

# ÅRET 2025

MÖLNDAL  
ENERGI 

ÅRS- OCH  
HÅLLBARHETSREDOVISNING



**FOTO**

Rickard Olausson, Skvader Media  
Rebecca Sinnerstedt, Mölndal Energi  
John Hagby, PicfPro  
We Are More / Studio Mint

**PRODUKTION**

R3 Reklambyrå

**TRYCK**

Billes Tryckeri



# Innehåll

4	Vd har ordet
6	Möln dal Energi på 60 sekunder
8	Förvaltningsberättelse
14	Flerårsöversikt
16	Vårt hållbarhetsarbete
19	Förnybar energi
23	Resurseffektivitet
27	Möjliggöra för Möln dal att växa och utvecklas
28	Trygga leveranser
31	Säker och attraktiv arbetsplats
32	Ansvarsfullt företagande
36	Resultaträkning
37	Balansräkning
39	Förändring av eget kapital
40	Kassaflödesanalys
42	Noter
56	Revisionsberättelse
58	Granskningsrapport

A photograph of a modern residential or commercial building complex. The buildings are constructed from light-colored bricks and feature large, dark-framed windows. The architecture is contemporary with a mix of brick textures. In the foreground, a parking lot is filled with a row of cars, mostly in shades of blue and green. The sky is a clear, pale blue, suggesting a bright day. The overall scene is clean and organized.

”Vi ska fortsätta investera i nätkapacitet, utveckla hållbara affärsmodeller och skapa lösningar som förenar lönsamhet med klimatnytta.”

DANIEL EKLUND  
VERKSTÄLLANDE DIREKTÖR

# Vd har ordet

2025 har varit ett år som tydligt visar hur snabbt energibranschen förändras – och hur viktigt det är att agera med både långsiktighet och flexibilitet. Vi har mött utmaningar, men också tagit viktiga steg framåt i linje med vår affärsplan och vår vision om att vara en katalysator för den gröna omställningen.



Året har präglats av tre huvudspår: stärka vår kraftvärmeaffär, utveckla elnätet och accelerera digitalisering. Dessa satsningar är avgörande för att möta kundernas behov och skapa ett robust och hållbart energisystem för framtiden.

Några milstolpar under året:

- Riskulla som energihubb: Samarbetet med Göteborg Energi kring den nya pelletsplanen har gått in i nästa fas. När den står klar 2026 kommer den att bidra med 50 MW förnybar fjärrvärme – ett viktigt steg mot fossilfrihet i regionen.
- Flexibilitet och effekt: Under 2026 kommer vi att ha färdigställt vårt batterilager på 4 MW, vilket stärker vår förmåga att hantera effektoppar och skapar bättre förutsättningar för stadens tillväxt.
- Digitalisering och kundvärde: Nya digitala tjänster har lanserats för att ge kunderna bättre kontroll över sin energianvändning och bidra till energieffektivisering.
- Effekthandel Väst: Vår marknadsplats för flexibilitet har fortsatt att växa och är nu en etablerad lösning som skapar värde för både kunder och samhälle.

Vi har också hanterat utmaningar, bland annat ökade bränslekostnader och kapacitetsfrågor i elnäten. Genom effektiviseringar, smarta inköp och långsiktiga investeringar har vi lyckats hålla kursen och skapa stabilitet.

Framåt ser vi att elektrifieringen och den växande staden ställer höga krav på oss. Vår affärsplan för 2026–2028 är tydlig: vi ska fortsätta investera i nätkapacitet, utveckla hållbara affärsmodeller och skapa lösningar som förenar lönsamhet med klimatnytta.

Vi ser fram emot 2026 med ambitionen att fortsätta utveckla innovativa lösningar och stärka vårt samarbete med stadens aktörer och regionala branschkollegor. Jag vill rikta ett stort tack till alla medarbetare för ert engagemang och kompetens, och till våra kunder och samarbetspartners för ert förtroende. Tillsammans bygger vi framtidens energisystem – hållbart, robust och till nytta för både samhälle och individ.

Daniel Eklund  
Verkställande direktör  
Februari 2026

# Möln dal Energi

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.

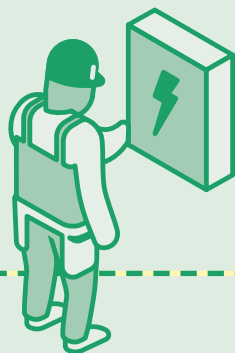


## Konkurrenskraftiga priser

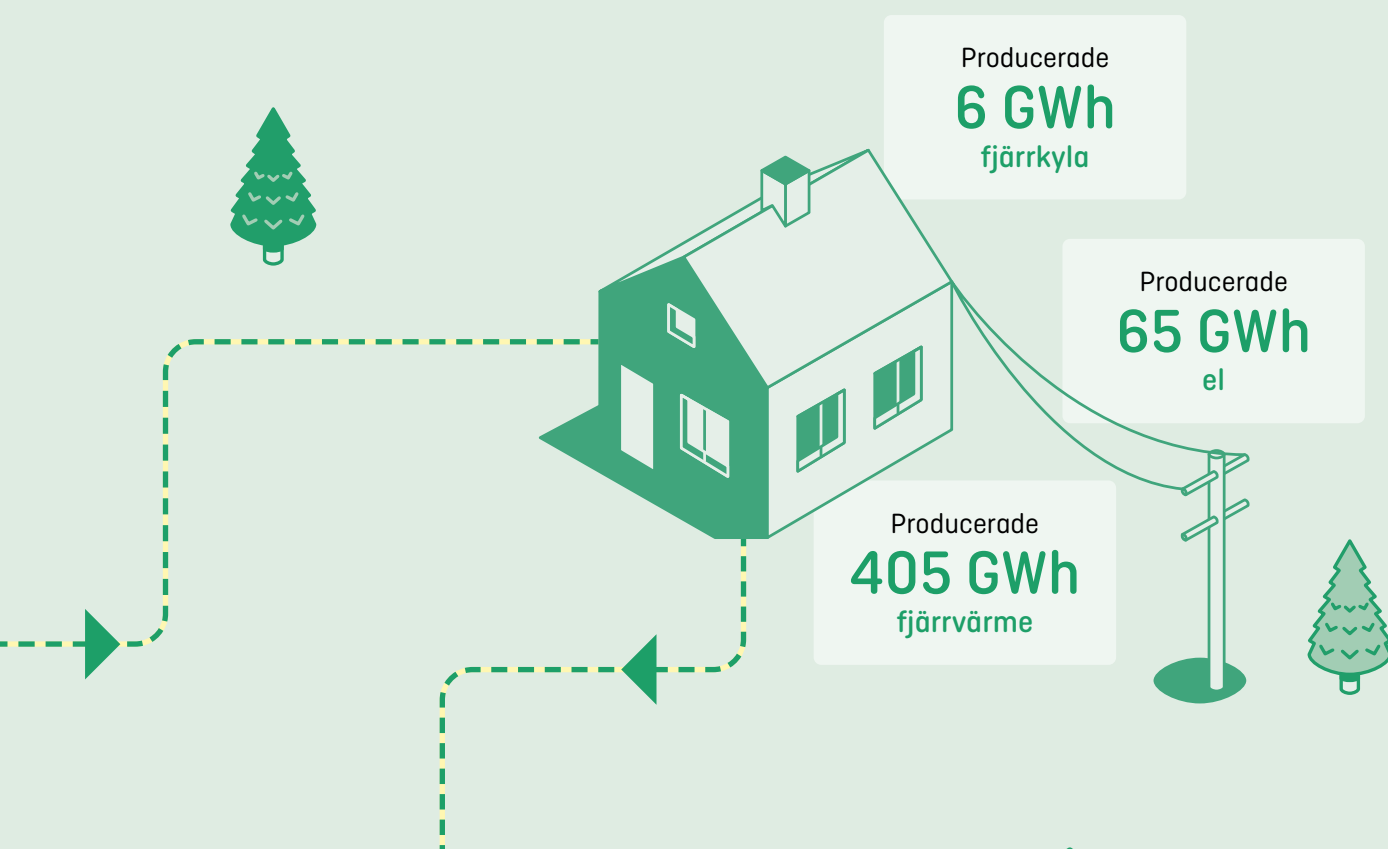
Den årliga Nils Holgersson-rapporten visade att Möln dal Energis fjärrvärme ligger prismässigt under genomsnittet i landet och att våra elnätskunder har de tredje lägsta elnätpriserna av alla undersökta kommuner.

Möln dal Energi är organiserat i fyra affärsområden – Värme och kyla, Elhandel, Elnät och Tjänster.

Möln dal Energi har under 2025 har haft 140 medarbetare i medelantal.



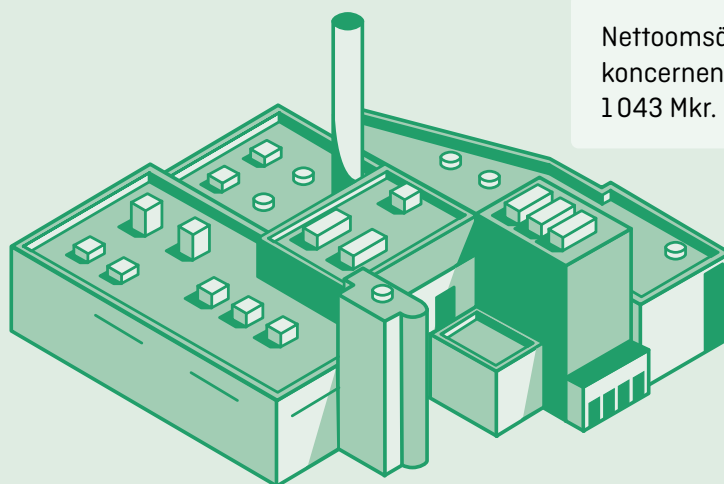
# på 60 sekunder



I dagsläget har bolaget ca  
47 700 elhandelskunder,  
22 844 elnätskunder och  
2 432 fjärrvärmeanläggningar fördelade på  
2 081 fjärrvärmekunder

1 043 Mkr

Nettoomsättningen för  
koncernen uppgår till  
1 043 Mkr.





# FÖRVALTNINGS- BERÄTTELSE

Styrelsen och verkställande direktören för Mölndal Energi AB, organisationsnummer 556488-8518, får härmed avge års- och hållbarhetsredovisning och koncernredovisning för verksamhetsåret 2025.

**MÖLNDAL ENERGI AB** ägs av Kvarnfallet Mölndal AB, organisationsnummer 556602-0854, vilket är ett av Mölndals stads helägda dotterbolag. I koncernen Mölndal Energi AB ingår det helägda dotterbolaget Mölndal Energi Nät AB, organisationsnummer 556509-4587, i vilket elnätsverksamheten bedrivs.

→ Hållbarhetsrapporten omfattar sidorna 16–33.

## Verksamhet

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

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

Bolaget ska bidra till Mölndals stads tillväxt och attraktionskraft samt ekonomisk, social och ekologisk utveckling. Detta åstadkommer Mölndal Energi genom att verka för att säkerställa balans mellan de olika aspekterna i energitrilemmat – 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.

## Våra anläggningar

Produktionsanläggningen Riskullaverket ligger i Mölndal och består av en hetvattencentral och ett kraftvärmeverk. Hetvattencentralen togs i drift 1984 och omfattar en fast-bränslepanna 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 förnybara eller återvunna bränslen.

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 och levererar bolaget även fjärrkyla på två platser i staden. I ett berggrum i centrala Mölndal produceras kyla med hjälp av kompressorkylmaskiner och värmeväxlare för frikyla med totalkapaciteten 3,2 MW. Sedan 2024 produceras kyla också på Riskulla med hjälp av kompressorkylmaskiner och en absorptionskylmaskin som omvandlar restvärme till fjärrkyla. Totalkapacitet på denna anläggning är 6,6 MW.

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

	2025	2024	2023
Antal kundanläggningar, fjärrvärme	2 432 st	2 386 st	2 333 st
Levererad värme till kunder i Mölndal	266 GWh	279 GWh	288 GWh
Levererad värme till Göteborg Energis nät	146 GWh	101 GWh	118 GWh
Produktion, värme i egna anläggningar	405 GWh	361 GWh	393 GWh
Produktion, el från kraftvärme (brutto)	65 GWh	60 GWh	95 GWh
Antal kundanläggningar, fjärrkyla	11 st	11 st	8 st
Levererad kyla till kunder i Mölndal	4,9 GWh	4,1 GWh	4,0 GWh
Antal elhandelskunder	47 700 st	47 600 st	48 300 st
Levererad volym el	609 GWh	620 GWh	623 GWh
Antal elnätskunder	22 844 st	22 787 st	22 976 st
Överförd volym el i elnätet	425 GWh	422 GWh	423 GWh
Elnätets längd	915 km	906 km	900 km

## Elhandel

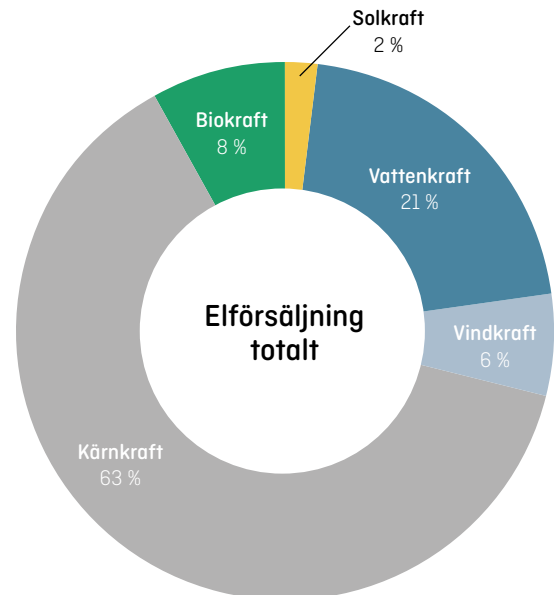
Bolaget bedriver krafthandel enligt den av styrelsen fastställda riskpolicyn. Medlemskapet på Nasdaq sades upp under året och den finansiella handeln gjordes uteslutande på den bilaterala marknaden.

Elförsäljningen under 2025 uppgick till 609 GWh (620 GWh) och antalet kunder uppgick till ca 47 700 st (47 600 st) vid årets slut.

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

Medan elpriserna fortsatte att sjunka i norra Sverige under 2025 steg de i den södra delen. Årsmedelpriset i SE3 blev strax över 51 öre/kWh, en uppgång med 25% jämfört med 2024. Men sett i ett längre perspektiv var elpriserna fortfarande relativt låga.

Under nästan hela året fanns ett överskott i det nordiska vattenkraftssystemet och både inledningen och avslutningen av året var mildare än normalt. Det bidrog till att hålla nere elpriserna. Fortsatt utbyggnad av sol- och vindkraftsproduktion både i Norden och på kontinenten var också en viktig faktor.



## Fjärrvärme och fjärrkyla

Lågkonjunkturen har fortsatt påverka exploateringsstakten och vi ser en fortsatt ganska låg nivå på fjärrvärmeförfrågningar. Utbygganden av stamledningar i GoCo fas 2 har kommit långt och där färdigställandet styrs av konjunkturen och av kundernas utbyggnadstakt. Under 2025 har byggnationen av gator och infrastruktur i Forsåker tagit fart och vi har byggt stamledningar för fjärrvärme och fjärrkyla i huvudstråket Diagonalen. Vi tecknade under året ett avtal med Mölndalsbostäder om att ansluta Kålleredgården till fjärrvärmenätet. Området har tidigare värmts med direktverkande el och i slutet på året anslöts de första fastigheterna till fjärrvärme.

Leveransen av fjärrvärme och fjärrkyla har fungerat bra under året och vi har en mycket hög tillgänglighet på båda näten med få oplanerade avbrott.

Utöver fjärrkylanätets utbyggnad har byggnationen av ny ackumulatortank för fjärrkyla på Riskulla påbörjats och beräknas stå klar slutet av 2026.

## Elnät

Elnätsverksamheten bedrivs i ett dotterbolag, Mölndal Energi Nät AB.

Mölndal Energi Nät AB överför elenergi till kundanläggningar i Mölndals 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.

Mölndal Energi Nät AB är en beställarorganisation som 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 155 (167) Mkr. Resultatet efter avskrivningar uppgick till 27,7 (50,9) Mkr. Resultatet efter finansiella poster uppgick till 20,5 (42,7) Mkr. Under 2025 har bolaget investerat 87 Mkr (123 Mkr) i att stärka och modernisera det lokala elnätet. Satsningarna inkluderar kapacitetsökningar för att möta växande efterfrågan samt digitala lösningar för förbättrad nätövervakning och drift. Dessa investeringar säkerställer att elnätet fortsatt stöder Mölndals hållbara utveckling och energiomställning.



## Tjänster

Affärsområdet Tjänster bedriver verksamhet inom energitjänster, flexibilitet och lokal energiproduktion med syfte att stödja energiomställningen och bidra till ett långsiktigt hållbart och konkurrenskraftigt Mölndal. Affärsområdet stödjer även koncernens övriga affärsområden genom utveckling av tjänster som stärker varumärke, konkurrenskraft och kundnöjdhet.

Inom aggregering och flexibilitet har utvecklingen av vårt erbjudande FlexME fortsatt under 2025, vilket möjliggör för elhandelskunder med batterier att delta på Svenska kraftnäts stödtjänstmarknader. Tjänsten erbjuds nu även i

SE4, samtidigt som kunder i Mölndal och Göteborg deltar i flexibilitetsmarknaden Effekthandel Väst och därmed bidrar till minskad belastning på det lokala elnätet.

Under året har Solpark Kikås färdigställts och driftsatts med en kapacitet om cirka 4,4 MW. Ett batteri om 4 MW färdigställs vid Riskulla. Dessa resurser bidrar till ökad lokal och förnybar elproduktion samt förbättrad effektsituation i Mölndal.

Samarbeten kring smarta fjärrvärmelösningar och fastighetsnära energitjänster har fortsatt. Resultatet för energitjänster förbättrades jämfört med föregående år, främst till följd av god försäljning av nya fjärrvärmecentraler.



”Under året har Solpark Kikås färdigställts och driftsatts med en kapacitet om cirka 4,4 MW.”

## Vårt bidrag till stadens målsättningar

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

### Kommunfullmäktiges mål



**Stärka förutsättningarna för växande näringsliv och arbetsmarknad**

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 effekttuttaget i det lokala elnätet öka de närmsta åren. Bedömningen utgår från de förfrågningar om anslutningar, utökningar av abonnemang, pågående och planerade detaljplaner och de prognoser om elektrifiering av transportsektorn som finns tillgängliga.

### Mölndal Energis bidrag

Nuvarande prognoser visar att tillgänglig kapacitet från regionnätet riskerar att inte räcka till. Stadsutvecklingen bromsas som en följd av detta om inte åtgärder för att tillgängliggöra mer kapacitet lyckas. Mölndal Energi jobbar med tillgängliga medel för att säkra mer eleffekt och öka flexibiliteten i elnätet. Vår lokala effektmarknad är inne på sin fjärde vinter och fungerar mycket bra. Hösten 2025 infördes effektagifter i elnätet för att minska toppar och frigöra kapacitet.



**Utveckla en växande och trygg stad, tätort och landsbygd med god infrastruktur**

En föränderlig omvärld och klimatomställningen ställer höga krav på samverkan mellan energibolag och andra aktörer som påverkar stadens utveckling. Arbetet med att stärka kopplingen mellan energiförsörjning och stadens fysiska planering har fortsatt under året – i huvudsak inom ramen för EU-projektet In-plan (Integrated Energy, Climate and Spatial Planning) med aktivt deltagande från Mölndal Energi. Hög tillgänglighet på våra anläggningar och hög leveranssäkerhet för fjärr värme och el ut till

kund har alltid hög prioritet i vår verksamhet. Leveranssäkerheten i fjärrvärmenätet har varit god under året.

Ett fel i överliggande elnät orsakade i juni ett omfattande strömavbrott som resulterade i Mölndal Energis största krishändelse på flera decennier. Tack vare en välfungerande krisledning och störningsorganisation kunde spänningen återställas på en under förutsättningarna kort tid.



**Bedriva det miljö- och klimatarbete som krävs för långsiktigt hållbar utveckling**

Mölndal Energi jobbar systematiskt sedan lång tid tillbaka med att minska vår negativa miljöpåverkan och öka den positiva påverkan. Fossila bränslen har sedan flera år fasats ut från vår produktion.

Fjärrvärmen avlastar elnätet vintertid då det är som mest belastat samtidigt som den möjliggör lokal produktion av förnybar el. På så sätt frigörs eleffekt vilket stärker möjligheterna att elektrifiera andra delar av samhället och reducera de fossila utsläppen från transporter och industri.

Mölndal Energis produktion av förnybar värme och el ersätter sämre alternativ och

förbättrar Sveriges möjligheter att exportera förnybar el till andra länder med mer fossil elproduktion vilket ger stor klimatnytta i form av undvikna utsläpp.

Att bidra till sektorskoppling, stabilisering av elnätet och minskade effekttoppar är viktiga pusselbitar i energiomställningen där fjärrvärmen och kraftvärmen har en viktig roll. Riskullaverket blev under 2024 kvalificerade för Svenska kraftnäts stödtjänstmarknad mFRR och kan på så sätt bidra till ett mer flexibelt energisystem som möjliggör mer förnybar elproduktion. Under 2025 har leveranserna till stödtjänstmarknaden ökat kraftigt.



## Flerårsöversikt

Koncernen, tkr	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning exklusive punktskatter, inklusive aktiverat arbete och övriga intäkter	1 043 409	1 008 194	1 065 850	1 444 194	1 257 485
Rörelseresultat	40 641	86 680	70 222	101 138	113 202
Resultat efter finansiella poster	9 113	48 502	40 717	89 006	104 387
Balansomslutning	2 319 186	2 301 927	2 263 317	2 291 087	2 031 145
Eget kapital	797 943	794 698	779 983	779 133	751 417
Avkastning på totalt kapital, %	1,8	4,1	3,6	4,8	6,1
Avkastning på justerat eget kapital, %	0,9	4,9	4,1	9,2	11,4
Soliditet vid årets slut, %	34	34	34	35	39
Medelantal anställda, st	140	137	125	114	117

Moderbolaget, tkr	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning exklusive punktskatter inklusive aktiverat arbete och övriga intäkter	1 028 828	993 709	1 061 873	1 425 346	1 212 712
Rörelseresultat	17 338	36 927	47 348	89 165	92 697
Resultat efter finansiella poster	3 048	22 753	38 260	83 900	89 145
Balansomslutning	1 767 620	1 736 076	1 671 864	1 673 729	1 377 622
Eget kapital	406 274	407 776	407 978	409 968	404 120
Avkastning på totalt kapital, %	1,5	3,0	4,9	6,0	7,7
Avkastning på justerat eget kapital, %	0,3	2,4	4,4	9,5	10,8
Soliditet vid årets slut, %	43	43	44	46	54
Medelantal anställda, st	132	130	120	109	111

Moderbolagets nettoomsättning uppgick till 1 029 (994) Mkr. Resultatet efter finansiella poster uppgick till 3 (23) Mkr. Bolaget har i redovisningen upptagit koncernbidrag från Mölndal Energi Nät AB med 0 (27) Mkr och avlämnat koncernbidrag till moderbolaget Kvarnfallet Mölndal AB med 5 (30) 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.

## Väsentliga händelser under räkenskapsåret och efter dess utgång

Under räkenskapsåret 2025 har Mölndal Energi fortsatt att anpassa verksamheten till ett mer volatilt energimarknads-läge, präglad av låga elpriser, höga bränslekostnader och ökade krav på flexibilitet och kostnadseffektivitet.

Mot denna bakgrund har bolaget haft ett tydligt fokus på kostnadskontroll och selektiva investeringar. Ett strategiskt viktigt beslut under året var styrelsens beslut att investera i en elpanna vid Riskullaverket. Investeringen syftar till att stärka fjärrvärmeproduktionens flexibilitet och robusthet, minska beroendet av biobränslen samt skapa nya intäkts-möjligheter genom deltagande på Svenska kraftnäts stöd-tjänstmarknader och genom elbaserad värmeproduktion vid låga elpriser.

Under året har bolaget även tagit viktiga steg inom lokal elproduktion och flexibilitet. Solpark Kikås har färdigställt och driftsatts och utgör ett komplement i produktions-portföljen samt bidrar till uppbyggnad av kompetens inom flexibilitet och marknadsagerande. Vidare har beslut fattats om investering i ett batterilager vid Riskullaverket i syfte att stärka den lokala flexibiliteten och hanteringen av effektutmaningar.

Samarbetet med Göteborg Energi har under året fördjupats, särskilt inom bränsleupphandling och produktionsplanering, vilket har förbättrat förutsättningarna inför kommande eldningsssäsonger och bidragit till ökad resurseffektivitet.

Efter räkenskapsårets utgång har inga händelser inträffat som väsentligt påverkar bedömningen av bolagets ekonomiska ställning eller resultat.

## Riskhantering

Upprättandet av års- och koncernredovisning enligt K3 kräver att företagsledningen och styrelsen gör bedömningar och antaganden om framtiden, inklusive värdering av risker kopplade till bolagets och koncernens tillgångar, skulder och åtaganden.

Koncernen exponeras i sin verksamhet för flera finansiella risker, främst marknadsrisker i form av elprisrisk, valutarisk och ränterisk samt kreditrisk. Den största finansiella riskexponeringen över tid återfinns inom elhandelsverksamheten. Styrelsen fastställer årligen en risk-policy för elhandeln avseende elpris- och valutarisk, vilken följs upp löpande av bolagets controllerfunktion.

I ett energisystem med en ökande andel väderberoende elproduktion har volatiliteten på elmarknaden ökat. För Mölndal Energi, som både producerar och handlar med el, innebär detta såväl ökade risker som affärsmöjligheter. Hanteringen av denna volatilitet är en central del av bolagets strategiska arbete och ställer ökade krav på prissäkring, produktionsoptimering och flexibilitet i både produktion och förbrukning.

Klimatförändringar bedöms på sikt påverka väder-mönster och temperaturer i förhållande till historiska normalår. Detta kan innebära ett minskat uppvärmnings-behov samtidigt som efterfrågan på kyla och effekt under varma perioder ökar. För bolaget innebär detta förändrade förutsättningar för efterfrågan, produktion och investeringar, vilket beaktas i den långsiktiga planeringen.

Riskbilden för bränsleförsörjningen har under de senaste åren förändrats strukturellt. Även om vissa prisjusteringar nedåt har kunnat observeras under 2025, bedöms pris-nivåerna för förnybara bränslen fortsatt ligga på en högre nivå än historiskt. Osäkerheten påverkas av geopolitik, konjunktur, konkurrens om resurser samt regulatoriska förändringar inom EU.

EU:s regelverk för hållbarhetskriterier för biobränslen ställer ökade krav på spårbarhet, dokumentation och certifiering. Detta innebär att bolaget behöver säkerställa att leverantörskedjan uppfyller gällande krav, vilket kan öka komplexiteten och kostnaderna för bränsleanskaffning-en. Samtidigt har konkurrensen om tillgänglig biomassa intensifierats i takt med ökad efterfrågan från flera sektorer. Dessa faktorer utgör en del av den långsiktiga leverans- och prisriskbilden för fjärrvärme- och kraftvärmeverksamheten.

För att hantera dessa risker arbetar Mölndal Energi långsiktigt med att minska beroendet av enskilda bränsle-slag genom diversifiering av produktionsportföljen, ökad flexibilitet och strategiska samarbeten. Bolaget följer principen att använda bränslen så långt ned i avfallstrappan som möjligt. Miljötilståndet för Riskullaverket möjliggör användning av flera fossilfria restfraktioner från andra verksamheter, vilket bidrar till en mer robust, resurseffektiv och hållbar bränsleförsörjning.

## Bolagsstyrning

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

## Bolagets framtida förväntade utveckling

Mölndal Energi verkar i en energibransch som präglas av snabb förändring, ökande elektrifiering, höga krav på leveranssäkerhet samt ett växande behov av flexibilitet och resurseffektivitet. Bolagets framtida utveckling tar sin utgångspunkt i affärsplanen för perioden 2026–2028 och den långsiktiga inriktningen enligt Vision 2035.

Under de kommande åren kommer Mölndal Energi att prioritera utvecklingen av ett mer flexibelt och robust energisystem som stödjer Mölndals fortsatta tillväxt utan motsvarande ökning av behovet av effekt från

överliggande nät. Detta sker genom en kombination av effektivisering, lokal produktion, flexibla resurser och ett närmare samspel mellan el, värme och kyla.

Bolaget avser att fortsätta stärka sin förmåga inom produktionsoptimering, stödtjänster och aggregering, både genom egna anläggningar och genom samarbete med kunder och partners. Investeringar kommer även fortsättningsvis att präglas av selektivitet och fokus på åtgärder som bidrar till ökad flexibilitet, kortare återbetalningstid och minskat beroende av enskilda bränslen.

Digitalisering och datadrivet arbetssätt är centrala möjliggörare i bolagets utveckling. Genom vidareutveckling av digitala plattformar, analysförmåga och uppkopplade anläggningar skapas förutsättningar för effektivare drift, bättre beslutsunderlag och ett mer kundnära erbjudande.

Fjärrvärme- och kraftvärmeverksamheten kommer även framgent att utgöra en viktig del av Mölndal Energis affär. Fokus ligger på att stärka konkurrenskraften genom diversifierad produktion, ökad flexibilitet, strategiska bränslesamarbeten samt deltagande på relevanta marknader för el och systemtjänster.

Bolagets framtida utveckling påverkas samtidigt av ett energimarknadsläge med ökad volatilitet, förändrade kundbeteenden och skärpta regulatoriska krav.

Förmågan att hantera risker, anpassa affärsmodeller och agera långsiktigt bedöms därför vara avgörande för att säkerställa stabil lönsamhet och leveranssäkerhet över tid.

Sammanfattningsvis är Mölndal Energis ambition att fortsätta utvecklas som en långsiktigt hållbar och konkurrenskraftig aktör, med en tydlig roll i omställningen till ett flexibelt och resurseffektivt energisystem samt med fokus på att skapa värde för kunder, ägare och samhället i stort.

## Förslag till disposition beträffande bolagets vinst

Styrelsen föreslår att de till förfogande stående vinstmedlen kronor 223 273 402 disponeras enligt följande:

**i ny räkning överförs kronor 223 273 402**

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



# VÅRT HÅLLBARHETSARBETE

Hållbarhet är ett brett begrepp som omfattar ekologisk, social och ekonomisk hållbarhet. FN:s sjuutton globala hållbarhetsmål utgör ett ramverk för arbetet. Mölndal 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.

### 7. 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.

### 9. 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. Fjärrvärme är ett utmärkt sätt att bidra till effektiv resursanvändning och hållbara industriprocesser, som också är ett av delmålen.

### 11. 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 uppvärmningsledning 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.

### 12. 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.

### 13. Bekämpa klimatförändringarna

Energibranschen är en kritisk aktör i arbetet att nå globala och nationella klimatmål och vår påverkan är både negativ och positiv. Mölndal 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.

### Systematik och ständig förbättring

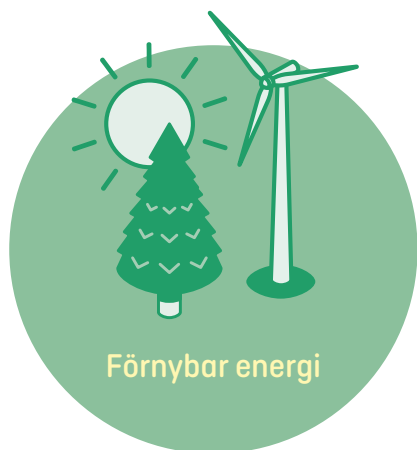
Att arbeta systematiskt med hållbarhetsfrågor är ingenting nytt för oss. Mölndal Energi har sedan många år tillbaka ett ISO-certifierat ledningssystem för miljö, arbetsmiljö och kvalitet. Det innebär att vi arbetar systematiskt för att förbättra vår miljöprestanda, minimera risker i arbetsmiljön samt möta de krav och förväntningar som våra kunder har. 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.

A woman wearing a blue safety helmet with 'KASK BEATRICE' written on it and a black high-visibility jacket with yellow reflective stripes is working in a laboratory. She is holding a syringe and looking down at it. The background shows laboratory equipment and a blue wall. A green triangle is in the top right corner.

# 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 Mölndal Energi.

## Våra prioriterade hållbarhetsområden



### ● 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 el-energi och eleffekt beräknas öka 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 Mölndals stad en ny energiplan för minimerad klimatpåverkan. I energiplanen finns två mål för fossilfri produktion av el och värme till 2030:

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

Mölndal Energi bidrar till dessa mål genom vår produktion av förnybar el och värme på Riskullaverket. Mölndal Energi har sedan många år fasat ut fossilt bränsle från produktionen av fjärrvärme och el. Vår bränslemix består av förnyelsebara restprodukter och avfallsklassad returträflis.

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 Mölndal så att kunderna kan erbjudas en helhetslösning med både värme och kyla. En ny produktionsanläggning för fjärrkyla togs i drift under 2024. Här produceras kyla med hjälp av kompressorkylmaskiner samt absorptionskyla – en lösning som möjliggör för oss att omhänderta mer tillgänglig restvärme sommartid. Utbyggnaden av fjärrkylaproduktionen möjliggör för nya kunder i vår expanderande kommun att ansluta sig till fjärrkylanätet. Under 2025 fortsatte utvecklingen av distributionsnätet samtidigt som bygget av en ackumulatortank för fjärrkyla påbörjades.

För att öka den lokala produktionen av förnybar el ytterligare, och bidra till stadens mål för installerad effekt sol el 2030, har Mölndal Energi byggt en storskalig solpark på Kikås återvinningscentral. Parken invigdes i september och tillför 4,4 MW installerad elproduktionskapacitet till Mölndals lokala nät.

## Nyckeltal förnybar energi

	Mål	2025	2024	2023
Inmatad el från regionnät (GWh)	-	416	422	418
Installerad effekt solceller i MENABs nät (MW)*	-	24,7	17,8	14,6
Totalt producerad solexel i MENABs nät (GWh)**	-	25	18	15
Producerad el från kraftvärme, brutto (GWh)	-	65	60	95
Andel av förbrukad el i MENABs nät som producerats lokalt*	Kontinuerlig ökning	20 %	18 %	25 %
Producerad fjärrvärme (GWh)	-	405	361	401
Producerad fjärrkyla (GWh)	-	5,7	4,7	4,2

\*MENABs nät täcker majoriteten av Mölndals kommun. Elnätet i Källered och Lindome ägs av Ellevio och ingår inte i det uppmätta nyckeltalet

\*\*Uppskattas baserat på installerad effekt

Självförsörjningsgraden av el i Mölndal ökade jämfört med 2024 men nådde inte upp till de nivåer som varit tidigare år. Orsaken var framförallt minskad elproduktion från kraftvärme på grund av höga bränslekostnader i kombination med låga elpriser

### Global klimatpåverkan

Mölndal Energi producerar värme och el från förnybara källor för att tillgodose samhällets behov. Om vår produktion av värme och el skulle upphöra uppstår 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.

I vårt klimatbokslut beräknar vi vilka konsekvenser som uppstår i omvärlden på grund av Mölndal Energis 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 senaste klimatbokslut 2025 redovisas i diagrammet till höger.

Sammanfattningsvis resulterade vår verksamhet under 2025 i 37 300 ton undvikna utsläpp av fossil koldioxid.

Vårt mål är att minska våra utsläpp i Scope 3 med 50 procent till 2035 jämfört med årets resultat.

### Klimatpåverkan, direkta produktionsutsläpp

Mölndal Energi har under lång tid bedrivit ett långsiktigt och målmedvetet arbete för att minska de fossila koldioxidutsläppen från vår produktion. Sedan 2019 använder vi endast fossilfria bränslen samt återvunnen returträflis i egen produktion av fjärrvärme och el. Mölndal Energis fjärrvärmenät är sammankopplat med Göteborgs Energis nät. Under sommaren stänger vi ner vår anläggning och köper spillvärme från Göteborg medan vi vintertid levererar en del av vår värme till deras nät. Samarbetet mellan Göteborg Energi och Mölndal Energi har utvecklats de senaste åren med det gemensamma syftet att stärka lönsamheten och samtidigt på ett så resurseffektivt sätt som möjligt åstadkomma maximal miljö- och klimatnytta i det regionala systemet.

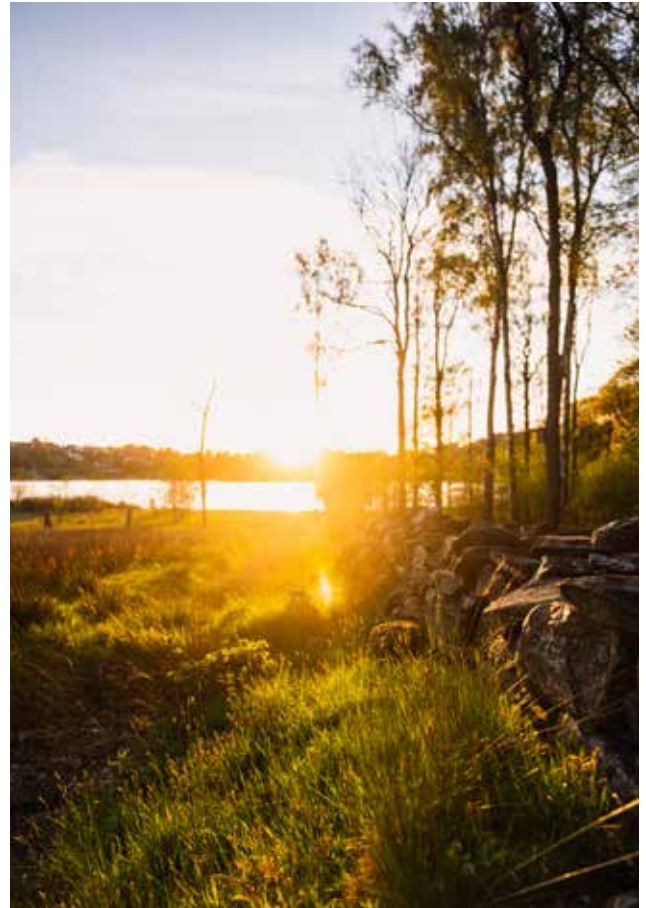
Under året har ett intensivt arbete med uppförandet av en ny pelletspanna på 50 MW bedrivits på Riskullaverkets område. Projektet sker i samverkan mellan Göteborg Energi, som investerar och äger pannan, och Mölndal Energi, som står för miljötillstånd samt drift och underhåll när pannan är klar. Pannan möjliggör utfasning av fossila spetsbränslen i Göteborgs Energis fjärrvärmesystem och utgör således ett viktigt bidrag till fossilfrihet och minskade utsläpp i regionen.

## Övriga utsläpp från fjärrvärmeproduktionen

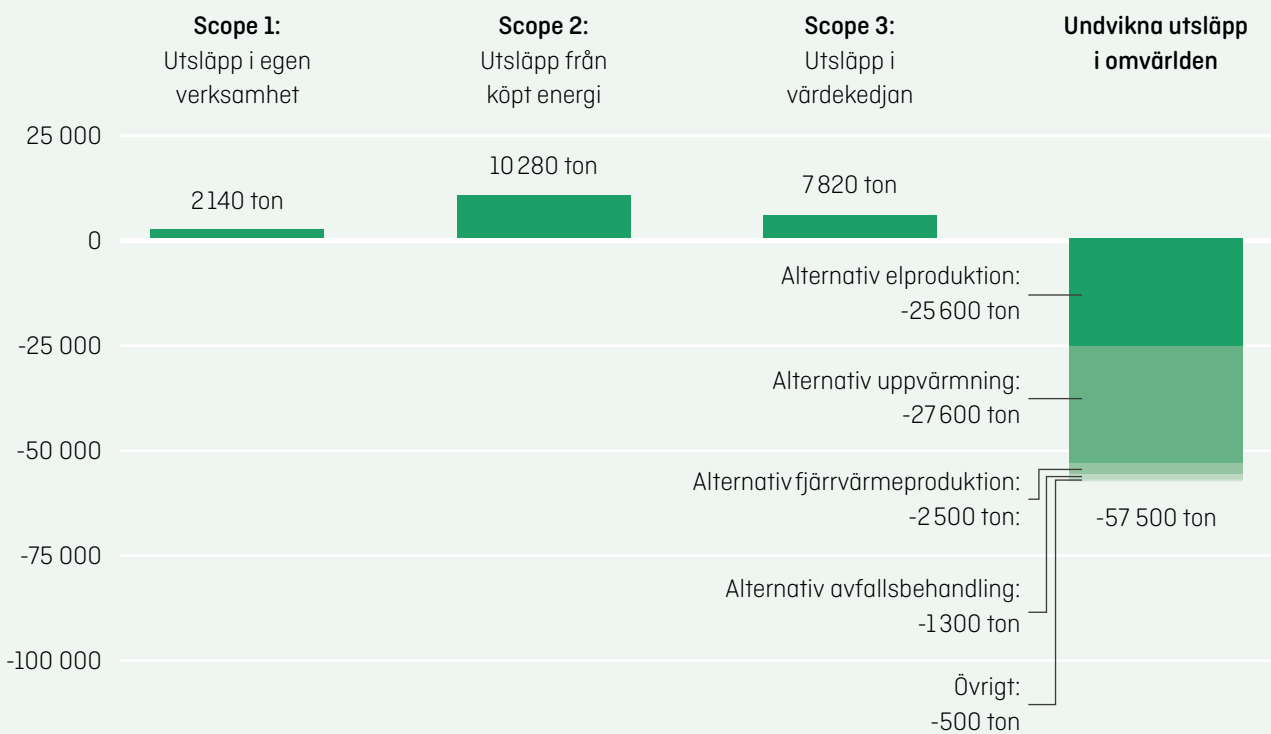
Fjärrvärmeproduktionen ger upphov till luftföroreningar och utsläpp till dagvattnet. Utsläpp till luft består bland annat av svaveldioxid, kväveoxider, stoft och kolmonoxid. Luftutsläppen genomgår avancerad reningsutrustning och övervakas kontinuerligt samt kontrolleras av extern part årligen. Mölndal Energi regleras utifrån miljötillstånd som innehåller gränsvärden för hur mycket utsläpp till luft som tillåts per dygn, månad och år.

Utsläpp till dagvattnet består bland annat av tungmetaller och organiskt material, dessa utsläpp provtas och kontrolleras regelbundet. Gränsvärden för utsläpp till dagvattnet regleras i miljötillståndet. Utsläpp till både luft och vatten, rapporteras årligen i miljö- och utsläppsrapporter till Länsstyrelsen och Naturvårdsverket.

Interna och externa kontroller visar att Mölndal Energi under året efterlevt alla villkor i samtliga miljötillstånd. En mer detaljerad beskrivning av efterlevnaden av villkor redovisas i miljörapporten. Se [molndalenergi.se](http://molndalenergi.se) för mer information.



## Utsläpp av växthusgaser enligt Greenhouse Gas Protocol 2025 (ton CO<sub>2</sub>e)





ANNA AXELSSON, PROJEKTLEDARE MÖLNDALS BOSTÄDER

## NU FÅR KÅLLEREDGÅRDENS 109 LÄGENHETER FJÄRRVÄRME

**Nya fasader, nya tak, renovering av fönster och byte till fjärrvärme. Det är mycket på gång i Mölndalsbostäders 27 hus i Kålleredgården.**

### **Varför gör ni det här renoveringsprojektet?**

– Området har stort behov av underhåll när det gäller fasad, tak, fönster med mera. Men det har även efterfrågats en annan typ av uppvärmning då vi haft direktverkande el. Nu ser vi över allt i ett stort projekt.

### **Varför valde ni att gå över till fjärrvärme?**

– Det har blivit dyrare och dyrare för våra hyresgäster med direktverkande el. Vi utredde olika alternativ och fjärrvärme var den bästa långsiktiga lösningen. En jämförelse mellan uppvärmningssystem med IVL:s verktyg Tidsstegen visade också att fjärrvärme var det som gav lägst CO<sub>2</sub>-utsläpp över tid av de analyserade alternativen.

### **Vilken nytta ser ni att övergången till fjärrvärme kommer göra?**

– Det kommer bli mycket behagligare inomhusklimat. Att vi tilläggsisolerar fasad och tak bidrar också, det blir mindre svängningar både sommar och vinter, samtidigt som det ger en lägre energiförbrukning. Vi tror och hoppas att det kommer öka trivselen för våra hyresgäster, att det ska ge den där sköna känslan att komma hem.

– Genom att gå över från direktverkande el till fjärrvärme avlastar vi dessutom elnätet de stunder då belastningen är som högst: kalla vinterdagar. Istället för uppvärmning kan nu elen användas där den behövs mest, som att möjliggöra elektrifieringen av fordonsflottan och industrin. Så bytet gör skillnad både för våra hyresgäster, för staden och för miljön.

### **På vilket sätt är detta bra för Mölndals stad?**

– Inom Mölndals stad finns mål om mer förnybar lokalproducerad energi och att vi ska komma bort från elberoendet, och detta gör just det. Det är positivt när vi bolag inom staden kan samarbeta för att hitta lösningar som är ekonomiskt smarta, resurseffektiva och hållbara.

### **När beräknas projektet vara klart?**

– Projektet i sin helhet ska vara klart innan sommaren 2028. Nu är fjärrvärmens igång i första etappen, de fick värme innan jul. Snart är grävning av fjärrvärmeledningarna klar, sen kommer vi koppla på husen etapp för etapp.

## ● 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.

I vårt kraftvärmeverk och vår hetvattenpanna används förnyelsebara restprodukter som bark, grenar och toppar och skadad stamved samt återvunnen returträflis som bränsle. Det kan till exempel vara kasserade möbler, rivningsvirke, bark som blivit över vid ett sågverk, gallrat klenvirke eller stormfälld 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 bränsemix. 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

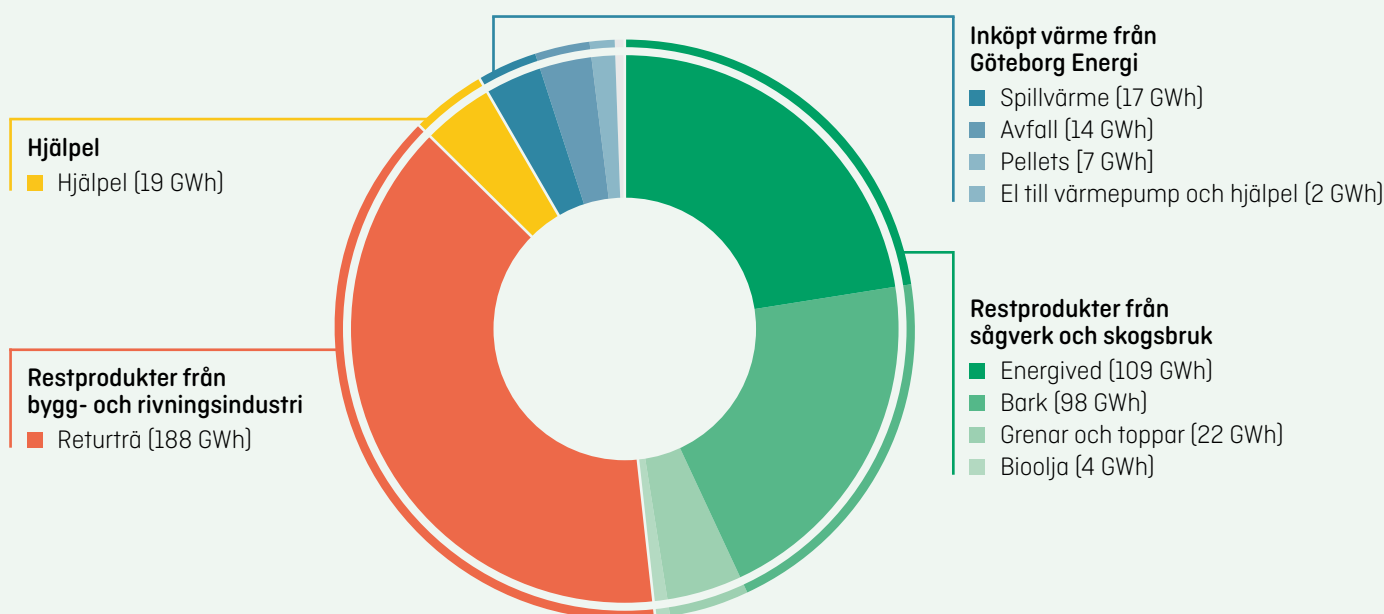
följs, att återplantering sker, att skyddad skog inte avverkas och att hänsyn tas till biodiversitet, markvård och kolbalans. Mölndal Energi innehar sedan 2021 ett hållbarhetsbesked från Energimyndigheten som visar att vi har rutiner på plats för spårbarhet i leveranskedjan som säkerställer att de bränslen vi använder uppfyller EU:s hållbarhetskriterier. Under året har uppdaterad lagstiftning trätt i kraft i syfte att implementera EU:s Renewable Energy Directive III. Mölndal Energi har uppdaterat kontrollsystem och avtal med leverantörer för att säkerställa överensstämmelse med de nya RED III-kraven.

Förutom egen produktion består vår fjärrvärmel leverans 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 industrier. 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.

### Avfall och restprodukter

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

### Bränsemix 2025



Ursprungsland för de fasta biobränslen som använts i Mölndal Energis anläggningar 2025:

77 % Sverige

15 % Storbritannien

7 % Lettland

1 % Norge

I diagrammet nedan redovisas fördelningen av avfallsfraktioner över 1 ton under 2025. Aska och hushållsavfall så som matavfall, förpackningar och tidningar är exkluderat.

Totalt gick 142 ton avfall till materialåtervinning. Energiåtervinningen genererade 134 MWh. Ytterligare 6 ton avfall har energiåtervunnits men den producerade energimängden för detta avfall har inte specificerats. Vidare deponerades 18 ton avfall. För 1 ton av det insamlade avfallet har behandlingsmetoden ej identifierats.

Den enskilt största avfallsfraktionen från Mölndal Energi är aska som bildas vid förbränning. Tidigare har askan delvis spridits till skogsmark för att återföra näringsämnen och minska försurning i mark och vatten. På grund av att Mölndal Energi omhändertar både färgat och ofärgat returträ, så uppfyller större delen av vår aska oftast inte kvalitetskraven för att spridas till skogsmark. Ärligen bevakas nya användningsområden för aska för att kunna hitta hållbara sätt att nyttja vår aska på. 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. Under 2025 har 2179 ton flygaska deponerats, denna flygaska klassificeras som farligt avfall eftersom den bland annat innehåller tungmetaller. Sedan har 2024 ton bottenaska deponerats. Slutligen har 148 ton flyg- och bottenaska använts som tekniskt material för sluttäckning av en deponi, vilket ersätter jungfruligt material som hade behövt tillsättas annars.

## 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.

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 knappt 10 procent. Ett kontinuerligt arbete med att ersätta gamla

ledningarna 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 starkt fokus på energieffektivitet hos våra kunder, både i privata hushåll och hos företag. Detta är en viktig del av vårt arbete 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.

Vår app, Watter, ger kunderna möjlighet att följa elpriserna och sin elförbrukning. På vår webbplats finns även en prismodul där man kan se prisutvecklingen för el kvart för kvart och över tid.

För privatkunder erbjuder vi trygghetsavtal för deras fjärrvärmecentraler. Dessutom finns på vår webbplats en instruktionsfilm och informationsmaterial om hur man bäst tar hand om sin central samt tips och råd för att hålla koll på och styra sin elkonsument. Detta syftar till att öka medvetenheten om vad kunderna själva kan göra för att spara energi.

Våra fjärrvärmestjänster inkluderar trimpaket, serviceavtal, besiktning och reparation, och företag kan enkelt boka tid med någon av våra experter via vår webbplats. För våra företagskunder bevakar vi deras anläggningar för eventuella avvikelser. Om det uppstår sådana jobbar vi proaktivt och kommer med lösningsförslag. Genom att aktivt arbeta tillsammans med kunderna har vi lyckats sänka returtemperaturerna med ett par grader, vilket innebär att fjärrvärmesystemet förbättrats.

Vår tjänst Värmesmart går ut på att lagra energi i kundernas husstommar, att använda husen som ackumulatörer i nätet.

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.

## Energianvändning

	2025	2024	2023
Elanvändning, kontorsfastighet (MWh)*	366	329	270
Fjärrvärmeanvändning, kontorsfastighet (MWh)	154	152	152
Elanvändning till produktion: hjälpel (MWh)	18 599	17 606	20 422

\*Exklusive fjärrkyla-anläggningen på Riskullaverket.



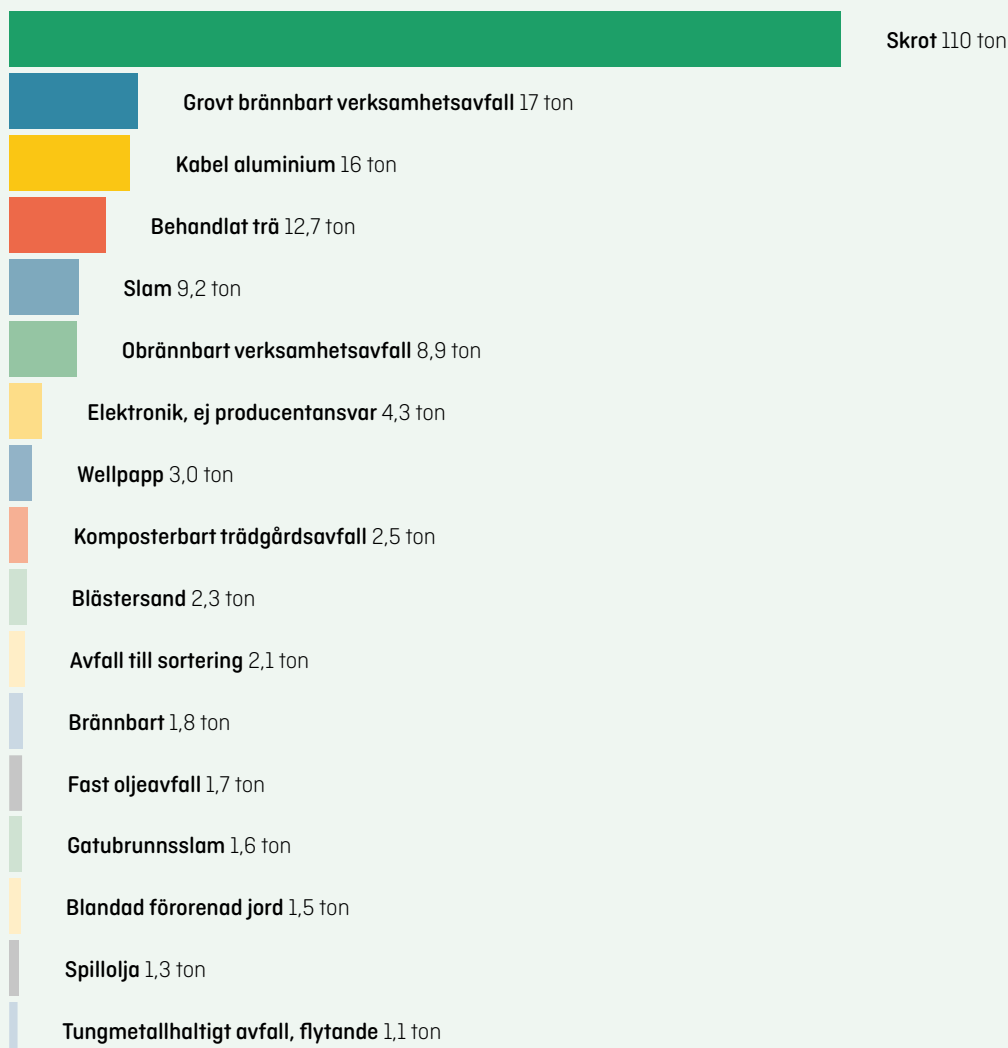
## Askmängder (ton)

	2025	2024	2023
Flygaska, deponerad som farligt avfall	2 179	1 751	2 640
Bottenaska, deponerad	2 024	0	0
Bottenaska nyttjad på deponi*	0	1 815	Ingen uppgift
Flyg- och bottenaska, nyttjad	148	216	2 706

\*Från och med 2024 anges nyttjande på deponi på separat rad.

## Avfallsfraktioner över 1 ton under 2025

Aska och hushållsavfall så som matavfall, förpackningar och tidningar är exkluderat.





OSKAR FINNERMAN, PROJEKTLEDARE BATTERIPARK, WILLIAM BLOMSTRÖM AFFÄRSUTVECKLARE

## FÖRNYBAR EL OCH FLEXIBILITET MED SOLPARK OCH BATTERI

**2025 blev ett händelserikt år. I augusti invigdes Solpark Kikås och samtidigt påbörjades arbetet med en batteripark på Riskulla. Tillsammans kommer de bidra till mer förnybar el och ett balanserat elnät.**

### Hur har det gått med Solpark Kikås sedan driftstarten?

– Solparken har hunnit producera en hel del el redan och vi ser fram emot ett 2026 med ännu mer lokal och förnybar solel, säger Oskar.

– Vi har också påbörjat processen att förkvalificera solparken på stödtjänstmarknaderna FCR-D ned och MFRR, säger William.

### Vilken nytta gör solparken för Mölndal?

– Mölndals stad har som mål att öka självförsörjningsgraden av el och ha 40 MW installerad effekt från solel år 2030. Solparken stöttar båda målen med sin kapacitet på 4,4 MW, säger Oskar, och fortsätter:

– Mölndal är tätbebyggt, det finns det inte så mycket mark över, så att vi kunnat bygga på deponin som inte kan användas till annat är en stor vinst. Vi har haft ett fint samarbete med Kikås ÄVC och det är mycket tack vare samverkan inom staden som projektet blivit så lyckat.

### Varför är flexibilitet viktigt för solparker idag?

– En anledning är att vi vill kunna dra ner produktionen tillfälligt när det är negativa elpriser. Vi kommer också delta på stödtjänstmarknader och dra ner produktionen vissa timmar för att hålla rätt frekvens i nätet. Solparken bidrar

därmed till ett mer stabilt elnät samtidigt som vi får en extra intäkt, säger William.

### Under 2025 påbörjade vi även arbetet med en batteripark på 4 MW, varför tog vi beslut om det?

– En viktig anledning är att stötta vårt lokala elnät och minska risken för effektbrist. Mölndal är en snabbväxande kommun och vi behöver alla hjälpas åt för se till att den kan fortsätta vara det. Batteriparken ska också delta på stödtjänstmarknaderna, så den kommer att stötta elnätet på både nationell och lokal nivå, säger Oskar.

### Vilka utmaningar har vi mött under projektet?

– Vi har flera anläggningar på Riskulla som kopplas mot det lokala elnätet: vår fjärrkyla, kraftvärmeverket, den kommande pellets pannan för Göteborg Energi plus batteriparken. Genom ett bra samarbete kan vi samköra alla dessa i samma punkt, och på så sätt gå från ett effektuttag på 11 MW till 6 MW. Det är en stor vinst och vi är stolta att kunna föregå med gott exempel, säger Oskar.

– Sen kommer det bli en utmaning att delta med batteriet på så många olika marknader samtidigt: vår lokala flexmarknad Effekthandel Väst, stödtjänstmarknaderna FCR-D och MFRR samt elprisarbitrage. Vi kommer behöva jobba mycket med att se till att vi kan delta där vi behövs mest och där intäkterna är störst, säger William.

## ● Möjliggöra för Mölndal att växa och utvecklas

Mölndal 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. Inom de närmsta åren bedöms effektuttaget i det lokala elnätet i Mölndal 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 andra viktiga delar. Fjärrvärmens avlastar elnätet kalla dagar då behovet av eleffekt är som störst. Samtidigt är Riskulla

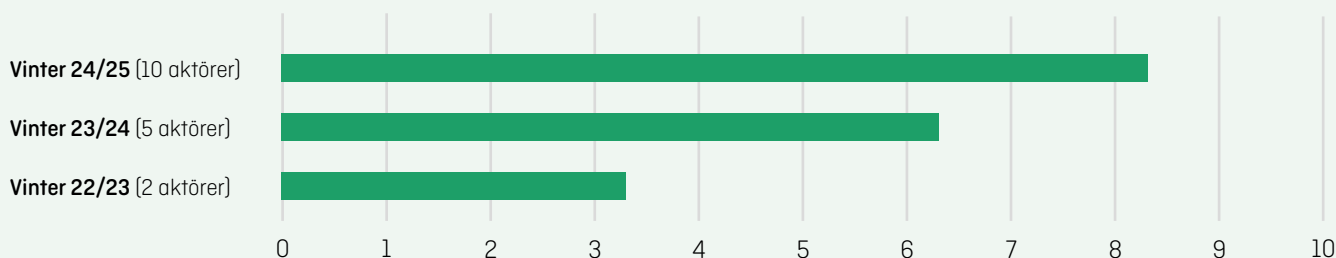
kraftvärmeverk en betydande lokal producent av förnybar el med största leverans under vinterhalvåret då behovet är som störst.

Mölndal 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. Effekthandeln ökar flexibiliteten i nätet och frigör eleffekt så att staden kan fortsätta växa. Marknadsplatsen är nu inne på sin fjärde vintersäsong. Antalet anslutna aktörer och antal MW som är tillgängliga för flex ökar stadigt.

I september infördes effektagifter i Mölndal Energis elnät i syfte att skapa incitament till en mer resurseffektiv användning av elnätet med mindre effekttoppar.

För att ytterligare öka flexibiliteten och kapaciteten i det lokala elnätet har Mölndal Energi under året installerat i ett storskaligt batterilager med en effekt på 4 MW på Riskullaverkets site. Batteriet tas i drift i början av 2026 och kommer att delta både på den lokala flexibilitetsmarknaden Effekthandel Väst och på Svenska kraftnäts nationella stödtjänstmarknader.

### Effekthandel Väst Mölndal (tillgänglig effekt, MW)



## ● 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 energiinfrastruktur 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. Mölndal Energis elnät är till stora delar nedgrävt i marken och bolaget arbetar fortlöpande med att bygga bort luftledningar för att minska väderkänsligheten. Vi implementerar tekniska lösningar för att förutse var i vårt elnät som felet kommer att inträffa och på så sätt jobba förebyggande. Även om vi jobbar mot att korta avbrottsstider händer det att vi får större avbrott. Under 2025 drabbades elnätet av det troligen största avbrottet någonsin som påverkade alla våra kunder under många timmar. Avbrottet orsakades av ett fel i regionnätet och påverkar därmed inte Menabs nyckeltal för leveranssäkerhet. För fel i eget nät så har trenden varit sjunkande sen 2024 både för avbrottsstid och avbrottsfrekvens.

**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.

Tillgängligheten för pannan i kraftvärmeverket är högre än tidigare år. Tillgänglighetsmålet nåddes ej vilket beror på ett stopp i samband med en åtgärd av en plugg i askutmatningen.

Tillgängligheten för hetvattenpannan är lägre än tidigare år och tillgänglighetsmålet nåddes ej. Detta beror främst på stopp i samband med åtgärd av tubläckage i början av året samt borttagning av sintrad sand i en cyklon i slutet av året.

Sammantaget bibehölls leveransen till våra fjärrvärme-kunder med mycket god leveranssäkerhet under hela året. Angående SAIDI för 2025 så skedde ett enskilt avbrott som påverkade 65 villakunder, vilket ger oproportionerligt stor inverkan på SAIDI-värdet. Som jämförelse hanteras ett flerfamiljshus eller en verksamhetslokal som en leveranspunkt, vilket gör att SAIDI-värdet kan bli skevt eller ge stora procentuella variationer.

### Säkerhet och cybersäkerhet

Säkerhet står högt på agendan på Mölndal Energi. Under lång tid, i spåren av nedmonteringen av totalförsvaret fram till 2014, har säkerhetsfrågor i samhället till stor del hanterats i skymundan. Ett första uppvaknande kom i och med Rysslands annektering av Krim 2014, vilket innebar att säkerhet återigen etablerades som en central fråga i västvärlden.

En säkerhetsanalys genomfördes 2016, vilken lade grunden för den säkerhetsorganisation som infördes 2019. Det innebär bland annat att säkerhet är centralt organiserat, att säkerhet är representerat i företagsledningen och att säkerhetsskyddsanalyser genomförs i de delar av verksamheten som omfattas av säkerhetsskyddslagen.

En ny krisledningsorganisation har etablerats och har både utbildats och övats.

Omvärldsläget är fortsatt allvarligt. Att följa och anpassa sig till förändringar i omvärlden är en självklar del av säkerhetsarbetet. En annan viktig del är att aktivt arbeta inom de ramar som säkerhetsskyddslagstiftning och EU-direktiv ställer. Här är informations säkerhet och cybersäkerhet centrala komponenter, och vår kapacitet har stärkts och fortsätter att utvecklas inom våra identifierande, skyddande, upptäckande och återställande förmågor. Antagonisternas metoder förändras över tid och det kräver att vi har både kompetens och verktyg för att kunna möta utvecklingen.

Mölndal Energi samarbetar också med ägaren Mölndals stad inom säkerhetsområdet, bland annat genom aktivt deltagande i stadens risk- och sårbarhetsanalyser. Dessutom sker branschsamverkan inom området.


### Nyckeltal för leveranssäkerhet

	Mål	2025	2024	2023
Tillgänglighet hetvattenpanna	96 %	76,4 %	96,2 %	74,9 %
Tillgänglighet KVV	99 %	98,0 %	94,7 %	96,3 %
Tillgänglighet turbin	99 %	100 %	86,3 %	98,7 %
Elnät SAIDI*	15	28	69	23
Elnät SAIFI**	-	0,32	0,86	0,96
Fjärrvärme SAIDI*	-	6,74	0,4	2,3
Fjärrvärme SAIFI**	-	0,05	0,002	0,05

\*SAIDI är medelavbrottsstiden = totalt antal kundavbrottsminuter i nätet per antalet kunder.

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





”För att främja god hälsa erbjuds alla medarbetare friskvårdsbidrag och vi har ett gym i våra lokaler där det bedrivs både organiserad gruppträning och individuell träning.”

## ● Säker och attraktiv arbetsplats

Att Mölndal 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 och utmanande bransch där våra medarbetare gör skillnad varje dag. Hållbarhet är en viktig del 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.

Antalet anställda på Mölndal Energi ligger på en stabil nivå kring 140 och bedömningen är att det kommer att vara så även det närmaste året. Personalomsättning ligger för året på 9 procent inklusive pensionsavgångar. Det är en personalomsättning vi bedömer är på rätt nivå för att både möjliggöra en förnyelse men samtidigt ha den stabilitet som verksamheten mår bra av.

Vi har ett certifierat arbetsmiljöledningssystem enligt ISO 45 001 och arbetar systematiskt, förebyggande och långsiktigt med den fysiska, organisatoriska, sociala och digitala arbetsmiljön. 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. Fokus under året har varit att

utveckla och stärka det systematiska arbetsmiljöarbetet. Olika kompetensförstärkande initiativ har genomförts i form av utbildningsinsatser under året. Vårt gemensamma arbetsmiljöarbete ska skapa säkra och hälsofrämjande arbetsplatser där alla känner sig trygga, mår bra och känner balans mellan krav och resurser.

För att främja god hälsa erbjuds alla medarbetare friskvårdsbidrag och vi har ett gym i våra lokaler där det bedrivs både organiserad gruppträning och individuell träning. Genom ett tätt samarbete med vår företagshälsovård, 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 till alla medarbetare och massage-tillfällen erbjuds kontinuerligt.

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. Flera utbildningstillfällen har genomförts under året för att stärka kompetensen kring att göra rotorsaksanalyser.

Vi har haft 16 olycksfall under 2025 varav två är färdolycksfall. Antalet sjukdagar härrör till ett av olycksfallen. Vi har haft 16 olycksfall vilket är i relativt högt men flertalet är av mindre allvarliga karaktär.

### Våra medarbetare

	2025	2024	2023
Antal anställda (tills vidare och visstid) den 31 december	144	146	135
Personalomsättning inklusive pensionsavgångar (%)	9	9	13
Antal nyanställda tillsvidare	12	18	34

### Sjukfrånvaro, tillbud och olycksfall

	Mål	2025	2024	2023
Sjukfrånvaro (%)	-	4,2	3,8	3,5
Antal inrapporterade tillbud/riskobservationer	-	153	171	100
Antal allvarliga tillbud	-	0	0	0
Antal olycksfall (Inkl. färdolycksfall)	-	16	9	16
Antal allvarliga olycksfall	-	2	0	0
Totalt antal sjukfrånvarodagar vid olycksfall (anställd personal)	0	1	6	30

## ● 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 kritiska för att samhället ska fungera är frågan om konkurrenskraftig och transparent prissättning en viktig hållbarhetsfråga för oss.

### Jämställdhet och mångfald

Vi ser våra individuella olikheter som berikande för vår arbetsplats och har nolltolerans mot diskriminering, kränkande särbehandling och trakasserier. 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 uppföljning av sjukfrånvaron. Våra medarbetare erbjuds alltid heltidsanställning och därmed har vi inga ofrivilligt deltidsanställda. Sjukfrånvaron för kvinnliga medarbetare har ökat mellan åren 2024 och 2025 och beror framförallt på ett fåtal långtidssjukskrivningar.

### 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 affäretik, sociala villkor, mänskliga rättigheter, hälsa, säkerhet och miljö.

### Konkurrenskraftig och transparent prissättning

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 för el, värme, vatten, avlopp och renhållning i landets kommuner. Bakom rapporten står bland andra HSB, Riksbyggen och Fastighetsägarna. Mölndal Energi Nät hade 2025 det tredje lägsta priset av alla undersökta elnät. Samtidigt visar rapporten att bolaget gjorde den största procentuella ökningen med 35,5 procent. Anledningen är prisjusteringen som gjordes under 2024 som även innebar en omfördelning mellan olika kundgrupper. Omfördelningen gjordes för att följa Energimarknadsinspektionens krav på att nätavgifterna ska spegla de faktiska kostnaderna per kundgrupp. Den genomsnittliga prisökningen för alla kunder var 12 procent, men för kundgruppen som undersöktes av Nils Holgersson-rapporten blev ökningen större procentuellt.

Under året infördes effektavgifter i elnätet. Syftet med effektavgiften är att uppmuntra till en smartare och effektivare användning av elnätet. Prismodellen med effektavgift, som är ett krav från Energimarknadsinspektionen, ska vara intäktsneutral för nätbolaget.

Mölndal Energi är medlem i Prisdialogen, ett branschsamarbete som syftar till att pröva och förankra prisändringar på fjärrvärme. Genom dialog med ett representativt urval av kunder säkerställer vi att kommande prisjusteringar förankras på ett transparent och inkluderande sätt. Detta skapar både insyn och förståelse för vår affärsmodell och de faktorer som påverkar våra produktionskostnader.

Vi strävar efter att erbjuda en prismodell som är tydlig, rättvis och lätt att förstå. Modellen ska inte bara spegla vår kostnadsstruktur, utan också uppmuntra till hållbara energibesparingar för våra kunder. Från och med den 1 januari 2026 höjdes fjärrvärmepriset med 8 procent totalt för både konsumenter och företag.

Prisdialogen är en samverkan mellan Energiföretagen Sverige, Riksbyggen, Fastighetsägarna, HSB Riksförbund och Sveriges Allmännyttan. Samarbetet syftar till att stärka kundens position, skapa förutsägbarhet och stabilitet i prisutvecklingen samt bidra till ett ökat förtroende för fjärrvärmelieferantörernas prissättning.





### Nyckeltal för styrelse och anställda

	2025	2024	2023
Kvinnor/män i styrelsen (%)	33/67	33/67	33/67
Medelålder styrelsen	57	54	53
Kvinnor/män anställda (%)	31/69	29/71	31/69
Kvinnor/män i företagsledningen (%)	37/63	37/63	37/63
Kvinnor/män som chef (%)	47/53	47/53	47/53
Medelålder anställda	46	45	45
Sjukfrånvaro, kvinnor (%)	7,3	3,7	3,0
Sjukfrånvaro, män (%)	2,9	3,8	3,7





# EKONOMISK REDOVISNING

# Resultaträkning

tkr	Not	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2025	2024	2025	2024
<b>Rörelsens intäkter m.m.</b>					
Nettoomsättning	2	1 013 546	962 968	998 965	948 483
Aktiverat arbete för egen räkning		5 251	6 547	5 251	6 547
Övriga rörelseintäkter	3	24 612	38 679	24 612	38 679
		1 043 409	1 008 194	1 028 828	993 709
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Råvaror och andra direkta kostnader		-658 518	-619 613	-626 191	-585 900
Övriga externa kostnader	4	-104 791	-77 013	-203 854	-198 504
Personalkostnader	5	-131 019	-128 798	-122 591	-121 278
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	9, 10, 11, 12	-108 440	-96 090	-58 854	-51 100
		-1 002 768	-921 514	-1 011 490	-956 782
<b>Rörelseresultat</b>		<b>40 641</b>	<b>86 680</b>	<b>17 338</b>	<b>36 927</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>					
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		1 312	6 040	1 215	5 867
Finansiella intäkter från dotterbolag		-	-	7 252	8 370
Räntekostnader till Mölndals stad		-380	-1 005	-380	-1 005
Räntekostnader till moderbolag		-2 828	-4 317	-2 828	-4 317
Räntekostnader och liknande resultatposter	6	-25 148	-33 820	-15 065	-18 013
Borgensavgift till Mölndals stad		-3 859	-4 325	-3 859	-4 325
Ö:a finansiella kostnader till Mölndals stad		-625	-751	-625	-751
		-31 528	-38 178	-14 290	-14 174
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>9 113</b>	<b>48 502</b>	<b>3 048</b>	<b>22 753</b>
Bokslutsdispositioner	7	-5 000	-30 000	-4 900	-23 000
<b>Resultat före skatt</b>		<b>4 113</b>	<b>18 502</b>	<b>-1 852</b>	<b>-247</b>
Skatt på årets resultat	8	-868	-3 787	350	45
<b>Årets resultat</b>		<b>3 245</b>	<b>14 715</b>	<b>-1 502</b>	<b>-202</b>

# Balansräkning

tkr	Not	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
<b>Tillgångar</b>					
<b>Anläggningstillgångar</b>					
<b>Immateriella anläggningstillgångar</b>					
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter	9	132	225	-	16
		<b>132</b>	<b>225</b>	<b>0</b>	<b>16</b>
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>					
Byggnader och mark	10	293 399	300 216	291 627	298 409
Maskiner och andra tekniska anläggningar	11	1 465 110	1 367 544	737 886	666 650
Inventarier, verktyg och installationer	12	9 796	6 695	9 208	6 519
Pågående nyanläggningar	13	178 415	174 466	76 754	71 779
		<b>1 946 720</b>	<b>1 848 921</b>	<b>1 115 475</b>	<b>1 043 357</b>
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>					
Andelar i dotterbolag	14	-	-	25 900	5 900
Fordringar hos dotterbolag	15	-	-	270 000	90 000
Andra långfristiga värdepappersinnehav	16	25	25	25	25
Uppskjuten skattefordran	17	28 458	25 495	-	10
Andra långfristiga fordringar	18	5 791	9 777	5 791	9 777
		<b>34 274</b>	<b>35 297</b>	<b>301 716</b>	<b>105 712</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>1 981 126</b>	<b>1 884 443</b>	<b>1 417 191</b>	<b>1 149 085</b>
<b>Immateriella omsättningstillgångar</b>					
Elcertifikat och utsläppsrätter		2 014	2 244	2 014	2 244
<b>Omsättningstillgångar</b>					
<b>Varulager mm</b>					
Råvaror och förnödenheter		54 684	128 941	54 684	128 941
		<b>54 684</b>	<b>128 941</b>	<b>54 684</b>	<b>128 941</b>
<b>Kortfristiga fordringar</b>					
Kundfordringar		76 599	107 188	76 599	107 188
Fordringar hos dotterbolag		-	-	39 776	188 799
Fordringar hos Mölndals Stad		13 524	7 189	13 510	7 175
Fordringar hos Mölndals Stad, koncernkonto		23 796	-	23 796	-
Fordringar hos övriga koncernbolag		11 191	4 545	11 191	4 545
Aktuell skattefordran		15 094	15 097	11 946	11 953
Övriga fordringar		9 220	8 888	5 633	5 392
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	117 094	127 101	96 436	114 463
		<b>270 008</b>	<b>271 286</b>	<b>278 887</b>	<b>439 515</b>
<b>Kassa och bank</b>		<b>14 844</b>	<b>16 291</b>	<b>14 844</b>	<b>16 291</b>
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>338 060</b>	<b>417 484</b>	<b>350 429</b>	<b>586 991</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>2 319 186</b>	<b>2 301 927</b>	<b>1 767 620</b>	<b>1 736 076</b>

# Balansräkning

tkr	Not	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
<b>Eget kapital och skulder</b>					
<b>Eget kapital</b>					
<b>Bundet eget kapital</b>					
Aktiekapital	20	150 000	150 000	150 000	150 000
Reservfond				33 000	33 000
				183 000	183 000
<b>Fritt eget kapital</b>					
Balanserat resultat				224 776	224 978
Årets resultat				-1 502	-202
				223 274	224 776
Annat eget kapital inkl. årets resultat		647 943	644 698		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		797 943	794 698		
		<b>797 943</b>	<b>794 698</b>	<b>406 274</b>	<b>407 776</b>
Obeskattade reserver	21			429 300	429 400
<b>Avsättningar</b>					
Uppskjuten skatteskuld	17	124 193	120 387	4 940	5 315
		<b>124 193</b>	<b>120 387</b>	<b>4 940</b>	<b>5 315</b>
<b>Långfristiga skulder</b>					
Skulder till kreditinstitut	22	879 378	813 340	470 000	380 000
Skulder till moderbolag		200 000	200 000	200 000	200 000
		<b>1 079 378</b>	<b>1 013 340</b>	<b>670 000</b>	<b>580 000</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>					
Checkräkningskredit till Mölndals Stad		-	40 246	-	40 246
Skulder till kreditinstitut	23	153 962	144 084	130 000	120 000
Leverantörsskulder		74 356	77 015	66 513	72 386
Skulder till moderbolag		5 000	30 000	5 000	30 000
Övriga skulder		42 975	40 580	17 569	13 851
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24	41 379	41 577	38 024	37 102
		<b>317 672</b>	<b>373 502</b>	<b>257 106</b>	<b>313 585</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>2 319 186</b>	<b>2 301 927</b>	<b>1 767 620</b>	<b>1 736 076</b>

# Förändring av eget kapital

Hänförligt till moderföretagets aktieägare

Koncernen, tkr	Aktie- kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans 2024-01-01	150 000	629 983	779 983
Årets resultat		14 715	14 715
<b>Utgående balans 2024-12-31</b>	<b>150 000</b>	<b>644 698</b>	<b>794 698</b>
Ingående balans 2025-01-01	150 000	644 698	794 698
Årets resultat		3 245	3 245
<b>Utgående balans 2025-12-31</b>	<b>150 000</b>	<b>647 943</b>	<b>797 943</b>

Moderföretaget, tkr	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans 2024-01-01	150 000	33 000	224 978	407 978
Årets resultat			-202	-202
<b>Utgående balans 2024-12-31</b>	<b>150 000</b>	<b>33 000</b>	<b>224 776</b>	<b>407 776</b>
Ingående balans 2025-01-01	150 000	33 000	224 776	407 776
Årets resultat			-1 502	-1 502
<b>Utgående balans 2025-12-31</b>	<b>150 000</b>	<b>33 000</b>	<b>223 274</b>	<b>406 274</b>

# Kassaflödesanalys

tkr	Not	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2025	2024	2025	2024
<b>Den löpande verksamheten</b>					
Rörelseresultat		40 641	86 680	17 338	36 927
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
Avskrivningar		108 440	96 090	58 854	51 100
Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	25	3 042	-16 094	1 346	-16 094
		<b>152 123</b>	<b>166 676</b>	<b>77 538</b>	<b>71 933</b>
Erhållen ränta		1 312	6 040	8 467	14 237
Erlagd ränta		-32 840	-44 218	-22 757	-28 411
Betald inkomstskatt		-22	1 409	-8	-3
<b>Nettokassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>120 573</b>	<b>129 907</b>	<b>63 240</b>	<b>57 756</b>
<b>Förändringar i rörelsekapital</b>					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		74 487	-17 463	74 487	-17 463
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		3 487	-151	118 621	-66 541
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		-30 830	-49 582	-31 479	-45 834
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>167 717</b>	<b>62 711</b>	<b>224 869</b>	<b>-72 082</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>					
Lämnade kapitaltillskott		-	-	-20 000	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-209 188	-232 698	-132 302	-121 989
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		-	51 000	-	51 000
Ökning(-)/Minskning(+) av långfristiga fordringar		3 986	27 725	-134 014	27 725
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-205 202</b>	<b>-153 973</b>	<b>-286 316</b>	<b>-43 264</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>					
Lämnade koncernbidrag		-30 000	-39 700	-30 000	-39 700
Upptagna lån		90 000	100 000	90 000	100 000
Amortering av skuld		-23 962	-24 084	-	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>36 038</b>	<b>36 216</b>	<b>60 000</b>	<b>60 300</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>-1 447</b>	<b>-55 046</b>	<b>-1 447</b>	<b>-55 046</b>
Likvida medel vid årets början		16 291	71 337	16 291	71 337
Likvida medel vid årets slut		14 844	16 291	14 844	16 291



# 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 influiter 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 leasingavgiften.

Leasingen började löpa 2010-01-04. Leasingavgifterna 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 leasingtagaren. Övriga leasingavtal är operationella leasingavtal. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående.

Rättigheter och skyldigheter enligt finansiella leasingavtal där koncernen är leasingtagare 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 leasingavgifter redovisas som ränta och amortering av skulderna.

Leasingavgifter 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 värmeanläggningar, 25–33 år  
Panncentraler, 20 år  
Byggnadsinventarier, 10 år  
Markanläggningar, 20 år

*Maskiner och andra tekniska anläggningar*

Fjärrvärmeanläggningar, 20–30 år  
Vindkraftsanläggningar, 15–30 år

*Inventarier, verktyg och installationer*

Fordon, övriga inventarier, 5 år

### **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 förvärvet. 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, kontraktspris 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 inflyta, 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.

#### **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 räkningsår 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 terminskontraktets pris så långt som skulden täcks av på termin köpta elcertifikat för leverans i mars. Skulden för ursprungsgarantier redovisas i andra hand till terminskontraktets pris 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	
	2025	2024	2025	2024
Elförsäljning	483 339	430 763	488 880	437 931
Elnät	150 801	161 652	-	-
Fjärrvärme	348 364	334 303	348 364	334 303
Övrigt	31 042	36 250	161 721	176 249
<b>Nettoomsättning</b>	<b>1 013 546</b>	<b>962 968</b>	<b>998 965</b>	<b>948 483</b>

## Not 3 Övriga rörelseintäkter

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Intäkter utsläppsrätter	24 612	22 350	24 612	22 350
Intäkter elcertifikat	-	17	-	17
Försäljning av anläggningstillgångar	-	16 312	-	16 312
<b>Summa</b>	<b>24 612</b>	<b>38 679</b>	<b>24 612</b>	<b>38 679</b>

## Not 4 Ersättning till revisorer

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
<b>E&amp;Y</b>				
Revisionsuppdraget	527	451	393	307
Skatterådgivning	19	-	19	-
Andra uppdrag	14	10	14	10
<b>Summa</b>	<b>560</b>	<b>461</b>	<b>426</b>	<b>317</b>

## Not 5 Löner och ersättningar

### Löner och ersättningar till anställda

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
<b>Löner och andra ersättningar</b>				
Styrelse och verkställande direktör	4 556	4 186	3 539	3 151
Övriga anställda	82 920	80 494	78 625	76 890
<b>Summa löner och andra ersättningar</b>	<b>87 476</b>	<b>84 680</b>	<b>82 164</b>	<b>80 041</b>
<b>Sociala kostnader</b>				
Pensionskostnader	12 335	13 748	11 291	12 752
Varav för styrelse och verkställande direktör	1 111	1 211	715	834
Övriga sociala kostnader	26 777	26 066	25 164	24 623
<b>Summa sociala kostnader</b>	<b>39 112</b>	<b>39 814</b>	<b>36 455</b>	<b>37 375</b>

## Avgångsvederlag m.m.

Vid uppsägning av VD från bolagets sida gäller en uppsägningstid om 3 månader, för VD gäller en uppsägningstid om 3 månader. Vid uppsägning från bolagets sida utgår en engångsersättning till VD motsvarande 6 månadslöner.

## Medelantalet anställda

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Kvinnor	43	42	41	40
Män	97	95	91	90
<b>Totalt</b>	<b>140</b>	<b>137</b>	<b>132</b>	<b>130</b>

## Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
<b>Styrelse</b>				
Kvinnor	3	3	3	3
Män	7	7	7	7
<b>Totalt</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
<b>Övriga ledande befattningshavare, koncerngemensam företagsledning</b>				
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	
	2025	2024	2025	2024
Räntekostnader till övriga företag	-14 306	-15 118	-14 291	-15 112
Ränteutgifter lease KVV	-10 068	-15 801	-	-
Valutakursdifferenser på skulder	-774	-2 901	-774	-2 901
<b>Summa</b>	<b>-25 148</b>	<b>-33 820</b>	<b>-15 065</b>	<b>-18 013</b>

## Not 7 Bokslutsdispositioner

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Överavskrivningar	-	-	100	-20 000
Erhållna koncernbidrag	-	-	-	27 000
Lämnade koncernbidrag	-5 000	-30 000	-5 000	-30 000
<b>Summa</b>	<b>-5 000</b>	<b>-30 000</b>	<b>-4 900</b>	<b>-23 000</b>

## Not 8 Skatt på årets resultat

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Aktuell skatt	-24	-20	-15	-8
Uppskjuten skatt	-844	-3 767	365	53
<b>Summa</b>	<b>-868</b>	<b>-3 787</b>	<b>350</b>	<b>45</b>
Redovisat resultat före skatt	4 113	18 502	-1 852	-247
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-847	-3 811	382	51
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader:				
Övriga ej avdragsgilla kostnader	-78	-75	-69	-69
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	57	99	37	63
<b>Redovisad skattekostnad</b>	<b>-868</b>	<b>-3 787</b>	<b>350</b>	<b>45</b>
Effektiv skattesats	21%	20%	19%	18%

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

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	18 019	18 019	14 649	14 649
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	18 019	18 019	14 649	14 649
Ingående ackumulerade avskrivningar	-17 794	-17 701	-14 633	-14 617
Årets avskrivningar	-93	-93	-16	-16
Utgående ackumulerade avskrivningar	-17 887	-17 794	-14 649	-14 633
<b>Redovisat värde</b>	<b>132</b>	<b>225</b>	<b>0</b>	<b>16</b>

## Not 10 Byggnader och mark

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	488 770	412 671	486 892	410 793
Inköp	906	269	906	269
Omklassificeringar	5 171	75 830	5 171	75 830
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>494 847</b>	<b>488 770</b>	<b>492 969</b>	<b>486 892</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-188 554	-176 994	-188 483	-176 959
Årets avskrivningar	-12 894	-11 560	-12 859	-11 524
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-201 448</b>	<b>-188 554</b>	<b>-201 342</b>	<b>-188 483</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>293 399</b>	<b>300 216</b>	<b>291 627</b>	<b>298 409</b>

Taxeringsvärde för KVV Riskulla, åsatt år 2025, är 95 854 tkr.

Övriga byggnader är taxerade som specialenheter utan fastställda taxeringsvärden.

## Not 11 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	2 504 715	2 226 142	1 133 357	961 136
Inköp	14 480	20 993	10 760	10 328
Försäljningar/utrangeringar	-5 467	-52 586	-2 389	-52 586
Omklassificeringar	178 697	310 166	104 983	214 479
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>2 692 425</b>	<b>2 504 715</b>	<b>1 246 711</b>	<b>1 133 357</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-1 137 171	-1 067 939	-466 707	-448 110
Försäljningar/utrangeringar	2 425	17 890	1 043	17 890
Årets avskrivningar	-92 569	-87 122	-43 161	-36 487
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-1 227 315</b>	<b>-1 137 171</b>	<b>-508 825</b>	<b>-466 707</b>
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-	-5 807	-	-
Försäljningar/utrangeringar	-	5 807	-	-
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>1 465 110</b>	<b>1 367 544</b>	<b>737 886</b>	<b>666 650</b>

### Leasade tillgångar

KVV Riskulla redovisas som operationell lease i moderföretaget.

I koncernen redovisas KVV Riskulla som finansiell leasing med ett bokfört värde på 343 587 (374 280) tkr.

## Not 12 Inventarier, verktyg och installationer

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	32 015	30 392	30 883	29 260
Inköp	2 933	362	2 455	362
Försäljningar/utrangeringar	-887	-	-887	-
Omklassificeringar	3 052	1 261	3 052	1 261
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>37 113</b>	<b>32 015</b>	<b>35 503</b>	<b>30 883</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-25 320	-22 197	-24 364	-21 291
Försäljningar/utrangeringar	887	-	887	-
Årets avskrivningar	-2 884	-3 123	-2 818	-3 073
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-27 317</b>	<b>-25 320</b>	<b>-26 295</b>	<b>-24 364</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>9 796</b>	<b>6 695</b>	<b>9 208</b>	<b>6 519</b>

## Not 13 Pågående nyanläggningar

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	174 466	350 859	71 779	252 529
Inköp	190 869	211 074	118 181	111 030
Försäljningar/utrangeringar	-	-210	-	-210
Omklassificeringar	-186 920	-387 257	-113 206	-291 570
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>178 415</b>	<b>174 466</b>	<b>76 754</b>	<b>71 779</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>178 415</b>	<b>174 466</b>	<b>76 754</b>	<b>71 779</b>

## Not 14 Andelar i dotterbolag

	MODERFÖRETAGET	
	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	5 900	5 900
Aktieägartillskott	20 000	-
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>25 900</b>	<b>5 900</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>25 900</b>	<b>5 900</b>

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, % Kapital (röster)	Antal andelar	Redovisat värde	
					2025	2024
Möln dal Energi Nät AB	556509-4587	Möln dal	100,0 (100,0)	4 900	25 900	5 900
					<b>25 900</b>	<b>5 900</b>

## Not 15 Fordringar hos dotterbolag

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	-	-	90 000	90 000
Utlåning	-	-	180 000	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	0	0	270 000	90 000
Redovisat värde	0	0	270 000	90 000

## Not 16 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	25	25	25	25
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	25	25	25	25
Redovisat värde	25	25	25	25

Företag	Org nr	Antal andelar	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
			2025	2024	2025	2024
Värmek	716419-3323	25	25	25	25	25
			25	25	25	25

## Not 17 Uppskjuten skattefordran/ uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2025			2024		
	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran
<b>Obeskattade reserver</b>						
Ackumulerade överavskrivningar	578 900	119 253		558 600	115 072	
<b>Övriga temporära skillnader</b>						
Maskiner och andra tekniska anl.	89 978	-	18 536	83 369	-	17 174
Internvinst	48 166	-	9 922	40 341	-	8 311
Byggnader och Mark	23 198	4 778	-	24 303	5 007	-
Elcertifikat	1	-	-	46	-	10
Utsläppsätter	785	162	-	1 497	308	-
Redovisat värde		124 193	28 458		120 387	25 495

Moderföretaget	2025			2024		
	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran	Temporär skillnad	Uppskjuten skuld	Uppskjuten fordran
Byggnader och Mark	23 198	4 778	-	24 303	5 007	-
Elcertifikat	1	-	-	46	-	10
Utsläppsätter	785	162	-	1 497	308	-
Redovisat värde		4 940	0		5 315	10

## Not 18 Andra långfristiga fordringar

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	9 777	37 502	9 777	37 502
Tillkommande fordringar	-	1	-	1
Amortering	-3 986	-27 726	-3 986	-27 726
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	5 791	9 777	5 791	9 777
Redovisat värde	5 791	9 777	5 791	9 777

## Not 19 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Upplupna el- och fjärrvärmeintäkter	104 850	117 087	84 603	104 475
Övriga poster	12 244	10 014	11 833	9 988
Redovisat värde	117 094	127 101	96 436	114 463

## Not 20 Aktiekapital

Aktiekapitalet i företaget består enbart av till fullo betalda stamaktier 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	
	2025	2024
Tecknade och betalda aktier		
Vid årets början	150 000	150 000
Summa aktier vid årets slut	150 000	150 000

## Not 21 Obeskattade reserver

	MODERFÖRETAGET	
	2025	2024
Akkumulerade överavskrivningar	429 300	429 400
Redovisat värde	429 300	429 400

## Not 22 Långfristiga skulder

Förfallotidpunkt från balansdagen:	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Mellan 1 och 5 år	879 378	813 340	470 000	380 000
Senare än 5 år	200 000	200 000	200 000	200 000
<b>Redovisat värde</b>	<b>1 079 378</b>	<b>1 013 340</b>	<b>670 000</b>	<b>580 000</b>

Av totala långfristiga skulder utgör 409 378 (433 340) tkr leasingskuld 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 130 000 (120 000) tkr externt lån. Avsikten med angivet lån är långfristigt..

## Not 24 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Upplupna personalkostnader	12 706	8 416	11 586	7 484
Upplupna kostnader elcertifikat och utsläppsrätter	1 353	822	1 353	822
Upplupna kostnader elhandel	5 338	3 306	5 338	3 306
Upplupna bränslekostnader fjärrvärme	6 064	7 509	6 064	7 509
Upplupna skatter	3 091	3 360	3 091	3 360
Förutbetalda intäkter	3 233	3 038	1 342	2 322
Övriga poster	9 594	15 126	9 250	12 299
<b>Redovisat värde</b>	<b>41 379</b>	<b>41 577</b>	<b>38 024</b>	<b>37 102</b>

## Not 25 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Utrangering av materiella anl.tillgångar	3 042	218	1 346	218
Realisationsresultat vid förs. av materiella anl.tillgångar	-	-16 312	-	-16 312
<b>Summa</b>	<b>3 042</b>	<b>-16 094</b>	<b>1 346</b>	<b>-16 094</b>

## Not 26 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

Ställda säkerheter	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Bankgarantier	54 440	57 783	54 440	57 783
<b>Redovisat värde</b>	<b>54 440</b>	<b>57 783</b>	<b>54 440</b>	<b>57 783</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. Kommentarer gällande eventalförpliktelser.

## Derivatinstrument

Koncernen	2025-12-31		2024-12-31	
	Volym	Verkligt värde	Volym	Verkligt värde
Inköpta elterminer	378 GWh	162,8 mkr	385 GWh	170,4 mkr
Sålda elterminer	-12 GWh	-8,0 mkr	-30 GWh	-18,5 mkr
Inköpta valutaterminer	0,1 meur	1,1 mkr	1,5 meur	17,2 mkr
Sålda valutaterminer	0 meur	0 mkr	-0,3 meur	-3,6 mkr

Moderföretaget	2025-12-31		2024-12-31	
	Volym	Verkligt värde	Volym	Verkligt värde
Inköpta elterminer	378 GWh	162,8 mkr	385 GWh	170,4 mkr
Sålda elterminer	-12 GWh	-8,0 mkr	-30 GWh	-18,5 mkr
Inköpta valutaterminer	0,1 meur	1,1 mkr	1,5 meur	17,2 mkr
Sålda valutaterminer	0 meur	0 mkr	-0,3 meur	-3,6 mkr

## Not 27 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av koncernens totala inköp och nettoomsättning exklusive punktskatter mätt i kronor avser 1 (1) % av inköpen och 10 (10) % 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 22 (23) % av omsättningen andra företag inom den företagsgrupp som bolaget tillhör.

## Not 28 Koncernuppgifter

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Kvarnfallet Mölndal AB, org. nr. 556602-0854 med säte i Mölndal, Västra Götalands län. Kvarnfallet Mölndal AB ingår i en koncern där Mölndals Kommun, org. Nr. 212000-1363 med säte i Mölndal, 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:	2025	2024
Balanserat resultat	224 776	224 978
Årets resultat	-1 502	-202
<b>Summa</b>	<b>223 274</b>	<b>224 776</b>
disponeras så att i ny räkning överföres (kr)	223 273 402	

**Möln dal, den dag som framgår av våra elektroniska underskrifter.**

**Peter Librell**  
Ordförande

**Daniel Eklund**  
Verkställande direktör

**Adam F. Laurén**  
Vice Ordförande

**Thomas Olin**  
Ledamot

**Michael Klein**  
Ledamot

**Sara Janhäll**  
Ledamot

**Bernt A Runberg**  
Ledamot

**Maka Achalbedachvili**  
Ledamot

**Bo von Bahr**  
Ledamot

**Tanja Tajic Gustavsson**  
Ledamot

**Stefan Andersson**  
Arbetstagarrepresentant

**Vår revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av den elektroniska underskriften.**

**Anders Linusson**  
Ernst & Young  
Auktoriserad revisor



# Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Mölndal Energi AB, org.nr 556468-8518

## Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

### Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Mölndal Energi AB för räkenskapsåret 2025 med undantag för hållbarhetsrapporten på sidorna 13–28. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 4–47 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 2025 och av dessas finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

### Grund för uttalanden

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

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

### Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1–4. 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 revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

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

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland

Fotnot: Sidhänvisningarna i revisionsberättelsen avser originalversionen. Det gör att sidhänvisningen inte överensstämmer med denna formgivna version.

annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.

- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- planerar och utför vi koncernrevisionen för att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för företag eller affärsenheterna inom koncernen som grund för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och genomgång av det revisionsarbete som utförts för koncernrevisionens syfte. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

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

## Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

### Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Mölndal Energi AB för räkenskapsåret 2025 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 revisions-sed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningskyldighet 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 revisions-sed 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 13–28 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

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 revisions-sed i Sverige har. Vi anser att denna granskning ger oss tillräcklig grund för vårt uttalande.

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Göteborg, den dag som framgår av vår elektroniska underskrift

Ernst & Young AB

**Anders Linusson**  
Auktoriserad revisor

# Granskningsrapport

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

Till kommunfullmäktige i Mölndals stad för kännedom

Vi har granskat bolagets verksamhet under år 2025. Granskningen har utförts i enlighet med bestämmelserna i aktiebolagslagen, kommunallagen och god sed. Det innebär att vi planerat och genomfört granskningen för att i rimlig grad försäkra oss om att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll är tillräcklig.

Vår bedömning är att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt sätt, att verksamheten sköts på ett från

Datum enligt digital signatur.

**Dennis Jeryd**  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor

ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll är tillräcklig. Någon grund för anmärkning mot styrelsens och verkställande direktörens förvaltning föreligger inte.

En sammanfattande redogörelse för utförd granskning finns upprättad i en granskningsredogörelse som överlämnats till bolagets styrelse.

**Inger Schale**  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor



MÖLNDAL  
ENERGI 

---