-12-31.

Den legala årsredovisningen, inklusive förvaltningsberättelsen, som är reviderad omfattar sid 54–102.

Produktion
Welcom

Bilder
Emelie Asplund, Jonatan Fernström, Lo Birgersson, Mika Aberra, Helen Janzon, Peter Svenson, Steven Warburton, Göteborg Energi, Mathivation, Göteborgsvarvet, Stena Recycling, White Arkitekter, Marcelo Dantas, Superstudio

Tryck
Billes Tryckeri

Papper
Omslag 240 g Munken Kristall obestruket
Inlaga 150 g Munken Kristall obestruket

Göteborg Energi AB | Box 53 | 401 20 Göteborg
Telefon 031-62 62 62 | www.goteborgenergi.se

INNEHÅLL

HÅLLBARHETSREDOVISNING

Vi är Göteborg Energi 4
Året i korthet 6
VD har ordet 8
Vår strategi och affärsmodell 10
Vårt energisystem 12
Våra prioriterade hållbarhetsfrågor 18
Lokalt samhällsengagemang 22
Fokus på effektutmaningen 24
Stadsfiberns funktion i samhället 32
Aktiviteter under 2024 34
Jobba med oss 36
Revisorns yttrande 40

GRI-APPENDIX

GRI-index 42
GRI-appendix 44

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Inledning 54
Koncernens verksamhet 56
Risker och riskhantering 60
Bolagsstyrning 64
Tio år i sammandrag 68
Förväntad framtida utveckling 70
Förslag till vinstdisposition 71
Styrelse och revisor 72
Koncernledning 74
Koncernens struktur och styrning 75

FINANSIELLA RAPPORTER

Innehållsförteckning 76
Resultaträkningar 78
Balansräkningar 80
Rapport över förändring i eget kapital 82
Kassaflödesanalyser 83
Noter 84
Underskrifter 102
Revisionsberättelse 103
Granskningsrapport för 2024 107

Vi är kraften i energiomställningen av Västsverige.

Göteborg Energi ska vara en stark förebild för hållbar utveckling. Vi är drygt 1 100 medarbetare som varje dag går till jobbet för att göra Göteborg till en mer hållbar stad. Utmaningarna är många och för att nå ett hållbart samhälle behöver vi jobba ihop – med våra kunder, våra ägare och andra samarbetspartners.

Vi arbetar för att vara kraften i energiomställningen av Västsverige. Vår vision kräver mycket energi och en ökad förmåga att överföra energin när Göteborg behöver den. Tillsammans med våra kunder måste vi öka tempot i klimatomställningen och fasa ut fossila bränslen. För att lyckas krävs en lönsamhet som möjliggör våra investeringar, att vi attraherar och utvecklar rätt kompetenser samt driver energibranschens digitala utveckling – samtidigt som vi möter det oroliga säkerhetsläget i vår omvärld. Med attraktiva energi- och kommunikationslösningar ska vi skapa ett mer hållbart Göteborg tillsammans med göteborgarna.

VÅRT UPPDRAG

Göteborgs Stad vill genom sitt ägande av Göteborg Energi AB integrera och utveckla energi- och stadsfiberverksamheten i stadsutvecklingen – och samtidigt medverka i utvecklingen av ett hållbart göteborgssamhälle.

Vårt uppdrag är att säkerställa miljö- och klimatmässigt hållbar, leveranssäker och prisvärd energi samt infrastruktur för kommunikation för stadens medborgare och företag.

VÅR VISION

Ett hållbart Göteborg i en hållbar värld.

VÅR AFFÄRSIDÉ

Vi är ett ledande energiföretag som tillsammans med våra kunder och partners utvecklar hållbara och konkurrenskraftiga lösningar.

VÅRA KÄRNVÄRDEN

Ansvar – Hållbarhet – Utveckling

KORTA FAKTA OM GÖTEBORG ENERGI

VD och koncernchef
Per-Anders Gustafsson

Nettoomsättning
7 281 mkr

Antal anställda
1 122

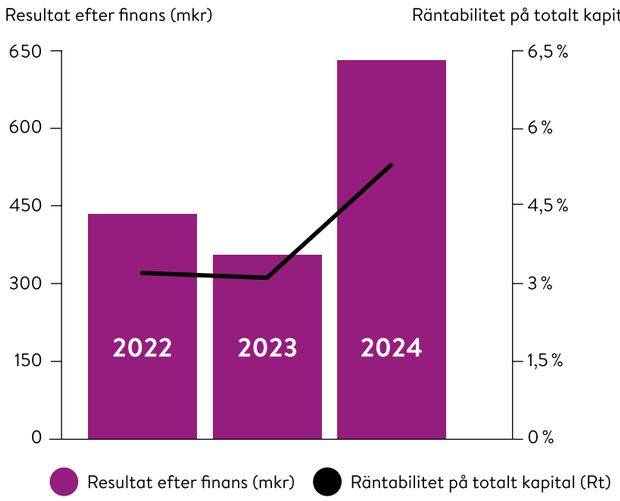
Ägandeförhållande
Helägt dotterbolag till
Göteborgs Stadshus AB
(Göteborgs Stad)

Våra dotterbolag
Göteborg Energi Din El AB (100%)
Göteborg Energi Nät AB (100%)
Göteborg Energi Gasnät AB (100%)
Göteborg Energi Gothnet AB (100 %)



2024 i korthet.

Resultat och räntabilitet



+105 %

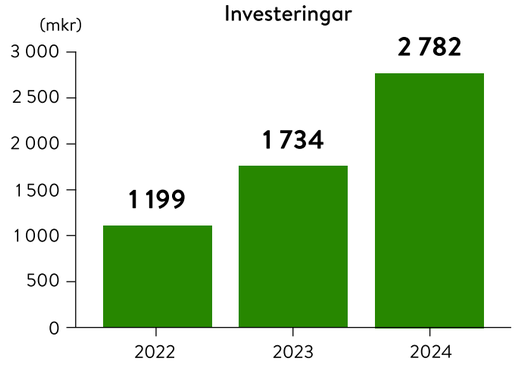
Så mycket har våra elnätsinvesteringar ökat sedan 2019. Läs mer om satsningarna i Göteborgs elnät på sida 24.

Koncernens snittbetyg ökar för andra året i rad i mätningen av Svenskt Kvalitetsindex. Bland annat gör fjärrvärmeverksamheten på företagssidan ett extra bra år!

270 000

Nu har alla elmätare i Göteborg blivit utbytta mot nya, moderna mätare. Läs mer på sida 34.

Investeringar



116 000

Så många kunder har använt vår app för att få lägre elräkningar och klimatpåverkan under 2024. Testa den du med!

128

Vi har under 2024 rekryterat 128 nya medarbetare.

1 122

Vi har 1 122 medarbetare som tillsammans säkerställer att göteborgarna får prisvärd och leveranssäker energi och stadsfiber varje dag.

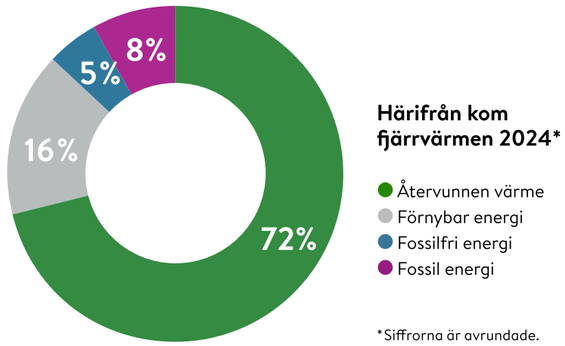
Hos oss arbetar 36 % kvinnor och 64 % män. 15 % har utländsk bakgrund. Vårt mål är att spegla Göteborgs demografi på 50 % kvinnor och 40 % med utländsk bakgrund, enligt SCB:s definition. Läs mer om att jobba på Göteborg Energi på sida 36.

Under 2024 inträffade elva olyckor som ledde till medarbetares frånvaro. Målet är självklart noll. Läs mer på sida 38.

Under 2024 tog Parkering Göteborg över våra publika elbilsladdare på upp till 22 kilowatt. Totalt omfattas drygt 850 laddpunkter. Läs mer på sida 35.

2,5 miljarder kronor

Nu bygger vi en biobränsleeldad ångpanna på Rya. Det kommer göra att vår fjärrvärme baseras helt på återvunna och förnybara källor. Läs mer på sida 30.



I en orolig omvärld är vi kraften i Västsveriges omställning.

Det är lätt att se mörkt på den tid vi lever i. Världsordningen som vi känner den ifrågasätts, vi har ett krig i Europa som aldrig ser ut att ta slut och demokratin utmanas runt om i världen. Frågor om motståndskraft, försvar och försörjningstrygghet har seglat upp överst på dagordningen. Samtidigt ser vi en ljus framtid i Västsverige med en blomstrande industri och en omställning som nu sker på riktigt. I en orolig omvärld behöver vi, Göteborg Energi, fokusera på de områden där vi kan göra skillnad.

2024 har varit ett omtumlande år i världen, både politiskt, marknadsmässigt och ekonomiskt. Det säkerhetspolitiska läget är det allvarligaste sedan andra världskriget och vi ser hur vår samhällskritiska infrastruktur hotas. Detta kräver att vi rustar oss för att säkerställa motståndskraft och uthållighet i våra leveranser. Resiliens, det vill säga förmågan att leverera till våra kunder i vid bemärkelse, har fått en allt viktigare roll i vår verksamhet.

2024 var också det varmaste året som hittills uppmätts. Klimatkrisen sker här och nu och vi ser allt fler exempel på extremväder och naturkatastrofer även på nära håll i Europa. Paradoxalt nog visar undersökningar, inte minst bland unga, att intresset och engagemanget för klimatfrågan minskar. Även om det finns förklaringar till det, inte minst den upplevda otryggheten i samhället, så är det en signal att ta på allvar. Inom energibranschen har vi en reell möjlighet att påverka och snabba på omställningen och här vill Göteborg Energi vara ett föredöme.

Kraften i energiomställningen

Vårt övergripande mål är att vara kraften i energiomställningen av Västsverige och att leda staden och regionen mot de uppställda hållbarhetsmålen. Vi investerar därför mer än någonsin för att skapa ett mer hållbart och flexibelt energisystem, både genom nya anläggningar och nya affärsmodeller.

Under året har vi till exempel tagit flera avgörande steg för att förverkliga vårt mål om att göra fjärrvärmeproduktionen helt återvunnen och förnybar. Den enskilt viktigaste åtgärden är en ny biobränsleeldad ångpanna som ska integreras med vårt befintliga Rya kraftvärmeverk. Bygget av den nya pannan går snabbt framåt och siktet är inställt på driftsättning till vintern 2025/2026.

Vi har också startat bygget av en ny pelletspanna på Riskullaområdet i Mölndal, vilket är en av flera delar i ett unikt partnerskap med Mölndal Energi som även involverar drift och bränsle. Genom samarbetet kan vi hålla nere såväl produktionskostnader som bränslekostnader och tillsammans optimera fjärrvärmesystemet över kommungränserna.

Helhetssyn på energisystemet

Precis som i omvärlden i stort är läget på energimarknaden osäkert. Minskad elbilsförsäljning och skrinlagda eller uppskjutna planer på investeringar gör att diskussionen om gröna bubblor har fått nytt liv. I alla genomgripande förändringar, som den omställning och elektrifiering av samhället som pågår, sker bakslag som kan vara smärtsamma för enskilda företag eller orter som drabbas.

I Göteborg ser vi dock ett starkt växande behov av el i takt med att industrierna ställer om och transporterna elektrifieras. När behov av el ökar är det centralt att ha en helhetssyn på energisystemet, där våra olika energislag samverkar och hjälps åt. Ett tydligt exempel är fjärrvärmen som avlastar elnätet och minskar behovet av el radikalt.

Vi påverkar våra förutsättningar

Energibranschen är omgärdad av regleringar och styrs i hög grad av politiska beslut. Men även om omvärlden påverkar oss är vi inte passiva för det som sker, tvärtom har vi under de senaste åren arbetat hårt, och lyckats, att påverka de frågor som är viktiga för oss. Det handlar både om att skapa förståelse för våra utmaningar och få nödvändiga förutsättningar på plats för att bedriva vår verksamhet.

Under 2024 har fokus bland annat legat på frågan om lokal elproduktion och att våra ansvariga myndigheter behöver ta ett större ansvar för att se till att vi inte hamnar i ett läge med effektbrist, vilket skulle äventyra näringslivets omställningsplaner och nödvändiga investeringar.

Inom 10 till 12 år prognostiserar vi en ökning av elbehovet i kommunen med omkring 600 megawatt (MW). Det är lika mycket effekt som används i hela Malmö vid en och samma tidpunkt en kall vinterdag. Samtidigt produceras endast tio procent av elbehovet lokalt medan 90 procent importeras till kommunen. Därför är det både glädjande och viktigt att stadens politiker nu har gett oss förtroende att gå vidare med våra planer på att bygga ut den lokala elproduktionen. Beslutet kan innebära investeringar på cirka 1,5–2 miljarder kronor de kommande tre till fem åren, i första hand i kraftvärme och gasturbiner men också i förnybar produktion som sol och vind.

En annan viktig fråga för oss är synen på vårt stadsfibernät som ett strategiskt viktigt verktyg för att klara stadens energiförsörjning och andra centrala samhällsviktiga funktioner i ett läge av höjd beredskap eller krig. Möjligheten till digital kommunikation kommer i ett krisläge att vara avgörande men är minst lika viktig i fredstid.

Vi ser också att artificiell intelligens blir ett allt viktigare verktyg i vår verksamhet och vi kommer under 2025 att göra flera satsningar inom AI. Att ligga i framkant när det gäller tillämpning av ny teknik är avgörande för att lyckas med den omställning som pågår i branschen och hos våra kunder.

Vässad organisation möter framtiden

När jag tillträdde som VD i mars 2023 initierade jag en översyn av vår koncernstrategi. Detta mot bakgrund av säkerhetsläget, tempot i klimatomställningen och det ekonomiska läget för koncernen, staden och landet i stort. Under 2024 har arbetet med att implementera den nya strategin i hela verksamheten pågått men vi har också genomfört en översyn av vår styrning och organisation, en förändring som trädde i kraft den 15 januari 2025. Allt detta gör att vi möter framtiden med en skarpare riktning och tydligare prioriteringar än tidigare.

Vår viktigaste resurs är och förblir våra medarbetare. Därför jobbar vi aktivt med att utveckla våra medarbetare och ledares kompetens och förmågor. För att vara attraktiva i en het bransch och framgångsrika i kampen om kompetensen, behöver vi ständigt utveckla våra arbetssätt och skapa en stimulerande arbetsmiljö där en säker arbetsplats är en självklarhet. Under 2024 visar våra mätningar glädjande nog att medarbetarnas känsla av ambassadörskap ökar. Vi ser också att medvetenheten kring arbetsmiljörisker har stärkts.

När vi nu stänger 2024 gör vi det med ett resultat på 643 miljoner kronor. Våra affärer är fortsatt utmanade av höga bränslepriser och andra omvärldsfaktorer kopplade till Rysslands krig mot Ukraina, men trenden är positiv för alla våra produkter. Vår elhandelsverksamhet levererar ett betydande överskott och andra verksamheter som elnät och stadsfiber går starkt. Vi har ett fortsatt fokus på kostnadsminskningar inom koncernen och strävar efter bättre lönsamhet och effekt inom alla affärer och processer. Som så ofta handlar det om att gasa och bromsa samtidigt.

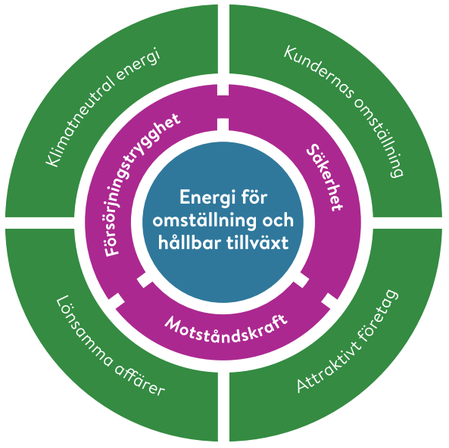


Per-Anders Gustafsson,
Koncernchef och VD
Göteborg Energi AB



Energi för omställning och hållbar tillväxt.

För att nå vår vision, ett hållbart Göteborg i en hållbar värld, krävs mycket energi och ökad förmåga att överföra energin när kunden behöver den. Vår strategi för 2030 – Energi för omställning och hållbar tillväxt – syftar till att säkerställa att tillräcklig energi finns för den omställning som sker i Göteborg – tillsammans med våra kunder.



För att lösa våra strategiska frågor, arbeta mot vår vision och ta positionen som kraften i energiomställningen i Västsverige, innehåller vår strategiska inriktning fyra fokusområden. De vilar på en grund av försörjningstrygghet, säkerhet och motståndskraft. Vår strategi syns i illustrationen till höger och på nästa sida beskrivs även vår affärsmodell.

VÅRA FOKUSOMRÅDEN

Kundernas omställning
Energi är en central del av kundernas omställning. Lyckas kunderna ställa om, så lyckas Göteborg. Ett starkt västsvenskt näringsliv är avgörande för regionen och vi spelar en betydande roll.

Klimatneutral energi
Miljö- och klimatpåverkan från alla delar av verksamheten måste minska. En klimatneutral energiförsörjning är en förutsättning för ett hållbart Göteborg och en avgörande faktor för omställningen.

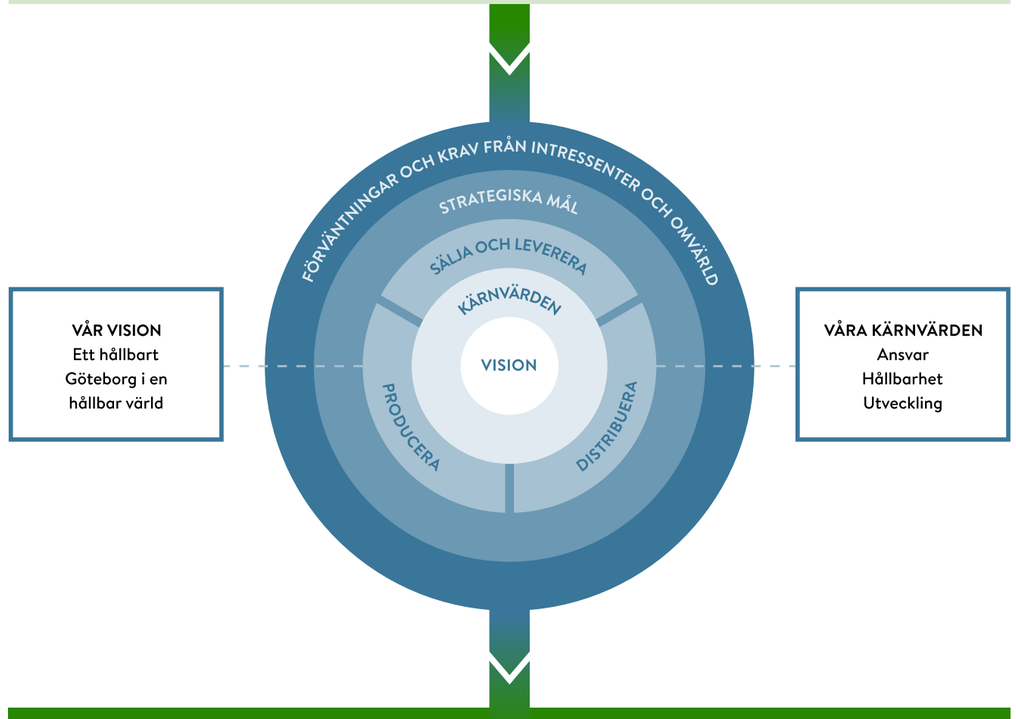
Lönsamma affärer
Klimatomställningen kräver ökade investeringar. För att det ska vara möjligt behövs en robust och stabil lönsamhet. De satsningar vi väljer att göra, ska göras med fokus.

Attraktivt företag
Vi är göteborgarnas egna energibolag och har ett viktigt uppdrag för Göteborgs och Västsveriges utveckling. Genom en stark position och starka förmågor bygger vi värde hos kunder, partners, ägare och medarbetare.

Vår affärsmodell

RESURSER VI ANVÄNDER

Energiresurser som återvunnen värme, biobränsle, fossil naturgas, sol och vind är nödvändiga för vår energiproduktion.	Engagerade och kompetenta **medarbetare** som bidrar till vår utveckling.	Ansvarsfulla **relationer** med intressenter ger lojalitet och trovärdighet.
Tillgängligt **kapital** är en grundläggande förutsättning som skapar möjligheter.	Strukturer, processer, **värderingar och arbetssätt** ger högre kvalitet och färre brister.	Råmaterial, **anläggningar och infrastruktur** är nödvändiga för produktionen.



VÄRDEN VI SKAPAR

Kunder Trygga och prisvärda energileveranser med hög miljöprestanda.	**Ägare/göteborgarna** Energisystem med hög miljöprestanda och utdelning till Göteborgs Stad.	**Medarbetare** Säker och inkluderande arbetsplats som erbjuder kompetensutveckling.
Leverantörer Affärsmässiga relationer som ger intäkter och hållbar utveckling.	**Partners** Teknik- och produktutveckling.	**Samhälle** Trygg och leveranssäker infrastruktur.

Så funkar det!

Vi arbetar för att göra största möjliga nytta i en omvärld i snabb förändring. Det innebär att vi i varje situation vill göra det som ger minst klimatpåverkan – oavsett var utsläppet sker. Klimatet bryr sig inte om några nationsgränser.

FJÄRRVÄRME

Vårt fjärrvärmesystem fungerar som ett 121 mil långt blodomlopp och 87 procent av vår fjärrvärme kommer från återvunnen eller förnybar energi. Våra anläggningar som Sävenäsverket, Rya kraftvärmeverk och Rosenlundsverket pumpar varmt vatten genom ett långt nät av underjordiska ledningar. Värmen når cirka 10 000 villor i Göteborg. Dessutom ingår även cirka 90 procent av flerbostadshusen, otaliga industrier, kontor, butiker och offentliga byggnader i systemet. Det totala antalet företagskunder är runt 7 500. I årets Nils Holgersson-rapport, som jämför priset i landets 290 kommuner, hamnade vår fjärrvärme på en delad plats 47, jämfört med plats 51 år 2023.

FJÄRRKYLA

Tekniken bakom fjärrkyla bygger på samma smarta princip som fjärrvärme. Vår fjärrkyla produceras till stor del av återvunnen energi och Göta älvs kalla vatten. På så sätt får vi en enkel, tyst och resurseffektiv kylalösning, som med knappt 45 km ledningar når cirka 200 byggnader i Göteborg.

STADSFIBER

Vi äger och driver ett oberoende och neutralt stadsfibernät i Göteborg. I dag är vårt nät cirka 230 mil långt och vi når runt 100 000 hushåll och 60 000 företag. Vi erbjuder även gratis wifi i delar av Slottsskogen. Ett kommunalt ägt stadsfibernät erbjuder tillförlitliga tjänster med hög säkerhet som är av största vikt i vårt digitala samhälle.

EL- OCH GASNÄT

Vårt elnät är 730 mil långt, har en leveranssäkerhet på 99,99 procent och når cirka 270 000 elnätskunder. Detta svårslagna resultat är möjligt eftersom drygt 97 procent av nätet ligger under jord och därmed inte påverkas av oväder. Vi producerar också el i våra kraftvärmeverk, vindkraftverk och solcellsanläggningar. I Nils Holgersson-rapportens prisjämförelse för elnät hamnade vi på plats 68, jämfört med 29 år 2023. Gasnätet är 320 kilometer långt och distribuerar natur- och biogas (fossil och förnybar metangas) i Göteborg och Västsverige. I samarbete med regionens avloppsreningsverk Gryaab producerar vi biogas vid vår anläggning Gasendal på Hisingen.

EL- OCH GASHANDEL

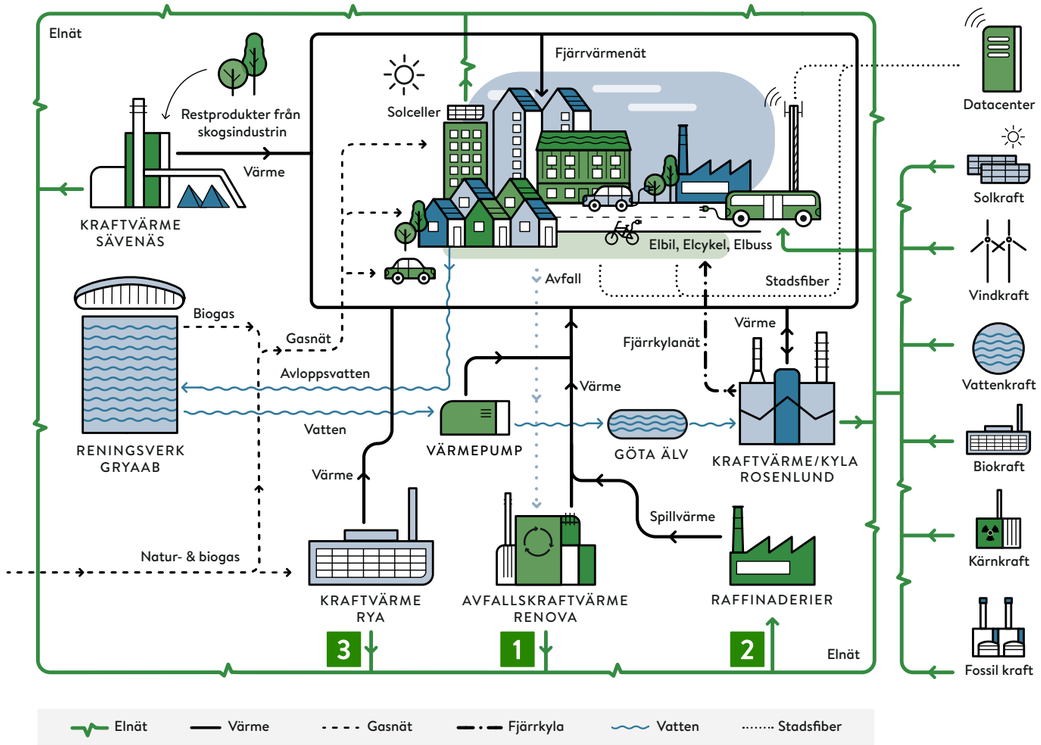
Vi har cirka 247 000 elhandelskunder och all den el som kunderna köper av oss har ursprungsgarantier från 100 procent fossilfria energikällor. Gashandelskunderna är till antalet cirka 7 000 och gasen de köper används bland annat till transporter, kollektivtrafik, industri, restauranger och uppvärmning.

ENERGITJÄNSTER

Med våra energitjänster kan företag minska sina driftskostnader, sin energianvändning och sin miljöbelastning. I dagsläget har vi uppdrag för cirka 3,6 miljoner kvadratmeter i över 300 fastigheter runt om i Göteborg.

SÅ LÅNGA ÄR VÅRA NÄT





Göteborg hämtar energi från många olika källor, oftast återvunnen eller förnybar energi.

Ett system som klarar det mesta

Att lägga ”alla ägg i en korg” har aldrig varit en framgångsrik strategi. Titta på bilden av vårt energisystem här ovan – det är motsatsen till detta snäva tankesätt. Genom att använda flera olika energikällor och ha olika produktionsanläggningar kan vi bättre hantera en värld som förändras snabbt. Det ger oss möjlighet till olika vägval och minskar sårbarheten i våra leveranser. Dessutom ger det oss en chans att ytterligare minska vår klimatpåverkan.

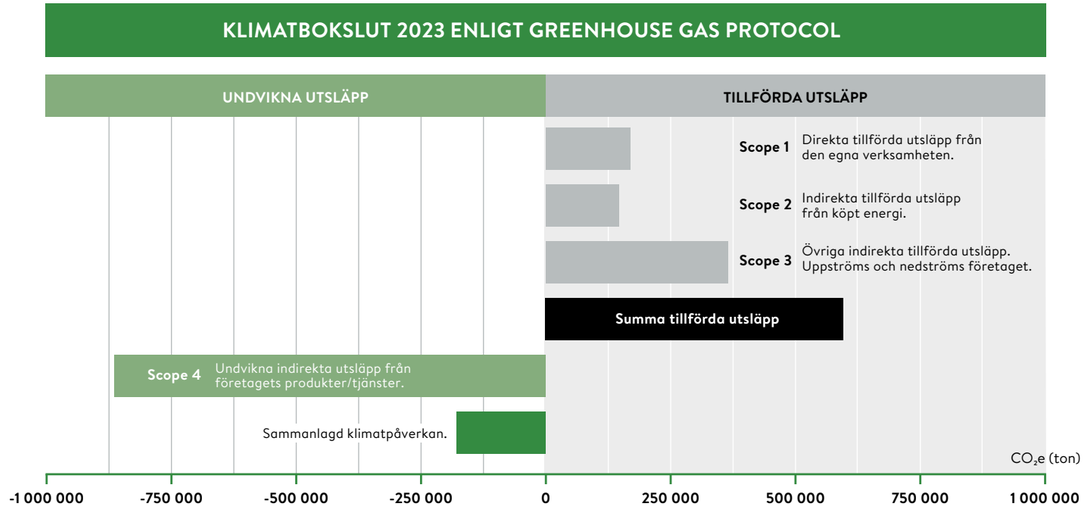
Göteborg och elsystemet i Europa

Göteborgs elsystem är en del av det nordeuropeiska, vilket innebär att våra lokala val påverkar hur el produceras i hela regionen. För att minska vårt beroende av fossil energi och främja en mer hållbar framtid har vi valt följande strategi:

- **Öka användningen av återvunnen värme:** Genom att ta vara på spillvärme från industrier och avfallsförbränning minskas behovet av el och därmed klimatpåverkan.
- **Förnybara bränslen:** Under kallare perioder används främst restprodukter från skogsbruket för att producera värme och el. Vi använder el i våra värmepumpar när det finns ett överskott av förnybar el som gör elen billig med låg klimatpåverkan.
- **Minimera användningen av naturgas:** När behovet är som störst används fossil naturgas, men målet är att fasa ut detta till förmån för förnybara bränslen senast 2025.
- **Attraktiv fjärrvärme:** Genom att fler väljer fjärrvärme minskar behovet av individuell eluppvärmning, vilket frigör el till industrier och transporter och samtidigt bidrar till att minska utsläppen.
- **Effektivare elnät:** Genom att ge ersättning till lokala företag som kan minska sin elanvändning vid hög belastning kan vi ansluta fler industrier och fordonsladdare och utnyttja elnätet mer effektivt.

Sammanfattningsvis arbetar vi för att minska vår klimatpåverkan genom att öka användningen av återvunnen och förnybar energi, effektivisera elanvändningen och bidra till ett mer hållbart elsystem i Europa. Målet är att klara oss utan fossil energi inom fjärrvärmen senast 2025 och att skapa ett mer flexibelt och hållbart elsystem för framtiden.





Klimatbokslutet för 2024 blir tillgängligt i maj 2025.

Vårt klimatbokslut ger kunskap

För att få en heltäckande bild av vår klimatpåverkan räknar vi ut hur våra utsläpp påverkar andra utsläpp i energisystemet. Vi vill att våra insatser minimerar klimatutsläppen, oavsett var de sker. Därför genomför vi årligen ett klimatbokslut baserat på den senaste forskningen om energisystemet.
Vill du veta mer? Kontakta vår hållbarhetschef.

Produktleveranser till kund (GWh)	2022	2023	2024
Fjärrvärme	3 254	3 465	3 441
Kraftvärmeel naturgas	86	184	122
Förnybar kraftvärmeel	32	25	19
Förnybar el från sol/vind	77	69	75
Kyla	88	97	97
Egenproducerad biogas	63	66	71
Gashandel inkl biogas	910	818	485
Överföring gasnät	685	711	698
Överföring elnät	3 995	3 935	4 025

Våra produktnyckeltal ger en snävare bild än klimatbokslutet

Det finns flera sätt att räkna på klimatpåverkan. Värmemarknadskommittén (VMK*) har enats om principer som ligger till grund för våra så kallade produktnyckeltal. De anger hur klimatpåverkan av energianvändning i fjärrvärmevärmda fastigheter ska värderas ur ett bokföringsperspektiv.

Men till skillnad från klimatbokslutets konsekvensperspektiv tas ingen hänsyn till hur vår verksamhet påverkar utsläppen i andra delar av energisystemet. Dessutom belastas vår fjärrvärme av avfallsförbränningens klimatpåverkan – utsläpp som egentligen hör hemma hos de producenter och konsumenter som skapar avfallet. Detta ger redovisningsmässigt höga värden för vår fjärrvärme. Enligt VMK bör dessa produktnyckeltal användas för redovisning av historiska utsläpp, men de är inte lämpliga som underlag för framåtriktade beslut. Kontakta vår hållbarhetschef om du vill veta mer.

* VMK består av Fastighetsägarna, HSB, Hyresgästföreningen, Riksbyggen, Sveriges Allmännytta och Energiföretagen Sverige.

Vad påverkade våra produktnyckeltal under 2024?

Enligt VMK:s beräkningsprinciper är fjärrvärmens klimatpåverkan 2024 lägre än året innan. 2024 var ett varmare år som medförde lägre energianvändning.

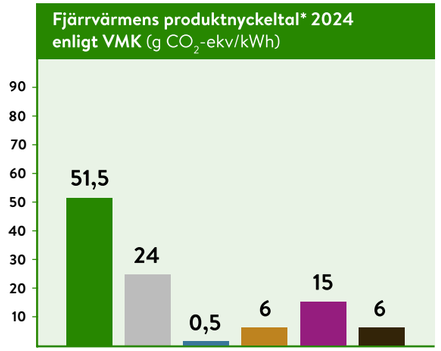
Andelen återvunnen energi har ökat, främst på grund av minskade driftstörningar hos våra leverantörer. Driftstörningar i våra egna anläggningar har minskat andelen förnybar energi jämfört med föregående år.

Sammantaget har detta resulterat i att vi har använt en något mindre andel fossil energi jämfört med året innan, främst genom minskad förbrukning av fossil naturgas.

Utöver utsläppen som orsakas av våra egna anläggningar, lägger VMK:s beräkningsprinciper klimatbelastningen för avfallsförbränningen på fjärrvärmeproduktionen, istället för på avfallslämnarna. Cirka 30 procent av dessa utsläpp allokeras till fjärrvärmens distributionsförluster och resterande till kundernas energianvändning.

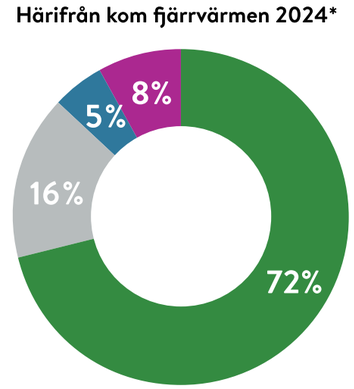
Under 2024 har Rya kraftvärmeverk producerat el på uppdrag av Svenska kraftnät och vi tar tillvara den spillvärme vi kan från detta uppdrag. Detta har utgjort cirka 1 procent av vår totala fjärrvärmeleverans.

Vår fjärrkyla har ingen klimatpåverkan enligt VMK:s beräkningsprinciper.



Totalt
Består av följande:
- Återvunnen energi: Avfall
- Förnybar energi: Biobränslen
- Fossil energi: Kraftvärme (naturgas)
- Fossil energi: Värmepanna (naturgas, olja)
- Transport och produktion av bränsle

*Fjärrvärme utan tillval



*Siffrorna är avrundade.

Produktnyckeltal (g CO_2-ekv/kWh)	2022	2023	2024
Fjärrvärme (utan tillval)	65	80	79
Fjärrvärme, Bra Miljöval	10	9	8
Fjärrvärme, Biovärme	11	10	9
Kyla	0	0	0

Preliminära värden för 2024.

Så mäter vi vårt arbete.

I samråd med interna och externa intressenter har vi definierat vilka områden vi ska prioritera för att lyckas i vårt hållbarhetsarbete. Det handlar om ett antal frågor där vi har en nyckelroll, där vårt agerande verkligen gör skillnad. Vi samtalar självklart också löpande med vår omvärld om något bör justeras eller läggas till.



Så här går det i arbetet med våra hållbarhetsfrågor:

- Vi är nöjda
- Vi är inte nöjda
- Vi är missnöjda

KLIMATPÅVERKAN

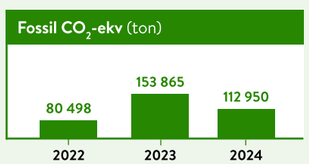
Vi har utsläpp från egen verksamhet och påverkar även andras utsläpp, vilket redovisas på sid 16–17. Vi arbetar aktivt med att reducera vår klimatpåverkan oavsett var utsläppen sker. 2024 var varmare än året innan och andelen återvunnen värme var högre, vilket är den huvudsakliga förklaringen till de lägre utsläppen.

För klimatet är lägre energianvändning oftast bra. Vi arbetar därför med att minska energianvändningen i våra anläggningar och förluster i våra nät. Vi erbjuder också rådgivning om energieffektivisering och energitjänster till våra kunder. Under 2024 har vi genomfört energibesparingar motsvarande 4,5 GWh.

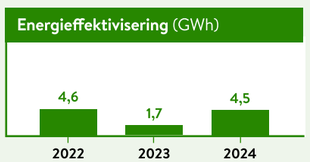
Vår främsta strategi för att minska klimatpåverkan är att återvinna så mycket energi som möjligt – innan vi använder andra energikällor.

Under 2024 stod den återvunna energin för 71 procent av vår fjärrvärme.

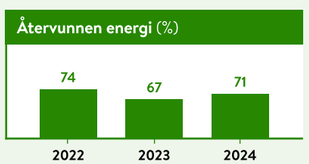
Fossil CO_2-ekv (ton)



Energieffektivisering (GWh)



Återvunnen energi (%)

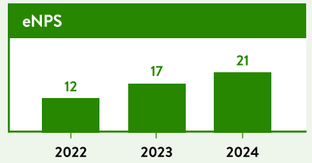


MEDARBETARENGAGEMANG, HÄLSA OCH ARBETSMILJÖ

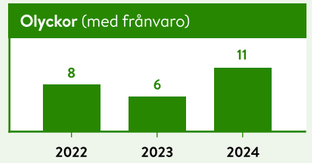
Vi behöver attrahera och utveckla rätt kompetens för att lösa våra stora utmaningar. Därför följer vi kontinuerligt i vilken grad våra medarbetare känner sig som ambassadörer för Göteborg Energi. Sedan 2020 mäter vi Employee Net Promotor Score (eNPS) och vårt resultat ligger på 21, jämfört med 17 förra året.

En säker arbetsmiljö är vår högsta prioritet. Vi arbetar förebyggande för att ingen ska skada sig på jobbet och vi hjälper medarbetare att göra kloka hälsoval. Under 2024 inträffade elva olyckor som ledde till medarbetares frånvaro. Målet är självklart noll.

eNPS



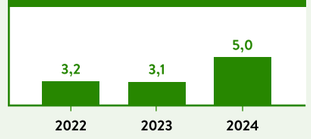
Olyckor (med frånvaro)



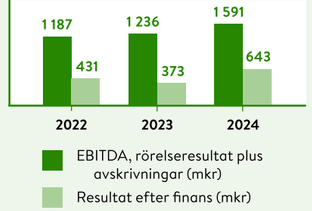
EKONOMISKT RESULTAT OCH LÖNSAMHET

En stor del av ansvaret för omställningen ligger hos företagen och för att kunna genomföra nödvändiga åtgärder krävs god ekonomi. Vår skicklighet i omställningen bedöms bland annat på vår lönsamhet – som påverkas starkt av att vara i takt med våra kunders krav, vilka politiska styrmedel som råder och vad som händer i vår omvärld. Ett starkt resultat är en förutsättning för att vi ska kunna fortsätta utveckla vår verksamhet och det går åt rätt håll i år också. Läs mer om vårt ekonomiska resultat från och med sid 54.

Räntabilitet på totalt kapital (%)



Resultat efter finans och EBITDA



INKÖPSKRAV OCH LEVERANTÖRSARBETE

Vi engagerar drygt 1 100 olika leverantörer genom inköp för drygt sex miljarder kronor per år. Våra krav har stor påverkan på den sociala och ekologiska hållbarheten långt utanför vår egen organisation. Vanligtvis gör vi minst tio miljörevisioner per år för att säkerställa att våra leverantörer lever upp till våra miljökrav.

I utvalda upphandlingar kravställer vi att våra leverantörer ska ha en dialog med förvaltningen för Arbetsmarknad och Vuxenutbildning för att fler ska komma i arbete.

Vi har som mål att reducera vår klimatpåverkan per inköpskrona med 10 procent per år jämfört med 2020 års nivå. Fram till 2025 kommer vårt resultat att vara väldigt beroende av hur kalla vintrar vi får, men därefter kommer arbetet med våra leverantörer (Scope 3) att få större betydelse.

g CO_2-ekv/inköpskrona

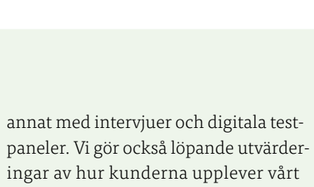


*2024 års värde blir klart under 2025.

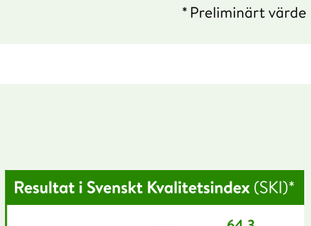
MÅNGFALD, LIKA VILLKOR OCH ICKE-DISKRIMINERING

Forskning visar att inkluderande, jämställda arbetsplatser med mångfald är mer innovativa och lönsamma än andra. Under 2024 ökade andelen medarbetare med utländsk bakgrund med en procentenhet. Vi behöver däremot bli mer jämställda i våra arbetsgrupper. Vi har höga ambitioner och strävar ständigt efter förbättring. För att bättre bedöma hur könsfördelningen varierar i vår organisation, har vi tagit fram ett eget jämställdhetsindex. Målet är att uppnå 100, vilket innebär att alla enskilda delar av organisationen har en könsfördelning mellan 40 och 60 procent.

Jämställdhetsindex (%)



Personalens sammansättning (%)

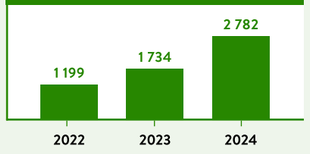


TILLGÄNGLIGHET

Energi och datakommunikation behövs för att alla verksamheter i Göteborg ska fungera – och för att trygga livet där hemma. Därför måste våra verksamheter fungera dygnet runt, alla dagar i veckan. På energispråk kallas det för tillgänglighet.

För att Göteborg ska kunna växa och utvecklas bygger vi infrastruktur för energi och stadsfiber som är helt nödvändig för göteborgarnas dagliga behov och önskemål. Under 2024 investerade vi totalt 2 782 miljoner kronor i underhåll och för att bygga nytt. Bytet av alla våra elmätare påverkar statistiken för avbrottstid.

Investeringar (mkr)



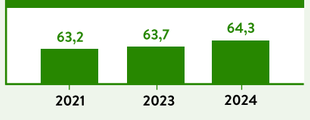
Tillgänglighet	2022	2023	2024
Medelavbrottstid elnät min/kund	12	15	23
Genomsnittligt antal avbrott för samtliga elnätskunder (SAIFI)	0,22	0,28	0,85
Tillgänglighet fjärrvärme %	99,99	99,99	99,99*
Tillgänglighet gas %	99,99	99,99	99,99
Tillgänglighet fjärrkyla %	99,99	99,99	99,99*
Tillgänglighet stadsfiber %	99,99	99,99	99,99

* Preliminärt värde

KVALITET OCH KUNDUPPLEVELSE

För att bidra till att Göteborg blir en mer hållbar stad måste våra lösningar vara konkurrenskraftiga och attraktiva. Vi jobbar med ständiga förbättringar och involverar våra kunder och partners i utvecklingsprocessen. För att förstå vilka behov som finns arbetar vi bland annat med intervjuer och digitala testpaneler. Vi gör också löpande utvärderingar av hur kunderna upplever vårt varumärke, vår webb, app, kundservice och våra teknikerbesök. Vi deltar regelbundet i branschmätningen SKI Energi för att mäta hur nöjda våra kunder är med oss som leverantör.

Resultat i Svenskt Kvalitetsindex (SKI)*



Vårt mål är att ligga över 70.

* Exklusive stadsfiber



Samhällsengagemang för en hållbar stad.

En viktig del i vårt hållbarhetsarbete är vårt samhällsengagemang. Våra partners delar våra värderingar och hjälper oss att bidra till ett mer hållbart Göteborg. Under 2024 har vi uppdaterat våra riktlinjer för sponsring och samhällsengagemang, som nu utgår från fyra inriktningar.



VÅRT SAMHÄLLSENGAGEMANG

Vårt samhällsengagemang utgår från fyra inriktningar, som på olika sätt bidrar till vår och Göteborgs gemensamma utveckling:

Kompetensförsörjning
Målet är att möta den ökade konkurrensen om den kompetens vi behöver och göra Göteborg Energi mer attraktivt för framtida medarbetare, till exempel genom att främja barn och ungas intresse för naturvetenskapliga och tekniska utbildningar.

Attraktivt företag
Målet är att göra det så attraktivt som möjligt att arbeta på och vara kund till Göteborg Energi. Det kan vara aktiviteter som engagerar medarbetare eller tillsammans med våra privat- och företagskunder.

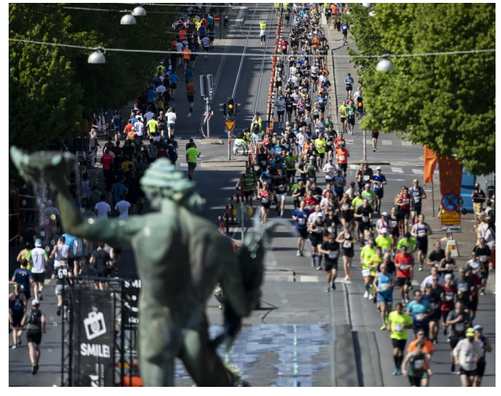
Integration, mångfald och trygghet
Målet är att vara med och forma goda samhällsmedborgare och skapa tryggare miljöer som leder till trivsel, framtidstro och utveckling, till exempel inom skolan eller föreningslivet.

Arrangemang öppna för alla göteborgare och med väsentlig påverkan på stadens hållbarhetsmål
Målet är att tillsammans med arrangörerna säkerställa att evenemangen genomförs med tillgång till hållbara och prisvärda energilösningar och/eller främja arrangemangets sociala och miljömässiga hållbarhetsarbete.



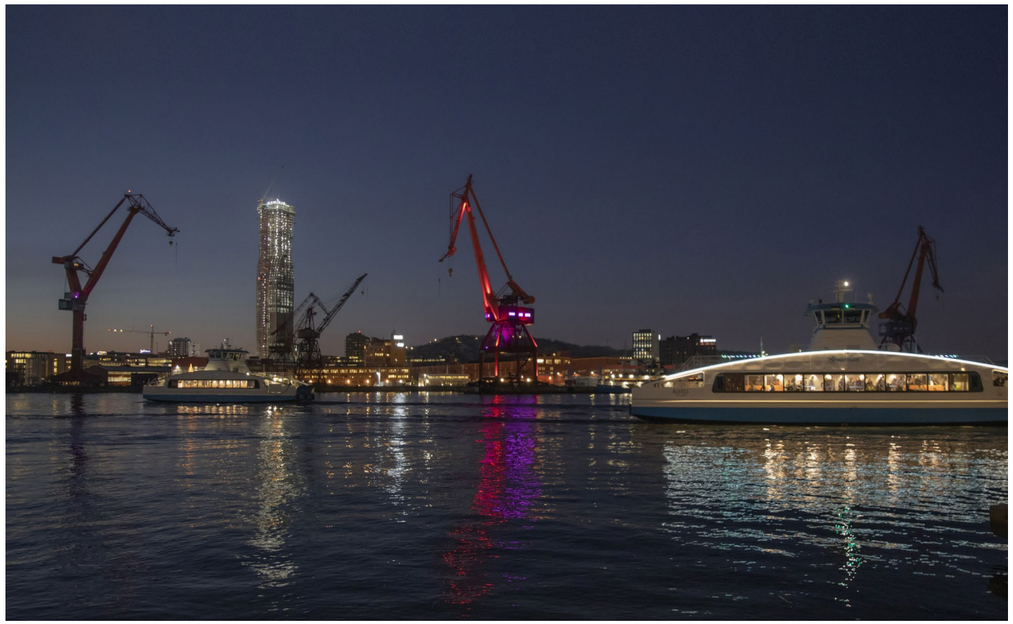
- Vi stödjer Göteborgs Stadsmission med energi till de öppna verksamheter som tar emot människor i behov av extra stöd. Dessutom engagerar vi våra medarbetare med klädinsamlingar, föreläsningar och möjlighet att handla ur Stadsmissionens återbruksshop.
- Vi är engagerade i Göteborgsvarvet genom att bidra till ett mer hållbart evenemang. Våra kunder och medarbetare har också möjlighet att tävla om startplatser till loppet.
- Vi är stolt partner till Mathivation som motiverar, utmanar och engagerar elever i matematik och programmering, allt för att inspirera och sprida kunskap om vilka spännande utmaningar de kan få arbeta med i vår bransch.
- Frihamnsdagarna är en arena för öppna och demokratiska samtal. Vi bjöd in till ett seminarium om industrins omställning i Västsverige tillsammans med Fossilfritt Sveriges Svante Axelsson och flera av våra kunder. Nyfikna besökare fick också prata energi och tävla i effektutmaningen i vår monter.
- Vi är partner till Vetenskapsfestivalen – där vi bjöd in skolungdomar att lära sig mer om energibranschen och uppmuntra till högre studier och skapa en positiv attityd till forskning och vetenskap.



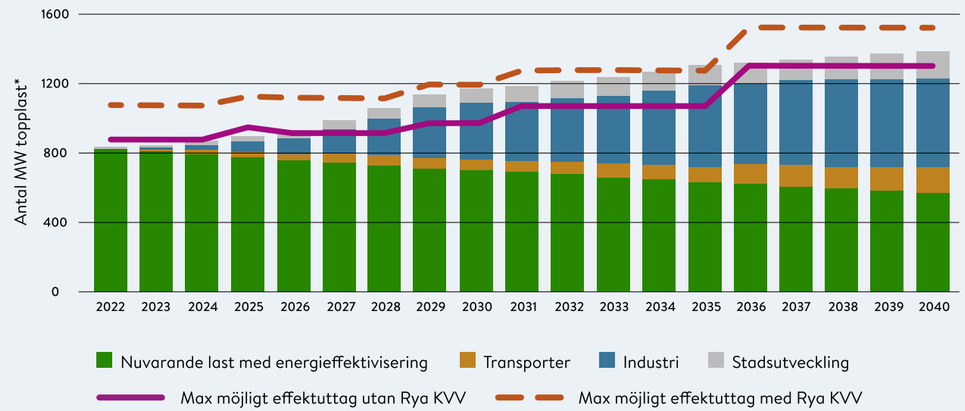


Elnätet utvecklas och byggs ut för omställning och hållbar tillväxt.

En av Göteborgs största utmaningar är att få tillgång till mer eleffekt när industri och transporter ställer om. Det finns flaskhalsar i elöverföringen in till staden och utbyggnaden av stamnätet tar för lång tid. Samtidigt täcker den lokala elproduktionen endast en tiondel av behovet. Under 2024 har Göteborg Energi Nät släppt två rapporter om Göteborgs elektrifiering, som omfattar både beskrivningar av lösningar, beslutade åtgärder och prognoser för framtiden. Rapporterna hittar du på goteborgenergi.se.



TILLKOMMANDE EFFEKTBEHOV GÖTEBORG



Källa: Göteborg Energi Nät AB. *Max eleffekt vid en och samma tidpunkt.

Nuläge och framtida effektbehov

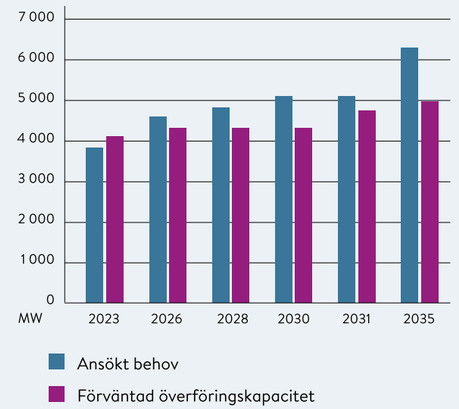
Elektrifieringen av samhället är i full gång. Tillgången till el på rätt plats och vid rätt tid har blivit hårdvaluta. Vårt elnätsbolag Göteborg Energi Nät AB arbetar aktivt för att prognostisera hur mycket el som maximalt behövs under de kommande åren. Målet är att säkerställa att det byggs tillräckligt mycket elnät parallellt med fortsatt utveckling av nödvändiga verktyg för att nyttja det befintliga elnätet mer effektivt.

Den prognistiserade effektökningen är fortfarande kraftig jämfört med dagens nivå, men den går aningen långsammare än vad tidigare prognoser visat. Minskningen som märks, jämfört med prognosen från 2023, beror bland annat på att det tillkommit mer data till tidigare osäkra planer och att vi genom kunddialoger kunnat minska andelen ”luftbokningar” samt att det osäkra konjunkturläget påverkat utvecklingen. Det finns även en osäkerhet i hur effektbehovet från transportsektorn kommer att utvecklas i Göteborg.

I relation till det ökade effektbehovet prognostiseras även den maximala möjliga effekten, både idag och i framtiden. Diagrammet visar detta med en lila linje, där vi förlitar oss på att elnätet byggs ut, att det används på samma sätt som idag samt att viss lokal elproduktion producerar efter egna behov eller körplaner. Det är här som Göteborg Energi ser en enorm potential av att nyttja nya och befintliga resurser bättre för att lösa kapacitetsproblematiken.

Sammanfattningsvis har Göteborg fortfarande en utmanande situation kring kapacitetsläget men gapet mellan det prognostiserade effektbehovet och den effekt som kan tas ut har minskat något. Fördjupad information finns att läsa i Göteborg Energi Näts första nätutvecklingsplan som presenterades under hösten 2024.

STAMNÄTETS FÖRMÅGA ATT MÖTA ANSÖKT BEHOV

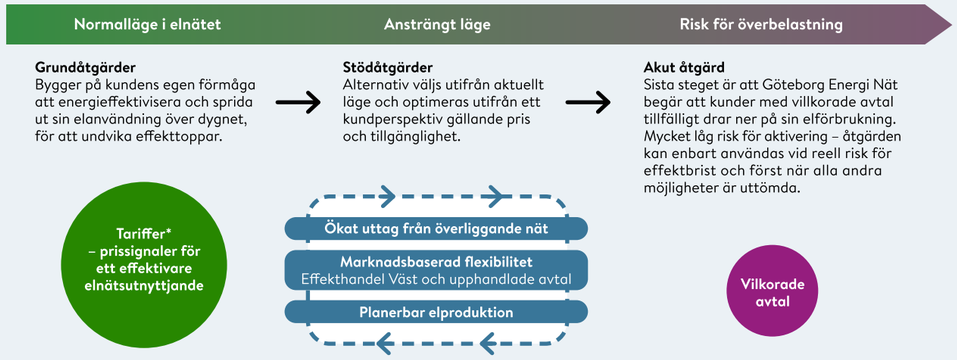


Källa: RISE/Region Västra Götaland 2024.

Våra verktyg för att hantera kapacitetsutmaningen

Utbyggnaden av stamnätet kommer bli klart för sent och lär inte kunna möta Göteborgs och Västra Götalands elbehov. Göteborg Energi Nät arbetar därför med en rad överbryggande lösningar. Det finns däremot en risk att dessa åtgärder stundtals inte räcker till. Den största potentialen för att lösa detta ligger i kundernas vilja att anpassa sin elanvändning, samt att snabbt bygga ut den lokala och regionala elproduktionen, vilket i dagsläget enklast görs med gasturbiner och kraftvärme.

ÖVERBRYGGANDE LÖSNINGAR FÖR ATT MOTVERKA RISKEN FÖR EFFEKTBRIST

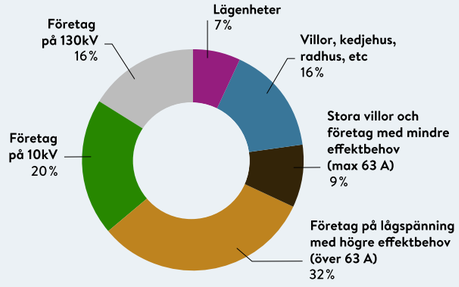


*Stegvis införande t.o.m 1 januari 2027.

Tidsindelade effekttariffer

Göteborg Energi Nät planerar att införa tidsindelade effekttariffer för att styra elanvändningen till tider med lägre belastning på elnätet. Detta är obligatoriskt för alla elnätsföretag och ska vara klart senast 1 januari 2027. Modellen syftar till att minska behovet av nätutbyggnad och ge kunderna möjlighet att påverka sina kostnader. Sveriges elbehov väntas fördubblas till 2045, och modellen gör det dyrare att använda mycket el samtidigt när nätet är högt belastat, vilket uppmuntrar till jämnare elanvändning över dygnet. I Göteborg är nätet mest belastat mellan 07.00 och 20.00 under kalla vardagar från november till mars. Genom att kapa effekttoppar skapas mer kapacitet i nätet, vilket gynnar omställning och tillväxt, samtidigt som aktiva kunder får möjlighet att påverka sina avgifter.

BIDRAG TILL EFFEKTUTTAG UNDER DE 100 HÖGST BELASTADE TIMMARNA FÖR ELNÄTET



Källa: Göteborg Energi Nät. Tidsperiod 2023.

Lokal effekthandel växer med fler leverantörer

Effekthandel innebär att elanvändare eller elproducenter mot ersättning minskar sin förbrukning eller ökar sin produktion för att kapa effekttoppar i elnätet. Effekthandel Väst, som startade vintern 2021/2022, omfattar elnätet hos både Göteborg Energi och Mölndal Energi och visar en positiv utveckling med fler leverantörer och större flexibilitet. Ett bredare produktutbud som möjliggör för fler aktörer att bidra utan att kärnverksamheten påverkas samt ökade ersättningar bidrar till detta. Marknaden är öppen november–mars och förväntas ha 30 leverantörer med en maximal kapacitet på upp till 25 megawatt vintern 2024/2025. Göteborg Energi Nät siktar på att nå 100 megawatt inom några år.

Villkorade avtal möjliggör tidigare anslutning

Göteborg Energi Nät har infört villkorade avtal för nyanslutningar och utökningar över 1 megawatt. Villkoret innebär att vi som elnätsägare har möjlighet att tillfälligt reducera kundens uttag vid risk för överbelastning i nätet. Detta möjliggör större anslutningar utan väntetid trots kapacitetsutmaningen i nätet. Aktivering av dessa avtal sker endast vid reell risk för effektbrist och bedöms som mycket liten. Lösningen gynnar flexibla kunder, exempelvis inom laddinfrastruktur, men ger inte tillräcklig trygghet för industriella investeringar. Mer lokal elproduktion måste därför till snarast möjligt.



Genom att skjuta på starten av elkrävande maskiner som sorterar skrot från klockan 07:00 till 10:00 och från 16:00 till 19:00, frigörs kapacitet som kan säljas på Effekthandel Väst.
– Att arbeta med effektiv produktionsplanering och att bidra till samhällsnyttan är naturligt och självklart för oss, säger Andreas Strömbäck, Branch Manager, på Stena Recycling AB.

Foto: Stena Recycling AB.

Tre snabba – vad är viktigast?

SNABBARE FÖRSTÄRKNING AV STAM- OCH REGIONNÄT

Dessa förser Västsverige med lejonparten av den el som krävs. Men nu är snart kapacitetstaket nått. Utan omfattande och accelererad utbyggnad riskerar några av Sveriges ledande industrisatsningar att gå om intet. Fram till 2035 behöver Göteborg upp till 600 megawatt ytterligare i överförd effekt. Kortade ledtider för utbyggnad av stam- och regionnät är en av Västsveriges viktigaste industrifrågor.

MER LOKAL OCH REGIONAL ELPRODUKTION KRÄVS

Flaskhalsar i överliggande nät kan orsaka effektbrist redan 2026/2027, under årets kallaste dagar. Till dess hinner inga elnät byggas ut. Under bristtimmarna blir befintlig lokal elproduktion avgörande, närmare bestämt Göteborgs gasturbiner. Planerade vindkraftsparker längs Västkusten, som kan bli verklighet runt 2030, är också av strategisk betydelse. Idag är Västsverige beroende av att 70 procent av elen överförs från övriga Sverige, vilket är ohållbart med det ökade elbehovet.

ÖKAD FLEXIBILITET FRIGÖR KAPACITET

Att fortsätta dimensionera elsystemet efter årets högst belastade timme är ohållbart dyrt och tidskrävande. Då är det mycket bättre att vara smart med effekten. Införande av tidsdifferentierade effekttariffer, fortsatt utveckling av marknadsplatsen för effekthandel (Effekthandel Väst) och batterilösningar kommer få en allt större betydelse i framtidens smarta energisystem.

Vad hände med lönsamheten för solceller och batterier under 2024?



För många villaägare har solceller och batterier blivit en attraktiv investering de senaste åren. Men under det gångna året har lönsamheten i dessa system minskat. Vad beror det på, och vad kan vi förvänta oss framöver?

I Göteborg finns i skrivande stund drygt 6 000 mikroproduktionsanläggningar för solel. Enligt Skatteverket har det gjorts gröna avdrag för cirka 2 000 nyinstallerade villabatterier. Intresset för egen produktion och lagring av el är alltså stort. Under det senaste året har dock många märkt att investeringar i solceller och villabatterier inte lönat sig på samma sätt som innan. Detta har väckt frågor och oro bland hushåll och företag som satsat på dessa teknologier för att göra lukrativa investeringar och bidra till en hållbar framtid. I denna artikel utforskar vi de huvudsakliga orsakerna till denna utveckling och vad vi kan förvänta oss framöver.

Orsaker till försämrad lönsamhet

1. SJUNKANDE ELPRISER

En av de mest påtagliga orsakerna till den minskade lönsamheten är de sjunkande elpriserna på marknaden. Under sommaren 2024 har elpriserna varit ovanligt låga på grund av en kombination av faktorer, som god tillgång på elproduktion, bra väderförhållanden och minskad efterfrågan på el. Särskilt Tysklands satsningar på solel har märkts i år och pressat elpriset. När elpriserna sjunker minskar också de besparingar som hushåll och företag kan göra genom att producera egen el med solceller.

2. SJUNKANDE INTÄKTER FRÅN BALANSMARKNADERNA

För att se till att elproduktionen alltid motsvarar elbehovet har Svenska kraftnät flera så kallade stödtjänstmarknader. På marknaden som kallas ”FCR-D” har batterier fram till i sommar kunnat erhålla en mycket god ersättning för deltagande. Detta har sporrat investeringar i många nya batterilager, stora som små, som nu konkurrerar om ersättningen från Svenska kraftnät. Detta leder till lägre ersättning, när utbudet av batterier ökar men efterfrågan av stödtjänster från Svenska kraftnät inte har gjort det i samma utsträckning.

Framtidsutsikter

Trots de utmaningar som solcells- och villabatteriägare står inför idag, finns det anledning att vara optimistisk om framtiden. Men först kan det på kort sikt bli ännu tuffare.

Regeringen har föreslagit att det gröna teknikbidraget ska minska från 20 procent till 15 procent den 1 juli 2025. Dessutom kommer förslaget att ta bort skattereduktionen för mikroproduktion (60-öringen) den 1 januari 2026 att påverka solelsproducenter. Att 60-öringen försvinner leder till att mikroproducenter får starkare ekonomiska incitament att använda sin egenproducerade el själva, i stället för att sälja elen ut på nätet och sedan köpa tillbaka el vid ett senare tillfälle när efterfrågan är högre. En lösning på detta kan vara ett batteri som lagrar elen som produceras dagtid till att användas när solcellerna producerar mindre.

Lite ljus finns det ändå i tunneln och några faktorer kan bidra till förbättrad lönsamhet inom de närmaste åren:

1. ÖKAD EFTERFRÅGAN PÅ EL FRÅN FÖRETAGSSATSNINGAR

Flera stora företag planerar att ställa om sina verksamheter i Sverige, vilket kommer att öka efterfrågan på el. När efterfrågan på el stiger, kan elpriserna också öka, vilket gör det mer lönsamt att producera egen el med solceller.

2. UTVECKLINGEN AV LOKALA EFFEKTMARKNADER

Lokala effektmarknader, som vår Effekthandel Väst, där företag kan få betalt för att minska sin effektförbrukning eller leverera överskottsel till nätet, håller på att utvecklas. Enskilda hushåll som tar hjälp av en så kallad aggregator kan också delta. Aggregatorn styr många hushålls batterier och solcellsanläggningar som ett ”virtuellt kraftverk” och kan få betalt av olika effektmarknader och stödtjänstmarknaden. Vår lokala effektmarknad kan erbjuda nya intäktsmöjligheter för batteriägare, särskilt under vardagar november till mars när efterfrågan på el är hög.

3. UTVECKLINGEN AV ELNÄTSPRISET

Hemmabatterier ger kunder en bra möjlighet att agera efter ett tidsindelat elnätspris som införs i samtliga lokala elnät i Sverige senast 2027. Hushåll kan ta ut hela eller delar av sitt elbehov från sitt batteri i stället för från elnätet under de tider på dygnet när effektavgiften är högre. Detta leder till ett lägre elnätspris för hushållet, när betydelsen av effektanvändningen blir allt viktigare i framtida elnätsavgifter.

4. MÖJLIGHETER TILL ARBITRAGE I ELPRISET

Arbitrage innebär att man köper el när priserna är låga och säljer när priserna är höga. Med hjälp av smarta villabatterier kan hushåll och företag utnyttja prisskillnader på elmarknaden för att maximera sina intäkter.

5. FÖRBÄTTRAD TEKNOLOGI OCH MINSKADE KOSTNADER

Teknologin för solceller och villabatterier utvecklas ständigt, och vi kan förvänta oss att kostnaderna för dessa system kommer att minska över tid. När teknologin blir ännu mer effektiv, kommer lönsamheten för investeringar i solceller och villabatterier att förbättras. Ny teknik kan även göra att befintliga batterier kan användas på fler sätt.



SAMMANFATTNING

Även om lönsamheten för solceller och villabatterier har försämrats på grund av sjunkande elpriser, minskade subventioner och minskade intäkter, finns det hopp om en ljusare framtid. Ökad efterfrågan på el från företagssatsningar, utvecklingen av lokala effektmarknader och effektavgifter, möjligheter till arbitrage i elpriset och förbättrad teknologi kan alla bidra till att göra investeringar i solceller och villabatterier mer lönsamma igen inom de närmaste åren.

Satsningar på fjärrvärme och fjärrkyla rustar för framtiden.



Med den omfattande elektrifiering som pågår i Göteborg och Västsverige har fjärrvärmen aldrig spelat en viktigare roll än nu. Inom 10 till 12 år prognostiserar vi en ökning av elbehovet i kommunen med omkring 600 megawatt. Det är lika mycket effekt som används i hela Malmö vid en och samma tidpunkt en kall vinterdag. Om vi ska lyckas med omställningen behöver vi använda elen smart och till rätt saker. Utan fjärrvärme och fjärrkyla hade eleffektbehovet i Göteborg varit nästan dubbelt så stort.

2024 har varit händelserikt både för vår fjärrvärme och fjärrkyla. Vi har tagit avgörande steg för att förverkliga målet om en helt återvunnen och förnybar fjärrvärme till 2025. Detta innebär rekordinvesteringar i nya anläggningar och nät. Bland annat har vi påbörjat bygget av en ny biobränsleeldad ångpanna vid Rya kraftvärmeverk, vilken är vår största klimatinvestering någonsin.

Tillsammans med en ny pelletspanna på Riskulla i Mölndal och en ny fjärrvärmeledning mellan Mölndal och Göteborg ser vi till att fjärrvärmen både blir mer hållbar och leveranssäker. Vi fördjupar också vårt samarbete i region Mölndal/Göteborg med gemensamma bränsleupphandlingar och optimering av fjärrvärmeleveransen.

Under 2024 har vi också fattat beslut om att ersätta två av våra värmepumpar i Rya med en större maskin på cirka 50 megawatt. Anläggningen har, med sina fyra effektiva värmepumpar, en viktig roll i vårt energisystem. Våra värmepumpar kan ta vara på överskott av förnybar el när det blåser mycket och låta bli när elpriserna är höga och det är trångt i elnätet. Fjärrvärmen hjälper elsystemet helt enkelt.

Med start under 2025 installeras ett nytt styrsystem, Flexus, hos alla större kunder inom värme och kyla. Kundernas fjärrvärme- och fjärrkylacentraler kommer etappvis att kopplas upp och digitaliseras. Systemet ger oss möjlighet till en bättre styrning vid en bristsituation och billigare fjärrvärme för våra kunder. Fullt utbyggt finns potential att minska spets- och reservbehovet i fjärrvärmesystemet med cirka 100 megawatt och med cirka 24 megawatt i fjärrkylasystemet.

Vår största klimatinvestering någonsin

Vår nya biopanna i Rya är vår största klimatinvestering någonsin och den viktigaste åtgärden för att Göteborgs fjärrvärme vid utgången av 2025 ska vara helt baserad på återvunna och förnybara källor. Anläggningen, som kommer att integreras med befintliga Rya kraftvärmeverk, beräknas bidra med 156 megawatt värme och 39 megawatt el till det lokala energisystemet. Den nya biopannan är flexibel och kan köras på flera olika typer av biobränslen. Huvudsakligen kommer skogsflis (GROT) och återvunnet returträ (RT-flis) från regionen att användas. Projektet går framåt i rekordfart. Bottenplattan är gjuten och nu byggs själva pannan med tillhörande bränslehantering.

Unikt samarbete med Mölndal Energi

Mölndal Energi och Göteborg Energi har sedan tidigare ett etablerat samarbete, då fjärrvärmenäten är sammankopplade och värme kan levereras över kommungränsen vid behov. Nu bygger vi på Göteborg Energi en ny pelletspanna hos Mölndal Energi på Riskulla. Pannan är en av flera delar i ett unikt partnerskap som även involverar drift och bränsle. Den nya pelletspannan är en viktig pusselbit för att nå vårt mål om fossilfrihet 2025 och kommer att ha en kapacitet på 50 megawatt. Driftsättning är beräknad till slutet av 2026.

Framtidens batterifabrik kyls med avloppsvatten

Nu byggs den nya stora fabriken för elbilsbatterier på Hisingen i Göteborg. Vid full produktion kan batterier till 500 000 elbilar tillverkas årligen. Tillsammans med Gryaab och Kretslopp och vatten har Göteborg Energi utvecklat en unik lösning där fabriken kyls med renat avloppsvatten, så kallat tekniskt vatten. Med den här lösningen tar vi vara på de resurser som redan finns. I stället för att använda dricksvatten för att kyla anläggningen använder vi det som annars ses som en restprodukt. Lösningen med tekniskt vatten sparar dessutom väldigt mycket el, som annars hade behövts för att kyla fabriken.

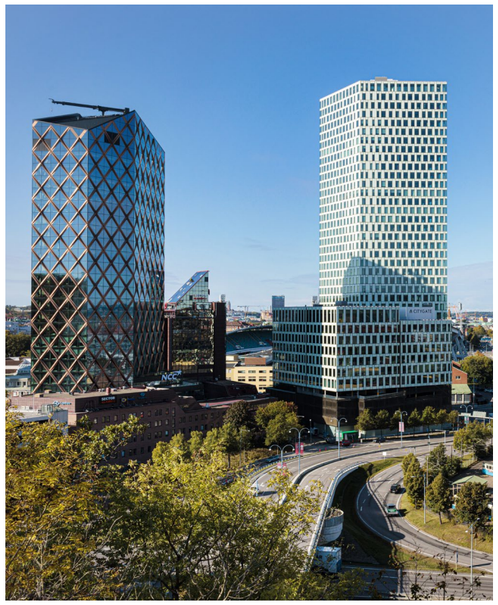


Helan och Halvan – ett nytt landmärke i Göteborg

Behovet av fjärrkyla ökar i Göteborg. Därför planerar Göteborg Energi att under 2026–2027 bygga en ny ackumulatortank i Gullbergsvass. Vår första ackumulatortank finns i Rya. I samarbete med Sveriges Arkitekter har en öppen gestaltningstävling för att formge ackumulatortanken hållits. Bland över 80 bidrag har ”Helan och Halvan”, från den portugisiske arkitekten Marcelo Dantas, utsetts till vinnare. En ackumulatortank är en stor cylinderformad byggnad, omkring 65 meter hög och cirka 28 meter i diameter. Den används både som energilager för fjärrvärme och fjärrkyla och som produktionsanläggning i fjärrkylanätet. På platsen i Gullbergsvass har tidigare funnits två gasklockor varav den sista monterades ner år 2017.

Säkerhetsläget ger stadsfibern en ny roll i samhället.

Vårt dotterbolag Göteborg Energi Gothnet AB ansvarar för kommunikation- och stadsfiberverksamheten. 2024 har precis som på flera andra håll i samhället präglats av säkerhetsläget i vår omvärld, vilket också förändrat stadsfiberns roll jämfört med tidigare.



Från upprätthållande av konkurrens till en samhällskritisk infrastruktur

När stadsnäten byggdes ut på 1990-talet handlade det i första hand om att utmana det statliga telemonopolet. Sverige skulle få billigare bredband och fler operatörer. Idag ser samhället helt annorlunda ut. De flesta samhällskritiska processer från sjukvård till energiproduktion, från global handel till snöröjning på villagatan är beroende av sina digitala styrsystem och uppkoppling. Stadsnäten har blivit en ryggrad för samhällskommunikationen.



Nytt säkerhetspolitiskt läge och kommunens ansvar i civilförsvaret

I takt med att stadsnäten blivit centrala för samhällets kommunikationer och funktion, blir detta också en extra viktig infrastruktur när det säkerhetspolitiska läget försämras. I våra nordiska grannländer ser vi misstänkta sabotage mot fysisk infrastruktur, liksom hur angreppen mot svenska kommuner och företags digitala infrastruktur ökar. I detta läge har Sveriges kommuner ett särskilt ansvar att säkerställa samhällsviktiga funktioner, inte minst under höjd beredskap. Detta gör att stadsnäten idag, genom sina fördelar med rådighet och ledningsförmåga, har fått en väsentlig roll ur ett civilförsvarsperspektiv.

INTERVJU



Olofs sommarjobb som assisterande VD gav unika utvecklingsmöjligheter.

Sofia Söder, VD och affärschef på Göteborg Energi Gothnet AB, tillsammans med Olof Borgstrand, assisterande VD under sommaren 2024.

Under sommaren 2024 välkomnade vi för första gången en sommarjobbare som assisterande VD på vårt dotterbolag Göteborg Energi Gothnet AB. Vi fick chansen att prata med Olof Borgstrand och Sofia Söder om deras upplevelse av sommarveckorna.

Under sommaren 2024 hade du rollen som assisterande VD. Hur upplevde du sommaren?

– Sommaren har varit grym! Jag har haft utmanande och spännande arbetsuppgifter, lärt mig otroligt mycket och haft massor av härliga kollegor. Måste säga att jag i största allmänhet är både tacksam och glad för min sommar på Göteborg Energi.

Vad har du fått jobba med?

– I korta drag har mina arbetsuppgifter gått ut på att ta fram en affärsstrategi och affärsplan för Gothnet. Detta har jag gjort genom att hålla workshops med ledningsgruppen, diskutera med mina kollegor, och massor av analyser och research. Viktigast har varit att lyssna på mina erfarna och kloka kollegor för att försöka kanalisera vad de tänker och tycker till en bra affärsstrategi och -plan. Jag har även haft tillfället att skugga Sofia Söder för att lära mig och inspireras av vad en VD gör på daglig basis. Därtill har jag även hjälpt till med riskanalys, kostnadsanalyser, marknadsstrategi och tagit fram en AI-utbildning.

Vilken uppfattning har du fått av Göteborg Energi under din tid här?

– Jag har konstant varit imponerad. Göteborg Energi har en ambition att göra allt de gör i världsklass och det märks. Mina kollegor har enorm erfarenhet och var under hela sommaren väldigt måna om att dela denna erfarenhet med mig. Kulturen på företaget som helhet är väldigt inkluderande och välkomnande, vilket gjorde det både roligt och lätt att sätta sig in i företaget och börja bidra. Återigen, det har varit en väldigt kul, utmanande och givande sommar på Göteborg Energi. Stort tack till Sofia, ledningsgruppen och alla mina kollegor för det!

Sofia, hur har du upplevt tiden med Olof vid din sida?

– Jag tycker det har gått fantastiskt bra. Olof kom snabbt in i gänget och det har varit otroligt inspirerande och även lite utmanande – på ett positivt sätt – att ha en assisterande VD. Olof har bland annat hjälpt oss i arbetet med att bryta ner koncernstrategin till en affärsstrategi för Stadsfiber och sedan jobbat vidare med vår affärsplan för 2025–2027.

> *Mina kollegor har enorm erfarenhet och var under hela sommaren väldigt måna om att dela denna erfarenhet med mig. Kulturen på företaget som helhet är väldigt inkluderande och välkomnande, vilket gjorde det både roligt och lätt att sätta sig in i företaget och börja bidra.*

Satsningar som rustar oss för framtiden.

Det är i Västsverige och Göteborg en stor del av Sveriges energiomställning sker. Det gör att vi som energibolag har all anledning att fortsätta våra ansträngningar att leda, inspirera och ge rätt förutsättningar till våra kunder. Många göteborgsföretag delar samma höga ambitioner och vill leda omställningen i sina respektive branscher. Även stadens privatpersoner vill och kan bidra på olika sätt. För att möjliggöra detta gör vi allt vi kan för att utveckla energisystemet – för företagens framtida konkurrenskraft och göteborgarnas möjligheter att fortsätta vara en del av energiomställningen.

270 000 har fått nya elmätare

Bytet av Göteborgs alla elmätare gick i mål under juli, före utsatt tid och under budget. Som mest gjordes 20 000 byten per månad och de nya, smarta elmätarna ger kunderna nya möjligheter att styra och optimera elförbrukningen. 158 ton elektronikskrot från gamla elmätare har samlats in och tagits om hand för återvinning av Ragn-Sells. 98 procent av allt material har återvunnits.



Industriomställning i fokus under Almedalsveckan

Västsveriges agenda är en nationell angelägenhet, inte minst kopplat till elektrifieringen. Tusentals jobbtillfällen riskerar att flytta utomlands om inte energiomställningen i vår region prioriteras. Detta och mycket annat diskuterades med myndigheter, representanter från regeringen och andra intressenter från branschen i Visby under årets Almedalsvecka.

Göteborg Energi utreder direktanslutning av vindkraftspark till lokalnätet

Göteborg Energi utreder möjligheten att direktansluta den havsbaserade vindkraftparken Västvind till Göteborgs lokala elnät. Parken, som projekteras av Eolus, beräknas producera upp till 1 000 megawatt, vilket motsvarar hela Göteborgs nuvarande elanvändning. Anslutningen skulle innebära ett betydande tillskott av förnybar el till regionen och kan påskynda energiomställningen.



Parkeringsbolaget tar över Göteborg Energis normalladdare

Under året tog Parkering Göteborg över ägandet av Göteborg Energis publika normalladdare upp till 22 kilowatt – totalt drygt 850 laddpunkter. Parkeringsbolaget har sedan tidigare tagit över betallösningen och prissättningen för laddarna. Dessutom avslutar vi laddaffären helt. Nu har vi säkerställt förutsättningarna och marknaden har mognat och fått flera nya aktörer. Det är därmed läge för oss som energibolag att lämna över till andra och fokusera på vår kärnverksamhet.

Gasnätet avvecklas i fem villaområden

Göteborg Energi avvecklar gasnätet i Bräcke, Fräntorp, Nedre Johanneberg, Utby och Änggården på grund av åldrande infrastruktur och minskande kundantal. Berörda kunder erbjuds hjälp för att byta till andra uppvärmningslösningar samt ett kontant omställningsstöd. Avvecklingen är en del av Göteborg Energis strategi att modernisera och effektivisera energiförsörjningen.



Avbrottsinformation till våra kunder – en succé

Alla våra kunder som är anslutna till elnätet, gasnätet, fjärrvärme och fjärrkyla har möjlighet att få avisering om planerade och oplanerade, pågående eller avklarade avbrott. År 2017 var 7 700 kunder anslutna till tjänsten. Nu är den siffran cirka 230 000 kunder – en succéhistoria.

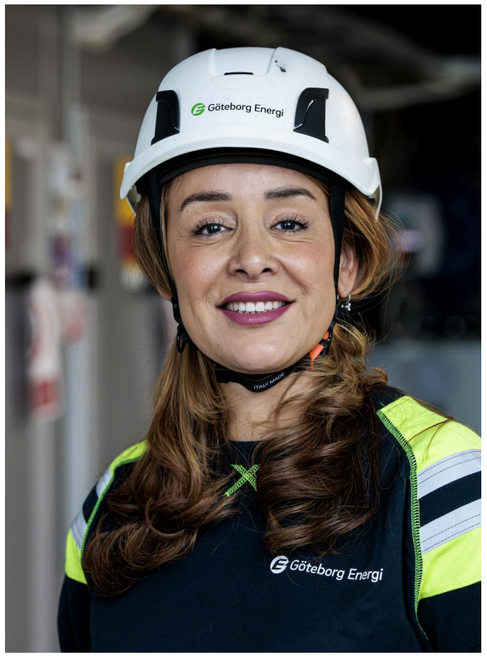
Vi behöver de bästa för att klara våra utmaningar.

Vi på Göteborg Energi har en mångfasetterad verksamhet och vår bransch utvecklas dessutom i ett högt tempo. För att vi ska klara av att vara kraften i energiomställningen av Västsverige behöver vi mängder av olika kompetenser. Konkurrensen om kompetensen är dock stenhård – både vi, andra energibolag och andra branscher vill attrahera de bästa medarbetarna.



Ledarskap, utveckling och karriär

Vi utvecklar hela tiden vårt anställningserbjudande och ledarskap för att locka, utveckla och motivera de medarbetare vi behöver nu och framåt. Hos oss finns många spännande jobb och fina möjligheter att växa, både i sin kompetens och som individ. Våra ledare tränar kontinuerligt för att stötta och förbereda medarbetare för alla de utmaningar vi och vår bransch står inför. Vi jobbar för en företagskultur som är lyhörd, affärsmässig och handlingskraftig. För att vår arbetsplats ska vara attraktiv behöver egenskaper som öppenhet, nyfikenhet och vilja till utveckling premieras. Vi har sedan tidigare fått utmärkelsen "Excellent arbetsgivare" från Nyckeltalsinstitutet för att vi tillhör de tio procent mest attraktiva arbetsgivarna. Dessutom är energibranschen den mest jämställda i Sverige. Det är vi väldigt stolta över!



Utbildning om klimakteriet

Under 2023 startade vi en utbildning för alla chefer och medarbetare kring klimakteriet. Vi erbjöd också personlig rådgivning för våra kvinnliga medarbetare. Generellt finns det en stor okunskap om vad som händer i kroppen kring klimakteriet och hur det kan påverka kvinnor. Ambitionen är att chefer och medarbetare ska öka sin kunskap om klimakteriet, bland annat för att minska långtidssjukskrivning bland kvinnor. Satsningen har varit mycket uppskattad och under 2024 har arbetet fortsatt.

Fler tjejer till energibranschen

För att uppmuntra tjejer att välja tekniska utbildningar och yrken deltar vi varje år i Introduce Girl to Engineering, i samarbete med Womengineer. IGE-day är för högstadietjejer som är nyfikna på teknik och vill veta mer om vad ingenjörer jobbar med. Flera av våra medarbetare medverkar och berättar om sina karriärval. För att ytterligare bidra till en mer jämställd energibransch har vi ökat vår närvaro i Kraftkvinnorna, bland annat med representation i styrelsen och lokala aktiviteter för kraftkvinnor i Västsverige. Att locka fler tjejer är en viktig aktivitet för vår framtida kompetensförsörjning samt att vår arbetsplats och bransch ska bli mer jämställd.

Satsningar för att inspirera till tekniska utbildningar och jobb

Studenter är en viktig målgrupp för oss och vi vill att de skaffar sig de kunskaper som krävs för att lösa alla viktiga framtidsutmaningar. För att långsiktigt säkra vår kompetensförsörjning satsar vi på att locka ungdomar från alla olika nivåer i utbildningssystemet och samarbetar med grund-, gymnasie- och högskolor i regionen.

- Vi erbjuder många sommarjobb, studentmedarbetaranställningar och examensarbeten.
- Vi deltar på arbetsmarknadsdagar och studentmässor.
- Varje år sker intern utbildning av handledare för att kunna ta emot praktikanter på ett bra sätt.
- Under 2024 tog vi emot 40 praktikanter. Dessutom välkomnade vi 104 sommarjobbare inom koncernen, varav cirka hälften från högskole- och universitetsnivå respektive ferieungdomar från gymnasiet. Med deras hjälp har vi fått möjligheten att täcka en bredd av arbetsuppgifter inom IT, projektverksamhet, drift och underhåll samt administration. Gymnasieungdomarna har särskilt bidragit genom att underhålla och måla våra elskåp.



- För tre år sedan initierade vi en utbildning för distributionselektriker på Göteborgs Tekniska College med stöd av flera olika energibolag.
- Vi samarbetar med skolor som Fastighetsakademin för att ge studenter mer insyn i vår bransch och verksamhet.
- Genom digitala studiebesök har vi kunnat träffa många elever från högstadiet och gymnasiet. Det är ett effektivt sätt för oss att nå ut till ännu fler med inspiration om vår viktiga verksamhet.

Vårt arbete för en säker arbetsplats och hållbara medarbetare

En säker arbetsplats kräver ett engagerat ledar- och medarbetarskap, hög kunskap och enhetligt arbetssätt. Vi vill hela tiden förbättra oss och utveckla vårt förebyggande arbete. Därför rapporterar vi löpande riskobservationer och tillbud. Under året fick vi in 111 tillbud och 457 riskobservationer. Vi har haft 42 olycksfall varav 11 ledde till frånvaro. Alla våra medarbetare erbjuds obligatorisk utbildning inom hjärt-lungräddning och brandskydd. Hos oss, liksom i samhället i stort, har kvinnor högre sjukfrånvaro än män. Genom att erbjuda åtgärder tidigt vid sjukfrånvaro försöker vi påverka frånvarons längd och omfattning.

VI ERBJUDER BLAND ANNAT:

- Hälsokartläggning
- Friskvårdsanläggning och gruppträning
- Friskvårdsbidrag och cykelbidrag
- Omklädningsrum, cykelgarage och cykelservice
- Möjlighet att delta i idrottsföreningens aktiviteter

Nyckeltal medarbetare	2022	2023	2024
Antal anställda			
Medelantal	1 032	1 050	1 098
Tillsvidareanställda	1 016	1 043	1 095
Tidsbegränsat anställda	20	22	27
Totalt	1 036	1 065	1 122
Andel kvinnor/män			
Kvinnor	361 (35%)	377 (35%)	405 (36%)
Män	675 (65%)	689 (65%)	717 (64%)
Medelålder	47	47	47
Sjukfrånvaro i %	3,4	3,4	3,2
Personalomsättning i %	9	9	7
Intern rörlighet i %	6	6	6
Chefer			
Kvinnor	33 (34%)	34 (34%)	32 (32%)
Män	63 (66%)	66 (66%)	69 (68%)
Totalt	96	100	101



INTERVJU



Systemingenjören Walat gör skillnad i sin yrkesroll och inspirerar andra att jobba i energibranschen

”Här får jag möjligheten att göra skillnad – både som ingenjör och som människa.” Så beskriver Walat Abosh, systemingenjör i automationsgruppen på Sävenäsverket, sin upplevelse av att arbeta på Göteborg Energi.

Automation är ett område i ständig utveckling, inte minst i takt med den pågående digitaliseringen. Walat Abosh ser stora möjligheter att påverka och forma framtiden genom sitt arbete.

– Hur magiskt är det inte när man trycker på en knapp? Vad är det som egentligen händer bakom den här knappen?

Hennes arbete är mångfacetterat och sträcker sig långt utöver traditionell programmering. I stora drag handlar det om att skapa systembilder baserade på flödesscheman. Dessa bilder visar hur en anläggning fungerar, med detaljer som rör, tankar, ventiler, pumpar och fjärrvärme.

– Bakom varje bild finns ett komplext datasystem fyllt med kod. Min grupp ser till att dessa system fungerar för alla Göteborg Energis anläggningar.

Innan Walat Abosh kom till Göteborg Energi jobbade hon bland annat som konsult, men upplevde inte att hon fick nyttja sin fulla potential i den rollen.

– Jag hade höga mål och massor av energi. Men i en mindre organisation kunde jag inte utvecklas som jag ville, säger hon.

När hon först hörde talas om en tjänst på Göteborg Energi såg hon på bolaget som en leverantör av el och fjärrvärme – men insåg snart att det kunde bli mycket mer än så.

– Jag såg potentialen och började ställa frågor: Vad kan jag göra utöver det tekniska? Hur kan jag bidra som person – som Walat? Här finns en möjlighet att kombinera teknik med min passion för att göra skillnad i samhället.

Redan under sina första månader på Göteborg Energi har Walat hittat sätt att kanalisera sitt engagemang. Hon har bland annat föreläst på Teknikhögskolan om automation, mångfald och jämställdhet, några av hennes hjärtefrågor.

– De möjligheter jag har fått här hade jag aldrig fått på andra bolag. Här är jag inte bara en ingenjör – jag är en människa. Vi lär av varandra, utvecklas och delar erfarenheter. Det gör jobbet så mycket mer meningsfullt.

Walat beskriver Göteborg Energi som en arbetsplats där trivsel, trygghet och personlig utveckling står i centrum. Hon lyfter fram sina medarbetare, sin stöttande chef och företagets värderingar som en stor del av varför hon trivs så bra.

– Jag har hittat det jag letat efter i alla år. Företagets kultur och tradition passar perfekt med mina ambitioner och jag uppskattar mina kollegor enormt. Trivsel, trygghet och utveckling – det är det viktigaste för vilken medarbetare som helst. Och det har jag hittat här på Göteborg Energi.

> *”De möjligheter jag har fått här hade jag aldrig fått på andra bolag. Här är jag inte bara en ingenjör – jag är en människa.*

Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Till bolagsstämman i Göteborg Energi AB, org.nr 556362-6794.

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2024 på sidorna 4–39 samt 41–53 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Detta innebär att vår granskning av hållbarhetsrapporten har en annan inriktning och en väsentligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg den 28 februari 2025
Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor



Vi redovisar enligt GRI Standards.

Denna hållbarhetsredovisning har tagits fram enligt GRI Standards, nivå Core. Redovisningen beskriver hur vi arbetat med hållbarhetsfrågorna under 2024. I tabellen nedan ser du var i års- och hållbarhetsredovisningen vi redovisar informationen. Vi redovisar samtliga generella standardupplysningar. När det gäller specifika standardupplysningar redovisar vi det som har definierats som väsentligt för verksamheten. Redovisningen har inte granskats av extern part. Vi förbereder oss även för redovisning enligt kraven inom Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD), vilket träder i kraft för redovisningsåret 2025.

Generella standardupplysningar

GRI-referens	Beskrivning	Sidhänvisning
Organisationsprofil		
102-1	Namn på organisationen	4
102-2	Huvudsakliga varumärken, produkter och tjänster	56–59
102-3	Huvudkontorets säte	54
102-4	Länder som organisationen verkar i	56
102-5	Ägarstruktur och bolagsform	54
102-6	Marknader	56
102-7	Bolagets storlek	58, 68
102-8	Antalet anställda uppdelat på anställningsform, anställningstyp, kön och region	38
102-9	Bolagets leverantörskedja	19
102-10	Väsentliga förändringar i organisationens storlek, struktur, ägarskap eller leverantörskedja under redovisningsperioden	56–59
102-11	Om och hur försiktighetsprincipen tillämpas i organisationen	48–49
102-12	Externa ekonomiska, miljömässiga och sociala principer som organisationen skrivit under eller stödjer	45
102-13	Medlemskap i föreningar och/eller nationella/internationella lobby-organisationer	45
EU1	Installerad effekt	52–53
EU2	Energiproduktion GWh	68
EU3	Antal kunder (el)	12
EU4	Längd på transmissions- och distributionsledning	12
EU5	Tilldelning utsläppsrätter för koldioxid	50
Strategi		
102-14	VD har ordet	8–9
Etik och integritet		
102-16	Organisationens värdegrund och uppförandekod	45, 62
Styrning		
102-18	Bolagsstyrning, Styrningsstruktur	64–67
Intressentengagemang		
102-40	Intressentlista	45
102-41	Kollektivavtal – Totalt antal anställda som omfattas av kollektivavtal	38
102-42	Identifiering och urval av intressenter	44–45
102-43	Metod för intressentdialoger	44–45
102-44	Huvudämnen och frågor som framkommit i intressentdialoger	46
Information om redovisningen		
102-45	Verksamheter som omfattas av redovisningen	44
102-46	Process för att definiera redovisningens innehåll och avgränsning av frågor	44–46
102-47	Lista över identifierade väsentliga frågor	18–20
102-48	Effekterna av och skälen till förändrad information från tidigare rapport	56–59
102-49	Betydande förändringar sedan föregående redovisningsperiod	56–59
102-50	Redovisningsperiod	44
102-51	År för senaste redovisad rapport	44
102-52	Redovisningsfrekvens	44
102-53	Kontaktperson gällande redovisningen	44
102-54	Redovisningsstandard	44
102-55	GRI-index med hänvisningar	42–43
102-56	Extern bestyrkning	40

Specifika standardupplysningar

GRI-referens	Beskrivning	Sidhänvisning
Ekonomisk hållbarhet		
Investera i infrastruktur		
203-1	Säkerställa tillgänglig och tillförlitlig infrastruktur	24–27, 30–31
EU10	Investeringsplanering för att klara framtida behov av efterfrågan av energi och effekt	56–59
Forskning och utveckling		
EU DMA*	Forskning och utvecklingsaktiviteter som syftar till att skapa tillförlitlig och hållbar el/energi	88
Övrig fråga		
205-2	Antikorruption	45
Ekologisk hållbarhet		
Utsläpp		
305-1	Utsläpp till luft och klimatpåverkan	16–17, 50
Råvaruanvändning		
301-1	Konsumtion och förbrukning av energi, andel förnybar respektive fossil energi	50
Energianvändning		
302-1	Konsumtion och förbrukning av energi, energianvändning	50
Social hållbarhet		
Anställning, attraktiv arbetsgivare		
401-1	Antal nyanställda samt personalomsättning per åldersgrupp och kön**	38
Anställdas hälsa och säkerhet		
403-2	Frånvaro, arbetsrelaterade sjukfall och olyckor	19, 38
Mångfald och jämställdhet		
405-1	Mångfald	7
Lokalt samhällsengagemang		
413-1	Program och aktiviteter för verksamhetens påverkan på samhället	22–23
Tillgänglighet		
416, EU28	Avbrott	20
Övrig fråga		
412-2	Mänskliga rättigheter	62

* Sektorsspecifikt DMA
** Uppdatering per åldersgrupp och kön finns inte i nuläget

För dig som vill veta mer.

I appendix ger vi en utförlig beskrivning av vårt arbete med att identifiera, prioritera och validera väsentliga hållbarhetsfrågor. Vi utgår från GRI:s principer: inkludering av intressenter, hållbarhetskontext, väsentlighet och fullständighet. Vi redogör för vårt arbete med respektive fråga. Vi följer GRI Standards*, nivå Core.

Hållbarhetsredovisningen i korthet
Omfattning: Koncernen Göteborg Energi med moderbolag och samtliga dotterbolag
Period: 1 januari – 31 december 2024
År för senaste redovisning: 2023
Redovisningsfrekvens: Årligen
Omfång: Appendix samt övriga delar i års-och hållbarhetsredovisningen enligt hänvisningar i GRI-index
Kontaktperson: Eric Zinn, hållbarhetschef

** GRI = Global Reporting Initiative*

Vår vision är ett hållbart göteborgssamhälle. Vägen dit beskriver vi i vår strategi. Ledstjärnan är hållbarhet – ekonomisk, ekologisk och social. Hållbarhetsarbetet är integrerat i verksamheten. Detta sker genom nedbrytning av de strategiska målen, via affärsplan och verksamhetsplaner till det dagliga arbetet.

Identifiering och prioritering av väsentliga hållbarhetsfrågor

En viktig förutsättning för att vara framgångsrika är att lyssna på våra intressenter. Detta gör vi kontinuerligt och dessa dialoger beskrivs på sid 45. I vårt arbete med att identifiera väsentliga frågor är intressenternas åsikter viktiga. Därför genomfördes 2015 en grundläggande enkätundersökning och första väsentlighetsanalys. Under 2022 gjorde vi en förnyad analys av våra väsentliga hållbarhetsfrågor. Synpunkter från olika intressentgrupper inhämtades via enkäter och intervjuer. Vid en workshop med bred representation från stora delar av vårt företag tolkades intressenternas svar för att möjliggöra en prioritering bland frågorna. Vi kunde notera en stor samsyn mellan olika intressenters val av vad vi ska fokusera på i vårt hållbarhetsarbete.

Bland underlagen som använts för att prioritera kan nämnas:
- Rapporter och arbetet inom FN, EU, Sveriges regering och riksdag samt på lokalpolitisk nivå
- Ägardirektiv, Göteborgs Stads mål, strategiska dokument samt miljö- och klimatprogrammet
- Våra egna strategiska dokument

På ett koncernledningsmöte i juni 2022 beslutade VD väsentliga frågor för vårt hållbarhetsarbete. Sambanden mellan identifierade väsentliga frågor, våra långsiktiga mål och GRI:s specifika väsentliga frågor och upplysningar framgår av tabell 2, se sid 47.

Intressentdialog

För att veta att det vi gör motsvarar kraven som ställs på oss har vi en regelbunden dialog med våra intressenter. Det sker på många plan och arenor, med vår ägare, bransch, näringsliv, akademi och privatpersoner. Vi gör vårt bästa för att alltid vara öppna, transparenta och lyhörda för förslag och önskemål. Vi vill ge snabba och korrekta svar. Se sid 45.

Övergripande styrning och ledningssystem

Göteborgs Stadshus är vårt moderbolag och har den formella ägarrollen. Ägardirektivet, som är fastställt av Göteborgs Stads kommunfullmäktige, är bindande instruktioner för bolagets styrelse och verkställande direktör. Styrelsen bär det yttersta ansvaret och ska förvalta bolagets angelägenheter och aktieägarnas intresse. Kommunstyrelsen i Göteborg svarar för löpande uppsikt över stadens bolag och prövar årligen om den verksamhet som bedrivits varit förenlig med det fastställda ändamålet och utförts inom ramen för de kommunala befogenheterna. Till stöd för vårt miljö-, kvalitets- och arbetsmiljöarbete har vi ett ledningssystem som är certifierat enligt standarderna ISO 14001, ISO 9001 och ISO 45001. Vårt stadsfiberbolag är även certifierat enligt standarden för informationssäkerhet, ISO 27001. Ett certifierat ledningssystem innebär att vi följer

Intressenter	Aktiviteter (frekvens)	
Kunder, privata och företag	• Webbplats (löpande) • Kundbesök (regelbundet) • Kundutskick/nyhetsbrev (löpande)	• Kundundersökningar (regelbundet) • Prisdialogen (löpande) • Registrering av kundsynpunkter (löpande)
Medarbetare och fackliga organisationer	• Arbetsplatsträffar (1 gång/månad) • Arbetstagarrepresentation i styrelsen (regelbundet) • Medarbetarenkät (löpande)	• Intranät (löpande) • Samverkan med fackliga företrädare (regelbundet) • Informationsträffar/seminarium (löpande)
Ägare	• Kontakter (löpande) • Styrelsemöten (regelbundet)	• Årsstämma (årligen) • Ägardialog, med Göteborgs Stadshus AB (årligen)
Myndigheter	• Dialog med olika tillståndsmyndigheter i olika sammanhang (löpande)	
Nätverk, medlemskap och övriga samarbeten	• Sustainability Circle (löpande) • Fossilfritt Sverige (löpande) • CSR Västsverige (löpande) • Agenda 2030 i Väst (löpande)	• Göta älvs Vattenvårdsförbund (löpande) • Luftvårdsförbundet för Västra Sverige (löpande) • Västra Götalandsregionens klimatstrategi (löpande) • Med flera
Samarbetspartners och akademi	• Forsknings- och utvecklingsprojekt (löpande)	
Leverantörer	• Avstämning av avtal (årligen) • Bygg- och projektmöten (löpande)	• Uppföljning av miljörelaterade krav hos minst tio leverantörer/år
Ideella organisationer	• Påverkansarbete (löpande)	• Samrådsprocesser (löpande)
Bransch	• Medlemskap i branschföreningar och nätverk både nationellt och på EU-nivå (löpande)	
Allmänheten	• Informationsinsatser (löpande) • Medverkan i evenemang (återkommande)	• Samrådsprocesser (löpande)
Skola	• Arbetsmarknadsdagar (regelbundet)	• Digitala studiebesök (regelbundet)
Kommunala systerbolag och förvaltningar	• Samverkan (regelbundet)	

en systematik i detta arbete och att en extern revisor årligen granskar att vår verksamhet lever upp till de krav som ledningssystemet ställer på oss samt att vi hela tiden förbättrar våra resultat inom områdena. Vårt ledningssystem ger oss även stöd genom att ge struktur och styrning så att vi på ett effektivt sätt kan arbeta för bättre miljö, kvalitet, arbetsmiljö, informationssäkerhet och ett hållbart samhälle. Våra certifikat hittar du på vår webbplats.

Vår verksamhetspolicy är gemensam för miljö, arbetsmiljö, kvalitet och informationssäkerhet och beskriver vårt förhållningssätt. Den anger den riktning vi strävar efter i allt vi gör. I vår verksamhetspolicy åtar vi oss att arbeta med ständiga förbättringar, att ha livscykelperspektiv och att förebygga riskerna för olyckor eller tillbud med konsekvenser för miljö, arbetsmiljö, kvalitet och informationssäkerhet. I vårt förebyggande miljöskydds- och arbetsmiljöarbete ingår regelbundna riskanalyser i våra anläggningar och i vår verksamhet. Om det ändå inträffar olyckor eller tillbud rapporterar vi dessa omgående till berörda tillsynsmyndigheter.

Vi utreder alltid våra händelser, vidtar åtgärder för att minimera skadeverkningar på hälsa och miljö för att de inte ska hända igen. Vi ställer höga krav på vår egenkontroll enligt miljöbalken, som regelbundet granskas av extern miljökonsult och tillsynsmyndigheter. Viktiga förbättringar inom miljöledningsarbetet under året har varit fortsatt utveckling av miljö- och klimatstyrningen av Göteborg Energis projektverksamhet, som står för en stor klimatpåverkan genom utformning och val av teknik samt inköp av material och entreprenader. Nu gäller våra skärpta miljökrav i entreprenadavtalen för fjärrvärme, fjärrkyla, gas och elnät och de avtalade entreprenörerna följs upp på andelen återbrukade schaktmassor, inköp av återvunna schaktmassor samt användning av fossilfria drivmedel.

På vår hemsida hittar du vår verksamhetspolicy och vår uppförandekod som vägleder oss för att vårt arbete ska präglas av professionalitet, engagemang och förtroende. Koden bygger på FN:s Global Compact, Göteborgs Stads beslutade riktlinjer och regler samt Institutet Mot Mutors ”Kod om gåvor, belöningar och andra förmåner i näringslivet”. På vår hemsida hittar du även våra vanligaste miljökrav vid upphandling.

Alla medarbetare utbildas i antikorruption och medarbetare som misstänker oegentligheter ska ta kontakt med sin närmaste chef, använda vårt interna rapporteringssystem eller Göteborgs Stads whistleblower-funktion. Vi undersöker samtliga anklagelser om avvikelser från vår uppförandekod och genomför vid behov lämpliga åtgärder.

Tabell 1: Väsentliga hållbarhetsfrågor prioriterade utifrån intressentdialogen.





Strategiskt miljömålsarbete

Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram 2021–2030 ligger till grund för vårt miljöarbete. Än viktigare underlag för vår prioritering av miljöåtgärder är den kunskap och information vi har om vår verksamhets miljö- och klimatpåverkan, våra miljöaspekter och vårt klimatbokslut. Vi vill givetvis lägga våra insatser där de gör mest nytta för en ekologiskt hållbar utveckling. Vår löpande kartläggning och mätning av våra miljöaspekter visar att vi har en betydande påverkan på klimatet genom utsläpp av växthusgaser, energianvändning, material- och resursanvändning, avfall och transporter. Vi har också en påverkan på människors livsmiljö genom användning av skadliga ämnen och utsläpp av kväveoxider. Vid våra markarbeten och markanvändning behöver vi ta hänsyn till biologisk mångfald, exempelvis genom att hantera och bekämpa invasiva arter. Vi fortsätter att fokusera vårt miljö- och klimatarbete på dessa områden, se sid 49–50. Här redovisar vi också vilka övriga mål och uppdrag Göteborgs Stad har för vår verksamhet och vilka resultat vi har uppnått inom miljö- och klimatmålsarbetet under 2024.

Tabell 2: Våra väsentliga hållbarhetsfrågor

Väsentliga frågor	Beskrivning	Långsiktiga mål	GRI-upplysning
Klimatpåverkan	Utsläpp av klimatpåverkande gaser. Vi redovisar även energieffektiviser-ingsåtgärder.	Göteborgs klimatavtryck är nära noll till 2030.	Utsläpp av koldioxid till luft och klimatpåverkan (305-1). Energianvänd-ning (302-1).
Ekonomiskt resultat och lönsamhet	En förutsättning för vårt hållbarhets-arbete som företag är en lönsam affär. Vår framgång påverkas starkt av att vara i takt med våra kunders krav, vilka politiska styrmedel som råder och vad som händer i vår omvärld.	För koncernen som helhet ska vår soliditet vara minst 30% och räntabilitet på totalt kapital ska vara i intervallet 5–8% som genomsnitt över en 5-årsperiod.	Skapat och levererat direkt ekonomiskt värde (201-1).
Medarbetarnas hälsa och arbets-miljö	Vårt arbete för att minimera arbets-relaterade sjukfall och olyckor samt att säkerställa en sund arbetsmiljö.	Vi ska vara en trygg och säker arbetsplats.	Frånvaro, arbetsrelate-rade sjukfall och olyckor (403-2).
Mångfald, lika villkor och icke-diskrimering	Vårt jämställdhets- och mångfalds-arbete som är till för att främja lika rättigheter och möjligheter och motverka diskriminering.	Göteborg Energis medarbetare speglar befolkningssituationen i Göteborg och jämställdhet råder.	Mångfald (405-1). Antal nyanställda samt personalomsättning per åldersgrupp och kön (401-1).
Inköpskrav och leverantörsarbete	Vårt arbete för att minska klimat-påverkan i leverantörsled.	Minskad klimatpåverkan med 90% till 2030 jämfört med 2020.	Negativ miljöpåverkan i leverantörskedjan och genomförda åtgärder (308-2).
Tillgänglighet	Rapportering av tillgänglighet för el, fjärrvärme, fjärrkyla, gas och stadsfiber.	Trygga stadens försörjning av energi genom säkra leveranser.	Avbrott (416, EU28).
Kvalitet och kundupplevelse	För att bidra till att Göteborg blir en mer hållbar stad måste våra lösningar vara konkurrenskraftiga och attraktiva. Vi gör löpande utvärderingar av hur kunderna upplever vår webb, app, kundservice och teknikerbesök. Vartannat år deltar vi i branschmätningen SKI Energi för att mäta hur nöjda våra kunder är med oss som leverantör.	Över 70 i SKI-mätningen.	

Göteborg Energis miljöpåverkan

Vår årliga uppföljning och värdering av vår miljöpåverkan visar vilka våra betydande miljöaspekter är. Påverkan på klimatet är den stora gemensamma nämnaren.

- Utsläpp av växthusgaser (koldioxid, metan, köldmedia, svavelhexafluorid och freoner)
- Energianvändning (elanvändning i anläggningar och el- och värmeförluster i nät)
- Utsläpp av kväveoxider från energiproduktion
- Transporter
- Inköp av material och entreprenader
- Teknikval vid planering / projekt
- Avfall och resurssvinn
- Användning och spridning av skadliga ämnen
- Återvinning av värme från avfallsförbränning och industri (positiv)
- Påverkan på kundens energi- och effektanvändning (positiv)
- Erbjuda hållbara attraktiva produkter och tjänster (positiv)

Efterlevnad av miljölagstiftning

Inom ramen för miljöledningssystemet arbetar vi systematiskt med att säkerställa efterlevnad av miljölagstiftning. I arbetet ingår omvärldsbevakning, bevakning av lagförändringar, utbildning, styrning som säkerställer att vi efterlever lagkraven samt kontroller av lagefterlevnaden. Vi genomför även internrevisioner och årliga utvärderingar av lagefterlevnaden inom miljöområdet. Vi bedriver tillstånds- och/eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken i sammanlagt två bolag. Under året har ett antal större förändringar rörande tillstånds- och anmälningspliktig verksamhet skett, se till höger.

Under 2024 rapporterades totalt 24 miljöincidenter som påverkade eller kunde ha påverkat miljön och/eller miljöarbetet negativt. Under året var Göteborg Energi inte föremål för något åtal gällande miljöbrott.

Biobränslen och hållbarhet

De fasta, flytande och gasformiga biobränslen som används inom vår verksamhet är hållbara enligt lagen (2010:598) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen. För att bränslena ska anses hållbara ska det i hela produktionskedjan kunna styrkas att hållbarhetskriterierna uppfylls. Kriterierna innebär att biobränsleanvändningen ska leda till en minskning av växthusgasutsläpp, att råvarorna endast får komma från vissa typer av mark och att det ska gå att spåra bränslena till deras ursprung.

Tilldelning av utsläppsrätter för koldioxidutsläpp

Inom EU finns sedan 2005 ett gemensamt system för handel med utsläppsrätter. Handelssystemets syfte är att minska utsläppen där det är som mest kostnadseffektivt och genom att ange ett tak för hur mycket växthusgaser som totalt får släppas ut. Taket sänks successivt för att minska utsläppen. Göteborg Energi ingår i handelssystemet och omfattas av lagen om vissa utsläpp av växthusgaser genom våra produktionsanläggningar för el och värme. Som fjärrvärmeproducent får vi en viss mängd utsläppsrätter tilldelade årligen per anläggning, som kompletteras med att vi köper utsläppsrätter motsvarande våra årliga växthusgasutsläpp, se sid 50.

ÄNDRINGAR I TILLSTÅND SAMT ANMÄLNINGAR UNDER 2024

- Anmälan och beslut schaktning elstolpe Rya värmecentral
- Information periodisk grundvattenprovtagning Rya värmecentral
- Anmälan och beslut markarbeten för vattenledning Rya värmepumpar
- Anmälan och beslut temperaturändring utgående tekniskt vatten (avloppsvatten) Rya värmepumpar
- Anmälan och beslut utbyte av värmepump 1 och 2 Rya värmepumpar
- Anmälan och beslut återkylare Rosenlundsverket
- Anmälan och beslut tillfällig lagring och flisning Sävenäsverket
- Anmälan och beslut schakt förorenad mark Sävenäsverket
- Information bullerutredning och åtgärder Sävenäsverket
- Information påträffad markförorening Sävenäsverket
- Information mätning kolmonoxid Sävenäsverket
- Information rengöring cisterner Angered panncentral
- Informationer instrument stoftmätning Angered panncentral
- Ansökan ändringstillstånd Arendal biogasanläggning
- Anmälan kyltorn för flera anläggningar fjärrkyla
- Beslut schaktning ny bioångpanna Rya kraftvärmeverk
- Anmälan och beslut dagvattenanläggning Rya kraftvärmeverk
- Redovisning och beslut mät- och provtagningspunkter ny bioångpanna Rya kraftvärmeverk
- Beslut om ny provisorisk uppställningsplats Backa panncentral
- Tillståndsansökan befintlig och utökad verksamhet Sörred panncentral
- Slutrapport avslutad verksamhet avvattningsbassänger Marieholm

Så arbetar vi för att nå miljömålen

Som en del av Göteborgs Stads och Sveriges energisystem påverkar vi och bidrar till flera mål, både globala, nationella och lokala. Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram för 2021–2030 har målsättningen en ekologiskt hållbar stad till 2030. Göteborg Energi påverkar och bidrar även till Göteborgs Stads Avfallsplan 2030, energiplan samt elektrifieringsplan. Mål och delmål i Göteborgs Stads program och planer är direkt gällande för koncernen Göteborg Energi och på följande sida visar vi hur Göteborg Energi berörs och bidrar till Göteborgs Stads miljörelaterade målsättningar.

GÖTEBORG ENERGIS MILJÖMÅL

GÖTEBORGS STADS MILJÖ- OCH KLIMATPROGRAM 2021–2030

Naturen – Göteborg har en hög biologisk mångfald
- Göteborgs Stads inköp bidrar till att främja biologisk mångfald.

Klimatet – Göteborgs klimatavtryck är nära noll
- Energianvändningen per invånare ska minska med 30 % till 2030.
- Göteborgs Stad producerar enbart energi av förnybara källor.
- Klimatpåverkan från transporter ska minska med 90 % till 2030.
- Klimatpåverkan från inköp ska minska med 90 % till 2030.

Människan – Göteborgarna har en hälsosam livsmiljö
- Användningen av utfasningsämnen ska upphöra och prioriterade riskminskningsämnen ska halveras till 2030.

GÖTEBORGS STADS AVFALLSPLAN 2021–2030

Avfallet ska minska med 40 % till 2030
- 2030 ska Göteborg återanvända och återvinna 100 % av de överskottsmassor som bedömts användbara efter en teknisk och miljömässig bedömning.
- 2030 ska 50 % av inköpta fyllnadsmassor i Göteborg utgöras av återanvända/återvunna material.

GÖTEBORGS STADS BUDGET

Göteborg ska vara ledande i klimatomställningen och ha en hög biologisk mångfald.

UPPFÖLJNING AV MILJÖMÅL

- Under 2024 kom vår fjärrvärme till 87 % från återvunnen och förnybar energi. Andelen förnybar fjärrvärmeproduktion i Göteborg Energis egna produktionsanläggningar var 42 %.
- Andelen förnybar elproduktion i Göteborg Energis egna produktionsanläggningar var 49 %.
- Genomförda energieffektiviseringsåtgärder motsvarande 4,5 GWh.
- Andelen försåld biogas var 38 % av den totala gasförsäljningen.
- Kemiska produkter innehållande utfasningsämnen har minska med 9 % jämfört med basåret 2020. Riskminskningsämnen har däremot ökat med 30 % jämfört med basåret 2020. Bidragande orsaker är brist på alternativa produkter samt att produkt med utfasningsämne har ersatts av produkt med riskminskningsämne.
- Vår fordonspark utgörs nu till 100 % av fossilfria fordon. Andelen förnybara drivmedel i våra fordon uppgick till 98 %.
- Under 2024 har vi gjort flera insatser för att öka kunskapen och medvetenheten om biologisk mångfald inom koncernen, såsom deltagit på seminarier, hållit interna utbildningar, skapat informationsmaterial om hantering av invasiva arter m.m. Vi har också tagit fram skötselplaner för våra solcellsparker där hänsyn tas till biologisk mångfald och vi bekämpar invasiva arter mekaniskt, utan kemisk bekämpning.
- För att minska avfallsmängderna från våra projekt vill vi öka återanvändningen av uppkomna schaktmassor. Under året har vi haft dialog med olika aktörer och undersökt möjliga arbetssätt och uppföljningsmetoder. Vi ser en potential i att öka återanvändningen inom respektive projekt, mellan projekt samt via externa aktörer som tar emot och återvinner schaktmassor.
- För att minska elektronikavfall och för en mer hållbar hantering av mobiltelefoner kommer Göteborg Energi att övergå från att köpa och äga tjänstetelefoner till att köpa en tjänst som inkluderar tillgång till en mobil enhet, livscykelhantering, utbytesservice och säker hantering när telefonen kasseras.

Utsläppsrätter

	2024	2023	2022
Fossila CO_2-utsläpp (ton)	106 178	146 092	76 062
Totalt fritt erhållna utsläppsrätter (ton CO_2)	33 942	37 955	33 552
Nyttjade utsläppsrätter från föregående års sparade	4 833	11 999	42 510
Antal köpta utsläppsrätter	58 000*	96 238	0

*Göteborg Energi har ännu inte köpt upp det kvarstående behovet av utsläppsrätter, därför är nettobalansen negativ. Beslut om handel eller nyttjande av tilldelning tas under våren 2025.

Elförbrukning

(GWh)	2024	2023	2022
Fjärrvärme- och elproduktion (hjälpel exkl råvaruel)	76	77	76
Kylaproduktion (pumpel + hjälpel frikyla)	2,0	2,0	2,1
Biogasproduktion (inkl kompressoranläggning)*	1,7	1,7	1,5
Egna kontorslokaler	2,3	2,2	1,8
Stadsfiber	7,4	6,9	6,8
Summa	**89**	**90**	**89**

*Justerad genom tillägg av kompressoranläggning.

Energi och råvara

(GWh)	2024	2023	2022
Biobränsle flis	273	325	343
Biobränsle pellets	241	330	119
Bioolja	21	17	18
Biogas	0	0	157
Fossil naturgas	381	698	196
Eldningsolja 1	13	7	122
Eldningsolja 3	14	16	19
Eldningsolja 5	0	0	3
Elkraft (värmepumpar + Abs- och kompressorkylmaskiner)	115	155	109
Summa	**1 058**	**1 547**	**1 086**

Totala direkta utsläpp till luft

(ton)	2024	2023	2022
Koldioxid (fossil) (ton CO_2-ekv)	112 950	153 865	80 498
Koldioxid (biogent) (ton CO_2-ekv)	212 165	249 379	222 356
Kväveoxider	121	153	130
Svavel	5	7	14
Stoft	2	2	4

Energieffektivisering

Ett mål i Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram är att minska primärenergianvändningen per invånare med 30% till 2030. Ett löpande energikartläggningsarbete ligger bakom de energibesparingar vi gjort under året.

Under 2024 har vi effektiviserat driften av produktionsanläggningar och nät och genomförda energibesparingar motsvarar en årlig besparing om 4,5 GWh el. Genomförda stora besparingsåtgärder är optimering av fjärrkyladriften, förbättrad verkningsgrad i ny pelletspanna samt minskade förluster i fjärrvärmedistributionen genom bättre isolerade fjärrvärmerör. Energiförlusterna i elnätet ligger fortsatt på en låg nivå, 2,5%.

Minskad användning av skadliga ämnen

Vårt mål är att helt sluta använda produkter som innehåller utfasningsämnen och halvera användningen av prioriterade riskminskningsämnen till år 2030 med systematisk kontroll och begränsning av kemiska produkter. Under 2024 har antalet produkter innehållande utfasningsämnen minskat med 9% jämfört med basåret 2020. Antalet riskminskningsämnen har tyvärr ökat med nästan 30%.

Biologisk mångfald

Våra mål om minskad klimatpåverkan respektive minskad användning av skadliga ämnen bidrar även till att skydda den biologiska mångfalden. Under året har vi fortsatt utveckla våra arbetssätt för bekämpning och hantering av invasiva arter, något som kan förekomma både vid våra produktionsanläggningar och när vi schaktar för markledningar. Pollinerare har en nyckelroll i ekosystemen och tar i dag stor skada av förändrat klimat, monokulturer och användning av bekämpningsmedel. Därför samarbetar vi med Beepartners för att öka medvetenheten om problemet. Vi är fadder åt fem bisamhällen och ger honungen som välkomstpresent till våra nyanställda.

Fossilfria transporter och resor

Våra egna fordon uppfyller nu till 100 % kraven på fossilfria fordon enligt Fossilfritt Sveriges definition. Klimatpåverkan från våra interna resor och persontransporter har minskat med över 92% sedan 2012. Samma krav som vi själva ställer på våra persontransporter har vi börjat ställa på våra leverantörer. Målet är att alla våra köpta transporter ska vara fossilfria senast 2030.

För att även hjälpa och uppmuntra våra medarbetare till hållbar pendling deltar vi i initiativet Cykelvänligast för en cykelvänlig arbetsplats.

Minska klimatpåverkan från avfall

Inköp av utrustning, material och tjänster är nödvändiga för att underhålla och utveckla vårt energisystem. Men det innebär också klimatpåverkan från produktion av komponenter, avfallshantering och transporter. I tabellen nedan kan du få en bild av våra avfallsflöden. Att mängderna avfall varierar från år till år beror främst på vilka investeringar och projekt som vi har genomfört under året. För att minska vårt avfall arbetar vi exempelvis med:

- Smartare hantering av massor
- Högre andel utsortering
- Återbruk och materialåtervinning
- Inköpskrav på leverantörer och produkter
- Återföring av bioaskor till skogen. Huvuddelen av askorna återför vi redan idag till skogen enligt Skogsstyrelsens rekommendationer, medan en mindre andel måste deponeras. Bottensanden från vår biobränslebädd nyttjas vidare som jordförbättringsmaterial och även andra användningsområden utreds.

Restprodukter (ton)	2024	2023	2022
Bottensand från biopanna	1 746	2 146	1 940
Flygaska från biopanna (flis+pellets)	1 986	2 400	1 632
Askor totalt	**3 732**	**4 546**	**3 572**

Avfallsfraktion	Kvantitet 2024	Kvantitet 2023	Kvantitet 2022	Enhet	Behandlingsmetod
Totalt avfall	**93 389**	**89 344**	**47 191**	**ton**	
Icke farligt avfall					
Totalt icke farligt avfall	89 825	86 213	46 392	ton	
Matavfall	8	4	6	ton	Biogasproduktion
Papper, kartong och wellpapp	29	28	39	ton	Materialåtervinning
Glas	6	6	6	ton	Materialåtervinning
Plast	10	4	4	ton	Materialåtervinning
Metaller och skrot	429	143	309	ton	Materialåtervinning
Avfall till sortering	22	55	45	ton	Behandling och återanvändning
Massor (<KM)*	52 309	7 485	6 661	ton	Behandling och återanvändning
Förorenade massor (KM < MKM > FA)*	34 057	77 103	38 539	ton	Återanvändning
Vattenhaltigt slam	672	720	189	ton	Behandling
Icke brännbart verksamhetsavfall	1 822	482	304	ton	Behandling eller deponi
Övrigt icke farligt avfall	460	182	289	ton	
Farligt avfall					
Totalt farligt avfall	3 564	3 131	799	ton	**
Elektronik	201	36	35	ton	
Batterier	4	3	1	ton	
Spillolja	11	18	16	ton	
Ljuskällor	0,3	1	0	ton	
Förorenade massor (>FA)	2 971	2 739	590	ton	
Transformatorer	25	0	27	ton	
Ledningsstolpar	50	48	85	ton	
Slam innehållande farliga ämnen	150	267	39	ton	
Kabelskrot	9	2	2	ton	
Olja innehållande PCB	2	0	1	ton	
Övrigt farligt avfall	142	18	4	ton	

* KM = Känslig markanvändning. MKM = Mindre känslig markanvändning. FA = Farligt avfall.
** Behandlas med lämplig metod för respektive avfall hos mottagare med erforderliga tillstånd enligt miljöbalken.

Våra anläggningar

Anläggning	Produkt	Tillståndsgiven effekt (MW) eller annan begränsning	Max installerad effekt (MW)	Max möjlig värmeeffekt (MW)	Max möjlig eleffekt (MW)	Typ av anläggning	Bränsle/substrat/ köldmedia	Tillståndsmyndighet Prövningsnivå A/B/C
Arendal biogasanläggning	Biogas	Rening av gas motsvarande högst 20 miljoner m^3 orenad gas per år	Max producerad volym per år ligger på drygt 10 miljoner m^3 orenad gas.	–	–	Uppgraderingsanläggning för biogas	Rågas från GRYAAB	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Mellanlagring farligt avfall, utjänta ledningsstolpar	Elnät	–	–	–	–	Mellanlagring farligt avfall, uttjänta ledningsstolpar	–	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rosenlundsverket	Fjärrkyla	–	31,6 + 10,5 frikyla	–	–	Kylanläggning	R134a	Mark- och miljödomstolen Vänersborg
Odinplatsen	Fjärrkyla	–	2,65	–	–	Kylanläggning	R134a, R1234ze	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Perukmakaren	Fjärrkyla	–	5,35	–	–	Kylanläggning	R134a, (+ LiBr-lösning)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Gullbergsvass	Fjärrkyla	–	11,15	–	–	Kylanläggning	R134a,R1233zd, R1234ze (+LiBr)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Lundbystrand (Lindholmsallén/ Karlavagnsgatan)	Fjärrkyla	–	15,55 + 3 frikyla	–	–	Kylanläggning	R134a (+LiBr)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Svenska Mässan	Fjärrkyla	–	4,65	–	–	Kylanläggning	R134a (+LiBr)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Östra sjukhuset	Fjärrkyla	–	7,6	–	–	Kylanläggning	R134a/R407c (+LiBr)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Chalmers kraftcentral	Fjärrkyla	–	2,3	–	–	Kylanläggning	(LiBr-lösning)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Cerescentralen (Johan Willins gata)	Fjärrkyla	–	5,65	–	–	Kylanläggning	R1233zd(E)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Liseberg	Fjärrkyla	–	0	–	–	Kylanläggning	R134a	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Odontologen	Fjärrkyla	–	1,17	–	–	Kylanläggning	R407c (+LiBr)	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Sahlgrenska	Fjärrkyla	–	3,15	–	–	Kylanläggning reserv	R134a, R1234ze	–
Regionens Hus	Fjärrkyla	–	0,7	–	–	Kylanläggning	R410A	–
Angereds värmecentral	Fjärrvärme	137	108	101	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Bioolja, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Askim panncentral	Fjärrvärme	20	20	18	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Eo1, bioolja	–
Backa panncentral	Fjärrvärme	49	22,5	20	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Högsbo kraftvärmeverk	Fjärrvärme	34	34	16	13	Produktionsanläggning fjärrvärme	Naturgas	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rosenlundsverket	Fjärrvärme	826	779	670	(36) ej el längre	Produktionsanläggning fjärrvärme/kyla	Naturgas, WRD FEED	Mark- och miljödomstolen Vänersborg
Rya kraftvärmeverk	Fjärrvärme	830	600	294	261	Produktionsanläggning fjärrvärme	Naturgas, Eo1	Mark- och miljödomstolen Vänersborg
Rya värmecentral	Fjärrvärme	130	130	124,5	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Pellets, naturgas, bioolja, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rya värmepumpar	Fjärrvärme	55	55	160	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Energi från avlopps-vatten, el, R134A	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Sisjöns värmecentral	Fjärrvärme	25	24	21	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Naturgas, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Skarvik panncentral	Fjärrvärme	20	12	11,6	–	Färdig Värmeanläggning, fjärrvärme	Pellets, naturgas, bioolja, Eo1	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Sävenäsverket	Fjärrvärme	352	278	286	13	Produktionsanläggning fjärrvärme	Flis, naturgas, bioolja, Eo1	Koncessionsnämnden för miljöskydd mfl
Tynnered panncentral	Fjärrvärme	49	22	20	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Eo1, bioolja	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Sörreds panncentral	Fjärrvärme	202	84,5	80	–	Produktionsanläggning fjärrvärme	Naturgas, Eo1, el	Del i Volvos tillstånd enligt miljöbalken Mark- och miljödomstolen i Vänersborg
Mellanlager rundved	Fjärrvärme	max 20 000 m^3 virke (fub) i lager	–	–	–	–	Rundved	Miljö- och hälsoskyddsförvaltningen Varbergs kommun
Bergrum Rya 1	Oljelagring	–	–	–	–	Cistern i bergrum	Eo1	–
Bergrum Rya Nabbe	Oljelagring	Används ej	–	–	–	Cistern i bergrum	Tomma	–
Solevi	Solel	–	5,5	–	5,5	Solcellsanläggning	Solenergi	–
Solinavium	Solel	–	5,53	–	4,5	Solcellsanläggning	Solenergi	–
Gårdsten	Vindel	–	2	–	2	Vindkraft	1 st	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg
Källeberg	Vindel	3 MW, navhöjd högst 105 m	2	–	2	Vindkraft	1 st (av tot 5)	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Mariedamm	Vindel	–	2	–	2	Vindkraft	1 st (av tot 2)	Samhällsbyggnad Sydnärke
Töftedal	Vindel	3,5 MW* 9 st	2,3 MW* 9 st (därtill äger Västanvind ett som GE driftar)	–	20,7 (Västanvind 2,3)	Vindkraft	9 st (av tot 21)	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Ackumulatortank Rya	Värmelager	–	–	200 (nomalt ca 100 MW)	–	Ackumulatortank	Vatten	–

I förvaltningsberättelsen beskrivs väsentliga händelser under året.

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794), med säte i Göteborg, har upprättat följande årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2024-01-01–2024-12-31. Göteborg Energi AB är helägt dotterbolag till Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888), med säte i Göteborg, som i sin tur ägs till 100 procent av Göteborgs Stad (organisationsnummer 212000-1355). Förvaltningsberättelsen innehåller information som inte redovisas i resultaträkningen, balansräkningen, de finansiella rapporterna eller noterna, men som är viktig för bedömningen av moderbolagets och koncernens resultat och ställning.

I förvaltningsberättelsen beskrivs väsentliga händelser under året, men även styrning, vilka investeringar som gjorts och ägardirektiv. Hur vi arbetar med riskhantering, vilka framtidsutsikter vi ser samt förslag till vinstdisposition ingår också i förvaltningsberättelsen.

Hållbarhetsredovisningen finns att läsa på sid 4–39 samt 42–53.



Väsentliga händelser under året.

Göteborg Energi AB är moderbolaget i koncernen Göteborg Energi. Bolaget, som ägs till 100 procent av Göteborgs Stadshus AB, bedriver energiproduktion och distribution främst av fjärrvärme i göteborgsområdet. I koncernens verksamhet ingår även elnät, elhandel, gashandel, fjärrkyla, stadsfiber, gasnät samt sol- och vindenergi som bidrar i omställningen till ett hållbart göteborgssamhälle. Under följande avsnitt kommer väsentliga händelser under året att redogöras för i kronologisk ordning.

I maj beslutades att Göteborg Energi ska bygga en ny pelletspanna för förnybar fjärrvärmeproduktion hos Mölndal Energi på Riskulla. Genom den nya pannan tillgodoses behovet av mer förnybar fjärrvärme i den södra delen av Göteborg Energis fjärrvärmenät samtidigt som optimeringen av fjärrvärmeproduktionen i regionen mellan Mölndal och Göteborg stärks. Den nya pelletspannan kommer att ha en kapacitet på 50 megawatt. Det första spadtaget gjordes i juni och pelletspannan beräknas tas i drift i slutet av år 2026. Investeringen kommer att göras av Göteborg Energi som också kommer att äga pelletspannan, medan Mölndal Energi kommer att sköta driften.

I juni förvärvade Göteborgs Stads Parkering AB Göteborg Energis publika normalladdare upp till 22 kilowatt, vilket totalt är 850 laddningspunkter. Göteborgs Stads Parkering har sedan tidigare tagit över betallösningen och prissättningen för laddarna.

Projektet AMINA gick i mål under juli, där över 270 000 elmätare har levererats och monterats sedan starten i februari 2023. Bakgrunden till massutbytet av elmätare är för att möta ny lagstiftning och hårdare krav där samtliga elnätsägare i Sverige måste ha försett sina kunder med den senaste generationen smarta elmätare senast den sista december 2024. De nya mätarna ska ge kunderna möjligheter att bättre kunna följa och styra sin elförbrukning med 15 minuters mätning. Över 400 personer från Göteborg Energi, entreprenören Eltel och mätarleverantören Kamstrup har varit involverade i projektet. 158 ton elektronikskrot från gamla elmätare har samlats in och tagits om hand för återvinning av Ragn-Sells, där 98 procent av materialet har återvunnits.

Tillsammans med flera andra aktörer inom staden har nu projektet ”Digitala tomater” realiserats och sedan augusti varit driftsatt. Prototypen som finns vid vårt datacenter i Backa kommer att återanvända spillvärme från datacenters för att värma ett växthus och därmed gynna lokal odling samt möjliggöra skörd av grönsaker en större del av året. Här kommer cirkulära affärsmodeller inom gröna näringar, värmeåtervinning samt olika odlingstekniker att testas, med syfte att åstadkomma mer hållbara datacenters samt öka andelen mat som är producerad på ett miljövänligt, ekonomiskt och ekologiskt hållbart sätt i Göteborg.

Göteborg Energi Gasnät beslutade i september att under två år avveckla gasnätet till villor i områdena Bräcke, Fräntorp, Nedre Johanneberg, Utby och Änggården. Beslutet berör cirka 360 kunder som i dag har gas som uppvärmningsform och/eller gasspis. Orsaken till avvecklingen är att gasnätet i de berörda områdena är gammalt och i behov av omfattande renovering. Samtidigt väljer allt färre kunder gas som uppvärmningsform. Sedan 2020 har 40 procent av kunderna lämnat villanätet och de senaste 15 åren har inga nya kunder anslutits.

Bolaget har under året försökt att införa ett nytt kundhanterings- och faktureringssystem. Införandet har inte gått enligt plan varför projektet har avbrutits och förhandlingar förs med leverantören.

I slutet av året 2023 beslutade styrelsen Göteborg Energis nya koncernstrategi ”Energi för omställning och hållbar tillväxt”. Under våren påbörjades arbetet med att se över Göteborg Energis organisation. Syftet med den nya organisationen är att skapa ökad handlings- och genomförandekraft för att realisera strategin. I enlighet med den nya strategin har en omorganisation genomförts och implementerats i januari 2025.

I väntan på utbyggnad av nya elnät på stam- och regionnivå arbetar Göteborg Energi Nät med en rad olika åtgärder för att skapa mer utrymme i det lokala elnätet. Ett av de viktigaste verktygen för omställning och elektrifiering är vår lokala flexibilitetsmarknad Effekthandel Väst som drog i gång sin fjärde säsong i november. Jämfört med förra vintern har antalet deltagande företag nästan tredubblats och den samlade resurskapaciteten är nu upp till 25 megawatt.

För drygt ett år sedan sattes spaden i marken för Göteborg Energis största klimatinvestering någonsin, en ny biobränsleeldad ångpanna vid Rya kraftvärmeverk. Med bottenplattorna för pannan och bränslehantering på plats nådde projektet i november en mycket stor och viktig milstolpe.

Koncernen har investerat i tillgångar som skall användas av NOVO Energy AB. NOVO Energy AB skall bygga en batterifabrik i Göteborg. Bolaget ägs gemensamt av Volvo Cars och Northvolt. Vi följer kontinuerligt Northvolts utveckling.

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

Verksamhetsfakta om bolagen i Göteborg Energi

Bolag	Verksamhet	Nettoomsättning, mkr	Resultat efter finansnetto, mkr	Antal anställda
Göteborg Energi AB	Produktion och distribution främst av fjärrvärme i Göteborg. I verksamheten ingår också produktion av el, kyla, biogas och gashandel.	4 197 (4 265)	16 (-221)	922 (872)
Dotterbolag				
Göteborg Energi Din El AB	Elhandel främst i göteborgsregionen.	2 200 (2 559)	99 (112)	– (–)
Göteborg Energi Nät AB	Distributionsnät för överföring av el till hushåll, kontor och industrier i Göteborg.	1 522 (1 405)	453 (406)	157 (150)
Göteborg Energi Gasnät AB	Gasledningsnät för överföring och distribution av naturgas och biogas.	206 (228)	33 (57)	– (–)
Göteborg Energi Gothnet AB	Äger, bygger och driver stadsfibernät som är oberoende och neutralt.	164 (161)	20 (25)	43 (43)

Verksamhetsfakta om Göteborg Energi

Produktområde	Verksamhet	Årets investeringar, mkr	Nettoomsättning, mkr
Fjärrvärme	I dag förser vårt fjärrvärmesystem 90 procent av flerbostadshusen i Göteborg med värme. Två tredjedelar av vår fjärrvärme kommer från energi som återvunnits från industriella processer, sopförbränning och avloppsvatten.	1 696 (845)	3 186 (2 999)
Elhandel	El säljs till både företags- och privatkunder i hela Sverige. Vi producerar el i våra kraftvärmeverk, vindkraftverk och solcellsanläggningar.	– (–)	2 200 (2 559)
Elnät	Elnätet är 730 mil långt och vår leveranssäkerhet är 99,99 procent. Detta är möjligt tack vare att mer än 97 procent av nätet ligger under jord och därmed inte påverkas av oväder.	560 (501)	1 506 (1 384)
Gashandel	Vi bedriver handel med natur- och biogas i Göteborg och Västsverige. Gasen används bland annat till transporter och kollektivtrafik, industrier, restauranger och som uppvärmning. Vi lokalproducerar biogas vid vår anläggning Gasendal.	– (–)	307 (586)
Gasnät	Vi äger och driver gasnätet till kunder som bedriver näringsverksamhet i Göteborg, Mölndal, Partille, Lerum och Kungälv och är även nätleverantör till privatkunder i Göteborg och Partille som använder gas för uppvärmning och matlagning.	15 (23)	206 (228)
Stadsfiber	Vi äger och driver ett oberoende och neutralt stadsfibernät i Göteborg. I dag är vårt nät 220 mil långt och vi når runt 100 000 hushåll och 60 000 företag.	132 (127)	164 (160)
Kyla	Tekniken bakom fjärrkyla bygger på samma princip som fjärrvärme. Vår fjärrkyla produceras till största delen av återvunnen energi och Göta älvs kalla vatten.	42 (31)	90 (82)
Sol- och vindenergi	Vi producerar förnybar el per år i två större solcellsparker och vi har vindkraftsproduktion vid 12 vindkraftverk.	1 (6)	28 (43)

Årets resultat

Resultat efter finansiella poster 2024 uppgår till 643 mkr (373 mkr). Det är en väsentlig resultatförbättring jämfört med 2023. Produktområde Fjärrvärme har ett betydligt högre resultat jämfört med föregående år. Orsakerna är lägre råvarukostnader, högre effektintäkter samt bättre produktionsmix. Avtal om omdirigering och motköp från Rya kraftvärmeverk har också påverkat resultatet positivt. Elhandelsaffären har ett något försämrat resultat jämfört med föregående år. Elnätsverksamhetens resultat är högre kopplat till högre levererade volymer samt genomförd prisjustering.

Vår koncern är indelad i affärsområden och inom dessa produktområden som redovisas ovan. Omsättning per produktområde redovisas inklusive koncernintern försäljning. Nettoomsättningen kommer till största delen från fjärrvärme, elhandel, elnät och gashandel och uppgår till 7 281 mkr (7 453), en minskning om 172 mkr. Den minskade nettoomsättningen är i huvudsak hänförlig till elhandel och gashandel. Råvarukostnaden minskar kopplat till lägre priser och en förbättrad produktionsmix inom produktområde Fjärrvärme. Produktområde Sol- och vindenergi samt Biogas har genererat ett lägre täckningsbidrag kopplat till lägre el- och gaspriser.

Servis- och anslutningsavgifter är något lägre än föregående år på grund av färre anslutningar inom fjärrvärme och kyla. Intäkter för aktiverat arbete är något högre i år hänförligt till flera stora investeringsprojekt. Övriga rörelseintäkter är också något högre. Här ingår intäkter för realisationsvinster vid försäljning av anläggningstillgångar. Övriga externa kostnader är högre med anledning av ökade anläggningskostnader, ökade



tillsynsavgifter och omställningsstöd för gasnät. Personalkostnader är också högre kopplat till fler anställda. Kostnader för avskrivningar har ökat i takt med aktivering av fler stora investeringsprojekt. Under året har även nedskrivningar av solcellsanläggningar gjorts. Övriga rörelsekostnader är något högre och avser främst utrangeringskostnader för anläggningstillgångar. Räntekostnaderna är betydligt högre kopplat till en hög investeringstakt och högre räntenivåer. Årets EBITDA uppgår till 1 591 mkr (1 236). Koncernens resultat efter finansiella poster uppgår till 643 mkr (373).

Energisektorn är en kapitalintensiv bransch och investeringarna har en långsiktig ekonomisk konsekvens för koncernens verksamhet. Det är vanligt med en ekonomisk livslängd om 30 till 50 år. Vi investerar i stadens infrastruktur vilket är en förutsättning för ett hållbart göteborgssamhälle. Nyanslutning av kunder sker vid förtätning av befintliga distributionsnät för fjärrvärme, gas, el, kyla och stadsfiber samt i samband med exploatering av nya områden. Investeringar i produktionsanläggningar görs för att säkerställa en långsiktigt trygg och ur ett miljöperspektiv bra energiproduktion.

Under året investerades totalt 2 782 mkr (1 734), varav 1 868 mkr (1 024) nyinvesteringar och 914 mkr (710) reinvesteringar. Investeringar gjordes framför allt i fjärrvärme och elnät. Totalt har koncernen materiella och immateriella anläggningstillgångar till ett värde om 14 483 mkr (12 503).

Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital uppgick till 1 389 mkr (1 116) och kassaflöde efter investeringar till -1 172 mkr (-1 873). Årets kassaflöde uppgick till -364 mkr (-235). Nettolåneskulden, räntebärande skulder reducerat med likvida medel och räntebärande fordringar, uppgick per balansdagen till 6 440 mkr (4 692).

Styrelsen och verkställande direktören bedömer att verksamheten är i linje med kommunens ändamål med sitt ägande av företaget och utförs inom ramen för de kommunala befogenheterna. Vår bedömning är att företaget har 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. Detsamma gäller Göteborg Energi AB:s dotterbolag.

Omvärldsläget utmanar koncernens riskarbete.

Effektiv och ändamålsenlig riskhantering är en förutsättning för en framgångsrik verksamhet med rimlig riskexponering. Ett riskbaserat arbetssätt ska öka riskmedvetandet och riskförståelsen samt bidra till att tydliggöra och fånga nya utvecklingsmöjligheter. Det är viktigt att ha ett strukturerat arbetssätt för att systematiskt identifiera och hantera koncernens risker. Med god riskhantering säkras kvaliteten i strategiskt beslutsfattande. De senaste åren har förutsättningarna i energibranschen ändrats drastiskt, och även om läget förbättrades under året kan det snabbt förändras igen. Det säkerhetspolitiska läget förvärrades 2024 i Sveriges närområde och i Europa.

Verksamheten är i många delar direkt eller indirekt påverkade av händelser utanför koncernens kontroll såsom väderförhållanden med temperatur, nederbörd och vind. Det allmänna världsläget har stor påverkan på energimarknaden. Flera delar av verksamheten återfinns i en reglerad marknad varför betydelsen av politiska beslut kan påverka koncernen väsentligt. För att säkerställa att verksamheten bedrivs med tillfredsställande styrning och intern kontroll har Göteborg Energi rutiner som:

- identifierar och kategoriserar risker och möjligheter
- bedömer och analyserar risker och möjligheter
- beslutar om åtgärder som eliminerar, delar, begränsar eller accepterar risker
- utvärderar effektiviteten av åtgärderna genom internkontrollplaner

I det följande redogörs för olika riskområden som identifierats för Göteborg Energi. Flera innefattar risker som har koppling till hållbarhet såsom påverkan på miljö och kvalitet, medarbetares hälsa och säkerhet, jämställdhet och mångfald, attraktiv arbetsgivare, leveranstrygghet samt tillgänglig, tillförlitlig och väl förvaltad infrastruktur.

Det är ett fortsatt ansträngt omvärldsläge, men försörjningstryggheten var bra inför eldningssäsongen. Gaslagren i Europa är välfyllda och Göteborg Energis anskaffning av biobränslen är god men prisnivåerna är högre än före krigsutbrottet i Ukraina till följd av sanktioner mot Ryssland och Belarus. Elpriserna följde inledningsvis den sjunkande trenden och var i genomsnitt en tredjedel lägre än 2023. De främsta faktorerna som påverkade elpriset under 2024 var lägre gaspris på kontinenten, god tillgång på vattenkraft och ökad sol- och vindkraftsproduktion. Med mer sol- och vindkraft i energisystemet ökade dock andelen timmar med negativa priser och totalt prissattes cirka 8 procent av årets alla timmar med negativa elpriser.

Strategiska risker

Strategiska risker omfattar bland annat politiska, legala, marknads- och miljörelaterade risker. Vår verksamhet påverkas i hög utsträckning av politiska beslut inom energi- och miljöområdet. De politiska besluten kan vara på lokal, nationell eller EU-nivå. Legala risker handlar om förändrad lagstiftning, nya regelverk, skatter och styrmedel. Marknadsrisker innefattar kundernas krav och förväntningar, politiska händelser som berör marknad och ekonomi, ekonomisk utveckling samt konkurrenternas agerande. Sådana risker förebyggs genom god omvärldsanalys och handlingsberedskap vad gäller förändringar på marknaden och i omvärlden som helhet. Strategiska miljörisker gäller främst om vi inte lyckas begränsa verksamhetens klimatpåverkan och inte uppnår uppsatta klimatmål.

Vi arbetar, genom aktiv medverkan i aktuella branschorganisationer men även enskilt, för att ha konstruktiv kommunikation med den styrande omvärld som har direkt påverkan på Göteborg Energis verksamhet. Vår förmåga till kontinuerlig utveckling genom en grön hållbar omställning och ökad digitalisering bidrar till att utveckla verksamheten utifrån kundernas behov och krav vilket är en central och avgörande del i koncernens affärer och lönsamhet. Att öka utvecklingstakten och stärka handlingskraften är avgörande för att de strategiska målen ska kunna nås.

Det säkerhetspolitiska läget i Sveriges närområde och i Europa har försämrats. Med en komplex hotbild kommer det resultera i långsiktiga konsekvenser för Sverige och för Göteborg Energi. Genom bedömningen att ett väpnat angrepp mot Sverige inte kan uteslutas höjs kraven på att totalförsvarets samlade förmåga behöver stärkas. Energi och energisystem har blivit viktiga vapen och mål i det säkerhetspolitiska spänningstillståndet. Risken för angrepp, sabotage eller hybridattacker mot svenska energisystem får inte ignoreras. Det är i nuläget ett faktum att omfattande cyberattacker sker mot svenska intressen och verksamheter. Risk- och kontinuitetshantering, med förberedande åtgärder inför CER och NIS2-direktiven, är av avgörande betydelse för planeringen och investeringar i syfte att säkerställa motståndskraft och uthållighet i Göteborg Energis leveranser.

Kundernas omställning kräver stora mängder el och nätkapacitet. Behoven kräver i sin tur omfattande investeringar i elnät i Göteborg men även nya elnät in till staden. Investeringsprojekten har i många fall långa ledtider vilket innebär risk att inte kunna erbjuda kunderna tillräcklig kapacitet i rätt tid. Det är också en risk att kundernas behov förändras under ledtiderna vilket därmed kan göra projekt överflödiga eller otillräckliga. Utvecklingen av intäktsregleringen riskerar att väsentligt försämra förutsättningarna att finansiera investeringarna.

Operationella risker

De operationella riskerna är förknippade med den dagliga driften och leveranserna till Göteborg Energis kunder. Avbrott i produktions- och distributionsanläggningar eller IT-system påverkar kunderna och samhället. En stor leveransavvikelse får också ekonomiska konsekvenser. Vi möter risker genom väl planerade underhållsinsatser och investeringar i anläggningar samt ett strukturerat arbetssätt där anläggningarnas tillgänglighet kontinuerligt följs upp. Effektiva interna processer och en tydlig organisation som är anpassad till verksamhetens utmaningar är andra faktorer som förebygger risker.

Omvärldsläget är fortsatt ansträngt inte minst på grund av de pågående krigen. Försörjningstryggheten inför eldningssäsongen 2024/2025 ser bra ut. Att det i november månad var kallt och vindstilla i Europa har minskat nivåerna i europiska gaslager vilket primärt påverkat gaspriset men även försämrar försörjningstryggheten. Göteborg Energis anskaffning av biobränslen är god men prisnivåerna är högre än före krigsutbrottet i Ukraina. Otillgänglighet i egna anläggningar och bristande spillvärmeleveranser samt kallare väder kan påverka bränsleanskaffningen. För att minska exponeringen mot störningar har vi säkrat drift och tillgång på reservbränslen. Det har beslutats om ett antal investeringar för att ställa om koncernens energisystem. Tills de införts finns fortsatt en ekonomisk risk kopplad till otillgänglighet och väder.

Risker från främmande makt, terrorism och organiserad brottslighet, som ökat, hanteras systematiskt genom att säkerhetsarbetet utvecklas kontinuerligt och under året med stort fokus på krisberedskap, säkerhetsskydd, tekniskt skydd, fysiskt skydd och förstärkt brandskydd. Beredskapsplanläggning inom ramen för civilt försvar är under kontinuerlig utveckling och krigsplacering av personal i beredskapsorganisationen är genomförd. Vi har ökat antalet säkerhetsrelaterade utbildningar och övningar främst avseende informationssäkerhet, krisberedskap och civilt försvar för att säkerställa egen förmåga och förmåga i samverkan med andra aktörer. Den nya krisledningsorganisationen är etablerad och har under året testats på flera nivåer. Det pågående kontinuitetsarbetet har intensifierats och nu gått in i en genomförandefas. Göteborg Energi samverkar med Stadsledningskontoret tillsammans med förvaltningar och andra bolag i Göteborgs Stad. Samverkan med centrala och regionala myndigheter och företag i energibranschen har successivt ökat. Göteborg Energi har, genom sammanslutningen med ”Energisäk Väst”, som mål att samla energiföretagen primärt i Västra Götaland och Halland för att skapa nätverk och utvecklas ihop. Vi balanserar riskerna och arbetar systematiskt med uppdaterade försäkringar via Göteborgs Stads försäkringsbolag Göta Lejon och arbetar löpande med de förebyggande åtgärderna.

Avancerade och sofistikerade cyberattacker är en påtaglig och högst reell risk för alla samhällsviktiga verksamheter, Göteborg Energi inkluderat. Vi har därför stärkt våra preventiva såväl som proaktiva förmågor inom informations- och IT-säkerhetsområdena. I fokus har bland annat varit att etablera avancerade tekniska kryptografiska funktioner och segmentering av informationssystem och nätverk. Vi har också stärkt säkerheten för IT-administratörer som ska få åtkomst till känsliga system samt infört en ny och säkrare lösning för fjärråtkomst för IT-leverantörer. Vi har förbättrat vår säkerhetsövervakning, hot- och omvärldsbevakning samt incidenthanteringsförmåga. Vi har genomfört flera utbildningsinsatser, riktade utbildningar och informationssäkerhetskampanjer för att höja koncernens medvetenhet kring informationssäkerhetsfrågor och därtill hörande hot och risker.

Vårt arbetsmiljöarbete har fokus på personsäkerhet och att medarbetarna har balans mellan krav i arbetet och resurserna för att lösa dessa. Eftersom verksamheten hanterar elektrisk spänning, trycksatta och heta medier samt byggtekniska arbeten verkar vi för en stark säkerhetskultur. Det görs genom aktivt arbete med såväl den fysiska som psykosociala och organisatoriska arbetsmiljön samt genom riskanalyser och rapportering av riskobservationer, tillbud och olyckor som en kärna i vårt systematiska arbetsmiljöarbete. Genom utbildning för chefer, skyddsombud och medarbetare samt

löpande erfarenhetsutbyte på arbetsplatsträffar och i vardagen jobbar vi för att hålla hög nivå i arbetsmiljöarbetet och att vara en attraktiv arbetsgivare.

Miljörisker är aktiviteter som kan få negativ påverkan på miljön och företagets möjligheter att nå uppställda miljömål. Operativa miljörisker kan vara utsläpp av köldmedia eller andra kraftiga växthusgaser, olja eller andra skadliga kemiska ämnen från produktions- eller distributionsanläggningar för fjärrvärme, fjärrkyla, el, gas eller fiber till luft, mark och/eller vatten. Dessa risker kan medföra betydande olägenheter för människor och miljön med stora kostnader för återställningsåtgärder och sanering, och skada förtroendet hos kunder, ägare och andra intressenter. Vi har en systematisk miljöstyrning och ett förebyggande miljöskyddsarbete. Det innefattar bland annat löpande identifiering och uppföljning av betydande miljöaspekter och miljörisker, genomförande av riskreducerande åtgärder och rutiner, uppföljning av arbetssätt samt planering för att hantera ekonomiska konsekvenser.

Efterlevnadsrisker

Till efterlevnadsriskerna räknas brist på efterlevnad av lagar, regler, ägarens eller interna anvisningar och rutiner. Det kan bland annat handla om hälso- och säkerhetsföreskrifter, miljölagar, upphandlingsregler samt bristande rutiner vid hantering av information i IT-system. Till kategorin hör även etiska risker och risker kopplade till förtroendeskadligt beteende såsom risk för korruption eller att mänskliga rättigheter inte respekteras. Dessa risker hanteras genom tydliga rutiner och kontrollstationer i verksamheten inom ramen för Göteborg Energis värdegrund. Det gäller framför allt inköps- och fakturahanteringsprocesser. Koncernen genomför årligen riskanalyser, internkontroller och internrevisioner för att upptäcka eventuell avvikelse. Vi har processer för att fånga upp oegentligheter och en visselblåsarfunktion som delas med Göteborgs Stad.

Finansiella risker

Koncernens verksamhet, som är kapitalkrävande, utsätts för ett flertal finansiella risker. Koncernens finansiella anvisning för hantering av riskerna bildar ett ramverk av riktlinjer och regler med riskmandat för verksamheten. Anvisningen är underställd styrelsens arbetsordning samt koordinerad med ägarens övergripande finanspolicy och Göteborgs Stads riktlinjer för finansverksamhet. Den finansiella anvisningen klargör styrelsens riktlinjer för resultatsäkring, principer och krav på intern kontroll. Verkställande direktör svarar för att anvisningen följs samt att löpande rapportering till styrelsen verkställs. Bland de riskområden som hanteras ingår:

- finansieringsrisk
- ränterisk
- kreditrisk
- valutarisk
- volymrisk
- profilrisk
- balansrisk
- råvaruprisrisk
- motpartsrisk

Finansieringsrisk

Genom upplåning via Göteborgs Stad, som har avtal bland annat med Kommuninvest, bedöms finansieringsrisken vara mycket låg. I takt med att Göteborg Energis lån och räntederivat förfallit har hanteringen, i enlighet med kommunfullmäktiges beslut om finansiell samordning, överförts till det som i Göteborgs Stad benämns kontolösning.

Ränterisk

Med ränterisk avses risken för att förändringar i den allmänna räntenivån får påverkan på koncernens resultat och kassaflöde. I och med samordningen i kontolösningen, där Stadsledningskontorets avdelning för finans och samlade medelsförvaltning såsom internbank övertagit ansvaret för ränterisken, tecknar Göteborg Energi inte längre derivat för räntesäkring.

Kreditrisk

Kreditrisk är risken att kunder inte uppfyller sitt åtagande. Koncernen har kreditriktlinjer och kunder kreditkontrolleras varvid information om finansiell ställning inhämtas från kreditupplysningsföretag. Förskottsbetalning eller annan säkerhet krävs för kunder med låg kreditvärdighet eller otillräcklig kredithistorik.

Valutarisk

Med valutarisk avses risken för att ändring i valutakurs som negativt påverkar koncernens resultat- och balansräkning. För att hantera valutarisk sker säkring via terminskontrakt för fjärrvärme, el, gas och ursprungsgarantier. All valutaexponering hanteras löpande inom givna riskmandat och säkringsintervaller.

Volymrisk

Volymrisk är förknippad med skillnaden mellan prognostiserad 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. 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. Nyförsäljning av fastprisavtal till större företagskunder har fasats ut och dessa erbjuds numer i stället olika former av portföljavtal där kunden själv bär risken. Privatkunder och mindre företagskunder har möjlighet att teckna kortare fastprisavtal.

Inköp för att täcka beräknad volymförlust i elnätet volym- och prissäkras i enlighet med koncernens finansiella anvisningar och tilläggsanvisning för nätbolaget.

Profilrisk

Risk uppstår i produktionen när det underliggande säkringsbehovet av bränslen ändras jämfört med tidigare bedömningar. Enskilda perioder kan bli över- eller undersäkrade enligt koncernens finansiella anvisningar så länge effekten av totalt säkrade bränslen är inom angivet intervall över kommande 18-månaders normalårsprognoser.

Profilrisk 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. Nyförsäljning av fastprisavtal har fasats ut och större företag erbjuds numer i stället olika former av portföljavtal där kunden står egen risk. Privatkunder har fortfarande möjlighet att teckna kortare fastprisavtal.

Balansrisk

Balansrisk är den risk verksamheten tar för kundernas räkning i leveranstimmen. Om kunden inte producerar eller konsumerar den el- eller gasvolym som prognostiserats reglerar respektive systemoperatör för avvikelsen. Kostnaden för att hantera avvikelser påförs 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 prissätta framtida avtal. Sedan rollen som direktaktör på börsplatsen Nord Pool lämnats och balansansvaret överlåtits till annan motpart har elhandelns exponering med avseende på balansrisk minskat väsentligt. Balansrisk kvarstår inom värmeproduktion och gashandel.

Råvaruprisrisk

Pris på bränslen och utsläppsrätter har stor inverkan på verksamhetens resultat. Kostnader för energianskaffning till värme- och elproduktion såsom bioolja, flis, pellets, el, gas och olja, prognostiseras löpande baserat på marknads- eller avtalspriser och volymer enligt så kallat normalår.

Beräknade energianskaffningskostnader ska vara finansiellt eller fysiskt prissäkrade enligt koncernens finansiella anvisningar. Den del av bränslen som används för el- och värmeproduktion samt fastprisavtal för naturgashandel prissäkras genom avtal. Avtalen ska minst innefatta kommande eldningssäsong. Råvaruprisrisker hanteras löpande och syftar till att genom regelbunden handel med såväl fysiska som finansiella avtal jämna ut svängningar i råvarupriser. El för konsumtion, gas till fjärrvärmeproduktion och gasförsäljning samt intäkter vid elproduktion och fjärrvärmeförsäljning följer koncernens prissäkringsstrategi där finansiell prissäkring sker via derivatkontrakt.

I värmeproduktion används, i enlighet med Göteborg Energis strategi för handel med utsläppsrätter och produktionsoptimering inför handelsperioden 2021–2030, innevarande års prognostiserade utsläpp som nedre säkringsnivå. Det innebär att nettobalans utsläppsrätter som lägst är noll för innevarande år. Som övre säkringsnivå används en nettobalans om högst 200 000 utsläppsrätter vardera för innevarande och nästkommande år.

Motpartsrisk

För att hålla nere riskexponeringen ska affärerna fördelas över flera motparter då möjlighet finns.

Avtal inom det finansiella området innebär i många fall åtaganden för koncernen under en längre tid och det skulle kunna innebära risk att motpart inte kan uppfylla sin förpliktelse. Vid leverans av värdepapper eller motsvarande och vid betalningar ska transaktionsrisken begränsas genom att samma krav ställs på kreditvärdighet såsom vid derivataffärer. Vid tecknande av externa avtal avseende olje-, gas- och elderivat ska motpartens långa kreditvärdighet vara lägst 75 i rating av Creditsafe, Moody's A3 eller Standard & Poor's A-. Större delen av el- och gasderivaten handlas med clearade kontrakt där ställda säkerheter begränsar motpartsrisken. För godkännande av motpart vid tecknande av bilaterala avtal med biogasleverantör krävs lägst 40 eller kategori C i rating av Creditsafe, men standardvillkor kan i vissa fall frångås. I stället villkoras då avtal så 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.

Vid fysisk upphandling av råvaror och bränsle ska motpartens leveranssäkerhet utvärderas. Om motpartens långa kreditvärdighet understiger Moody´s A3, Standard & Poor´s A- eller motsvarande kreditvärdighet och kontraktsvärdet per betalningsperiod överstiger tio miljoner kronor krävs kompletterande säkerhet.

I det följande redogörs för olika riskområden som identifierats för Göteborg Energi. Flera riskområden innefattar risker som har koppling till hållbarhet såsom påverkan på miljö och kvalitet, medarbetares hälsa och säkerhet, jämställdhet och mångfald, attraktiv arbetsgivare, leveranstrygghet samt tillgänglig, tillförlitlig och väl förvaltad infrastruktur.

Det är ett fortsatt ansträngt omvärldsläge, men försörjningstryggheten inför eldningssäsongen såg bättre ut än året innan. Gaslagren i Europa är välfyllda och Göteborg Energis anskaffning av biobränslen är god men prisnivåerna är högre än före krigsutbrottet i Ukraina. I Norden har vattenkraften levererat bra och den hydrologiska balansen förbättrats vilket bidragit till stabilare elpriser. Kärnkraftsproduktionen har i stort sett följt plan under senare delen av året. Den höga inflationen har fortsatt öka verksamhetens kostnader för råvaror, material och tjänster samt utgifter för investeringar.

Vi arbetar för göteborgarna.

Göteborgs Stad genom kommunfullmäktige är ägare av bolagen i koncernen. Bolagen ska skapa nytta för staden, dess boende, besökare och verksamheter samt medverka i utvecklingen av ett hållbart göteborgssamhälle. Bolagen utför sitt uppdrag utifrån demokratisk grundsyn, principer om mänskliga rättigheter och mot alla former av diskriminering. Bolagens verksamhet regleras av kommunallagen och aktiebolagslagen men även annan lagstiftning styr. Några av bolagen agerar på en konkurrensutsatt marknad och regleras av speciallagstiftning.



Ägarstyrningen utgår från ett hela staden-perspektiv och handlar om att tillse att kommunfullmäktiges beslut genomförs. Formellt utövar kommunfullmäktige ägarstyrning över bolagen bland annat genom att utse styrelse och lekmannarevisorer, ange det kommunala ändamålet som är syftet med kommunens ägande av bolaget, besluta om riktlinjer, fastställa bolagsordning och ägardirektiv samt ta ställning i frågor av principiell beskaffenhet eller annars av större vikt. Ägardirektiv är bindande instruktioner till bolagets styrelse och verkställande direktör.

Det kommunala ändamålet för Göteborg Energi AB är att integrera och utveckla energi- och bredbandsverksamheten i stadsutvecklingen samt medverka i utvecklingen av ett hållbart göteborgssamhälle. Syftet är också att säkerställa miljö- och klimatmässigt hållbar, leveranssäker och prisvärd energi och infrastruktur för kommunikation för stadens medborgare och företag.

Kommunstyrelsen i Göteborg ansvarar för uppsikt över bolagens verksamhet, och prövar årligen om den verksamhet som bedrivits har varit förenlig med det fastställda kommunala ändamålet och utförts inom ramen för de kommunala befogenheterna. Kommunstyrelsen bereder och yttrar sig över bolagsfrågor av principiell beskaffenhet eller annars av större vikt, och yttrar sig över förslag om ägardirektiv.

Så styrs Göteborg Energi AB

Ägarrollen utövas av kommunfullmäktige, kommunstyrelsen och Göteborgs Stadshus AB som är Göteborg Energi AB:s moderbolag. Göteborgs Stadshus AB innehar det direkta ägandet och har uppdragits att ansvara för ägarstyrningen.

Så styr Göteborg Energi AB dotterbolagen

Göteborg Energi AB, moderbolag i koncernen Göteborg Energi, innehar det direkta ägandet och svarar för ägarstyrning av dess dotterbolag. Det kommunala ändamålet för bolagens verksamhet framgår av bolagsordning och ägardirektiv. Dotterbolagen ska följa av styrelsen i Göteborg Energi AB antagna anvisningar för dotterbolagsstyrning samt för respektive bolag fastställt styrdokument. Göteborg Energi AB har rapporterings- och samordningsansvar för koncernens verksamhet. Dotterbolagen medverkar till att Göteborg Energi AB kan fullgöra sina skyldigheter och åtaganden. Det innebär bland annat att eskalera ärende av principiell beskaffenhet eller annars av större vikt som ska underställas kommunfullmäktige för ställningstagande. Dotterbolagen ska aktivt delta i strategisk ägardialog med fokus på affärsplan, budget, större investeringar, väsentliga risker samt den samverkan och samordning i övrigt som moderbolaget tar initiativ till.

Principer för bolagsstyrningen

Göteborg Energi AB har ett ramverk för bolagsstyrning som vilar på ett antal grundläggande principer:

- bolagsstyrningen ska vara effektiv och enhetlig samt möjliggöra ett ändamålsenligt ägande
- tydlig och avvägd rollfördelning mellan moderbolag och dotterbolag
- Göteborg Energi ska aktivt ta ansvar för ägandet och verka i dotterbolagen
- ägare och övriga intressenter ska känna förtroende för att styrningen sker ändamålsenligt och effektivt

Regelverk för bolagsstyrningen

Styrningen utgår från lagar, regler, principer och styrande dokument såsom:

- Aktiebolagslagen
- Kommunallagen
- Sveriges Kommuner och Regioners principer för styrning av kommun- och regionägda bolag
- Institutet Mot Mutors "Kod om gåvor, belöningar och andra förmåner i näringslivet"
- Bolagsordning
- Ägardirektiv
- Göteborgs Stads riktlinjer för ägarstyrning
- Göteborg Energis ramverk för bolagsstyrning och styrande dokument

Vissa bolag omfattas av speciallagstiftning som innebär att moderbolagets och dotterbolagets verksamhet skall hållas åtskilda. Om konflikt uppstår i förhållande till lagens krav på åtskillnad äger lagstiftningen företräde.

Ägardialoger

Under året har Göteborgs Stadshus AB hållit en ägardialog med styrelsen i Göteborg Energi AB och verkställande direktören. Representanter för Göteborg Energi AB:s styrelse och ledning har haft två ägardialoger med representanter för dotterbolagens styrelser och ledning.

Bolagsstämma

Stämman är aktiebolagets högsta beslutande organ. Aktieägarens rätt att besluta i bolagets angelägenheter utövas vid bolagsstämman, enligt aktiebolagslagen. Stämman beslutar om ändring i bolagsordning, antar ägardirektiv, fastställer resultat- och balansräkning samt tar beslut om disposition av vinst eller förlust. Göteborg Energi AB:s styrelse utser representanter till dotterbolagens stämmor. Den 12 mars 2024 hölls ordinarie årsstämmor för Göteborg Energi AB och dotterbolagen.

Valberedning

De politiska partierna i kommunfullmäktige föreslår till Göteborgs Stads valberedning ledamöter i Göteborg Energi AB:s styrelse. Styrelsen i Göteborg Energi AB föreslår till valberedningen ledamöter i dotterbolagens styrelser. Kommunfullmäktige utser ledamöterna.

Styrelse

Styrelsen bär det yttersta ansvaret för bolagets organisation och förvaltning av bolagets angelägenheter. Styrelsen i Göteborg Energi AB består av nio ledamöter och sex suppleanter som speglar den politiska sammansättningen i Göteborgs kommunfullmäktige. Tre representanter för arbetstagarorganisationerna i koncernen deltar vid styrelsens möten. De har ej beslutanderätt. Ledamöter i dotterbolagens styrelser är tjänstemän anställda i koncernen.

Styrelsen fastställer formerna för styrelsens arbete i en arbetsordning. Styrelsens ordförande har ett särskilt ansvar för att styrelsens arbete är väl organiserat och bedrivs effektivt. Ordföranden ska genom kontakter med bolagets verkställande direktör följa företagets utveckling mellan styrelsemöten samt svara för att ledamöterna löpande får den information som krävs för att kunna fullfölja uppdraget. Styrelsen för Göteborg Energi AB sammanträder i regel åtta gånger per år. Under 2023 har styrelsen sammanträtt nio gånger.

Verkställande direktör

Styrelsen utser verkställande direktör. Tillsättande för Göteborg Energi AB sker i samråd med kommunstyrelsen och stadsdirektören. Göteborg Energi AB:s verkställande direktör är också koncernchef. Verkställande direktör tillsätts i de dotterbolag där det anses erforderligt för verksamheten. Verkställande direktör är inte ledamot i styrelsen men deltar vid styrelsemöten. Verkställande direktören är ansvarig för den löpande förvaltningen och leder verksamheten i enlighet med av styrelsen fastställd VD-instruktion. Verkställande direktör är föredragande i styrelsen och ansvarar för att tillhandahålla styrelsen erforderliga rapporter och beslutsunderlag samt att styrelsebeslut verkställs.

Utvärdering av styrelse och verkställande direktör

Styrelserna utvärderar årligen sitt och verkställande direktörens arbete.

Revisorer

Koncernbolagen revideras varje år med avseende på ekonomi och förvaltning av:

- auktoriserad revisor
- lekmannarevisorer

Bolagsstämman utser revisor efter att revisorskollegiet, på uppdrag av kommunfullmäktige, upphandlat revisorstjänster rörande lagstadgad revision enligt aktiebolagslagen för stadens bolag. Revisionsbyrå företräds av auktoriserad revisor såsom huvudansvarig revisor. Lekmannarevisorer, förtroendevalda (politiker), utsedda av kommunfullmäktige uppdrar åt Stadsrevisionen att biträda i revisionsarbetet som utgår ifrån kommunallagen och från av kommunfullmäktige antaget reglemente för verksamheten. Revisionsrapport, som framläggs till stämman, återfinns i bolagens årsredovisningar.

Ersättningar till ledande befattningshavare

Kommunstyrelsen fastställer lön och övriga förmåner för verkställande direktör i Göteborg Energi AB i enlighet med Riktlinjer och direktiv för Göteborgs Stads bolag. Göteborg Energi har formaliserad process för beslut om ersättning till övriga ledande befattningshavare i koncernen. Löner och andra förmåner beskrivs i not till de finansiella rapporterna.

Urval ärenden behandlade av styrelsen under verksamhetsåret

Månad	Behandlat ärende
Februari	Års- och hållbarhetsredovisning 2023. Reinvestering Rya värmepump 1 och 2. Investeringsutökning emissionsåtgärder Sörred.
Mars	Styrelsens arbetsordning samt attest- och utanordningsreglemente och finansiella anvisningar för koncernen. Utbyggnad av elproduktion för att möta stadens växande behov. Utökad tryckluftskapacitet Sörred, steg 1.
April	Delårsrapport mars 2024. Laddaffären. Förnybar fjärrvärme i Riskulla.
Maj	Särredovisning fjärrvärme. Reinvesteringsram för fjärrvärmecentraler.
Augusti	Prisändring för fjärrvärme år 2025. Reinvesteringspaket fjärrvärmenät P1. Återkylare Rosenlundsverket, investeringsökning.
September	Delårsrapport augusti 2024. Projekt kundhanterings- och faktureringssystem. Villanät gas. Reinvestering förförankringar i bergtunnlar.
Oktober	Reinvestering fjärrvärmenät, Kungsgatan. Säkerhetshöjande åtgärder Rya kraftvärmeverk. Ansvar för ny strategi i miljö- och klimatprogrammet som ersätter energiplanen.
December	Affärsplan 2025-2027. Budget 2025. Intern kontrollplan 2025. Samlad riskbild riskbedömningar.



TIO ÅR I SAMMANDRAG

Belopp i mkr	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Resultaträkningsposter										
Nettoomsättning	7 281	7 453	9 657	7 302	5 231	5 799	6 134	5 552	5 963	5 641
Råvaror och förnödenheter	-3 991	-4 708	-7 380	-4 936	-2 592	-2 959	-3 199	-2 727	-2 892	-2 830
Rörelseresultat (EBITDA [1])	1 591	1 236	1 187	1 001	1 411	1 476	1 483	1 600	1 578	1 397
Avskrivningar och nedskrivningar	-767	-738	-702	-653	-740	-645	-650	-777	-776	-1 857
Rörelseresultat (EBIT [2])	824	498	485	348	671	831	833	823	802	-460
Finansnetto	-181	-125	-54	-68	-94	-135	-174	-183	-192	-185
Resultat efter finansiella poster	643	373	431	279	577	696	659	640	610	-645
Balansräkningsposter										
Anläggningstillgångar	14 642	12 717	11 602	11 264	10 738	10 427	10 170	9 953	10 636	10 847
Eget kapital	7 356	7 327	7 329	6 847	6 717	6 450	6 100	5 671	5 527	5 245
Räntebärande skulder	7 048	5 666	4 334	4 602	3 403	3 304	3 605	3 755	4 956	5 126
Nyckeltal och kassaflödesposter										
Räntabilitet på eget kapital, %	7,0	4,1	4,8	3,3	6,9	8,7	8,7	8,9	8,8	-9,2
Räntabilitet på totalt kapital, %	5,0	3,1	3,2	2,6	5,3	6,6	6,7	6,5	6,2	-3,4
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	6,3	4,1	4,2	3,2	6,8	8,6	8,8	8,4	7,8	-4,3
Soliditet, %	41,3	44,4	45,4	47,3	52,7	51,2	47,4	46,2	41,7	41,2
Skuldsättningsgrad, %	88,1	64,6	43,2	52,7	43,5	43,6	45,9	52,7	72,8	91,5
Investeringar (CAPEX [3])	2 782	1 734	1 199	1 166	1 098	989	901	761	690	671
Fritt kassaflöde (FCF [4])	-1 170	-1 873	1 029	-427	247	314	495	912	783	618
Övriga uppgifter										
Produktion av el inkl kraftvärmeel, GWh	216	278	195	375	153	520	513	339	735	389
Elnät (överföring av el), GWh	4 025	3 935	3 995	4 135	3 984	4 123	4 253	4 340	4 436	4 326
Försäljning av fjärrvärme exkl färdig värme, GWh	3 441	3 465	3 254	3 642	3 131	3 316	3 537	3 484	3 558	3 335
Försäljning av gas (naturgas, biogas), GWh	556	819	910	1 120	1 573	1 682	945	910	940	903
Medelantal anställda	1 098	1 050	1 032	1 003	960	929	927	1 002	1 051	1 068

Fotnot:
1. Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization.
2. Earnings Before Interest and Taxes.
3. Capital Expenditures.
4. Free Cash Flow.



Resultat efter finansiella poster 2024 uppgår till 643 mkr, vilket är en väsentlig resultatförbättring jämfört med 2023. Orsakerna är lägre råvarukostnader, högre effektintäkter och bättre produktionsmix. Resultat efter finansiella poster 2023 uppgick till 373 mkr. Det innebar en betydande resultatförbättring eftersom 2022 innehöll engångsposter om 356 mkr avseende realisationsvinst vid avyttring av ett dotterbolag. Stabilare elpriser har medfört lägre profilkostnader. Lägre kostnader för överföring, avtal om omdirigering och motköp från Rya kraftvärmeverk samt utbetalt elstöd påverkar också resultatet positivt.

Resultatet 2021 påverkades av höga gas- och elpriser samt en mycket stor volatilitet på elmarknaden. I det resultatet ingick engångsposter såsom återföring av nedskrivningar av tillgångar. Transaktioner av engångskaraktär såsom erhållna skadestånd och nedskrivningar av tillgångar i vind- och solenergi fanns i 2020 års resultat men med liten nettoeffekt.

Realisationsvinster från utsläppsrätter och fastighetsavyttring påverkade 2019 års resultat positivt. 2017 bidrog realisationsvinst från avyttring av dotterbolag samtidigt som nedskrivning av vindkraftsanläggningar belastade resultatet. Stora driftkostnader i samband med uppstart av biogasanläggningen Gobigas samt nedskrivning av biogasanläggningar och vindkraft påverkade resultatet 2015.

Räntebärande skulder som minskat under flera år, har ökat de senaste åren beroende på en högre investeringstakt. Räntabilitet på eget kapital och räntabilitet på totalt kapital har förbättrats under 2024. Det långsiktiga målet är en räntabilitet på totalt kapital mellan 5 och 8 procent. Den relativt höga soliditeten verkar något dämpande på hävstångseffekten mellan räntabilitetsmåtten. Soliditeten har under hela perioden överstigit det långsiktiga målet 30 procent. Skuldsättningsgraden har fortsatt öka under 2024 till följd av fortsatt hög investeringstakt. Investeringar i anläggningstillgångar, som under tioårsperioden bland annat inkluderat stora investeringar i förnybar energiproduktion, har belastat nyckeltal genom bland annat ökad kapitalbindning. Årets investeringar har främst avsett fjärrvärme och elnät. Fritt kassaflöde, det vill säga kassaflöde efter investeringar, har varit negativt senare år drivet av en högre investeringstakt, med undantag för 2022 kopplat till avyttring av dotterbolag.

FÖRVÄNTAD FRAMTIDA UTVECKLING

Energi för omställning och hållbar tillväxt – det är vad Västsverige behöver för att skapa framtidens hållbara och blomstrande samhälle. I nästan tvåhundra år har Göteborg Energi försörjt göteborgarna med gas och elektricitet. Sedan dess har kraftnätet byggts ut, fjärrvärme ersatt oljeuppvärmning och idag är fiber, solceller, batterier, vindkraft och biogas en naturlig del av vår vardag. När stadens omställning nu sker på riktigt – med industrin i spetsen – är det Göteborg Energis viktigaste uppgift att förse staden med den energi som detta kräver.

Läget i världen är omtumlande; politiskt, marknadsmässigt och ekonomiskt. Det allvarliga säkerhetspolitiska läget ställer krav på att vi rustar oss för att säkerställa motståndskraft och uthållighet i våra leveranser. Klimatkrisen kräver inte bara åtgärder utan även anpassningar, där resiliens i vid bemärkelse har fått en mycket starkare innebörd.

Samtidigt som vi ser hoten i vår omvärld, anar vi också en ljus framtid för Västsverige. Göteborg växer och är centrum för Sveriges energiomställning. Staden satsar stort på ny infrastruktur och hållbar stadsutveckling. Vi förväntar oss att antalet göteborgare ökar ännu mer när industrin fortsätter sin utveckling de kommande åren.

Göteborg Energis mål är att vara kraften i energiomställningen av Västsverige och därmed leda Göteborg och Västsverige mot nära nollutsläpp till år 2030. För att säkerställa att staden förblir attraktiv för näringslivet möter vi det växande behovet av klimatneutral energi. Vi investerar mer än någonsin för att skapa en hållbar och flexibel energiinfrastruktur, både genom nya anläggningar och nya affärsmodeller.

De senaste åren har Göteborg Energi haft en utmanad lönsamhet, inom flera delar av vår verksamhet. Vi har minskat risker i vår elhandelsaffär, vi bygger bort såväl klimatbelastning som riskfylld bränsleexponering i vår fjärrvärmeaffär och vår elnätsverksamhet driver utvecklingen i Sverige för att säkerställa tillräcklig effekt när kunderna behöver det. Även om dessa åtgärder sett till att vi är på rätt väg, kommer den kommande affärsplaneperioden innebära ett fokus på ytterligare stärkt ekonomisk utveckling. God lönsamhet är en nödvändighet för att vi ska kunna investera och möjliggöra Göteborgs och Västsveriges omställning.

Göteborg Energi är ett attraktivt företag att äga, att vara medarbetare i, vara kund till och ingå partnerskap med. Tillit och förtroende för varumärket är helt avgörande för att vi ska lyckas med vårt uppdrag. Våra dryga tusen medarbetare är vår viktigaste resurs och vi ska fortsätta att utvecklas och erbjuda en arbetsmiljö som är stimulerande och attraktiv. Tillsammans är vi kraften i energiomställningen i Västsverige.



FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget, kronor:

Balanserad vinst	1 200 545 896
Årets resultat	-12 009 945
Summa	**1 188 535 951**

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning till aktieägare	505 000 000
I ny räkning överförs	683 535 951
Summa	**1 188 535 951**

Styrelsens yttrande över den föreslagna vinstutdelningen

Styrelsen föreslår att av det fria egna kapitalet som står till bolagsstämmans förfogande, totalt 1 189 mkr, utdelas 505 mkr till aktieägaren. Resterande belopp 684 mkr, balanseras i ny räkning.

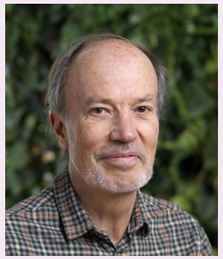
Den föreslagna utdelningen reducerar moderbolagets soliditet från 11,6 procent till 8,4 procent. Likviditeten i bolaget bedöms kunna upprätthållas på en betryggande nivå.

Styrelsen bedömer utifrån ABL 17:3 att utdelningen är försvarlig för bolaget och koncernen med hänsyn till de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken på det egna kapitalet och bolagets samt koncernens konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Till årsstämman 2025 föreslår styrelsen en utdelning till Göteborgs Stadshus AB om 505 mkr.

För bolagets och koncernens resultat och ställning vid räkenskapsårets utgång hänvisas till efterföljande finansiella rapporter.

STYRELSE OCH REVISOR



Gunnar Westerling (S)
ordförande



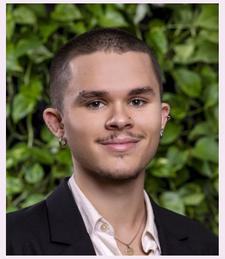
Nicklas Attefjord (MP)
1:e vice ordförande



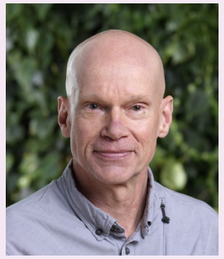
Mats Rahmberg (L)
2:e vice ordförande



Johan Gente (M)
ledamot



Armand Santa (V)
ledamot



Anders Åkvist (D)
ledamot



Fadila Bajraktarevic (S)
ledamot



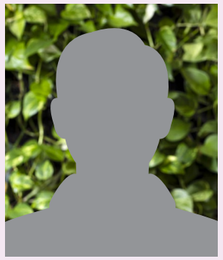
Per Eric Trulsson (SD)
ledamot



Ellinor Karlsson (V)
ledamot



Mattias Henriksson (S)
suppleant



Henrik Sjöstrand (M)
suppleant



Bella Nordin (S)
suppleant



Adli Abouzeedan (L)
suppleant



Abubakr Moradi (S)
suppleant



Eduard Constantin Neagoe (MP)
suppleant



Helena Grunditz SACO
personalrepresentant



Ulf Berndtsson VISION
personalrepresentant



Lennart Kramér VISION
personalrepresentant

Revisor: Ernst & Young AB (sedan 2015)
Huvudansvarig revisor: Mikael Sjölander

KONCERNLEDNING*



Per-Anders Gustafsson
VD och Koncernchef



Arto Pitkäniemi
Personaldirektör



Anette Myrheim
Kommunikationsdirektör



Hedvig Aspenberg
tf Chef för verksamhetsområde Marknad och Försäljning



Mattias Hermansson
CDO och Chef för verksamhetsområde Utveckling och Digitalisering



Anna-Karin Jernberg
CFO och Chef för verksamhetsområde Ekonomi och Affärsplanering



Daniel Eklund
Chef för verksamhetsområde Drift och Underhåll
tf Chef för verksamhetsområde Planering och Projekt



Daniel Stridsman
Affärschef Värme och Kyla



Malin Flysjö
Affärschef El- och gasprodukter



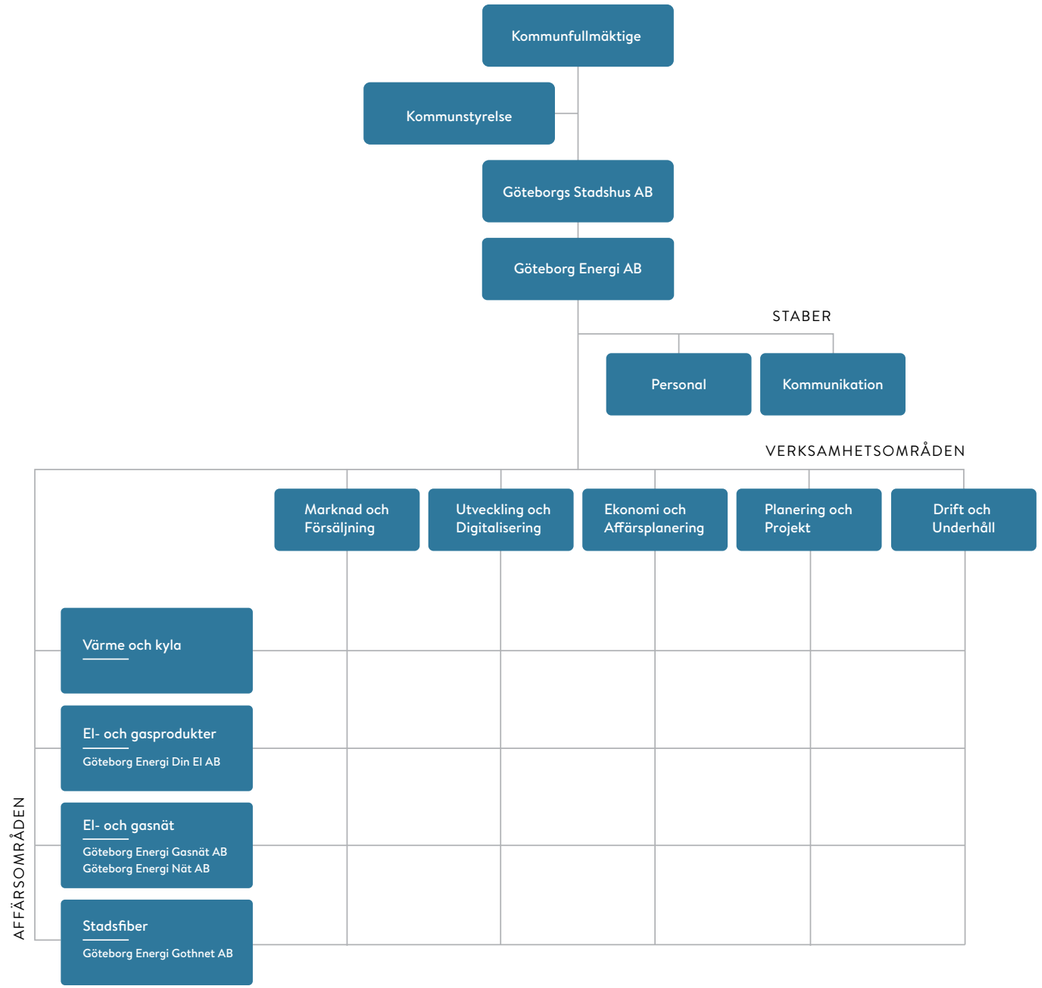
Lars Edström
Affärschef El- och gasnät



Sofia Söder
Affärschef Stadsfiber

*Koncernledning samt koncernens struktur och styrning redovisas enligt gällande organisation per den 31 december 2024. Från och med 15 januari 2025 gäller ny organisation.

KONCERNENS STRUKTUR OCH STYRNING



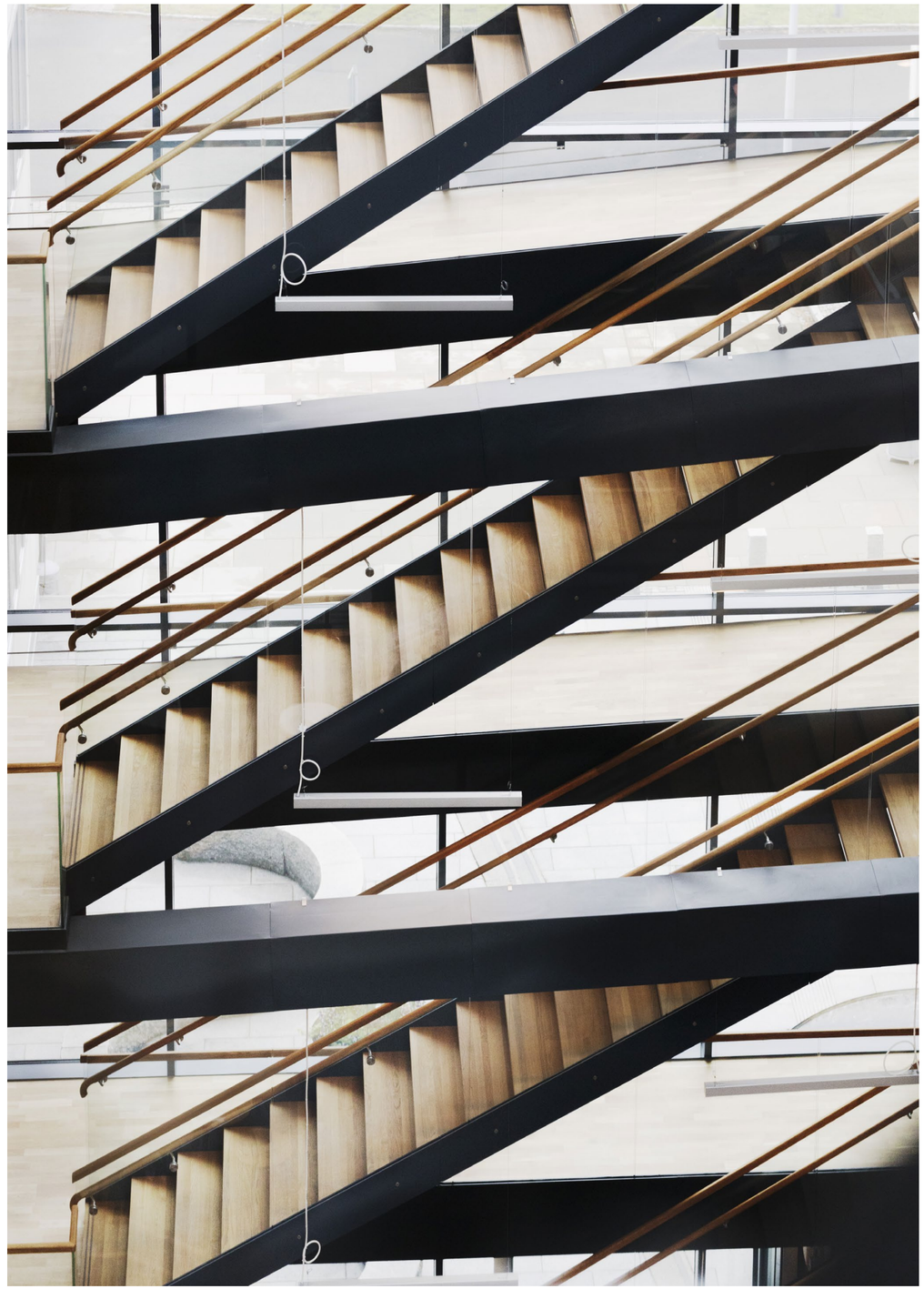
Innehållsförteckning

Resultaträkningar 78
Balansräkningar 80
Rapport över förändring i eget kapital 82
Kassaflödesanalyser 83
Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper 84
Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar 89
Not 3 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut 90
Not 4 Nettoomsättning per produktområde 90
Not 5 Medelantal anställda och personalkostnader 90
Not 6 Upplysning om könsfördelning bland ledande befattningshavare 91
Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar 91
Not 8 Ränteintäkter 91
Not 9 Räntekostnader 91
Not 10 Bokslutsdispositioner 92
Not 11 Skatt på årets resultat 92
Not 12 Uppskjuten skatt 92
Not 13 Dataprogram 93
Not 14 Ledningsrätter 93
Not 15 Arrenderätter 93
Not 16 Goodwill 93
Not 17 Anslutningsavgifter regionnät 93
Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar 93
Not 19 Byggnader och mark 94
Not 20 Maskiner och andra tekniska anläggningar 94
Not 21 Inventarier, verktyg och installationer 95
Not 22 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar 95
Not 23 Andelar i koncernföretag 95
Not 24 Fordringar hos koncernföretag 95
Not 25 Andra långfristiga fordringar 95
Not 26 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter 95
Not 27 Obeskattade reserver 96
Not 28 Avsättningar 96
Not 29 Räntebärande skulder 97
Not 30 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter 98
Not 31 Likvida medel 98
Not 32 Transaktioner med närstående 98
Not 33 Leasingavgifter 98
Not 34 Ersättning till revisorer 98
Not 35 Förslag till vinstdisposition 99
Not 36 Ställda säkerheter, eventualförpliktelser och övriga skyldigheter 99
Not 37 Finansiella instrument 99
Not 38 Känslighetsanalys 100
Underskrifter 102
Revisionsberättelse 103
Granskningsrapport för 2024 107



RESULTATRÄKNINGAR

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2024	Koncernen 2023	Moderbolaget 2024	Moderbolaget 2023
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	4	7 281	7 453	4 197	4 265
Anslutningsavgifter		208	215	65	119
Aktiverat arbete för egen räkning		158	155	94	91
Övriga rörelseintäkter		82	79	80	82
Summa rörelsens intäkter		**7 729**	**7 902**	**4 436**	**4 557**
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter		-3 991	-4 708	-2 079	-2 573
Övriga externa kostnader	32, 33	-1 161	-1 074	-896	-903
Personalkostnader	5, 6	-973	-876	-852	-741
Avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	7	-767	-738	-487	-483
Övriga rörelsekostnader		-12	-8	–	–
Summa rörelsens kostnader		**-6 905**	**-7 404**	**-4 314**	**-4 700**
Rörelseresultat		**824**	**498**	**122**	**-143**
Resultat från finansiella poster					
Ränteintäkter och liknande resultatposter	8	39	12	98	43
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-220	-137	-204	-121
Resultat efter finansiella poster		**643**	**373**	**16**	**-221**
Bokslutsdispositioner	10	197	–	-31	185
Skatt på årets resultat	11, 12	-172	-78	3	7
Årets resultat		**668**	**295**	**-12**	**-29**
varav hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		668	295	–	–



BALANSRÄKNINGAR

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2024-12-31	Koncernen 2023-12-31	Moderbolaget 2024-12-31	Moderbolaget 2023-12-31
Tillgångar					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
Dataprogram	13	48	44	45	41
Ledningsrätter	14	170	116	39	14
Anslutningsavgifter regionnät	17	28	–	–	–
Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	18	59	80	54	67
Summa immateriella anläggningstillgångar		**305**	**240**	**138**	**122**
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	19	1 264	1 152	927	902
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20	10 149	8 956	6 042	5 484
Inventarier, verktyg och installationer	21	39	35	18	11
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	22	2 726	2 120	2 222	1 263
Summa materiella anläggningstillgångar		**14 178**	**12 263**	**9 209**	**7 660**
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	23	–	–	1 079	1 079
Fordringar hos koncernföretag	24	–	–	1 617	1 422
Andra långfristiga fordringar	25	39	43	40	43
Pensionstillgång	28	83	137	–	–
Uppskjuten skattefordran	12	37	34	30	27
Summa finansiella anläggningstillgångar		**159**	**214**	**2 766**	**2 571**
Summa anläggningstillgångar		**14 642**	**12 717**	**12 113**	**10 353**
Omsättningstillgångar					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		332	408	313	395
El- och biogascertifikat samt utsläppsrätter		104	97	110	104
Summa varulager mm		**436**	**505**	**423**	**499**
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		746	794	619	638
Fordringar hos koncernföretag		–	–	53	437
Fordringar hos övriga koncernföretag	32	380	306	365	170
Övriga fordringar		63	85	50	65
Skattefordringar		–	3	–	3
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	26	992	1 167	406	495
Summa kortfristiga fordringar		**2 181**	**2 355**	**1 493**	**1 808**
Likvida medel	31	**567**	**931**	**166**	**198**
Summa omsättningstillgångar		**3 184**	**3 791**	**2 082**	**2 505**
Summa tillgångar		**17 826**	**16 508**	**14 195**	**12 858**

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2024-12-31	Koncernen 2023-12-31	Moderbolaget 2024-12-31	Moderbolaget 2023-12-31
Eget kapital och skulder					
Eget kapital				**Bundet eget kapital**	**Bundet eget kapital**
Aktiekapital		400	400	400	400
Annat eget kapital inklusive årets resultat		6 956	6 927	–	–
Reservfond				100	100
				Fritt eget kapital	**Fritt eget kapital**
Balanserad vinst				1 201	1 804
Årets resultat				-12	-29
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare		**7 356**	**7 327**	**1 689**	**2 275**
Summa eget kapital		**7 356**	**7 327**	**1 689**	**2 275**
Obeskattade reserver	**27**	–	–	**4 466**	**3 908**
Avsättningar					
Avsättning för pensioner	28	–	–	10	10
Uppskjuten skatteskuld	12	1 582	1 425	–	–
Övriga avsättningar	28	22	22	10	10
Summa avsättningar		**1 604**	**1 447**	**20**	**20**
Långfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut		–	–	–	–
Övriga skulder		7 048	5 666	7 048	5 666
Summa långfristiga skulder	**29**	**7 048**	**5 666**	**7 048**	**5 666**
Kortfristiga skulder					
Leverantörsskulder		315	370	222	282
Skulder till koncernföretag		–	–	109	83
Skulder till övriga koncernföretag	32	83	50	61	36
Övriga skulder		478	412	173	160
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	30	942	1 236	407	428
Summa kortfristiga skulder		**1 818**	**2 068**	**972**	**989**
Summa eget kapital, avsättningar och skulder		**17 826**	**16 508**	**14 195**	**12 858**

RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

Belopp i mkr	Aktiekapital	Annat eget kapital inklusive årets resultat	Summa eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	Summa eget kapital
Koncernen				
Belopp vid årets ingång 2023-01-01	**400**	**6 929**	**7 329**	**7 329**
Årets resultat		295	295	295
Aktuariella vinster och förluster pensioner		122	122	122
Skatt på aktuariella vinster och förluster pensioner		-25	-25	-25
Övrigt				0
Summa värdeförändringar		**392**	**392**	**392**
Transaktioner med ägare:				
Utdelning		-394	-394	
Summa transaktioner med ägare		-394	-394	-394
Belopp vid årets utgång 2023-12-31	**400**	**6 927**	**7 327**	**7 327**
Belopp vid årets ingång 2024-01-01	**400**	**6 927**	**7 327**	**7 327**
Årets resultat		668	668	668
Aktuariella vinster och förluster pensioner		-81	-81	-81
Skatt på aktuariella vinster och förluster pensioner		17	17	17
Övrigt		-1	-1	-1
Summa värdeförändringar		**603**	**603**	**603**
Transaktioner med ägare:				
Utdelning		-574	-574	-574
Summa transaktioner med ägare		**-574**	**-574**	**-574**
Belopp vid årets utgång 2024-12-31	**400**	**6 956**	**7 356**	**7 356**

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
Belopp i mkr	Aktiekapital	Reservfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
Moderbolaget					
Belopp vid årets ingång 2023-01-01	**400**	**100**	**1 750**	**455**	**2 705**
Disposition av föregående års resultat			455	-455	–
Fusionsresultat			-7		-7
Utdelning			-394		-394
Årets resultat				-29	-29
Summa värdeförändringar			**54**	**-484**	**-430**
Belopp vid årets utgång 2023-12-31	**400**	**100**	**1 804**	**-29**	**2 275**
Belopp vid årets ingång 2024-01-01	**400**	**100**	**1 804**	**-29**	**2 275**
Disposition av föregående års resultat			-29	29	
Utdelning			-574		-574
Årets resultat				-12	-12
Summa värdeförändringar			**-603**	**17**	**-586**
Belopp vid årets utgång 2024-12-31	**400**	**100**	**1 201**	**-12**	**1 689**

KASSAFLÖDESANALYSER

		Koncernen		Moderbolaget	
Belopp i mkr	Not	2024	2023	2024	2023
Den löpande verksamheten					
Resultat efter finansiella poster		643	373	16	-221
Betald skatt		2	12	3	11
Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet*		744	731	468	476
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		**1 389**	**1 116**	**487**	**266**
Kassaflöde från förändring i rörelsekapital					
Ökning(–)/Minskning(+) av varulager		69	-104	75	-102
Ökning(–)/Minskning(+) av kortfristiga fordringar		341	1 089	707	165
Ökning(+)/Minskning(–) av kortfristiga skulder		-250	-2 244	-454	1
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**1 549**	**-143**	**815**	**330**
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-2 706	-1 690	-2 048	-1 057
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-77	-44	-25	-29
Investeringar i finansiella tillgångar		–	–	-230	-220
Försäljning av anläggningstillgångar		59	1	44	1
Minskning av finansiella tillgångar		3	3	167	8
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-2 721**	**-1 730**	**-2 092**	**-1 297**
Finansieringsverksamheten					
Upptagna lån		1 382	2 960	1 336	2 232
Amortering av skuld		–	-928	–	-928
Utbetald utdelning		-574	-394	-574	-394
Reglering av koncernbidrag		–	–	483	-50
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**808**	**1 638**	**1 245**	**860**
Årets kassaflöde		**-364**	**-235**	**-32**	**-107**
Likvida medel vid årets början		931	1 166	198	305
Likvida medel vid årets slut	31	**567**	**931**	**166**	**198**
*Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet					
Avskrivningar enligt plan		753	732	476	478
Reavinster/förluster sålda anläggningstillgångar		-23	7	-22	4
Nedskrivningar/uppskrivningar		14	4	14	4
Förändring avsättningar		–	-12	–	-10
Summa		**744**	**731**	**468**	**476**
Finansiella poster					
Erhållna räntor och utdelningar		3	8	62	12
Betalda räntor		-36	-112	-178	-124

NOTER

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning ("K3"). Tillämpade principer är oförändrade jämfört med föregående år. De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

Uppgifter om moderbolag
Göteborg Energi AB är ett helägt dotterbolag till Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888) med säte i Göteborg. Göteborgs Stadshus AB ägs till 100 procent av Göteborgs Stad. Göteborg Energi AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl Göteborgs Stadshus AB som Göteborgs Stad.

Koncernbolag
Med koncernbolag menas de bolag som ingår i koncernen med Göteborg Energi AB såsom moderbolag.

Övriga koncernbolag
Med övriga koncernbolag menas de bolag som ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB såsom moderbolag med undantag för de bolag som ingår i koncernen Göteborg Energi.

Koncernredovisning
Redovisningsprinciperna för juridisk person överensstämmer med koncernens redovisningsprinciper om inte annat anges nedan. Alla koncerninterna transaktioner, mellanhavanden samt orealiserade vinster och förluster hänförliga till koncerninterna transaktioner har eliminerats vid upprättande av koncernredovisningen.

Koncernens bokslut omfattar moderbolagets jämte dotterbolaget i vilka Göteborg Energi AB innehar mer än 50 procent av röstetalet av samtliga andelar eller på annat sätt utövar ett bestämmande inflytande över. Bestämmande inflytande innebär rätt att utforma ett annat bolagets finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar. Vid bedömning av om ett bestämmande inflytande föreligger ska hänsyn tas till innehav av finansiella instrument som är potentiellt röstberättigade och som utan dröjsmål kan utnyttjas eller konverteras till röstberättigade eget kapitalinstrument. Bestämmande inflytande föreligger i normalfallet när moderbolaget direkt eller indirekt innehar aktier som representerar mer än 50 procent av rösterna.

Koncernens balansräkning har upprättats enligt förvärvsmetoden. Det innebär att dotterbolagens eget kapital, vid förvärvet fastställt som skillnaden mellan tillgångarnas och skuldernas verkliga värden, elimineras i sin helhet. I koncernens eget kapital ingår härigenom endast den del av dotterbolagens eget kapital som tillkommit efter förvärvet. Om det koncernmässiga anskaffningsvärdet för aktierna överstiger det i förvärvsanalysen upptagna värdet av bolagets nettotillgångar redovisas skillnaden såsom koncernmässig goodwill. Förvärvat bolag inkluderas i koncernredovisningen med belopp avseende tiden från och med förvärvet. Avyttrat bolag inkluderas i koncernredovisningen med belopp avseende till och med tidpunkt när moderbolaget inte längre har ett bestämmande inflytande över dotterbolaget.

Försäljning och inköp samt uppkomna internvinster inom koncernen elimineras med beaktande av uppskjuten skatt. Koncerninterna mellanhavanden elimineras i sin helhet vid upprättande av koncernredovisningen.

Intäktsredovisning
Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga framför allt fjärrvärme, elnät och elhandel men även gasnät, gashandel, fjärrkyla och stadsfiber. Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta med hänsyn till rabatter efter avdrag för mervärdesskatt och energiskatter, och redovisas i posten nettoomsättning. Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten. Redovisning sker dels utifrån fakturering av faktisk avläsning dels utifrån beräkning av vad som levererats men ännu inte fakturerats. Intäkter från försäljning av varor och tjänster redovisas vid leverans till kunden i enlighet med försäljningsvillkoren. I koncernredovisningen elimineras koncernintern försäljning. Konsult- och entreprenadtjänster, som utförs i begränsad omfattning, redovisas på löpande räkning eller till fast pris.

Anslutningsavgifter är engångsersättningar från kunder i samband med anslutning av el, gas, fjärrvärme respektive fjärrkyla. Gällande redovisning innebär att hela avgiften intäktsförs i samband med påbörjad leverans av anslutningen samtidigt som utgiften för anslutningen bokförs som anläggningstillgång och avskrivs enligt plan.

Övriga rörelseintäkter som intjänats intäktsredovisas enligt följande:
- Hyresintäkter i den period uthyrningen avser
- Avgifter, ersättningar och bidrag i enlighet med den aktuella överenskommelsens ekonomiska innebörd

Ränteintäkter, som redovisas i takt med att de intjänas, beräknas baserat på den underliggande tillgångens avkastning med tillämpning av effektivräntemetoden. Effektivräntan är den ränta som gör att nuvärdet av alla framtida in- och utbetalningar är lika med det redovisade värdet av fordran.

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Inkomstskatter
För poster som redovisas i resultaträkningen redovisas även sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital. Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare år ej redovisad inkomstskatt och förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av samtliga skattefordringar och skulder sker till nominellt belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade.

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktion eller händelse.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder samt skattemässiga underskott som sannolikt kommer återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat enligt aktuell bedömning. Uppskjuten skatteskuld avseende temporära skillnader som hänför sig till investeringar i dotterbolag redovisas inte i koncernredovisningen eftersom moderbolaget i samtliga fall kan styra tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och det inte bedöms sannolikt att en återföring sker inom överskådlig framtid. Uppskjuten skatt redovisas inte på temporära skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill. Förändring i uppskjuten skattefordran eller uppskjuten skatteskuld redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.

Omräkning av poster i utländsk valuta
Koncernens redovisningsvaluta är svenska kronor. Inköp kan ske i annan valuta. Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs. Fordringar och skulder i utländsk valuta, som valutakurssäkras, värderas till säkrad kurs. Orealiserade vinster och förluster nettoredovisas i rörelseresultatet.

Finansiella instrument
En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när bolaget blir part till instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och koncernen därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte erhållits. Ska en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den såsom kortfristig skuld medan skuld som ska betalas senare klassificeras såsom långfristig skuld. En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när den avtalsenliga rätten till kassaflödet från tillgången upphör, regleras eller när bolaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld, eller del av finansiell skuld, tas bort från balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller på annat sätt upphör. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

K3 kapitel 11 tillämpas för värdering av finansiella instrument. Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg av transaktionskostnader. Vid det första redovisningstillfället värderas omsättningstillgångar och kortfristiga skulder till anskaffningsvärde. Långfristiga fordringar och långfristiga skulder värderas vid det första redovisningstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Låneutgifter periodiseras såsom del i lånets räntekostnad enligt effektivräntemetoden. Med upplupet anskaffningsvärde avses det belopp till vilket tillgången eller skulden initialt redovisats med avdrag för amortering, 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.

Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar likvida medel, värdepapper, fordringar, rörelseskulder och upplåning. I den mån förlustkontrakt innehas avseende finansiella derivatinstrument för vilka det inte finns någon säkrad tillgång, skuld eller förväntat kassaflöde redovisas dessa såsom avsättningar.

Långfristiga placeringar
Värdepapper som är avsedda för långsiktigt innehav klassificeras såsom anläggningstillgångar och redovisas initialt till anskaffningsvärde. Nedskrivning görs om bestående värdenedgång konstateras.

Fordringar
Långfristiga fordringar med förfallodag senare än tolv månader efter balansdagen redovisas såsom anläggningstillgångar. Kortfristiga fordringar redovisas såsom omsättningstillgångar. Fordringar upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas erhållas.

Kundfordringar och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar uppkommer när koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagaren utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna. Kundfordringar och liknande fordringar värderas till upplupet anskaffningsvärde. Med upplupet anskaffningsvärde menas det värde som framkommer när instrumentets förväntade kassaflöde diskonteras med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Kundfordringar värderas därmed till det värde som beräknas inflyta, det vill säga med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten "Övriga externa kostnader".

Not 1 forts.

Derivatinstrument

Koncernen utnyttjar olika typer av derivatinstrument såsom terminskontrakt och swapavtal för att minska risk med exponering mot pris-, valutakurs- och ränteförändringar i enlighet med koncernens finansiella anvisningar. Värdeförändringar i den säkrade transaktionen ska motverkas av säkringsinstrumentet.

Energiderivat utgörs av finansiella terminskontrakt som syftar till att prissäkra inköps- och försäljningsvolymer av el och naturgas för slutkundsleverans samt inom värme- och kylaproduktion. Prissäkring sker i syfte att skydda koncernen mot framtida prisfluktuationer. Utöver finansiell prissäkring sker säkring genom fysiska leveransavtal och lagerhållning där så är möjligt. Göteborg Energi är aktiv på energiderivatmarknaden och prissäkrar framtida inköpsflöden i den takt leveransavtal tecknas med kund. Dessa säkrade framtida inköpsflöden består av samtliga kontrakt som tecknats på externa marknadsplatser för fysisk och finansiell handel, och samtliga internt mot försäljningsportföljen avbokade volymer. I kraftportföljen tillåts spekulativ handel med de produkter som ryms i portföljen och den limit som fastställts i koncernens finansiella anvisningar. Derivathandeln sker främst på marknadsplatsen Nasdaq Commodities där handelsvalutan är euro varvid även en handel med valutaterminer sker.

För att skydda koncernen mot kursförändringar tecknas valutaterminskontrakt med fastställd kurs till vilken en tillgång eller skuld i utländsk valuta kommer att realiseras. Ökning eller minskning av det belopp som krävs för att reglera tillgången eller skulden kompenseras av motsvarande värdeförändring av terminskontraktet. Dessa vinster och förluster kvittas därför och redovisas inte i de finansiella rapporterna.

Valutaswapavtal används för att reducera risken att tillgångar och skulder i utländsk valuta förändras på grund av förändring i valutakurserna. Ränteswap tecknas för att skydda mot ränteförändringar. Ränteskillnader som erhålls eller erläggs på grund av dessa redovisas såsom kostnadsränta.

Resultateffekter från derivat redovisas i samma period som de underliggande avtalen löper ut. Derivatinstrumenten redovisas inte i balansräkningen.

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att uppfylla kraven på säkringsredovisning krävs att det finns en tydlig koppling till den säkrade posten och att säkringen effektivt skyddar den säkrade positionen. Vinster och förluster avseende säkringar redovisas vid samma tidpunkt som vinster och förluster på de poster som säkrats. Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas, löses in eller när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.

Elcertifikat

År 2003 trädde lagen om elcertifikat (2003:13) i kraft som innebär ett kvotsystem för att främja elproduktion av förnybara energikällor. Lagen ålägger elleverantör som sålt el till elanvändare att införskaffa elcertifikat i proportion till levererad energivolym från förnybara 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 såsom råvaror och förnödenheter.

För försåld energivolym som härrör från förnybar elproduktion har elhandelsbolaget en skyldighet att till Energimyndigheten deklarera elcertifikat motsvarande kvotpliktig levererad volym. Åtagandet redovisas i balansräkningen såsom upplupna kostnader. Åtagandet på balansdagen baseras på levererad kvotpliktig volym multiplicerad med ett av bolaget uppskattat genomsnittligt anskaffningspris vid tidpunkten för deklaration till Energimyndigheten.

Utsläppsrätter

Utsläppsrätt, som innebär en rättighet att göra koldioxidutsläpp, erhålls till viss del vederlagsfritt från svenska staten för en period om flera år med tilldelning ett kalenderår i taget och redovisas enligt reglerna om statligt stöd. Det förekommer även handel med utsläppsrätter på reglerade marknadsplatser och genom bilaterala avtal. Utsläppsrätter intäktsförs vid erhållandet när villkoren för stödet uppfyllts. Tilldelade utsläppsrätter värderas till marknadsvärdet vid tilldelningstillfället och förvärvade utsläppsrätter till dess anskaffningsvärde. Intäkt och kostnad redovisas till det värde som utsläppsrätterna redovisats till vid tilldelningen alternativt förvärvet.

Vid utsläpp uppstår en skuld att leverera in utsläppsrätter som redovisas till vad det uppskattas kosta att reglera åtagandet. Utsläppsrätter som inte erfordras för den egna verksamheten kan avyttras. Koncernens finansiella anvisning är att köpa och sälja utsläppsrätter i sådan omfattning att saldot motsvarar förväntat behov av utsläpp. Vid försäljning av tilldelad utsläppsrätt redovisas såsom realisationsvinst eller förlust skillnaden mellan anskaffningsvärdet och försäljningspriset.

Göteborg Energi AB bedriver viss handel med utsläppsrätter där handeln sker i terminer på European Commodity Clearing. Det realiserade resultatet av handeln har redovisats i resultaträkningen såsom en del av bolagets nettoomsättning eller inköp av råvaror och förnödenheter beroende på om utfallet varit positivt eller negativt. Det orealiserade resultatet har redovisats antingen som skuld i balansräkningen eller såsom inköp av råvaror och förnödenheter beroende på om det är positivt eller negativt.

Kvarvarande utsläppsrätter har värderats till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde på balansdagen i enlighet med lägsta värdets princip och redovisats såsom varulager. Värdejusteringar redovisas i resultaträkningen såsom råvaror och förnödenheter.

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, det vill säga till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. Anskaffningsvärdet, som fastställts genom tillämpning av FIFU-principen (först in först ut), utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering. Erforderligt avdrag för inkurans redovisas.

Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns indikation på att dessa har förändrats. För att bedöma eventuella nedskrivningsbehov används kassaflödesbaserade modeller där framtida diskonterade kassaflöden jämförs med redovisade värden för den kassagenererande enhet tillgången tillhör. Immateriella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas bedömda nyttjandeperiod. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalsperioden. Följande avskrivningsprocent per år tillämpas:

- Ledningsrätter 1%
- Goodwill 10%
- Arrenderätter 20%
- Dataprogram 10–33%

Goodwill utgörs av det belopp varmed anskaffningsvärdet överstiger det verkliga värdet på koncernens andel i det förvärvade dotterbolagets nettotillgångar vid förvärvstillfället. Vid förvärvstidpunkten redovisas goodwill till anskaffningsvärde och efter det första redovisningstillfället värderas den till anskaffningsvärde efter avdrag för avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I samtliga fall betraktas investeringar i goodwill som strategiska vilket motiverar längre avskrivningstid än fem år, i enlighet med Årsredovisningslagen.

Koncernens utgifter för utveckling uppfyller inte de kriterier som gäller för aktivering av immateriella tillgångar.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Utgifter för förbättringar av tillgångars prestanda över ursprunglig nivå ökar tillgångens redovisade värde. Utgifter för reparation och underhåll redovisas löpande som kostnader. För att bedöma eventuella nedskrivningsbehov används kassaflödesbaserade modeller där framtida diskonterade kassaflöden jämförs med redovisade värden för den kassagenererande enhet tillgången tillhör.

Planenliga avskrivningar görs på ursprungliga anskaffningsvärden och påbörjas den månad anläggning tas i drift. Avskrivning görs systematiskt och beräknas med hänsyn till anläggningstillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder.

Eftersom skillnaden i förbrukning av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar.

Följande avskrivningsprocent per år tillämpas:

- Byggnader 2–5%
- Distributionsanläggningar 2–10%
- Maskiner och andra tekniska anläggningar 7–33%
- Inventarier, verktyg och installationer 10–33%

Mark har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.

Nedskrivning av anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut bedöms om det föreligger indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Ifall det redovisade värdet överstiger beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av tillgångens verkliga värde eller nyttjandevärde.

För finansiella anläggningstillgångar som värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av bolagsledningens bästa uppskattning av framtida kassaflöden. Diskontering sker med en ränta som motsvarar tillgångens ursprungliga effektivränta. För tillgångar med rörlig ränta används den på balansdagen aktuella räntan.

För finansiella anläggningstillgångar som inte värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nuvärdet av bolagsledningens bästa uppskattning av de framtida kassaflöden tillgången förväntas ge.

Nedskrivning av andra anläggningstillgångar än goodwill återförs om de skäl som låg till grund för nedskrivningen har förändrats.

Skulder

Skuld redovisas när en förpliktelse är säker eller sannolik. Skulder som ska betalas inom ett år från balansdagen klassificeras såsom kortfristiga skulder medan skulder som betalas senare klassificeras såsom långfristiga skulder. Samtliga skulder

Not 1 forts.

värderas till upplupet anskaffningsvärde, det vill säga det förväntade kassaflödet diskonterat med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Leasingavtal

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Klassificering görs vid leasingavtalets ingående. Finansiell leasing är ett avtal enligt vilket de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet av en tillgång i allt väsentligt överförs från leasegivaren till leasetagaren. Övriga leasingavtal klassificeras som operationella leasingavtal.

Samtliga leasingavtal har klassificerats som operationella leasingavtal. Leasingavgifter vid operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden, såvida inte ett annat systematiskt sätt bättre återspeglar användarens ekonomiska nytta över tiden. Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal kvarstår i koncernen som materiella anläggningstillgångar eftersom rättigheter och skyldigheter enligt leasingavtalen kvarstår hos koncernen.

Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda i form av löner, semester och betald sjukfrånvaro samt pensionspremier redovisas i takt med intjänandet. Pensioner klassificeras som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Det finns ingen övrig långfristig ersättning till anställda.

Bolag i koncernen har utfäst pensioner enligt tjänstepensionsavtal AKAP-KR, PA-KFS 09 och PA-KFS, ITP2 samt PA-KL

- AKAP-KR, som ersatt det 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 efterlevandepension. 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.
- Fram till och med år 1999 gällde pensionsrättigheter enligt PA-KL som är ett förmånsbestämt system.

För redovisning av pensionsskuld och pensionskostnad har ett nuvärde beräknats utifrån bland annat pensionsnivå, ålder och i vilken grad full pension blivit intjänad. Detta nuvärde har beräknats enligt aktuariella grunder och utgår från de löne- och pensionsnivåer som råder vid balansdagen. Kapitalvärdet av ej försäkrade pensionsåtaganden redovisas som avsättning i balansräkningen. Räntedelen i pensionsskuldens förändring redovisas i juridisk person som räntekostnad. Övriga pensionskostnader belastar rörelseresultatet.

Pensionsförpliktelser och pensionskostnader i koncernredovisningen beräknas i enlighet med K3 kapitel 28:14a. Det innebär att beräkningar görs med antaganden om bland annat framtida löneökningar, inflation samt diskonteringsränta (aktuariella antaganden).

Beträffande förmånsbaserade planer sker beräkningar med hjälp av den så kallade Projected Unit Credit Method som bland annat innebär att redovisad pensionsförpliktelse värderats till nuvärdet av förväntade framtida pensionsutbetalningar. Samtliga aktuariella vinster och förluster redovisas direkt när de uppkommer och påverkar därmed omedelbart pensionsskuldens storlek. Aktuariella beräkningar utförs årligen av oberoende aktuarie.

Avsättningar

Avsättningar är åtaganden som är ovissa vad gäller förfallotider eller beloppens storlek. En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse till följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. 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 avsättning med nuvärdet av på balansdagen uppskattade åtaganden. Avsättningar görs främst för pensioner, uppskjuten skatteskuld och framtida miljöåtaganden förknippade med koncernens verksamhet. Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen ursprungligen var avsedd för. Avsättningar prövas per varje balansdag och justeringar av avsättning redovisas i resultaträkningen.

Redovisning av rörelsesegment

Redovisning av rörelsesegment sker utifrån koncernens indelning i produktområden.

Kassaflödesanalyser

Kassaflödesanalyser upprättas enligt indirekt metod.

Likvida medel

I koncernens likvida medel ingår koncernkontoförhållande med Göteborgs Stad.

Forskning och utveckling

Under året har inte något projekt som uppfyller kraven för aktivering identifierats varför samtliga utgifter utgör forskning och belastat rörelseresultatet.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag relaterade till resultatet har redovisats som en intäktspost i koncernens resultat när villkor som är förknippade med bidraget har uppfyllts och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer erhållas. Dessa bidrag består främst av statliga stöd i form av elcertifikat och utsläppsrätter. Offentliga bidrag relaterade till investeringar redovisas som en reducering av värdet på den anläggningstillgång bidraget avser att täcka. Villkor förknippade med redovisade statliga bidrag har uppfyllts.

Bokslutsdispositioner och obeskattade reserver

Bokslutsdispositioner med avsättning till obeskattade reserver uppdelas i koncernredovisningen på uppskjuten skatteskuld och eget kapital.

Koncernbidrag

Koncernbidrag, lämnas alternativt tas emot, redovisas såsom bokslutsdisposition i resultaträkningen.

Aktieägartillskott

Erhållna aktieägartillskott redovisas direkt mot eget kapital. Lämnade aktieägartillskott redovisas såsom anskaffningsvärde för aktier i dotterbolaget.

Lämnade och återbetalda aktieägartillskott till och från dotterbolag redovisas i moderbolaget som en ökning respektive minskning av värdet på andelarna i dotterbolaget.

Redovisningsprinciper i juridisk person

Utdelningar från dotterbolag

Utdelningar från dotterbolag intäktsredovisas när moderbolagets rätt till utdelning bedöms som säker och beloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Bokslutsdispositioner och uppskjuten skatt

I resultaträkningen redovisas avsättning till respektive upplösning av obeskattade reserver såsom bokslutsdispositioner. På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning redovisas den uppskjutna skatten i obeskattade reserver såsom del av de obeskattade reserverna.

Avsättningar

Avsättningar görs för räntebärande pensionsskulder och framtida miljöåtaganden.

Nyckeltalsdefinition

Räntabilitet på eget kapital efter schablonskatt

Resultat efter finansiella poster och skatt 20,6 procent i förhållande till genomsnittligt eget kapital.

Räntabilitet på totalt kapital

Rörelseresultat efter avskrivningar plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.

Räntabilitet på sysselsatt kapital

Rörelseresultat efter avskrivningar plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittligt sysselsatt kapital. Med sysselsatt kapital avses balansomslutningen minskad med icke räntebärande skulder inklusive avsättningar för skatter.

Soliditet

Eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

Skuldsättningsgrad

Räntebärande skulder reducerat med likvida medel i förhållande till eget kapital.

Medelantal anställda

Medelantal anställda beräknas som ett genomsnitt av antalet anställda personer enligt mätningar vid representativa tidpunkter under räkenskapsåret.

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Upprättande av årsredovisning enligt Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 ("K3") kräver att bolagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för väsentlig justering av redovisade värden för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna års- och koncernredovisning. Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor. Uppskattningar och bedömningar ses över årligen. 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. Bolagsledningen 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.

Avskrivningstid elmätare och mätinsamlingssystem

En avskrivningstid om tio år tillämpas för elmätare med en huvudsäkring upp till 63 ampere sedan 2022, tidigare tolv år. En avskrivningstid om tio år gäller även för elmätare med en

Not 2 forts.

huvudsäkring från och med 80 ampere, och sju år för mätinsamlingssystem sedan 2016, tidigare 15 år. Avskrivningstiderna ändrades som en anpassning till branschen och ger en bättre överensstämmelse med förväntad ekonomisk livslängd.

Effekter av elnätsregleringen

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

Effekter av gasnätsregleringen

I koncernen finns gasnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som tas ut av kunder för gasnätsverksamheten bedöms vara inom gränsen för vad som är tillåtet.

Taxonomiredovisning

Göteborg Energi upprättar inte taxonomirapportering. Enligt taxonomiförordningen är det moderbolaget i en koncern som är börsnoterat eller bolag med marknadsnoterade värdepapper och har fler än 500 anställda som är rapporteringsskyldiga. Kraven på taxonomirapportering ökar successivt och kommer även innefatta övriga stora bolag, däribland Göteborg Energis moderbolag Göteborgs Stadshus AB. Rapporteringsskyldigheten för Göteborgs Stadshus AB kommer att gälla från och med räkenskapsår 2025.

Upplupna intäkter

Upplupna intäkter har resultatförts beräknat med uppskattade värden för mätvärden som ännu inte erhållits.

Upplupna kostnader

Upplupna produktionskostnader har resultatförts beräknat med uppskattade värden för december månads kostnader som faktureras i efterskott.

Prövning av nedskrivningsbehov avseende anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut bedöms redovisade värden avseende immateriella, materiella och finansiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med tillämpade redovisningsprinciper såsom beskrivs i not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper.

Uppskjutna skatter

Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder 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 skatteskulder sker till nominellt belopp och görs enligt skatteregler och beslutade skattesatser. Från och med 2021 gäller skattesatsen 20,6 procent. Uppskattningar förutsätter att skattelagar och skattesatser kommer vara oförändrade.

Not 3 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Koncernen har investerat i tillgångar som ska användas av NOVO Energy AB som ska bygga en batterifabrik i Göteborg. Vi har noterat att Volvo Cars i januari 2025 meddelat att de köper ut Northvolt från det samägda bolaget NOVO Energy AB. Vi följer kontinuerligt utvecklingen.

Not 4 Nettoomsättning per produktområde

Koncernens och moderbolagets nettoomsättning per produktområde inklusive internförsäljning

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Elhandel	2 200	2 559	–	–
Fjärrvärme	3 180	2 997	3 180	2 997
Gashandel	358	571	358	571
Sol-och vindenergi	28	43	28	43
Kyla	90	82	90	82
Stadsfiber	164	160	–	–
Elnät	1 506	1 384	–	–
Gasnät	206	228	–	–
Koncerneliminering och övriga poster	-451	-571	541	572
Summa	**7 281**	**7 453**	**4 197**	**4 265**

Ovanstående redovisning per produktområde inkluderar koncernintern försäljning men exkluderar försäljning inom respektive produktområde. Justering för koncernintern försäljning görs i rubriken Koncerneliminering och övriga poster. Summan motsvarar koncernens externa nettoomsättning.

Not 5 Medelantal anställda och personalkostnader

	2024		2023	
Medelantal anställda	Totalt	varav män	Totalt	varav män
Göteborg Energi AB	900	61%	856	61%
Dotterbolag	198	76 %	194	78%
Koncernen totalt	**1 098**	**64 %**	**1 050**	**64%**

Medelantalet anställda i Göteborg Energi AB uppgick till 900 personer (856), Göteborg Energi Nät AB 155 personer (153) och Göteborg Energi Gothnet AB 43 personer (41). För definition medelantal anställda, se not 1.

Löner, ersättningar och övriga personalkostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Löner och ersättningar	648	598	529	489
– till styrelse och verkställande direktör	5	5	2	2
– till övriga anställda	643	593	527	487
Sociala avgifter enligt lag och avtal	233	208	199	170
Pensionskostnader	67	46	102	61
– till styrelse och verkställande direktör	1	1	1	1
– till övriga anställda	66	45	101	60
Övriga personalkostnader	25	24	22	21
Summa	**973**	**876**	**852**	**741**

Årets kostnader för löner och ersättningar uppgick till 648 mkr (598) och pensionskostnader till 67 mkr (46) totalt.

Göteborg Energi AB:s verkställande direktör har erhållit lön om 1 913 347 kronor. Årspremie för tjänstepension, enligt individuellt chefsavtal för företagschefer inom Göteborgs Stad, uppgick till 594 000 kronor. Mellan bolaget och verkställande direktören i Göteborg Energi AB gäller en ömsesidig uppsägningstid om 6 månader. Vid uppsägning från bolagets sida erhålls ett avgångsvederlag som uppgår till maximalt 12 månadslöner. Vid uppsägning från verkställande direktörens sida utgår inget avgångsvederlag.

Göteborg Energi Nät AB:s verkställande direktör har erhållit lön om 1 444 331 kronor och 354 630 kronor i premier för tjänstepensionsavtal enligt AKAP-KR.

Göteborg Energi Gothnet AB:s verkställande direktör har erhållit lön om 1 217 599 kronor i lön och 356 881 kronor i premier för pensionsavtal i enlighet med AKAP-KR.

För övrigt har verkställande direktörer och ledande befattningshavare i koncernen sedvanliga avtal. Verkställande direktörer i personallösa dotterbolag är anställda såsom tjänstemän i moderbolaget. Löner och ersättningar till dessa har redovisats såsom till övriga anställda.

Kostförmåner och andra ersättningar har redovisats såsom löner och ersättningar.

Styrelsearvoden har under året utbetalats till styrelsen i Göteborg Energi AB med 472 326 kronor (448 170). Styrelsearvodering utgår inte i dotterbolagen.

Not 6 Upplysning om könsfördelning bland ledande befattningshavare

	2024		2023	
Antal befattningshavare på balansdagen	Antal	varav män i %	Antal	varav män i %
Styrelseledamöter	9	78	9	78
Företagsledning	11	55	12	50
Moderbolaget	**20**	**65**	**21**	**62**
Styrelseledamöter	16	56	16	63
Företagsledning	17	65	17	65
Dotterbolag	**33**	**61**	**33**	**64**
Koncernen totalt	**53**	**62**	**54**	**63**

Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Nedskrivningar	-14	-4	-14	-4
Avskrivningar	-753	-734	-473	-479
Avskrivningar och nedskrivningar, totalt	**-767**	**-738**	**-487**	**-483**

Not 8 Ränteintäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Ränteintäkter	15	12	62	43
varav från dotterbolag	–	–	51	35

Not 9 Räntekostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Räntekostnader	-220	-137	-178	-121
varav till dotterbolag	–	–	-7	-11

Räntedel i pensionsskuld ingick i koncernens räntekostnad med -24 mkr (-27). Motsvarande belopp i moderbolaget är 0 (-1).

Not 10 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	–	–	-558	-299
Koncernbidrag erhållet	197	–	527	484
Summa	**197**	**0**	**-31**	**185**

Not 11 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Aktuell skatt	1	-1	0	–
Uppskjuten skatt	-173	-77	3	7
Summa	**-172**	**-78**	**3**	**7**

Uppskjuten skatt värderas i koncernen till 20,6 procent.

Skillnad mellan redovisad skatteintäkt/-kostnad och skatt baserad på gällande skattesats

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Redovisat resultat före skatt	840	373	-15	-36
Skatt enligt gällande skattesats 20,6%	-173	-77	3	7
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	–	-1	–	–
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	1	–	–	–
Övriga temporära skillnader	–	–	–	–
Redovisad skatteintäkt/-kostnad	**-172**	**-78**	**3**	**7**
Genomsnittlig effektiv skattesats	**20,5%**	**20,9%**	**20,0%**	**19,4%**

Not 12 Uppskjuten skatt

Uppskjuten skattefordran

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Avsättning för framtida miljöåtgärder	5	4	2	2
Temporära skillnader avseende utsläppsrätter	17	14	17	14
Temporära skillnader avseende avskrivning byggnader	11	10	11	11
Övriga temporära skillnader	5	6	–	–
Summa	**37**	**34**	**30**	**27**
Ingående uppskjuten skattefordran	34	29	27	18
Fusion dotterbolag	–	–	–	2
Förändring uppskjuten skatt temporära skillnader	3	5	3	7
Summa	**37**	**34**	**30**	**27**

Uppskjuten skatteskuld

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Avsättning för pensioner	19	31	–	–
Obeskattade reserver	1 545	1 374	–	–
Övriga temporära skillnader	18	20	–	–
Summa	**1 582**	**1 425**	**–**	**–**

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående uppskjuten skatteskuld	1 425	1 316	–	–
Förändring uppskjuten skatt pensionsavsättning	-12	26	–	–
Förändring uppskjuten skatt obeskattade reserver	171	85	–	–
Förändring uppskjuten skatt övriga temporära skillnader	-2	-2	–	–
Summa	**1 582**	**1 425**	**–**	**–**

Not 13 Dataprogram

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	538	534	475	475
Omklassificering	14	4	13	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**552**	**538**	**488**	**475**
Ingående avskrivningar	-494	-485	-434	-426
Årets avskrivningar	-10	-9	-9	-8
Utgående ack avskrivningar	**-504**	**-494**	**-443**	**-434**
Utgående planenligt restvärde	**48**	**44**	**45**	**41**

Not 14 Ledningsrätter

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	138	134	15	15
Omklassificering	56	4	26	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**194**	**138**	**41**	**15**
Ingående avskrivningar	-19	-18	-1	-1
Årets avskrivningar	-2	-1	-1	–
Utgående ack avskrivningar	**-21**	**-19**	**-2**	**-1**
Ingående nedskrivningar	-3	-3	–	–
Utgående ack nedskrivningar	**-3**	**-3**	**–**	**–**
Utgående planenligt restvärde	**170**	**116**	**39**	**14**

Not 15 Arrenderätter

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	39	39	39	39
Utgående ack anskaffningsvärden	39	39	39	39
Ingående avskrivningar	-39	-39	-39	-39
Utgående ack avskrivningar	**-39**	**-39**	**-39**	**-39**
Utgående planenligt restvärde	**–**	**–**	**–**	**–**

Not 16 Goodwill

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	114	114	10	10
Försäljningar och utrangeringar	-2	–	–	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**112**	**114**	**10**	**10**
Ingående avskrivningar	-60	-60	-5	-5
Ack avskrivningar, försäljningar och utrangeringar	2	–	–	–
Utgående ack avskrivningar	**-58**	**-60**	**-5**	**-5**
Ingående nedskrivningar	-54	-54	-5	-5
Utgående ack nedskrivningar	**-54**	**-54**	**-5**	**-5**
Utgående planenligt restvärde	**–**	**–**	**–**	**–**

Not 17 Anslutningsavgifter regionnät

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	–	–	–	–
Omklassificering	28	–	–	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**28**	**–**	**–**	**–**
Ingående avskrivningar	–	–	–	–
Utgående ack avskrivningar	**–**	**–**	**–**	**–**
Utgående planenligt restvärde	**28**	**–**	**–**	**–**

Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	80	44	67	38
Inköp	76	44	25	29
Omklassificering	-97	-8	-38	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**59**	**80**	**54**	**67**

Not 19 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	2 267	2 217	1 858	1 747
Försäljningar och utrangeringar	-5	-2	–	–
Omklassificering	187	52	84	30
Fusion dotterbolag	–	–	–	81
Utgående ack anskaffningsvärden	**2 449**	**2 267**	**1 942**	**1 858**
Ingående avskrivningar	-1 103	-1 034	-943	-873
Ack avskrivningar, försäljningar och utrangeringar	2	1	–	–
Årets avskrivningar	-72	-70	-59	-57
Fusion dotterbolag	–	–	–	-13
Utgående ack avskrivningar	**-1 173**	**-1 103**	**-1 002**	**-943**
Ingående nedskrivningar	-12	-12	-13	-13
Utgående ack nedskrivningar	**-12**	**-12**	**-13**	**-13**
Utgående planenligt restvärde	**1 264**	**1 152**	**927**	**902**
varav bokfört värde mark och markanläggning	–	270	–	244

Koncernen äger ett flertal fastigheter. Bland byggnader som representerar större värden kan nämnas huvudkontoret vid Rantorget, Rya kraftvärmeverk samt Sävenäsverket. Samtliga fastigheter används i rörelsen och betraktas därför såsom rörelsefastigheter i enlighet med K3 kapitel 16 Upplysningar om förvaltningsfastigheter.

Not 20 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	21 282	20 683	14 020	13 636
Försäljningar och utrangeringar	-193	-156	-153	-64
Omklassificering	1 899	755	996	447
Fusion dotterbolag	–	–	–	1
Utgående ack anskaffningsvärden	**22 988**	**21 282**	**14 863**	**14 020**
Ingående avskrivningar	-11 119	-10 618	-7 380	-7 031
Ack avskrivningar, försäljningar och utrangeringar	157	144	127	60
Årets avskrivningar	-661	-645	-402	-409
Utgående ack avskrivningar	**-11 623**	**-11 119**	**-7 655**	**-7 380**
Ingående nedskrivningar	-1 207	-1 208	-1 156	-1 152
Försäljningar och utrangeringar	4	5	4	–
Årets nedskrivningar	-13	-4	-14	-4
Utgående ack nedskrivningar	**-1 216**	**-1 207**	**-1 166**	**-1 156**
Utgående planenligt restvärde	**10 149**	**8 956**	**6 042**	**5 484**

Maskiner och andra tekniska anläggningar består framför allt av distributionsanläggningar och tekniska anläggningar. Till distributionsanläggningar hänförs i huvudsak ledningar, kundanläggning, ställverk och transformatorer för fjärrvärme, el och gas. Tekniska anläggningar utgörs främst av anläggningar för produktion av värme och el. Vissa anläggningar kan utgöra tillbehör till fast egendom i annans fastighet. Koncernen har under året erhållit statliga bidrag om -287 mkr (284) som reducerat anskaffningsvärdet.

Not 21 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	291	290	109	99
Försäljningar och utrangeringar	-4	-12	-1	–
Omklassificering	13	13	11	10
Utgående ack anskaffningsvärden	**300**	**291**	**119**	**109**
Ingående avskrivningar	-189	-193	-98	-94
Ack avskrivningar försäljningar och utrangeringar	3	11	1	–
Årets avskrivningar	-8	-7	-4	-4
Utgående ack avskrivningar	**-194**	**-189**	**-101**	**-98**
Ingående nedskrivningar	-67	-67	–	–
Utgående ack nedskrivningar	**-67**	**-67**	**–**	**–**
Utgående planenligt restvärde	**39**	**35**	**18**	**11**

Inventarier, verktyg och installationer utgörs av byggnadsinventarier, installationer på annans fastighet och kontorsinventarier.

Not 22 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	2 120	1 249	1 263	694
Inköp	2 706	1 691	2 049	1 056
Omklassificering	-2 100	-820	-1 090	-487
Utgående ack anskaffningsvärden	**2 726**	**2 120**	**2 222**	**1 263**

Not 23 Andelar i koncernföretag

	Moderbolaget	
31 december	2024	2023
Ingående anskaffningsvärden	1 079	1 139
Fusion dotterbolag	–	-60
Utgående ack anskaffningsvärden	**1 079**	**1 079**
Utgående bokfört värde	**1 079**	**1 079**

Specifikation av andelar i koncernföretag med uppgifter om dotterbolagen

			Andel	Antal	Bokfört värde		Eget kapital	Årets resultat
	Org. nr.	Säte	i %	aktier	2024	2023	2024	2024
Göteborg Energi Din El AB	556572-4696	Göteborg	100	100 000	377	377	436	3
Göteborg Energi Gasnät AB	556029-2202	Göteborg	100	1 000	1	1	3	0
Göteborg Energi Gothnet AB	556406-4748	Göteborg	100	75 000	74	74	51	0
Göteborg Energi Nät AB	556379-2729	Göteborg	100	100	627	627	181	2
Summa					**1 079**	**1 079**		

Not 24 Fordringar hos koncernföretag

	Moderbolaget	
31 december	2024	2023
Ingående anskaffningsvärde	1 422	1 427
Nya lån	230	55
Omklassificering	-35	-50
Fusion dotterbolag	–	-10
Bokfört värde	**1 617**	**1 422**

Not 25 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ingående anskaffningsvärde	43	46	43	46
Förändring	-3	-3	-3	-3
Bokfört värde	**40**	**43**	**40**	**43**

Långfristiga fordringar avser fordran på Göteborgs Stad, 40 mkr, för finansiering av bergtunnlar som används i bolagets verksamhet men ligger kvar i kommunens ägo. Denna fordran amorteras över en 50-årsperiod.

Not 26 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Förutbetalda hyror	1	2	1	2
Förutbetalda energiskatter	–	3	–	3
Upplupna energi- och nätavgifter	877	994	323	356
Övriga poster	114	168	82	134
Summa	**992**	**1 167**	**406**	**495**

Not 27 Obeskattade reserver

	Moderbolaget	
31 december	2024	2023
Ackumulerad skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	4 466	3 908

Not 28 Avsättningar

Avsättningar för pensioner

De anställda i Göteborg Energi AB, Göteborg Energi Nät AB och Göteborg Energi Gothnet AB omfattas av tjänstepensionsavtal AKAP-KR, PA-KFS 09 och PA-KFS, samt ITP2. AKAP-KR har ersatt det tidigare pensionsavtalet med PA-KFS 09 och är ett avgiftsbestämt pensionsavtal för samtliga anställda. Tidigare åtaganden enligt tjänstepensionsavtalet PA-KFS är i huvudsak att betrakta såsom förmånsbaserade med avgiftsbestämda inslag medan PA-KFS09 är en avgiftsbestämd pensionsplan. De anställda som 2015 övergick från anställning i Göteborg Energi Din El AB till Göteborg Energi AB omfattas av tjänstepensionsavtal ITP2 vilket är en förmånsbestämd plan och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension. Förmåner enligt PA-KFS beräknas utifrån anställningstid samt lönenivå vid pensionsavgång. Lönenivån beräknas som ett genomsnitt av de fem högsta årslönerna under den sjuårsperiod som ligger omedelbart före de två sista anställningsåren. PA-KFS omfattar huvudsakligen ålderspension. För varje år intjänar anställd en ökad rätt till pension vilket redovisas såsom pension intjänad under perioden samt ökning av pensionsförpliktelse. Pensionsåtaganden för ett mindre antal avtals- och förtidspensionärer, vars premier inte kan försäkras förrän vid uppnådd ålderspension, redovisas såsom pensionsskuld i Göteborg Energi AB. Kapitalvärdet av ej försäkrade pensionsåtaganden redovisas som avsättning i balansräkningen. För pensionsskulden i Göteborg Energi AB har Göteborgs Stad utställt borgen. Bolaget redovisar denna förmånsbestämda plan i enlighet med BFNAR 2012:1 ("K3") kapitel 28:18. Under räkenskapsåret har saknats tillgång till sådan information som gör det möjligt att redovisa detta såsom förmånsbestämd pensionsplan. ITP2 är, enligt uttalande från Rådet för finansiell rapportering, UFR 10, en förmånsbestämd plan som omfattar flera arbetsgivare som redovisas såsom avgiftsbestämd plan då pensionsplanen tryggas genom en försäkring i Alecta i enlighet med K3 kapitel 28:18.

Särskild löneskatt hänförlig till skillnader mellan de pensionskostnader som redovisas i juridiska personer och redovisad pensionskostnad i koncernredovisningen, fastställd i enlighet med tillämpning av K3 för förmånsbestämda pensionsplaner, redovisas såsom pensionsskuld/pensionstillgång.

Pensionsåtagande i balansräkningen

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Fordran pensioner	83	137	–	–
Skuld pensioner	–	–	-10	-10

Pensionsförpliktelser och pensionskostnader i koncernredovisningen redovisas enligt IAS 19 Ersättningar till anställda i överensstämmelse med K3 kapitel 28:14a. Det innebär att beräkningar görs med antaganden om bland annat framtida löneökningar, inflation och diskonteringsränta (aktuariella antaganden). Beträffande förmånsbaserade planer används beräkningsmetoden Projected Unit Credit Method för att fastställa nuvärdet av förväntade framtida pensionsutbetalningar samt relaterade kostnader avseende tjänstgöring under innevarande period. Samtliga aktuariella vinster och förluster redovisas direkt när de uppkommer och påverkar därmed omedelbart pensionsskuldens/pensionstillgångens storlek. Aktuariella beräkningar utförs årligen av oberoende aktuarie.

Förpliktelser avseende ersättningar till anställda, förmånsbestämda pensionsplaner	Koncernen 2024	2023
Helt eller delvis fonderade pensionsförpliktelser nuvärde per 31 december	672	603
Förvaltningstillgångar verkligt värde per 31 december, avdras	-755	-740
Avsättning för pensioner	**-83**	**-137**
Aktuariell förlust/vinst pensionsförpliktelser	-79	81
Aktuariell vinst förvaltningstillgångar	8	17
Aktuariell förlust/vinst	**-71**	**98**

Pensionskostnader	2024	2023
Förväntad avkastning på försäkrat pensionskapital, avdras	-27	-27
Räntekostnader	22	27
Pensionskostnader avgiftsbaserade pensionsplaner	85	76
Särskild löneskatt totala pensionskostnader	21	18
Summa	**101**	**94**

Pensionsförpliktelse, förmånsbaserad	2024	2023
Ingående pensionsförpliktelse	632	729
Räntekostnader	22	27
Utbetalning av pensioner	-43	-43
Aktuariella vinster	79	-81
Förpliktelsens nuvärde per den 31 december	**690**	**632**

Förvaltningstillgångar	2024	2023
Ingående pensionskapital	740	738
Förväntad avkastning	27	27
Inbetalning av premier	22	0
Utbetalning av pensioner, avdras	-42	-42
Aktuariella vinster/förluster	8	17
Pensionskapital per den 31 december	**755**	**740**

Pensionsskuld 31 december	2024	2023
Ingående avsättning för pensioner (+) / pensionstillgång (-)	-137	-14
Pensionskostnader inkl särskild löneskatt	-27	-1
Redovisad aktuariell vinst inkl särskild löneskatt	81	-122
Avsättning för pensioner	**-83**	**-137**

Aktuariella antaganden

För den försäkringstekniska beräkningen av pensionsförpliktelser och pensionskostnader har följande väsentliga aktuariella antaganden vid årets början använts. Antaganden vid årets början har påverkat kostnaderna under året och antaganden vid början av året efter har påverkat pensionsförpliktelsen vid årets utgång. Referens för antagande om den förväntade diskonteringsräntan utgörs av den avkastning som erhålls på bostadsobligationer, såsom förstklassiga företagsobligationer, med löptider som motsvarar den förväntade återstående genomsnittliga tjänstgöringstiden.

Aktuariella antaganden vid årets början	2025	2024	2023
Ränta	3,0%	3,7%	3,8%
Förväntad avkastning på pensionskapital	3,0%	3,7%	3,8%
Årlig löneökning	2,1%	2,0%	2,2%
Årlig ökning av inkomstbasbelopp	2,1%	2,0%	2,2%
Inflation	1,8%	1,7%	1,9%
Avgångsintensitet	3,0%	3,0%	3,0%
Livslängdsantagande	Tjänsteman	Tjänsteman	2007:31

Faktorn förväntad avkastning på förvaltningskapital avspeglar den förväntade framtida avkastningen på medel som fonderas i KPA AB i syfte att trygga de pensionsförpliktelser som försäkrats.

Förväntad löneökningstakt avspeglar förväntade framtida procentuella löneökningar. Faktorn är sammansatt av inflation, tjänsteålder och befordran. Bedömningen baseras på historiska uppgifter om löneökningar och på den förväntade framtida inflationstakten. Historiska uppgifter används också som underlag för bedömning av faktorn personalomsättning. Denna faktor avspeglar det förväntade procentuella antalet anställda som kommer att lämna koncernen genom naturlig avgång. Faktorn förväntad återstående tjänstgöringstid bedöms utifrån de anställdas nuvarande åldersfördelning och förväntad personalomsättning.

Inkomstbasbeloppet fastställs årligen och används bland annat för att bestämma taket för såväl pensionsgrundande lön i de allmänna pensionssystemen som i pensionsplanen PA-KFS. Faktorn pensionsuppräkning avspeglar inflationstakten. För att bestämma denna faktor används de inflationsmåltal som satts upp av Sveriges Riksbank.

Övriga avsättningar

Övriga avsättningar avser miljörelaterade avsättningar för återställande av mark och andra förpliktelser förknippade med koncernens verksamhet som beräknas resultera i framtida utbetalningar.

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Ingående avsättningar	22	34	10	13
Årets avsättningar	–	-12	–	–
Ianspråktagna avsättningar	–	–	–	-3
Avsättningar vid årets slut	**22**	**22**	**10**	**10**

Not 29 Räntebärande skulder

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Kortfristig skuld Göteborgs Stad	–	–	–	–
Summa kortfristiga räntebärande skulder	–	–	–	–
Långfristig skuld Göteborgs Stad kontokredit	7 031	5 647	7 031	5 647
Andra långfristiga skulder	17	19	17	19
Summa långfristiga räntebärande skulder	**7 048**	**5 666**	**7 048**	**5 666**
Summa	**7 048**	**5 666**	**7 048**	**5 666**

Koncernens lån har upptagits i kommunens koncernbank via koncernkonto.

Not 30 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Upplupna räntekostnader	–	27	–	–
Upplupna lönekostnader och sociala avgifter	60	55	49	45
Upplupna råvaror och bränsleskatter	509	584	124	165
Upplupna övriga poster	333	531	232	215
Förutbetalda intäkter	40	39	2	3
Summa	**942**	**1 236**	**407**	**428**

Not 31 Likvida medel

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Kassa och bank	567	889	166	198
Tillgodohavande koncern-konto Göteborgs Stad	–	42	–	–
Summa	**567**	**931**	**166**	**198**

Till likvida medel i moderbolaget räknas tillgodohavanden på koncernkonto hos Göteborgs Stad till den del dessa överstiger moderbolagets avräkningsskulder till dotterbolag i koncernen Göteborg Energi. På bokslutsdagen var 77 mkr av koncernens likvida medel pantsatta.

Not 32 Transaktioner med närstående

Inköp och försäljning mellan koncernbolag, kommunala nämnder och kommunala företag

Koncernen står under bestämmande inflytande från ägaren Göteborgs Stad. Av moderbolagets inköp under året utgör 9 procent (9) inköp från egna dotterbolag, 7 procent (8) inköp från företag inom koncernen Göteborgs Stadshus samt 2 procent (2) inköp från kommunala nämnder. Av årets försäljning utgör 14 procent (15) försäljning till egna dotterbolag, 15 procent (13) försäljning till företag inom koncernen Göteborgs Stadshus och 3 procent (3) försäljning till kommunala nämnder.

Bland större närstående kunder kan nämnas Förvaltnings AB Framtiden, Higab AB och Lokalförvaltningen. Försäljning till närstående har skett till marknadsmässiga priser. Bland större närstående leverantörer kan nämnas Renova AB, Trafikkontoret och Göteborgs Stads Leasing AB. Inköp från närstående har skett till marknadsmässiga priser.

Verkställande direktör och företagsledning har inga närståenderelationer med externa organisationer som koncernen har avtalsförhållande med. Transaktioner med ledande befattningshavare eller nyckelpersoner utöver lön och andra ersättningar enligt not Medelantal anställda och personalkostnader har inte förekommit.

Fordringar / skulder utanför koncernen Göteborg Energi avseende övriga koncernföretag och kommunala nämnder

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Fordringar				
Koncernen Göteborgs Stadshus	380	306	365	169
Kommunala nämnder	68	105	63	100
Summa	**448**	**411**	**428**	**269**
Skulder				
Koncernen Göteborgs Stadshus	83	50	68	35
Kommunala nämnder	7 062	5 662	7 041	5 652
Summa	**7 145**	**5 712**	**7 109**	**5 687**

För upplysning om lån hos Göteborgs Stad, se not 29.

Not 33 Leasingavgifter

Avtalade framtida leasing- och hyresavgifter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2024	2023	2024	2023
Förfaller till betalning inom ett år	59	40	35	35
Förfaller till betalning senare än efter ett år men inom fem år	203	126	118	111
Förfaller till betalning senare än efter fem år	39	27	24	23
Summa	**301**	**193**	**177**	**169**

Betalda leasing- och hyresavgifter, som i koncernen uppgick till 47 mkr (44) och i moderbolaget till 39 mkr (34), avsåg främst lokal- och markhyror, teknisk utrustning, fordon och kontorsutrustning.

Not 34 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderbolaget	
Belopp i tkr	2024	2023	2024	2023
Revisionsuppdrag	1 730	1 819	891	951
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	507	454	217	294
Summa	**2 237**	**2 273**	**1 108**	**1 245**

Arvoden avser ersättning till Ernst & Young AB.

Not 35 Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget, kronor:

Balanserad vinst	1 200 545 896
Årets resultat	-12 009 945
Summa	**1 188 535 951**

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning till aktieägare	505 000 000
I ny räkning överförs	683 535 951
Summa	**1 188 535 951**

Not 36 Ställda säkerheter, eventualförpliktelser och övriga skyldigheter

Ställda säkerheter och eventualförpliktelser uppgick totalt till 880 mkr.

Dotterbolaget Göteborg Energi Din El AB har sedan juni 2023 utställda säkerheter genom ställda kontanter som säkerhet för sin handel på Nasdaq, vilket sker via Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ). Bolagets pantsatta medel förändras dag till dag beroende på bolagets position på Nasdaq. Per balansdagen uppgick värdet till 77 mkr, varav 7 mEUR. Sedan juni 2022 är Göteborg Energi Din El AB inte längre clearingmedlem på Nasdaq OMX Commodities, utan bolaget har Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) som clearingbank.

Koncernens eventualförpliktelser uppgick totalt till 800 mkr. Moderbolagsgaranti har lämnats till förmån för clearingmotpart som säkerhet för Göteborg Energi Din El AB:s finansiella elhandel om 50 mEUR, motsvarande 574 mkr. Moderbolagetsgaranti har lämnats till förmån för balansansvarig som säkerhet för dotterbolag Göteborg Energi Din El AB:s fysiska elhandel om 20 mEUR, motsvarande 224 mkr. Göteborg Energi AB har utställt bankgaranti till förmån för Swedegas AB avseende balansansvar för gas om 1 mkr, och bankgarantier till förmån för Skatteverket avseende upplagshavares flyttningssäkerhet för varor under uppskovsförfarande om 1 mkr.

	Koncernen		Moderbolaget	
31 december	2024	2023	2024	2023
Ställda säkerheter	77	117	–	–
Eventualförpliktelser	800	776	800	776

Not 37 Finansiella instrument

Finansiella derivatinstrument

Det sammanlagda värdet av derivaten på balansdagen uppgick till 1 910 mkr (2 330). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till -24 mkr (-102). På balansdagen fanns inga derivatinstrument redovisade i balansräkningen. Verkligt värde på derivaten har beräknats med de kostnader och intäkter som hade orsakats om kontrakten stängts på balansdagen.

Motpartskategori	Högsta belopp per kategori	Högsta belopp per motpart
Koncernbanken	Obegränsat	Obegränsat
Svenska Staten	Obegränsat	Obegränsat
Svenskt kreditinstitut med samma kreditvärdighet som svenska staten	Obegränsat	Obegränsat
Skuldförbindelse med statlig garanti	Obegränsat	Obegränsat
Kreditinstitut med kreditvärdighet lägst A- hos Standard & Poor's eller lägst A3 hos Moody's avseende den långa kreditvärdigheten	1 000	500
Bränsleleverantör utan ramavtal	300	150
Certifikat	back-to-back	back-to-back

Lån och kapitalförfall per år

Koncernens totala räntebärande skulder uppgick per 31 december till 7 048 mkr (5 666).

Not 37 forts.

Räntederivat, ränteförfall och räntebindningstid

De nominella beloppen på koncernens utestående derivat på balansdagen uppgick till 1 910 mkr (2 330). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde per balansdagen för koncernens derivat uppgick till -24 mkr (-102). Värdering av derivaten till verkligt värde är gjord till köpkurs, värdet vid försäljning av derivat på balansdagen. Den genomsnittliga räntebindningstiden uppgick vid årsskiftet till cirka 3 (3) månader via koncernkontolösning.

	2024		2023	
Belopp i mkr	Nominellt belopp	Verkligt värde	Nominellt belopp	Verkligt värde
Valutaderivat				
Valutaterminskontrakt	2 027	-22	1 988	-80
Summa valutaderivat	**2 027**	**-22**	**1 988**	**-80**
Råvaruprisderivat				
El- och gasderivat	-93	-2	444	-22
Summa råvaruprisderivat	**-93**	**-2**	**444**	**-22**
Summa finansiella derivatinstrument	**1 934**	**-24**	**2 432**	**-102**

Räntederivat	mkr	Förfallodag	Ränta
Ränteswap	–	–	–
Summa räntederivat	–	–	–

Räntebindningstid intervall	mkr
3 mån – 1 år	3
1 år – 5 år	7 045
Summa räntebärande skulder	**7 048**

Valutaderivat

På balansdagen hade koncernen öppna terminskontrakt med återstående löptider i intervallet mellan 1 månad och 59 månader. Samtliga kontrakt innehas i säkringssyfte och skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till -22 mkr (-80). Värdering av valutaderivaten till verkligt värde.

Valutaderivat, mkr	Växel-kurser	Nominellt belopp	Verkligt värde
EUR köpt	11,60	2 805	-22
EUR sålt	11,48	-778	0
Summa valutaderivat		**2 027**	**-22**

Råvaruprisderivat

På balansdagen hade koncernen öppna derivat med återstående löptider i intervallet mellan 1 månad och 82 månader. Samtliga derivat innehas i säkringssyfte och skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till -2 mkr (-22). Elderivatens verkliga värde har satts av Nasdaq.

El- och gasderivat, mkr	Volym, MWh	Nominellt belopp	Verkligt värde
Köpt volym	4 106 593	1 000	-166
Såld volym	-4 206 755	-1 093	164
Summa el- och gasderivat	**-100 162**	**-93**	**-2**

Not 38 Känslighetsanalys

Finansiella anvisningar styr koncernens säkringsstrategi. Råvaror, säkringshantering elhandel, valuta och ränta ingår i koncernens finansiella riskhantering. Enligt fastställd anvisning ska riskhanteringen bedrivas med god framförhållning. Kortsiktiga förändringar i prisnivåer får därför normalt endast begränsat genomslag.

Värmeleveranser är beroende av väderlek och tillgänglighet i våra olika produktionsanläggningar. Avvikelser i leveranser och tillgänglighet ger omedelbar påverkan på koncernens resultat. Dessa avvikelser och risker är svåra att begränsa och optimera. Den övervägande delen av koncernens årsresultat uppstår under årets inledande tre månader och avslutande två månader.

Känslighetsanalys – effekt och genomslag till produktion

Känslighetsanalysen avser år 2024 års produktion.

- En förändring med +10 EUR/MWh i gaspriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka -43 mkr.
- En förändring med -10 EUR/MWh i gaspriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka +43 mkr.
- En förändring med +10 EUR/MWh i elpriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka - 2 mkr.
- En förändring med -10 EUR/MWh i elpriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka +2 mkr.

Prissättningen till fjärrvärmekunderna påverkas inte av förändringar i råvarupriser under innevarande år.

Koncernen har en anläggningspark som drivs med varierande bränslen. Prisrelationen mellan bränslen avgör vilken anläggning som är kostnadseffektivast att använda. Vi har haft ökade möjligheter jämfört med tidigare år att styra gasförbrukningen genom att köra hetvattenpannor före Rya kraftvärmeverk men även köra Rya kraftvärmeverk i dumpdrift med minimal elproduktion.

Elnätsföretagen svarar för säkring av behovet av förlustel på elnätet. Säkring sker löpande. En förändring av elpriset med 1 öre/kWh innebär ett utfall om cirka 2 mkr i förändrat helårsresultat. Prispåverkan sker successivt då elpriset är kontrakterat för längre perioder. Eventuell förändrad energibeskattning har betydande effekt på koncernens resultat och kassaflöde. På längre sikt har förändringar i energibeskattningen också betydelse för koncernens investeringsbeslut.

Koncernens upplåning sker med koppling till 3M STIBOR. Finansieringen sker 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. Räntерisken är således reducerad och koncernens genomsnittliga räntebindningstid uppgår till 3 månader. Under år 2024 har finansiering fasats till kreditlösning via ägaren. En förändring av räntenivån med en procentenhet av 3M STIBOR påverkar koncernens räntekostnader med cirka 70 mkr på helårsbasis.

Lönekostnaderna påverkas av en förändring om 1 procentenhet med cirka 7 mkr på årsbasis. Övriga externa kostnader är endast till viss del beroende av den allmänna prisutvecklingen på material och tjänster i samhället. Varje förändring av en procentenhet får ett genomslag på resultatet med cirka 9 mkr.

Valuta- och råvaruderivat säkras till motsvarande exponerade värden. Elkonsumtions- och elproduktion säkras löpande.



UNDERSKRIFTER

Göteborg den 6 februari 2025

Gunnar Westerling
Styrelsens ordförande

Johan Gente

Armand Santa

Anders Åkvist

Fadila Bajraktarevic

Nicklas Attefjord

Mats Rahmberg

Per Eric Trulsson

Ellinor Karlsson

Per-Anders Gustafsson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 28 februari 2025.

Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 6 februari 2025.

Eva Nihlblad
Lekmannarevisorssuppleant, tjänstgörande,
utsedd av kommunfullmäktige

Christina Rogestam
Lekmannarevisor utsedd av
kommunfullmäktige

REVISIONSBERÄTTELSE

Till bolagsstämman i Göteborg Energi AB, org.nr 556362-6794.

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Göteborg Energi AB för räkenskapsåret 2024. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 54–102 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2024 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen 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.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 4–39 samt 41–53. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de 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 och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens 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 och koncernredovisningen 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 revisionssed 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 och koncernredovisningen.

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 och koncernredovisningen, 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. Risken 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 och koncernredovisningen. 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 och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.

- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

- planerar och utför vi koncernrevisionen för att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för företag eller affärsenheter inom koncernen som grund för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och genomgång av det revisionsarbete som utförts för koncernrevisionens syfte. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

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 och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Göteborg Energi AB för räkenskapsåret 2024 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 revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen 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 och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens 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 och koncernens 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 ersättningsskyldighet 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 revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet 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 revisionssed 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 styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Göteborg den 28 februari 2025
Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor



GRANSKNINGSRAPPORT FÖR 2024

Till årsstämman i Göteborg Energi AB
Org.nr: 556362-6794

Till kommunfullmäktige för kännedom
Vi, lekmannarevisorer i Göteborg Energi AB, har granskat bolagets verksamhet under 2024. Granskningen har utförts av sakkunniga som biträder lekmannarevisorerna.

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

Lekmannarevisorerna 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 revisionssed 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 6 februari 2025

Eva Nihlblad
Lekmannarevisorssuppleant, tjänstgörande,
utsedd av kommunfullmäktige

Christina Rogestam
Lekmannarevisor
utsedd av kommunfullmäktige

Göteborg Energi

Göteborgs Stad