ÅRS- OCH HÅLLBARHETSREDOVISNING 2023

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 2023-01-01 – 2023-12-31.

Den legala årsredovisningen, inklusive förvaltningsberättelsen, som är reviderad omfattar sid 62 – 110.

Produktion
Welcom

Bilder
Emelie Asplund, Jonatan Fernström, Steven Warburton, Lo Birgersson, Mika Aberra, Josefin Hardinger, Superstudio, Okidoki Arkitekter, White arkitekter, Northvolt, Peab, Jeanette Larsson, Chalmers, Tomorrow AB – Riksbyggen, Göteborg Energi, AdobeStock, Shutterstock

Tryck
Billes Tryckeri

Papper
Omslag 200 g Scandia 2000 vit
Inlaga 130 g Scandia 2000 vit

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
Omvärldsanalys 10
Vår strategi och affärsmodell 12
Vårt energisystem 14
Intressentdialog 20
Våra prioriterade hållbarhetsfrågor 21
Lokalt samhällsengagemang 26
Vårt ekonomiska resultat 27
Fokus på effektutmaningen 28
Våra kunder 31
Aktiviteter under 2023 37
Gemensamma utvecklingsprojekt 43
Jobba med oss 46
Revisorns yttrande 51

GRI-APPENDIX

GRI-index 52
GRI-appendix 54

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Inledning 62
Koncernens verksamhet 64
Risker och riskhantering 68
Bolagsstyrning 72
Tio år i sammandrag 76
Förväntad framtida utveckling 78
Förslag till vinstdisposition 79
Styrelse och revisor 80
Koncernledning 82
Koncernens struktur och styrning 83

FINANSIELLA RAPPORTER

Innehållsförteckning 84
Resultaträkningar 86
Balansräkningar 88
Rapport över förändring i eget kapital 90
Kassaflödesanalyser 91
Noter 92
Underskrifter 110
Revisionsberättelse 111
Granskningsrapport för 2023 115

Vi är kraften i energiomställningen av Västsverige.

Göteborg ska vara en stark förebild för hållbar utveckling. Vi är drygt 1 000 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.

Tillsammans arbetar vi för att minska klimatpåverkan med effektiva lösningar – som dessutom måste vara konkurrenskraftiga. Vi har ett stort gemensamt ansvar för att våra barn och barnbarn ska få växa upp i ett hållbart Göteborg, i en stad som är ljus, varm och trygg. Vi är göteborgarnas energibolag och ska fortsätta att bidra med mer hållbara, effektiva och prisvärda energilösningar till staden och dess invånare, långt in i framtiden.

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
7 453 mkr

Antal anställda
1 065

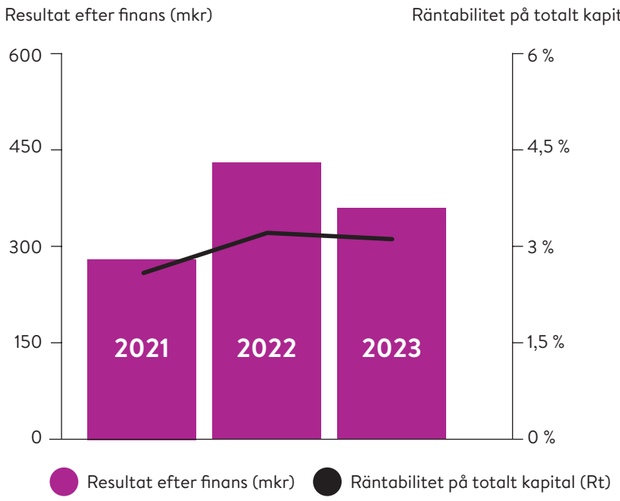
Ägandeförhållande
Helägt dotterbolag till Göteborgs Stadshus AB (Göteborgs Stad)

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



2023 i korthet.

Resultat och räntablitet



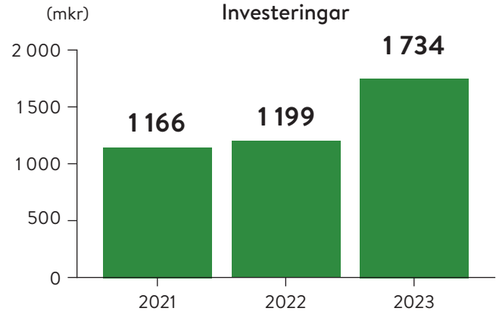
+80 %

Så mycket har våra elnätsinvesteringar ökat sedan 2019.

Toppbetyg till vår stadsfiberverksamhet och kundtjänst i senaste mätningen av Svenskt Kvalitetsindex!

165 000

Så många elmätare av de planerade 275 000 är utbytta.



93 000

Så många kunder har laddat ner vår app för att få lägre elräkningar och klimatpåverkan. Testa den du med!

120

Vi har under 2023 rekryterat 120 nya medarbetare.

1 065

Vi har 1065 medarbetare som tillsammans säkerställer att göteborgarna får prisvärd och leveranssäker energi och stadsfiber varje dag.

Hos oss arbetar 35% kvinnor och 65% män. 14% har utländsk bakgrund. Vårt mål är att spegla Göteborgs demografi på 50% kvinnor och 37% med utländsk bakgrund, enligt SCB:s definition.

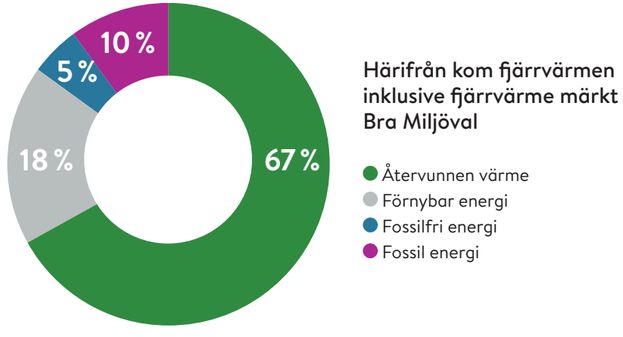
Under 2023 inträffade sex olyckor som ledde till medarbetares frånvaro. Målet är självklart noll.

Tillsammans med Volvo, Polestar och flera andra aktörer utvecklar vi möjligheten för elbilar att få betalt för att avlasta elnätet genom fordon-till-nät-lösningar.

2,5 miljarder

Nu investerar vi i en biobränsleeldad ångpanna på Rya. Det kommer göra att vår fjärrvärme baseras helt på återvunna och förnybara källor.

Härifrån kom fjärrvärmen inklusive fjärrvärme märkt Bra Miljöval



Vi är kraften när Västsverige ställer om.

Det är i Västsverige det händer! Här finns var femte anställd inom svensk industri, biltillverkarna och petrokemin ställer om och elbehovet förväntas öka med ett nytt Malmö fram till 2035. Som ledande energibolag i Sveriges hetaste region är energi för omställning och hållbar tillväxt vår viktigaste uppgift.

De senaste åren har präglats av stora förändringar i vår omvärld. En flera år lång pandemi följdes av krig och energikris i Europa. Även om läget på energimarknaden har varit mer stabilt under 2023 har förutsättningarna för Göteborg Energis verksamhet förändrats radikalt. Inte minst har säkerhetsfrågorna hamnat i fokus på ett helt nytt sätt. Att garantera trygga, stabila energi- och kommunikationsleveranser till göteborgarna, även i tider där bränsletillgången svajar och energiinfrastruktur hotas, är och förblir kärnan i vårt uppdrag.

Det var också dessa omvärldsförändringar som låg till grund för den översyn av vår koncernstrategi som jag initierade när jag tillträdde som VD i mars 2023. Säkerhetsläget, tempot i klimatomställningen och det ekonomiska läget för koncernen, staden och landet i stort, innebär att vi måste arbeta med en tydligare riktning och tydligare prioriteringar än tidigare. Vår nya strategi handlar inte om att uppfinna hjulet på nytt men för att lösa våra ödesfrågor behöver vi vässa oss ytterligare ett snäpp.

Vår största klimatinvestering någonsin

Att tala om ödesfrågor kan tyckas dramatiskt men vad är klimatkrisen om inte just en ödesfråga för oss alla? Göteborg har en hög ambition om nära nollutsläpp 2030 och Göteborg Energi spelar en avgörande roll i det arbetet. Därför har vi beslutat att nå målet om en fjärrvärme helt baserad på återvunnen och förnybar energi redan år 2025. En minst sagt tight tidplan i energivärlden. Den enskilt viktigaste pusselbiten är att bygga en ny biobränsleeldad ångpanna på Rya-området. Under 2023 har vi både fattat investeringsbeslut och satt spaden i marken för denna anläggning – vår största klimatinvestering någonsin.

Flera andra pusselbitar för en konkurrenskraftig återvunnen och förnybar fjärrvärme som en ny pelletspanna på Riskullaområdet i Mölndal, en ny fjärrvärmeledning mellan Mölndal och Göteborg och flera andra tunga investeringar för att ställa om våra befintliga anläggningar har också fallit på plats.

Ökande elbehov kräver nya lösningar

Men det är inte bara vi på Göteborg Energi som ställer om vår verksamhet. Energi är en central del av våra kunders omställning och vi är en förutsättning för att de ska lyckas. Det västsvenska näringslivet med biltillverkarna, petrokemin, tillverkningsindustrin och transportsektorn i spetsen har tagit på sig ledartröjan och har ambitiösa omställningsplaner. För att dessa ska förverkligas krävs el – mycket el. Fram till 2035 väntas elbehovet enbart i Göteborg växa med 600 MW, vilket motsvarar hela Malmös maxbehov en kall vinterdag.

Att få elen att räcka är en av våra riktigt utmanande ödesfrågor och ingen aktör sitter i dag ensam på lösningen. Det krävs ett gemensamt ansvarstagande, samverkan och samsyn mellan samhällets aktörer för att möta vad som är en samhällsutmaning. Vi deltar med full kraft i arbetet. Nya stam- och regionnätsledningar till Göteborg är en av våra viktigaste påverkansfrågor. Även en väl utbyggd och fungerande digital infrastruktur är central om vi ska klara elektrifieringen.

Att begränsa eller stoppa omställningen i väntan på nya elnät är dock inget alternativ. Därför agerar vi proaktivt och använder alla tillgängliga verktyg vi har för att hantera kapacitetssituationen. Inom vår elnätsverksamhet har vi utvecklat en verktygslåda för att frigöra mer kapacitet och använda dagens elnät ännu mer effektivt.

Flexibilitetslösningar tillsammans med kunderna

Glädjande nog ser vi ett ökande intresse från våra kunder, både på privat- och företagssidan, att vara med och påverka situationen tillsammans med oss. Minskad elanvändning, att jämna ut sin förbrukning över dygnet och olika typer av flexibilitetslösningar är de viktigaste åtgärderna.

När vår marknadsplats för flexibilitet, Effekthandel Väst, drog i gång inför värmesäsongen 2023/2024 var intresset rekordstort med hela nio nya aktörer som ville erbjuda sin flexibilitet. Vi har också engagerat oss i flera olika fordon-till-nät-projekt (V2G) tillsammans med ledande aktörer som Volvo Cars och Polestar. Potentialen att använda elbilars batterier som en flexibilitetsresurs i elnätet är stor. Uppskattningsvis kan i framtiden upp till 20 procent av behovet av flexibilitet täckas.

Precis som på fjärrvärmesidan investerar vi också kraftigt i elnätet. I mars tog vi det första spadtaget för vår största elnätsinvestering någonsin, nämligen den förstärkning som krävs för anslutningen av Northvolt och Volvo Cars nya batterifabrik. Totalt handlar det om ett investeringsprojekt på nästan en miljard kronor. Sedan 2019 har investeringstakten i elnätet ökat med 80 procent och nivåerna fortsätter uppåt.

Positiv ekonomisk utveckling

När vi nu stänger 2023 gör vi det med ett resultat på 373 miljoner kronor efter finansiella poster. Efter ett utmanande 2022 där det ekonomiska resultatet inte var det förväntade har vi nu vänt utvecklingen. 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 vi ser över de produkter och tjänster som inte är lönsamma. Men som så ofta handlar det om att gasa och bromsa samtidigt. Vi har ett massivt investeringsprogram framför oss de kommande åren, investeringar som är avgörande för stadens och näringslivets omställning. Utvecklingen i branschen gör att vi måste hålla ett högt tempo. Vår viktigaste resurs är och förblir våra medarbetare. Därför jobbar vi aktivt med att utveckla våra medarbetare och chefers kompetens och förmågor. För att vara attraktiva i en het bransch och vara framgångsrika i kampen om kompetensen, behöver vi ständigt utveckla våra arbetssätt och skapa en stimulerande arbetsmiljö. En säker arbetsplats är en självklarhet.

Tillsammans skapar vi en hållbar utveckling och säkrar lönsamma affärer.



Per-Anders Gustafsson,
Koncernchef och VD
Göteborg Energi AB



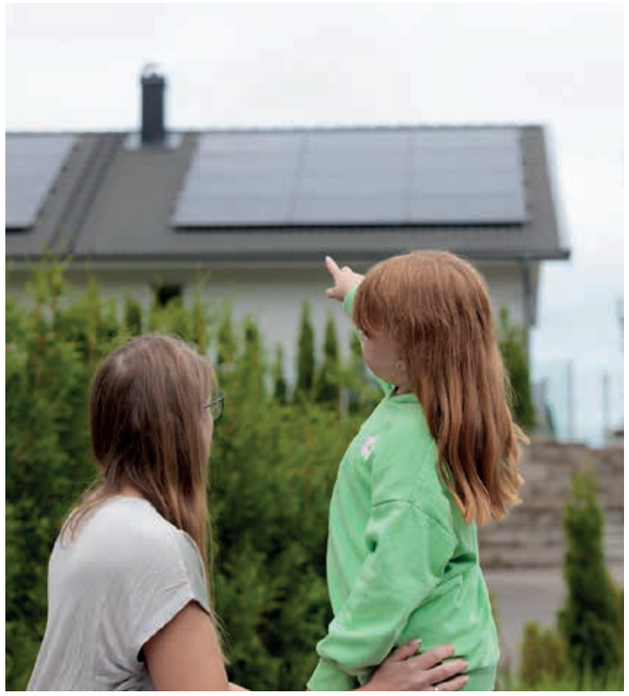
Är krisen över nu?

Ännu ett år präglat av kriser och krig har lagts till handlingarna. Rysslands invasionskrig mot Ukraina kastar fortfarande en mörk skugga över energilandskapet. Trots detta har Europas energisystem hittills klarat de stora påfrestningarna väl. Tack vare medborgarnas ansträngningar för att spara energi, ett kraftfullt agerande från EU för att säkra försörjningskällor från andra håll än Ryssland, samt en mild vinter, klarade samhället sig relativt bra. De extrema priserna på gas och el har gått ner till mer normala nivåer och Europas gaslager var välfyllda inför vintern.

Återigen har klimatförändringarna manifesterat sig i form av bränder, översvämningar och extremhetta. 2023 var återigen det varmaste året någonsin och trots EU:s allt tuffare klimatpolitik (och några enstaka framsteg från klimatmötet COP28 i Dubai) så accelererar klimatförändringarna.

I kölvattnet av krisen har mycket av den politiska diskussionen handlat om helt nya frågor. Hur mycket ska energikunderna skyddas från höga marknadspriser? Och hur kan en marknad fungera om prismekanismerna sätts ur spel? Hur mycket påfrestningar ska energisystemet tåla och hur ska resiliensen finansieras? Det höjda säkerhetsläget och ett antal incidenter påminner oss om behovet av en robust energi- och kommunikationsinfrastruktur. I Sverige är vi på väg att få ett leveranssäkerhetsmål för elsystemet. Det är efterlängtat. En fråga som diskuteras alltmer är politikens roll i förhållande till marknadskrafterna. Fler och fler aktörer, både från energibranschen, industrin och politiken, vill ge politiken en mer aktiv roll i att hjälpa marknaden att klara av de utmaningar som den förestående elektrifieringen innebär.

Förnybar, lokal produktion har fått ett nytt värde. Utöver klimatnyttan så innebär den ett minskat beroende från opålitliga leverantörer. Men om den produktionen ska kunna öka så måste det gå snabbare att få tillstånd att bygga, både produktion och nät. Den frågan har fått stor uppmärksamhet, framför allt på EU-nivå.





Fit for 55

Under året har de flesta pusselbitarna i den innevarande EU-kommissionens stora klimatpaket Fit for 55 fallit på plats. I stora drag är därmed EU:s bana på väg mot 55 procent minskning av koldioxidutsläppen till 2030 och mot klimatneutralitet 2050 fastlagd. Efter 2039 kommer till exempel inga nya utsläppsrätter att utfärdas. Det faktum att det har visat sig fullt möjligt för en kontinent att fatta så långtgående beslut inger hopp. Dessutom är det positivt att marknadsaktörerna nu också får veta vad som gäller. Förutsägbarhet krävs inför omställningen till en fossilfri ekonomi.

Däremot är det utmanande med all den detaljreglering som också ingår i paketet. Det är svårt att skapa regler på detaljnivå som fungerar på en hel kontinent, med ibland vitt skilda förutsättningar. Till exempel har det visat sig svårt att skapa en förståelse för hur bioenergi från skogsbruk fungerar i Skandinavien, eller hur man kan värma en hel stad med återvunnen energi. Detta gör att det blir allt viktigare för svenska aktörer att synliggöra de lösningar som vi förlitar oss på i Sverige. Annars riskerar EU-reglerna att försvåra utvecklingen mot ett hållbart samhälle som bygger på att ta vara på lokala förutsättningar.

Sol och vind bidrar – men skapar svängningar på elmarknaden

Utbyggnaden av sol- och vindkraft fortsätter i snabb takt. Det är positivt på många sätt, men effekterna på elmarknaden börjar visa sig på sätt som inte är oproblematiskt. Sedan i somras har vi i Norden kunnat se så kallade ank-kurvor, alltså att en kurva som visar elprisets utveckling under ett dygn påminner om konturen av en anka, med låga priser, inte bara nattetid, utan också mitt på dagen när solen lyser, men med skarpa toppar morgon och kväll. Hur mycket det blåser får också stor inverkan på elpriset, och negativa priser har under 2023 blivit vardagsmat.

Låga priser är förstås bra på många sätt, men det innebär också att det blir mycket svårt att få lönsamhet i ny produktionskapacitet, om den inte baseras på bidrag. Det gäller särskilt så kallad planerbar produktion, som kan producera oberoende av väderförhållanden. Detta är problematiskt, inte minst i ett läge där samhället är inställt på en kraftig ökning av elanvändningen, för att kunna ställa om industri- och transportsektorn. Därför har allt fler aktörer efterfrågat en komplettering av elmarknaden, med en komponent som kan göra det möjligt att värdesätta planerbarhet och ge långsiktiga förutsättningar för ny produktion. Under våren presenterade Svenska kraftnät ett förslag på en sådan kapacitetsmekanism, men det är en lång väg att gå för att få till stånd en fungerande reformering av elmarknaden som vi levt med sedan slutet av 1990-talet.

Visste du att spotpriset på el i Sverige varierade från en historisk lägstanivå på -60 öre under en timme den 16 juli till ett årshögsta på över 375 öre per kilowattimme den 5 december?

Hållbara ihop.

Samhällets utmaningar är något vi alla är en del av. Därför krävs samarbete när vi tar oss an dem. Ingen kan lösa problematiken på egen hand. Vår strategi och affärsmodell stärker möjligheterna för oss att samarbeta framgångsrikt med våra kunder, leverantörer och andra intressenter.

Visionen som styr vår strategi är tydlig; ett hållbart Göteborg i en hållbar värld. Vi ska bidra med det vi kan till Göteborgs förmåga att uppfylla samtliga 17 hållbarhetsmål som världens länder kommit överens om. Vår affärsmodell är att konkurrenskraftigt erbjuda marknadens mest hållbara och resurseffektiva produkter och tjänster inom energiområdet. I en värld som ständigt förändras lyssnar vi på våra intressenters krav och behov, väger in risker och möjligheter och anpassar våra strategier och mål. Ansvaret för att utveckla framtidens hållbara Göteborg är helt enkelt något som ligger på oss alla och inget som någon kan göra helt på egen hand. Bilden på nästa sida beskriver vår affärsmodell ▶

GLOBALA MÅLEN
för hållbar utveckling

VÅRT FOKUS

Vi har under 2023 haft fokus på tre prioriterade områden parallellt med att vi har arbetat med en översyn av koncernens strategi. Arbetet under 2023 har således influerats av både de befintliga och kommande fokusområden. Våra fyra nya fokusområden är:

Kundernas omställning
Tillgången till el är helt central i många av våra kunders omställningsarbete och avgörande för Göteborgs konkurrenskraft.

Klimatneutral energi
Vi ställer om vår el- och fjärrvärmeproduktion till förnybara och återvunna källor.

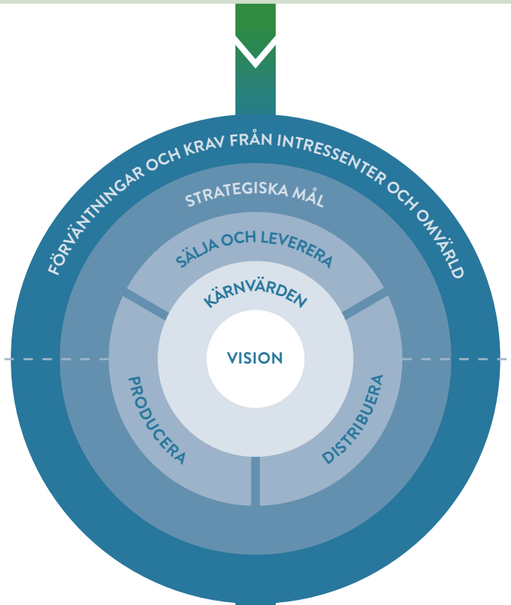
Lönsamma affärer
Kunden och affären är utgångspunkten för våra strategiska satsningar.

Attraktivt företag
Göteborg Energi är företaget att samarbeta med för de individer och verksamheter som vill driva klimatomställningen.

Vår affärsmodell

RESURSER VI ANVÄNDER

Energiresurser som återvunnen värme, biobränsle, fossil naturgas, biogas, 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.



VÅR VISION
Ett hållbart Göteborg i en hållbar värld

VÅRA KÄRNVÄRDEN
Ansvar
Hållbarhet
Utveckling

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 värld 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 85 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 90 procent av flerbostadshusen i Göteborg. Dessutom ingår även cirka 10 000 villor och otaliga industrier, kontor, butiker och offentliga byggnader i systemet.

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.

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. Ett kommunalt ägt stadsfibernät erbjuder tillförlitliga tjänster med hög säkerhet som är av största vikt i vårt digitala samhälle.

ELNÄT OCH ELHANDEL

Elnätet är 730 mil långt och vår leveranssäkerhet är 99,99 procent. Detta svårslagna resultat är inte minst möjligt tack vare att mer än 97 procent av nätet ligger under jord och därmed inte påverkas av oväder. Vi producerar el i våra kraftvärmeverk, vindkraftverk och solcellsanläggningar. All el som våra kunder väljer att köpa av oss har ursprungsgarantier från 100 procent fossilfria energikällor.

GASNÄT OCH GASHANDEL

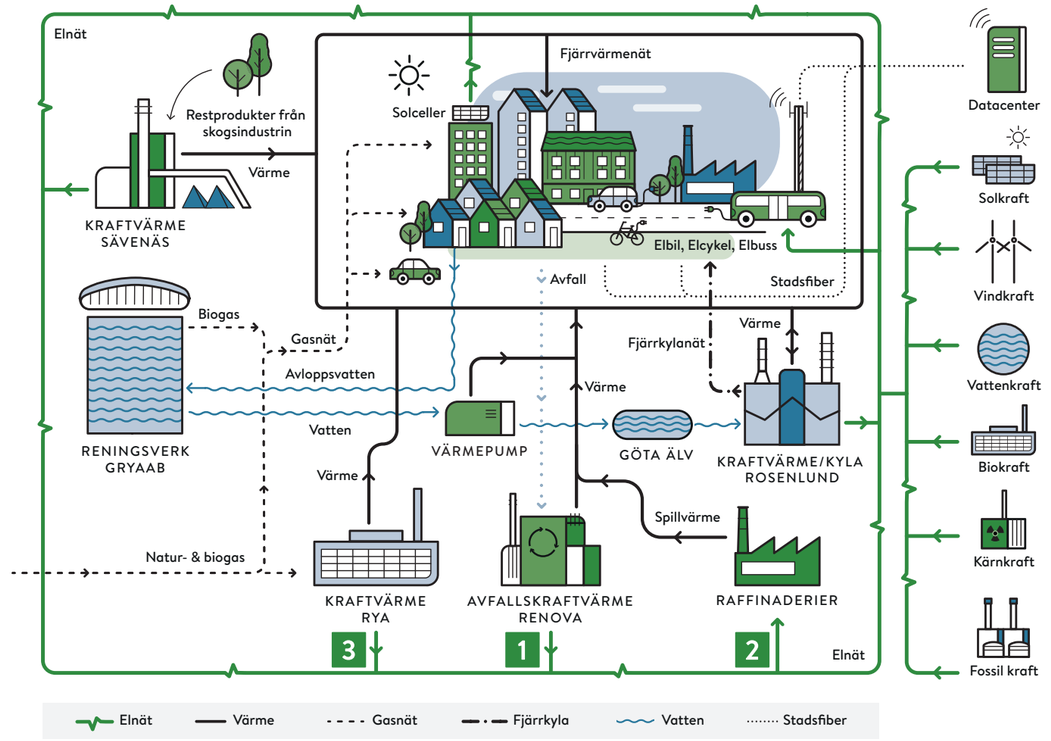
Vi bedriver både handel med och distribution av natur- och biogas (fossil och förnybar metangas) i Göteborg och Västsverige. Natur- och biogasen delar ett gemensamt distributionsledningsnät. Gasen används bland annat till transporter, kollektivtrafik, industri, restauranger och som uppvärmning. Vi lokalproducerar biogas vid vår anläggning Gasendal i samarbete med regionens avloppsreningsverk Gryaab.

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 500 byggnader runt om i Göteborg.

SÅ LÅNGA ÄR VÅRA NÄT

32 km	320 km	1 210 km	2 220 km	7 300 km
Fjärrkylanätet	Gasnätet	Fjärrvärmenätet	Stadsfibernätet	Elnätet



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

Ett system som klarar det mesta

”Alla ägg i en korg” har aldrig varit en lyckad strategi. Se bilden av vårt energisystem här ovan – som är motsatsen till detta snäva tankesätt. Genom att använda olika energikällor och ha flera olika produktionsanläggningar har vi förmågan att hantera en värld som snabbt förändras. Det ger oss möjligheter till olika vägval och minskar sårbarheten i våra leveranser. Dessutom ger det oss potential att ytterligare minska vår klimatpåverkan.

1 Konsumtionssamhället ger upphov till enorma mängder avfall som alldeles för sällan återvinns. Då är energiåtervinning av avfallet till ny el och värme att föredra framför deponering. Sveriges import av avfall gör klimatnytta av just samma anledning. Vi stödjer alla initiativ att minska avfallsmängderna – men tar vårt ansvar för att göra det bästa av det avfall som ändå uppkommer.

2 Raffinaderierna i Göteborg är bland de enda i världen där spillvärmen tas tillvara för att värma en stad. På så sätt minskar vi behovet av ny energiproduktion, vilket är resurseffektivt. Nu investerar raffinaderierna dessutom i förnybar drivmedelsproduktion, vilket är bättre för klimatet.

3 Rya kraftvärmeverk eldas med fossil naturgas som orsakar utsläpp av koldioxid lokalt. Men det halverar utsläppen som annars hade orsakats av kolkraft för att få fram samma mängd el i vårt nordeuropeiska elsystem. Även på Ryas reservbränsle olja minskas klimatpåverkan jämfört med kol. Vi jobbar för att senast 2025 inte längre behöva använda naturgas i Rya. Det sker förhoppningsvis i takt med att användningen av kolkraft minskar i norra Europa.

Energi är både utmaningen och lösningen.

Europas elproduktion står för en stor del av kontinentens klimatpåverkan. Visst kan det kännas långt till fossila kraftverk i Tyskland och Polen, men Göteborgs energisystem är en integrerad del av det nordeuropeiska elsystemet. Detta märktes inte minst när Rysslands krig mot Ukraina orsakade brist på fossil naturgas för elproduktion – vilket gav oss rekordhöga elpriser. Vår elanvändning påverkar även vilka produktionsanläggningar som används i våra grannländer och hur dyr och klimatbelastande elen blir. Därför är det viktigt att blicka utanför staden och gränserna för vårt eget land.

Så här tänker vi:

- Göteborg kommer att öka elanvändningen kraftigt när stora industriella satsningar genomförs de kommande åren. Därför blir det viktigt att minska användning när och där vi kan, exempelvis när det gäller att värma våra fastigheter.

- Genom att värma oss med det som annars hade gått till spillo gör vi minst skada på klimatet.

- Under den varma årstiden räcker tillgången på återvunnen värme från Göteborgs raffinaderier och avfallsförbränning till allt vi behöver.

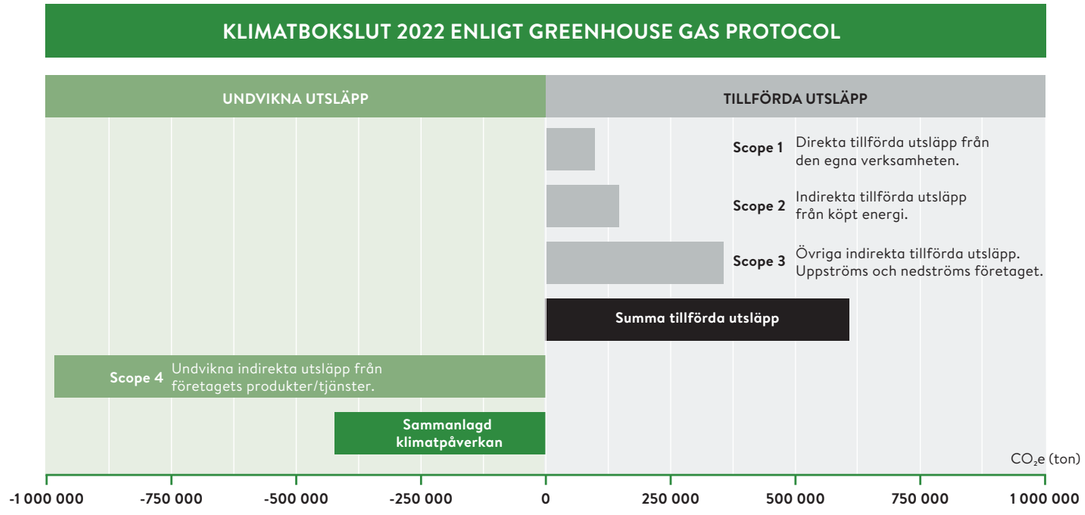
- Under årets kallare period möter vi behovet från göteborgarna genom att använda anläggningar som i första hand eldar förnybara bränslen. Våra förnybara bränslen är framför allt restprodukter som blir över när träd används för att till exempel bygga hus eller tillverka förpackningar.

- När det är som kallast använder vi naturgas för att producera ännu mer el och värme. I år har vi ibland behövt använda vårt reservbränsle olja i stället. Denna elproduktion konkurrerar med tyska och polska kolkraftverk för att klara behovet av el i norra Europa. När det i stället är vi som producerar elen minskas utsläppen, eftersom kol är mer klimatbelastande än både naturgas och olja. Det är viktigt att påpeka att vår användning av naturgas och olja inte påverkar produktionen av el från vare sig vattenkraft, kärnkraft, vindkraft eller solceller.

- Genom att få fler att välja fjärrvärme minskar vi ytterligare behovet av el utifrån. Det gör det lättare att fasa ut kolkraften i Europa och komma ifrån behovet av rysk naturgas. Dessutom bidrar vi med lokal elproduktion under den kalla årstiden när den behövs som mest. Samtidigt fortsätter vi självklart med att ställa om vår egen produktion. Senast år 2025 ska all vår fjärrvärme komma från enbart återvunnen och förnybar energi.

- Vi behöver dessutom skapa nya verktyg som möjliggör för Göteborg att få tillgång till 70 % mer eleffekt innan 2035. Ett viktigt verktyg blir vår Effekthandel Väst, som erbjuder lokala företag pengar för att dra ner elanvändningen när det börjar bli trångt i elnätet.





Klimatbokslutet för 2023 blir tillgängligt i maj 2024.

Vårt klimatbokslut ger kunskap

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

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 miljöpåverkan av energianvändning i fjärrvärmevärmda fastigheter ska värderas ur ett bokföringsperspektiv.

Produktnyckeltal (g CO_2-ekv/kWh)	2021	2022	2023
Fjärrvärme (utan tillval)	62	64	78
Fjärrvärme, Bra Miljöval	10	10	9
Fjärrvärme, Biovärme	–	11	10
Kyla	0	0	0

Preliminära värden för 2023.

Men till skillnad från klimatbokslutets metodik 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 2023?

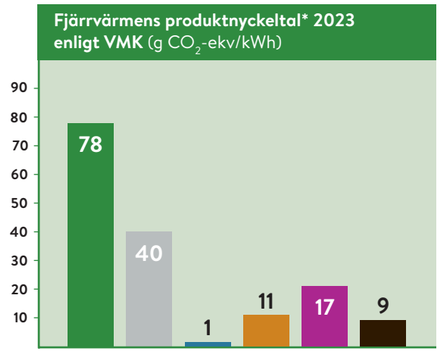
Enligt VMK:s beräkningsprinciper är fjärrvärmens klimatpåverkan 2023 högre än året innan. 2023 var ett kallare år som medförde högre energianvändning.

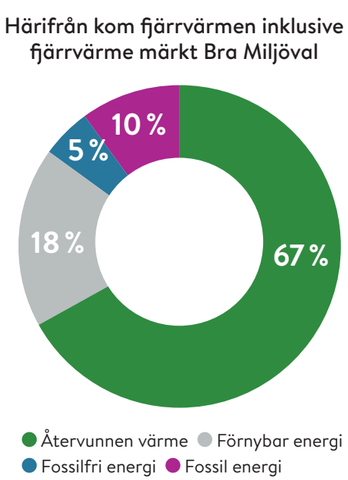
Andelen återvunnen energi har minskat, främst på grund av driftstörningar hos våra leverantörer. Driftstörningar i våra egna anläggningar har minskat andelen förnybar energi. Sammantaget har detta resulterat i att vi har använt en större andel fossil energi jämfört med året innan, främst genom förbrukningen av fossil naturgas.

Utöver utsläppen som orsakas av våra egna anläggningar, lägger VMK:s beräkningsprinciper klimatbelastningen för avfallsförbränningen på fjärrvärmeproduktionen, istället för på avfallslämnarna. Detta utgör mer än hälften av vår beräknade redovisade klimatpåverkan.

Under 2023 har Rya kraftvärmeverk producerat el på uppdrag av Svenska kraftnät. 105 GWh naturgas har då förbrukats och den producerade värmen ingår i miljövärdesberäkningen. Denna mängd naturgas utgör cirka 1 g CO_2-ekv/kWh av produktnyckeltalet för fjärrvärmen (utan tillval).

Vår fjärrkyla har ingen klimatpåverkan enligt VMK:s beräkningsprinciper.





Produktleveranser till kund (GWh)	2021	2022	2023
Fjärrvärme	3 642	3 254	3 465
Kraftvärmeel naturgas	272	86	184
Förnybar kraftvärmeel	32	32	25
Förnybar el från sol/vind	71	77	69
Fjärrkyla	82	88	97
Biogas	85	378	66
Gashandel inkl biogas	1 120	910	819
Överföring gasnät	753	685	711
Överföring elnät	4 135	3 995	3 935

Vi välkomnar synpunkter!

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.

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)	

Våra sju viktigaste frågor.

Utifrån intressentdialogen 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

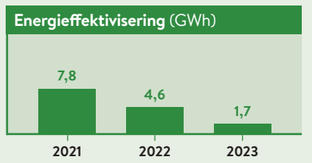
KLIMATPÅVERKAN

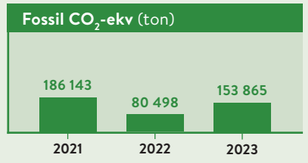
Vi har utsläpp från egen verksamhet och påverkar även andras utsläpp, vilket redovisas på sid 18. Vi arbetar aktivt med att reducera vår klimatpåverkan oavsett var utsläppen sker. 2023 var kallare än året innan och andelen återvunnen värme var lägre, vilket är den huvudsakliga förklaringen till de högre utsläppen.

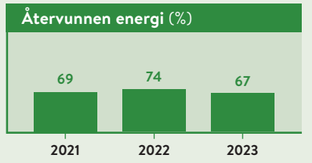
För klimatet är lägre energianvändning oftast bra. Vi arbetar därför med att minska energianvändningen i våra anläggningar och förluster i våra nät. Vi erbjuder också råd om energieffektivisering och energitjänster till våra kunder. Under 2023 har vi genomfört energibesparingar motsvarande 1,7 GWh.

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

Under 2023 stod den återvunna energin för 67% av vår fjärrvärme.







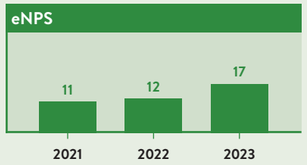


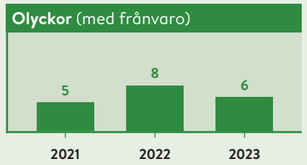
Allt fler av våra medarbetare rekommenderar Göteborg Energi som arbetsplats.

MEDARBETARNAS HÄLSA OCH ARBETSMILJÖ

Vi behöver locka till oss samhällets alla förmågor för att lösa stora utmaningar. Därför följer vi kontinuerligt i vilken grad våra medarbetare känner sig som ambassadörer. Sedan 2020 mäter vi Employee Net Promotor Score (eNPS) och vårt resultat ligger på 17, jämfört med 12 förra året.

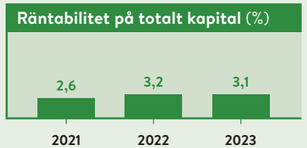
En säker arbetsmiljö är vår högsta prioritet. Vi arbetar förebyggande för att ingen ska skada sig på jobbet och vi hjälper medarbetare att göra kloka hälsoval. Under 2023 inträffade sex olyckor som ledde till medarbetares frånvaro. Målet är självklart noll.

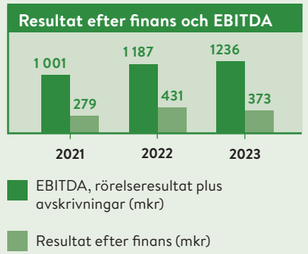




EKONOMISKT RESULTAT OCH LÖNSAMHET

En stor del av ansvaret för omställningen av samhället ligger hos företagen, där en fungerande ekonomi är nödvändig för verksamheten. 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. Vårt ekonomiska resultat är en förutsättning för att vi ska kunna fortsätta utveckla vår verksamhet och det går åt rätt håll. Läs mer på sid 64.





INKÖPSKRAV OCH LEVERANTÖRSARBETE

Vi engagerar drygt 1 500 olika leverantörer genom upphandlingar 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. Varje förälder som arbetar har positiv påverkan på barns förutsättningar inför framtiden.

Vi har som mål att reducera vår klimatpåverkan per inköpskrona med 10 % 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.

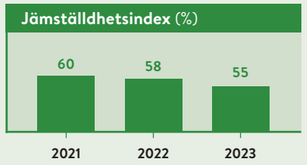


*2023 års värde blir klart under 2024

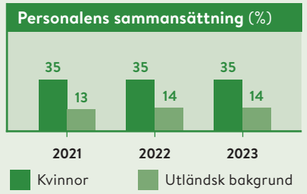
MÅNGFALD, LIKA VILLKOR OCH ICKE-DISKRIMINERING

Forskning visar att inkluderande, jämställda arbetsplatser med mångfald är mer innovativa och lönsamma än andra. Under 2023 ligger andelen medarbetare med utländsk bakgrund på samma nivå som året innan, och även jämställdhetsarbetet behöver bli bättre. 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 delar av organisationen har en könsfördelning mellan 40 och 60 %.

Jämställdhetsindex (%)



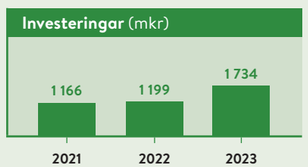
Personalens sammansättning (%)



TILLGÄNGLIGHET

Energi och datakommunikation behövs för att alla andra 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.

Investeringar (mkr)



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 2023 investerade vi totalt 1 734 miljoner kronor i underhåll och för att bygga nytt. Vi är nöjda med att ha lyckats åstadkomma så mycket under året.

Tillgänglighet	2021	2022	2023
Medelavbrottstid elnät min/kund	23	12	15
Genomsnittligt antal avbrott för samtliga elnätskunder (SAIFI)	0,51	0,22	0,28
Tillgänglighet fjärrvärme %	99,99	99,99	99,99
Tillgänglighet gas %	99,99	99,99	99,99
Tillgänglighet fjärrkyla %	99,95	99,99	99,99*
Tillgänglighet stadsfiber %	99,99	99,99	99,99

*Preliminärt värde

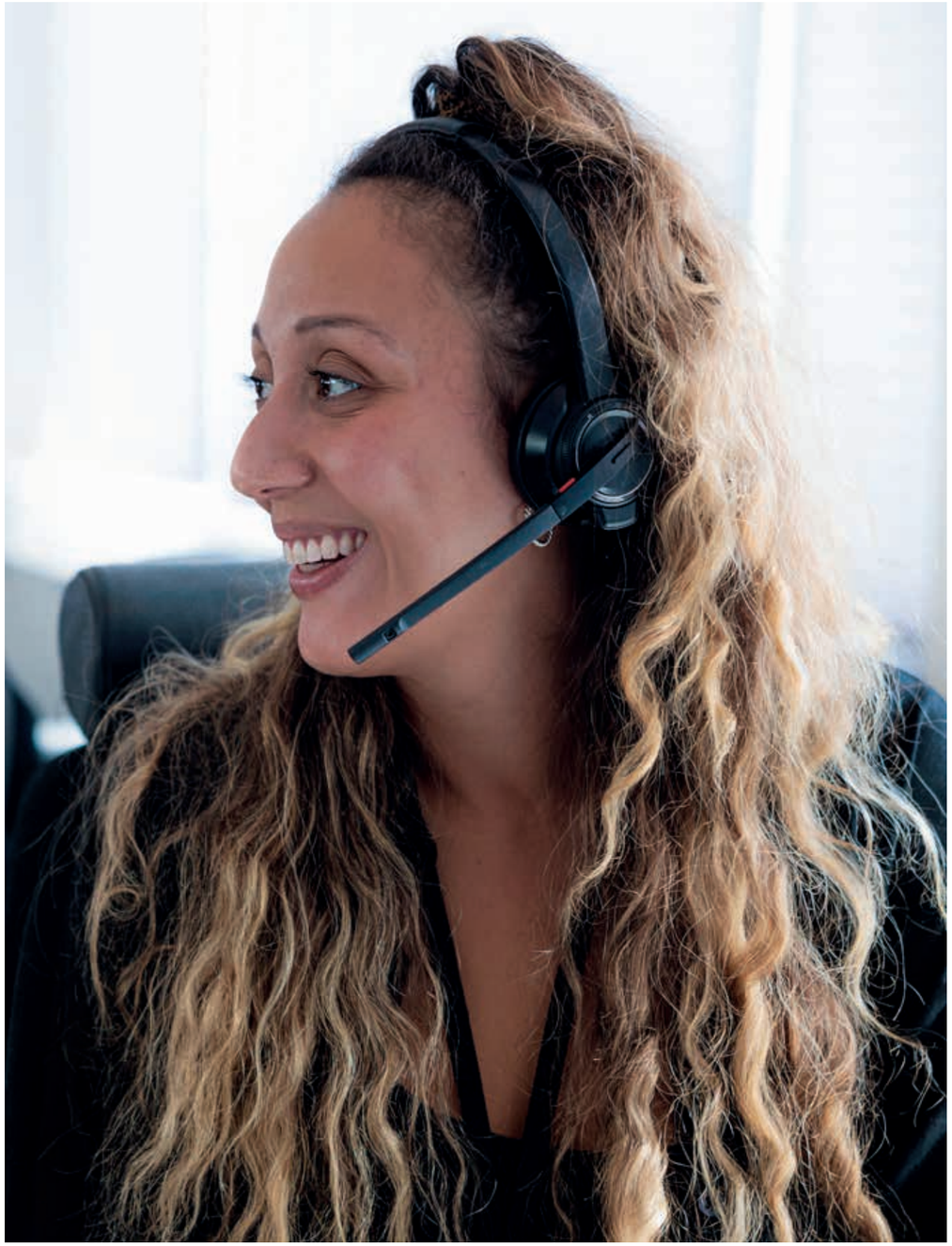
KVALITET OCH KUNDUPPLEVELSE

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 vår webb, app, kundservice och våra teknikerbesök. Vartannat år deltar vi i branschmätningen SKI Energi för att mäta hur nöjda våra kunder är med oss som leverantör.

Resultat i Svensk Kvalitetsindex (SKI)



Vårt mål är att ligga över 70.



Samarbeten för en hållbar stad.

En viktig del i vårt hållbarhetsarbete är hur vi väljer våra samarbeten. Våra partners delar våra värderingar och hjälper oss på olika sätt att bidra till ett mer hållbart Göteborg.

- Vi stödjer Göteborgs Stadsmission med energi till de öppna verksamheter som tar emot människor i behov av extra stöd.
- Vi är engagerade i Göteborgsvarvet genom att bidra till ett mer hållbart evenemang. I år var vi även med som partner till Göteborgsvarvet Marathon som en del av stadens 400-årsfirande.
- Vi är stolt partner till Mathivation som motiverar, utmanar och engagerar elever i matematik och programmering. Vi deltar i workshops med högstadieelever där vi ger deltagarna kunskap om vår verksamhet och vilka spännande utmaningar som de kan se fram emot att få arbeta med.
- Frihamnsdagarna är en arena för öppna och demokratiska samtal. I år kunde besökare i vår utställningsyta ge sina bästa tips eller dela sina värsta elsynder i vår elbikt. Vi hade även ett samarbete med Stadsmissionen, som på plats gav gamla jeans ett nytt liv genom att sy om dem till denimväskor. Vår VD Per-Anders Gustafsson intervjuades dessutom om utvecklingen av energisystemet i Göteborg framför publiken i ett avsnitt av Energistrategipodden.
- Vi är partner till Vetenskapsfestivalen – en mötesplats där forskare får presentera sin forskning för skolungdomar och allmänhet. Syftet är att uppmuntra till högre studier och skapa en positiv attityd till forskning och vetenskap.



Stora investeringar – då krävs ekonomisk stabilitet.

2023 var året när vi på Göteborg Energi beslutade och inledde några av våra största fjärrvärme- och elnätsinvesteringar någonsin. Genom att säkerställa en stabil ekonomisk utveckling och skapa investeringsutrymme möjliggör vi ett långsiktigt och hållbart agerande för samhällsutvecklingen i Göteborg.

Som ett led i vårt hållbarhetsarbete har vi på Göteborg Energi under räkenskapsåret intensifierat arbetet för att snabbt kunna tillföra både mer fossilfri värmeproduktion och elnätskapacitet.

Koncernen har under året arbetat för att stärka samarbetet och produktionskapaciteten i fjärrvärmesystemet. Bland annat har beslut tagits för investering av en ny biobränsleeldad ångpanna på Rya. Detta är vår största enskilda investering genom tiderna och ska möjliggöra utökad leverans av förnybar värme från returträ och skogsflis, vilket är i linje med Göteborg Energis mål om återvunnen och förnybar fjärrvärme till år 2025.

För att öka elnätskapaciteten har vi också påbörjat den största elnätsinvesteringen någonsin – ett investeringsprojekt på nästan en miljard kronor som möjliggör ett effekttillskott på 500 MW. Detta är avgörande för den fortsatta elektrifieringen av industri och transporter i Västsverige.

Vår ägare, Göteborgs Stad, har som långsiktigt krav att vår avkastning liknar andra jämförbara verksamheters. För koncernen som helhet innebär detta att vår soliditet ska vara minst 30 procent och räntabilitet på totalt kapital ska vara i intervallet 5–8 procent i genomsnitt över en 5-årsperiod. För 2023 uppgick räntabiliteten på totalt kapital till 3,1 procent (3,2). Soliditeten var vid årets slut 44,4 procent (45,4).

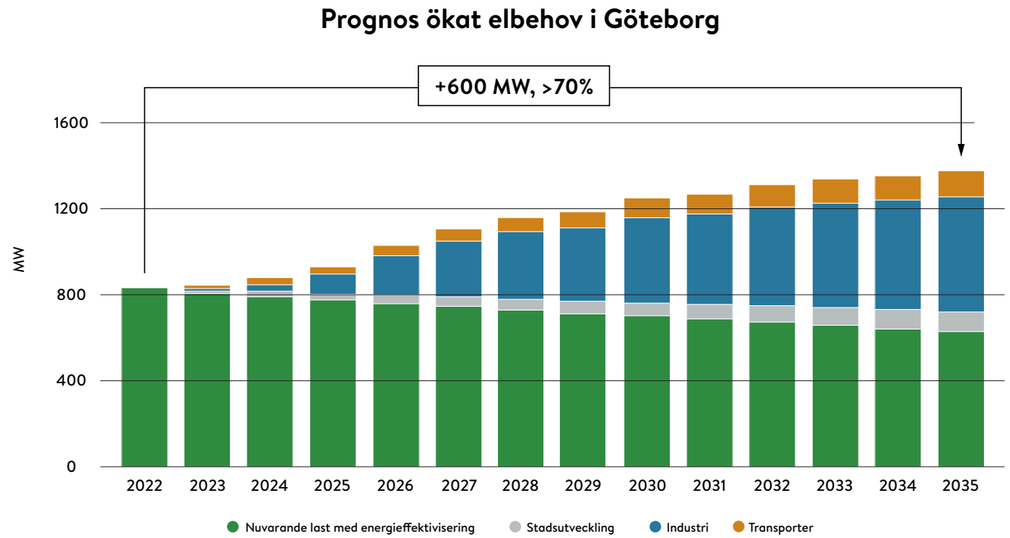
Att skapa betydande värden för våra ägare, Göteborgs Stad, och de som bor och verkar här är mycket viktigt för oss. I år går 574 miljoner kronor tillbaka till stadens arbete med att skapa en mer hållbar framtid.



Framtidens Göteborg kräver effekt.

En av Göteborgs största utmaningar just nu är att utöka kapaciteten i elnätet och få tillgång till mer eleffekt. Med eleffekt menas hur mycket el Göteborg kan förbruka som allra mest under några timmar, oftast i samband med årets kallaste dagar. Det är detta tak som sätter gränsen för hur många som kan vara uppkopplade på vårt elnät.





Historiskt har Göteborg haft en jämn och stabil efterfrågan på eleffekt med relativt små behov av elnätsutbyggnad. Nu har viljan att investera och etablera ny verksamhet i Göteborg ökat mycket snabbare och kraftigare än vad Svenska kraftnät hinner hantera, vilket innebär att elnätet inte byggs ut i den takt samhället efterfrågar. Om vi i Göteborg inte löser effektutmaningen på andra sätt, kommer inte alla investeringar kunna bli verklighet. Göteborg får inte tappa taget om de spännande jobben och företagen som gärna vill etablera sig här.

Vi på Göteborg Energi jobbar nu tillsammans med kunder, partners och andra samhällsaktörer fram nya lösningar som ska möjliggöra dessa investeringar – även innan stamnätet till staden hinner förstärkas.

Vårt främsta verktyg är vår fjärrvärme. Genom att vässa fjärrvärmen kommer fler fastighetsägare att kunna välja bort mer elkrävande lösningar – exempelvis värmepumpar, som förbrukar mest el när effektbristen är som störst. Vi investerar kraftigt i vår fjärrvärme för att såväl öka konkurrenskraften som minska klimatpåverkan. Vi justerar våra avgifter så att fastighetsägare får än mindre anledning att använda el till uppvärmning när det finns risk för effektbrist. Det är helt avgörande för att fler företag ska kunna etableras och utvecklas i Göteborg.

En annan viktig åtgärd är flexibilitet. På Effekthandel Väst kan elkonsumenter och elproducenter mot ersättning tillfälligt sänka sin elförbrukning eller öka sin elproduktion. Plattformen för handel med effekt är ett sätt att snabbt kunna skapa mer plats i elnätet och låta fler företag anslutas till elnätet – redan innan mer effekt hunnit komma från förstärkningar av stam- och regionnätet. En annan form av flexibilitet är att flytta elanvändningen till tider på dygnet när elnätet är mindre belastat eller sprida ut den jämnare över dygnet. Genom att platta till kurvan är det möjligt att använda vårt befintliga elnät betydligt mer effektivt.

Rya kraftvärmeverk är också en viktig bit i effektpusslet. Just nu bygger vi till anläggningen så att vi inte behöver använda fossil naturgas för att hålla Göteborg varmt. Naturgasen kommer vi att ersätta med returträ och restprodukter från skogsindustrin. Men vi har fortfarande möjlighet att producera mycket eleffekt på Rya med hjälp av fossil naturgas eller förnybar biogas. Elproduktionen från Rya hjälper inte bara Göteborg, utan används även av Svenska kraftnät som stöd för stamnätet.

Slutligen har vi utvecklat möjligheten att erbjuda villkorade avtal. I korthet betyder det att kunder som snabbt vill ansluta eller utöka sitt effektuttag över 1 MW tillåter oss som elnätsägare att tillfälligt vrida ner kundens effektuttag för att minimera risken för överbelastning i elnätet. Villkorade avtal är sista steget i en åtgärdstrappa och risken för att de ska aktiveras bedöms i nuläget vara mycket liten. Den första och viktigaste åtgärden är att alla Göteborgs hushåll och företag aktivt fortsätter att spara energi.

Med hjälp av alla dessa olika effektåtgärder känner vi oss trygga. Göteborg kommer kunna välkomna de investeringar som är på ingång till staden. Tillsammans går vi mot en spännande framtid där vi alla blir mer #hållbaraihop.

INTERVJU



Näringslivets roll i omställningen av Göteborg

Henrik Einarsson, Etableringschef på Business Region Göteborg

Business Region Göteborg ansvarar för näringslivsutvecklingen i Göteborgs Stad och har ambitiösa mål – 120 000 nya jobb fram till 2035. 40 000 av dessa är redan på plats, men var ska resten av jobben komma ifrån?
– Dels handlar det om att hjälpa de företag och industrier som finns på plats i dag att klara den omställning som pågår. Annars riskerar vi att tappa dem till andra städer eller andra länder. Men det handlar självklart också om att få nya etableringar på plats. Vi upplever ett stort intresse från företag som vill etablera sig i Göteborg.

Vilka branscher handlar det om?
– Flera olika. Vi lever i en kunskapsregion som skapar jobb i den avancerade tjänstesektorn. Till exempel görs hela 33 procent av Sveriges samlade investeringar i forskning och utveckling här. FoU-investeringarna i Göteborg ligger runt 45 miljarder kronor jämfört med 44 miljarder i Stockholm. Men det handlar också om avancerad tillverkningsindustri, inom exempelvis fordon. Healthcare och life science är andra branscher där det skapas många jobb.

– Lika viktig är dock den omfattande omställning som pågår bland befintliga bolag och industrier. Där måste vi möta upp de behov som finns så företagen inte väljer att flytta sin verksamhet någon annanstans. De senaste 15 åren har vi jobbat strategiskt med att skapa bra möjligheter för tjänstesektorn med nya kontor, lokaler och annat. Nu är det omställning som står i fokus.

Vad innebär detta för er?
– Det innebär bland annat att vi måste hitta nya arbetssätt. Jag tycker att samarbetet kring etableringen av NOVO:s nya batterifabrik är ett bra exempel. Där lyckades vi, på ett öppet och transparent sätt, samla stadens olika aktörer och tillsammans skapa ett anbud som gjorde att Northvolt och Volvo Cars valde Göteborg framför en rad andra europeiska städer.

– Den typen av etableringar får ringar på vattnet. Till exempel Volvo Cars stora omställning av Torslandafabriken för 10 miljarder kronor, där så kallad megagjutning införs i tillverkningen. Polestar och energiklustret i Stenungsund är andra exempel på företag som ställer om. Det är nu som vi sätter framtidens industristruktur.

Vilka utmaningar ser du i den stora omställning som pågår?
– Många av de företag som vill etablera sig eller ställa om sin verksamhet kräver mycket plats och är energikrävande. Det råder brist på attraktiv, detaljplanerad industrimark i regionen och elförsörjningen är helt avgörande, för det kommer att gå åt väldigt mycket mer el. Men vi gör vårt bästa utifrån de resurser vi har.

El- och effektfrågan är en av Göteborg Energis viktigaste utmaningar att hantera. På vilket sätt ser du att Business Region Göteborg kan stötta upp kring detta?
– Det är helt klart ett lagarbete där vi måste hjälpas åt. Och jag tycker att etableringar som till exempel batterifabriken motbevisar många fördomar som finns kring näringslivsklimatet i vår region. Mer specifikt så kan vi på BRG genom våra kontakter med företag visa på drivkrafterna och de konkreta behov som finns bland företagen. Vi har också ett brett kontaktnät och många ingångar i det politiska systemet som kan stötta upp i arbetet.

> *Det är nu som vi sätter framtidens industristruktur.*

Vi levererar till alla göteborgare.

Vi har cirka 270 000 elnätskunder och 90% av Göteborgs flerbostadshus är anslutna till vårt fjärrvärmenät. Vi har 251 000 elhandelskunder – både i och utanför Göteborg. Vi erbjuder också göteborgaren ett öppet stadsfibernät, som just nu når cirka 100 000 hushåll och 60 000 företag och vi erbjuder även gratis wifi i delar av Slottsskogen.

Vi vill självklart vara våra kunders bästa energi- och stadsfiberpartner i arbetet för ett mer hållbart Göteborg. Tillsammans med våra kunder förstår vi hur staden behöver utvecklas – och vi gör vår del under mark, med kablar och rör som måste vara på plats innan nästa bygge kan börja. Nästan alla aktörer som bygger nytt i Göteborg väljer att ansluta sig till vår fjärrvärme, fjärrkyla, stadsfiber eller gas. Det är ett starkt och glädjande bevis på gott arbete som gör oss väldigt stolta!

Konkurrenskraftiga priser för våra kunder

Vår konkurrenskraft mäts på olika sätt av olika organisationer. Att vi under lång tid haft konkurrenskraftiga priser på både fjärrvärme och elnät visar den årliga Nils Holgersson-undersökningen. Här jämförs vi med alla landets 290 kommuner. Det senaste året låg vi på plats 51 för fjärrvärme och 62 för elnät. Att vår fjärrvärme fortsätter att vara konkurrenskraftig är viktigt för hela Göteborgs utveckling. Varje fastighet som använder fjärrvärme i stället för el till uppvärmning och varmvatten, frigör el till de många företag och industrier som står i kö för att investera i vår stad och skapa tusentals nya, spännande arbetsplatser. Under året har vi stolt kunnat teckna avtal med flera stora och mindre fastighetsprojekt, exempelvis Bostadsbolagets satsning på sex fastigheter i Robertshöjd. Vi har även tecknat avtal om fjärrvärme och fjärrkyla med Park Central, NCC:s och Jernhusens stora satsning i Göteborgs nya stadsdel Regionstaden som ska vara klar redan 2026. Ytterligare ett spännande avtal tecknades med flera fastighetsägare kring utvecklingen av Södra Änggården.



INTERVJU





Innovativa samarbeten för stadens framtida uppvärmning

Johan Odhed Thyni, projektchef och Anna-Maria Walleby, hållbarhetsspecialist på Peab Bostad Göteborg

Fjärrvärme är ett energieffektivt, långsiktigt och pålitligt sätt att värma upp bostäder och lokaler. Göteborg är bland de främsta städerna i världen när det kommer till fjärrvärme – och det omfattande nätet står för nästan 90 procent av stadens uppvärmning.

Men i takt med att staden utvecklas sträcker sig projekten ibland även utanför det befintliga fjärrvärmenätet. Ett exempel är Södra Änggården där det nu utvecklas en helt ny stadsdel.

– På Peab är varje projekt unikt. Vi ser alltid över vilken typ av energilösning som är mest fördelaktig, både ur ett ekonomiskt och ett hållbart perspektiv. Ofta kan det finnas fjärrvärme i området och då är det en intressant möjlighet. Men det fanns det inte här, säger Johan Odhed Thyni.

De sex aktörerna som nu bygger bostäder, affärer och även en skola i området såg ändå att fjärrvärme var en bra lösning för deras behov.

– Vi såg att om alla går ihop kan vi dra nytta av varandra. Vi kan få ut volymvinster och det blir bättre än om vi hade kommit var för sig. Nu är vi flera som kan dela på det tillsammans med Göteborg Energi.

Hos bostadskunderna ser Peab att det finns en efterfrågan på uppvärmning som både är pålitlig och ett bra miljöval. Den senaste tidens variationer på energi- och elpriser har också gjort att medvetenheten ökat. Kunder och investerare ställer högre krav på både lägre förbrukning och att energin kommer från hållbara källor.

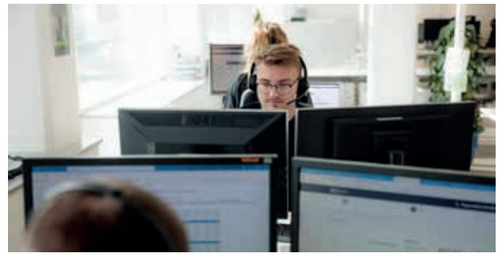
– Sedan tror jag inte kunderna specifikt efterfrågar fjärrvärme – vad de vill ha är en hållbar och miljövänlig uppvärmningsform, oavsett teknik, säger Anna-Maria Walleby, hållbarhetsspecialist hos Peab.

I Södra Änggården har aktörerna kunnat samarbeta om var anslutningar passar bäst, vilket möjliggjort mer kostnadseffektiva bygglösningar.

– Vi har vår key account manager Renee Johansson på Göteborg Energi som har hjälpt oss mycket. Eftersom det är ett helt nytt område har vi kunnat önska anslutningar på några platser. Då kan det hända att Göteborg Energi säger ”Just den här anslutningen kan bli ganska kostsam. Går den att flytta?”. Vi har inte alltid tyckt lika – men vi har hela tiden haft en bra samtalston och hittat en lösning som båda parter tycker är bra, säger Johan Odhed Thyni.

I Södra Änggården håller en ny stadsdel på att växa fram. Sex företag utvecklar området och som uppvärmning har de valt fjärrvärme.
– Fjärrvärme är ett robust system för våra boende. Sen har Göteborg Energi också målet med 100 procent förnybar och återvunnen fjärrvärme. Det är ett bra mål vi naturligtvis stödjer, säger Johan Odhed Thyni, projektchef på Peab Bostad Göteborg, som bygger 500 av de runt 2 000 bostäderna i området.

> *Vi har inte alltid tyckt lika – men vi har hela tiden haft en bra samtalston och hittat en lösning.*



Högt tryck på vår kundservice

Under 2022 klättrade energifrågorna högre upp på våra kunders agenda och den trenden höll i sig även under det gångna året. Allt fler kunder använder Mina sidor, vår app eller vänder sig till Kundservice för att rådgöra kring vilket avtal som är bäst eller hur de kan styra och optimera sin förbrukning på bästa sätt – både för klimatet och plånboken. Det har också varit ett stort kunskapssug kring hur det fungerar att ansluta sin solcellsanläggning.

Gör mindre för klimatet

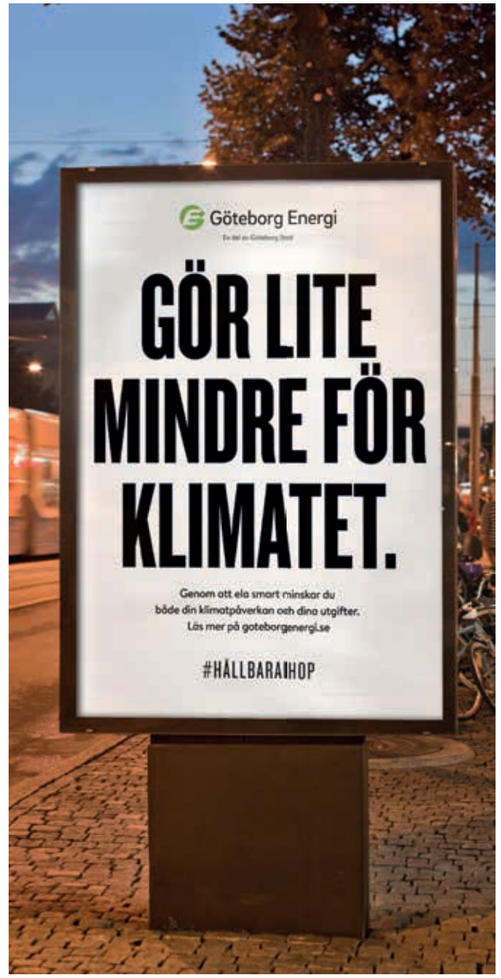
Uppföljningen av Göteborgs miljö- och klimatstrategi visar att vi göteborgare inte bara måste göra mer, utan även mindre, om vi ska klara målsättningarna. Under året har vi lyft detta i vår #hållbaraihop-kampanj och bidragit med exempel på hur. Ät mindre kött, kör mindre bil, använd mindre el. Det finns mycket man kan göra mindre av för klimatet! Kampanjen uppmärksammades även utanför Sveriges gränser och prisades med ett silver i den internationella PR- och marknadsföringstävlingen Epica Awards.

165 000 har fått nya elmätare

Bytet av Göteborgs 275 000 elmätare pågår för fullt. Under 2023 fick 165 000 kunder nya elmätare. Projektet är logistiskt utmanande, men arbetet fortskrider väl tack vare ett bra samarbete med leverantörerna där man siktar på ständiga förbättringar.

Säkrare stadsfiber

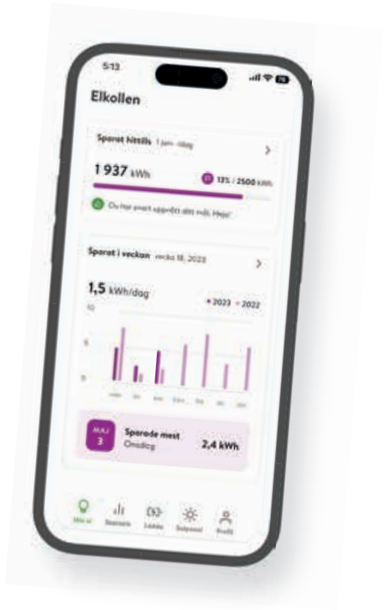
Ett tillgängligt och robust stadsfibernät är en förutsättning för att samhället ska fungera och det blir ännu viktigare i kristider. Under året har fokus i hela branschen därför legat på att öka beredskapen och motståndskraften i fibernäten. Vi har bland annat utbildat alla medarbetare inom stadsfiber i krisberedskap och investerat i flera robusthetsåtgärder i vår infrastruktur för stadsfiber. På så sätt ökar vi vår leveransförmåga vid kris och minskar risken för störning eller avbrott i den samhällskritiska fiberinfrastrukturen.



Digitala tjänster för våra privatkunder

Under året har vi arbetat för att öka våra kunders möjligheter att själva hantera sina avtal, serviceärenden och anläggningar via våra digitala kanaler samt få relevant statistik och analys av sin energiförbrukning. Höga energipriser har bidragit till ett större intresse för att kunna sänka sin förbrukning och styra den till tider på dygnet då priset är lägre, vilket styrt vår utvecklingsverksamhet under året. Exempel på nya tjänster och funktioner som släpps till våra privatkunder är:

- Elkollen – ett verktyg i vår app där användare löpande kan jämföra sin förbrukning med egna uppsatta sparmål.
- Månadsrapporter i vår app – en sammanställning av kundens förbrukning och kostnad. Visar också när högsta förbrukning och effektuttag sker.
- Daglig uppföljning av förbrukning och kostnader för elhandel och elnät. Presenteras för kunderna för att förutse hur hög fakturan kan bli i slutet av månaden.
- Fjärrvärmekunder kan se sin förbrukningstatistik i vår app – och få bättre koll på energiförbrukningen.
- En förbättrad avbrottskarta för våra leveranser på goteborgenergi.se. Den visar aktuella, avklarade och kommande avbrott samt markarbeten.
- En tydligare anslutningsresa för våra solcellskunder. Generell och kundunik dokumentation ligger nu på Mina sidor och uppdaterade kontaktuppgifter förenklar dialogen.



- Digital förutsättningskontroll och intresseanmälan till stadsfiber. Finns på goteborgenergi.se och har ersatt tidigare manuell process.
- Förbättrad avtalsinformation för elhandel på Mina sidor. Kommande avtal presenteras för befintliga kunder vid omteckningstillfället. Miljötillval går att lägga till, ändra och avbeställa.

En kontinuerlig kunddialog sker i våra gränssnitt, där enkelhet och uppklarningsgrad mäts genom enkäter efter avklarat ärende. Tillsammans med kundpaneler vid utveckling av nya tjänster skapas en god insikt om vad kunderna önskar – och hur de tycker att våra leveranser fungerar.

Batterifabrik till Göteborg

Under året har första spadtaget till Northvolts och Volvo Cars nya batterifabrik NOVO i Göteborg tagits. Vi är också i gång med arbetet att leverera elnät, fjärrvärme, fjärrkyla och stadsfiber till den nya fabriken, som ska driftsättas under 2025 och fullt utbyggd leverera batterier till närmare en halv miljon bilar årligen. Fabriken kommer att sysselsätta närmare 3 000 personer och Volvo Cars och Northvolt investerar 30 miljarder kronor i detta joint venture-projekt. En av våra mest unika och uppmärksammade satsningar är en storskalig lösning för att kyla fabriken med renat avloppsvatten istället för kommunalt dricksvatten. En varm sommardag med låga vattenreserver och hög drift i fabriken sparar vi in 30 000 göteborgares dygnsbehov av vatten – varje timme!

Fjärrvärmeanslutningen till NOVO kommer vara en av de största i koncernens historia, med en effektförbrukning lika stor som hela Kungälv.



Ökat fokus på företagskunder

Företagskundernas behov av digitala tjänster, service, statistik och analys har ökat markant under de senaste åren. Vi arbetar för att åstadkomma samma digitala förflyttning hos våra företagskunder som hos våra privatkunder. Efter en inledande kundundersökning och dialoger i vår företagspanel bygger vi nu en enhetlig kundportal som är användarvänlig, anpassningsbar och säker.

För att svara på dessa behov tas stegen mot en robust plattform till vilken vi kan koppla på tjänster och funktioner som vi utvecklar över tid. Företagskunderna ska uppleva att:

- All önskad information finns på samma ställe.
- Inloggning och användande är säkert.
- Det är lätt att skapa ett konto och hantera sina bolag och koncern.
- Det går att hantera tjänster, styra och optimera energiförbrukning, köpa och säga upp tilläggstjänster samt analysera sin förbrukning.
- Behörighetsstyrning gör det tydligt vilka personer som har tillgång till olika funktioner på kontot.

Under året har vi skapat en förbättrad och säkrare inloggning med BankID. Det är nu enklare för våra företagskunder att skapa konto och en kundväljare där du väljer i vilken roll du besöker Mina sidor.

Parallellt med att skapa en grundstruktur som är robust och säker pågår arbete med att utveckla tjänster inom flexibilitet, laddning, API-portal, styrning och optimering. Samtliga kommer att erbjudas via goteborgenergi.se och Mina sidor.

Vi arbetar för att skapa så problemfria produkter, tjänster och kundrelationer som möjligt. Detta för att det ska vara enkelt att göra hållbara val och vara kund hos Göteborg Energi.



Kvalitetsarbetet med laddplatserna fortsätter

Vi har hittills byggt hundratals laddplatser, men under året har vi haft utmaningar med våra äldre snabbladdare (50kW). Det har varit svårt att upprätthålla en hög tillgänglighet och vi har haft problem med lönsamhet och underhåll.

Vårt arbete med att skapa bra laddupplevelser för elbilskunder i göteborgsområdet fortsätter och flera nya funktioner för uppföljning och enklare laddning har släppts under året.

Vi vill att våra laddpriser speglar elpriset på elmarknaden, något som efterfrågats av våra kunder. Därför har vi infört den populära rörliga prissättningen för våra laddare. Vår förhoppning är att rörligt elpris för laddning ska leda till en bättre kundupplevelse för de som laddar.

Populära webinars sprider kunskap

Under året har vi fortsatt med våra populära webinars där vi djupdyker i olika ämnen. Under året har vi diskuterat hur energiförsörjningen av ett kraftigt växande Göteborg ska lösas, hur Göteborg ska bli klimatneutralt till 2030 och vilka möjligheter och utmaningar det finns i energigemenskaper. Mellan 100 och 200 personer brukar följa våra webinars live där de har möjlighet att ställa frågor till panelen, men sändningarna går också att se i efterhand på vår hemsida.

Producera och lagra egen el

Vi på Göteborg Energi har tillsammans med Aprilice utvecklat ett attraktivt erbjudande för den som vill investera i egen solelsproduktion, energilagring eller elbilsladdning. Vi, liksom resten av branschen, har märkt av ett minskat intresse för detta till följd av högre räntor och lägre elpriser. Utvecklingen av Svenska kraftnäts stödtjänstmarknad och vår egen Effekthandel Väst kan komma att öka intresset för främst energilagring. Kontakta oss gärna om du vill diskutera dina möjligheter att bidra till omställningen av energisystemet.



Vår 400-årspresent till Göteborg

I år firades Göteborg som 400-åring. Sedan Skandinaviens första stadsgasverk byggdes i Rosenlund 1864 har stadens energisystem byggts ut, förändrats och förbättrats på en rad olika sätt. Nu kan alla ta del av den historiska utvecklingen på vår hemsida. Rosenlundsverkets historia, elektricitetens införande i Göteborg, fjärrvärmens tillkomst och det försvunna yrket lykttändare är några axplock ur innehållet. Förutom vår webbsatsning på historiska bilder deltog vi i firandet av staden på flera andra sätt. Utsmyckning av elskåp med historiska bilder, livemålning av vår elnätsstation vid Lilla Bommen och huvudpartnerskap till Göteborgsvarvet Marathon är några exempel.

Satsningar som rustar oss för framtiden.

Göteborg har utnämnts till världens mest hållbara resmål flera år i rad. Det gör att vi som energibolag har all anledning att fortsätta våra ansträngningar att leda och inspirera i omställningen. Många göteborgsföretag delar dessa höga ambitioner och vill leda omställningen i sina respektive branscher. För att möjliggöra detta gör vi allt vi kan för att utveckla energisystemet – så att dessa företag kan vara konkurrenskraftiga även i framtiden.





Vår största klimatinvestering – och andra satsningar för minskad miljö- och klimatpåverkan

Året inleddes med en väldigt ansträngd energimarknad. Vi arbetade intensivt för att klara av att mildra effekterna av höga och svängande elpriser och en brist på naturgas. Situationen har gjort det än viktigare för oss att uppnå vårt mål – att fasa ut det fossila från vår fjärrvärmeproduktion senast år 2025.

En ny biobränsleeldad ångpanna på Ryaområdet är den viktigaste åtgärden för att nå målet. Nu blir anläggningen verklighet efter att vår styrelse fattat det slutgiltiga investeringsbeslutet på 2,5 miljarder kronor.

Med den nya anläggningen gör vi oss oberoende av fossil naturgas och kommer att kunna erbjuda våra kunder hundra procent återvunnen och förnybar fjärrvärme. Vi ökar också försörjningstryggheten, tillför en ny källa för lokal elproduktion och stärker fjärrvärmens konkurrenskraft.

Ångpannan kommer att integreras med vår befintliga anläggning Rya kraftvärmeverk och beräknas bidra med 156 MW värme och 39 MW el till det lokala energisystemet. Huvudsakligen kommer skogsflis (GROT) och återvunnet returträ (RT-flis) från regionen att användas. Om allt går enligt plan kommer anläggningen att driftsättas under värmesäsongen 2025/2026 och visuellt få en framträdande roll i Göteborgs hamninlopp.

Rya kraftvärmeverk spelar en viktig roll för Sveriges elförsörjning. Genom att integrera den nya pannan med vår befintliga anläggning får vi en stor flexibilitet, inte minst vad gäller bränslen. Med den nya anläggningen på plats kan vårt system hantera nästan alla bränslen på marknaden, vilket är en trygghet för Göteborg och göteborgarna.

Uppgraderingen av förnybar produktion i Rya värmecentral är äntligen helt klar och anläggningen levererar förnybar värme till fjärrvärmenätet. Det har tyvärr varit ett besvärligt projekt som drabbats av en del kvalitetsbrister som leverantören kommer att åtgärda. Flera mindre biobränslepannor är under planering och fjärrvärmedistributionen förstärks även från Mölndal.

Koncernens direkta klimatpåverkan redovisas i koldioxidekvivalenter i tabellen på sid 59. Dessa utsläpp omfattar förutom koldioxid även läckage av metan från uppgradering av biogas och gasnät, köldmedia från värmepumpar och kylanläggningar samt svavelhexafluorid från elnätsanläggningar.

Andra utsläpp från vår energiproduktion är kväveoxider, stoft och svavel. Utsläppen mäts kontinuerligt och vi arbetar ständigt för att minska dem.

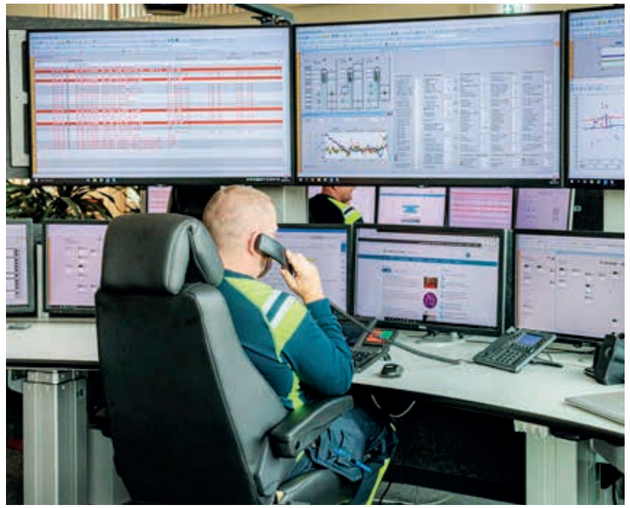
- Markarbeten har inletts vid Rya kraftvärmeverk inför byggandet av en ny bioångpanna.
- Flera åtgärder har genomförts vid Angered värmecentral för lägre stoftutsläpp.
- Åtgärder har vidtagits i golvbrunnar och oljeavskiljare på Sävenäsverket för skydd mot utsläpp till vatten.
- Eldningsolja 1 ersattes med bioolja vid Tynnered panncentral.
- Bullerutredning har genomförts och restriktioner har uppdaterats på Sävenäsverket.

Rekordsnabb utbyggnad av elnätet

Intresset för att investera i Göteborg är enormt och stadens elbehov ökar kraftigt de närmaste åren, vilket gör att vi har ökat våra elnätsinvesteringar med 80 procent sedan 2019. Fram till 2035 beräknas effektbehovet i Göteborg öka med 70 procent jämfört med i dag, vilket motsvarar ett nytt Malmö.

I vårt elnätsbolags investeringsprojekt ingår bland annat två nya 130 kV-mottagningsstationer på Hisingen som byggs i egen regi och en dubbel 130 kV-regionnätsledning som byggs av Vattenfall Eldistribution. Totalt handlar det om ett investeringsprojekt på nästan en miljard kronor som möjliggör ett effekttillskott på 500 MW till Göteborg och Västsverige.

Investeringarna är avgörande för etableringen av den nya batterifabriken, men möjliggör också storskalig elektrifiering av transporter på land och till havs samt omställning av industrin i regionen och framtidens hållbara stadsutveckling. För att dessa investeringar ska kunna nyttjas fullt ut krävs även förstärkningar av det nationella transmissionsnätet, som Svenska kraftnät arbetar med. För att underlätta för stamnätets utbyggnad samarbetar vi med en rad samhällsaktörer och näringsliv inom ACCEL (Accelererad elnätskapacitet i Västra Götaland). Läs mer om vad vi gör för att möjliggöra för den industriella utvecklingen av Göteborg på sid 28.



Energieffektivare fjärrkyla

Under året har vi kopplat upp och visualiserat prestandan för hela vår fjärrkylaproduktion och nät, vilket kraftigt förbättrar våra möjligheter att leverera ännu mer energieffektiv fjärrkyla. Till 2024 hoppas vi kunna ytterligare minska vår elanvändning med nästan hälften! Det ökar vår konkurrenskraft och minskar klimatbelastningen av våra kunders behov av kyla ytterligare.

Ladda taxi trådlöst

Vårt test- och utvecklingsprojekt kring trådlös laddning av elektriska taxibilar pågår i centrala Göteborg där vi samarbetar med Volvo Cars, Vattenfall, Cabonline, InductEV och Business Region Göteborg. En mindre flotta av eldrivna taxibilar rullar och laddas induktivt under tre års tid. Projektet sker inom ramen för initiativet Gothenburg Green City Zone.

Lokal effektflexibilitet

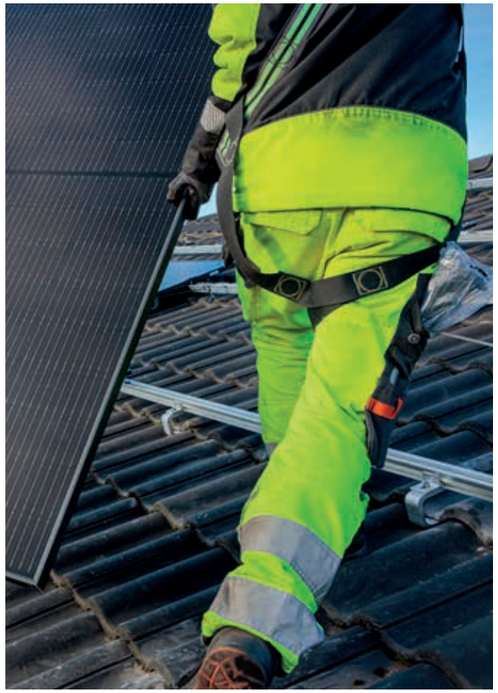
Vi har fortsatt att utveckla och skala upp vår lokala marknad för flexibilitet – Effekthandel Väst. Syftet med marknaden är att vi tillsammans med våra kunder kan skapa ett mer flexibelt elnät och undvika effekttoppar genom att handla med effektflexibilitet under vintern då behovet är som störst. Akademiska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

Biokol från trädgårdsavfall

Tillsammans med Renova samarbetar vi för att utreda möjligheterna med en produktionsanläggning för biokol. Biokolet kommer att tillverkas från hushållens trädgårdsavfall och värmen från anläggningen används som klimatpositiv fjärrvärme. Under året 2021 inleddes en teknikupphandling, men inkomna anbud översteg projektets budget och upphandlingen fick avbrytas. Renova utreder alternativa förutsättningar och förbereder ett omtag.

Inköp med effekt

Våra stora investeringar kräver allt högre effektivitet och vi har haft ett fortsatt stort fokus på inköp och leverantörsdialoger under 2023. Vi behöver våra leverantörers stöd för att uppnå vårt mål att minska klimatpåverkan i våra leverantörsled med 90 % till 2030 jämfört med 2020. Vid upphandling av nya entreprenadavtal för fjärrvärme, fjärrkyla och gas- och elnät har vi skärpt miljökraven. De avtalade entreprenörerna kommer årligen att följas upp på andelen återbrukade schaktmassor, inköp av återvunna schaktmassor samt användning av fossilfria drivmedel. I de nya avtalen uppmuntrar vi leverantörerna att ta miljö- och klimathänsyn samt initiativ och förslag till innovativa lösningar.



Våra leverantörer hjälper oss också att uppnå Göteborgs målsättningar om en mer jämlik stad. I projektet där vi byter ut alla elmätare har vår leverantör Eltel lyckats stötta tre personer från långtidsarbetslöshet hela vägen tillbaka till arbetsmarknaden, nu som montörer. En helt avgörande förändring i dessa människors liv och för barnen i deras familjer.

För att utveckla våra leverantörskrav och öka affärsmässigheten i våra inköp har vi öppnat upp för mer dialog med nuvarande och framtida leverantörer. På vår hemsida presenteras vår årliga upphandlingsplan, vår uppförandekod samt våra vanligaste miljökrav på leverantörer.

Energieffektivisering

Om vi ska nå klimatmålen måste vi använda energin mer effektivt. Ett mål i Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram är att minska primärenergianvändningen per invånare med 30 % till 2030. Därför arbetar vi med energieffektivisering – både hos våra kunder och i våra produktionsanläggningar och distributionsnät. Ett löpande energikartläggningsarbete ligger bakom de energibesparingar vi gjort under året.

Under 2023 har vi effektiviserat driften av produktionsanläggningar och nät och genomförda energibesparingar motsvarar en årlig besparing om 1,7 GWh el. Genomförda besparingsåtgärder är effektivare drift av fjärrkylaanläggningar genom nya maskiner och driftstrategi samt utbyte av belysning på flera fjärrvärmeanläggningar. Energiförlusterna i elnätet ligger fortsatt på en låg nivå, cirka 2,5%.



Minskad användning av skadliga kemikalier

Vårt mål är att helt sluta använda produkter som innehåller utfasningsämnen och halvera användningen av listade riskämnen till år 2030. Nyttan är inte bara en minskad miljöbelastning utan också en säkrare arbetsmiljö, där vi har en hög medvetenhet om kemiska risker. Med systematisk kontroll och begränsning av kemiska produkter och uppföljning hoppas vi kunna nå vårt mål. Under 2023 har andelen produkter innehållande utfasningsämnen tyvärr ökat på grund av omklassificering av produkter som visat sig innehålla skadliga PFAS-ämnen.

Vi vill göra mer för biologisk mångfald

Utan tillräcklig biologisk mångfald kollapsar ekosystemen och därmed leveransen av de ekosystemtjänster som vi är så beroende av för vår överlevnad och välfärd – som mat, rent vatten, byggmaterial och biobränslen. Vår påverkan på biologisk mångfald sker främst genom vår klimatpåverkan, som tillsammans med förändrad markanvändning och spridning av invasiva arter utgör stora hot. Klimatpåverkan är vår högsta prioritet och genom att säkerställa att de biobränslen vi använder utgör restprodukter från skogsprodukter som i sin tur kommer från hållbart skogsbruk vill vi bidra till mer hållbar markanvändning.

Under året har vi utvecklat våra arbetssätt för bekämpning och hantering av invasiva arter, något som kan förekomma både på våra anläggningar och när vi schaktar för markledningar. Vårt mål att minska användningen av skadliga ämnen gagnar också den biologiska mångfalden. 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

Vi fortsätter arbetet med att fasa ut fossila drivmedel från våra egna fordon. Vi minskade vår användning av fossila drivmedel från 8 % 2022 till 5 % 2023, till förmån för el, biogas och HVO. Vi har i princip uppnått vårt och Göteborgs Stads miljömål för interna fordon, då 99 % av våra egna bilar nu klassas som fossilfria. Klimatpåverkan från våra interna resor och persontransporter har minskat med över 87 % 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 till höger 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
- Ökad 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)	2021	2022	2023
Bottensand från biopanna	2 356	1 940	2 146
Flygaska från biopanna (flis + pellets)	2 058	1 632	2 400
Askor totalt	**4 414**	**3 572**	**4 546**

Avfallsfraktion	Kvantitet 2021	Kvantitet 2022	Kvantitet 2023	Enhet	Behandlingsmetod
Totalt avfall	**41 066**	**47 191**	**89 522**	**ton**	
Icke farligt avfall					
Totalt icke farligt avfall	40 611	46 392	86 391	ton	
Matavfall	3	6	4	ton	Biogasproduktion
Papper, kartong och wellpapp	648	39	28	ton	Materialåtervinning
Glas	8	6	6	ton	Materialåtervinning
Plast	4	4	4	ton	Materialåtervinning
Metaller och skrot	390	309	143	ton	Materialåtervinning
Avfall till sortering	65	45	55	ton	Behandling och återanvändning
Förorenade massor (KM > MKM > FA)*	35 192	38 539	77 551	ton***	Behandling och återanvändning
Massor (<KM)*	3 846	6 661	7 215	ton	Återanvändning
Vattenhaltigt slam	71	189	720	ton	Behandling
Icke brännbart verksamhetsavfall	206	304	482	ton	Behandling eller deponi
Övrigt icke farligt avfall	178	289	182	ton	**
Farligt avfall					
Totalt farligt avfall	454	799	1 436	ton	
Elektronik	17	35	36	ton	
Batterier	4	1	3	ton	
Spillolja	9	16	18	ton	
Ljuskällor	1	0	1	ton	
Förorenade massor (>FA)*	76	590	2 739	ton	
Transformatorer	87	27	0	ton	
Ledningsstolpar	62	85	48	ton	
Slam innehållande farliga ämnen	173	39	267	ton	
Kabelskrot	2	2	2	ton	
Olja innehållande PCB	1	1	0	ton	
Övrigt farligt avfall	23	4	18	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.
*** Den stora mängden schaktmassor beror till stor del på markarbeten inför nya bioångpannan vid Rya kraftvärmeverk.

Tillsammans skapar vi framtiden.

Det viktigaste målet med vårt utvecklingsarbete är att bidra till ett hållbart Göteborg – och för att klara omställningen måste vi jobba tillsammans. Därför samarbetar vi med våra kunder och partners och prövar olika lösningar på våra gemensamma komplexa hållbarhetsutmaningar.

Just nu handlar utmaningarna framför allt om att fasa ut klimatpåverkande fjärrvärmeproduktion och att hantera effekttoppar i el- och fjärrvärmesystemen. I framtiden vill vi bli klimatpositiva och bidra till att minska halten koldioxid i atmosfären, inte bara utsläppen. Olika former av efterfrågeflexibilitet kommer vara en viktig komponent i det framtida energisystemet – för att kunna hantera ett större elbehov med en effektivt utnyttjad infrastruktur i en situation med mer förnybar variabel elproduktion.





Elbilar – framtidens elnätsresurs

Elektrifieringen av samhället pågår för fullt. Fram till 2035 väntas elbehovet i Göteborg växa med 600 MW, vilket motsvarar ett helt Malmö.

Men en smart lösning är på gång. För att skapa flexibilitet i det lokala elnätet och hålla nere effektbehovet kan elbilars batterier bli en viktig resurs. Vi på Göteborg Energi driver därför flera olika projekt kring fordon-till-nät (V2G = vehicle-to-grid).

I framtiden kan upp till 20 procent av flexibilitetsbehovet täckas av fordon-till-nät, så potentialen är väldigt stor. V2G-tekniken har funnits på vår agenda under en längre tid, men under 2023 har tempot ökat ytterligare. I de olika projekten undersöks bland annat hur den dubbelriktade laddningstekniken kan användas, hur anslutningen till elnätet ska gå till och hur potentiella affärsmodeller, som gynnar både elnätsägare och elbilsägare, kan se ut.

Under slutet av 2023 var vi engagerade i fyra olika projekt kring fordon-till-nät.

- Vårt första samarbete på området var ett pilotprojekt kallat V2X-mas, som delfinansierades av Energimyndigheten och som gjordes i samarbete med Polestar, Cetek, Ferroamp och Chalmers.
- Under 2023 var det uppstart för Polestars V2G-projekt PAVE där en stor flotta av Polestar-3 bilar ingår. I projektet deltar förutom vårt elnätsbolag och Polestar även Svenska kraftnät, Vattenfall Eldistribution, laddningsleverantören Easee och Chalmers tekniska högskola.
- Tillsammans med Volvo Cars undersöks dubbelriktad laddning för hemmabruk, det vill säga ett skarpt test kring hur en vanlig villaägare kan bidra med effekt från sitt elbilsbatteri till det lokala elnätet.
- Samverkansprojektet PEPP (Public EV Power Pilots) undersöker hur fordon kan användas som energilager för att balansera elnätet med hjälp av dubbelriktad laddning.

ENERGILAGRING



I den framtida energisituationen med mer varierande elproduktion kommer energilagring vara allt viktigare, och något som kan göra elsystemet säkrare och billigare i drift. På Chalmers har ett nytt kompetenscenter startat med stort deltagande från industri och näringsliv – Svenskt centrum för elenergilagring och balansering (SESBC). Vi deltar främst för att fånga möjligheter för styrning och balansering av elnätet på systemnivå.

HSB LIVING LAB



Syftet med HSB Living Lab är att i ett tolvårigt samarbete med en rad olika partners skapa kunskap om hållbart boende och byggande genom en kombinerad forsknings- och demonstrationspaviljong. Byggnaden innehåller 29 bostäder och är uppkopplad med ett stort antal sensorer. Här finns stora möjligheter att snabbt testa nya lösningar på energiområdet, och att få återkoppling från de som bor i denna spännande miljö.

ENERGIFORSKNING



Inom Energiforsk är vi engagerade i ett flertal projekt och program. Bland annat studeras möjligheter till negativa koldioxidutsläpp via bio-CCS, framtidens fjärrvärme inom programmet Future Heat samt potentiella möjligheter med vätgas och sektorkopplingar. Digitalisering och IT-säkerhet i elnäten och anpassning av elnäten för storskalig elektrifiering av fordonsflottan är också intressanta forskningsområden.

KLIMATLEDANDE PROCESSINDUSTRI



I programmet Vinnväxt som stöds av Vinnova deltar vi i ett projekt under ledning av Johanneberg Science Park, som syftar till att utveckla en klimatledande processindustri. Här ser vi bland annat på möjligheterna med ökande elektrifiering och digitalisering samt förutsättningarna att ta tillvara mer restvärme från regionen för att öka resurseffektiviteten. Under 2023 har arbetet fortsatt handlat mycket om hur vätgas kan vara en resurs för regionen.

RIKSBYGGEN POSITIVE FOOTPRINT HOUSING



Tillsammans med Riksbyggen och andra aktörer deltar vi sedan tidigare i utvecklingsprojektet Positive Footprint Housing. Arbetet har för vår del kretsat kring möjligheterna att nyttja ett energilager av begagnade elbussbatterier som installerats i bostadsrättsföreningen Viva. Fokus i arbetet har hittills varit att optimera utnyttjandet av alla brf Vivas energiinstallationer för bästa energieffektivitet med smart styrning i nära realtid. Framåt förs diskussioner om att testa flexibilitet från denna (och eventuellt kommande) anläggning gentemot elnätet som en ytterligare möjlighet.

FLERA EFFEKTFULLA SAMARBETEN



Vi deltar i EU-projektet Flexigrid som nu är i slutskedet och som leds av Spinverse (tidigare IMCG) och Chalmers och syftar till att ta fram olika stödtjänster till elnäten. I vår egen verksamhet har vi utvecklat en lokal flexibilitetsmarknad. Effekthandel Väst, som nu har varit i gång i flera år och ger oss möjlighet att tillsammans med våra kunder och samarbetspartners frigöra kapacitet vid behov i det lokala elnätet.

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 locka de bästa medarbetarna.

Därför utvecklar vi hela tiden vårt anställningserbjudande och vårt ledarskap. Vi ser att det är avgörande för att locka, utveckla och motivera de medarbetare vi behöver. Vi jobbar för en företagskultur som är lyhörd, affärsmässig och handlingskraftig. För att utveckla vår arbetsplats behöver egenskaper som öppenhet, nyfikenhet och vilja till utveckling premieras.

Ett nära ledarskap

Våra ledare är vår viktigaste kommunikationskanal till alla medarbetare. Vi erbjuder utbildning och utvecklingsmöjligheter för våra ledare och ger dem förutsättningar för ett gott ledarskap. I utvecklingssamtalen finns möjlighet till en fördjupad dialog i frågor som är väsentliga för verksamheten och medarbetaren. För att hålla dialogen levande mellan medarbetare, chef och fackliga företrädare följer vi medarbetarnas välbefinnande och löpande temperaturmätning ger kontinuerlig status. Arbetsplatsträffar, tillsammans med uppföljning av mål och resultat, bidrar till ett ökat engagemang i verksamheten.

Många möjligheter till utveckling och karriär

Vi har en mångfasetterad verksamhet och därmed också massor av spännande jobb. Det finns många möjligheter att söka sig till nya utmaningar och bygga på sin kompetens under anställningen inom vår koncern. Alla medarbetare har dialog med sin chef om vad nästa utvecklingssteg är och har chefens stöd i att genomföra dem. För medarbetare som vill utveckla sitt ledarskap finns fina möjligheter till både utbildning och att få prova ledarskap i praktiken.

Utbildning om klimakteriet

Under hösten 2023 startade vi en utbildning om klimakteriet, bland annat för att minska långtidssjukskrivning bland kvinnor. Vi utbildar alla chefer och intresserade medarbetare. Generellt finns det en stor okunskap om vad som händer i kroppen kring klimakteriet och hur det påverkar kvinnor. Ambitionen med vår friskvårdssatsning är att chefer och medarbetare ska öka sin kunskap om klimakteriet och att vi som arbetsgivare ska kunna erbjuda stöd till de som vill.



Kompetensbaserad rekrytering

I år har vi rekryterat 120 nya medarbetare. Vi rekryterar kompetensbaserat och normmedvetet för att öka vår mångfald och jämställdhet. Alla som söker behandlas lika och utvärderas på kompetens. Vår könsfördelning är idag 35% kvinnor och 65% män och vi jobbar för att bli en ännu mer jämställd arbetsplats. Vi behöver vara en attraktiv arbetsplats för den kompetens vi söker.

Fler tjejer till tekniska utbildningar

För att uppmuntra tjejer att välja tekniska utbildningar och yrken deltar vi varje år i Introduce Girl to Engineering, IGE-day för högstadieelever i samarbete med Womengineer. Flera av våra medarbetare medverkar och berättar om sina karriärval.

Vi har sedan tidigare fått utmärkelsen "Excellent arbetsgivare" från Nyckeltalsinstitutet för att vi tillhör de tio procent mest attraktiva och jämställda arbetsgivarna. Det är vi väldigt stolta över!

INTERVJU



Att jobba på Göteborg Energi

Carin Magusson, Projektledare, Göteborg Energi

Efter många år som konsult i teknikbranschen valde Carin Magnusson för ett år sedan att söka sig till Göteborg Energi och rollen som projektledare. Nu jobbar hon med flera olika projekt inom bland annat fjärrvärme och CCS (infångning och lagring av koldioxid). Varför valde du Göteborg Energi?

– Av flera olika orsaker. Göteborg Energi har ett starkt hållbarhetsfokus och det händer verkligen saker på det området. Det känns också roligt att jobba med att utveckla den stad man bor i. Att kunna jobba som projektledare fullt ut i en och samma organisation och se långsiktighet i arbetet, liksom möjligheten att följa projekten hela vägen var också något som lockade.

Hur har ditt första år varit?

– Jättebra, det är en varm och trygg arbetsplats med ett bra introduktionsprogram. Som nyanställd erbjuds man ett stort introduktionspaket med information om verksamheten, besök på anläggningar med mera. Alla nyanställda har också ett speciellt rosa band till sin nyckelbricka de tre första månaderna. Det tycker jag är jättebra eftersom andra kollegor direkt ser att man är ny och är extra välkomnande och hjälper till på olika sätt.

– Vi är ett ganska stort gäng projektledare där flera är nya och alla hjälps åt. Man känner sig aldrig ensam.

Finns det något som har varit utmanande med att börja på Göteborg Energi?

– Det är en viss skillnad på att jobba i ett privat företag jämfört med en offentlig verksamhet. Offentlig upphandling till exempel och den öppenhet och transparens som finns. Men jag ser det som en positiv utmaning även om det tar ett tag att komma in i allt.

Hur ser du på framtiden, har du något drömprojekt på Göteborg Energi som du vill leda?

– Nej, jag har inget specifikt drömprojekt. Jag ser fram emot att fortsätta utvecklas som projektledare och ta mig an flera olika utmaningar, gärna inom hållbarhetsområdet. Göteborg Energi är en stor organisation som jobbar inom många områden så det finns mycket spännande att arbeta med.

> *Göteborg Energi har ett starkt hållbarhetsfokus och det händer verkligen saker på det området. Det känns också roligt att jobba med att utveckla den stad man bor i.*

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 89 tillbud och 398 riskobservationer. Vi har haft 32 olycksfall varav 6 ledde till frånvaro. Alla våra medarbetare erbjuds utbildning i hjärt- och lungräddning. 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	2021	2022	2023
Antal anställda			
Medelantal	1 003	1 032	1 050
Tillsvidareanställda	992	1 016	1 043
Tidsbegränsat anställda	16	20	22
Totalt	1 008	1 036	1065
Andel kvinnor/män			
Kvinnor	351 (35%)	361 (35%)	377 (35%)
Män	657 (65%)	675 (65%)	689 (65%)
Medelålder	47	47	47
Sjukfrånvaro i %	2,6	3,4	3,4
Personalomsättning i %	10	9	9
Intern rörlighet i %	5	6	6
Chefer			
Kvinnor	31 (32%)	33 (34%)	34 (34%)
Män	67 (68%)	63 (66%)	66 (66%)
Totalt	98	96	100



Ordning och reda = transparens och tydlighet

I vårt ISO-certifierade ledningssystem för kvalitet, miljö och arbetsmiljö finns alla riktlinjer och rutiner som behövs i vårt dagliga arbete. 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”.

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.

Sommarjobb som ger mersmak

Även i år har vi kunnat erbjuda en mängd sommarjobb av olika karaktär och uppdrag till ungdomar och studenter. Flera av våra sommarjobbare jobbar kvar som studentmedarbetare.

- I samarbete med Göteborgs Stad har vi under sommaren haft hjälp av 48 ungdomar med att måla elskåp.
- Utöver detta har vi kunnat erbjuda ytterligare 52 unga vuxna sommarjobb av vitt skilda slag. Det har handlat om allt från tjänster av tydlig ledarkaraktär i form av assisterande CDO och projektledning av feriejobb till projekt och uppdrag inom energisystem och andra administrativa och mer ingenjörsinriktade tjänster.



Aktiviteter för studenter

Studenter är en viktig målgrupp för oss. Vi vill att de skaffar sig de kunskaper som behövs för att lösa alla viktiga framtidsutmaningar. Vi har återigen varit på plats på högskolornas arbetsmarknadsdagar för att träffa studenter och flera gör sina examensarbeten hos oss varje år. Vi besöker även skolor som Fastighetsakademin för att ge studenterna där en bättre insikt i vår verksamhet.

För två år sedan var vi med och startade en ny yrkeshögskoleutbildning för distributionselektriker och från den tog vi i år emot en andra kull av förväntansfulla praktikanter. Högstadieelever är också en viktig målgrupp för oss. Vi vill uppmuntra dem att välja tekniska utbildningar – både teoretiska och yrkesinriktade. Genom vårt koncept med digitala studiebesök har vi kunnat träffa cirka 500 elever, en aktivitet vi startade under pandemin och kommer fortsätta med framöver. Det är helt enkelt ett oslagbart sätt för oss att nå ut med inspiration om vår roliga och viktiga verksamhet!

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 2023 på sidorna 4–50 samt 52–61 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

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 26 februari 2024
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 2023. 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.

Generella standardupplysningar

GRI-referens	Beskrivning	Sidhänvisning
Organisationsprofil		
102-1	Namn på organisationen	2
102-2	Huvudsakliga varumärken, produkter och tjänster	64–67
102-3	Huvudkontorets säte	62
102-4	Länder som organisationen verkar i	64
102-5	Ägarstruktur och bolagsform	62
102-6	Marknader	64
102-7	Bolagets storlek	66, 76
102-8	Antalet anställda uppdelat på anställningsform, anställningstyp, kön och region	49
102-9	Bolagets leverantörskedja	23
102-10	Väsentliga förändringar i organisationens storlek, struktur, ägarskap eller leverantörskedja under redovisningsperioden	64–67
102-11	Om och hur försiktighetsprincipen tillämpas i organisationen	57
102-12	Externa ekonomiska, miljömässiga och sociala principer som organisationen skrivit under eller stödjer	49
102-13	Medlemskap i föreningar och/eller nationella/internationella lobbyorganisationer	20
EU1	Installerad effekt	60–61
EU2	Energiproduktion GWh	76
EU3	Antal kunder (el)	31
EU4	Längd på transmissions- och distributionsledning	14
EU5	Tilldelning utsläppsrätter för koldioxid	59
Strategi		
102-14	VD har ordet	8–9
Etik och integritet		
102-16	Organisationens värdegrund och uppförandekod	49, 72
Styrning		
102-18	Bolagsstyrning, Styrningsstruktur	72–75
Intressentengagemang		
102-40	Intressentlista	20
102-41	Kollektivavtal – Totalt antal anställda som omfattas av kollektivavtal	49
102-42	Identifiering och urval av intressenter	54–55
102-43	Metod för intressentdialoger	54–55
102-44	Huvudämnen och frågor som framkommit i intressentdialoger	21–25, 54–56
Information om redovisningen		
102-45	Verksamheter som omfattas av redovisningen	54
102-46	Process för att definiera redovisningens innehåll och avgränsning av frågor	20, 54–55
102-47	Lista över identifierade väsentliga frågor	21–25, 56
102-48	Effekterna av och skälen till förändrad information från tidigare rapport	64–67
102-49	Betydande förändringar sedan föregående redovisningsperiod	64–67
102-50	Redovisningsperiod	54
102-51	År för senaste redovisad rapport	54
102-52	Redovisningsfrekvens	54
102-53	Kontaktperson gällande redovisningen	54
102-54	Redovisningsstandard	54
102-55	GRI-index med hänvisningar	52–53
102-56	Extern bestyrkning	52

Specifika standardupplysningar

GRI-referens	Beskrivning	Sidhänvisning
Ekonomisk hållbarhet		
Investera i infrastruktur		
203-1	Säkerställa tillgänglig och tillförlitlig infrastruktur	37–39
EU10	Investeringsplanering för att klara framtida behov av efterfrågan av energi och effekt	64–67
Forskning och utveckling		
EU DMA*	Forskning och utvecklingsaktiviteter som syftar till att skapa tillförlitlig och hållbar el/energi	43–45
Övrig fråga		
205-2	Antikorruption	49
Ekologisk hållbarhet		
Utsläpp		
305-1	Utsläpp till luft och klimatpåverkan	18–19, 59
Råvaruanvändning		
301-1	Konsumtion och förbrukning av energi, andel förnybar respektive fossil energi	59
Energianvändning		
302-1	Konsumtion och förbrukning av energi, energianvändning	59
Social hållbarhet		
Anställning, attraktiv arbetsgivare		
401-1	Antal nyanställda samt personalomsättning per åldersgrupp och kön**	7, 49
Anställdas hälsa och säkerhet		
403-2	Frånvaro, arbetsrelaterade sjukfall och olyckor	23, 49
Mångfald och jämställdhet		
405-1	Mångfald	7
Lokalt samhällsengagemang		
413-1	Program och aktiviteter för verksamhetens påverkan på samhället	26
Tillgänglighet		
416, EU28	Avbrott	24
Övrig fråga		
412-2	Mänskliga rättigheter	70, 73

* 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 2023
År för senaste redovisning: 2022
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 20. 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.

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 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.

Tabell 1: Väsentliga hållbarhetsfrågor prioriterade utifrån intressentdialogen.



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 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 utvecklingen 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. Vid upphandlingen av nya entreprenadavtal för fjärrvärme, fjärrkyla, gas och elnät har vi skärpt miljökraven. De avtalade entreprenörerna kommer årligen att följas upp på andelen återbrukade schaktmassor, inköp av återvunna schaktmassor samt användning av fossilfria drivmedel.

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 energiproduktion, energianvändning, material- och resursanvändning och transporter. Vi har också en påverkan på människors livsmiljö genom användning av skadliga ämnen.

Vi fortsätter att fokusera vårt miljö- och klimatarbete på dessa områden. Stadens miljö- och klimatprogram anger miljö- och klimatmål för vår verksamhet, se sid 58–59. 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 2023.

Tabell 2: Våra väsentliga hållbarhetsfrågor

Väsentliga frågor	Beskrivning	Långsiktiga mål	GRI-upplysning
Klimatpåverkan	Utsläpp av klimatpåverkande gaser. Vi redovisar även energieffektiviseringsåtgärder.	Göteborgs klimatavtryck är nära noll till 2030.	Utsläpp av koldioxid till luft och klimatpåverkan (305-1). Energianvändning (302-1).
Ekonomiskt resultat och lönsamhet	En förutsättning för vårt hållbarhetsarbete 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 arbetsmiljö	Vårt arbete för att minimera arbetsrelaterade sjukfall och olyckor samt att säkerställa en sund arbetsmiljö.	Vi ska vara en trygg och säker arbetsplats.	Frånvaro, arbetsrelaterade sjukfall och olyckor (403-2).
Mångfald, lika villkor och icke-diskrimering	Vårt jämställdhets- och mångfaldsarbete 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 klimatpåverkan 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.

- Återvinning av värme från avfall och industri (positiv)
- Påverkan på kundens energianvändning (positiv)
- Kundkravens påverkan på våra produktionslösningar (positiv)
- Påverkan på leverantörsledets miljöprestanda (positiv)
- Utsläpp av växthusgaser (koldioxid, metan, köldmedia, svavelhexafluorid och freoner)
- Energianvändning (elanvändning i anläggningar och el- och värmeförluster i nät)
- Utsläpp till luft av kväveoxider från energiproduktion
- Transporter – interna och externa
- Inköp av material och entreprenader
- Teknikval vid planering / projekt
- Avfallsgenerering
- Användning av skadliga ämnen

Efterlevnad av miljölagstiftning

Inom ramen för miljöledningssystemet arbetar vi systematiskt med att säkerställa efterlevnad av miljölagstiftningen. I arbetet ingår omvärldsbevakning, bevakning av förändringar i miljölagstiftning, utbildning, styrning som säkerställer att vi efterlever lagkraven samt kontroller av lagefterlevnaden. Vi genomför även årligen internrevisioner mot utvalda miljölagområden och gör årligen en koncerngemensam utvärdering 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 2023 rapporterades totalt 29 miljöincidenter som påverkade eller kunde ha påverkat miljön och/eller miljöarbetet negativt. Under året var Göteborg Energi inte föremål för något åtal gällande miljöbrott.

Bioolja och hållbarhet

Den bioolja som används inom vår verksamhet är hållbar enligt lagen (2010:598) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen. För att biooljan ska anses hållbar ska det i hela produktionskedjan kunna styrkas att hållbarhetskriterierna uppfylls. Kriterierna innebär att oljeanvändningen ska leda till en minskning av växthusgasutsläpp, att råvaror endast får komma från vissa typer av marker och att det ska gå att spåra bränslen till deras ursprung.

Tilldelning av utsläppsrätter för koldioxidutsläpp

Handel med utsläppsrätter är ett verktyg för att minska växthusgasutsläppen inom Sverige och EU. Handelssystemets syfte är att minska utsläppen där det är som mest kostnadseffektivt och det ska finnas ett tak för de totala växthusgasutsläppen som stegvis sänks. Inom EU finns sedan 2005 ett gemensamt system för handel med utsläppsrätter. Göteborg Energi ingår i handelssystemet och omfattas av lagen om handel med utsläppsrätter genom våra produktionsanläggningar för el och värme. Därför köper vi varje år erforderliga antal utsläppsrätter motsvarande våra växthusgasutsläpp.

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. Mål och delmål i Miljö- och klimatprogrammet är direkt gällande för koncernen Göteborg Energi och på följande sida visar vi hur Göteborg Energi berörs och bidrar till programmets målsättningar.

ÄNDRINGAR I TILLSTÅND SAMT ANMÄLNINGAR UNDER 2023

- Anmälan och beslut rivning delar av Gobigas bränslemottagning Rya värmecentral
- Anmälan och beslut tillfällig flisning på bränslegård Sävenäsverket
- Anmälan och beslut ny biooljetank Sävenäsverket
- Information om taktvätt och flisning Sävenäsverket
- Information om mätning av utsläpp till luft Angered värmecentral
- Ianspråktagande av ny dom för befintlig och ny anläggning Rya kraftvärmeverk
- Information om anslutning till poolsystem för eldningsolja Rya kraftvärmeverk
- Anmälan schaktning ny bioångpanna Rya kraftvärmeverk
- Beslut om avveckling Högsbo kraftvärmeverk
- Anmälan nytt bränsle, bioolja, Tynnered värmecentral
- Registrering medelstor förbränningsanläggning Tynnered panncentral
- Registrering medelstor förbränningsanläggning Sisjön panncentral
- Registrering medelstora förbränningsanläggningar Backa panncentral
- Anmälan ändring HP2 och HP4 samt schaktning Sörred panncentral
- Dispens mätning svaveldioxid avseende bioolja Skarvik panncentral

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. Mål och delmål i Miljö- och klimatprogrammet är direkt gällande för koncernen Göteborg Energi och nedan visar vi hur Göteborg Energi berörs och bidrar till programmets målsättningar.

GÖTEBORG ENERGIS MILJÖMÅL

GÖTEBORGS STADS MILJÖ- OCH KLIMATPROGRAM 2021–2030

Naturen – Göteborg har en hög biologisk mångfald
- Biologisk mångfald bland växt- och djurliv ska främjas.

Klimatet – Göteborgs klimatavtryck är nära noll
- Energianvändningen per invånare ska minska med 30% till 2030.
- Energi ska produceras av 100% återvunna och förnybara energikällor till 2025.
- 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

Miljö och klimat
- Göteborgs klimatavtryck ska kraftigt minska för att vara nära noll senast 2030 i linje med Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram.
- Göteborgs biologiska mångfald ska öka.
- Alla göteborgare ska ha en hälsosam livsmiljö.

Uppdrag
- Göteborg Energi AB får i uppdrag att genomföra åtgärder för att öka stödet och uppmuntra mikroproducenter av grön el.
- Göteborgs Hamn AB får i uppdrag att i samverkan med Göteborg Energi AB anlägga fler elektrifierade anslutningsmöjligheter vid hamnens kajer.

UPPFÖLJNING AV MILJÖMÅL

- Under 2023 kom vår fjärrvärme till 85% från återvunnen och förnybar energi. Andelen förnybar fjärrvärmeproduktion i Göteborg Energis egna produktionsanläggningar var 72%.
- Andelen förnybar elproduktion i Göteborg Energis egna produktionsanläggningar var 49%.
- Genomförda energieffektiviseringsåtgärder motsvarande 1,7 GWh el
- Andelen försåld biogas var 28% av den totala gasförsäljningen.
- Kemiska produkter innehållande utfasningsämnen har ökat under året och ligger nu på samma nivå som basåret 2020. Riskminskningsämnen har ökat med 8% jämfört med basåret 2020. En stor bidragande orsak är att fler ämnen har identifierats som PFAS-ämnen, brist på alternativa produkter samt att produkt med utfasningsämne har ersatts av produkt med riskminskningsämne.
- Vår fordonspark utgörs nu till 99% av fossilfria fordon. Andelen förnybara drivmedel i våra fordon uppgick till 98%.
- Under 2023 tog vi fram en handledning för hur Göteborg Energi bekämpar invasiva arter för att bidra till att minska förlusten av biologisk mångfald.
- Vi tar fram skötselplaner för att främja biologisk mångfald i våra solcellsparker.
- Inom elnätsverksamheten har vi kunnat återanvända cirka 7% av uppkomna schaktmassor och därmed kunnat undvika bortskaffning av massorna.

Utsläppsrätter

	2023	2022	2021
Fossila CO_2-utsläpp (ton)	146 092	76 062	181 425
Totalt fritt erhållna utsläppsrätter (ton CO_2)	37 955	33 552	36 070
Nyttjade utsläppsrätter från föregående års sparade	11 999	42 510	145 355
Antal köpta utsläppsrätter	96 238	0	0

Elförbrukning

(GWh)	2023	2022	2021
Fjärrvärme- och elproduktion (hjälpel exkl råvaruel)	77	76	77
Kylaproduktion (pumpel + hjälpel frikyla)	2,0	2,1	1,8
Biogasproduktion	0,8	0,6	0,6
Egna kontorslokaler	2,2	1,8	2,3
Stadsfiber	6,9	6,8	6
Summa	**89**	**88**	**88**

Energi och råvara

(GWh)	2023	2022	2021
Biobränsle flis	325	343	396
Biobränsle pellets	330	119	144
Bioolja	17	18	31
Biogas	0	157	169
Fossil naturgas	698	196	639
Eldningsolja 1	7	122	24
Eldningsolja 3	16	19	0
Eldningsolja 5	0	3	7
Elkraft (värmepumpar + Abs- och kompressorkylmaskiner)	155	109	153
Summa	**1 547**	**1 086**	**1 563**

Totala direkta utsläpp till luft

(ton)	2023	2022	2021
Koldioxid (fossil) (ton CO_2-ekv)	153 865	80 498	186 143
Koldioxid (biogent) (ton CO_2-ekv)	249 379	222 356	202 318
Kväveoxider	153	130	156
Svavel	12	14	8
Stoft	3	4	5

Våra anläggningar

Anläggning	Produkt	Tillståndsgiven effekt (MW) eller annan begränsning	Max installerad effekt (MW)	Max möjlig värmeeffekt (MW)	Max möjlig eleffekt (MW)	Bränsle/substrat/köldmedia	Tillståndsmyndighet (prövningsnivå A/B)
Arendal biogasanläggning	Biogas	Rening av gas motsvarande högst 20 miljoner m3 orenad gas per år	Max producerad volym per år ligger på drygt 10 miljoner m3 orenad gas.	–	–	Rågas från GRYAAB	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Mellanlagring farligt avfall, uttjänta ledningsstolpar	Elnät	–	–	–	–	–	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rosenlundsverket	Fjärrkyla	–	31,6 + 10,5 frikyla	–	–	R134a	Miljödomstolen Vänersborg
Odinplatsen	Fjärrkyla	–	2,65	–	–	R134a, R1234ze	–
Perukmakaren	Fjärrkyla	–	5,35	–	–	R134a, (+ LiBr-lösning)	–
Gullbergsvass	Fjärrkyla	–	11,15	–	–	R134a,R1233zd, R1234ze (+LiBr)	–
Lundbystrand (Lindholmsallén/ Karlavagnsgatan)	Fjärrkyla	–	15,55 + 3 frikyla	–	–	R134a (+LiBr)	–
Svenska Mässan	Fjärrkyla	–	4,65	–	–	R134a (+LiBr)	–
Östra sjukhuset	Fjärrkyla	–	7,6	–	–	R134a/R407c (+LiBr)	–
Östra sjukhuset, nya (K13)	Fjärrkyla	–	4	–	–	R1233zd, R1234ze	–
Chalmers kraftcentral	Fjärrkyla	–	2,3	–	–	(LiBr-lösning)	–
Cerescentralen (Johan Willins gata)	Fjärrkyla	–	5,65	–	–	R1233zd(E)	–
Liseberg	Fjärrkyla	–	0	–	–	R134a	–
Odontologen	Fjärrkyla	–	1,17	–	–	R407c (+LiBr)	–
Sahlgrenska	Fjärrkyla	–	3,15	–	–	R134a, R1234ze	–
Regionens Hus	Fjärrkyla	–	0,7	–	–	R410A	–
Angereds värmecentral	Fjärrvärme	137	108	101	–	Bioolja, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Askim panncentral	Fjärrvärme	20	20	18	–	Eo1, bioolja	–
Backa panncentral	Fjärrvärme	49	36	32	–	Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Högsbo kraftvärmeverk	Fjärrvärme	34	34	16	13	Naturgas	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rosenlundsverket	Fjärrvärme	826	779	670	(36) ej el längre	Naturgas, WRD FEED	Miljödomstolen Vänersborg
Rya kraftvärmeverk	Fjärrvärme	830	600	294	261	Naturgas, Eo1	Mark- och miljödomstolen Vänersborg
Rya värmecentral	Fjärrvärme	130	130	124,5	–	Pellets, naturgas	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Rya värmepumpverk	Fjärrvärme	55	55	160	–	Energi från avloppsvatten, el, R134A	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Sisjöns värmecentral	Fjärrvärme	25	24	21	–	Naturgas, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Skarvik panncentral	Fjärrvärme	20	12	11,6	–	Pellets, naturgas, bioolja, Eo1	–
Sävenäsverket	Fjärrvärme	352	278	286	13	Flis, naturgas, bioolja, Eo1	Koncessionsnämnden för miljöskydd mfl
Tynnered panncentral	Fjärrvärme	49	22	20	–	Eo1, bioolja	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Sörreds panncentral	Fjärrvärme	202	170	155	–	Naturgas, Eo1, el	Del i Volvos tillstånd enligt miljöbalken. Miljödomstolen i Vänersborg
Avvattningsbassänger Marieholm	Fjärrvärme	2 000 ton avfall som behandlas per kalenderår	–	–	–	Slam (lera och vatten)	–
Mellanlager för rundved	Fjärrvärme	Max 20 000 m3 virke i lager	–	–	–	Rundved	–
Bergrum Rya 1	Oljelagring	–	–	–	–	Eo1	Seveso (lägre kravnivån) Länsstyrelsen Västra Götaland
Bergrum Rya Nabbe	Oljelagring	Används ej	–	–	–	Tomma	–
Solevi	Solel	–	5,5	–	5,5	Solenergi	–
Solinavium	Solel	–	4,5	–	4,5	Solenergi	–
Gårdsten	Vindel	–	2	–	2	1 st	–
Källeberg	Vindel	3 MW, navhöjd högst 105 m	2	–	2	1 st (av tot 5)	–
Mariedamm	Vindel	–	2	–	2	1 st (av tot 2)	–
Töftedal	Vindel	3,5 MW * 9 st	2,3 MW * 9 st (därtill äger Västanvind ett som GE driftar)	–	20,7 (Västanvind 2,3)	9 st (av tot 21)	Länsstyrelsen Västra Götalands län
Ackumulatortank Rya	Värmelager	–	–	200 (nomalt ca 100 MW)	–	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 2023-01-01–2023-12-31. 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. Vi redovisar bland annat 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 4–50 samt 52–61.



Väsentliga händelser under året.

Göteborg Energi AB är moderbolag 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.

Efter ett turbulent föregående år med energikris har behoven stärkts för en snabb omställning till ett energisystem som är oberoende av fossila bränslen. Detta har lett till ett omfattande investeringsbehov, främst för att minska produktionskostnaderna och möjliggöra energiomställningen. Elektrifieringen av industrier och transporter har gått i allt snabbare takt, vilket även gjort att investeringsbehovet för att öka elnätskapaciteten har ökat. Det har varit ett händelserikt år och vi har arbetat intensivt för att både genomföra projekt och förbereda informativa beslutsunderlag för stora investeringsprojekt.

Vid styrelsemötet den 10 februari utnämndes Per-Anders Gustafsson till VD för Göteborg Energi AB. Per-Anders kommer närmast från en roll som tillförordnad VD.

Energimarknadsinspektionen (Ei) meddelade i juli att de pausar det planerade bytet av metod för beräkning av elnätsföretagens intäktsramar som var planerat att träda i kraft till årsskiftet. Det forcerade metodbytet har skapat stor oro i elnätsbranschen. Metodbytet bedöms ha stor negativ påverkan på möjligheterna att investera i elnäten. Ei har tidigare begärt att elnätsföretagen med kort varsel ska lämna in stora mängder underlag för beräkning av intäktsramar för 2024–2027 enligt en ny metod. Detta överklagades av Energiföretagen och flertalet medlemsföretag, däribland Göteborg Energi. Både Förvaltningsrätten och Kammarrätten gav elnätsföretagen rätt. Om modellen för elnätsreglering i övriga delar kommer att genomgå några förändringar är i dagsläget okänt.

Det allmänna säkerhetsläget i Sverige försämrades under augusti vilket gjorde att säkerhetspolisen höjde nivån för terrorhot till nivå fyra på den femgradiga skalan. Vår säkerhetsavdelning har kontinuerligt utvärderat situationen och hur det påverkar koncernen samt vidtagit lämpliga åtgärder.

I september fusionerades dotterbolaget Göteborg Energi Backa AB in i moderbolaget Göteborg Energi AB.

Tidigare i år inleddes arbetet med att förstärka elnätet som krävs för att ansluta Northvolt och Volvo Cars batterifabrik NOVO. I Göteborg Energi Näts investeringsprojekt, som är vår största elnätsinvestering någonsin, ingår två nya 130 kV-mottagningsstationer på Hisingen som byggs i egen regi och en dubbel 130 kV-regionnätsledning, som byggs av Vattenfall Eldistribution. Totalt möjliggör förstärkningarna ett effekttillskott på 500 MW till Göteborg och Västsverige, vilket blir ett välkommet och kraftfullt bidrag för industrierna som utgör energiomställningen i regionen.

I september utökades affären med NOVO för att ansluta fabriken till vår kylalösning. Vi ska leverera kyla till fabriken och vår lösning innebär att vi utnyttjar Gryaabs renade avloppsvatten till batterifabriken med hjälp av Rya värmepumpar. Investeringsbeslutet berör investeringar i framledningstank, ny pumpstation och andra nödvändiga reinvesteringar. Fabriken utnyttjar Gryaabs renade avloppsvatten via en sex kilometer lång rörledning som byggs av Kretslopp och Vatten. Detta kommer ge såväl kyla till batterifabrikens tillverkningsprocesser som återvunnen energi till vår fjärrvärme. Denna lösning kommer dessutom att spara tusentals kubikmeter dricksvatten varje dag.

I september införde vi rörligt pris på våra publika snabbladdare, en tjänst som länge efterfrågats av våra kunder. Laddningspriset kommer att baseras på spotpriset på elmarknaden det vill säga det rörliga priset på el vilket uppdateras varje dag.

Projekt AMINA, som syftar till att byta ut cirka 275 000 elmätare i vårt nät, rullar på i snabb takt. Ei har tidigare tagit fram nya funktionskrav för elmätare som alla Sveriges elnätsbolag enligt lag måste förhålla sig till. Fram till slutat av december har 165 000 elmätare bytts ut. Elmätarbytet kommer dessutom medföra bättre förutsättningar att använda elnätets kapacitet mer effektivt och gör elförsörjningen tryggare för alla våra elnätskunder.

Styrelsen i Göteborg Energi fattade den 21 september ett historiskt investeringsbeslut att bygga en ny biobränsleeldad ångpanna som integreras med Rya kraftvärmeverk. Den beslutade investeringen är på 2,5 miljarder kronor. Ångpannan är en avgörande åtgärd för att nå klimatmålet då omställningen av fjärrvärmen är en del av Göteborg Stads miljö- och klimatprogram. Den nya ångpannan beräknas bidra med 156 MW värme och 39 MW el till det lokala energisystemet. Planerad driftsättning för anläggningen är värmesäsongen 2025/2026.

Elektrifieringen av transportsektorn pågår med full kraft. Genom ett samarbete mellan Göteborg Energi och Göteborgs Hamn har staden i november fått ett tillskott av publika snabbladdare som är anpassade för lastbilar. Utbyggnaden av snabbladdarna har möjliggjorts genom stöd från Energimyndigheten och syftar till att underlätta omställningen av den tunga godstrafiken.

I november invigdes den nya ledningen mellan Göteborg Energis och Mölndal Energis fjärrvärmenät. Ledningen kommer bidra till en effektivare användning av energi, samt mer återvunnen och förnybar värme i kommunerna. En insats som är av vikt för både klimatet och leveranssäkerheten. Den nya fjärrvärmeledningen är cirka fem kilometer lång och sträcker sig från Högsbo i Göteborg till Riskullaverket i Mölndal. Ledningen stärker försörjningstryggheten i både Göteborg och Mölndal och möjliggör ytterligare samarbeten i framtiden. Den är en av de många viktiga pusselbitar för att vi på Göteborg Energi ska uppfylla vårt och stadens mål om en fjärrvärme helt baserad på förnybara och återvunna källor.

I december tecknade Göteborg Energi ett nytt beredskapsavtal med Svenska kraftnät (SVK) avseende Rya kraftvärmeverk och Rya värmepumpar. Göteborg Energi är en av tre upphandlade aktörer som ska stötta upp det nationella elnätet. Avtalet innebär att SVK ges tillgång till ledig elkapacitet. Genom upphandling kan SVK använda Rya kraftvärmeverk och Rya värmepumpar för mothandel mellan elområden eller justering av flöden i nätet, så kallad omdirigering. Avtalet sträcker sig från den 1 december 2023 till den 31 december 2025 med en option om förlängning med ett år.

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.	4 265 (4 846)	-221 (315)	872 (848)
Dotterbolag				
Göteborg Energi Din El AB	Elhandel främst i göteborgsregionen.	2 559 (4 709)	112 (-180)	– (–)
Göteborg Energi Nät AB	Distributionsnät för överföring av el till hushåll, kontor och industrier i Göteborg.	1 405 (1 181)	406 (294)	150 (148)
Göteborg Energi Gasnät AB	Gasledningsnät för överföring och distribution av naturgas och biogas.	228 (180)	57 (24)	– (–)
Göteborg Energi Gothnet AB	Äger, bygger och driver stadsfibernät som är oberoende och neutralt.	161 (148)	25 (21)	43 (39)

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.	845 (551)	2 999 (2 827)
Elhandel	El säljs till både företags- och privatkunder i hela Sverige. Vi producerar el i våra kraftvärmeverk, vindkraftverk och solcellsanläggningar.	– (–)	2 559 (4 709)
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.	501 (376)	1 384 (1 164)
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.	– (–)	586 (1 336)
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.	23 (46)	228 (180)
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.	127 (61)	160 (148)
Kyla	Tekniken bakom fjärrkyla bygger på samma princip som fjärrvärme. Vår fjärrkyla produceras till största delen av återvunnen energi och Göta älvs kalla vatten.	31 (66)	82 (74)
Sol- och vindenergi	Vi producerar förnybar el per år i två större solcellsparker och vi har vindkraftsproduktion vid 12 vindkraftverk.	6 (–)	43 (83)
Laddning	Vi leasar ut cirka 850 stycken publika laddplatser till Göteborg Stads Parkering för normalladdning. Vi har byggt två nya snabbladdare för tunga och lätta fordon, vilket innebär en ökning av 8 stycken laddplatser med effekt upp till 350 kW. Totalt har vi 26 stycken publika snabbladdningsuttag.	1 (8)	14 (15)

Årets resultat

Resultat efter finansiella poster 2023 uppgår till 373 mkr. Det är en betydande resultatförbättring då 2022 innehöll engångsposter om 356 mkr avseende realisationsvinst vid avyttring av ett dotterbolag. Elhandelsaffären har genom stabilare elpriser, lägre profilkostnader och en förstärkt riskhantering ett mycket positivt resultat jämfört med föregående år. Elnätsverksamheten har haft lägre kostnader för transitering under året. Avtal om omdirigering och motköp från Rya kraftvärmeverk samt utbetalt elstöd påverkar resultatet för Produktområde Fjärrvärme positivt. 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 7 453 mkr (9 657), en minskning om 2 204 mkr. Den minskade nettoomsättningen är i huvudsak hänförligt till elhandel och gashandel. Även råvarukostnaden minskar kopplat till lägre bränslepriser. Produktområde Fjärrvärme har påverkats negativt genom otillgänglighet i anläggningar samt lägre spillvärmeleveranser som medfört förändrad och dyrare marginalproduktion. Produktområde Sol- och vindenergi samt Biogas har genererat ett lägre täckningsbidrag kopplat till lägre el- och gaspriser.

Servis- och anslutningsavgifter är högre än föregående år hänförligt till anslutningar kopplat till elektrifieringen. Intäkter för aktiverat arbete är något lägre i år medan övriga rörelseintäkter är högre. Här ingår utbetalning av statligt stöd i form av elstöd. Övriga externa kostnader och personalkostnader är högre med anledning av en högre takt i nyutvecklingsprojekt men även ökade anläggningskostnader. Kostnader för av- och nedskrivningar har ökat i takt med aktivering av fler nya investeringsprojekt. Övriga rörelsekostnader är lägre medan räntekostnaderna är högre kopplat till en hög investeringstakt och högre räntenivåer. Årets EBITDA uppgår till 1 236 mkr (1 187). Koncernens resultat efter finansiella poster uppgår till 373 mkr (431). Föregående års resultat inkluderade försäljning av dotterbolaget Ale Fjärrvärme AB som medfört en realisationsvinst på 356 mkr. Resultat efter finans exklusive försäljningen uppgick då till 75 mkr.

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 1 734 mkr (1 199), varav 1 024 mkr (697) nyinvesteringar och 710 mkr (502) reinvesteringar. Investeringar gjordes framför allt i fjärrvärme och elnät. Totalt har koncernen materiella och immateriella anläggningstillgångar till ett värde om 12 503 mkr (11 513).

Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital uppgick till 1 116 mkr (792) och kassaflöde efter investeringar till -1 873 mkr (1 029). Årets kassaflöde uppgick till -235 mkr (173). Förändringen mot föregående år är i huvudsak hänförlig till ökade investeringar. Nettolåneskulden, räntebärande skulder reducerat med likvida medel och räntebärande fordringar, uppgick per balansdagen till 4 692 mkr (3 122).

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 och energikrisen i Europa utmanar koncernens riskarbete.

Effektiv och ändamålsenlig riskhantering är en förutsättning för en framgångsrik verksamhet med acceptabel riskexponering. Ett riskbaserat arbetssätt ska öka riskmedvetandet och riskförståelsen samt bidra till att tydliggöra och fånga nya utvecklingsmöjligheter. Genom god riskhantering säkras kvaliteten i strategiskt beslutsfattande. De senaste åren har förutsättningarna ändrats drastiskt och 2023 var inget undantag. Därför är det extra viktigt att ha ett strukturerat arbetssätt för att systematiskt hantera koncernens risker.

Koncernens verksamheter är i många delar direkt eller indirekt påverkade av förhållanden utanför bolagets kontroll såsom väderförhållanden med temperatur, nederbörd och vind. Det allmänna världsläget har stor påverkan på energimarknaden. Flera verksamheter återfinns i en reglerad marknad varför också betydelsen av politiska beslut påverkar koncernen.

För att säkerställa att verksamheten bedrivs med en tillfredsställande styrning och intern kontroll har Göteborg Energi rutiner som:

- identifierar och kategoriserar risker och möjligheter
- bedömer och analyserar risker och möjligheter
- beslutar 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 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.

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 att vi inte lyckas begränsa verksamhetens klimatpåverkan och inte uppnår uppsatta klimatmål.

Vi arbetar, genom aktiv medverkan i aktuella branschorganisationer men även enskilt, för att skapa en konstruktiv kommunikation med den styrande omvärld som har direkt påverkan på Göteborg Energis verksamhet. Detta har blivit allt viktigare i och med de senaste årens energikris. 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 bland annat genom digitalisering 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. Energin och energisystemen har blivit viktiga vapen och mål i det säkerhetspolitiska spänningstillståndet. Risken för angrepp mot svenska energisystem får inte ignoreras. Exempel på angrepp kan vara el- och gasförsörjning eller elektroniska kommunikationer. Risk- och kontinuitetshantering 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 och det finns risker i att inte kunna erbjuda kunderna tillräcklig kapacitet i rätt tid. Det kan också finnas 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. Stora leveransavvikelser 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 2023/2024 ser bättre ut än förra året. Välfyllda gaslager i Europa gav en lugnare höst och ett gynnsammare läge än inför föregående vinter. 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. Under året har beslutats om ett antal investeringar för att ställa om koncernens energisystem. Tills de är införda har vi fortsatt en ekonomisk risk kopplat till otillgänglighet och väder.

Riskerna från främmande makt, terrorism och brottslighet mitigeras systematiskt genom att säkerhetsarbetet utvecklas kontinuerligt och under året med särskilt fokus på säkerhetsskydd, tekniskt skydd, fysiskt skydd och brandskydd. Beredskapsplanläggning inom ramen för civilt försvar är under kontinuerlig utveckling och krigsplacering av personal i beredskapsorganisationen är under slutförande. 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 varit aktiverad i proaktivt syfte vid risken för manuell frånkoppling. Kontinuitetshantering i enlighet med ISO-22301 är under införande. Göteborg Energi deltar i kommunens arbete med risk- och sårbarhetsanalys tillsammans med förvaltningar och andra bolag i Göteborgs Stad. Samverkan med centrala och regionala myndigheter och företag i energibranschen har successivt ökat. Säkerhetsavdelningen har startat sammanslutningen ”Energisäk Väst” i syfte att samla energiföretagen primärt inom Västra Götaland och Halland för att skapa nätverk och utveckla samarbete.

Information har blivit en oumbärlig del i förmågan att bedriva affärsverksamhet för praktiskt taget alla organisationer. Vi samlar in, behandlar, förvarar och överför information i många olika former såväl elektroniskt som fysiskt. Informations- och IT-säkerhet är en alltmer central del i Göteborg Energis verksamhet och är avgörande för att vi ska kunna skydda våra informationstillgångar, uppnå strategiska mål, bibehålla förtroendet för Göteborg Energi som organisation samt för att säkerställa efterlevnad av regulatoriska och avtalsenliga krav. Om den skulle vara otillräcklig finns risk att viktig information görs tillgänglig för obehöriga, manipuleras eller inte är åtkomlig när den behövs. Under året har vi stärkt våra förmågor genom bland annat upprättande av säkerhetsövervakning (SOC) och etablerande av omvärldsbevakning och hotunderrättelser, men även infört tekniska lösningar för att förhindra/försvåra dataläckage och ökat skydd för smarta mobiltelefoner. Vi har också genomfört flera medvetenhetshöjande insatser samt skapat tydligare och bättre regler och vägledningar inom informationssäkerhetsområdet. Vi är från ett informationssäkerhetsperspektiv bättre rustade för att möta de hot och de risker som den här typen av verksamhet har att hantera.

Vårt arbetsmiljöarbete har fokus på personsäkerhet och att medarbetarna har balans mellan krav i arbetet och resurserna för att lösa dessa. Eftersom koncernens verksamhet hanterar elektrisk spänning, trycksatta och heta medier samt byggtekniska arbeten verkar vi för att ha en stark säkerhetskultur. Det görs genom aktivt arbete med såväl den fysiska, 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 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 produktionsanläggningar, läckage från oljefyllda elnätskablar eller spridning av föroreningar till mark och 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 kvantifiering 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, interna anvisningar och rutiner. Det kan bland annat handla om hälso- och säkerhetsföreskrifter, miljölagar, upphandlingsregler samt bristande rutiner vid hantering av information i våra IT-system. Till kategorin hör även etiska risker och risker kopplade till förtroendeskadligt beteende såsom risk för korruption eller att mänskliga rättigheter inte respekteras. Vi möter dessa risker genom tydliga rutiner och kontrollstationer i verksamheten inom ramen för vår värdegrund. Det gäller framför allt inköps- och fakturahanteringsprocesser. Den interna styrningen med uppföljning och kontroll utvärderas varje år genom riskanalyser, internkontroller och internrevisioner.

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, successivt överförts till det som benämns kontolösning i Göteborgs Stad.

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 sina åtaganden. Koncernen har kreditriktlinjer och kunder kreditkontrolleras varvid information om finansiell ställning inhämtas från kreditupplysningsföretag. Bankgaranti 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 och gas. 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. Vädrets påverkan och väderprognoser för att beräkna prognostiserad volym analyseras löpande. 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 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.

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. Eftersom fastprisavtal till stor del fasats ut har profilrisken minskat väsentligt.

Balansrisk

Balansrisk är den risk verksamheten tar för kundernas räkning i leveranstimmen. Om kunden inte producerar eller konsumerar den el- eller gasvolym som prognostiserats kompenserar 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. För tilldelade elcertifikat tillämpas gällande handelsstrategi.

Motpartsrisk

Avtal inom det finansiella området innebär i många fall åtaganden för koncernen under en längre tid och risk att motpart inte kan uppfylla sin förpliktelse.

Vid tecknande av externa avtal avseende olje-, gas- och elderivat för fjärrvärme och fjärrkyla ska motpartens långa kreditvärdighet vara lägst 75 i rating av Credit Safe, lägst A3 hos Moody's eller lägst A- hos Standard & Poor's. Vid leverans av värdepapper eller motsvarande och vid betalningar ska transaktionsrisken begränsas genom att samma krav ställs på kreditvärdighet såsom vid derivataffärer. För att hålla nere riskexponeringen ska affärerna fördelas över flera motparter då möjlighet finns. Vid fysisk upphandling av råvaror och bränsle ska motpartens leveranssäkerhet utvärderas. Om motpartens långa kreditvärdighet understiger A3 hos Moody´s, A- hos Standard & Poor´s eller motsvarande kreditvärdighet, och kontraktsvärdet per betalningsperiod överstiger 10 mkr krävs kompletterande säkerhet.

För godkännande av motpart avseende el- och gashandel krävs lägst 75 i rating av Creditsafe eller att motpartens långa kreditvärdighet ska vara lägst A3 hos kreditvärderingsinstitutet Moody's eller lägst A- hos Standards & Poor's. 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 hos Creditsafe. Vid bilateralt avtal med motpart kan standardvillkor frångås. I stället villkoras 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.

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 dotterföretagen
- 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 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 9 mars 2023 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 elva 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 och årsrapport 2022
	Investeringsutökning för byte av transformatorer på Rya värmepumpar
	Investeringsutökning av förankringskonstruktioner för fjärrvärmenät i bergtunnel
Mars	Styrelsens arbetsordning samt koncernens attest- och utanordningsreglemente
	Säkerhetskrav för finansiell elhandel
	Fusion av Göteborg Energi Backa AB
April	Delårsrapport mars 2023
	Markköp i Ryaområdet
Maj	Extra bolagsstämma angående utdelning till Göteborgs Stadshus AB
Augusti	Prisförändring för fjärrvärme år 2024
	Utökning av projektbudget för Askim panncentral
September	Delårsrapport augusti 2023
	Biokraftvärme i Rya
	Åtgärder på Rya värmepumpar inför anslutning av batterifabriken NOVO
	Stamledning i Södra Änggården
Oktober	Utbyte av värmeenergimätare år 2024 – 2025
	Batterifabriken NOVO fjärrvärme
December	Investering fjärrvärme Södra Sjöfarten
	Samlad riskbild riskbedömning
	Internkontrollplan 2024
	Finansiella anvisningar för koncernen
	Affärsplan 2024 – 2026
	Budget 2024



TIO ÅR I SAMMANDRAG

Belopp i mkr	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014
Resultaträkningsposter										
Nettoomsättning	7 453	9 657	7 302	5 231	5 799	6 134	5 552	5 963	5 641	6 036
Råvaror och förnödenheter	-4 708	-7 380	-4 936	-2 592	-2 959	-3 199	-2 727	-2 892	-2 830	-3 235
Rörelseresultat (EBITDA [1])	1 236	1 187	1 001	1 411	1 476	1 483	1 600	1 578	1 397	1 436
Avskrivningar och nedskrivningar	-738	-702	-653	-740	-645	-650	-777	-776	-1 857	-958
Rörelseresultat (EBIT [2])	498	485	348	671	831	833	823	802	-460	478
Finansnetto	-125	-54	-68	-94	-135	-174	-183	-192	-185	-188
Resultat efter finansiella poster	373	431	279	577	696	659	640	610	-645	290
Balansräkningsposter [3]										
Anläggningstillgångar	12 717	11 602	11 264	10 738	10 427	10 170	9 953	10 636	10 847	12 057
Eget kapital	7 327	7 329	6 847	6 717	6 450	6 100	5 671	5 527	5 245	5 722
Räntebärande skulder	5 666	4 334	4 602	3 403	3 304	3 605	3 755	4 956	5 126	5 660
Nyckeltal och kassaflödesposter										
Räntabilitet på eget kapital, %	4,1	4,8	3,3	6,9	8,7	8,7	8,9	8,8	-9,2	4,0
Räntabilitet på totalt kapital, %	3,1	3,2	2,6	5,3	6,6	6,7	6,5	6,2	-3,4	3,4
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	4,1	4,2	3,2	6,8	8,6	8,8	8,4	7,8	-4,3	4,3
Soliditet, %	44,4	45,4	47,3	52,7	51,2	47,4	46,2	41,7	41,2	40,5
Skuldsättningsgrad, %	64,6	43,2	52,7	43,5	43,6	45,9	52,7	72,8	91,5	93,6
Investeringar (CAPEX [4])	1 734	1 199	1 166	1 098	989	901	761	690	671	669
Fritt kassaflöde (FCF [5])	-1 873	1 029	-427	247	314	495	912	783	618	490
Övriga uppgifter										
Produktion av el inkl kraftvärmeel, GWh	278	195	375	153	520	513	339	735	389	363
Elnät (överföring av el), GWh	3 935	3 995	4 135	3 984	4 123	4 253	4 340	4 436	4 326	4 299
Försäljning av fjärrvärme exkl färdig värme, GWh	3 465	3 254	3 642	3 131	3 316	3 537	3 484	3 558	3 335	3 258
Försäljning av gas (naturgas, biogas), GWh	819	910	1 120	1 573	1 682	945	910	940	903	1 420
Medelantal anställda	1 050	1 032	1 003	960	929	927	1 002	1 051	1 068	1 091

Fotnot:

1. Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization.
2. Earnings Before Interest and Taxes.
3. Vid införande av Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 (”K3”) 2014 omräknades vissa tidigare redovisade uppgifter.
4. Capital Expenditures.
5. Free Cash Flow.



Resultat efter finansiella poster 2023 uppgår till 373 mkr. Det innebär en betydande resultatförbättring då 2022 innehöll engångsposter om 356 mkr avseende realisationsvinst vid avyttring av ett dotterbolag. Stabilare elpriser har medfört lägre profilkostnader. Lägre kostnader för transitering, avtal om omdirigering och motköp från Rya kraftvärmeverk samt utbetalt elstöd påverkar också resultatet positivt.

Resultatet 2022 var högre än tidigare år, främst beroende på realisationsvinst vid avyttring av ett dotterbolag. Högre bränslepriser och höga råvarukostnader påverkade resultatet negativt.

Resultatet 2021 var lägre än tidigare år kopplat till höga gas- och elpriser samt en mycket stor volatilitet på elmarknaden. I det resultatet ingick engångsposter såsom återföring av nedskrivningar av investeringar. Transaktioner av engångskaraktär såsom erhållna skadestånd och nedskrivningar av investeringar 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 både 2014 och 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 sjunkit under period 2021–2023 på grund av lägre lönsamhet. 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 som minskade föregående år har under 2023 ökat. 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 lägre senare år drivet av en högre investeringstakt, med undantag för 2022 kopplat till avyttring av dotterbolag.

FÖRVÄNTAD FRAMTIDA UTVECKLING

Omvärlden har förändrats i en mycket snabb takt ur flera perspektiv – säkerhetspolitiskt, ekonomiskt och med ett globalt klimathot. Det allvarliga säkerhetspolitiska läget med myndigheterna i spetsen ställer krav på att vi rustar oss för att säkerställa motståndskraft och uthållighet i våra leveranser. Vi har och kommer att fortsätta att stärka vår motståndskraft med satsningar inom säkerhet, informationssäkerhet, beredskapsarbete och riskhantering.

2023 blev globalt det varmaste året någonsin sen mätningarna började. Klimatkrisen driver utvecklingen mot elektrifieringen av industrin och transportsektorn. Det ökande elbehovet kräver förändringar i energisystemet där vi är proaktiva och delaktiga. För att bidra till omställningen och en hållbar tillväxt tar vi ansvar för att möjliggöra den tillväxt som sker i staden – nu och framåt. För att klara den långsiktiga elförsörjningen krävs en helhetssyn på energisystemet, där även fjärrvärmen och gasnäten kommer att spela en avgörande roll. Energisystemet behöver också bli smartare, med flexibilitet och sektorkopplingar som kan maximera nyttan av den befintliga infrastrukturen.

De senaste åren har varit utmanande på många sätt även ur ett lönsamhetsperspektiv. Affärsområdena möter fortsatt utmaningar i form av höga bränsle- och produktionskostnader, volatila el- och gaspriser, regulatoriska förändringar samt förändrat produktutbud. En statlig utredning om intäktsreglering för el- och gasnät föreslår att lagen om särskilt investeringsutrymme snarast ska avskaffas. Om det blir verklighet kommer Göteborg Energi Nät AB:s förutsättningar att genomföra nödvändiga investeringar i näten att försämras påtagligt.

Vi fortsätter arbetet med en effektiv riskhantering för att säkerställa en stabil lönsamhet och för att åter nå de avkastningsnivåer som förväntas. Proaktivt påverkansarbete och uthållig prisstrategi är viktiga delar för att skapa långsiktig lönsamhet. De markant högre investeringsnivåerna ger oss en föryngrad anläggningspark som ökar flexibiliteten i energisystemet till förnybara och återvunna källor. Under 2024 fortsätter byggnationen av en biobränsleeldad ångpanna som kommer sättas i produktion under 2025. Den nya fossilfria produktionsanläggningen kommer bidra till att förbättra resultatnivåerna. Men investeringsbehoven ger också finansiella utmaningar då nödvändiga reinvesteringar inte genererar nya kassaflöden. I ägardirektiven är inriktningen att upprätthålla en avkastning på totalt kapital, Rt, inom spannet 5–8 procent (genomsnitt över fem år) samt en soliditet som långsiktigt överstiger 30 procent. År 2024 är målsättningen att nå en räntabilitet om cirka 5 procent och att öka under den kommande planperioden. Soliditeten för år 2024 beräknas till cirka 45 procent och förväntas sjunka något i slutet av planperioden. Vägen till ett stärkt resultat inkluderar en effektiv riskhantering, tydliga prioriteringar, effektiviseringar, investeringar för sänkta bränslekostnader samt prisjusteringar.

Den strategiska inriktningen som beslutades av styrelsen i december 2023 sammanfattas i ”Energi för omställning och hållbar tillväxt”.



FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget, kronor:

Balanserad vinst	1 810 763 178
Fusionsresultat	-6 737 688
Årets resultat	-29 279 595
Summa	**1 774 745 895**

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning aktieägare	574 200 000
I ny räkning överförs	1 200 545 895
Summa	**1 774 745 895**

Styrelsens yttrande över den föreslagna vinstutdelningen

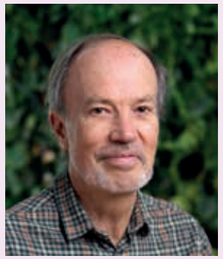
Styrelsen och verkställande direktören föreslår att av det fria egna kapitalet som står till bolagsstämmans förfogande, totalt 1 775 mkr, utdelas 574 mkr till aktieägaren. Resterande belopp 1 201 mkr, balanseras i ny räkning.

Den föreslagna utdelningen reducerar moderbolagets soliditet från 18 procent till 14 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 2024 kommer styrelsen att föreslå en utdelning till Göteborgs Stadshus AB om 574 mkr. För företagets 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



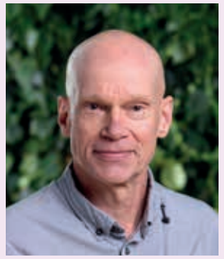
Mats Rahmberg (L)
2:e vice ordförande



Johan Gente (M)
ledamot



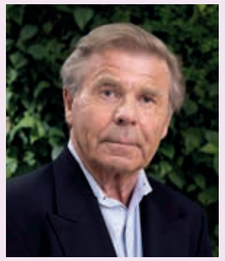
Valter Mutt (V)
ledamot



Anders Åkvist (D)
ledamot



Fadila Bajraktarevic (S)
ledamot



Per Eric Trulsson (SD)
ledamot



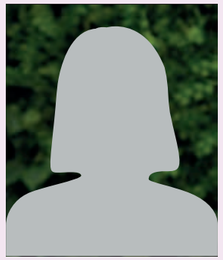
Ellinor Karlsson (V)
ledamot



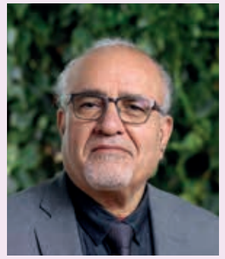
Mattias Henriksson (S)
suppleant



Hans Rothenberg (M)
suppleant
ersatt av Henrik Sjöstrand fr o m 2023-10-12



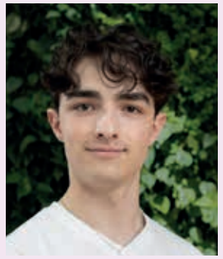
Amalia Rud Pedersen (S)
suppleant



Adli Abouzeedan (L)
suppleant



Abubakr Moradi (S)
suppleant



Eduard Constantin Neagoe (MP)
suppleant



Helena Grunditz SACO
personalrepresentant



Ulf Berndtsson VISION
personalrepresentant



Björn Sighed VISION
personalrepresentant

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

KONCERNLEDNING



Per-Anders Gustafsson
VD och Koncernchef



Arto Pitkäniemi
Personaldirektör



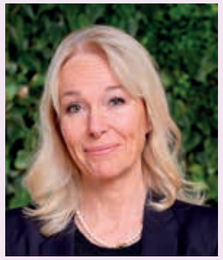
Anette Myrheim
Kommunikationsdirektör



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



Annsofie Rajgård
Chef för verksamhetsområde Planering och Projekt



Daniel Eklund
Chef för verksamhetsområde Drift och Underhåll



Daniel Stridsman
Affärschef Värme och Kyla



Malin Flysjö
Affärschef El- och gasprodukter

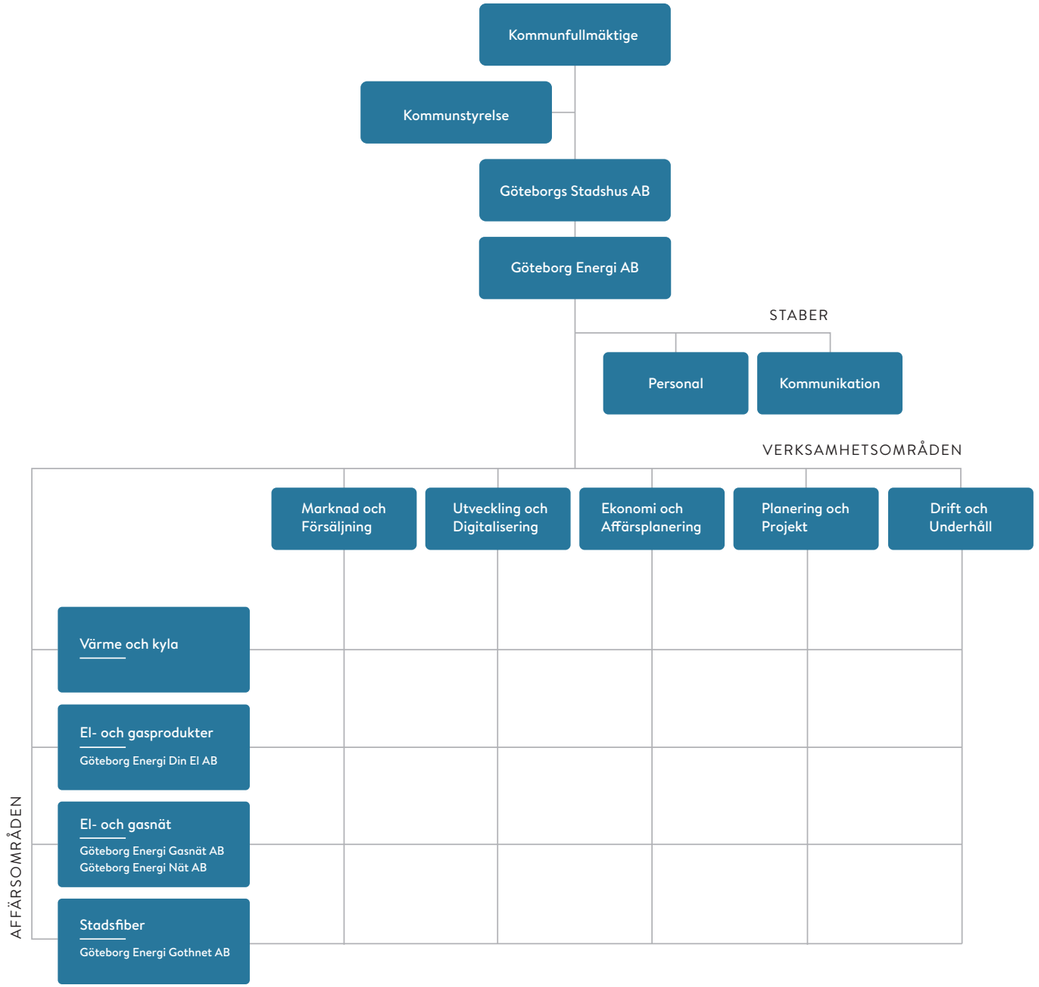


Lars Edström
Affärschef El- och gasnät



Sofia Söder
Affärschef Stadsfiber

KONCERNENS STRUKTUR OCH STYRNING



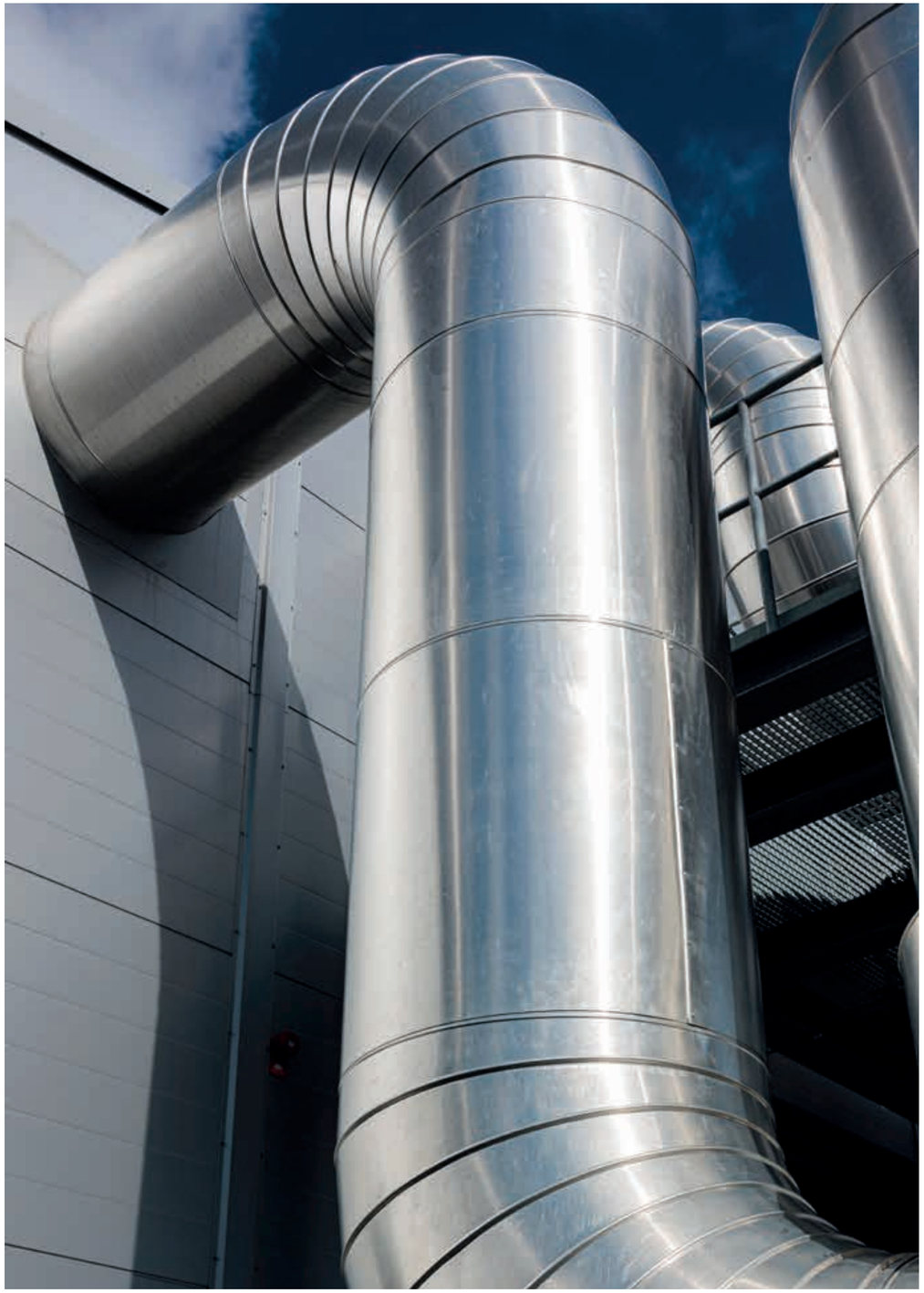
Innehållsförteckning

Resultaträkningar 86
Balansräkningar 88
Rapport över förändring i eget kapital 90
Kassaflödesanalyser 91
Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper 92
Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar 98
Not 3 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut 99
Not 4 Nettoomsättning per produktområde 99
Not 5 Medelantal anställda och personalkostnader 99
Not 6 Upplysning om könsfördelning bland ledande befattningshavare 100
Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar 100
Not 8 Resultat från andelar i koncernföretag 100
Not 9 Ränteintäkter 100
Not 10 Räntekostnader 100
Not 11 Bokslutsdispositioner 100
Not 12 Skatt på årets resultat 100
Not 13 Uppskjuten skatt 101
Not 14 Dataprogram 101
Not 15 Ledningsrätter 101
Not 16 Arrenderätter 101
Not 17 Goodwill 102
Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar 102
Not 19 Byggnader och mark 102
Not 20 Maskiner och andra tekniska anläggningar 103
Not 21 Inventarier, verktyg och installationer 103
Not 22 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar 103
Not 23 Andelar i koncernföretag 104
Not 24 Fordringar hos koncernföretag 104
Not 25 Andra långfristiga värdepappersinnehav 104
Not 26 Andra långfristiga fordringar 104
Not 27 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter 104
Not 28 Obeskattade reserver 104
Not 29 Avsättningar 105
Not 30 Räntebärande skulder 106
Not 31 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter 106
Not 32 Likvida medel 107
Not 33 Transaktioner med närstående 107
Not 34 Leasingavgifter 107
Not 35 Ersättning till revisorer 107
Not 36 Förslag till vinstdisposition 108
Not 37 Ställda säkerheter, eventualförpliktelser och övriga skyldigheter 108
Not 38 Finansiella instrument 108
Not 39 Känslighetsanalys 109
Underskrifter 110
Revisionsberättelse 111
Granskningsrapport för 2023 115



RESULTATRÄKNINGAR

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2023	Koncernen 2022	Moderföretaget 2023	Moderföretaget 2022
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	4	7 453	9 657	4 265	4 846
Anslutningsavgifter		215	190	91	90
Aktiverat arbete för egen räkning		155	159	119	99
Övriga rörelseintäkter		79	29	82	27
Summa rörelsens intäkter		**7 902**	**10 035**	**4 557**	**5 062**
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter		-4 708	-7 380	-2 573	-3 150
Övriga externa kostnader	34, 35	-1 074	-955	-903	-843
Personalkostnader	5, 6	-876	-840	-741	-695
Avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	7	-738	-702	-483	-450
Övriga rörelsekostnader		-8	-29	–	–
Summa rörelsens kostnader		**-7 404**	**-9 906**	**-4 700**	**-5 138**
Resultat från andelar					
Resultat från andelar i koncernföretag	8	–	356	–	–
Rörelseresultat		**498**	**485**	**-143**	**-76**
Resultat från finansiella poster					
Resultat från andelar i koncernföretag	8	–	–	–	418
Ränteintäkter och liknande resultatposter	9	12	8	43	30
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-137	-61	-121	-57
Resultat efter finansiella poster		**373**	**431**	**-221**	**315**
Bokslutsdispositioner	11	–	–	185	147
Skatt på årets resultat	12, 13	-78	-8	7	-7
Årets resultat		**295**	**423**	**-29**	**455**
varav hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		295	423	–	–



BALANSRÄKNINGAR

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2023-12-31	Koncernen 2022-12-31	Moderföretaget 2023-12-31	Moderföretaget 2022-12-31
Tillgångar					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
Dataprogram	14	44	49	41	49
Ledningsrätter	15	116	113	14	14
Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	18	80	44	67	38
Summa immateriella anläggningstillgångar		**240**	**206**	**122**	**101**
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	19	1 152	1 171	902	861
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20	8 956	8 857	5 484	5 453
Inventarier, verktyg och installationer	21	35	30	11	5
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	22	2 120	1 249	1 263	694
Summa materiella anläggningstillgångar		**12 263**	**11 307**	**7 660**	**7 013**
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	23	–	–	1 079	1 139
Fordringar hos koncernföretag	24	–	–	1 422	1 427
Andra långfristiga värdepappersinnehav	25	–	–	–	–
Andra långfristiga fordringar	26	43	46	43	46
Pensionstillgång	29	137	14	–	–
Uppskjuten skattefordran	13	34	29	27	18
Summa finansiella anläggningstillgångar		**214**	**89**	**2 571**	**2 630**
Summa anläggningstillgångar		**12 717**	**11 602**	**10 353**	**9 744**
Omsättningstillgångar					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		408	340	395	330
El- och biogascertifikat samt utsläppsrätter		97	61	104	67
Summa varulager mm		**505**	**401**	**499**	**397**
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		794	648	638	486
Fordringar hos koncernföretag		–	–	437	26
Fordringar hos övriga koncernföretag	33	306	156	170	140
Övriga fordringar		85	99	65	75
Skattefordringar		3	15	3	14
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	27	1 167	2 055	495	540
Summa kortfristiga fordringar		**2 355**	**2 973**	**1 808**	**1 281**
Likvida medel	32	**931**	**1 166**	**198**	**305**
Summa omsättningstillgångar		**3 791**	**4 540**	**2 505**	**1 983**
Summa tillgångar		**16 508**	**16 142**	**12 858**	**11 727**

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2023-12-31	Koncernen 2022-12-31	Moderföretaget 2023-12-31	Moderföretaget 2022-12-31
Eget kapital och skulder					
Eget kapital				Bundet eget kapital	Bundet eget kapital
Aktiekapital		400	400	400	400
Annat eget kapital inklusive årets resultat		6 927	6 929	–	–
Reservfond		–	–	100	100
				Fritt eget kapital	Fritt eget kapital
Balanserad vinst				1 804	1 750
Årets resultat				-29	455
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		**7 327**	**7 329**	**2 275**	**2 705**
Minoritetsintresse		–	–	–	–
Summa eget kapital		**7 327**	**7 329**	**2 275**	**2 705**
Obeskattade reserver	28	–	–	**3 908**	**3 609**
Avsättningar					
Avsättning för pensioner	29	–	–	10	9
Uppskjuten skatteskuld	13	1 425	1 316	–	–
Övriga avsättningar	29	22	34	10	13
Summa avsättningar		**1 447**	**1 350**	**20**	**22**
Långfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut		–	226	–	226
Övriga skulder		5 666	3 408	5 666	3 408
Summa långfristiga skulder	30	**5 666**	**3 634**	**5 666**	**3 634**
Kortfristiga skulder					
Leverantörsskulder		370	290	282	228
Skulder till koncernföretag		–	–	83	323
Skulder till övriga koncernföretag	33	50	53	36	29
Övriga skulder	30	412	1 012	160	775
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	31	1 236	2 473	428	402
Summa kortfristiga skulder		**2 068**	**3 828**	**989**	**1 757**
Summa eget kapital, avsättningar och skulder		**16 508**	**16 142**	**12 858**	**11 727**

RAPPORT ÖVER FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

Belopp i mkr	Aktiekapital	Annat eget kapital inklusive årets resultat	Summa eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare	Minoritetsintresse	Summa eget kapital
Koncernen					
Belopp vid årets ingång 2022-01-01	**400**	**6 446**	**6 846**	**1**	**6 847**
Årets resultat		423	423		423
Aktuariella vinster och förluster pensioner		76	76		76
Skatt på aktuariella vinster och förluster pensioner		-16	-16		-16
Övrigt				-1	-1
Summa värdeförändringar		**483**	**483**	**-1**	**482**
Belopp vid årets utgång 2022-12-31	**400**	**6 929**	**7 329**		**7 329**
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
Summa värdeförändringar		**392**	**392**		**392**
Transaktioner med ägare:					
Utdelning		-394	-394		-394
Summa transaktioner med aktieägare		**-394**	**-394**		**-394**
Belopp vid årets utgång 2023-12-31	**400**	**6 927**	**7 327**		**7 327**

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
Belopp i mkr	Aktiekapital	Reservfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
Moderföretaget					
Belopp vid årets ingång 2022-01-01	**400**	**100**	**1 790**	**-40**	**2 250**
Disposition av föregående års resultat			-40	40	
Årets resultat				455	455
Summa värdeförändringar			**-40**	**495**	**455**
Belopp vid årets utgång 2022-12-31	**400**	**100**	**1 750**	**455**	**2 705**
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**

KASSAFLÖDESANALYSER

		Koncernen		Moderföretaget	
Belopp i mkr	Not	2023	2022	2023	2022
Den löpande verksamheten					
Resultat efter finansiella poster		373	431	-221	315
Betald skatt		12	-10	11	-2
Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet*		731	371	476	54
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		**1 116**	**792**	**266**	**367**
Kassaflöde från förändring i rörelsekapital					
Ökning(–)/Minskning(+) av varulager		-104	-197	-102	-194
Ökning(–)/Minskning(+) av kortfristiga fordringar		1 089	-958	165	-129
Ökning(+)/Minskning(–) av kortfristiga skulder		-2 244	2 149	1	-126
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-143**	**1 786**	**330**	**-82**
Investeringsverksamheten					
Försäljning av dotterföretag		–	432	–	432
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-1 690	-1 138	-1 057	-671
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-44	-61	-29	-45
Investeringar i finansiella tillgångar		–	–	-220	–
Försäljning av anläggningstillgångar		1	5	1	5
Minskning av finansiella tillgångar		3	5	8	535
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-1 730**	**-757**	**-1 297**	**256**
Finansieringsverksamheten					
Upptagna lån		2 960	–	2 232	94
Amortering av skuld		-928	-716	-928	-252
Utbetald utdelning		-394	–	-394	–
Erhållna aktieägartillskott		–	5	–	5
Reglering av koncernbidrag		–	-145	-50	-34
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**1 638**	**-856**	**860**	**-187**
Årets kassaflöde		**-235**	**173**	**-73**	**-13**
Likvida medel vid årets början		1 166	993	305	318
Likvida medel vid årets slut	32	**931**	**1 166**	**198**	**305**
*Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet					
Avskrivningar enligt plan		732	703	478	450
Reavinster/förluster sålda anläggningstillgångar		7	22	4	22
Nedskrivningar/uppskrivningar		4	–	4	–
Förändring avsättningar		-12	2	-10	–
Realisationsresultat vid försäljning av dotterbolag		–	-356	–	-418
Summa		**731**	**371**	**476**	**54**
Finansiella poster					
Erhållna räntor och utdelningar		8	3	12	25
Betalda räntor		-112	-53	-124	-59

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 moderföretag

Göteborg Energi AB är ett helägt dotterföretag 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.

Koncernföretag

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

Övriga koncernföretag

Med övriga koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB såsom moderföretag med undantag för de företag 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 moderföretaget jämte dotterföretag 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 företags 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 egetkapital-instrument. Bestämmande inflytande föreligger i normalfallet då moderföretaget direkt eller indirekt innehar aktier som representerar mer än 50 procent av rösterna.

Koncernens balansräkning har upprättats enligt förvärvsmetoden. Det innebär att dotterföretagens 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 dotterföretagens eget kapital som tillkommit efter förvärvet. Om det koncernmässiga anskaffningsvärdet för aktierna överstiger det i förvärvsanalysen upptagna värdet av företagets nettotillgångar redovisas skillnaden såsom koncernmässig goodwill. Förvärvat företag inkluderas i koncernredovisningen med belopp avseende tiden från och med förvärvet. Avyttrat företag inkluderas i koncernredovisningen med belopp avseende till och med tidpunkt då moderföretaget inte längre har ett bestämmande inflytande över dotterföretaget.

Försäljning och inköp samt uppkomna internvinster inom koncernen elimineras med beaktande av uppskjuten skatt. Koncerninterna mellanhavanden elimineras i sin helhet vid upprättande av koncernredovisningen. I koncernens resultaträkning redovisas minoritetens andel i årets resultat.

Koncernens resultat och komponenter i eget kapital är hänförligt till moderföretagets ägare och minoritetsintresse. Minoritetsintressen redovisas separat inom eget kapital i koncernbalansräkningen och i direkt anslutning till posten årets resultat i koncernresultaträkningen. Om koncernmässigt eget kapital avseende dotterföretaget är negativt, redovisas minoritetsintresset i dotterföretaget som en fordran på minoriteten, en negativ post inom eget kapital, endast om minoriteten har en bindande förpliktelse att täcka kapitalunderskottet och har förmåga att fullgöra förpliktelsen.

Värdering av minoritetens andel vid förvärvstidpunkten

Vid förvärv av färre än samtliga andelar av den förvärvade enheten läggs värdet av minoritetens andel av tillgångar och skulder vid förvärvstidpunkten till anskaffningsvärdet. Minoritetens andel av den förvärvade enhetens tillgångar och skulder, inklusive goodwill eller negativ goodwill, värderas till verkligt värde.

Redovisning av intresseföretag

Med intresseföretag avses företag som inte är dotterföretag där Göteborg Energi AB har ett innehav om minst 20 procent av röstetalet av samtliga andelar. I koncernens bokslut redovisar Göteborg Energi AB intresseföretag enligt kapitalandelsmetoden. Det innebär att bokförda värdet av andelar i intresseföretag i koncernen redovisas till anskaffningsvärde vid anskaffningstillfället och därefter justeras värdet med koncernens andel av förändringen i intresseföretagets nettotillgångar. Om koncernens andel i ett intresseföretags förlust uppgår till eller överstiger det redovisade värdet på andelarna i intresseföretaget minskas det redovisade värdet tills det är noll. Ytterligare förluster redovisas som avsättning endast till den del ägarföretaget har en legal eller informell förpliktelse att täcka förlusterna eller om ägarföretaget gjort utbetalningar för intresseföretagets räkning. Redovisar intresseföretag vinst kommande räkenskapsår ska ägarföretaget redovisa sin andel av vinster först när dessa överstiger andelen av de förluster som inte har redovisats av ägarföretaget.

I koncernens resultaträkning redovisas såsom resultat från andelar koncernens andel i intresseföretagets resultat efter skatt. Resultatandelar redovisas i koncernens rörelseresultat eftersom innehaven uteslutande är rörelsebetingade.

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. Engångsersättning i form av kapitalinsats från kunder i samband med anslutningar för fjärrkyla intäktsförs under avtalets längd, dock under maximalt tio år.

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 dotterföretag redovisas inte i koncernredovisningen då moderföretaget 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 företaget 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 företaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld, eller del av finansiell skuld, tas bort från balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller

Not 1 forts.

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 12 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 då koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kreditgaren 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.

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 aktivt 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 försålt energivolym som härrör från förnybar elproduktion har elhandelsföretaget 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 företaget 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 då villkoren för stödet uppfyllts.

Utsläppsrätternas anskaffningsvärde värderas till marknadsvärde vid tilldelningstillfället. 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 Din El AB bedriver viss handel med utsläppsrätter där handeln sker i terminer på Nasdaq Commodities. Det realiserade resultatet av handeln har redovisats i resultaträkningen såsom en del av företagets 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, LVP, 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 dotterföretagets 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

Not 1 forts.

kassaflöden jämförs med redovisade värden för den kassagenererande enhet tillgången tillhör. Ränta på kapital som lånats för att finansiera uppförandet av en viss anläggning kan inräknas i tillgångens anskaffningsvärde till den del räntan hänför sig till uppförandeperioden.

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.

Då 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. I fall 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 företagsledningens 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 företagsledningens 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 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.

Låneutgifter

Ränta på kapital som lånats för att finansiera tillverkningen av en viss tillgång inräknas i anskaffningsvärdet till den del räntan hänför sig till tillverkningsperioden. Den aktiverade räntan motsvarar den faktiska räntan. Övriga lånekostnader kostnadsförs löpande i den period de hänförs till.

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.

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

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 för forskning och utveckling belastat rörelseresultatet. Koncernen har tidigare avsatt medel till en stiftelse som årligen delar ut pengar till forskare vilka gjort framsteg inom energiområdet.

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 dotterföretaget.

Lämnade och återbetalda aktieägartillskott till och från dotterföretag redovisas i moderföretaget som en ökning respektive minskning av värdet på andelarna i dotterföretaget.

Redovisningsprinciper i juridisk person

Utdelningar från dotterföretag

Utdelningar från dotterföretag intäktsredovisas när moderföretagets 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.

Not 1 forts.

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 inklusive minoritetsandel i 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 inklusive minoritetsandel i eget kapital i förhållande till balansomslutningen.
Skuldsättningsgrad
Räntebärande skulder reducerat med likvida medel i förhållande till eget kapital inklusive minoritetsandelar.
Medelantal anställda
Medelantal anställda beräknas som ett genomsnitt av antalet anställda personer enligt mätningar vid representativa tidpunkter under räkenskapsåret. Medelantal anställda i tabellen Tio år i sammandrag före 2014 har beräknats med totalt antal arbetade timmar i förhållande till normal årsarbetstid baserad på 1 800 timmar per årsarbetare.

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar
Upprättande av årsredovisning enligt Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 (”K3”) kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för 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. Företagsledningen har i sedvanlig omfattning tillämpat interna bedömningar och prognoser om energimarknadens utveckling vilket i begränsad omfattning påverkat redovisat resultat och ställning. Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Avskrivningstid elmätare och mätinsamlingssystem
En avskrivningstid om tolv år tillämpas för elmätare med en huvudsäkring upp till 63 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 moderföretag i en koncern som är börsnoterat eller företag 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 moderföretag 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 och materiella 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 samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte ändras.

Not 3 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut
På grund av risk för befarad kapacitetsbrist har vi infört villkorade anslutningsavtal för alla större anslutningar och utökningar i syfte att kunna reglera belastningen i elnätet.

Not 4 Nettoomsättning per produktområde
Koncernens och moderföretagets nettoomsättning per produktområde inklusive internförsäljning

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Elhandel	2 559	4 709	–	–
Fjärrvärme	2 997	2 819	2 997	2 808
Gashandel	571	1 322	571	1 322
Sol-och vindenergi	43	83	43	83
Kyla	82	74	82	74
Stadsfiber	160	148	–	–
Elnät	1 384	1 164	–	–
Gasnät	228	180	–	–
Koncerneliminering och övriga poster	-571	-842	572	559
Summa	**7 453**	**9 657**	**4 265**	**4 846**

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

	2023		2022	
Medelantal anställda	Antal anställda	varav män	Antal anställda	varav män
Göteborg Energi AB	856	61%	845	62%
Dotterföretag	194	78%	187	79%
Koncernen totalt	**1 050**	**64%**	**1 032**	**65%**

Medelantalet anställda i Göteborg Energi AB uppgick till 856 personer (845), Göteborg Energi Nät AB 153 personer (147) och Göteborg Energi Gothnet AB 41 personer (40). För definition medelantal anställda, se not 1.

Löner, ersättningar och övriga personalkostnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Löner och ersättningar	598	570	489	466
– till styrelse och verkställande direktör	5	5	2	2
– till övriga anställda	593	565	487	464
Sociala avgifter enligt lag och avtal	208	196	170	160
Pensionskostnader	46	54	61	52
– till styrelse och verkställande direktör	1	1	1	1
– till övriga anställda	45	53	60	51
Övriga personalkostnader	24	20	21	17
Summa	**876**	**840**	**741**	**695**

Årets kostnader för löner och ersättningar uppgick till 598 mkr (570) och pensionskostnader till 46 mkr (54) totalt.

Göteborg Energi AB:s verkställande direktör har erhållit lön om 1 838 125 kronor. Årspremie för tjänstepension, enligt individuellt chefsavtal för företagschefer inom Göteborgs Stad, uppgick till 550 561 kronor. Mellan företaget och verkställande direktören i Göteborg Energi AB gäller en ömsesidig uppsägningstid om 6 månader. Vid uppsägning från företagets 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 1 398 898 kronor i lön och 329 024 kronor i premier för tjänstepensionsavtal enligt AKAP-KR.

Göteborg Energi Gothnet AB:s verkställande direktör har erhållit 1 167 989 kronor i lön och 323 805 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 dotterföretag är anställda såsom tjänstemän i moderföretaget. 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 med 448 170 kronor (427 596) varav totalt till styrelsen i Göteborg Energi AB 448 170 kronor (423 596).

Not 6 Upplysning om könsfördelning bland ledande befattningshavare

	2023		2022	
Antal befattningshavare	Antal	varav män i %	Antal	varav män i %
Styrelseledamöter	9	78	9	78
Företagsledning	12	50	12	58
Moderbolaget	**21**	**62**	**21**	**67**
Styrelseledamöter	16	63	16	63
Företagsledning	17	65	17	65
Dotterföretag	**33**	**64**	**33**	**64**
Koncernen totalt	**54**	**63**	**54**	**65**

Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar

Avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar i koncernen uppgick till -738 mkr (-702).

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Nedskrivningar	-4	–	-4	–
Avskrivningar	-734	-702	-479	-450
Avskrivningar och nedskrivningar, totalt	-738	-702	-483	-450

Not 8 Resultat från andelar i koncernföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Försäljning dotterföretag	–	356	–	418
Summa	**–**	**356**	**–**	**418**

Not 9 Ränteintäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ränteintäkter	12	8	43	30
varav från dotterföretag	–	–	35	23

Not 10 Räntekostnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Räntekostnader	-137	-61	-121	-57
varav till dotterföretag	–	–	-11	-6

Räntedel i pensionsskuld ingick i koncernens räntekostnad med -27 mkr (-11). Motsvarande belopp i moderbolaget är -1 (0).

Not 11 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	–	–	-299	197
Koncernbidrag lämnat	–	–	–	-193
Koncernbidrag erhållet	–	–	484	143
Summa	**–**	**–**	**185**	**147**

Not 12 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Aktuell skatt	-1	-24	–	-7
Uppskjuten skatt	-77	16	7	–
Summa	**-78**	**-8**	**7**	**-7**

Uppskjuten skatt värderas i koncernen till 20,6 procent.

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

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Redovisat resultat före skatt	373	431	-36	462
Skatt enligt gällande skattesats 20,6%	-77	-89	7	-95
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-1	–	–	–
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	–	73	–	86
Övriga temporära skillnader	–	8	–	2
Redovisad skatteintäkt/-kostnad	**-78**	**-8**	**7**	**-7**
Genomsnittlig effektiv skattesats	**20,9%**	**1,9%**	**19,4%**	**1,5%**

Not 13 Uppskjuten skatt

Uppskjuten skattefordran

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Avsättning för framtida miljöåtgärder	4	7	2	3
Temporära skillnader avseende utsläppsrätter	14	5	14	4
Temporära skillnader avseende avskrivning byggnader	10	9	11	11
Övriga temporära skillnader	6	8	–	–
Summa	**34**	**29**	**27**	**18**
Ingående uppskjuten skattefordran	29	54	18	34
Fusion dotterföretag	–	–	2	–
Förändring uppskjuten skatt temporära skillnader	5	-25	7	-16
Summa	**34**	**29**	**27**	**18**

Uppskjuten skatteskuld

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Avsättning för pensioner	31	5	–	–
Obeskattade reserver	1 374	1 289	–	–
Övriga temporära skillnader	20	22	–	–
Summa	**1 425**	**1 316**	**–**	**–**

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående uppskjuten skatteskuld	1 316	1 332	–	–
Förändring uppskjuten skatt pensionsavsättning	25	15	–	–
Förändring uppskjuten skatt obeskattade reserver	83	-29	–	–
Förändring uppskjuten skatt övriga temporära skillnader	2	-2	–	–
Summa	**1 425**	**1 316**	**–**	**–**

Not 14 Dataprogram

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	534	478	475	418
Omklassificering	4	56	–	57
Utgående ack anskaffningsvärden	**538**	**534**	**475**	**475**
Ingående avskrivningar	-485	-476	-426	-417
Årets avskrivningar	-9	-9	-8	-9
Utgående ack avskrivningar	**-494**	**-485**	**-434**	**-426**
Utgående planenligt restvärde	**44**	**49**	**41**	**49**

Not 15 Ledningsrätter

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	134	110	15	15
Avgår vid avyttring av dotterbolag	–	-1	–	–
Omklassificering	4	24	–	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**138**	**134**	**15**	**15**
Ingående avskrivningar	-18	-17	-1	–
Årets avskrivningar	-1	-1	–	-1
Utgående ack avskrivningar	**-19**	**-18**	**-1**	**-1**
Ingående nedskrivningar	-3	-3	–	–
Utgående ack nedskrivningar	**-3**	**-3**	**–**	**–**
Utgående planenligt restvärde	**116**	**113**	**14**	**14**

Not 16 Arrenderätter

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
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	**0**	**0**	**0**	**0**

Not 17 Goodwill

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	114	116	10	10
Avgår vid avyttring av dotterbolag	–	-2	–	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**114**	**114**	**10**	**10**
Ingående avskrivningar	-60	-62	-5	-5
Avgår vid avyttring av dotterbolag	–	2	–	–
Utgående ack avskrivningar	**-60**	**-60**	**-5**	**-5**
Ingående nedskrivningar	-54	-54	-5	-5
Utgående ack nedskrivningar	**-54**	**-54**	**-5**	**-5**
Utgående planenligt restvärde	**0**	**0**	**0**	**0**

Not 18 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	44	64	38	50
Inköp	44	61	29	45
Omklassificering	-8	-81	–	-57
Utgående ack anskaffningsvärden	**80**	**44**	**67**	**38**

Not 19 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	2 217	2 180	1 747	1 726
Försäljningar och utrangeringar	-2	-3	–	-3
Avgår vid avyttring av dotterbolag	–	-3	–	–
Omklassificering	52	43	30	24
Fusion dotterföretag	–	–	81	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**2 267**	**2 217**	**1 858**	**1 747**
Ingående avskrivningar	-1 034	-966	-873	-818
Ack avskrivningar, försäljningar och utrangeringar	1	1	–	1
Avgår vid avyttring av dotterbolag	–	1	–	–
Årets avskrivningar	-70	-70	-57	-56
Fusion dotterföretag	–	–	-13	–
Utgående ack avskrivningar	**-1 103**	**-1 034**	**-943**	**-873**
Ingående nedskrivningar	-12	-12	-13	-13
Utgående ack nedskrivningar	**-12**	**-12**	**-13**	**-13**
Utgående planenligt restvärde	**1 152**	**1 171**	**902**	**861**
varav bokfört värde mark och markanläggning	270	268	244	178

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		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	20 683	19 670	13 636	12 755
Försäljningar och utrangeringar	-156	-245	-64	-123
Avgår vid avyttring av dotterbolag	–	-180	–	–
Omklassificering	755	1 438	447	1 004
Fusion dotterföretag	–	–	1	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**21 282**	**20 683**	**14 020**	**13 636**
Ingående avskrivningar	-10 618	-10 302	-7 031	-6 746
Ack avskrivningar, försäljningar och utrangeringar	144	218	60	98
Årets avskrivningar	-645	-614	-409	-383
Avgår vid avyttring av dotterbolag	–	77	–	–
Omklassificering	–	3	–	–
Fusion dotterföretag	–	–	–	–
Utgående ack avskrivningar	**-11 119**	**-10 618**	**-7 380**	**-7 031**
Ingående nedskrivningar	-1 208	-1 209	-1 152	-1 152
Försäljningar och utrangeringar	5	1	–	–
Årets nedskrivningar	-4	–	-4	–
Utgående ack nedskrivningar	**-1 207**	**-1 208**	**-1 156**	**-1 152**
Utgående planenligt restvärde	**8 956**	**8 857**	**5 484**	**5 453**

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 284 mkr (282) som reducerat anskaffningsvärdet.

Not 21 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	290	284	99	101
Försäljningar och utrangeringar	-12	-3	–	-3
Omklassificering	13	9	10	1
Utgående ack anskaffningsvärden	**291**	**290**	**109**	**99**
Ingående avskrivningar	-193	-187	-94	-95
Ack avskrivningar försäljningar och utrangeringar	11	3	–	3
Årets avskrivningar	-7	-9	-4	-2
Utgående ack avskrivningar	**-189**	**-193**	**-98**	**-94**
Ingående nedskrivningar	-67	-67	–	–
Utgående ack nedskrivningar	**-67**	**-67**	**–**	**–**
Utgående planenligt restvärde	**35**	**30**	**11**	**5**

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

Not 22 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	1 249	1 612	694	1 053
Inköp	1 691	1 138	1 056	671
Omklassificering	-820	-1 495	-487	-1 029
Avgår vid avyttring av dotterbolag	–	-7	–	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**2 120**	**1 249**	**1 263**	**694**

Not 23 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
31 december	2023	2022
Ingående anskaffningsvärden	1 139	1 152
Fusion dotterföretag	-60	–
Årets avyttringar	–	-14
Utgående ack anskaffningsvärden	**1 079**	**1 139**
Utgående bokfört värde	**1 079**	**1 139**

Under året har Göteborg Energi Backa AB fusionerats in i moderföretaget.

Specifikation av andelar i koncernföretag med uppgifter om dotterföretag

			Andel	Antal	Bokfört värde		Eget kapital	Årets resultat
	Org. nr.	Säte	i %	aktier	2023	2022	2023	2023
Göteborg Energi Backa AB	556550-2043	Göteborg	100	–	–	60	–	–
Göteborg Energi Din El AB	556572-4696	Göteborg	100	100 000	377	377	433	1
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	178	0
Summa					**1 079**	**1 139**		

Not 24 Fordringar hos koncernföretag

	Moderföretaget	
31 december	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	1 427	1 187
Nya lån	55	240
Omklassificering	-50	–
Fusion dotterföretag	-10	–
Bokfört värde	**1 422**	**1 427**

Not 25 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Andel	Antal	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	i %	aktier	2023	2022	2023	2022
Johanneberg Science Park AB	–	–	0	0	0	0
Bokfört värde			**0**	**0**	**0**	**0**

Johanneberg Science Park AB, organisationsnummer 556790–3108, med säte i Göteborg. Innehavet har under året avyttrats.

Not 26 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ingående anskaffningsvärde	46	49	46	49
Förändring	-3	-3	-3	-3
Bokfört värde	**43**	**46**	**43**	**46**

Långfristiga fordringar avser fordran på Göteborgs Stad, 43 mkr, för finansiering av bergtunnlar som används i företagets verksamhet men ligger kvar i kommunens ägo. Denna fordran amorteras över en 50-årsperiod.

Not 27 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Förutbetalda hyror	2	2	2	2
Förutbetalda energiskatter	3	2	3	2
Upplupna energi- och nätavgifter	994	1 993	356	509
Övriga poster	168	58	134	27
Summa	**1 167**	**2 055**	**495**	**540**

Not 28 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
31 december	2023	2022
Ackumulerad skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	3 908	3 609

Not 29 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. Företaget 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		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Fordran/skuld pensioner	-137	-14	10	9

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 2023	2022
Helt eller delvis fonderade pensionsförpliktelser nuvärde per 31 december	603	724
Förvaltningstillgångar verkligt värde per 31 december, avdras	-740	-738
Avsättning för pensioner	**-137**	-14
Aktuariella vinster pensionsförpliktelser	81	140
Aktuariella vinster/förluster förvaltningstillgångar	17	-78
Aktuariell vinst	**98**	**62**

Pensionskostnader	2023	2022
Förväntad avkastning på försäkrat pensionskapital, avdras	-27	-10
Räntekostnader	27	11
Pensionskostnader avgiftsbaserade pensionsplaner	76	67
Särskild löneskatt totala pensionskostnader	18	16
Summa	**94**	**83**

Pensionsförpliktelse, förmånsbaserad	2023	2022
Ingående pensionsförpliktelse	729	900
Räntekostnader	27	11
Utbetalning av pensioner	-43	-42
Aktuariella vinster	-81	-140
Förpliktelsens nuvärde per den 31 december	**632**	**729**

Förvaltningstillgångar	2023	2022
Ingående pensionskapital	738	847
Förväntad avkastning	27	10
Utbetalning av pensioner, avdras	-42	-41
Aktuariella vinster/förluster	17	-78
Pensionskapital per den 31 december	**740**	**738**

Pensionsskuld 31 december	2023	2022
Ingående avsättning för pensioner (+) / pensionstillgång (-)	-14	62
Pensionskostnader inkl särskild löneskatt	-1	1
Redovisad aktuariell vinst	-122	-77
Avsättning för pensioner	**-137**	**-14**

Not 29 forts.

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.

Aktuariella antaganden vid årets början	2024	2023	2022
Ränta	3,7%	3,8%	1,2%
Förväntad avkastning pensionskapital	3,7%	3,8%	1,2%
Årlig löneökning	2,0%	2,2%	2,5%
Årlig ökning av inkomstbasbelopp	2,0%	2,2%	2,5%
Inflation	1,7%	1,9%	2,2%
Avgångsintensitet	3,0%	3,0%	3,0%
Livslängdsantagande	DUS14	DUS14	FFFS
	Tjänstemän	Tjänstemän	2007:31

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.

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		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående avsättningar	34	32	13	12
Årets avsättningar	-12	2	–	1
Ianspråktagna avsättningar	–	–	-3	–
Avsättningar vid årets slut	**22**	**34**	**10**	**13**

Not 30 Räntebärande skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Kortfristig skuld				
Göteborgs Stad	–	700	–	700
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**–**	**700**	**–**	**700**
Långfristig skuld				
Göteborgs Stad kontokredit	5 647	3 387	5 647	3 387
Andra långfristiga skulder	19	247	19	247
Summa långfristiga räntebärande skulder	**5 666**	**3 634**	**5 666**	**3 634**
Summa	**5 666**	**4 334**	**5 666**	**4 334**

Koncernens lån har upptagits i kommunens koncernbank via koncernkonto.

Not 31 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Upplupna räntekostnader	27	6	–	6
Upplupna lönekostnader och sociala avgifter	55	54	45	44
Upplupna råvaror och bränsleskatter	584	1 480	165	173
Upplupna övriga poster	531	890	215	169
Förutbetalda intäkter	39	43	3	10
Summa	**1 236**	**2 473**	**428**	**402**

Not 32 Likvida medel

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Kassa och bank	889	794	198	265
Tillgodohavande koncernkonto Göteborgs Stad	42	372	–	40
Summa	**931**	**1 166**	**198**	**305**

Till likvida medel i moderföretaget räknas tillgodohavanden på koncernkonto hos Göteborgs Stad till den del dessa överstiger moderföretagets avräkningsskulder till dotterföretag i koncernen Göteborg Energi. På bokslutsdagen var inga delar av koncernens likvida medel pantsatta.

Not 33 Transaktioner med närstående

Inköp och försäljning mellan koncernföretag, kommunala nämnder och kommunala företag

Koncernen står under bestämmande inflytande från ägaren Göteborgs Stad. Av moderföretagets inköp under året utgör 9 procent (10) inköp från egna dotterföretag, 8 procent (7) inköp från företag inom koncernen Göteborgs Stadshus samt 2 procent (2) inköp från kommunala nämnder. Av årets försäljning utgör 15 procent (19) försäljning till egna dotterföretag, 13 procent (11) 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		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Fordringar				
Koncernen Göteborgs Stadshus	306	156	169	145
Kommunala nämnder	105	239	100	176
Summa	**411**	**395**	**269**	**321**
Skulder				
Koncernen Göteborgs Stadshus	50	53	35	34
Kommunala nämnder	5 662	4 110	5 652	4 101
Summa	**5 712**	**4 163**	**5 687**	**4 135**

För upplysning om lån hos Göteborgs Stad, se not 30.

Not 34 Leasingavgifter

Avtalade framtida leasing- och hyresavgifter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Förfaller till betalning inom ett år	40	37	35	32
Förfaller till betalning senare än efter ett år men inom fem år	126	116	111	101
Förfaller till betalning senare än efter fem år	27	24	23	21
Summa	**193**	**177**	**169**	**154**

Betalda leasing- och hyresavgifter, som i koncernen uppgick till 44 mkr (42) och i moderföretaget till 34 mkr (32), avsåg främst lokal- och markhyror, teknisk utrustning, fordon och kontorsutrustning.

Not 35 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
Belopp i tkr	2023	2022	2023	2022
Revisionsuppdrag	1 819	894	951	411
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	454	917	294	761
Summa	**2 273**	**1 812**	**1 245**	**1 172**

Arvoden avser ersättning till Ernst & Young AB.

Not 36 Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget, kronor:

Balanserad vinst	1 810 763 178
Fusionsresultat	-6 737 688
Årets resultat	-29 279 595
Summa	**1 774 745 895**

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning till aktieägare	574 200 000
I ny räkning överförs	1 200 545 895
Summa	**1 774 745 895**

Not 37 Ställda säkerheter, eventualförpliktelser och övriga skyldigheter

Ställda säkerheter och eventualförpliktelser uppgick totalt till 893 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). Företagets pantsatta medel förändras dag till dag beroende på företagets position på Nasdaq. Per balansdagen uppgick värdet till 117 mkr, varav 11 mEUR. Sedan juni 2022 är Göteborg Energi Din El AB inte längre clearingmedlem på Nasdaq OMX Commodities, utan företaget har Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) som clearingbank.

Koncernens eventualförpliktelser uppgick totalt till 776 mkr. Moderbolagsgaranti har lämnats till förmån för clearingmotpart som säkerhet för Göteborg Energi Din El AB:s finansiella elhandel om 50 mEUR, motsvarande 555 mkr. Moderbolagsgaranti har lämnats till förmån för balansansvarig som säkerhet för dotterbolaget Göteborg Energi Din El AB:s fysiska elhandel om 20 mEUR, motsvarande 216 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 4 mkr.

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2023	2022	2023	2022
Ställda säkerheter	117	–	–	–
Eventualförpliktelser	776	1 335	776	1 335

Not 38 Finansiella instrument

Finansiella derivatinstrument

Det sammanlagda värdet av derivaten på balansdagen uppgick till 1 999 mkr (1 931). Det nominella värdet uppgick till 2 101 mkr (1 793). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till -102 mkr (138). 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 5 666 mkr (4 334).

Räntederivat, ränteförfall och räntebindningstid

De nominella beloppen på koncernens utestående derivat på balansdagen uppgick till 1 999 mkr (1 931). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde per balansdagen för koncernens derivat uppgick till -102 mkr (138). 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.

	2023		2022	
Belopp i mkr	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde
Räntederivat				
Ränteswappar	–	–	400	-1
Summa räntederivat	**–**	**–**	**400**	**-1**
Valutaderivat				
Valutaterminskontrakt	1 988	-80	713	61
Summa valutaderivat	**1 988**	**-80**	**713**	**61**
Råvaruprisderivat				
El- och gasderivat	444	-22	681	77
Summa råvaruprisderivat	**444**	**-22**	**681**	**77**
Summa finansiella derivatinstrument	**2 432**	**-102**	**1 793**	**138**

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

Räntebindningstid intervall	mkr
3 mån – 1 år	2
1 år – 5 år	5 665
Summa räntebärande skulder	**5 667**

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 -80 mkr (61). Värdering av valutaderivaten till verkligt värde.

Valutaderivat	Växelkurser	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde
EUR köpt	11,46	2 620	-81
sålt	11,08	-631	1
Summa valutaderivat		**1 989**	**-80**

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 -22 mkr (77). Elderivatens verkliga värde har satts av Nasdaq.

El- och gasderivat, mkr	Volym, MWh	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde
Köpt volym	9 301 904	2 354	-250
Såld volym	-8 144 046	-2 241	228
Summa el- och gasderivat	**1 157 858**	**113**	**-22**

Not 39 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 2023 års produktion.

- En förändring med +10 EUR/MWh i gaspriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka -41,6 mkr.
- En förändring med -10 EUR/MWh i gaspriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka +47,7 mkr.
- En förändring med +10 EUR/MWh i elpriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka +8,5 mkr.
- En förändring med -10 EUR/MWh i elpriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka -7,7 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 och köra Rya kraftvärmeverk i dumpdrift med minimal elproduktion.

Elnätsföretagen svarar för säkring av behovet av förluster på elnätet, där säkring sker löpande under året. En förändring av elpriset med 1 öre/kWh innebär ett utfall om cirka 1,5 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. Ränterisken är således reducerad och koncernens genomsnittliga räntebindningstid uppgår till 3 månader. Under år 2023 har finansiering fasats till kreditlösning via ägaren. En förändring av räntenivån med en procentenhet av 3M STIBOR påverkar koncernens räntekostnader med cirka 58 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 8 februari 2024

Gunnar Westerling
Styrelsens ordförande

Nicklas Attefjord

Mats Rahmberg

Johan Gente

Valter Mutt

Anders Åkvist

Fadila Bajraktarevic

Per Eric Trulsson

Ellinor Karlsson

Per-Anders Gustafsson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 26 februari 2024.

Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 8 februari 2024.

Anna Sibinska
Lekmannarevisor 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 2023-01-01–2023-12-31. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 62–110 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 2023 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 4–50 samt 52–61. 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 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 förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen 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 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.

- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och utförande av koncernrevisionen. 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 år 2023-01-01–2023-12-31 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
- 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 om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Göteborg den 26 februari 2024
Ernst & Young AB

Mikael Sjölander
Auktoriserad revisor



GRANSKNINGSRAPPORT FÖR 2023

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 2023. 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 8 februari 2024

Christina Rogestam
Lekmannarevisor utsedd
av kommunfullmäktige

Anna Sibinska
Lekmannarevisor utsedd
av kommunfullmäktige

Göteborg Energi

Göteborgs Stad