ÅRS- OCH HÅLLBARHETSREDOVISNING 2022

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 2022-01-01–2022-12-31.

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

Produktion
Welcom

Bilder
Emelie Asplund, Jonatan Fernström, Lo Birgersson, Mika Berra, Jeanette Larsson, Göteborgs Hamn, Kristin Lidell, Superstudio, Renova, Hanna Bellarp, Northvolt, Semrén & Månsson Arkitekter AB, Volvo Cars, Gottlieb Paludan Architects, Nicholas Doherty/Unsplash, Steven Binotto/Unsplash, Chalmers, Göteborg Energi, Riksbyggen, AdobeStock, Shutterstock

Tryck
Sandstens 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
Två av våra utmaningar 28
Våra kunder 32
Aktiviteter under 2022 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 2022 115

VI ÄR
GÖTEBORG
ENERGI

Vi är kraften i energiomställningen av Västsverige.

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

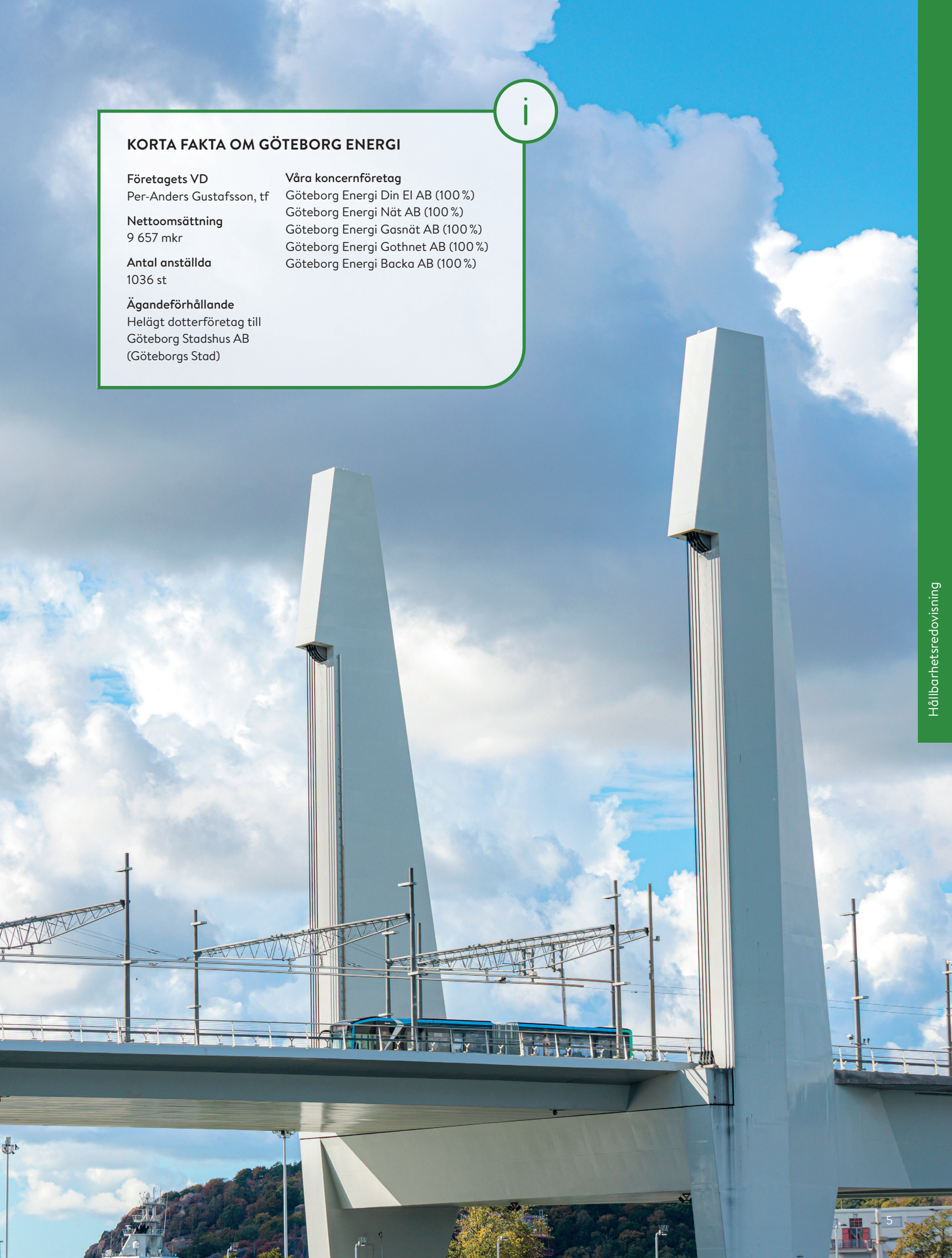
Ett hållbart Göteborg i en hållbar värld

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

Företagets VD
Per-Anders Gustafsson, tf

Nettoomsättning
9 657 mkr

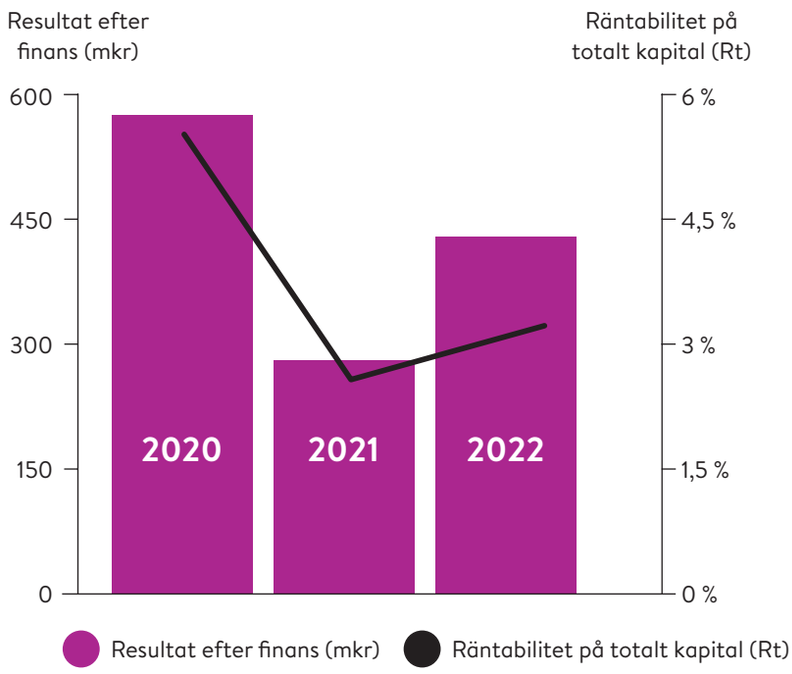
Antal anställda
1036 st

Ägandeförhållande
Helägt dotterföretag till Göteborg Stadshus AB (Göteborgs Stad)

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

2022 i korthet.

Resultat och räntablitet

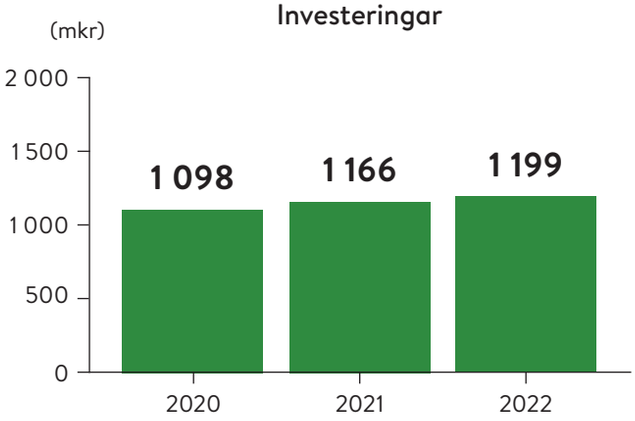


Tillstånd sökt – för en bioångpanna som ska ersätta användningen av fossil naturgas i Rya kraftvärmeverk.

50 % större

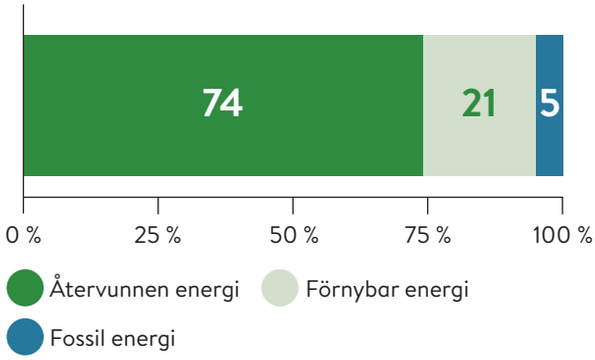
Nya Rya värmecentral är större och effektivare än sin föregångare.

Investeringar



Härifrån kom fjärrvärmen

Inklusive fjärrvärme märkt Bra Miljöval



114

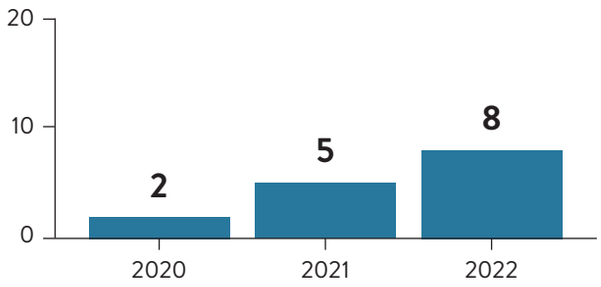
Vi har under 2022 rekryterat 114 nya medarbetare.

1 036

Vi har 1036 medarbetare som tillsammans säkerställer att göteborgarna får prisvärd och leveranssäker energi 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.

Olyckor med frånvaro



Under 2022 inträffade åtta olyckor som ledde till medarbetares frånvaro. Målet är självklart noll.

Topp tio

Enligt Nyckeltalsinstitutets Jämställdhetsindex tillhör Göteborg Energi de tio procent bästa arbetsgivarna i svenskt arbetsliv vad gäller jämställda arbetsvillkor för män och kvinnor.

Ny utbildning!

Den första kullen distributionselektriker har tagit examen från Göteborgs Tekniska College. Vi bidrar i utbildningen.

50 % fler

Ärenden som vår kundtjänst tog hand om, jämfört med 2021. Många ville ha hjälp med elpriserna.



Både bra och dåligt. Enligt senaste undersökning från SKI får vårt elnätsbolag bättre betyg än genomsnittet hos företagskunder, men tvärtom hos privata kunder. Här ska vi bli bättre!

275 000 st

Nu börjar vi rulla ut nya moderna elmätare till alla.

90 000

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



Nu kan du köpa solceller, laddare och batterier av Göteborg Energi.

Ett utmanande år som gjort oss starkare tillsammans.

Att leva och verka i Göteborg är fantastiskt. Staden har fått en helt ny skyline och det sjuder av aktivitet överallt. Samtidigt har 2022 präglats av krig i Europa och en utmanande situation på energimarknaden. Men även i kris öppnas nya möjligheter.

Den som besöker Göteborg kan knappast undgå att märka att här händer det saker. Nya höghus poppar upp som svampar ur jorden, ny infrastruktur kommer på plats och industri och näringsliv går på högvarv. Men precis när vi hade börjat lämna pandemiåren bakom oss och såg med tillförsikt på framtiden förändrades läget.

Den 24 februari 2022 inledde Ryssland sitt anfallskrig mot Ukraina. Ett ofattbart mänskligt lidande, en i grunden förändrad säkerhetspolitik och ett mycket utmanande läge för den europeiska energimarknaden har sedan dess varit ett faktum. De grundläggande värden och funktioner vi tar för givna har utmanats.

Att frågor om skyddsrum, kärnvapenhot och sabotage mot nödvändig infrastruktur väckts till liv skapar otrygghet. Att inte veta om elräkningen går att betala eller om det kommer att finnas värme och ljus under vinterns kallaste dagar skapar oro i våra hem och hos våra företag.

Energikoncern i stormens öga

Redan under 2021 såg vi rekordhöga elpriser och en ovanligt turbulent energimarknad – en situation som under 2022 har eskalerat på ett sätt som få av oss trodde var möjligt. Som energikoncern i stormens öga har utvecklingen skakat om oss och utmanat våra möjligheter att göra lönsamma affärer. Det är inget snack om att årets ekonomiska resultat inte är det förväntade. Men jag kan med stolthet konstatera att vårt absoluta fokus på trygga leveranser av el, värme, kyla, gas och stadsfiber till göteborgarna har varit framgångsrikt.

Det utmanande läget har också satt fokus på energifrågorna på ett helt nytt sätt. Vi har haft ett enormt inflöde av kundkontakter som vill ha stöd och hjälp att hantera situationen och medieintresset för vår verksamhet har aldrig varit större. Vi har under hela året gjort vårt bästa för att möta upp behovet av information i alla våra kanaler, bland annat genom regelbundna nyhetsbrev till våra kunder och publika webinarier kring energisituationen.

Vi har också varit drivande i stadens arbete med att minska elanvändningen och vi har arbetat för frågor som är centrala för regionens omställning på lång sikt – bortom krisen.

Möjligheter i krisen

För det är ju så att en utmanande situation, en kris, också öppnar upp för nya möjligheter och lösningar. De flesta experter är överens om att Rysslands försök att hindra Europas självständighet har fått motsatt

effekt. Att EU istället har lagt in en högre växel för att göra sig oberoende av rysk gas och öka omställningstakten mot det fossilfria. I Sverige ser vi också behovet av en snabbare omställning och mer fossilfri elproduktion, inte minst i vår egen del av landet.

Göteborgs effektbehov kommer öka med minst 75 procent på mindre än tio år. Det kräver utbyggda stam- och regionnät till staden och mer lokal produktion av el i kombination med att elen används smartare. Därför satsar vi bland annat på olika flexibilitetstjänster och vi har under året tillsatt en helt ny roll med särskilt fokus på att främja förutsättningarna för ny elproduktion. Att vi västsvenskar i närtid kommer vidare med planerna på havsbaserad vindkraft är avgörande.

Fokus på klimatmålen

Energikrisen och det ansträngda försörjningsläget kring gas har under vintern tvingat oss att ta till oönskade verktyg för att klara värmeförsörjningen till göteborgarna. Att behöva elda med vårt reservbränsle olja när det är som kallast är inget vi vill göra, men det har under kortare perioder varit nödvändigt. Samtidigt tappar vi inte fokus på de långsiktiga klimatmålen. Vi är mitt uppe i processen att göra oss av med vårt beroende av naturgas och vi kommer att vara där inom några få år.

Och även om det på många sätt har varit ett problematiskt år saknas inte de goda nyheterna och initiativen. Tillsammans med en rad andra aktörer i staden har vi sett till att Northvolt och Volvo Cars valt Göteborg för etablering av sin nya batterifabrik. Vi bidrar med uppkoppling mot elnätet men också en unik kylalösning där renat avloppsvatten används – och värmen kan återvinnas. Var tredje solcell som finns i Göteborg sattes upp under 2022 och vi ser en fortsatt kraftig expansion på solenergiområdet.

Vi har också fortsatt driva frågan om CCS (Carbon Capture and Storage) i flera olika forum, bland annat inom projektet CinfraCap som utvecklar en västsvensk infrastruktur för infångad koldioxid. Tillsammans med Renova genomför vi också en förstudie kring en CCS-anläggning på en del av avfallsförbränningsanläggningen i Sävenäs.

Ekonomin påverkas starkt

När vi nu stänger 2022 gör vi det med ett resultat på 431 miljoner kronor. I resultatet ingår en engångsintäkt om 356 miljoner kronor i realisationsvinst för försäljningen av dotterbolaget Ale Fjärrvärme AB. Som en stor köpare av energi drabbas vi, precis som våra kunder, av de extremt höga energipriserna. Vår elhandelsaffär har varit särskilt utmanad med betydande underskott. Därför har vi under året genomfört en rad grundläggande förändringar i vår elhandelsverksamhet, inte minst för att minska riskerna.

Även vår fjärrvärmeaffär har påverkats starkt och där handlar det om att få våra nya biobaserade anläggningar på plats så snabbt det bara går. Vi har under året startat en ny biobränsleeldad hetvattenpanna och under 2023 tas investeringsbeslut om vår stora nya bioångpanna på Rya som är den viktigaste pusselbiten för att bli av med vårt beroende av naturgas. Andra verksamheter som elnät och stadsfiber går starkt.

Vi har också genomfört en mängd åtgärder för att minska våra kostnader runt om i koncernen. 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. I vår affärsplan för 2023–2025 är ett klimatneutralt Göteborg, kundernas klimatomställning och lönsamma affärer våra tre övergripande strategiska målsättningar.

Även om de närmaste åren kommer att vara fortsatt utmanande ser vi att resultatet långsamt stabiliseras och förbättras. Vi satsar och utvecklas samtidigt som vi är rädda om varje krona och arbetstimme.



Per-Anders Gustafsson,
tf VD, Göteborg Energi



Sammanhållning ger hopp i sårbara tider.

Sårbarhet är kanske det ord som sammanfattar 2022 bäst – ett år av krig och klimatförändringar. Men året har också präglats av sammanhållning, trots utmaningarna som Europa och Sverige har ställts inför på grund av Rysslands invasionskrig. Det väcker hopp om att vi också kommer att kunna ta tag i klimatutmaningen på allvar.

Globalt var 2022 det femte varmaste året i historisk tid. Inte minst i Europa gjorde klimatförändringarna sig påminda genom en mängd extrema väderhändelser. Särskilt sommarmånaderna innebar stora påfrestningar på energisystemet. Kärnkraftverk i Frankrike tvingades dra ner på produktionen eftersom kylvattnet var för varmt och tyska kolkraftverk fick inte fram bränsle eftersom de stora floderna blivit ofarbara till följd av lågt vattenstånd.

När Ryssland den 24 februari påbörjade invasionen av Ukraina hade förberedelser redan pågått i energisektorn i över ett halvår. Sedan senvåren 2021 hade Ryssland levererat markant mindre gas till Europa än vanligt, med påföljd att det snabbt blev brist på gas i systemet. Detta gav oss skenande priser på både gas och el – och det visade sig att det europeiska energisystemet har blivit sårbart genom det stora beroendet av rysk fossilgas. Sedan invasionen har därefter gasleveranserna från Ryssland stadigt minskat.

Dock har Europa visat sig vara mer handlingskraftigt än vad Putin kanske tänkt sig. Genom både utbyggnad av infrastrukturen för flytande naturgas (LNG) och stora satsningar på energieffektivisering har man lyckats fylla gaslagren inför vintern. Det är ingen överdrift att Rysslands krig satt EU under stark press, men på det stora hela kan vi konstatera att det yttre trycket snarare har sammansvetsat unionen.



Med anledning av Rysslands invasion har vi bland annat skänkt kommunikationsutrusning till Ukraina med hjälp av MSB.



Åtgärder och nya modeller

De extrema rörelserna på energimarknaderna, med gaspriser och elpriser många gånger högre än normalt, har fått samhället att vidta extrema åtgärder för att klara situationen. Både på EU-nivå och i de olika länderna kommer åtgärder som prisregleringar, intäktstak, kompensationsåtgärder och andra ingripanden i marknaderna – verktyg som hade varit otänkbara för bara något år sedan. Redan första kvartalet 2023 ska EU-kommissionen presentera ett förslag på en helt ny elmarknadsmodell, en radikal kursändring från den aktör som kanske hårdast försvarat den nuvarande marknadsmodellen.

Det finns förstås risker med så snabba genomgripande förändringar, men i grunden är det välkommet med ett omtänk för hur elmarknaden ska fungera. Sverige genomförde tidigt den avreglering som fortfarande pågår i stora delar av Europa. Och här har vi sett att dagens marknad fungerar väl när det gäller att styra mot en kostnadseffektiv drift av systemet – men mindre väl när det gäller att ge långsiktiga incitament för investeringar i vissa typer av kraftproduktion. Nästan all produktion som byggts sedan avregleringen 1996 har varit subventionerad. Genom elcertifikatssystemet har mycket förnybar men oplanerbar elproduktion byggts. Parallellt har planerbar kraftproduktion lagts ner. Detta har resulterat i minskade möjligheter att överföra el från norra till södra Sverige och ökat södra Sveriges beroende av importerad el.

Kraftvärmens betydelse ökar

Trots kriserna fortsätter politiken kämpa på mot klimathotet. Under hela 2022 har EU:s institutioner bearbetat och förhandlat om det stora lagstiftningspaket som kallas Fit for 55. På förhandlingsbordet ligger flera frågor som kan få en avgörande betydelse för energisystemet i Sverige och Göteborg. Bland annat handlar det om bioenergins roll, förutsättningarna för produktion av grön vätgas och ambitionsnivåer för minskningar av koldioxidutsläpp och energianvändning. Förhandlingarna kommer att fortsätta under 2023.

I Sverige fick vi en ny regering och energipolitiken har varit högre upp på den politiska agendan än på länge. Men i och med den nya situationen i världen är fokus mycket tydligare på leveranssäkerhet och robusthet. Flera av Göteborg Energis viktigaste frågor får därmed ökat intresse. Det gäller kraftvärmens roll som lokal producent av el och värme. Det gäller vikten av att kunna bygga elnät och annan infrastruktur på rimlig tid. Även resurseffektiviteten som fjärrvärmen möjliggör är mer i fokus. Det handlar om hur vår stad förses med värme från sådant som blir över från raffinaderier, avfallsförbränning och skogsbruk.

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. I en värld som ständigt förändras lyssnar vi på och tar in våra intressenters krav och behov, väger in risker och möjligheter och anpassar våra strategier och mål. Att utveckla framtidens hållbara Göteborg är inget någon ensam kan ta ansvar för, men heller inget någon kan avstå från.

Bilden på nästa sida beskriver vår affärsmodell ▶

GLOBALA MÅLEN
för hållbar utveckling

VÅRA FEM STRATEGISKA MÅL FÖR FRAMGÅNG

1. Konkurrenskraft och affärsmässighet
Vi är det mest konkurrenskraftiga energiföretaget på vår marknad.

2. Attraktiva för Göteborgarna
Vi är göteborgarnas självklara energileverantör.

3. Partnerskap med företagskunder
Vi är den givna energipartnern för företag i vår region.

4. Hållbar utveckling
I varje beslut och handling sätter vi utvecklingen av ett hållbart Göteborg i fokus.

5. Attrahera kompetens
Vi med driv och intresse för energibranschen finns här eller söker oss hit, stannar och utvecklas.

Vår affärsmodell.

RESURSER VI ANVÄNDER

Energiresurser som återvunnen värme, biobränsle, naturgas, biogas, sol och vind är nödvändiga för vår energiproduktion.

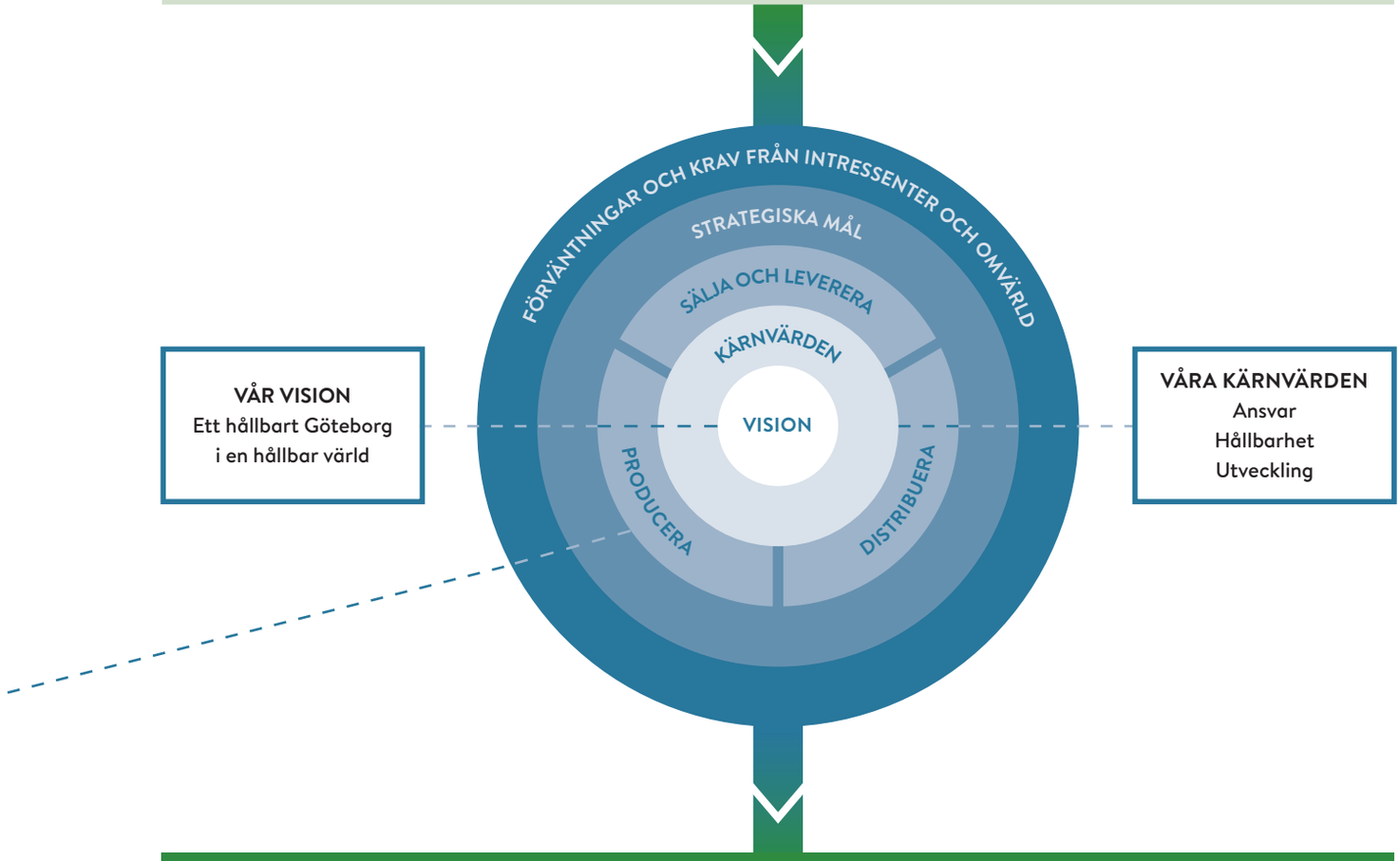
Engagerade och kompetenta **medarbetare** som bidrar till vår utveckling.

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 123 mil långt blodomlopp och 95 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 tryggt stadsfibernät med hög leveranssäkerhet är av största vikt i vårt digitala samhälle.

Elnät och elhandel

Elnätet är 700 mil långt och vår leveranssäkerhet är 99,99 procent. Detta svårslagna resultat är inte minst möjligt tack vare att mer än 95 procent av nätet ligger under jord och därmed inte påverkas av oväder. All el som våra kunder väljer att köpa av oss har ursprungsgarantier från 100 procent fossilfria energikällor. Vi producerar också el i våra kraftvärmeverk, vindkraftverk och solcellsanläggningar.

Gasnät och gashandel

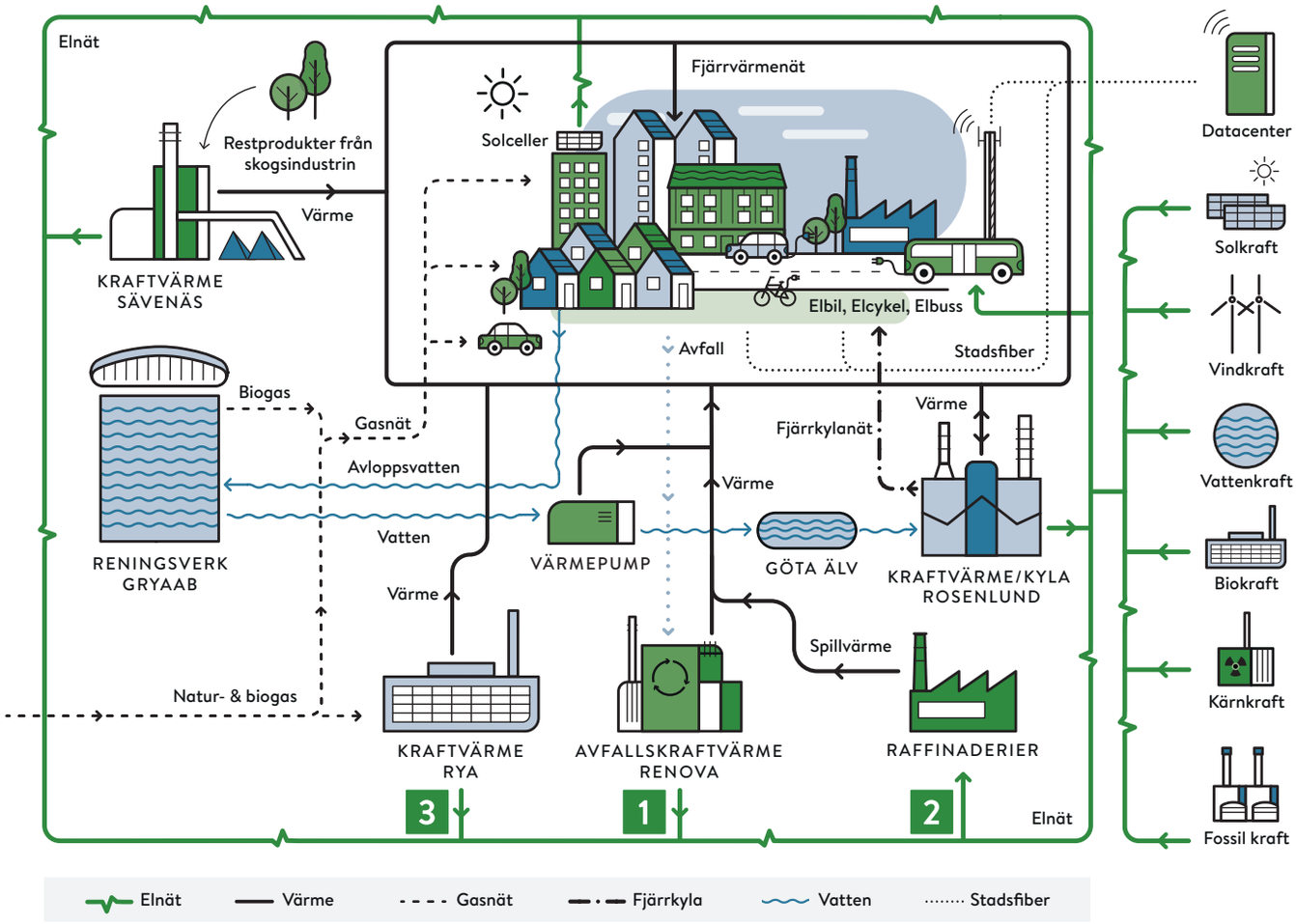
Vi bedriver både handel med och distribution av natur- och biogas (fossil och förnybar metangas) i Göteborg och Västsverige. Natur- och biogasen delar ett gemensamt distributionsledningsnät. Gasen används bland annat till transporter, kollektivtrafik, industri, restauranger och som uppvärmning. Vi lokalproducerar biogas med hög kvalitet 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 två miljoner kvadratmeter i 500 byggnader runt om i Göteborg.

Så långa är våra nät





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

Ett system som klarar det mesta

”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.

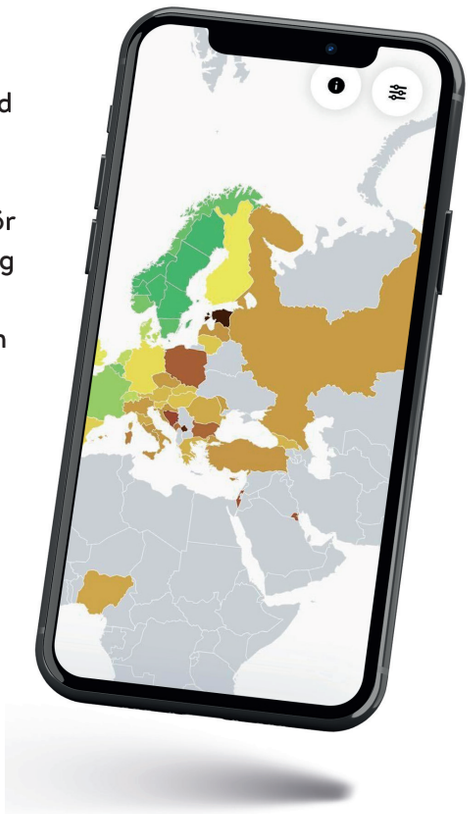
2 Raffinaderierna i Göteborg är bland de enda i världen där spillvärmen tas tillvara för att värma en stad. På så sätt minskar vi behovet av ny energiproduktion, vilket är resurseffektivt. Nu investerar raffinaderierna dessutom i förnybar drivmedelsproduktion, vilket är bättre för klimatet.

3 Rya kraftvärmeverk eldas med fossilgas 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 fossilgas i Rya. Det sker förhoppningsvis i takt med att användningen av kolkraft minskar i norra Europa.

Efter kriget är klimathotet kvar.

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 under förra året, när kriget i Ukraina orsakade brist på fossil naturgas för elproduktion – vilket gav oss rekordhöga elpriser. Vår elanvändning påverkar priset på el. Vilket i sin tur bestämmer vilka produktionsanläggningar som används och hur fossilfri eller klimatskadlig elen blir. Därför är det viktigt att blicka utanför staden och det egna landets gränser.



Du kan när som helst följa hur mycket kol och naturgas som används i den europeiska elproduktionen – exempelvis i appen Electricity Maps.

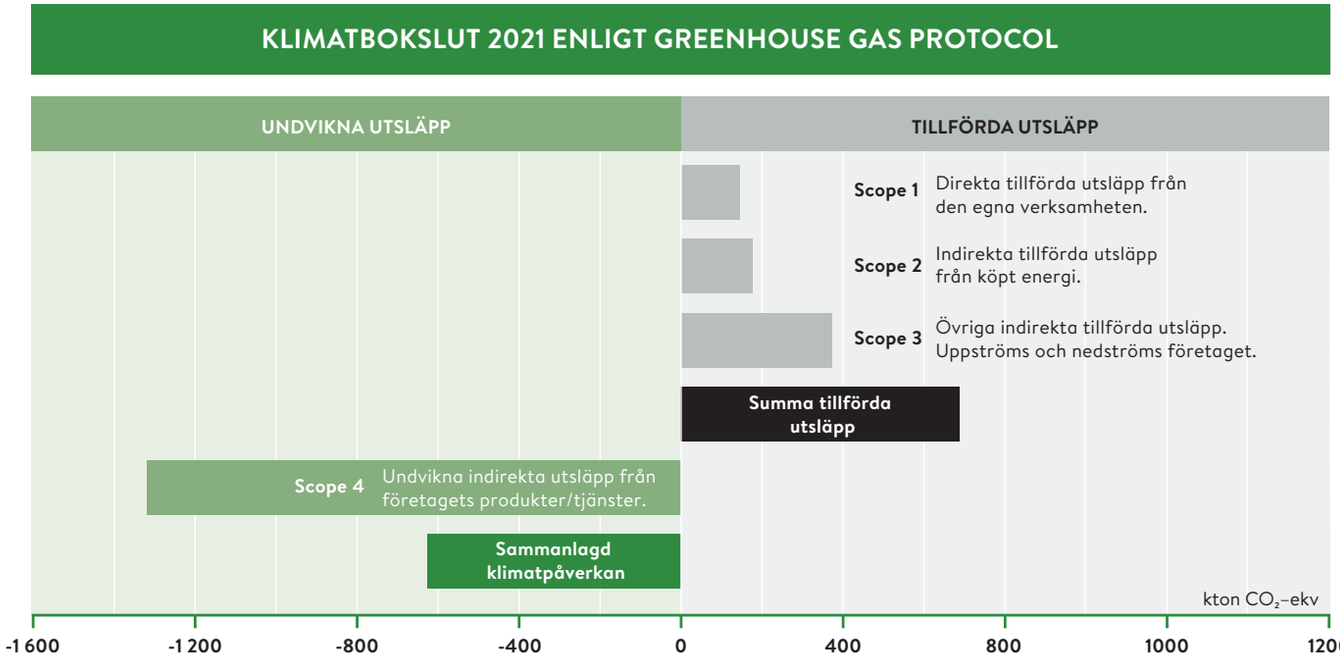
Så här tänker vi:

- Genom att ta tillvara spill och rester gör vi enligt forskningen störst klimatnytta.
- Under den varma årstiden räcker tillgången på återvunnen värme från Göteborgs raffinaderier och avfallsförbränning till allt som 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 fossilgas för att producera el och värme. I år har vi ibland behövt använda vårt reservbränsle olja istället. Denna elproduktion konkurrerar med tyska och polska kolkraftverk för att klara behovet av el i norra Europa. När det istället 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 fossilgas 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 fossilgas. Dessutom bidrar vi med lokal elproduktion under den kalla årstiden när den behövs som mest. Samtidigt fortsätter vi självklart med att ställa om vår produktion. Vårt mål är att vår fjärrvärme redan om några år ska komma från enbart återvunnen och förnybar energi.


Göteborg Energi

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. Vi delar gärna med oss av det till intresserade!



Klimatbokslutet för 2022 blir tillgängligt i maj 2023.

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.

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 relativt höga värden för vår fjärrvärme trots att avfallsförbränningen minskar den klimatpåverkan som annars hade orsakats av deponering. Enligt VMK bör dessa produktnyckeltal användas för redovisning av historiska utsläpp, men de är inte lämpliga som underlag för framåtriktade beslut.

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

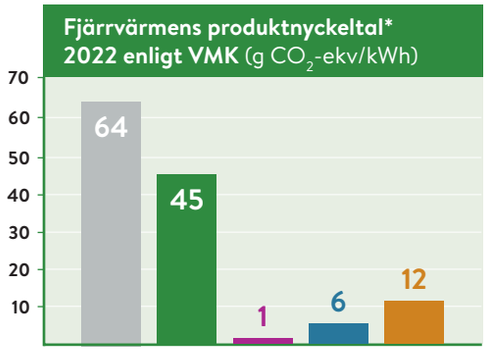
Produktnyckeltal (g CO_2-ekv/kWh)	2020	2021	2022
Fjärrvärme (Exkl. Bra Miljöval)	48	62	64
Fjärrvärme, Bra Miljöval	10	10	10
Biovärme	–	–	11
Kyla	0	0	0

Preliminära värden för 2022.

Vad påverkade våra produktnyckeltal under 2022?

Enligt VMKs beräkningsprinciper är vår fjärrvärmes klimatpåverkan för år 2022 högre än året innan trots att 2022 var ett varmare år och behovet av energi mindre. Energin vi återvinner har därför räckt längre vilket gör att andelen återvunnen energi ökat. VMKs beräkningsprinciper lägger klimatbelastningen för avfallsförbränningen på fjärrvärmeproduktionen istället för på avfallslämnarna. Detta gör att vår fjärrvärmes redovisade klimatpåverkan ökar trots att vi använt en mindre andel fossila bränslen under året.

Vår fjärrkyla har ingen klimatpåverkan enligt VMKs beräkningsprinciper.

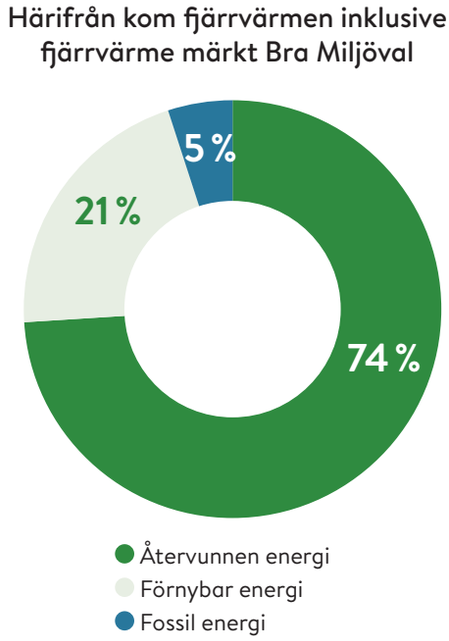


Totalt

Består av följande:

- Återvunnen energi: Avfall
- Förnybar energi: Biobränslen, el till värmepumpar, hjälpel
- Fossil energi: Kraftvärme (naturgas)
- Fossil energi: Värmepanna (naturgas, olja)

** Ej produktionsspecifik fjärrvärme eller Bra Miljöval.*



Produktleveranser till kund (GWh)	2020	2021	2022
Fjärrvärme	3 131	3 642	3 254
Kraftvärmeel naturgas	53	272	86
Förnybar kraftvärmeel	20	32	32
Förnybar el från sol/vind	80	71	77
Fjärrkyla	82	82	88
Biogas	71	85	378
Gashandel inkl biogas	1 573	1 120	910
Överföring gasnät	614	753	685
Överföring elnät	3 984	4 135	3 995

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	• Forskning- 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.

Inom dessa områden gör vårt agerande stor skillnad och vi samtalar löpande med vår omvärld om något bör justeras eller läggas till.

Så här går det i arbetet med våra hållbarhetsfrågor:

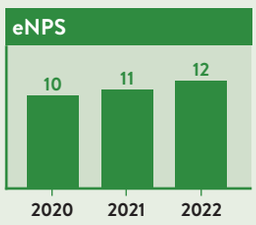
- Vi är nöjda
- Vi är inte nöjda
- Vi är missnöjda

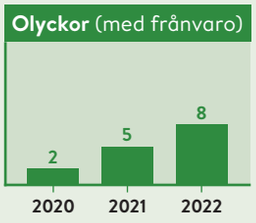


Medarbetarnas hälsa och arbetsmiljö

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 12, jämfört med 11 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 2022 inträffade åtta olyckor som ledde till medarbetares frånvaro. Målet är självklart noll.





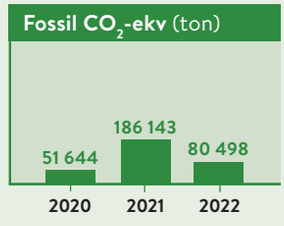


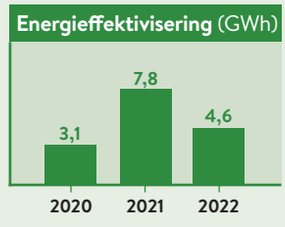
Klimatpåverkan

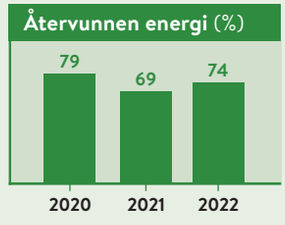
Vi har utsläpp från egen verksamhet och påverkar även andras utsläpp, vilket redovisas på sid 18. Vi arbetar aktivt med att reducera vår klimatpåverkan oavsett var utsläppen sker. 2022 var varmare än året innan vilket är den huvudsakliga förklaringen till de mindre utsläppen.

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 2022 har vi genomfört energibesparingar motsvarande 4,6 GWh.

Vår främsta strategi för att minska klimatpåverkan är att återvinna så mycket energi som möjligt – innan vi använder andra energikällor. Under 2022 stod den återvunna energin för 74 % av vår fjärrvärme.



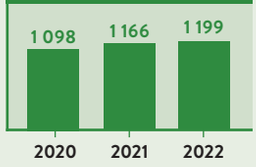




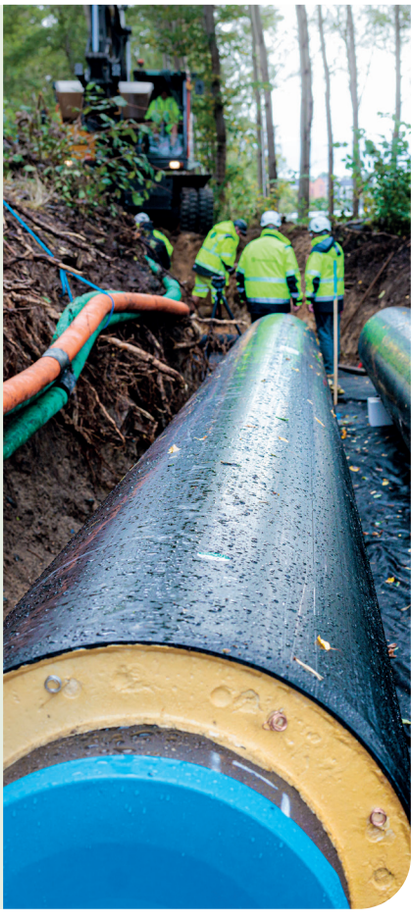
Tillgänglighet

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

Vi bygger infrastruktur för energi och stadsfiber som är helt nödvändig för göteborgarnas dagliga behov och önskemål. Under 2022 investerade vi totalt 1 199 miljoner kronor i underhåll och för att bygga nytt. Vi är nöjda med att ha lyckats åstadkomma så mycket under året.



Tillgänglighet	2020	2021	2022
Medelavbrottstid elnät min/kund	20	23	12
Genomsnittligt antal avbrott för samtliga elnätskunder (SAIFI)	0,50	0,51	0,22
Tillgänglighet fjärrvärme %	99,97	99,99	99,99
Tillgänglighet gas %	99,99	99,99	99,99
Tillgänglighet fjärrkyla %	99,98	99,95	99,99
Tillgänglighet stadsfiber %	99,99	99,99	99,99





Inköpskrav och leverantörsarbete

Vi engagerar drygt 1 500 olika leverantörer genom upphandlingar för drygt fem miljarder kronor per år. Våra krav har stor påverkan på den sociala och ekologiska hållbarheten långt utanför vår egen organisation. Vanligen 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.

På klimatsidan har vi 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.

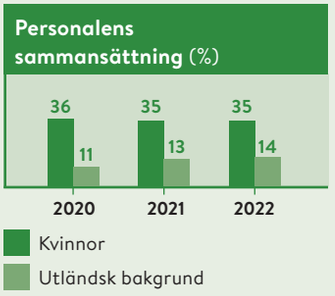


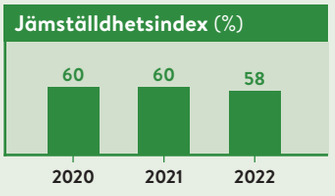
* 2022 års värde blir klart under 2023



Mångfald, lika villkor och icke-diskriminering

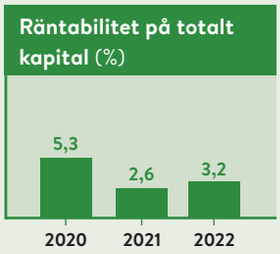
Forskning visar att inkluderande, jämställda arbetsplatser med mångfald är mer innovativa och lönsamma än andra. Under 2022 har andelen medarbetare med utländsk bakgrund fortsatt att öka, men jämställdhetsarbetet går inte åt rätt håll. För att bättre bedöma hur könsfördelningen varierar i vår organisation, har vi tagit fram ett eget jämställdhetsindex. Målet är att uppnå 100, vilket innebär att alla delar av organisationen har en könsfördelning på mellan 40 och 60 %.

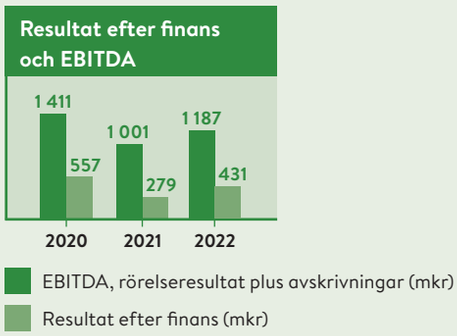




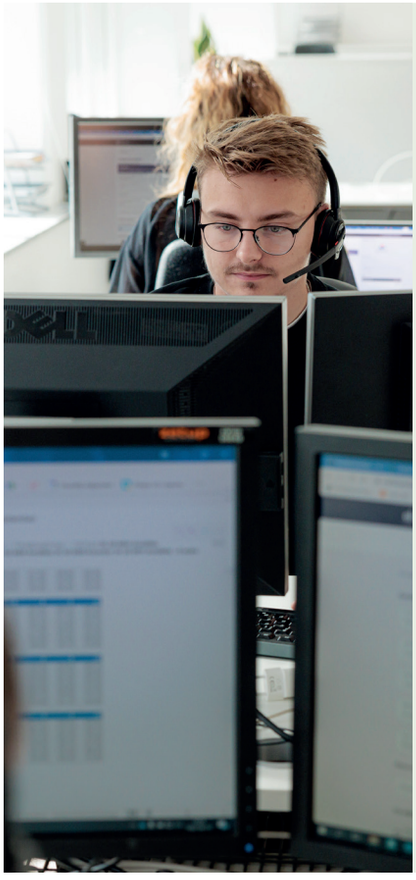
Ekonomiskt resultat och lönsamhet

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. Årets resultat är inte tillfredsställande, läs mer på sid 64.









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.



Vårt mål är att ligga över 70.

Sponsring och partnerskap för en hållbar stad.

En viktig del i vårt hållbarhetsarbete är hur vi väljer våra sponsrings-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 för att bidra till ett hållbart evenemang. Vi är också huvudpartner i Mini-varvet för barn i åldern 0–6 år. Under året gav vi stadens förskolor möjligheten att ordna sitt eget Minivarv på hemmaplan.

- Vi är partner till Vetenskapsfestivalen – en mötesplats där forskare får presentera sin forskning för skolung-domar och allmänhet. Syftet är att uppmuntra till högre studier och skapa en positiv attityd till forskning och vetenskap. Under 2022 medverkade vi i Livelabbet och berättade om hur elsystemet fungerar – vilket ju är högaktuellt!

- 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 delta-garna kunskap om vår verksamhet och vilka spännande utmaningar som de kan se fram emot att få arbeta med.

- Frihamnsdagarna startades 2021 och är en arena för öppna och demokratiska samtal. Ambitionen är att det ska bli en årligen återkommande aktivitet med inspiration från både Almedalen och Järvaveckan. Vårt partnerskap har hållbara energilösningar och klimatomställningen på agendan.





Välkommen att läsa mer om våra sponsringssamarbeten på goteborgenergi.se

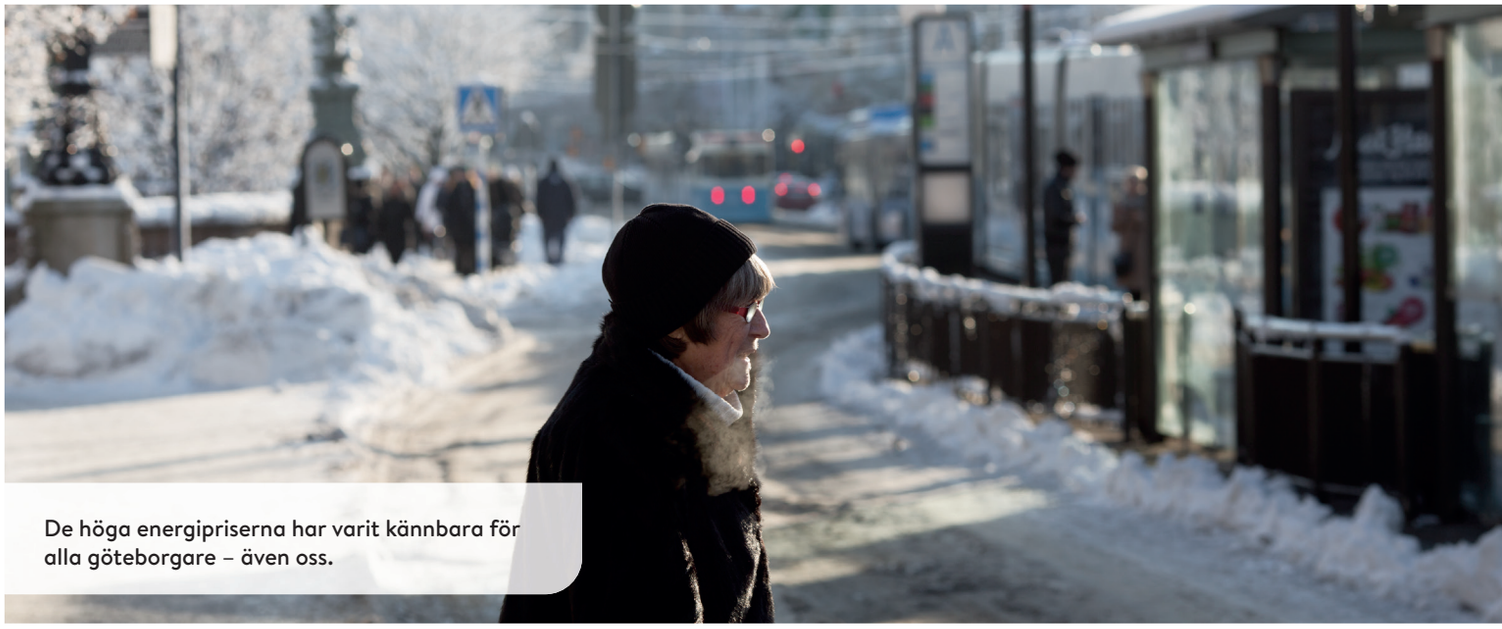
Europeisk energikris påverkar oss.

Energikrisen och den ekonomiska utvecklingen har en stor påverkan på Göteborg Energi och våra kunder.

Vi står inför en mycket utmanande ekonomisk situation de kommande åren. Staden växer, vår anläggningspark behöver förnyas och underhållas. Vi behöver intensifiera vårt arbete med resultatförbättrande åtgärder som prisjusteringar, byggandet av nya anläggningar samt effektiviseringar och besparingar. Försörjningstryggheten i Göteborg är en av våra absolut viktigaste uppgifter.

En stabil ekonomi är en förutsättning för våra nödvändiga satsningar för att klara kommande utmaningar. En stor målsättning är att vi under 2025 ska erbjuda kunderna helt återvunnen och förnybar fjärrvärme. Genom att säkerställa en stabil ekonomisk utveckling och skapa ett ekonomiskt utrymme möjliggör vi för ett långsiktigt och hållbart agerande. 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 % och räntabilitet på totalt kapital ska vara i intervallet 5–8 % som genomsnitt över en 5-årsperiod. För 2022 uppgick räntabiliteten på totalt kapital till 3,2 % (2,6). Soliditeten var vid årets slut 45,4 % (47,3).

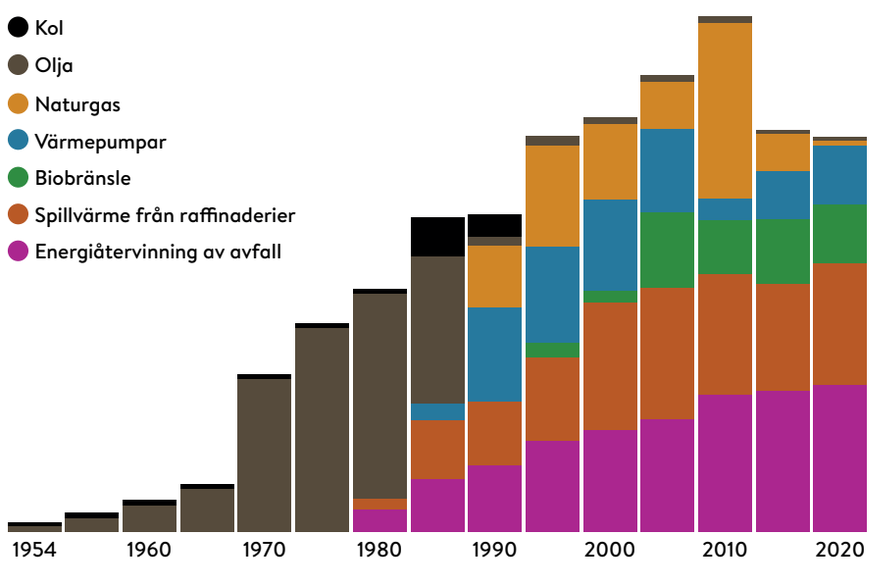
Vi skapar betydande värden för våra ägare, Göteborgs Stad, och de som bor och verkar här. I år går 217 miljoner kronor av vår vinst tillbaka till stadens arbete med att skapa en mer hållbar framtid.



De höga energipriserna har varit kännbara för alla göteborgare – även oss.

Göteborg ska bli en klimatneutral stad till 2030.

Sedan vår verksamhet startade har vi varit ett verktyg för Göteborg att använda för att lösa aktuella utmaningar. Närmast på tur är att staden ska vara en av EU:s första klimatneutrala städer senast år 2030. Vi har ständigt utvecklats och förändrats – i takt med att staden och samhället ställts inför nya problem eller ny kunskap. I akuta lägen – som under ett 2022 präglat av konflikt och energikris i Europa – kan vi tvingas till kortsiktiga åtgärder för att hantera situationen. Men vårt långsiktiga mål står kvar. Och vårt resurseffektiva energisystem minskar skadorna på miljö och klimat, samtidigt som vi kan säkerställa konkurrenskraftiga villkor för Göteborgs företagare och relativt låga priser till våra kunder.



Genom åren har vi utvecklat vårt fjärrvärmesystem för att bidra med lösningar på problem som dålig luftkvalitet, oljekris och avfallsberg. Vi fortsätter nu att utveckla det för att lösa klimatkrisen och samhällets elektrifiering.

Men trots alla goda ambitioner i samhället – situationen är ohållbar. Fossila bränslen används fortfarande och det genereras för mycket avfall. Vi kämpar för att göra största möjliga nytta eftersom tiden är knapp. Engagera dig på www.goteborgenergi.se/hallbaraihop och hjälp oss hitta nya sätt att göra nytta för Göteborg,



Västsvenska företag behöver mycket mer fossilfri elproduktion längs västkusten för att bibehålla sin konkurrenskraft.

1. Västsvensk industri behöver mycket mer fossilfri el

Trots att svensk elproduktion är nästan helt fossilfri har det blivit uppenbart hur nära vår elanvändning är sammankopplad med fossil elproduktion i våra grannländer. Samtidigt kommer mycket mer el att användas framöver. Detta är ett problem eftersom det kommer att leda till fortsatt höga elpriser och stora utsläpp – om vi inte snabbt bygger ut billigare, fossilfri produktion i södra Sverige. I Göteborg räknar vi med att effektbehovet kommer att fördubblas till 2030. Därför samarbetar vi med Svenska kraftnät och andra berörda aktörer för att så snabbt som möjligt bygga ut överföringen av el till Göteborg. Förutsättningarna för att bygga ut mycket fossilfri elproduktion inom vår kommun är dock begränsade. Vi uppmanar därför även andra kommuner i södra Sverige att agera för ny hållbar produktion. Det skulle säkra konkurrenskraften hos Göteborgsföretag där även deras medborgare arbetar.

Det är också angeläget att undvika att använda el när det finns bättre lösningar. Fjärrvärme och fjärrkyla är väldigt bra alternativ till eldrivna värmepumpar och kylmaskiner. Vi måste använda all el med omsorg om kolkraften i våra grannländer ska kunna avvecklas.

INTERVJU

Den nya batterifabriken kommer att kräva mängder av el och annan energi och det är viktigt att den är så hållbar som möjligt.



Christian Jebsen

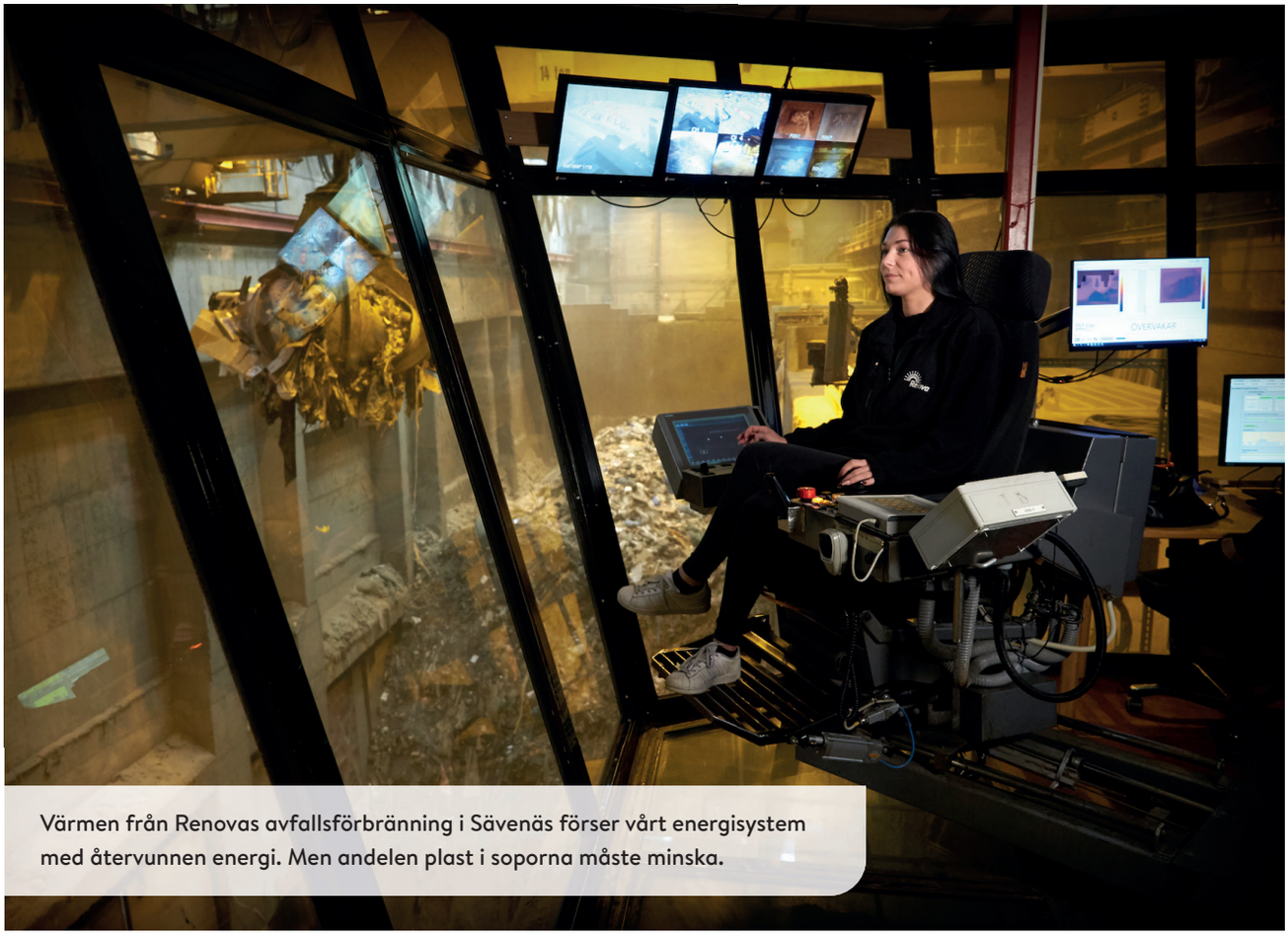
INTERVJU MED CHRISTIAN JEBSEN,
COMMUNICATIONS- AND PUBLIC AFFAIRS MANAGER PÅ NOVO ENERGY, NORTHVOLT OCH VOLVOS GEMENSAMMA BOLAG.

Den 4 februari 2022 stod det klart att Northvolt och Volvo Cars valt Göteborg för att etablera sin nya fabrik för produktion av nästa generations bilbatterier. Detta i direkt anslutning till Volvos befintliga Torslanda-fabrik. Hur går det med projektet?
– Bra! Vi har dragit igång vår forsknings- och utvecklingsverksamhet på Lindholmen och det jobbas på för fullt med markarbeten för den nya fabriken.

Produktionen ska dra igång 2026 och verksamheten väntas anställa runt 3 000 personer. Indirekt väntas dubbelt så många jobb skapas i regionen kopplade till fabriken, vilket i sin tur kommer generera skatteintäkter på 700–800 miljoner kronor. Vilken är den största utmaningen i projektet?
– Kompetensförsörjningen! Att få tag i alla människor med olika kompetenser som vi behöver, både för rena industrijobb och för jobb inom forskning- och utveckling. Men det finns goda förhoppningar om att lyckas. Göteborg är en klassisk industristad och det finns spetskompetens inom många områden. Det var också ett av de tungt vägande skälen för att vi valde Göteborg i hård konkurrens med andra städer.

Göteborg Energi ska ansluta den nya fabriken till elnätet och se till att det finns tillräcklig effekt. Fabriken kommer också att kylas med en unik lösning där renat avloppsvatten används i ett kretslopp. Hur tycker du att samarbetet har fungerat? Sköter vi oss som energipartner?
– Ja, det tycker jag verkligen. Energifrågorna är väldigt viktiga för oss. Northvolt och Volvo har funnit varandra i visionen om hållbarhet i alla led. Den nya fabriken kommer att kräva mängder av el och annan energi och det är viktigt att den är så hållbar som möjligt. Att använda fossil energi är otänkbart för oss.

Hur ser du på utvecklingen inom energiområdet i Västsverige?
– Att elproduktionen skalas upp är avgörande både för oss och för alla andra i samhället. Här ligger havsbaserad vindkraft närmast till hands och det är viktigt att de projekt som planeras också förverkligas. All ny och fossilfri energi behövs. Man ska också komma ihåg att den energimix som finns i Västsverige och i hela landet i grunden är bra. Hela idén med fabriken är ju att kunna fasa ut fossila transporter med hjälp av den nya generationens bilbatterier. Då kan vi inte tillverka dessa batterier med smutsig kolkraft eller andra fossila bränslen.



Värmen från Renovas avfallsförbränning i Sävenäs förser vårt energisystem med återvunnen energi. Men andelen plast i soporna måste minska.

2. Avfallets klimatpåverkan måste bort

Vi återvinner stora mängder energi från samhällets avfall. Samtidigt vill vi att det ska bli mindre avfall i framtiden för klimatets skull. Mängderna av fossil plast som hamnar i sopförbränningen leder till stor klimatskada.

Men trots all uppmärksamhet kring plast och återvinning har fortfarande för lite hänt. Mycket av den plast som sorteras ut för återvinning återvinns inte utan skickas till förbränning. En av anledningarna är reglerna för redovisningsansvaret. I dag är det avfallsbolaget och fjärrvärmebolaget som ska redovisa vilken klimatpåverkan sopförbränningen har.

Orsak? Det har varit enklast så, eftersom det är där skorstenarna finns. Men problemet är varken att avfallsbolaget eller fjärrvärmebolaget bestämmer hur mycket avfall det ska bli eller om återvinning är möjlig. Det är två andra kategorier av företag som styr verkligheten: producenterna som använder plast och andra företag som köper deras produkter. Vi tycker att det är dessa aktörer som borde redovisa klimateffekterna av hur deras produkter och konsumtion i slutändan hanteras.

Det skulle ge incitament att vidta åtgärder som minskar klimatpåverkan på riktigt – som användning av biobaserad plast eller återvunnen råvara i nya produkter. I dag undviker många aktörer att ta det ansvar som ingen annan än de själva kan ta.

Den slutsatsen drar både vi och landets ledande avfallsforskare.

Samtidigt inser även vi att avfallet inte kommer att försvinna helt. Och att energiåtervinningen av restavfallet är här för att stanna. Klimatpåverkan därifrån måste därför bort och den enda möjliga lösningen kallas för CCS – koldioxidinfångning och lagring. Tillsammans med Renova verkar vi för att denna teknik ska etableras i Göteborg. Det kommer att krävas pengar från ökade avfallstaxor eller statliga bidrag. Företag som inte kan minska sina egna utsläpp på andra sätt behöver också kunna erbjudas kolsänkor. Därför är CCS på avfallsförbränning något som alla borde ha intresse av.

Vi levererar till alla göteborgare.

Vi har ca 270 000 elnätskunder och 90 % av Göteborgs flerbostadshus är anslutna till vårt fjärrvärmenät. Vi har 257 000 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.

Våra kunder är vårt allt. Vi vill vara deras bästa energipartner och tillsammans ska vi hjälpas åt för att åstadkomma ett mer hållbart Göteborg. Tillsammans med våra kunder förstår vi hur staden behöver utvecklas och vi gör vår del genom att utveckla staden 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 vår fjärrvärme och vårt elnät visar den årliga Nils Holgersson-undersökningen. Här jämförs vi med alla landets 290 kommuner. Det senaste året låg vi på plats 58 för både fjärrvärme och elnät.

INTERVJU

Vi är också glada för Göteborg Energis prisstrategi på fjärrvärme.



Lizz Wiklund

INTERVJU MED LIZZ WIKLUND,
HÅLLBARHETSCHEF PÅ HSB GÖTEBORG.

HSB Göteborg samlar över 360 bostadsrättsföreningar och samfälligheter runt om i Västsverige. Föreningen är också hyresvärd till 1 600 lägenheter. Jag har förstått att energi- och klimatfrågorna står högt på er agenda?
– Ja, det stämmer. Vi har under 2022 satt upp nya, mer ambitiösa klimatmål som omfattar hela värdekedjan. I den ingår våra leverantörer, vår egen verksamhet som inkluderar förvaltning och egna fastigheter samt våra kunder. Tidigare var fokuset att minska klimatpåverkan i vår egen verksamhet men nu har vi tagit ett större helhetsgrepp. Vårt mål är att vara klimatneutrala till 2040.

Vilka är era främsta utmaningar i det här arbetet?
– Vi är stora användare av fjärrvärme och den har en stor redovisad klimatpåverkan. Här jobbar vi tillsammans med Göteborg Energi på flera olika sätt. Det handlar naturligtvis om att fjärrvärmen ska produceras så rent som möjligt men också att påverka regelverket så att de fossila inslagen i avfallsförbränningen inte belastar användarna utan producenterna. Vi är också positiva till koldioxidinfångning, CCS, och jobbar tillsammans med Göteborg Energi för att det ska bli verklighet i Göteborg.

Hur jobbar ni mot era kunder, det vill säga bostadsrättsföreningar och samfälligheter?
– Först och främst genom att föregå med gott exempel. Det handlar också om att informera, inspirera och komma med konkreta råd kring energieffektivisering och hållbarhetsfrågor. Till exempel har vi tagit fram en mall så att våra kunder kan göra en egen hållbarhetsredovisning. Vi stöttar också med rådgivning kring styrutrustning, installationer, isolering, solceller, laddinfrastruktur med mera.

Hur ser du på Göteborg Energi som energipartner? Lever vi upp till förväntningarna?
– Jag tycker det fungerar bra. Vi har jobbat tillsammans under lång tid och jag uppskattar verkligen Göteborg Energis engagemang i till exempel HSB Living Lab som är en viktig satsning för oss. Vi är också glada för Göteborg Energis prisstrategi på fjärrvärme, långsiktigheten och att priserna inte höjs mer än nödvändigt. Om jag fick önska mig något skulle det vara en samlad statistik över användningen av el och fjärrvärme i alla våra 289 st bostadsrättsföreningar. När vi nu ska följa upp Scope 3 blir själva datainsamlingen mer omfattande och arbetskrävande. Här skulle Göteborg Energi kunna underlätta vårt arbete och hjälpa oss stötta våra kunder till en minskad klimatpåverkan.

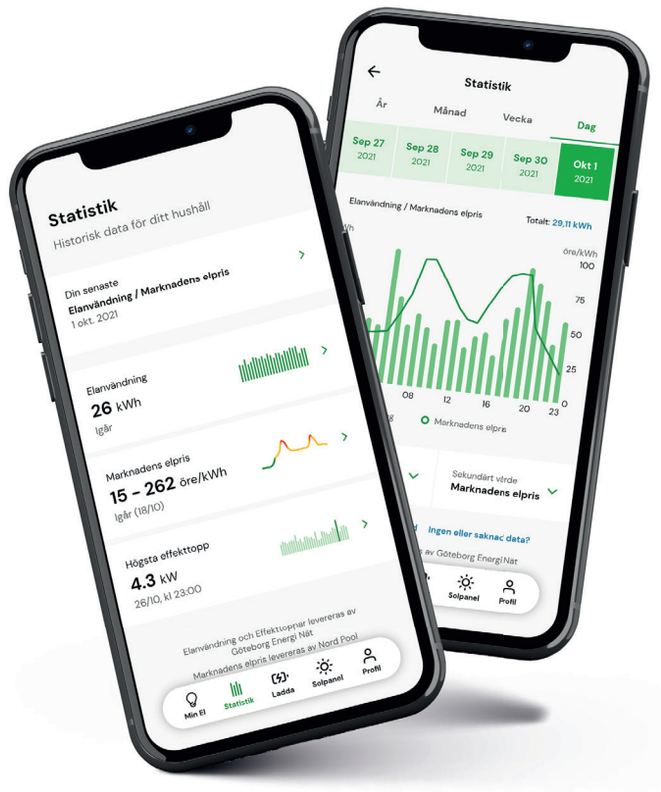
Digital tillväxt och förändrade kundbeteenden

Vårt arbete med att möta våra kunder digitalt och vara relevanta i våra kontakter har under året fortsatt öka i betydelse. I takt med att prisbilden för elhandel steg dramatiskt och effekttariffer infördes för villakunder i vårt nätområde växte behovet av att följa sin egen eller företagets konsumtion löpande.

Ett tecken på relevans är att 90 000 privatkunder har laddat ner vår app sedan lanseringen i oktober 2021. Den används flitigt och även tillväxten för Mina sidor för privat- och företagskunder fortsätter i högt tempo. Totalt hade 232 000 kunder någon form av inloggad kontakt med oss i november 2022.

Vi kan se en tydlig skillnad på aktivitetsgrad hos elhandelskunder som har valt timprisavtal och de som har rörligt medelvägt månadspris eller fastprisavtal. Att som timprispris-kund kunna planera sin förbrukning utifrån Nordpools priser för kommande 24 timmar och följa sitt effektuttag gör det möjligt att sänka kostnaden för el och elnät och ger dessutom positiva effekter för miljön.

För att stödja kunderna i sin energioptimering har vi lanserat en effektkalkylator på Mina sidor där kundens egen förbrukningsdata läggs i ett effektdiagram som går att laborera med utifrån vilka elprylar som används i hushållet. Detta tillsammans med andra funktioner på Mina sidor ökar möjligheterna för att ändra beteenden.



För att effektivt klara av 275 000 elmätarbyten i vårt elnät till 2025 har en funktion utvecklats där våra kunder kan se tiden för sitt mätarbyte och på Mina sidor ha möjlighet att aktivera datauttaget på mätarna. Detta ger transparens och enkelhet för våra kunder och ett minskat behov av manuell hantering.

Utvecklingen av våra digitala kundgränssnitt sker i nära samarbete med våra kunder i kundpaneler där de får lyfta sina behov och testa nya tjänster och funktioner innan de lanseras. Kundinsikter från vår löpande analysverksamhet styr utvecklingen i våra utvecklingsteam.

Högt tryck på vår kundservice

Under 2022 har många fler kunder än tidigare år kontaktat vår kundservice för att få vägledning kopplat till oron på elmarknaden, de höga priserna och elprisstödet. Väntetiden för att få sitt ärende löst har tyvärr varit längre än vanligt och vi har jobbat intensivt för att korta ner kötider och att förenkla för kunden att hitta sina svar i våra digitala kanaler.

Varje kWh räknas

Energikrisen i Europa innebar att även svenska konsumenter uppmanats att kraftigt minska sin elanvändning. Inte minst för att kunna undvika så kallad manuell frånkoppling (MFK) om elen inte skulle räcka till allas behov. Vår senaste kampanj var helt inriktad på att motivera fler till att spara mer. Det gjorde verkligen göteborgarna som minskade sin förbrukning med 15 % i december jämfört med december 2021.





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 att få tag på reservdelar.

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 och laddvolymerna ökar stadigt i vårt nätverk.

Bättre mobilnät med stadsfiber

Det är fortsatt stor efterfrågan på våra stadsfiberprodukter, bland annat kopplat till uppbyggnaden av nästa generations mobilnät (5G) i göteborgsområdet. Operatörerna prioriterar just nu fibrisering av befintliga 4G-master och kompletterar med nya 5G-master. Ett fullt utbyggt 5G-nät kräver ännu fler fiberuppkopplade master för att kunna leverera mobiltjänster med höga överföringshastigheter och låg fördröjning.

Populära webinars sprider kunskap

Under året har vi fortsatt med våra populära och kunskapsberikade webinars där vi djupdyker i olika ämnen. Under året har vi behandlat energikrisens utveckling, de nya flexibilitetsmarknaderna, den digitala utvecklingen och hur de höga elpriserna sätter fart på nya lösningar. Alla webinars går att se i efterhand på vår webbplats.





Batterifabrik till Göteborg

Göteborg Energi arbetade intensivt för att tillgodose Northvolts och Volvos önskemål när placeringen av företagens nya gemensamma batterifabrik skulle beslutas. Vi jobbar för att leverera elnät, fjärrvärme, fjärrkyla och stadsfiber till den nya fabriken, som ska börja 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 sitt joint venture. En av våra mer uppskattade lösningar för fabriken är möjligheten att återanvända renat avloppsvatten och använda det som kylvatten, vilket kraftigt reducerar elbehovet.

Kallebäcks Terasser först med ny prismodell

Vår nya prismodell ”Abonnerad effekt” innebär att kunden abonnerar och betalar för den maximala effekt de förväntar sig att Göteborg Energi tillhandahåller. Prismodellen är öppen för alla våra kunder och är ett krav vid nyanslutning för de som använder fjärrvärme i kombination med en annan värmekälla. Det är Wallenstam som valt Abonnerad effekt för etapp 2 av Kallebäcks Terasser.



Köp solceller av Göteborg Energi!

Villaägares intresse för att producera egen solel och ladda sin elbil hemma ökar markant – och Göteborg Energi är numera ett tryggt och självklart alternativ att vända sig till. I samarbete med Aprilice kan vi erbjuda både solceller, energilagring och elbilsladdning.

Satsningar som rustar oss för framtiden.

Göteborg har utnämnts till världens mest hållbara resmål många 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 jakt på att minska utsläppen överallt

Under 2022 har vi fortsatt resan mot vårt mål att ha fasat ut det sista fossila från vår fjärrvärmeproduktion till 2025.

- Tillståndsansökan för ett nytt biobränsleeldat kraftvärmeverk fortlöper.
- Uppgradering av förnybar produktion i Rya värmecentral är i slutfasen och anläggningen förväntas leverera förnybar värme till fjärrvärmenätet under säsongen 2022/2023.
- Flera mindre biobränslepannor är under planering och fjärrvärmedistributionen förstärks.

Koncernens direkta klimatpåverkan redovisas i koldioxidekvivalenter i tabellen på sid 59. Dessa utsläpp omfattar förutom koldioxid även läckage av metan från uppgradering av biogas, 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. Här kan exempelvis nämnas ny modern panna i Rya värmecentral med ny stoftrening, utrustning för NOx-reduktion samt ny askhantering. Ändrat bränsle på Rosenlundsverket ger lägre emissioner av stoft och kväveoxider. På Sävenäsverket har vi installerat oljeavskiljare och avstängningsventiler för uppsamling av släckvatten på den utökade bränslegården. Vid Angered värmecentral har vi omprogrammerat styrning av pannor för ökad tillförlitlighet och minskad elförbrukning i kompressorer.





Vi bygger ut elnätet

Göteborgs behov av el kommer att öka kraftigt de närmaste åren, vilket gör att vi har ökat våra elnätsinvesteringar med 25 procent. Ett synligt exempel på detta är den nya kopplingsstationen som nu börjat byggas på Hisingen för att möjliggöra elektrifiering av industrin. Men Göteborg behöver mycket mer el än så. Vi driver därför på för att Svenska kraftnät ska fördubbla effektkapaciteten till Göteborg innan 2030.

Ladda taxi trådlöst

Vi har inlett ett test- och utvecklingsprojekt kring trådlös laddning av elektriska taxibilar – i skarp trafik och i centrala Göteborg. En mindre flotta av eldrivna taxibilar ska rulla och laddas induktivt under tre års tid. Projektet sker inom ramen för initiativet Gothenburg Green City Zone.



Lokal effektflexibilitet

Under året startade vi Effekthandel Väst – en marknadsplats med syfte att frigöra kapacitet i det lokala elnätet. På marknadsplatsen kan Göteborg Energi Nät köpa effektflexibilitet av anslutna elnätskunder för att tillsammans skapa ett mer flexibelt elnät och undvika effekttoppar. Även Mölndal Energi har anslutit sig till marknadsplatsen under året.



Omställningen av Rya kraftvärmeverk

För att fasa ut fossila bränslen har vi sökt och fått ett nytt tillstånd för vår befintliga el- och värmeproducerande anläggning i Ryahamnen. Vi vill bygga en bioångpanna för att kunna sluta använda fossil naturgas. Samtidigt vill vi anpassa anläggningen så att den ska kunna användas för separat el- eller värmeproduktion. Det motverkar kapacitetsbrist i elnätet. I samarbete med Göteborgs Stad och Sveriges Arkitekter har vi genomfört en gestaltningstävling av den tänkta bioångpannan. Det vinnande förslaget är ritat av Gottlieb Paludan Architects.



Biokol från trädgårdsavfall

Renova och Göteborg Energi samarbetar för att starta en produktionsanläggning för biokol. Biokolet kommer att tillverkas från hushållens trädgårdsavfall och värmen från anläggningen används som klimatpositiv fjärrvärme. Satsningen skulle innebära en ny kolsänka i Göteborg.

Under året inleddes en teknikupphandling men inkomna anbud översteg projektets budget och upphandlingen fick avbrytas. Renova utreder nu alternativa förutsättningar och överväger ett omtag med förändrade villkor.

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.



Inköp med effekt

Våra stora investeringar kräver allt högre effektivitet i vårt arbete och vi har därför fortsatt vår kompetensförstärkning inom inköp under 2022. Vi behöver våra leverantörers stöd för att uppnå vårt mål att minska klimatpåverkan i våra leverantörsled med 90 % till 2030.

Vi vill också främja möjligheterna till arbete för göteborgare som står långt ifrån arbetsmarknaden. För att utveckla våra leverantörskrav och öka affärsmässigheten i våra inköp har vi öppnat upp för mer dialog med nuvarande och framtida leverantörer. Flera aktiviteter har genomförts under året. Under vår marknadsinvesteringsdag kom ca 200 leverantörer för att få veta mer om bolagets kommande investeringar och hur man blir leverantör till oss. På Göteborg Energis webbplats presenteras vår årliga upphandlingsplan, där man också hittar vår uppförandekod samt våra vanligaste miljökrav på leverantörer.



Energieffektivisering

Om vi ska nå klimatmålen måste vi använda energin mer effektivt. Göteborgs Stads miljö- och klimatprograms mål är att minska energianvändningen 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 2022 har vi effektiviserat driften av produktionsanläggningar och nät och genomförda energibesparingar motsvarar en årlig besparing om 4,6 GWh. En stor besparingsåtgärd har skett inom produktionen av fjärrkyla genom förbättrad mätning och visualisering. På Sävenäsverket har lysrörsarmaturer (ca 320 st.) bytts ut till LED och rörelsevakter installerats där personal sällan vistas. På Rosenlundsverket har bytet till en lättare eldningsolja minskat energiförbrukningen för varmhållning. Inom elnätet har byten av transformatorer bidragit till ytterligare minskade elnätsförluster.



Minskad användning av skadliga kemikalier

Vårt mål är att helt sluta använda produkter som innehåller utfasningsämnen och halvera användningen av riskminskningsämnen 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.

Fossilfria transporter och resor

Göteborg Energi fortsätter arbetet med att fasa ut fossila drivmedel från våra egna fordon. Vi minskade vår användning av fossila drivmedel från 11 % 2021 till 8 % 2022, till förmån för el, biogas och HVO. Efter pandemin har andelen digitala och resfria möten ökat vilket vi märker genom ett minskat resande med både bil och flyg. Vi uppmuntrar våra medarbetare till hållbar pendling och deltar i initiativet Cykelvänligast för en cykelvänlig arbetsplats. Klimatpåverkan från våra interna resor och persontransporter har minskat med över 80 % 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.



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. Under året har vi kartlagt hur Göteborg Energi påverkar biologisk mångfald och därmed identifierat hur vi mest effektivt arbetar med denna viktiga fråga. Vid kartläggningen blev det tydligt att Göteborg Energis främsta påverkan på biologisk mångfald sker genom vår klimatpåverkan, vilket också är vår högsta prioritet att minska.

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.

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
- Återanvändning 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)	2020	2021	2022
Bottensand från biopanna	1 953	2 356	1 940
Flygaska från biopanna (flis + pellets)	1 860	2 058	1 632
Askor totalt	**3 813**	**4 414**	**3 571**

Avfallsfraktion	Kvantitet 2020	Kvantitet 2021	Kvantitet 2022	Enhet	Behandlingsmetod
Totalt avfall	**35 356**	**41 066**	**47 191**	**ton**	
Icke farligt avfall					
Totalt icke farligt avfall	32 861	40 611	46 392	ton	
Matavfall	3	3	6	ton	Biogasproduktion
Papper, kartong och wellpapp	47	648	39	ton	Materialåtervinning
Glas	9	8	6	ton	Materialåtervinning
Plast	4	4	4	ton	Materialåtervinning
Metaller och skrot	143	390	309	ton	Materialåtervinning
Avfall till sortering	66	65	45	ton	Behandling och återanvändning
Förorenade massor (KM > MKM > FA)*	13 108	35 192	38 539	ton	Behandling och återanvändning
Massor (<KM)*	18 172	3 846	6 661	ton	Återanvändning
Vattenhaltigt slam	343	71	189	ton	Behandling
Icke brännbart verksamhetsavfall	762	206	304	ton	Behandling eller deponi
Övrigt icke farligt avfall	203	178	289	ton	**
Farligt avfall					
Totalt farligt avfall	2 495	454	799	ton	
Elektronik	32	17	35	ton	
Batterier	1	4	1	ton	
Spillolja	9	9	16	ton	
Ljuskällor	1	1	0,3	ton	
Förorenade massor (> FA)*	1 384	76	590	ton	
Transformatorer	610	87	27	ton	
Kondensatorer och brytare	0	0	0	ton	
Ledningsstolpar	87	62	85	ton	
Slam innehållande farliga ämnen	287	173	39	ton	
Kabelskrot	8	2	2	ton	
Olja innehållande PCB	2	1	1	ton	
Övrigt farligt avfall	75	23	4	ton	

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

GEMENSAMMA UTVECKLINGSPROJEKT

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 energiutmaningar.



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.



Flera effektfulla samarbeten

Vi deltar i EU-projektet Flexigrid som leds av IMCG och Chalmers och syftar till att ta fram olika stödtjänster till elnäten. Vi är även med i ett spännande samarbetsprojekt (V2X-mas) som Energimyndigheten delfinansierar där elbilar och deras batterier utgör en möjlighet att stötta elnätens eller en byggnads behov. Detta görs i samarbete med Polestar, Cetek, Ferroamp och Chalmers. I vår egen verksamhet har vi utvecklat en lokal flexibilitetsmarknad. Effekthandel Väst ger oss möjlighet att tillsammans med våra kunder och samarbetspartners frigöra kapacitet vid behov i det lokala elnätet.



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). Göteborg Energi deltar här för att främst fånga möjligheter på systemnivå för styrning och balansering av elnätet.



Riksbyggen Positive Footprint Housing

Tillsammans med Riksbyggen och andra aktörer deltar vi sedan tidigare i utvecklingsprojektet Positive Footprint Housing. Arbetet kretsar för vår del 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 anläggningen gentemot elnätet som en ytterligare möjlighet.



HSB Living Lab

Syftet med HSB Living Lab är att i ett tioårigt 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.

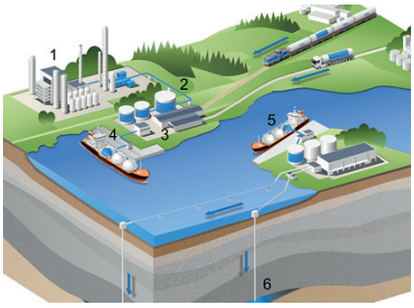
Klimatledande processindustri

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 process-industri. 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 2022 har vi deltagit i studien 'Flexibel vätgasproduktion' under ledning av RISE där man undersökt om elektrolysörer för vätgasproduktion kan vara en flexibilitetsresurs för elnätet.



CinfraCap fas 2

Under året har vi fortsatt vårt samarbete med Preem, ST1, Renova, Nordion och Göteborgs Hamn. I en fördjupad förstudie har gruppen med konsulthjälp studerat hur en detaljerad teknisk design för en gemensam infrastruktur för koldioxid-hantering i Göteborgs Hamn skulle kunna utformas. Studien har även kikat på hur en fungerande affärsmodell kan se ut. CCS innebär att koldioxid lagras i berggrunden under havet i stället för att släppas ut i atmosfären. Arbetet har fått ekonomiskt stöd av Energimyndigheten via Industriklivet.



Energiforskning

Inom Energiforsk är vi engagerade i ett flertal projekt och program. Bland annat studeras möjligheter till negativa koldioxidutsläpp via bio-CCS, framtida möjlig-heter med vätgas och sektorskopplingar, digitalisering och IT-säkerhet i elnäten, anpassningen av elnäten som krävs vid storskalig elektrifiering av fordonsflottan, samt framtidens fjärrvärme inom programmet Future Heat.



Djupgeotermisk energi

Vi har utfört två provborrningar i Göteborg för att undersöka förutsättningarna för djupgeotermisk energi. Borrningarna gav oss massor av ny information kring berggrunden under Göteborg. Dessvärre visar de också att förutsättningarna för djupgeotermisk energi inte är så goda som vi hade hoppats. Även försök på andra ställen i Sverige och Finland har stött på hinder. Vi fortsätter att följa utvecklingen av denna teknik runtom i världen och hoppas på bättre möjligheter i framtiden.



JOBBA
MED OSS

Vi behöver de bästa för att klara våra utmaningar.

Att vara en attraktiv arbetsgivare och arbetsplats är av central betydelse för att säkra vår kompetensförsörjning. Vårt uppdrag, våra utvecklingsmöjligheter och vår arbetsmiljö lockar och engagerar och vi måste attrahera de kompetenser vi är i behov av.

Konkurrensen om talanger är stor. Vi arbetar hela tiden med vårt anställningserbjudande och vårt ledarskap. Det är avgörande för att utveckla och behålla duktiga krafter.

Vi jobbar för en företagskultur som är lyhörd, affärsmässig och handlingskraftig och följer den i löpande medarbetarundersökningar. För att få en ständigt bättre arbetsplats behöver egenskaper som öppenhet, nyfikenhet och vilja till utveckling premieras.

Göteborg Energi har en mångfasetterad verksamhet och behöver många olika slags kompetenser och personer för att lösa dem. Genom att bemöta varandras olikheter med respekt tas varje individs potential bättre tillvara.

Nyckeltal medarbetare	2020	2021	2022
Antal anställda			
Medelantal	960	1 003	1 032
Tillsvidareanställda	968	992	1 016
Tidsbegränsat anställda	17	16	20
Totalt	985	1 008	1 036
Andel kvinnor/män			
Kvinnor	351 (36 %)	351 (35 %)	361 (35 %)
Män	634 (64 %)	657 (65 %)	675 (65 %)
Medelålder	47	47	47
Sjukfrånvaro i %	3,4	2,6	3,4
Personalomsättning i %	7	10	9
Intern rörlighet i %	6	5	6
Chefer			
Kvinnor	32 (33 %)	31 (32 %)	33 (34 %)
Män	64 (67 %)	67 (68 %)	63 (66 %)
Totalt	96	98	96

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.



Extra fokus på tjejer

För att uppmuntra tjejer att välja tekniska utbildningar och yrken har vi deltagit i Introduce Girl to Engineering för högstadieelever och Pepp för gymnasielever/högskolestudenter i samarbete med Womenengineer. Här har våra medarbetare inspirerat och berättat om sina karriärval.

Kompetensbaserad rekrytering

I år har vi rekryterat 114 nya medarbetare. Vi rekryterar kompetensbaserat och normmedvetet för att öka vår mångfald och jämställdhet. Vår könsfördelning är idag 35 % kvinnor och 65 % män och vi jobbar för att bli en ännu mer jämställd arbetsplats. Vi behöver också öka vår mångfald för att kunna spegla befolkningen i Göteborg och hos våra kunder.

Göteborg Energi har fått utmärkelsen ”Excellent arbetsgivare” utifrån resultaten i Nyckeltalsinstitutets Jämställdhetsindex Jämix. Enligt Jämix tillhör Göteborg Energi de tio procent bästa arbetsgivarna i svenskt arbetsliv vad gäller jämställda arbetsvillkor för män och kvinnor.

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 webbplats 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. Göteborg Energi undersöker samtliga anklagelser om avvikelser från vår uppförandekod och genomför vid behov lämpliga åtgärder.



Sommarjobb som ger mersmak

Vi har kunnat erbjuda en mängd sommarjobb av olika karaktär och uppdrag till ungdomar och studenter.

- I samarbete med Göteborgs Stad har vi under sommaren haft hjälp av 56 ungdomar. 48 arbetade med att måla elskåp, fem fick prova på kundservice och två har arbetat på vår enhet för underhåll på kundcentraler för fjärrvärme, gas och fjärrkyla.
- Vi har välkommnat totalt 200 ungdomar från Rookie Startups på studiebesök/workshop om energi och miljö.
- Utöver detta har vi kunnat erbjuda ytterligare 58 unga vuxna sommarjobb av vitt skilda slag. Det har handlat om allt från tjänster av tydlig ledarkaraktär i form av assisterande CDO-arbetsledare och projektledning av feriejobb till utvärdering av Tänk:om-stipendiet, projektuppdrag på 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. Äntligen har vi åter kunnat vara på plats på högskolor på arbetsmarknadsdagar och kunnat träffa studenter! 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. Nu har vi också tagit emot våra första praktikanter från den yrkeshögskoleutbildning för distributionselektriker som vi var med och startade för ett år sedan.

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 som vi startade under pandemin och som vi kommer fortsätta med eftersom det är ett oslagbart sätt för oss att nå ut med inspiration om vår roliga och viktiga verksamhet.

INTERVJU

Göteborg Energi är ett jättebra företag som lär ut yrket bra. Jag vill rekommendera att ha sin praktik här.

INTERVJU MED JASLEEN KAUR OCH HANNA BELLARP.



Jasleen Kaur



Hanna Bellarp

Det råder skriande brist på distributionselektriker i energibranschen. Därför har Göteborg Energi tillsammans med Göteborgs Tekniska College skapat en ny yrkesutbildning på området. Hanna Bellarp och Jasleen Kaur från den första kullen färdiga tekniker har inte ångrat sig.

– Det har varit en jättebra utbildning. Många i min omgivning avrådde mig att söka till en så mansdominerad bransch men de fördomarna har verkligen inte besannats, säger Jasleen Kaur som nu har fått jobb som kontaktledningstekniker på Göteborgs Spårvägar, den första kvinnan någonsin på den avdelningen!

– Jag är den första tjejen på 120 år, säger hon och skrattar.

– Det funkar jättebra. Alla är snälla och jag lär mig många nya saker hela tiden.

Även Hanna Bellarp är nöjd med sin utbildning.

– Absolut, men eftersom vi var den första årskullen har vi varit lite ”försökskaniner”. Det tar ju ett tag för en utbildning att hitta sin form, säger hon.

Både Hanna och Jasleen framhåller variationen i arbetsuppgifter och möjligheten att jobba praktiskt och utomhus som stora plus för en distributionstekniker.

– Men det är väldigt stor skillnad på att plugga och vara ute i verkligheten. På skolan jobbade vi med fina, rena kablar men ute i fält kan det se helt annorlunda ut. Trasiga ledningar i leriga gropar där man får hitta lösningar i stunden, säger Hanna.

– På Spårvägen jobbar jag inte bara med kablar utan olika typer av elarbeten. Det är utmanande och roligt att hitta de bästa lösningarna tillsammans med kollegorna, säger Jasleen.

Under utbildningen gjorde Hanna och Jasleen sin praktik på Göteborg Energi och båda fick sedan sommarjobb som distributionstekniker.

– Jag kan verkligen rekommendera Göteborg Energi som praktikplats. Handledarna och cheferna var jättebra och kollegorna tog med oss på sociala aktiviteter, säger Hanna Bellarp.

– Vi fick också en bra introduktion till företaget när vi började vilket gjorde att man kände sig välkommen. Göteborg Energi är ett jättebra företag som lär ut yrket bra. Jag vill också rekommendera att ha sin praktik här. Efter jag slutade har jag fortsatt ha kontakt med min handledare som bland annat coachat mig i jobbsökandet, säger Jasleen Kaur.

Smartare arbetsplatser

Stora delar av vår personal jobbar i fält och hjälper våra kunder med deras aktuella frågor. Med ny teknik ser vi till att rätt information når fram snabbare, vilket gör oss alla mer effektiva i vardagen. Vi digitaliserar även våra arbetsintensiva processer och använder nya möjligheter att ta bättre beslut med hjälp av dataanalys och AI.



Nytt arbetssätt – aktivitetsbaserat med möjlighet att jobba på distans

Utifrån erfarenheter, förväntningar och verksamhetsbehov har vi under året byggt om några av våra arbetsplatser till aktivitetsbaserade ytor för att ha mer ändamålsenliga arbetsytor för våra arbetsuppgifter och olika typer av möten. Vi vill tillsammans med digitala verktyg och funktionella lokaler forma förutsättningar för vårt framtida arbetssätt.

Säker arbetsplats – medarbetarnas hälsa och arbetsmiljö i fokus

En säker arbetsplats uppnår vi genom ett engagerat ledar- och medarbetarskap, hög kunskap och ett enhetligt arbetssätt. För att hela tiden förbättra oss och arbeta förebyggande rapporterar vi riskobservationer och tillbud. Under året har vi fått in 80 tillbud och 295 riskobservationer. Vi har haft 32 olycksfall och 8 olycksfall med frånvaro. En förebyggande aktivitet under året har varit att erbjuda alla medarbetare HLR-utbildning. 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:

- hälsokartläggning
- friskvårdsanläggning och gruppträning
- friskvårdsbidrag
- omklädningsrum, cykelgarage och cykelservice
- möjlighet att delta i olika aktiviteter via vår idrottsförening

REVISORNS YTTRANDE

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 2022 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 28 februari 2023
Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor

GRI-INDEX

Vi redovisar enligt GRI Standards.

Denna hållbarhetsredovisning har tagits fram enligt GRI Standards, nivå Core. Redovisningen beskriver hur vi arbetat med hållbarhetsfrågorna under 2022. 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	46
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	47
102-13	Medlemskap i föreningar och/eller nationella/internationella lobbyorganisationer	20
EU1	Installerad effekt	60–61
EU2	Energiproduktion GWh	76
EU3	Antal kunder (el)	32
EU4	Längd på transmissions- och distributionsledning	14
EU5	Tilldelning utsläppsrätter för koldioxid	59

GRI-referens	Beskrivning	Sidhänvisning
Strategi		
102-14	VD har ordet	8–9
Etik och integritet		
102-16	Organisationens värdegrund och uppförandekod	47, 72
Styrning		
102-18	Bolagsstyrning, Styrningsstruktur	72–75
Intressentengagemang		
102-40	Intressentlista	20
102-41	Kollektivavtal – Totalt antal anställda som omfattas av kollektivavtal	46
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	47
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, 46
Anställdas hälsa och säkerhet		
403-2	Frånvaro, arbetsrelaterade sjukfall och olyckor	21, 46
Mångfald och jämställdhet		
405-1	Mångfald	7
Lokalt samhällsengagemang		
413-1	Program och aktiviteter för verksamhetens påverkan på samhället	26
Tillgänglighet		
416, EU28	Avbrott	23
Övrig fråga		
412-2	Mänskliga rättigheter	70, 72

* 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 moderföretag och samtliga dotterföretag
Period: 1 januari – 31 december 2022
År för senaste redovisning: 2021
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:

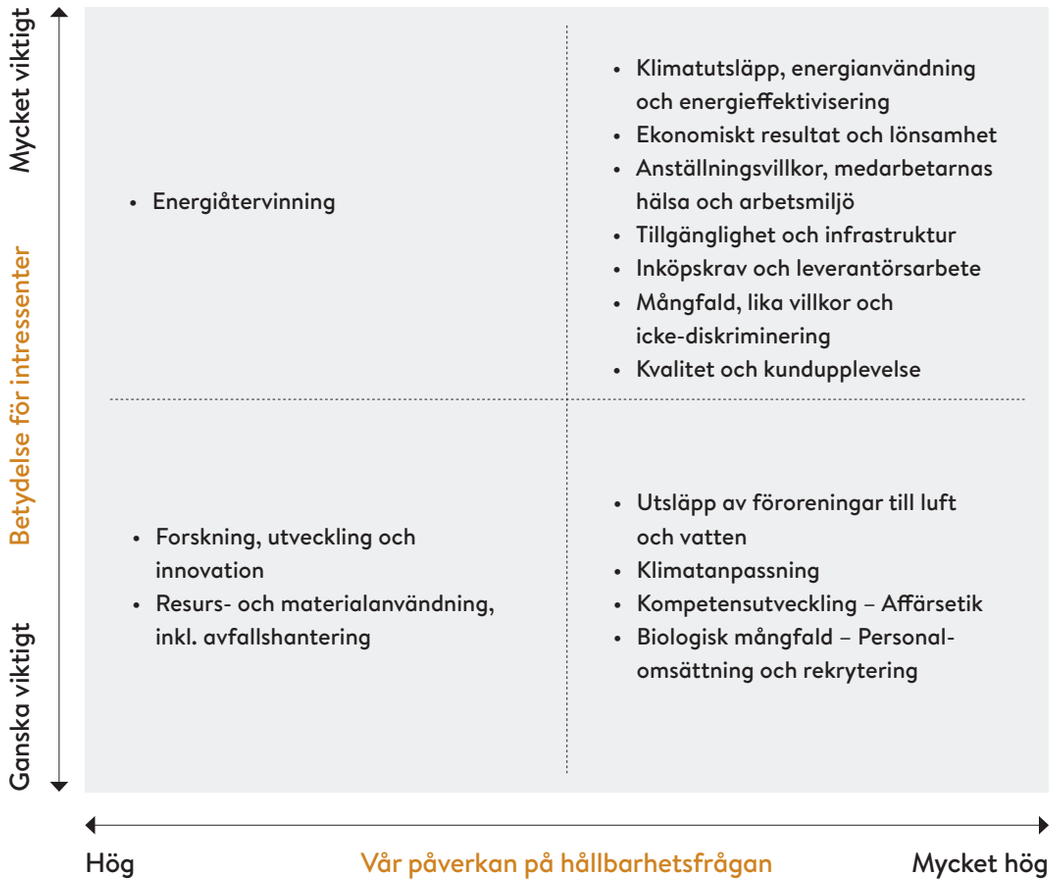
- Rapporter och arbetet inom FN, EU, Sveriges regering och riksdag samt på lokalpolitisk nivå
- Ägardirektiv, Göteborgs Stads mål, strategiska dokument samt miljö- och klimatprogrammet.
- Våra egna strategiska dokument

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 dotterbolag Gothnet är 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

Tabell 1: Väsentliga hållbarhetsfrågor prioriterade utifrån intressentdialogen.



hållbart samhälle. Våra certifikat hittar du på vår webbplats.

Vår verksamhetspolicy är gemensam för miljö, arbetsmiljö, kvalitet och informationssäkerhet och beskriver vårt förhållningssätt. Den anger den riktning vi strävar efter i allt vi gör. I vår verksamhetspolicy åtar vi oss att arbeta med ständiga förbättringar, att ha livscykelperspektiv och att förebygga riskerna för olyckor eller tillbud med konsekvenser för miljö, arbetsmiljö 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 implementeringen av Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram 2021–2030 samt utveckling av arbetssätten för hantering av schaktmassor och miljö- och klimatkrav vid upphandling.

Strategiskt miljömålsarbete

Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram 2021–2030 ligger till grund för vårt miljöarbete. Men det än viktigare underlaget för vår prioritering av miljöåtgärder är den kunskap och information vi har om vår egen 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 farliga 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 2022.

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, 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 farliga 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 2022 rapporterades totalt 20 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.

ÄNDRINGAR I TILLSTÅND SAMT ANMÄLNINGAR UNDER 2022

- Anmälan och beslut om HVO/Eo1 som reservstartbränsle samt bränslecistern Rya värmecentral
- Anmälningar och beslut om bränslebyten till EO3 och WRD-FEED på HP2, HP3, HP4 och ÅP4 Rosenlundsverket
- Information om driftbegränsningar på P2 Rosenlundsverket
- Anmälan och beslut om tillfällig flisning på bränslegården Sävenäsverket
- Anmälan och beslut om brännarbyte HP5 Sävenäsverket
- Information om reservbränsle, inkörning av flis samt ny oljeavskiljare på utökad bränslegård Sävenäsverket
- Information om reservbränsle p g a biooljebrist och ny stabiltidsdefinition för start- och stopp Angered värmecentral
- Domstolsbeslut för befintlig anläggning (linje 1–3) samt uppförande av ny bioångpanna (linje 4) Rya kraftvärmeverk
- Information om reservbränsledrift Rya kraftvärmeverk
- Beslut om avveckling Högsbo kraftvärmeverk
- Anmälan och beslut om uppgradering av pannor samt konvertering till bioolja Sörred panncentral
- Anmälan och beslut om mildring av egenkontroll av oljeavskiljare Sörred panncentral
- Registrering av medelstor förbränningsanläggning Askim panncentral
- Anmälan och beslut om avvattning bassänger Marieholm

Så arbetar vi för att nå miljömålen

Som en del av Göteborgs Stads och Sveriges energisystem påverkar vi och bidrar till flera mål, både globala, nationella och lokala. Göteborgs Stads miljö- och klimatprogram för 2021–2030 har målsättningen en ekologiskt hållbar stad till 2030. Mål och delmål i Miljö- och klimatprogrammet är direkt gällande för koncernen Göteborg Energi och här 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.
- Vi producerar energi av 100 % 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

Övergripande verksamhetsmål

- Göteborg präglas av en god samverkan mellan stad, akademi, civilsamhälle och näringsliv.
- Göteborg är en stad med hållbar mobilitet och god framkomlighet.
- Göteborg tar ansvar för kommande generationers livskvalitet.

Kommunfullmäktiges mål för klustret

- Staden har en säkrad energiförsörjning för framtiden.
- Staden har en grön tillväxt som möjliggör livskvalitet för alla göteborgare, samtidigt som hänsyn tas till kommande generationer.
- Staden är pådrivande i arbetet för en modern och säker infrastruktur i stadsmiljön.

Uppdrag

- Göteborg Energi AB får i uppdrag att se till så att arbetet med Fossilfri fjärrvärme 2030 genomförs och blir verklighet.
- Göteborg Energi AB får i uppdrag att, tillsammans med relevanta nämnder och styrelser, utreda vilka förutsättningar som krävs för att utbyggnaden av laddinfrastrukturen och ökningen av elbilar kan gynna elsystemet genom ny grön teknik.
- Göteborg Energi AB får i uppgift att tillsammans med Framtidenkoncernen, akademi och näringsliv utveckla ett pilotprojekt för Vehicle-to-grid.
- Göteborg Energi AB får i uppgift att tillsammans med Framtidenkoncernen, akademi och näringsliv utveckla konkreta åtgärder för effektivare laststyrning av el- och fjärrvärmenätet.
- Göteborg Energi AB får i uppdrag att justera sin modell för effektavgift i elnätet.
- Uppdrag enligt beslut i Kommunfullmäktige den 27 oktober 2022 avseende energibesparande åtgärder med anledning av energikrisen.

UPPFÖLJNING AV MILJÖMÅL

- Vi har tagit fram en anvisning för hur Göteborg Energi ska bidra till att minska förlusten av biologisk mångfald.
- Energieffektiviseringsåtgärder motsvarande 4,6 GWh har genomförts i våra anläggningar.
- Vår fjärrvärmeproduktion i egna anläggningar kom till 81 % från förnybar energi.
- Andelen förnybar elproduktion i Göteborg Energis egna produktionsanläggningar var 48 %.
- Andelen försåld biogas var 42 % av den totala gasförsäljningen.
- Vår fordonspark utgörs nu till 96 % av fossilfria fordon. Andelen förnybara drivmedel i våra fordon uppgick till 92 %.
- Vi har utvecklat en metod för mätning av våra inköps klimatavtryck.
- Kemiska produkter innehållande utfasningsämnen och riskminskningsämnen har minskat med 5 % respektive 2 % jämfört med basåret 2020.
- Vi lyckades återanvända 1 600 ton, eller 8 %, av den totala hanteringen av schaktmassor inom vår elnätsverksamhet.

Utsläppsrätter

	2022	2021	2020
Fossila CO_2-utsläpp (ton)	76 062	181 425	46 201
Totalt fritt erhållna utsläppsrätter (ton CO_2)	33 552	36 070	65 726
Nyttjade utsläppsrätter från föregående års sparade	42 510	145 355	0
Antal köpta utsläppsrätter	0	0	0

Elförbrukning

(GWh)	2022	2021	2020
Fjärrvärme- och elproduktion (hjälpel exkl råvaruel)	76	77	64
Kylaproduktion (pumpel + hjälpel frikyla)	2,1	1,8	1,7
Biogasproduktion	0,6	0,6	0,6
Egna kontorslokaler	1,8	2,3	2,3
Gothnet	6,8	6	5,1
Summa	**88**	**88**	**74**

Energi och råvara

(GWh)	2022	2021	2020
Biobränsle flis	343	396	313
Biobränsle pellets	119	144	111
Bioolja	18	31	4
Biogas	157	169	64
Naturgas	196	639	142
Eldningsolja 1	122	24	2
Eldningsolja 3	19	0	0
Eldningsolja 5	3	7	3
Elkraft (värmepumpar + Abs- och kompressorkylmaskiner)	109	153	177
Summa	**1 086**	**1 563**	**816**

Totala direkta utsläpp till luft

(ton)	2022	2021	2020
Koldioxid (fossil) (ton CO_2-ekv)	80 498	186 143	51 644
Koldioxid (biogent) (ton CO_2-ekv)	222 356	202 318	155 933
Kväveoxider	130	156	101
Svavel	14	8	4
Stoft	4	5	3

VÅRA ANLÄGGNINGAR

Anläggning	Produkt	Tillståndsgiven effekt (MW) eller annan begränsning	Max installerad effekt (MW)
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 per år.
Mellanlagring farligt avfall, uttjänta ledningsstolpar	Elnät		–
Rosenlundsverket	Fjärrkyla		31,6 + 10,5 frikyla
Odinsplatsen	Fjärrkyla		2,65
Perukmakaren	Fjärrkyla		5,35
Gullbergsvass	Fjärrkyla		11,15
Lundbystrand (Lindholmsallén/ Karlavagnsgatan)	Fjärrkyla		15,55 + 3 frikyla
Svenska Mässan	Fjärrkyla		4,65
Östra sjukhuset	Fjärrkyla		7,6
Östra sjukhuset, nya (K13)	Fjärrkyla		4
Chalmers kraftcentral	Fjärrkyla		2,3
Cerescentralen (Johan Willins gata)	Fjärrkyla		1,87
Liseberg	Fjärrkyla		0
Odontologen	Fjärrkyla		1,17
Sahlgrenska	Fjärrkyla		3,15
Regionens Hus	Fjärrkyla		0,7
Alekärrsgatan	Fjärrvärme		Ca 140 kW
Angereds värmecentral	Fjärrvärme	137	108
Backa panncentral	Fjärrvärme	49	36
Högsbo kraftvärmeverk	Fjärrvärme	34	34
Margaretebergsgatan	Fjärrvärme		0,08
Rosenlundsverket	Fjärrvärme	826	779
Rya kraftvärmeverk	Fjärrvärme	600	600
Rya värmecentral	Fjärrvärme	130	130
Rya värmepumpverk	Fjärrvärme	55	55
Sisjöns värmecentral	Fjärrvärme	25	24
Skarvik panncentral	Fjärrvärme	20	12
Sävenäsverket	Fjärrvärme	352	278
Tynnered panncentral	Fjärrvärme	49	22
Sörreds panncentral	Fjärrvärme	202	170
Bergrum Rya 1	Oljelagring		–
Bergrum Rya Nabbe	Oljelagring	Används ej	–
Solevi	Solel		5,5
Solinavium	Solel		4,5
Gårdsten	Vindel		2
Källeberg	Vindel	3 MW, navhöjd högst 105 m	2
Mariedamm	Vindel		2
Töftedal	Vindel	3,5 MW * 9 st	2,3 MW * 9 st (därtill äger Västanvind ett som GE driftar)
Ackumulatortank Rya	Värmelager		–
Avvattningsbassänger Marieholm	Fjärrvärme	2 000 ton avfall som behandlas per kalenderår	–

	Max möjlig värmeeffekt (MW)	Max möjlig eleffekt (MW)	Bränsle/substrat/köldmedia	Tillståndsmyndighet (prövningsnivå A/B)
	–	–	Rågas från GRYAAB	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	–	–	–	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	–	–	R134a	Miljödomstolen Vänersborg
	–	–	R134a, R1234ze	
	–	–	R134a, (+ LiBr-lösning)	
	–	–	R134a,R1233zd, R1234ze (+LiBr)	
	–	–	R134a (+LiBr)	
	–	–	R134a (+LiBr)	
	–	–	R134a/R407c (+LiBr)	
	–	–	R1233zd, R1234ze	
	–	–	(LiBr-lösning)	
	–	–	R134a (+LiBr)	
	–	–	R134a	
	–	–	R407c (+LiBr)	
	–	–	R134a, R1234ze	
	–	–	R410A	
	120 kW	–	Naturgas	
	101	–	Bioolja, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	32	–	Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	16	13	Naturgas	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	0,078	–	Naturgas	
	670	(36) ej el längre	Naturgas, Eo3/WRD (Wide Range Distillate)	Miljödomstolen Vänersborg
	294	261	Naturgas, Eo1	Miljödomstolen Vänersborg
	124,5	–	Pellets, naturgas	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	160	–	Energi från avloppsvatten, el, R134A	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	21	–	Naturgas, Eo1	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	11,6	–	Pellets, naturgas, bioolja, Eo1	
	286	13	Flis, naturgas, bioolja, Eo1	Koncessionsnämnden för miljöskydd mfl
	20	–	Eo1, bioolja	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	155	–	Naturgas, Eo1, el	Del i Volvos tillstånd enligt miljöbalken. Miljödomstolen i Vänersborg
	–	–	Eo1	
	–	–	Tomma	
	–	5,5	Solenergi	
	–	4,5	Solenergi	
	–	2	1 st	
	–	2	1 st (av tot 5)	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	–	2	1 st(av tot 2)	
	–	20,7 (Västanvind 2,3)	9 st (av tot 21)	Länsstyrelsen Västra Götalands län
	200 (nomalt ca 100 MW)	–	Vatten	
	–	–	–	Miljö- och klimatnämnden i Göteborg, C-anläggning

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 2022-01-01 – 2022-12-31. Göteborg Energi AB är helägt dotterföretag 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 moderföretagets 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 moderföretag i koncernen Göteborg Energi. Bolaget, som ägs till 100 procent av Göteborgs Stadshus AB, bedriver energiproduktion och distribution 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.

Vi, och samhället generellt, står inför utmaningar inom energiområdet som ingen förutspådde för bara något år sedan. Bristande tillgång på gas på grund av kriget i Ukraina har ökat efterfrågan på el vilket drivit upp energipriserna till nivåer vi tidigare bara fantiserade om. Med stigande inflation, högre räntor och en trolig recession om hörnet så är det många parametrar vi som stadens energibolag behöver hålla ordning på. Vi har en utmanande situation framför oss de närmaste åren med stora investeringsbehov, både reinvesteringar och nyinvestering, i ett läge där det ekonomiska läget är försämrat. Vi är tillräckligt stora för att ha bra kompetens för att hantera många situationer, från värme, el och gasförsörjning till fiber och säkerhetsfrågor. Vi förbereder oss för till exempel en situation där vi inte får tillgång till gas i den utsträckning som efterfrågas.

Oroligheterna i omvärlden fortsätter att höja energi- och råvarupriserna och sammantaget innebär detta att produktionskostnader för våra fjärrvärmeleveranser också ökar.

Omställningen av energisystemet till mer förnybar elproduktion, i kombination med en ökad elektrifiering i samhället, sker i snabb takt. Det innebär större utmaningar med att balansera elsystemet och ett ökat behov av flexibla resurser. Tidigt på året startade Effekthandel Väst en marknadsplats med syfte att frigöra kapacitet i det lokala elnätet. På marknadsplatsen kommer Göteborg Energi Nät AB köpa effektflexibilitet av anslutna elnätskunder för att tillsammans skapa ett mer flexibelt elnät och undvika effekttoppar. Att handla med effektflexibilitet är ett sätt att frigöra kapacitet i det lokala elnätet när behoven är som störst, framför allt under den kalla årstiden.

I februari stod det klart att Northvolt och Volvo Cars placerar sin första gemensamma batterifabrik i Torslanda. Planen är att Göteborg Energi ska leverera elnät, fjärrvärme, fjärrkyla och stadsfiber till den nya fabriken som ska börja driftsättas under 2025 och fullt utbyggd leverera batterier till närmare en halv miljon bilar årligen. Att tillverka batterier är en väldigt energikrävande process. Det är stora energiflöden och mycket värme som genereras vid en sådan här tillverkning. Vår plan är att kyla fabriken med hjälp av renat avloppsvatten. Den lösningen, som är den enda i sitt slag i stor skala, går ut på att koppla renat avloppsvatten från Gryaab (så kallat tekniskt vatten) via Kretslopp och vattens ledningar till energisystemet.

Ett unikt samarbete mellan Göteborg Energi och Siemens Energy ägde rum under våren. Där har vi med ny teknik framgångsrikt kört en gasturbin i Rya kraftvärmeverk med flytande biobränsle i stället för naturgas. Detta öppnar nya möjligheter för omställningen av Rya kraftvärmeverk men också för hållbar kraftproduktion nationellt och globalt.

Göteborg Energi och Ale Kommun har under året sålt det samägda bolaget Ale Fjärrvärme AB. Köpare är Solör Bioenergi Fjärrvärme AB.

Göteborg Energis största sammanlagda fjärrkyla-affär tecknades med Nordstan 2020. Sedan dess har det pågått ett febrilt arbete och i maj 2022 driftsattes fjärrkylan. Fjärrkylan innebär en minskad elanvändning för kylbehovet i Nordstan där minst hälften så mycket el kommer gå åt för att producera samma mängd kyla.

Göteborg Energis elhandelsverksamhet inledde ett samarbete med Vattenfall rörande fysisk elhandel och stödtjänster till Svenska kraftnät i oktober. Samarbetet innebär



att Vattenfall blir balansansvarig för Göteborg Energis elhandelskunder samt Göteborg Energis totala elproduktion. I maj flyttade Göteborg Energi Din El AB även den finansiella elhandeln, från Nasdaq till SEB. Flytten gick bra och riskrapporter och uppföljning har fungerat enligt plan.

I juni skrev vi avtal med en solcellsleverantör, ett avtal som möjliggjort att vi kan erbjuda kompletta solcellsanläggningar till villakunder i Storgöteborg. En testlansering genomfördes under september månad och i oktober lanserades vårt nya solcellserbjudande till privatmarknaden. De första affärerna signerades under oktober och under samma månad installerades de fem första anläggningarna.

I september beslutade VD att aktivera den strategiska krisledningen på Göteborg Energi. Orsaken är att Svenska kraftnät bedömde att risken för roterande frånkoppling har gått från låg till reell. Manuell förbrukningsfrånkoppling är en krisåtgärd som Svenska kraftnät kan ta till om det uppstår en obalans mellan tillgång och efterfrågan i det nationella elnätssystemet, det vill säga effektbrist.

Energimarknadsinspektionen har tagit fram nya funktionskrav för elmätare som alla Sveriges elnätsbolag enligt lag måste förhålla sig till. De nya funktionskraven ska införas

Företag	Verksamhet	Nettoomsättning, mkr	Resultat efter finansnetto, mkr	Antal anställda
Göteborg Energi AB	Produktion och distribution av fjärrvärme i Göteborg. I verksamheten ingår också produktion av el, kyla och biogas och gashandel.	4 846 (4 102)	315 (74)	848 (823)
Dotterföretag				
Göteborg Energi Din El AB	Elhandel främst i göteborgsregionen.	4 709 (2 924)	-180 (-171)	– (–)
Göteborg Energi Nät AB	Distributionsnät för överföring av el till hushåll, kontor och industrier i Göteborg.	1 181 (1 162)	294 (316)	148 (145)
Göteborg Energi Gasnät AB	Gasledningsnät för överföring och distribution av naturgas och biogas.	180 (238)	24 (39)	– (–)
Göteborg Energi Gothnet AB	Äger, bygger och driver stadsfibernät som är oberoende och neutralt.	148 (141)	21 (19)	39 (40)
Göteborg Energi Backa AB	Bedriver uthyrning av industri-, kontors- och lagerlokaler.	8 (7)	1 (1)	– (–)

senast 1 januari 2025. Med anledning av detta har vi startat projektet AMINA, vars syfte är att säkerställa att cirka 275 000 elmätare i vårt nät byts. Under hösten gick AMINA-projektet in i en ny fas och påbörjade installationerna. Vi har ett mycket gott samarbete med vår leverantör och dess underleverantörer där ett omfattande förarbete har genomförts med fokus på IT-system och processer för kundkommunikation, mätdata, införande och installation. Massutrullningen av mätarinstallationerna kommer att påbörjas i februari 2023 med en tidplan där samtliga mätare ska vara installerade till oktober 2024.

Efter nästan fem år som VD för Göteborg Energi AB bestämde sig Alf Engqvist för att gå i pension. Per-Anders Gustafsson, tidigare verksamhetsområdeschef för planering och projekt, utsågs till tillförordnad VD fram till en ny VD har rekryterats.

Under hösten har säkerhetsläget försämrats i och med sprängningarna av Nordstream 1 och 2 i Östersjön. Göteborg Energi följer utvecklingen och har kontakt med myndigheter samt vidtar lämpliga åtgärder. Positivt är att de europeiska gaslagren är fyllda till nära maxnivå. Samtidigt har vi fortsatt att säkra försörjningstryggheten i Göteborg, bland annat genom utökade lagringsmöjligheter för reservbränslen. Trots en stökig bränslemarknad har vi säkrat större delen av vårt bränslebehov för kommande eldningssäsong. Vi har löst även problemen med lagringskapacitet för eldningsolja och har fått en bra logistiklösning.

Senast 2025 ska all fjärrvärme i Göteborg produceras av återvunna eller förnybara bränslen. Därför planerar Göteborg Energi att bygga en ny bioångpanna i Rya. Bioångpannan, som dimensioneras för att kunna leverera 140 MW värme, kommer att eldas med biobränsle, huvudsakligen skogsflis och returträ (RT-flis) och kommer kopplas till befintlig ångturbin på Rya kraftvärmeverk för elgenerering.

Renova och Göteborg Energi beslutade under senare delen av 2022 att gemensamt genomföra en förstudie för infångning av koldioxid på avfallsförbränningen, så kallad CCS. Lösningen kan innebära att runt 100 000 ton CO_2 fångas in årligen från 2030. Energiåtervinning från avfall som inte kan eller bör materialåtervinnas är en samhällsviktig verksamhet som genererar fjärrvärme och el, samtidigt som kretsloppet avgiftas från skadliga ämnen genom avancerad reningsteknik. Med CCS kan vi även få bort de biogena och fossila koldioxidutsläpp som idag uppstår i processen.

I december tecknade Göteborg Energi och Svenska kraftnät avtal avseende Rya kraftvärmeverk. Avtalet innebär att Svenska kraftnät under vintern ges tillgång på upp till 250 MW elkapacitet i Västsverige. Genom upphandlingen kan Svenska kraftnät använda Ryaverket för mothandel mellan elområden eller justering av flöden i nätet, så kallad omdirigering.

Årets resultat

Vår affär är indelad i produktområden. Omsättning per produktområde redovisas här inklusive koncernintern försäljning. Nettoomsättningen kommer till största delen från elhandel, fjärrvärme, gashandel och elnät och uppgår till 9 657 mkr (7 302), en ökning om 2 355 mkr. Den ökade nettoomsättningen är i huvudsak hänförlig till elhandel och gashandel på grund av de höga volatila energipriserna. Täckningsbidraget har minskat från 32 % föregående år till 24 % innevarande år, vilket främst beror på att kostnaden för råvaror har ökat mer i förhållande till intäkterna. För koncernen resulterar det i ett täckningsbidrag om 2 277 mkr (2 366). Det lägre täckningsbidraget är huvudsakligen hänförligt till fjärrvärme, gashandel och elhandel. Produktområde Fjärrvärme har påverkats negativt genom höga råvarukostnader, främst för gas, gastransitering och el. Produktområde Gashandel har haft lägre marginaler under året och Elhandel har haft utmaningar med volatila elpriser.

Servis- och anslutningsavgifter är högre än föregående år hänförligt till flera stora anslutningar kopplat till stadsutvecklingen. Intäkter för aktiverat arbete är högre i år medan övriga rörelseintäkter är något lägre. Övriga externa kostnader och personalkostnader är högre med anledning av en högre takt i nyutvecklingsprojekt och många pågående investeringsprojekt med koppling till grön omställning. Kostnader för av- och nedskrivningar har ökat i takt med aktivering av nya investeringsprojekt. Övriga rörelsekostnader är något högre medan räntekostnaderna är lägre. Årets EBITDA uppgår till 1 187 mkr (1 001). Koncernens resultat efter finansiella poster uppgår till 431 mkr (279). I årets resultat ingår en engångspost (jämförelsestörande post) om 356 mkr. Posten avser en försäljning av dotterbolaget Ale Fjärrvärme AB som genomfördes i mars. Resultat efter finans exklusive försäljningen uppgår 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. Det ställer krav på en långsiktig ekonomisk uthållighet. 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 1 199 mkr (1 166), varav 697 mkr (413) nyinvesteringar och 502 mkr (753) reinvesteringar. Investeringar gjordes framför allt i fjärrvärme, elnät och

fjärrkyla. Totalt har koncernen materiella och immateriella anläggningstillgångar till ett värde om 11 513 mkr (11 159).

Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital uppgick till 792 mkr (947) och kassaflöde efter investeringar till 1 029 mkr (-427). Årets kassaflöde uppgick till 173 mkr (505). Förändringen mot föregående år är i huvudsak hänförlig till finansieringsverksamheten med nettoamortering 2022 och nettoupplåning föregående år. Nettolåneskulden, räntebärande skulder reducerat med likvida medel och räntebärande fordringar, uppgick per balansdagen till 3 122 mkr (3 560).

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.

Produktområde	Verksamhet	Årets investeringar, mkr	Nettoomsättning, mkr
Elhandel	El säljs till både företags- och privatkunder i hela Sverige. Vi producerar el i våra kraftvärmeverk, vindkraftverk och solcellsanläggningar.	– (–)	4 709 (2 924)
Fjärrvärme	I dag förser vårt fjärrvärmesystem 90 procent av flerbostadshusen i Göteborg med värme. I första hand använder vi återvunnen värme, två tredjedelar kommer från återvunnen energi. Denna energi kommer främst från raffinaderier, avfallsförbränning och avloppsvatten.	551 (593)	2 827 (2 877)
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.	– (–)	1 336 (649)
Elnät	Elnätet är 700 mil långt och vår leveranssäkerhet är 99,99 procent. Detta är möjligt tack vare att mer än 95 procent av nätet ligger under jord och därmed inte påverkas av oväder.	376 (335)	1 164 (1 147)
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. Vi är gasleverantör till företag längs hela det västsvenska gasnätet.	46 (16)	180 (238)
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.	61 (55)	148 (141)
Sol- och vindenergi	Vi producerar förnybar el i två större solcellsparker och vi har vindkraftsproduktion vid 12 vindkraftverk.	– (16)	83 (44)
Kyla	Tekniken bakom fjärrkyla bygger på samma princip som fjärrvärme. Vår fjärrkyla produceras till största delen av återvunnen energi och Göta älvs kalla vatten.	66 (53)	74 (68)
Laddning	Vi har drygt 1 000 publika laddplatser för normalladdning installerade. För snabbare laddning och tunga fordon har vi dessutom byggt fjorton snabbladdare och en supersnabbladdare.	8 (15)	15 (8)

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. Under ett år som 2022, då förutsättningar ändrats drastiskt, 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. Under 2022 har förändringar i det allmänna världsläget kraftigt påverkat 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.

Koncernen har påverkats negativt av inflationen som ökat verksamhetens kostnader för råvaror, material och tjänster samt utgifter för investeringar, men än mer av utvecklingen på energimarknaden. Pris på energiråvaror har fortsatt stiga och varit ännu volatilare än föregående år. Kriget i Ukraina har orsakat kraftiga begränsningar i försörjningstryggheten av fossilgas i Europa. För att ransonera gas men ändå säkra leverans av värme har vi fått ställa om och bränslesäkra gamla oljedrivna anläggningar.

Vattenkraften i Europa har levererat väldigt lite under året och även den hydrologiska balansen i Norden har under året försämrats, vilket också bidragit till högre elpriser. Även fransk kärnkraft har levererat väldigt lite i år och under hösten har både planerade och akuta stopp i svenska kärnkraftsanläggningar ytterligare bidragit till elpriser på rekordhöga nivåer.

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 klimat-

påverkan 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 vår verksamhet. Vår förmåga till kontinuerlig utveckling genom en grön och hållbar omställning och genom ökad digitalisering bidrar till att utveckla verksamheten utifrån kundernas behov och krav, vilket är en central och avgörande del i våra affärer och lönsamhet. Att öka utvecklingstakten och stärka vår handlingskraft bland annat genom digitalisering är avgörande för att de koncernövergripande strategiska målen ska kunna nås.

Operationella risker

De operationella riskerna är förknippade med den dagliga driften och leveranserna till våra 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 exempel på faktorer som förebygger risker.

Under 2022 har omvärldsläget och den utvecklade energikrisen i Europa utmanat koncernens riskarbete. Begränsad tillgång till fossilgas, markant ökade bränslepriser samt komponent- och materialbrister är risker som behöver hanteras. Vi har fått rusta upp, anpassa och bränslesäkra gamla anläggningar för oljedrift för att ransonera på gasen och ändå säkra leveransen av värme. Förnyelseprojekt för att fasa ut gasberoendet har forcerats i syfte att så snart som möjligt eliminera risken och lätta på den ekonomiskt besvärliga situation som uppstått.

Efter Rysslands invasion av Ukraina i februari startade koncernen snabbt en beredskaps- och analysgrupp för att identifiera de risker och sårbarheter som behövde hanteras sett till omvärldsläget. Gruppen kompletterades med en kontinuitetsgrupp i syfte att säkra kontinuiteten i verksamheten inför en potentiellt försämrad situation. I september aktiverades koncernens strategiska krisledning i syfte att säkerställa försörjningstrygghet under osäkra omvärldsförutsättningar.

Det förändrade säkerhetspolitiska läget har medfört en generellt ökad risk för främmande makts underrättelseinhämtning och cyberangrepp, men även risk för sabotage mot delar av samhällsviktiga verksamheter, inte minst energisektorn.

Som en följd av EU:s sanktionsåtgärder mot Ryssland blev det gasbrist i Europa vilket påverkar gaspris och elproduktion. Göteborg Energis beredskaps- och analysgrupp följde under våren utvecklingen på gasmarknaden och genomförde en risk- och sårbarhetsanalys kring gasbrist och förändrad hotbild. Detta har påverkat även kontinuitetsplaneringen för att hantera den förändrade hotbilden. Beslut om en ny krisledningsorganisation, motsvarande den Göteborgs Stad och samverkande myndigheter har, tidigarelades och effektuerades under tidig höst. Krisledningsorganisationen har fortsatt att bevaka de frågor som beredskaps- och analysgruppen hanterade.

Det systematiska säkerhetsarbetet utvecklas kontinuerligt och under året särskilt med fokus på säkerhetsskydd, brandsäkerhet och fysisk säkerhet. Beredskapsplanläggning inom ramen för civilt försvar har påbörjats och kommer successivt utvecklas under kommande år. Vi har ökat antalet säkerhetsrelaterade utbildningar och övningar, främst avseende krisberedskap och civilt försvar för att säkerställa egen förmåga och förmåga i samverkan med andra aktörer. Vi deltar i kommunens arbete med risk- och sårbarhetsanalys tillsammans med förvaltningar och andra bolag i Göteborgs Stad.

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 allt mer 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 införande av tekniska lösningar för att förhindra/försvåra dataläckage och ökat skydd för smarta mobiltelefoner. Vi har också genomfört flera medvetandehöjande insatser samt skapat tydligare och bättre regler och vägledningar inom informationssäkerhetsområdet.

Vårt arbetsmiljöarbete har fokus på personsäkerhet och att medarbetarna har balans mellan krav i arbetet och resurserna för att lösa dessa. Eftersom vi i vår verksamhet har att hantera elektrisk spänning, trycksatta och heta medier samt byggtekniska arbeten verkar vi för att ha en stark säkerhetskultur. Detta 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 uppnå sina 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. Miljöriskerna kan medföra betydande olägenheter för människor och miljön med stora kostnader för återställningsåtgärder och sanering som följd och skadat förtroende hos kunder, ägare och andra intressenter. Vi har en systematisk miljöstyrning och ett förebyggande miljöskyddsarbete. Det innefattar bland annat löpande identifiering och kvantifiering av 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 i form av riskmandat för verksamheten. Anvisningen är underställd styrelsens arbetsordning samt koordinerad med ägarens övergripande finanspolicy och Göteborgs Stads riktlinjer för finansverksamheten. Den finansiella anvisningen klargör styrelsens riktlinjer för resultatsäkring, principer och krav på intern kontroll. Styrelsen i Göteborg Energi AB fastställer finansiella anvisningar för verksamheten inom koncernen. Handlingen behandlas i styrelsen årligen. Verkställande direktör svarar för att anvisningen följs samt att löpande rapportering till styrelsen verkställs. Riskområden som hanteras är:

- 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 successivt förfaller sker infasning i det som benämns kontolösning i enlighet med kommunfullmäktiges beslut om finansiell samordning i Göteborgs Stad. Infasningen, som inleddes 2020, ska vara helt genomförd under 2023.

Ränterisk

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

Kreditrisk

Risken att kunder inte uppfyller åtaganden utgör en kreditrisk. 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

För att hantera valutarisk sker säkringar via terminskontrakt. Valutarisk i samband med resultatsäkring av fjärrvärme-, el- och gasaffärer hanteras löpande. Valutarisker inom elhandeln och gashandeln hanteras inom givna riskmandat och säkringsintervall.

Volymrisk

Volymrisk är förknippad med skillnaden mellan prognostiserad volym och faktiskt producerad eller levererad volym. Risk uppstår när volym avviker från prognostiserad energiförbrukning vid försäljning till kunder med kontrakt som har fastprisinslag utan volymrestriktion. Vi analyserar löpande vädrets påverkan och väderprognoser för att beräkna prognostiserad volym. Volymrisk i avvikelser från både producerande och konsumerande elkunders fastprisavtal påverkas av spotpriser i förhållande till avtalade fasta priser. Risken uppskattas i förväg i samband med att elavtal ställs ut. Avvikelser mellan prognostiserad volym och faktiskt utfall analyseras löpande för att kunna prissätta framtida avtal så korrekt som möjligt. Under året har fastprisavtalen i stor utsträckning fasats ut. Nyförsäljning av fastprisavtal har minskats väsentligt och större företag erbjuds numer i stället olika former av portföljavtal där kunden står sin egen risk. Utveckling pågår för att fullt ut ersätta traditionella fastprisavtal med liknande produktavtal med lägre risktagande för elhandeln.

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. För att begränsa profilrisken säljer vi inte långa fastprisavtal för stora företagskunder. Mindre företagskunder och privatkunder kan fortsatt teckna fastprisavtal men bara upp till ett år.

Balansrisk

Det är den risk verksamheten tar för kundernas räkning i leveranstimmen. Om kunden inte producerar eller konsumerar den el- eller gasvolym som prognosticerats kompenserar respektive systemoperatör för avvikelsen. Kostnaden för att hantera avvikelser påförs sedan den aktör som är balansansvarig för kunden. Balanskostnaden uppskattas i förväg i samband med att avtal ställs ut. Avvikelser mellan uppskattad kostnad för balansrisk och faktisk balanskraftskostnad analyseras löpande för att kunna prissätta framtida avtal. För att minska balansrisken inom elhandeln har Göteborg Energi Din El AB under året lämnat rollen som direktaktör på börsplatsen Nord Pool och överlåtit balansansvaret till annan motpart.

Råvaruprisrisk

Den del av bränslen som används för el- och värmeproduktion samt fastprisavtal för fossilgashandel 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. Kostnader för elkonsumtion, gas till fjärrvärmeproduktion och gasförsäljning samt intäkter vid elproduktion och fjärrvärmeförsäljning omfattas av prissäkringsstrategi där finansiell prissäkring sker via derivatkontrakt. När årskontrakt bryts ner till kvartals- och månadskontrakt uppstår en kaskaderingsrisk som tidigare inte varit väsentlig. P g a den större osäkerheten i omvärlden värderar marknaden denna risk högre nu. Kaskaderingseffekten kan resultera i högre kostnad för ingångna fastprisavtal.

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

Inriktningen för den finansiella prissäkringen av el och gas ska följa fastställd prissäkringsstrategi. För att minimera prisrisken används finansiell prissäkring och avtalssäkring. Utöver säkring enligt prissäkringsstrategin kan strategiska positioner genomföras.

Beräknade energianskaffningskostnader för 18 månader framåt ska vara inom angivet intervall enligt koncernens finansiella anvisningar finansiellt eller fysiskt prissäkrade. Utöver detta kan VD besluta om strategiska positioner. Strategiska positioner justerar prognosperioden till att omfatta minst sex månader och maximalt 24 månader framåt.

Handel med utsläppsrätter för el- och värmeproduktion hanteras enligt Göteborg Energis strategi för handel med utsläppsrätter och produktionsoptimering för handelsperioden 2021–2030. Enligt strategin används 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 fjärrvärmes tilldelade elcertifikat tillämpas gällande handelsstrategi. Säkringar utöver denna nivå ska inte förekomma utan särskilda skäl.

Motpartsrisk

Avtal inom det finansiella området innebär i många fall åtaganden för koncernen under en längre tid. Vid tecknande av externa avtal avseende olje-, gas- och elderivat ska motpartens kreditvärdighet vara lägst 75 i rating av Credit Safe, lägst A3 hos Moody's eller lägst A- hos Standard & Poor's. För godkännande av motpart vid tecknande av bilaterala avtal med biogasleverantörer krävs lägst 40 eller kategori C i rating hos Creditsafe. Vid leverans av värdepapper eller motsvarande, eller vid betalningar ska transaktionsrisken begränsas genom att samma krav på kreditvärdighet ställs såsom vid derivataffärer.

Bilateralt avtal med motpart kan tecknas så att standardvillkor frångås. I stället villkoras avtal att vid köp ska leverans ske innan betalning, och vid försäljning ska betalning erhållas innan leverans sker. Tiden från avtalstecknande till leverans får inte överstiga tio arbetsdagar.

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

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 ska utföra 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. Flera av bolagen agerar på en konkurrensutsatt marknad och regleras av speciallagstiftning.

Ägarstyrningen över stadens bolag ska utgå 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 till 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. 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.

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.

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 såsom moderbolag i koncernen Göteborg Energi innehar det direkta ägandet och svarar för ägarstyrning av dess dotterbolag. Det kommunala ändamålet för de helägda dotterbolagens verksamhet framgår av respektive bolags 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. Alla dotterbolag ska aktivt medverka till att Göteborg Energi AB kan fullgöra sina skyldigheter och åtaganden. Det innebär bland annat att dotterbolag ska eskalera ärende som är av principiell beskaffenhet eller annars av större vikt och som ska underställas kommunfullmäktige för ställningstagande. Dotterbolagen ska aktivt delta i strategisk ägardialog med Göteborg Energi AB 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 av dotterbolagen 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 AB 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

Styrelsen för Göteborgs Stadshus AB kallar Göteborg Energi AB:s styrelse och verkställande direktör till ägardialog. Representanter för Göteborg Energi AB:s styrelse och ledning har ägardialoger med representanter för dotterbolagens styrelser och ledning.

Bolagsstämma

Stämman är ett aktiebolags högsta beslutande organ. Aktieägarens rätt att besluta i bolagets angelägenheter utövas vid bolagsstämma, 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 10 mars 2022 hölls ordinarie årsstämmor för Göteborg Energi AB och dotterbolagen.

Styrelse

Styrelsen bär det yttersta ansvaret för bolagets organisation och förvaltning av bolagets angelägenheter. Göteborg Energi AB:s styrelse består för närvarande av nio ledamöter och sex suppleanter som speglar den politiska sammansättningen i Göteborgs kommunfullmäktige. Vid styrelsens möten deltar tre representanter för arbetstagarorganisationerna i koncernen. Dessa har ej beslutanderätt. Dotterbolagens styrelseledamöter är tjänstemän i koncernen.

Formerna för styrelsens arbete fastställs av styrelsen i en arbetsordning. Styrelsens ordförande har ett särskilt ansvar för att styrelsens arbete är väl organiserat och bedrivs effektivt. Ordförande ska genom kontakter med verkställande direktör följa företagets utveckling mellan styrelsemötena samt svara för att styrelsens ledamöter löpande får den information som krävs för att kunna fullfölja uppdraget. Styrelsen för Göteborg Energi AB sammanträder i regel åtta gånger per år. Under 2022 har styrelsen sammanträtt elva gånger.

Valberedning

De politiska partierna i Göteborgs kommunfullmäktige föreslår ledamöter till Göteborg Energi AB:s styrelse. Ärendet bereds av Göteborgs Stads valberedning. Göteborg Energi AB:s styrelse lämnar förslag på ledamöter i dotterbolagens styrelser till valberedningen. Kommunfullmäktige utser ledamöterna.

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 har utsetts för 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

En utvärdering av styrelsens och verkställande direktörens arbete sker årligen för bolagen i koncernen Göteborg Energi.

Revisorer

Två typer av revisioner med avseende på ekonomi och förvaltning utförs varje år avseende alla bolagen. Det är revisioner som utförs 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 revisioner. Stadsrevisionens uppdrag utgår från kommunallagen och från av kommunfullmäktige antaget reglemente för verksamheten. Revisionsrapporterna, 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 2021 Försäljning Ale Fjärrvärme Ny fjärrvärmeledning till Mölndal, Lunnagårdsledningen Ny panncentral Askim
Mars	Styrelsens arbetsordning samt koncernens attest- och utanordningsreglemente
April	Delårsrapport mars 2022 Flexus – Flexibilitet, uppkoppling och styrning av fjärrvärme- och fjärrkylacentraler
Juni	Prisändring för fjärrvärme år 2023 Rya bioångpanna Yttrande över revisionsrapport om krisberedskap
Augusti	Utse tillförordnad verkställande direktör Kapitaltäckning till Göteborg Energi Din El AB Styrsystem Rya kraftvärmeverk
September	Delårsrapport augusti 2022
Oktober	Publika laddare till tunga fordon
December	Förvärv av fastighet Gullbergsvass 10:4 Investering fastighet Backa Internkontrollplan 2023 Informationssäkerhetspolicy Finansiella anvisningar för koncernen Affärsplan 2023–2025 Budget 2023

TIO ÅR I SAMMANDRAG

Belopp i mkr	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013
Resultaträkningsposter										
Nettoomsättning	9 657	7 302	5 231	5 799	6 134	5 552	5 963	5 641	6 036	6 922
Råvaror och förnödenheter	-7 380	-4 936	-2 592	-2 959	-3 199	-2 727	-2 892	-2 830	-3 235	-4 023
Rörelseresultat (EBITDA [1])	1 187	1 001	1 411	1 476	1 483	1 600	1 578	1 397	1 436	1 674
Avskrivningar och nedskrivningar	-702	-653	-740	-645	-650	-777	-776	-1 857	-958	-789
Rörelseresultat (EBIT [2])	485	348	671	831	833	823	802	-460	478	885
Finansnetto	-54	-68	-94	-135	-174	-183	-192	-185	-188	-183
Resultat efter finansiella poster	431	279	577	696	659	640	610	-645	290	702
Balansräkningsposter [3]										
Anläggningstillgångar	11 602	11 264	10 738	10 427	10 170	9 953	10 636	10 847	12 057	12 417
Eget kapital	7 329	6 847	6 717	6 450	6 100	5 671	5 527	5 245	5 722	5 679
Räntebärande skulder	4 334	4 602	3 403	3 304	3 605	3 755	4 956	5 126	5 660	6 060
Nyckeltal och kassaflödesposter										
Räntabilitet på eget kapital, %	4,8	3,3	6,9	8,7	8,7	8,9	8,8	-9,2	4,0	10,1
Räntabilitet på totalt kapital, %	3,2	2,6	5,3	6,6	6,7	6,5	6,2	-3,4	3,4	6,0
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	4,2	3,2	6,8	8,6	8,8	8,4	7,8	-4,3	4,3	7,7
Soliditet, %	45,4	47,3	52,7	51,2	47,4	46,2	41,7	41,2	40,5	38,5
Skuldsättningsgrad, %	43,2	52,7	43,5	43,6	45,9	52,7	72,8	91,5	93,6	98,4
Investeringar (CAPEX [4])	1 199	1 166	1 098	989	901	761	690	671	669	1 349
Fritt kassaflöde (FCF [5])	1 029	-427	247	314	495	912	783	618	490	832
Övriga uppgifter										
Produktion av el inkl kraftvärmeel, GWh	195	375	153	520	513	339	735	389	363	701
Elnät (överföring av el), GWh	3 995	4 135	3 984	4 123	4 253	4 340	4 436	4 326	4 299	4 666
Försäljning av fjärrvärme exkl färdig värme, GWh	3 254	3 642	3 131	3 316	3 537	3 484	3 558	3 335	3 258	3 812
Försäljning av gas (naturgas, biogas), GWh	910	1 120	1 573	1 682	945	910	940	903	1 420	1 124
Medelantal anställda	1 032	1 003	960	929	927	1 002	1 051	1 068	1 091	1 174

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 har under 2022 ökat, vilket främst beror på realisationsvinst vid avyttring av ett dotterbolag. Högre bränslepriser och höga råvarukostnader har påverkat 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 2021 och 2022 på grund av lägre lönsamhet. Det långsiktiga målet är en räntabilitet på totalt kapital mellan 5 och 8 %. Den relativt höga soliditeten verkar något dämpande på hävstångseffekten mellan räntabilitetsmåtten. Soliditeten har under hela perioden överstigit det långsiktiga målet 30 %. Skuldsättningsgraden som ökade föregående år har under 2022 minskat. 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, kassaflöde efter investeringar har varit lägre senare år drivet av en högre investeringstakt men ökade 2022 kopplat till avyttring av dotterbolag.

FÖRVÄNTAD FRAMTIDA UTVECKLING

Det kommande året kommer vara utmanande för koncernens ekonomi med den fortsatta energikrisen med höga volatila energipriser, stora investeringsbehov och försämrad lönsamhet. Affärsområdena möter utmaningar i form av höga bränsle- och produktionskostnader, volatila energipriser samt förändrat produktutbud. Ett aktivt arbete pågår med styrning och riskhantering för att minska de risker som energimarknaden idag medför. Vi ser utmaningar kopplat till vår finansiella situation utifrån de stora investeringsbehov som ligger framför oss, med både reinvesteringar som inte genererar nya kassaflöden samt nyinvesteringar för att minska produktionskostnader och möjliggöra omställningen. Vägen till ett stärkt resultat består av effektiviseringar, investeringar för sänkta bränslekostnader samt prisjusteringar. Parallellt kommer Göteborg Energi att kontinuerligt söka nya affärer och därmed möjlighet till nya intäktsströmmar.

År 2022 har varit ett mycket omtumlande år med Rysslands invasion av Ukraina, rekordhöga energipriser, den högsta inflationen på 30 år samt kraftigt höjda styrräntor. Europa står inför en vinter där energin riskerar att inte räcka till, samtidigt som hushållens och företagens ekonomi utmanas av de historiskt höga energipriserna och kostnader i stort. Energikrisen stärker behovet av en snabb omställning till ett energisystem som är oberoende av fossila bränslen. I Västsverige krävs också ökad tillgång till el, både genom förstärkt överföring och lokal produktion, för att klara elektrifieringen av industrin, sjöfarten och transportsektorn. Tillgång till el är också en förutsättning för att attrahera industrietableringar. Den pågående klimatkrisen väntar inte på att kriget i Ukraina ska ta slut, tempot i energiomställningen måste vara högt. Vi måste nu fatta besluten som gör att vi når målet om ett klimatneutralt Göteborg 2030 och detta medför att investeringsbehovet ökar.



FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget, kronor:

Balanserad vinst	1 750 102 888
Årets resultat	455 260 290
Summa	**2 205 363 178**

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning aktieägare	216 600 000
I ny räkning överförs	1 988 763 178
Summa	**2 205 363 178**

Styrelsens yttrande över den föreslagna vinstutdelningen

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att av det fria egna kapitalet som står till bolagsstämmans förfogande, totalt 2 205 mkr, utdelas 217 mkr till aktieägaren. Resterande belopp 1 989 mkr, balanseras i ny räkning.

Den föreslagna utdelningen reducerar moderbolagets soliditet från 23 % till 22 %. 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 2023 kommer styrelsen att föreslå en utdelning till Göteborgs Stadshus AB om 217 mkr.

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

STYRELSE OCH REVISOR



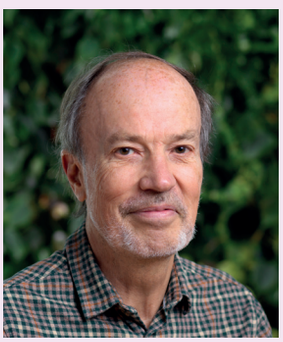
Jan Hallberg (M)
ordförande



Mats Rahmberg (L)
1:e vice ordförande



Michael Koucky (MP)
2:e vice ordförande



Gunnar Westerling (S)
ledamot



Ellinor Karlsson (V)
ledamot



Patrik Höstmad (D)
ledamot



Mattias Henriksson (S)
ledamot



Johan Gente (M)
ledamot



Yvonne Staberg (D)
ledamot



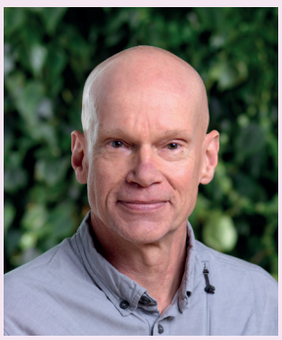
Cecilia Elb (C)
suppleant



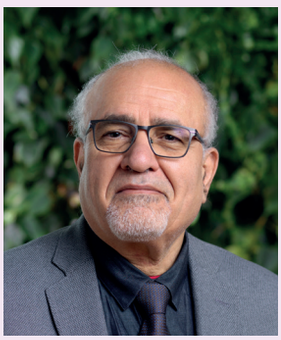
Eva-Lena Fransson (S)
suppleant



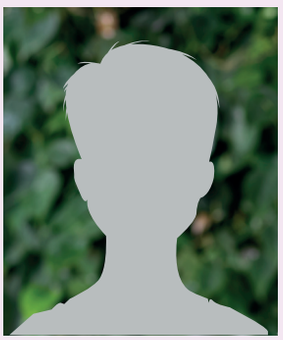
Salaheldin Mohammed (V)
suppleant



Anders Åkvist (D)
suppleant



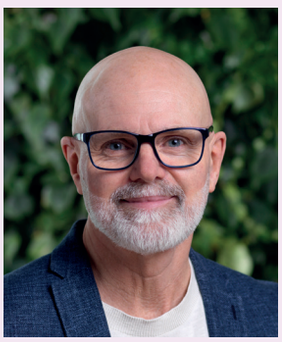
Adli Abouzeedan (L)
suppleant



Anna-Sofia Wannerskog (MP)
suppleant, frånvarande



Helena Grunditz SACO
personalrepresentant



Ulf Berndtsson VISION
personalrepresentant



Björn Sighed VISION
personalrepresentant

Revisor: Ernst & Young AB (sedan 2015)
Huvudansvarig revisor: Hans Gavin

KONCERNLEDNING



Per-Anders Gustafsson
tf VD och koncernchef



Arto Pitkäniemi
Personaldirektör



Anette Myrheim
Kommunikationsdirektör



Patrik Grantås
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
tf 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

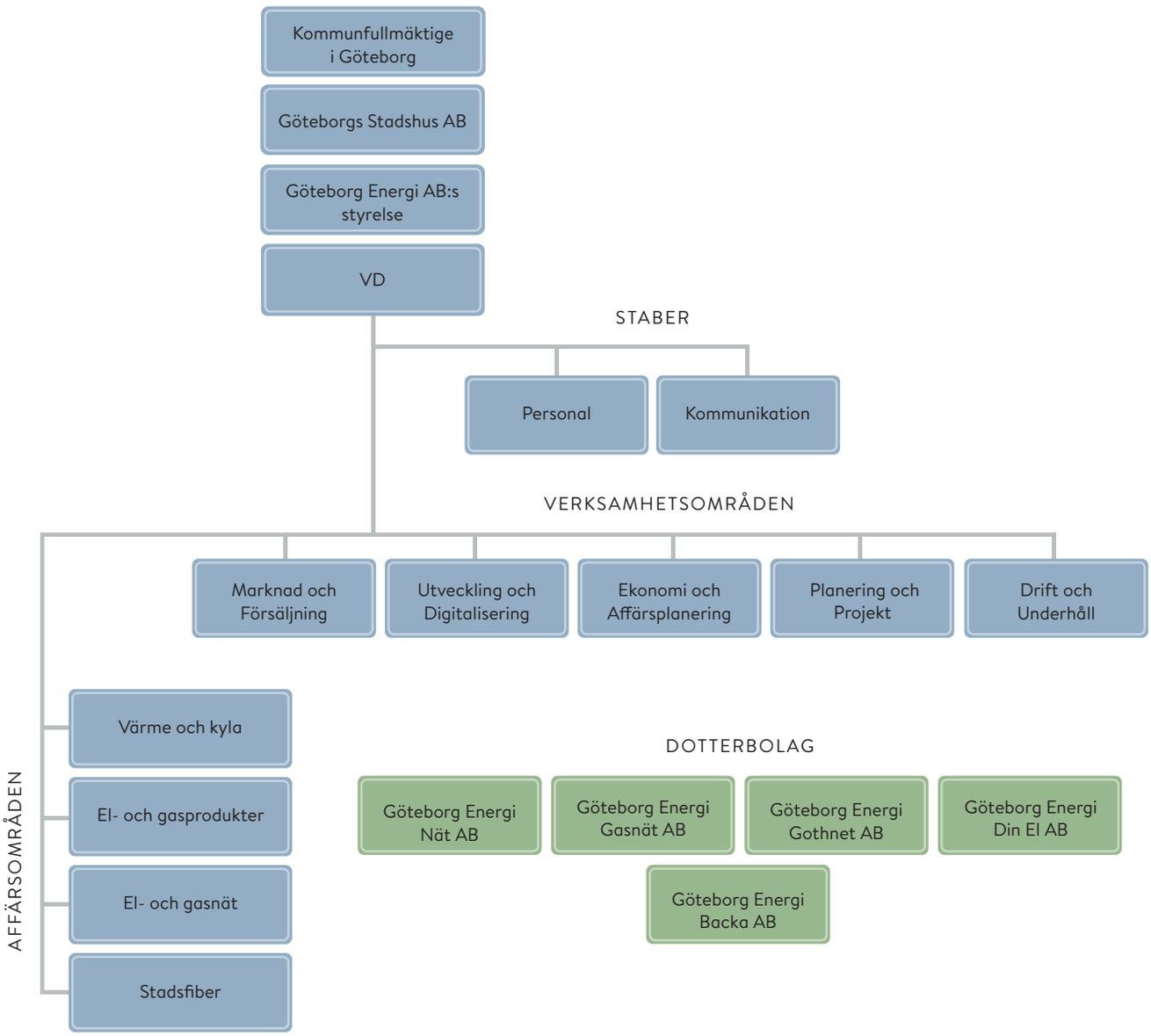


Lars Edström
Affärschef El- och gasnät



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 105
Not 29 Avsättningar 105
Not 30 Räntebärande skulder 106
Not 31 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter 107
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 2022 115





RESULTATRÄKNINGAR

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2022	Koncernen 2021	Moderföretaget 2022	Moderföretaget 2021
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	4	9 657	7 302	4 846	4 102
Anslutningsavgifter		190	147	90	70
Aktiverat arbete för egen räkning		159	125	99	77
Övriga rörelseintäkter		29	40	27	16
Summa rörelsens intäkter		**10 035**	**7 614**	**5 062**	**4 265**
Rörelsens kostnader					
Råvaror och förnödenheter		-7 380	-4 936	-3 150	-2 378
Övriga externa kostnader	34, 35	-955	-857	-843	-698
Personalkostnader	5, 6	-840	-805	-695	-667
Avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar	7	-702	-653	-450	-408
Övriga rörelsekostnader		-29	-14	–	–
Summa rörelsens kostnader		**-9 906**	**-7 266**	**-5 138**	**-4 151**
Resultat från andelar					
Resultat från andelar i koncernföretag	8	356	–	–	–
Rörelseresultat		**485**	**348**	**-76**	**114**
Resultat från finansiella poster					
Resultat från andelar i koncernföretag	8	–	–	418	–
Ränteintäkter och liknande resultatposter	9	8	6	30	26
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-61	-74	-57	-66
Resultat efter finansiella poster		**431**	**279**	**315**	**74**
Bokslutsdispositioner	11	–	-145	147	-140
Skatt på årets resultat	12, 13	-8	-9	-7	26
Årets resultat		**423**	**125**	**455**	**-40**
varav hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		423	125	–	–



BALANSRÄKNINGAR

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2022-12-31	Koncernen 2021-12-31	Moderföretaget 2022-12-31	Moderföretaget 2021-12-31
Tillgångar					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
Dataprogram	14	49	2	49	1
Ledningsrätter	15	113	89	14	15
Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	18	44	64	38	50
Summa immateriella anläggningstillgångar		**206**	**156**	**101**	**66**
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	19	1 171	1 202	861	895
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20	8 857	8 159	5 453	4 857
Inventarier, verktyg och installationer	21	30	30	5	6
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	22	1 249	1 612	694	1 053
Summa materiella anläggningstillgångar		**11 307**	**11 003**	**7 013**	**6 811**
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	23	–	–	1 139	1 152
Fordringar hos koncernföretag	24	–	–	1 427	1 187
Andra långfristiga värdepappersinnehav	25	–	2	–	2
Andra långfristiga fordringar	26	46	49	46	49
Pensionstillgång	29	14	–	–	–
Uppskjuten skattefordran	13	29	54	18	34
Summa finansiella anläggningstillgångar		**89**	**105**	**2 630**	**2 424**
Summa anläggningstillgångar		**11 602**	**11 264**	**9 744**	**9 301**
Omsättningstillgångar					
Varulager mm					
Råvaror och förnödenheter		340	103	330	95
El- och biogascertifikat samt utsläppsrätter		61	102	67	108
Summa varulager mm		**401**	**205**	**397**	**203**
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		648	652	486	506
Fordringar hos koncernföretag		–	–	26	878
Fordringar hos övriga koncernföretag	33	156	169	140	155
Övriga fordringar		99	23	75	19
Skattefordringar		15	3	14	4
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	27	2 055	1 168	540	459
Summa kortfristiga fordringar		**2 973**	**2 015**	**1 281**	**2 021**
Likvida medel	32	**1 166**	**993**	**305**	**318**
Summa omsättningstillgångar		**4 540**	**3 213**	**1 983**	**2 542**
Summa tillgångar		**16 142**	**14 477**	**11 727**	**11 843**

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2022-12-31	Koncernen 2021-12-31	Moderföretaget 2022-12-31	Moderföretaget 2021-12-31
Eget kapital och skulder					
Eget kapital				Bundet eget kapital	Bundet eget kapital
Aktiekapital		400	400	400	400
Annat eget kapital inklusive årets resultat		6 929	6 446	–	–
Reservfond		–	–	100	100
				Fritt eget kapital	Fritt eget kapital
Balanserad vinst				1 750	1 790
Årets resultat				455	-40
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		**7 329**	**6 846**	**2 705**	**2 250**
Minoritetsintresse		–	1	–	–
Summa eget kapital		**7 329**	**6 846**	**2 705**	**2 250**
Obeskattade reserver	28	–	–	**3 609**	**3 806**
Avsättningar					
Avsättning för pensioner	29	–	62	9	11
Uppskjuten skatteskuld	13	1 316	1 332	–	–
Övriga avsättningar	29	34	32	13	12
Summa avsättningar		**1 350**	**1 426**	**22**	**23**
Långfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut		226	226	226	226
Övriga skulder		3 408	4 124	3 408	4 124
Summa långfristiga skulder	30	**3 634**	**4 350**	**3 634**	**4 350**
Kortfristiga skulder					
Leverantörsskulder		290	266	228	211
Skulder till koncernföretag		–	–	323	116
Skulder till övriga koncernföretag	33	53	189	29	169
Övriga skulder	30	1 012	623	775	378
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	31	2 473	776	402	540
Summa kortfristiga skulder		**3 828**	**1 854**	**1 757**	**1 414**
Summa eget kapital, avsättningar och skulder		**16 142**	**14 477**	**11 727**	**11 843**

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 2021-01-01	**400**	**6 316**	**6 716**	**1**	**6 717**
Årets resultat		125	125		125
Aktuariella vinster och förluster pensioner		-1	-1		-1
Skatt på aktuariella vinster och förluster pensioner		–	–		–
Summa värdeförändringar		**125**	**125**		**125**
Transaktioner med ägare:					
Aktieägartillskott		5	5		5
Summa transaktioner med aktieägare		**5**	**5**		**5**
Belopp vid årets utgång 2021-12-31	**400**	**6 446**	**6 846**	**1**	**6 847**
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**

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
Belopp i mkr	Aktiekapital	Reservfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
Moderföretaget					
Belopp vid årets ingång 2021-01-01	**400**	**100**	**1 863**	**17**	**2 380**
Disposition av föregående års resultat			17	-17	
Fusionsresultat			-95		-95
Årets resultat				-40	-40
Summa värdeförändringar			**-78**	**-57**	**-135**
Transaktioner med ägare:					
Aktieägartillskott			5		5
Summa transaktioner med aktieägare			**5**		**5**
Belopp vid årets utgång 2021-12-31	**400**	**100**	**1 790**	**-40**	**2 250**
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**

KASSAFLÖDESANALYSER

Belopp i mkr	Not	Koncernen 2022	Koncernen 2021	Moderföretaget 2022	Moderföretaget 2021
Den löpande verksamheten					
Resultat efter finansiella poster		431	279	315	74
Betald skatt		-10	3	-2	1
Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet*		371	666	54	419
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		**792**	**947**	**367**	**494**
Kassaflöde från förändring i rörelsekapital					
Ökning(–)/Minskning(+) av varulager		-197	-11	-194	-19
Ökning(–)/Minskning(+) av kortfristiga fordringar		-958	-691	-129	-284
Ökning(+)/Minskning(–) av kortfristiga skulder		2 149	488	-126	167
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**1 786**	**733**	**-82**	**358**
Investeringsverksamheten					
Försäljning av dotterföretag		432	–	432	–
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-1 138	-1 116	-671	-721
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-61	-50	-45	-39
Investeringar i finansiella tillgångar		–	–	–	-588
Försäljning av anläggningstillgångar		5	–	5	3
Minskning av finansiella tillgångar		5	6	535	–
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-757**	**-1 160**	**256**	**-1 345**
Finansieringsverksamheten					
Upptagna lån		–	8 203	94	8 203
Amortering av skuld		-716	-7 004	-252	-7 004
Erhållna aktieägartillskott		5	408	5	408
Reglering av koncernbidrag		-145	-675	-34	-389
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**-856**	**932**	**-187**	**1 218**
Årets kassaflöde		**173**	**505**	**-13**	**231**
Likvida medel vid årets början		993	488	318	87
Likvida medel vid årets slut	32	**1 166**	**993**	**305**	**318**
* Justeringar för poster som ej ingår i kassaflödet					
Avskrivningar enligt plan		703	689	450	445
Reavinster/förluster sålda anläggningstillgångar		22	14	-396	12
Nedskrivningar/uppskrivningar		–	-36	–	-35
Förändring avsättningar		2	-1	–	-3
Realisationsresultat vid försäljning av dotterbolag		-356	–	–	–
Summa		**371**	**666**	**54**	**419**
Finansiella poster					
Erhållna räntor och utdelningar		3	6	25	25
Betalda räntor		-53	-66	-59	-82

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 egetkapitalinstrument. 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 och 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 på annat sätt upphör. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Not 1 forts.

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 kreditagaren 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 swappavtal för att minska risk med exponering mot pris-, valutakurs- och ränteförändringar i enlighet med koncernens finansiella anvisningar. Värde förändringar 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. Ränteswappar tecknas för att skydda mot ränteförändringar. Ränteskillnader som erhålls eller erläggs på grund av dessa redovisas såsom kostnadsränta.

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

Säkringsredovisning

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

Elcertifikat

År 2003 trädde lagen om elcertifikat (2003:13) i kraft som innebär ett kvotsystem för att främja elproduktion av förnybara energikällor. Lagen ålägger elleverantör som sålt el till elanvändare att införskaffa elcertifikat i proportion till levererad energivolym från förnybara energikällor. Om kvotplikten inte fullgörs ska den kvotpliktige betala en kvotpliktsavgift till Energimyndigheten.

Varulagret av inköpta elcertifikat, som finns registrerade hos Energimyndigheten, har värderats till det lägsta av genomsnittligt anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde på balansdagen. Värdejusteringar redovisas i resultaträkningen såsom råvaror och förnödenheter.

För försåld energivolym som härrör från förnybar elproduktion har 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 bedriver viss handel med utsläppsrätter där handeln sker i terminer. Det realiserade resultatet av handeln har redovisats i resultaträkningen såsom en del av företagets nettoomsättning. Det orealiserade resultatet har redovisats antingen som fordran eller skuld i balansräkningen.

Kvarvarande utsläppsrätter har värderats till det lägsta av genomsnittligt 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 fyller 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

Not 1 forts.

kostnader. För att bedöma eventuella nedskrivningsbehov används kassaflödesbaserade modeller där framtida diskonterade 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 PA-KFS respektive ITP2. PA-KFS 09 är ett avgiftsbestämt system 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 pen-

sionsförpliktelser 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

Not 1 forts.

redovisas den uppskjutna skatten i obeskattade reserver såsom del av de obeskattade reserverna.

Andelar i intresseföretag

I moderföretaget redovisas andelar i intresseföretag till anskaffningsvärde eventuellt minskat med nedskrivningar. Erhållna utdelningar redovisas som intäkt.

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 årsarb

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 för räkenskapsår 2022. 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 kommer att öka successivt vilket innebär att Göteborg Energi kommer bli rapporteringsskyldiga 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 -skulder förväntas att realiseras i framtida perioder. Vid beräkning av uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras för framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden. Värdering av samtliga skattefordringar och skulder sker till nominellt belopp och görs enligt skatteregler och beslutade skattesatser. Från och med 2021 gäller skattesatsen 20,6 %. 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

Ingen händelse har inträffat efter balansdagen men före undertecknandet av denna årsredovisning som är att beteckna såsom väsentlig.

Not 4 Nettoomsättning per produktområde

Koncernens och moderföretaget nettoomsättning per produktområde inklusive internförsäljning

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Elhandel	4 709	2 924	–	–
Fjärrvärme	2 819	2 852	2 808	2 830
Gashandel	1 322	635	1 322	635
Sol-och vindenergi	83	44	83	44
Kyla	74	67	74	67
Stadsfiber	148	141	–	–
Elnät	1 164	1 147	–	–
Energitjänster	–	58	–	57
Gasnät	180	236	–	–
Koncerneliminering och övriga poster	-842	-802	559	469
Summa	**9 657**	**7 302**	**4 846**	**4 102**

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

	2022		2021	
Medelantal anställda	Antal anställda	varav män	Antal anställda	varav män
Göteborg Energi AB	845	62 %	825	61 %
Dotterföretag	187	79 %	178	81 %
Koncernen totalt	**1 032**	**65 %**	**1 003**	**61 %**

Medelantalet anställda i Göteborg Energi AB uppgick till 845 personer (825), Göteborg Energi Nät AB 147 personer (140) och Göteborg Energi Gothnet AB 40 personer (38). För definition medelantal anställda, se not 1.

Löner, ersättningar och övriga personalkostnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Löner och ersättningar	570	541	466	444
– till styrelse och verkställande direktör	5	4	2	2
– till övriga anställda	565	537	464	442
Sociala avgifter enligt lag och avtal	196	189	160	155
Pensionskostnader	54	60	52	55
– till styrelse och verkställande direktör	1	1	1	1
– till övriga anställda	53	59	51	54
Övriga personalkostnader	20	15	17	13
Summa	**840**	**805**	**695**	**667**

Årets kostnader för löner och ersättningar uppgick till 570 mkr (541) och pensionskostnader till 54 mkr (60) totalt.

Göteborg Energi AB:s verkställande direktör vid årets ingång fram till 31 september har erhållit lön om 1 424 760 kronor. Årspremie för tjänstepension, enligt individuellt chefsavtal för företagschefer inom Göteborgs Stad, uppgick till 432 246 kronor.

Tillförordnad verkställande direktör från 1 oktober har erhållit lön om 401 129 kronor. Premie för tjänstepension, enligt sedvanligt avtal, uppgick till 93 633 kronor.

Göteborg Energi Nät ABs verkställande direktör erhöll 1 327 134 kronor i lön och 281 355 kronor i premier för tjänstepensionsavtal enligt PA-KFS09.

Verkställande direktör i Göteborg Energi Gothnet AB har erhållit 1 113 565 kronor i lön och 276 677 kronor i premier för pensionsavtal i enlighet med PA-KFS09.

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.

Not 5 forts.

Kostförmåner och andra ersättningar har redovisats såsom löner och ersättningar.
Styrelsearvoden har under året utbetalats med 427 596 kronor (449 424) varav totalt till styrelsen i Göteborg Energi AB 423 596 kronor (434 929).

Not 6 Upplysning om könsfördelning bland ledande befattningshavare

	2022		2021	
Antal befattningshavare	Antal	varav män i %	Antal	varav män i %
Styrelseledamöter	9	78	9	78
Företagsledning	12	58	12	58
Moderbolaget	**21**	**67**	**21**	**67**
Styrelseledamöter	16	63	21	71
Företagsledning	17	65	19	74
Dotterföretag	**33**	**64**	**40**	**73**
Koncernen totalt	**54**	**65**	**61**	**70**

Not 7 Avskrivningar och nedskrivningar

Avskrivningar och nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar i koncernen uppgick till 702 mkr (653).
I årets kostnader ingår inga nedskrivningar.

Not 8 Resultat från andelar i koncernföretag

Under året har samtliga aktier i Ale Fjärrvärme AB avyttrats.

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Försäljning dotterföretag	356	–	418	–
Summa	**356**	**–**	**418**	**–**

Not 9 Ränteintäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Ränteintäkter	8	6	30	26
varav från dotterföretag	–	–	23	23

Not 10 Räntekostnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Räntekostnader	61	74	57	66
varav till dotterföretag	–	–	6	1

Räntedel i pensionsskuld ingick i koncernens räntekostnad med 11 mkr (8). Motsvarande belopp i moderbolaget är 0 (0).

Not 11 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	–	–	197	-105
Koncernbidrag lämnat	–	-145	-193	-314
Koncernbidrag erhållet	–	–	143	279
Summa	**–**	**-145**	**147**	**-140**

Not 12 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Aktuell skatt	-24	–	-7	–
Uppskjuten skatt	16	-9	–	26
Summa	**-8**	**-9**	**-7**	**26**

Uppskjuten skatt beräknas i koncernen till 20,6 %.

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

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Redovisat resultat före skatt	431	134	462	-66
Skatt enligt gällande skattesats 20,6 %	-89	-28	-95	14
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	–	–	–	–
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	73	–	86	–
Övriga temporära skillnader	8	19	2	12
Redovisad skatteintäkt/-kostnad	**-8**	**-9**	**-7**	**26**
Genomsnittlig effektiv skattesats	**1,9 %**	**6,7 %**	**1,5 %**	**39,4 %**

Not 13 Uppskjuten skatt

Uppskjuten skattefordran

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Avsättning för framtida miljöåtgärder	7	7	3	3
Temporära skillnader avseende utsläppsrätter	5	8	4	8
Temporära skillnader avseende elcertifikat	–	2	–	–
Temporära skillnader avseende avskrivning byggnader	9	7	11	7
Övriga temporära skillnader	8	30	–	16
Summa	**29**	**54**	**18**	**34**
Ingående uppskjuten skattefordran	54	21	34	8
Förändring uppskjuten skatt temporära skillnader	-25	33	-16	26
Summa	**29**	**54**	**18**	**34**

Uppskjuten skatteskuld

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Avsättning för pensioner	5	-10	–	–
Obeskattade reserver	1 289	1 318	–	–
Övriga temporära skillnader	22	24	–	–
Summa	**1 316**	**1 332**	**–**	**–**

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Ingående uppskjuten skatteskuld	1 332	1 290	–	–
Förändring uppskjuten skatt pensionsavsättning	15	–	–	–
Förändring uppskjuten skatt obeskattade reserver	-29	44	–	–
Förändring uppskjuten skatt övriga temporära skillnader	-2	-2	–	–
Summa	**1 316**	**1 332**	**–**	**–**

Not 14 Dataprogram

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	478	480	418	418
Försäljningar och utrangeringar	–	-2	–	–
Omklassificering	56	–	57	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**534**	**478**	**475**	**418**
Ingående avskrivningar	-476	-476	-417	-416
Ack avskrivningar, försäljningar och utrangeringar	–	2	–	–
Årets avskrivningar	-9	-2	-9	-1
Utgående ack avskrivningar	**-485**	**-476**	**-426**	**-417**
Utgående planenligt restvärde	**49**	**2**	**49**	**1**

Not 15 Ledningsrätter

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	110	89	15	4
Avgår vid avyttring av dotterbolag	-1	–	–	–
Omklassificering	24	21	–	11
Utgående ack anskaffningsvärden	**134**	**110**	**15**	**15**
Ingående avskrivningar	-18	-17	–	–
Årets avskrivningar	-1	-1	-1	–
Utgående ack avskrivningar	**-18**	**-18**	**-1**	**0**
Ingående nedskrivningar	-3	-3	–	–
Utgående ack nedskrivningar	-3	-3	–	–
Utgående planenligt restvärde	**113**	**89**	**14**	**15**

Not 16 Arrenderätter

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
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	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	116	295	10	10
Återföring anskaffningsvärde	–	-179	–	–
Avgår vid avyttring av dotterbolag	-2	–	–	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**114**	**116**	**10**	**10**
Ingående avskrivningar	-62	-241	-5	-5
Återföring ack avskrivningar	–	179	–	–
Avgår vid avyttring av dotterbolag	2	–	–	–
Utgående ack avskrivningar	**60**	**-62**	**-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	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	64	36	50	22
Inköp	61	50	45	39
Omklassificering	-81	-22	-57	-11
Utgående ack anskaffningsvärden	**44**	**64**	**38**	**50**

Not 19 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	2 180	2 119	1 726	1 699
Försäljningar och utrangeringar	-3	-10	-3	-10
Avgår vid avyttring av dotterbolag	-3	–	–	–
Omklassificering	43	71	24	34
Fusion dotterföretag	–	–	–	3
Utgående ack anskaffningsvärden	**2 217**	**2 180**	**1 747**	**1 726**
Ingående avskrivningar	-966	-895	-818	-759
Ack avskrivningar, försäljningar och utrangeringar	1	2	1	1
Avgår vid avyttring av dotterbolag	1	–	–	–
Årets avskrivningar	-70	-73	-56	-59
Fusion dotterföretag	–	–	–	-1
Utgående ack avskrivningar	**-1 034**	**-966**	**-873**	**-818**
Ingående nedskrivningar	-12	-12	-13	-13
Utgående ack nedskrivningar	**-12**	**-12**	**-13**	**-13**
Utgående planenligt restvärde	**1 171**	**1 202**	**861**	**895**
varav bokfört värde mark och markanläggning	268	260	178	174

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	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	19 670	18 537	12 755	11 934
Försäljningar och utrangeringar	-245	-130	-123	-70
Avgår vid avyttring av dotterbolag	-180	–	–	–
Omklassificering	1 438	1 263	1 004	699
Fusion dotterföretag	–	–	–	192
Utgående ack anskaffningsvärden	**20 683**	**19 670**	**13 636**	**12 755**
Ingående avskrivningar	-10 302	-9 812	-6 746	-6 306
Ack avskrivningar, försäljningar och utrangeringar	218	118	98	63
Årets avskrivningar	-614	-608	-383	-383
Avgår vid avyttring av dotterbolag	77	–	–	–
Omklassificering	3	–	–	–
Fusion dotterföretag	–	–	–	-120
Utgående ack avskrivningar	**-10 618**	**-10 302**	**-7 031**	**-6 746**
Ingående nedskrivningar	-1 209	-1 250	-1 152	-1 191
Försäljningar och utrangeringar	1	5	–	3
Årets återföring nedskrivningar	–	48	–	48
Årets nedskrivningar	–	-12	–	-12
Utgående ack nedskrivningar	**-1 208**	**-1 209**	**-1 152**	**-1 152**
Utgående planenligt restvärde	**8 857**	**8 159**	**5 453**	**4 857**

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 erhållit statliga bidrag om 282 mkr som reducerat anskaffningsvärdet.

Not 21 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	284	279	101	100
Försäljningar och utrangeringar	-3	–	-3	–
Omklassificering	9	5	1	–
Fusion dotterföretag	–	–	–	1
Utgående ack anskaffningsvärden	**290**	**284**	**100**	**101**
Ingående avskrivningar	-187	-182	-95	-93
Ack avskrivningar försäljningar och utrangeringar	3	–	3	–
Årets avskrivningar	-9	-5	-2	-2
Utgående ack avskrivningar	**-193**	**-187**	**-95**	**-95**
Ingående nedskrivningar	-67	-67	–	–
Utgående ack nedskrivningar	**-67**	**-67**	**–**	**–**
Utgående planenligt restvärde	**30**	**30**	**5**	**6**

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	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	1 612	1 834	1 053	1 066
Inköp	1 138	1 116	671	720
Omklassificering	-1 495	-1 338	-1 029	-733
Avgår vid avyttring av dotterbolag	-7	–	–	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**1 249**	**1 612**	**694**	**1 053**

Not 23 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
31 december	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	1 152	1 384
Fusion dotterföretag	–	-232
Årets avyttringar	-14	–
Utgående ack anskaffningsvärden	**1 139**	**1 152**
Ingående nedskrivningar	–	-115
Fusion dotterföretag	–	115
Utgående ack nedskrivningar	**–**	**–**
Utgående bokfört värde	**1 139**	**1 152**

Specifikation av andelar i koncernföretag med uppgifter om dotterbolagen

			Andel	Antal	Bokfört värde		Eget kapital	Årets resultat
	Org. nr.	Säte	i %	aktier	2022	2021	2022	2022
Ale Fjärrvärme AB	556041-0978	Ale	–	–	–	14	–	2
Göteborg Energi Backa AB	556550-2043	Göteborg	100	1 000	60	60	0	0
Göteborg Energi Din El AB	556572-4696	Göteborg	100	100 000	377	377	432	10
Göteborg Energi Gasnät AB	556029-2202	Göteborg	100	1 000	1	1	3	2
Göteborg Energi Gothnet AB	556406-4748	Göteborg	100	75 000	74	74	51	10
Göteborg Energi Nät AB	556379-2729	Göteborg	100	100	627	627	178	40
Summa					**1 139**	**1 152**		

Not 24 Fordringar hos koncernföretag

	Moderföretaget	
31 december	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	1 187	310
Nya lån	240	200
Omklassificering	–	677
Bokfört värde	**1 427**	**1 187**

Not 25 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Andel	Antal	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	i %	aktier	2022	2021	2022	2021
Johanneberg Science Park AB	4	90	0	0	0	0
Västanvind Vind-kraftskooperativ ek för	–	–	–	2	–	2
Bokfört värde			**0**	**2**	**0**	**2**

Johanneberg Science Park AB, organisationsnummer 556790-3108, med säte i Göteborg. Under året har värdet av aktierna nedskrivits.

Västanvind Vindkraftskooperativ Ekonomisk förening, organisationsnummer 769621-9141, med säte i Göteborg. Antal andelar i början av året var 4 016, vilket motsvarade 10 %. Under året har samtliga andelar sålts.

Not 26 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Ingående anskaffningsvärde	49	52	49	52
Förändring	-3	-3	-3	-3
Bokfört värde	**46**	**49**	**46**	**49**

Långsiktiga fordringar avser till största delen fordran på Göteborgs Stad, 46 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	2022	2021	2022	2021
Förutbetalda hyror	2	2	2	2
Förutbetalda energiskatter	2	4	2	4
Upplupna energi- och nätavgifter	1 993	1 102	509	423
Övriga poster	58	60	27	30
Summa	**2 055**	**1 168**	**540**	**459**

Not 28 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
31 december	2022	2021
Ackumulerad skillnad mellan planenliga avskrivningar och avskrivningar utöver plan	3 609	3 806

Not 29 Avsättningar

Avsättningar för pensioner

De anställda i Göteborg Energi AB, Göteborg Energi Nät AB och Göteborg Energi Gothnet AB omfattas av tjänstepensionsavtal PA-KFS09 som är en avgiftsbestämd pensionsplan. Tidigare åtaganden enligt tjänstepensionsavtalet PA-KFS är i huvudsak att betrakta såsom förmånsbaserade med avgiftsbestämda inslag. 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. PA-KFS09 ersätts av AKAP-KR från och med 1 januari 2023. 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 fordran/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	2022	2021	2022	2021
Fordran/skuld pensioner	-14	62	9	11

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 2022	2021
Helt eller delvis fonderade pensionsförpliktelser nuvärde per 31 december	724	910
Förvaltningstillgångar verkligt värde per 31 december, avdras	-738	-848
Avsättning för pensioner	**-14**	**62**
Aktuariella förluster pensionsförpliktelser	-140	29
Aktuariella vinster förvaltningstillgångar	78	-29
Aktuariell förlust	**-62**	**–**

Pensionskostnader	2022	2021
Förväntad avkastning på försäkrat pensionskapital, avdras	-10	-7
Räntekostnader	11	7
Pensionskostnader avgiftsbaserade pensionsplaner	67	70
Särskild löneskatt totala pensionskostnader	16	17
Summa	**83**	**87**

Pensionsförpliktelse, förmånsbaserad	2022	2021
Ingående pensionsförpliktelse	900	905
Räntekostnader	11	7
Utbetalning av pensioner	-42	-41
Aktuariella förluster	-140	29
Förpliktelsens nuvärde per den 31 december	**729**	**900**

Not 29 forts.

Förvaltningstillgångar	2022	2021
Ingående pensionskapital	847	852
Förväntad avkastning	10	7
Utbetalning av pensioner, avdras	-41	-41
Aktuariella vinster	-78	29
Pensionskapital per den 31 december	**738**	**847**

Pensionsskuld 31 december	2022	2021
Ingående avsättning för pensioner (+) / pensionstillgång (-)	62	63
Pensionskostnader inkl särskild löneskatt	1	–
Redovisad aktuariell förlust	-77	-1
Avsättning för pensioner	**-14**	**62**

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	2023	2022	2021
Ränta	3,8 %	1,2 %	0,9 %
Förväntad avkastning pensionskapital	3,8 %	1,2 %	0,9 %
Årlig löneökning	2,2 %	2,5 %	1,8 %
Årlig ökning av inkomstbasbelopp	2,2 %	2,5 %	1,8 %
Inflation	1,9 %	2,2 %	1,5 %
Avgångsintensitet	3,0 %	3,0 %	3,0 %
Livslängdsantagande	DUS14 Tjänstemän	FFFS 2007:31	FFFS 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 durationen på pensionsförpliktelsen.

Faktorn förväntad avkastning på förvaltningskapital avspeglar diskonteringsräntan.

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 skillnaden mellan nominella och reala statsobligationer med motsvarande löptid som pensionsåtagandet.

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	
	2022	2021	2022	2021
Ingående avsättningar	32	31	12	15
Årets avsättningar	2	4	1	–
Ianspråktagna avsättningar	–	-3	–	-3
Avsättningar vid årets slut	**34**	**32**	**13**	**12**

Not 30 Räntebärande skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Kortfristig skuld Göteborgs Stad	700	252	700	252
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**700**	**252**	**700**	**252**
Långfristig skuld Göteborgs Stad	–	700	–	700
Långfristig skuld Göteborgs Stad kontokredit	3 387	3 402	3 387	3 402
Andra långfristiga skulder	247	248	247	248
Summa långfristiga räntebärande skulder	**3 634**	**4 350**	**3 634**	**4 350**
Summa	**4 334**	**4 602**	**4 334**	**4 602**

Merparten av koncernens lån har upptagits i kommunens koncernbank. För övriga lån har Göteborgs Stad utställt kommunal borgen. Koncernens och moderföretagets långfristiga räntebärande skulder förfaller inom fem år. Av övriga kortfristiga skulder, för koncernen uppgående till 1 012 mkr och moderföretaget 775 mkr, utgör räntebärande skulder 700 mkr.

Not 31 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Upplupna räntekostnader	6	9	6	9
Upplupna lönekostnader och sociala avgifter	54	55	44	43
Upplupna råvaror och bränsleskatter	1 480	367	173	215
Upplupna övriga poster	890	310	169	258
Förutbetalda intäkter	43	35	10	15
Summa	**2 473**	**776**	**402**	**540**

Not 32 Likvida medel

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Kassa och bank	794	860	265	242
Tillgodohavande koncernkonto Göteborgs Stad	372	133	40	76
Summa	**1 166**	**993**	**305**	**318**

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 längre pantsatta. Föregående år uppgick pantsatta medel till 570 mkr.

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 10 procent (9) inköp från egna dotterföretag, 7 procent (7) inköp från företag inom koncernen Göteborgs Stadshus AB samt 2 procent (2) inköp från kommunala nämnder. Av årets försäljning utgör 19 procent (21) försäljning till egna dotterföretag, 11 procent (15) försäljning till företag inom koncernen Göteborgs Stadshus AB och 3 procent (3) försäljning till kommunala nämnder.

Bland större närstående kunder kan nämnas Förvaltnings AB Framtiden, Higab AB och Lokalnämnden. 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	2022	2021	2022	2021
Fordringar				
Koncernen Göteborgs Stadshus	156	169	145	160
Kommunala nämnder	239	239	176	176
Summa	**395**	**408**	**321**	**336**
Skulder				
Koncernen Göteborgs Stadshus	53	189	34	174
Kommunala nämnder	4 110	4 370	4 101	4 368
Summa	**4 163**	**4 559**	**4 135**	**4 542**

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

Not 34 Leasingavgifter

Avtalade framtida leasing- och hyresavgifter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2022	2021	2022	2021
Förfaller till betalning inom ett år	37	36	32	28
Förfaller till betalning senare än efter ett år men inom fem år	116	106	101	85
Förfaller till betalning senare än efter fem år	24	20	21	17
Summa	**177**	**162**	**154**	**130**

Betalda leasing- och hyresavgifter, som i koncernen uppgick till 42 mkr (38) och i moderföretaget till 32 mkr (28), avsåg främst lokal- och markhyror, teknisk utrustning, fordon och kontorsutrustning.

Not 35 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
Belopp i tkr	2022	2021	2022	2021
Revisionsuppdrag	894	982	411	403
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	917	208	761	131
Summa	**1 812**	**1 190**	**1 172**	**534**

Arvoden avser ersättning till Ernst&Young AB.

Not 36 Förslag till vinstdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget, kronor:

Balanserad vinst	1 750 102 888
Årets resultat	455 260 290
Summa	**2 205 363 178**

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

Utdelning till aktieägare	216 600 000
I ny räkning överförs	1 988 763 178
Summa	**2 205 363 178**

Not 37 Ställda säkerheter, eventualförpliktelser och övriga skyldigheter

Koncernens eventualförpliktelser uppgick totalt till 1 335 mkr. Moderbolagsgaranti har lämnats till förmån för clearingmotpart som säkerhet för Göteborg Energi Din El ABs finansiella elhandel om 100 mEUR, motsvarande 1 113 mkr. Föregående år var en motsvarande moderbolagsgaranti utställd till förmån för Nasdaq då dotterbolaget var direktaktör på börsplatsen. Moderbolagsgaranti har också lämnats till förmån för balansansvarig som säkerhet för dotterbolaget Göteborg Energi Din El ABs fysiska elhandel om 20 mEUR, motsvarande 217 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.

Sedan Göteborg Energi Din El AB under året beslutat att lämna Nasdaq som direktaktör för finansiell elhandel och Nord Pool, den nordiska börsmarknaden för fysisk handel med el, har koncernens pantsättning av bankkonton och bankgaranti för detta upphört.

	Koncernen		Moderföretaget	
31 december	2022	2021	2022	2021
Ställda säkerheter	–	570	–	–
Eventualförpliktelser	1 335	1 066	1 335	1 025

Not 38 Finansiella instrument

Finansiella derivatinstrument

Det sammanlagda värdet av derivaten på balansdagen uppgick till 1 931 mkr (714). Det nominella värdet uppgick till 1 793 mkr (858). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till 138 mkr (-144). 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 4 334 mkr (4 602).

Räntederivat, ränteförfall och räntebindningstid

De nominella beloppen på koncernens utestående derivat på balansdagen uppgick till 1 931 mkr (714). Skillnaden mellan nominellt och verkligt värde per balansdagen för koncernens derivat uppgick till -138 mkr (-144). Värdering av derivaten till verkligt värde är gjord till köpkurs, värdet vid försäljning av derivat på balansdagen. Den genomsnittliga räntebindningstiden uppgick vid årsskiftet till ca 3 (24) månader via koncernkontolösning.

	2022		2021	
Belopp i mkr	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde
Räntederivat				
Ränteswappar	400	-1	650	-12
Summa räntederivat	**400**	**-1**	**650**	**-12**
Valutaderivat				
Valutaterminskontrakt	713	61	-327	3
Summa valutaderivat	**713**	**61**	**-327**	**3**
Råvaruprisderivat				
El- och gasderivat	681	77	535	-135
Summa råvaruprisderivat	**681**	**77**	**535**	**-135**
Summa finansiella derivatinstrument	**1 793**	**138**	**858**	**-144**

Räntederivat	mkr	Förfallodag	Ränta
Ränteswap	400	2023-05-03	2,08 %
Summa räntederivat	**400**		

Räntebindningstid intervall	mkr
3 mån – 1 år	926
1 år – 5 år	3 408
Summa räntebärande skulder	**4 323**

Valutaderivat

Samtliga kontrakt innehas i säkringssyfte och skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till 61 mkr (3).

Valutaderivat	Växelkurser	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde
EUR köpt	10,73	1 293	73
sålt	10,92	-580	-12
Summa valutaderivat		**713**	**61**

Råvaruprisderivat

Samtliga derivat innehas i säkringssyfte och skillnaden mellan nominellt och verkligt värde på balansdagen uppgick till 77 mkr (-135). Elderivatens verkliga värde har satts av Nasdaq.

El- och gasderivat, mkr	Volym, MWh	Nominellt belopp	Skillnad verkligt värde
Köpt volym	76 775 448	918	86
Såld volym	-21 220 045	-237	-9
Summa el- och gasderivat	**55 555 403**	**681**	**77**

Not 39 Känslighetsanalys

Finansiella Anvisningar styr koncernens säkringsstrategi. Råvaror, säkringshantering el -och gashandel, 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.

En förändring med +-1 EUR/MWh i gaspriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka +3,1 mkr som genom derivathandel per balansdagen begränsats (normalväder; vid kallväder ca 8,1 mkr). Prisintervall för naturgas under år 2022 sträcker sig mellan ca 20–340 EUR/MWh.

En förändring med +-1 EUR/MWh i elpriset beräknas påverka helårsresultatet med cirka +0,3 mkr till -0,3 mkr som genom derivathandel per balansdagen begränsats (vid kallväder ca +0,9 mkr). Netto elproduktion är exponerad på grund av konsumtionselderivat. Prisintervallet på el, SE3, var mellan 0–630 EUR/MWh som timpriser (månadsmedel från 70–145 EUR).

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. Tidigare flexibilitet i produktionsmixen, värmepump contra Rya kraftvärmeverk som utgjort en naturlig prissäkring för optimering och val av bränsle för bästa ekonomiska bränslemix är under rådande marknadsläge (extremt höga gaspriser) till stor del satt ur spel.

Däremot har vi ökade möjligheter jämfört med tidigare år att styra/begränsa gasförbrukningen genom att få köra hetvattenpannor före Rya kraftvärmeverk och också köra Rya kraftvärmeverk i dumpdrift med minimal elproduktion.

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

Koncernens upplåning sker med koppling till 3M STIBOR. Finansieringen sker till större del 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 kommer all finansiering ske via kreditlösning. En förändring av räntenivån med en procentenhet av 3M STIBOR påverkar koncernens räntekostnader med cirka 8 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 10 februari 2023

Jan Hallberg
Styrelsens ordförande

Mats Rahmberg

Michael Koucky

Gunnar Westerling

Ellinor Karlsson

Patrik Höstmad

Mattias Henriksson

Johan Gente

Yvonne Staberg

Per-Anders Gustafsson
Tf verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 28 februari 2023

Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 10 februari 2023

Christina Rogestam
Lekmannarevisor utsedd av
kommunfullmäktige

Tom Heyman
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 2022-01-01 – 2022-12-31. 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 2022 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 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 2022-01-01 – 2022-12-31 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 28 februari 2023
Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor



GRANSKNINGSRAPPORT FÖR 2022

Till årsstämman i Göteborg Energi AB

Org.nr: 556362-6794

Till Göteborgs kommunfullmäktige för kännedom

Vi, lekmannarevisorer i Göteborg Energi AB, har granskat bolagets verksamhet under 2022. 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 inom bolagskoncernen har överlämnats till koncernbolagets styrelse och verkställande direktör i en granskningsredogörelse.

Granskningen av bolaget visar på väsentliga brister. Bristerna som framkommit i granskningen rör främst bristande intern styrning och kontroll inom elhandeln. Vi bedömer även att bolaget har brustit i följsamhet gentemot ägardirektivet gällande att lyfta principiella frågor till kommunfullmäktige för avgörande och gällande ekonomiskt resultat. Mot bakgrund av de brister vi funnit riktar vi kritik mot styrelsen i form av en anmärkning.

I övrigt bedömer vi att bolaget har skött verksamheten på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt och att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Göteborg den 10 februari 2023

Tom Heyman
Lekmannarevisor utsedd
av kommunfullmäktige

Christina Rogestam
Lekmannarevisor utsedd
av kommunfullmäktige


Göteborg Energi


Göteborgs
Stad