20230713102221

Fastställelseintyg

Undertecknad VD i Stockholm Exergi Holding AB (publ) intygar härmed, dels att denna kopia av årsredovisningen överensstämmer med originalet, dels att resultat- och balansräkning samt koncernresultat- och koncernbalansräkning fastställts på årsstämman 2023-04-19. Stämman beslöt tillika godkänna styrelsens förslag till vinstdisposition.

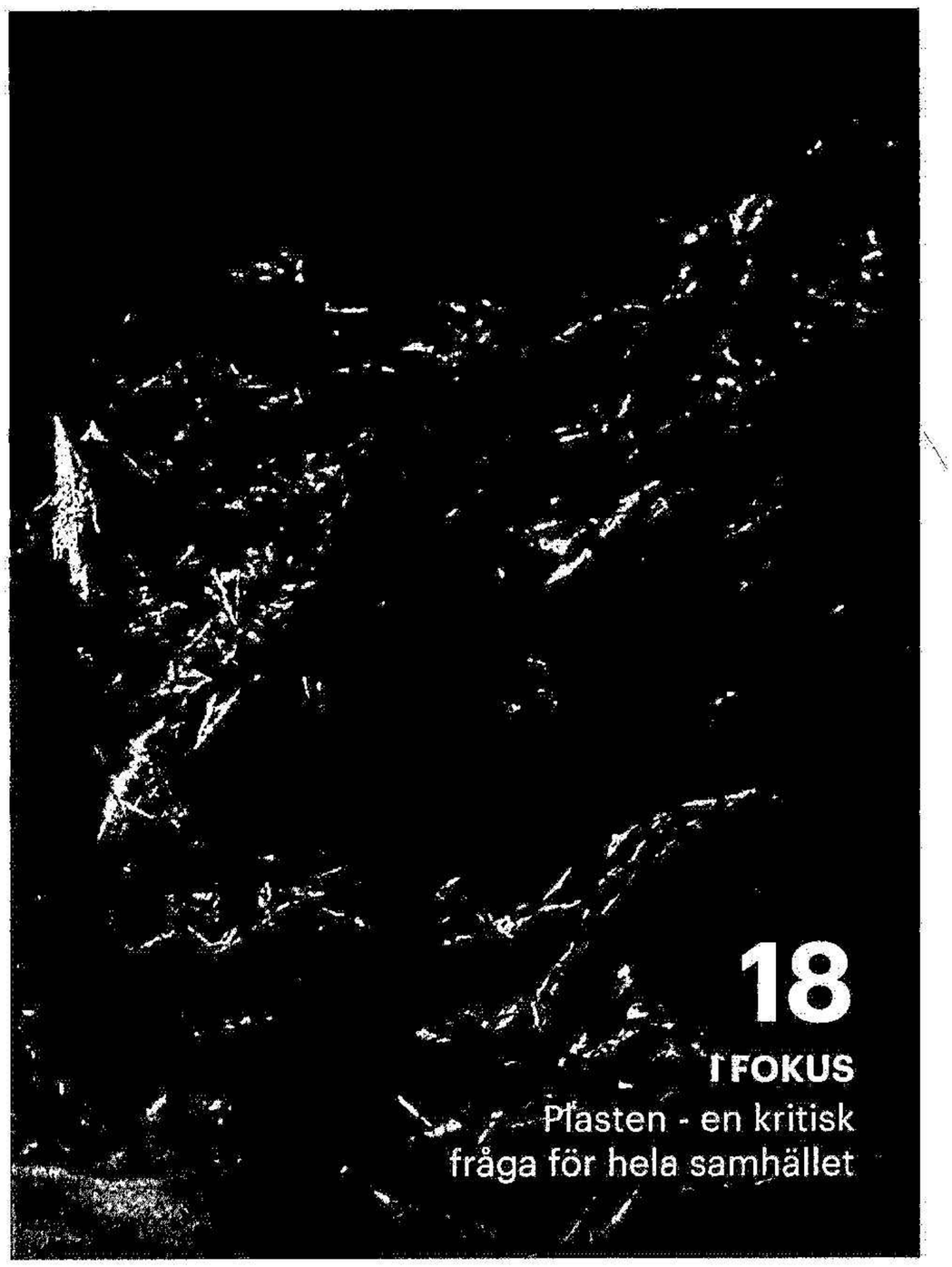
Stockholm 2023-06-30

Anders Egelrud

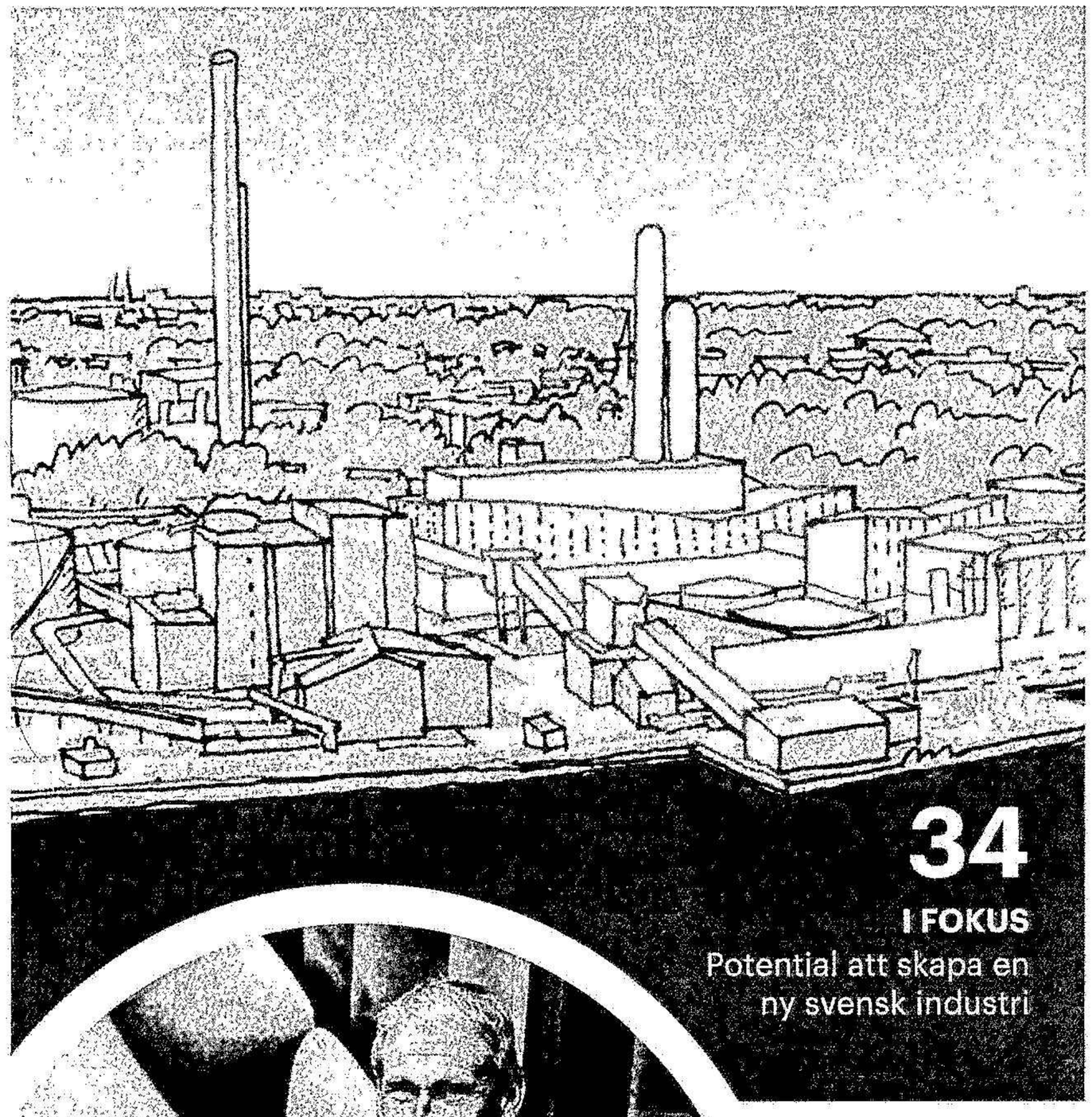
stockholm exergi

Års- och hållbarhets-redovisning

Stockholm Exergi 2022



18
I FOKUS
Plasten - en kritisk fråga för hela samhället



34
I FOKUS
Potential att skapa en ny svensk industri



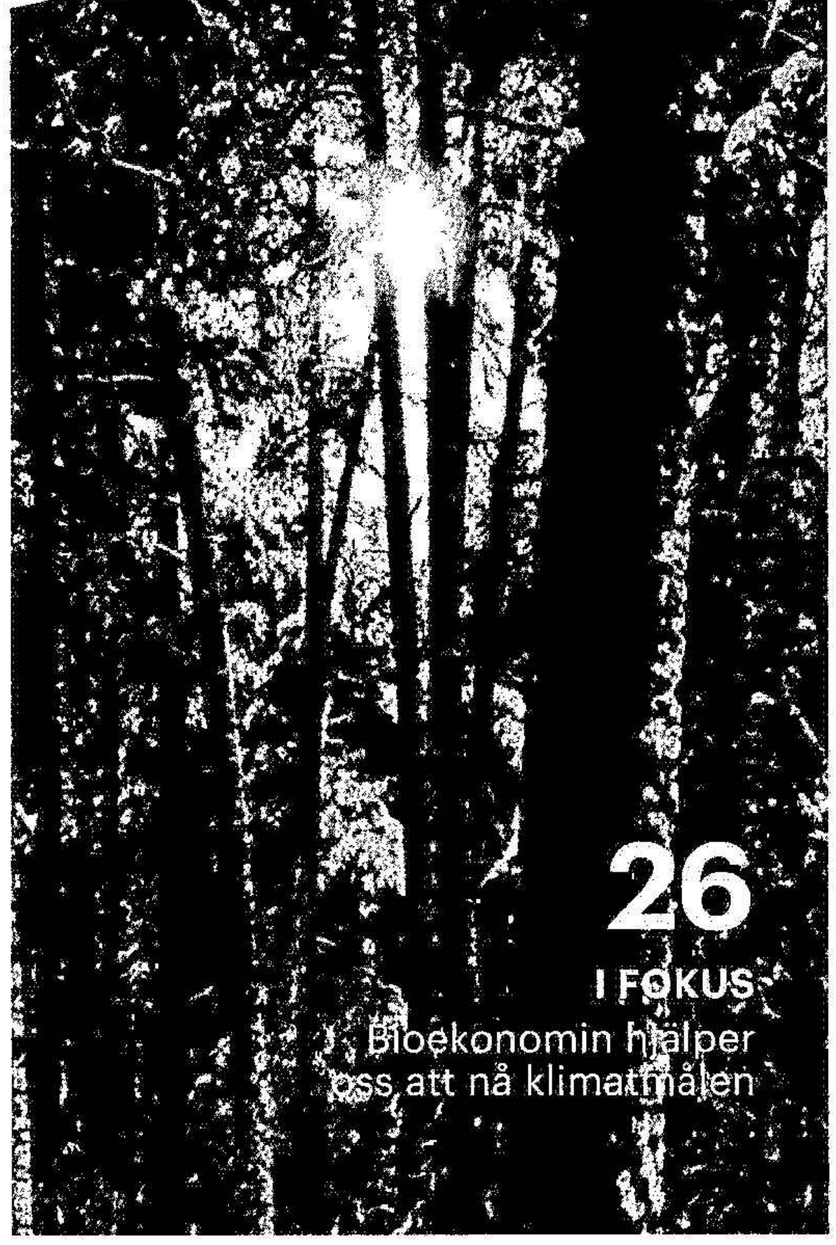
42
INTERVJU
"Vi vill hela tiden hjälpa elsystemet"







5
INTERVJU
"Många har höga förväntningar på att vi ska lyckas"



26
I FOKUS
Bioekonomin hjälper oss att nå klimatmålen

Vidimeras:
kopian överensstämmer
med originalet
[illegible]
URBAN FELTH

20230713130079

Innehåll

Det här är Stockholm Exergi 4

Vd-ord 6

Vår värdekedja 7

Kunder och samhälle 8

Rekordintresse för digitala tjänster 9

Social hållbarhet - flera initiativ och ökad aktivitet 11

Intervju - Kundleveranserna har hög prioritet 14

Samhällets restprodukter 16

Fler kunder väljer att eftersortera 17

I fokus - Plastavfallet en kritisk samhällsfråga 18

Leverantörer 22

Nya förutsättningar på bränslemarknaden 23

Vi ställer krav på hållbarhet 24

I fokus - bioekonomin hjälper oss nå målen 26

Produktion 30

Omvärldens förändringar ställer krav 31

I fokus - Potential att skapa en ny svensk industri 34

Vi arbetar för att minska vår klimatpåverkan 40

Intervju - Vi vill hela tiden hjälpa elsystemet 42

Distribution 44

Distributionsnäten en affärsplattform 45

Medarbetare 48

Nya arbetssätt bidrar till minskad risk för ohälsa 49

Intervju - Många har höga förväntningar på oss 52

Styrning 58

Hållbarhetsstyrning 63

Riskhantering 68

Rapportering och noter 72

Rapportering hållbarhet (GRI) 122

Om års- och hållbarhets-redovisningen 2022

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är moderbolag i Stockholm Exergikoncernen. I års- och hållbarhetsredovisningen benämner vi koncernen "Stockholm Exergi".

Stockholm Exergis koncernredovisning upprättas sedan 2013 enligt standarden International Financial Reporting Standards (IFRS).

Stockholm Exergis hållbarhetsredovisning upprättas sedan 2014 enligt GRI:s (Global Reporting Initiative) riktlinjer för hållbarhetsredovisning. Stockholm Exergi redovisar i enlighet med GRI Standards 2021 och hållbarhetsrapporterar enligt kraven i Årsredovisningslagen. Hållbarhetsredovisningen omfattning framgår av GRI-index på sidorna 123-125.

Hållbarhetsredovisningen är en del av årsredovisningen och släpps årligen. Den senaste rapporten publicerades i mars 2022. Årets hållbarhetsredovisning avser 2022 och omfattar Stockholm Exergi Holding AB (publ) och dess dotterföretag om inte annat anges. Hållbarhetsredovisningen har granskats översiktligt av revisionsfirman Deloitte AB.

Årsredovisningen publicerades 24 mars 2023 och finns på vår hemsida: **stockholmexergi.se/arsredovisning**

Adressuppgifter

Besöksadress: Jägmästargatan 2
Postadress: 115 77 Stockholm
Säte: Stockholm, org.nr: 556040-6034

020-31 31 51
kundservice@stockholmexergi.se
www.stockholmexergi.se

Kontaktuppgifter

Urban Felth, Chef Redovisning och Externrapportering
Telefon: 020-31 31 51
urban.felth@stockholmexergi.se

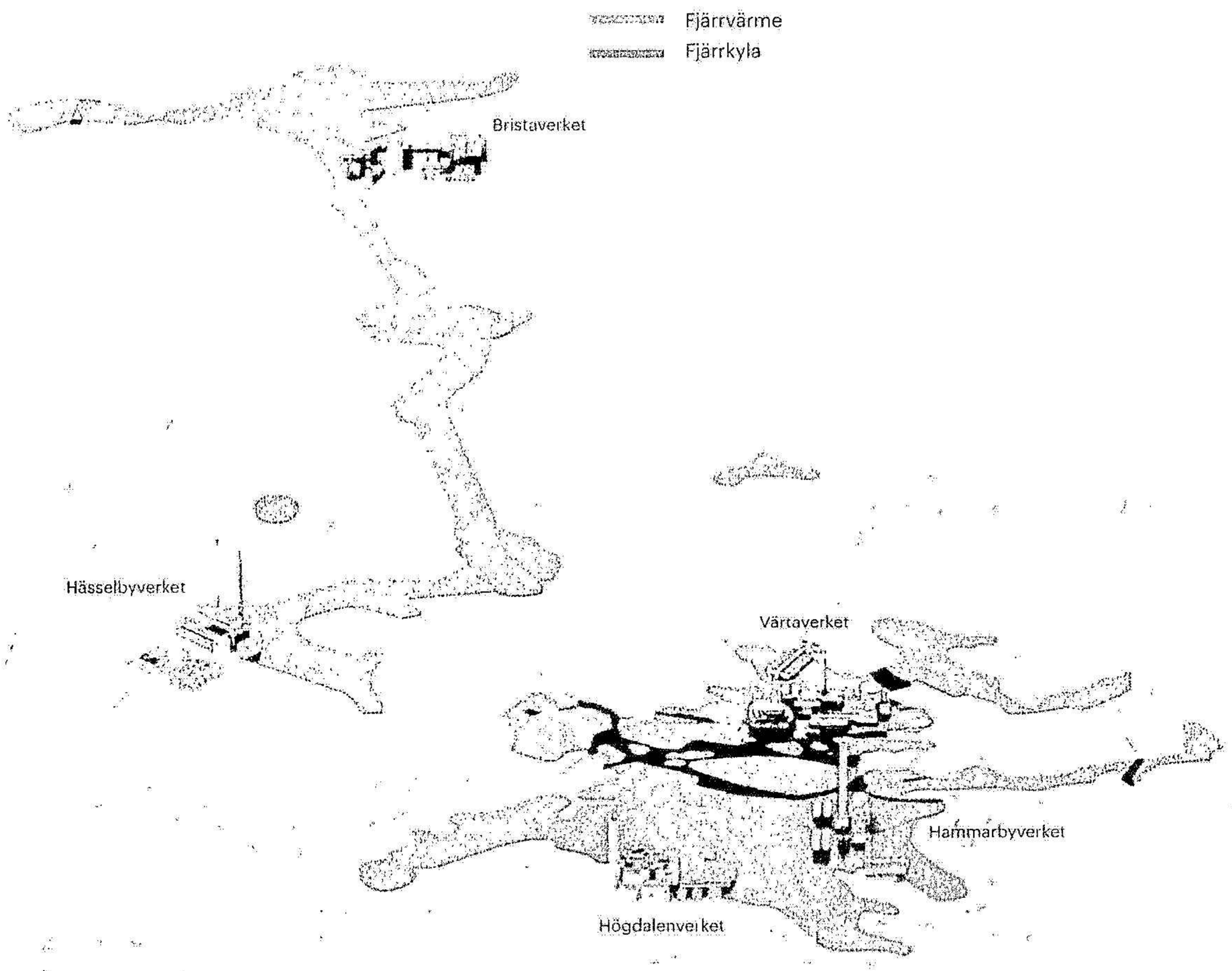
Ulf Wikström, Hållbarhetschef
Telefon: 020-31 31 51
ulf.wikstrom@stockholmexergi.se

20230715110080

Det här är Stockholm Exergi

Stockholm Exergi är stockholmarnas energibolag och med resurseffektiva lösningar tryggar vi den växande Stockholmsregionens tillgång till värme, el, kyla och avfallstjänster. Vi värmer över 800 000 stockholmare och vårt drygt 300 mil långa fjärrvärmenät är navet för de samhällsnyttor som vi skapar tillsammans med våra kunder och samarbetspartners. Vi ägs av Stockholms stad och Ankhiale och har över 700 medarbetare som varje dag arbetar för att minska stockholmarnas klimatpåverkan. Genom att utveckla koldioxidinfångning driver vi på för att minusutsläpp ska kunna bli verklighet.

Ägare: Stockholms stad och Ankhiale, 50 procent var
Yta vi värmer: 73,5 miljoner kvadratmeter
Andel förnybar eller återvunnen energi i fjärrvärmen: 97 procent



20230713160081

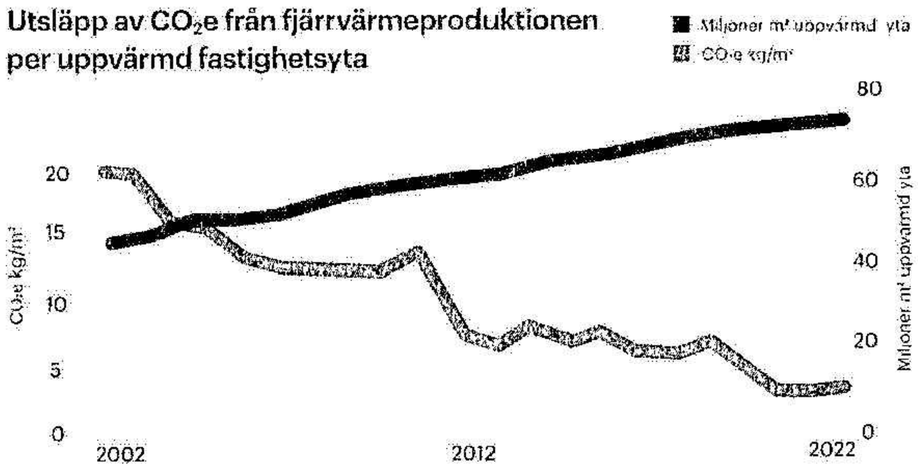
NETTOOMSÄTTNING
(MSEK)
7 996
(7 294)

FÖRSÄLJNING
(GWh)
9 276
(9 609*)
* Varav 8 309 (7 224) GWh värme

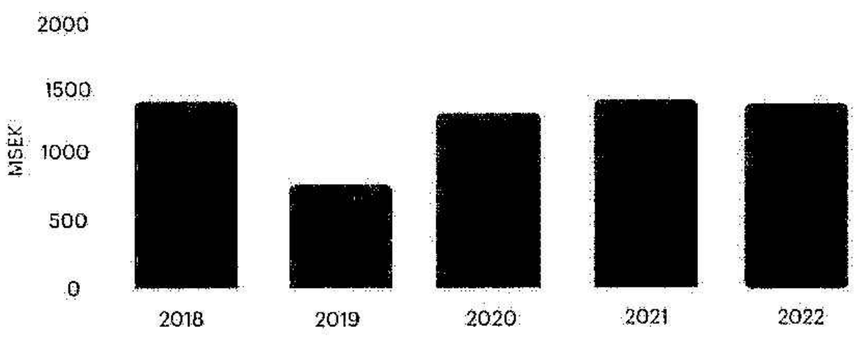
RÖRELSERESULTAT
(MSEK)
1 412
(1 424)

RESULTAT EFTER SKATT
(MSEK)
948
(970)

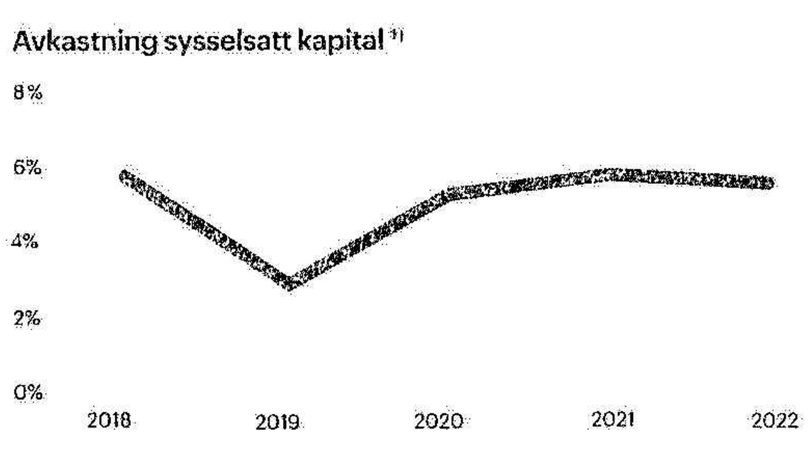
Utsläpp av CO_2e från fjärrvärmeproduktionen per uppvärmd fastighetsyta



Rörelseresultat [1]



Avkastning sysselsatt kapital [1]



[1] Rörelseresultatet 2019 var belastat med en nedskrivning om -582 MSEK hänförlig till beslut om stängning av den sista koleldade pannan i Värtan.

Viktiga händelser under året

- **I februari** presenterade Stockholm Exergi en ny studie som visar att bio-CCS har potential att bli en ny industrigren med positiva ekonomiska effekter för Sverige.
- EU:s innovationsfond stödjer Stockholm Exergis bio-CCS-projekt och i april blev det offentligt att stödet är 180 miljoner euro.

  I april tog Stockholm Exergi emot EU-kommissionens ordförande Ursula von der Leyen och Sveriges dåvarande statsminister Magdalena Andersson på Värtaverket i Stockholm.
- **I maj** emitterade Stockholm Exergi nya gröna obligationer till ett belopp om sammanlagt 1,5 miljarder kronor.
- Stockholm Exergi inledde i augusti samrådet med närboende och berörd allmänhet för att få bygga en fullskalig bio-CCS-anläggning vid Värtaverket. Samrådet är en betydelsefull del av processen för att få tillstånd att bygga anläggningen.
- **I september** anordnade Kraftkvinnorna tillsammans med Stockholm Exergi en energipolitisk debatt på Värtaverket om energikrisen och jämställdheten i branschen var fjärde dag.
- Stockholm Exergi fick i oktober emot Nederländernas kung Willem-Alexander och drottning Máxima tillsammans med Sveriges kung Carl Gustaf och drottning Silvia. Besöket på Värtaverket var en del av ett tre dagar långt statsbesök som bland annat fokuserade på grön innovation.
- **I november** deltog Stockholm Exergi på COP27 i Egypten. Koldioxidinfångning och minusutsläpp stod på agendan och det internationella intresset för möjligheterna som Stockholm Exergis bio-CCS-utveckling ger är stort.
- Värtaverket var i november platsen för Europaparlamentets talmanskonferens. Mötet var en förberedelse inför det svenska EU-ordförandeskapet.
- **I december** meddelar Stockholm Exergi att mark- och miljödomstolens avslag till att bygga ett nytt kraftvärmeverk i Lövsta i västra Stockholm överklagas.
- Årets nyförsäljning av fjärrvärme landade på drygt 73 GWh.

20230713110082

Ett händelserikt men utmanande år

2022 kommer vi komma ihåg som det år då Ryssland invaderar Ukraina och startar ett fasansfullt krig. Ett anfallskrig som skapat ett enormt humanitärt lidande och försatt miljontals människor på flykt. Ett krig som också försatt Europa i ett utmanade läge geopolitiskt och också energimässigt. Samtidigt har det ytterligare bekräftat att ett beroende av fossil energi inte är en framtid.

Rysslands krig i Ukraina har en direkt påverkan på Sveriges energiförsörjning. Stora delar av energiimporten från Ryssland till Europa har strypts vilket har stor påverkan på Europa.

För Stockholm Exergi har det geopolitiska och ekonomiska läget med hög inflation påverkat verksamheten. Vi har sett kraftigt stigande priser på flertalet av våra insatsvaror såsom bränsle, drift och underhållsmaterial och ett mycket varierande elpris med extremt höga nivåer tidvis. Vi har också under vissa perioder haft risk för brist på eleffekt i Sverige, något som bland annat lett till stort fokus på vad lokalt producerad kraftvärme och fjärrvärme kan bidra med, här och nu.

Just kraftvärmen och dess förutsättningar har ett stort fokus i den nya regeringens strategi, det så kallade Tidöavtalet. I avtalet finns också ett uttalat stöd för bio-CCS och handel med negativa utsläpp. Oavsett regering är det viktigt med ett uttalat stöd för det vi gör när vi ska ta stora investeringsbeslut, framför allt i en orolig värld.

Stockholm Exergi har under flera år utrett möjligheten att få bidra till att förbättra Stockholms energibalans genom att bygga ett nytt kraftvärmeverk i Lövsta. Stockholm har i dagsläget en utmanade effektbalans och ökad inflyttning och en pågende elektrifiering kan spä på effektbristen. Trots planerade satsningar på ökad kapacitet och flexibilitet i elnäten finns en utmaning på nationell nivå. I takt med att industrin realiserar omfattande miljösatsningar ökar elbehovet dramatiskt. Därför är det viktigt att vårda och utveckla förmågan att producera el med kraftvärme där fjärrvärmenäten finns.

Den 28:e november 2022 fick Stockholm Exergi nej från Mark- och miljödomstolen till att bygga ett nytt kraftvärmeverk i Lövsta. Vi har överklagat beslutet eftersom vi både vill bidra till att sanera mark och botten kring Lövsta men också för att Stockholm ska få en trygg tillgång på el och värme, både idag och imorgon.

I november besökte jag klimattoppmötet, COP27, i Sharm el Sheik i Egypten. Ett viktigt besök för vårt bolag där vi fick möjlighet att berätta om vår förändringsresa. Men resultatet från mötet lämnade en besk eftersmak. Slutförhandlingarna från mötet mynnade inte ens ut i en skrivning om att sluta med subventioner till fossila bränslen.

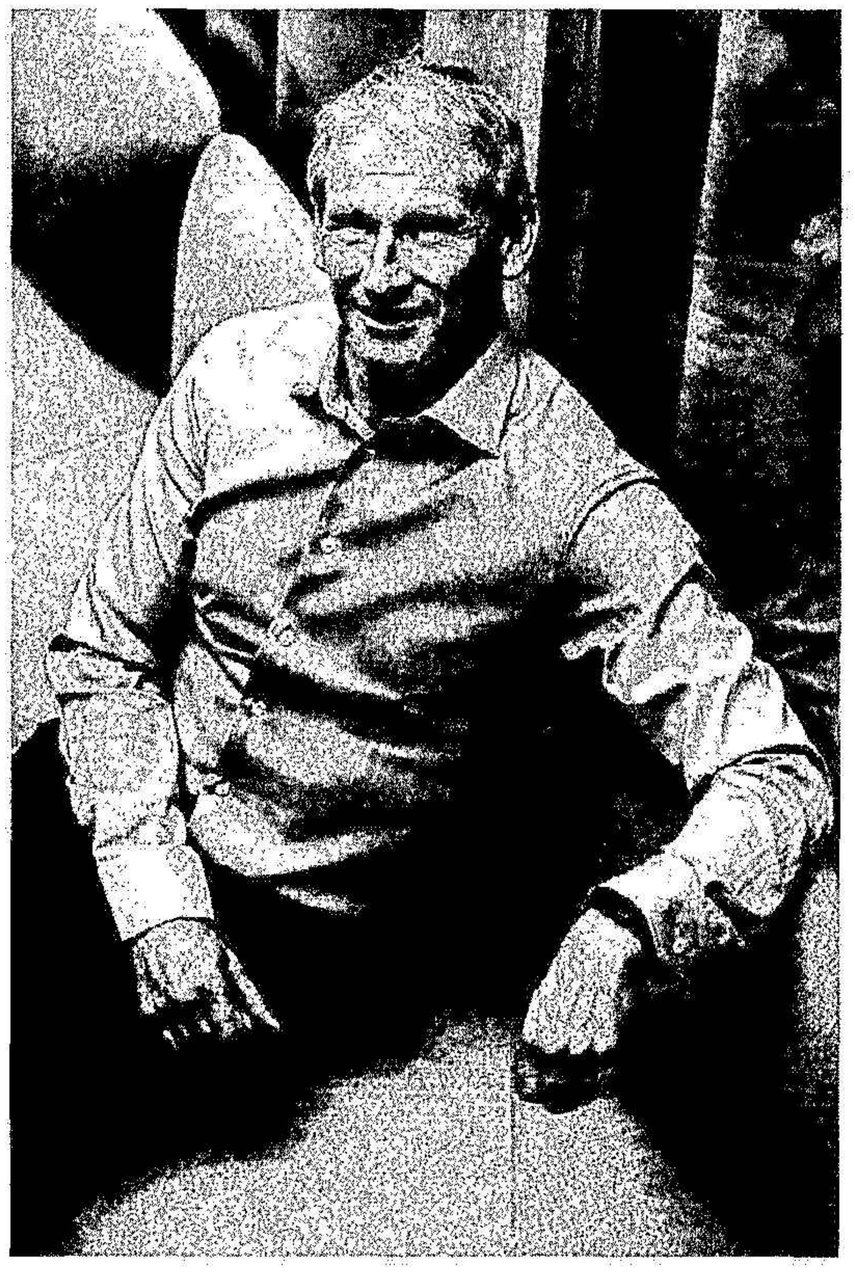
Kriget i Ukraina och mitt besök på COP27 har gjort mig än mer övertygad om att det vi på Stockholm Exergi gör är rätt och att vi måste göra detta snabbare.

Stockholm Exergis verksamhet har ett stort ansvar att bidra till en hållbar utveckling. Vi tar tillvara avfall och återvinner dyrbara resurser och vi har satt ett ambitiöst mål att skapa betydande koldioxidsänkor från år 2025. Med hänsyn till att införande av stödsystem och nödvändiga ramverk tagit längre tid ser vi att 2026 är ett möjligt startår. Ett bevis på att vi gör saker rätt är att hela regeringen besökte oss på Stockholm Exergi i samband med EU:s talmanskonferens i november. Att hela regeringen samlas externt är ovanligt, att hela regeringen samlas externt på ett bolag har aldrig hänt. Ett bevis på att den förändringsresa vi startat är mer angelägen än någonsin. Stockholm Exergi och bio-CCS är viktigt för Sverige och det är en nödvändighet för världen.

Stockholm Exergi har ett händelserikt år bakom sig i ett geopolitiskt och ekonomiskt svårt läge. Verksamheten har ännu ett år kunnat visa på en stabilitet och förmåga att parera för stora svängningar. Nu blickar vi framåt och fortsätter resan för att bli Europas ledande koldioxidinfångare redan 2026.

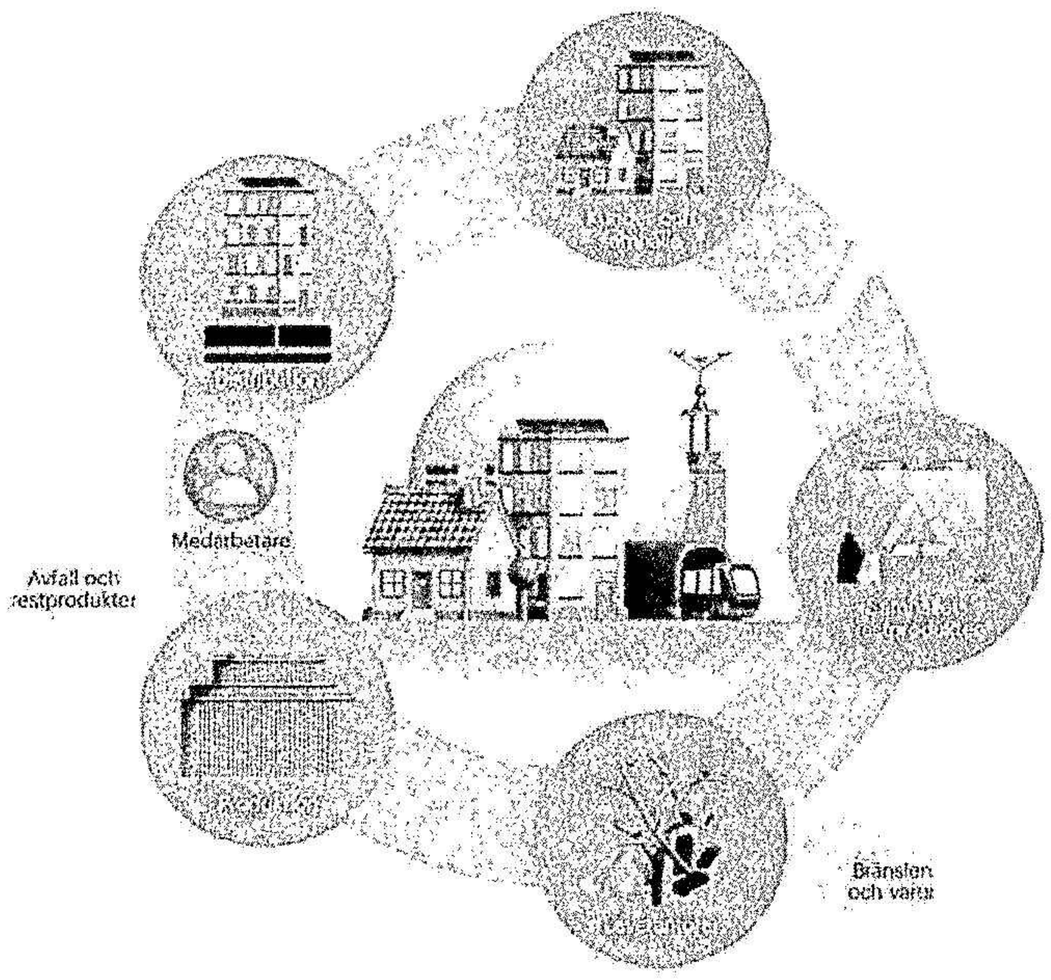
Linda Eglund

Vd, Stockholm Exergi



2023071310083

Värdekedjan tydliggör fokus



I vår års- och hållbarhetsredovisning beskriver vi våra hållbarhetsfrågor utifrån värdekedjan steg för steg. I varje del kan du läsa mer om vår påverkan inom just det området, hur utmaningarna ser ut och hur vi arbetar för att hitta lösningar.

Vår påverkan på hållbarhet

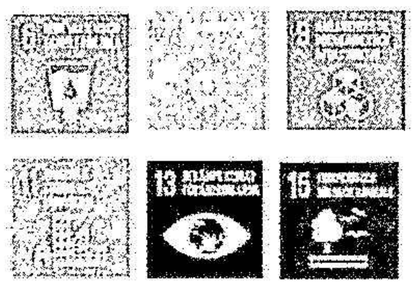
Vi har en samhällsviktig verksamhet och ett stort ansvar att bidra till en hållbar utveckling. Därför analyserar vi regelbundet var vår påverkan är störst och vilka hållbarhetsfrågor som är viktigast för dem som berörs av vår verksamhet. Bedömningen kallas en väsentlighetsanalys och den senaste analysen genomförde vi under 2020. Syftet är att inhämta vad de, som påverkas av eller påverkar vår verksamhet, tycker att vi ska fokusera på samt vad vi kan förbättra och utveckla. Det här blir både ett viktigt underlag till vårt företags utveckling och till affärsplaneprocessen. Resultatet av denna kan du se i faktarutan till höger, och läsa mer om på sidorna 64-67. Vi måste även skapa ekonomiskt värde åt våra ägare, kunder, leverantörer, anställda och samhället för att veta att vi kan finnas kvar långsiktigt och för att vi ska kunna ha råd att fortsätta investera i utvecklingen av Stockholms energisystem.

Resultatet och kopplingen till FN:s globala hållbarhetsmål

Hur vi bidrar till FN:s hållbarhetsmål kan du också läsa om i respektive avsnitt om vår värdekedja.

Nedan ser ni de mål som vi utifrån väsentlighetsanalysen prioriterar alla högst. Sist i varje avsnitt av värdekedjan har vi beskrivit vilka mål som är relevanta för respektive avsnitt och hur vi bidrar till dessa mål.

Mål som vi anser är helt avgörande:



Mål av mycket stor vikt:



Våra viktigaste hållbarhetsfrågor kopplade till vår värdekedja

Kunder och samhälle

- Ansvarfullt agerande utifrån Stockholm Exergis ställning på värmemarknaden
- Erbjudande av hållbara produkter och tjänster
- Sysselsättning med fokus på grupper i utanförskap

Samhällets restprodukter

- Avfallsbehandling med energiåtervinning

Leverantörer

- Anti-korruption
- Förnybara bränslen
- Hållbara inköp och investeringar
- Transporter
- Uttag av jordens resurser

Produktion

- Avfall från verksamheten
- Störningar i närmiljö vid produktionsanläggningar
- Utsläpp till luft och klimatpåverkan
- Utsläpp till vatten

Distribution

- Störningar i närmiljö från verksamheten

Medarbetare

- Friskvård och hälsa
- Mångfald och inkludering
- Säker arbetsmiljö

20230713110084

KUNDER OCH SAMHÄLLE

DIGITALA LÖSNINGAR MÖTER VÅRA KUNDERS BEHOV

Våra tiotusentals kunder har många olika behov men förenas i att det ska vara enkelt, prisvärt och hållbart att använda fjärrvärme. Den här förväntan kan vi på Stockholm Exergi möta samtidigt som vi genom ökad digitalisering utvecklar kunderbjudandet. För kunderna är det viktigt att vi kan hjälpa dem att få det både varmt och svalt, eftersom de behöver helhetslösningar som fungerar.

1000

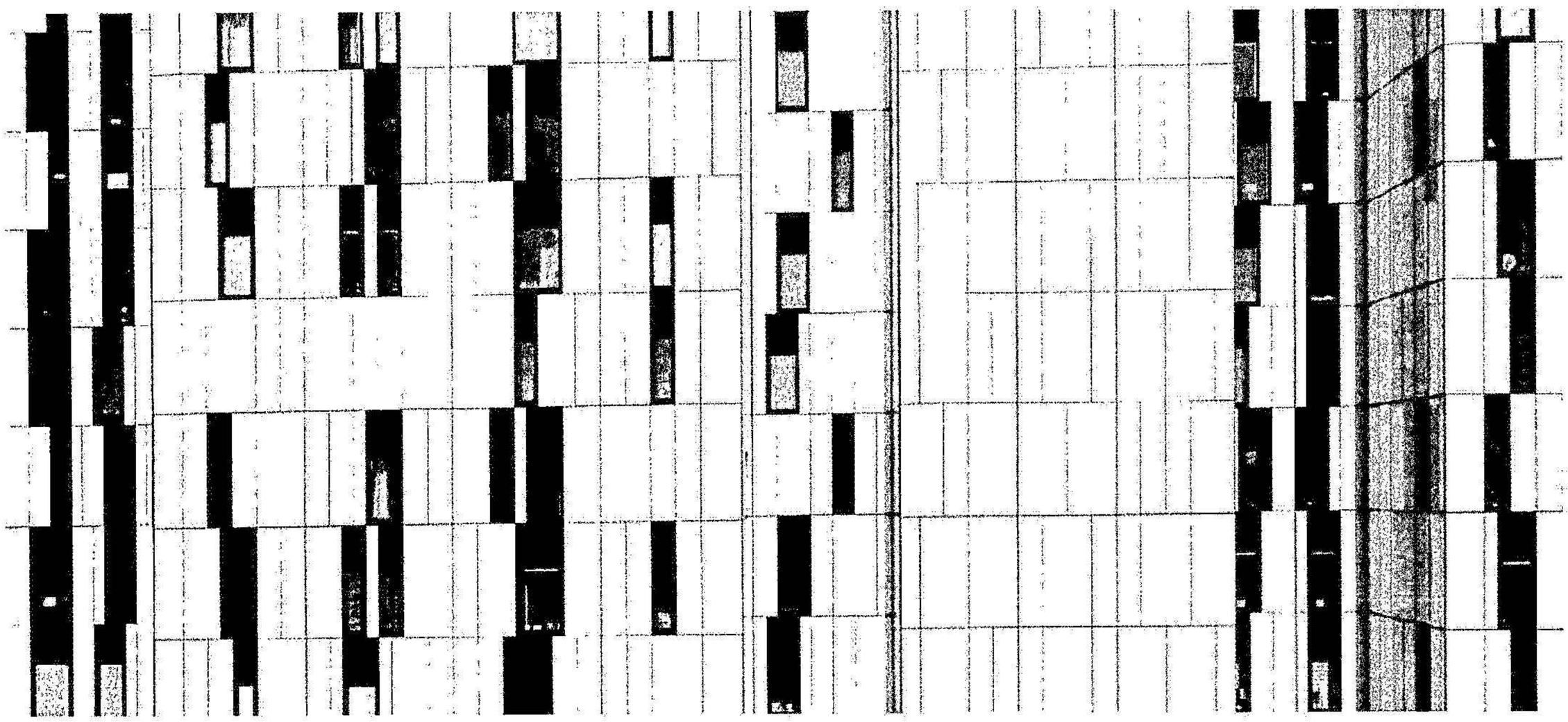
FASTIGHETER MED TJÄNSTEN VÄRMEOPTIMERING START

ANTAL NYTECKNADE AVTAL FÖR DIGITALA TJÄNSTER 2022:

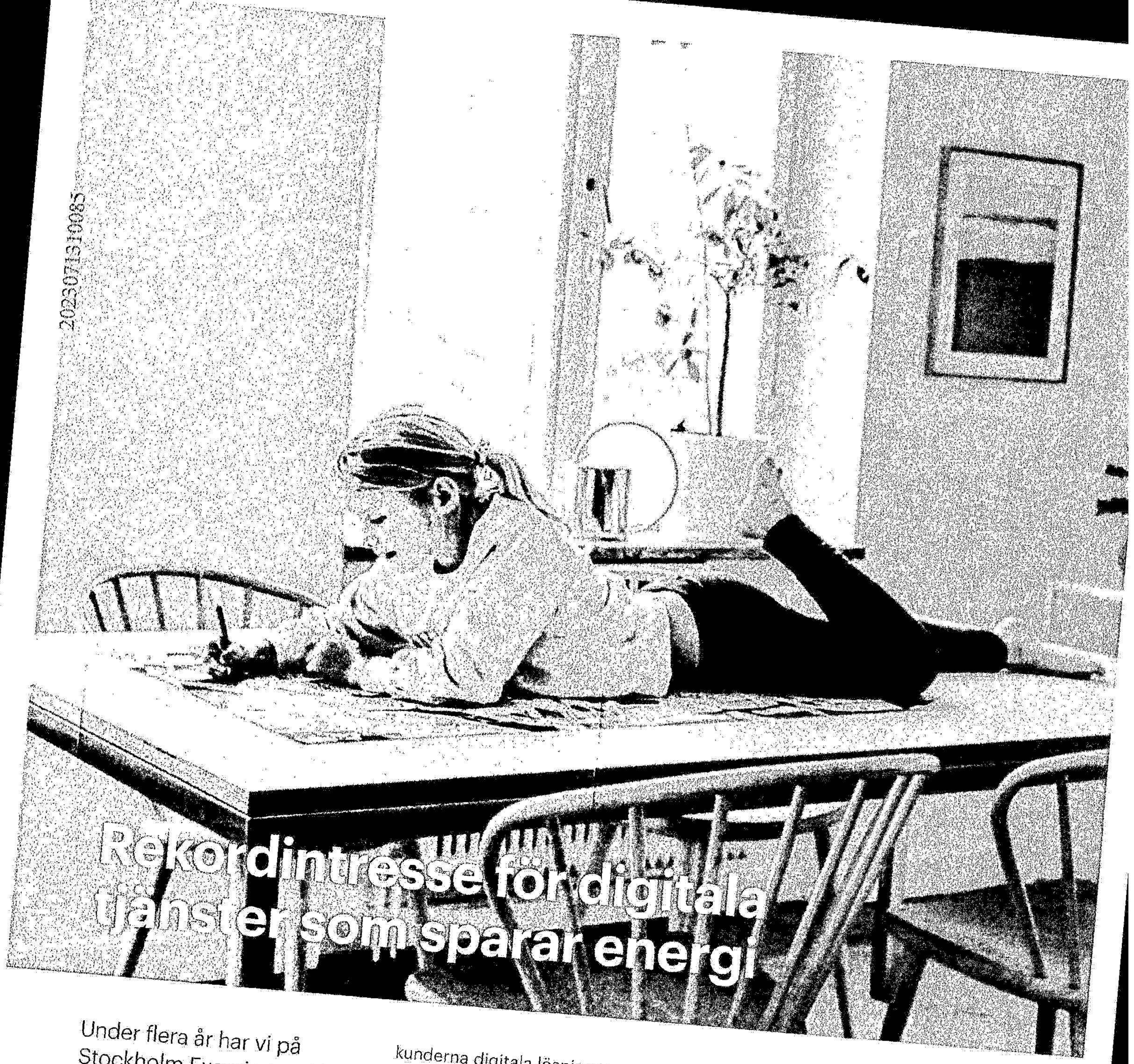
600

70%

AV VÅRA KUNDER ANVÄNDER MINA SIDOR



20230713I0085



Rekordintresse för digitala tjänster som sparar energi

Under flera år har vi på Stockholm Exergi utvecklat den digitala plattformen Intelligy för att i nära samverkan med våra kunder kunna erbjuda digitala lösningar. De ska på ett smart sätt kunna styra och optimera fastighetens energiförbrukning.

Genom att koppla upp enheter i fastigheternas fjärrvärmecentraler och lägenheter ges fastighetsägare tillgång till de digitala tjänsterna. Stockholm Exergi är tack vare utvecklingsarbetet väl rustat för att kunna erbjuda kunderna digitala lösningar som är anpassade till kundernas behov. Under 2022 slog försäljningen av våra digitala energitjänster rekord med över 600 nytecknade tjänsteavtal. Energikrisen har ökat kundernas intresse för uppvärmning och efterfrågan på energitjänsten Värmeoptimering har varit särskilt stor eftersom den optimerar användningen av energi och därmed minskar kostnaderna. Till exempel så har Stockholmshem under 2022 installerat Värmeoptimering i 10 000 av sina lägenheter.

Värmeoptimering innebär att inomhussensorer placeras i utvalda lägenheter i fastigheten och måltemperaturen ställs enkelt in via ett digitalt gränssnitt. Genom sensorerna följs temperaturen i fastigheten och värmetillförseln optimeras, resultatet blir att önskad inomhustemperatur fås med minimal energitillförsel. En sänkt inomhustemperatur är en god grund för energibesparingar och den smarta styrningen av systemet ser automatiskt till att undvika onödiga värmetoppar.

Stockholmshem har under 2022 installerat Värmeoptimering i 10 000 av sina lägenheter

20230713110086

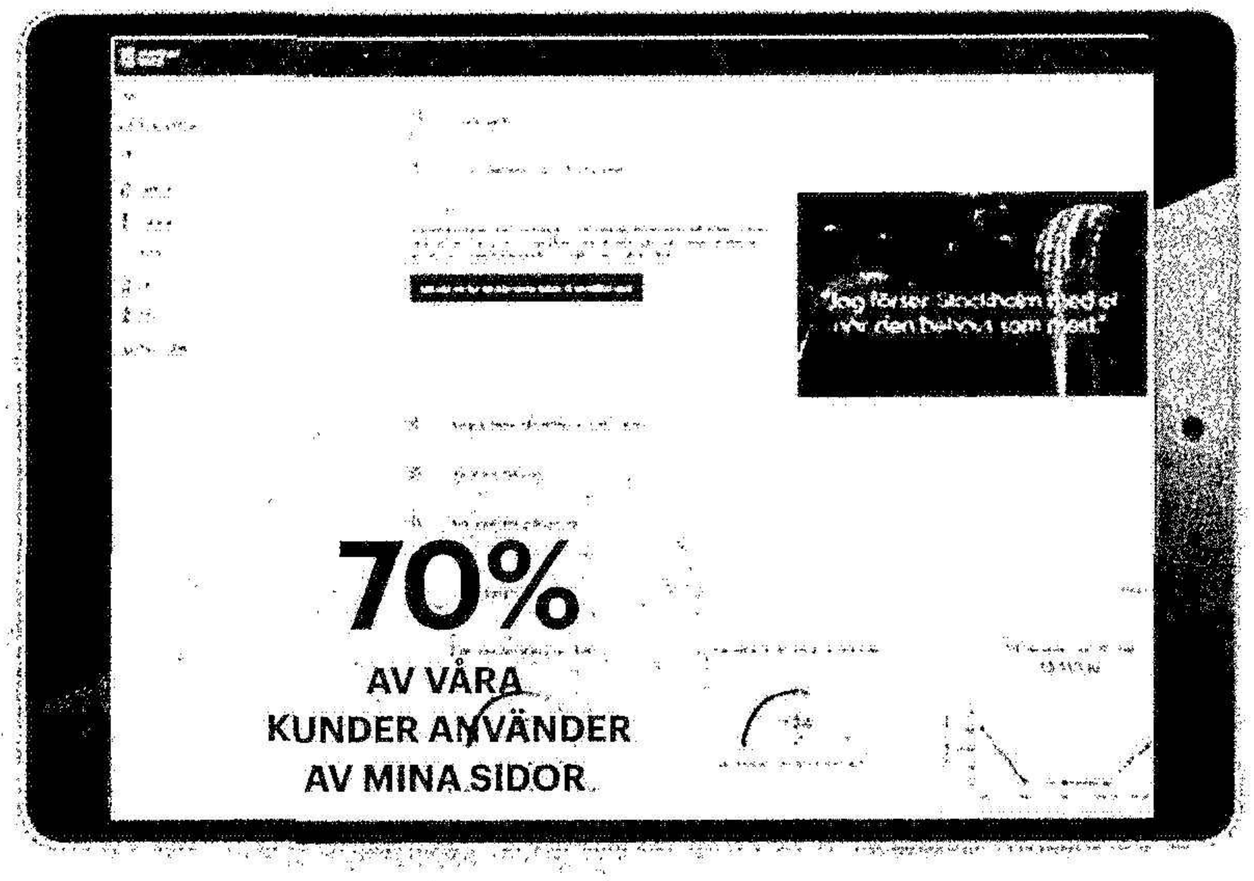


Prisdialogen – viktigt forum vid prissättning

2022 var på många sätt ett mycket turbulent år. Det gällde även energimarknaden och det påverkade prissättningen av fjärrvärmen för 2023.

Prisdialogen, som är ett inarbetat forum för att stärka kundernas ställning och ge transparent prissättning med stabila och förutsägbara priser, fick anpassas efter situationen. Istället för vanligtvis två dialogmöten mellan våra kunder och oss genomfördes tre och 2023 års prisbeslut meddelades i september istället för i juni som tidigare år, på grund av det mycket osäkra läget. Stockholm Exergi såg ett ökat behov av att analysera det osäkra läget men också att förklara de faktorer med kraftigt stigande elhandelspriser, höjda räntor, högre inflation och ökade biobränslepriser som ligger bakom prisnivån för 2023.

Stockholm Exergis prishöjning för 2023 är 8,1 procent. För att vara Stockholm Exergi är det en stor prishöjning jämfört med tidigare år, men den är inte så stor om man ser till såväl inflationen som till prognosen av kostnadsutvecklingen för alternativa uppvärmningsformer.



Allt fler kunder använder digitala lösningen Mina sidor

Allt fler av våra kunder använder våra digitala tjänster och den självservice vi erbjuder genom Mina sidor. Andelen användare fortsätter att öka stadigt och var vid slutet av 2022 över 70 procent.

Ett ökat intresse för energifrågan i stort och en nyfikenhet på 2022 års prisdialog är två av drivkrafterna bakom den ökade digitala användningen.



Flera initiativ och ökad aktivitet inom social hållbarhet

Vi på Stockholm Exergi har under 2022 och efter pandemin återigen kunnat öka vår aktivitetsnivå inom social hållbarhet. Många projekt och initiativ pågår. Vi har under året ökat vårt engagemang i det internationella mångfaldsnätverket Diversity Charter, syftet med vårt engagemang där är att få ökad kunskap inom mångfalds- och inkluderingsfrågor och säkerställa att vi fortsätter utvecklas inom området. I maj månad deltog vi i den europeiska mångfaldsmånaden i syfte att belysa vikten av inkludering och mångfald på arbetsplatsen. Det gjorde vi bland annat genom att erbjuda våra anställda olika kunskapshöjande seminarier och utbildningar inom området.

Vi har under 2022 fortsatt samarbetet med branschföreningen Energiföretagen Sverige, Stockholms stad och andra relevanta aktörer för att underlätta arbetet med att utbilda och validera kunskap hos nyanlända och tillvarata den tekniska kompetensen som nya stockholmare har. Nytt för 2022 är att vi har engagerat oss i Energiföretagens mentorskapsprogram, Energibuddys, ett program där yrkeserfarna i energibranschen matchas med välutbildade nyanlända med målet att ge adepterna en väg in i branschen och stöd i sökandet efter jobb. Samarbetet är en viktig del i att rekrytera bristkompetenser samtidigt som det bidrar till våra mål inom mångfald.

Vårt samarbete med Stockholms stad om så kallade uppvärmningsjobb har under 2022 fortsatt och vi har anställt nio ungdomar. Vi har också fortsatt att arbeta med vårt mentorskapsprogram för en mer jämställd arbetsplats där vi matchar ihop kvinnliga studerande med en anställd inom företaget.

Målet med uppvärmningsjobben är att bidra till att ungdomsarbetslösheten minskar och att fler ungdomar börjar arbeta eller studera.

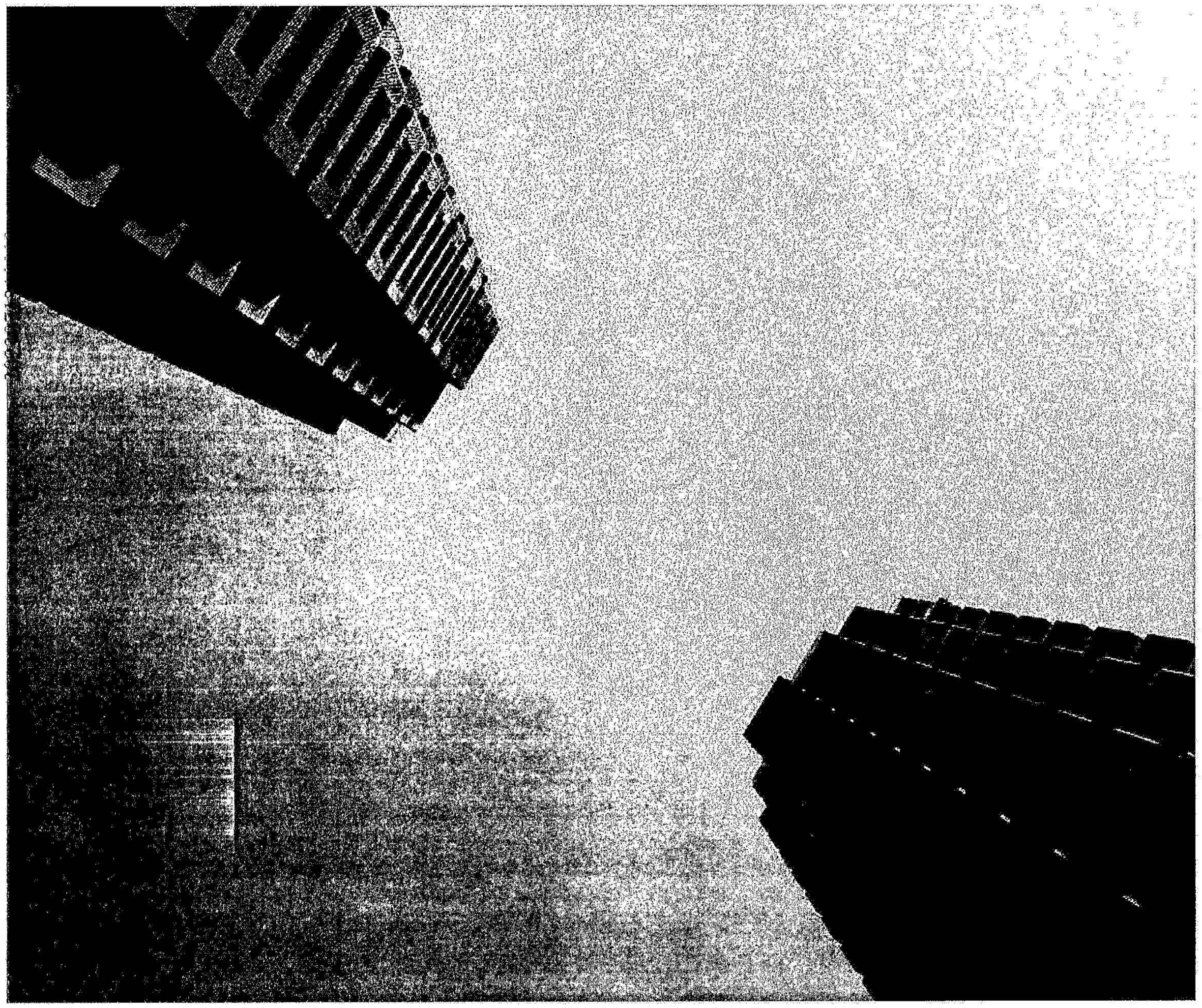
Vi har även fortsatt med klasscoachning via organisationen My Dream Now. Sedan starten 2017 har 53 kollegor varit klasscoacher. Att vara klasscoach innebär att regelbundet träffa en grundskoleklass i ett område med sociala utmaningar för att på olika sätt inspirera ungdomarna att sätta mål och handlingsplaner för sin framtid. Genom våra olika initiativ bidrar vi till en ökad inkludering i samhället. En inkluderande företagskultur med en mångfald av perspektiv leder till en god arbetsmiljö, ökad säkerhet, bättre beslut, ökad förmåga att rekrytera och behålla rätt kompetens samt att vi blir bättre på att förstå våra kunder.

RESULTAT (NÖJD-KUND-UNDERSÖKNING) NKI 2022:

71,8

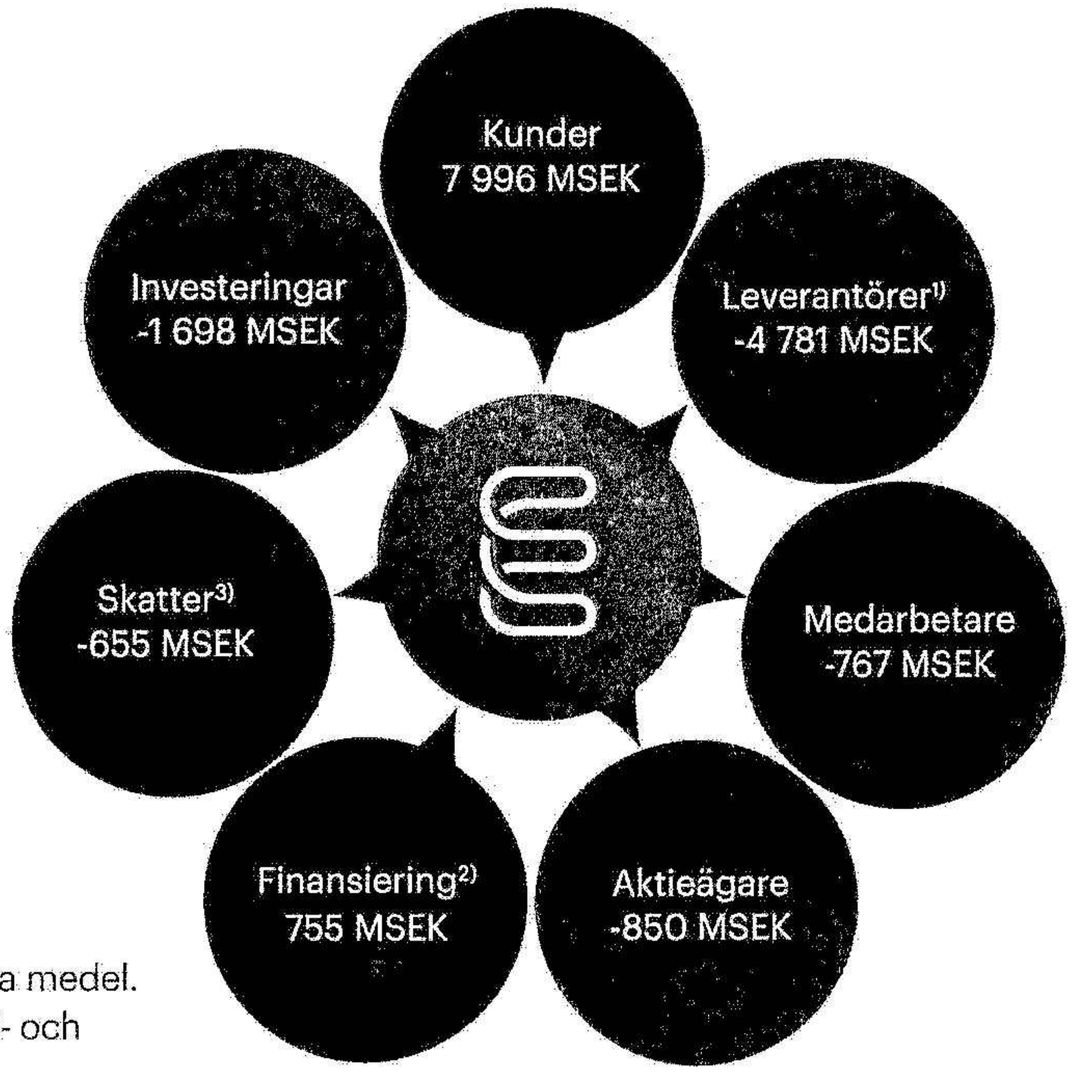
Vår trend med bra värde i NKI (nöjd kund index-undersökningen) höll i sig även 2022. En mindre tillbakagång från 72,4 i samlat NKI-värde året innan till 71,8 i år blev utfallet. Men då SKI:s branschstudie "SKI Energi 2022" visar att hela energibranschen backade kraftigt, sannolikt på grund av den turbulenta energisituationen, stod sig Stockholm Exergi som enskilt företag mycket väl.





Skapat ekonomiskt värde

Stockholm Exergi investerar en stor del av våra inkommande medel i utvecklingen av en hållbar verksamhet, exempelvis nya produktions-anläggningar, expansion av distributionsnätet och smartare energilösningar. Dessa satsningar bidrar i sin tur till samhällets utveckling.



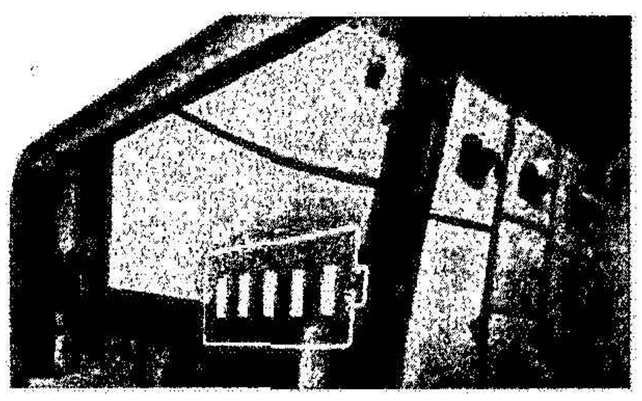
1) Inköp av varor och tjänster exklusive investeringar.
2) Netto av upplåning, finansiella poster samt förändring av likvida medel.
3) Produktionsskatt -404 MSEK, företagsskatter inklusive personal- och fastighetsskatt -251 MSEK.

20230713110089

Lagring och batterier - en del av det optimerade energisystemet

Under 2022 har vi på Värtaverket driftsatt två mindre fastighetsbatterier som samverkar med varandra. Syftet är att utveckla lösningar för lagring av el som en del av Stockholm Exergis framtida kunderbjudande och också kunna erbjuda stödtjänster till den systemansvariga myndigheten Svenska kraftnät.

Under 2023 är målet att tillsammans med kunder genomföra flera marknadstester där kundens flexibla resurser bidrar till att stödja elsystemet samtidigt som kundens lokala elanvändning optimeras.



Fortsatt utveckling av effektstyrning

En vanlig svensk vinter har vi på Stockholm Exergi goda marginaler för att klara våra värmeleveranser till våra kunder, men vi ska även kunna hantera extrema situationer orsakade av omfattande tekniska störningar i vårt produktionssystem eller i samhället i övrigt. Vi har en ständig beredskap för att hantera även sådana tillfällen. Vi har genomfört en omfattande teknisk uppgradering och utvecklat modeller för effektstyrning i fjärrvärmesystemet. Vid en extrem störning fördelas tillgänglig fjärrvärmevärmeproduktion i distributionssystemet via en digital lösning som gör det möjligt att undvika eller lindra störningar hos våra kunder. Under 2022 har samma typ av lösning utvecklats för våra fjärrkylakunder för att stärka leveranssäkerheten vid liknande extrema situationer. Denna lösning kommer att vara tillgänglig från och med sommaren 2023.

Kunder och samhälle -

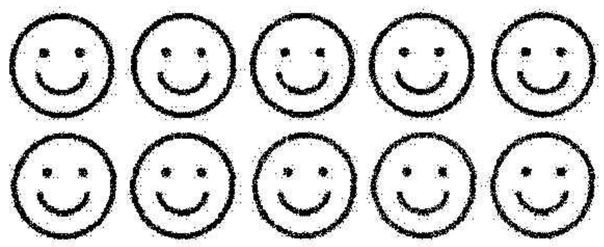
Våra hållbarhetsfrågor

Ansvarfullt agerande utifrån Stockholm Exergis ställning på värmemarknaden. De allra flesta stockholmare får sin värme från Stockholm Exergi. Det ger oss ett stort ansvar för att sätta priser på ett öppet och rättvist sätt.

Erbjudande av hållbara produkter och tjänster. Våra kunder har höga förväntningar på att ständigt få både bättre och mer hållbara produkter och tjänster.

Sysselsättning med fokus på grupper i utanförskap. Som stor arbetsgivare i Stockholm har vi ett ansvar att sysselsätta och inkludera personer som står utanför arbetsmarknaden.

NÖJD KUND-INDEX (NKI): 71,8



MÅL AFFÄRSPLANEPERIOD: 76

ANTAL FASTIGHETER MED TJÄNSTEN VÄRMEOPTIMERING:

415 st



Så bidrar vi till FN:s hållbarhetsmål

Delmål 8.6: Att väsentligt minska andel ungdomar som inte arbetar eller studerar till 2030. Vi satsar på uppvärmningsjobb, där personer utanför arbetsmarknaden får en första arbetslivserfarenhet och vi har ett program för klasscoachning där våra anställda coachar ungdomar till arbetsmarknaden.

Delmål 10.2: Att senast 2030 möjliggöra och verka för att alla människor blir inkluderade i det sociala och ekonomiska livet. I vårt arbete för ökad mångfald och inkludering har vi aktiviteter för att bli ett mer inkluderande företag.

Delmål 13.2: Att integrera klimatåtgärder i politik och strategier på nationell nivå. Vi satsar på teknik med målet att kunna skapa minusutsläpp, bio-CCS, och för dialog med politiken för att göra utvecklingen möjlig.

Intervju: Carl Lidholm, försäljningschef

"Kundleveranserna har högsta prioritet under energikrisen"



2022 blev ett år då alla pratade om elpriser och energikris och som försäljningschef på Stockholm Exergi har Carl Lidholm varje dag mött det ökade engagemanget.

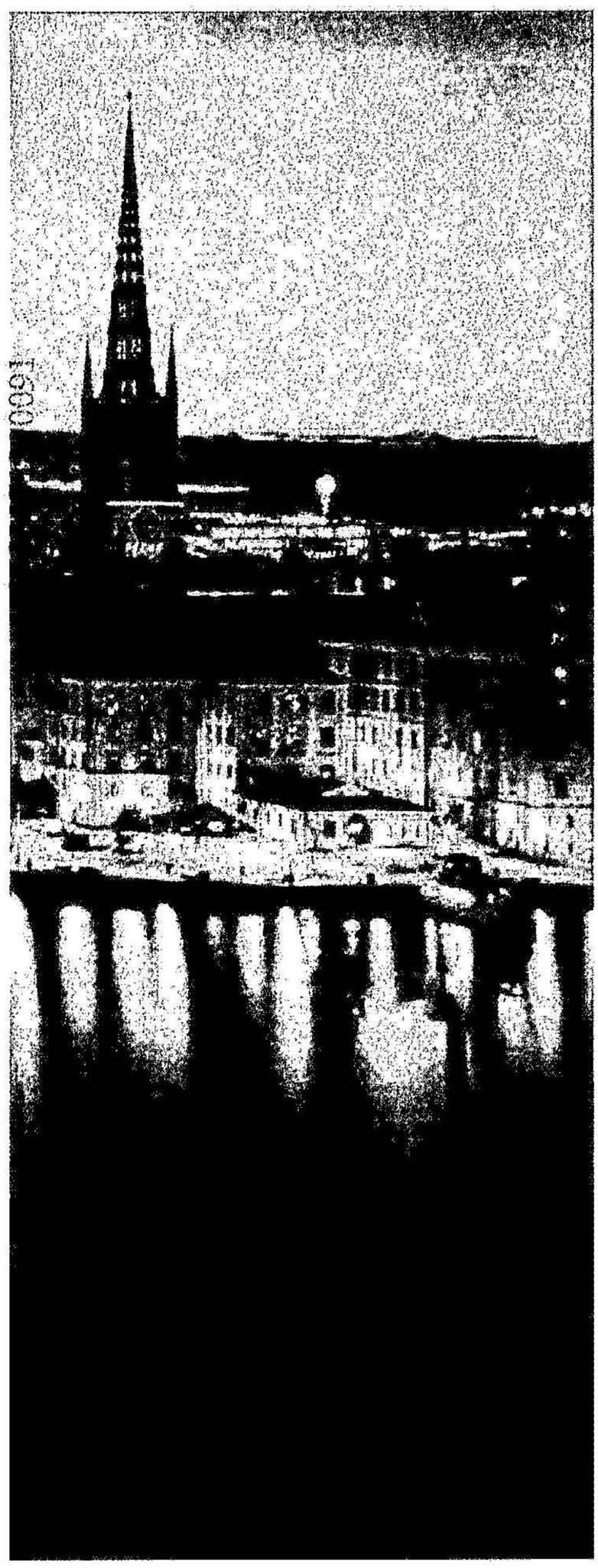
Energiåret 2022 var mycket turbulent. Stockholm Exergi har i den dagliga kontakten med sina kunder mött en oro över situationen samtidigt som kunderna är mer insatta än tidigare och vill minska sin energianvändning.

- Kunskaperna om energi bland våra kunder har ökat markant och de har en tydlig vilja att hitta lösningar som möter behoven som krisen har satt fingret på. Tack vare våra digitala energitjänster har vi kunnat möta många kunders önskemål och utveckla deras värmelösning, säger Carl Lidholm.

De kunder som är uppkopplade till Stockholm Exergis digitala plattform har kunnat välja bland flera olika lösningar för att optimera sin energianvändning och på det sättet minska sina kostnader. Stockholm Exergis energiexperter vittnar också om att fler kunder är noggrannare med sina underhållsplaner idag än tidigare och vill hitta långsiktiga lösningar. Det kan till exempel handla om installationer av solpaneler, hur ventilationssystemet kan förändras eller hur batterier kan vara en del av fastighetens lokala energisystem. Stockholm Exergis ambition är att vara kundens energipartner och kunna erbjuda lösningar inom flera energiområden.

Energikrisen har också bidragit till att fler som ännu inte är kunder hos Stockholm Exergi har upptäckt fjärrvärmen som en trygg och stabil uppvärmningsform.

– Vi har under 2022 kopplat in fler kunder och mer volym till vårt



fjärrvärmenät än vad vi gjort sedan 2017 och vi har många fler som väntar på inkoppling. Detta visar hur stark fjärrvärmens konkurrenskraft är, säger Carl Lidholm.

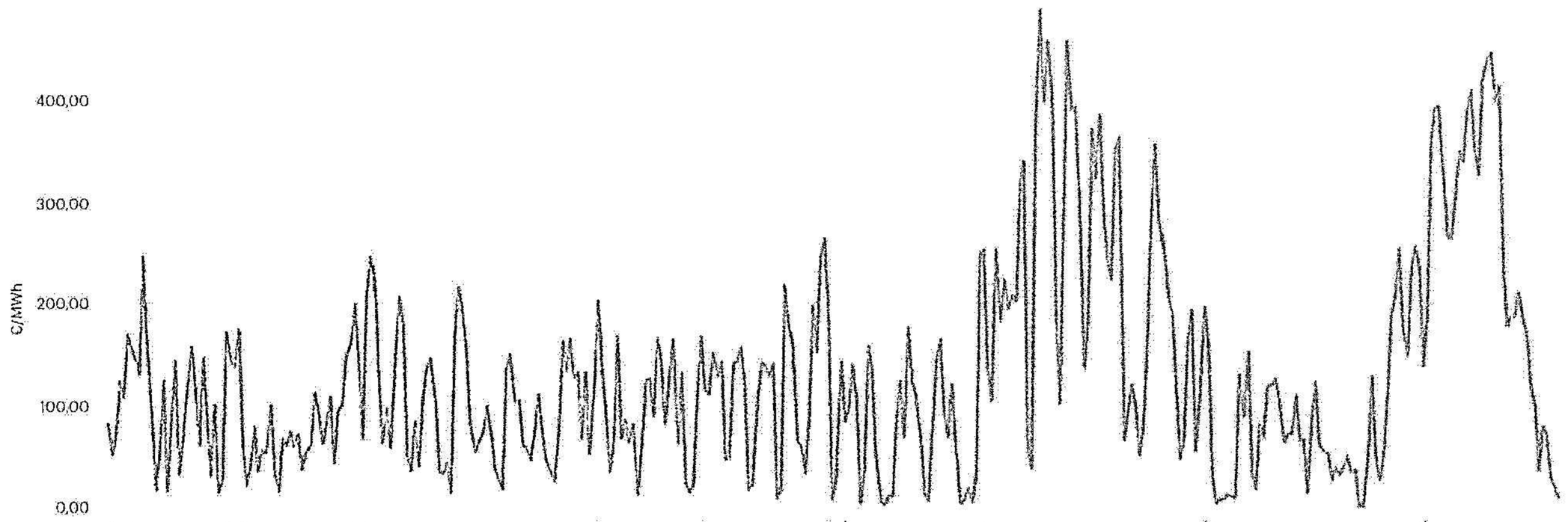
Han berättar att de som hör av sig och inte är kunder är oroliga för vart energisituationen är på väg och behöver råd i det besvärliga läget. Ofta hör de av sig för att de har uppfattningen att fjärrvärme är tryggt och stabilt sett till leveransen och förutsägbart när det kommer till pris.

– Vi justerar fjärrvärmepriset en gång om året, elpriset ändras varje timme, så det råder inga tvivel om att fjärrvärmen är stabil och förutsägbar jämfört med många andra energilösningar. Vi ser också i årets kundmätning (NKI) att de befintliga kundernas upplevelse av fjärrvärmen som prisvärd har stärkts, säger Carl Lidholm.

Stockholm Exergi har under energikrisen jobbat hårt för att upprätthålla kundleveranserna. Efter Rysslands invasion av Ukraina bestämde sig EU snabbt för att införa sanktioner, det förändrade marknadernas förutsättningar. Även om Stockholm Exergi inte köpte biobränsle från Ryssland när sanktionerna infördes påverkades bränslemarknaden kraftigt. Kartan ritades om och det gällde att trygga värmeleveranserna samtidigt som priserna steg kraftigt. Dubbla utmaningar att hantera.

"Det är en väldigt utmanande tid där gamla sanningar inte längre gäller. Vi lyckades dock att säkra vintersäsongens bränslen i ett tidigt skede"

- Det är en väldigt utmanande tid där gamla sanningar inte längre gäller. Vi lyckades dock att säkra vintersäsongens bränslen i ett tidigt skede, men kostnaden blev en helt annan än vad vi hade planerat för. För oss som företag är det väldigt viktigt att jobba intensivt för att kunna svara upp mot våra kunders behov i de oroliga tider som vi har. Kundleveranserna har högsta prioritet även under energikrisen, säger Carl Lidholm.



Elpriset varierade kraftigt under 2022

Elpriset har varit extremt volatilt under 2022. Elpriset var som högst i september på grund av stor osäkerhet kring den europeiska försörjningssituationen och i början på december till följd av oro för en kall vinter. Under december varierade elpriset på drygt 7 SEK /kWh som högsta pris och 0 SEK/kWh som lägsta pris, det speglar de extrema prisvariationerna på elmarknaden.

20230713100092

SAMHÄLLETS RESTPRODUKTER

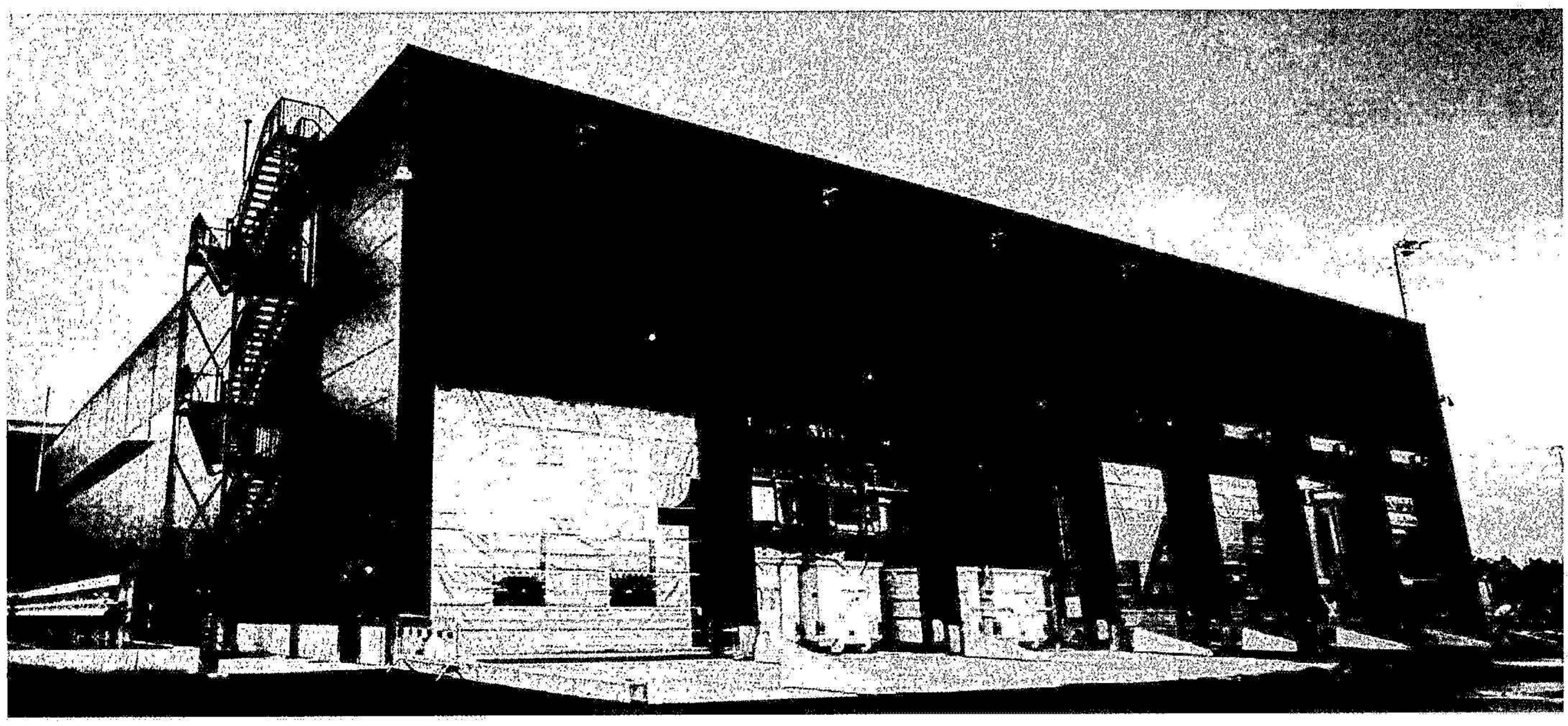
VI MÖTER SAMHÄLLETS BEHOV AV AVFALLS-BEHANDLING

Vi erbjuder en samhällstjänst som tar hand om restavfallet som blir över när samhället har källsorterat klart – och vi gör det dessutom på ett resurseffektivt sätt. Tack vare förbränningen producerar vi el och värme av restavfallet, så kallad energiåtervinning, och genom förbränningen renar vi kretsloppet från ämnen som vi vill få bort, till exempel tungmetaller.

DET BÄSTA AVFALLET ÄR DET SOM ALDRIG UPPSTÅR

CCS

INFÅNGNING OCH LAGRING AV CO_2 EN NATURLIG UTVECKLING AV AVFALLSBEHANDLINGEN





Fler kunder väljer att eftersortera sitt avfall

Sorteringen av samhällets avfall behöver öka. Idag slängs mycket avfall som kan användas igen istället för att förbrännas i våra anläggningar. Medvetenheten om detta ökar och ett tecken på det är att vi under året har tecknat avtal med fler kunder som vill eftersortera sitt hushållsavfall i Brista.

I anslutning till vårt kraftvärmeverk i Brista i norra Stockholm har vi och återvinningsföretaget SÖRAB utvecklat en verksamhet för avfallssortering som ska komplettera hushållens egen sortering. På det sättet vill vi lyfta ut ännu mer av återvinningsbara material innan avfallsförbränning med energiåtervinning tar vid.

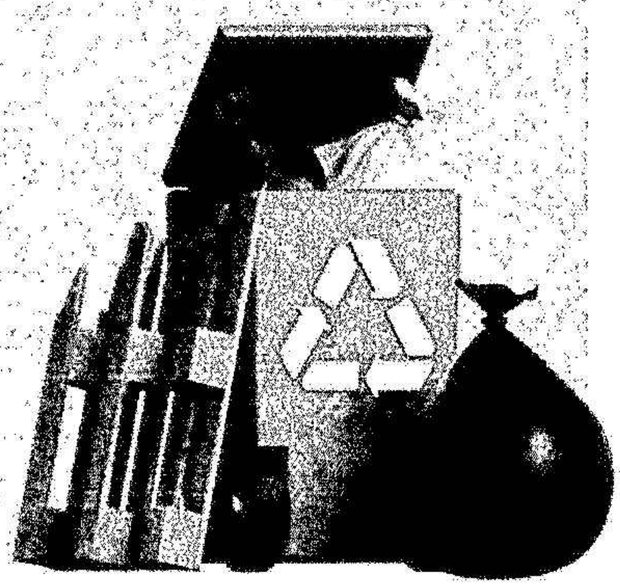
Vi har under 2022 inlett samarbeten med Ekerö kommun och Stockholm Vatten och Avfall om eftersortering av avfall i Brista och sedan tidigare samarbetar vi med Örebro kommun.

2021 invigde Stockholm Exergi och SÖRAB eftersorteringsanläggningen, som är ett betydelsefullt konkret steg mot ökad materialåtervinning och minskade utsläpp av koldioxid. Anläggningen är toppmodern och sorterar maskinellt bort organiskt matavfall, plast och metall ur avfallet. Plasten sorteras ut med hjälp av infrarött ljus som identifierar olika plastsorter och metallen sorteras ut med hjälp av magnet och virvelströmsseparator. Sorteringen gör att mer plast och metall kan återvinnas istället för att gå till förbränning.

Sorteringen är ett mycket värdefullt bidrag för att vi ska producera värme och el utan negativ klimatpåverkan.

Nya kunder köper vår avfallsbehandling

Under 2022 blev det klart att vi från och med 2023 återigen kommer att sälja vår avfallsbehandlingstjänst med energiåtervinning till nya kunder från Norge, det kompletterar därmed efterfrågan på vår avfallsbehandling från Storbritannien som vi har sedan tidigare. Vi har under året också påbörjat ett utvecklingsarbete för ett mer flexibelt leveransflöde där ambitionen är att öka möjligheterna att hantera inkommande restavfall vid eventuella driftsstopp.



I FOKUS - PLASTEN

PLASTEN – EN KRITISK FRÅGA FÖR HELA SAMHÄLLET

Vi på Stockholm Exergi vill inte elda återvinningsbar plast, men eftersom restavfallet innehåller en hel del plast så blir det så ändå. Plockanalyser av restavfallet visar att 18-20 viktprocent av det avfall som vi behandlar och återvinner energin ur när vi producerar värme och el är plast. Problemet är att när plasten förbränns blir det utsläpp av fossil och klimatpåverkande koldioxid.

På den svenska marknaden materialåtervanns totalt under 2020 cirka

122 000 ton plastavfall

vilket är cirka 10 procent av den plast som sattes på marknaden

Källa: Naturvårdsverket

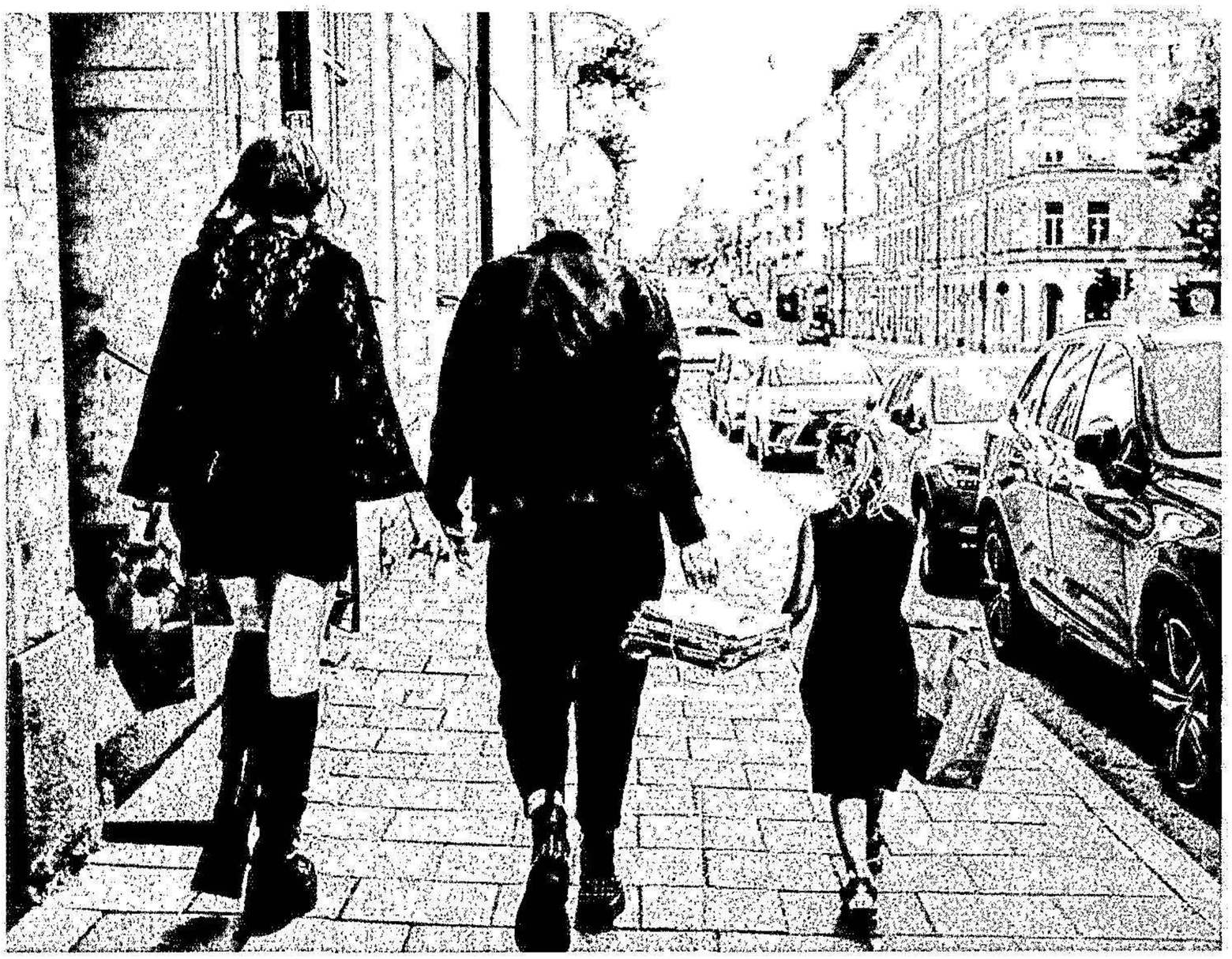
20230713110095

Eftersom plast i huvudsak består av fossila material bildas det klimatpåverkande koldioxid när plasten förbränns. Dessa utsläpp medför kostnader för avfallsbehandlingen då utsläppen omfattas av EU:s handel med utsläppsrätter. Utsläppen bokförs dessutom på den energi som återvinns från förbränningen och dessa utsläpp står idag för merparten av det koldioxidutsläpp som kvarstår inom fjärrvärmen. För att avfallshanteringens utsläpp ska minskas krävs i praktiken två saker – ökad utsortering och materialåtervinning samt avskiljning av koldioxid från rökgaserna för permanent lagring, så kallad CCS. Med dagens modell blir vi inte av med utsläppen, istället behöver ansvaret för det fossila restavfallet som plast läggas tidigare i livscykeln – hos producenter och konsumenter – för när det kommer till oss är det för sent. Ett steg i den här riktningen är att vi under 2022 har påbörjat ett införande av differentierad prissättning med hänsyn till andelen plast i det avfall som lämnas till oss. Ju mindre plast desto lägre kostnad.

Vi på Stockholm Exergi är tydliga mot vår omvärld att källsorteringen måste öka för att nå mer materialåtervinning och mindre förbränning av fossila material som plast. Vi menar att vår uppgift borde vara att ta hand om det restavfall som inte kan eller bör materialåtervinnas. För att nå dit måste det skapas starkare incitament och regler som leder till att mer plast sorteras ut och används som råvara vid framställning av nya plastprodukter. Vi behöver även skapa förutsättningar för att införa CCS-tekniken. Detta behöver skyndsamt utredas.

Ett annat initiativ som vi har tagit för att tydliggöra utsläppen är att våra avfallskunder sedan 2022 får en rapport från oss som bland annat visar vilka koldioxidutsläpp som förbränningen av deras restavfall har gett upphov till det senaste året. Synliggörandet är viktigt och för att minska de samlade utsläppen behöver samtliga aktörer ta sitt ansvar och försöka påverka där det går.

Under året har vi deltagit i en rad projekt som alla bygger på hur vi kan öka utsorteringen av plast, se text nedan. Hur förändras beteenden av information och är man benägen att sortera ut mer plast om det blir enklare är några av nyckelfrågorna.



Infångning och lagring av koldioxid - CCS - en del av avfallslösningen

Att få samhällets restavfall helt fritt från plast och annat fossilt material är svårt att nå under en överskådlig framtid. Stockholm Exergi ser därför infångning och lagring av koldioxid - CCS (Carbon Capture and Storage) - som en naturlig utveckling. Man skulle också kunna upparbeta den avskilda koldioxiden till en ny sekundär råvara - CCU (Carbon capture and utilisation).

Vi har under 2022 genomfört förstudier för CCS vid våra kraftvärmeverk där vi behandlar restavfall i Högdalen och Brista, som visar att det är tekniskt och logistiskt möjligt med CCS vid anläggningarna. Studierna har även omfattat användning av infångad koldioxid.

Hur CCS från förbränning av restavfall ska finansieras har idag inget enkelt svar, utan kommer att bli en viktig del av den fortsatta utvecklingen av frågan. Sverige bör utreda hur CCS/CCU-tekniken bör införas.

Samarbete för att öka sorteringen av plast

Dessa samarbeten har inletts under 2022. Tillsammans har vi i olika projekt informerat stockholmare om vikten av att sortera bort plasten från sitt restavfall.

- **Svenska Bostäder, Stockholms hem och Stockholm Vatten och avfall**
- **Stena fastigheter**
- **Medborgarinitiativet Electricity och Vinnova**
- **HEBA**
- **Atrium Ljungberg**
- **Folksam och Newsec**

20230713130096



Klart för att hantera slam i Högdalenverket

Det blev under 2022 klart att Högdalenverket har tillstånd att behandla rötat slam som inte kan återföras till jordbruksmark. Sedan 2020 används slam vid kraftvärmeverket i Brista. Slammet är det som blir över i reningsverket efter vattenrening, biogasrötning ooh avvattning. Slammet innehåller önskade och ändliga ämnen, men ibland även alltför höga koncentrationer av miljögifter och tungmetaller som inte bör vara kvar i samhällets kretslopp. Dessa tar vi bort vid förbränningen. Vi har under året inlett ett samarbete som innebär att vi tar emot slam från Gestrikevatten samtidigt som PreZero tar emot slaggaskor som kan användas som konstruktionsmaterial i till exempel vägbyggen.

Stockholm Exergi överklagar mark- och miljödomstolens avslag till nytt kraftvärmeverk

Vi planerar för ett nytt kraftvärmeverk i västra Stockholm där vi ur sorterat restavfall och biobränsle kan återvinna energin och producera el och värme. Under hösten 2022 gav mark- och miljödomstolen beskedet att inte ge miljötillstånd för den nya anläggningen. Stockholm Exergi har valt att gå vidare med tillståndsprocessen och lämnade under slutet av året in ett överklagande av domen.

Ett nytt kraftvärmeverk i Lövsta spelar en viktig roll för energiförsörjningen i Stockholmsregionen och innebär bland annat att Hässelbyverket kan stängas och ge plats åt nya bostäder. Projektet utvecklas samtidigt för att koldioxid ska kunna avskiljas för permanent lagring eller upparbetning till ny sekundär råvara.

20230713100097

Granuler underlättar återföringen av näring till skogen

Aska från förbränning av biobränsle som grenar och toppar, så kallad grot, innehåller näring som är nödvändig för att långsiktigt behålla skogens långsiktiga produktionskapacitet. Stockholm Exergi arbetar med att utveckla ett koncept med så kallade granuler för att förenkla hanteringen och återföringen av bioaska till skogen och dessutom minska kostnaden jämfört med traditionell askåterföring. Under 2022 har spridnings-försök med granuler i skogen genomförts med goda resultat.



Samhällets restprodukter -

Våra hållbarhetsfrågor

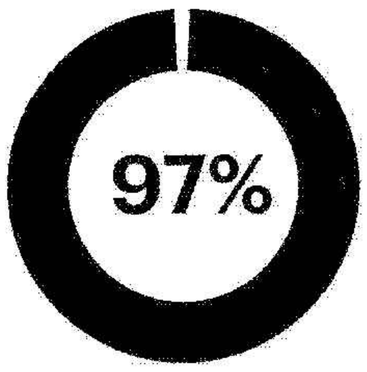
Avfallsbehandling med energiåtervinning. Det bästa avfallet är det som aldrig uppstår, men det är inte alltid möjligt att hindra avfall från att bli till. Då är återanvändning, återvinning och därefter avfallsbehandling med energiåtervinning, till exempel genom effektiv förbränning, alternativ som hushåller med jordens resurser.

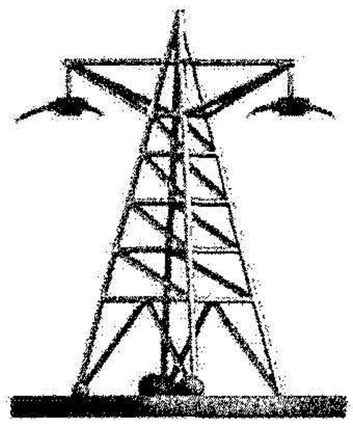
RESULTAT 2022:

441

KG CO_2 PER TON BEHANDLAT RESTAVFALL

RESULTAT ANDEL FÖRNYBAR ELLER ÅTERVUNNEN ENERGI:





Så bidrar vi till FN:s hållbarhetsmål

Delmål 11.6: Att senast 2030 minska städernas negativa miljöpåverkan per person genom hantering av kommunalt och annat avfall. Vi behandlar avfall från samhället och tar vara på energin och producerar el och värme.

Delmål 12.5: Att väsentligt minska mängden avfall genom lämpliga åtgärder. Tillsammans med SÖRAB har vi etablerat en verksamhet för sortering av restavfall i anslutning till vårt kraftvärmeverk i Brista.

20230713130098

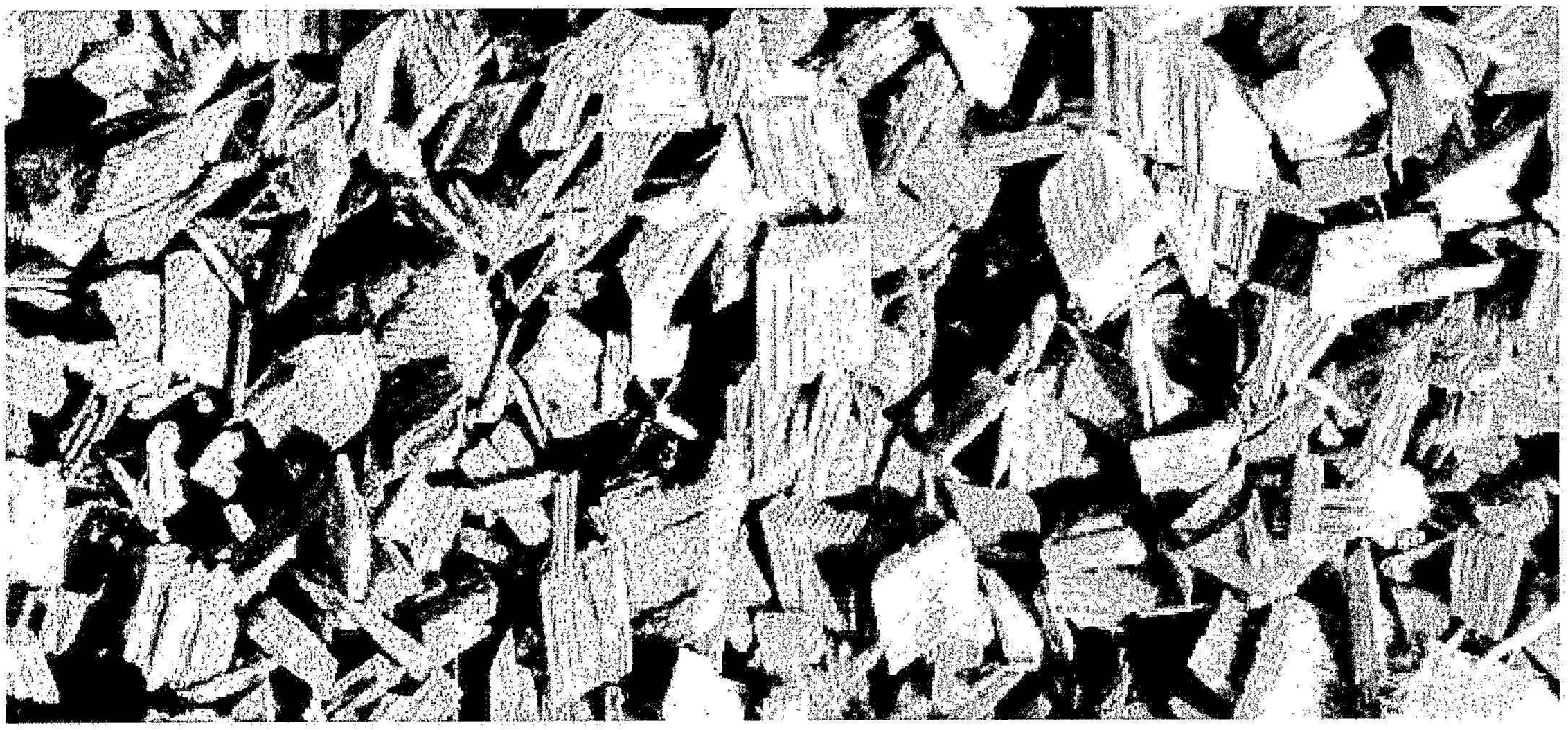
LEVERANTÖRER

LEVERANTÖRERNA BLIR EN DEL AV VÅR HÅLLBARA VÄRDEKEDJA

Valet av leverantörer är avgörande i vårt arbete för hållbara värdekedjor. Vi fokuserar vår uppföljning där hållbarhetsriskerna är som störst och vår ambition är att utvecklas tillsammans med våra leverantörer. Vi tar ansvar och hanterar risker i värdekedjan genom att ställa hållbarhetskrav på och granska våra leverantörer.

15 (2)

GRANSKNINGAR AV BRÄNSLELEVERANTÖRER ENLIGT RED 2022



2023071310099

Nya förutsättningar på bränslemarknaden ger utmaningar

2022 var ett annorlunda år för den globala handeln med bränsle där vi på Stockholm Exergi utifrån försörjningssynpunkt möttes av flera utmaningar.

Rysslands invasion av Ukraina är det som har påverkat biobränslemarknaden mest och som bland annat har gjort att utbudet av biobränslen förändrades och minskade. Samtidigt som kriget förändrade förutsättningarna har biobränslemarknadens aktörer under året anpassat sig till RED som är EU:s förnybartdirektiv. Det handlar om en omfattande omställning och en utmaning för Stockholm Exergis del har varit att alla EU-länder i sin nationella lagstiftning inte har implementerat de nya RED-kraven. EU-kommissionen har inte heller varit klara med att godkänna de fria systemen som ska användas för att visa att RED uppfylls.

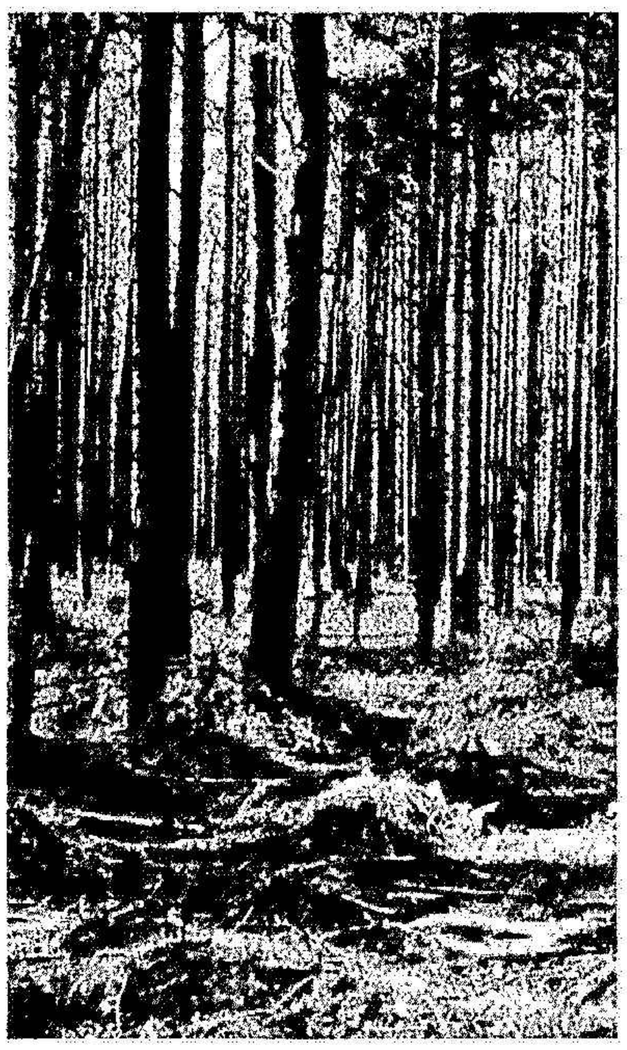
Behovet av RED-granskare med rätt kompetens har under året varit större än utbudet, det har gjort att väntetiderna för att hitta rätt granskare bitvis har varit långa. För att säkerställa kompentensen hos våra granskare har vi haft ett nära samarbete med våra oberoende granskare i att utveckla revisionskriterier och mallar för granskning. De har också jobbat upp kunskap om Stockholm Exergis uppförandekod och våra utgångspunkter vid köp av biobränslen.

Stockholm Exergis biobränsleportfölj består i huvudsak av aktörer med hållbarhetsbesked och/eller att de är certifierade enligt någon av EU-kommissionens godkända system. I de fall leverantören inte hunnit få sitt frivilliga certifikat har vi genomfört oberoende RED-granskningar (motsvarande 13 av totalt 15). Det var innan EU-kommissionen godkände SBP (Sustainable Biomass Program) som certifieringsssystem i september 2022. För de skogliga leverantörerna har vi även som krav att de ska vara skogscertifierade. Skogscertifikaten är en extra trygghet i vår bränsleförsörjning som hjälper oss att säkerställa hållbarhetskrav som går utöver RED, som till exempel arbetsrättsliga och sociala aspekter. Trots att vi under året har navigerat en mycket komplex bränslemarknad har ca 95% av inköpt volym uppfyllt detta extrakrav.

EU:s förnybartdirektiv – RED

EU:s uppdaterade förnybartdirektiv – REDII – började gälla under andra halvåret av 2021, men det var först under 2022 som direktivet infördes skarpt och är sedan 1 januari 2022 kopplat till systemet för utsläppshandel, EU-ETS.

Det innebär att hållbarhetsbesked och uppfyllande av RED är en förutsättning för att biobränslet ska klassas som hållbart och att utsläppen från förbränningen ska räknas som 0 i handeln med utsläppsrätter. Anpassningen till de nya kraven i EU innebar för Stockholm Exergis del att det 2022 genomfördes fler granskningar än någonsin i syfte att säkerställa att RED-kraven uppfylldes.



Granskningar visar kvalitet hos leverantörer

Under 2022 genomfördes 15 (2) granskningar av bränsleleverantörer enligt RED, där två även hade fokus på EUTR. Alla granskningar har utförts av oberoende expertis inom respektive område. Vi har även utfört åtta leverantörsdialoger med syfte att stötta och utveckla leverantörens hållbarhetsarbete. Granskningarna resulterade i att en leverantör inte bedömdes uppfylla våra krav och kontraktet sades upp. En annan har fått upprätta en åtgärdsplan som ska följas upp av en tredjepartsgranskning innan handel med berörd produkt kan bli aktuell. Resultaten från granskningarna är överlag väldigt goda vilket vi ser som ett resultat av att leverantörerna är skogscertifierade sedan tidigare och vana att arbeta med de skogliga kraven samt de sociala och arbetsrättsliga kraven. Utöver detta genomfördes även tre granskningar utifrån RSI, Responsible Shipping Initiative. Vad gäller leverantörer av övriga varor och tjänster har vi utfört sex granskningar och tre dialoger. Ingen av granskningarna har visat allvarliga brister.

20230713101003

Vi ställer krav på hållbarhet

För att säkerställa att de affärsrelationer vi har med leverantörer och andra samarbetspartners sker på ett etiskt och lagligt sätt har vi vår uppförandekod och våra affärsetiska riktlinjer som stöd.

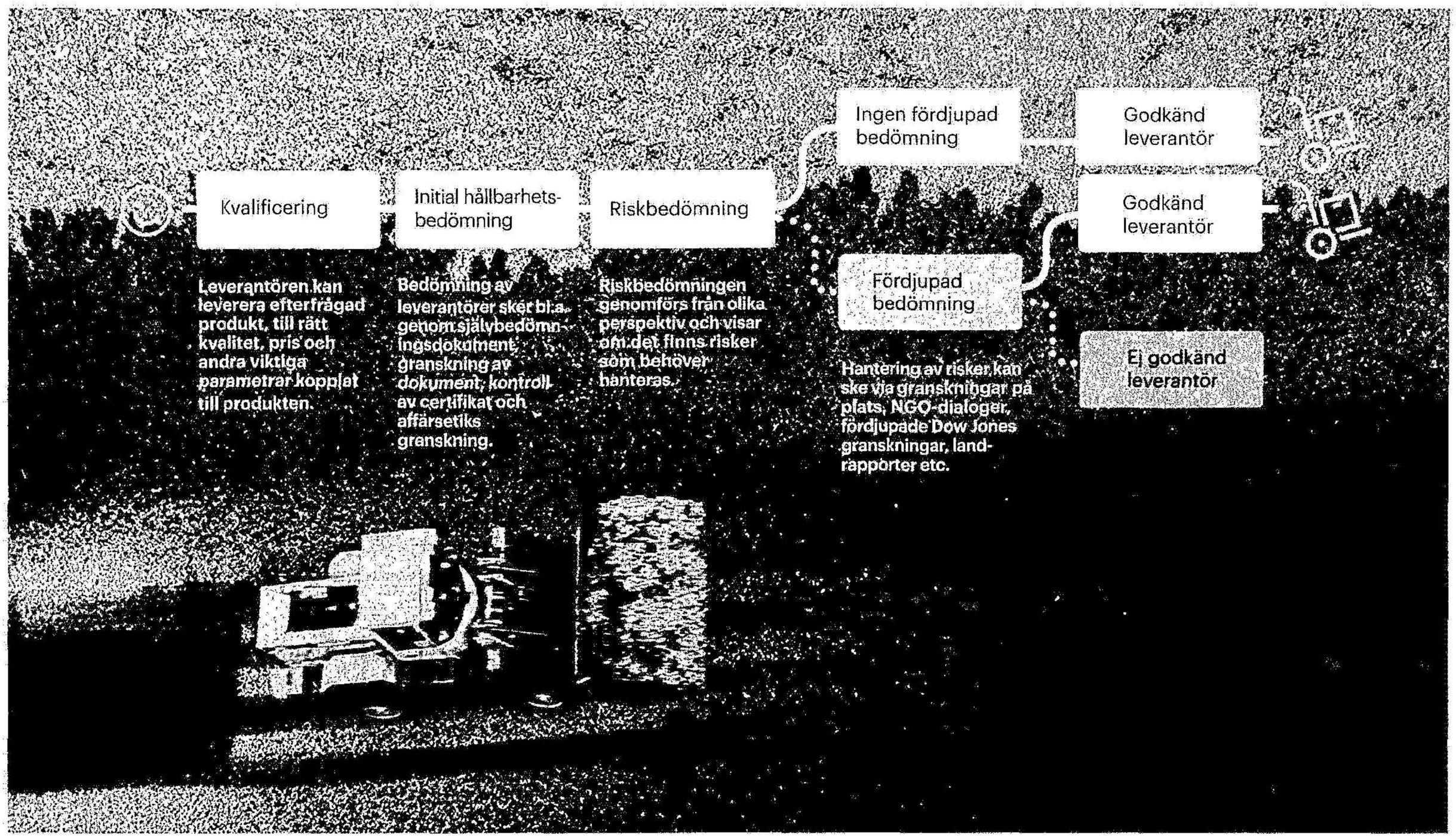
Vi har en specifik uppförandekod för våra leverantörer som bygger på FN:s Global Compacts principer om mänskliga rättigheter, rättigheter i arbetslivet, miljö och antikorruption. Alla leverantörer måste via avtal anta uppförandekoden där vi säkerställer dessa aspekter.

Innan en affär genomförs kontrolleras att leverantören uppfyller ett antal baskrav så som kreditkontroll, etisk motpartskontroll, kvalitet, arbetsmiljö och miljö. Risker kan exempelvis vara långa leverantörskedjor, inköpsvolymer, geografisk hemvist, miljö- och arbetsmiljörisker kopplat till produkten/tjänsten. Riskfyllda arbetsmoment och långa leverantörskedjor är två av våra prioriterade utmaningar. Detta kan de exempelvis påvisa genom att vara certifierade genom frivilliga system såsom ISO, EMAS etc. Affärsetiska kontroller innebär att vi kontrollerar att leverantören inte förekommer i till exempel sanktionslistor eller andra negativa sammanhang. Skulle vi få en träff gräver vi djupare genom en revision eller så väljer vi att inte gå vidare med leverantören, detta gör vi i samråd med vår riskmanager och chefsjurist.

För att bedöma hur bränsleleverantörer uppfyller uppförandekoden och vilka risker som finns kopplat till just dem och deras produkt får de innan upphandling fylla i en självutvärdering. Självutvärderingen ger oss en bild av företaget och deras hållbarhetsarbete och lägger grunden för riskbedömning. Utifrån självutvärderingen samt andra aspekter såsom typ av bränsle, ursprungsland och vår tidigare erfarenhet av leverantörskategorin bedöms risker samt om och vilken ytterligare granskning som behövs. Utifrån detta fokuserar vi våra resurser på de områden och leverantörer där vi ser störst risker. Bland utmaningarna finns risken för illegal avverkning, bristande arbetsförhållanden, korruption och dålig kontroll av leverantörskedjorna.

Dessa risker mitigerar vi bland annat genom krav på certifieringar som säkerställer spårbarhet och att hela leverantörskedjan granskas årligen av auktoriserade granskare. Utöver det kan vi använda oss av ytterligare tredjepartsgranskning som har specifik landkännedom och kunskap om bränslet.

Vi har som ambition att utvecklas tillsammans med våra leverantörer och vi strävar efter att skapa relationer där vi lär oss av varandra. Genom leverantörsdialoger kan vi ytterligare stötta och följa upp leverantörerna i deras hållbarhetsarbete och strävan efter att bli ännu bättre.



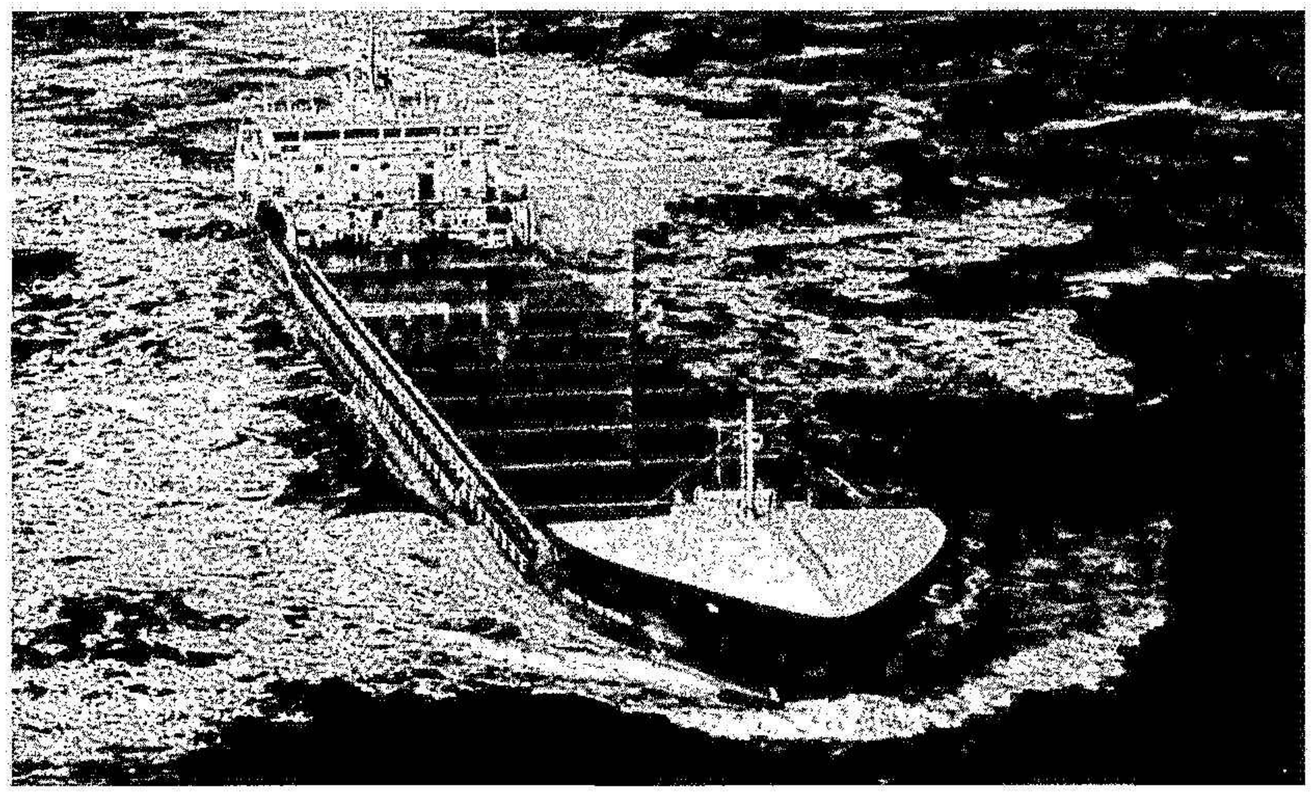
20230713101101

FSC® betydelsefullt för biobränslets hållbarhet

Vi är certifierade enligt Forest Stewardship Councils® standard för spårbarhet (certifikatnr: FSC-C126045). Det innebär att FSC® varje år gör en revision där vi måste visa att vi uppfyller FSC® standard. Då skogscertifiering är ett värdefullt verktyg för att säkra olika aspekter av bränslets hållbarhet ställer vi som ett extra krav att alla skogliga bränsleleverantörer minst ska uppfylla kraven för FSC® standard Controlled Wood eller motsvarande, utöver kravet på efterlevnad av förnybartdirektivet.

Nytt initiativ för minskade koldioxidutsläpp i sjötransporterna

Inom ramen för RSI togs under 2022 initiativet Green Fleet. I samarbete tillsammans med Den Norske Veritas ska projektet utveckla ett kommersiellt ramverk som ska användas vid beställning av nya fartyg för att minska koldioxidutsläppen från sjötransporter. Projektet ska även analysera medlemmarnas fartygslogistik och ge förslag på förbättringar i rutter och fartyg. De sex lastägarna som ingår i Green Fleet strävar efter att minska sina Scope 3-utsläpp för att uppfylla hållbarhetsmålen som svar på växande marknadskrav och lagstadgade rapporteringskrav på miljöprestanda i hela värdekedjan.



RSI-granskningar visade mindre avvikelser

Stockholm Exergi var 2019 en av initiativtagarna till den icke vinstdrivande föreningen Responsible Shipping Initiative (RSI) som ska främja ansvarsfull sjöfart på Östersjön och Nordsjön med fokus på bulktransporter. RSI:s medlemmar, som är stora köpare av frakttjänster, granskar sina leverantörer mot en gemensam hållbarhetsstandard, som bland annat omfattar anställningsvillkor, arbetsmiljö, säkerhet och miljöfrågor.

Totalt inom initiativet utfördes 21 granskningar av oberoende inspektörer under 2022. Resultaten visar inga allvarliga eller stora avvikelser men däremot flertalet mindre.

En positiv observation från inspektörerna var att somliga rederier gjorde ett seriöst arbete med grundorsaksanalys, åtgärder och förebyggande arbete efter inspektion för att minska risken för återkommande avvikelser. En negativ observation var däremot att RSI har fått utfärda en eller flera påminnelser till andra rederier att åtgärda och kommentera avvikelserna

I FOKUS - BIOEKONOMIN

BIOEKONOMIN HJÄLPER OSS ATT NÅ KLIMATMÅLEN

Bioekonomins potential har nog aldrig varit så relevant som nu. När världen befinner sig i en klimatkris är en bioekonomi istället för en fossil ekonomi en nödvändighet för att vi ska nå klimatmålen. Samhället behöver kolatomer, det är grunden för många av mänsklighetens nödvändiga produkter, men användningen av fossila kolatomer rubbar koldioxidbalansen i atmosfären. Därför måste den fossila ekonomin ersättas med bioekonomin, där kolatomerna ingår i naturliga kretslopp.

Den hållbara stadsdelen i trä kan värmas av sina egna rester

I samarbete med hustillverkaren Folkhem har vi beräknat bioekonomins klimatnytta i en fiktiv stadsdel där byggnadernas stomme görs i trä. Klimatavtrycket i byggfasen kan nästan halveras genom att trä ersätter mer klimatpåverkande byggmaterial som vanligen används. Dessutom binds betydande mängder biogent kol in i byggnaderna, i så kallade långlivade produkter.

När plank, träbalkar och annat byggmaterial i trä produceras går det inte att undvika att det skapas rester i form av grenar, toppar, bark och sågspån. Lämnas resterna kvar i skogen förmultnar de och bryts ner till koldioxid. Använder man i stället spillet som biobränsle i ett kraftvärmeverk och producerar el och värme, kan resterna från byggmaterialet till den hållbara stadsdelen motsvara fjärrvärme och el som skulle räcka under många år. Energin kan produceras helt utan fossila bränslen. När skogen sedan växer upp igen binds återigen koldioxiden. Om energiproduktionen kombineras med en bio-CCS-anläggning tillkommer ytterligare en teknisk och permanent kolsänka, och klimatnyttan blir ännu större. Stadsdelen skulle kunna bli klimatpositiv.

Att bygga i trä ger alltså flera fördelar. Klimatpåverkan i byggfasen minskar, biogent kol binds in i långlivade produkter, och resterna som inte kan bli byggmaterial kan försörja stadsdelen med energi samtidigt som ytterligare en permanent kolsänka tillkommer genom bio-CCS. Det här är bara ett exempel på hur bioekonomin fungerar.

Flera samhällssektorer kan samtidigt dra nytta av förnybara råvaror som i detta fall produceras ur skogen.

20230713110103

Den statliga myndigheten Formas (Forskningsrådet för miljö, areella näringar och samhällsbyggande) definierar bioekonomin som "En hållbar produktion av biomassa för att möjliggöra en ökad användning inom en rad olika samhällssektorer. Syftet är att minska klimatpåverkan och användningen av fossila råvaror. Ett ökat förädlingsvärde av biomassa, samtidigt som energiåtgången minimeras och näring och energi tas tillvara från slutprodukterna. Syftet är att optimera ekosystemtjänsternas värde och bidrag till ekonomin."

Det handlar med andra ord om att se potentialen i vad biomassa kan bidra med för ekonomin och på det sättet minska påverkan på klimatet.

Stockholm Exergi är en del av bioekonomin då vi använder biobränsle, som är en förnybar energikälla framställd ur biomassa. Våra biobränslen kommer i huvudsak från skogsindustrins restflöden, och de används för att producera värme (biovärme) och el (biokraft) i våra biokraftvärmeverk. I linje med vår vision om resurseffektivitet tar vi alltså vara på energi som annars hade gått förlorad.

Bioenergin är betydelsefull för samhället. Av hela Sveriges energibehov står bioenergin för ungefär en fjärdedel och det samtidigt som den har en betydelsefull roll att spela för att motverka de globala klimatförändringarna. Det menar till exempel både FN:s klimatpanel IPCC och den internationella energiorganisationen IEA. Att använda biobränsle för produktion av fjärrvärme är helt enkelt att ta vara på en möjlighet som är bra för klimatet. Energianvändningen inom svensk fjärrvärme består till cirka 40 procent av biobränslen, som i huvudsak utgörs av rester från skogsbruk och skogsindustri. Det ger en klimatneutral och hållbar produktion av el och värme.

I stället för att skogsresterna efter avverkning lämnas att förmultna och frigöra koldioxid genom naturlig nedbrytning tar vi vara på materialet och producerar värme och el, utan att klimatpåverkan totalt sett ökar. Samma mängd koldioxid bildas i slutändan men skillnaden är att vi i våra kraftvärmeverk samtidigt producerar förnybar energi. Den fundamentala skillnaden är uppenbar – vi utvinner energi ur ett naturligt kretslopp där minst lika mycket kol hela tiden binds in i växter genom fotosyntesen, medan fossila bränslen däremot innebär ett enkelriktat flöde av kol från jordskorpan till atmosfären i form av koldioxid.

Skogsindustrins ekonomiska motor och drivkraft är samhällets efterfrågan av förädlade trävaror, byggnadsmaterial, möbler och liknande produkter, samt pappersmassa som blir till hygienprodukter, böcker och förpackningar med kortare livslängd. Våra biobränslen utgör lågvärdiga rester eller sådant som inte uppfyller den träbearbetande industrins kvalitetskrav. Det är i grunden en bra ordning, ju mer förnybart kol som kan bindas i långlivade produkter desto bättre. Men det kan finnas tillfällen då vi behöver använda en mindre mängd biobränsle som består av annat än rena skogsrester. Samhället ska kunna lita på att vi levererar värme och el även i kristider. Dessutom förekommer det att skogsägare av olika skäl inte kan avsätta sitt material råvara för till exempel massabruken och då är bioenergi ett bra alternativ.

Att vara en del av bioekonomin innebär också att ta ansvar för att uttaget av biobränsle sker inom ramar som är ekologiskt och socialt hållbara. Detta är numera ett lagkrav inom hela EU genom det så kallade förnybartdirektivet, som implementerats i svensk lagstiftning. Stockholm Exergi tar ansvar för en hållbar utveckling av bioekonomin och arbetar aktivt för att säkerställa att den förnybara energi vi producerar är hållbar, från ax till limpa. Vårt krav vid all upphandling av biobränslen att de ska vara verifierat hållbara och kontrollerade eller certifierade av tredje part.



20230713101O4

Hållbara biobränslen

Stapeldiagrammet till höger visar vår tillförda energi: 97 procent kommer från fasta och flytande biobränslen samt restavfall medan 3 procent kommer från bränslen som är fossila. En betydande del av energin kommer från lokala källor, såsom spillvärme från renat avloppsvatten och sjövärme.

Vi erbjuder behandling av restavfall med energiåtervinning och köper därutöver biobränslen.

Bränslets ursprung

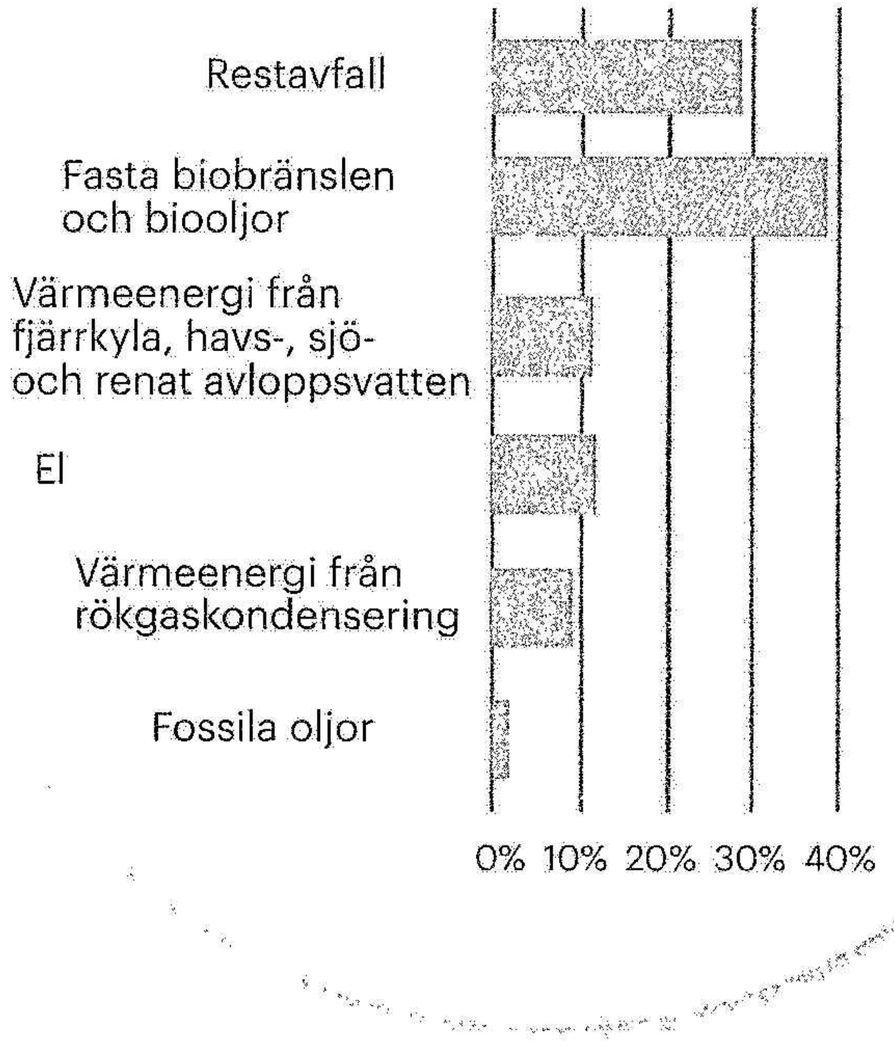
Om inget annat anges, illustrerar cirkeldiagrammen varifrån vi köpt våra bränslen under året och hur stor andel av respektive bränsleslag som har sitt ursprung i ett specifikt land.

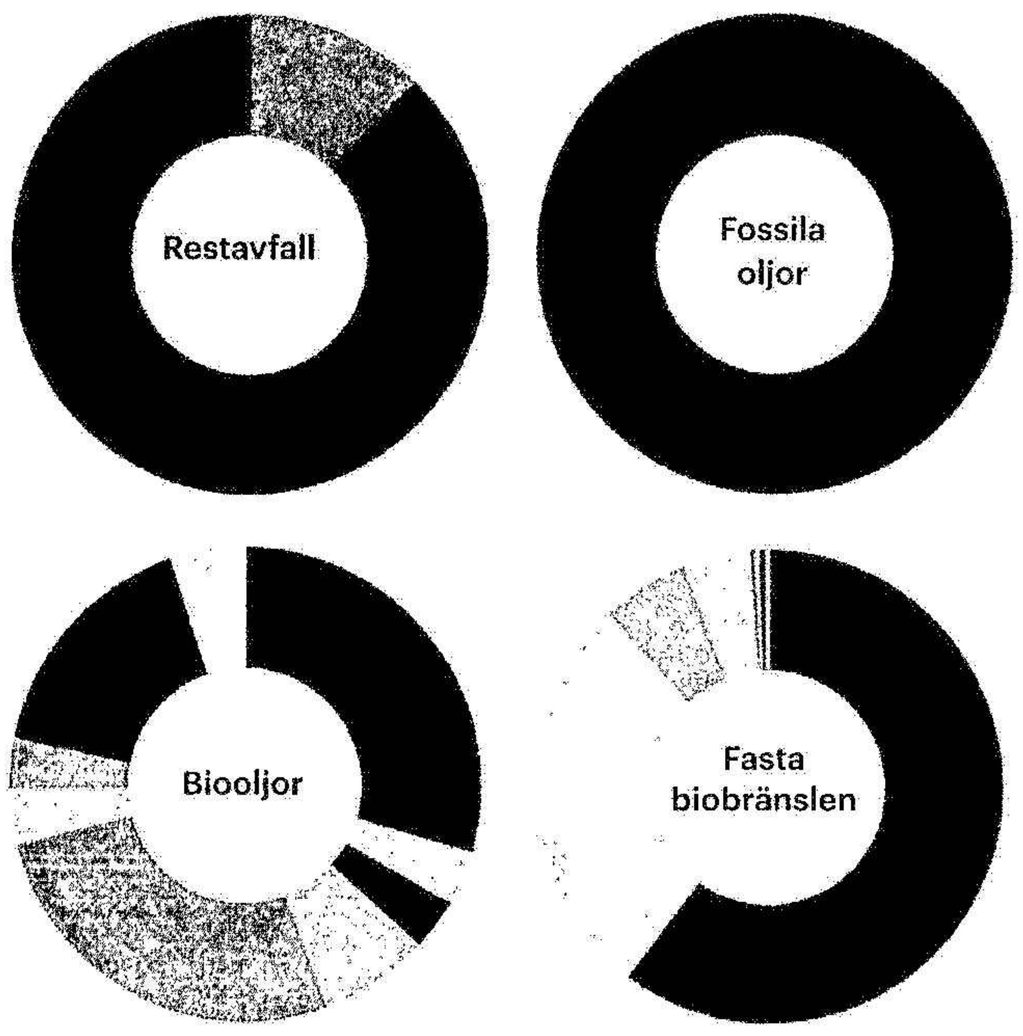
Omkring 94 procent* av det fasta biobränslet härrör från Sverige och Baltikum, och 100 % av restavfallet från Sverige och Storbritannien.

Den fossila eldningsoljan produceras i Sverige men råoljan har sitt ursprung i Nordsjön och Västafrika.

*En leverans från Ryssland i början av januari 2022, men efter Rysslands invasion av Ukraina har alla avtal och leveranser upphört.

Tillförd energi







20230713101O5

Leverantörer -

Våra hållbarhetsfrågor

Antikorruption. Vi gör inköp för stora belopp, med olika typer av leverantörer från olika delar av världen. Ett exempel på risker som detta medför är korruption och oegentligheter såsom mutor, bedrägeri och vänskapskorruption.

Hållbara inköp och investeringar. Vi gör stora inköp och investeringar som både kan ha en positiv och negativ påverkan på en hållbar utveckling. Vissa av våra inköp sker från branscher och länder med sociala och miljömässiga risker. Leverantörskedjorna är ofta långa och komplexa och det leder till stora utmaningar i att kontrollera leverantörer och deras underleverantörer.

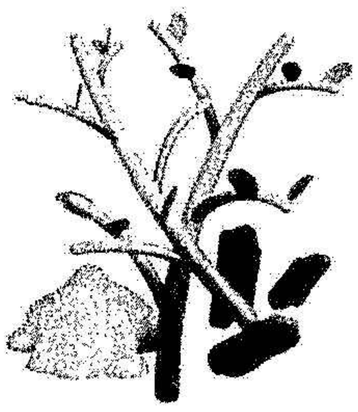
Uttag av jordens resurser. Vår verksamhet förbrukar bränslen och andra varor vilket tär på jordens begränsade resurser. Förnybara bränslen från biomassa hjälper oss att bli fossilfria, men det finns utmaningar vid produktionen av dessa bränslen. Det kan handla om otillåten skövling av skogar med höga naturvärden eller bristfällig säkerhet under riskfyllda arbeten. Av den anledningen välkomnar vi det omarbetade förnybarhetsdirektivet som nu även omfattar skogliga biobränslen och ställer krav på att uppfylla hållbarhetskriterier.

Transporter. Transporter av bränsle och varor till våra anläggningar sker med båt, tåg eller lastbil. Påverkan från dessa handlar om utsläpp till luft och vatten av olika ämnen som skadar miljön. Det handlar också om att människorna som utför transporten gör det på ett säkert sätt och med schyssta anställningsvillkor.

RESULTAT 2022:

94%

AV ANVÄND SKOGSFLIS OCH PELLETS HÄRRÖR FRÅN SVERIGE OCH BALTIKUM



GRANSKNINGAR AV LEVERANTÖRER OCH VAROR, TJÄNSTER OCH BRÄNSLEN RESULTAT 2022:

24 st

(VARAV 15 BRÄNSLE)

Så bidrar vi till FN:s hållbarhetsmål

Delmål 15.2: Att främja hållbart brukande av skogar och stoppa avskogning. Vi ställer krav vid upphandling av biobränslen att de ska uppfylla hållbarhetslagen genom att vara certifierade enligt något av EU-kommissionens frivilliga system eller ha ett svenskt hållbarhetsbesked. Därutöver är en stor del av biobränslet antingen kontrollerat eller certifierat av tredje part mot certifieringssystem för hållbart skogsbruk (FSC® och PEFC).

Delmål 16.5: Att minska alla former av korruption och mutor Vi arbetar aktivt med antikorruption. Vi har en egen e-utbildning i vår uppförandekod som samtliga medarbetare skall genomföra samt en uppförandekod för alla våra leverantörer. Utbildningen hålls vart tredje år. Den senaste riktade övningen för hela bolaget genomfördes 2021. För vissa specifika grupper genomför vi riktade utbildningar.

20230713101O6

PRODUKTION

EFTERFRÅGAN PÅ HÅLLBAR ENERGI DRIVER OSS FRAMÅT

Med en effektiv och flexibel produktion möter vi Stockholms behov av värme, el och kyla. Stockholm Exergi har ett 30-tal produktionsanläggningar som i samspel sinsemellan och också med våra partners anläggningar ser till att Storstockholm kan få kostnadseffektiv och hållbar energi oavsett väder och temperatur.

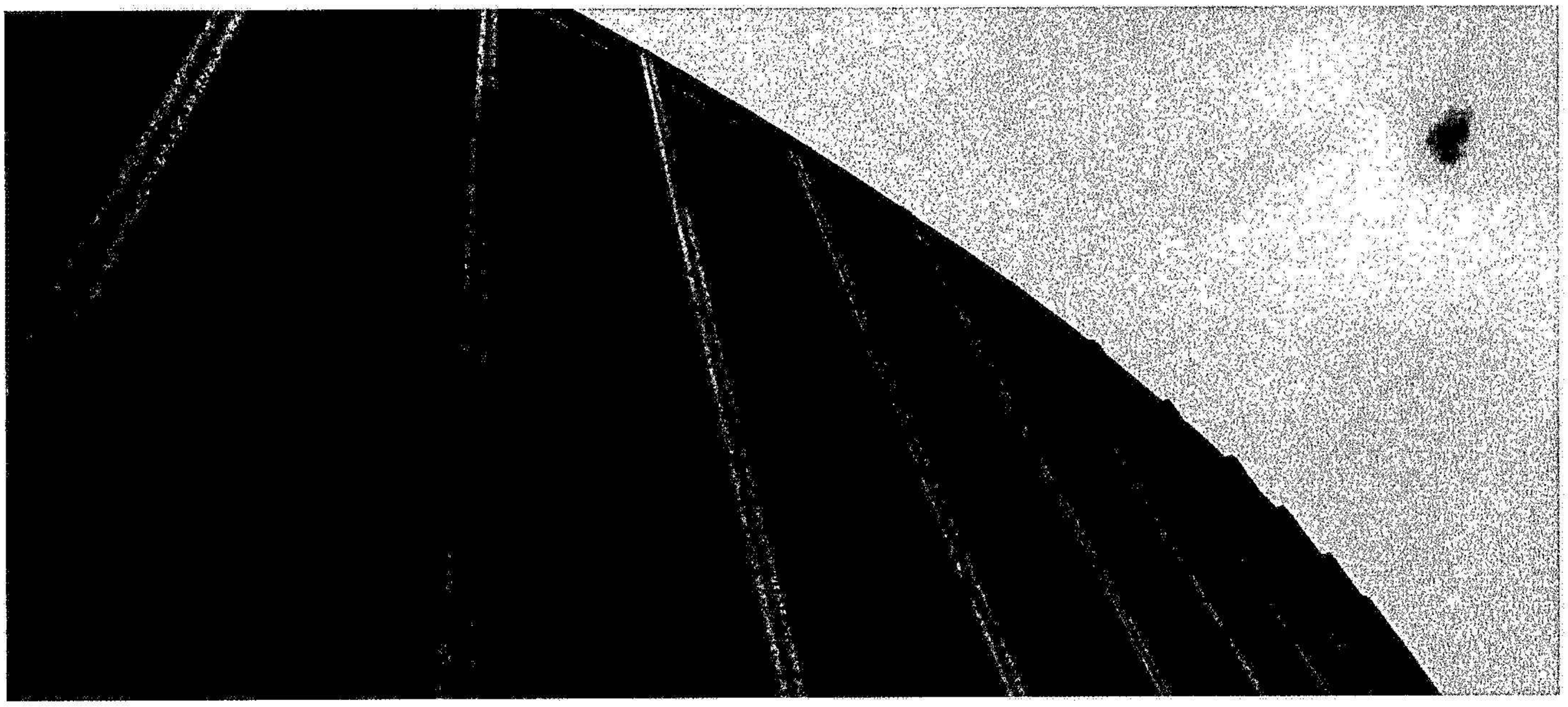
MODERNISERADE GASTURBINER BIDRAR MED EN ELEFFEKT PÅ

88 MW

BIO-CCS MED POTENTIAL ATT FÅNGA IN 800 000 TON CO_2 PER ÅR

94%

AV BEGÄRD TID HAR ANLÄGGNINGARNA FUNGERAT SOM DE SKA



Omvärldens förändringar ställer komplexa krav på vår produktion





Energimarknaderna har förändrats drastiskt de senaste åren där de höga elpriserna, den tilltagande volatiliteten och de stigande bränslepriserna är några av tydligaste resultaten av hur de nya förutsättningarna ser ut. Rysslands krig i Ukraina har spätt på utvecklingen, men vi såg trenden redan innan invasionen.

De nya förutsättningarna kräver att Stockholm Exergi behöver vara vassare på att analysera omvärlden och förändringarna på energimarknaderna för att kunna anpassa produktionen på både lång och kort horisont: hur ser behovet ut och hur kan vi svara upp mot det på bästa sätt?

I vår långsiktiga analys tittar vi framför allt på investeringar, elpositioner samt bränsleavtal och den kortsiktiga analysen bygger i huvudsak på elprisprognosen, vädret samt tillgängligheten på våra och våra samarbetspartners anläggningar. Att lyckas handlar om att vara flexibel mot behovet och samtidigt ha flexibel lagerhållning av bränsle för att optimera produktionen. Det är komplext och rätt beslut vid rätt tillfälle ger den mest resurseffektiva driften.

Produktionsplaneringen blir alltmer automatiserad och datadriven, vi har idag större möjlighet att samarbeta och dela information med fler än bara de lokala kontrollrummen. I Stockholmsregionen finns fler fjärrvärmeföretag som är ihopkopplade med våra distributionsnät och tillsammans skapar vi en större nytta än om vi hade agerat självständigt.

Stockholm Exergi har förtroendet att planera de sammankopplade distributionsnäten för att ta vara på den nyttan. Vår planeringsprecision, det vill säga hur nära vårt faktiska utfall ligger optimalt utfall, låg 2022 några få procentenheter från 100 procent. Ett ständigt utvecklingsarbete pågår för att hela företaget ska involveras och bidra till att optimera produktionsplaneringen, för den är en av grundbultarna som gör fjärrvärmen till en konkurrensstark produkt.

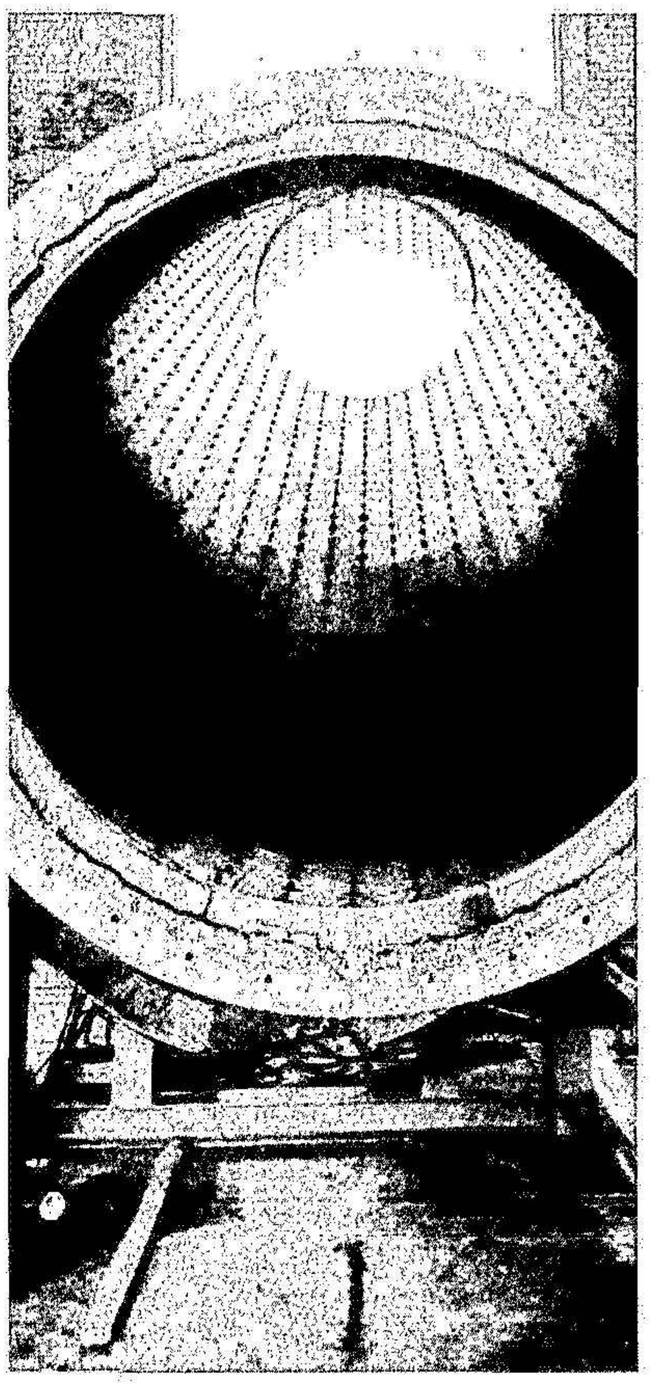
Tillgängligheten ökar i vår basproduktion

2021 blev startskottet för ett långsiktigt utvecklingsprogram som ska öka tillgängligheten i de pannor som utgör Stockholm Exergis basproduktion. Bakgrunden till initiativet är att tillgängligheten inte uppnådde förväntningarna. Programmet handlar om att etablera hållbara arbetssätt samt att utveckla såväl ledarskap och kompetens som nya samarbetsformer för att skapa fokus på frågan och hitta områden som måste förbättras. Och redan 2022 visar satsningen resultat med en sammantagen ökad tillgänglighet i pannorna som utgör basproduktionen: Bristaverkets två pannor (B1 och B2), Högdalenverkets fyra pannor (P3, P4, P6 och P8) och Värtaverkets bio-kraftvärmeverk (KVV8). Tillgängligheten har ökat från 88 procent 2021 till 94 procent 2022.

20230713101O8

Moderniserade gasturbiner stärker elförsörjningen

Stockholm Exergis arbete med att modernisera gasturbinerna G3 och G5 har under 2022 tagit viktiga steg mot att kunna bidra till Stockholm elförsörjning. G5 har provkörts under året och blev klar för full drift under slutet av 2022. Arbetet med G3 ligger strax efter och där är planen att driftsätta 2023. Tillsammans ger de båda gasturbinerna en eleffekt på 88 MW och drivs initialt med fossila bränslen, men kommer successivt att konverteras till bioolja.



Ökad effekt i biokraft-värmeverket KVV8

Vårt biokraftvärmeverk i Hjorthagen, KVV8, hade ett mycket starkt 2022. 2021 genomfördes ett projekt där syftet var att utveckla KVV8 genom att höja panneffekten från 345 till 365 MW och därmed också öka den årliga energiproduktionen från anläggningen.

2022 var första helåret detta kunde utvärderas och utfallet blev bra. Dessutom har en stor revision på turbinen genomförts under året och har genom optimering bidragit till ytterligare ungefär 1-2 MW eleffekt. Anläggningen har därmed fått ett högre alfavärde som är relationen mellan el och värme i ett kraftvärmeverk.

LYCKAD HÖJNING AV PANN-EFFEKTEN FRÅN 345 MW TILL 365 MW

Tillgängligheten i anläggningen ökade med 2 procentenheter från året innan och landade på 96 procent för 2022, den ökade tillgängligheten grundar sig bland annat på ett effektivt arbetssätt vid de störningar som uppstår.

I KVV8 har vi under våren 2022 tagit ändringstillståndet för att elda återvunnet trämaterial, så kallat RT-flis, i anspråk. Därmed klassas KVV8 numer som en samförbränningspanna och RT-flis kan användas som ett kompletterande bränsle.

Vi har också genomfört förbränningstester där vi helt eller delvis har ersatt befintligt bäddmaterial med så kallad ilmenit. Testet visade en jämnare och effektivare förbränning i pannan som i sin tur bidrar till flera positiva effekter för driften och underhållet av anläggningen.

Nya samarbeten inom Öppen Fjärrvärme

Genom affärsmodellen köper Stockholm Exergi sedan 2014 överskottsvärme från små och stora verksamheter runt om i Stockholm. Under 2022 tecknade vi bland annat avtal med kyrkogårdsförvaltningen och dubblerade kapaciteten från Ericssons serverhall i Rosersberg. Genom affärsmodellen Öppen Fjärrvärme har vi sedan 2017 ett etablerat samarbete med flera aktörer som vi kallar Stockholm Data Parks.

Tillsammans vill vi attrahera storskaliga datahallsinvesteringar och har under 2022 arbetat med att hitta en ny samarbetspartner för den sista tomten i Kista.

20230713103109

Vår energi kommer från fyra källor

Mänskligheten använder mer av jordens resurser än vår planet klarar av. Vi vill bidra till att planeten räcker till åt alla. Det gör vi genom att vi i första hand använder spillvärme eller återvunnen energi från behandling av restavfall. I andra hand använder vi förnybar energi från rester samt hav och sjö. Vi använder biomassa som blir över i skogsindustrin. 97 procent av fjärrvärmen produceras ur återvunnen eller förnybar energi med lågt ekonomiskt värde.

Restvärme och el

Vi tar vara på värmen i stockholmarnas avloppsvatten, på restvärme från datahallar och matbutiker och på värmen som blir över när vi skapar fjärrkyla. Avloppsvattnet som vi får från Henriksdals reningsverk är exempelvis en av våra viktigaste energikällor. Med hjälp av det producerade vi 924 GWh värme, vilket räcker till att hålla det varmt och skönt i drygt 92 000 lägenheter under ett år. El som krävs för drift av värmepumpar och övrig el som förbrukas i produktionen är ursprungsmärkt och förnybar.

Avfallsbehandling med energiåtervinning

Totalt stod restavfall för 2 230 GWh av vår produktion av fjärrvärme och el 2022. Värmen motsvarar årsförbrukningen för ungefär 180 000 lägenheter. Totalt energiåtervann vi cirka 449 000 ton kommunalt restavfall och cirka 458 000 ton restavfall från verksamheter. Utöver det kom 12% (11%) av våra avfallsbränslen från Storbritannien.

Förnybara bränslen

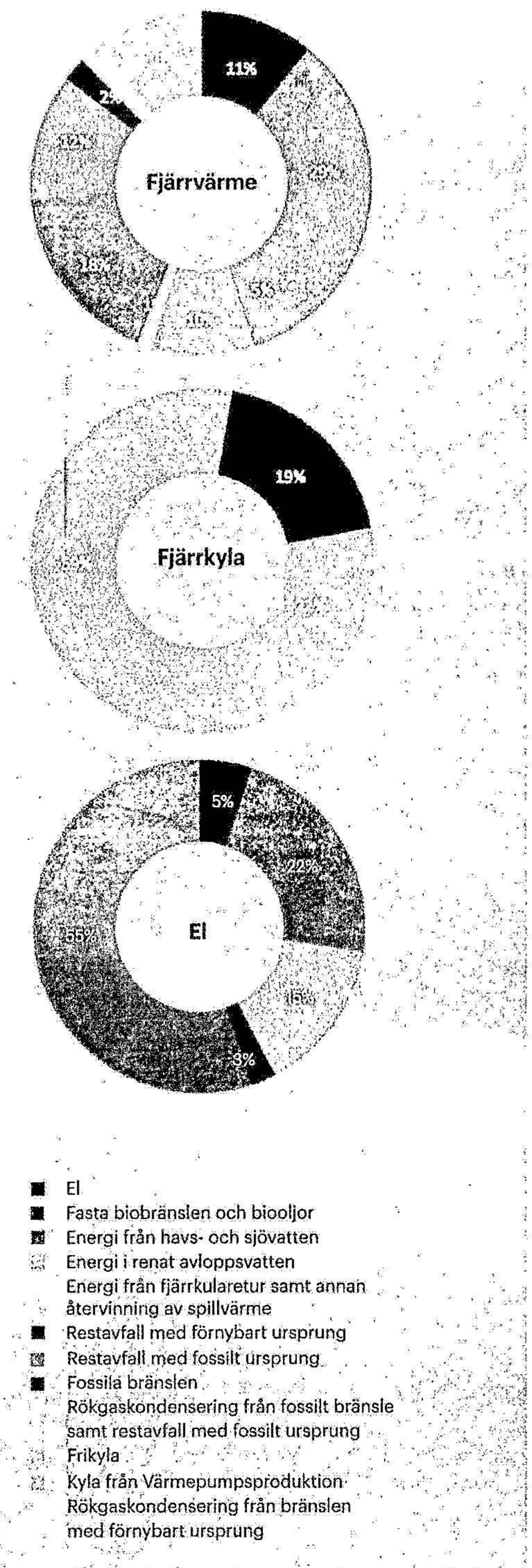
Förnybara biobränslen från skogen och industrin, som till exempel flis och biooljor, blir till energi i vår produktion. Biobränslena stod för 3 369 GWh värme och el, tillräckligt mycket fjärrvärme för ungefär 247 000 lägenheter.

Fossila bränslen

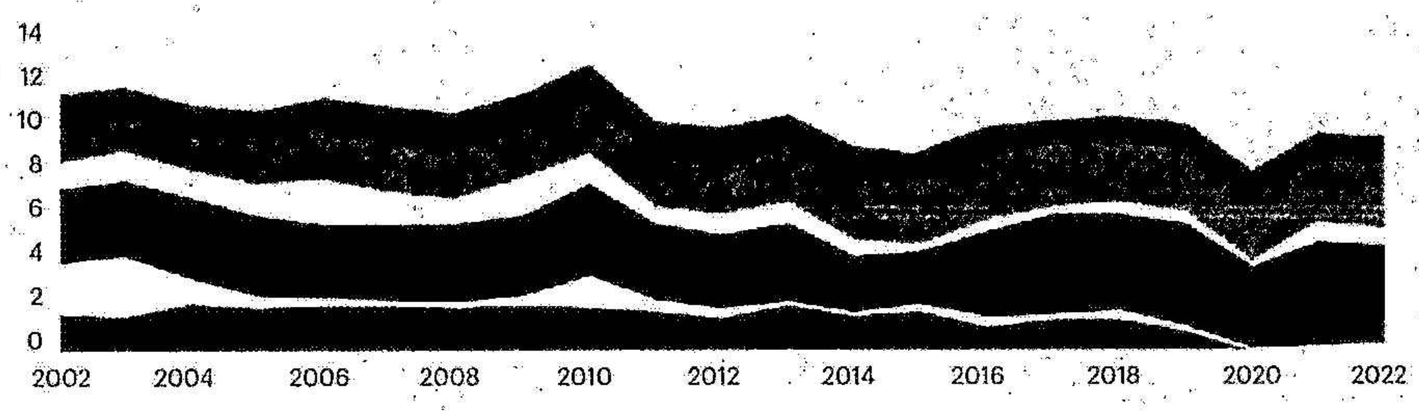
Vi använder till viss del fossila oljor dels för att starta och stoppa anläggningar, dels i anläggningar som vi främst använder när det är riktigt kallt. Kol finns nu enbart i beredskapslager för att säkra försörjningen av värme och eleffekt till stockholmarna vid händelser av krissituation med bränsleförsörjningen och användes inte under 2022. Tillsammans gav de fossila oljorna 209 GWh värme och el, där värmen motsvarar årsförbrukningen för ungefär 17 000 lägenheter.

Ett centralt mått för oss på Stockholm Exergi är den så kallade primärenergifaktorn för vår fjärrvärme. Primärenergi är den energi som finns som naturresurs innan den har omvandlats eller använts av människan. Träd i skogen, vattenkraft, kol och olja är exempel på primärenergi. Vår primärenergifaktor för fjärrvärmen år 2022 var 0,06 (0,06). Vi använde 0,06 kilowattimmar primärenergi för varje kilowattimme värme som vi levererade till våra kunder. Den här faktorn påverkas, som mycket annat, av vädret och andra tillfälliga faktorer som i viss utsträckning styr vilka bränslen vi använder. Därför kan den variera något från säsong till säsong.

Produkternas energimix



Tillförd energi

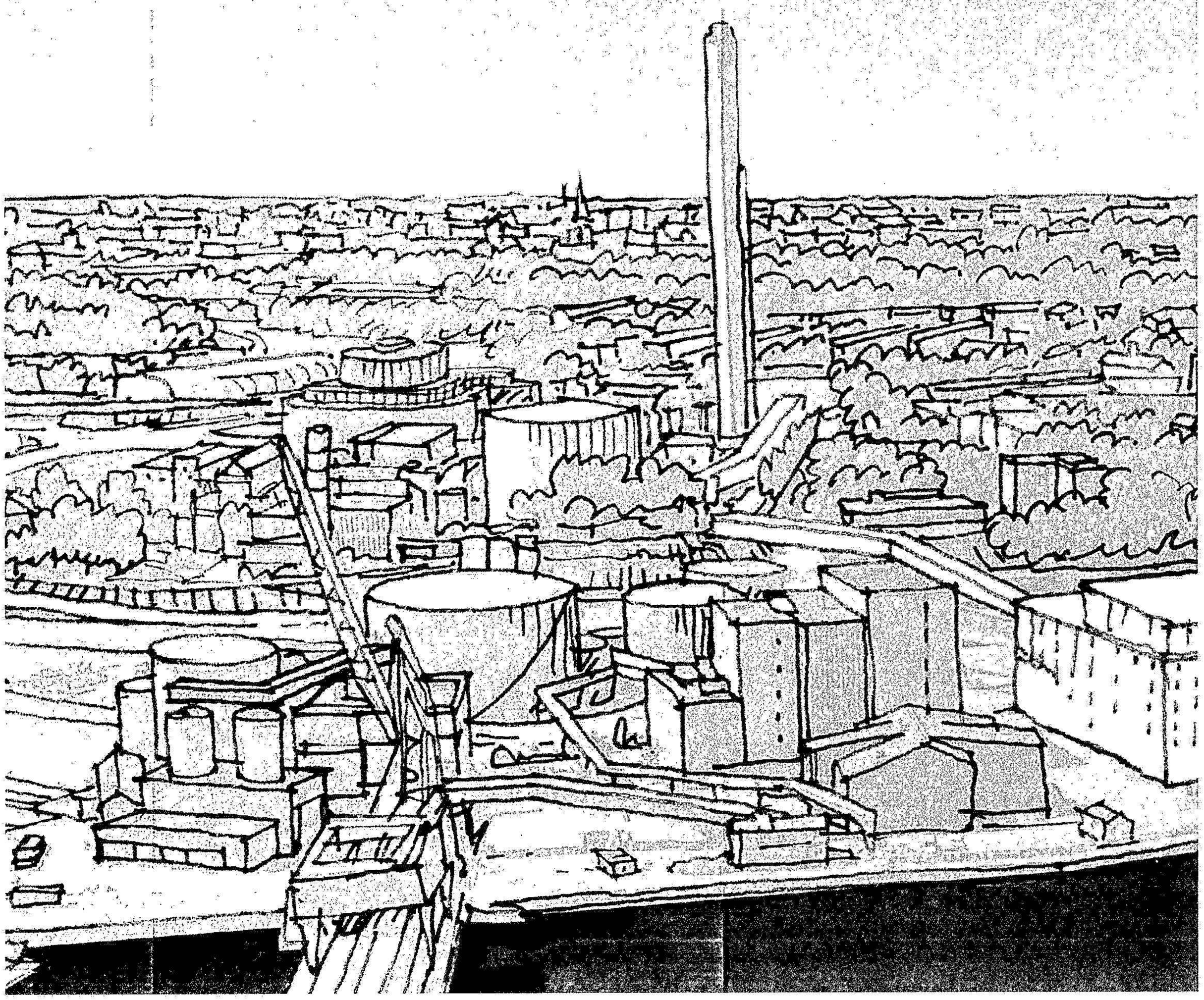


20230713101110

I FOKUS - KOLDIOXIDINFÅNGNING OCH LAGRING

POTENTIAL ATT SKAPA EN NY SVENSK INDUSTRI

Stockholm Exergi har under 2022 fortsatt att målinriktat arbeta med att utveckla bio-CCS (Bio Energy Carbon Capture and Storage) vid biokraftvärmeverket i Värtan med målet att ha en storskalig anläggning för infångning av koldioxid klar 2026. I bio-CCS finns en potential för Sverige att skapa en ny industri.



2023-07-13 10:11

FN:s klimatpanel IPCC visar att det inte räcker med att enbart minska koldioxidutsläppen för att motverka klimatförändringarna och begränsa den globala medeltemperaturökningen till 1,5 grader. IPCC har analyserat närmare 300 scenarier och i samtliga scenarier kommer de fram till att förutom kraftfulla minskningar av utsläppen av växthusgaser behöver även koldioxid fångas in från atmosfären och lagras. Det förutsätter bio-CCS.

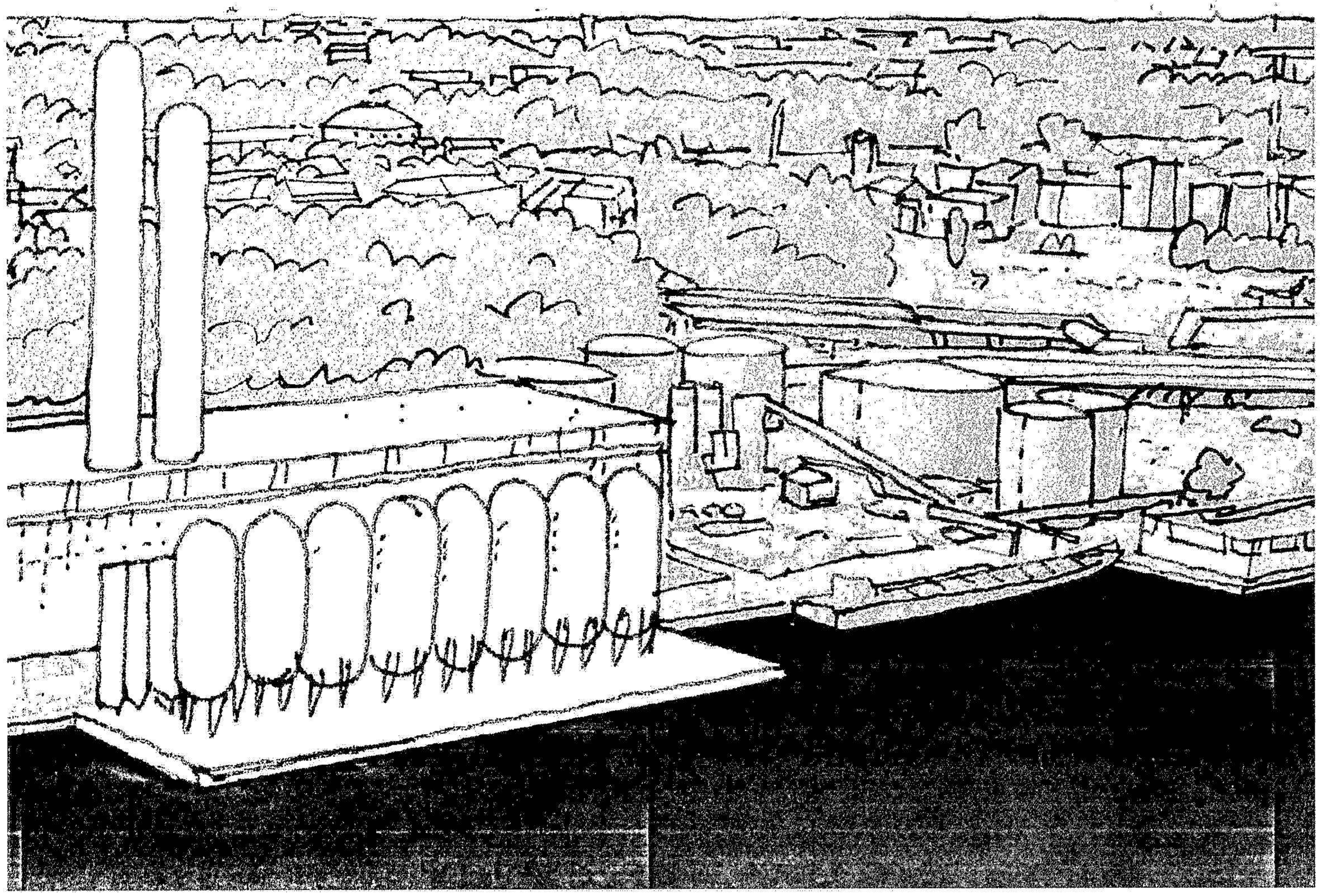
Analyser visar att till 2050 behöver ungefär 600 anläggningar byggas runt om i världen i motsvarande storlek som den anläggning som Stockholm Exergi planerar för.

Stockholm Exergis storskaliga anläggning kommer när den är i drift att fånga in 800 000 ton biogen koldioxid per år. Grunden för Stockholm Exergis bio-CCS-etablering är att det biobränsle som används är framtaget på ett hållbart sätt. Hur vi arbetar för att säkerställa det berättar vi mer om i kapitlet om våra leverantörer.

En av utmaningarna för att Stockholm Exergi ska få den storskaliga anläggningen på plats är finansieringen och här har mycket fokus under 2022 legat. Stockholm Exergi bedömer att finansieringen kommer att vila på tre ben: EU-stöd, nationellt statligt stöd och en marknad för negativa utsläpp. Vi har beviljats stöd från EU:s innovationsfond på 180 miljoner Euro och den svenska regeringen har tillsatt medel i statsbudgeten för att under 2023 inleda en så kallad omvänd auktion som ger stöd till bio-CCS. Arbetet med att utveckla en marknad pågår.

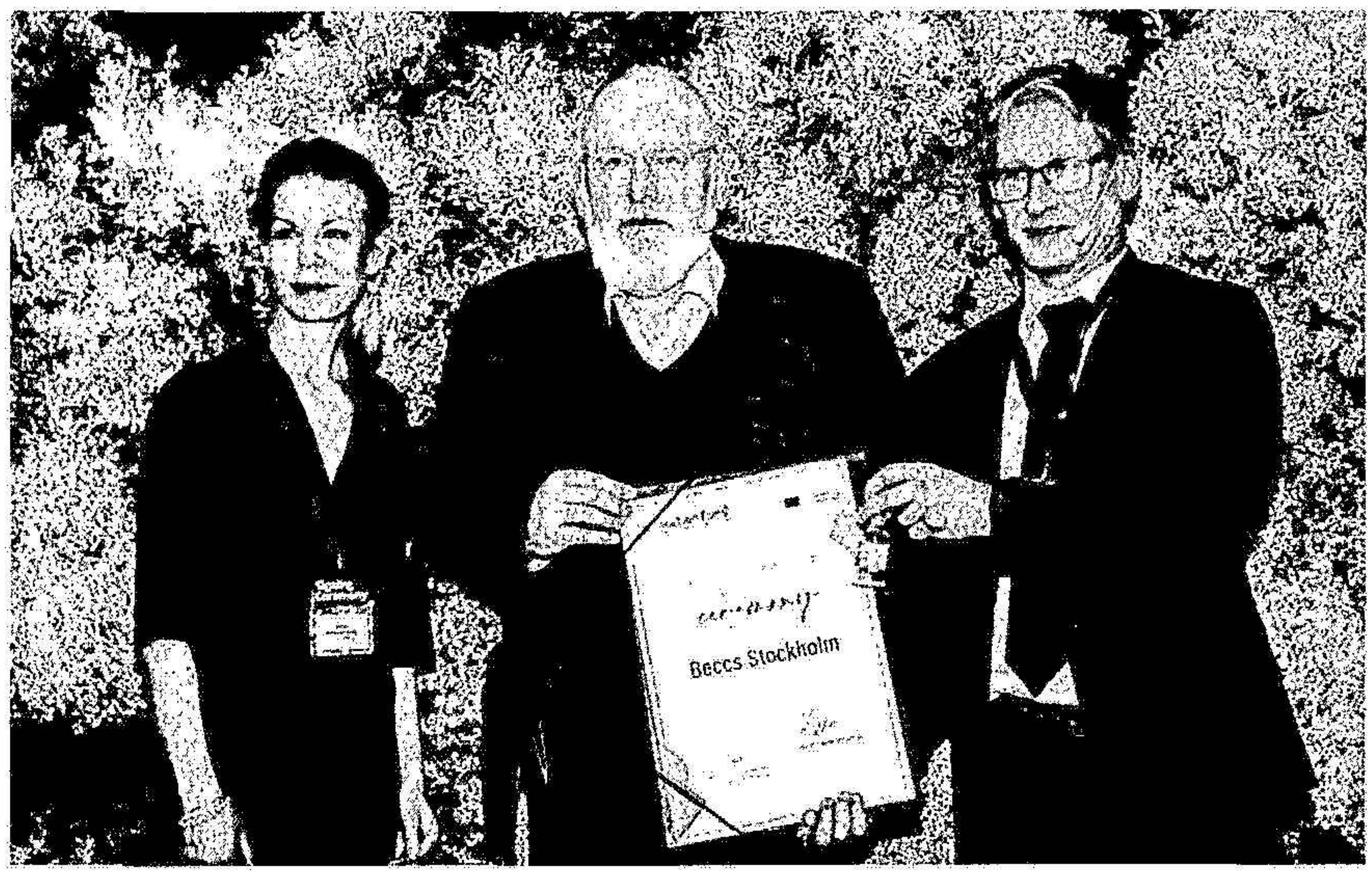
Stockholm Exergi såg tidigt möjligheten att kunna erbjuda minusutsläpp till marknaden och det är nu en del av vår affärsidé att vi som kommande producent av minusutsläpp kan möta företag som är i behov av dessa. Det kan handla om de sista utsläppen i verksamheten som företagen inte kommer åt eller att de vill få bort sina historiska utsläpp för att nå netto- noll-utsläpp. Många företag är redan idag intresserade av att bidra till att bromsa klimatförändringarna genom att köpa minusutsläpp och allt fler företag sätter upp ambitiösa klimatmål och planer att nå netto-noll-utsläpp innan lagen föreskriver. Dessa företag utgör en växande kommersiell marknad för minusutsläpp, men idag är den här efterfrågan inte tillräckligt stor för att kunna finansiera etableringen av tekniken bio-CCS.

För att etablera den nya tekniken behövs riskspridning och här kan ett statligt stöd göra nytta, därefter kommer finansieringen att ske genom marknaden.




BECCS with the potential of capturing 800,000 tonnes of carbon dioxide a year
Carbon dioxide capture at Bio Heat and Power plants, BECCS, involves capturing combusted carbon dioxide from flue gases, compressing it into liquid form and then injected into porous rock under high pressure, typically under the seabed. Stockholm Exergi's calculations show that there is potential to capture 800,000 tonnes of carbon dioxide a year at the Bio Heat and Power plant in Värtan.
stockholm exergi
Samråd om den nya anläggningen genomfördes under hösten
Under hösten 2022 genomförde vi samråd om den storskaliga bio-CCS-anläggningen som vi planerar att bygga vid Värtaverket i Stockholm. Vi bjöd in närboende och berörd allmänhet som fick information om projektet och gavs tillfälle att träffa oss och få svar på sina frågor. En viktig del av samrådet var också att inhämta information och synpunkter som vi har tagit med oss in i det fortsatta arbetet med tillståndsansökan och miljökonsekvensbeskrivningen.

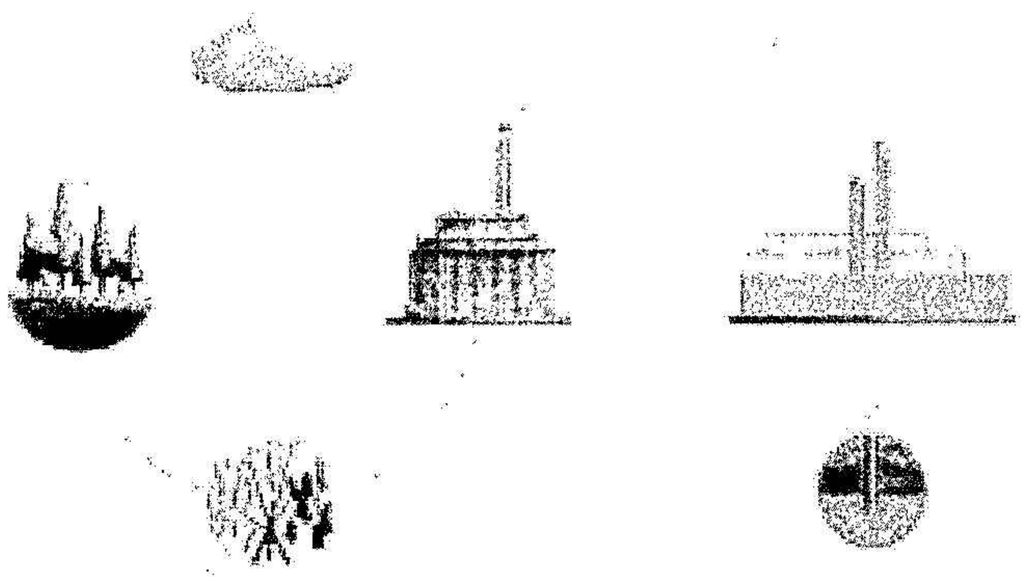
2023071310113



Ceremoni när EU och Stockholm Exergi skrev under avtal

Den 1 april 2022 hölls en signeringsceremoni i Stockholm då vi som företag signerade avtalet med EU:s innovationsfond som stödjer vårt bio-CCS-projekt *med 180 miljoner Euro.*

Vi arrangerade ceremonin tillsammans med EU-kommissionen och stålproducenten HYBRIT, som också får bidrag från EU:s innovationsfond. På plats var bland andra Frans Timmermans, vice ordförande för EU-kommissionen, Patrik Kolar, chef inom CINEA, Christian Holzleitner, chef för EU:s generaldirektoratet för klimatåtgärder och Sveriges dåvarande näringsminister Karl-Petter Thorwaldsson.



Så skapas minusutsläpp

Bio-CCS (Bio-energy with Carbon Capture and Storage) innebär att biogen koldioxid från förbränning av biobränsle separeras från rökgaserna för att sen lagras permanent i berggrunden. Eftersom den koldioxid som avskiljs från rökgaserna tidigare fångats in från luften av skogen genom fotosyntesen, minskas koncentrationen av koldioxid i atmosfären. Det skapas minusutsläpp.

Det behövs politiska beslut – nationellt och internationellt

För att Sverige och Stockholm Exergi ska kunna bli världsledande inom bio-CCS och handel med minusutsläpp behövs flera regulatoriska förändringar. Bland annat behöver den statliga auktionen för minusutsläpp komma på plats på ett sätt som medger samfinansiering mellan stat och företag och som också tillåter möjlighet att sälja minusutsläpp till andra företag. Det måste också tillåtas möjlighet att få frakta och lagra koldioxid i ett annat land.

Skatten på el som förbrukas i bio-CCS-anläggningar behöver vara lägre så att anläggningarna kan designas på så sätt att förmågan att producera el mot nätet bibehålls samtidigt som koldioxid tas bort. Den lägre skatten är avgörande för att kraftvärmeverken med bio-CCS skall kunna stödja elnätet i en bristsituation.

Bio-CCS kan ge positiva effekter för Sveriges ekonomi

Bio-CCS har potential att bli en ny industrigren med positiva ekonomiska effekter för Sverige, det visar en studie som Stockholm Exergi har låtit konsultföretaget Implement ta fram under 2022 och som är publicerad på www.stockholmexergi.se. Om Sverige skulle ta vara på hela landets potential och samla in och lagra 30 miljoner ton koldioxid per år, skulle det leda till 11 500 direkta arbetstillfällen och 28 000 totalt om man även räknar indirekta arbetstillfällen och bidra med 24 miljarder kronor till svensk BNP. Sverige har unika förutsättningar att möjliggöra utvecklingen och därmed påskynda och skala upp införandet av bio-CCS-tekniken i Europa.

20230713101114

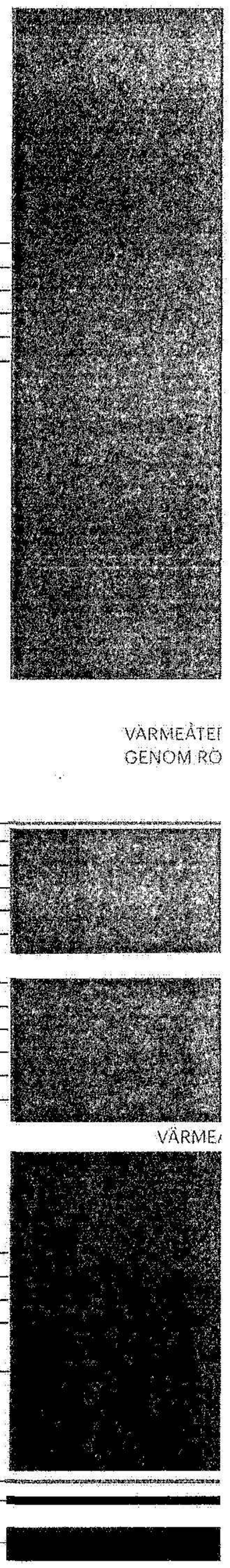
Energi från produktion till användning

Diagrammet visar hur Stockholm Exergi tillsammans med våra samarbetspartners förädlar olika energikällor till fjärrvärme, fjärrkyla och el. Det gör vi med hjälp av olika produktionsformer, framförallt kraftvärme och värmepumpar.

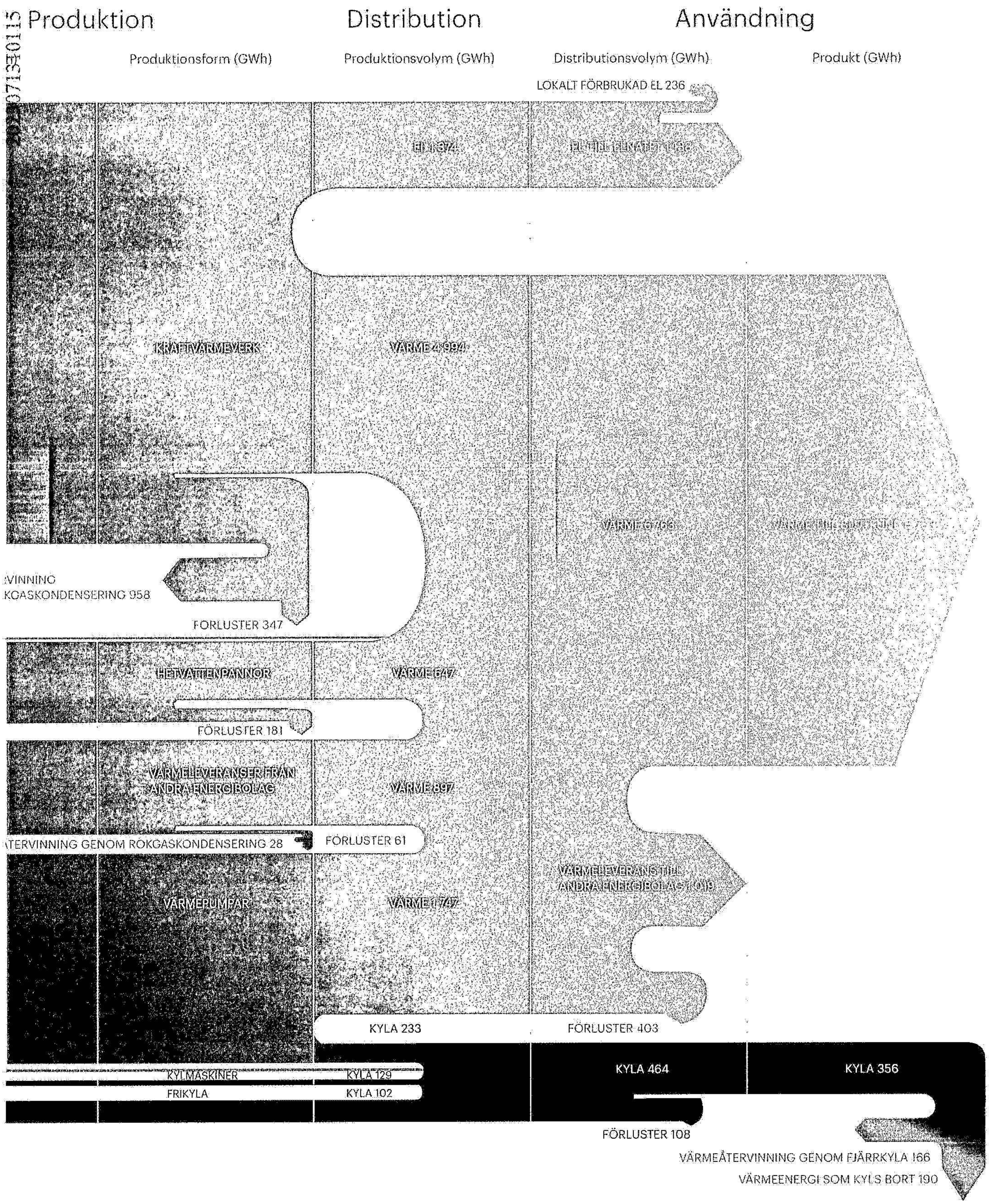
Diagrammet visar även var energiförlusterna sker. Utöver energivolymerna i diagrammet har även 23 GWh biogas producerats i hyrd anläggning och sålts.

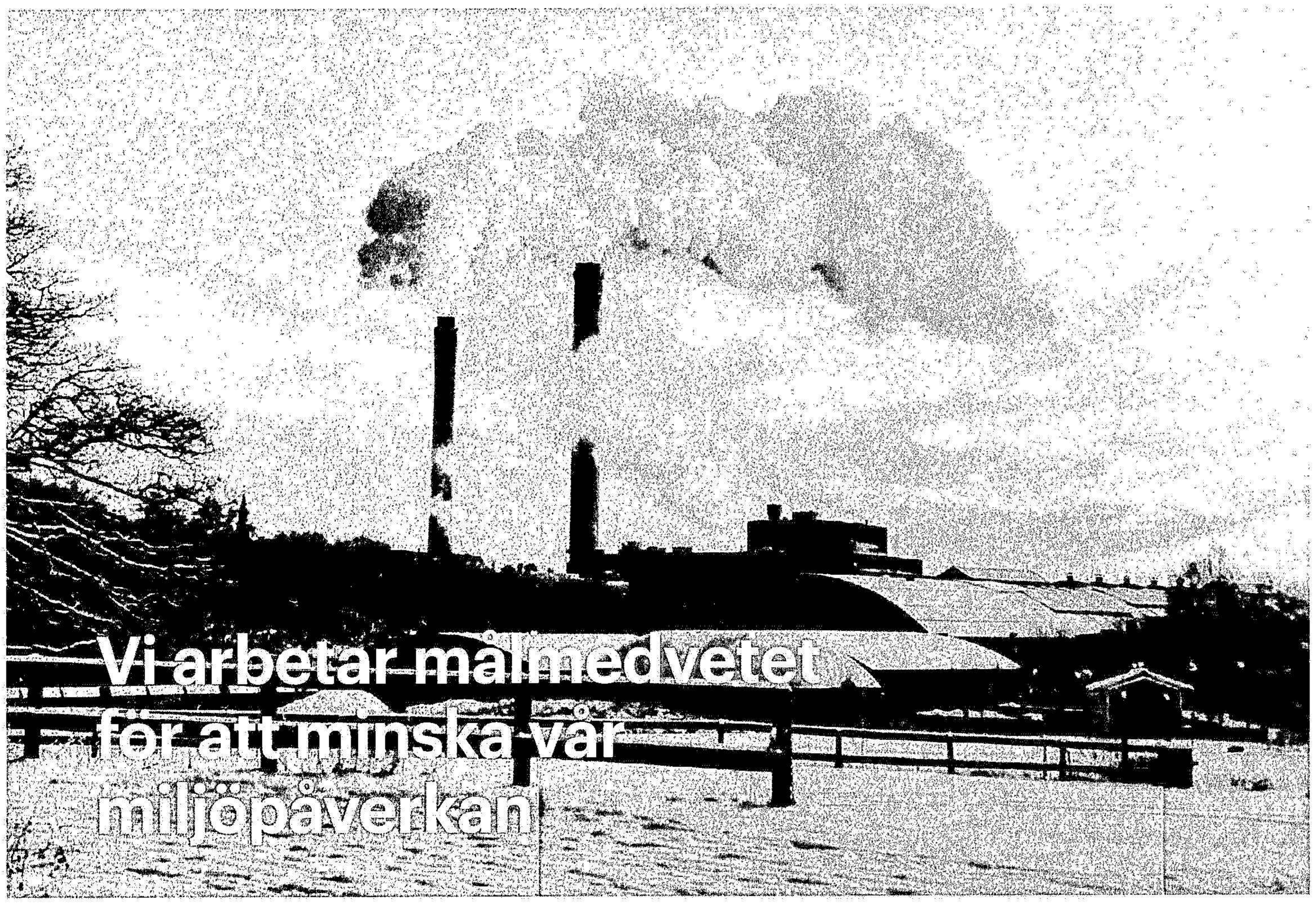
För el som förbrukas för att producera fjärrvärme och fjärrkyla köper Stockholm Exergi ursprungsmärkt el från förnybara energikällor.

Fördelning avser typ av anläggning inte energiform. Den tillförda energin fördelas vidare i diagrammet beroende på vilken typ av anläggning som förvandlar energin till fjärrvärme eller fjärrkyla. Till exempel fördelas bränslen till produktionsformen kraftvärmeverk, även om bränslet användes för så kallad direkt värmeproduktion utan samtidig elproduktion.



[1] Rökgaskondensering från produktionsanläggningen
[2] Varav 62 GWh genom Öppen Fjärrvärme
[3] Varav 0,5 GWh genom Öppen Fjärrvärme


Produktion
Distribution
Användning
Produktionsform (GWh)
Produktionsvolym (GWh)
Distributionsvolym (GWh)
Produkt (GWh)
LOKALT FÖRBRUKAD EL 236
EL 374
KRAFTVÄRMEVERK
VÄRME 4 994
VÄRME 6 706
VINNING
KOASKONDENSERING 958
FÖRLUSTER 347
HETVATTENPANNOR
VÄRME 647
FÖRLUSTER 181
VÄRMELEVERANSER FRÅN
ANDRA ENERGIBOLAG
VÄRME 897
ÅTERVINNING GENOM RÖKGASKONDENSERING 28
FÖRLUSTER 61
VÄRMEPUMPAR
VÄRME 1 747
VÄRMELEVERANS TILL
ANDRA ENERGIBOLAG 1 010
KYLA 233
FÖRLUSTER 403
KYLMASKINER
KYLA 129
FRIKYLA
KYLA 102
KYLA 464
KYLA 356
FÖRLUSTER 108
VÄRMEÅTERVINNING GENOM FJÄRRKYLA 166
VÄRMEENERGI SOM KYLS BORT 190



Vi arbetar målmedvetet för att minska vår miljöpåverkan

Våra totala utsläpp påverkas till stor del av väder och temperatur eftersom det styr behovet av värme och el, men även andra faktorer har betydelse.

Utsläppen av växthusgaser per kWh fjärrvärme under 2022 var 50 gram, vilket är en ökning jämfört med två föregående år, och innbär att vi inte klarade målet 45 gram. Ökningen beror främst på att andelen fjärrvärme som baseras på avfallsbehandling ökade jämfört med föregående år samt att plastandelen i restavfallet ökade. Ytterligare en förklaring är att andelen fossila bränslen i vår energimix ökade från 2 till 3%. Fossil olja används i normala fall som reservbränsle vid tekniska störningar eller om det blir riktigt kallt, men även vid start och stopp av kraftvärmeverken. Under den kalla december månad kördes ett av våra oljeeldade kraftvärmeverk mer än planerat. Den kraftfulla ångturbinen kunde fortvarigt tillföra över 170 MW el, och kortare perioder uppemot 190 MW till elnätet i Stockholm när det behövdes som mest. Kraftvärmeverket drivs i normala fall med biooljor men på grund av tekniska begränsningar användes även en viss mängd fossil olja.

Andelen plast har ökat

Det är en utmaning för oss att utsläppet från avfallsbehandlingen ökat. Det beror på att andelen plast i restavfallet ökat, trots samhällets ansträngningar för ökad sortering. Mängden avfall måste minska och utsorteringen av återvinningsbar plast bli bättre. Men det räcker inte hela vägen. Det krävs infångning av koldioxid som ett sista reningssteg. Med koldioxidavskiljning skulle utsläppen från avfallsförbränningen minska med 90%. Vi ser detta som en nödvändig utveckling som måste inledas under början av 2030-talet. Vi har under året också arbetat med vår långsiktiga plan för successiv utfasning av fossila oljor.

Andra utsläpp till luft och vatten

Vi arbetar kontinuerligt med att begränsa andra utsläpp till luft och vatten. Bland de viktigaste ämnena som vi renar ur rökgaserna och avloppsvattnet är kväveoxider och svaveldioxid som annars bidrar till övergödning och försurning, stoft som kan medföra hälsorisker samt tungmetaller och dioxiner, som är giftiga för både människor och miljö. Även våra leverantörers transporter står för en betydande del av utsläppen.

Läs mer i GRI noten 305-7 om utsläpp till luft på sid 133 och i miljörapporterna för våra enskilda anläggningar.

Miljöstörningar 2022

Trots fortsatt stort fokus på miljöfrågorna uppnåddes inte det uppsatta målet på max fem betydande miljöstörningar under 2022. Totalt inträffade 7 (12) allvarliga miljöstörningar. De händelser som hade störst påverkan var när vi i december fick två större läckage av eldningsolja. Vid betydande miljöstörningar genomförs alltid grundorsaksanalys och åtgärder vidtas för att minska risken att det inträffar igen.

Under 2022 fick vi 3 (6) klagomål från närboende. De vanligaste orsakerna till klagomål var buller. På samma sätt som miljöstörningar utreds klagomålen för att fastställa orsak och för att förebygga att det inte inträffar igen.

20230713101117

Produktion -

Våra hållbarhetsfrågor

Utsläpp till luft- och klimatpåverkan. Vid förbränning uppstår rökgaser som innehåller övergödande, försurande och giftiga ämnen som i stora mängder kan påverka miljön negativt. Det uppstår också utsläpp av växthusgaser som har en negativ påverkan på klimatet. Det finns flera strömmar som ger utsläpp av koldioxid där plasten i förbränningen i vår avfallsbehandlingstjänst är den mest betydande. Det finns även potential i, och en långsiktig plan, att fasa ut den fossila olja som används vid start och stopp av anläggningarna och vid riktigt kalla dagar då vi behöver använda vår så kallade spetsproduktion. Våra leverantörers transporter står också för en betydande andel av koldioxidutsläppen. Om något går fel i produktionen kan miljöstörningar uppstå i form av tillfälliga punktutsläpp till luft.

Utsläpp till vatten. Vid produktion i våra anläggningar uppstår det olika typer av avloppsvatten som kan innehålla övergödande och giftiga ämnen. Det finns även en risk för oavsiktliga utsläpp av kemikalier och bränslen till vatten och mark vid ett haveri på våra anläggningar.

Avfall från verksamheten. Vår produktion genererar stora mängder avfall. Det är både det avfall som uppstår vid drift och underhåll av anläggningarna och de askor och slagg som bildas vid förbränning. När avfall uppstår innebär det en förbrukning av jordens resurser samt en risk för spridning av giftiga ämnen om inte avfallet hanteras på ett riktigt sätt.

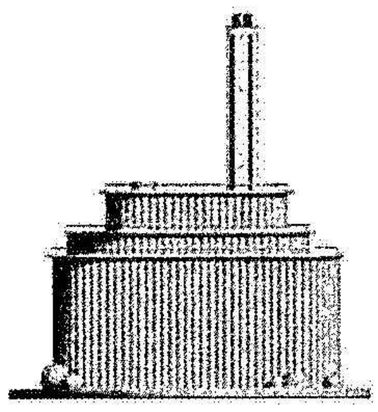
Störningar i närmiljö vid produktionsanläggningar. Våra produktionsanläggningar ligger ofta i närheten av bostadsområden. Om något går fel i produktionen kan det exempelvis förekomma störande buller och lukt. Det finns en process och processägare samt personer med samordningsansvar för klagomålshantering för olika delar av verksamheten. Alla klagomål utreds och åtgärdas för att förbättra verksamhetens rutiner.

50 g

CO_2e/LEVERERAD kWh FJÄRRVÄRME*

MÅL 2022: 45 g CO_2e

*motsvarande nyckeltal när vi tar hänsyn till särskilda avtal, så kallad residualmix, är 54 gram Co2e/kWh



7 st

BETYDANDE MILJÖSTÖRNINGAR

MÅL 2022: MAX 5 ST

Så bidrar vi till FN:s hållbarhetsmål



Delmål 6.3: Att förbättra vattenkvalitet, minska föroreningar, minimera utsläpp av farliga kemikalier och väsentligt öka återvinningen senast 2030.

Delmål 14.1: Till 2025 förebygga och avsevärt minska alla slags föroreningar i havet, i synnerhet från landbaserad verksamhet, inklusive marint skräp och tillförsel av näringsämnen. Vi utvecklar aktivt vårt arbete med säker kemikaliehantering, och vi genomför underhållsarbete för att minska risken för haverier som leder till läckage av oljor. Vi tillämpar avancerad vattenreningsteknik för att minska utsläppen till vatten.

Delmål 7.2: Att väsentligt öka andelen förnybar energi i den globala energimixen senast 2030. Produktionsanläggningarna modifieras successivt för att kunna drivas med förnybar energi.

Delmål 7.3: Att till 2030 väsentligt öka energieffektiviteten. Vårt viktigaste sätt att bidra till en ökad energieffektivitet är att ta vara på den energi som annars skulle gå förlorad. Det gör vi genom att i första hand använda oss av spillvärme eller återvunnen energi från avfall.

Delmål 7.A: Att till 2030 stärka internationellt samarbete för att underlätta tillgång till och forskning och teknik inom ren energi. Vi driver utveckling för att skapa minusutsläpp genom en forskningsanläggning för koldioxidavskiljning vid biokraftvärmeverket i Värtan och planerar en fullskalig anläggning med driftstart 2026. En viktig del av projektet och en förutsättning för bidraget från den europeiska investeringsfonden är att vi delar med oss av den kunskap och teknik som utvecklas i projektet.

Delmål 9.1: Att bygga ut tillförlitlig, hållbar och motståndskraftig infrastruktur

Delmål 9.4: Att senast 2030 rusta upp infrastruktur och anpassa industrin till att bli renare, mer resurseffektiv och använda mer miljöriktig teknik. Vi genomför löpande underhåll och utbyggnad av vårt produktion- och distributionssystem med teknik i framkant, exempel på detta är biokraftvärmeverket i Värtan, vår satsning på koldioxidavskiljning, så kallad bio-CCS, och digitalisering för optimering av fjärrvärmesystemet.

20230713110118

Intervju: Henrik Engdahl, ansvarig produktområde el

"Vi vill hela tiden hjälpa elsystemet"





Klimatet. Det är där Henrik Engdahl, ansvarig för produktområdet el på Stockholm Exergi, börjar när han ska beskriva företagets betydelse för elförsörjningen. Att öka användningen av el för att tränga undan fossilberoendet i delar av samhället är en förutsättning för att Sverige ska klara av att nå klimatmålen. Och här spelar Stockholm Exergi en betydelsefull roll.

- Vi ser en enorm omställning där samhällets behov av el ökar kraftfullt, alla prognoser över framtida elanvändningen pekar brant uppåt. Vi är i ett läge där vi behöver bygga ny elproduktion, använda energin på ett smartare sätt och samtidigt utnyttja de resurser som redan finns effektivare, säger Henrik Engdahl.

Han lyfter fram kraftvärmens genialitet. Resurseffektiviteten är påtaglig eftersom el och värme produceras samtidigt och vad som används mest vid ett givet tillfälle avgörs av behovet. Behövs mer el kan Stockholm Exergi möta den efterfrågan genom att öka elproduktionen i kraftvärmeanläggningarna – och tvärtom när värmebehovet ökar. Kraftvärmens lokala elproduktion är mycket betydelsefull när elnätskapaciteten in till Stockholm inte räcker till och värmeproduktionen är helt central för att avlasta elsystemet, för om uppvärmningen kan ske genom fjärrvärme kan elen användas till annat.

"Jag är stolt över att arbeta i en verksamhet som gör skillnad på riktigt"

Stockholm Exergi bidrar redan idag i allra högsta grad till elförsörjningen, men jobbar samtidigt för att kunna bidra ännu mer. Företagets affärsutveckling går hand i hand med samhällets förändrade behov av värme och el.

Ett konkret exempel är att biokraftvärmeverket i Hjorthagen, KVV8, är kvalificerat för stödtjänster (se ruta intill) och ett annat är att Stockholm Exergi deltar på effektmarknaden Sthlmflex. De värmepumpar som Stockholm Exergi använder är ett annat utvecklingsområde och skulle i kombination med batterilagring kunna skapa en väldigt snabb och effektiv nytta genom att frigöra eleffekt när elsystemet behöver den.

Men Stockholm Exergis utveckling kräver också incitament. Henrik Engdahl efterlyser en utveckling av elmarknaden som också premierar det som elsystemet så uppenbart behöver idag.

- Först behövs ett tydligt och politiskt förankrat mål för vad elsystemet ska klara av. Sedan krävs incitament för ett agerande som styr mot att uppfylla dessa mål. Vi behöver baserat på detta ha marknadsmässiga villkor som leder till investeringar i långsiktigt hållbara lösningar. De förmågor som behövs för att elsystemet ska fungera stabilt, till exempel planerbarhet, måste få rimlig ersättning, säger han.



Kraftvärme – så funkar det

- **Stockholm Exergis största anläggningar** producerar el och fjärrvärme på samma gång, så kallad kraftvärme. Det är ett effektivt sätt att ta vara på energin från samhällets restavfall och rester från skogen.
- ***I kraftvärmeverken produceras ånga*** *som driver en turbin,* som i sin tur driver en generator för produktion av el. Den resterande energin i ångan används som fjärrvärme.
- **Produktion av el med kraftvärme** har fått stor uppmärksamhet under senare år. Bakgrunden är att det inte finns tillräckligt med överföringskapacitet i elnätet för inmatning av el till flera svenska städer, däribland Stockholm.
- **Stockholm Exergis kraftvärmeverk,** som ligger i de centrala delarna av staden, matar ut el på elnätet i närheten av elkonsumenterna utan att elen behöver ledas via de delar av elnätet som är hårt belastade.
- **Att kraftvärmen är planerbar** är också värdefullt. Det skapar stabilitet i elsystemet och kompenserar för den ökande andelen icke planerbar elproduktion, som till exempel vindkraft. Kraftvärmen avlastar dessutom elnätet ytterligare när fastigheter värms med fjärrvärme istället för med el.
- **I ljuset av kriget i Ukraina** har kraftvärmen på senare tid också uppmärksammats som viktig för försörjningstryggheten och beredskapen i tider av kris och krig. Kraftvärmen *har en viktig roll att försörja städer med el och värme även* om tillförseln av el in till städerna bryts.

Biokraftvärmeverket ger stabilare elnät

När elsystemet förändras behövs nya lösningar för en stabil elförsörjning. En av lösningarna är så kallade stödtjänster och som ett av de första kraftvärmeverken i Sverige är Stockholm Exergis KVV8 kvalificerat för att leverera vissa av dessa viktiga stödtjänster.

Elproduktionen från biokraftvärmeverket kan användas för att frekvensen i elnätet ska ligga rätt. Det är en helautomatiserad funktion som byggs in i styrsystemet i kraftvärmeverket och som reagerar på frekvensen i elnätet.

Vi avstår elanvändning när den behövs någon annanstans

Stockholm Exergi deltar med flexibel elanvändning genom att avstå från att använda el under kortare perioder och får betalt för det. Det är på marknadsplatsen SthlmFlex som Stockholm Exergi är en av aktörerna som möter nätägarna Svenska kraftnät, Ellevio och Vattenfall. Genom att erbjuda att avstå från elanvändning frigörs utrymme i elnäten.

20230713103120

DISTRIBUTION

FJÄRRVÄRMENÄTET - ETT NAV FÖR CIRKULÄRA LÖSNINGAR

Från våra produktionsanläggningar pumpar vi varmt vatten i ett ledningsnät som når tusentals fastigheter över hela Storstockholm. Anläggningarna och kunderna är sammankopplade i stora och flexibla nät, som gör att vi kan optimera driften. I dag har vi två stora nät: ett som täcker centrala och södra Storstockholm och ett som täcker nordvästra Storstockholm. Stockholm Exergis fjärrvärmeledningar är sammanlagt ungefär 300 mil långa.

VI HAR ETT
3060 km
LÅNGT FJÄRRVÄRMENÄT

2 000 - 3 000
PUNKTINSPEKTIONER GENOMFÖRDES 2022

200 milj
KR PER ÅR INVESTERAS I VÅRT FJÄRRVÄRMENÄT





Distributionsnäten – en affärsplattform för hållbar stadsutveckling

Avfallshantering, vattenrening och energiförsörjning är exempel på viktiga samhällsnyttor.

Att erbjuda dessa var för sig innebär höga kostnader, men genom att låta infrastrukturerna samverka med vår kraftvärme och våra distributionssystem "smarta nät" kan man i stället uppnå ett resurs- och kostnadseffektivt system. Vi på Stockholm Exergi arbetar målmedvetet för att skapa resurseffektiva system som en central del av att utveckla en hållbar Stockholmsregion med cirkulära lösningar.

Vi har under 2022 tagit betydelsefulla steg inom vidare utvecklingen av lågtemperaturnät för att stärka den hållbara stadsutvecklingen. Vi har tagit fram ett koncept som bygger på ett lokalt fjärrvärmenät där temperaturen är lägre än i det vanliga fjärrvärmenätet. Den lägre temperaturen gör det möjligt att överskottsvärmen från spillvärme kan användas direkt av en annan kund utan att behöva ta vägen förbi en värmepump för att få rätt temperatur. Det innebär till exempel att värmen som har använts i en fastighet kan återanvändas direkt som golvvärme i en annan fastighet. Det lokala lågtemperaturnätet byggs isolerat för en stadsdel och kompletterar därmed fjärrvärmens högtemperaturnät. Att arbeta fram motsvarande lösning för kyla är en del av utvecklingen.

Stockholm Exergi har kommit långt med konceptet och kunde under 2022 lägga en offert för att bygga lågtemperaturnätet i en ny stadsdel som planeras i södra Stockholm. Lågtemperaturnätet är en del av Stockholm Exergis arbete att vara aktiva i att förverkliga Stockholms stads energiplan 2024 och den regionala utvecklingsplanen för Stockholm (RUFS 2050).

Förnyat nät ger energibesparingar

Stockholm Exergi är sedan nio år tillbaka inne i ett strukturerat förnyelsearbete där 0,5-1 procent av det totala nätet byts ut varje år, investeringsvolymen för förnyelsen har under dessa år varit knappt 200 miljoner kronor per år och har fortsatt på den nivån under 2022. De nya ledningarna har bättre värmeisolering och på det sättet sänks energiförlusterna. Samtidigt bygger vi bort eventuella läckage och kan öka dimensionen i nätet där det tidigare kan ha varit trångt. Det bidrar till en bättre drift.

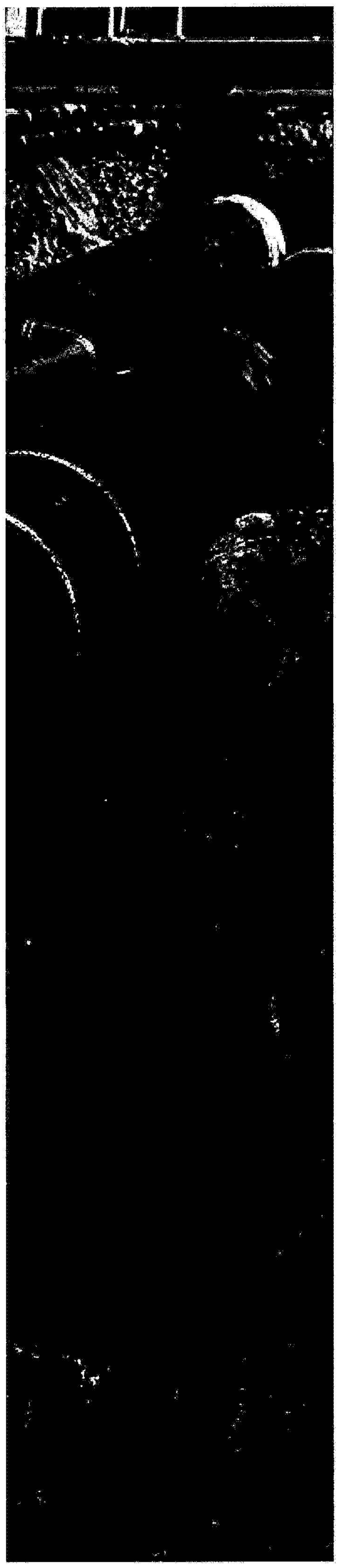
Metodisk felsökning håller nätet i trim

Vårt drygt 300 mil långa nät behöver hela tiden underhållas för att vara så fritt från vattenläckor som möjligt. Vi genomför mellan 2000 och 3000 punktinspektioner varje år. Vi har larmsystem i delar av nätet som ger signaler när kontroll behövs, använder värmekameror, genomför flygtermografering och får hjälp av allmänheten som gör observationer. Under 2022 har vi inlett en uppgradering av mobilnätet till vårt larmsystem. Genom vårt metodiska felsökningsarbete kan insatserna i vårt fjärrvärmenät effektivt prioriteras.

Hitta ”flödestjuvar” i nätet ska ge ett mer resurseffektivt system

För att komma åt så kallade flödestjuvar samt mindre energiförluster som uppstår vid rundgångar i nätet har Stockholm Exergi under 2022 inlett ett omfattande och strukturerat åtgärdsprogram. Arbetet ska leda till ett mer resurseffektivt system genom att det bland annat kommer att gå åt mindre energi för att pumpa runt fjärrvärmevattnet och att det kommer att öka verkningsgraden på systemet. Rundgångar är ett slags kortslutning i fjärrvärmenätet som bland annat behövs för varmhållningen. Men de kan ha byggts på ett ålderdomligt sätt eller så kan regleringen ha slutat att fungera och då uppstår ett onödigt högt vattenflöde som ger energiförluster.

För att hitta de ålderdomliga eller felaktiga rundgångarna arbetar vi med fysiska inspektioner för de platser där vi misstänker att de finns. Vi använder även digitala analysverktyg, kundernas mätdata för mätning av returtemperaturer, vattenflöden i förhållande till energiförbrukning för att identifiera och prioritera åtgärder samt har dialog med våra kunder för att underlätta såväl felsökning som genomförande av åtgärder.



Distribution -

Våra hållbarhetsfrågor

Störningar i närmiljö från verksamheten. Underhåll och utbyggnad av våra distributionsnät innebär anläggningsarbeten med utsläpp av växthusgaser. Det kan också medföra buller och minskad framkomlighet för trafik som kan påverka närboende och näringsidkare. För att identifiera läckor används flygtermografering som medför utsläpp av växthusgaser och kan innebära bullerstörningar.

SAIDI FJÄRRVÄRME (min):

69

SAIDI FJÄRRKYLA (min):

42

SAIDI 2021

SAIDI står för System Average Interruption Duration Index och är ett sätt att mäta genomsnittlig avbrottstid per kund. SAIDI ökade 2022 jämfört med 2021, men den genomsnittliga avbrottstiden för fjärrvärmekunder är fortsatt låg. Det högre utfallet beror främst på ett par enskilda större planerade avbrott i samband med inkopplingar av nya fjärrvärmeledningar på Södermalm där det har saknats möjlighet att rundmata eller försörja kunder genom tillfällig värmeförsörjning. De större avbrotten har med anledning av detta genomförts under sommaren då efterfrågan på värme är låg och därför inte orsakat betydande olägenhet för kund.

SAIDI kan variera från år till år beroende på omfattning av förnyelse av ledningsnät och antalet nya kundanslutningar, som oftast medför avbrott för inkopplingsarbeten. Under 2022 har 72 procent av avbrottstiden, relaterad till SAIDI, varit under perioden maj till och med september.

Så bidrar vi till FN:s hållbarhetsmål

Delmål 9.1: Att bygga ut tillförlitlig, hållbar och motståndskraftig infrastruktur.

Delmål 9.4: Att senast 2030 rusta upp infrastruktur och anpassa industrin till att bli renare, mer resurseffektiv och använda mer miljöriktig teknik. Vi genomför löpande underhåll och utbyggnad av vårt fjärrvärmenät. Vi använder oss av den främsta och mest effektiva teknik som finns att tillgå för att minimera energiförluster och vi bevakar löpande utvecklingen av tekniken. Vårt kontrollrum säkerställer även dygnet runt att temperaturerna på nätet inte är högre än vad som krävs vilket bidrar till resurseffektiv användning av energin.

20230713110124

MEDARBETARE

ATT UTVECKLA HÅLLBARA LÖSNINGAR ÄR VÅR DRIVKRAFT

Stockholm Exergi är stockholmarnas energibolag och vi som arbetar här har många olika kompetenser och arbetsuppgifter. Vår gemensamma drivkraft är att minska påverkan på klimatet.

ANTAL GENOMFÖRDA SAFETY WALKS

1 722 st

VI HAR MIGRERAT 70 APPLIKATIONER OCH 1 200 ANVÄNDARE TILL NY IT-MILJÖ

noll

ANTAL ALLVARLIGA OLYCKOR 2022



Medarbetarnas engagemang ökar

Omvandla din energi till en hållbar framtid är vårt medarbetarlöfte och det är svaret på vad man som medarbetare på Stockholm Exergi gör. Oavsett vad man arbetar med är detta vad insatsen leder till. Målet är att vara en relevant arbetsgivare och arbetsplats som utvecklar talangfulla medarbetare och att framtidens stjärnor också ska vilja börja här eller arbeta tillsammans med oss på olika sätt. Vi mäter regelbundet våra medarbetares engagemang. Under 2022 har vi genomfört två puls-mätningar och har fortsatt ökat engagemanget på bolaget som helhet och överträffat årets målnivå på 78 vilket vi är glada för. Vårt e-NPS har även tagit ett rejält språng uppåt från -9 till +9.



Nytt arbetssätt bidrar till att minska risk för ohälsa

"Vi jobbar säkert eller inte alls." Att arbeta förebyggande för att minimera risker är en naturlig del i allt arbete som utförs hos oss på Stockholm Exergi och vi har en given långsiktig vision på noll olyckor och allvarliga tillbud.

Som ett led på vår väg mot en förstärkt säkerhetskultur introducerade vi hösten 2021 ett nytt arbetssätt som handlar om att identifiera och fokusera på säkra beteenden. Det är ett arbetssätt som ska engagera alla på företaget och som i praktiken innebär att varje individ ska veta hur denne på ett konkret sätt ska bidra till att arbeta säkert eller inte alls. Arbetssättet grundar sig i beteendevetenskaplig forskning men är i sig inte komplext. Det ska vara enkelt att jobba med förbättringar inom säker arbetsmiljö. Under 2022 har vi fortsatt arbetet genom att utbilda och sedan införa arbetssättet i delar av vår verksamhet, det arbetet kommer att fortsätta under 2023. Det handlar om ett långsiktigt arbete och målet är att hela Stockholm Exergi ska genomsyras av en medvetenhet kring säker arbetsmiljö.

Parallellt med utvecklingen av säkra beteenden har vi under 2022 fortsatt att jobba systematiskt med att uppmuntra och öka förståelsen om rapportering av riskobservationer som en viktig del i vårt proaktiva arbete mot noll olyckor. Vi följer arbetsmiljöarbetet genom flertalet nyckeltal, bland annat antalet riskobservationer i förhållande till de olyckor som sker samt antalet Safety Walks som genomförs i verksamheten. Safety Walks är vår benämning på observationsronder som fokuserar på att kommunicera kring risker, arbetssätt och säkra respektive osäkra beteenden. De fyller en viktig funktion i att kunna förebygga framtida olyckor. Under 2022 genomfördes 1722 stycken Safety Walks av chefer och medarbetare i verksamheten. Det rapporterades även in tio gånger fler riskobservationer i förhållande till de olyckor som skedde, vilket är en markant ökning jämfört med 2021.

Entreprenörer är överrepresenterade när det gäller olyckor som lett till sjukfrånvaro. De arbetar ofta med högriskarbeten på tillfälliga arbetsplatser. Vårt fokus är därför på samarbetet kring säkerhet med våra entreprenörer genom dialog och uppföljning. Vi genomför exempelvis revisioner gentemot våra entreprenörer för att säkerställa att de uppfyller vår uppförandekod.

Tillsammans med entreprenörer arbetar vi långsiktigt med att säkra beteenden ska genomsyra allt vi gör och det är en viktig pusselbit för att höja säkerhetskulturen inom hela bolaget.

Nolltolerans mot diskriminering och trakasserier

Vi har självklart nolltolerans mot diskriminering och trakasserier. Det är tydligt i vår uppförandekod och våra anställda kan anmäla diskriminering och trakasserier antingen till sin närmaste chef, direkt till vår HR-funktion eller med hjälp av vår visselblåsartjänst. Vi har hanterat färre än 5 fall, vilket är i linje med tidigare år. Resultat från vår senaste arbetsmiljöpuls visar att 4,7 procent upplevt att de blivit utsatta för trakasserier under året. Vi arbetar förebyggande i våra obligatoriska arbetsmiljöutbildningar samt utbildning och stöd till chefer.

Förmåner för att trivas på jobbet

- Vi erbjuder flexibla arbetstider och möjlighet att jobba på distans för de som har en roll där det är möjligt.
- Föräldralediga får kompletterad föräldrapenning i form av föräldralön.
- Vi erbjuder friskvårdsbidrag, vi har en friskvårdsklubb och träningsmöjligheter finns på alla våra stora anläggningar.
- Alla anställda har möjlighet till subventionerad lunch.
- Under 2022 infördes löneväxling till pension som ny förmån.

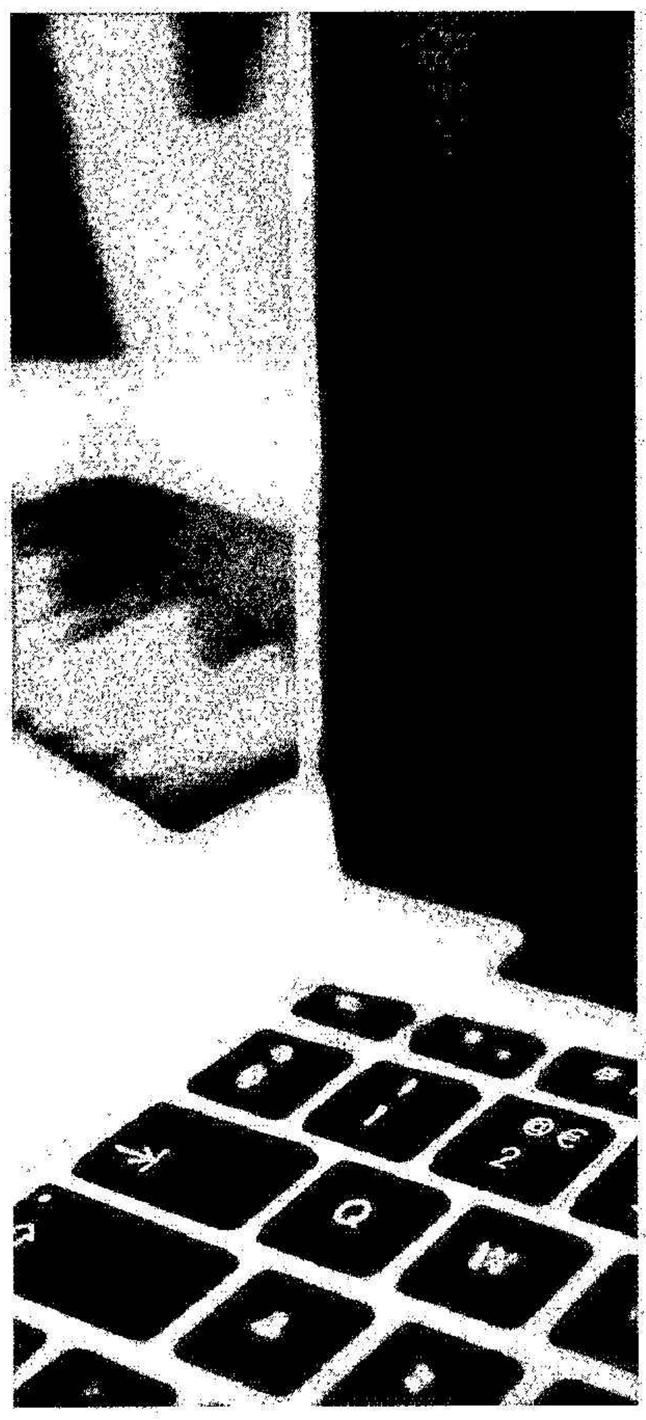


Vårt mål: Öka antalet kvinnor på bolaget

79 procent av oss är män, 21 procent är kvinnor och fördelningen är ungefär densamma bland chefer. Vårt mål är att öka antalet kvinnor i bolaget och få en jämn könsfördelning. Företagsledningen bestod vid årets slut av åtta män och två kvinnor och vår styrelse av åtta manliga och fyra kvinnliga stämmovalda ledamöter. Vi kan med hjälp av statistik från SCB notera en viss ökning i andelen med utländsk bakgrund i företaget som i slutet av 2022 var 25 procent. Sjukskrivningarna under året var 3,2 procent (2021: 3,0).

79%-21%

FÖRDELNINGEN MELLAN MÄN OCH KVINNOR



Stockholm Exergi allt närmare IT-förmåga i egen regi

Stockholm Exergis omfattande program för att transitera ut ur servicetjänster och IT-miljö från vår tidigare delägare Fortum har tagit flera viktiga steg under 2022. Det mest omfattande var när vi i november genomförde en migrering av 70 applikationer och 1200 användare till vår nya IT-miljö, alla anställda fick då nya datorer, mobiltelefoner och IT-processerna körs i Stockholm Exergis regi. Det övergripande målet är att skapa smarta systemlösningar, företagsgemensamma processer och moderna arbetssätt som gör att vi enklare kan följa vår affär, fatta bättre beslut, skapa effektivitet och stötta genomförandet av vår strategi. Arbetet med vår nya IT-förmåga kommer att slutföras under första halvåret 2023.

20230713101127

Medarbetare -

Våra hållbarhetsfrågor

Mångfald och inkludering. En inkluderande företagskultur med en mångfald av perspektiv leder till en god arbetsmiljö, ökad säkerhet, bättre beslut, ökad förmåga att rekrytera och behålla rätt kompetens och ökad produktivitet. Stockholm Exergi vill vara en inkluderande arbetsgivare där vi tar vara på olika perspektiv och där alla våra anställda får vara sig själva och känna en hög grad av tillhörighet. Vi vill spegla mångfalden i samhället vi verkar i och strävar efter en jämnare balans mellan män och kvinnor och en ökad representation av personer med utländsk bakgrund.

Friskvård och hälsa. För att Stockholm Exergi ska vara en attraktiv arbetsplats behöver medarbetare må bra på både insidan och utsidan. Vi har friskvårdsbidrag, en friskvårdsförening samt gym på alla större anläggningar. Vi följer nyckeltal kring upplevd hälsa i vår medarbetarundersökning flera gånger per år. Snittet för organisationen gällande känslan av att vara frisk och pigg är 70 på en 100-gradig skala.

Säker arbetsmiljö. I vår verksamhet finns det arbetsmiljörisker som kan leda till allvarliga olyckor om de inte hanteras rätt. Grunden för ett säkert arbete finns inbyggt i vårt systematiska arbetsmiljöarbete där identifiering, bedömning och hantering av risker är basen i att förebygga ohälsa och olycksfall. En annan viktig faktor är att alla känner till och förstår sitt ansvar i arbetsmiljöarbetet. Vi arbetar löpande med att följa upp och kommunicera kring dessa frågor. Arbetsmiljö ska alltid vara först på agendan hos oss. Vi arbetar säkert eller inte alls.

LÅNGSIKTIGA MÅL:

- Inga olyckor
- erkänt attraktiv arbetsgivare

RESULTAT ENGAGEMANGSINDEX:

74

MÅL 2022: 73

RESULTAT LWIF:

5,1

MÅL 2022: 3,8

(LWIF=Lost Workday Injury Frequency)

Så bidrar vi till FN:s hållbarhetsmål



Delmål 5.1: Avskaffa alla former av diskriminering av alla kvinnor och flickor överallt. Vi förväntar oss att alla anställda ska följa kraven i vår uppförandekod, även våra uppdragstagare, konsulter och leverantörer följer den. Det finns en tydlighet i vår policy och uppförandekod att vi har nolltolerans mot trakasserier och mobbning. Vi behandlar alla jämlikt.

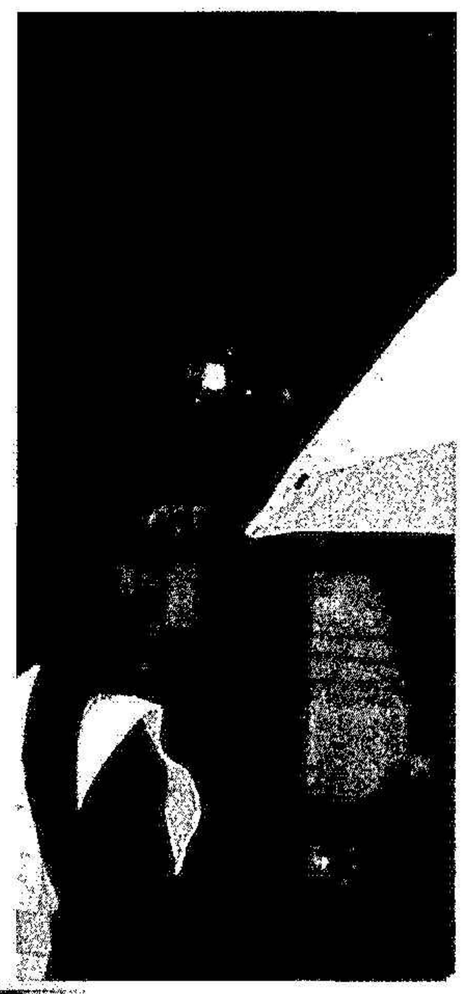
Delmål 5.5: Att tillförsäkra kvinnor fullt och faktiskt deltagande och lika möjligheter till ledarskap på alla beslutsnivåer. Vi arbetar för mångfald och inkludering genom att ha en målsättning om en jämnare könsfördelning. Vi försöker skapa utrymme för en mer inkluderande företagskultur genom att använda oss av kompetensbaserad rekrytering, utbilda arbetsgrupper i frågan samt skapa mentorskapsprogram med kvinnliga studenter.

Delmål 8.8: Att Skydda arbetstagarnas rättigheter och främja en trygg och säker arbetsmiljö. Vi arbetar aktivt och målstyrt med vår fysiska och sociala arbetsmiljö.

Delmål 10.2: Att senast 2030 möjliggöra och verka för att alla människor blir inkluderade i det sociala och ekonomiska livet. I vårt arbete för ökad mångfald och inkludering har vi aktiviteter för att bli ett mer inkluderande företag.

20230713101 28

"Vårt bio-CCS-projekt har blivit en dörröppnare för ett ökat intresse för företagets resa bort från de fossila bränslena till att i dag använda nästan enbart förnybar eller återvunnen energi och målet att om några år skapa minusutsläpp"





Intervju: Charlotte Lindevall, chef strategisk kommunikation

”Många har förväntningar på att vi ska lyckas”



Stockholm Exergis omställning väcker nyfikenhet – inte bara i Sverige utan även internationellt.

Stockholm Exergi ligger väldigt långt fram i utvecklingen med tekniken att fånga in och lagra biogen koldioxid och på det sättet skapa minusutsläpp, så kallad bio-CCS. Målet är att en storskalig anläggning som ska kunna fånga in 800 000 ton koldioxid varje år ska vara på plats 2026. Hur tekniken fungerar och varför vi som företag vill göra det här väcker stort intresse i vår omvärld. Under 2022 har vi tagit emot över 100 besök från en rad olika länder och världsdelar.

- Besökarna är alltifrån studenter och forskare vid universitet till politiker, företag och våra kunder. Även nationella och internationella nyhetsmedier har visat stort intresse vår resa mot att skapa minusutsläpp. Det breda intresset tycker jag visar samhällsbetydelsen av vår verksamhet, många har förväntningar på att vi ska lyckas, säger Charlotte Lindevall, chef för strategisk kommunikation på Stockholm Exergi.

Efter vårens besked om att Stockholm Exergi kommer att få stöd från EU:s innovationsfond så har det internationella intresset för företaget ökat markant, berättar Charlotte Lindevall, som tror att EU:s stöd i mångt och mycket fungerar som en garant för att projektet är gediget och väl genomtänkt.

Några besök har väckt särskilt stort intresse från omvärlden. I april tog vår tidigare statsminister Magdalena Andersson emot EU-kommissionens ordförande Ursula von der Leyen och valde då att hålla presskonferens på

Värtaverket. I oktober valde det svenska hovet att besöka Stockholm Exergi under statsbesöket med det nederländska kungahuset och i november tog hela den svenska regeringen emot EU:s talmanskonferens som en förberedelse inför Sverige EU-ordförandeskap. Även då valde regeringen att hålla en presskonferens på Värtaverket.

- Det är väldigt värdefullt för oss som företag när vi i de här internationella politiska sammanhangen lyfts fram som en viktig del av den svenska gröna omställningen, säger Charlotte Lindevall. På det sättet var Stockholm Exergis deltagande på COP27 i Egypten också mycket betydelsefullt. Det internationella intresset för hur Stockholm Exergi driver på utvecklingen mot att skapa minusutsläpp är stort.

- Vi är det bio-CCS-projekt som ligger längst fram och med tanke på att vi går först så möter vi också många utmaningar. Hur vi arbetar och hur vi möter utmaningarna intresserar omvärlden, säger Charlotte Lindevall och fortsätter:

- För oss är det viktigt att vara transparenta och berätta för vår omvärld om vår resa och hur vi successivt tar viktiga steg mot att bygga en storskalig anläggning för koldioxidinfångning.

Bilderna ovan: EU-kommissionens ordförande Ursula von der Leyen och Sveriges dåvarande statsminister Magdalena Andersson, Sveriges statsminister Ulf Kristersson och Europaparlamentets talman Roberta Metsola, Sveriges energiminister Ebba Busch samt de svenska och nederländska kungahusen har under året besökt Värtaverket.

Vi tar emot många besök och vi deltar på seminarier och möten för att ta vara på möjligheten att dela med oss av vår kunskap och våra erfarenheter för att flera ska kunna följa efter. Att vi blir flera som etablerar koldioxidinfångning är nödvändigt om vi ska klara att nå 1,5-gradersmålet enligt Parisavtalet.

20230713101301

Ledning



Anders Egelrud

Född: 1965
Anställd sedan: 2002
Titel: Vd och koncernchef

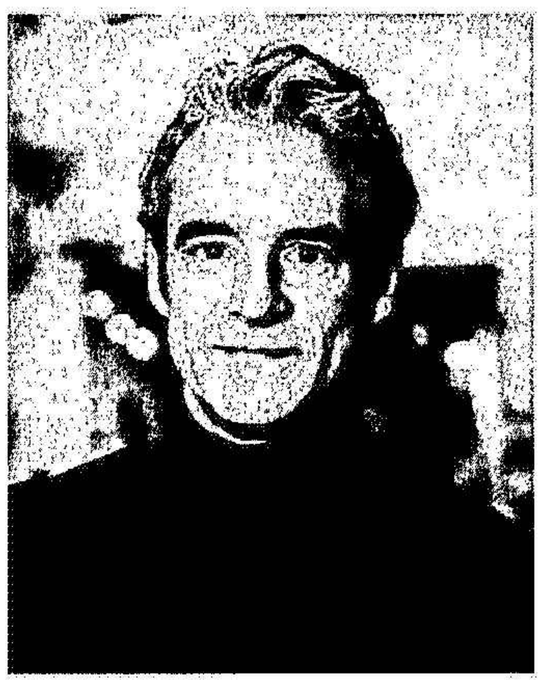
Anders Egelrud har lång erfarenhet från energibranschen och har i ett flertal ledande befattningar ansvarat för uppbyggnad och utveckling av verksamheter. Anders Egelrud har varit vd för Stockholm Exergi sedan 2006 och har också varit styrelseledamot i ett flertal branschorganisationer och företag.



Anna Leander

Född: 1976
Anställd sedan: 2019
Titel: Direktör HR och Hållbarhet

Anna Leander började på Stockholm Exergi i januari 2019 och har lång erfarenhet från HR området där hon haft flera ledande befattningar internationellt. Anna har i tidigare roller framförallt haft kopplingar till hållbarhetsområdet genom frågor som arbetsmiljö och socialt ansvar.



Jimmy Renström

Född: 1973
Anställd sedan: 2020
Titel: IT-direktör/CIO

Jimmy Renström är chef för IT funktionen på Stockholm Exergi sedan hösten 2018. En röd tråd i Jimmys karriär har varit chefskap i förändringsresor med tydliga inslag av Data, digitalisering & Informations teknologi.



Andreas Söderkvist

Född: 1976
Anställd sedan: 2001
Titel: Distributionsdirektör

Andreas Söderkvist började på företaget 2001 och har en bred erfarenhet via ledande befattningar inom flera olika områden som produktion, distribution och teknikutveckling. Sedan 2020 ansvarar Andreas för enheten Distribution och representerar även Stockholm Exergi i Rådet för Värme- och kyldistribution på Energiföretagen.



Carl Lidholm

Född: 1979
Anställd sedan: 2021
Titel: Försäljningsdirektör

Carl Lidholm har stor erfarenhet av energibranschen och B2B-försäljning. Carl har ett tydligt ledarskap med fokus på kund, digitalisering och förändring av kundmötet. Ambitionen är att ge Stockholmarna ett kundbemötande av högsta kvalité.

20230713101351



Emma Rönnmark

Född: 1972
Anställd: lämnade Stockholm Exergi januari 2023
Titel: Finansdirektör/CFO

Emma Rönnmark började på Stockholm Exergi under våren 2020 och har lång internationell erfarenhet som CFO inom energisektorn. Hon har även haft ledande befattningar inom telecom, bygg och industri. Emma har stor erfarenhet av att driva transformation, standardisering och digitalisering inom både globala börsnoterade bolag och Privat Equity- bolag.



Per Ytterberg

Född: 1971
Anställd sedan: 1996
Titel: Affärsutvecklingsdirektör

Per Ytterberg har lång erfarenhet inom företaget och har innehaft flera olika operativa och strategiska roller. Bland annat ledande befattningar inom projekt-, bränsleförsörjnings- och systemutvecklingsfrågor.



Per Ljung

Född: 1967
Anställd sedan: 2020
Titel: Produktionsdirektör

Per Ljung började på Stockholm Exergi i augusti 2020 och har 24 års erfarenhet från produktion och fjärrvärmeområdet där han haft flera ledande befattningar. Han har tidigare arbetat i olika delar av värdekedjan men med mycket fokus på produktion och optimering även om kund och säkerhet ligger Per varmt om hjärtat.



Thomas Gibson

Född: 1965
Anställd sedan: 2017
Titel: Kommunikationsdirektör

Thomas Gibson har en gedigen bakgrund från reklambranschen där han arbetat nationellt och internationellt i ledande positioner på flera av Sveriges främsta reklambyråer.



Agneta Cohen

Född: 1958
Anställd sedan: 2007
Titel: Vd-assistent

Agneta Cohen har en bakgrund huvudsakligen som chefs- och vd-assistent inom ett flertal olika företag samt även projektledning inom kommunikation och events.



Shamsher Khan

Född: 1966
Anställd sedan: 2009
Titel: Energihandelsdirektör

Shamsher Khan har en bakgrund som Head of Environmental Value Trading samt Head of Forecasting and Pricing inom Fortum.

20230713110132

Styrelse

Stockholm Exergi ägs till lika delar av Ankhiale (som består av APG, Alecta, PGGM, Keva och Axa) och Stockholms Stadshus AB. Styrelsen består av åtta stämmovalda ledamöter samt två utsedda arbetstagarrepresentanter med suppleanter:



Jonas Abrahamsson

Född: 1967
Invald: 2021
Titel: Ordförande

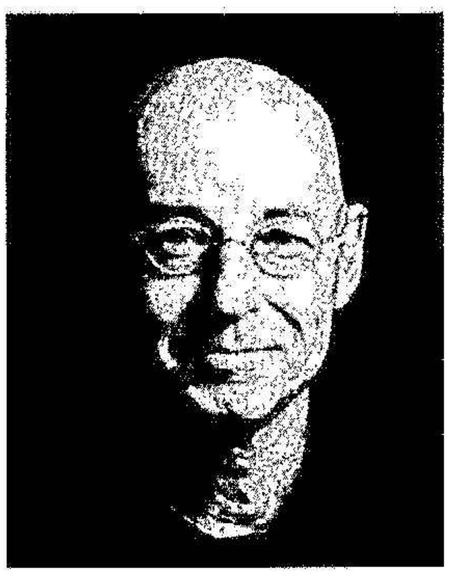
Jonas Abrahamsson är civilekonom från Lunds Universitet och har varit vd och koncernchef på Swedavia sedan 2017. Jonas har tidigare arbetat inom energibranschen i 25 år och som vd för E.ON och har en omfattande ledarskapsbakgrund och erfarenhet av att hantera stora infrastrukturinvesteringar i både svensk och internationell miljö.



Alexandra Grimfors

Född: 1983
Invald: 2018
Titel: Vice ordförande

Alexandra Grimfors (M) är civilingenjör och har lång erfarenhet som konsult med fokus på ledning, styrning och effektivisering. Idag arbetar hon som chef på statlig myndighet. Hon har haft flera uppdrag som förtroendevald i Stockholm stad, däribland som ledamot i kommunfullmäktige och i Exploateringsnämnden



Fredrik Adolfsson

Född: 1965
Invald: 2019
Titel: Styrelseledamot

Fredrik Adolfsson (C) är civilekonom och har en bakgrund som bl a VD samt global hållbarhetschef för IKEA, vice kanslichef för Naturskyddsföreningen och regionutvecklingsdirektör för Västra Götalandsregionen. Han har flera politiska uppdrag som förtroendevald i Stockholms stad och Region Stockholm. Idag jobbar Fredrik bl a som mentor och managementkonsult.



Lotta Brändström

Född: 1966
Invald: 2022
Titel: Styrelseledamot

Lotta Brändström är civilingenjör och har lång erfarenhet från energibranschen där hon arbetat på E.ON och senast som VD på Göteborg Energi AB som är ett av Sveriges största kommunalt ägda bolag. Idag arbetar Lotta på Peab som Affärsområdeschef för Anläggning i Norden och ingår i Peabs koncernledning. Lotta har även ett uppdrag i styrelsen för Stena Recycling AB.

20230713101333



Petra Engman

Född: 1964
Invald: 2020
Titel: Styrelseledamot

Petra Engman (S) är utbildad matematiker och har under större delen av sitt yrkesliv arbetat med IT-frågor, både inom privat och offentlig verksamhet. Hon har tidigare haft flera uppdrag i Stockholm läns landsting, bl.a. som ledamot av fullmäktige och styrelsen för AB Storstockholms Lokaltrafik. Just nu arbetar hon som konsult med uppdrag inom försvarsområdet.



Irina A. Frolova

Född: 1971
Invald: 2021
Titel: Styrelseledamot

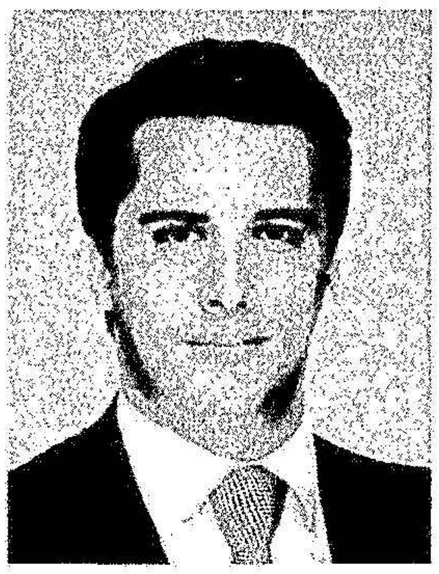
Irina A. Frolova är en INSEAD-certifierad styrelseledamot och innehar en magisterexamen i företagsekonomi. Hon har mer än 20 års internationell erfarenhet av investeringar och finansiering av energi- och infrastrukturföretag. Hon är nu en professionell styrelseledamot och senior rådgivare till investeringskommittéer och har uppdrag i ett antal internationella företag inom energi-, transport- och jordbrukssektorerna.



Rikard Hjort- Warlenius

Född: 1970
Invald: 2019
Titel: Styrelseledamot

Rikard Hjort-Warlenius (V) är lektor i humanekologi och forskare inom klimat och energifrågor. Han är även ledamot i Stockholms stadsfullmäktige och vice ordförande i dess trafiknämnd.



Carlo Maddalena

Född: 1987
Invald: 2021
Titel: Styrelseledamot

Carlo Maddalena är en senior portföljförvaltare i APG's investeringsteam med fokus på infrastruktursektorn. Han har haft flera ledande befattningar i portföljbolag och har även suttit i styrelsen för stora företag i Europa som är verksamma inom energi, transport, och telekommunikation.



Tobias Alvaeus

Född: 1969
Invald: 2023
Titel: Arbetstagarrepresentant

Tobias Alvaeus började i energibranschen 1987 då han jobbade på Vattenfall i ett år, därefter processingenjör på Carlsberg i 16 år. Tobias har arbetat på Stockholm Exergi sedan 2004, först som driftingenjör och därefter som skiftchef på driften.



Reine Lorenz

Född: 1972
Invald: 2022
Titel: Arbetstagarrepresentant

Reine Lorenz är utbildad gymnasieingenjör inom el/tele och är sedan 2005 anställd som miljöanalysinstrumenttekniker på Stockholm Exergi, Högdalenverket.



Jan Lindgren

Född: 1979
Invald: 2021
Titel: Suppleant för arbetstagarrepresentant

Jan Lindgren började som konsult 2010 och jobbar idag som Förvaltningsansvarig anläggningsteknisk dokumentation. Jan har en utbildning som civilingenjör inom elektroteknik och har även jobbat som produktionsanalytiker.

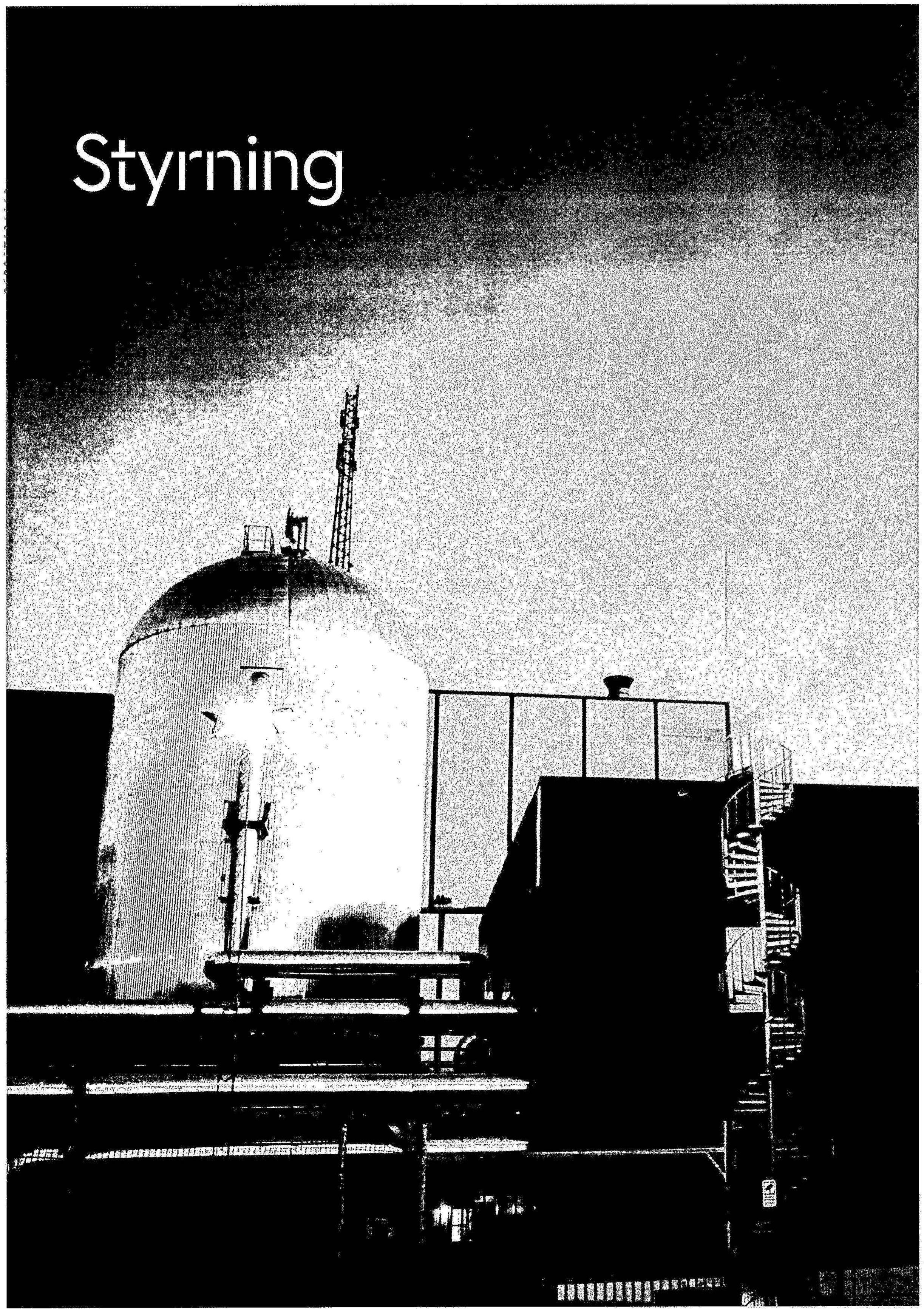


Patrik Tapper

Född: 1988
Invald: 2020
Titel: Suppleant för arbetstagarrepresentant

Patrik Tapper har jobbat på Stockholm Exergi i sex år och arbetar för närvarande som ledande montör på mekanikverkstaden på Hammarbyverket. Patrik har tidigare jobbat som lagerarbetare och ombudsman och är föreningsaktiv sedan femton år.

Styrning



20230713101133

Bolagsstyrningsrapport

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är ett svenskt publikt aktiebolag med ett obligationsprogram noterat på Nasdaq Stockholm. Styrelsen lämnar här 2022 års bolagsstyrningsrapport.

Allmänt om Stockholm Exergi Holding AB:s bolagsstyrning och verksamhet

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är ett svenskt aktiebolag med säte i Stockholm. Styrelsen består dels av stämmovalda ägarrepresentanter, dels av arbetstagarrepresentanter valda av de fackliga organisationerna. Styrelsen utser i sin tur vd, som sköter den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar. Bolagets verksamhet består dels i att äga aktier i det operativa bolaget Stockholm Exergi AB, dels i att svara för koncernens finansieringslösningar.

Regelverk

Externa regelverk

- Svensk rätt och EU-rätt, särskilt aktiebolagslagen och årsredovisningslagen, Market Abuse Regulation och Lag om straff för marknadsmissbruk på värdepappersmarknaden
- Börsregler: Bolaget följer reglerna för bolag med räntebärande instrument noterade på
- Nasdaq Stockholm

Interna regelverk

- Bolagsordning
- Styrelsens arbetsordning, inklusive
- vd-instruktion och instruktioner om rapportering till styrelsen
- Av styrelsen fastställd uppförandekod
- Av styrelsen fastställda interna delegations- och beslutsregler, policyer och instruktioner

Ägarförhållanden

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är hälftenägt av Ankhiale Bidco AB och Stockholms Stadshus AB. Samtliga aktier är stamaktier och berättigar till lika antal röster och lika andel utdelning. Ägarna reglerar sin ägarsamverkan genom ett konsortialavtal.

Bolagsstämma

Årsstämma i Stockholm Exergi Holding AB (publ) ska hållas årligen inom sex månader efter räkenskapsårets utgång. Årsstämman väljer styrelse (förutom vad avser arbetstagarrepresentanter) och revisorer samt beslutar om ersättning till dem, fastställer resultat- och balansräkning, beslutar om disposition av bolagets resultat, beslutar om ansvarsfrihet för styrelse och vd, samt beslutar i andra ärenden enligt lag och bolagsordning. Bolaget höll sin årsstämma den 21 april 2022. Inga andra ärenden behandlades än de som förekommer på den stående agendan enligt bolagsordningen.

Styrelsen

Styrelsens sammansättning

Enligt bolagsordningen ska styrelsen till den del den utses av årsstämman bestå av åtta styrelseledamöter utan styrelsesuppleanter. Styrelseledamöterna väljs årligen på årsstämman för tiden intill slutet av nästa årsstämma. Styrelseordföranden har inte utslagsröst. De fackliga organisationerna utser i särskild ordning två ordinarie arbetstagarrepresentanter och två suppleanter för dessa. De fackliga organisationerna meddelar bolaget vilka representanter som valts i samband med årsstämman.

På årsstämman 2022 valdes följande styrelseledamöter nominerade av Stockholms Stadshus AB: Alexandra Grimfors (omval), Fredrik Adolfsson (omval), Rickard Hjorth Warlenius (omval) och Petra Engman (omval). Följande styrelseledamöter nominerade av Ankhiale Bidco AB valdes: Jonas Abrahamsson (omval), Irina Frolova (omval), Carlo Maddalena (omval) och Charlotta Sandving Brändström (omval). De fackliga organisationerna utsåg följande arbetstagarrepresentanter: Mehrdad Keshtkar (ordinarie, omval), Reine Lorenz (ordinarie, nyval), Jan Lindgren (suppleant, omval) och Patrik Tapper (suppleant, omval). I januari 2023 utgick Mehrdad Keshtkar som ordinarie ledamot i styrelsen och ersattes av Tobias Alvaeus.

Styrelsens uppgifter

Styrelsens grundläggande uppgifter framgår av aktiebolagslagen. Styrelsen fastställer varje år en arbetsordning och ett antal instruktioner. Arbetsordningen och instruktionerna reglerar bland annat rapporteringen till styrelsen, arbetsfördelningen mellan styrelse och vd, ordförandens uppgifter, formerna för styrelsemötena samt formerna för utvärderingen av styrelsens och vd:s arbete. Arbetsordningen anger också former och krav för att anmäla andra engagemang som utgör eller kan utgöra intressekonflikt med styrelseuppdraget.

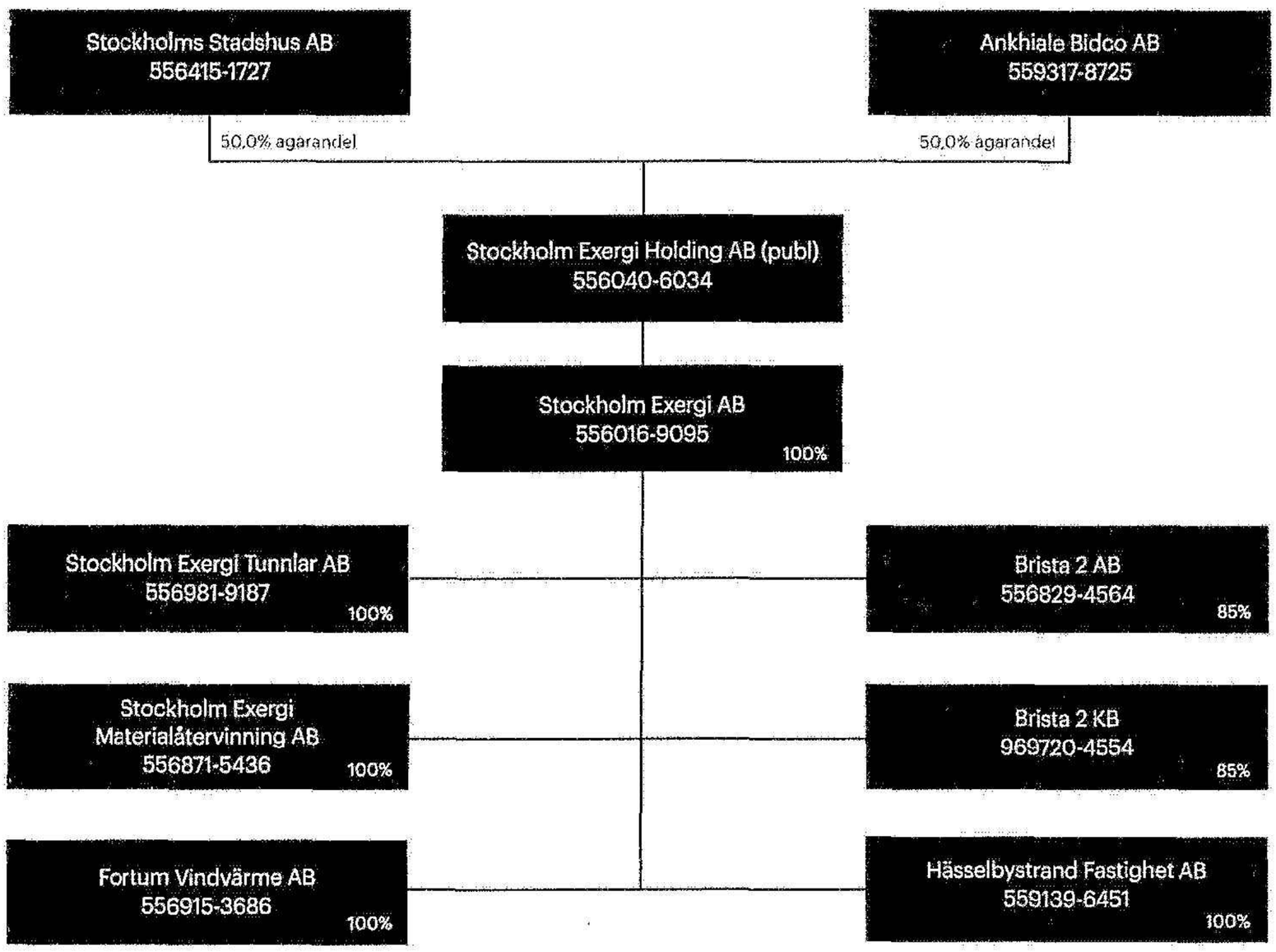
I arbetsordningen framgår att styrelsen ska godkänna bolagets och koncernens målsättningar, väsentliga policyer, strategiska planer samt större investeringar. Styrelsens arbetsordning omfattar även instruktioner för styrelsens revisions- och ersättningsutskott (se nedan).

Styrelsesammanträden

Styrelsen håller sitt konstituerande sammanträde i direkt anslutning till årsstämman. Styrelsen har under 2022, utöver det konstituerande sammanträdet efter årsstämman, avhållit 10 styrelsemöten.

20230713101336

Koncernstruktur



Styrelsens utskott

Styrelsens övergripande ansvar kan inte delegeras, men styrelsen har inrättat ett revisionsutskott och ett ersättnings-utskott. Dessa utskott bereder, följer upp och utvärderar frågor inom sina respektive områden inför behandling i styrelsen. Utskottens ledamöter utses vid det konstituerande styrelsemötet och arbetet följer styrelsens arbetsordning och instruktioner.

Revisionsutskottet

Revisionsutskottet bereder inför styrelsens behandling ärenden inom områdena revision, internkontroll och finansiell rapportering.

Revisionsutskottet har också till uppgift att övervaka den finansiella rapporteringen samt effektiviteten i bolagets interna kontroll, internrevision och riskhantering. Vidare ska revisionsutskottet utvärdera externa revisionsinsatser, informera ägarna om resultatet samt biträda vid framtagande av förslag till revisor. Revisionsutskottet ska också granska och övervaka revisorns opartiskhet och självständighet. Revisionsutskottet sammanträder inför varje rapporttillfälle och därutöver vid behov.

Revisionsutskottet utgjordes av styrelseldamöterna Irina Frolova (utskottets ordförande) och Alexandra Grimfors. Ledamöterna i utskottet har särskild kompetens och erfarenhet i ekonomi- och redovisningsfrågor. På mötena deltar även vd och ekonomi- och finansdirektören. Revisionsutskottet avrapporterar löpande sitt arbete till styrelsen. Utskottet sammanträdde 7 gånger under 2022.

Ersättningsutskottet

Ersättningsutskottet bereder inför styrelsens behandling ärenden vad gäller ersättning och övriga anställningsvillkor för vd. Utskottet tillstyrker på förslag från vd även ersättningar och övriga anställningsvillkor för koncernledningen. Utskottet tar vidare fram förslag till ersättningsprinciper för vd och koncernledningen, vilka styrelsen sedan beslutar om. Tillämp-ningen av riktlinjerna samt gällande ersättningsstrukturer och ersättningsnivåer i bolaget följs också upp av utskottet.

Ersättningen till koncernledningen redovisas i not 10. Ersättningsutskottet avrapporterar löpande sitt arbete till styrelsen. Ersättningsutskottet utgjordes av Carlo Maddalena (utskottets ordförande) och Alexandra Grimfors.

På mötena deltar även vd och HR-direktören. Utskottet höll 7 möten under 2022.

20230713013137

Utvärdering av styrelsens och vd:s arbete

Styrelsen utvärderar sitt eget och vd:s arbete en gång per år i syfte att utveckla och effektivisera arbets- och beslutsrutiner. 2022 års utvärdering föranledde inga förändringar av gällande rutiner och arbetssätt.

Organisation och koncernledning

Koncernens operativa bolag Stockholm Exergi AB, är organiserat i fyra kärnfunktioner med utgångspunkt i värdekedjan: försäljning, försörjning, produktion samt distribution.

Till stöd för kärnverksamheterna finns ett antal funktioner som leder, styr och stödjer affärsverksamheten. Bolaget har även en affärsutvecklingsenhet. Bolagets vd, som också är koncernchef, ansvarar för den löpande förvaltningen i enlighet med aktiebolagslagen. Vd har inrättat beslutsorgan för styrningen av bolaget och fattar beslut självständigt eller med stöd av beslutsorganen. Det viktigaste av dessa är koncernledningen.

Revisorer

Enligt bolagsordningen ska bolaget ha en eller två revisorer med eller utan revisorssuppleanter.På årsstämman 2022 valdes Deloitte AB, med auktoriserade revisorn Daniel Wassberg, till bolagets revisor för en period om tre år, det vill säga för tiden intill slutet av 2024 års årsstämma.

Revisorn avrapporterade sin bokslutsgranskning för 2022 vid styrelsemötet den 23 februari 2023.

Finansiell rapportering, intern kontroll och riskhantering

Styrelsen är ytterst ansvarig för att tillse att det finns en god internkontroll inom Stockholm Exergikoncernen i enlighet med gällande direktiv, lagar och föreskrifter. Bolaget omfattas inte av kraven i Svensk kod för bolagsstyrning.

Inom koncernen bedrivs ett internt kontrollarbete som syftar till att säkerställa att verksamheten bedrivs på ett ändamålsenligt, säkert och effektivt sätt. Den interna kontrollen för finansiell rapportering ska säkerställa att koncernen upprättar en tillförlitlig finansiell redovisning och rapportering samt följer tillämpliga lagar och förordningar. Den interna kontrollen bedrivs i enlighet med av styrelsen beslutad riskpolicy. Riskpolicyn baseras på de principer som anges av Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO).

Riskbedömning och kontrollmiljö

Vd svarar för att ärenden om intern kontroll och finansiell rapportering bereds åt styrelsen. Kontrollarbetet utgår från den ansvarsfördelning mellan styrelse och vd som fastställts i vd-instruktionen samt från de rapporteringskrav som styrelsen uppställer.

Styrelse och vd arbetar i en strukturerad årscykel för strategisk affärsplanering och verksamhetsuppföljning. Processen utgår från koncernens vision och verksamhetsidé, som i sin tur bygger på ägarnas konsortialavtal. Arbetet inom koncernen sker i enlighet med styrelsebeslutade uppförandekoder och värderingar; nyfikenhet, initiativkraft och ansvarstagande.

Riskhanteringen är en integrerad och löpande del i koncernens verksamhetsplanering, utveckling och resultatstyrning.

För varje riskkategori följer riskhanteringen följande steg: identifiering, bedömning, hantering, kontroll och uppföljning. Styrelsen beslutar om riskpolicy och vd:s riskmandat. Riskhanteringen och dess processer utvecklas kontinuerligt och anpassas till förändrade marknadsvillkor och förändringar i verksamheten.

Styrdokument och rutiner

För koncernens olika verksamhetsområden finns policyer och delegationsordningar. Dessa fastställs och revideras löpande i styrelsen. Därtill finns olika styrdokument som fastställs och revideras löpande av vd samt olika handböcker och rutinbeskrivningar som fastställs och revideras av respektive verksamhetsansvarig. Sammantaget täcker detta interna regelverk på ett ändamålsenligt sätt in alla relevanta verksamhetsområden.

Granskning

Koncernens riskstyrning utvecklas ständigt och internrevisionen granskar löpande verksamheten. Även Revisionsutskottet granskar internrevisionens arbete samt riskhanteringen och de interna kontrollerna. Läs mer om risker och riskhantering på sidorna 68-71.

20230713101358

Revisorns yttrande om bolagsstyrningsrapporten

Till bolagsstämman i Stockholm Exergi Holding AB (publ)
organisationsnummer 556040-6034

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för bolagsstyrningsrapporten för räkenskapsåret 2022-01-01 - 2022-12-31 på sidorna 59-61 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

Granskningens inriktning och omfattning

Vår granskning har skett enligt FARs uttalande RevU 16 Revisorns granskning av bolagsstyrningsrapporten. Detta innebär att vår granskning av bolagsstyrningsrapporten 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 våra uttalanden.

Uttalande

En bolagsstyrningsrapport har upprättats. Upplysningar i enlighet med 6 kap. 6 § andra stycket punkterna 2–6 årsredovisningslagen samt 7 kap. 31 § andra stycket samma lag är förenliga med årsredovisningen och koncernredovisningen samt är i överensstämmelse med årsredovisningslagen.

Stockholm den 23 mars 2023

Deloitte AB

Daniel Wassberg
Auktoriserad revisor

Kopian överensstämmer med originalet.
URBAN FELTH

20230713101359

Hållbarhetsstyrning

Stockholm Exergis vision och långsiktiga verksamhetsmål beskriver företagets riktning mot en hållbar utveckling. Målen presenteras i respektive avsnitt i värdekedjan.

I vår affärsplan, som beslutas av styrelsen, bryts de långsiktiga verksamhetsmålen ned till mål på medel och kort sikt med tillhörande handlingsplaner och nyckeltal. Dessa följs upp av styrelsen och ledningen månadsvis. Hela verksamheten genomlyses vid ledningens genomgång årligen.

Styrelsens arbete med hållbarhetsfrågor

Stockholm Exergis hållbarhetspolicy, som omfattar miljö, arbetsmiljö, kvalitet, socialt ansvar och HR är beslutad av styrelsen och antas årligen. Det gäller även uppförandekod för leverantörer samt bolagets interna uppförandekod. Hållbarhetspolicy integrerar även kraven kring mänskliga rättigheter och dessa operationaliseras i uppförandekoderna. De styrande dokumenten ses över en gång per år och revideras vid behov. Uppförandekoderna uppdaterades senast 2020. Styrelsen godkänner hållbarhetsredovisningen, samt väsentlighetsanalysen när den uppdateras. Styrelsens arbetsordning ses över och revideras en gång per år. Styrelsens samlade kunskap om hållbar utveckling är generellt goda och för verksamheten viktiga hållbarhetsfrågor lyfts och diskuteras i styrelsen. Det anordnas vid behov seminarier i utbildande syfte för att bygga på kunskap om hållbarhetsaspekter och kommande lag- och rapporteringskrav, som till exempel under 2022 där ämnet var EU:s kommande förordning CSRD.

Bolagets riskanalys rapporteras årligen till styrelsen vilket innebär att hållbarhetsrisker, inklusive klimatrelaterade risker och risker kopplade till mänskliga rättigheter, möjligheter och åtgärder ses över. Väsentliga avvikelser och åtgärder kopplade till hållbarhetsarbetet rapportas till styrelsen om det inträffar. Under året har inga sådan väsentliga avvikelser inträffat.

Delegering av ansvar

Vd är ytterst ansvarig för bolagets arbete med hållbarhetsfrågor. Direktör HR och Hållbarhet rapporterar till vd och hållbarhetschefen, tillsammans med hållbarhetsenheten, ansvarar för att identifiera och säkerställa att bolaget hanterar sin hållbarhetspåverkan och för att utveckla, samordna och stötta organisationen i utvecklingen av hållbarhetsstrategi och hållbarhetsmål. Enheten ansvarar vidare för att följa upp att policyer efterlevs, att hållbarhetsstrategin och mål realiseras samt att bolaget har kunskap om och följer aktuell och framväxande lagstiftning. Direktör HR och Hållbarhet informerar styrelsen vid behov om resultatet av hållbarhetsarbetet.

Varje enhet inom Stockholm Exergi har ett så kallat teamuppdrag där de kortsiktiga målen i affärsplanen inklusive hållbarhetsmålen konkretiseras med förflyttningar, ansvar, mål och nyckeltal för året.

Bland Stockholm Exergis styrande dokument finns en process för ständiga förbättringar för miljö- och hållbarhetsarbetet, där lärdomar tas tillvara och införlivas i operativ verksamhet.

Stockholm Exergis hållbarhetsutbildning, som alla medarbetare gör, är ett viktigt led i att implementera våra policyer i verksamheten. Stockholm Exergis ledningssystem är certifierat enligt ISO 45001, ISO 14001 och ISO 9001.

I samband med analysen över andelen taxonomiförenlig verksamhet gjordes en större översyn av styrning och uppföljning av mänskliga rättigheter och vad som ytterligare kan förbättras kopplat till dessa frågor.

Under 2023 har aktiviteter påbörjats som syftar till att på ett mer samlat sätt beskriva befintligt arbete kopplat till mänskliga rättigheter på koncernövergripande nivå, samt tydligare integrera perspektivet i befintliga riskprocesser. Vidare har Stockholm Exergi ett pågående förbättringsarbete gällande systematisk granskning av leverantörer. Leverantörsdialoger, exempelvis med utgångspunkt i befintliga uppförandekoder, kan fortsätta utvecklas som ett sätt att hantera risker kopplade till mänskliga rättigheter och sociala frågor.

En ny policy om biobränslen är under utformning och kommer att färdigställas under 2023.

Intressentgrupp för väsentlighetsanalys	Antal respondenter	Form för dialog
Finansiärer	4	Djupintervju
Kunder (nyckelkunder)	10	Djupintervju
Kunder (företag, villa, brf)	600	Intervju via SKI (begränsat antal frågor om hållbarhet)
Medarbetare	155	Webbenkät

Rapport	Antal respondenter
SKI Sverigekollen, branschrapport 2019	13 200
Novus årsrapport 2020 Svenskarnas relation till klimatfrågan, hållbarhet och energi	1 012 pers i Sverige, 18-79 år
Sustainable Brand Index 2020	21 640 pers i Sverige, 16-75 år
Insight Intelligence, Hållbarhet och svenskarna 2019	*10 000 pers i Sverige, 16-70 år*

20230713101401

Om väsentlighetsanalysen

Vi har en samhällsviktig verksamhet och ett stort ansvar att bidra positivt ur både ekologiskt, socialt och ekonomiskt perspektiv. Vi arbetar systematiskt med att analysera var vår påverkan är som störst och vilka frågor som är viktigast för dem som berörs av vår verksamhet. Bedömningen kallas en väsentlighetsanalys. Förutom den egna analysen inhämtar vi kunskap och åsikter från dem som påverkas av eller påverkar vår verksamhet och vad de anser är viktigt att vi fokuserar på. Sammantaget ska det leda till ett bra underlag var vi kan göra mest positiv skillnad och vad vi behöver förbättra och utveckla. Vilka våra intressenter är ser du på föregående sida. Väsentlighetsanalysen är ett viktigt underlag i affärsplaneprocessen och till Exergiresan, som beskriver det förändringsarbete vi behöver genomföra för att nå vår vision och våra mål och där klimatmålen är ett centralt fokus.

Vi genomför systematiska och omfattande väsentlighetsanalyser med tre års mellanrum. Den senaste analysen genomfördes under 2020. Vilka hållbarhetsfrågor som då identifierades som viktigast och hur vi styr dessa beskrivs på kommande sidor. Den övergripande frågan "skapat ekonomiskt värde" beskrivs först, därefter har frågorna sorterats utifrån var i vår värdekedja de uppstår.

Så gjordes vår senaste väsentlighetsanalys (2020)

Väsentlighetsanalysen var en process i fyra steg:

Steg 1: Identifiering och matchning mot FN:s globala hållbarhetsmål

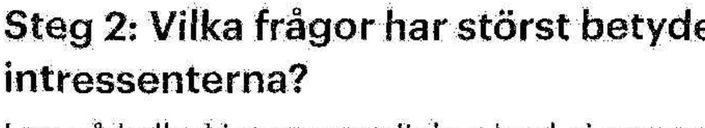
Vi började med att se över om de tidigare identifierade hållbarhetsfrågorna fortfarande var relevanta och viktiga för den påverkan vår verksamhet har. Vi utgick från de hållbarhetsområden som finns i GRI-standarden och kompletterade med specifika frågor för vår bransch. Vi matchade även de identifierade hållbarhetsfrågorna mot FN:s 17 globala mål för hållbar utveckling.

Steg 2: Vilka frågor har störst betydelse för intressenterna?

I en så kallad intressentdialog bad vi personer med olika relation till oss berätta om sina förväntningar på oss och vilka 5 av FN:s 17 globala mål för hållbar utveckling som de ansåg som viktigast. Totalt genomfördes 16 djupintervjuer och vi fick enkätsvar från 755 personer som på olika sätt påverkar oss eller påverkas av vad vi gör. Svaren viktades och vägdes samman. Det gav oss en prioritering av hur höga förväntningar intressenterna har på vårt arbete med respektive fråga.

Intressentdialogen resulterade i följande:

Viktigast



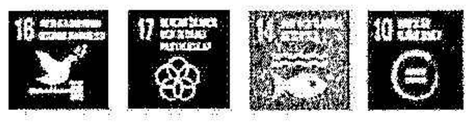
Näst viktigast



Steg tre: Vilken påverkan har vi på en hållbar utveckling?

I nästa steg gick vår ledningsgrupp tillsammans med ytterligare några nyckelpersoner igenom intressenternas 9 prioriterade mål för hållbar utveckling samt ytterligare fyra mål som identifierades som relevanta. Dessa graderades utifrån Stockholm Exergis möjlighet att påverka en hållbar utveckling samt frågans strategiska vikt. Vi bedömde både vilka risker som finns av att inte hantera frågan väl och vilka möjligheter som finns om vi gör ett bra arbete. Resultatet blev en prioritering av var vi har möjlighet att göra störstskillnad.

Ytterligare mål för hållbar utveckling som identifierades som relevanta:

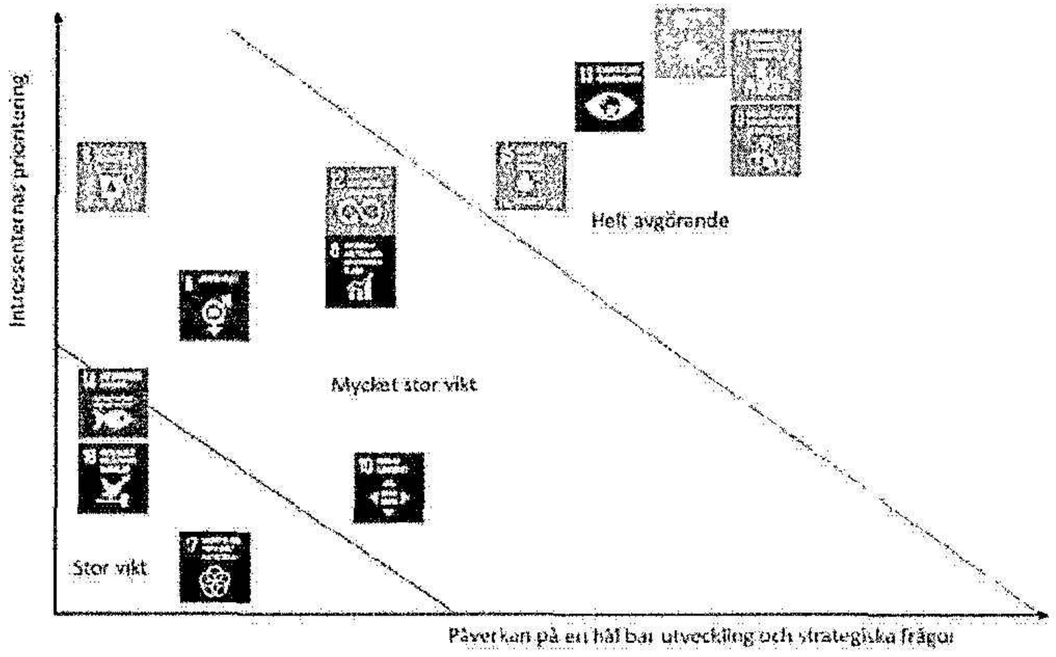


Alla FN:s mål för hållbar utveckling är viktiga och är tillsammans en förutsättning att uppnå en hållbar utveckling på en global nivå. Vi har valt att fokusera och berätta om vissa mer än andra då de är mer centrala med vårt uppdrag. Mål 7 Hållbar energi för alla och mål 11 Hållbara städer och samhällen är exempel på mål som är centrala för oss att fokusera på med tanke på vårt uppdrag. Sen finns det delar i flera andra mål som vi jobbar operativt med.

Steg fyra: Sammanställning

Slutligen sammanförde vi de två perspektiven till en gemensam väsentlighetsanalys i två dimensioner: betydelse och påverkan. De globala mål för hållbar utveckling som har allra störst betydelse för våra intressenter, där vi dessutom har stor faktisk påverkan eller möjlighet att påverka, är högst prioriterade. De är utgångspunkten för hur vi formulerar våra strategiska, övergripande mål.

GLOBALA MÅLEN för hållbar utveckling



20230713101411

Så styr vi våra väsentliga hållbarhetsfrågor

Nedan följer en beskrivning över hur vi styr våra viktigaste hållbarhetsfrågor utifrån vår värdekedja. Till varje del av värdekedjan har vi kopplat de av FN:s globala mål för hållbar utveckling som bedömdes som relevanta för oss.

Skapat ekonomiskt värde

Skapat ekonomiskt värde är en förutsättning för att vi ska finnas kvar långsiktigt och för att vi ska kunna fortsätta att utveckla Stockholms energisystem. Hur ekonomiska frågor styrs beskrivs i bolagsstyrningsrapporten och förvaltningsberättelsen. Där redovisas också ekonomiska nyckeltal och resultat.



Produktion och distribution

Viktiga hållbarhetsfrågor:

- Avfall från verksamheten
- Energiåtervinning
- Utsläpp till luft och klimatpåverkan
- Utsläpp till vatten
- Störningar i närmiljö

Vår hållbarhetspolicy styr övergripande våra betydande miljöfrågor. För att ställa om till en fossilfri produktion och minimera störningar i närmiljön vid våra anläggningar har vi lång- och kortsiktiga miljömål. Genom vårt miljöledningssystem arbetar vi strukturerat för att nå uppsatta mål och ständigt förbättra verksamheten. Anläggningarnas miljöprestanda följs upp dagligen vid driftmöten. Arbetet med uppföljning och förbättring av miljöarbetet samordnas i miljöteam som består av miljöspecialister. Alla anställda måste gå igenom en grundläggande hållbarhetsutbildning. Varje år genomförs externa och interna revisioner där vi kontrollerar att processer, rutiner och instruktioner följs.

Avfall från verksamheten

Vår produktion genererar stora mängder avfall. Det är både det avfall som uppstår vid drift och underhåll av anläggningarna och de restprodukter som bildas vid förbränning. Organisationen för drift och underhåll ansvarar för att hantering och rapportering av avfallet sker enligt lagkrav. Enheten för inköp av bränslen ansvarar för att hitta användningsområden för askor och slagg och att de omhändertas på ett korrekt sätt.

Klimatpåverkan och energiåtervinning

För att uppnå de mål som ställs upp har vi en utarbetad systemstrategi. Ansvaret för strategin ligger på Stockholm Exergis ledning men genomförandet av den berör flera delar av organisationen.

Exempelvis arbetar affärsutveckling med att utveckla produktområden inom bland annat kolsänkor, återvinning och kund- och fastighetsnära tjänster samt koncept med målsättningen att löpande minska verksamhetens klimatpåverkande utsläpp samt år 2026 påbörja produktion av permanenta minusutsläpp genom bio-CCS. Koncepten realiseras på olika sätt genom investeringar som genomförs av organisationen. Effektivisering av den befintliga produktionen ligger på organisationen för drift och underhåll. Marknadsavdelningen erbjuder våra produkter till marknaden och hjälper kunderna att effektivisera deras värmeanvändning.

Utsläpp till luft och vatten samt miljöstörningar

Merparten av vår produktion sker i tillståndspliktig verksamhet och regleras av lagar och miljötillstånd. Miljötillstånden har lämnats av Mark- och miljödomstolen, Länsstyrelser eller andra tillståndsgivande myndigheter som gjort bedömningen att den miljöbelastning som uppstår från verksamheten inte ska skada människor och miljö. Anläggningarnas miljötillstånd styr bland annat vilka halter av ämnen som får släppas ut till luft och vatten samt vilka ljudnivåer som våra anläggningar och transporter kring dessa får ge upphov till. Organisationen för drift och underhåll ansvarar för att anläggningarna följer gällande miljötillstånd, lagar och rutiner inom miljö. Organisationen för drift och underhåll ansvarar även för att utreda och åtgärda miljöstörningar. Med miljöstörningar menas överskridanden av lagkrav och miljötillståndens villkor eller ett oavsiktligt utsläpp med miljöpåverkan. Det kan gälla utsläpp av miljöstörande ämnen till vatten och luft eller förhöjda bullernivåer. Miljöspecialisterna följer regelbundet upp miljöstörningarna och sprider information om hantering och förebyggande åtgärder inom organisationen. På så sätt kan insatser vid behov implementeras i hela företaget eller för den enskilda enheten där en störning eller avvikelse inträffat. Riskbedömningar och utvärdering av miljöprestanda är också underlag för beslut om förebyggande åtgärder. Även inom projektverksamheten finns risk för att miljöstörningar uppstår. För att hantera detta finns rutiner för att fånga upp och styra de miljörisker som är förknippade med projektet.

Störningar i närmiljö

Underhåll och utbyggnad av våra distributionsnät kan medföra buller och minskad framkomlighet för trafik som kan påverka närboende och näringsidkare. Närboende till våra anläggningar kan även uppleva störningar främst i form av lukt och buller. För att minska risken för störningar från entreprenadprojekt säkras bullerkrav, förebyggande åtgärder vidtas och i vissa fall sker även särskild information. Våra anläggningar är konstruerade för att kunna drivas utan att närboende störs. Organisationen för drift och underhåll ansvarar för att anläggningarna drivs och underhålls så att onormala störningar inte förekommer. Eventuella klagomål kommer in via kundtjänst och hanteras av miljöspecialister som utreder orsaker och återkopplar till den klagande.

20230713101042

Kunder, samhälle och dess restprodukter

Viktiga hållbarhetsfrågor:

- Ansvarfullt agerande utifrån Stockholm Exergis ställning på värmemarknaden
- Energiåtervinning
- Erbjudande av hållbara produkter och tjänster
- Sysselsättning med fokus på grupper i utanförskap

Ansvarsfullt agerande på marknaden

Stockholm Exergi har en stark ställning på fjärrvärmemarknaden i de områden som vi har ett utbyggt fjärrvärmenät. Vi iakttar därför relevant antitrust- och konkurrenslagstiftning och följer reglerna i Fjärrvärmelagen ifråga om informationslämning och relationer till kunder. Vår uppförandekod innehåller regler om ansvarsfullt agerande mot kunder och andra intressenter i samhället. För att åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisutveckling, och därigenom stärka fjärrvärmekundernas ställning på värmemarknaden, är Stockholm Exergi medlem i Prisdialogen. Prisdialogen är en modell, framtagen av Riksbyggen, SABO och Energiföretagen Sverige, som innefattar både lokal dialog och central prövning av bolagets prisändringmodell för fjärrvärme.

Erbjudande av hållbara produkter och tjänster och energiåtervinning

Våra marknadserbjudande är främst inom fjärrvärme, fjärrkyla, energiåtervinning genom Öppen Fjärrvärme samt avfallsbehandling. Dessutom producerar vi elenergi till elenergimarknaden, tillhandahåller eleffekt, samt utvecklar affärsmodeller för negativa koldioxidutsläpp, så kallade kolsänkor.

Vår hållbarhetspolicy styr hur vi ska uppnå nöjda kunder och vi har ett kvalitetsledningssystem som styr hur vi tillgodoser våra kunders behov. Försäljningsavdelningen ansvarar för kundnöjdhet och mäter den, inklusive Stockholm Exergis anseende bland allmänheten, regelbundet. Försäljningsavdelningen och avdelningen för affärsutveckling arbetar också med att ta fram nya produkter och tjänster som motsvarar kundernas och samhällets behov.

Sysselsättning av personer i utanförskap

Vår hållbarhetspolicy beskriver övergripande riktningen för vårt samhällsansvar och vår strategi för social hållbarhet. Mål och aktiviteter hjälper oss att göra arbetet konkret. Enheten för HR och hållbarhet är ansvarig för vårt arbete med utveckling och implementering av strategin. Läs mer på sid 11.

Leverantörer

Viktiga hållbarhetsfrågor:

- Anti-korruption
- Förnybara bränslen
- Hållbara inköp och investeringar
- Transporter
- Uttag av jordens resurser

För att genomföra ansvarsfulla inköp och investeringar har vi flera olika sätt att styra både hur vi gör själva inköpen och hur vi kravställer och följer upp leverantörer.

Antikorruption

Frågor om affärsetik som exempelvis mutor och intressekonflikter regleras av lagstiftning och bolaget tillämpar i dessa frågor dessutom Näringlivskoden samt vår egen uppförandekod med tillhörande instruktioner. Juristenheten ansvarar för framtagande och implementering av affärsetiska riktlinjer i hela organisationen. Stockholm Exergi har myndighetskontakter, gör inköp från delar av världen där risken för korruption är hög vilket medför att vi har ett strikt förhållningssätt till gåvor, representation och liknande. Utöver obligatorisk webbaserad utbildning i uppförandekoden som alla medarbetare ska genomföra, genomförs även riktade utbildningsinsatser för styrelsemedlemmar och personer som i sin roll kan vara särskilt utsatta för korruptionsrisker. Exempel på sådana roller är de medarbetare som ingår avtal med andra parter. Om en medarbetare vill rapportera en allvarlig överträdelse mot uppförandekoden eller våra affärsetiska riktlinjer ska denne i första hand vända sig till sin chef eller Juristenheten, men det går också att rapportera anonymt via vår visselblåsarfunktion. Den är tillgänglig för såväl medarbetare som leverantörer och andra avtalsparter. Juristenheten ansvarar för att utreda anmälningar och vidta åtgärder.

Hållbara inköp, investeringar och förnybara bränslen

Stockholm Exergis uppförandekod för leverantörer bygger på FN:s Global Compacts tio principer om mänskliga rättigheter, arbetsrättsliga frågor, miljö och antikorruption. Den ingår i avtalen med alla våra leverantörer. Vi har även mer specifika hållbarhetsrelaterade krav i våra avtal, som exempelvis handlar om spårbarhet på biobränsle och arbetsmiljöfrågor för entreprenadtjänster. Enheterna för inköp av varor, tjänster och bränslen ansvarar för att våra betydande leverantörer följer Stockholm Exergis hållbarhetskrav. De följer regelbundet upp andelen granskade leverantörer och andelen biobränsle som verifierats och certifierats av tredje part. Inför stora investeringar görs också en särskild riskbedömning för att lämpliga miljö- och arbetsmiljöåtgärder ska kunna genomföras under investeringsprojektets genomförande. Hantering av väsentliga hållbarhetsfrågor i projekt sker genom projektspecifika miljö- och arbetsmiljöplaner som projektledaren ansvarar för att ta fram och implementera.

20230713101143

Enheten för HR och hållbarhet stöttar inköps- och projektorganisationerna i kravställning och uppföljning av krav.

Uttag av jordens resurser

Vår verksamhet förbrukar bränslen och andra varor vilket tär på jordens begränsade resurser. Stockholm Exergis strategi är att öka andelen förnybar och återvunnen energi och därigenom minska användningen av ändliga fossila råvaror för energiproduktion.

Transporter

Transporter av bränsle och varor till våra anläggningar sker med båt, tåg eller lastbil. Påverkan från dessa handlar om utsläpp till luft och vatten av olika ämnen som skadar miljön och är klimatpåverkande. Det handlar också om att människorna som utför transporten gör det på ett säkert sätt och med rättvisa anställningsvillkor. Enheten för inköp av bränslen ansvarar för att arbetet med att transporter av våra bränslen och askor sker ansvarsfullt och med successivt lägre miljöpåverkan. Det regleras bland annat genom vår uppförandekod och specifika avtalskrav kopplat till båttransporter samt medverkan i Responisble Shipping initiative (RSI).



Medarbetare

Viktiga hålllbarhetsfrågor:

- Friskvård och hälsa
- Mångfald och inkludering
- Säker arbetsmiljö

Stockholm Exergi vill vara en öppen och inkluderande arbetsplats. Vi vill att medarbetare trivs, mår bra och stannar kvar.

Friskvård och hälsa

Vi har en hållbarhetspolicy och en intern uppförandekod som utgör grunden för bolagets arbete med att rekrytera och behålla kollegor och skapa välmående bland alla som arbetar hos oss. Enheten för HR och hållbarhet stödjer verksamheten genom att utveckla och förändra hur vi arbetar med ledar- och medarbetarskap utifrån nutida och framtida behov. Enheten tar bland annat fram processer och strukturer för anställningens livscykel, där bland annat friskvårds- och hälsoinsatser är en viktig del.

Mångfald och inkludering

Det är enheten för HR och hållbarhet som övergripande ansvarar för Stockholm Exergis arbete med mångfald och inkludering. Vi har en strategi för vårt arbete med mål och aktiviteter för att nå målen. När det gäller kränkningar eller diskriminering kan medarbetare vända sig till närmaste chef eller till HR-funktionen. Det går även att rapportera anonymt till vår visselblåsarfunktion. Hur engagerade och stolta medarbetarna är mäts regelbundet, analyseras och genererar en handlingsplan. Det är varje chefs ansvar att arbeta med resultatet från medarbetarundersökningen.

Säker arbetsmiljö

Stockholm Exergis hållbarhetspolicy, lagar och föreskrifter styr bolagets arbete med arbetsmiljö. Vi har strukturerat arbetsmiljöarbetet genom vårt ledningssystem som omfattar alla medarbetare och entreprenörer. Vi strävar efter en sund och säker arbetsplats med noll arbetsplatsolyckor. Därför är interna ledningssystemsrevisioner, skyddsronder, riskbedömningar och hantering av avvikelser viktiga aktiviteter i det systematiska arbetsmiljöarbetet. Vi mäter också regelbundet förekomsten av lindriga respektive allvarliga olycksfall. Exempel på allvarliga olyckor är fall från hög höjd, påkörning, bränn- eller klämskada. Vi har en struktur för våra dagliga möten där arbetsmiljö alltid är först på agendan – det gäller såväl våra operativa möten som de med mer strategisk karaktär.

I vårt Arbetsmiljöforum som både görs lokalt och för hela Stockholm Exergi 4 gånger per år, följer vi upp arbetsmiljöarbetet samt beslutar och prioriterar övergripande åtgärder. Arbetsmiljöchefen ansvarar för att driva utveckling av arbetsmiljöarbetet och stödja linjeverksamheten i frågor som rör hälsa och säkerhet. Arbetsmiljöorganisationen består av centrala expertresurser i form av en arbetsmiljöchef och arbetsmiljöspecialister. Lokalt stöttar arbetsmiljöspecialisterna den löpande verksamheten med förbättringsåtgärder och uppföljning. Organisationen för drift och underhåll ansvarar för att anläggningarna följer gällande regelverk, föreskrifter och rutiner inom arbetsmiljö. Stockholm Exergi har en obligatorisk arbetsmiljöutbildning som måste vara godkänd innan en person, anställd eller entreprenör, får tillträde till en anläggning. Alla medarbetare får dessutom kontinuerligt grundläggande arbetsmiljöutbildning.

20230713101444

Riskhantering

Stockholm Exergi tillämpar en metodik för den fortlöpande riskhanteringen i syfte att parera för förändringar i omvärlden och på bolagets marknader, som kan påverka dess mål. Riskhanteringsprocessen är väl integrerad i verksamhetens planering, styrning och uppföljning av affären.

Målsättning, process och ramverk

Syftet med Enterprise Risk Management (ERM) är att ha en fullständig, strukturerad och transparent riskhantering inom Stockholm Exergi. Enterprise Risk Management används för att identifiera, analysera och hantera alla risker som kan påverka våra mål, såväl negativt som positivt. Genom riskfunktionens värdeskapande stöd, med syfte att säkerställa riskmedvetenheten och skapa transparens, finns förutsättningarna för att maximalt värde uppnås och samtidigt åstadkomma en optimal balans mellan tillväxt, vinstmål och relaterade risker. Vidare också för ett efektivt nyttjande av resurserna och därigenom bidra till att uppnå Stockholm Exergis mål.

Inom Stockholm Exergi använder vi oss av riskramverket Committee of Sponsoring Organisations of the Treadway Commision (COSO) och dess modell med de tre försvarslinjerna samt dess riskprocess. Ramverket bygger på principen att den operativa verksamheten ansvarar för att identifiera, analysera, hantera, kontrollera, följa upp och kommunicera status för riskerna.

Verksamhetsrisker

Stockholm Exergi bedriver en kapitalintensiv verksamhet på konkurrensutsatta marknader med ett stort inslag av politisk samt miljömässig styrning och kontroll, både indirekt och direkt. Verksamheten är därmed exponerad mot olika typer av risker.

De mest kritiska risktyperna för Stockholm Exergis verksamhet är strategiska-, marknads-, finansiella-, operativa- och hållbarhetsrisker samt risker kopplade till oegentligheter och korruption.

Strategiska risker

Strategiska risker är främst risker som påverkar Stockholm Exergis långsiktiga planer och dess förutsättningar att verka på värme-, kyla- och elmarknaden. Politiska beslut så som marknadsregleringar kan påverka Stockholm Exergis förmåga att nå uppsatta mål. Utveckling av konkurrerande alternativ är en annan strategisk risk. I de strategiska riskerna ingår också de legala efterlevnadsriskerna. Stockholm Exergis verksamhet omfattas av många lagar, direktiv och förordningar, varför potentiella förändringar i dessa delar alltid är en risk.

Dessa risker hanteras genom väl utvecklade interna ramverk och beslutsstöd, som bland annat anger när legalt stöd ska inhämtas.

Stockholm Exergi tillämpar en egen uppförandekod för att säkerställa god kontroll och hög affärsetik i det dagliga arbetet.

Marknadsrisker

Med marknadsrisker avses risker kopplade till framförallt förändringar i volym eller pris.

Volymrisker

Utöver normala marknadsrisker i form av vunna och förlorade kundkontrakt är försäljningsvolymen kortsiktigt främst beroende av normal variation i temperatur. På längre sikt påverkas den även av kundernas ändrade förbrukningsmönster och av klimatförändringarna. Dessa risker hanteras främst genom att erbjuda kunderna olika prismodeller.

Elprisrisker

Stockholm Exergi producerar el i kraftvärmeverk och förbrukar el främst i värmepumpsanläggningar, vilket begränsar nettoexponeringen. Riskhanteringen sker med finansiella derivatinstrument. Givet att volatiliteten på elprismarknaden ökat under 2022 har en anpassning till situationen ägt rum och vi följer utvecklingen löpande.

Bränsleprisrisker

Verksamheten använder bränslen som anskaffas på internationella och nationella marknader. Stockholm Exergis flexibla produktionsmöjligheter begränsar till viss del prisriskerna för bränsle. I övrigt används fastprisavtal för fysiska leveranser samt finansiella elderivat för att begränsa prisriskerna. Givet att volatiliteten på bränslemarknaden ökat under 2022 har en översyn gjorts av situationen. Vissa anpassningar har gjorts av delegerade mandat i syfte att optimera Stockholm Exergis förmåga att säkra tillräckligt med bränsle vid varje givet tillfälle till bästa möjliga pris.

Bränsleförsörjningsrisker

En central del i Stockholm Exergis verksamhet handlar om att i god tid säkra och optimera tillgången till olika typer av bränslen vid varje givet tillfälle, för att säkerställa kontinuerlig leverens till kunderna. Vid sidan av normala variationer i temperatur under året har situationen i vår omvärld under 2022 haft en särskild inverkan på detta arbete, vilket medfört en översyn av delegerade mandat och en anpassning till förhållandena.

20230713101145

Valutarisker

Dessa risker uppstår framför allt vid investeringar och bränsleinköp. Policyn är att avtalade kassaflöden ska säkras fullt ut med valutaterminer.

Styrmedelsrisker

EU har inrättat ett system för handel med utsläppsrätter. På nationell nivå har ett elcertifikatssystem inrättats, som stödjer produktion av förnyelsebar el. Stockholm Exergis produktionsenheter omfattas av dessa system. Dessa risker hanteras med finansiella derivatinstrument samt genom att ta hänsyn till styrmedelspriserna vid produktionsplaneringen.

Finansiella risker

Stockholm Exergis finansiella risker avser främst likviditet, refinansiering och räntor.

Likviditets- och refinansieringsrisk

Avser den risk som kan uppstå om Stockholm Exergi inte har tillgång till kassalikviditet eller lånefinansiering för att möta investeringsbehov och andra finansiella åtaganden. Styrelsen fattar årligen beslut om krav på kapitalbindning och begränsningar i förfalloprofilen på externa lån. I den löpande finansieringsverksamheten strävar Stockholm Exergi efter en jämn förfallostruktur och en diversifiering mellan olika finansieringskällor.

Ränterisker

Beskriver hur förändringar i marknadsräntan påverkar Stockholm Exergis finansnetto. Höjningar av marknadsräntan kan öka Stockholm Exergis räntekostnader, vilket kan inverka negativt på bolagets kassaflöde, finansiella ställning och resultat. Ränteriskerna styrs främst genom av styrelsen fastställda normer och mandat för genomsnittlig räntebindning. Räntederivat används också i viss utsträckning.

Kreditrisker

Stockholm Exergi exponeras för kreditrisker varje gång bolaget ingår avtal. Kreditrisker hanteras med rutiner för identifiering, bedömning och uppföljning av riskerna. Här ingår också hantering av eventuella garantier och begränsningar.

Operativa risker

Med operativa risker menas negativa konsekvenser av bristfälliga processer, systemfel, oönskat beteende eller externa händelser som påverkar verksamhetens mål. Operativa risker hanteras bland annat genom dokumentation och automatisering av processer, tydliga beslutsprocesser samt åtskillnad mellan beslutande och kontrollerande funktioner. Ett riskområde som har ökat under senare år är informations- och IT-säkerhet, varför vi i vårt riskarbete har ett fortsatt fokus på detta. För de operativa risker vilka är försäkringsbara finns etablerade försäkringsprogram, som vi använder oss av för att minska riskexponeringen. Stockholm Exergis internkontroll syftar också till att reducera de operativa riskerna. Riskerna utvärderas regelbundet internt och av externa parter. Korrigerande åtgärder vidtas löpande.



20230713130146

Miljörisker

Klimatrelaterade risker

Det finns flera olika risker för Stockholm Exergi kopplat till klimatförändringarna, men även möjligheter.

Under 2022 har arbetet fortsatt med att analysera och bedöma klimatrelaterade risker och möjligheter i verksamheten i linje med rekommendationerna från Taskforce on Climate-related Financial Disclosure (TCFD) och Taxonomiförordningen. Detta genomfördes genom ett antal workshops med representanter från hela verksamheten i syfte att täcka hela värdekedjan.

Arbetetet resulterade i att följande identifierades som mest väsentliga: risk för påverkad bränsleförsöjning till följd av akuta klimatrisker (vid t.ex. storm, skyfall, torka) i värdekedjan, risk för påverkan på känsliga anläggningsdelar till följd av kraftiga översvämningar, risk för att höga temperaturer vid värmeböljor påverkar viktiga komponenter.

Det finns även omställningsrisker kopplade till förändrade styrmedel såsom lagkrav, avgifter, skatter och priser på utsläppsrätter. De möjligheter som identifierats är främst kopplade till ett ökat kylbehov och större tillgång på biobränslen i samband med ökad tillväxt i skogen.

Företagets affärsplanering på både kort och lång sikt baseras på prognoser för den utveckling avseende befintliga såväl som nya styrmedel som bedömts som mest sannolika. Prognos för klimatscenario avseende temperatur samt väder-variation används för att ta hänsyn till långsiktiga klimatrisker vid planering av stora investeringar. Produktionssystemet är dessutom utformat för att vara både ekonomiskt och miljömässigt robust genom sin diversifiering på olika energiråvaror och produktionsslag.

Resultatet från arbetet med klimatrelaterade risker mynnade ut i beslut om att ta fram fördjupade riskanalyser avseende fysiska klimatrisker på de anläggningar där det inte redan har utförts med riskreducerande åtgärder.

Risker kopplade till miljöpåverkan/miljöarbetet

Stockholm Exergis verksamhet kan ha betydande miljöpåverkan, vilket kan innebära stora risker om Stockholm Exergi brister i miljöarbetet. Utsläpp av ämnen sker till luft och vatten och produktionen genererar också avfallsprodukter såsom askor från förbränning.

Verksamheten är tillståndspliktig enligt miljöbalken och bolagets miljöledningssystem är certifierat enligt ISO 14001. Stockholm Exergi arbetar strukturerat med efterlevnad då miljötillstånd och miljöregler är grundläggande för verksamheten. Tydlig information och samråd med närboende är också viktigt i samband med utveckling eller förändring av verksamheten. Försiktighetsprincipen beaktas i riskanalyser och miljökonsekvensutredningar.

Miljörisker relaterade till bränsleförsörjning och bränsleimport och övriga inköp hanteras genom krav och uppföljning i inköpsprocessen som beskrivs på sidorna som handlar om våra leverantörer.

Risker kopplat till arbetsmiljö, diskriminering och trakasserier

Det finns organisatoriska, sociala och fysiska risker kopplat till arbetsmiljön på Stockholm Exergi. Riskerna hanteras genom ett systematiskt arbetsmiljöarbete som uppfyller gällande lagkrav och kvalitetssäkras enligt ISO 45001. I verksamheten finns också risk för diskriminering eller trakasserier utifrån någon av diskrimineringsgrunderna. Våra policys och uppförandekod är vår värdegrund och riktning inom arbetsmiljö. Skyddsronder, Safety Walks, utbildningar, riskobservationer är några exempel på hur risker i verksamheten fångas upp och åtgärdas för att förebygga ohälsa och olycksfall.

Granskning av leverantörer gentemot vår uppförandekod samt revidering av arbetsprocesser görs kontinuerligt för att ständigt förbättra och utveckla vårt arbetsmiljöarbete. I vårt arbete med mänskliga rättigheter finns de största riskerna i leveranskedjan inom bränsle och transport. På våra arbetsplatser är de största riskerna arbetsvillkor för underleverantörer och tillfällig personal. Vi arbetar systematiskt med att säkerställa rättvisa villkor i hela leverantörskedjan genom krav i upphandling och kontinuerlig uppföljning. Vi har policys och utbildningar som stödjer detta samt en visselblåsarfunktion.

Risker avseende mänskliga rättigheter i leverantörskedjan och hur dessa mitigeras återfinns på sidorna som handlar om våra Leverantörer.

Risk för oegentligheter och korruption

Stockholm Exergi är väl medvetet om risken för korruption och andra oegentligheter. Samtliga verksamheter har analyserats avseende detta och bolagets uppförandekod syftar till att minska riskerna. Hösten 2018 lanserades en ny uppförandekod för Stockholm Exergi, som sedan har uppdaterats 2020. Alla medarbetare är förpliktigade att gå en webbaserad utbildning i uppförandekoden och densamma är också integrerad i onboardingprocessen för nyanställda. 100 % av styrelsemedlemmar och ledningsgrupp har genomgått utbildning i anti-korruption. Områden som identifierats som särskilt exponerade, med en förhöjd risk för oegentligheter och korruption, är bränsleinköp och övriga inköp. Medarbetare inom dessa delar av verksamheten genomgår mer omfattande utbildningar i affärsetik än övriga medarbetare. Därtill finns rutiner och processer för rapportering och hantering av misstänkta fall av korruption och oegentligheter. En allmän visselblåsningsfunktion

20230713101147

finns också implementerad, vilken möjliggör för samtliga medarbetare och leverantörer att anonymt larma om missförhållanden. Alla gällande policyer publiceras i bolagets verksamhetssystem och är tillgängliga för alla medarbetare.

IT och säkerhet- och informationssäkerhet

Stockholm Exergis affärsverksamhet och kundrelaterade tjänster är beroende av välfungerande IT- och informationshanteringssystem samt processer. Under 2022 har delar av IT-miljön förts över från tidigare ägare till Stockholm Exergi och i samband med detta har även flera olika system kunnat fusionerats in i ett nytt affärssystem. Utifrån verksamhetens karaktär behandlas stora mängder data, ofta i realtid, som används för beslutsfattande, betjäning av kunder och intern såväl som extern kommunikation och rapportering. Säkra information och tillgänglighet av systemen är därmed väsentligt för Stockholm Exergis verksamhet. Cybersäkerhetsrisker, inklusive risker relaterade till information, industriella kontrollsystem, digitalisering och integritet, hanteras centralt av IT-chefen i samarbete med verksamheten. Befintliga instruktioner och rutiner innefattar krav på hantering och lindring av cybersäkerhetsrisker. Dataskyddsförordningen trädde i kraft den 25 maj 2018. Förordningen innehåller ett antal krav relaterade till behandling av personuppgifter. Stockholm Exergi upprättade ett bolagsövergripande program för att säkerställa uppfyllandet av kraven. Programmet i stort genomfördes under 2017-2018 och det löpande arbetet fortsätter under ledning av Stockholm Exergis Dataskyddsombud och i samverkan med verksamheten.

Den nya säkerhetsskyddslagen trädde i kraft den 1 april 2019. Den tydliggör skyldigheterna för den som bedriver säkerhetskänslig verksamhet och vikten av att verksamhetsutövaren genomför säkerhetsskyddsanalyser för sin verksamhet. Stockholm Exergi har gjort bolagsövergripande säkerhetsanalyser i syfte att säkerställa uppfyllandet av de nya kraven och följa lagen. Arbetet med att genomföra de åtgärder som säkerhetsanalyserna identifierat pågår och kommer att fortgå även under 2023 under ledning av Stockholm Exergis Säkerhetsskyddschef och i samverkan med verksamheten.

Riskhantering och Covid-19

Stockholm Exergi levererar värme, kyla och el till stockholmsregionen och är därmed en samhällsviktig verksamhet. Det ligger i vårt verksamhetsansvar att säkerställa leveranserna till våra kunder och därför har vi planer och rutiner för att kunna säkra verksamheten i olika typer av kritiska scenarier. Det allvarliga läge som världen genom Covid-19-smittans spridning under 2020-2022 hamnade i var ett sådant scenario.



20230713104848

Rapportering och noter



20230713110149

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Stockholm Exergi Holding AB (publ) får härmed avge sin årsredovisning för verksamhetsåret 2022.

Ägarförhållanden

Stockholm Exergi Holding AB (publ) ägs med 50 procent vardera av Ankhiale Bidco AB och Stockholms Stadshus AB. Ägarna reglerar sin ägarsamverkan genom konsortialavtal.

Förändringar i koncernen

Inga förändringar under året.

Verksamheten

Stockholm Exergi Holding AB (publ) är ett moderbolag i en koncern. Koncernen producerar och levererar miljöanpassad fjärrvärme, fjärrkyla och el till företag och privatpersoner i Stockholmsregionen. Moderbolagets verksamhet består i att äga aktier i det operativa bolaget Stockholm Exergi AB och att svara för koncerngemensamma finansieringslösningar.

Nettoomsättning och resultat

Koncernens nettoomsättning uppgick under 2022 till 7 996 MSEK (7 294). Försäljningen uppgick till 9 276 GWh (9 609) varav 7 782 GWh (8 309) avser värme, 1 138 GWh (979) avser el och 356 GWh (321) avser fjärrkyla samt 1 GWh (1) avser övrig försäljning. Totalt minskade försäljningen med 333 GWh jämfört med föregående år. Nyförsäljningen av fjärrvärme under året uppgick till cirka 73 GWh (53).

Rörelseresultatet för koncernen uppgick till 1 412 MSEK (1 424). Rörelseresultatet föregående år påverkades av en positiv engångseffekt om 145 MSEK kopplat till byte av lösning för förmånsbestämda pensionsåtaganden under ITP2- planen.

Mildare väder har inneburit lägre försäljning av värme vilket dock mer än kompenserats av högre produktion av el och höga elpriser. De högre marknadspriserna på bränsle har slagit igenom i produktionskostnaden mot slutet av året och den högre räntan påverkar finansnettot negativt. Sammantaget hamnar dock resultatet i stort på nivå med förra året. Justerat för den positiva engångseffekten av pensionsinlösen på 145 MSEK förra året utföll årets rörelseresultat 133 MSEK bättre.

Koncernens resultat före skatt uppgick till 1 186 MSEK (1 254) och efter skatt till 948 MSEK (970).

Likviditet och finansiell ställning

Koncernen

Kassaflödet från den löpande verksamheten uppgick till 1 567 MSEK (1 804), medan använda medel i investeringsverksamheten uppgick till -1 698 MSEK (–1 072). Kassaflödet före finansieringsverksamheten var -131 MSEK (732). Skillnaden beror till stor del på förändring i rörelsekapitalet som binder kapital främst genom högre bränslelager.

Under april genomfördes en refinansiering på kapitalmarknaden genom gröna obligationsemissioner om sammanlagt 1 500 MSEK i tre olika trancher. Samtidigt återbetalades förfallande gröna obligationslån om 1 500 MSEK. Under helåret har även bank- och andra långsiktiga lån amorterats med 644 MSEK. Under hösten har dessutom ett nytt långsiktigt banklån om 1 000 MSEK upptagits och de kortsiktiga svängningarna i rörelsekapitalet har finansierats med checkkredit, penningmarknadslån och certifikatlån.

Koncernen hade den 31 december 2022 räntebärande skulder om sammanlagt 13 470 MSEK (12 476) och likvida medel uppgick till 1 MSEK (1). Räntebärande nettoskuld uppgick därför till 13 469 MSEK (12 475).

På balansdagen uppgick outnyttjade kreditfaciliteter till 3 128 MSEK (3 098), bestående av en checkräkningskredit samt en kreditfacilitet om 3 000 MSEK vars löptid har förlängts till 2027 och villkoren har omförhandlats.

Eget kapital uppgick vid årets utgång till 12 673 MSEK (12 037), vilket ger en soliditet på 39 procent (40).

Moderbolaget

Likvida medel uppgick per 31 december 2022 till 0 MSEK (0). Per balansdagen var 172 MSEK (202) av koncernkontokrediten ianspråktagen. Eget kapital uppgick till 5 164 MSEK (5 211) vid årets utgång, vilket motsvarar en soliditet på 29 procent (31).

Utdelning till ägarna kommer att – under förutsättning att kommande årsstämma godkänner förslaget – lämnas med 758 MSEK i enlighet med fastställd utdelningspolicy samt en engångsutdelning om 92 MSEK, sammanlagt 850 MSEK.

För mer information hänvisas till Not 4 och 44.

Personal

Medelantalet anställda uppgick under januari–december 2022 till 735 (709).

Investeringar

Stockholm Exergi investerar kontinuerligt i produktion och distribution för säkerställd tillgänglighet, ökad energieffektivitet samt förbättrad miljöprestanda. Investeringarna i koncernen uppgick till 1 621 MSEK (1 411) varav 0 (0) i moderbolaget.

Framtida utveckling

Omställningen till förnybar och återvunnen energi behöver ske i hela Europa och globalt, och många hinder ska överv-

20230713101S0

innas på vägen. Genom goda relationer med våra kunder, satsningar på digitalisering, samarbeten som innebär delad nytta samt genom att återvinna resurser som annars går till spillo, säkrar Stockholm Exergi fjärrvärmens och fjärrkylans framtida konkurrenskraft. Stockholm Exergis produkter ska bidra till att samhället utvecklas i en hållbar riktning. Arbetet med att staka ut vägen mot en fossilbränslefri energiproduktion med allt lägre miljöpåverkan pågår och under året togs flera viktiga steg på vägen för att förverkliga målet om att tillskapa permanenta minusutsläpp genom satsningen på Bio-CCS i Värtaverket.

Information om risker och osäkerhetsfaktorer

Stockholm Exergi levererar värme, kyla och el till stockholmsregionen och är därmed en samhällsviktig verksamhet. Det ligger i vårt verksamhetsansvar att säkerställa leveranserna till våra kunder och därför har vi planer och rutiner för att kunna säkra verksamheten i olika typer av kritiska scenarier. Det allvarliga läge som världen genom Covid-19-smittans spridning under 2020-2021 hamnat i – en pandemi – var ett sådant scenario.

Rysslands krig mot Ukraina påverkar Sveriges och Europas energiläge på olika sätt. Bedömningen från Energimyndigheten är fortsatt att risken är låg för allvarlig brist eller omfattande försörjningsstörningar i leveranserna av el, gas eller drivmedel i Sverige som en konsekvens av kriget. Bedömningen skulle dock kunna ändras vilket kan innebära konsekvenser på våra leveranser samt vår affär på både kort och lång sikt. Energimyndigheten har under året regelbundet efterfrågat rapportering om det är något som påverkar våra energileveranser. Vi har löpande haft och har avstämningar inom alla enheter för att säkerställa korrekt information och förebygga eventuella risker och brister.

Det instabila världsläget har även lett till kraftiga prishöjningar på flera olika områden, bland annat bränslen. Inflationen är hög och räntekurvorna är stigande. Detta kommer att påverka bolaget och bolagets kunder och följs noga.

För ytterligare beskrivning av väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer, se sid. 68–71 samt not 3 och 4 för finansiella risker.

Effekt av klimatrisker på finansiell rapportering

Fysiska klimatrisker som är väsentliga för verksamheten har identifierats och för två anläggningar, Akalla och Brista, bedöms inte ytterligare anpassningsåtgärder krävas. För övriga anläggningar pågår arbete för att definiera nödvändiga aktiveteter och planera genomförandet.

Åtgärderna kommer att minska risken för produktionsstörningar på grund av extrema väderhändelser men påverkar inte anläggningarnas tekniska eller ekonomiska livslängd.

För planerad anläggning bio-CCS i Värtaverket har en utredning av fysiska klimatrisker gjorts inom ramen för miljökonsekvensbedömningen.

Sammantaget bedöms de fysiska klimatrisker som identifierats kunna hanteras inom ramen för Stockholm Exergis löpande underhållsarbete.

Företagets affärsplanering på kortare sikt omfattar investeringar och lokala tekniska modifieringar som ökar bränsleflexibiliteten i oljeeldade anläggningar, så att biooljor successivt kan ersätta fossila oljor. Den långsiktiga strategiska planen omfattar fortsatta satsningar på ökad bränsleflexibilitet och CCS-teknik vid avfallsförbränningsanläggningar.

Dessa åtgärder syftar sammantaget till att vårda befintliga energiaffärer, öka verksamhetens robusthet inför omställningsrisker samt öppnar samtidigt för helt nya affärsmodeller som är i linje med de internationella och lokala klimatmålen.

Fjärrvärmesystemet är idag flexibelt och olika produktionsenheter används i varierande omfattning beroende på såväl energibehov som marknadsmässiga och regulatoriska variationer. Behovet av reinvesteringar och nya investeringar uppdateras löpande. Den strategiska omställning som Stockholm Exergi står inför kommer inte på något väsentligt vis att medföra en annan situation i detta avseende för befintliga anläggningstillgångar.

Se även avsnittet om Klimatrelaterade risker på sidan 70.

Miljöinformation

Koncernen bedriver flera tillståndspliktiga och anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalkens 9 respektive 11 kapitel. Verksamhetens miljöpåverkan består främst av utsläpp i luft och vatten, dels från energiomvandlingen i produktionsanläggningarna och dels från utvinning och transport av bränslen till anläggningarna.

Stockholm Exergi har upprättat en hållbarhetsredovisning enligt GRI (Global Reporting Initiative). Hållbarhetsredovisningen har upprättats i en från årsredovisningen avskild rapport för att uppfylla kraven på lagstadgad hållbarhetsrapport i enlighet med ÅRL 6 kap 11§. Hållbarhetsredovisningens innehåll framgår av det GRI-index som presenteras på sida 123-125 i denna rapport och omfattar Stockholm Exergi Holding AB (publ) och dess dotterföretag om inte annat anges.

Bolagsstyrningsrapport

Bolaget upprättar även Bolagsstyrningsrapport skiljt från förvaltningsberättelsen, se sid 59-61.

20230713101S1

Vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel jämte årets resultat i moderbolaget, 4 162 606 163 SEK, disponeras enligt följande:

Förslag till resultatdisposition SEK	
Utdelning	850 000 000
Balanseras i ny räkning	3 312 606 163
Summa	**4 162 606 163**

Styrelsens yttrande över den föreslagna utdelningen

Utdelning till aktieägarna kommer att – under förutsättning att årsstämman godkänner förslaget – lämnas med 758 MSEK i enlighet med fastställd utdelningspolicy (se också Not 4 och 44) samt en engångsutdelning om 92 MSEK, sammanlagt 850 MSEK. Utdelningen kommer att utbetalas under 2023. Moderbolagets soliditet på balansdagen uppgår till 29 procent och koncernens soliditet uppgår till 39 procent.

Efter en sammanlagd utdelning om 850 MSEK skulle moderbolagets soliditet uppgå till 24 procent och koncernens soliditet till 37 procent. Inkluderas även förändringar efter balansdagen påverkas det fria egna kapitalet av periodresultatet för minst fyra månader innan utbetalning av föreslagen vinstdisposition blir aktuell. Denna soliditet bedöms som betryggande. Likviditeten i bolaget bedöms kunna upprätthållas på en likaledes betryggande nivå. Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen inte hindrar bolaget från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, och inte heller hindrar bolaget från att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap 3 § 2–3 st (försiktighetsregeln).

Koncernen - fem år i sammandrag

MSEK	2022	2021	2020	2019[1)]	2018
Nettoomsättning	7 996	7 294	6 180	6 864	7 003
Rörelseresultat före avskrivningar	**2 950**	**2 919**	**2 811**	**2 835**	**2 800**
Operativt resultat	**1 412**	**1 409**	**1 316**	**783**	**1 323**
Rörelseresultat	**1 412**	**1 424**	**1 302**	**737**	**1 381**
Finansiella poster - netto	-226	-170	-190	-190	-168
Resultat före skatt	**1 186**	**1 254**	**1 111**	**547**	**1 213**
Inkomstskatt [2)]	-237	-284	-234	-114	-48
Årets resultat	**948**	**970**	**878**	**433**	**1 164**
Summa tillgångar	32 160	29 784	29 479	29 740	29 673
Summa eget kapital	12 673	12 037	11 646	11 762	12 355
Räntebärande skulder	13 471	12 476	12 363	12 595	11 779
Nettolåneskuld	13 469	12 475	12 352	12 593	11 627
Sysselsatt kapital	26 144	24 513	24 009	24 357	24 134
Rörelsekapital	2 251	1 300	1 366	1 626	1 298
Investeringar	1 621	1 411	1 734	1 550	1 817
Kassaflöde före finansieringsverksamheten	-131	732	1 100	489	680
Avkastning eget kapital %	7,7	8,2	7,5	3,6	9,6
Avkastning sysselsatt kapital %	5,6	5,9	5,4	3,0	5,8
Soliditet %	39	40	40	40	42
Skuldsättningsgrad	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4
Nettoskuld/EBITDA	4,6	4,3	4,4	4,4	4,2

[1)] Resultaten efter avskrivningar är belastade av en nedskrivning om -582 MSEK pga beslutad stängning av KVV6 i Värtan.
[2)] Inkomstskatt innehåller en engångseffekt om 216 MSEK år 2018 hänförlig till omvärdering av uppskjutna skatter pga framtida sänkta skattesatser.

Siffror i årsredovisningen redovisas som regel i MSEK avrundat uppåt eller nedåt. Detta medför att vid summering kan avrundningsdifferenser förekomma med +/- 1 MSEK. I de fall ett underliggande tal avrundat blir 0 MSEK skrivs detta som 0. Då inget tal finns att redovisa lämnas detta blankt.

Stockholm Exergi använder sig av alternativa nyckeltal (Alternative Performance Measures, eller APM). Nyckeltalen som presenteras är inte i enlighet med IFRS men anses underlätta för intressenter att analysera resultat och finansiell ställning. Definitioner och avstämningar av de alternativa nyckeltalen återfinns på sidorna 120-121.

20230713110152

Koncernens resultaträkning

MSEK	Not	2022	2021
Nettoomsättning	5	7 996	7 294
Aktiverat arbete för egen räkning		48	40
Övriga intäkter	7	140	87
Råvaror och förnödenheter		-3 148	-2 722
Övriga externa kostnader	8, 9	-1 319	-1 213
Personalkostnader	10	-767	-581
Rörelseresultat före avskrivningar		**2 950**	**2 919**
Avskrivningar- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar	11	-1 539	-1 495
Operativt resultat		**1 412**	**1 409**
Värdeförändringar vid omvärdering av finansiella tillgångar/skulder	6		
Reavinster / Reaförluster			14
Rörelseresultat		**1 412**	**1 424**
Finansiella intäkter	12	2	1
Finansiella kostnader	6, 12	-228	-171
Resultat före skatt		**1 186**	**1 254**
Inkomstskatt	13	-237	-284
Årets resultat		**948**	**970**
Resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		940	968
Innehav utan bestämmande inflytande		8	2
Årets resultat		**948**	**970**

Koncernens rapport över totalresultatet

MSEK	2022	2021
Årets resultat	**948**	**970**
Övrigt totalresultat:		
Poster som inte ska återföras i resultaträkningen		
Omvärdering av nettopensionsförpliktelsen	78	148
Skatteeffekt	-16	-31
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen		
Kassaflödessäkringar		
Årets verkligt värde vinster/förluster	622	196
Återföring till resultaträkningen	-81	-19
Återföring till varulager/materiella anläggningstillgångar	58	16
Skatteeffekt	-123	-40
Övrigt totalresultat för året, netto efter skatt	**537**	**271**
Summa totalresultat för året	**1 486**	**1 241**
Summa totalresultat hänförligt till:		
Moderbolagets aktieägare	1 478	1 239
Innehav utan bestämmande inflytande	8	2
Summa totalresultat för året	**1 486**	**1 241**

20230713110153

Koncernens balansräkning

MSEK	Not	31 dec 2022	31 dec 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella tillgångar	15	261	183
Materiella anläggningstillgångar	16	26 339	26 254
Förvaltningstillgångar (pensionstillgångar)	25	45	3
Derivatinstrument	3, 14	338	74
Summa anläggningstillgångar		**26 982**	**26 515**
Omsättningstillgångar			
Lager	17	1 751	724
Derivatinstrument	3, 14	396	87
Kundfordringar	18	1 738	1 640
Övriga fordringar	18	1 292	816
Likvida medel	19	1	1
Summa omsättningstillgångar		**5 178**	**3 269**
Summa tillgångar		**32 160**	**29 784**
EGET KAPITAL			
Eget kapital som kan hänföras till moderbolagets aktieägare			
Aktiekapital	20	2	2
Reserver		582	45
Balanserad vinst		12 072	11 982
Summa		**12 656**	**12 029**
Innehav utan bestämmande inflytande	21	16	8
Summa eget kapital		**12 673**	**12 037**
SKULDER			
Långfristiga skulder			
Räntebärande skulder	22	11 069	9 680
Derivatinstrument	3, 14	0	20
Uppskjutna skatteskulder	23	3 355	3 201
Övriga avsättningar	24	41	49
Avsättningar för pensioner	25	3	37
Övriga långfristiga skulder			
Summa långfristiga skulder		**14 468**	**12 987**
Kortfristiga skulder			
Räntebärande skulder	22	2 402	2 796
Derivatinstrument	3, 14	13	19
Leverantörsskulder	26	988	814
Övriga skulder	26	1 607	1 114
Aktuella skatteskulder		7	10
Övriga avsättningar	24	3	6
Summa kortfristiga skulder		**5 020**	**4 760**
Summa skulder		**19 488**	**17 747**
Summa eget kapital och skulder		**32 160**	**29 784**

20230713101154

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

SEK miljoner	Aktiekapital	Balanserad vinst inklusive årets resultat	Reserver	Totalt eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kaptial
			Kassaflödessäkringar			
Ingående balans per 1 januari 2021	**2**	**11 964**	**-56**	**11 640**	**6**	**11 646**
Årets resultat		968		968	2	970
Övrigt totalresultat för året		118	153	271		271
Summa totalresultat		**1 086**	**153**	**1 239**	**2**	**1 241**
Transaktioner med aktieägare						
Utdelning		-850		-850		-850
Utgående balans per 31 December 2021	**2**	**11 930**	**97**	**12 029**	**8**	**12 037**
Ingående balans per 1 januari 2022	**2**	**11 930**	**97**	**12 029**	**8**	**12 037**
Årets resultat		940		940	8	948
Övrigt totalresultat för året		62	476	537		537
Summa totalresultat		**1 002**	**476**	**1 478**	**8**	**1 486**
Transaktioner med aktieägare						
Utdelning		-850		-850		-850
Utgående balans per 31 December 2022	**2**	**12 082**	**573**	**12 656**	**16**	**12 673**

20230713101553

Koncernens rapport över kassaflöden

MSEK	Not	2022	2021
Rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA)		**2 950**	**2 919**
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet[1)]		18	-684
Erhållen ränta		2	4
Betald ränta		-218	-177
Betald skatt		-225	-180
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		**2 527**	**1 882**
Förändringar i rörelsefordringar		-1 600	-476
Förändringar i rörelseskulder		641	397
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**1 567**	**1 804**
Kassaflöde från investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar	15, 16	-1 698	-1 369
Avyttring av materiella anläggningstillgångar, immateriella tillgångar samt aktier i dotterbolag			297
Kassaflöde från investeringsverksamheten		**-1 698**	**-1 072**
Kassaflöde före finansieringsverksamheten		**-131**	**732**
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Upptagna lån	22	3 150	1 598
Amortering av lån	22	-2 140	-1 690
Förändring koncernkonto	22	-29	202
Utbetald utdelning		-850	-850
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**-131**	**-741**
Total ökning (+)/minskning (-) i likvida medel		**0**	**-9**
Likvida medel vid årets början		**1**	**11**
Likvida medel vid årets slut	19	**1**	**1**

1) Ej kassaflödespåverkande poster avser främst justeringar för orealiserade vinster och förluster hänförliga till värdeförändringar vid omvärdering av finansiella tillgångar/skulder som säkrar framtida kassaflöden samt förändringar i avsättningar

20230713110156

Tilläggsupplysningar till koncernens kassaflödesanalys

Förändring i rörelsekapital

MSEK	2022	2021
Förändring av räntefria fordringar, minskning (+)/ökning (-)	-573	-772
Förändring i varulager minskning (+)/ökning (-)	-1 027	296
Förändring i räntefria skulder, minskning (-)/ökning (+)	641	397
Total	**-959**	**-79**

Förvärv av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar

MSEK	Not	2022	2021
Investeringar	15, 16	-1 621	-1 411
Årets förändring på bokade men ej betalda investeringar		-86	36
Investeringsförd ränta på större investeringsprojekt		8	6
Total		**-1 698**	**-1 369**

Investeringar i immateriella tillgångar och materiella tillgångar i balansräkningen var 1 621 MSEK (1 411). Investeringar i kassaflödet -1 698 MSEK (-1 369) presenteras justerat för bokade men ännu ej betalda investeringar, d.v.s förändringar i leverantörsskulder relaterade till investeringar och uppbokade upplupna investeringar om sammanlagt -86 MSEK (36) samt investeringsförd ränta på 8 MSEK (6), vilken även justeras i posten betald ränta.

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	Not	2022	2021
Rörelsens kostnader			
Övriga rörelsekostnader		0	-1
Rörelseresultat		**0**	**-1**
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter	37	42	12
Räntekostnader och liknande kostnader	37	-214	-151
Resultat efter finansiella poster		**-173**	**-139**
Bokslutsdispositioner			
Koncernbidrag		1 185	580
Resultat före skatt		**1 012**	**440**
Inkomstskatt	38	-208	-91
Årets resultat		**804**	**350**

I moderbolaget förekommer inget övrigt totalresultat varför summa totalresultat för moderbolaget överensstämmer med årets resultat.

20230713101S7

Moderbolagets balansräkning

MSEK	Not	31 Dec 2022	31 Dec 2021
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	39	11 888	11 888
Övriga långfristiga fordringar hos koncernföretag	40	3 734	3 734
Summa anläggningstillgångar		**15 622**	**15 622**
Omsättningstillgångar			
Fordringar hos koncernföretag		2 434	1 210
Aktuella skattefordringar		0	72
Övriga fordringar		1	48
Likvida medel	42	0	0
Summa omsättningstillgångar		**2 435**	**1 329**
Summa tillgångar		**18 057**	**16 951**
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital (10 000 aktier)		2	2
Reservfond		1000	1000
Summa bundet eget kapital		**1002**	**1002**
Fritt eget kapital			
Balanserad vinst		3 359	3 859
Årets resultat		804	350
Summa fritt eget kapital		**4 163**	**4 209**
Summa eget kapital		**5 164**	**5 211**
Långfristiga skulder			
Räntebärande skulder	41	10 446	9 053
Summa långfristiga skulder		**10 446**	**9 053**
Kortfristiga skulder			
Räntebärande skulder	41	2 356	2 629
Skulder till koncernföretag		10	12
Aktuella skatteskulder		17	
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		63	46
Summa kortfristiga skulder		**2 447**	**2 687**
Summa skulder		**12 893**	**11 740**
Summa eget kapital och skulder		**18 057**	**16 951**

20230715110158

Moderbolagets rapport över förändringar i eget kapital

MSEK	Not	Aktiekapital	Reservfond	Balanserad vinst inklusive årets resultat	Totalt eget kaptial
Ingående balans per 1 januari 2021		2	1 000	4 709	5 711
Årets resultat				350	350
Transaktioner med aktieägare					
Utdelning				-850	-850
Utgående balans per 31 December 2021		2	1 000	4 209	5 211
Ingående balans per 1 januari 2022		2	1 000	4 209	5 711
Årets resultat				804	804
Transaktioner med aktieägare					
Utdelning				-850	-850
Utgående balans per 31 December 2022		2	1 000	4 163	5 164

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	Not	2022	2021
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		-173	-139
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		-3	-1
Summa		**-176**	**-140**
Betald skatt		-120	-190
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		**-296**	**-330**
Förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/Minskning(+) av rörelsefordringar		47	-1
Ökning(+)/Minskning(-) av rörelseskulder		-1	1
Kassaflöde från den löpande verksamheten		**-250**	**-330**
Kassaflöde före finansieringsverksamheten		**-250**	**-330**
Kassaflöde från finansieringsverksamheten			
Upptagna lån	41	3 150	1 498
Amortering av lån	41	-2 001	-1 552
Erhållna koncernbidrag		580	1 033
Extern förändring koncernkonto	41	-29	202
Förändring i dotterbolagens balanser koncernkonto		-598	-10
Utbetald utdelning		-850	-850
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		**251**	**321**
Årets kassaflöde		**1**	**-9**
Likvida medel vid årets början		**0**	**9**
Likvida medel vid årets slut		**1**	**0**

20230713110159

Tilläggsupplysningar till moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	2022	2021
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet		
Förändring av upplupna ränteintäkter/räntekostnader mm.	-4	-1
	-4	**-1**

MSEK	2022	2021
Erhållna och erlagda räntor		
Erhållna räntor	20	12
Erlagda räntor	-187	-143
Netto	**-167**	**-130**

20230713101601

Notförteckning

Koncernen

Not 1	Redovisningsprinciper	85
Not 2	Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål	91
Not 3	Finansiell riskhantering	91
Not 4	Hantering av kapitalrisk	95
Not 5	Segmentinformation	95
Not 6	Förändringar i verkligt värde på derivatinstrument	96
Not 7	Övriga rörelseintäkter	96
Not 8	Övriga externa kostnader	96
Not 9	Ersättningar till revisorerna	97
Not 10	Ersättningar till anställda	97
Not 11	Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar och immateriella tillgångar	99
Not 12	Finansiella intäkter och kostnader	99
Not 13	Inkomstskatt	99
Not 14	Finansiella instrument per kategori	100
Not 15	Immateriella tillgångar	102
Not 16	Materiella anläggningstillgångar	103
Not 17	Lager	104
Not 18	Kundfordringar och övriga fordringar	104
Not 19	Likvida medel	105
Not 20	Aktiekapital	105
Not 21	Innehav utan bestämmande inflytande	106
Not 22	Räntebärande skulder	106
Not 23	Uppskjuten skatt	108
Not 24	Övriga avsättningar	109
Not 25	Pensionsförpliktelser	109
Not 26	Leverantörsskulder och övriga skulder	111
Not 27	Ställda säkerheter	111
Not 28	Leasing	112
Not 29	Investeringsåtaganden	112
Not 30	Eventualförpliktelser	112
Not 31	Rättsliga åtgärder och myndighetsförfaranden	112
Not 32	Transaktioner med närstående	113
Not 33	Händelser efter balansdagen	113
Not 34	Koncernens sammansättning, 31 december 2021	113

Moderbolaget

Not 35	Ersättningar till revisorerna	114
Not 36	Ersättningar till anställda	114
Not 37	Finansiella intäkter och kostnader	114
Not 38	Inkomstskatt	114
Not 39	Andelar i koncernföretag	115
Not 40	Fordringar hos koncernföretag	115
Not 41	Räntebärande skulder	115
Not 42	Likvida medel	116
Not 43	Derivatinstrument	116
Not 44	Vinstdisposition	116

20230713101611

Koncernen

NOT 1 Redovisningsprinciper

Sammanfattning av viktiga redovisnings-principer.

1.1 Verksamheten i sammandrag

Stockholm Exergi Holding AB (publ) (Moderbolaget) är ett svenskt aktiebolag med säte i Stockholm. Koncernen Stockholm Exergi Holding AB (publ), fortsatt benämnd koncernen, producerar och levererar miljöanpassad fjärrvärme, fjärrkyla och el till företag och privatpersoner i Stor-Stockholm. För ytterligare information om verksamheten, se förvaltningsberättelsen. Moderbolagets verksamhet består dels i att äga aktier i det operativa bolaget Stockholm Exergi AB, dels i att svara för koncerngemensamma finansieringslösningar. Dessa finansiella rapporter godkändes av styrelsen den 14 mars 2023.

1.2 Grund för rapporternas upprättande

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med IFRS (International Financial Reporting Standards) utgivna av International Accounting Standards Board (IASB) och i enlighet med tolkningsutlåtanden av International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) sådana de antagits av EU. Vidare har Rådet för Finansiell Rapporterings rekommendation RFR 1, Kompletterande redovisningsregler för koncerner, samt Årsredovisningslagen tillämpats.

Koncernredovisningen har upprättats enligt anskaffningsvärdemetoden, förutom vad beträffar derivatinstrument, som värderats till verkligt värde via resultaträkningen eller i övrigt totalresultat i samband med säkringsredovisning. Moderbolagets redovisning är upprättad i enlighet med RFR 2 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen. I de fall moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen anges detta separat i slutet av denna not.

1.2.1 Användning av uppskattningar och bedömningar

Upprättandet av finansiella rapporter i enlighet med IFRS kräver användning av vissa viktiga redovisningsändamål. Det kräver också att ledningen har rutiner för att göra erforderliga bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar högre grad av bedömning eller komplexitet, eller områden där antaganden och uppskattningar och bedömningar är betydelsefulla för koncernredovisningen redovisas i Not 2 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål.

1.2.2 Nya standarder, ändringar och tolkningar avseende befintliga standarder

Inga nya standarder eller större ändringar och tolkningar har införts under 2022.

Nya och ändrade IFRS standarder och nya tolkningar som ännu inte trätt i kraft bedöms inte ha någon väsentlig påverkan på koncernens finansiella rapporter.

Ändringar i IAS 1 – Upplysning av redovisningsprinciper:

Ändringarna påverkar kraven i IAS 1 gällande upplysning av redovisningsprinciper. Genom att tillämpa ändringarna upplyser ett företag om dess väsentliga redovisningsprinciper, istället för dess betydande redovisningsprinciper. Ytterligare ändringar av IAS 1 är att förklara hur ett företag kan identifiera en väsentlig redovisningsprincip. För att stödja ändringarna har IASB också arbetat fram vägledning och exempel för att förklara och identifiera en väsentlig redovisningsprincip. Företagsledningen bedömer att denna ändring kan påverka upplysningar om tillämpade redovisningsprinciper men har ännu inte utvärderat dessa effekter i sin helhet. Tillämpas från och med räkenskapsår som börjar 1 januari 2023 och senare.

Ändringar i IAS 1 – Klassificering av skulder som kort- och långfristiga:

Ändringen i IAS 1 påverkar bara presentationen av skulder som kort- eller långfristiga i rapporten över finansiell ställning. Ändringen tydliggör bl.a. att baseras på det är enbart de rättigheter som finns vid "slutet av rapportperioden" som ska påverka klassificeringen av skulder som kort- eller långfristiga. Klassificeringen påverkas inte av förväntningar om när företaget kommer nyttja sin rätt att skjuta upp regleringen av en skuld. Vidare att endast kovenanter som ett företag måste uppfylla under eller före rapportperioden ska påverka klassificeringen av motsvarande skuld som kortfristig eller långfristig. Tillämpas från och med räkenskapsår som börjar 1 januari 2024 och senare men är ännu ej godkänd av EU.

1.2.3 Klassificering av omsättningstillgångar, anläggningstillgångar samt kortfristiga och långfristiga skulder

En tillgång klassificeras som omsättningstillgång och en skuld klassificeras som kortfristig om den förväntas att bli realiserad inom den normala verksamhetscykeln eller inom tolv månader efter balansdagen. Alternativt klassificeras de som finansiell tillgång eller skuld som innehas till verkligt värde via resultaträkningen. Likvida medel klassificeras som kortfristiga tillgångar. Alla andra tillgångar och skulder klassificeras som anläggningstillgångar respektive långfristiga skulder.

1.3 Upprättande av koncernredovisning

1.3.1 Dotterbolag

Koncernredovisningen innefattar moderbolaget Stockholm Exergi Holding AB (publ) och för alla de bolag moderbolaget har rätt att utforma finansiella och operativa strategier och vanligen innehar, direkt eller indirekt, mer än 50 procent av rösterna. Förekomsten och effekten av potentiella röster som utan dröjsmål kan utnyttjas eller konverteras beaktas vid bedömningen av huruvida koncernen har bestämmande inflytande över ett annat företag. Upplysning om koncernens dotterföretag lämnas i not 34. Förvärvsmetoden har använts för redovisning av förvärv av dotterbolag. Köpeskillingen för förvärvet av ett dotterföretag värderas till nettot av verkliga värdet av överlämnade tillgångar och de skulder som uppstått eller antagits per överlåtelsedagen.

Förvärvsrelaterade kostnader kostnadsförs när de uppstår.
De identifierbara förvärvade tillgångarna och antagna skulderna i ett företagsförvärv värderas inledningsvis till deras verkliga värden per förvärvsdagen, oavsett omfattningen av eventuella minoritetsandelar.

Anskaffningsvärde utöver koncernens andel av verkligt värde på förvärvade identifierbara nettotillgångar bokförs som goodwill. Om anskaffningsvärdet är lägre än det verkliga värdet av det förvärvade dotterbolagets nettotillgångar, redovisas skillnaden direkt i resultaträkningen. Dotterföretag inkluderas i koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inlytandet överförs till koncernen. De exkluderas ur koncernredovisningen från och med den dag då det bestämmande inflytandet upphör. Interna transaktioner, tillgodohavanden och orealiserade vinster på transaktioner mellan koncernbolag elimineras. Även orealiserade

20230713101162

förluster elimineras såvida inte transaktionen klart indikerar en värdeminskning av den överförda tillgången. Där så erfordras, har dotterbolagens redovisningsprinciper ändrats för att säkerställa överensstämmelse med de principer som koncernen har antagit.

1.3.2 Innehav utan bestämmande inflytande

Innehav utan bestämmande inflytande i dotterbolag redovisas separat från eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare. Innehav utan bestämmande inflytande redovisas inledningsvis till minoritetsaktieägarens andel av det verkliga värdet av det förvärvade företagets identifierbara nettotillgångar. Efter förvärvet förändras innehav utan bestämmande inflytande av dess andel av förändringar i det egna kapitalet.

1.4 Segmentrapportering

Rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som vd.

Stockholm Exergi Holding AB (publ) rapporterar sin verksamhet som ett segment i den interna rapporteringen.

För ytterligare information om segmentrapporteringen, se not 5 Segmentinformation.

1.5 Omräkning av utländsk valuta

1.5.1 Funktionell valuta och rapportvaluta

Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i koncernen är värderade i den valuta som används i den primära ekonomiska miljö där företaget bedriver sin verksamhet ("den funktionella valutan"). I koncernredovisningen används svenska kronor (SEK) som är koncernens rapportvaluta. Funktionell valuta för samtliga bolag ingående i koncernen är också svenska kronor (SEK).

1.5.2 Transaktioner och balansposter

Transaktioner i utländska valutor omräknas till den funktionella valutan enligt de valutakurser som gäller på transaktionsdagen eller den dag då posterna omvärderas. Utestående fordringar och skulder i utländska valutor på balansdagen omräknas med balansdagens valutakurs.

Valutakursdifferenser har redovisats i resultaträkningen.

1.6 Intäktsredovisning

Intäkter redovisas till ett belopp som avspeglar förväntad ersättning och ersättning företaget har rätt till för överlåtande av varor och/eller tjänster till kunder. Stockholm Exergi redovisar intäkten när koncernen överför kontrollen över en produkt eller tjänst till en kund. Koncernens intäkter består huvudsakligen av levererad energi till slutkund. Intäkter redovisas reducerade för rabatter och prisavdrag samt exklusive mervärdesskatt. Som betalningsvillkor mot kund tillämpas så gott som uteslutande 30 dagars kredittid.

Intäkterna redovisas enligt följande:

1.6.1 Försäljning av fjärrvärme, fjärrkyla, och elektricitet

Försäljning av fjärrvärme, fjärrkyla och elektricitet redovisas vid leveranstidpunkten. Försäljning av värme och kyla till industri- och företagskunder samt till slutkonsumenter redovisas baserad på värdet av levererad volym, inklusive beräknat värde av leveransvolym till kunder mellan senaste mätaravläsning och årets slut. Nettoleverans av fysisk elektricitet sker till Nord Pool men säljs respektive köps via Fortum till marknadspris, som då är kund respektive leverantör till bolaget.

1.6.2 Elcertifikat

I syfte att främja elproduktionen med användning av förnybara energikällor har ett kvotsystem införts.

Producenter av förnybar energi kan tilldelas elcertifikat i förhållande till produktion av förnybar energi och leverantörer av el skall redovisa och överlämna elcertifikat enligt ett kvotsystem. Intäkt för erhållna elcertifikat redovisas till aktuellt pris i elproduktionsmånaden och bokas som omsättningstillgång. Tillgången värderas om till marknadsvärde vid räkenskapsårets utgång. Resultat från eventuella kontrakterade försäljningar redovisas vid kontraktstillfället och bokas som omsättningstillgång. Kostnaden för elcertifikat för att täcka bolagets kvotplikt redovisas till aktuellt pris i förbrukningsmånaden och bokas som rörelseskuld. Skulden värderas om till marknadsvärde vid räkenskapsårets utgång. Överlämnande enligt kvotplikten sker i april efterföljande år.

1.6.3 *Anslutningsavgifter*

Avgifter som betalas av kunden vid anslutningen till fjärrvärme redovisas som intäkt när de erhålls. Anslutningsavgifter avseende fjärrkyla redovisas som intäkt fördelad på kundens avtalsperiod.

1.6.4 Övriga intäkter

Intäkter från aktiviteter utanför den normala verksamheten redovisas i övriga intäkter. Här ingår återkommande poster, t.ex. hyresintäkter och vinster från försäljning av utsläppsrätter.

1.7 Statliga bidrag för drift och investering

Bidrag från staten redovisas till verkligt värde då det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas och koncernen kommer att uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget. Statliga bidrag periodiseras och redovisas i resultaträkningen som minskade kostnader över samma perioder som de kostnader bidragen är avsedda att täcka. Statliga bidrag avseende inköp av materiella anläggningstillgångar dras av från tillgångens anskaffningsvärde och redovisas som intäkt genom att reducera avskrivningarna för tillgången de avser.

1.8 Utsläppsrätter

Utsläppsrätter redovisas baserat på gällande IFRS-standards inom vilka köpta utsläppsrätter redovisas som immateriella tillgångar till anskaffningsvärde, medan utsläppsrätter mottagna kostnadsfritt redovisas till nominellt värde. En avsättning redovisas för att täcka förpliktelsen att returnera utsläppsrätter. I den utsträckning som Koncernen redan innehar rättigheter som möter åtagandet redovisas åtagandet till bokfört värde av dessa rättigheter. Eventuella utsläppsrättsunderskott innehållna utöver avsättningen värderas till utsläppsrätternas innevarande marknadsvärde. Kostnaden för avsättningen redovisas i resultaträkningen i posten "Råvaror och förnödenheter". Vinster från försäljningar av utsläppsrätter redovisas i posten "övriga intäkter".

1.9 Låneutgifter

Låneutgifter direkt hänförbara till förvärv, konstruktion eller produktion av kvalificerade tillgångar redovisas som en del av tillgångarnas anskaffningsvärde, tills tillgångarna är färdigställda för dess avsedda användning eller försäljning.

20230713110163

Kvalificerade tillgångar är tillgångar som tar en betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning. Alla andra låneutgifter redovisas i resultaträkningen i den period de uppkommit.

1.10 Kostnader för forskning och utveckling

Kostnader för forskning redovisas som kostnader när de uppstår och inkluderas bland övriga externa kostnader i resultaträkningen.

Utvecklingskostnader som uppfyller kraven i IAS 38:57 aktiveras och redovisas som immateriell tillgång i balansräkningen och skrivs av över tillgångens nyttjandeperiod. Förhållanden som skall kunna demonstreras: (a) de tekniska möjligheterna att färdigställa den immateriella tillgången så att den blir tillgänglig för användning eller försäljning, (b) avsikten att färdigställa den immateriella tillgången för användning eller försäljning, (c) dess förmåga att använda eller sälja den immateriella tillgången, (d) hur den immateriella tillgången kommer att generera troliga framtida ekonomiska fördelar. Exempelvis kan detta ske genom att visa att det finns en marknad för den immateriella tillgångens produktion eller den immateriella tillgången eller, om tillgången skall användas internt, nyttan av den immateriella tillgången, (e) det finns adekvata tekniska, ekonomiska och andra resurser för att slutföra utvecklingen och användningen eller försäljningen av den immateriella tillgången, (f) dess förmåga att tillförlitligt mäta utgifterna hänförliga till den immateriella tillgången under dess utveckling.

1.11 Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar består främst av fjärrvärmeanläggningar och maskiner, överföringsledningar, tunnlar, och fjärrvärmenät. Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och ackumulerade nedskrivningar.

Anskaffningsvärdet innefattar utgifter som är direkt hänförbara till förvärvet av tillgången och låneutgiter aktiverade i enlighet med Koncernens redovisningsprinciper. I anskaffningsvärdet kan också ingå vinster eller förluster som förts över från eget kapital avseende kvalificerade kassaflödessäkringar som tagits för köp av materiella anläggningstillgångar i utländsk valuta. Förvärvade tillgångar som tillkommer via förvärv av dotterbolag redovisas till verkligt värde vid förvärvsdatumet. Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer. Dessutom ingår i anskaffningsvärdet för en materiell anläggningstillgång uppskattad utgift för nedmontering, bortforsling och återställande av plats där tillgången finns när sådana uttryckliga krav finns ställda mot tredje man. Inga sådana utgifter finns dock identifierade och bokförda per 31 december 2022. Se även del 1.22.2 Skyldigheter att ta hand om uttjänta tillgångar. Mark och tunnlar skrivs inte av då de har obestämbara nyttjandeperioder. Avskrivningar på andra tillgångar, för att fördela deras anskaffningsvärde ner till det beräknade restvärdet över den beräknade nyttjandeperioden, görs linjärt enligt följande:

Byggnader	25-50 år
Markanläggningar	20 år
Fjärrkylaledningar	30 år
Fjärrvärmeledningar	40 år
Maskiner och andra tekniska anläggningar	5–30 år
Inventarier, verktyg och installationer	3–10 år

Tillgångarnas restvärden och nyttjandeperioder prövas, och justeras om behov finns, vid varje rapportperiods slut. En tillgångs redovisade värde skrivs direkt ner till dess återvinningsvärde om tillgångens redovisade värde är större än dess uppskattade återvinningsvärde.

1.12 Immateriella tillgångar

Immateriella tillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar, om tillämpligt, och skrivs av linjärt under deras beräknade nyttjandeperiod.

1.12.1 Datorprogram

Förvärvade programvarulicenser aktiveras på basis av de kostnader som uppstått då den aktuella programvaran förvärvats och satts i drift. Dessa aktiverade kostnader skrivs av under den bedömda nyttjandeperioden på tre till fem år. Kostnader hänförliga till utveckling eller underhåll av dataprogram kostnadsförs när de uppstår.

Utvecklingskostnader som är direkt hänförliga till utveckling och testning av identifierbara och unika programvaruprodukter som kontrolleras av koncernen, och som kommer att generera framtida ekonomiska fördelar som överstiger kostnaderna under ett år, redovisas som immateriella tillgångar. Direkta kostnader som balanseras som en del av programvaran innefattar kostnader för anställda programutvecklare och en skälig andel av indirekta kostnader. Programutvecklingskostnader redovisade som tillgångar skrivs av under deras beräknade nyttjandeperiod. Beräknad nyttjandeperiod uppgår till mellan 3–5 år.

1.13 Nedskrivning av icke-finansiella tillgångar

De enskilda tillgångarnas redovisade värde bedöms med avseende på värdenedgång vid varje balansdag för att fastställa huruvida det ska ske någon form av nedskrivning. En tillgångs redovisade värde skrivs ner omedelbart till återvinningsvärdet om det redovisade värdet överstiger återvinningsvärdet. När man överväger behovet av nedskrivning bedömer Koncernen om händelser eller förändrade omständigheter indikerar att det redovisade värdet kanske inte är återvinningsbart. Denna bedömning dokumenteras en gång om året i samband med Afärsplansprocessen. Indikationer för nedskrivning analyseras och innefattar risker såsom förändringar i priset på bränsle, föreskrivande/politiska förändringar kopplade till energiskatter, etc. Om indikation på nedskrivning föreligger ska nedskrivningsprövning utföras. En nedskrivning redovisas i resultaträkningen med det belopp som tillgångens redovisade värde överstiger dess återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och dess nyttjandevärde. I syfte att bedöma nedskrivningsbehov grupperas tillgångar utifrån de minsta nivåerna för vilka det finns identifierbara kassaflöden (kassagenererande enheter). Nyttjandevärdet fastställs genom att diskontera de framtida kassaflöden som tillgången eller den kassagenererade enheten förväntas generera. Kassaflödesprognoser baseras på den senaste Afärsplanen som godkänts av ledningen.

Kassaflöden som härrör från framtida större utvecklingsinvesteringar, som exempelvis nya produktionsanläggningar, exkluderas om inte ett projekt har påbörjats. Kassautflödet som krävs för att färdigställa tillgången tas med. Perioden som täcks av kassaflöden relaterar till nyttjandeperioden av tillgångarna som granskas för nedskrivning. Normalt sett borde prognoser täcka en maximal period om fem år men så länge nyttjandeperioden av kraftanläggningar och andra stora tillgångar är över 20 år är prognosperioden längre.

20230713110164

Kassalödesprognoser längre än ett år efter perioden som täcks av den senaste afärsplanen uppskattas genom att generalisera prognoserna med hjälp av stadiga eller avtagande tillväxttakter för nästkommande år. För icke-finansiella tillgångar som tidigare har skrivits ner görs per varje balansdag en prövning av om återföring bör göras.

1.14 Finansiella tillgångar

Finansiella tillgångar redovisas i koncernens rapport över finansiell ställning när koncernen blir part i instrumentets avtalsmässiga villkor.

Finansiella tillgångar värderas initialt till verkligt värde. Transaktionskostnader som är direkt hänförliga till förvärv eller emission av finansiella tillgångar (andra än finansiella tillgångar till verkligt värde via resultatet) läggs till eller dras av från verkligt värde på finansiella tillgångar vid första redovisningstillfället. Transaktionskostnader som direkt kan hänföras till förvärv av finansiella tillgångar eller finansiella skulder till verkligt värde via resultaträkningen redovisas omedelbart i resultaträkningen.

Koncernen ska ta bort en finansiell tillgång från rapporten över finansiell ställning endast när de avtalsenliga rättigheterna upphör eller den finansiella tillgångens samtliga risker och fördelar överförs till en annan part. Om koncernen varken överför eller behåller alla de risker och fördelar som är förknippade med ägande av den finansiella tillgången och fortsätter att behålla kontrollen över den överförda tillgången, redovisar koncernen tillgången och en därtill hörande skuld för belopp den kan behöva betala. Om koncernen behåller i allt väsentligt alla risker och fördelar som är förknippade med ägande till en överförd finansiell tillgång, fortsätter koncernen att redovisa den finansiella tillgången och redovisar också en pantsatt säkerhet.

Vid borttagande av en finansiell tillgång värderad till upplupet anskaffningsvärde redovisas skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och summan av erhållen ersättning och fordran.

Koncernen klassificerar sina finansiella tillgångar inom följande kategorier: upplupet anskaffningsvärde, verkligt värde via övrigt totalresultat eller verkligt värde via resultaträkningen.

Klassificeringen är beroende av för vilket syfte den finansiella tillgången förvärvades. Ledningen fastställer klassificeringen av dess finansiella tillgångar vid första redovisningstillfället och klassificeringen ändras om affärsmodellen ändras.

1.14.1 Finansiella tillgångar till verkligt värde via resultaträkningen

En finansiell tillgång klassificeras inom denna kategori om affärsmodellen är att inte hålla den till förfall. Även derivat kategoriseras som avsedda för handel om de inte är identifierade som säkringar. Tillgångar i denna kategori klassificeras som omsättningstillgångar om de innehas för handel eller om de förväntas bli reglerade inom tolv månader efter rapportperiodens slut.

1.14.2 Definition av fallisemang

Koncernen anser att följande utgör fallissemang för internt kreditriskhanteringsändamål eftersom historisk erfarenhet indikerar att finansiella tillgångar som uppfyller något av följande kriterier i allmänhet inte är återvinningsbara:

- när det finns ett brott mot finansiella villkor av gäldenären
- när information som tagits fram internt eller erhållits från externa källor indikerar att gäldenären troligtvis inte kommer att betala sina borgenärer inklusive koncernen, i sin helhet (utan att ta hänsyn till säkerheter som innehas av koncernen).

Oavsett analys ovan anser koncernen att fallissemang har inträffat när en finansiell tillgång är mer än 180 dagar förfallen.

1.15 Kundfordringar

Kundfordringar redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden, minskat med eventuell nedskrivning. En förenklad matrismodell (ECL) används dessutom för nedskrivning av fakturerade kundfordringar med anpassade nedskrivningsnivåer beroende på riskklassning av kundgrupper och förfallostruktur i kundfordringsportföljen. I kundfordringar inkluderas även intäkter baserade på uppskattningar av redan levererad, men ej avläst, elektricitet, värme, nedkylning och distribution av elektricitet som ännu inte är fakturerad.

1.16 Likvida medel

Likvida medel inkluderar kassa, banktillgodohavanden och övriga kortfristiga placeringar med en löptid om högst tre månader. Värdering sker till upplupet anskaffningsvärde. Likvida medel omfattas av den generella modellen för nedskrivningar. För likvida medel tillämpas undantaget för låg kreditrisk. För övriga korta placeringar sker reservering utifrån förväntad kreditförlust per motpart.

Utnyttjade belopp på koncernkontokredit redovisas som låneskulder under kortfristiga skulder i balansräkningen.

1.17 Upplåning

Låneskulden redovisas initialt till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. I efterföljande perioder redovisas denna till upplupet anskaffningsvärde och eventuella skillnader mellan erhållet belopp (netto efter transaktionskostnader) och återbetalningsbeloppet redovisas som räntekostnad i resultaträkningen fördelat över låneperioden med hjälp av effektivräntemetoden.

1.18 Leasing

För leasing tillämpas reglerna enligt IFRS 16 där en leasingskuld redovisas för leasingavtal i en "right-of-use asset" modell. Synsättet baseras på att en leasetagare har en rättighet att använda en tillgång under en specifik tidsperiod men också en skyldighet att betala för rättigheten. Tillgångar och skulder hänförliga till leasingavtal enligt IFRS 16 redovisas i balansräkningen.

Nyttjanderättsavtal kortare än 12 månader eller som upphör inom 12 månader från balansdagen är klassificerade som korttidsavtal och ingår inte i de redovisade skulderna eller nyttjanderätterna. Nyttjanderättsavtal med ett nyanskaffningsvärde understigande 5 000 USD klassificeras som lågvärdeavtal och ingår inte heller i de redovisade skulderna eller nyttjanderätterna. Som diskonteringsränta för beräkningarna används bolagets marginella låneränta.

Vid fastställande av leasingperioden för ett kontrakt och längden för den icke uppsägningsbara delen iakttas särskilt IFRS 16 punkt B34 vid bedömning av kontraktets verkställighet.

Klassificering i resultaträkningen har i samband med införandet av IFRS 16 ändrats då leasekostnaden redovisas som avskrivningar på tillgången och räntekostnader på skulden, vilket medför att rörelseresultatet ökar medan finansnettot minskar. Omklassificering sker även i kassaflödesanalysen.

Omvärdering av leasingskulden sker när en ändrad bedömning görs av leasingperiodens längd eller när storleken på leasingbetalningarna ändras, ex genom indexjusteringar.

I samband med detta sker även en motsvarande omvärdering av nyttjanderättstillgångarna. Nyttjanderättstillgångarna omfattas också av den årliga nedskrivningsprövningen av bolagets samtliga anläggningstillgångar.

20230713101165

Koncernen är också leasegivare till en mindre omfattning främst i genom uthyrning av vissa kontorslokaler vid huvudkontoret i Värtaverket samt upplåtande av utrymme i ledningstunnlar.

1.19 Varulager

Varulager hos Stockholm Exergi består främst av bränsle som används i produktionsprocessen. Varulager redovisas till anskaffningsvärdet.

Anskaffningsvärdet fastställs med hjälp av först in, först ut-principen (FIFU).

1.20 Inkomstskatt

Aktuell skatt baseras på årets skattepliktiga vinst. Den beskattningsbara vinsten skiljer sig från vinsten som rapporteras i koncernresultaträkningen på grund av intäkts- och kostnadsposter som är beskattningsbara eller avdragsgilla under andra år och poster som aldrig är beskattningsbara eller avdragsgilla. Skulden som uppstår för Koncernen i samband med den aktuella skatten beräknas med hjälp av skattesatser som har antagits eller aviserats vid slutet av rapporteringsperioden. Uppskjuten skatt redovisas i sin helhet, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och deras redovisade värde i koncernredovisningen. Om den uppskjutna skatten härrör från den initiala redovisningen av en tillgång eller skuld i en transaktion annat än ett företagsförvärv som vid tidpunkten för transaktionen varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat, redovisas den emellertid inte.

Uppskjuten skatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och lagar) som har beslutats eller aviserats per balansdagen och förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiseras eller den uppskjutna skatteskulden regleras.

Uppskjutna skattefordringar redovisas i den utsträckning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga mot vilken de temporära skillnaderna kan utnyttjas. Uppskjutna skattefordringar kvittas mot uppskjutna skatteskulder när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder och när uppskjutna skattefordringar och uppskjutna skatteskulder hänför sig till skatter debiterade av en och samma skattemyndighet. Uppskjuten skatt beräknas på temporära skillnader som härrör från andelar i dotterbolag och intresseföretag, förutom för uppskjutna skatteskulder där tidpunkten för återföring av den temporära skillnaden kan styras av Koncernen och det är sannolikt att den temporära skillnaden inte kommer att återföras inom överskådlig framtid.

1.21 Ersättningar till anställda

Koncernen har olika planer för ersättningar efter avslutad anställning inklusive förmåns- och avgiftsbestämda pensionsplaner.

1.21.1 Pensioner

Koncernens tidigare stiftelsesäkrade ålderspensions enligt ITP2 är numera försäkrad via Alecta och redovisas därmed som avgiftsbestämd och ej enligt IAS 19. Två mindre förmånsbestämda planer, Birkaplanen och PAKL redovisas dock fortsatt enligt IAS 19 (för ytterligare information se not 25).

En avgiftsbestämd pensionsplan är en pensionsplan enligt vilken koncernen betalar fasta avgifter till en separat juridisk enhet. Koncernen har inte några rättsliga eller informella förpliktelser att betala ytterligare avgifter om denna juridiska enhet inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till anställda som hänger samman med de anställdas tjänstgöring under innevarande eller tidigare perioder. För avgiftsbestämda pensionsplaner betalar koncernen avgifter till offentligt eller privat administrerade pensionsförsäkringsplaner på obligatorisk, avtalsenlig eller frivillig basis. Koncernen har inga ytterligare betalningsförpliktelser när avgifterna väl är betalda. Avgifterna redovisas som personalkostnader när de förfaller till betalning. Förutbetalda avgifter redovisas som en tillgång i den utsträckning som kontant återbetalning eller minskning av framtida betalningar kan komma koncernen tillgodo.

För förmånsbestämda planer beräknas pensionsförpliktelsen årligen av oberoende aktuarier med användning av PUC metoden (projected unit credit-metoden). Nuvärdet av den förmånsbestämda förpliktelsen fastställs genom diskontering av uppskattade framtida kassaflöden med användning av räntesatsen för motsvarande duration från en bostadsobligations kurva skattad utifrån svenska bostadsobligationer. Kostnaden för att tillhandahålla pensioner belastar resultaträkningen för att sprida servicekostnaden över de anställdas bedömda tjänstgöringstid. Förvaltningstillgångar värderas till marknadsvärde. Den skuld som redovisas i balansräkningen är nuvärdet av den förmånsbestämda förpliktelsen per balansdagen med avdrag för det verkliga värdet av förvaltningstillgångar. Aktuariella vinster och förluster till följd av erfarenhetsbaserade justeringar och förändringar i aktuariella antaganden redovisas i övrigt totalresultat i den period då de uppstår.

1.21.2 Bonusplaner

Koncernen redovisar en skuld och en kostnad för bonus baserat på de beräkningsgrunder som gäller för bonusprogrammen. I de fall det finns en legal eller informell förpliktelse redovisas en avsättning. För ytterligare information kring bonus se not 10 Ersättningar till anställda.

1.22 Avsättningar

Avsättningar för miljöåterställande åtgärder av miljön, skyldigheter att ta hand om uttjänta tillgångar, omstruktureringskostnader och rättsliga anspråk redovisas när koncernen har en legal eller informell förpliktelse gentemot tredje part som ett resultat av tidigare händelser, när det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och när beloppet kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt. Avsättningar värderas till nuvärdet av det belopp som förväntas krävas för att reglera förpliktelsen. Härvid används en diskonteringsränta före skatt som avspeglar nuvarande marknadsbedömningar av tidsvärdet och de risker som är specifika för förpliktelsen. Ökningen av avsättningen på grund av att tid förflyter redovisas som en räntekostnad.

1.22.1 Miljöavsättningar

Miljöavsättningar redovisas baserat på nuvarande tolkning av miljölagar och regler när det är troligt att en nuvarande förpliktelse har uppstått och summan av ett sådant åtagande kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt. Miljöutgifter som uppkommer av åtgärdande av ett befintligt problem som orsakats av tidigare verksamhet och som bidrar till nuvarande eller framtida intäkter kostnadsförs när de uppstår.

1.22.2 Skyldighet att ta hand om uttjänta tillgångar

En skyldighet att ta hand om uttjänta tillgångar redovisas antingen när det finns en kontraktsskyldighet gentemot tredje part eller en rättslig skyldighet och summan därav kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt. En förpliktigande händelse är t.ex. när en anläggning byggs på hyrd mark med en skyldighet att avveckla och avlägsna tillgången i framtiden eller när en rättslig skyldighet gentemot koncernen förändras. Skyldigheten att ta hand om uttjänta tillgångar redovisas som en del av kostnaden för ett fastighetsobjekt och en anläggning när tillgången tas i drift eller när bindande skyldighet uppstår. Kostnaderna skrivs ner över tid under återstoden av tillgångens nyttjandeperiod. Inga kostnader för att ta hand om uttjänta anläggningstillgångar finns dock indentifierade och bokförda enligt ovan per 31 december 2022.

20230713110166

1.23 Eventualförpliktelser

En eventualförpliktelse redovisas när det finns en möjlig förpliktelse som uppkommer vid vissa händelser och vars förekomst endast bekräftas av en eller flera osäkra framtida händelser eller när det finns en förpliktelse som inte uppfyller kriterierna för att redovisas som en skuld eller avsättning eftersom det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas eller när summan för förpliktelsen inte kan uppskattas på ett tillförlitligt sätt.

1.24 Utdelning

Utdelning som föreslås av styrelsen redovisas inte i årsredovisningen förrän det har godkänts av företagets aktieägare på årsstämman.

1.25 Redovisning av derivatinstrument och säkringsåtgärder

Inom ramen för den ordinarie verksamheten ingås omfattande försäljnings- och inköpstransaktioner avseende råvaror. Majoriteten av dessa transaktioner är i form av kontrakt som ingås med syfte att gälla fram till fysiskt mottagande eller leverans av råvaran i enlighet med koncernens förväntade försäljnings-, inköps- eller användningskrav. Kontrakt avseende fysisk leverans omfattas inte av IFRS 9. Alla övriga nettoredovisade råvarukontrakt värderas till verkligt värde där vinster och förluster redovisas i resultaträkningen. Derivatinstrument redovisas i balansräkningen på kontraktsdagen och värderas till verkligt värde både initialt och vid efterföljande omvärderingar.

Metoden för att redovisa vinster eller förluster som uppkommer vid omvärdering beror på om derivatet identifieras som ett säkringsinstrument, och om så är fallet, karaktären hos den post som säkrats. Koncernen identifierar vissa derivat som säkrar mycket troliga prognostiserade transaktioner (kassaflödessäkring). Då transaktionen ingås dokumenterar koncernen förhållandet mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten samt sitt mål för riskhantering och riskhanteringsstrategi avseende säkringen. Koncernen dokumenterar även sin bedömning, både när säkringen ingås och fortlöpande, av huruvida de derivatinstrument som används i säkringstransaktioner är effektiva när det gäller att motverka förändringar i kassalöden som är hänförliga till de säkrade posterna.

Derivatinstrument klassificeras som långfristiga eller kortfristiga baserat på dess löptid. Vad gäller derivat hänförliga till el, vilka har kassaflöden som faller ut olika år, fördelas dessa derivats verkliga värden mellan långfristiga och kortfristiga tillgångar eller skulder.

1.25.1 Säkring av kassaflöde

Den effektiva delen av förändringar av det verkliga värdet på ett derivatinstrument som identifieras som kassaflödessäkring och som uppfyller villkoren för säkringsredovisning, redovisas i övrigt totalresultat. Den vinst eller förlust som hänför sig till den ineffektiva delen redovisas omedelbart i resultaträkningen i posten Värdeförändring vid omvärdering av finansiella tillgångar/skulder. Belopp som ackumulerats i eget kapital återförs till resultaträkningen i de perioder när den säkrade posten påverkar resultatet (till exempel när den prognostiserade försäljningen som är säkrad äger rum). Om en säkring av en prognostiserad transaktion därefter resulterar i redovisning av en icke- finansiell tillgång (till exempel varulager) eller skuld överförs de vinster och förluster som tidigare redovisats i eget kapital från eget kapital och inkluderas i det första anskaffningsvärdet för tillgången eller skulden. När en säkring inte längre uppfyller kriterierna för säkringsredovisning och ackumulerade vinster eller förluster finns i eget kapital kvarstår dessa i eget kapital och resultatförs samtidigt som den prognostiserade transaktionen slutligen redovisas i resultaträkningen. När en prognostiserad transaktion inte längre förväntas ske överförs de ackumulerade vinsterna eller förlusterna som redovisats i eget kapital omedelbart till resultaträkningen.

1.25.2 Derivatinstrument som inte uppfyller kraven för säkringsredovisning

Vissa derivatinstrument som säkrar framtida kassaflöden uppfyller inte kraven för säkringsredovisning. Förändringar av verkligt värde för dessa derivatinstrument redovisas i resultaträkningen.

1.26 Moderbolagets redovisningsprinciper

Moderbolaget tillämpar RFR 2 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen. Moderbolaget tillämpar andra redovisningsprinciper än koncernen i de fall som anges nedan.

1.26.1 Uppställningsformer

Resultat- och balansräkning följer årsredovisningslagens (ÅRL) uppställningsform. Rapport över förändring av eget kapital följer koncernens uppställningsform men innehåller de kolumner som anges i ÅRL. Uppställningsformerna för moderbolaget ger skillnad i benämningar, jämfört med koncernredovisningen, främst avseende poster inom eget kapital.

1.26.2 Andelar i dotterföretag

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet inkluderas förvärvsrelaterade kostnader och eventuella tilläggsköpeskillingar. När det finns en indikation på att andelar i dotterföretag minskat i värde görs en beräkning av återvinningsvärdet. Är detta lägre än det redovisade värdet görs en nedskrivning. Nedskrivningar redovisas i posten "Resultat från andelar i koncernföretag".

1.26.3 Koncernbidrag

Både lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som en bokslutsdisposition i resultaträkningen.

1.26.4 Uppskjuten inkomstskatt

Belopp som avsatts till obeskattade reserver utgör skattepliktiga temporära skillnader. På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning redovisas emellertid i en juridisk person den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver som en del av de obeskattade reserverna. Även bokslutsdispositionerna i resultaträkningen redovisas inklusive uppskjuten skatt.

1.26.5 IFRS 9

Moderbolaget tillämpar undantagen enligt RFR 2 och värderar inte finansiella instrument enligt IFRS 9, istället tillämpas en metod med utgångspunkt i anskaffningsvärde enligt Årsredovisningslagen. Det innebär att finansiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde minus eventuell nedskrivning och finansiella omsättningstillgångar enligt lägsta värdets princip. Vid beräkning av nettoförsäljningsvärdet på fordringar som redovisas som omsättningstillgångar tillämpas principerna för nedskrivningsprövning och förlustriskreservering enligt IFRS 9, se principer för koncernen. Vid bedömning och beräkning av nedskrivningsbehov för finansiella tillgångar som redovisas som anläggningstillgångar tillämpas principerna för nedskrivningsprövning och förlustriskreservering i IFRS 9 när så är möjligt. Finansiella skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde med tillämpning av effektivräntemetoden. Principer för inbokning och bortbokning av finansiella instrument motsvarar de som tillämpas för koncernen och som beskrivs ovan.

20230713110167

NOT 2 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål

Utarbetandet av en koncernredovisning i enlighet med IFRS kräver att ledningen gör beräkningar och bedömningar som påverkar de redovisade beloppen för tillgångar och skulder, redovisning av eventualtillgångar och eventualskulder och redovisning av intäkter och kostnader för perioden som koncernredovisningen avser.

Beräkningar och bedömningar utvärderas ständigt och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntade framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden. Faktiska resultat och timing kan skilja sig åt från dessa beräkningar. Nedan anges områden där ledningens uppskattningar och bedömningar är avgörande för de rapporterade resultaten och den

2.1 *Uppskjuten skatt och aktuell skatt*

Stockholm Exergi har uppskjutna skattefordringar och skulder som förväntas realiseras i resultaträkningen under längre tidsperioder i framtiden. Vid beräkning av uppskjuten skatt måste koncernen göra vissa antaganden och beräkningar i fråga om de framtida skattekonsekvenserna för temporära skillnader mellan de skattemässiga och redovisningsmässiga värdena för tillgångar och skulder.

Se not 13, 23 och 38.

NOT 3 Finansiell riskhantering

Syftet med riskhantering, liksom dess principer och ramar, fastställs av styrelsen i den årligt reviderade riskpolicyn. Se även avsnittet Information om risker och osäkerhetsfaktorer i förvaltningsberättelsen.

3.1 Rörelserelaterade marknadsrisker

Med rörelserelaterade marknadsrisker menas de negativa effekterna av pris- eller volymförändringar för kärnprodukterna värme och kyla, samt elektricitet, bränslen och miljövärden. Endast ett fåtal av dessa riskdrivare är möjliga att riskhantera med finansiella instrument. Riskhanteringen sker därför till stor del genom att utnyttja den produktionsflexibilitet som produktionsanläggningarna har samt fysiska leveransavtal och lagerhållning av bränslen. Den kvarvarande exponeringen för bränsleprisrisker mildras genom köp till fasta priser som täcker prognostiserade förbrukningsnivåer. Köp med fasta priser sker antingen genom fysiska leveranser eller i form av finansiella säkringar. Koncernens verksamhet faller inom EU:s ramverk för handel med utsläppsrätter. Koncernen hanterar sin exponering mot förändringar i priser på CO2-terminer och genom att försäkra sig om att kostnaderna för utsläppsrätter tas med i beräkningen under produktionsplaneringen. De flesta av dessa CO2-terminer är avtal för egen räkning, värderade till anskaffningsvärde och några behandlas i vissa fall som derivat i redovisningen.

Riskanalyser görs fortlöpande för att kvantifiera marknadsriskerna, med hänsyn tagen till dessa riskers beroende av varandra. Stresstester används för att bedöma effekterna av extrema prisförändringar på koncernens resultat. Risktagandet begränsas genom riskmandat som har godkänts av styrelse och delegerats till vd. I sin verksamhet utsätts koncernen även för flera finansiella risker. Dessa omfattar likviditets- och finansieringsrisk, ränterisk, valutarisk och kreditrisk. Riskerna följs upp och rapporteras till styrelsen varje månad. Koncernens användning av finansiella instrument för riskhantering begränsas av riskpolicyn till säkringar av exponeringar. Tillåtna instrument är terminer, swappar och optioner.

3.1.1 Känslighet som uppstår från finansiella instrument för rörelserelaterade marknadsrisker

Känslighetsanalyser visar känsligheten som uppstår genom finansiella elderivat såsom de definieras i IFRS 9. Dessa derivat används som säkringar. Känsligheten kalkyleras på positionen den 31 december 2022 (31 december 2021). Samtliga utestående kontrakt 2022 kvalificerar för säkringsredovisning varför prisökningar inte får någon påverkan på Vinst före skatt i tabellen nedan. Positioner sköts aktivt inom den dagliga verksamheten. Känslighetsanalysen omfattar bara marknadsrisker som uppstår från derivat vilket innebär att de underliggande fysiska inköpen och försäljningarna av elektricitet inte är inkluderade. Känslighetsanalysen kalkyleras med antagande om att framtida elpriser på NASDAQ Commodities respektive ICE skulle ändra sig enligt nedan.

20230713101168

Känslighet enligt IFRS 7

Känslighetsanalys, MSEK	Effekt	2022	2021
+/- 1 EUR förändring i elterminsnoteringar - Påverkan på Vinst före skatt	-/+	0,0	0,0
+/- 1 EUR förändring i elterminsnoteringar - Påverkan på Eget kapital	-/+	0,6	13,7

3.1.2 Elderivat

Tabellerna nedan visar koncernens elderivat som används för att säkra kassaflödena på elinköp och elproduktion. Derivaten är klassificerade som ett säkringsinstrument i en kassaflödessäkring enligt IFRS 9. De säkrade flödena av el förväntas med hög sannolikhet inträffa löpande under den säkrade perioden och de värden som har redovisats i säkringsreserven kommer att redovisas i resultaträkningen i takt med att motsvarande flöden inträffar.

I tabellen nedan redovisas respektive derivat, totalt och per tidsperiod.

Se även not 1: Redovisningsprinciper, bedömning av verkligt värde och not 6: Förändring i verkligt värde på derivatinstrument och de underliggande posterna i resultaträkningen för effekterna i resultaträkningen när elderivat inte får säkringsstatus i redovisningen.

Elderivat per instrument, klassificering och förfallotid

	Volym			Verkligt värde, SEK miljoner		
	Under 1 år	1-5 år	Totalt	Positiv	Negativ	Netto
Derivat 2022						
El - Försäljningsswappar (GWh)	508	88	595	167	279	-112
El - Inköpsswappar (GWh)	632	474	1 106	705	60	645
El - EPAD Försäljning CFD (GWh)	129	0	129	0	14	-14
El - EPAD Köp CFD (GWh)	175	0	175	16	0	16
Totalt	**1 444**	**562**	**2 006**	**889**	**353**	**535**
Derivat 2021						
El - Försäljningsswappar (GWh)	708	81	789	17	183	-165
El - Inköpsswappar (GWh)	855	912	1 767	272	20	252
El - EPAD Försäljning CFD (GWh)	35	0	35	1	4	-4
El - EPAD Köp CFD (GWh)	219	175	394	52	0	52
Totalt	**1 817**	**1 168**	**2 985**	**343**	**207**	**135**
Derivat klassificering 2022						
Elderivat som uppfyller krav på säkringsredovisning (GWh)	1 444	562	2 006	889	353	535
Totalt	**1 444**	**562**	**2 006**	**889**	**353**	**535**
Derivat klassificering 2022						
Elderivat- långfristiga				223	3	220
Elderivat- kortfristiga				665	350	316
Totalt				**889**	**353**	**535**
Derivat klassificering 2021						
Elderivat som uppfyller krav på säkringsredovisning (GWh)	1 817	1 168	2 985	344	208	136
Totalt	**1 817**	**1 168**	**2 985**	**344**	**208**	**136**
Derivat klassificering 2021						
Elderivat- långfristiga				62	1	61
Elderivat- kortfristiga				281	206	75
Totalt				**343**	**207**	**135**

3.1.3 Utsläppsderivat

Utsläppsrätter redovisade som derivatinstrument.

	2022		2021	
	Volym	Verkligt värde netto MSEK	Volym	Verkligt värde netto MSEK
Utsläppsrätter redovisade som derivatinstrument - Sålt (ktonCO2)	0	0	0	0
Utsläppsrätter redovisade som derivatinstrument - Köpt (ktonCO2)	0	0	25	14

20230713101169

3.2 Finansiella risker

3.2.1 Likviditets- och finansieringsrisk

Koncernens verksamhet är kapitalintensiv och är i behov av en långsiktig och flexibel finansiering. Finansieringen består av en mix av långsiktiga obligationslån i SEK under ett MTN-program samt övriga lån, i huvudsak från EIB och NIB. Säsongsmässiga variationer i rörelsekapitalet har under 2022 finansierats genom upplåning på den svenska företagscertifikatmarknaden. Likviditets- och finansieringsrisk avser den risk som kan uppstå genom att Stockholm Exergi ej har tillgång till kassalikviditet och eller lånefinansiering för att möta investeringsbehov, låneförfall eller övriga finansiella åtaganden. Finansieringsstrategin utgår från att minimera likviditets- och finansieringsrisken genom att ha en jämn låneförfallostruktur över tid samt att alltid ha tillgång till kassalikviditet och eller kommitterade lånelöften för att möta alla finansiella åtaganden. Följande mandat gällde för styrning och uppföljning av dessa risker per balansdagen: i) den genomsnittliga kapitalbindningen för lån skall vid varje tillfälle uppgå till lägst 3 år, ii) de totala låneförfallen över en tolvmånadersperiod får maximalt uppgå till 3 000 MSEK, och iii) Stockholm Exergi skall vid varje tidpunkt ha tillgång till likvida medel och kommitterade lånelöften inklusive outnyttjade kontokrediter motsvarande refinansieringsbehovet för den kommande tolvmånadersperioden.

Den avtalade kreditfaciliteten i form av koncernkontolimit uppgick till 300 MSEK vilken var utnyttjad med 172 MSEK på balansdagen. Utöver koncernkontolimiten har koncernen avtalat om en revolverande kreditfacilitet om 3 000 MSEK vilken var outnyttjad i sin helhet på balansdagen. Den totala likviditetsreserven vid årsskiftet var 3 129 MSEK (3 099).

Analys av förfallotidpunkter för finansiella skulder och derivatinstrument

Belopp nedan är icke-diskonterade förväntade kassaflöden (framtida räntebetalningar och amorteringar) av räntebärande skulder (exklusive leasingskulder) och valutaderivat.

	2022				2021			
MSEK	**Under 1 år**	**1-5 år**	**Över 5 år**	**Totalt**	**Under 1 år**	**1-5 år**	**Över 5 år**	**Totalt**
Räntebärande skulder	2 575	9 409	2 190	14 174	2 701	7 162	2 649	12 513
Leverantörsskulder	988			988	814			814
Bruttoderivat (skulder)	1 900	478		2 378	603	654		1 257
Bruttoderivat (fordringar)	-1 932	-502		-2 434	-596	-649		-1 244
Nettoderivat (skulder)	37	129	54	220	9	5		14
Nettoderivat (fordringar)	-51	-172	-71	-294	-3	-3		-5
Totalt	**3 517**	**9 342**	**2 173**	**15 032**	**3 528**	**7 170**	**2 649**	**13 347**

För upplysning om räntebärande skulder se not 22 Räntebärande skulder.

3.2.2 Ränterisk

Koncernens finanspolicy föreskriver begränsningar i tillåten ränterisk, dvs. hur förändringar i räntesatserna ska kunna påverka koncernens nettoräntebetalningar. Ränterisken mäts som genomsnittlig räntebindningstid och tillåts ligga inom intervallet 12-36 månader, samt som flödesrisk dvs. förändringen av ränteutgifterna under den kommande 12-månaders perioden, givet oförändrad skuldsättning samt en parallell förskjutning av räntekurvan med 1 procentenhet. Vid årsskiftet 2022 var den tillåtna flödesrisken maximalt 75 mkr. Inom dessa mandat utvärderas och utvecklas strategierna för att finna en optimal balans mellan risk och finansieringskostnad. För att uppfylla dessa krav har koncernen tecknat räntederivat som byter den rörliga räntan på delar av skulden till fast ränta. Ränteflödena på swapparna och på skulderna förväntas inträffa samtidigt och påverkar därmed resultaträkningen samtidigt. Tidpunkterna visas i tabellen "Valutaderivat och ränteswappar per instrument och efter användning" nedan.

Den 31 december 2022 var den genomsnittliga räntebindningen i skuldportföljen 34,8 månader (20,4). Cirka 42 procent (42) av skuldportföljen var till rörlig ränta eller fasta räntelån som förföll inom den närmaste 12-månadersperioden. Effekten av en procents förändring på räntesatsen på den nuvarande skuldportföljen var 57 MSEK (60). Den genomsnittliga räntesatsen på lån och derivat den 31 december 2022 var 2,55 procent (1,09).

3.2.3 Valutarisk

Stockholm Exergis valutarisk uppstår genom transaktionsexponeringen, dvs när inköp sker i olika valutor vilket påverkar årets resultat. Transaktionsexponering definieras som redan kontrakterade transaktioner eller poster som är beroende av prognostiserad utländsk valuta och kassaflöde och är uppdelad i balansexponering och kassaflödesexponering. Balansexponering återspeglar valutadenominerade skulder eller tillgångar som betalas i en annan valuta än företagets basvaluta. Kassaflödesexponering avspeglar framtida prognostiserade eller avtalade valutaflöden i utländsk valuta som kommer från affärsverksamhet såsom inköp eller investeringar. Nettoomräkningsskillnader från transaktionsexponering redovisas under finansiella intäkter eller utgifter när de hör till finansiella poster eller kundfordringar/skulder som redovisas under poster som ingår i den operationella vinsten. Omräkningsskillnader relaterade till kassaflödessäkringar som uppfyller kraven för säkringsredovisning, redovisas i övrigt totalresultat och balanseras i eget kapital.

Koncernens policy är att säkra transaktionsexponeringar med ett motvärde överstigande 3 MSEK. Dessa exponeringar uppstår främst vid bränsleinköp och investeringar.

Balanspositioner i utländsk valuta kan förekomma i samband med kassa- och banksaldon och för att begränsa valutarisken i dessa positioner får saldon för utländska valutor på bankkonton inte överstiga motsvarande 30 MSEK sammanlagt för alla konton per valuta.

Balanspositioner i utländsk valuta kan förekomma i samband med kassa- och banksaldon och för att begränsa valutarisken i dessa positioner får saldon för utländska valutor på bankkonton inte överstiga motsvarande 30 MSEK sammanlagt för alla konton per valuta.

20230713101701

Koncernens transaktionsexponering

	2022			2021		
MSEK	**Exponering**	**Säkringar**	**Öppet**	**Exponering**	**Säkringar**	**Öppet**
EUR	941	-941	0	881	-881	0
GBP	-31	30	-1	-139	139	0
USD	28	-28	0			
Totalt	**938**	**-939**	**-1**	**742**	**-742**	**0**

Valutasäkringar består av valutaderivatavtal som matchas mot de underliggande kassaflödena på förfallodagen.

Valutaderivat och ränteswappar per instrument och användning

	Nominellt belopp, återstående löptid				Verkligt värde		
MSEK	**Under 1 år**	**1-5 år**	**Över 5 år**	**Totalt**	**Positiv**	**Negativ**	**Netto**
Derivat per instrument och användning 2022							
Valutaterminskontrakt	1 891	478		2 369	71	-12	60
Ränteswappar	-	550	1 050	1 600	66	-	66
Totalt	**1 891**	**1 028**	**1 050**	**3 969**	**137**	**-12**	**126**
Av vilka är							
- långfristiga					93	0	93
- kortfristiga					44	-11	33
Derivat per instrument och användning 2021							
Valutaterminskontrakt	599	654		1 252	17	-21	-5
Ränteswappar	-	417		417	-	-9	-9
Totalt	**599**	**1 070**	**0**	**1 669**	**17**	**-30**	**-13**
Av vilka är							
- långfristiga					13	-20	-7
- kortfristiga					4	-10	-6

Alla valutaderivat och största delen av räntederivaten uppfyller kraven på säkringsredovisning.

3.2.4 Motpartsrisker

Koncernen är utsatt för kreditrisker i varje avtalsmässig förpliktelse med en extern motpart. Koncernen har åtgärder på plats för att försäkra sig om att totala kreditrisker hålls på en godtagbar nivå i förhållande till storleken på koncernens verksamhet och rörelsemarginalerna i affären. Kreditriskhanteringen omfattar analys av motparter, limitsättning, rapportering av kreditexponering samt förslag på riskminskande åtgärder, exempelvis genom krävande av säkerheter, etc.

Koncernens försäljning och därmed också dess kreditrisker, är väl diversifierad över ett stort antal kunder. Ingen enskild kund står för mer än 3 procent av intäkterna och de tio största kunderna står för ca 14 procent av intäkterna. Kreditförlusterna har historiskt varit mycket små och kreditvaliditeten bedöms som mycket god.

Kreditkvalitet av finansiella tillgångar

Koncernen har den 31 december 2022 inga räntebärande fordringar förutom likvida medel och derivatinstrument. Likvida medel uppgår per balansdagen till 1 MSEK (1) och derivatinstrument som redovisas som tillgångar uppgår till 93 MSEK (17) varav kortfristiga 4 MSEK (4). Vad gäller kundfordringar se not 18 Kundfordringar och övriga fordringar.

20230713101711

NOT 4 Hantering av kapitalrisk

Koncernen eftersträvar en trygg och effektiv kapitalstruktur som stödjer bolagets strategi. Att bibehålla en stark balansräkning och en flexibel kapitalsammansättning har prioritet. Koncernen styr kapitalstrukturen baserad på nettolåneskuld gentemot EBITDA-kvoten med en målnivå på ca 4. Nettolåneskuld beräknas på räntebärande skulder minus likvida medel. EBITDA beräknas genom att lägga tillbaka avskrivningar och nedskrivningar till rörelseresultatet EBIT.

Bolaget har en fastställd utdelningspolicy som skall säkerställa att ägarna erhåller en marknadsmässig utdelning med beaktande av bolagets intresse av sund och långsiktig finansiering. Stockholm Exergis mål är att utdelningen ska uppgå till 40 - 80 procent av årets resultat efter skatt med beaktande av soliditet, nettolåneskuld gentemot EBITDA-kvot samt kreditvärdighet.

Stockholm Exergis kreditvärdighet (rating) är oförändrad. Standard & Poor's ger rating BBB+ på lång sikt och A-2 på kort sikt; ratingutsikten är stabil (stable outlook).

Nettoskuld / EBITDA kvot

MSEK	Not	2022	2021
Räntebärande skulder	22	13 471	12 476
Minus: Likvida medel	19	1	1
Nettoskuld		**13 469**	**12 475**
Rörelseresultat		1 412	1 424
Plus: Avskrivning och nedskrivningskostnader		1 539	1 495
EBITDA		**2 950**	**2 919**
Nettoskuld / EBITDA		**4,6**	**4,3**

NOT 5 Segmentinformation

5.1 Stockholm Exergi

Stockholm Exergis afffärsverksamhet bedrivs inom ett väsentligt segment, värme. Huvudverksamheten består i att producera och leverera fjärrvärme, fjärrkyla och el till företag och privatpersoner. Den interna rapporteringen följer denna indelning.

5.2 Segmentsinformation

IFRS 8, Rörelsesegment, kräver att rörelsesegment rapporteras på ett sätt som överensstämmer med den interna rapportering som lämnas till den högste verkställande beslutsfattaren. Den högste verkställande beslutsfattaren är den funktion som ansvarar för tilldelning av resurser och bedömning av rörelsesegmentens resultat. I koncernen har denna funktion identifierats som VD och hela verksamheten rapporteras som ett segment i den interna rapporteringen och således görs ej heller någon uppdelning på segment i årsredovisningen.

5.3 Koncernövergripande information

Koncernens nettoomsättning fördelad per väsentlig produkt

MSEK	2022	2021
Värme	5 889	6 023
El	1 457	908
Kyla	232	224
Övrig nettoomsättning	417	140
Totalt	**7 996**	**7 294**

Ingen enskild kund står för intäkter som uppgår till mer än 10 procent av koncernens nettoomsättning. Koncernen har sitt säte i Sverige och samtliga intäkter härrör från kunder i Sverige. Samtliga tillgångar och anställda är lokaliserade i Sverige

Intäkter redovisas när varor levererats eller tjänster är utförda, dvs när leveransåtaganden är uppfyllda och kontrollen av varan eller tjänsten ingående i leveransåtgandet har övergått till kunden. Enbart en marginell del av intäkterna redovisas över tid. Intäkten upptas till det pris som bolaget förväntas få enligt avtal och redovisas reducerade för rabatter, prisavdrag och mervärdesskatt.

Värme- och kylaintäkter uppstår ur avgifter direkt till kund och består i regel av en fast månadsavgift samt en rörlig avgift utifrån den värme- och kylavolym som levererats aktuell period. Under rubriken **El** har alla elrelaterade intäkter samlats, dvs även tilldelade elcertifikat för produktion av förnybar el samt intäkter för eleffekt och elberedskap. Elintäkter uppstår vid nettoleverans av el till Nord Pool, vilket sker via Fortum till marknadspris. Värdering av elcertifikat sker genom en kombination av marknadsvärdet vid balansdagen samt försäljningsintäkter för sålda elcertifikat. Som **övrig nettoomsättning** redovisas bl.a. tjänsteleveranser och försäljning av bränslen.

20230713110172

NOT 6 Förändring i verkligt värde på derivatinstrument och de underliggande posterna i resultaträkningen

De förändringar av verkligt värde i rörelseresultatet som redovisas nedan, uppkommer från derivatinstrument som säkrar framtida kassaflöden men som inte uppfyller kraven för att tillämpa säkringsredovisning i enlighet med IFRS 9 samt den ineffektiva delen av kassaflödessäkringar.

Ett fåtal av räntesäkringskontrakten uppfyller inte längre kraven för att tillämpa säkringsredovisning. Värdeförändringar för dessa kontrakt redovisas över finansnettot.

MSEK	2022	2021
I rörelseresultatet		
Förändringar i verkligt värde på derivatinstrument som inte uppfyller kraven på säkringsredovising		
Derivat och valutaterminskontrakt		
Den ineffektiva delen i kassaflödessäkringar		
Summa effekt på rörelseresultatet	**0**	**0**
I finansnettot		
Räntesäkringskontrakt		
Summa effekt på resultat före skatt	**0**	**0**

NOT 7 Övriga rörelseintäkter

MSEK	2022	2021
Hyresintäkter	35	35
EU-bidrag för BECCS projektet	49	
Övriga poster	55	52
Totalt	**140**	**87**

Intäkter från aktiviteter utanför normal verksamhet redovisas som övrig intäkt. Detta omfattar återkommande poster som hyresintäkter och icke återkommande poster som försäkringsersättningar. EU har beviljat bidrag för BECCS projektet på ca 180 MEUR. Del av bidraget avser ersättning för nedlagda kostnader och betalas ut enligt avtalade kontrollstationer och redovisas över resultaträkningen under rubriken övriga intäkter.

NOT 8 Övriga externa kostnader

MSEK	2022	2021
Hyrda anläggningar och fastighetskostnader	-173	-162
Reparationer och underhåll	-555	-540
Marknadsföring, PR och andra försäljningskostnader	-21	-22
IT och telekommunikationskostnader	-99	-122
Övriga externa tjänster	-56	-54
Konsulttjänster	-289	-145
Övriga rörelsekostnader	-125	-169
Totalt	**-1 319**	**-1 213**

Av ovan har under året -13 MSEK (-11) kostnadsförts för forskning och utveckling.

20230713010173

NOT 9 Ersättningar till revisorerna

TSEK	2022	2021
Deloitte AB		
Revisionsuppdrag	-1 581	-1 158
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-406	-350
Övriga tjänster	-225	-182
Totalt	**-2 212**	**-1 690**

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

I posten revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget ingår arvode för granskning av hållbarhetsredovisningen om -406 TSEK (-350). Övriga tjänster avser andra uppdrag.

NOT 10 Ersättningar till anställda

MSEK	2022	2021
Löner	-488	-466
Pensioner		
Avgiftsbestämda planer	-80	-873
Förmånsbestämda planer (se not 25)	-5	1 022
Sociala avgifter	-172	-255
Summa ersättningar till anställda	**-744**	**-572**
Övriga personalrelaterade kostnader	-23	-8
Totala personalkostnader	**-767**	**-581**

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader

	2022		2021	
MSEK	**Löner och andra ersättningar**	**Pensions-kostnader**	**Löner och andra ersättningar**	**Pensions-kostnader**
Styrelseledamöter, verkställande direktör och andra ledande befattningshavare	-22	-8	-21	-6
Övriga anställda	-467	-77	-445	154
Koncernen totalt	**-488**	**-84**	**-466**	**148**

	2022		2021	
Medelantalet anställda	**Totalt**	**Varav män**	**Totalt**	**Varav män**
Sverige	735	79%	709	80%
Koncernen totalt	**735**	**80%**	**709**	**79%**

	2022		2021	
Könsfördelning i koncernen	**Antal på balansdagen**	**Varav män**	**Antal på balansdagen**	**Varav män**
Styrelseledamöter	10	6	10	7
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	10	8	10	8
Koncernen totalt	**20**	**14**	**20**	**15**

20230713101174

Ersättning till vd och andra ledare

Koncernens ledningsgrupp bestod på balansdagen av tio medlemmar, inklusive den verkställande direktören. Följande tabell visar den totala ersättningen till verkställande direktör och koncernens lednings grupp och tar hänsyn till förändringar i ledningsgruppen under året. Vd är anställd i Stockholm Exergi AB och har i det företaget erhållit ersättningar som framgår av tabellerna nedan. Övriga ledande befattningshavare och styrelsemedlemmar har erhållit följande ersättningar:

Ersättningar och övriga förmåner 2022

TSEK	Ersättningar	Pensions-kostnad [1]	Summa av ersättningar och förmåner
Jonas Abrahamsson (Styrelsens ordförande)	60		**60**
Alexandra Grimfors (Vice ordförande)	156		**156**
Fredrik Adolfsson (Styrelseledamot)	48		**48**
Charlotta Sandving Brändström (Styrelseledamot) invald 2022	24		**24**
Petra Engman (Styrelseledamot)	48		**48**
Irina Frolova (Styrelseledamot)			
Carlo Maddalena (Styrelseledamot)			
Johanna Strömsten (Styrelseledamot) utträde 2022			
Rickard Hjort Warlenius (Styrelseledamot)	48		**48**
Anders Egelrud (Verkställande direktör)	5 114	1 907	**7 021**
Andra ledande befattningshavare (9 befattningar) [2]	16 301	5 667	**21 968**
Summa	**21 799**	**7 575**	**29 374**

Ersättningar och övriga förmåner 2021

TSEK	Ersättningar	Pensions-kostnad [1]	Summa av ersättningar och förmåner
Alexandra Grimfors (Styrelsens ordförande)	154		**154**
Jonas Abrahamsson (Vice ordförande från septmeber) invald 2021			
Ola Hökstrand (Vice ordförande från september) utträde 2021			
Fredrik Adolfsson (Styrelseledamot)	47		**47**
Petra Engman (Styrelseledamot)	47		**47**
Irina Frolova (Styrelseledamot) invald 2021			
Toni Kekkinen (Styrelseledamot) utträde 2021			
Carlo Maddalena (Styrelseledamot) invald 2021			
Peter Strannegård (Styrelseledamot) utträde 2021			
Johanna Strömsten (Styrelseledamot) invald 2021			
Andreas Tiedtke (Styrelseledamot) utträde 2021			
Rickard Hjort Warlenius (Styrelseledamot)	47		**47**
Anders Egelrud (Verkställande direktör)	4 312	1 485	**5 798**
Andra ledande befattningshavare (8 befattningar) [2]	16 144	4 506	**20 650**
Summa	**20 753**	**5 991**	**26 744**

[1] Pensionskostnad avser den kostnad som påverkat årets resultat.
[2] Ledande befattningshavare definieras som koncernledningen.

Bonus
Koncernens bonussystem omfattar alla medarbetare utom koncernledningen och beräknas utifrån uppfyllnad på gemensamma finansiella resultatmål för Stockholm Exergi koncernen.

Systemet är uppdelat på två bonusklasser där maximal bonus kan utgöras av 10-20% av en medarbetares årslön. Maximal bonus för nominerade nyckelpersoner är 20% av årslönen och för övriga anställda 10% av årslönen. Vid precis måluppfyllelse erhålles 10% respektive 5% av årslönen i bonus, vilket motsvarar precis hälften av den maximala bonusen enligt ovan.

Avgångsvederlag
För vd gäller uppsägningstid 6 månader från vds sida samt 12 månader från bolagets sida varav 6 månader utgör avgångsvederlag.

Vad gäller övriga ledande befattningshavare föreligger inte några avgångsvederlag utöver avtalad uppsägningstid. För övriga ledande befattningshavare gäller en uppsägnings- tid på 6 månader.

Pensionsplaner

Alla i koncernen omfattas av kollektivavtal. Det innebär ITP1 (premiebestämd) och ITP2 (förmånsbestämd) plan.

Koncernen har två pensionsplaner för alternativ ITP. Birkaplanen (förmånsbestämd) och Över 10 (premiebestämd trappa).

20230713103175

Den förmånsbestämda Birkaplanen är försäkrad i Skandia. I Över 10 finns två försäkringsgivare, Skandia och AMF. Båda pensionsplanerna är stängda för nyteckning.

Pensionsålder för vd är 65 år. Vd omfattas av en alternativ ITP-plan, Birkaplanen. Utöver Birkaplanen omfattas vd av ett premiebestämt pensionslöfte. Premierna motsvarar 20% av den pensionsmedförande lönen i intervallet 30 – 50 inkomstbasbelopp.

NOT 11 Av- och nedskrivningar av materiella och immateriellaanläggningstillgångar

MSEK	2022	2021
Avskrivning på materiella anläggningstillgångar		
Byggnader och markanläggningar	-229	-222
Maskiner, andra tekniska anläggningar, inventarier och verktyg	-1 238	-1 206
Nyttjanderättstillgångar	-28	-33
Avskrivningar av immateriella tillgångar	-44	-34
Summa av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	**-1 539**	**-1 495**

NOT 12 Finansiella intäkter och kostnader

MSEK	2022	2021
Finansiella kostnader		
Räntekostnader lån	-192	-133
Räntekostnader leasingskuld	-17	-16
Aktiverade lånekostnader	8	6
Räntekostnader förmånsbestämda pensioner	0	-5
Övriga räntekostnader	-17	-12
Övrigt	-10	-12
Totalt	**-228**	**-171**
Finansiella intäkter		
Övriga ränteintäkter	2	1
Totalt	**2**	**1**
Finansiella intäkter och kostnader - netto	**-226**	**-170**

NOT 13 Inkomstskatt

MSEK	2022	2021
Aktuell skatt på årets resultat	-262	-182
Tillfällig skattereduktion	40	
Justeringar i aktuell skatt avseende tidigare år	0	2
Total aktuell skatt	**-222**	**-180**
Uppskjutna skatter		
Uppkomst och återföring av uppskjutna skatter	-15	-104
Effekt av förändring i framtida skattesatser	0	0
Total uppskjuten skatt	**-15**	**-104**
Summa inkomstskatt	**-237**	**-284**

20230713110176

Inkomstskattesatser

Tabellen nedan förklarar skillnaden mellan den teoretiska antagna skattesatsen i Sverige jämfört med skattesatsen i resultaträkningen

MSEK	2022	%	2021	%
Resultat före skatt	1 186		1 254	
Skatt som beräknats enligt gällande skattesats för moderföretaget, 20,6%	-244	-20,6%	-258	-20,6%
Ej avdragsgilla kostnader	-11	-0,9%	-77	-6,1%
Ej skattepliktiga intäkter	17	1,5%	10	0,8%
Omvärdering av uppskjuten skatt - förändring i den svenska skattesatsen	0	0,0%	0	0,0%
Uppskjuten skatt 2021 pga tillfällig skattereduktion 2022	0	0,0%	40	3,2%
Justering avseende tidigare år	0	0,0%	2	0,2%
Övrigt	0	0,0%	0	0,0%
Skattekostnad	**-237**	**-20,0%**	**-284**	**-22,6%**

Samtliga bolag inom koncernen verkar i Sverige varför den skattesats som gäller för moderföretaget även gäller för samtliga koncernföretag och denna var 20,6 procent (20,6) Den effektiva skattesatsen var 20,0 procent (22,6).

NOT 14 Finansiella instrument per kategori

Finansiella tillgångar och skulder som visas nedan i tabellerna är uppdelade efter de kategorier som IFRS 9 föreskriver. Kategorierna är vidare uppdelade i klasser som är basen för värdering av respektive tillgång eller skuld.

Finansiella tillgångar per kategori 2022

MSEK	Upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde via resultaträkningen: Derivat icke säkringsredovisning	Verkligt värde via övrigt totalresultat: Derivat säkringsredovisning	Summa finansiella tillgångar
Finansiella tillgångar, långfristiga				
Derivatinstrument			338	338
Finansiella tillgångar , kortfristiga				
Derivatinstrument		1	395	396
Kundfordringar	1 738			1 738
Övriga kortfristiga fordringar	1 292			1 292
Likvida medel	1			1
Totalt	**3 031**	**1**	**733**	**3 765**

Finansiella tillgångar per kategori 2021

MSEK	Upplupet anskaffningsvärde	Verkligt värde via resultaträkningen: Derivat icke säkringsredovisning	Verkligt värde via övrigt totalresultat: Derivat säkringsredovisning	Summa finansiella tillgångar
Finansiella tillgångar, långfristiga				
Derivatinstrument			74	74
Finansiella tillgångar , kortfristiga				
Derivatinstrument			87	87
Kundfordringar	1 640			1 640
Övriga kortfristiga fordringar	816			816
Likvida medel	1			1
Totalt	**2 458**	**0**	**161**	**2 620**

20230713101777

Finansiella skulder per kategori 2022

MSEK	Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultat-räkningen: Innehav för handel	Derivat i säkrings-redovisning	Övriga finansiella skulder: Upplupet anskaffnings-värde	Totala finansiella skulder
Långfristiga skulder				
Räntebärande skulder			11 069	11 069
Derivatinstrument				
Kortfristiga skulder				
Räntebärande skulder			2 402	2 402
Derivatinstrument	1	11		13
Leverantörsskulder			988	988
Totalt	**1**	**12**	**14 459**	**14 472**

Finansiella skulder per kategori 2021

MSEK	Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultat-räkningen: Innehav för handel	Derivat i säkrings-redovisning	Övriga finansiella skulder: Upplupet anskaffnings-värde	Totala finansiella skulder
Långfristiga skulder				
Räntebärande skulder			9 680	9 680
Derivatinstrument		12		12
Kortfristiga skulder				
Räntebärande skulder			2 796	2 796
Derivatinstrument	19			19
Leverantörsskulder			814	814
Totalt	**31**	**13 290**		**13 321**

Finansiella tillgångar och skulder enligt hierarkin för verkligt värde

Tabellen nedan visar finansiella instrument värderade till verkligt värde samt poster för vilka upplysning om verkligt värde ska lämnas, utifrån hur klassificeringen i verkligt värdehierarkin gjorts.
De olika nivåerna definieras enligt följande:

Nivå 1: Avser noterade priser (ojusterade) på aktiva marknader för identiska tillgångar eller skulder. Inga tillgångar eller skulder som hänför sig till nivå 1 återfinns i Stockholm Exergi Holding AB (publ).

Nivå 2: Avser att det verkliga värdet för finansiella instrument är beräknat med en värderingsmodell vars indata består av observerbar marknadsdata. Det verkliga värdet beräknas för samtliga instrument med hjälp av diskontering av kontraktuella kassaflöden och kurser per balansdagen på respektive marknad. För valutaterminer har terminskurser för motsvarande löptider använts, för elterminer terminskurser på NASDAQ-OMX, för oljederivat och kolderivat terminskurser på ICE och för räntederivat avkastningskurvor. Poster i utländsk valuta har räknats om till kurser på balansdagen och för poster med rörlig ränta har antagits att balansdagens räntor kvarstår oförändrade.

Det verkliga värdet för finansiella skulder beräknas genom att diskontera de framtida avtalsenliga kassaflödena till den räntesats inklusive kreditmarginal som skulle vara tillgänglig för bolaget på balansdagen.

Nivå 3: Avser data för tillgången eller skulden som inte baseras på observerbara marknadsdata (d v s ej observerbara data). Inga tillgångar eller skulder som hänför sig till nivå 3 återfinns i Stockholm Exergi Holding AB.

20230713101178

Finansiella tillgångar

	Nivå 2	
MSEK	**2022**	**2021**
I anläggningstillgångar		
Derivatinstrument		
Säkringsredovisning	338	74
Ej säkringsredovisning		
I omsättningstillgångar		
Derivatinstrument		
Säkringsredovisning	395	87
Ej säkringsredovisning	1	
Totalt	**734**	**161**

Finansiella skulder

	Nivå 2	
MSEK	**2022**	**2021**
I långfristiga skulder		
Räntebärande skulder	11 069	9 680
Derivatsinstrument		
Säkringsredovisning		20
I kortfristiga skulder		
Räntebärande skulder	2 402	2 796
Derivatinstrument		
Säkringsredovisning	11	
Ej säkringsredovisning	1	19
Totalt	**13 483**	**12 515**

NOT 15 Immateriella tillgångar

	Balanserade utgifter för programvaror		Utsläppsrätter och Goodwill		Pågående arbete av immateriella tillgångar		Totalt	
MSEK	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**	**2022**	**2021**
Anskaffningsvärde den 1 januari	364	323	103	19	0	0	467	342
Investeringar	6						6	
Avyttringar och utrangeringar								
Förändring av emissionsrätter			66	84			66	84
Omklassificeringar	49	41					49	41
Anskaffningsvärde den 31 december	**419**	**364**	**169**	**103**	**0**	**0**	**588**	**467**
Ackumulerade avskrivningar den 1 januari	**-283**	**-249**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-283**	**-250**
Avyttringar och utrangeringar								
Årets avskrivning	-44	-34					-44	-34
Omklassificeringar			0	0				
Ackumulerade avskrivning den 31 december	**-327**	**-283**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-327**	**-283**
Redovisat värde den 31 december	**92**	**80**	**169**	**103**	**0**	**0**	**261**	**183**

20230713010179

NOT 16 Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar 2022

MSEK	Mark och tunnlar	Byggnader, anläggningar och mark-anläggningar	Maskiner och utrustning	Pågående nyanläggningar och förskott	Nyttjanderättstillgångar	Totalt
Anskaffningsvärde den 1 januari 2022	**2 838**	**7 940**	**39 269**	**1 853**	**593**	**52 494**
Investeringar			4	1 611		1 615
Nettoförändring nyttjanderättstillgångar					14	14
Avyttringar och utrangeringar			-189		-24	-213
Omfört från pågående nyanläggningar	4	56	888	-996		-49
Omklassificeringar						
Anskaffningsvärde den 31 december 2022	**2 842**	**7 996**	**39 972**	**2 467**	**583**	**53 860**
Ackumulerad avskrivning den 1 januari 2022	**0**	**-3 570**	**-22 579**	**0**	**-90**	**-26 240**
Omföringar		10	-10			0
Avyttringar och utrangeringar			189		24	213
Årets av- och nedskrivningar		-229	-1 238		-28	-1 495
Omklassificeringar						0
Ackumulerad avskrivning den 31 december 2022	**0**	**-3 788**	**-23 639**	**0**	**-94**	**-27 521**
Redovisat värde den 31 december 2022	**2 842**	**4 207**	**16 333**	**2 467**	**488**	**26 339**

Materiella anläggningstillgångar 2021

MSEK	Mark och tunnlar	Byggnader, anläggningar och mark-anläggningar	Maskiner och utrustning	Pågående nyanläggningar och förskott	Nyttjanderättstillgångar	Totalt
Anskaffningsvärde den 1 januari 2021	**2 838**	**7 844**	**37 674**	**2 464**	**598**	**51 418**
Justering av ingående balans			2			2
Investeringar		1	8	1 402		1 411
Nettoförändring nyttjanderättstillgångar					4	4
Avyttringar och utrangeringar		-101	-173	-18	-8	-300
Omfört från pågående nyanläggningar		196	1 759	-1 955		0
Omklassificeringar						0
Anskaffningsvärde den 31 december 2021	**2 838**	**7 940**	**39 269**	**1 853**	**593**	**52 494**
Ackumulerad avskrivning den 1 januari 2021	**0**	**-3 351**	**-21 377**	**0**	**-66**	**-24 794**
Justering av ingående balans					-1	-1
Omföringar		0	0			0
Avyttringar och utrangeringar		2	6		8	17
Årets av- och nedskrivningar		-222	-1 207		-33	-1 461
Omklassificeringar						0
Ackumulerad avskrivning den 31 december 2021	**0**	**-3 570**	**-22 579**	**0**	**-90**	**-26 240**
Redovisat värde den 31 december 2021	**2 838**	**4 370**	**16 690**	**1 853**	**503**	**26 254**

20230713101801

16.1 Aktiverade låneutgifter

	Aktiverade anläggningar samt pågående nyanläggningar	
MSEK	**2022**	**2021**
1 januari	239	250
Ökningar	8	2
Avskrivning	-12	-12
31 december	**235**	**239**

Upplåningskostnader på ytterligare 8 MSEK aktiverades under 2022 (2) för pågående större anläggningsprojekt i Stockholm. Den viktade räntesatsen för aktiveringen uppgick till 1,65 procent (1,25).

16.2 Investeringar

I investeringar inkluderas både immateriella tillgångar och materiella anläggningstillgångar. Investeringar under 2022 och 2021 bestod främst i investeringar i förnybar el och värme. Underhållsinvesteringar under 2022 var 525 MSEK (411). Investeringar beroende på krav enligt lag var 161 MSEK (113). Investeringar som ökade produktiviteten var 211 MSEK (275). Tillväxtinvesteringar var 724 MSEK (612).

Varken under 2022 eller 2021 har det förekommit väsentliga investeringar i immateriella tillgångar.

Större pågående projekt 2022 bestod bland annat av eleffektaffären (KVV1, G3 och G5). Övriga stora projekt är biokonvertering av cisternerna och markförvärv i Högdalen. Totala investeringar 2022 i förnybar produktion, inklusive distributionsnätverk samt avfallssorteringsanläggning, var 1 230 MSEK (1 411), vilket ger en andel av totala investeringar på 76 procent (86).

16.3 Tillgångar som tidigare leasats genom finansiella leasingavtal

MSEK	**2022**	**2021**
Anskaffningsvärde	-10	-10
Ackumulerad avskrivning den 1 januari	-2	-6
Årets avskrivningar	4	4
Totalt	**-8**	**-13**

NOT 17 Lager

MSEK	**2022**	**2021**
Olja	348	105
Biobränsle	775	213
Flis och Pellets	351	157
Kol	11	18
Material och reservdelar	266	230
Totalt	**1 751**	**724**

Ingen inkuransavsättning har gjorts under 2022.

NOT 18 Kundfordringar och övriga fordringar

MSEK	**2022**	**2021**
Kundfordringar	1 738	1 640
Upplupna intäkter el	847	354
Förutbetalade kostnader och upplupna intäkter	433	802
Övriga kortfristiga fordringar	12	14
Elcertifikat	0	1
Totalt	**3 030**	**2 457**

Ingen inkuransavsättning under 2022 har gjorts och de avsättningar som fanns från tidigare år har lösts upp under året.

20230713101811

Åldersanalys av kundfordringar

MSEK	2022 Netto kund-fordringar	2022 Förväntad kredit-förlust (ECL)	2021 Netto kund-fordringar	2021 Förväntad kredit-förlust (ECL)
Ej förfallna	1 736	4	1 636	2
Förfallna 1-90 dagar	0	0	5	0
Förfallna 91-180 dagar	1	0	0	0
Förfallna mer än 181 dagar	1	0	0	0
Totalt	**1 738**	**4**	**1 640**	**3**

Det verkliga värdet på kundfordringar och övriga fordringar, exklusive interimsfordringar bedöms överensstämma med ovan redovisat värde.

18.1 Kundfordringar

Nedskrivningar av fakturerade kundfordringar sker med en modell för förväntad kreditförlust (ECL) enligt IFRS9. Nedskrivningsbelopp som redovisats i resultaträkningen var -4 MSEK (-3) och reservbeloppet har ökat med 1 MSEK.

Koncernen hade inte erhållit några bankgarantier som säkerhet för kundfordringar år 2022 (0).

För ytterligare information om hantering av kreditrisker se not 3.2.4

NOT 19 Likvida medel

MSEK	2022	2021
Kassa och bank	1	1
Totalt	**1**	**1**

Koncernen har ett koncernkontosystem genom Danske Bank. Till koncernkontot har anslutits en kontokredit på 300 MSEK. Tillgodohavanden på balansdagen redovisas under Likvida medel medan ett utnyttjande av krediten redovisas under Övriga kortfristiga räntebärande skulder. Utnyttjandet av krediten var på balansdagen 172 MSEK (202). Utöver koncernkontot i Nordea finns ett fåtal fristående bankkonton såväl i Nordea som i andra affärsbanker.

NOT 20 Aktiekapital

MSEK	2022 Antal aktier	2022 Aktiekapital	2021 Antal aktier	2021 Aktiekapital
Registrerade aktier den 1 januari	18 020	2	18 020	2
Registrerade aktier den 31 december	18 020	2	18 020	2
Aktierna utgörs av:				
Utgivna stamaktier, röstvärde 1	18 020		18 020	

Stockholms Stadshus AB och Ankhiale Bidco AB innehar precis hälften var av aktiekapitalet och röstandelarna i bolaget.

20230715110182

NOT 21 Innehav utan bestämmande inflytande

Brista 2 bolagen samägs med Sollentuna Energi och Miljö AB som har en 15%-ig andel i båda bolagen. Tabellen visar minoritetens andel av Eget Kapital på balansdagen.

MSEK		2022	2021
Brista 2 KB	Sverige	16	8
Brista 2 AB	Sverige	0	0
Summa innehav utan bestämmande inflytande		**16**	**8**

NOT 22 Räntebärande skulder

MSEK	2022	2021
Obligationslån	8 290	7 193
Lån från kreditinstitut	2 156	1 860
Leasingskulder	497	500
Övriga långfristiga räntebärande skulder	126	126
Summa långfristiga räntebärande skulder	**11 069**	**9 680**
Obligationslån	400	1 499
Kortfristig del av lån från kreditinstitut	699	628
Kortfristig del av övriga långfristiga räntebärande skulder	28	45
Leasingkulder	17	22
Certifikatlån och övriga kortfristiga räntebärande skulder	1 258	602
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**2 402**	**2 796**
Summa räntebärande skulder	**13 470**	**12 476**

Under april genomfördes en refinansiering på kapitalmarknaden genom gröna obligationsemissioner om sammanlagt 1 500 MSEK i tre olika trancher. Samtidigt återbetalades förfallande gröna obligationslån om 1 500 MSEK. Under hösten har dessutom ett nytt långsiktigt banklån om 1 000 MSEK upptagits samt under helåret har även bank- och andra långsiktiga lån amorterats med 644 MSEK och de kortsiktiga svängningarna i rörelsekapitalet har finansierats med checkkredit, penningmarknadslån och certifikatlån.

Den 31 december 2022 var den genomsnittliga löptiden på skuldportföljen 34,9 månader (38,2). Cirka 62 procent (62) av skuldportföljen var till rörlig ränta eller fasta räntelån som förföll inom den närmaste 12 månadersperioden. Den genomsnittliga räntesatsen på lån och räntederivat den 31 december 2022 var 2,55 procent (1,09). Vid årsskiftet uppgick externa outnyttjade krediter till 3 128 MSEK, bestående av en checkräkningskredit samt tre kreditfaciliteter.

22.1 Räntebärande skulder exklusive leasingskulder

			Ränteomförhandling					
MSEK	Effektiv ränta, %	Redovisat värde 2022	Under 1 år	1-5 år	Över 5 år	Verkligt värde 2022	Redovisat värde 2021	Verkligt värde 2021
Obligationslån	2,3	8 290	3 595	4 096	599	7 810	7 193	7 225
Lån från Kreditinstitut	3,1	2 156	2 156			2 913	1 860	1 904
Långfristiga räntebärande skulder	2,1	111		111		110	126	131
Summa långfristiga räntebärande skulder	**2,5**	**10 557**	**5 751**	**4 207**	**599**	**10 833**	**9 180**	**9 259**
Kortfristiga räntebärande skulder	2,0	2 400	2 400	0	0	1 703	2 774	2 814
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**2,0**	**2 400**	**2 400**			**1 703**	**2 774**	**2 814**
Summa räntebärande skulder [1]	**2**	**12 956**	**8 151**	**4 207**	**599**	**12 536**	**11 954**	**12 073**

[1] Den genomsnittliga räntan på lån och räntederivat den 31 december 2022 var 2,55 procent (1,09).

Den räntebärande låneskulden exklusive leasingskulder ökade under 2022 till 12 956 MSEK (11 954). Mängden kortfristig finansiering minskade och uppgick i slutet av året till 2 400 MSEK (2 774).

20230713101B3

Räntebärande skulder (exklusive leasing) som förfaller:

MSEK	2022
2023	2 228
2024	2 423
2025	2 398
2026	2 216
2027	1 597
2028 eller senare	2 095
Totalt	**12 956**

För mer information se not 3 Finansiell riskhantering.

22.2 Kompletterande information till Kassaflöde från Finansieringsverksamheten

Skulder ingående i finansieringsverksamheten			Ej kassaflödespåverkande förändringar		
MSEK	Ingående balans 1 januari 2022	Kassaflödes-påverkande förändringar	Periodisering av låne-kostnader	Om-klassifi-ceringar	Utgående balans 31 december 2022
Obligationslån	7 193	1 497	3	-403	8 290
Lån från kreditinstitut	1 860	998	2	-705	2 156
Leasingskulder	500			-4	497
Övriga långfristiga räntebärande skulder	126			-1	126
Summa långfristiga räntebärande skulder	**9 681**	**2 495**	**5**	**-1 112**	**11 069**
Obligationslån	1 499	-1 500	-2	403	400
Kortfristig del av lån från kreditinstitut	628	-634		705	699
Kortfristig del av övriga långfristiga räntebärande skulder	45	-17		1	28
Leasingskulder	22	-18		13	17
Övriga kortfristiga räntebärande skulder	602	656			1 258
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**2 796**	**-1 513**	**-2**	**1 121**	**2 402**
Summa räntebärande skulder	**12 476**	**981**	**4**	**9**	**13 470**

Skulder ingående i finansieringsverksamheten			Ej kassaflödespåverkande förändringar		
MSEK	Ingående balans 1 januari 2021	Kassaflödes-påverkande förändringar	Periodisering av låne-kostnader	Om-klassifi-ceringar	Utgående balans 31 december 2021
Obligationslån	7 492	1 198	2	-1 500	7 193
Lån från kreditinstitut	2 485			-624	1 860
Leasingskulder	518			-18	500
Övriga långfristiga räntebärande skulder	135			-9	126
Summa långfristiga räntebärande skulder	**10 632**	**1 198**	**2**	**-2 151**	**9 680**
Obligationslån	1 000	-1 000		1 500	1 499
Kortfristig del av lån från kreditinstitut	557	-564		624	628
Kortfristig del av övriga långfristiga räntebärande skulder	49	-15		11	45
Leasingskulder	26	-22		18	22
Övriga kortfristiga räntebärande skulder	100	502			602
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**1 732**	**-1 089**	**0**	**2 153**	**2 796**
Summa räntebärande skulder	**12 363**	**109**	**2**	**2**	**12 476**

20230713110184

NOT 23 Uppskjuten skatt

Förändringar i uppskjutna skattefordringar och skulder under 2022

MSEK	1 jan 2022	Redovisat i resultaträk-ningen	Redovisat i övrigt totalre-sultat	Omklassifice-ring	31 dec 2022
Uppskjutna skattefordringar					
Derivatinstrument	0				0
Pensionsförpliktelser	7	0		-7	0
Tillfällig skattereduktion	40	-40			0
Övrigt	3	-1			2
Summa uppskjutna skattefordringar	**50**	**-41**	**0**	**-7**	**2**
Kvittning mot uppskjutna skatteskulder	0				0
Netto uppskjutna skattefordringar	**50**	**-41**	**0**	**-7**	**2**
Uppskjutna skatteskulder					
Byggnader och mark	71	-1			69
Maskiner och inventarier	3 154	-7			3 146
Derivatinstrument	26		123		149
Pensionsförpliktelser	0		1	7	9
Övrigt	0	-16			-16
Summa uppskjutna skatteskulder	**3 251**	**-25**	**124**	**7**	**3 357**
Kvittning mot uppskjuten skattefordran	-50	41	0	7	-2
Netto uppskjutna skatteskulder	**3 201**	**16**	**124**	**14**	**3 355**

Förändringar uppskjutna skattefordringar och skulder under 2021

MSEK	1 jan 2021	Redovisat i resultaträk-ningen	Redovisat i övrigt totalre-sultat	Omklassifice-ring	31 dec 2021
Uppskjutna skattefordringar					
Derivatinstrument	0	0			0
Pensionsförpliktelser	163	-125	-31		7
Tillfällig skattereduktionpå investeringar		40			40
Övrigt	3	-1			3
Summa uppskjutna skattefordringar	**166**	**-86**	**-31**	**0**	**50**
Kvittning mot uppskjutna skatteskulder	0				0
Netto uppskjutna skattefordringar	**166**	**-86**	**-31**	**0**	**50**
Uppskjutna skatteskulder					
Byggnader och mark	73	-2			71
Maskiner och inventarier	3 122	31			3 153
Derivatinstrument	-13	0	40	-1	26
Övrigt	11	-12		1	0
Summa uppskjutna skatteskulder	**3 193**	**18**	**40**	**0**	**3 250**
Kvittning mot uppskjuten skattefordran	-166	86	31		-50
Netto uppskjutna skatteskulder	**3 027**	**104**	**70**	**0**	**3 201**

20230713110185

NOT 24 Övriga avsättningar

	2022			2021		
MSEK	Miljöskuld	Övrigt	Summa	Miljöskuld	Övrigt	Summa
1 januari	**46**	**9**	**55**	**54**	**6**	**61**
Avsättningar för perioden		0	0		3	3
Utnyttjat under året	-5	-6	-11	-9		-9
31 december	**41**	**3**	**44**	**46**	**9**	**55**
Varav kortfristiga avsättningar		3	3		6	6
Varav långfristiga avsättningar	41	0	41	46	3	49

Miljöskuld innefattar återställande av miljö. Övrigt avser rivning av byggnader och konstruktioner på förorenad mark.
Huvuddelen av avsättningen beräknas användas inom tio år.

NOT 25 Pensionsförpliktelser

Samtliga anställda omfattas av kollektivavtal och företagets pensionsåtaganden omfattar både premiebestämda och förmånsbestämda pensionsplaner. Anställda födda 1978 eller tidigare omfattas av ITP 2 som är förmånsbestämd, anställda födda 1979 eller senare omfattas av ITP 1 som är premiebestämd.

Utöver ITP 2 har koncernen två pensionsplaner för alternativ ITP. Birkaplanen, som är förmånsbestämd samt "Över 10" planen som är premiebestämd. Den förmånsbestämda Birkaplanen är försäkrad i Skandia. I "Över 10" finns två försäkringsgivare, Skandia och AMF. Båda Birkaplanen och "Över 10" plan är stängda för nyteckning.

För medarbetare i koncernen tryggas ITP 2-planens förmånsbestämda pensionsåtaganden för familjepension genom en försäkring i Alecta. Enligt uttalande från Rådet för finansiell rapportering UFR 10 Klassificering av ITP-planer som finansieras genom försäkring i Alecta, är detta en förmånsbestämd plan som omfattar flera arbetsgivare. Familjepensionen inom ITP2 som tryggas genom försäkring i Alecta redovisas dock, för koncernens räkning, som en premiebestämd plan i enlighet med IAS 19.

Premien för den förmånsbestämda ålders- och familjepensionen är individuellt beräknad och är bland annat beroende av lön, tidigare intjänad pension och förväntad återstående tjänstgöringstid. Förväntade premier nästa rapportperiod för ITP 2-försäkringar från Alecta uppgår till 3 MSEK.

Den kollektiva konsolideringsnivån utgörs av marknadsvärdet på Alectas tillgångar i procent av försäkringsåtaganden beräknade enligt Alectas försäkringstekniska metoder och antaganden. Den kollektiva konsolideringsnivån ska normalt tillåtas variera mellan 125 och 155 procent. Om Alectas kollektiva konsolideringsnivå understiger 125 procent eller överstiger 155 procent ska åtgärder vidtas i syfte att skapa förutsättningar för att konsolideringsnivån återgår till normalintervallet. Vid låg konsolidering kan en åtgärd vara att höja det avtalade priset för nyteckning och utökning av befintliga förmåner. Vid hög konsolidering kan en åtgärd vara att införa premiereduktioner. Vid utgången av 2022 uppgick Alectas överskott i form av den kollektiva konsolideringsnivån till 172 procent (172).

Totalt 16 (16) av koncernens anställda omfattas av förmånsbestämda planer som tillhandahåller pensionsförmåner. Pensioner eller liknande förmåner har utgått till sammanlagt 854 (854) personer. Belopp som redovisas i resultaträkningen avseende förmånsbestämda pensioner enligt IAS 19 uppgick till -5 MSEK (1 016). Det positiva beloppet härrör sig från engångseffekter vid inlösen till Alecta. Belopp som utöver dessa ingår i totalresultatet (värdeförändring av nettopensionsförpliktelsen) uppgår till 78 MSEK (148).

Belopp som redovisas i resultaträkningen

MSEK	2022	2021
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	-2	-33
Reduceringar	-3	1 055
Summa poster som redovisas som ersättningar till anställda	**-5**	**1 022**
Netto Ränteintäkter/Räntekostnader	0	-5
Total belopp som redovisas i resultaträkningen hänförligt till pensioner	**-5**	**1 016**

Belopp som redovisas i balansräkningen

MSEK	2022	2021
Nuvärdet av fonderade förpliktelser inklusive särskild löneskatt	216	332
Verkligt värde på förvaltningstillgångar	-257	-298
Underskott (+) / överskott (-) i fonderade planer	**-41**	**35**
Nuvärdet av ofonderade förpliktelser		
Nettotillgångar (-) / nettoskulder (+) i balansräkningen	**-41**	**35**
Förmånsbestämda balansförda tillgångar		
Förmånsbestämda förpliktelser	**-41**	**35**

Avgifter till planer för ersättningar efter avslutad anställning förväntas för räkenskapsåret 2022 uppgå till 6 MSEK.
Kostnader för pensioner som redovisats som premiebestämda i resultaträkningen uppgår till -80 MSEK (-873).
Det höga beloppet 2021 beror på engångseffekt vid inlösen till Alecta.

20230713101186

Förändringar i nuvärdet av förmånsbestämda förpliktelser

MSEK	2022	2021
1 januari	**332**	**1 498**
Kostnader för tjänstgöring under innevarande år	2	33
Räntekostnader	4	10
Aktuariella vinster/förluster till följd av förändrade finansiella antaganden	-69	-116
Regleringar	-35	-1 063
Utbetalda ersättningar från planen	-20	-30
31 december	**216**	**332**

Förändringar i verkligt värde på förvaltningstillgångar

MSEK	2022	2021
1 januari	298	630
Ränteintäkter	4	4
Aktuariella vinster/förluster på förvaltningstillgången	9	32
Regleringar	-37	-8
Uttag	-20	-368
Insättning	4	7
31 december	**257**	**298**

Verkligt värde på förvaltningstillgångar

MSEK	2022	2021
Eget kapitalinstrument	81	95
Räntebärande värdepapper	125	158
Likvida medel och andra likvida medel än kassa och bank	0	0
Fastigheter	30	30
Andra tillgångar	21	15
Summa	**257**	**298**

Per 31 december 2021 uppgick förvaltningstillgångarna till 257 MSEK (298) och motsvarande pensionsförpliktelser till 216 MSEK (332), vilket motsvarar en konsolideringsnivå om 119% (90%).

Förändring i diskonteringsränta

Pensionsplanens skulder beräknas genom användning av en diskonteringsränta som utgår från en bostadsobligationskurva med en likvärdig duration som pensionsförpliktelsen och företaget har därmed en risk hänförligt till utvecklingen av marknaden för bostadsobligationer. Om marknadsräntan ökar kommer skulden att minska och vice versa.

Risk hänförlig till använda antaganden

I de aktuariella beräkningarna används antaganden om framtida inflation och lönenivåer och livslängd. Skulle verkligt utfall skilja sig från de gjorda antagandena kan det leda till att skulden blir högre eller lägre.

När pensionsplanen har finansierats genom ett försäkringsbolag, har en specification av förvaltningstillgångarna inte varit tillgänglig. I dessa fall har det verkliga värdet av förvaltningstillgångarna inkluderats i övriga tillgångar.

De viktigaste aktuariella antaganden som använts

	2022	2021
Diskonteringsränta, %	3,90	1,40
Framtida löneökningar, %	3,00	3,20
Framtida pensionsökningar, %	2,00	2,20
Inflationstakt, %	2,00	2,20

Planens skulder är beräknade genom användning av en diskonteringsränta som fastställs genom användning av en diskonteringsränta som utgår från en bostadsobligationskurva med en likvärdig duration som förpliktelsen. Koncernen har använt bostadsobligationer för fastställandet av diskonteringsräntan och har därmed en risk hänförlig till utvecklingen av marknaden för bostadsobligationer.

Antagande beträffande livslängd baseras på de antaganden som gjorts i den senaste dödlighetsundersökningen av Försäkringstekniska Forskningsnämnden och går under arbetsnamnet DUS14. Antagandena baseras på Makeham modellen. Förändringar i antagande om livslängd baseras på deras nya dödlighetstabeller. Dessa påverkas främst av ålder och kön. Dessa antaganden innebär följande genomsnittliga återstående levnadsår för en person som går i pension vid 65 års ålder.

20230713110187

	2022	2021
Män - 45 år	23	23
Kvinnor - 45 år	26	25
Män - 65 år	22	22
Kvinnor - 65 år	24	24

Vägd genomsnittlig löptid för pensionsförpliktelsen uppgår till 9,0 år.

Diskonteringsräntan, inflationstakten och lönetillväxttakten som används utgör de viktigaste antaganden som används vid beräkning av förmånsbestämda förpliktelser. Påverkan av 0,5 procentenheter förändring i diskonteringsränta, inflationstakt eller lönetillväxttakt på den förmånsbestämda förpliktelsen den 31 december 2022, andra antaganden konstanta, presenteras i tabellen nedan.

Påverkan på förmånsbestämd förpliktelse av förändringar i antaganden, känslighetsanalys

Förändring av antagande	2022	2021
0.5% ökning av diskonteringsräntan	-5,6%	-7,0%
0.5% minskning av diskonteringsräntan	6,1%	7,7%
0.5% ökning av inflationstakten	5,9%	7,0%
0.5% minskning av inflationstakten	-5,4%	-6,4%
0.5% ökning av lönetillväxttakten	0,3%	0,6%
0.5% minsking av lönetillväxttakten	-0,2%	-0,5%

NOT 26 Leverantörsskulder och övriga skulder

MSEK	2022	2021
Leverantörsskulder	988	814
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		
Upplupna personalkostnader	127	110
Upplupna räntekostnader	65	48
Elcertifikat	0	0
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	1 020	645
Övriga skulder		
Momsskulder	73	72
Energiskatter och punktskatter	88	91
Erhållna förskott och övriga skulder	11	19
Utsläppsrätter	223	129
Summa	**2 595**	**1 928**

Redovisat värde på leverantörsskulder och övriga skulder bedöms motsvara dessas verkliga värde.

NOT 27 Ställda säkerheter

MSEK	2022	2021
Ställda säkerheter	Inga	Inga

För mer information om eventualförpliktelser se not 30.

20230713110188

NOT 28 Leasing

Koncernen tillämpar IFRS 16 för redovisning av leasing.

Merparten av de större avtalen som omfattas av IFRS 16 avser markarrenden och tomträtter vilkas löptider och och sannolikheter för förlängningar har bedömts med särskilt beaktande av livslängden på de anläggningar som är uppförda och långsiktigheten i verksamheten som bedrivs i dessa samt de särskilda kostnader ett avtalsupphörande därigenom skulle medföra för avtalsparterna.

Förutom markarrenden och tomträtter har koncernen även leasingavtal för lokaler och lagerutrymmen, spåranläggningar, viss transportutrustning samt bilar och truckar. Kostnader för korttidsavtal och lågvärdessavtal som undantas från IFRS 16 är marginella.

Nyttjanderättstillgången ingår under rubriken Materiella anläggningstillgångar i balansräkningen, för upplysning om redovisat värde se not 16. Leasingskulden ingår under rubriken Räntebärande skulder, för upplysning om redovisat värde se Not 22.

Det totala kassautflödet för leasingavtal under IFRS 16 har under 2022 varit 39 MSEK (42) varav ränta 17 MSEK (16).

Koncernen ser inga materiella exponeringar för framtida kassflöden från leasing som inte är återspeglade i värderingen av leasingskulden.

NOT 29 Investeringsåtaganden

MSEK	2022	2021
Fastigheter, maskiner och inventarier	624	767
Summa	**624**	**767**

Investeringsåtaganden är investeringar i större projekt kontrakterade på balansdagen, men som ännu inte redovisas i de finansiella rapporterna. Åtagandena avser främst investeringar i kraftvärmeanläggningar.

För mer information om investeringar, se Not 16 Materiella anläggningstillgångar

NOT 30 Eventualförpliktelser

MSEK	2022	2021
Ansvarsförbindelse såsom handelsbolagsdelägare i Brista 2 KB	706	706
Summa	**706**	**706**

NOT 31 Rättsliga åtgärder och myndighetsförfaranden

Stockholm Exergi planerar för ett nytt kraftvärmeverk i västra Stockholm där vi ur sorterat restavfall och biobränsle kan återvinna energin och producera el och värme. Under hösten 2022 gav mark- och miljödomstolen beskedet att inte ge *miljötillstånd för den nya anläggningen. Stockholm Exergi* har valt att gå vidare med tillståndsprocessen och lämnade under slutet av året in ett överklagande av domen.

20230713110189

NOT 32 Transaktioner med närstående

Ägare

Stockholms Stadshus AB och konsortiet Ankhiale Bidco AB äger per balansdagen hälften var av aktiekapitalet och röstandelarna i Stockholm Exergi Holding AB (publ).

Stockholm Exergi har även transaktioner med bolag som ägs av Stockholms Stad och förvaltningar inom Stockholms stad. Dessa sker på samma villkor som för övriga externa kunder. Av årets omsättning på 7 996 MSEK avser 11 procent (14) bolag och förvaltningar inom Stockholms stad. Leveranser avser huvudsakligen fjärrvärme och fjärrkyla.

Aggregerad balans avseende utestående fordringar på bolag och förvaltningar inom Stockholms Stad uppgår till 6 MSEK (6).

Styrelse och koncernledning

Nyckelpersonerna i koncernen består av styrelsen samt medlemmar i koncernens ledningsgrupp. Koncernen har inte varit inblandad i några väsentliga transaktioner med medlemmar i styrelsen eller ledningsgruppen. Inga lån finns för någon medlem av styrelsen eller ledningsgruppen per den 31 december 2022.

Se Not 10 Ersättningar till anställda för ytterligare information om styrelsen och Stockholm Exergi ledningsgrupps ersättningar och aktieinnehav.

NOT 33 Händelser efter balansdagen

Inga väsentliga händelser efter balansdagen.

NOT 34 Koncernens sammansättning, 31 december 2022

TSEK

Företagsnamn	Org nr	Säte	Antal andelar / andel i %	Eget kapital / Årets resultat	Bokfört värde i respektive moderbolag
Stockholm Exergi AB	556016-9095	Stockholm	32 199 970 / 100	6 649 327 / 154 087	11 888 000
Fortum Vindvärme AB	556915-3686	Stockholm	100 000 / 100	6 446 / 297	100
Stockholm Exergi Tunnlar AB	556981-9187	Stockholm	100 000 / 100	34 583 / 9 052	1 645 866
Brista 2 Kommanditbolag	969720-4254		- / 85	-539 773 / 99 701	-543 553
Brista 2 AB	556829-4564	Stockholm	85 000 / 85	102 / 0	85
Hässelbystrand Fastighet AB	559139-6451	Stockholm	50 000 / 100	50 / 0	50
Stockholm Exergi Materialåtervinning AB	559187-3244	Stockholm	50 000 / 100	116 / 1	50

För Brista 2 KB redovisas koncernmässigt värde under rubriken för Bokfört värde.

20230713110190

Moderbolaget

NOT 35 Ersättningar till revisorerna

Revisionsarvode för moderbolaget har fakturerats dotterbolaget Stockholm Exergi AB.

NOT 36 Ersättningar till anställda

Moderföretaget har inga anställda och inga löner och ersättningar har således belastat moderföretaget.

Könsfördelning i moderbolaget

	2022		2021	
	Antal på balansdagen	Varav män	Antal på balansdagen	Varav män
Styrelseledamöter	10	6	10	7
Verkställande direktör och övriga ledande befattningshavare	1	1	1	1
Koncernen totalt	**11**	**7**	**11**	**8**

NOT 37 Finansiella intäkter och kostnader

MSEK	2022	2021
Ränteintäkter		
Ränteintäkter koncernföretag	41	13
Totalt	**41**	**13**
Räntekostnader		
Räntekostnader externa skulder	-202	-138
Övriga finansiella kostnader	-11	-13
Totalt	**-213**	**-151**
Finansiella intäkter och kostnader - netto	**-173**	**-138**

NOT 38 Inkomstskatt

MSEK	2022	2021
Aktuell skatt på årets resultat	-208	-91
Total aktuell skatt	**-208**	**-91**
Summa inkomstskatt	**-208**	**-91**

Inkomstskattesatser

Tabellen nedan förklarar skillnaden mellan den teoretiska antagna skattesatsen i Sverige jämfört med skattesatsen i resultaträkningen

MSEK	2022	%	2021	%
Resultat före skatt	1 012		440	
Skatt som beräknats enligt gällande skattesats för moderföretaget 21,4%	-208	20,6%	-91	20,6%
Skattekostnad	**-208**	**20,6%**	**-91**	**20,6%**

20230713010191

NOT 39 Andelar i koncernföretag

MSEK	2022	2021
Ingående anskaffningsvärden	11 888	11 888
Utgående redovisat värde	**11 888**	**11 888**

Moderbolagets innehav av andelar i koncernföretag

Företagets namn	Organisationsnummer	Säte	Antal aktier	Kapitalandel	Eget kapital /årets resultat	Bokfört värde
Stockholm Exergi AB	556016-9095	Stockholm	32 199 970	100	6 649 / 154	11 888
Total						**11 888**

Ägarandelen av kapitalet avses, vilket överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

NOT 40 Fordringar hos koncernföretag

MSEK	2022	2021
Långfristiga fordringar hos koncernföretag		
Vid årets början	3 734	3 734
Redovisat värde vid årets slut	**3 734**	**3 734**

Alla långfristiga fordringar förfaller mer än 5 år efter balansdagen. Inga reserveringar för förväntade kreditförluster har gjorts då inga andra finansiella fordringar finns än lån till koncernföretag.

NOT 41 Räntebärande skulder

MSEK	2022	2021
Obligationslån	8 290	7 193
Lån från kreditinstitut	2 156	1 860
Summa långfristiga räntebärande skulder	**10 446**	**9 053**
Obligationslån	400	1 499
Kortfristig del av långfristiga lån från kreditinstitut	699	628
Övriga kortfristiga räntebärande skulder	1 258	502
Summa kortfristiga räntebärande skulder	**2 356**	**2 629**
Summa räntebärande skulder	**12 802**	**11 683**

De långfristiga obligationslånen förfaller med nominellt 6 200 MSEK mellan 1-5 år och 2 100 MSEK efter 5 år från balansdagen.

Långfristig del av lån från kreditinstitut förfaller med 2 168 MSEK mellan 1-5 år från balansdagen.

Moderbolaget har ett koncernkontosystem i Danske Bank med en kredit på 300 MSEK. Externt koncernkontosaldo mot banken redovisas som likvida medel vid positivt saldo eller kortfristig räntebärande skuld vid negativt saldo. 2022-12-31 var saldot -172 MSEK (-202).

Interna koncerkontosaldon mot dotterbolag redovisas som fordran på respektive skuld mot koncernföretag.

För upplysningar om Förändringar i skulder hänförliga till finansieringsverksamheten i moderbolagets kassaflödesanalys hänvisas till koncernens motsvarande siffror i Not 22.

Checkräkningskredit

MSEK	2022	2021
Beviljad kreditlimit	300	300
Outnyttjad del	-128	-98
Utnyttjat kreditbelopp	**172**	**202**

20230713110192

NOT 42 Likvida medel

MSEK	2022	2021
Kassa och bank	0	0
Likvida medel totalt	**0**	**0**

NOT 43 Derivatinstrument

	Nominellt belopp Återstående löptid		
MSEK	1-5 år	Över 5 år	Totalt
Räntederivat per 2022-12-31	417		417
Räntederivat per 2021-12-31	417		417

NOT 44 Vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel jämte årets resultat i moderbolaget, 4 162 606 163 SEK, disponeras enligt följande:

Förslag till resultatdisposition SEK	
Utdelning	850 000 000
Balanseras i ny räkning	3 312 606 163
Summa	**4 162 606 163**

Styrelsens yttrande över den föreslagna utdelningen

Utdelning till aktieägarna kommer att – under förutsättning att årsstämman godkänner förslaget – lämnas med 758 MSEK i enlighet med fastställd utdelningspolicy (se också Not 4) samt en engångsutdelning om 92 MSEK, sammanlagt 850 MSEK. Utdelningen kommer att utbetalas under 2023.

Moderbolagets soliditet uppgår till 29 procent och koncernens soliditet uppgår till 39 procent. Efter en sammanlagd utdelning om 850 MSEK skulle moderbolagets soliditet uppgå till 24 procent och koncernens soliditet till 37 procent. Inkluderas även förändringar efter balansdagen påverkas det fria egna kapitalet av periodresultatet för minst fyra månader innan utbetalning av föreslagen vinstdisposition blir aktuell. Denna soliditet bedöms som betryggande. Likviditeten i bolaget bedöms kunna upprätthållas på en likaledes betryggande nivå. Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen inte hindrar bolaget från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, och inte heller hindrar bolaget från att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap 3 § 2–3 st (försiktighetsregeln).

20230713101935

Styrelsens intygande

Vd och styrelsens undertecknande.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har, som framgår nedan, godkänts för utfärdande av styrelsen den 17 mars 2023.

Koncernens resultat- och balansräkning och moderbolagets resultat- och balansräkning blir föremål för fastställelse på årsstämman den 19 april 2023. Undertecknade försäkrar att koncern- och årsredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS, sådana de antagits av EU, respektive god redovisningssed och ger en rättvisande översikt av koncernens och moderbolagets verksamhet, ställning och resultat, samt föreskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som de företag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm den 17 mars 2023.

Anders Egelrud
Vd

Jonas Abrahamsson
Ordförande

Alexandra Grimfors
Vice ordförande

Carlo Maddalena
Styrelseledamot

Charlotta Sandving Brändström
Styrelseledamot

Rikard Hjorth Warlenius
Styrelseledamot

Fredrik Adolfsson
Styrelseledamot

Tobias Alvaeus
Arbetstagarrepresentant

Petra Engman
Styrelseledamot

Reine Lorenz
Arbetstagarrepresentant

Irina Frolova
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 23 mars 2023
Deloitte AB

Daniel Wassberg
Auktoriserad revisor

Kopian överensstämmer med originalet.
URDAHL FEJST

20230713110194

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Stockholm Exergi Holding AB (publ)
organisationsnummer 556040-6034

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Stockholm Exergi Holding AB (publ) för räkenskapsåret 2022-01-01 - 2022-12-31. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 73-117 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2022 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per 31 december 2022 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt International Financial Reporting Standards (IFRS), så som de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Våra uttalanden i denna rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen är förenliga med innehållet i den kompletterande rapport som har överlämnats till moderbolagets revisionsutskott i enlighet med Revisorsförordningens (537/2014/EU) artikel 11.

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. Detta innefattar att, baserat på vår bästa kunskap och övertygelse, inga förbjudna tjänster som avses i Revisorsförordningens (537/2014/EU) artikel 5.1 har tillhandahållits det granskade bolaget eller, i förekommande fall, dess moderföretag eller dess kontrollerade företag inom EU.

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

Särskilt betydelsefulla områden

Särskilt betydelsefulla områden för revisionen är de områden som enligt vår professionella bedömning var de mest betydelsefulla för revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för den aktuella perioden. Dessa områden behandlades inom ramen för revisionen av, och i vårt ställningstagande till, årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet, men vi gör inga separata uttalanden om dessa områden.

Värdering av materiella anläggningstillgångar

Koncernens investeringar i materiella anläggningstillgångar uppgår per den 31 december 2022 till 26 339 Mkr, vilket motsvarar cirka 82 procent av koncernens totala tillgångar. Tillgångarna består främst av fjärrvärmeanläggningar och maskiner, överföringsledningar, tunnlar och fjärrvärmenät vilka redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Vid varje balansdag utvärderas tillgångarnas redovisade värde med avseende på om det föreligger en indikation på nedskrivningsbehov. Indikationer analyseras och innefattar risker såsom förändringar i priset på bränsle, diskonteringsränta, politiska förändringar kopplade till energiskatter, etc. Om indikation på nedskrivning föreligger ska nedskrivningsprövning utföras. Värderingen av materiella anläggningstillgångar kan ha betydande påverkan på koncernens resultat och finansiella ställning och värderingen av dessa tillgångar är därför av särskild betydelse för vår revision.

För ytterligare information hänvisas till koncernens redovisningsprinciper i not 1, not 2 Viktiga uppskattningar och bedömningar för redovisningsändamål och not 16 i årsredovisningen.

Vår revision omfattade följande granskningsåtgärder men var inte begränsad till dessa:

- Vi har tagit del av bolagets ställningstagande om indikation för nedskrivning föreligger eller ej.
- Vi har granskat ett stickprovsurval av aktiverade utgifter kopplat till väsentliga investeringsprojekt.
- Vi har granskat bolagets bedömning av aktiverbarhet enligt IAS 16 i samband med slutförande av väsentliga investeringsprojekt.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1-58, 65-72 och sidorna 120-141. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

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

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

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och, vad gäller koncernredovisningen, enligt IFRS så som de antagits av EU. 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.

20230713101955

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

Styrelsens revisionsutskott ska, utan att det påverkar styrelsens ansvar och uppgifter i övrigt, bland annat övervaka bolagets finansiella rapportering.

Revisorns ansvar
Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida 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.

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

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 för Stockholm Exergi Holding AB (publ) för räkenskapsåret 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 överens-
stämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

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

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

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

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

En ytterligare beskrivning av vårt ansvar för revisionen av förvaltningen finns på Revisorsinspektionens webbplats: www.revisorsinspektionen.se/revisornsansvar. Denna beskrivning är en del av revisionsberättelsen.

Deloitte AB, utsågs till Stockholm Exergi Holding AB (publ)s revisor av bolagsstämman 2022-04-21 och har varit bolagets revisor sedan 2006-03-30.

Stockholm den 23 mars, 2023.

Deloitte AB

Daniel Wassberg
Auktoriserad revisor

Kopian överensstämmer med originalet

URBAN FELTH

20230713103196

Definitioner och avstämningar av alternativa nyckeltal

Stockholm Exergi använder sig av alternativa nyckeltal (Alternative Performance Measures, eller APM). Nyckeltalen som presenteras nedan är inte i enlighet med IFRS men anses underlätta för intressenter att analysera resultat och inansiell ställning.

Nyckeltal	Definition	Motivering
EBITDA	Rörelseresultat före avskrivningar	Speglar huvudsakligt, kassagenererande resultat från rörelsen och kan sättas i relation till bland annat bolagets skuldsättning
Operativt resultat	Resultat innan reavinster/reaförluster på anläggningstillgångar, resultateffekter från IFRS-justeringar, finansiella poster och skatt	Resultatmåttet används för att analysera bolagets intjäning hänfört till den rent operativa verksamheten
Nettolåneskuld	Räntebärande skulder minskat med likvida medel	Måttet beskriver den totala nettoskuldsättningen och används tillsammans med EBITDA för att spegla viss aspekt av finansiell risk
Sysselsatt kapital	Summan av eget kapital och räntebärande skulder	Nyckeltalet är viktigt då det visar hur stor andel av bolagets tillgångar som är finansierat av ägare eller långivare
Soliditet	Eget kapital genom balansomslutning räntebärande skulder	Måttet visar den långsiktiga betalningsförmågan i bolaget
Rörelsekapital	Varulager och operativa tillgångar minskat med operativa skulder	Måttet visar kortsiktigt kapitalbehov i bolaget
Avkastning eget kapital	Periodens resultat dividerat med genomsnittligt eget kapital	Nyckeltalet visar vilken avkastning som ges på ägarnas investerade kapital
Avkastning sysselsatt kapital	Rörelseresultat ökat med ränteintäkter dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital	Visar avkastningen på det kapital som finansierats av ägare eller långivare
Skuldsättningsgrad	Långfristiga och kortfristiga skulder genom eget kapital	Måttet visar en aspekt av bolagets finansiella risk (räntekänslighet)

20230713101917

	2022	2021	2020	2019	2018
EBITDA					
Rörelseresultat [1]	1 412	1 424	1 302	737	1 381
Avskrivningar	1 539	1 495	1 509	2 098	1 419
EBITDA	**2 950**	**2 919**	**2 811**	**2 835**	**2 800**
Nettolåneskuld					
Långfristiga räntebärande skulder	11 069	9 680	10 631	10 266	9 256
Kortfristiga räntebärande skulder	2 402	2 796	1 732	2 329	2 523
Likvida medel	-1	-1	-11	-2	-152
Nettolåneskuld	**13 469**	**12 475**	**12 352**	**12 593**	**11 627**
Sysselsatt kapital					
Eget kapital	12 673	12 037	11 646	11 762	12 355
Räntebärande skulder	13 471	12 476	12 363	12 595	11 779
Sysselsatt kapital	**26 144**	**24 513**	**24 009**	**24 357**	**24 134**
Soliditet					
Eget kapital	12 673	12 037	11 646	11 762	12 355
Balansomslutning	32 160	29 784	29 479	29 740	29 673
Soliditet %	**39**	**40**	**40**	**40**	**42**
Rörelsekapital					
Operativa tillgångar					
Varulager	1 751	724	1 019	1 010	798
Derivatinstrument (del ej klassad för säkringsredovisning)	1	0	0	25	75
Kundfordringar	1 738	1 640	1 293	1 582	1 630
Övriga fordringar	1 292	816	392	424	475
Summa operativa tillgångar	**4 782**	**3 180**	**2 704**	**3 041**	**2 977**
Operativa skulder					
Övriga långfristiga skulder	0	0	0	-61	-3
Derivatinstrument (del ej klassad för säkringsredovisning)	-1	0	0	0	-1
Leverantörsskulder	-988	-814	-568	-637	-1 033
Övriga skulder (minskade med upplupen räntekostnad)	-1 541	-1 066	-770	-717	-643
Summa operativa skulder	**-2 530**	**-1 880**	**-1 338**	**-1 415**	**-1 680**
Rörelsekapital	**2 251**	**1 300**	**1 366**	**1 626**	**1 298**
Avkastning eget kapital					
Eget kapital IB	12 037	11 646	11 762	12 355	11 969
Eget kapital UB	12 673	12 037	11 646	11 762	12 355
Genomsnittligt eget kapital	**12 355**	**12 841**	**11 704**	**12 059**	**12 162**
Periodens resultat	948	970	878	433	1 164
Avkastning eget kapital %	**7,7**	**8,2**	**7,5**	**3,6**	**9,6**
Avkastning sysselsatt kapital					
Sysselsatt kapital IB [2]	24 513	24 009	24 357	24 735	23 617
Sysselsatt kapital UB	26 144	24 513	24 009	24 357	24 134
Genomsnittligt sysselsatt kapital	**25 328**	**24 261**	**24 183**	**24 546**	**23 875**
Rörelseresultat [1]	1 412	1 424	1 302	737	1 381
Ränteintäkter	2	1	1	1	1
Avkastning sysselsatt kapital %	**5,6**	**5,9**	**5,4**	**3,0**	**5,8**
Skuldsättningsgrad					
Långfristiga skulder	14 468	12 987	14 660	14 169	13 039
Kortfristiga skulder	5 020	4 760	3 173	3 809	4 279
Summa skulder	**19 488**	**17 747**	**17 833**	**17 978**	**17 317**
Eget kapital	12 673	12 037	11 646	11 762	12 355
Skuldsättningsgrad ggr	**1,5**	**1,5**	**1,5**	**1,5**	**1,4**

[1] Rörelsereresultatet 2019 är belastat av en nedskrivning om -582 MSEK pga beslutad stängning av kraftvärmeverk 6 i Värtaverket.

[2] Ingående balans 2019 är justerad med +601 MSEK avseende ändrad redovisningsprincip för leasing enligt IFRS 16

20230713101938

Rapportering hållbarhet (GRI)

Vi redovisar i enlighet med Global Reporting Initiative Standards (GRI). Det bidrar till balans, transparens och jämförbarhet över tid i vår rapportering.

Vad vi redovisar finns angivet i GRI-index på nästa sida. I avsnittet Beräkningsprinciper beskriver vi övergripande hur nyckeltal räknas fram. GRI-noter är till för för att ge mer detaljerad information om några av våra nyckeltal samt för de obligatoriska upplysningarna som inte framgår i års- och hållbarhetsredovisningens övriga avsnitt.

20230713110199

GRI-index

I GRI-index finns hänvisningar till de sidor i års- och hållbarhetsredovisningen där information om de olika GRI-upplysningarna finns. I GRI-index finns också en hänvisning till var i redovisningen vi beskriver hållbarhet enligt årsredovisningslagens olika områden och på vilka sidor vårt arbete kopplat till FN:s hållbarhetsmål återges.

Årets GRI-rapportering görs enligt GRI Standards 2021. De ämnesspecifika upplysningarna grupperas enligt vår värdekedja i ordningen: Produktion och distribution, Kunder och samhälle, Samhällets restprodukter, Leverantörer samt Medarbetare.

Redovisning enligt EU:s taxonomiförordning EU 2020/852 finns på sidorna 136-141.

Områden som ska beskrivas enligt årsredovisningslagen anges i GRI-index med följande färgmarkeringar:

- Affärsmodell
- Policy och mål
- Risker och riskhantering
- Miljö
- Personal
- Sociala förhållanden
- Mänskliga rättigheter
- Antikorruption

Generella standardupplysningar

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Organisation och rapporteringssätt	2-1 Namn, ägarstruktur, bolagsform och lokalisering	● ◌		3, 4, 59
	2-2 Verksamheter som inkluderas	●		3, 4
	2-3 Rapporteringsperiod/frekvens, kontaktperson			3
	2-4 Rättelser och revideringar	●		127
	2-5 Extern revision	● ◌		3, 142
Verksamheter och anställda	2-6 Verksamheter, värdekedja och affärsrelationer	●		4, 7, 59
	2-7 Medarbetarstyrka[1]	◌		127
	2-8 Extern personal	◌		127
Styrning	2-9 Verksamhetsstyrning	● ◌		56-61
	2-10 Nominering/val av styrelse			59
	2-11 Uppgifter styrelsens ordförande			56, 59-60
	2-12 Styrelsens roll i styrning av hållbarhetspåverkan			63-67
	2-13 Delegering av ansvar			63
	2-14 Styrelsen roll i hållbarhetsrapporteringen			63
	2-15 Hantering av intressekonflikter			59
	2-16 Hantering av kritiska frågor			59-61
	2-17 Styrelsens kompetens			56-57, 63
	2-18 Utvärdering av styrelsens arbete			61
	2-19 Ersättningspolicies för styrelse och ledande befattningshavare			97-98 (not 10)
	2-20 Process för att bestämma ersättning			60
	2-21 Total årlig kompensationskvot			127
Strategi	2-22 VD-ord	●		6
	2-23 Policyer	◌ ●		61, 63
	2-24 Implementering av policyer	●		63-67
	2-25 Klagomålsprocess[2]	●		41
	2-26 Visselblåsning	◌ ●		70-71
	2-27 Regelefterlevnad[3]	◌		Se not
	2-28 Medlemsskap			129
Intressentengagemang	2-29 Samverkan med intressenter	● ◌	Mål 12.7 och 16.5	128
	2-30 Kollektiva förhandlingar	◌		129

[1] Information utelämnad avseende extern arbetskraft som anlitas inom verksamheten.
[2] Information om hur intressenter påverkar utformningen av processen är ej tillgänglig.
[3] Inga överträdelser av regelefterlevnad har inträffat.

20230713102000

Väsentlighetsanalys

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Väsentlighetsanalys	3-1 Process för att besluta om väsentliga frågor	◐ ● ◐ ●		64
	3-2 Lista på väsentliga hållbarhetsområden			7
	3-3 Hållbarhetsstyrning	● ◐ ◐		63-67

Skapat ekonomiskt värde

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning	● ◐ ◐		63-65
Skapat ekonomiskt värde	201-1 Skapat och levererat direkt ekonomiskt värde (2016)	◐ ●		5, 12

Produktion och distribution

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning	● ◐ ◐		40-41, 45-47, 63-67 (65)
Utsläpp till luft och klimatpåverkan	302-1 Energianvändning inom organisationen (2016)	●	Mål 11.6	38-39, 130
	305-1 Direkta utsläpp av växthusgaser (2016)	●		41, 132
	305-2 Utsläpp av växthusgaser från indirekt energianvändning (2016)	●		132
	305-3 Andra indirekta utsläpp av växthusgaser (2016)	●		132
	305-4 Utsläppsintensitet (2016)	●		133
	305-7 Utsläpp av kväve- och svaveloxider	●		133
	G4-EU2 Energiproduktion, netto			38-39
	G4-EU5 Utsläppsrätter, CO_2	●		129
	G4-EU11 Produktionseffektivitet för termisk produktionsanläggning	●	Mål 7.3	130
	G4-EU12 Förluster vid kraftöverföring och distribution	●	Mål 7.3	38-39, 130
Utsläpp av CO_2 per ton behandlat avfall	Egen upplysning	●		21
Avfall från verksamheten	306-1 Avfall och betydande påverkan (2020)[1]	●		Se noten
	306-2 Hantering av betydande avfallsaspekter (2020)	●	Mål 12.5	21, 41, 65, 66
	306-3 Genererat avfall (2020)	●		135
	306-4 Återvunnet avfall (2020)	●		135
Störningar i närmiljö vid produktionsanläggningar ooh utsläpp till vatten	Egen upplysning, Miljöstörningar	●	Mål 6.3	133

[1] *Information utelämnad på grund av avsaknad av data*

20230713110201

Kunder och samhälle

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	*3-3 Hållbarhetsstyrning*			*8-13, 63-64, 66*
Ansvarsfullt agerande utifrån Stockholm Exergis ställning på värmemarknaden	Egen upplysning			10-11, 66
Erbjudande av hållbara produkter och tjänster	Egen upplysning		Mål 13.2 och mål 11.6	9, 13
Sysselsättning med fokus på grupper i utanförskap	413-1 Lokalt samhällsengagemang, utredning av påverkan och utvecklingsprogram (2016)[1)]		Mål 10.2 och mål 8.6	11

Samhällets restprodukter

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning			21, 63-67 (66)

Leverantörer

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning			22-25, 29, 63-67 (66)
Anti-korruption	205-1 Enheter som analyserats avseende korruptionsrisk (2016)			70
	205-2 Kommunikation och utbildning i policyer och rutiner för antikorruption (2016)		Mål 16.5	70, 129
	205-3 Korruptionsincidenter och hantering av dessa (2016)		Mål 16.5	129
Uttag av jordens resurser	301-1 Materialanvändning i vikt eller volym (2016)		Mål 15.2	130
Förnybara bränslen	304-2 Betydande påverkan på biologisk mångfald (2016)[2)]		Mål 15.2	131
Hållbara inköp och investeringar	308-1 Nya leverantörer som granskats avseende miljö (2016)		Mål 12.7	134
	414-1 Nya leverantörer som granskats avseende sociala frågor (2016)		Mål 12.7	134
Transporter	305-2 Utsläpp av växthusgaser från indirekt energianvändning (2016)			132

Medarbetare

Område	Upplysning	Årsredovisningslagen	FN:s hållbarhetsmål	Hänvisningar
Hållbarhetsstyrning	3-3 Hållbarhetsstyrning			49-51, 63-67 (67)
Säker arbetsmiljö, friskvård och hälsa	403-8 Medarbetare som omfattas av arbetsmiljöledningssystem (2018)			63-67 (67)
	403-9 Arbetsrelaterade skador (2018)		Mål 8.8	134
Mångfald	405-1 Mångfald i ledning och bland medarbetare (2016)		Mål 5.5 och mål 10.2	127
	405-2 Löneskillnader mellan män och kvinnor (2016)[3)]		Mål 5.1	134
	406-1 Diskrimineringsincidenter och hantering av dessa (2016)		Mål 5.1 och mål 5.2	49, 134

[1)] Information utelämnad för ii-viii på grund av avsaknad av data
[2)] Informationen i indikatorn är anpassad efter verksamheten och följer inte standardens krav.
[3)] Information utelämnad avseende löneskillnader per befattningstyp på grund av avsaknad av data.

20230713102O2

Beräkningsprinciper (GRI)

Upplysningarna om ekonomisk prestanda kommer från den reviderade finansiella redovisningen.

Upplysningarna om miljö omfattar anläggningar där Stockholm Exergi är den juridiska innehavaren av miljötillståndet eller räknas som verksamhetsutövare. Anläggningarnas data redovisas i sin helhet, även anläggningar där Stockholm Exergi är delägare.

Stockholm Exergi använder en databas för insamling av uppgifter om anläggningarnas bränsleförbrukning och produktion. Platsorganisationen är ansvarig för rapportering och erforderliga beräkningar. Stockholm Exergis hållbarhetsenhet sammanställer och kvalitetssäkrar all data. Stockholm Exergis hållbarhetsenhet står även för vissa beräkningar, framförallt sådana som tas fram med hjälp av schabloner. Vid fastställande av utsläppsmängder för ämnen där det inte finns kontinuerlig mätning baseras beräkningarna på stickprov. Vid analyser av stickprov där analysresultatet är under rapporteringsgränsen används den halverade rapporteringsgränsen i beräkningen.

Stockholm Exergis förbrukning av tillsatser och kemikalier baseras på en summering av anläggningarnas totala inköpsmängd eller förbrukning. Vid summeringen har ingen hänsyn tagits till variationer av koncentration eller volym.

2018-2021 beräknas omvandling till koldioxidekvivalenter för metan, lustgas och köldmedier i enlighet med IPCC AR5. Från 2022 i enlighet med IPCC AR6.

Stockholm Exergis direkta koldioxidutsläpp omfattas av EU:s handel med utsläppsrätter och verifieras årligen av externa ackrediterade kontrollörer. Beräkning av koldioxidutsläppen sker enligt respektive anläggnings tillstånd för utsläpp av växthusgaser och med faktiska, verifierade värden inrapporterade i systemet för handel med utsläppsrätter.

Beräkningar av transporter baseras på underlag om bränsle-, ask-, avfall- och kemikalievolymer med tillhörande genomsnittliga transportsträckor och typ av fordon samt utsläppsfaktorer från NTM.

Vid beräkning av hur många lägenheter som värmeproduktionen räcker till används Energimyndighetens genomsnittliga energianvändning för uppvärmning och varmvatten i flerbostadshus.

Stockholm Exergi använder Fortumkoncernens system för uppgifter om medarbetare. Övriga sociala data samlas in via andra rapporteringssystem och SCB.

Stockholm Exergi följer indikatorerna LWIF (lost workday injury frequency) och TRIF (total recordable injuries) dels sammanslaget för egna respektive andras anställda samt fördelat på respektive grupp. I uppföljningen för egna medarbetare inkluderas även externt inhyrd arbetskraft som ersätter tjänst- och föräldraledighet samt vakanser. Antal timmar för extern arbetskraft samt entreprenörer beräknas utifrån fakturerade belopp. Antalet sjukdagar med anledning av olycksfall sammanställs utifrån uppgifter från den drabbade eller dess arbetsgivare.

20230713110203

GRI-noter

GRI 2-4 Korrigeringar och väsentliga förändringar

Förändrad uppställning av rapportering av avfallsmängder för en mer detaljerad rapportering och linjering med GRI:s krav.
Det påverkar inte resultaten.

Siffrorna för klimatbokslut 2021 (GRI 305-1 och GRI 305-3) är reviderade, vilket innebar att utsläppen i scope 1 ökade med 3 kton Co2e och i scope 3 med 11 kton Co2e. Utsläpp efter klimatkompensation ökade med 11 kton från 525 till 536 kton Co2e.

GRI 2-7, GRI 405-1 Medarbetarstyrka

Medarbetare per anställningsform kön (antal)	Kvinnor	Män	Totalt
Fast anställda	150	578	728
- Varav heltid	143	565	708
- Varav deltid	7	13	20
Visstidsanställda	4	12	16
Totalt	154	590	744

Chefer och medarbetare enligt ålder och kön (antal)	Kvinnor	Män	Totalt
< 30	10	63	73
- Varav chefer	0	0	0
30-50	91	273	364
- Varav chefer	13	32	45
> 50	49	242	292
- Varav chefer	3	32	35

Fördelning kvinnor och män	Kvinnor	Män
Samtliga medarbetare	21%	79%
Chefer	20%	80%

Hälsa	Kvinnor	Män	Totalt
Sjukfrånvaro	3,2%	3,3%	3,2%

Anställda är angivna i FTE (full time employees), per den 31 december 2022.

GRI 2-8 Extern personal

	2021	2022
Antal personer	N/A	868

Anställda är angivna i FTE (full time employees), per den 31 december 2022. Vanligaste typen av uppdrag och kontrakt är konsultuppdrag inom IT, teknik och professionella tjänster inom till exempel administration. Uppgifterna är baserade på antal registrerade unika resurser. Upplysningen är ny enligt GRI 2021 och är ej rapporterad tidigare.

GRI 2-21 Total årlig kompensationskvot

	2021	2022
Kvot högst betald jämfört med medianlön	N/A	4,34
Kvot procentuell årlig ökning högst betald/medianlön	N/A	0,9

I medianvärdet exkluderas högst betald.
Hög lön/Medianlön=kvot högst betald jmf med medianlön. Procentuell årlig ökning hög lön/procentuell årlig ökning medianlön=kvot.
Uppgifterna är beräknade från underlag "compensation by month", två jämförbara perioder, 2021-12 och 2022-12.

20230713102O4

GRI 2-29 Samverkan med intressenter

Intressentgrupp	Dialog
Ägare	• Årsstämma • Styrelsemöten (11 st inklusive konstituerande) • Operativa kontakter mellan koncernfunktioner inom Stockholm Exergi och olika förvaltningar, nämnder m. m. i Stockholms stad (löpande)
Kunder	• 3 prisdialogmöten samt drygt 2 000 kundmöten av olika slag. • 4 kundbrev, 1 per kvartal med anpassat innehåll beroende på segment. Cirka 20 notifieringar vid tex villkorsändringar eller värmefördelning. • Digitala seminarier och events. Diverse olika utbildningsfilmer framtagna. Medverkat på olika externa events och mässor. • Digitala informationsmöten med cirka 8 olika skolor. • Rådgivning (nästan 800 fysiska och digitala möten) • Kundundersökningar (löpande) samt NKI mätning två gånger under året.
Medarbetare	• Löpande exergidialog (medarbetarsamtal) (6 ggr per år) • Rapportering av incidenter och förbättringsförslag (löpande) • Information via intranät (löpande) • Livesända informationsmöten för alla anställda (månatligen eller vid behov) med möjlighet till frågor • Digitala eller fysiska möten spontant eller planerat inom teamen. Som stöd för att hålla kontakt i och med förändrade arbetssätt (löpande) - Exergidagar för alla anställda för genomgång av bolagets övergripande strategier och mål - Årlig process för att sätta teamuppdrag och mål för respektive enhet, avdelning och grupp • Riktade pulsenkäter för att följa engagemang (3 gånger per år) och ställa frågor om exempelvis arbetsmiljö eller förändringsarbete (vid behov) - Arbetsmiljövecka 2 gånger per år med olika aktiviteter på temat - *Arbetsmiljöpuls 2 gånger per år med riktade frågor kring arbetsmiljön* • Ledarforum, löpande information, utbildning och dialog med bolagets chefer (4-6 gånger per år)
Fackliga organisationer	• MBL-förhandlingar (veckovis) • Arbetsmiljökommitté (4 ggr per år) • Medbestämmanderåd (4 ggr per år) • Årlig skyddsombudsdag
Samarbetspartners	• Möten 6-12 ggr per år i olika forum
Leverantörer av varor, tjänster och bränslen	• Möten och avtalsförhandlingar (löpande) • Granskning mot Stockholm Exergis uppförandekod (löpande, riskbaserat)
Politiska beslutsfattare och tjänstemän samt myndigheter	• Samtal och möten (löpande)
Investerare, banker, bilaterala långivare och ratinginstitut	• Investerare: Dialog via banker samt direktkontakt (löpande) • Banker: Analys av Stockholm Exergi (årligen) samt dialog och förhandlingar (löpande) • Bilaterala långivare: Dialog och förhandlingar (löpande) • Ratinginstitut: Genomgång (årligen) samt kontakt (löpande)
Frivilligorganisationer och opinionsbildare	• Möten och intervjuer (vid behov) • Samarbeten och arbetsgruppsträffar (löpande)
Boende nära produktionsanläggningar	• Digitala kanaler – webb, Facebook, Instagram, Youtube, Linkedin, Twittter samt köpt och redaktionell media (löpande) • Kundservice - kontinuerlig hantering av cirka 600 kundärenden/månad via mejl och lika många per telefon. • Anslag på föreningstavlor (vid behov) • Samråd och informella dialogmöten (två) • Utskick och portavisering i samband med anläggningsprojekt (vid behov) • Sveriges Radio P4 Stockholm (vid allvarlig störning)
Akademi, forskning	• Möten och workshops (löpande), forskningssamarbeten med ett 20-tal universitet och andra R&D-aktörer

20230713102O5

GRI 2-28 Medlemskap

Stockholm Exergi ingår i en rad organisationer, där medlemskapet betraktas som strategiskt viktigt:

- **Avfall Sverige** Stockholm Exergi bidrar med betydande finansiering och ingår i arbetsgrupper bland annat för biologisk återvinning samt i undergrupper för energiåtervinning.
- **Energiforsk** Stockholm Exergi bidrar med betydande finansiering och är representerat i programstyrelser samt deltar i olika programråd om el och värmeproduktion.
- **Energiföretagen Sverige** Stockholm Exergi är representerat i styrelse, råd, nätverk och expertgrupper.
- **Energimyndigheten** Stockholm Exergi deltar i råd, programråd och nätverk om energiforskning med koppling till bränsle, energisystemstudier och elcertifikat.
- **Energinätverk Sverige** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **Hagainitiativet** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **Prisdialogen** Stockholm Exergi är medlem sedan 2015.
- **Responsible Shipping Initiative** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **Samhällsbyggarna** Stockholm Exergi deltar i råd.
- **Swedish Green Building Council** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **Svebio** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **Waste Reinery** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen.
- **Värme och kraftföretagen** Stockholm Exergi är representerat i styrelsen samt olika arbetsgrupper.
- **EU-kommissionen DG Clima** Stockholm Exergi är representerad i expertgrupp om carbon removals.

Stockholm Exergis certifieringar:

- **FSC®** Stockholm Exergi är sedan 2015 certifierat enligt Forest Stewardship Councils® standard för spårbarhet (Chain of Custody Standard), licensnummer FSC-C126045.
- **ISO 14001** Stockholm Exergis miljöledningssystem är certifierat enligt ISO 14001 sedan 2001.
- **ISO 45001** Stockholm Exergi är certifierade sedan 2011.
- **ISO 9001** Stockholm Exergi är certifierade sedan 2018.

GRI 2-30 Kollektivavtal

Stockholm Exergi har kollektivavtal med Seko, Unionen, Sveriges Ingenjör och Ledarna. Alla anställda utom vd omfattas.

GRI 205-2 Kommunikation och utbildning i policyer för antikorruption

Alla nyanställda går en webbaserad utbildning i uppförandekoden. Utbildningen lanserades 2018.
Under 2022 genomförde 122 medarbetare utbildningen. Totalt har 735 medarbetare (nuvarande anställda) genomgått den, vilket motsvarar 98 % av 744 anställda.

GRI 205-3 Korruptionsincidenter

Under året har inga fall av korruption anmälts till Stockholm Exergi.

GRI G4-EU5 Tilldelning av utsläppsrätter

Systemet för handel med utsläppsrätter (EU ETS) har under lång tid dragits med ett överskott av utsläppsrätter, vilket har medfört låga prisnivåer, men efter de beslut som togs 2018 om att reformera systemet har priset stigit. Reformeringen innebär bland annat att tillgången på utsläppsrätter minskas.

Priset på utsläppsrätter har under 2022 pendlat runt nivån 80 Euro per styck. Produktion av fjärrvärme kommer även fortsättningsvis att berättiga till viss gratis tilldelning av utsläppsrätter, åtminstone t.o.m. 2025. Stockholm Exergi är nettoköpare av utsläppsrätter.

I december 2022 togs nya beslut inom EU som kommer att förändra förutsättningarna bortom 2025. Som en konsekvens av detta förväntas priset på utsläppsrätter att fortsatt ligga högt.

Under 2022 tilldelades Stockholm Exergi 233 217 (234 355) ton utsläppsrätter. Tilldelningen motsvarade 50 (55) procent av det samlade behovet. Stockholm Exergis nettobehov av utsläppsrätter var 237 796 (192 043) ton (en utsläppsrätt motsvarar ett ton koldioxid).

20230713102O6

GRI G4-EU11 och GRI G4-EU12 Produktionseffektivitet för termisk produktionsanläggning och förluster vid kraftöverföring och distribution av el och värme

Produkt	Tillfört (GWh) [1]	Verkningsgrad (%)	Produktion (GWh)	Distributionsförlust (%)	Leverans (GWh)
El	1 651	83%	1 374	- [2]	1 374[3]
Värme	7 471	96%	7 208 [4]	5%	6 853[5]
Totalt	**9 122**		**8 582**		**8 227**

[1] Proportionell allokering utifrån produktionen av el och värme.
[2] Stockholm Exergis leveranspunkt är kraftnätet och inte slutkunden. Distributionsförluster sker efter Stockholm Exergis leverans.
[3] Varav 1 138 GWh är leverans till elnätet.
[4] Redovisad produktion omfattar inte värmeenergi från Öppen Fjärrvärme och datahallar.
[5] Redovisad leverans omfattar enbart värme som producerats av Stockholm Exergi.

Kyla betraktas inte som tillförd utan som bortförd energi. I Stockholm Exergis processer förs denna energi bort på flera sätt:

- Frikyla: Förflyttning av värme från fjärrkylanätet till sjövatten. Elförbrukning endast för distribution av kyla.
- Spillkyla: Återvinning av överskottsvärme i fastigheter till fjärrvärmenätet. Elförbrukning endast för distribution av kyla.
- Värmepumpskyla: Kyla som produceras samtidigt som värme i en värmepump. Elförbrukning både för distribution och drift av kompressorn i värmepumpen.
- Kylmaskinskyla: Kylning utan att värmen återvinns. Elförbrukning både för distribution och drift av kompressorn i kylmaskinen.

Effektiviteten i en kylprocess beskrivs genom COP (coefficient of performance); förhållandet mellan producerad kyla och tillförd el. Under 2022 uppgick COP för fjärrkyla till 5,3 (5,3).

GRI 301-1 Materialanvändning

Insatsvaror i egen verksamhet	2021	2022
Förnybara eller återvunna bränslen		
- Restavfall (ton)	827 831	906 954
- Biooljor (Nm^3)	87 140	67 409
- Fasta biobränslen (ton)	1 115 266	1 089 587
Fossila bränslen		
- Kol (ton)	0	0
- Fossil olja (Nm^3)	19 271	26 326
Tillsatser och kemikalier (ton)	27 562	25 265

GRI 302-1 Direkt och indirekt energianvändning

Tillförd energi (GWh) till produktionsanläggningar per produkt	El	Värme	Kyla	Summa
Restavfall	1 168	1 648	0	2 816
Fasta biobränslen	1 629	1 623	0	3 252
Biooljor	101	546	0	647
Fossila oljor	76	187	0	263
El	163	807	91	1 061
Värmeenergi från rökgaskondensering	0	958	0	958
Värmeenergi från renat avloppsvatten	0	660	0	660
Värmeenergi från havs- och sjövatten	0	340	0	340
Värmeenergi från fjärrkylaretur	0	166	0	166
Värmeenergi från Öppen Fjärrvärme och datahallar	0	80	0	80
Frikyla	0	0	102	102
Produktionssamverkan [1]	0	897	0	897
Totalt	**3 137**	**7 912**	**193**	**11 242**

[1] Avser leverans till Stockholm Exergis fjärrvärmenät. Fördelningen mellan bränsleförbrukningen för värme och el är beräknad utifrån överenskommen allokeringsprincip i Värmemarknadskommittén.

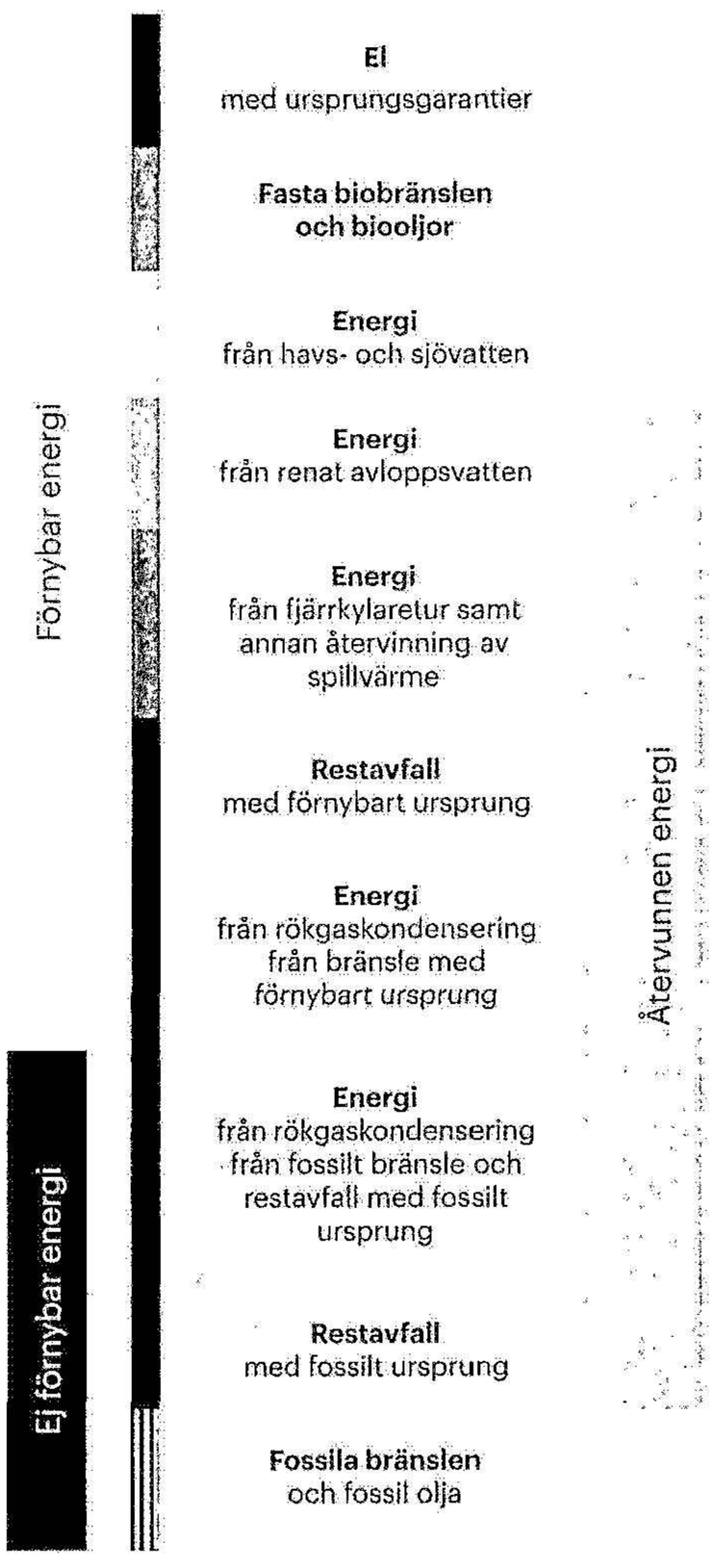
20230713102O7

Forts. GRI 302-1

Tillförd energi (GWh) till produktionsanläggningar per förnybart och ej förnybart bränsle	Förnybart (GWh)	Ej förnybart (GWh)	Totalt (GWh)
Restavfall	1 684	1 132	2 816
Fasta biobränslen	3 252	0	3 252
Biooljor	647	0	647
Fossila oljor	0	263	263
El	901	160	1 061
Värmeenergi från rökgaskondensering	789	169	958
Värmeenergi från renat avloppsvatten	660	0	660
Värmeenergi från havs- och sjövatten	340	0	340
Värmeenergi från fjärrkylaretur[1)]	166	0	166
Värmeenergi från Öppen Fjärrvärme och datahallar	80	0	80
Frikyla[2)]	102	0	102
Produktionssamverkan	637	260	897
Totalt	**9 258**	**1 984**	**11 242**

[1)] Varav 56 GWh producerats genom Öppen Fjärrvärme.
[2)] Varav 3 GWh producerats genom Öppen Fjärrvärme.

I figuren nedan visar vi hur vi klassar de olika energiformerna.



GRI 304-2 Påverkan på biologisk mångfald

Stockholm Exergis produktion av fjärrvärme och fjärrkyla bedrivs i urbana miljöer. Bolaget mäter och minskar klimatpåverkande utsläpp över tid. Eventuell påverkan på den biologiska mångfalden som en konsekvens av förändringar av verksamheten värderas i prövningar av bolagets miljötillstånd.

Bränsle utgör Stockholm Exergis mest signifikanta risk för påverkan på den biologiska mångfalden. Stockholm Exergi minskar denna risk genom att ställa miljökrav på leverantörer av biooljor och fasta biobränslen. De fasta skogsbränslen som Stockholm Exergi köper får inte innehålla trädarter i CITES lista över skyddsvärda arter utan endast komma från hållbara källor enligt de krav som ställs i REDII. Även biooljornas påverkan kontrolleras genom REDII. Kraven ingår i avtalen med våra bränsleleverantörer.

20230713110208

GRI 305-1, GRI 305-2 och GRI 305-3

Direkta och indirekta utsläpp av växthusgaser

Stockholm Exergi upprättar sedan flera år ett klimatbokslut i enlighet med metodiken i Greenhouse Gas Protocol. Stockholm Exergis egna direkta utsläpp motsvarar scope 1.

De lokala utsläppen av växthusgaser orsakas framförallt av Stockholm Exergis energiproduktion. Restavfall innehåller plast och andra fossila material. Restavfall står för cirka 31 (27) procent av den tillförda energin och svarar för cirka 83 (84) procent av Stockholm Exergis lokala klimatpåverkande utsläpp. Den minskade andelen beror på högre förbrukning av fossila oljor i samband med start och stopp samt en kall period på slutet av året.

Cirka 5 (7) procent av Stockholm Exergis totala växthusgasutsläpp uppstår uppströms när bränslen samlas in, eventuellt genomgår förädling samt transporteras till produktionsanläggningarna.

Produktionen av värme, el och kyla, inklusive inköpt el, står för 87 (93) procent av de totala växthusgasutsläppen där 76 (83) procent är Stockholm Exergis egna utsläpp och resten kommer från samarbetspartners. Resterande växthusgasutsläpp kommer från inköpta varor och tjänster, samt tjänsteresor. År 2022 skedde även en försäljning av kol vars slutanvändning hos kund redovisas under scope 3.

Beräkning av koldioxidutsläppen sker enligt respektive anläggnings tillstånd för utsläpp av växthusgaser.

Utsläpp verksamhet (kton CO_2e)	2018	2019	2020	2021[12)]	2022	Fördelning 2022 (%)
Scope 1	**913**	**705**	**382**	**450**	**492**	**59%**
Produktion[1)]	913	705	381	450	492	59%
- CO_2 från kolförbränning	461	274	1	0	0	0%
- CO_2 från oljeförbränning	96	69	18	52	71	9%
- CO_2 från förbränning av fossil fraktion i avfalls- och returbränslen	304	326	342	377	400	48%
- Övriga växthusgasutsläpp[2)]	52	36	20	21	21	2%
Tjänsteresor[3)]	0,28	0,20	0,18	0,16	0,10	0%
Scope 2	**67**	**51**	**63**	**72**	**69**	**8%**
Inköpt el[4)]	362	265	373	396	395	
Reduktion genom köp av ursprungsmärkt förnybar el[5)]	-295	-214	-310	-325	-326	
Scope 3	**120**	**112**	**103**	**120**	**276**	**33%**
Tjänsteresor[6)]	0,18	0,13	0,02	0,02	0,04	0%
Produktion av annan fjärrvärmeproducent som levereras av Stockholm Exergi[7)]	48	48	62	77	84	10%
Produktion och distribution av energi- och fordons-bränslen[8)]	72	64	41	43	59	7%
Inköpta varor och tjänster[9)]					29	3%
Försäljning av bränsle[10)]					104	12%
Totalt (före klimatkompensation)	**1101**	**868**	**548**	**642**	**837**	**100%**
Klimatkompensation[11)]	-351	-232	-62	-106	-88	
Totalt (efter klimatkompensation)	**750**	**636**	**486**	**536**	**749**	

[1)] Stockholm Exergis egna produktion, utsläpp av koldioxid, lustgas, metan och köldmedier. De biogena utsläppen uppgår till 2 071 kton.
[2)] Avser lustgas, metan och köldmedier. 2017-2021 beräknas omvandling till koldioxidekvivalenter i enlighet med IPCC AR5, från 2022 med IPCC AR6
[3)] Avser bil i tjänst.
[4)] Utsläpp vid produktion av inköpt el, fjärrvärme eller fjärrkyla förutsatt att allt är ospecificerat (residualmix). I "Andel av total" inkluderas avtal om ursprungsmärkt el. Vid beräkning av utsläpp i Scope 2 används "Market-based method". Om "Location-based method" hade tillämpats hade utsläppen i Scope 2 uppgått till 74 kton.
[5)] Reduktion genom att Stockholm Exergi köper ursprungsmärkt el till fjärrvärme- och fjärrkylaproduktionen.
[6)] Avser flygresor i tjänsten.
[7)] Utsläpp hos annan aktör än Stockholm Exergi vid produktionssamverkan för fjärrvärme. Utsläppen omfattar både utsläpp från anläggning och från utvinning och distribution av bränslen till dessa anläggningar.
[8)] Avser förutom produktion och transport av bränslen även transport av tillsatser och aska samt uppströms utsläpp för inköpt el samt fossila utsläpp från flygtermografering. Beräkning av emissioner från transporter har förfinats och utgår nu från transporterade mängder i stället för från förbrukad energi i anläggning.
[9)] Ny kategori för 2022. Inkluderar tillverkning av kemikalier, tillsatser, reservdelar, maskintjänster, förbrukningsvaror med mera.
[10)] Ny kategori för 2022; engångshändelse. Avser utsläpp vid kundens användning av försålt kol från Stockholms Exergi.
[11)] Preliminär beräkning innan verifiering.
[12)] Reviderade siffror efter ÅR2021 för scope 1 och scope 3; se sid 127, GRI 2-4.

20230713310209

GRI 305-4 Utsläppsintensitet

Utsläppsintensitet (g CO_2-e/kWh)[1]	2018	2019	2020	2021 [5]	2022
Utsläpp från egen produktion [2]	108	88	67	65	72
Utsläpp per levererad energi [3]	111	90	69	68	77
Utsläpp per levererad energi [4]	76	67	62	57	68

[1] En extrapolering av 2022 års värden för inköp av varor och tjänster (ny kategori för 2022, se GRI 305-3) har gjorts för åren 2018-2021 för bättre jämförbarhet med 2022. Alla nyckeltalen exkluderar posten "Försäljning av bränslen" då den är en engångshändelse och inte är kopplat till den operativa verksamheten (ingår dock i redovisningen av utsläpp, GRI 305-3).
[2] Totalt utsläpp från egen produktion av el, värme och fjärrkyla.
[3] Totalt utsläpp från scope 1, 2 och 3 enligt ovan per total leverans av fjärrvärme, el och fjärrkyla före klimatkompensation.
[4] Totalt utsläpp från scope 1, 2 och 3 enligt ovan per total leverans av fjärrvärme, el och fjärrkyla efter klimatkompensation.
[5] Siffrorna för utsläpp levererad energi är reviderade sedan ÅR 2021.

GRI 305-7 NO_x, SO_2 samt andra väsentliga luftföroreningar

Utsläpp till luft från verksamheten	2018	2019	2020	2021	2022
Utsläpp av kväveoxider (ton)	**1 442**	**1 399**	**759**	**1 178**	**1 215**
- Varav kväveoxider från el- och värmeproduktion	989	831	589	884	831
- Varav kväveoxider från transporter till och från verksamheten	453	568	170	294	384 [1]
Utsläpp av svaveldioxid (ton)	**545**	**538**	**139**	**339**	**374**
- Varav svaveldioxider från el- och värmeproduktion	198	100	23	142	91
- Varav svaveldioxider från transporter till och från verksamheten	347	438	116	197	283 [1]
Utsläpp av stoft (ton)	**47**	**56**	**21**	**35**	**50**
- Varav stoft från el- och värmeproduktion	12	13	9	15	21
- Varav stoft från transporter till och från verksamheten	35	44	12	20	29
Utsläpp av Hg från el- och värmeproduktion (kg)	**11**	**12**	**11**	**13**	**5**
Utsläpp av Cd från el- och värmeproduktion (kg)	**1**	**2**	**2**	**2**	**10** [2]
Utsläpp av dioxiner från el- och värmeproduktion (mg)	**83**	**96**	**205**	**117**	**86**

[1] Emissionerna från transporter har ökat jämfört med senaste åren. Ökningen beror dels på att beräkningarna av emissioner från transporter har förfinats under 2022 och nu utgår från transporterade mängder i stället för från förbrukad energi, dels på grund av att transporter av importerat avfall har ökat.
[2] Kadmiumutsläpp mäts med stickprover. Ett av dem hade höga värden och beror på en driftsstörning vid provtagningstillfället.

Egen upplysning - Betydande miljöstörningar

Typ av störning	Ämne	Recipient	Antal	Kommentar
Överskridande av gränsvärde	CO	Luft	1	Överskridande av begränsningsvärde enligt förordning (2013:253) om förbränning av avfall
Överskridande av gränsvärde	stoft	Luft	1	Överskridande av begränsningsvärde enligt förordning (2013:252) om stora förbränningsanläggningar
Överskridande av gränsvärde	NO_x	Luft	1	Överskridande av årsmedelvärde enligt miljötillstånd
Överskridande av gränsvärde	NO_x	Luft	1	Överskridande av årsmedelvärde enligt BAT-LCP
Överskridande av gränsvärde	CO	Luft	1	Överskridande av timmedelvärde enligt miljötillstånd
Oljeläckage	-	Mark, vatten	2	Bränsleläckage till mark och vatten
Total			**7**	

20230713110210

GRI 308-1, GRI 414-1 Nya leverantörer som granskats avseende miljö och sociala frågor

Alla nya leverantörer av bränsle bedöms utifrån en redogörelse av deras hållbarhetsarbete innan avtal tecknas. År 2022 var alla befintliga leverantörer godkända och 100 procent av alla nya bränsleleverantörer granskades.

REDII, EU:s uppdaterade direktiv om förnybar energi, trädde i kraft 2021 och gäller för hela verksamhetsåret 2022. Direktivet har, precis som första versionen av RED, implementerats i den svenska hållbarhetslagen (HBL) med tillhörande förordning och föreskrifter. REDII innefattar nu även hållbarhetskriterier för fasta biobränslen utöver flytande biobränslen, som omfattats sedan tidigare.

Våra inköpskrav på bränsleleverantörer syftar till att säkerställa att biobränslet uppfyller kraven i Hållbarhetslagen och därigenom REDII, samt timmerförordningen EUTR.

Vid inköp av alla varor och tjänster kontrolleras att anbudsgivande leverantörer uppfyller ett antal baskrav såsom kreditkontroll, etisk motpartskontroll, kvalité, miljö, och arbetsmiljö.

Alla leverantörer ska via avtal garantera att de efterlever vår uppförandekod där vi säkerställer sociala hållbarhetsaspekter.

GRI 403-9 Arbetsrelaterade skador

	Egen personal		Entreprenörer	
Typ av händelse (antal)	**2021**	**2022**	**2021**	**2022**
Dödsolyckor	0	0	0	0
HCI [1]	0	0	2	0
HCIF [2]	0	0	2	0
LWI [3]	3	0	12	14
LWIF [2]	2,7	0	9,6	8,7
TRI [4]	10	7	22	26
TRIF [2]	9,1	6,1	17,5	16,1

[1] HCI (High-consequence work-related injuries) avser olyckor där den skadade inte har eller förväntas ha blivit återställd inom sex månader.
[2] Frekvensen är baserad på en beräkning med 1 000 000 arbetade timmar.
[3] LWI (Lost workday work-related injuries) avser olyckor som har lett till mer än en dags frånvaro.
[4] TRI (Total recordable work-related injuries) avser olyckor som lett till mer än 1 dags frånvaro, medicinsk behandling eller arbetsskada som leder till begränsad arbetskapacitet.

Avsteg från GRI, Upplysningen redovisas ej per kön på grund av att informationen inte finns tillgänglig.

GRI 405-2 Löneskillnader mellan män och kvinnor

Stockholm Exergi AB har för år 2022 en könsfördelning på 21 (20) procent kvinnor och 79 (80) procent män. 20 (23) procent av medarbetarna i ledande befattningar var kvinnor. Kvinnornas medianlön i relation till männens är 109 (111) procent, en skillnad på 4 090 SEK (4 618 SEK) till fördel för kvinnorna, avseende hela Stockholm Exergi AB.

Förekomst av andelen kvinnor på högre nivåer i organisationen är något högre än på de lägre nivåerna, vilket bidrar till att medianen går upp. Stockholm Exergi arbetar aktivt för att uppnå en jämn könsfördelning sett över hela företaget.

GRI 406-1 Diskrimineringsincidenter och hantering av dessa

Vi har hanterat färre än 5 fall, vilket är i linje med tidigare år. Resultat från vår senaste arbetsmiljöpuls visar att 4,7 procent upplevt att de blivit utsatta för trakasserier under året. Rutiner för att hantera incidenter som uppstår finns på plats inom Stockholm Exergi. Förebyggande arbete sker löpande bland annat genom företagets ställninstagande och utibildning inom mångfald och inkludering.

20230713102113

GRI 306-3, GRI 306-4 Avfall, behandling total vikt

Aska (ton) [1]	2021	2022
Flygaska, deponerad	**892**	**18 831**
Farligt avfall	886	1 618
Icke farligt avfall	6	17 212
Flygaska, återvunnen	**44 296**	**29 698**
Farligt avfall	19 303	19 783
- Farligt avfall, övrig återvinning (ny 2022)	-	0
- Farligt avfall, materialåtervinning (ny 2022)	-	19 783
Icke farligt avfall	24 993	9 914
- Icke farligt avfall, övrig återvinning (ny 2022)	-	15
- Icke farligt avfall, materialåtervinning (ny 2022)	-	9 899
Bottenaska, deponerad	**0**	**40**
Farligt avfall	0	0
Icke farligt avfall	0	40
Bottenaska, återvunnen	**144 558**	**176 311**
Farligt avfall	0	0
- Farligt avfall, övrig återvinning (ny 2022)	-	0
- Farligt avfall, materielåtervinning (ny 2022)	-	0
Icke farligt avfall	144 558	176 311
- Icke farligt avfall, övrig återvinning (ny)	-	0
- Icke farligt avfall, materialåtervinning (ny)	-	176 311
- Icke farligt avfall, energiåtervinning (ny)	-	0
Totalt	**189 746**	**224 879**

Övrigt avfall (ton) [1]	2021	2022
Övrigt avfall, deponerat	**1 188**	**1 143**
Farligt avfall	445	386
Icke farligt avfall	743	757
Övrigt avfall, destruktion	**362**	**65**
Farligt avfall	-	63
Icke farligt avfall till destruktion		3
Övrigt avfall, återvunnet [1]	**24 239**	**19 705**
Farligt avfall	1 248	864
- Farligt avfall, övrig återvinning (ny 2022)	-	275
- Farligt avfall, materialåtervinning (ny 2022)	-	110
- Farligt avfall, energiåtervinning (ny 2022)	-	478
Icke farligt avfall	22 991	18 841
- Icke farligt avfall, övrig återvinning	-	1 354
- Icke farligt avfall, materialåtervinning	-	16 733
- Icke farligt avfall, energiåtervinning	-	754
Schaktmassor	**36**	**13 348**
Schaktmassor, deponerad (tidigare benämning "Förorenade schaktmassor - deponerad")	36	35
- Farligt avfall	-	0
- Icke farligt avfall	-	35
Schaktmassor, övrig återvinning (tidigare benämning "Förorenade schaktmassor återvunnen")	0	13 313
- Farligt avfall, materialåtervinning (ny 2022)	-	87
- Icke farligt avfall, materialåtervinning (ny 2022)	-	12 937
- Icke farligt avfall, övrig återvinning (ny 2022)	-	290
Totalt	**25 825**	**34 261**

[1] *2022 har det gjorts en mer detaljerad uppdelning av hur avfallet har återvunnits än för 2021, då det endast angavs som en total.*

20230713110212

Redovisning enligt Taxonomiförordningen

Från och med 2021 omfattas Stockholm Exergi av de krav som följer av artikel 8 i EU:s taxonomiförordning EU 2020/852. För 2022 ska andelen av ett bolags ekonomiska verksamheter som omfattas av och är förenliga med EU-taxonomin redovisas:

Tillämpning av Taxonomiförordningen

Omsättningsindikatorn

Sett till omsättning bedöms Stockholm Exergi liksom 2021 omfattas av fyra verksamheter som återfinns i EU-taxonomin. Dessa verksamheter avser väsentligt bidrag till målet om begränsning av klimatförändringarna (miljömål 1) och motsvarar 4.15 "Distribution av fjärrvärme och fjärrkyla", 4.16 "Installation och drift av elektriska värmepumpar", 4.20 "Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi" samt 4.24 "Produktion av värme/kyla från bioenergi".

Alla anläggningar har bedömts svara eller inte svara mot beskrivningen av ovan verksamheter. Bedömningen utgår från anläggningsbegreppet i EU:s industriutsläppsdirektiv (IED) då taxonomin saknar en egen definition på anläggning. I det fall en anläggning består av flera delverksamheter har bedömningen tagit hänsyn till om det finns ett tekniskt och miljömässigt samband vad gäller utsläpp och föroreningar. Liksom tidigare år hanteras fjärrvärmenätet respektive fjärrkylanätet som ett sammanhängande nät oberoende av fysisk sammankoppling.

Kapital- och driftutgiftsindikatorerna

Sett till kapital- och driftsutgifter bedöms Stockholm Exergi liksom 2021 ha utgifter förknippade med de fyra verksamheter som listas under omsättningsindikatorn. Genom den pågående satsningen på bio-CCS bedöms Stockholm Exergi år 2022 även ha utgifter förknippade med verksamheten 9.1 "Forskning, utveckling och innovation nära marknaden". För redovisning av utgifter har dessutom en kartläggning gjorts av följande:

- Kapital- och driftsutgifter som är en del av en plan för att utvidga andelen verksamheter som omfattas av taxonomin eller göra det möjligt för ekonomiska verksamheter som omfattas av taxonomin att bli förenliga med kraven i taxonomin inom fem år
- Inköp av produkter från ekonomiska verksamheter som är förenliga med taxonomikraven samt enskilda åtgärder som gör det möjligt för verksamheterna att bli koldioxidsnåla eller minska växthusgasutsläpp

Utifrån kartläggningen bedöms Stockholm Exergi under 2022 ha ytterligare utgifter som omfattas av taxonomin. Dessa avser verksamheterna 7.3 "Installation, underhåll och reparation av energieffektiv utrustning" samt 7.4 "Installation, underhåll och reparation av laddstationer för elfordon i byggnader". Utgifterna gäller enskilda åtgärder för dels energieffektiv belysning och ventilationssystem, dels detaljprojektering för och upphandling av laddinfrastruktur för elbilar.

Inga kapital- eller driftsutgifter har allokerats till målet om anpassning till klimatförändringarna (miljömål 2). Detta beror på att Stockholm Exergi under 2022 inte haft några betydande utgifter som i första hand syftar till att klimatanpassa verksamheten enligt beskrivningen i Taxonomiförordningen.

Allmänt

För de anläggningar som bedömts omfattas av taxonomin har kriterier hanterats på anläggningsnivå utifrån anläggningsbegreppet i IED. Betydande verksamhet som inte omfattas av Taxonomiförordningen är återvinning av energi vid slutbehandling av restavfall genom förbränning, samt energiproduktion med fossila oljor. De värmepumpar som bedömts utgöra egen anläggning och som återvinner restvärme från avfallspannor har dock bedömts motsvara beskrivningen under verksamhet 4.16. De biopannor som använder stödbränsle har liksom föregående år bedömts motsvara beskrivningen under verksamhet 4.20 respektive 4.24 när förbrukningen understiger 1 procent av pannans totala förbrukning.

Bedömning av taxonomiförenlighet

Sammanlagt 7 procent av omsättningen, 1 procent av kapitalutgifterna och 18 procent av driftsutgifterna har bedömts vara förenliga med taxonomin. Dessa andelar återfinns inom tre verksamheter: 4.20 "Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi ", 4.24 "Produktion av värme/kyla från bioenergi" samt 9.1 "Forskning, utveckling och innovation nära marknaden". Taxonomiförenliga verksamheter under 4.20 och 4.24 utgörs av två enskilda produktionsanläggningar som bedömts svara mot taxonomins beskrivningar. Verksamhet 9.1 avser Stockholm Exergis satsning bio-CCS. För denna redovisas endast driftsutgifter motsvarande forskning och utveckling som förenliga enligt taxonomin. Nedan beskrivs vår bedömning av efterlevnad av kriterierna för väsentligt bidrag, kriterierna för att inte orsaka betydande skada (DNSH) samt efterlevnad av minimiskyddsåtgärder.

Väsentligt bidrag till begränsningen av klimatförändringar

Stockholm Exergi har utrett kraven för väsentligt bidrag som listas i den delegerade förordningen på klimatområdet under verksamhet 4.20 och 4.24. För förenliga anläggningar har kraven avseende skogsbiomassa samt minskningar av växthusgasutsläpp enligt förnybartdirektivet

20230713102113

(REDII) bedömts uppfyllda. Bedömningen av bränslet utgår från upphandlade volymer under verksamhetsår 2022. Övriga krav för väsentligt bidrag utgör om-kriterier och har bedömts ej tillämpliga då aktuella anläggningar varken tillämpar anaerob nedbrytning av organiskt material eller utgör mindre anläggningar som använder gasformiga biomassabränslen. Vår slutsats är att de två aktuella anläggningarna bidrar väsentligt till miljömål 1.

Avseende verksamhet 9.1 har en bedömning av projektet gjorts utifrån kriterierna för väsentligt bidrag som listas under 9.1 i den delegerade förordningen på klimatområdet. Stockholm Exergi är utifrån allmänt tillgänglig marknads-information först ut med att föra den biobränslebaserade CCS-tekniken till marknaden. Genom utvärdering av livscykel-utsläpp bedöms tekniken leda till betydande minskningar av nettoutsläpp i enlighet med kriterierna. Satsningen på bio-CSS inklusive pilotanläggningen bedöms gemensamt svara mot beskrivningen i förordningen samt uppfylla samtliga kriterier. Vår slutsats är att verksamheten bidrar väsentligt till miljömål 1.

DNSH – anpassning till klimatförändringar

För verksamhet 4.20, 4.24 och 9.1 krävs att de fysiska klimat-risker som är väsentliga för verksamheten identifieras och hanteras enligt de generella DNSH-kriterierna för klimatan-passning (miljömål 2). Två anläggningar under 4.20 och 4.24 har bedömts uppfylla dessa DNSH-kriterier. Vid ena anlägg-ningen har en bedömning gjorts av fysiska klimatrisker. Slutsatsen från bedömningen var att inga vidare anpassnings-åtgärder krävs. Därigenom har DNSH-kriterierna ansetts uppfyllda. Vid den andra anläggningen har de risker som identifierats hanterats genom att nödvändiga anpassnings-lösningar implementerats.

Avseende verksamhet 9.1 har en utredning av fysiska klimat-risker gjorts inom ramen för miljökonsekvensbedömningen för den avsedda fullskaliga anläggningen för bio-CCS. Vår slutsats är att den lösning som blir resultatet av forsknings-verksamheten inte orsakar betydande skada på miljömål 2.

DNSH – biologisk mångfald och ekosystem samt vatten och marina resurser

För verksamhet 4.20, 4.24 och 9.1 krävs att risker kopplade till vatten och marina resurser (miljömål 3) samt biologisk mångfald och ekosystem (miljömål 6) hanterats i enligt de generella DNSH-kriterierna för respektive miljömål. Miljökonsekvensbedömning har utförts i samband med tillståndsprövning vid de två aktuella anläggningarna. Vidare har Stockholm Exergi ingen produktionsanläggning närmare än 100 meter från ett Natura 2000-område. Då de aktuella anläggningarna har genomgått tillståndspröv-ning med tillhörande kontrollprogram är vår slutsats att de uppfyller kriterierna i hela kedjan och därigenom uppfyller DNSH-kriterierna för miljömål 3 och 6.

Avseende verksamhet 9.1 utvärderas och åtgärdas even-tuella hot mot vattenmiljöer och ekosystem inom ramen för pågående tillståndsprocess för vattenverksamhet respektive miljöfarlig verksamhet. Processen avser änd-ringstillstånd för att uppföra anläggning för avskiljning av koldioxid vid Värtaverket. Vår slutsats är att den lösning som blir resultatet av forskningsverksamheten inte orsakar betydande skada på miljömål 3 och 6.

DNSH - förebyggande och bekämpning av föroreningar

För anläggningarna som sorterar under 4.20 och 4.24 och som omfattas av industriutsläppsdirektivet (IED) krävs att utsläppen inte överstiger de utsläppsnivåer som motsvarar bästa tillgängliga teknik enligt de senaste tillämpliga BAT-slutsatserna. Industriutsläppsdirektivet har införlivats i svensk lagstiftning och utsläppsnivåer rapporteras av Stockholm Exergi i samband med årlig miljörapportering till tillsynsmyndighet. Vår slutsats är därför att de aktuella anläggningarna uppfyller DNSH-kriteriet för förebyggande och bekämpning av föroreningar (miljömål 5).

Avseende verksamhet 9.1 utvärderas och åtgärdas eventuella risker för betydande ökning av utsläpp inom ramen för pågående tillståndsprocess för miljöfarlig verksamhet. Det noteras att den lösning som blir resultat av forsknings-verksamheten planeras använda vissa kemikalier som finns på utfasningslistan (REACH). För dessa kemikalier följs produktvalsprincipen. Vår slutsats är att den teknik som blir resultatet av forskningsverksamheten inte orsakar betydande skada på miljömål 5.

DNSH - omställning till en cirkulär ekonomi

För verksamhet 4.20 och 4.24 anges i den delegerade förordningen på klimatområdet att kravet om att inte orsaka betydande skada på omställning till en cirkulär ekonomi (miljömål 4) inte är tillämpligt. Således har ingen bedömning gjorts av de två aktuella anläggningarna.

Avseende verksamhet 9.1 utvärderas de avfallsmängder som uppstår i verksamheten inom ramen för pågående tillståndsprocess för miljöfarlig verksamhet. I förhållande till övrig verksamhet bedöms ökningen av avfall från lös-ningen för bio-CSS begränsad. Det noteras att de möjliga målverksamheterna för tekniken, exempelvis 4.20 och 4.24, saknar DNSH-kriterier för miljömål 4. Vår slutsats är att den teknik som blir resultatet av forskningsverksamheten inte orsakar betydande skada på miljömål 4.

Minimiskyddsåtgärder

Efterlevnad av minimiskyddsåtgärder enligt artikel 18 i Taxonomiförordningen har bedömts på koncernövergripande nivå. För att bedöma efterlevnad av minimiskyddsåtgärder genomförde Stockholm Exergi i december 2022 en kartläggning av befintliga förfaranden rörande mänskliga rättigheter (MR), korruption, skattefrågor och sund konkurrens utifrån kraven i artikel 18. Som del av kartläggningen identifierades även möjliga utvecklingsområden kopplade till FN:s vägledande principer för företag och mänskliga rättigheter.

Kartläggningen visade bland annat att hållbarhetspolicy, uppförandekod samt uppförandekod för leverantörer utgör huvudsakliga plattformar för integrering av MR-krav, och är bindande för all upphandling. Hållbarhetspolicyn hanterar MR-frågor brett och operationaliseras i uppförandekoder. Vidare har Stockholm Exergi en etablerad process för uppföljning av leverantörer såväl inom bränslehandel som vid transport och anläggningar. Vår övergripande slutsats är att bolaget idag vidtar minimiskyddsåtgärder i enlighet med taxonomins krav.

Läs mer om hur Stockholm Exergi arbetar med hållbara leverantörskedjor på sid 22-29.

20230713102214

Redovisningsprinciper

Omsättning

Principer för fördelning av omsättning per anläggning är desamma som för 2021. Omsättning från värme, kyla och el har fördelats till anläggningar baserat på årlig produktion i MWh per produkt (värme, kyla och el). Andelen omsättning som allokeras till distribution motsvarar den andel av Stockholm Exergis totala driftsutgifter som kan hänföras till distribution (värme- respektive kylanät).

För utfördelad omsättning per anläggning har det gjorts ett schablonavdrag för den del av omsättningen som hänförs till distribution av värme och kyla.

Ingen hänsyn har tagits till produktionsanläggningarnas eller kundernas nättillhörighet eller till att produkten el har ett pris per volym som varierar på timbasis. Negativa intäkter hänförliga till handel med finansiell el har liksom föregående år inkluderats i den totala omsättningen. Redovisningen av total omsättning motsvarar post Nettoomsättning i koncernens resultaträkning på sidan 76 samt not 5 på sidan 95.

Kapitalutgifter

Andelen kapitalutgifter som omfattas eller är förenliga med taxonomin motsvarar alla investeringar för verksamhetsåret som är hänförliga till anläggningar och enskilda åtgärder som omfattas eller är förenliga med taxonomin. För alla investeringar under verksamhetsåret har en bedömning gjorts av huruvida dessa är hänförliga till anläggningar eller enskilda åtgärder som omfattas eller är förenliga med taxonomin. För utgiftsposter som berör flera anläggningar har en skattning av kostnadsfördelningen gjorts utifrån bedömning i samråd med ansvariga. Investeringskostnader som inte kan hänföras till produktions- eller distributions¬anläggningar eller enskilda åtgärder har exkluderats från täljaren.

Med investeringskostnad avses tillägg till materiella och immateriella tillgångar under året före avskrivningar, omvärderingar och nedskrivningar samt undantaget förändringar av verkligt värde. Vidare ingår tillägg i nyttjanderätter. Se not 15 och 16 på sidorna 102-103.

Driftsutgifter

Andelen ekonomiska verksamheter som omfattas av taxonomin avser underhålls- och reparationskostnader hänförliga till produktions- och distributionsanläggningar med tillämpbar verksamhet, samt kostnader för forskning och utveckling. Definitionen av driftsutgifter inom taxonomin skiljer sig mot övrig finansiell rapportering. För denna definition är det enbart reparations- och underhållskostnader som kan knytas till produktion och distribution (inklusive fastighet) samt kostnader för forskning och utveckling som är relevanta för Stockholm Exergis rapportering enligt Taxonomiförordningen. För alla reparations- och underhållskostnader under verksamhetsåret har en bedömning gjorts av huruvida de är hänförliga till produktions- eller distributionsanläggningar som omfattas av eller är förenliga med taxonomin.

Driftsutgifter som berör flera anläggningar har fördelats ut enligt fördelningsnycklar. Detta gäller bland annat utgifter kopplade till gemensamma fastighetskostnader samt depåverksamhet. För gemensamma fastighetskostnader har fördelning skett utifrån producerad energi vid den anläggning som fastigheten är närmast knuten till. För depåverksamheten har fördelning skett genom beräkning av flyttad massa till anläggningar som omfattas av eller är förenliga med taxonomin. Driftutgifter som inte kan hänföras till någon produktions- eller distributionsanläggning har exkluderats från täljaren.

Analys

En stor andel av Stockholm Exergis omsättning respektive kapital- och driftsutgifter omfattas av taxonomin. Endast en mindre del av dessa har dock bedömts vara taxonomiförenliga. En förklaring är taxonomins långtgående krav på klimatanpassning utifrån kriteriet att inte orsaka betydande skada på miljömål 2. Idag bedöms endast två av Stockholm Exergis produktionsanläggningar uppfylla kravet. Stockholm Exergi har idag ett pågående projekt rörande klimatanpassning inom vilket fysiska klimatrisker och behov av anpassningslösningar kartläggs vid övriga produktionsanläggningar. I takt med projektets genomförande väntas fler anläggningar kunna uppfylla kriteriet och därigenom en större andel av verksamheten klassas som taxonomiförenlig.

Avfallsförbränning utgör fortsatt en betydande verksamhet som inte ingår i taxonomin. Under 2022 beslutades om att energiproduktion med fossil naturgas samt kärnkraft skall omfattas av taxonomin, medan termisk slutbehandling av restavfall med energiåtervinning inte omfattas. Det är dock oklart om inte återvinningen av energin från avfallsförbränningen ska anses som en verksamhet som i sig borde omfattas av taxonomin, i likhet med återvinning av annan spillvärme från olika processer i samhället. En miljöriktig slutbehandling av restavfall är en nödvändig samhällstjänst som krävs oavsett om energin återvinns eller ej. Alternativet vore att avleda värmen till recipient. Återvinningen av energi utgör en betydande energipotential. Det skulle exempelvis kunna minska importbehovet av fossil energi till EU.

Stockholm Exergis strategi är att utveckla slutbehandlingen för att på sikt kunna ske med CCS/CCU-teknik, vilket skulle dels minimera klimatpåverkan, dels skapa antingen permanenta minusutsläpp eller ökade materialkretslopp. Stockholm Exergis mål är att genom satsningen på bio-CCS bli Europas största producent av minusutsläpp 2026, och samtidigt fortsätta arbetet med att reducera kvarstående fossila utsläpp från främst avfallsbehandlingen. På så vis bidrar Stockholm Exergi till det svenska klimatmålet 2045 om netto noll och därefter negativa utsläpp, samt på samma sätt till Stockholm stads mål om ett fossilfritt och klimatpositivt Stockholm. Satsningen reflekteras i våra utgifter för forskning och utveckling och utgör en betydande del av koncernens taxonomiförenliga driftsutgifter. Läs mer om satsningen övriga relevanta delar i Års- och hållbarhetsredovisningen.

Omsättning

Ekonomiska verksamheter		Kriterier *för väsentligt* bidrag				Kriterier avseende att inte orsaka betydande skada (DNSH)									

Kapitalutgifter

Ekonomiska verksamheter	Kod/koder	Absoluta kapitalutgifter	Andel av kapitalutgifter	Begränsning av klimatförändringar	Anpassning till klimatförändringar	Begränsning av klimatförändringar	Anpassning till klimatförändringar	Vatten och marina resurser	Cirkulär ekonomi	Föroreningar	Biologisk mångfald och ekosystem	Minimiskyddsåtgärder	Taxonomiförenlig andel av kapitalutgifterna, år 2022	Kategori (möjliggörande verksamhet)	Kategori (omställningsverksamhet)
		MSEK	%	%	%	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Pro-cent	Möjlig-göran-de	Omställ-nings-verk-samhet
A. VERKSAMHETER SOM OMFATTAS AV TAXONOMIN															
A.1. Miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheter															
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	4.20	13	1%	100%	0%	-	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	1%	-	-
Produktion av värme/kyla från bioenergi	4.24	3	0%	100%	0%	-	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	0%	-	-
Kapitalutgifter för de miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheterna (A.1)		**16**	**1%**	**100%**	**0%**	-	-	-	-	-	-	-	**1%**	-	-
A.2. Verksamheter som omfattas av taxonomin men som inte är miljömässigt hållbara (ej taxonomiförenliga)															
Distribution av fjärrvärme/fjärrkyla	4.15	436	27%												
Installation och drift av elektriska värmepumpar	4.16	85	5%												
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	4.20	116	7%												
Produktion av värme/kyla från bioenergi	4.24	35	2%												
Installation, underhåll och reparation av energieffektiv utrustning	7.3	1	0%												
Installation, underhåll och reparation av laddstationer för elfordon i byggnader (och parkeringsplatser i anslutning till byggnader)	7.4	1	0%												
Kapitalutgifter för de verksamheter som omfattas av taxonomin men som inte är miljömässigt hållbara (ej taxonomiförenliga) (A.2)		**674**	**41%**												
Totalt (A.1 + A.2)		**690**	**42%**												
B. VERKSAMHETER SOM INTE OMFATTAS AV TAXONOMIN															
Kapitalutgifter för de verksamheter som inte omfattas av taxonomin (B)		**945**	**58%**												
Totalt (A + B)		**1 635**	**100%**												

Kriterier för väsentligt bidrag

Kriterier avseende att inte orsaka betydande skada (DNSH)

20230713102216

Driftsutgifter

Ekonomiska verksamheter		Absoluta driftsutgifter	Andel av driftsutgifter	Begränsning av klimatförändringar	Anpassning till klimatförändringar	Begränsning av klimatförändringar	Anpassning till klimatförändringar	Vatten och marina resurser	Cirkulär ekonomi	Föroreningar	Biologisk mångfald och ekosystem	Minimiskyddsåtgärder	Taxonomiförenlig andel av driftsutgifterna, år 2022	Möjliggörande (M)	Omställningsverksamhet
	Kategori (omställningsverksamhet)			Kategori (möjliggörande verksamhet)		Kriterier för väsentligt bidrag		Kriterier avseende att inte orsaka betydande skada (DNSH)							
	Kod/koder	MSEK	%	%	%	Ja/Nej	Ja/Nej	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Ja/ Nej	Procent		
A. VERKSAMHETER SOM OMFATTAS AV TAXONOMIN															
A.1. Miljömässigt hållbara (taxonomiförenliga) verksamheter															
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	4.20	35	5%	100%	0%	-	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	5%	-	-
Produktion av värme/kyla från bioenergi	4.24	5	1%	100%	0%	-	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	1%	-	-
Forskning, utveckling och innovation nära marknaden	9.1	92	13%	100%	0%	-	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	Ja	13%	M	-
Driftsutgifter för de hållbara (taxonomiförenliga) verksamheterna (A.1)		**132**	**18%**	**100%**	-	-	-	-	-	-	-	-	**18%**	-	-
A.2. Verksamheter som omfattas av taxonomin men som inte är miljömässigt hållbara (ej taxonomiförenliga)															
Distribution av fjärrvärme/fjärrkyla	4.15	57	8%												
Installation och drift av elektriska värmepumpar	4.16	55	8%												
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	4.20	92	13%												
Produktion av värme/kyla från bioenergi	4.24	22	3%												
Driftsutgifter för de verksamheter som omfattas av taxonomin men som inte är miljömässigt hållbara (ej taxonomiförenliga) (A.2)		**225**	**31%**												
Totalt (A.1 + A.2)		**357**	**50%**												
B. VERKSAMHETER SOM INTE OMFATTAS AV TAXONOMIN															
Driftsutgifter för de verksamheter som inte omfattas av taxonomin (B)		**360**	**50%**												
Totalt (A + B)		**717**	**100%**												

20230713102117

20230713103218

Bestyrkanderapport hållbarhetsredovisning

Revisorns rapport över översiktlig granskning av Stockholm Exergi Holding ABs hållbarhetsredovisning samt yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten.

Till Stockholm Exergi Holding AB (publ), org.nr 556040-6034

Inledning

Vi har fått i uppdrag av styrelsen i Stockholm Exergi Holding AB ("Stockholm Exergi") att översiktligt granska Stockholm Exergis hållbarhetsredovisning för år 2022. Företaget har definierat hållbarhetsredovisningens omfattning i samband med innehållsförteckningen i års- och hållbarhetsredovisningen på sidan 3 i års- och hållbarhetsredovisningen vilken även omfattar den lagstadgade hållbarhetsrapporten.

Styrelsens och företagsledningens ansvar

Det är styrelsen och företagsledningen som har ansvaret för att upprätta hållbarhetsredovisningen inklusive den lagstadgade hållbarhetsrapporten i enlighet med tillämpliga kriterier respektive årsredovisningslagen. Kriterierna framgår på sidan 123 i års- och hållbarhetsredovisningen, och utgörs av de delar av ramverket för hållbarhetsredovisning utgivet av GRI (Global Reporting Initiative) som är tillämpliga för hållbarhetsredovisningen, samt av företagets egna framtagna redovisnings- och beräkningsprinciper. Detta ansvar innefattar även den interna kontroll som bedöms nödvändig för att upprätta en hållbarhetsredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala en slutsats om hållbarhetsredovisningen grundad på vår översiktliga granskning och lämna ett yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten. Vårt uppdrag är begränsat till den historiska information som redovisas och omfattar således inte framtidsorienterade uppgifter.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med ISAE 3000 (omarbetad) Andra bestyrkandeuppdrag än revisioner och översiktliga granskningar av historisk finansiell information. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för upprättandet av hållbarhetsredovisningen, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. Vi har utfört vår granskning avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten i enlighet med FARs rekommendation RevR 12 Revisorns yttrande om den lagstadgade hållbarhetsrapporten. En översiktlig granskning och en granskning enligt RevR 12 har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i övrigt har.

Revisionsföretaget tillämpar International Standard on Quality Management 1, som kräver att företaget utformar, implementerar och hanterar ett system för kvalitetsstyrning inklusive riktlinjer eller rutiner avseende efterlevnad av yrkesetiska krav, standarder för yrkesutövningen och tillämpliga krav i lagar och andra författningar. Vi är oberoende i förhållande till Stockholm Exergi enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning och granskning enligt RevR 12 gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning och granskning enligt RevR 12 har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Vår granskning av hållbarhetsredovisningen utgår från de av styrelsen och företagsledningen valda kriterier, som definieras ovan. Vi anser att dessa kriterier är lämpliga för upprättande av hållbarhetsredovisningen.

Vi anser att de bevis som vi skaffat under vår granskning är tillräckliga och ändamålsenliga i syfte att ge oss grund för våra uttalanden nedan.

Uttalanden

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att hållbarhetsredovisningen inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med de ovan av styrelsen och företagsledningen angivna kriterierna.

En lagstadgad hållbarhetsrapport har upprättats.

Stockholm den 23 mars 2023

Deloitte AB

Daniel Wassberg
Auktoriserad revisor

Adrian Fintling
Specialistmedlem i FAR

Kopian överensstämmer med originalet.
URBAN FELTH

20240731102230

STOCKHOLM EXERGI I KORTHET

Stockholm Exergi är stockholmarnas energibolag och med resurseffektiva lösningar tryggar vi den växande Stockholmsregionens tillgång till värme, el, kyla och avfallstjänster. Vi värmer över 800 000 stockholmare och vårt drygt 300 mil långa fjärrvärmenät är navet för de samhällsnyttor som vi skapar tillsammans med våra kunder och samarbetspartners. Vi ägs av Stockholms stad och Ankhiale och har över 700 medarbetare som varje dag arbetar för att minska stockholmarnas klimatpåverkan. Genom att utveckla koldioxid-infångning driver vi på för att minusutsläpp ska kunna bli verklighet.

ÖVRIGA FINANSIELLA RAPPORTER OCH HÄNDELSER

Årsstämma hålls 19 april 2023
Delårsrapport januari-juni 2023, 31 augusti 2023
Bokslutskommuniké 2023, 23 februari 2024
Informationen i denna årsredovisning är sådan som Stockholm Exergi Holding AB (publ) offentliggör enligt svensk lag om värdepappersmarknaden.

Stockholm Exergi Holding AB (publ)
Org. nr. 556040-6034
115 77 Stockholm
tel: 020-31 31 51
stockholmexergi.se

stockholm exergi