

List of Signatures

Page 1/1



Årsredovisning 2025 Gävle Kraftvärme AB 556527-3512.pdf

Name	Method	Signed at
MIKAEL FORSBERG	BANKID	2026-02-25 19:57 GMT+01
JOHAN KERSTELL	BANKID	2026-02-24 14:50 GMT+01
Stig Lennart Anders Fogeus	BANKID	2026-02-24 15:28 GMT+01
MATILDA SUNDQUIST BOOX	BANKID	2026-02-24 19:11 GMT+01
Camilla Helena Edelbrink	BANKID	2026-03-18 10:09 GMT+01
Linn Karin Cecilia Kihlström	BANKID	2026-02-27 10:55 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Årsredovisning
för
Gävle Kraftvärme AB
556527-3512

Räkenskapsåret
2025



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Styrelsen och verkställande direktören för Gävle Kraftvärme AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2025.

Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusentals kronor (Tkr). Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

Gävle Kraftvärme AB, organisationsnummer 556527-3512 med säte i Gävle, bedriver kraftvärme- och elproduktion. Verksamheten bedrivs på biokraftvärmeverket Johannes med ångturbinen Olga, samt i de två reservanläggningarna Ersbo och Carlsborg. Bolaget köper också in värme i form av restvärme och prima värme i syfte att optimera ekonomiska och miljömässiga värden. Dessutom bedrivs vattenkraftproduktion i sex vattenkraftstationer i Gavleån. Bolaget har, efter sammankopplingen av Sandvikens och Gävles fjärrvärmenät, även ansvar för drift och underhåll i Sandviken Energi AB:s anläggning Björksätra. Distribution och försäljning av bolagets fjärrvärmetjänster sker via moderbolaget Gävle Energi AB.

Viktiga förhållanden

Bolaget är ett helägt dotterbolag till Gävle Energi AB, organisationsnummer 556407-2501.

Bolaget har ingen egen personal. Tjänsterna köps i huvudsak från moderbolaget Gävle Energi AB. Totalt arbetar 29 personer på affärsområde Produktion.

Bolaget upprättar ingen egen hållbarhetsredovisning. Mer detaljerade hållbarhetsupplysningar finns i moderbolagets Års- och hållbarhetsredovisning.

Produktionen av el säljs till den gemensamma nordiska elmarknaden via bolagets partner för fysisk elhandel.

Utöver egenproduktion köps hetvatten från Bomhus Energi AB och Billerud Skog & Industri AB, samt att produktion i Sandvikens anläggning Björksätra kan nyttjas i värmeleveransen till Sandviken Energis kunder.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Året har präglats av en elmarknad där det genomsnittliga systempriset låg kvar på en fortsatt relativt låg nivå efter normaliseringen 2023/2024. Dock har skillnaderna mellan elprisområdena fortsatt att öka. SE1 och SE2 har haft lägre priser på grund av god tillgång till vatten- och vindkraft i norr i kombination med begränsad överföringskapacitet, medan SE3 och SE4 har haft högre snittpriser på grund av lägre kärnkrafts- och vindkraftsproduktion samt även påverkats av kopplingen till kontinentens elpriser. Under 2025 var antalet timmar med negativa priser färre än rekordåret 2024.

Priserna på biobränslemarknaden har fortsatt vara försiktigt dalande under 2025, dock från höga nivåer. I ett osäkert omvärldsläge, har Gävle Kraftvärme haft fokus på åtgärder som säkrar produktionsförmågan och lönsamheten både långsiktigt och kortsiktigt.

Underhållsrevisionerna har genomförts enligt plan. Två större akuta åtgärder identifierades; renovering av turbin samt reparation av skorsten vilket har medfört något högre kostnader än budgeterat.

Under året genomfördes inga större investeringsprojekt utan mindre förbättringar i form av uppgradering av brännarstyrning på Ersbo, ombyggnation pannhusventilation samt sprinkler för turbin på Johannes. Ett utvecklingsprojekt har skett där turbinen på Johannes biokraftvärmeverk gått in och verkar på



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

intradagsmarknaden. I Gavleån har 3 av vattenkraftstationerna fått ny reservkraft, vilket har förbättrat vår robusthet och motståndskraft.

2025 uteblev vårfloden på grund av lite snö, vilket medförde låg vattenkraftsproduktion under våren och försommaren i Gavleån. Tack vare att nivåerna i Storsjön återhämtade sig under sensommaren förbättrades produktionsförutsättningarna och vattenkraften i Gavleån avslutade sista kvartalet med produktion över plan.

En förstudie har genomförts gällande att undersöka möjligheten att bygga en ny kraftstation i Forsbacka.

Under året har en förstudie pågått gällande att undersöka möjligheten att slå samman affärsområde Produktion och affärsområde Värme. Beslut om genomförande togs under hösten och ny organisation gäller från 1 januari 2026. Under 2026 kommer även anläggningstillgångar i form av pumpstationer och distributionsnät flyttas från Gävle Energi AB till Gävle Kraftvärme AB.

Årets andel av förnybar energi i värmeleveranserna blev 100 (100) procent. Av totalt 931 (886) GWh värme till nätet var 1,7 (1,4) GWh baserad på fossil olja. Det innebär låga utsläpp av fossil koldioxid. Från och med 2025 rapporteras även den fossildel som härrörs till returträ. Utsläpp CO₂-ekvivalenter/kWh försäld värme till kund blev under året 6,2 (6,4) g/kWh.

Värmeproduktionen under året var 931 (886) GWh. Av detta var bolagets egenproduktion 279 (234) GWh och de inköpta volymerna uppgick till 651 (652) GWh. Av den totala försälda värmen var cirka 52 (55) procent att betrakta som restvärme/värmeåtervinning i form av restvärme från industrin, samt rökgaskondenseringsvärme från de två kraftvärmeverken i produktionssystemet. Av övriga leveranser var cirka 48 (45) procent baserade på returträ, bark, träflis, marginella mängder bioolja samt fossil olja. I systemet finns hjälpel (baserad på biokraft, vatten, vind och sol). För leveranserna av bränsle åtgår även en andel fossil olja.

Som startolja på Johannes samt som bränsle i hetvattenpannorna Ersbo och Carlsborg (reservanläggningar) används bioolja. Den enda fossilt oljebaserade anläggningen inom fjärrvärmesystemet i Gävle är en reservhetvattenpanna inom Bomhusavtalet.

Andelen returträ i Johannes bränslmix var 35 (33) procent. I övrigt eldades 40 (30) procent bark, 13 (13) procent grot, 8 (20) procent stamvedsfils samt en liten andel torrflis, stubbflis och bioolja. Detta tillsammans med den inköpta värmen gör att produktionsmixen har en primärenergifaktor på 0,02 (0,02). Samtliga uträkningar ovan är gjorda enligt Energiföretagen Sveriges "Överenskommelse värmemarknadskommittén".

Nettoproduktionen av el från kraftvärmeverket Johannes med turbinen Olga uppgick till 63 (35) GWh. Utifrån bland annat el- och bränslepriserna optimeras värmeproduktionen varför leveranserna ser olika ut från år till år. Vattenkraften producerade 41 (41) GWh.

Samarbetet inom Bomhus Energi-avtalet gav även 2025 ett mycket bra utfall, såväl ekonomiskt som miljömässigt.

Naturvårdsverket beslutade beträffande ny tilldelning av utsläppsrätter 2021 - 2025, där Johannes och Carlsborg tilldelades utsläppsrätter. Även under 2025 har utsläppsrätterna givit högre intäkter än historiskt. Efter 2025 tilldelas inga utsläppsrätter till produktionsanläggningarna i bolaget.

Genomsnittliga priset för el var under året 514 (408) kronor per MWh. Elcertifikatmarknaden har varit fortsatt låg under året. Den enda certifikatberättigade produktionen inom bolaget är elen från en turbin på Strömdalens vattenkraftverk.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Ekonomi - resultat, avkastning och finansiell ställning

Nettoomsättningen uppgår till 439 227 (381 031) Tkr. Resultatet efter finansiella poster uppgår till 12 151 (6 574) Tkr. Nettoomsättningen är högre än 2025, trots det varma året. Resultatet är bättre än 2025, vilket främst beror på markant högre produktion på turbinen på Johannes.

Avkastningen på sysselsatt kapital 5,2 (3,4) procent. Bolaget har en hög soliditet, 48 (47) procent.

Årets nettoinvesteringar uppgår till 25 797 (85 280) Tkr. Större investeringar under året är byte av paneler i pannan vid revision och ny sekundäröverhettare Johannes

Miljö

I bolaget finns ett flertal tillstånds- och anmälningsspliktiga verksamheter. Gävle Kraftvärme AB bedriver tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken i form av sju vattenkraftstationer. Ett av kraftverken, Forsbacka vattenkraftverk, är taget ur drift. Under 2013 erhöles tillstånd från Miljödomstolen för uppförande av ett nytt kraftverk som ska ersätta det gamla i Forsbacka. I december 2018 erhöles ett beslut från Länsstyrelsen gällande fiskvägar i Forsbacka. Gävle Kraftvärme AB har under 2024 lämnat in en ansökan om förlängd arbetstid gällande byggnation av en vattenkraftsstation i Forsbacka. Mark- och miljödomstolen meddelade dom och förlängd arbetstid till 20 september 2028 har beviljats.

Biokraftvärmeverket Johannes samt hetvattenpannorna Ersbo och Carlsborg är tillståndspliktiga enligt miljöbalken. Dessa anläggningar har även tillstånd från Länsstyrelsen till utsläpp av koldioxid, samt ingår i systemet för handel med utsläppsätter.

Johannes kraftvärmeverk har också anmälningsspliktiga kylaggregat. Johannes, Ersbo och Carlsborg har krav på miljörapportering till kommunen samt krav på koldioxidrapportering. Johannes har även krav på kväveoxidrapportering till Naturvårdsverket.

Gävle Kraftvärme har en viktig roll i utvecklingen och produktionen av förnybar energi. Satsningen på biokraftvärme i Johannes och det fördjupade samarbetet med Billerud Skog & Industri AB i form av det gemensamma bolaget Bomhus Energi AB har lett till en betydligt minskad miljöpåverkan framför allt i form av lägre förbrukning av fossil olja, ökad produktion av förnybar el samt bättre resursutnyttjande i form av restvärme. Arbete med att optimera och förbättra förutsättningarna har fortsatt under året.

Miljöförbättrande åtgärder

Fortsatt arbete med optimering av fjärrvärmeproduktionen som skapar goda ekonomiska och miljömässiga förutsättningar. Genom sammankopplingen av fjärrvärmesäten i Gävle och Sandviken via Felixledningen 2024, har förutsättningarna ökat för ytterligare optimering mot ekonomi och miljö. En arbetsprocess och gruppering har tillsatts för att arbeta med vidareutveckling och optimering av värme- och elproduktionen.

Arbetet med förstudie och förankring gällande en faunapassage i Boulognern har fortsatt under året.

Incidenter

Ett dammläckage identifierades vid rondering av Åbyfors kraftstation. Åtgärder i form av dammtåförstärkning och utökade mätningar i form av mätbrunnar har genomförts.

Bolagsstyrningsrapport

Inledning

God bolagsstyrning bygger på att beslutsprocesser är definierade, har en tydlig ansvarsfördelning och effektiva kontroller. God bolagsstyrning skapar värde genom att säkerställa ett effektivt beslutsfattande,



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

en öppenhet mot ägarna och omvärlden och att dessa kan följa bolagets utveckling

Ägarstyrning

Gävle Kraftvärme AB är ett helägt bolag av Gävle Energi AB som i sin tur ägs av Gävle kommuns helägda bolag Gävle Stadshus AB. Koncernens verksamheter samordnas och optimeras med moderbolagets verksamhet för bästa styrning och effektivitet. Policyer, riktlinjer och övriga styrdokument samordnas.

Styrelsen i Gävle Kraftvärme, liksom i moderbolaget Gävle Energi, utses av Gävle kommunfullmäktige.

Väsentliga styrdokument för Gävle Energikoncernen där Gävle Kraftvärme ingår utgörs bland annat av Gävle kommuns företagspolicy, ägardirektiv, bolagsordning, arbetsordning för styrelsen och VD-instruktion som även innehåller rapportinstruktion.

Uppfyllelse av bolagsordning och ägardirektiv

Gävle Kraftvärme har bedrivit sin verksamhet inom de ramar som lagts fast i respektive bolagsordning.

Gävle Kraftvärmes verksamhet har vidare bedrivits i enlighet med ägardirektiven. Måluppfyllelsen bedöms som god.

Utvärdering av styrelsens och verkställande direktörens arbete

Utvärdering av styrelsens och verkställande direktörens arbete kommer att genomföras i början av 2026.

Styrelsens arbete

Styrelsen består av fyra ledamöter samt två suppleanter. Styrelseledamöterna i Gävle Energi samt arbetstagarföreträdare i Gävle Energis styrelse har närvaro- och yttranderätt men inte beslutanderätt. Styrelsen fastställer årligen en arbetsordning. Arbetsordningen reglerar bland annat arbetsfördelningen och information till styrelsen, antalet styrelsemöten samt formerna för styrelsemöten och styrelsens arbete.

Under året har sju styrelsemöten genomförts. Därutöver har årsstämma hållits. Styrelsens arbete följer en årlig plan. Viktiga frågor som har hanterats är bolagets strategiska och ekonomiska utveckling inklusive bokföring och medelsförvaltning, interna kontrollen inklusive risker och hantering av risker, utvärdering och beslut kring ledning, styrning och organisation.

Närvaron vid styrelsemöten har varit god, suppleanter har kallats och deltagit i stor utsträckning.

Viktiga interna och externa regelverk

Förutom ägarens direktiv baseras bolagets styrning på lagar och regler såsom i första hand Aktiebolagslagen, Miljöbalken, Kommunallagen och Plan- och Bygglagen. Övriga väsentliga interna regelverk är styrelsens arbetsordning, VD-instruktion, delegationsordning samt verksamhetens ledningssystem. Bolaget är miljö- och kvalitetscertifierat enligt ISO 14001:2015 och 9001:2015. Bolagets beroende av tillstånds- och anmälningspliktig verksamhet inom miljöområdet är betydande.

Intern kontroll

Styrelsen ansvarar enligt aktiebolagslagen för den interna kontrollen. Bolagets ledningsgrupp har tillsammans med koncernens controller och säkerhetsansvarig genomfört en utvärdering av den interna kontrollen. Utvärderingen tillsammans med genomförda riskanalyser ligger till grund för den interna kontrollplanen.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

En övergripande målsättning i riskarbetet är att skapa en fungerande kontroll över bolagets framtida kassaflöden och resultat till en så låg kostnad som möjligt. Samtliga riskexponeringar inom verksamheten definieras och regleras genom policy, anvisningar och riskbedömningar. Bolagets risker kan delas in i



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

huvudområdena marknads- och finansiella risker, teknikrisker, politiska och samhällseliga risker samt personal & organisation och IT-infrastruktur.

Marknads- och finansiella risker

De största riskerna i verksamheten är pris- och volymvariationer (oftast väderberoende) samt otillgänglighet i anläggningarna. Bolaget hanterar dessa dels genom regelbunden omvärdering och justering av företagets strategier och löpande genom driftoptimeringar samt försäkringar.

Teknikrisker

Området omfattar anläggningsrisker, miljörisker och investeringsrisker. Anläggningsrisker optimeras genom driftoptimeringar, anläggningskontroller, förebyggande och avhjälpande underhåll, reinvesteringar samt riskreducering genom försäkring av anläggningarna. Miljörisker hanteras genom kontroll, uppföljning och optimering samt minimering av utsläpp och användning av kemikalier. Olika alternativ prövas för att fastställa behov av investeringar för optimal drift och utveckling av verksamheten. Genom försäkringsbolaget sker externa riskanalyser gällande Johannes Kraftvärmeverk.

Politiska och samhällseliga risker

I dagens samhälle lyfts säkerhetsriskerna och komplexiteten allt mer.

Politiska risker såsom affärsrisker till följd av olika politiska beslut, exempelvis förändringar i lagstiftning och regelverk samt samhällseliga trender som rör branschen är omfattande. Dessa hanteras genom en aktiv omvärldsbevakning, identifiering och utveckling av kritiska samarbeten samt justeringar i verksamheten anpassat till bolagets behov.

Personal & organisation, IT-infrastruktur

Bolaget har ingen egen personal. Tjänsterna köps i huvudsak från moderbolaget Gävle Energi AB.

Löpande analyser och optimeringar av organisation, medarbetarnas kompetens och IT-infrastruktur görs utifrån strategiska och operationella behov.

Kommunikation med revisorer och lekmannarevisorer

Bolagets revisorer och lekmannarevisorer har utfört granskning enligt gällande regelverk.

Företagsledningen har under året haft ett möte med revisionen. Lekmannarevisionen kallar till möten på koncernnivå där koncernens företagsledning deltar. Vid mötet har revisorerna rapporterat iakttagelser från genomförd granskning

Dessutom sker interna revisioner och externa certifieringsrevisioner för kontroll av verksamhetens uppfyllelse av kraven i ISO 9001 och 14001. En omcertifieringsrevision enligt ISO 9001:2015 och 14001:2015 har genomförts. De externa revisorerna har godkänt bolagets verksamhetsledningssystem och certifikaten kvarstår.

Inom systemet med utsläppshandel sker en årlig revision av extern revisor.

Ärenden som överlämnats till kommunen

Enligt bolagsordning och ägardirektiv ska kommunfullmäktige i Gävle kommun få ta ställning innan sådana beslut i verksamheten som är av principiell beskaffenhet eller annars av större vikt fattas. Under året har ett ärende överlämnats för fullmäktiges ställningstagande; projekt Nexus, en sammanslagning av AO Kraftvärme och AO Fjärrvärme till bolaget Gävle Kraftvärme.

Framtida utveckling

Utvecklingen av resurseffektiv och förnybar produktion av el och värme är central. Bolagets framtida framgång vilar dels på hur väl de befintliga produktionsresurserna nyttjas och utvecklas. Även möjligheterna till hur tillskott av produktionsresurser kan utvecklas genom olika former av samarbeten kommer att vara viktiga, framför allt produktion i form av restvärme. Även fortsättningsvis kommer effektivitet, miljö, elpriser, bränslepriser samt tillgång till biobränsle att vara centrala i det dagliga och



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

långsiktigt strategiska arbetet.

Flerårsöversikt (Tkr)	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	439 227	381 031	372 944	396 110	360 059
Resultat efter finansiella poster	12 151	6 574	37 723	106 724	80 018
Nettomarginal (%)	2,8	1,7	10,1	26,9	22,2
Balansomslutning	372 197	418 029	350 510	426 410	356 182
Soliditet (%)	48,0	47,0	54,0	71,0	73,0
Avkastning på sysselsatt kapital (%)	5,2	3,4	15,3	37,8	32,2



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Förslag till resultatdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserat resultat	58 269 008
årets resultat	1 732 336
	60 001 344

disponeras så att	
till aktieägarna utdela 300 kr/aktie	15 000 000
i ny räkning överföres	45 001 344
	60 001 344

Styrelsens motivering till utdelning

Verksamhetens art och omfattning framgår av bolagsordningen och i denna årsredovisning. Den verksamhet som bedrivs i bolaget medför inte risker utöver vad som förekommer eller kan antas förekomma i branschen eller de risker som i övrigt är förenade med bedrivande av näringsverksamhet. Beträffande väsentliga händelser hänvisas till vad som framgår av förvaltningsberättelsen ovan. Bolagets ekonomiska situation per 2025-12-31 framgår av efterföljande balansräkning och noter. Förslaget innebär att bolaget bör klara oväntade händelser och tillfälliga variationer i betalningsströmmarna i rimlig omfattning. Bolagets ekonomiska ställning ger inte upphov till annan bedömning än att bolaget kan fortsätta sin verksamhet samt att bolaget kan förväntas fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt.

Med hänvisning till ovanstående och vad som i övrigt kommit till styrelsens kännedom är styrelsens bedömning att utdelningen är försvarlig med hänvisning till de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets egna kapital samt bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Företagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Resultaträkning

Tkr

	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
Nettoomsättning	2	439 227	381 031
Övriga rörelseintäkter		222	2 400
		439 449	383 431
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-286 161	-258 271
Övriga externa kostnader	3	-113 510	-94 711
Personalkostnader		-1 314	-1 192
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-23 255	-20 613
		-424 240	-374 786
Rörelseresultat		15 210	8 645
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	5	209	154
Räntekostnader och liknande resultatposter		-3 268	-2 225
		-3 059	-2 071
Resultat efter finansiella poster		12 151	6 574
Bokslutsdispositioner	6	-10 000	-4 000
Resultat före skatt		2 151	2 574
Skatt på årets resultat	7	-418	-565
Årets resultat		1 732	2 009



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Balansräkning

Tkr

Not

2025-12-31

2024-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	8	104 942	108 280
Maskiner och andra tekniska anläggningar	9	165 968	138 215
Inventarier	10	1 830	2 090
Pågående nyanläggningar	11	11 019	32 633
		283 759	281 217

Finansiella anläggningstillgångar

Uppskjuten skattefordran	12	0	182
		0	182

Summa anläggningstillgångar

283 759 **281 399**

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Råvaror och förnödenheter		39 407	57 684
		39 407	57 684

Kortfristiga fordringar

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier		1 053	0
Kundfordringar		0	777
Fordringar hos Gävle Kommun		222	220
Fordringar hos koncernföretag		42 519	42 455
Övriga fordringar		485	32 799
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13	4 558	2 694
		48 837	78 946

Summa omsättningstillgångar

88 244 **136 629**

SUMMA TILLGÅNGAR

372 002 **418 029**



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Balansräkning

Tkr

Not

2025-12-31

2024-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

Bundet eget kapital

Aktiekapital

14

50 000

50 000

Reservfond

10 000

10 000

60 000

60 000

Fritt eget kapital

Balanserat resultat

58 269

76 260

Årets resultat

15

1 732

2 009

60 001

78 269

Summa eget kapital

120 001

138 269

Obeskattade reserver

16

77 000

72 000

Avsättningar

Uppskjuten skatteskuld

12

23

0

Summa avsättningar

23

0

Kortfristiga skulder

Checkräkningskredit

93 396

118 697

Leverantörsskulder

38 565

65 264

Skulder till koncernföretag

13 671

8 025

Skulder till Gävle kommun

0

328

Övriga skulder

358

353

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

17

28 989

15 092

Summa kortfristiga skulder

174 978

207 760

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

372 002

418 029



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Rapport över förändringar i eget kapital

Tkr

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat inkl. årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2024-01-01	50 000	10 000	76 260	136 260
Årets resultat			2 009	2 009
Utgående eget kapital 2024-12-31	50 000	10 000	78 269	138 269
Utdelning			-20 000	-20 000
Årets resultat			1 732	1 732
Utgående eget kapital 2025-12-31	50 000	10 000	60 001	120 001



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Kassaflödesanalys

Tkr

Not

2025-01-01
-2025-12-31

2024-01-01
-2024-12-31

Den löpande verksamheten

Rörelseresultat efter finansiella poster

18

12 150

6 573

Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet

19

22 204

20 773

Betald skatt

-702

-3 505

**Kassaflöde från den löpande verksamheten före
förändring av rörelsekapital**

33 652

23 841

Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet

Förändring av varulager och pågående arbete

18 277

-38 688

Förändring av kortfristiga fordringar

31 161

-9 617

Förändring av kortfristiga skulder

-11 992

25 708

Kassaflöde från den löpande verksamheten

71 098

1 244

Investeringsverksamheten

Investeringar i materiella anläggningstillgångar

-25 797

-85 281

Kassaflöde från investeringsverksamheten

-25 797

-85 281

Finansieringsverksamheten

Upptagna lån

-25 301

118 697

Utbetald utdelning

-20 000

0

Erhållna (lämnade) koncernbidrag

0

-80 000

Kassaflöde från finansieringsverksamheten

-45 301

38 697

Årets kassaflöde

0

-45 340

Likvida medel vid årets början

0

45 340

Likvida medel vid årets slut

20

0

0



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Noter

Tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen upprättas med tillämpning av årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, det vill säga produktion, försäljning och distribution av värme och el.

Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot likartade varor och tjänster redovisas ingen intäkt.

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

Försäljning och distribution av värme

Värmeförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Elcertifikat

Intäkter av elcertifikat som tilldelats från Svenska Kraftnät genom egen produktion redovisas i den månad som produktion sker. Elcertifikat värderas till elcertifikatets verkliga värde för produktionsmånaden och ingår i posten Nettoomsättning.

Utsläppsätter

Intäkter från utsläppsätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsätter värderas till verkligt värde vid tilldelningstidpunkten.

Försäkringsersättningar

Vid driftsstopp, skador etc. som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad försäkringsersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Försäkringsersättningar redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning enligt effektivräntemetoden.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag intäktsredovisas när bolaget har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som bolaget erhållit men där alla villkor ännu inte är uppfyllda redovisas som skuld.

Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade anskaffningsvärde. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten Räntekostnader och liknande resultatposter.

Avskrivningar



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar. Mark har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av. Bolaget använder komponentavskrivningar som avskrivningsmetod. Det innebär att en anläggningstillgång som har betydande delar med väsentligt skilda nyttjandeperioder skall delas upp på dessa komponenter och varje komponent skall skrivas av var för sig över nyttjandeperioden.

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar

Programvaror	10 år
--------------	-------

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark

Produktionsbyggnader	20-25 år
----------------------	----------

Kontorsbyggnader	50 år
------------------	-------

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Värmeproduktionsanläggningar	5-50 år
------------------------------	---------

Vattenkraftproduktionsanläggningar	5-50 år
------------------------------------	---------

Solcellsanläggningar	15 år
----------------------	-------

Maskiner	5-20 år
----------	---------

Inventarier, verktyg och installationer

Inventarier	5 år
-------------	------

Nedskrivningar

Nedskrivningar av immateriella och materiella 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. Immateriella anläggningstillgångar som inte är färdigställda ska nedskrivningsprövas årligen.

Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar. Vid behov behöver tillgångarna grupperas ihop till kassagenererande enheter för att identifiera inbetalningar som i allt väsentligt är oberoende av andra tillgångar eller grupper av tillgångar. Nedskrivningsprövning görs i dessa fall för hela den kassagenererande enheten. En nedskrivning redovisas när en tillgång eller en kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningen belastar resultaträkningen.

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor före skatt som återspeglar aktuella, marknadsmässiga bedömningar av pengars tidvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenererande enheten. Beräkningen görs per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar på goodwill återförs i yttersta undantagsfall.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Per varje balansdag görs en bedömning av om det finns någon indikation på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar har minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde, se ovan.

Återföring av nedskrivning

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar återförs om de skäl som låg till grund för nedskrivningen har förändrats.

Immateriella anläggningstillgångar

Programvaror

Programvaror redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar. Om det sammanlagda anskaffningsvärdet för en tillgång till mer än 50 procent avser materiell anläggningstillgång redovisas anskaffningskostnaden för programvaran där.

Borttagande från balansräkningen

Immateriell anläggningstillgång tas bort från balansräkningen vid utrangering eller avyttring eller när inte framtida ekonomiska fördelar väntas från användning, utrangering eller avyttring av tillgången.

När immateriella anläggningstillgångar avyttras bestäms realisationsresultatet som skillnaden mellan försäljningspriset och tillgångens redovisade värde och redovisas i resultaträkningen i någon av posterna Övriga rörelseintäkter eller Övriga rörelsekostnader.

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 företaget och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Korttidsinventarier och inventarier av mindre värde kostnadsförs löpande.

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. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter avseende materiella anläggningstillgångar aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma företaget till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Övriga tillkommande utgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de uppkommer. När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utrangeras eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras. Tillkommande utgifter som avser tillgångar som inte delas upp i komponenter läggs till anskaffningsvärdet till den del tillgångens prestanda ökar i förhållande till tillgångens värde vid anskaffningstidpunkten. Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier värderas till verkligt värde vid produktionstillfället (elcertifikat och ursprungsgarantier) eller tilldelning (utsläppsrätter). Dessa tillgångar utgör immateriella rättigheter och är att jämföras med betalningsmedel eftersom de som huvudregel ska användas för att



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

reglera den skuld som uppkommer genom förbrukning eller försäljning.

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier som utgör kortfristiga innehav och värderas enligt lägsta värdets princip. Långfristiga innehav redovisas under rubriken Immateriella anläggningstillgångar och värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade nedskrivningar.

Finansiella tillgångar och skulder

Allmänna principer

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och företaget därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiseras, förfaller eller när företaget förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar uppkommer då företaget tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagaren utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna. Kundfordringar och liknande fordringar värderas till upplupet anskaffningsvärde. Med upplupet anskaffningsvärde menas det värde som framkommer när instrumentets förväntade kassaflöde diskonteras med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Kundfordringar värderas därmed till det värde som beräknas inflyta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten Övriga externa kostnader.

Finansiella skulder

Samtliga finansiella skulder värderas till upplupet anskaffningsvärde, dvs. det förväntade kassaflödet diskonterat med den effektivränta som beräknades vid anskaffningstillfället. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Leasing

Leasetagare

Alla leasingavtal redovisas som operationella leasingavtal.

Operationella leasingavtal

Leasingavgifterna enligt operationella leasingavtal, inklusive förhöjd förstagångshyra men exklusive utgifter för tjänster som försäkring och underhåll, redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande avdrag med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning. Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Fordringar och skulder i utländsk valuta

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

Valutakursvinster och valutakursförluster som uppkommer redovisas i posterna Övriga rörelseintäkter och Övriga rörelsekostnader. Övriga valutakursvinster och -förluster redovisas under rubriken Resultat från finansiella poster.

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas i eget kapital varvid även tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuella skattefordringar och skatteskulder samt uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas om det finns en legal rätt till kvittning.

Aktuell skatt

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

Uppskjuten skatt

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

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, det vill säga skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott, Uppskjuten skatt redovisas inte på temporära skillnader som härrör från den första redovisningen av goodwill. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.

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. Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver med 20,6 procent.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier uppkommer i takt med försäljning (elcertifikat och ursprungsgarantier) och utsläpp (utsläppsrätter). Skulden värderas till samma värde som tilldelade och anskaffade rättigheter. Här tas även hänsyn till avtal om framtida leverans av rättigheter och möjligheten till reglering av elcertifikat genom betalning av kvotpliktsavgift.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas i som en övrig kortfristig skuld.

Nyckeltalsdefinitioner

Nettomarginal

Resultat efter finansiella poster i procent av rörelsens intäkter.

Avkastning på sysselsatt kapital

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av genomsnittligt sysselsatt kapital.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Soliditet

Justerat eget kapital i procent av balansomslutningen.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Not 2 Nettoomsättningens fördelning

	2025	2024
Nettoomsättningen per rörelsegren		
Försäljning hetvatten	346 951	302 281
Elförsäljning kraftvärme	50 530	31 242
Elförsäljning vattenkraft	28 265	36 845
Utsläppsätter	8 509	8 372
Övrigt	4 972	2 291
	439 227	381 031

Not 3 Arvode till revisorer/personalkostnader

Något revisionsarvode har inte utgått under året. Kostnader för revision ingår i serviceavtalet med moderbolaget Gävle Energi AB.

Bolaget har inga anställda och betalar inte ut några löner eller ersättningar. Styrelsen och verkställade direktören uppbär ingen ersättning från bolaget.

Not 5 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	2025	2024
Ränteintäkter från koncernföretag	0	154
Övriga ränteintäkter	209	0
	209	154

Not 6 Bokslutsdispositioner

	2025	2024
Lämnade koncernbidrag	-5 000	0
Förändring av överavskrivningar	-5 000	-4 000
	-10 000	-4 000



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Not 7 Skatt på årets resultat

	2025	2024
Skatt på årets resultat		
Årets skattekostnad	-214	-610
Uppskjuten skatt	-204	45
Totalt redovisad skatt	-418	-565

		2025		2024
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		2 151		2 574
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	-443	20,60	-530
Ej avdragsgilla kostnader		-18		-35
Ej skattepliktiga intäkter		43		0
Totalt redovisad skatt	19,45	-418	21,96	-565

Not 8 Byggnader och mark

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	322 590	289 590
Omklassificeringar	3 960	33 000
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	326 550	322 590
Ingående avskrivningar	-193 536	-186 479
Årets avskrivningar	-7 297	-7 058
Utgående ackumulerade avskrivningar	-200 834	-193 536
Ingående nedskrivningar	-20 774	-20 774
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-20 774	-20 774
Utgående redovisat värde	104 942	108 280



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Not 9 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	722 048	668 429
Omklassificeringar	43 451	53 619
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	765 499	722 048
Ingående avskrivningar	-568 430	-555 135
Årets avskrivningar	-15 698	-13 295
Utgående ackumulerade avskrivningar	-584 128	-568 430
Ingående nedskrivningar	-15 403	-15 403
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-15 403	-15 403
Utgående redovisat värde	165 968	138 215

Not 10 Inventarier

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	8 597	8 597
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	8 597	8 597
Ingående avskrivningar	-6 508	-6 248
Årets avskrivningar	-260	-260
Utgående ackumulerade avskrivningar	-6 768	-6 508
Utgående redovisat värde	1 830	2 090

Not 11 Pågående nyanläggningar

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	32 633	33 972
Under året nedlagda kostnader	25 797	85 280
Under året genomförda omfördelningar	-47 411	-86 619
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	11 019	32 633
Utgående redovisat värde	11 019	32 633



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Not 12 Uppskjuten skatt på temporära skillnader

2025-12-31

	Temporär skillnad	Uppskjuten skatteskuld	Uppskjuten skattefordran
Byggnader och mark	576	0	119
Maskiner och andra tekniska anläggningar	367	0	75
Utsläppsrätter	1 053	217	0
Kvittning		-194	-194
	1 996	23	0

2024-12-31

	Temporär skillnad	Uppskjuten skatteskuld	Uppskjuten skattefordran
Byggnader och mark	500	0	103
Maskiner och andra tekniska anläggningar	383	0	79
Utsläppsrätter		0	0
	883	0	182

Not 13 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupen intäkt el	3 904	2 524
Upplupen intäkt övrigt	654	170
	4 558	2 694

Not 14 Antal aktier och kvotvärde

	Antal aktier	Kvot- värde
Antal A-Aktier	50 000	1 000
	50 000	



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Not 15 Resultatdisposition

2025-12-31

Förslag till resultatdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

balanserat resultat	58 269
årets resultat	1 732
	60 001

disponeras så att	
till aktieägarna utdela 300 kr/aktie	15 000
i ny räkning överföres	45 001
	60 001

Not 16 Obeskattade reserver

2025-12-31

2024-12-31

Akkumulerade överavskrivningar	77 000	72 000
	77 000	72 000

Not 17 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

2025-12-31

2024-12-31

Upplupen kostnad värmeleverans	17 347	13 324
Upplupen kostnad trädbränsle	7 130	0
Övriga upplupna kostnader	4 513	1 769
	28 989	15 092

Not 18 Räntor och utdelningar

2025-12-31

2024-12-31

Erhållen ränta	209	154
Erlagd ränta	-3 268	-2 225
	-3 059	-2 071

Not 19 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

2025-12-31

2024-12-31

Avskrivningar	23 255	20 613
Övrigt	2	2
Elcertifikat och utsläppsrätter	-1 053	158
	22 204	20 773



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Not 20 Likvida medel

	2025-12-31	2024-12-31
Likvida medel		
Tillgodohavanden på koncernkonto	0	0
	0	0

Not 21 Transaktioner med koncernföretag

Moderföretag i den största koncern där Gävle Kraftvärme AB är dotterföretag och koncernredovisning upprättas är Gävle Stadshus AB, 556507-1700, Gävle. Moderföretag i den minsta koncern där Gävle Kraftvärme AB är dotterföretag och koncernredovisning upprättas är Gävle Energi AB, 556407-2501, Gävle.

	2025-12-31	2024-12-31
Inköp	15 %	13 %
Försäljning	81 %	80 %

Not 22 Väsentliga händelser efter balansdagen

Inga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C

Årsredovisningen fastställdes den 19 februari 2026.

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas på årsstämma den 26 maj 2026 för fastställelse.

Den dag som framgår av respektive befattningshavares elektroniska underskrift

Matilda Sundquist Boox
Ordförande

Johan Kerstell
Vice ordförande

Anders Fogeus

Mikael Forsberg

Linn Kihlström
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats

Azets Revision & Rådgivning AB

Camilla Edelbrink
Auktoriserad revisor



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
03226C9B6C684BC9845CA54C74467A2C