

Med originalet  
överensstämmande  
intygas:

  
LEIF MOGREN

Styrelsen och verkställande direktören för

**MÖLNDAL ENERGI AB**

**556488-8518**

**får härmed avge**

# **Års- och hållbarhetsredovisning och koncernredovisning**

**För räkenskapsåret**

**2023-01-01 – 2023-12-31**

## **Fastställelseintyg**

Undertecknad verkställande direktör i Möln dal Energi AB intygar att resultaträkningen och balansräkningen i årsredovisningen för moderbolaget samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen har fastställts på årsstämma 2024-04-17. Årsstämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till hur vinsten skall disponeras.

Jag intygar också att innehållet i årsredovisningen och revisionsberättelsen stämmer överens med originalen.

Möln dal den 22 april 2024



Christian Schwartz, Verkställande direktör

**MÖLNDAL**  
**ENERGI** 

## VD har ordet

När vi sammanfattar år 2023 ser vi tillbaka på ett år då elpriserna stabiliserats jämfört med 2022, dock på en något högre nivå än tidigare. Däremot har 2023 gett branschen en extrem kostnadsökning för de förnyelsebara bränslena till vår el- och fjärrvärmeproduktion. Denna prisrusning är en följd av det angreppskrig Ryssland startade mot Ukraina där energi och energiförsörjning är en del i den krigsföringen. En annan negativ faktor som påverkar 2023 är att den svaga konjunkturen inneburit att utbudet av svenskt returträ minskat kraftigt. Detta som en följd av en låg nivå på nybyggnation.

Bolaget har under året arbetat intensivt för att hantera de skenande bränslepriserna och detta arbete kommer att fortsätta även 2024. Många bedömare tror att bränslepriserna kommer att stabilisera sig under 2024, men på vilken nivå är svårt att bedöma. Risken är att vi får anpassa oss till en ny och högre prisnivå jämfört med tiden före kriget i Ukraina.

Bolaget har ändå satsat framåt med stora investeringar i byggnation av fjärrkyla och en ny stor solpark. Dessa anläggningar kommer att bidra med utökat kunderbjudande av fjärrkyla samt mer lokalt producerad el från solparken.

Med ett tufft år i backspeglarna tittar vi framåt och jobbar vidare med vårt fokus att leverera ljus och värme till våra kunder till attraktiva priser och med hög leveranssäkerhet.

### *Vår vision*

Möln dal Energi ska vara en ledande aktör i omställningen till ett hållbart samhälle och ha Sveriges nöjdaste kunder.

Visionen är fast förankrad i koncernen och ligger som grund i såväl strategiska beslut som det dagliga arbetet.

Vi blev 2018 Sveriges första fossilfria energibolag. Det är något vi fortfarande kan vara stolta över men resan framåt måste fortsätta med nya utvecklingssteg. Det kan innefatta nya kunderbjudanden, digitala satsningar, noll kundupplevda fel vad gäller vårt elnät samt utbyggnad av fjärrvärme och fjärrkyla.

### *Fjärrvärme & Fjärrkyla – Prisvärt och resurseffektivt*

Vi har en nästan hundra procentig anslutningsgrad till fjärrvärmegemenskapen i nya exploateringsområden och våra konkurrensfördelar med miljö som ett tungt vägande argument kommer även fortsättningsvis ihop med tillgänglighet, attraktiva priser och god service att bidra till mycket nöjda kunder.

Förutom värme producerar vi även el i vårt kraftvärmeverk, vilket gör att vi kunnat bidra med el till vårt gemensamma elnät och på så sätt bidragit till att minska stressen på elnätet.

Våra bränslekostnader har skjutit i höjden vilket medför att vi kommer att höja våra fjärrvärmepriser. Ökningen har under våren 2023 fastställts i samråd med kunderna via forumet Prisdialogen. Vi ser i vår omvärld betydligt högre ökning av fjärrvärmepriserna jämfört med i Möln dal.

Koncernen har identifierat en kraftigt stigande efterfrågan på kyla och har därför börjat bygga en ny stor anläggning för fjärrkyla. Att vi skall kunna leverera både värme och kyla är ett tydligt krav från många kunder. Med den stora pågående expansionen av fjärrkyla i Möln dal kan vi således bättre leva upp till kundernas krav.

Den nya fjärrvärmeledningen till Göteborg Energi, Lunnagårdsledningen har färdigställt och tagits i drift hösten 2023. Möln dal Energi står för investering i ny utmatningsledning från Riskullaverket medan Göteborg Energi står för investeringen i resterande del av ledningen. Ledningen bidrar till en effektivare användning av energi, samt att vi kan använda mer förnybar och återvunnen värme i regionen. En insats som är viktig både för klimatet och leveranssäkerheten. Den nya fjärrvärmeledningen är cirka fem kilometer lång och sträcker sig från Högsbo i Göteborg till Riskullaverket i Möln dal.

#### ***Elhandel – 100 % fossilfri el***

Elpriserna har successivt gått ner under året (jämfört med 2022) och är nu tillbaka på mer normala nivåer, även om variationerna mellan olika timmar och dagar är större än tidigare. Lönsamheten i vår elhandel har under 2023 varit tillfredsställande.

Efter sommaren har försäljningen av terminssäkringsavtal till företagskunder kommit igång ordentligt. Försäljningen har framför allt skett till befintliga kunder, som tidigare har haft fastprisavtal eller rörligt avtal, men även en del nyförsäljning.

Nyförsäljningen till privatkunder överträffar budgeten till följd av en framgångsrik TM-försäljning. Vi ser dock svagt ökad rörlighet hos kunderna trots lägre elpriser. Vi ser att marknaden även fortsättningsvis kommer att vara svår att hantera utifrån perspektivet att handelspriserna tenderar att vara volatila.

#### ***Vindkraft – Förnybar el***

Koncernen har tre vindkraftverk som producerar el. Under året har produktionen understigit ett normalår mått, men bland annat tack vare bra prissäkringar har vindkraftverken genererat god lönsamhet.

Vindkraftverken har sålts till en extern köpare och affären slutförs 2024. Vindkraftverken kommer att fortsätta att producera förnybar el även med en ny ägare. Vår plan är att använda intäkten för att finansiera vår solpark på Kikås som kommer att producera ny förnybar el lokalt i Möln dal.

#### ***Tjänster – Nu och för framtiden***

Den strategiska satsningen på Tjänster som bygger på genomarbetade strategier och tydlig inriktning för att skapa långsiktigt hållbara affärer har fortsatt under 2023. Affärsområdet stödjer koncernens kärnaffär och dess betydelse för andra affärsområden ökar.

Tjänstebudet omfattar laddinfrastruktur, solcellsanläggningar, tjänster kopplade till fjärrvärme, energirådgivning, fjärrvärme för byggbodar med mera.

De produktområden vi arbetar med är:

- Aggregering och flexibilitet – för att optimera elanvändningen
- Lokal produktion – bland annat solpark Kikås
- Kundnära lösningar för sol och laddning
- Uppkopplad kund *h*

### Elnät – Fortsatt utbyggnad

Elnätsverksamheten är ett naturligt monopol som bedrivs i form av ett dotterbolag, Mölnadal Energi Nät AB. Vårt mål är att erbjuda ett elnät med hög tillgänglighet och tillräcklig kapacitet till en låg kostnad. Under det gångna året har vi fortsatt att leverera på vårt mål och uppnått flera milstolpar.

Vi är stolta över att för tredje året i rad ha Sveriges lägsta nätavgift enligt Nils Holgersson-rapporten. Detta är ett bevis på vårt engagemang för att erbjuda våra kunder en högkvalitativ och kostnadseffektiv elnätsverksamhet.

Under året har vi också haft hög tillgänglighet och få högspänningsfel i vårt nät. Detta är ett resultat av vårt fokus på att upprätthålla högsta standarder för drift och underhåll.

För att tillgängliggöra kapacitet i elnätet kör vi för andra säsongen Effekthandel Väst. Effekthandel Väst är en marknadsplats för flexibilitet där våra kunder kan erbjuda sig att tillfälligt dra ner på sin förbrukning under effekttoppar och få betalt för detta. På så sätt kan vi minska belastningen på elnätet. Marknadsplatsen är ett pilotprojekt som drivs i samverkan med Göteborg Energi.

Vi har under året haft högre anslutningsavgifter än vanligt på grund av den stadsutveckling som pågår i Mölnadal. Prognoserna framåt pekar även på en fortsatt utveckling av staden vilket är fantastiskt roligt samtidigt som det kommer att ställa höga krav på oss som leverantör. Vi är redo att möta dessa utmaningar och fortsätta att leverera högkvalitativ elnätsverksamhet till våra kunder.

### Årets resultat – Ett svagt resultat

Resultatmässigt gör Koncernen Mölnadal Energi ett förhållandevis svagt resultat. Resultatet efter finansiella poster uppgår till 41 Mkr (89 Mkr) för verksamhetsåret 2023. Nettoomsättningen exklusive punktskatter uppgår till 1 066 Mkr (1 444 Mkr). Det svaga resultatet förklaras av den extrema kostnadsökningen för de förnyelsebara bränslen vi använder för att tillverka el och fjärrvärme.

Vi fortsätter att utveckla verksamheten och säkerställa vårt bidrag till ett mer hållbart samhälle samtidigt som vi genererar vinst och avkastning till medborgarna i Mölnadal.

Tack till alla medarbetare, kunder och samarbetspartners för era gemensamma ansträngningar under 2023. Vi fortsätter resan framåt tillsammans.

Christian Schwartz  
Verkställande direktör  
Januari 2024



## Möln dal Energi på 60 sekunder

- Möln dal Energi är ett kommunägt energibolag som utvecklar och erbjuder prisvärda och hållbara energilösningar till kunder i både Möln dal och övriga Sverige. Vinsterna återinvesteras i verksamheten eller går tillbaka till Möln dalsborna.
- Möln dal Energi är organiserat i fem affärsområden. Affärsområdena är Värme och Kyla, Tjänster, Elnät, Elhandel och Vindkraft.
- Möln dal Energi har under 2023 haft 125 medarbetare i medelantal.
- Nettoomsättningen för koncernen uppgår till 1 066 Mkr.
- I dagsläget har bolaget 48 000 elhandelskunder, 22 976 elnätskunder och 2 333 fjärrvärmeanläggningar fördelade på 2021 fjärrvärmekunder.
- Den årliga Nils Holgersson-rapporten visade att Möln dal Energis fjärrvärme ligger prismässigt under genomsnittet och att våra elnätskunder har de lägsta elnätpriserna av alla undersökta kommuner.
- Möln dal Energi producerade 393 GWh fjärrvärme 95 GWh förnybar el under 2023. I Möln dals Energis anläggningar används endast förnybart bränsle.

## Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Möln dal Energi AB, organisationsnummer 556488-8518, får härmed avge års- och hållbarhetsredovisning och koncernredovisning för verksamhetsåret 2023.

Möln dal Energi AB ägs av Kvarnfallet Möln dal AB, organisationsnummer 556602-0854, vilket är ett av Möln dals stads helägda dotterbolag. I koncernen Möln dal Energi AB ingår det helägda dotterbolaget Möln dal Energi Nät AB, organisationsnummer 556509-4587, i vilket elnätverksamheten bedrivs.

Hållbarhetsrapporten omfattar sidorna 14 – 29.

### Verksamhet

Möln dal Energi är ett kommunägt energibolag som aktivt driver en utveckling för hållbara och prisvärda energilösningar till kunder i såväl Möln dal som Västra Götaland och resten av Sverige.

Bolagets verksamhet utgörs av produktion och distribution av fjärrvärme, fjärrkyla och el. Vidare bedriver bolaget elhandel, erbjuder tjänster avseende energifrågor.

Bolaget ska bidra till Möln dals stads tillväxt och attraktionskraft samt ekonomisk, social och ekologisk utveckling. Detta åstadkommer Möln dal Energi genom att verka för att säkerställa balans mellan de olika aspekterna i energitriangeln – energiförsörjning som är **långsiktigt miljömässigt hållbar**, har **hög leveranssäkerhet** och bidrar till en **ekonomi i balans**. Som stadens energibolag levererar vi affärsmässig samhällsnytta till våra kunder och ägare. Visionen är att vara en ledande aktör i omställningen till ett hållbart samhälle.



### Våra anläggningar

Produktionsanläggningen Riskullaverket ligger i Mölndal och består av en hetvattencentral och ett kraftvärmeverk. Hetvattencentralen togs i drift 1984 och omfattar en fastbränslepanna med 45 MW tillförd effekt med rökgaskondensering som eldas med biobränsle samt en oljepanna för bioolja med 55 MW tillförd effekt.

Kraftvärmeverket togs i drift hösten 2009 och består av en ångpanna med 90 MW tillförd effekt kopplad till en turbin med en effekt på 27 MW och en rökgaskondenseringsanläggning. Bränslet utgörs av förnyelsebara restprodukter.

Utöver dessa har Mölndal Energi ett antal mindre panncentraler och pumpstationer i kommunen.

Fjärrvärmenätet omfattar 150 kilometer ledningar från Lindome i söder till Göteborgsgränsen i norr och förser en stor andel av Mölndalsborna med värme.

Sedan 2016 producerar bolaget även fjärrkyla i ett berggrum i centrala Mölndal. Anläggningen, med en totalkapacitet på 3,2 MW kyla, består av fyra kylmaskiner och en värmeväxlare för frikyla. En ny produktionsanläggning för fjärrkyla är under uppförande i anslutning till Riskullaverket och den planeras tas i drift 2024.

Mölndal Energi äger tre vindkraftverk på vardera 2 MW, ett på Dalboslätten söder om Mellerud, ett i Håkantorps utanför Vara och ett i Tanum. Dessa verk har under året sålts till en extern köpare, affären slutförs under 2024.

Mölndal Energi Nät AB ansvarar för all elöverföring inom Mölndals tätort och delar av Pixbo. Det innebär ansvar för drift och underhåll av elnätet, anslutning av elnätskunder och elanläggningar samt mätning av överförd energi.

### Mölndal Energi i siffror:

	2023	2022	2021
Antal kundanläggningar, fjärrvärme	2 333 st	2 293 st	2 271 st
Levererad värme till kunder i Mölndal	288 GWh	269 GWh	299 GWh
Levererad värme till Göteborg Energis nät	118 GWh	150 GWh	153 GWh
Produktion, värme i egna anläggningar	401 GWh	423 GWh	461 GWh
Produktion, el från kraftvärme (brutto)	95 GWh	109 GWh	119 GWh
Antal kundanläggningar, fjärrkyla	8 st	6 st	6 st
Produktion, kyla	4,2 GWh	3,1 GWh	2,4 GWh
Produktion, el från vindkraft (brutto)	14,2 GWh	16,4 kWh	15,8 GWh
Antal elhandelskunder	Ca 48 300 st	Ca 50 000 st	Ca 67 000 st
Levererad volym el	623 GWh	730 GWh	1 052 GWh
Antal elnät kunder	22 976 st	22 890 st	22 985 st
Överförd volym el	423 GWh	418 GWh	438 GWh
Elnätets längd	900 km	881 km	869 km

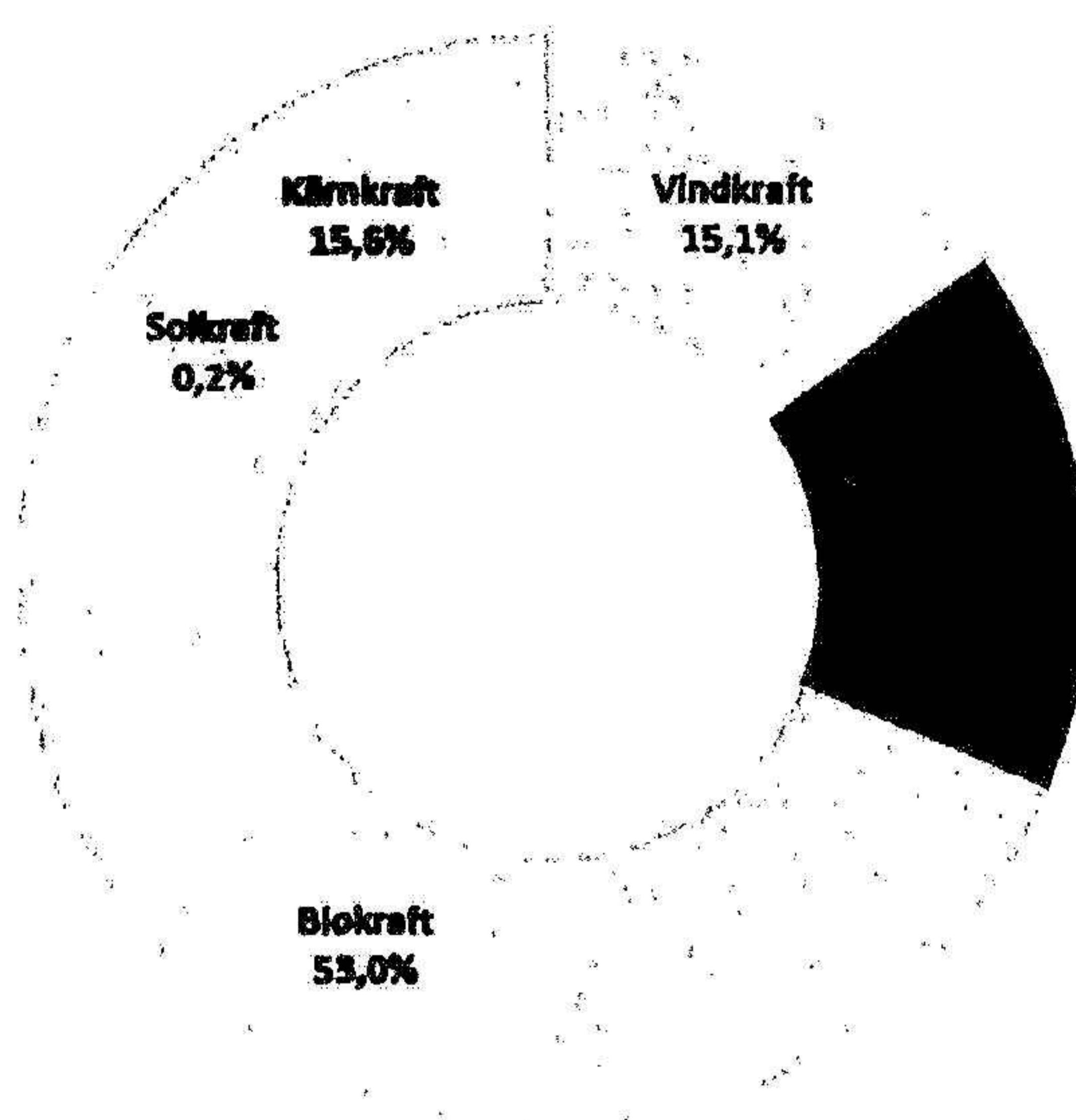
## Elhandel

Bolaget bedriver krafthandel enligt den av styrelsen fastställda riskpolicyn. Merparten av den finansiella handeln gjordes på den bilaterala marknaden, men Nasdaq är fortfarande ett viktigt komplement.

Elförsäljningen under 2023 uppgick till 623 GWh (730 GWh) och antalet kunder uppgick till ca 48 300 st (50 000 st) vid årets slut.

Under året levererade Möln dal Energi el från förnybara eller fossilfria energikällor. Vår egenproducerade vindkraft och Riskulla-el kompletterades med inköp av el hänförlig till sol-, vind-, bio-, vatten- och kärnkraft från andra producenter.

## ELFÖRSÄLJNING TOTALT



Inledningen av 2023 präglades fortfarande av den energikris som följde i spåren av Rysslands invasion av Ukraina. Men under våren började situationen på elmarknaden att normaliseras igen. Årsmedelpriset för 2023 blev knappt 59 öre/kWh i SE3, en nedgång med nästan 60 % jämfört med året innan. Det är framför allt priset på gasmarknaden som har fått elpriserna att sjunka till mer normala nivåer. Europa gick in i vintern 2022/2023 med fyllda gaslager. Vintern blev sedan mildare än normalt och de energibesparingsåtgärder som hade införts gav ytterligare effekt. Europa har också hittat nya alternativ till den gas som tidigare köptes från Ryssland.

Även om årsmedelpriset för 2023 var relativt normalt var det stora prisskillnader under året. I januari var spotpriset i SE3 93 öre/kWh och i september bara 24 öre/kWh. Antalet timmar med negativa priser var också högre än någonsin tidigare. Den förnybara elproduktionen fortsätter att växa och det är den största orsaken till den höga volatiliteten.

*U*

### Fjärrvärme och fjärrkyla

Under året har expansionen i Möln dal, vad gäller byggnationer, hållit i sig och vi har anslutit 15 nya kunder till fjärrvärmenätet samt ett område med 34 radhus. Under året har vi börjat leverera fjärrkyla till ytterligare två fastigheter i GoCo-området. Det förs kontinuerlig dialog om energileveranser och innovativa energilösningar med fastighetsägare i exploateringsområdena Forsåker, Pedagoger Park, GoCo Health Innovation City och Källeredes Centrum.

Under 2023 anslöts bland annat nya Isstadion samt Blå Stjärnans nya djursjukhus till fjärrvärmenätet. Vidare har anslutning inom områdena Pedagoger Park och GoCo Fas 1 fortsatt. I dessa områden är stamnätet färdigbyggt och nu återstår endast att bygga anslutningsserviserna vilket görs i takt med att fastigheterna byggs. Den höga inflationen och det höga ränteläget har under hösten bidragit till att exploateringstakten sjunkit.

Leveransen av fjärrvärme har fungerat bra under året med en hög tillgänglighet om 99,9 procent.

Arbetet med det nya fjärrkylasystemet har fortsatt under året. Byggnationen av ny produktionsanläggning på Riskulla och distributionsledningar från Riskulla till centrum och till GoCo har löpt på enligt tidplan och det nya systemet tas i drift under våren 2024.

### Elnät

Elnätsverksamheten bedrivs i ett dotterbolag, Möln dal Energi Nät AB.

Möln dal Energi Nät AB överför elenergi till kundanläggningar i Möln dals tätort och delar av Pixbo i Härryda kommun. I bolaget bedrivs enbart nätverksamhet för el enligt elmarknadsreformen och bolaget tillhandahåller överföring av el med hög leveranssäkerhet och med flexibla lösningar för kunderna.

Möln dal Energi Nät AB består av en beställarorganisation med övergripande planering inom sitt ansvar. Beställarorganisationen köper de flesta tjänsterna från moderbolaget, såsom löpande drift och underhåll av elnätet, kundtjänst, mätvärdeshantering, fakturering av nätavgifter samt tjänster för om- och tillbyggnad av elnätet.

Bolagets omsättning uppgick till 131 (110) Mkr. Resultatet efter avskrivningar uppgick till 21,9 (16,2) Mkr. Resultatet efter finansiella poster uppgick till 16,8 (16,1) Mkr. Bolaget har investerat ca 103 (55) Mkr under 2023 varav uppskattningsvis 50 procent är reinvesteringar.

### Tjänster

Försäljningen av laddstationer har tagit fart under hösten. Däremot har efterfrågan på solceller avmattats. Detta bedömer vi dels bero på hög inflation med högre räntor som följd, dels det relativt sett låga elpriset. Under 2023 har vi implementerat en ny betalösning för våra kunder med laddstolpar. Den nya betalösningen erbjuder betydligt mer flexibla betalningssätt, vilket uppskattas av kunderna samt att flera olika laddboxar kan kopplas till tjänsten.

Det finns fortsatt ett stort intresse från våra kunder att ta kontroll över sin energisituation och under 2023 lanserade vi energirådgivaren i vår app Watter. I energirådgivaren får kunden ta del av energibesparingsstips baserat på kundens hemprofil och konsumtion.

Det stora intresset för energitjänster har hållit i sig även under 2023. Som exempel kan nämnas Trygghetsavtal för privatkunder med fjärrvärme och nya fjärrvärmecentraler. Fjärrvärmeuppvärmda byggbodas efterfrågas allt mer och förväntas utöka i samband med att nya exploateringar påbörjas i Möln dal.

I vår utvecklingsstrategi inom aggregering och flexibilitet arbetar vi med lösningar som ska bidra till att staden kan fortsätta att växa och utvecklas. Inom temat ett smart FV-system med uppkopplade kunder arbetar vi tillsammans med våra kunder för att utveckla ett ännu mer resurseffektivt fjärrvärmesystem genom att utnyttja byggnader som värmelager. Under 2023 har två pilotprojekt startats som kommer att fortgå under 2024.

Vårt bidrag till stadens målsättningar

Som kommunalt energibolag styrs vi av vår ägare Möln dal stads målsättningar. Vi bidrar till stadens långsiktiga mål på följande sätt:

<b>Kommunfullmäktiges mål</b>	<b>Möln dal Energis bidrag</b>
<b>Stärka förutsättningarna för växande näringsliv och arbetsmarknad</b>	<p>Tillgång till fossilfri el och värme som tillgodoser samhällets behov under årets alla timmar; för befintliga och tillkommande kunder, är en grundförutsättning för ett växande näringsliv. I och med elektrifiering av transportsektorn och industriprocesser, samt stadens utveckling, bedöms effektuttaget i det lokala elnätet öka inom de närmsta åren och med viss sannolikhet öka kraftigt, vilket innebär att nuvarande kapacitet från regionnätet inte räcker till. Bedömningen utgår från de förfrågningar om anslutningar, utökningar av abonnemang, pågående och planerade detaljplaner och de prognoser om elektrifiering av transportsektorn som finns tillgängliga. Stadsutvecklingen kan komma att bromsas som en följd av detta om inte åtgärder för att tillgängliggöra mer kapacitet lyckas. Möln dal Energi jobbar för att säkra mer effekt och öka flexibiliteten i elnätet. Vintern 2022/2023 lanserades marknadsplatsen Effekthandel Väst Möln dal som ger våra kunder möjlighet att få betalt för att tillfälligt dra ner elanvändningen då elnätet är hårt belastat. Projektet blev mycket lyckat och effekthandeln fortsätter denna vinter.</p> <p>Genom 100 % förnybar produktion av värme och el har vi ett av landets mest koldioxidsnåla fjärrvärmenät, något som är mycket uppskattat av många av våra företagskunder och stärker förutsättningarna för etablering av verksamheter i Möln dal.</p> <p>Nils Holgersson-rapporten som jämför elnätspris i Sveriges kommuner visade våren 2023 att Möln dal Energi har Sveriges lägsta elnätspris.</p>
<b>Utveckla en växande och trygg stad, tätort och landsbygd med god infrastruktur</b>	<p>Vi för en kontinuerlig dialog med stadens förvaltningar för att förbättra processer och arbetssätt för att säkerställa infrastruktur för energi i</p>

	<p>planeringen av staden. Den antagna energiplanen är ett viktigt styrdokument i detta arbete.</p> <p>Möln dal Energi bedriver ett intensivt arbete med att utöka leveranserna av fjärrkyla, för att kunna erbjuda verksamheter i Möln dal en helhetslösning med både värme och kyla.</p> <p>Leveranssäkerheten i både elnät- och fjärrvärmenät är god och vi har ett långsiktigt mål om noll kundupplevda elnätöverspänningar 2038.</p>
<p>Bedriva det miljö- och klimatarbete som krävs för långsiktigt hållbar utveckling</p>	<p>Möln dal Energis vision är att vara drivande i omställningen till ett hållbart samhälle. Vi jobbar systematiskt sedan lång tid tillbaka med att minska vår negativa miljöpåverkan och öka den positiva påverkan. Fossila bränslen har fasats ut helt och hållet och sedan årsskiftet 2018/2019 är vi ett fossilfritt företag (i Scope 1 enligt Greenhouse Gas Protocol).</p> <p>Fjärrvärme är ett mycket resurseffektivt sätt att tillvarata rester som blir över i annan verksamhet genom att omvandla dessa till värme och el. Fjärrvärmen avlastar samtidigt elnätet under vintertid då det är som mest belastat och möjliggör lokal produktion av förnybar el vilket ökar möjligheterna att elektrifiera andra delar av samhället.</p> <p>Möln dal Energis produktion av förnybar värme och el ersätter också sämre alternativ och förbättrar Sveriges möjligheter att exportera förnybar el till länder med större andel fossil elproduktion. I vårt klimatbokslut beräknar vi årligen hur mycket utsläpp vår verksamhet gett upphov till samt hur mycket utsläpp som undvikits på annat håll tack vare vår verksamhet.</p> <p>Vi utökar den förnybara, lokala elproduktionen ytterligare genom att bygga en solcellspark på Kikås gamla deponi.</p>

Väsentliga händelser under räkenskapsåret och efter dess utgång

Avtal om försäljning under 2024 av bolagets tre vindkraftverk har tecknats, i övrigt har inga väsentliga händelser inträffat under räkenskapsåret eller efter dess utgång.

Riskhantering

Upprättandet av års- och koncernredovisning enligt K3 kräver att företagsledningen och styrelsen gör antaganden om framtiden och antaganden om risker i bolagets och koncernens tillgångar och skulder.

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för ett flertal finansiella risker: marknadsrisk (elprisrisk, valutarisk och ränterisk) samt kreditrisk.

Koncernens största riskexponering över tid finns inom elhandeln. Styrelsen beslutar årligen om riskpolicy för elhandeln (elprisrisk, valutarisk) vilken kontinuerligt följs upp av controller.

I ett alltmer förnybart energisystem kommer elpriserna att variera. För Möndal Energi som både producerar och handlar med el innebär denna situation både risker och möjligheter som måste hanteras i det strategiska arbetet.

Klimatförändringar kommer sannolikt att få allt större effekter på väderutfall och temperatur i förhållande till ett normalår. Detta kan innebära att uppvärmningsbehovet minskar samtidigt som behovet av att kyla fastigheter blir större.

Prismodellen för fjärrvärme har justerats för att göra den mindre väderkänslig både för oss som värmeleverantör och för kunderna. För att möta det ökande kylbehovet görs en stor satsning på att bygga ut infrastrukturen för fjärrkyla.

År 2023 har inneburit en extrem kostnadsökning för de förnyelsebara bränslena till vår el- och fjärrvärmeproduktion. Denna prisrusning är en följd av det angreppskrig Ryssland startade mot Ukraina där energi och energiförsörjning är en del i den krigföringen. En annan negativ faktor som påverkar 2023 är att den svaga konjunkturen inneburit att utbudet av svenskt returträ minskat kraftigt. Detta som en följd av en låg nivå på nybyggnation.

Bolaget har under året arbetat intensivt för att hantera de skenande bränslepriserna och detta arbete kommer att fortsätta även 2024. Många bedömare tror att bränslepriserna kommer att stabilisera sig under 2024, men på vilken nivå är svårt att bedöma.

EU:s uppdatering av förnybart-direktivet riskerar att försämra förutsättningarna för att använda rester från skogsbruket, såsom grenar och toppar, som bränsle. Detta i kombination med en ökad konkurrens om biobränsle utgör en risk för verksamheten. Risker hanteras genom strategin att använda bränsle så långt ner i avfallstrappan som möjligt. Miljötilståndet för Riskullaverket möjliggör användning av flertalet fossilfria restfraktioner som blir över i andra verksamheter.

## Flerårsöversikt

Koncernen	2023	2022	2021	2020	2019
<i>Tkr</i>					
Nettoomsättning exklusive punktskatter, inklusive aktiverat arbete och övriga intäkter	1 065 850	1 444 194	1 257 485	776 176	976 355
Rörelseresultat	70 222	101 138	113 202	71 673	67 794
Resultat efter finansiella poster	40 717	89 006	104 387	62 873	48 825
Balansomslutning	2 263 317	2 291 087	2 031 145	1 712 687	1 726 776
Eget Kapital	779 983	779 133	751 417	703 647	691 033
Avkastning på totalt kapital, %	3,6	4,8	6,1	4,2	3,9
Avkastning på justerat eget kapital, %	4,1	9,2	11,4	7,1	5,5
Soliditet vid årets slut, %	34	35	39	40	39
Medelantal anställda, st	125	114	117	110	106

Moderbolaget	2023	2022	2021	2020	2019
<i>Tkr</i>					
Nettoomsättning exklusive punktskatter inklusive aktiverat arbete och övriga intäkter	1 061 873	1 425 346	1 212 712	715 851	921 193
Rörelseresultat	47 348	89 165	92 697	35 210	34 329
Resultat efter finansiella poster	38 260	83 900	89 145	31 966	31 443
Balansomslutning	1 671 864	1 673 729	1 377 622	1 037 497	1 022 268
Eget Kapital	407 978	409 968	404 120	379 320	374 100
Avkastning på totalt kapital, %	4,9	6,0	7,7	3,5	3,5
Avkastning på justerat eget kapital, %	4,4	9,5	10,8	4,1	4,1
Soliditet vid årets slut, %	44	46	54	59	59
Medelantal anställda, st	120	109	111	105	102

Moderbolagets nettoomsättning uppgick till 1 062 (1 425) Mkr. Resultatet efter finansiella poster uppgick till 38 (84) Mkr. Bolaget har i redovisningen upptagit koncernbidrag från Möln dal Energi Nät AB med 15 (20) Mkr och avlämnat koncernbidrag till moderbolaget Kvarnfallet Möln dal AB med 40 (54) Mkr.

#### *Avkastning på totalt kapital*

Rörelseresultat efter avskrivningar plus finansiella intäkter i procent av genomsnittlig balansomslutning.

#### *Avkastning på justerat eget kapital*

Resultat efter finansiella poster med avdrag för 20,6 % schablonskatt i förhållande till genomsnittligt justerat eget kapital. Justerat eget kapital: Eget kapital jämte egen kapitalandel, 79,4 % i obeskattade reserver.

#### *Soliditet*

Genomsnittligt justerat eget kapital i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.

## Bolagsstyrning

Styrning av koncernens/moderföretagets samlade verksamheter sker genom styrelse i respektive koncernbolag och av en koncerngemensam VD och företagsledning. Samtliga styrelseledamöter utses ytterst av Möln dals stads kommunfullmäktige. Ägardirektiv för bolaget är utfärdat av Möln dals stad. Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med ABL.

## Bolagets framtida förväntade utveckling

Bolaget verkar i en bransch som kännetecknas av ständig förändring. Konkurrensen vad gäller elhandel, alternativ till fjärrvärmens på värmemarknaden samt tillgång till rätt bränslen tenderar att öka år från år.

Vidare är påverkan vad gäller direktiv och regleringar från myndigheter något som man ständigt måste anpassa sig till både strategiskt och i ett kortare perspektiv. Vad ovan anförts ställer krav på kontinuerlig utveckling av mål, strategier och arbetssätt.

Under 2023 såg vi extrema prisökningar på bränsle till värmekraftverket vilket skapat en lägre lönsamhet för bolaget. Bolaget jobbar vidare under 2024 för att minska denna effekt.

För affärsområdet Värme & Kyla har stora satsningar gjorts under senare år vad gäller bränslen och förbränning. En anläggning för fjärrkyla byggs som kommer att utgöra ett komplement till vår värmeleverans och på sikt utjämna säsongvariationer.

Tillika med föregående år gjordes satsningar på nya tjänster vilket har inneburit att produktutbudet breddats i enlighet med krav från kunder och intressenter samtidigt som digitaliseringstakten varit hög. Solparken Kikås har fördröjts men prognosen är att denna kommer att färdigställas år 2024 och börja leverera el.

Allt sammantaget är och kommer Möln dal Energi att vara ett energibolag i framkant, både som en ledande aktör i omställningen till ett hållbart samhälle och som ett bolag vilket kommer att leverera en stabil och långsiktig värdetillväxt.

Förslag till disposition beträffande bolagets vinst

Styrelsen föreslår att de till förfogande stående vinstmedlen kronor 224 977 701 disponeras enligt följande:

i ny räkning överförs

kr 224 977 701

Vad beträffar koncernens och företagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer.


✓


## Möln dal Energis hållbarhetsarbete


Hållbarhet är ett brett begrepp som omfattar ekologisk, social och ekonomisk hållbarhet. FN:s sjutton globala hållbarhetsmål utgör ett ramverk för arbetet. Möln dal Energi har valt fem av dessa mål där vi har en särskilt viktig roll att fylla.

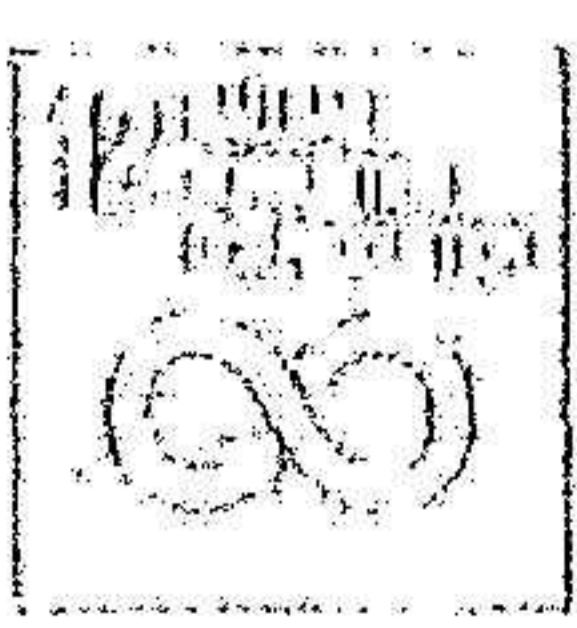


De fem målen ska varken isoleras från varandra eller från de övriga tolv målen, men de kan hjälpa oss att hålla fokus i vårt hållbarhetsarbete.

 **Hållbar energi för alla.** Detta mål och dess delmål handlar om vår kärnverksamhet. Att öka tillgången till förnybar energi, energieffektivitet och tillgängligheten till tillförlitliga och moderna energitjänster är självklara fokusområden för oss.

 **Hållbar industri, innovationer och infrastruktur.** Detta mål innehåller delmål om tillförlitlig, hållbar och motståndskraftig infrastruktur. Ett tillförlitligt elnät är kritiskt i omställningen till ett elektrifierat samhälle och Möln dal Energi har ett långsiktigt mål att uppnå noll kundupplevda fel i vårt elnät. Fjärrvärme är ett utmärkt sätt att bidra till effektiv resursanvändning och hållbara industriprocesser, som också är ett av delmålen.

 **Hållbara städer och samhällen.** Ett av delmålen är att minska städernas miljöpåverkan med fokus på luftföroreningar och avfallshantering. Fjärrvärme som uppvärmningsform eliminerar behovet av småskalig uppvärmningseldning som ofta är förknippad med luftföroreningsproblem och är en smart lösning för att på ett resurseffektivt sätt ta hand om avfall som uppkommer i samhället.

 **Hållbar konsumtion och produktion.** Vi bidrar till en ansvarsfull hantering av avfall och effektivt utnyttjande av naturresurser genom att ta vara på restprodukter från annan verksamhet och producera värme och el av dessa. Ett förbättringsområde som vi arbetar kontinuerligt med är att hitta bättre sätt att hantera askan från förbränningen. Genom aktiviteter och kommunikation bidrar vi också till att öka allmänhetens kunskap om en hållbar livsstil.



**Bekämpa klimatförändringarna.** Energibranschen är en kritisk aktör i arbetet att nå globala och nationella klimatmål och vår påverkan är både negativ och positiv. Möln dal Energi har under lång tid arbetat med att minimera negativ klimatpåverkan och är föregångare i omställningen till fossilfri produktion. Vi redovisar våra utsläpp i enlighet med Greenhouse Gas Protocol och det är tydligt att de utsläpp som undviks med hjälp av de produkter och tjänster vi erbjuder, är större än de utsläpp vår verksamhet ger upphov till. Läs mer under rubriken "Global klimatpåverkan".

Att arbeta systematiskt med hållbarhetsfrågor är ingenting nytt för oss. Möln dal Energi har sedan många år tillbaka ett ISO-certifierat ledningssystem för miljö, arbetsmiljö och kvalitet. Det innebär att vi arbetar systematiskt för att förbättra vår miljöprestanda, minimera risker i arbetsmiljön samt möta de krav och förväntningar som våra kunder ställer på oss. Våra policys för miljö, arbetsmiljö och kvalitet vägleder oss i vårt arbete och hållbarhetsfrågan är genom vårt ledningssystem integrerat i vårt dagliga arbete, i våra processer och tillhörande rutiner och riktlinjer. Vi bedömer vår påverkan sett till hela livscykeln och sätter kontinuerligt nya mål för att minimera negativ påverkan på miljön och samhället och förstärka den positiva påverkan vår verksamhet innebär.

#### Väsentliga hållbarhetsfrågor

Med utgångspunkt i de globala hållbarhetsmålen, de krav och förväntningar olika intressentgrupper har på vår verksamhet samt vår verksamhets påverkan på människa, miljö och samhälle har vi valt ut vilka hållbarhetsfrågor som är väsentliga för Möln dal Energi. Dessa prioriterade områden är:

<b>Förnybar energi</b>	<b>Resurseffektivitet</b>	<b>Möjliggöra för Möln dal att växa och utvecklas</b>
<b>Trygga leveranser</b>	<b>Säker och attraktiv arbetsplats</b>	<b>Ansvarsfullt företagande</b>

#### Förnybar energi

Samhällets omställning från fossila bränslen till förnybar energi för att bromsa klimatförändringarna har varit en fokusfråga för oss under lång tid. Många branscher pekar på elektrifiering av fordon, processer och utrustning som vägen bort från fossila bränslen, vilket innebär att behovet av elenergi och eleffekt beräknas öka rejält de närmaste decennierna.

#### Produktion av förnybar el, värme och kyla

Sverige ingår i det nordeuropeiska elsystemet, vilket innebär att elanvändning och elproduktion i Sverige påverkar produktion i andra länder. Sveriges ofta fossilfria el ersätter fossila alternativ i andra länder, vilket ger stor klimatnytta.

Sommaren 2022 antog kommunfullmäktige i Mölnadal stad en ny energiplan för minimerad klimatpåverkan. I energiplanen finns två mål för fossilfri produktion av el, värme och kyla till 2030:

- Kontinuerligt ökad andel av Mölnadal elbehov produceras lokalt med fossilfria källor, till exempel sol, vattenkraft och kraftvärme.
- Totalt installerad soleffekt i Mölnadal uppgår till minst 40 MW.

Mölnadal Energi bidrar till dessa mål genom vår produktion av förnybar el och värme på Riskullaverket. Mölnadal Energis produktion av fjärrvärme och el är sedan flera år tillbaka 100 procent fossilfri. Fjärrvärmens minskar behovet av el till uppvärmning. För att möjliggöra för fler kunder att välja fjärrvärme satsar vi också på att bygga ut infrastrukturen för fjärrkyla i Mölnadal så att kunderna kan erbjudas en helhetslösning med både värme och kyla. En ny produktionsanläggning för fjärrkyla planeras att tas i drift 2024.

För att öka den lokala produktionen av förnybar el ytterligare, och bidra till målet för installerad soleffekt, bygger Mölnadal Energi en storskalig solpark på Kikås återvinningscentral. Parken kommer när den står färdig att ha en beräknad årlig produktion på ca 5 000 MWh. Det motsvarar en årsförbrukning för cirka 1 000 villor.

Mölnadal Energi bidrar även på andra sätt till utbyggnaden av solceller i kommunen. Vi erbjuder våra kunder färdiga solcellsinstallationer och kan konstatera att ökningen av installerad effekt solceller i Mölnadal Energis nätområde går snabbt. Vårt interna mål för 2023 överträffades med råge. Däremot nåddes inte målet om ökad självförsörjningsgrad för el i Mölnadal, framförallt på grund av minskad elproduktion från kraftvärme.

#### Nyckeltal, förnybar energi:

	Mål	2023	2022	2021
Inmatad el från regionnät (GWh)	-	418	415	436
Installerad effekt solceller i MENABs nät (MW)	10 MW vid utgången av 2023	14,6	9,8	4,9
Totalt producerad sol i MENABs nät (GWh)*	-	15	10	5
Producerad el från kraftvärme, brutto (GWh)	-	95	109	119
Andel av förbrukad el i MENABs-nät som producerats lokalt	Kontinuerlig ökning	25 %	28 %	28 %
Producerad fjärrvärme (GWh)	-	393	423	461
Producerad fjärrkyla (GWh)	-	4,2	3,1	2,4
Egen försäljning av solcellsinstallationer hos kund	40 st	21 st	49 st	20 st

\*Uppskattas baserat på installerad effekt

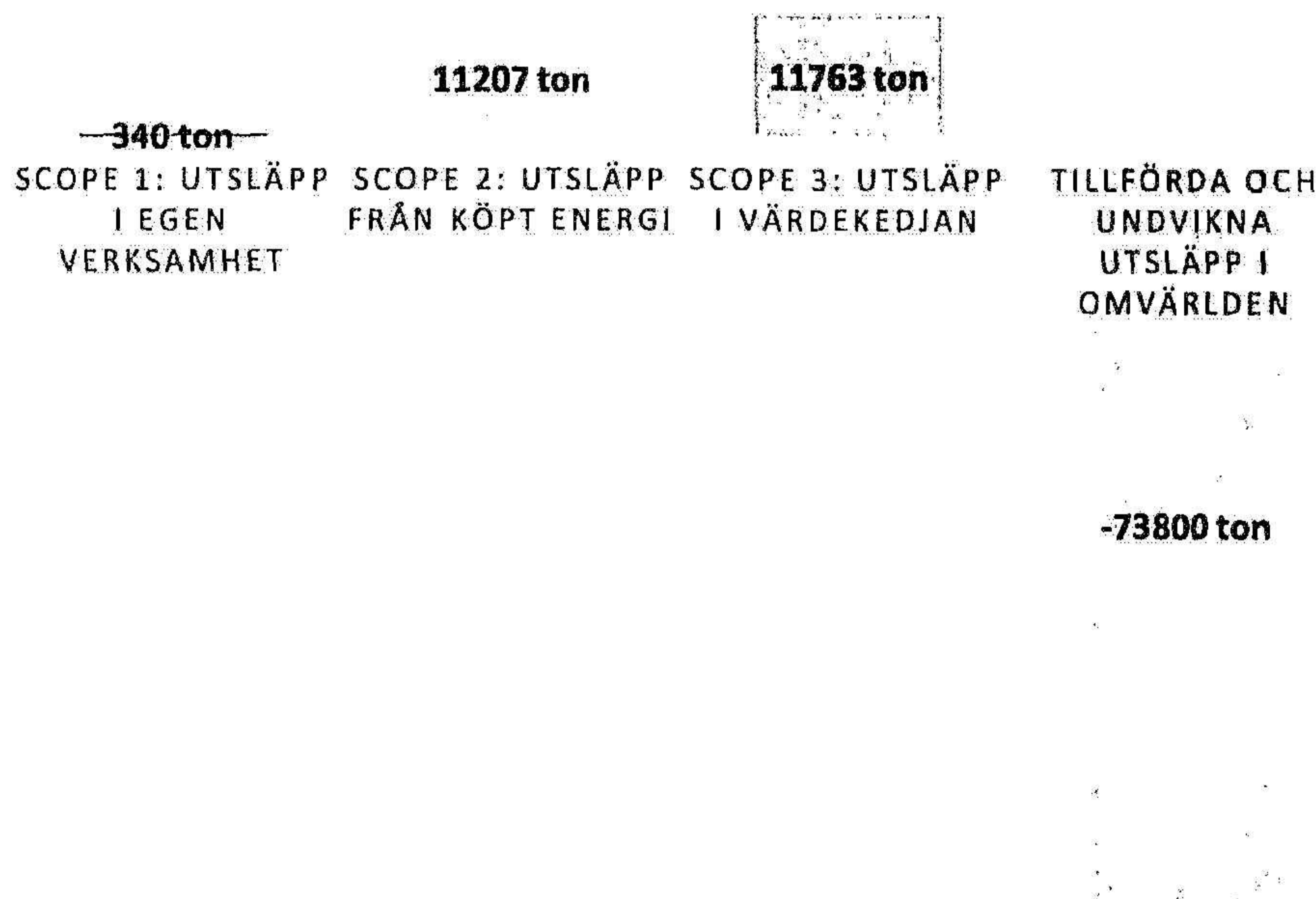
#### Global klimatpåverkan

Mölnadal Energi producerar värme och el från förnybara källor för att tillgodose samhällets behov. Om vår produktion av värme och el skulle upphöra innebär det ett behov av alternativ produktion för att tillgodose dessa behov. Sverige ingår i en nordeuropeisk elmarknad som är sammankopplad över landsgränserna. Produktion och förbrukning av el här påverkar produktion i andra länder, ofta fossil sådan. *A*

Varje år tar vi fram ett klimatbokslut som redogör för alla dessa konsekvenser av vår verksamhet. Det innebär att vi dels räknar på de utsläpp vår egen produktion orsakar, i enlighet med Greenhouse Gas Protocol, och dels de utsläpp som undviks på annat håll tack vare vår verksamhet.

Resultatet från vårt klimatbokslut 2023 redovisas nedan:

## UTSLÄPP AV VÄXTHUSGASER ENLIGT GREENHOUSE GAS PROTOCOL (TON CO<sub>2</sub>E)



Sammanfattningsvis resulterade vår verksamhet under 2023 i 50 500 ton undvikna utsläpp av fossil koldioxid.

Hela klimatbokslutet finns tillgängligt på [www.molndalenergi.se](http://www.molndalenergi.se)

### Klimatpåverkan, direkta produktionsutsläpp

Möln dal Energi har under lång tid bedrivit ett långsiktigt och målmedvetet arbete för att minska de fossila koldioxidutsläppen från vår produktion. Sedan 2019 är vi fossilfria i egen produktion av fjärrvärme och el. Möln dal Energis fjärrvärmenät är sammankopplat med Göteborg Energis nät. Under sommaren stänger vi ner vår anläggning och köper spillvärme från Göteborg medan vi vintertid levererar en del av vår värme till Göteborg Energis nät. Under 2023 har vi på grund av driftstörningar i våra egna anläggningar periodvis köpt värme från Göteborg även vintertid.

De direkta produktionsutsläppen för den fjärrvärme som levereras till våra kunder (ofta kallat "fjärrvärmens miljövärde") redovisas nedan. I detta sätt att räkna inkluderas utsläpp i egna anläggningar, utsläpp från produktion och transport av det bränsle som används samt de utsläpp som uppstår vid produktion av den fjärrvärme som köps från Göteborg Energis fjärrvärmenät.

Utsläpp	Enhet	2023	2022	2021
Utsläpp av växthusgaser från levererad värme	gCO <sub>2</sub> e/levererad kWh	20 g	19 g	14 g

Fjärrvärmens miljövärde för 2022 och 2023 är något högre än tidigare. Det beror på att vi importerat mer värme än vanligt från Göteborg Energis nät på grund av att det funnits ett överskott av värme. Den importerade värmen består delvis av värme från avfallsförbränning, vars fossila utsläpp allokeras till fjärrvärmens. Resurseffektivitet är en ledstjärna i branschen och att använda den värme som finns tillgänglig i regionen är en självklarhet, även då det som i detta fall får en påverkan på fjärrvärmens miljövärde.

### Övriga utsläpp från fjärrvärmeproduktionen

Förbränning ger upphov till utsläpp av bland annat svaveldioxid, kväveoxider, stoft och koloxid. Mölnadal Energi har ett miljötillstånd som innehåller gränsvärden för hur mycket utsläpp till luft som tillåts per dygn, månad och år. Luftutsläppen och hur de ska kontrolleras regleras också i detaljerad miljölagstiftning. Utsläppen rapporteras därför årligen i miljö- och utsläppsrapporter till Länsstyrelsen och Naturvårdsverket.

Luftutsläppen från pannorna genomgår avancerad reningsutrustning och övervakas kontinuerligt samt kontrollmätts av extern part årligen. Dagvatten och vattenutsläpp från rökgaskondensat provtas och analyseras regelbundet för att bevaka halter av olika ämnen.

Interna och externa kontroller visar att vi under året efterlevt de flesta villkor i Riskfaktorerets miljötillstånd. Fasta villkor som har överskridits under året gäller utsläpp av väteklorid till luft och suspenderade ämnen till dagvattnet. Utsläpp av väteklorid som maximalt får ske under ett dygn, överskreds en gång 2023. Begränsningsvärdet låg på 10 mg/m<sup>3</sup> för dygnet och överskridandet hamnade på 11,2 mg/m<sup>3</sup>. Begränsningsvärdet för suspenderade ämnen till dagvattnet får maximalt som årsmedel vara 40 mg/l, och årsmedelvärdet för 2023 blev 42 mg/l.

En mer detaljerad beskrivning av efterlevnaden av villkor redovisas i miljörapporten. Se [molndalenergi.se](http://molndalenergi.se) för mer information.

## Resurseffektivitet

### Vi tar vara på det som blir över

Fjärrvärme och kraftvärme är ett väldigt smart sätt att ta vara på restflöden från andra verksamheter i samhället och omvandla dessa till värme och el. Sedan 1 januari 2019 är produktionen av värme och el i Möndal Energis anläggningar 100 procent fossilfri.

I vårt kraftvärmeverk och vår hetvattenpanna används förnyelsebara restprodukter som bark, färgat och ofärgat returträ, grenar och toppar och skadad stamved som bränsle. Det kan till exempel vara kasserade möbler, rivningsvirke, bark som blivit över vid ett sågverk, gallrat klenvirke eller stormfällad skog. Vårt mål är att ta hand om sådant som annars skulle gå till spillo och sedan 2018 har vi ett miljötillstånd som tillåter samförbränning. Det ger oss möjlighet att använda avfallsklassat färgat returträ som bränsle. Vi utvärderar löpande möjligheterna att använda andra förnybara restfraktioner i vår bränslemix. Ett exempel är stallströ från närliggande Åbytravet, som sedan några år tillbaka används som bränsle hos oss. Detta minskar travbanans behov av transporter då travbanan ligger granne med kraftvärmeverket.

Under 2021 trädde nya lagkrav gällande hållbarhetskriterier för fasta biobränslen i kraft. Hållbarhetskriterierna är gemensamma för hela EU och innebär krav på spårbarhet för alla fasta biobränslen och särskilda krav för bränslen från skogsbruk för att säkerställa att lagstiftning följs, att återplantering sker, att skyddad skog inte avverkas och att hänsyn tas till biodiversitet, markvård och kolbalans. Möndal Energi innehar sedan 2021 ett hållbarhetsbesked från Energimyndigheten som visar att vi har rutiner på plats för spårbarhet i leveranskedjan som säkerställer att de bränslen vi använder uppfyller EU:s hållbarhetskriterier.

Under 2023 uppstod stora störningar i leveranskedjorna för biobränsle, bland annat på grund av kriget i Ukraina, samtidigt som utbudet av returträ minskade. Detta gjorde att Möndal Energi under året ökade importen av energived från andra länder i Europa, bland annat stormfällad skog från Skottland. Importerat bränsle som kommer direkt från skog köps endast från leverantörer med eget hållbarhetsbesked eller av EU-kommission godkänt frivilligt certifieringssystem för att säkerställa efterlevnad av hållbarhetskriterierna. Se diagram nedan för mer detaljer.

Förutom egen produktion består vår fjärrvärmeleverans också till viss del av värme som köps från Göteborg Energi via vårt sammankopplade nät. Denna värme består till största delen av återvunnen värme; spillvärme från avfallsförbränning och industri. Att vi tar vara på den värme som uppstått i en annan process, i en annan del av vår region, är ett gott exempel på regional resurseffektivitet.

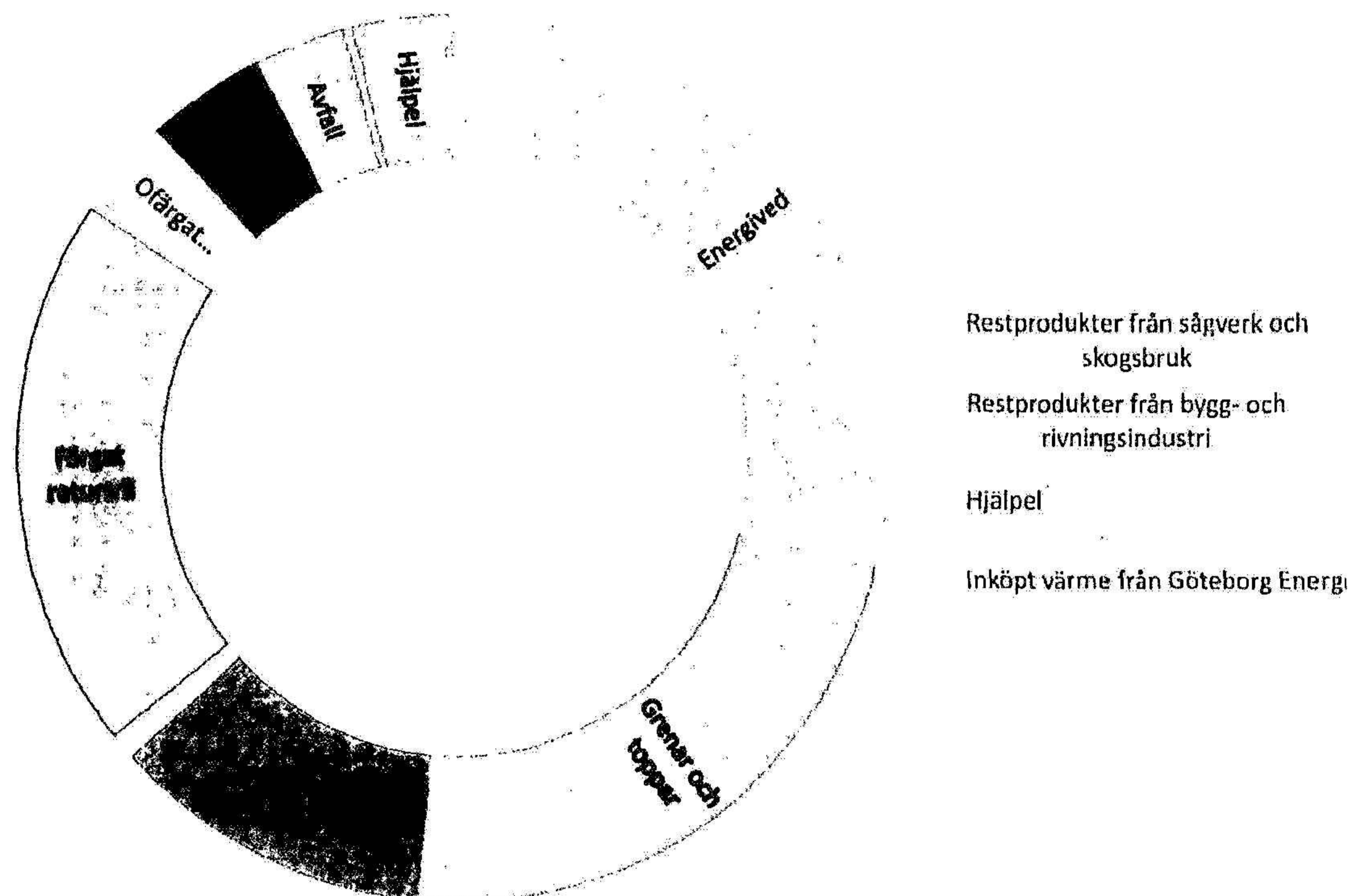
### Fördelning, tillförd energi

Bränslekategori	Bränsle	Volym (GWh)
Restprodukter från sågverk och skogsbruk	Grenar och toppar	119
	Bark	63
	Energived	153
	Bioolja	5
Restprodukter från bygg- och rivningsindustri	Färgat returträ	107
	Ofärgat returträ	19
Hjälpel	Hjälpel	20
Inköpt värme från Göteborg Energi	Spillvärme	24
	Avfall	18
	Bioolja	0,1
	Hjälpel	1

u

2024042401494

### Fördelning, tillförd energi



Ursprungsland för de fasta bibränslen som använts i Möln dal Energis anläggningar 2023:

76 % Sverige

15 % Lettland (energived)

6 % Skottland (energived)

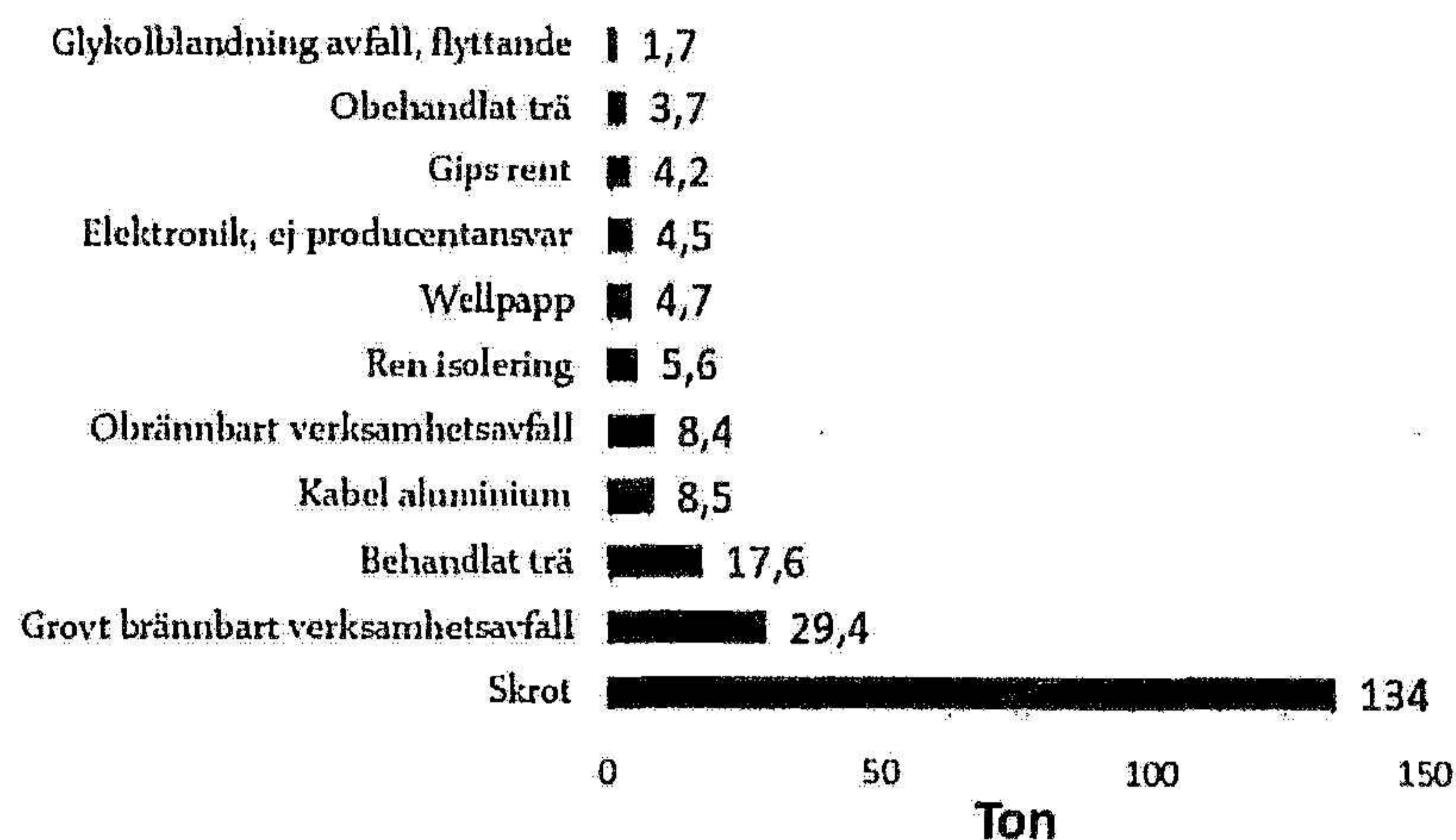
3 % Norge (RT-flis och trädgårdsavfall)

#### Avfall och restprodukter

Möln dal Energi arbetar för att minska det avfall som uppkommer i verksamheten och öka andelen som återanvänds, går till återbruk eller materialåtervinns. Entreprenörerna som Möln dal Energi använder för omhändertagande av avfall är väletablerade på marknaden, har tillstånd för det avfall de hanterar och följs upp i fråga om dokumentation.

*de*

I figuren nedan redovisas fördelningen av avfallsfraktioner överstigande 1 ton under 2023. Aska och hushållsavfall så som matavfall, förpackningar och tidningar är exkluderat.



#### Avfallsfraktioner överskridande 1 ton, exklusive aska och hushållsavfall

Totalt gick 3 ton avfall till deponi (1,3 procent av totalen), sedan kunde övrigt sorteras vidare till återvinning eller energiutvinning.

Den enskilt största avfallsfraktionen från Möln dal Energi är aska som bildas vid förbränning. Tidigare har askan delvis spridits till skogsmark för att återföra näringsämnen till skogen och minska försurning i mark och vatten. På grund av att Möln dal Energi omhändertar både färgat och ofärgat returträ, så uppfyller vår aska ofta inte kvalitetskraven för att spridas till skogsmark. Därför behöver Möln dal Energi hitta andra sätt att nyttja askan. Vi bevakar nya användningsområden för aska som är på gång i Sverige, till exempel där aska kan användas som bygg- eller vägmateriäl. Året 2022 skedde dessutom en ombyggnation i Panna 3, så att delar av flygaskan som är tillräckligt ren kan skiljas ut, i syfte att minska mängden aska till deponi.

Vi samarbetar med Ragnsells för att omhändertagandet av vår aska ska ske på ett sätt som minimerar negativa konsekvenser för miljön. Just nu används askan till olika ändamål beroende på innehåll. Om askan är av god kvalitet kan den spridas till skog eller användas vid jordtillverkning. Annars kan den användas som tekniskt materiäl för sluttäckning av en deponi i Heljestorp, Vänersborg. Askan som inte kan nyttjas på annat sätt deponeras, eftersom denna aska är farligt avfall som bland annat innehåller tungmetaller.

#### Askmängder:

	2023 (ton)	2022 (ton)	2021 (ton)
Flygaska, deponerad*	2640	3493	4276
Bottenaska, deponerad	0	0	0
Flyg- och bottenaska, nyttjad	2706	3213	2781

\*Farligt avfall. Ingen aska i denna redovisning har återförts till skogen eller använts vid jordtillverkning.

## Energianvändning och nätförluster

För att minimera utsläpp av växthusgaser och öka vår resurseffektivitet arbetar vi kontinuerligt med att minska egen energianvändning och förluster i våra distributionsnät.

Energianvändning	2023	2022	2021
Elnvändning, kontorsfastighet (MWh)	383	311	311
Fjärrvärmeeanvändning, kontorsfastighet (MWh)	156	176	212
Elnvändning till produktion: hjälpel (MWh)	20 422	22 651	23 631

Elnätförlusterna är i huvudsak värmeförluster i ledningar och transformatorer och utgör knappt 3 procent av inmatad energi i nätet. En siffra som är tämligen konstant. Potentialen att minska elnätsförlusterna bedöms i nuläget vara begränsad.

I fjärrvärmenätet uppgick förlusterna till drygt 7 procent. Ett kontinuerligt arbete med att ersätta gamla ledningar med bättre isolerade rör, minimera läckage samt optimera framlednings- och returtemperaturer görs för att hålla förlusterna på en så låg nivå som möjligt.

### Energieffektivisering hos våra kunder

Under året har vi haft ett stort fokus på energieffektivitet hos våra kunder, både privata hushåll och företag. Detta är viktigt inte minst för att främja hållbar utveckling och minska miljöpåverkan. Genom olika initiativ och tjänster hjälper vi våra kunder att använda energi på ett mer hållbart och kostnadseffektivt sätt.

I vår app Watter kan våra kunder följa elpriserna och sin elförbrukning. Det går också att se prisutvecklingen på el timme för timme och över tid i en prismodul på vår webbplats.

För våra privatkunder erbjuder vi trygghetsavtal för deras fjärrvärmecentral. På vår webb har vi dessutom en film och informationsmaterial om hur man tar hand om sin central. Där finns också tips och råd kring hur man kan hålla koll på och styra sin elkonsumention. Syftet är bland annat att öka medvetenheten kring vad man som kund själv kan göra inom energibesparing.

Våra fjärrvärmets tjänster omfattar trimpaket, serviceavtal, besiktning samt reparation, och företagen kan enkelt boka tid med någon av våra experter i deras kalender på webbplatsen.

Sammanfattningsvis är vårt engagemang för energieffektivitet hos våra kunder en central del av vår hållbarhetsstrategi. Genom att hjälpa våra kunder att använda energi mer effektivt bidrar vi inte bara till deras ekonomiska besparingar, utan även till en minskad miljöpåverkan och en mer hållbar framtid.

Oskar Finnerman, projektledare mät och fakturera

## 22 000 elmätare byts för att möta framtiden

Senast 1 januari 2025 ska alla elmätare i Sverige uppfylla nya funktionskrav för att kunna hantera en energikrävande framtid. I maj påbörjades bytet av 22 000 elmätare i Möln dal Energis nät.

### Hur långt har vi kommit under 2023?

– I början av 2023 blev vi klara med etableringsfasen som bestod av fastställande av mätarbytesprocessen, driftsättning av IT-system med mera. I februari gjorde vi en pilot i Hills, ett område där mottagningen är extra besvärlig, och det gick jättebra. Vi startade den stora utrullningen innan sommaren och vid slutet av året hade vi bytt 12 000 mätare, alltså fler än hälften.

### Hur har det gått?

– Det har gått över all förväntan! Vi ligger faktiskt tre månader före vår tidsplan och har få bomkörningar. Det är ett komplext projekt, så både vi och vår entreprenör är imponerade över hur smidigt det gått. En stor anledning är att vi har god lokalkännedom, vi kan vårt nät och våra kunder. Min kollega Daniel bytte en stor del av mätarna vid förra utrullningen och genomförde dessutom de besvärligaste bytena, därmed har hans kunskap varit ovärderlig. I projektet har vi också haft personer med många olika bakgrunder som bidragit med värdefulla infallsvinklar. En annan är att vi upphandlat en totalentreprenad och har alltså bara en motpart, Kamstrup, som dessutom varit väldigt lösningsorienterade. En tredje anledning är att vi varit noga och ambitiösa med vår kundkommunikation från start, vilket har lett till att vi har få klagomål och en hög kundnöjdhet.

### Vilka möjligheter skapas med de nya mätarna?

– Elmätarna bidrar till omställningen och elektrifieringen av samhället. Vi har en begränsad mängd eleffekt som ska räcka till att ställa om från fossilt till el. Att bygga ut elnäten tar tid, därför måste vi använda den effekt som finns på bästa sätt. Där är elmätarna en viktig pusselbit.

– Med de nya mätarna kan konsumenter få mer information och större möjlighet att påverka sin elanvändning. Vi som elnätsägare får mer data, inte bara energimängd utan även elkvalitetsdata, så som spänningar, strömmar och övertoner. Vi får även kvartsvärden för samtliga mätare istället för tim- eller dygnsvärden. Det gör att vi lär känna elnätet bättre och kan öka driftsäkerheten, vilket är helt i linje med vår vision om "noll kundupplevda elnätsfel 2038". Datan från elmätarna är också viktig i arbetet att balansera och hantera elnätet i Sverige i stort.

### Vilka utmaningar kvarstår?

– En utmaning som vi arbetar mycket med är att hantera den stora mängden data vi nu får in. Det är väldigt komplext och kräver mycket av våra IT-system, men vi är på god väg och ser fram emot att bli klara med bytet av alla mätare innan sommaren 2024.

ib

Möjliggöra för Mölnadal att växa och utvecklas

Mölnadal är en kommun i stark tillväxt. Att "utveckla en växande och trygg stad, tätort och landsbygd med god infrastruktur" samt att "stärka förutsättningarna för växande näringsliv och arbetsmarknad" är två av kommunfullmäktiges övergripande målsättningar.

Tillgång till fossilfri el och värme som tillgodoser samhällets behov under årets alla timmar för befintliga och tillkommande kunder, är en grundförutsättning för ett växande näringsliv. Transportsektorn och många industriprocesser behöver elektrifieras för att fasa ut beroendet av fossila bränslen. Detta innebär att behovet av el och effekt förutspås öka rejält de kommande decennierna. Elenergiförsörjningen i Sverige genomgår samtidigt en förändring där en allt större andel av elförsörjningen sker med väderberoende, förnybar energi i form av vind- och solkraft. Ökande effektbehov, otillräcklig produktionskapacitet, intermittent elproduktion och bristande överföringskapacitet har gjort att effektbrist blivit en realitet i flera storstadsregioner i södra Sverige. Inom de närmsta åren bedöms effektuttaget i det lokala elnätet i Mölnadal öka och med viss sannolikhet öka kraftigt.

Att utöka den lokala produktionen av förnybar el, hitta lösningar för att undvika effekttoppar med hjälp av användarflexibilitet och att lagra energi är viktiga pusselbitar för att möjliggöra elektrifiering av fler sektorer samtidigt som staden växer. Att energieffektivisera och fokusera på att använda elen där den bäst behövs är också viktiga pusselbitar. Fjärrvärmens avlastar elnätet kalla dagar då behovet av eleffekt är som störst. Samtidigt är Riskulla kraftvärmeverk en betydande lokal producent av förnybar el med största leverans under vinterhalvåret då behovet är som störst.

Mölnadal Energi bedriver ett aktivt arbete för att säkra mer eleffekt och öka flexibiliteten i elnätet. Den 1 december 2022 lanserades marknadsplatsen Effekthandel Väst, som ger våra elnätsanslutna kunder möjlighet att få betalt för att tillfälligt dra ner sin elanvändning, alternativt höja sin elproduktion eller överföra el från batterier, för att minska belastningen på elnätet.

Premiärvintern 2022/2023 gav ett lyckat resultat och Effekthandel Väst fortsätter nu med målet att fler kunder ska ansluta sig. Intresset inför vintern har varit stort och minst 6 aktörer deltar nu på marknadsplatsen denna andra säsong.

*Effekthandel Väst i siffror:*

	Utfall vinter 2022/2023
Anslutna aktörer	2 st
Köpt tillgänglighet*	27,5 MWh
Köpt flex*	17,5 MWh

\* Vid köp av tillgänglighet är företagen redo att vid behov dra ner sin eleffekt med kort varsel. Vid köp av flex genomför företagen en minskning av sin eleffekt.

Utbyggnaden av laddinfrastrukturen för elektrifierade fordon behöver accelerera om nationella och lokala mål gällande fossilfri fordonsflotta ska kunna nås. Mölnadal Energi bidrar genom att erbjuda installation av laddstolpar till våra kunder runtom i kommunen.

	Mål 2023	Antal 2023	Antal 2022	Antal 2021
Försäljning laddstolpar	225 st	149 st	93 st	75 st

ll

Den snabba omställningen av energisystemet och de utmaningar detta innebär gör att det bli allt viktigare att beakta energi- och effektfrågan tidigt i stadsutveckling och fysisk planering. Mölndal Energi jobbar sedan flera år tillbaka med dedikerade resurser för att stärka samverkan och samarbetsformer med stadens olika förvaltningar.

Marie Jernsund, distributionschef Värme och kyla, Mats Lysö, fjärrvärmespecialist

## Lunnagårdsledningen knyter ihop Mölndals och Göteborgs fjärrvärmenät

16 november invigdes Lunnagårdsledningen mellan Göteborg Energis och Mölndal Energis nät. Den nya fjärrvärmeledningen är cirka fem kilometer lång och sträcker sig från Högsbo i Göteborg till Riskullaverket i Mölndal.

### Varför har man dragit ytterligare en ledning mellan vårt och Göteborg Energis fjärrvärmenät?

– Det är en utökning av vårt befintliga samarbete och det regionala fjärrvärmesystemet. Våra fjärrvärmenät är hopkopplade på två ställen sedan innan och den nya ledningen ökar möjligheten till utbyte av fjärrvärme mellan våra system, säger Marie.

### Vad är syftet med ledningen?

– Målsättningen är att öka andelen förnybar och återvunnen värme i systemet. Vintertid kan vi leverera förnybar värme från vårt kraftvärmeverk här på Riskulla, vilket minskar Göteborgs behov att använda fossila bränslen. Sommartid kan vi ta vara på spillvärme och återvunnen värme från Göteborg. När vår fjärrkylanläggning står klar kommer vi dessutom kunna använda spillvärmen till att producera fjärrkyla via en så kallad absorptionskylmaskin, säger Mats.

### Vad kommer den nya ledningen bidra till för miljön och regionen?

– Den är bra för alla parter ur ett miljö-, resurs- och ekonomiperspektiv. Vi optimerar användningen av de resurser som finns i regionen, samarbetet gör att användningen av fossila bränslen minskar, plus att det dessutom är bra ekonomiskt för båda parter och därmed våra kunder, säger Mats.

– Utöver det så bidrar ledningen till en ökad leveranssäkerhet för våra och Göteborg Energis kunder, säger Marie.

### Hur kommer det regionala samarbetet se ut framöver?

– Ledningen togs i drift 16 november och vi har sedan dess använt den för att leverera förnybar värme till Göteborg Energi. Förutom alla fördelar som redan nämnts så möjliggör ledningen även andra framtida samarbeten. Bland annat är ledningen en förutsättning för en fjärde panna på Riskulla som Göteborg Energi planerar att bygga i samarbete med oss. Pannan kommer att kunna förse Göteborgs nät med ytterligare förnybar värme, säger Mats.

## Trygga leveranser

Trygga leveranser av el och värme året om, dygnets alla timmar, är en förutsättning för att samhället ska fungera. Vi arbetar kontinuerligt med att förbättra vår leveranssäkerhet, förenkla kommunikationen i de fall driftstörningar uppstår samt med att hantera de hot mot en välfungerande energinfrastruktur som finns i omvärlden.

## Leveranssäkerhet

### El:

Som ägare av elnätet ansvarar vi för att säkerställa hög leveranssäkerhet samtidigt som nybyggnation, reinvesteringar och underhåll sköts på ett miljömässigt säkert sätt. Möln dal Energis elnät är till stora delar nedgrävt i marken och bolaget arbetar fortlöpande med att bygga bort luftledningar för att minska väderkänsligheten. Vårt långsiktiga mål är noll kundupplevda elnätöfel 2038. Vi implementerar olika tekniska lösningar för att kunna förutse var i vårt elnät som felet kommer att inträffa och på så sätt jobba förebyggande. Även om vi jobbar hårt mot att korta avbrottstider händer det att vi får större avbrott. Eftersom vi redan har mycket låga nyckeltal så kan dessa få en stor påverkan på nyckeltalen. Två kortare fränkopplingar i en mottagningsstation under året påverkade många kunder under kort tid vilket ledde till ett försämrat resultat för SAIFI.

Inför vintern 2022/2023 gick Svenska kraftnät ut och varnade för att risken för en situation där eleffekten inte räcker till och förbrukare behöver fränkopplas har ökat jämfört med tidigare vintrar. Att spara in på elanvändningen blev därför en leveranssäkerhetsfråga. Kunderna i Möln dal sparade in rejält på elanvändningen och vintern blev förhållandevis mild. Situationen blev därför inte lika ansträngd som befarat. Inför vintern 2023/2024 har läget sett betydligt bättre ut, med fyllda gaslager i Europa och mer normala prisnivåer.

### Fjärrvärme:

Under sommarens revisionsperiod, då vår produktion på Riskullaverket ligger nere, genomförs service och underhåll på vår produktionsanläggning. Arbetet utförs enligt vår underhållsplan för att säkra en hög tillgänglighet på våra pannor, turbin och annan produktionsutrustning.

Ett driftstopp i kraftvärmeverket på grund av problem med bränsemixen resulterade i en sämre tillgänglighet än tidigare år. Ett omfattande arbete för att förtydliga och förbättra rutiner för planering och inköp av bränslen genomfördes under våren.

De senaste tre åren har tillgängligheten på hetvattenpannan försämrats. Pannan har kort drifttid under köldperioder eftersom den inte ligger som baslastanläggning i det regionala systemet och de många uppstarterna av pannan orsakade en del driftstopp.

Leveransen till våra fjärrvärmekunder bibehölls utan avbrott trots ovan beskrivna driftstörningar. Tillgängligheten i kundleveransen under året var 99,9 %.

Nyckeltal för leveranssäkerhet:

	Mål	2023	2022	2021
Tillgänglighet hetvattenpanna	96 %	74,9 %	83,6 %	89,5 %
Tillgänglighet KVV	99 %	96,3 %	99,9 %	99,9 %
Tillgänglighet turbin	99 %	98,7 %	99,5 %	98,3 %
Elnät SAIDI*	Kontinuerligt minskande	14,8	22,9	16,2
Elnät SAIFI**	-	0,87	0,24	0,14
Fjärrvärme SAIDI*	-	2,3	13,1	6,9
Fjärrvärme SAIFI**	-	0,05	0,05	0,04

\*SAIDI är medelvärket för tiden = totalt antal kundavbrottsminuter i nätet per antalet kunder.

\*\*SAIFI beskriver hur många avbrott en genomsnittskund drabbas av = antalet kundavbrott per antalet kunder.

### Säkerhet och cybersäkerhet

Säkerhet står högt på agendan på Möln dal Energi. Det har historiskt genomförts en hel del bra säkerhetsrelaterade insatser, inte minst inom IT-säkerhetsområdet, men inte alltid organiserat och centraliserat. I samhället i stort har säkerhetsfrågan i spåren av nedmonteringen av totalförsvaret fram till 2014 hanterats i skymundan. Ett första uppvaknande i samhället skedde i och med Rysslands annektering av Krim 2014 och det har lett till att säkerhetsfrågan numera är på agendan på allvar även i samhället i stort.

En säkerhetsanalys genomfördes 2016 som gav inriktningen mot den säkerhetsorganisation vi arbetar i sedan 2019. Det innebär till exempel att ha säkerhet centralt organiserat, men också att ha säkerhet representerat i företagsledningen samt att genomföra säkerhetsskyddsanalyser i de verksamheter som omfattas av säkerhetsskyddslagen.

Att reagera på hur omvärlden agerar är en naturlig och självklar del i säkerhetsarbetet, men en annan viktig del är också att aktivt arbeta efter de ramar som säkerhetsskyddslag samt EUs NIS-direktiv ger. Där är informationssäkerhet och cybersäkerhet mycket viktiga komponenter och där har våra förmågor ökat och fortsätter att stärkas inom att identifiera, skydda, upptäcka, reagera och återställa information.

Möln dal Energi samarbetar med ägaren Möln dals stad inom säkerhet, till exempel genom att koncernen är aktivt deltagande i stadens risk- och sårbarhetsanalyser. Andra exempel kan vara gemensamt framtagande av rutiner inom området.

### Säker och attraktiv arbetsplats

Att våra medarbetare trivs och mår bra på sitt arbete är ett självklart fokusområde och en trygg och säker arbetsmiljö har högsta prioritet.

Våra medarbetare:

	2023	2022	2021
Antal anställda (tills vidare och visstid) den 31 december	135	114	119
Personalomsättning i % inklusive pensionsavgångar	13	16	5
Antal nyanställda tillsvidare	34	15	9

Vi har ett certifierat arbetsmiljöledningssystem enligt ISO 45 001. Arbetsmiljö och säkerhet är högt prioriterat i alla led, från företagsledning till varje individ, då vi har många farliga moment där bristande säkerhet kan få allvarliga konsekvenser.

Arbetsmiljöarbetet sker i samverkan med de fackliga organisationerna. Vi har skyddskommittémöten fyra gånger per år. Skyddsronder genomförs med jämna intervall och riskanalyser för arbetsmiljön genomförs kontinuerligt för varje verksamhet samt vid större förändringar.

För en hållbar arbetsmiljö krävs ett bra förebyggande arbete, men även individens livsstil kan påverka. För att främja god hälsa erbjuds alla medarbetare friskvårdsbidrag och vi har ett motionsrum i våra lokaler där det bedrivs både organiserad gruppträning och individuell träning. Genom ett tätt samarbete med vår företagshälsövård, både med förebyggande och behandlande åtgärder, ger vi medarbetarna förutsättningar för att bli hållbara på såväl lång som kort sikt. Vart tredje år erbjuds en hälsoprofilbedömning.

Rapportering och uppföljning av riskobservationer, tillbud och olyckor är en mycket viktig del av ett systematiskt arbetsmiljöarbete och vi uppmuntrar våra medarbetare att rapportera in tillbud och riskobservationer. Utredning och planering av åtgärder i samband med tillbud och olyckor görs av respektive chef och redovisas och följs upp i skyddskommittén. Vi har haft 6 färdolycksfall under 2023 och ytterligare 3 halkolyckor under arbetstid vilket bidragit till ökningen av antalet olycksfall under året. Antalet sjukdagar härrör till ett färdolycksfall.

	Mål	2023	2022	2021
Sjukfrånvaro (%)	-	3,5	2,6	3,9
Antal inrapporterade tillbud/riskobservationer	-	100	76	58
Antal allvarliga tillbud	0	0	0	0
Antal olycksfall (inkl. färdolycksfall)	0	16	7	3
Antal allvarliga olycksfall	0	0	0	0
Totalt antal sjukfrånvarodagar vid olycksfall (anställd personal)	0	30	3	0

Att Möndal Energi uppfattas som en attraktiv arbetsgivare är viktigt för att kunna rekrytera, behålla och utveckla de medarbetare som verksamheten behöver. Vi verkar i en spännande bransch där våra medarbetare gör skillnad varje dag. Hållbarhet är själva kärnan i vår verksamhet och våra medarbetare bidrar till att ställa om samhället i en hållbar riktning.

Årliga målsamtal genomförs med alla medarbetare och vi mäter engagemang, delaktighet och upplevelse av arbetsplatsen genom regelbundna medarbetarenkäter. Medarbetarna uppmuntras till ständig utveckling, både genom att lära av kollegor, utbilda sig samt att delta i seminarier och konferenser och olika nätverk.

#### Ansvarsfullt företagande

Som kommunalägt bolag har vi ett särskilt ansvar att motverka korruption samt att bedriva verksamheten med jämställdhet och mångfald i fokus och med respekt för mänskliga rättigheter.

Eftersom de tjänster och produkter vi erbjuder är av sådan vikt för att samhället ska fungera är frågan om konkurrenskraftig, transparent prissättning en viktig hållbarhetsfråga för oss.

th

## Jämställdhet och mångfald

Vår mångfaldsplan innefattar samtliga diskrimineringsgrunder. Vi har en tydlig och uttalad inställning att alla ska behandlas lika och har rätt till utveckling i arbetet. Vi uppmuntrar balans mellan arbete och privatliv och följer detta genom frågor i medarbetarenkät, målsamtal, hälsoprofiler samt sjukfrånvaro. Våra medarbetare erbjuds som regel heltidsanställning och vi har inga ofrivilligt deltidsanställda.

	2023	2022	2021
Kvinnor/män i styrelsen (%)	33/67	22/78	0/100
Medelålder styrelsen	53	55 år	58 år
Kvinnor/män anställda (%)	31/69	32/68	28/72
Kvinnor/män i företagsledningen (%)	37/63	37/63	37/63
Kvinnor/män som chef (%)	47/53	41/59	40/60
Medelålder anställda	45 år	45 år	45 år
Sjukfrånvaro, kvinnor (%)	3,0	1,9	6,9
Sjukfrånvaro, män (%)	3,7	2,9	2,7

## Antikorruption och mänskliga rättigheter

Vi arbetar kontinuerligt med och kommunicerar våra värderingar och spelregler, där vi definierat förväntningar och ansvar kopplat till företagsledning, ledarskap och chefskap samt medarbetarskap. Vi strävar efter god etik, transparens och trovärdighet i våra affärer och förväntar oss detta från alla parter som vi har en affärsrelation med. I våra riktlinjer mot korruption tydliggörs att våra medarbetare är förbjudna att ta emot mutor och att för egen vinning otillbörligt utnyttja relationer med affärspartners såsom kunder och leverantörer. Vår representation ska kännetecknas av måttfullhet. Vår uppförandekod för leverantörer inkluderar krav gällande affärsetik, sociala villkor, mänskliga rättigheter, hälsa, säkerhet och miljö.

## Konkurrenskraftig och transparent prissättning

Mölndal Energi är medlemmar i Schysst Elhandel som är en certifiering framtagen av Energiföretagen Sverige i syfte att elkunder ska känna sig trygga i sitt val av elhandelsföretag. Genom att elhandelsföretagen certifierar sina säljaktiviteter ska det leda till större trygghet för kunderna.

Genom att i vår app och på vår websida presentera spotpriset och genom att ge energibesparingsråd via våra bloggar hjälper vi våra kunder att ta kontroll över sin energiförbrukning och därmed sina kostnader.

Elnätsavgiften skiljer sig mycket mellan landets olika elnätsföretag. Mölndal Energi Nät har sedan flera år tillbaka en av de lägsta nätavgifterna i landet enligt den oberoende Nils Holgersson-rapporten. Varje år undersöks avgiftsnivåer av el, värme, vatten, avlopp och renhållning i landets kommuner. Bakom rapporten står bland andra HSB, Riksbyggen och Fastighetsägarna. Mölndal Energi Nät hade 2023 det lägsta priset av alla undersökta elnät.

Mölndal Energi är medlem i Prisdialogen, som är ett branschsamarbete för prövning av prisändring på fjärrvärme. I samverkan med ett representativt urval företagskunder förankrar Mölndal Energi kommande prisförändringar. Detta ger kunderna insyn och förståelse för leverantörens affärsmodell och produktionsfrågor. Riksbyggen, Sveriges Allmännyttan, Fastighetsägarna och Energiföretagen Sverige står bakom Prisdialogen. Syftet är att stärka kundens ställning, att åstadkomma en rimlig, förutsägbar och stabil prisändring på fjärrvärme samt att bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmeleverantörernas prissättning.

## RESULTATRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023	2022	2023	2022
<b>Rörelsens intäkter m.m.</b>					
Nettoomsättning	2	1 024 736	1 409 756	1 020 759	1 390 908
Aktiverat arbete för egen räkning		5 313	5 275	5 313	5 275
Övriga rörelseintäkter	3	35 801	29 163	35 801	29 163
		<u>1 065 850</u>	<u>1 444 194</u>	<u>1 061 873</u>	<u>1 425 346</u>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Råvaror och andra direkta kostnader		-693 729	-1 053 627	-658 077	-1 025 339
Övriga externa kostnader	4	-93 064	-97 095	-195 916	-166 642
Personalkostnader	5	-119 273	-101 871	-113 052	-96 156
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	9, 10, 11, 12	-89 562	-90 463	-47 480	-48 044
		<u>-995 628</u>	<u>-1 343 056</u>	<u>-1 014 525</u>	<u>-1 336 181</u>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>70 222</b>	<b>101 138</b>	<b>47 348</b>	<b>89 165</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>					
Resultat från värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar	18	69	110	69	110
Övriga ränteläntäkter och liknande resultatposter		11 149	1 570	10 661	1 566
Finansiella intäkter från dotterbolag		-	-	5 567	133
Räntekostnader till Möndals stad		-941	-621	-941	-621
Räntekostnader till moderbolag		-4 085	-1 233	-4 085	-1 233
Räntekostnader och liknande resultatposter	6	-31 001	-8 212	-15 663	-1 474
Borgensavgift till Möndals stad		-3 696	-3 167	-3 696	-3 167
Ö:a finansiella kostnader till Möndals stad		-1 000	-579	-1 000	-579
		<u>-29 505</u>	<u>-12 132</u>	<u>-9 088</u>	<u>-5 265</u>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>-40 717</b>	<b>89 006</b>	<b>38 260</b>	<b>83 900</b>
Bokslutsdispositioner	7	-39 700	-54 000	-40 700	-76 200
<b>Resultat före skatt</b>		<b>1 017</b>	<b>35 006</b>	<b>-2 440</b>	<b>7 700</b>
Skatt på årets resultat	8	-167	-7 290	450	-1 852
<b>Årets resultat</b>		<b>850</b>	<b>27 716</b>	<b>-1 990</b>	<b>5 848</b>

## BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>					
<b>Anläggningstillgångar</b>					
<b>Immateriella anläggningstillgångar</b>					
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter					
	9	318	872	32	412
		<u>318</u>	<u>872</u>	<u>32</u>	<u>412</u>
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>					
Byggnader och mark					
	10	235 677	244 348	233 834	243 179
Maskiner och andra tekniska anläggningar					
	11	1 152 396	1 164 755	513 026	515 830
Inventarier, verktyg och installationer					
	12	8 195	7 849	7 969	7 849
Pågående nyanläggningar					
	13	350 859	128 239	252 529	89 570
		<u>1 747 127</u>	<u>1 545 191</u>	<u>1 007 358</u>	<u>856 428</u>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>					
Andelar i dotterbolag					
	14	–	–	5 900	5 900
Fordringar hos dotterbolag					
	15	–	–	90 000	90 000
Andra långfristiga värdepappersinnehav					
	16	25	25	25	25
Uppskjuten skattefordran					
	17	22 000	19 069	9	32
Andra långfristiga fordringar					
	18	37 502	69 239	37 502	69 239
		<u>59 527</u>	<u>88 333</u>	<u>133 436</u>	<u>165 196</u>
		<b>1 806 972</b>	<b>1 634 396</b>	<b>1 140 826</b>	<b>1 022 036</b>
<b>Immateriella omsättningstillgångar</b>					
Elcertifikat och utsläppsrätter					
		687	2 008	687	2 008
<b>Omsättningstillgångar</b>					
<b>Varulager mm</b>					
Råvaror och förnödenheter					
		113 035	22 410	113 035	22 410
		<u>113 035</u>	<u>22 410</u>	<u>113 035</u>	<u>22 410</u>
<b>Kortfristiga fordringar</b>					
Kundfordringar					
		67 761	65 102	67 761	65 102
Fordringar hos dotterbolag					
		–	–	93 284	10 558
Fordringar hos Möln dals Stad					
		9 853	8 191	10 000	8 177
Fordringar hos Möln dals Stad, koncernkonto					
		15 286	–	15 286	–
Fordringar hos övriga koncernbolag					
		4 784	5 043	4 784	5 043
Aktuell skattefordran					
		16 527	15 698	11 958	12 572
Övriga fordringar					
		7 125	6 158	5 085	5 486
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter					
	19	149 950	279 921	137 821	268 177
		<u>271 286</u>	<u>380 113</u>	<u>345 979</u>	<u>375 115</u>
		71 337	252 160	71 337	252 160
		<b>456 345</b>	<b>656 691</b>	<b>531 038</b>	<b>651 693</b>
		<b>2 263 317</b>	<b>2 291 087</b>	<b>1 671 864</b>	<b>1 673 729</b>

## BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>					
<b>Eget kapital</b>					
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital	20	150 000	150 000	150 000	150 000
Reservfond				33 000	33 000
				<u>183 000</u>	<u>183 000</u>
<i>Fritt eget kapital</i>					
Balanserat resultat				226 968	221 120
Årets resultat				-1 990	5 848
				<u>224 978</u>	<u>226 968</u>
Annat eget kapital inkl. årets resultat		629 983	629 133		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		<u>779 983</u>	<u>779 133</u>		
		<u>779 983</u>	<u>779 133</u>	<u>407 978</u>	<u>409 968</u>
<b>Obeskattade reserver</b>	21			<b>409 400</b>	<b>393 400</b>
<b>Avsättningar</b>					
Uppskjutet skatteskuld	17	113 125	110 038	5 367	5 843
		<u>113 125</u>	<u>110 038</u>	<u>5 367</u>	<u>5 843</u>
<b>Långfristiga skulder</b>					
Skulder till kreditinstitut	22	737 424	611 289	280 000	130 000
Skulder till moderbolag		200 000	200 000	200 000	200 000
		<u>937 424</u>	<u>811 289</u>	<u>480 000</u>	<u>330 000</u>
<b>Kortfristiga skulder</b>					
Checkräkningskredit till Möln dals Stad		-	67 014	-	67 014
Skulder till kreditinstitut	23	143 865	144 121	120 000	120 000
Leverantörsskulder		117 193	71 357	105 655	64 042
Skulder till moderbolag		39 700	54 000	39 700	54 000
Övriga skulder		29 984	32 735	5 908	11 849
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24	102 043	221 400	97 856	217 613
		<u>432 785</u>	<u>590 627</u>	<u>369 119</u>	<u>534 518</u>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>2 263 317</b>	<b>2 291 087</b>	<b>1 671 864</b>	<b>1 673 729</b>

2024042401507

## FÖRÄNDRING AV EGET KAPITAL

### Koncernen

tkr	Hänförligt till moderföretagets aktieägare		Totalt eget kapital
	Aktie-kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	
Ingående balans 2022-01-01	150 000	601 417	751 417
Årets resultat		27 716	27 716
<b>Utgående balans 2022-12-31</b>	<b>150 000</b>	<b>629 133</b>	<b>779 133</b>
Ingående balans 2023-01-01	150 000	629 133	779 133
Årets resultat		850	850
<b>Utgående balans 2023-12-31</b>	<b>150 000</b>	<b>629 983</b>	<b>779 983</b>

### Moderföretaget

tkr	Aktie-kapital	Reserv-fond	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans 2022-01-01	150 000	33 000	221 120	404 120
Årets resultat			5 848	5 848
<b>Utgående balans 2022-12-31</b>	<b>150 000</b>	<b>33 000</b>	<b>226 968</b>	<b>409 968</b>
Ingående balans 2023-01-01	150 000	33 000	226 968	409 968
Årets resultat			-1 990	-1 990
<b>Utgående balans 2023-12-31</b>	<b>150 000</b>	<b>33 000</b>	<b>224 978</b>	<b>407 978</b>

## KASSAFLÖDESANALYS

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023	2022	2023	2022
<b>Den löpande verksamheten</b>					
Rörelseresultat		70 222	101 138	47 348	89 165
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar		89 562	90 463	47 480	48 044
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	25	31	139	-	139
		<b>159 815</b>	<b>191 740</b>	<b>94 828</b>	<b>137 348</b>
Erhållen ränta		11 218	1 680	16 297	1 809
Erlagd ränta		-40 723	-13 812	-25 385	-7 074
Betald inkomstskatt		-840	-17	611	-17
		<b>129 470</b>	<b>179 591</b>	<b>86 351</b>	<b>132 066</b>
<b>Nettokassaflöde från den löpande verksamheten</b>					
<b>Förändringar i rörelsekapital</b>					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		-89 304	-1 164	-89 304	-1 164
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		109 656	-56 886	43 522	-10 234
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		-143 544	-186 905	-151 100	114 864
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>6 278</b>	<b>308 446</b>	<b>-110 531</b>	<b>235 532</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>					
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-291 019	-161 681	-198 029	-112 888
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		46	-	-	-
Ökning(-)/Minskning(+) av långfristiga fordringar		31 737	-35 973	31 737	-35 973
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-259 236</b>	<b>-197 654</b>	<b>-166 292</b>	<b>-148 861</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>					
Lämnade koncernbidrag		-54 000	-50 000	-54 000	-50 000
Upptagna lån		150 000	130 000	150 000	130 000
Amortering av skuld		-23 865	-24 121	-	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>72 135</b>	<b>55 879</b>	<b>96 000</b>	<b>80 000</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>-180 823</b>	<b>166 671</b>	<b>-180 823</b>	<b>166 671</b>
Likvida medel vid årets början		252 160	85 489	252 160	85 489
Likvida medel vid årets slut		71 337	252 160	71 337	252 160

## Noter

Belopp i tkr om inte annat anges

### Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Tillämpade principer är oförändrade jämfört med föregående år.

De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

I de fall moderföretaget tillämpar avvikande principer anges dessa under Moderföretaget nedan.

### Koncernredovisning

#### Transaktioner som elimineras vid konsolidering

Koncerninterna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i sin helhet vid upprättande av koncernredovisningen.

### Resultaträkning

#### Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. produktion, försäljning och distribution av el, värme, kyla samt elhandel.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten "Nettoomsättning".

#### Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning redovisas vid leveranstidpunkten.

#### Anslutningsavgifter

Intäkter i form av anslutningsavgifter av el och fjärrvärme redovisas då vi möjliggjort anslutning för kunden.

#### Tjänste- och entreprenaduppdrag

Tjänste- och entreprenaduppdrag på löpande räkning intäktsredovisas i takt med att arbetet utförs. Upparbetad, ej fakturerad intäkt tas i balansräkningen upp med till det belopp som beräknas bli fakturerat och redovisas i posten "Upplupna intäkter och förutbetalda kostnader".

Befarade förluster redovisas omedelbart.

#### Elcertifikat

Intäkter av elcertifikat som tilldelats från Energimyndigheten genom egen produktion redovisas i den månad som produktion sker. Elcertifikat värderas till lägsta värdets princip och ingår i posten "Övriga rörelseintäkter".

#### Utsläppsrätter

Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsrätter värderas till lägsta värdets princip.

#### Portföljförvaltning

Koncernen bedriver aktiv handel med elderivat. Denna redovisas i resultaträkningen i takt med att affärer avslutas.

### Leasing

Kraftvärmeverket Riskulla som togs i drift i december 2009 är till största delen finansierat via leasing. Interimsräntorna för finansiering under byggnadstiden kapitaliserades och ingår i leaseavgiften. Leasen började löpa 2010-01-04. Leaseavgifterna beräknas som annuitet där år 2010 och 2011 var amorteringsfria.

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och fördelarna som är förknippade med ägande i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Övriga leasingavtal är operationella leasingavtal. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående.

Rättigheter och skyldigheter enligt finansiella leasingavtal där koncernen är leasetagare redovisas i koncernredovisningen som tillgång och skuld i balansräkningen.

Leasade tillgångar skrivs av linjärt över den beräknade nyttjandeperioden.

Förpliktelsen enligt finansiella leasingavtal redovisas som lång- respektive kortfristig skuld. Betalningar av leaseavgifter redovisas som ränta och amortering av skulderna.

Leaseavgifter enligt finansiella leasingavtal fördelas mellan leasingkostnad och amortering på den utestående skulden.

### Avgiftsbestämda pensionsplaner

Koncernen har avgiftsbestämda pensionsplaner för ersättningar efter avslutad anställning enligt vilka fastställda avgifter betalas till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns inte i de fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Ett fåtal pensionärer har kvar förmånsbestämda pensionsplaner men när dessa löper ut finns inga fler förmånsbestämda planer i koncernen.

### Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket utgörs av tillgångens anskaffningsvärde.

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

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

#### **Immateriella anläggningstillgångar**

Programvaror, 5 år

#### **Materiella anläggningstillgångar**

*Byggnader och mark*

Kontors- och förrådsbyggnader, 25-33 år

Kraftvärme- och värmearläggningar, 25-33 år

Panncentraler, 20 år

Byggnadsinventarier, 10 år

Markanläggningar, 20 år

#### **Maskiner och andra tekniska anläggningar**

Fjärrvärmearläggningar, 20-30 år

Vindkraftsanläggningar, 15-30 år

#### **Inventarier, verktyg och installationer**

Fordon, övriga inventarier, 5 år

vk

## Nedskrivningar

### Nedskrivningar av anläggningstillgångar

#### Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs.

## Balansräkning

### Immateriella anläggningstillgångar

#### Övriga immateriella anläggningstillgångar

Övriga immateriella anläggningstillgångar omfattar IT-system.

### Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla koncernen och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

#### Anskaffningsvärde

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförliga till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärfvet. Som direkt hänförliga utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster.

#### Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma koncernen till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

### Elcertifikat och utsläppsrätter

Tilldelade elcertifikat och utsläppsrätter är värderade till lägsta värdets princip, det vill säga det lägsta av priset vid tilldelning, kontraktpris på eventuellt sålda terminer samt marknadspris på balansdagen. Undantag är när utsläpp är gjorda, då redovisas både innehavet och skulden till det pris som var vid tilldelningen.

Köpta elcertifikat värderas till anskaffningsvärde. Köpta elcertifikat används för att leverera in bolagets kvotplikt. Den skuld som uppstår värderas till samma värde som innehavet.

Tillgångar av elcertifikat och utsläppsrätter är immateriella rättigheter och redovisas i balansräkningen under immateriella omsättningstillgångar.

### Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar värderas till det värde som de beräknas inflöta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar.

### Derivatinstrument

Koncernen använder derivatinstrument (terminer) för att säkra olika finansiella risker och då framförallt valutarisker, energiprisrisker och ränterisker. Se vidare under rubriken säkringsredovisning

### Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och återanskaffningsvärdet.

Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).

### Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs.

h

## Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen.

### Aktuell skatt

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balansdagen och nuvärdesberäknas inte.

### Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, dvs. skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen.

Uppskjuten skatteskuld och uppskjuten skattefordran värderas enligt de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen.

Uppskjuten skattefordran värderas till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspegla aktuell bedömning av framtida skattemässiga resultat.

## Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

Avsättningen prövas per varje balansdag och justeringar av avsättningen redovisas i resultaträkningen.

## Skulder

### Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier uppkommer i takt med försäljning av el (elcertifikat och ursprungsgarantier) och utsläpp (utsläppsrätter). Skulden för utsläpp värderas till det pris som innehavda utsläppsrätter har, det vill säga anskaffningsvärde vid tilldelning. Skuld för kvotplikt av elcertifikat samt ursprungsgarantier värderas i första hand till det anskaffningsvärde som innehavet av elcertifikat och ursprungsgarantier har. När kvotplikten överstiger antalet köpta elcertifikat värderas skulden till terminskontraktetspris så långt som skulden täcks av på termin köpta elcertifikat för leverans i mars. Skulden för ursprungsgarantier redovisas i andra hand till terminskontraktetspris när antalet som måste köpas in överstiger innehavet. Slutligen redovisas eventuell överskjutande del av skulden avseende kvotplikt av elcertifikat och ursprungsgarantier till aktuellt marknadspris.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas som upplupna kostnader.

## Övrigt

### Säkringsredovisning

Koncernen har valt att tillämpa kapitel 11 i K3 innebärande att finansiella instrument värderas utifrån anskaffningsvärdet. För att kunna göra det måste koncernen upprätta ett säkringsdokument vilket har gjorts under året. Säkringsredovisning är en form av undantagsredovisning som ofta innebär en mer förmånlig redovisning jämfört med grundreglerna för redovisning av derivat. Enligt kapitel 11 i K3 är grundregeln att derivat värderas och redovisas till lägsta värdets princip, dvs det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde, om derivatet har ett positivt värde. Om derivatet har ett negativt värde ska derivatet redovisas till detta negativa värde, vilket innebär en kostnad i resultaträkningen.

Med denna grundregel skulle en valutatermin som tecknats för att möta en framtida inbetalning och försäljningsintäkt i utländsk valuta behöva värderas löpande, men endast redovisas i det fall den har ett negativt verkligt värde och därmed påverka resultaträkningen med en kostnad.

Säkringsredovisning å andra sidan tillåter en redovisning där derivatet och den post eller transaktion som det är avsett att skydda redovisas i resultaträkningen samtidigt och på samma rad. Med motsvarande transaktion som beskrivits ovan skulle det innebära att effekten av valutaterminen matchas med försäljningsintäkten i resultaträkningen på raden för omsättning.

Derivatet behöver inte värderas och redovisas löpande utan redovisas först när det förfaller och försäljningen i utländsk valuta redovisas i resultaträkningen. Man kan därmed säga att säkringsredovisning enligt kapitel 11 i K3 innebär en periodisering av resultateffekter där man skjuter upp effekterna av derivatet till dess att den post eller transaktion man valt att säkra inträffar.

Säkringsredovisningen upphör när säkringsinstrumentet förfaller, säljs, avvecklas eller löses in samt när säkringen inte längre uppfyller villkoren för säkringsredovisning.

### Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp.

## Redovisningsprinciper - undantagsregler i juridisk person

### Leasing

Samtliga leasingavgifter kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

### Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

### Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver.

## Not 2 Nettoomsättning

### Nettoomsättning per verksamhetsgren

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Elförsäljning	562 571	1 007 617	568 690	1 013 961
Elnät	130 124	109 569	–	–
Fjärrvärme	304 604	265 718	304 604	265 718
Övrigt	27 437	26 852	147 465	111 229
<b>Nettoomsättning</b>	<b>1 024 736</b>	<b>1 409 756</b>	<b>1 020 759</b>	<b>1 390 908</b>

## Not 3 Övriga rörelseintäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Intäkter utsläppsrätter	35 769	29 063	35 769	29 063
Intäkter elcertifikat	32	100	32	100
<b>Summa</b>	<b>35 801</b>	<b>29 163</b>	<b>35 801</b>	<b>29 163</b>

## Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>E&amp;Y</i>				
Revisionsuppdraget	412	398	262	258
Skatterådgivning	96	17	96	17
Andra uppdrag	164	–	164	–
<b>Summa</b>	<b>672</b>	<b>415</b>	<b>522</b>	<b>275</b>

## Not 5 Löner och ersättningar

### Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	4 126	2 372	3 144	2 372
Övriga anställda	73 489	64 713	70 643	61 059
<b>Summa löner och andra ersättningar</b>	<b>77 615</b>	<b>67 085</b>	<b>73 787</b>	<b>63 431</b>
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	12 499	9 402	11 608	8 950
Varav för styrelse och verkställande direktör	1 169	777	811	777
Övriga sociala kostnader	23 583	20 682	22 413	19 435
<b>Summa sociala kostnader</b>	<b>36 082</b>	<b>30 084</b>	<b>34 021</b>	<b>28 385</b>

### Avgångsvederlag m m

Vid uppsägning av VD från bolagets sida gäller en uppsägningstid om 12 månader, för VD gäller en uppsägningstid om 6 månader. Vid uppsägning från bolagets sida utgår en engångsersättning till VD motsvarande 6 månadslöner.

### Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Kvinnor	40	36	38	34
Män	85	78	82	75
<b>Totalt</b>	<b>125</b>	<b>114</b>	<b>120</b>	<b>109</b>

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>Styrelse</i>				
Kvinnor	3	3	3	2
Män	10	11	7	9
<b>Totalt</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>10</b>	<b>11</b>
<i>Övriga ledande befattningshavare, koncerngemensam företagsledning</i>				
Kvinnor	3	3	3	3
Män	5	5	5	5
<b>Totalt</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>

Uppgifterna avser förhållandet på balansdagen.

**Not 6 Räntekostnader och liknande resultatposter**

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Räntekostnader till övriga företag	-8 705	-1 021	-8 715	-1 030
Ränteutgifter lease KVV	-15 348	-6 747	-	-
Valutakursdifferenser på skulder	-6 948	-444	-6 948	-444
<b>Summa</b>	<b>-31 001</b>	<b>-8 212</b>	<b>-15 663</b>	<b>-1 474</b>

**Not 7 Bokslutsdispositioner**

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Överavskrivningar			-16 000	-55 800
Återföring periodiseringsfond			-	13 600
Erhållna koncernbidrag	-	-	15 000	20 000
Lämnade koncernbidrag	-39 700	-54 000	-39 700	-54 000
<b>Summa</b>	<b>-39 700</b>	<b>-54 000</b>	<b>-40 700</b>	<b>-76 200</b>

**Not 8 Skatt på årets resultat**

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Aktuell skatt	-11	-4 086	-3	-2 635
Uppskjuten skatt	-156	-3 204	453	783
<b>Summa</b>	<b>-167</b>	<b>-7 290</b>	<b>450</b>	<b>-1 852</b>
Redovisat resultat före skatt	1 017	35 006	-2 440	7 700
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-210	-7 211	503	-1 586
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader:				
Övriga ej avdragsgilla kostnader	-112	-91	-107	-87
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	155	4	54	3
Skatteeffekt av schablonintäkt periodiseringsfond	-	-14	-	-14
Skatteeffekt av ändrad skattesats	-	22	-	-168
<b>Redovisad skattekostnad</b>	<b>-167</b>	<b>-7 290</b>	<b>450</b>	<b>-1 852</b>
Effektiv skattesats	16%	21%	18%	24%

2024042401515

th

## Not 9 Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	17 965	18 289	14 649	15 302
Inköp	–	49	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	-653	–	-653
Omklassificeringar	54	280	–	–
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>18 019</b>	<b>17 965</b>	<b>14 649</b>	<b>14 649</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-17 093	-15 367	-14 237	-12 997
Försäljningar/utrangeringar	–	514	–	514
Årets avskrivningar	-608	-2 240	-380	-1 754
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-17 701</b>	<b>-17 093</b>	<b>-14 617</b>	<b>-14 237</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>318</b>	<b>872</b>	<b>32</b>	<b>412</b>

## Not 10 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	410 448	426 453	409 279	425 284
Inköp	746	3 026	37	3 026
Omklassificeringar	1 477	-19 031	1 477	-19 031
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>412 671</b>	<b>410 448</b>	<b>410 793</b>	<b>409 279</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-166 100	-162 548	-166 100	-162 548
Omklassificeringar	–	7 642	–	7 642
Årets avskrivningar	-10 894	-11 194	-10 859	-11 194
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-176 994</b>	<b>-166 100</b>	<b>-176 959</b>	<b>-166 100</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>235 677</b>	<b>244 348</b>	<b>233 834</b>	<b>243 179</b>

Taxeringsvärde för KVV Riskulla, åsatt år 2019, är 114 951 tkr.

Övriga byggnader är taxerade som specialenheter utan fastställda taxeringsvärden.

## Not 11 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	2 164 309	2 072 750	931 532	865 374
Inköp	6 214	14 129	12 610	5 430
Försäljningar/utrangeringar	-977	-	-931	-
Omklassificeringar	56 596	77 430	17 925	60 728
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>2 226 142</b>	<b>2 164 309</b>	<b>961 136</b>	<b>931 532</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-993 747	-912 044	-415 702	-375 932
Försäljningar/utrangeringar	940	-	931	-
Omklassificeringar	-	-7 642	-	-7 642
Årets avskrivningar	-75 132	-74 061	-33 339	-32 128
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-1 067 939</b>	<b>-993 747</b>	<b>-448 110</b>	<b>-415 702</b>
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-5 807	-5 807	-	-
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>-5 807</b>	<b>-5 807</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>1 152 396</b>	<b>1 164 755</b>	<b>513 026</b>	<b>515 830</b>

### Leasade tillgångar

KVV Riskulla redovisas som operationell lease i moderföretaget.

I koncernen redovisas KVV Riskulla som finansiell leasing med ett bokfört värde på 404 622 (434 964) tkr.

## Not 12 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	27 265	24 107	26 384	23 226
Inköp	1 247	2 130	1 247	2 130
Försäljningar/utrangeringar	-145	-	-145	-
Omklassificeringar	2 025	1 028	1 774	1 028
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>30 392</b>	<b>27 265</b>	<b>29 260</b>	<b>26 384</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-19 416	-16 448	-18 535	-15 567
Försäljningar/utrangeringar	145	-	145	-
Årets avskrivningar	-2 926	-2 968	-2 901	-2 968
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-22 197</b>	<b>-19 416</b>	<b>-21 291</b>	<b>-18 535</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>8 195</b>	<b>7 849</b>	<b>7 969</b>	<b>7 849</b>

## Not 13 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	128 239	45 599	89 570	29 993
Inköp	282 812	142 347	184 135	102 302
Försäljningar/utrangeringar	-40	-	-	-
Omklassificeringar	-60 152	-59 707	-21 176	-42 725
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>350 859</b>	<b>128 239</b>	<b>252 529</b>	<b>89 570</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>350 859</b>	<b>128 239</b>	<b>252 529</b>	<b>89 570</b>

## Not 14 Andelar i dotterbolag

				Moderföretaget	
				2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden				5 900	5 900
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden				5 900	5 900
<b>Redovisat värde</b>				<b>5 900</b>	<b>5 900</b>

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Antal andelar	Redovisat värde	
					2023	2022
Mölnadal Energi Nät AB	556509-4587	Mölnadal	100,0 (100,0)	4 900	5 900	5 900
					5 900	5 900

## Not 15 Fordringar hos dotterbolag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	–	–	90 000	–
Utlåning	–	–	–	90 000
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>90 000</b>	<b>90 000</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>90 000</b>	<b>90 000</b>

## Not 16 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	25	25	25	25
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	25	25	25	25
<b>Redovisat värde</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>25</b>

Företag	Org nr	Antal andelar	Koncernen		Moderföretaget	
			2023	2022	2023	2022
Värmek	716419-3323	25	25	25	25	25
			25	25	25	25

## Not 17 Uppskjuten skattefordran/Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2023			2022		
	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran
<i>Obeskattade reserver</i>						
Akkumulerade överavskrivningar	523 100	107 758		505 800	104 195	
<i>Övriga temporära skillnader</i>						
Maskiner och andra tekniska anl.	76 892	–	15 840	70 670	–	14 558
Injertvinst	29 862	–	6 151	21 738	–	4 479
Byggnader och Mark	25 407	5 234	–	26 512	5 461	–
Elcertifikat	42	–	9	154	–	32
Utsläppsrätter	645	133	–	1 854	382	–
<b>Redovisat värde</b>		<b>113 125</b>	<b>22 000</b>		<b>110 038</b>	<b>19 069</b>
<b>Moderföretaget</b>						
Byggnader och Mark	25 407	5 234	–	26 512	5 461	–
Elcertifikat	42	–	9	154	–	32
Utsläppsrätter	645	133	–	1 854	382	–
<b>Redovisat värde</b>		<b>5 367</b>	<b>9</b>		<b>5 843</b>	<b>32</b>

## Not 18 Andra långfristiga fordringar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	69 239	33 266	69 239	33 266
Tillkommande fordringar	27 890	36 173	27 890	36 173
Amortering	-59 627	-200	-59 627	-200
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>37 502</b>	<b>69 239</b>	<b>37 502</b>	<b>69 239</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>37 502</b>	<b>69 239</b>	<b>37 502</b>	<b>69 239</b>

## Not 19 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Upplupna el- och fjärrvärmeintäkter	133 123	264 081	121 123	252 391
Upplupna intäkter elcertifikat avseende elproduktion	11	8	11	8
Förutbetalda försäljningsprovisioner	–	66	–	66
Övriga poster	16 816	15 766	16 687	15 712
<b>Redovisat värde</b>	<b>149 950</b>	<b>279 921</b>	<b>137 821</b>	<b>268 177</b>

uk

## Not 20 Aktiekapital

Aktiekapitalet i företaget består enbart av till fullo betalda stämaktier med ett kvotvärde om 1 tkr. (150 000 aktier)  
Alla aktier har samma rätt till utdelning och återbetalning av insatt kapital samt motsvarar en röst på  
företagets bolagsstämma.

	Moderföretaget	
	2023	2022
<i>Tecknade och betalda aktier:</i>		
Vid årets början	150 000	150 000
Summa aktier vid årets slut	150 000	150 000

## Not 21 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	2023	2022
Akkumulerade överavskrivningar	409 400	393 400
Redovisat värde	409 400	393 400

## Not 22 Långfristiga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Förfallotidpunkt från balansdagen:				
Mellan 1 och 5 år	737 424	611 289	280 000	130 000
Senare än 5 år	200 000	200 000	200 000	200 000
Redovisat värde	937 424	811 289	480 000	330 000

Av totala långfristiga skulder utgör 457 424 (481 289) tkr leasingsskuld hänförlig till KVV Riskulla.

## Not 23 Skulder till kreditinstitut

### Moderföretaget och Koncernen

Under kortfristig skuld redovisas kortfristiga skulder till kreditinstitut. Av totala kortfristiga skulder till kreditinstitut utgör 120 000 (120 000) tkr tillkommande externt lån. Avsikten med angivet lån är långfristigt.

## Not 24 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Upplupna personalkostnader	8 018	6 827	7 199	6 246
Upplupna kostnader elcertifikat och utsläppsrätter	108	531	108	531
Upplupna kostnader elhandel	56 015	195 781	56 015	195 781
Upplupna bränslekostnader fjärrvärme	18 208	8 469	18 208	8 469
Upplupna skatter	3 093	2 573	3 093	2 573
Förutbetalda intäkter	6 067	3 022	2 870	-
Övriga poster	10 534	4 197	10 363	4 013
Redovisat värde	102 043	221 400	97 856	217 613

## Not 25 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Utrangering av materiella anl.tillgångar	40	139	-	139
Realisationsresultat vid förs. av materiella anl.tillgångar	-9	-	-	-
<b>Summa</b>	<b>31</b>	<b>139</b>	<b>0</b>	<b>139</b>

## Not 26 Ställda säkerheter och eventualförpliktelser

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<b>Ställda säkerheter</b>				
Bankgarantier	133 502	147 655	133 502	147 655
<b>Redovisat värde</b>	<b>133 502</b>	<b>147 655</b>	<b>133 502</b>	<b>147 655</b>

Posten avser bankgarantier för Elhandel till förmån för Nord Pool Spot AS och Nasdaq OMX.

I posten ingår även bankgaranti om 350 tkr till förmån för Skatteverket avseende bränsleupplag.  
Kommentar gällande eventualförpliktelser:

## Derivatinstrument

Koncernen	2023-12-31	
	Volym	Verkligt värde
Inköpta elterminer	416 GWh	180,6 mkr
Sålda elterminer	-104 GWh	-43,8 mkr
Inköpta valutaterminer	4,2 meur	46,8 mkr
Sålda valutaterminer	-2,6 meur	-28,7 mkr

Moderföretaget	2023-12-31	
	Volym	Verkligt värde
Inköpta elterminer	416 GWh	180,6 mkr
Sålda elterminer	-104 GWh	-43,8 mkr
Inköpta valutaterminer	4,2 meur	46,8 mkr
Sålda valutaterminer	-2,6 meur	-28,7 mkr

## Not 27 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av koncernens totala inköp och nettoomsättning exklusive punktskatter mätt i kronor avser 1 (0) % av inköpen och 9 (6) % av omsättningen andra företag inom den grupp som koncernen tillhör.

Av moderbolagets totala inköp och nettoomsättning exklusive punktskatter mätt i kronor avser 1 (1) % av inköpen och 20 (12) % av omsättningen andra företag inom den företagsgrupp som bolaget tillhör.

## Not 28 Koncernuppgifter

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Kvarnfallet Mölnadal AB, org. nr. 556602-0854 med säte i Mölnadal, Västra Götalands län. Kvarnfallet Mölnadal AB ingår i en koncern där Mölnadals Kommun, org. Nr. 212000-1363 med säte i Mölnadal, Västra Götalands län, upprättar koncernredovisning för den största koncernen.

## Not 29 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång.

## Not 30 Resultatdisposition

### Moderföretaget

Styrelsen föreslår att till förfogande stående medel:

Balanserat resultat  
Årets resultat  
**Summa**

2023	2022
226 968	221 120
-1 990	5 848
<b>224 978</b>	<b>226 968</b>

disponeras så att

i ny räkning överföres (kr)

224 977 701 226 968 343

Möln dal 2024-03-11



Peter Librell  
Ordförande



Christian Schwartz  
Verkställande direktör



Adam E. Laurén  
Vice Ordförande



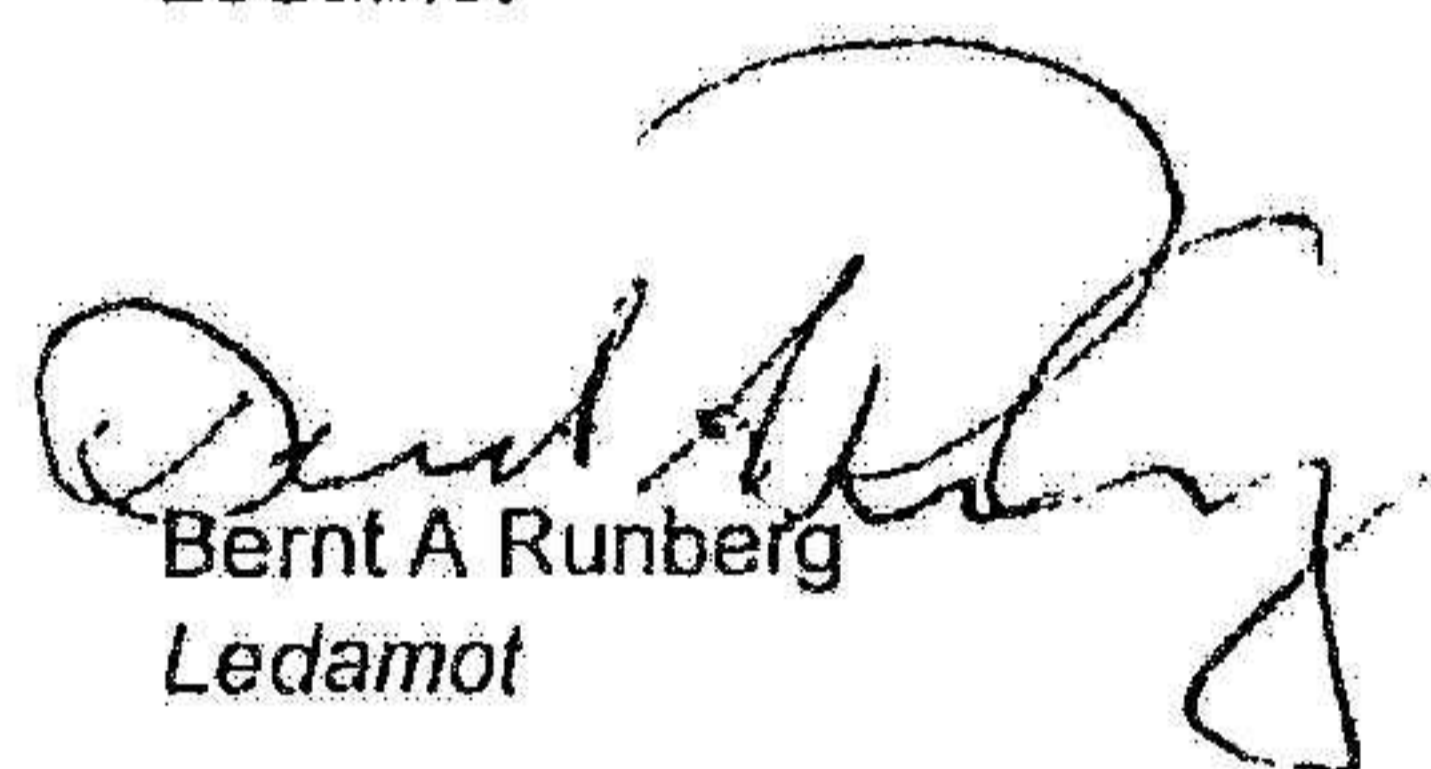
Martin Linder-Lood  
Ledamot



Michael Klein  
Ledamot



Sara Janhäll  
Ledamot



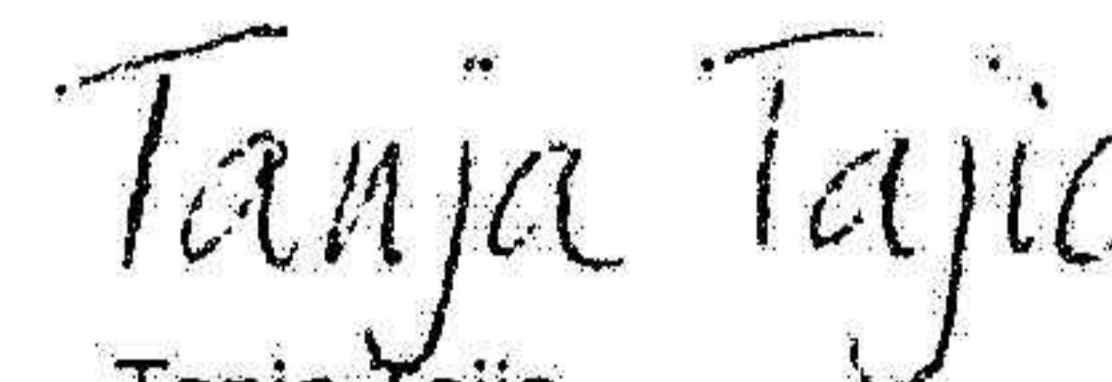
Bernt A Runberg  
Ledamot



Maka Achalbedachvili  
Ledamot



Per Hederstedt  
Ledamot

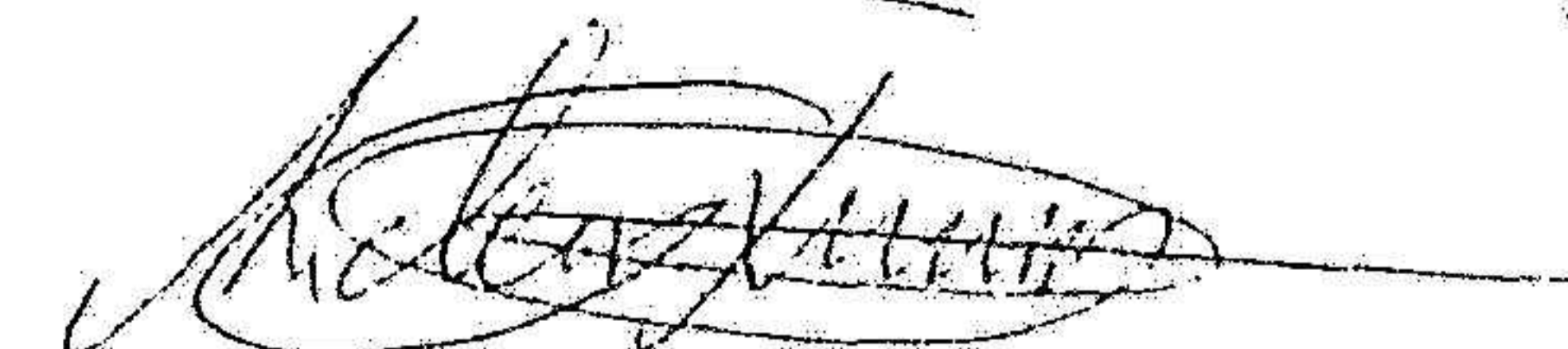


Tanja Tajic  
Ledamot



Stefan Andersson  
Arbetsstagarrepresentant

Vår revisionsberättelse har avgivits den 14/3 2024




Anders Linusson  
Ernst & Young  
Auktoriserad revisor



Building a better  
working world

2024042401523

Med originalet  
överensstämmande  
intygas

  
LEIF MOGREN

## Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Mölndal Energi AB, org.nr 556488-8518

### Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

#### Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Mölndal Energi AB för räkenskapsåret 2023 med undantag för hållbarhetsrapporten på sidorna 14-29. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 5-48 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

#### Grund för uttalanden

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

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

#### Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 2-4. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

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

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

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

#### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om

styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

#### Revisorns ansvar

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

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

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



Building a better  
working world

2024042401524

övervakning och utförande av koncernrevisionen. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

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

## Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

### Uttalanden

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

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

### Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

### Revisorns ansvar

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

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

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

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

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

### Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten på sidorna 14-29 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen.

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

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg den 14 mars 2024

Ernst & Young AB

Anders Linusson  
Auktoriserad revisor