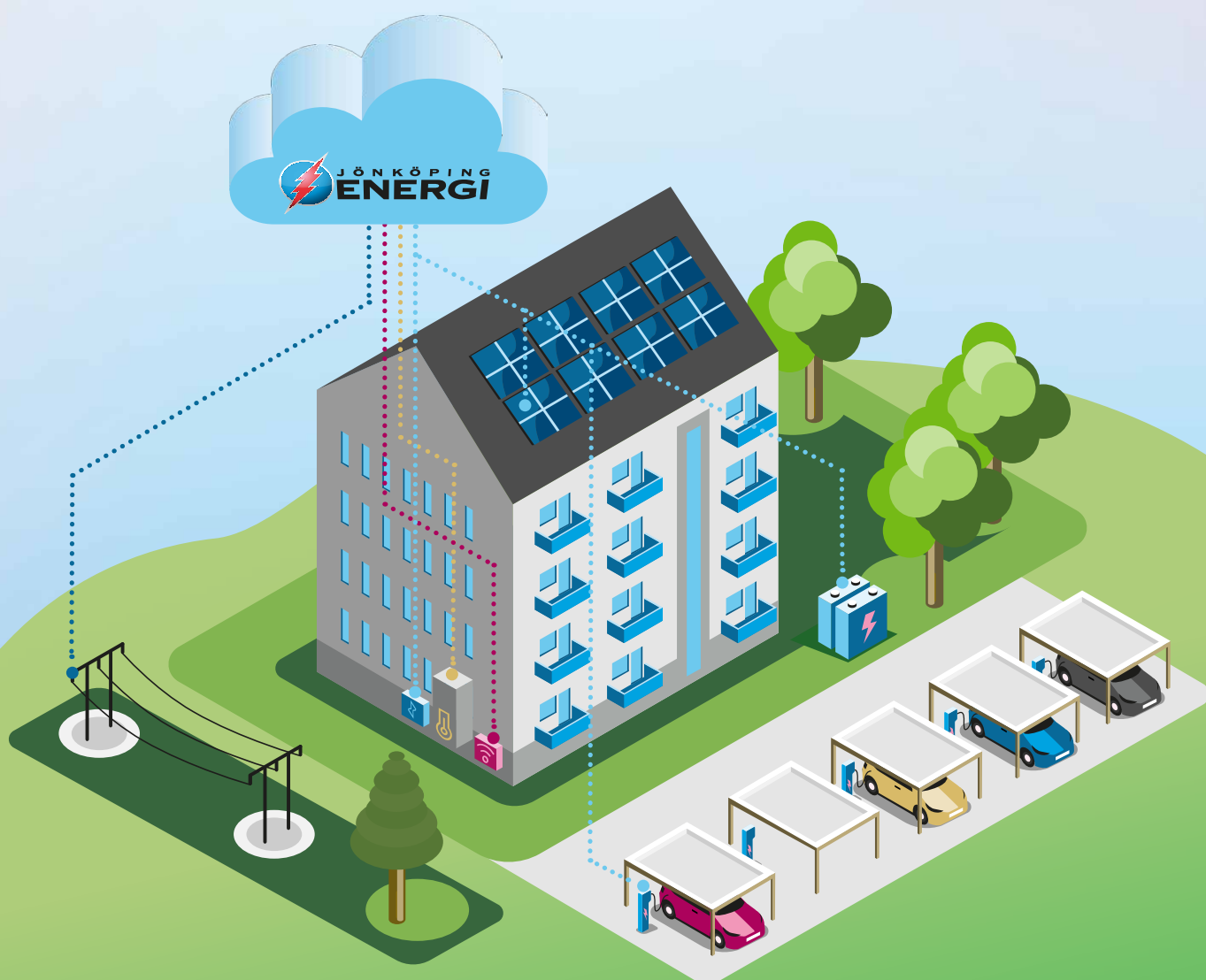




HÅLLBARHETS- & ÅRSREDOVISNING 2025



OM REDOVISNINGEN

Hållbarhetsredovisningen är lämnad av styrelsen och avser kalenderåret 2025. Redovisningen gäller för verksamheten i moderbolaget Jönköping Energi AB samt hel- och delägda dotterbolagen inom koncernen - Jönköping Energi Nät AB, Jönköping Energi Energitjänster AB, Huskvarnaåns Kraft AB och Netsam AB.

Sedan 2016 har Jönköping Energi redovisat sitt hållbarhetsarbete enligt kraven i årsredovisningslagens 6 kapitel samt kraven i Global Reporting Initiative Standards (GRI). Under senaste åren har Jönköping Energi arbetat för att förbereda och linjera med EU:s direktiv om hållbarhetsrapportering, Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD) och tillhörande standard European Sustainability Reporting Standards (ESRS). Efter ändringar i direktivet kommer Jönköping Energi inte längre omfattas av CSRD, vi har ändå valt att göra en rapport som är inspirerad av ESRS. Eftersom det är första gången vi

redovisar enligt den här standarden har vi avgränsat rapporten genom att inte rapportera på alla väsentliga frågor. Detta är något vi kommer utveckla framöver. Rapporten har inte granskats utifrån ESRS utan enligt gällande krav i årsredovisningslagen.

Den lagstadgade hållbarhetsrapporten enligt årsredovisningslagens 6 kapitel framgår i indexet som presenteras på sidan 45.

Årets redovisning publicerades på vår webbplats efter fastställandet.



HÅLLBARHETSREDOVISNING

VD har ordet	4
Året i korthet.....	5
Om Jönköping Energi	7
Vår roll i Jönköping	10
Elnätet - möjliggör framtidens samhälle	12
Den Hållbara staden	14

HÅLLBARHETSREDOVISNING INSPIRERAD AV ESRS

Allmänna upplysningar.....	16
Styrning av hållbarhetsfrågor	16
Strategi och mål.....	17
Värdekedja.....	19
Samverkan med intressenter.....	20
Dubbel väsentlighetsanalys.....	22
Miljö	24
Frivillig redovisning enligt Taxonomiförordningen.....	24
E1 Klimatförändringar	27
E4 Biologisk mångfald	33
E5 Resursanvändning och cirkulär ekonomi.....	34
Socialt	36
S1 Egen arbetskraft	36
S2 Arbetstagare i värdekedjan	41
S3 Berörda samhällen.....	42
Styrning.....	44
G1 Ansvarsfullt företagande.....	44
Index Årsredovisningslagen.....	45

ÅRSREDOVISNING

Förvaltningsberättelse.....	47
Resultaträkning	57
Balansräkning	58
Förändring av eget kapital	60
Kassaflödesanalyser	61
Redovisningsprinciper.....	62
Väsentliga uppskattningar och bedömningar	69
Noter	70
Revisionsberättelse.....	81

TRYGGHET, MÖJLIGHETER OCH FRAMTIDSTRO



Under året som gått är det mycket som har förändrats både i världen och här hemma. Europa och Sverige står inför stora utmaningar. USA:s förändrade handelspolitik skapar osäkerhet för vårt näringsliv och förutsättningarna för stora industriprojekt har blivit tuffare när den globala risknivån stiger. Samtidigt fortsätter Rysslands anfallskrig att pröva Europas säkerhet och vår gemensamma förmåga att möta nya hot.

”I den här omvärlden blir vårt uppdrag ännu tydligare för mig. Jag känner starkt att vi inte bara är ett energibolag. Vi är en del av samhällets ryggrad. Vi skapar trygghet, möjligheter och framtidstro varje dag.”

Invigningen av vårt första storskaliga batteri är en milstolpe jag är särskilt stolt över. Det är en teknisk investering och ett bevis på att vi vågar tänka nytt och ta ansvar för framtidens energisystem. En annan milstolpe är satsningen på digital infrastruktur och säkerhet som ger oss en stabil och modern grund att stå på, både för drift och för innovation.

”Jönköping Energi skapar förutsättningar för att andra ska lyckas med sina uppdrag.”

Ekonomi är stabil, även om den påverkas av en volatil och orolig energimarknad. Normaliserade bränslepriser inom fjärrvärmerna och ett långsiktigt arbete med kostnadskontroll gör att vi kan fortsätta erbjuda konkurrenskraftiga priser och samtidigt investera klokt för framtiden.

Jag känner mig stolt över att vi har utvecklat nya digitala gränssnitt och har lanserat en av Sveriges modernaste energi-appar för att förenkla vardagen för våra kunder. Att vi vann utmärkelsen ”Årets nöjdaste kunder” av Indicate me, bekräftar att våra kunder känner att vi finns där för dem.

För första gången har vi haft en helt fossilfri bränslemix i fjärrvärmerna. Det är ett resultat av många års målmedvetet hållbarhetsarbete och ett engagemang från våra medarbetare

som jag verkligen uppskattar. Att vi dessutom blivit utsedda till både Excellent arbetsgivare och är ett Karriärföretag säger mycket om den kultur vi bygger tillsammans.

Vi samarbetar med Öresundskraft och Umeå Energi och vi är delägare i energihandelsbolaget Modyt, för att stärka och bygga gemensamma digitala förmågor. Våra partnerskap gör oss modigare och mer innovativa, vilket har lett till en nationell nominering till Årets elnätsföretag.

Väl rustade för en växande region

Vi har fortsatt att stärka vår kapacitet med ny infrastruktur för reservanläggningar på Ryhov och i Huskvarna. Vi har gjort investeringar i fördelningsstationerna Rosenlund och Stigamo. Det är investeringar som kanske inte alltid syns utåt, men som betyder oerhört mycket för tryggheten i vardagen. De gör att vi står väl rustade för en växande region.

När jag blickar framåt mot 2035 ser jag en energimarknad som förändras snabbt, med ökad elektrifiering, större krav på flexibilitet och nya förväntningar från våra kunder. Jag känner en stor trygghet i att vi är redo. Vi har en stabil grund, en tydlig riktning och en organisation som vill framåt. Tillsammans fortsätter vi att forma ett hållbart, modernt och robust energisystem för Jönköping - idag och för kommande generationer.

Fridolf Eskilsson, vd



EN GOD KRAFT
FÖR ETT GOTT
SAMHÄLLE

65

miljoner kr tillbaka
till kommunen och
dess invånare

ÅRET I KORTHET 2025

103

miljoner i vinst
före skatt

2,1

miljarder i
omsättning

Vår vision är att vara en god kraft för ett gott samhälle,
där vi möjliggör en hållbar utveckling och en levande vardag.
En plats där vår kraft är din framtid.

ANTAL KUNDER

Fjärrvärme

6 800

Stadsnät

39 600

Elhandel

40 500

Elnät

58 200

Fjärrvärme, elnät och stadsnät räknat som antal
anslutningar, elhandel räknat som antal elavtal.

VI ERBJUDER TJÄNSTER INOM:



Fjärrvärme



Elnät



Elbilsaddning



Fjärrkyla



Stadsnät



Vindkraft



Elhandel



Elenergitjänster



INVIGNING AV STIGAMO FÖRDELNINGSTATION

Satsningen på Stigamo fördelningsstation möjliggör etablering av nya industriområden, laddinfrastruktur och lokal elproduktion. Projektet är en nyckel för tillväxt för både Jönköping och Vaggeryds kommun genom nya arbetstillfällen i Stigamo och Torsvik. Samtidigt har vi ökat robustheten i elnätet.

Excellent arbetsgivare™ 2025

UTMÄRKELSER VI ÄR STOLTA ÖVER

- Årets nöjdaste kunder 2024
- Excellent arbetsgivare 2025
- Karriärföretag 2026



INGEN FOSSIL OLJA INOM FJÄRRVÄRMEN

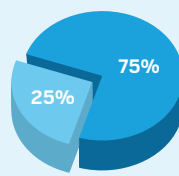
Från år 2025 har vi ingen produktion med fossil olja i våra fjärrvärmenät. Detta var ett delmål i vårt klimatlöfte.



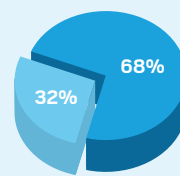
”Vår verksamhet ska vara en kolsänka senast år 2045.”

VI ÄR MÅNGA GODA KRAFTER PÅ JÖNKÖPING ENERGI

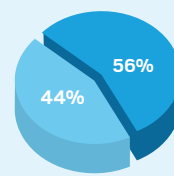
88 kvinnor 261 män = 349 tillsvidareanställda



Anställda



Chefer



Koncernledning

PEJLA HÅLLER KOLL PÅ ELFÖBRUKNINGEN

Pejla är en tjänst som tillsammans med en realtidsmätare håller koll på hur mycket effekt kundens hem förbrukar. En tjänst som finns direkt i Jönköping Energis app.



VÅR APP OCH MINA SIDOR

För att stärka den digitala kontakten med våra kunder har vi förbättrat Mina sidor och vidareutvecklat vår app. Vi har fortsatt stort fokus på att utveckla vår digitala förmåga och möta upp våra kunder.

Upptäck nya appen

VÅR PÅVERKAN PÅ KLIMATET 2025

106 000

ton koldioxid från vår verksamhet, samtidigt har vi bidragit till att

30 000

ton koldioxid undviks någon annanstans.

Klimatbokslut

Ärligen tar vi fram ett utökat klimatbokslut, som visar de utsläpp som vi orsakar i och utanför vår verksamhet, men också de utsläpp som undviks tack vare verksamhet. Klimatbokslutet tas fram med hjälp av Profu, ett oberoende forskningsföretag. Vill du veta mer om klimatbokslutet besök www.jonkopingenergi.se.

EN GOD KRAFT
FÖR ETT GOTT
SAMHÄLLE

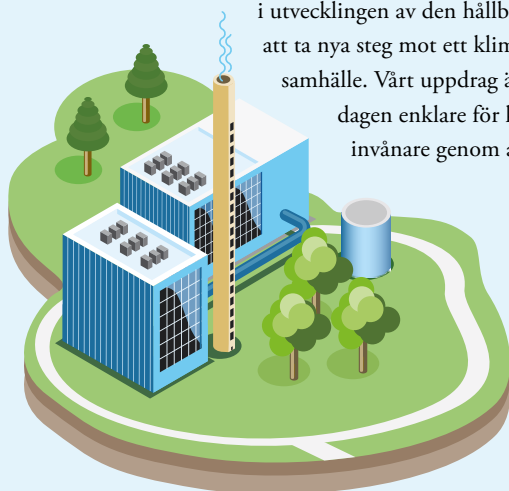
OM JÖNKÖPING ENERGI

Som det lokala energibolaget i Jönköpingsregionen har vi en samhällsviktig funktion som innebär att vi under årets alla dagar ska se till att våra kunder har tillgång till el, fjärrvärme, fjärrkyla och stadsnät.

Vi har också tjänster inom fordonsladdning, batterilager och energitjänster som bland annat gör det möjligt för våra kunder att följa sin elförbrukning i realtid. Vi är cirka 350 medarbetare som ser till att våra 57 000 kunder får trygga leveranser varje dag. Genom vårt arbete bygger vi inte bara dagens lösningar, utan skapar förutsättningar för ett smartare och mer hållbart samhälle.

Vi står mitt i den stora energiomställningen där klimatet styr våra beslut och vår utveckling. Vår vision är att vara ”En god kraft för ett gott samhälle”. Vi ska bidra till en hållbar, fossiloberoende och klimatsmart framtid. I vårt klimatlöfte har vi satt vårt mål som innebär att vi senast 2045 ska vara en kolsänka. Det betyder att vi, förutom att vara fossilfria, aktivt ska fånga upp koldioxid ur kretsloppet.

Jönköpingsregionen växer och med det ökar behovet av smarta energi- och kommunikationslösningar som bidrar till en hållbar framtid. Som energibolag har vi en viktig roll i utvecklingen av den hållbara staden och att ta nya steg mot ett klimatneutralt samhälle. Vårt uppdrag är att göra vardagen enklare för kommunens invånare genom att utveckla



smarta energilösningar och leverera trygg energi och stabil fiberuppkoppling. För att lyckas krävs ekonomisk balans, investeringar i effektiva anläggningar och en modern infrastruktur. Vi satsar också mycket på digital utveckling, för att göra det enkelt för våra kunder att nyttja våra tjänster under dygnets alla timmar.

Nära våra kunder, samhället, föreningsliv och kultur

För oss är det viktigt att möta kunder och boende i Jönköping genom olika aktiviteter och event under året. Insatserna är en del av vår vision att vara en god kraft för ett gott samhälle. Genom kundevent och sponsorskap för över 100 lokala föreningar och initiativ inom idrott och kultur har vi fortsatt bidra till en levande och inkluderande gemenskap i Jönköping. Vi arbetar utifrån en sponsringspolicy och upprättar samarbetsavtal med dem vi sponsrar. Vår sponsring är riktad mot ungdomsverksamhet och inkluderar föreningar som aktivt arbetar för jämställdhet och mångfald.

Vårt bidrag till FN:s globala mål

Vår verksamhet bidrar till många av de globala målen genom vår produktion av lokal och förnybar energi, hållbar avfallshantering och infrastruktur för energi och fiber. Vi utvecklar energitjänster för att hjälpa både företag och privatpersoner att styra sin energiförbrukning. Vi erbjuder flexibla tjänster för batterilager och vi har laddning för elbilar och elbussar.

Med vårt uppdrag i fokus bidrar vi främst till följande fyra mål:

- 7. Hållbar energi för alla
- 9. Hållbar industri, innovationer och infrastruktur
- 11. Hållbara städer och samhällen
- 13. Bekämpa klimatförändringarna



Viktiga Händelser genom året

1907 började Jönköping Energi leverera el till samhället och gör det än idag. Mycket har utvecklats under de 118 år som gått sedan dess. Nu är det digitaliseringen som står i fokus, för att möta upp kunderna och skapa ett hållbart samhälle.

1907

FÖRSTA ELVERKET

På Vallgatan togs första elverket i drift som gav el till hushåll och Jönköpings spårväg.

2014

BIOBRÄNSLE

Andra etappen på Torsvik står klar. Biobränsle i form av träflis blir till el och fjärrvärme.

1922

VATTENKRAFT

Anläggningen i Gränna kostade 3,5 miljoner och producerar el till Gränna och Jönköping då som nu.

2017

SOLCELLER OCH LADD

Vi erbjuder solcellspaket och tog över utvecklingen av offentliga laddplatser i Jönköping.

1980

FJÄRRVÄRME

En decemberväll 1980 anslöts Dag Hammar-skjöldshuset på Öster som var första fastigheten att anslutas.

2008-2019

BIOGAS

Dessa år hade vi biogasproduktion i vår verksamhet, den såldes sedan vidare.

1998

FÖRST ATT FÅ FIBER

Högskolan i Jönköping var först att kopplas in i Jönköping Stadsnät Wernetnet.

2019

ELBUSS OCH LADDBOXAR

Vi var med och startade upp den första elbusslinjen i Jönköping. Erbjuder nu också laddboxar för elbilar.

2006

KRAFTVÄRMEVERKET TORSVIK

Första etappen med ett avfallseldat verk som producerar både el och fjärrvärme står klart.

2010

VINDKRAFT

Tre vindkraftverk står klara i Tuggarp. Vi äger två och ett ägs av föreningen Jönköping Energi Vind.

2025

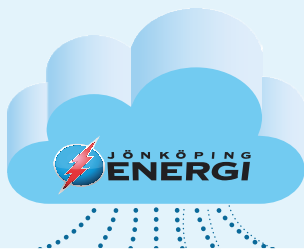
BATTERILAGER

Invigning av vårt batterilager på 10 MW som bidrar till att skapa balans elnätet och öka beredskapen vid elavbrott.

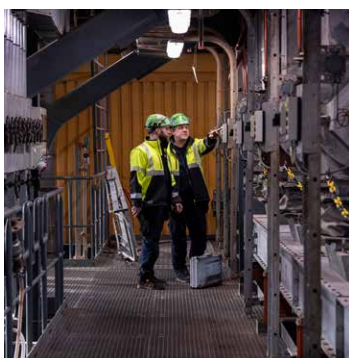
2023

VÄRMER HABO

Vi har byggt ut fjärrvärmenätet och förser nu även Habo med värme från Torsvik.



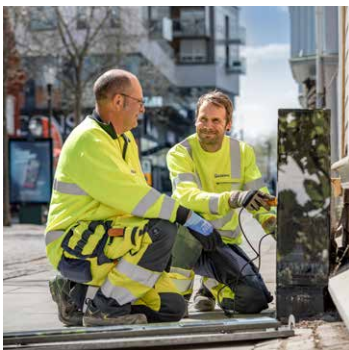
Viktiga händelser under 2025



► **Första helåret utan fossila bränslen vid normal drift av vår fjärrvärme-produktion.** Övergången har skett genom successiv omvandling av pannor och utbyte av bränslen.

► **Elpriset på spotmarknaden fortsatte att variera mycket inom dygnet och över året, men det genomsnittliga elpriset för helåret var relativt lågt.** Införandet av en automatiserad balansmarknad har tillsammans med den flödesbaserade kapacitetsberäkningsreformen haft en kraftig påverkan på balansmarknaden med höga pristoppar inom vårt elområde.

► **Vi har infört 15-minuters mätning för alla elnätskunder.** Tät mätning är en del av reformen för en mer dynamisk energimarknad som införts i Sverige. Effektagifter inom vårt elnät har införts för mindre effektkonsumenter.



► **Förmågan att leverera olika stödtjänster i elsystemet** från våra anläggningar har utvecklats stort och vi levererar förutom systemnyttan även goda ekonomiska resultat.

► **Ett omfattande projekt för att bygga om vår centrala fördelningsstation** har påbörjats inom elnät.

► **Jönköping Energi har gått in som delägare i energihandelsföretaget Modity** för att stärka utvecklingsförmågan inom energimarknaderna.

► **Det nya aktivitetsbaserade kontoret på Kjellbergsgatan** stod klart, med inflyttning i augusti.

► **Reservproduktionsanläggning för fjärrvärme på Ryhov** har tagits i drift och säkrar leverans till länssjukhuset och stora delar av Jönköping.

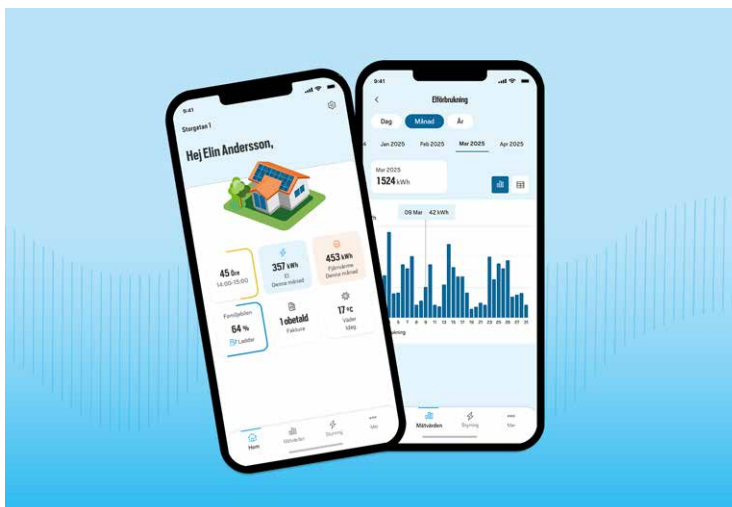
► **Det oroliga omvärldsläget har inneburit ett fortsatt starkt fokus på säkerhet och beredskap.** Det sker ett omfattande arbete för anpassning till nya regelverk och krav som exempelvis cybersäkerhetslagen och CER-direktivet

som syftar till att stärka motståndskraften hos kritiska verksamheter inom exempelvis energi.

► **Vårt arbete med framtidens koldioxidpositiva produktionssystem har fortsatt.** I fokus har vi produktion, lagring och distribution samt dialog med möjliga partners för leverans av restvärme.



► **Vi har lanserat en ny kundapp och nya Mina sidor för att stärka den digitala kontakten med våra kunder.** Vi fortsätter utveckla vår digitala förmåga för att accelerera den digitala utvecklingen inom företaget. Vi gör den digitala utvecklingen tillsammans med andra energibolag för att både kunna dela på kostnader och kompetens.





VÅR ROLL I JÖNKÖPING

Vi satsar på att erbjuda våra kunder helhetslösningar, nya smarta tjänster och en väl fungerande infrastruktur inom energi och kommunikation som bidrar ett mer hållbart samhälle för oss alla.

Under året har vi utvecklat och lanserat nya smarta erbjudanden för bättre översikt i vår nya app och styrning av elanvändning såsom Pejla, en tjänst som tillsammans med en realtidsmätare håller koll på hur mycket el kundens hem förbrukar. Tillsammans med Junehem har vi testat smart fjärrvärmestyrning. Planen för 2026 är en fortsatt utveckling av våra erbjudanden med ett särskilt fokus på smarta styrningstjänster för elhandel såväl som fjärrvärme i kombination med energikonsulttjänster för att skapa värde i kundernas vardag och stödja omställningen till en klimatpositiv energiförsörjning.



Fjärrvärme

Det är 95,4 % av fjärrvärmens i Jönköping och Habo som produceras i våra två kraftvärmeverk på Torsvik, som drivs med biobränsle och avfall. Utöver vår verksamhet på Torsvik har vi andra mindre anläggningar runt om i nätet som tryggar försörjningen av fjärrvärmens. Vi försörjer även Gränna stad med fjärrvärme genom lokal produktion

med biobränsle. Vi förser också några industrikunder med processånga och hetvatten.

Ur ett samhällsperspektiv är fjärrvärmens en unik kollektiv energilösning. Fjärrvärmens gör att det lokala behovet av el för uppvärmning minskar, samtidigt som produktionen i kraftvärmeverk bidrar med att el produceras lokalt. Att säkra elförsörjningen blir allt viktigare för samhället i omställningen till att bli fossilfria.

I spåren av prishöjningar på fjärrvärme och en nedåtgående konjunktur inom nybyggnation i vårt fjärrvärmeområde har försäljningen av nya anslutningar stannat av. Samtidigt har vi ett samarbete med Vaggeryds Energi där vi kommer utöka leveransen på södra Stigamo när logistikområdet utvecklas.

Under året har vi avslutat ett projekt och påbörjat ett nytt för att förnya vår reservproduktion med högre kapacitet och helt fossilfri drift. Från och med 2025 producerar vi dessutom fjärrvärme utan användning av fossil olja.



Fjärrkyla

Fjärrkylan i Jönköping produceras till största del med kallt vatten från Vättern. Sommartid när behovet av kyla ökar använder vi även överskottsvärme från fjärrvärmens samt lite el via konventionella kylmaskiner. Vår fjärrkyla är mycket resurseffektiv, har en låg klimatpåverkan och ger en minskad elförbrukning för kylning av lokaler.

Vi ser också en utveckling där industrikunder kan använda fjärrvärmens för att producera kyla till sin verksamhet i områden där vårt fjärrkylanät inte finns tillgängligt.



Elproduktion och elhandel

Den el vi producerar kommer till största del från Kraftvärmeverket Torsvik, där vi samtidigt producerar fjärrvärme. Vi har också elproduktion i två vindkraftverk utanför Gränna och från vattenkraftverk i Huskvarna och Röttle. Elen vi producerar lokalt motsvarar ca 40 % av elbehovet hos våra kunder. Hos oss får alla kunder fossilfri el från vind, vatten, bioenergi och kärnkraft som standard. Detta säkerställs genom ursprungsgarantier. Företagskunder med större förbrukning kan välja att avstå ursprungsgarantier och får därmed nordisk residualmix.



Elnät

Jönköping Energi Nät driver och underhåller elnätet inom bland annat Jönköpings kommun och arbetar för en leveranssäker, kostnadseffektiv och långsiktig hållbar eldistribution.

Under 2025 har vi ytterligare stärkt vårt elnäts kapacitet för att möjliggöra det växande effektbehovet och säkerställa att rätt effekt finns på rätt plats i rätt tid. Under 2026 fortsätter vi arbeta med att öka nyttjandegraden i nätet och korta anslutningstiderna. Genom detta bidrar vi till en framtidsäkrad energiinfrastruktur och skapar förutsättningar för den fortsatta elektrifieringen av samhället.

Vi har även fortsatt med införandet av effekttariffer, detta är för kunder som har säkring mellan 16–63 ampere (inte

lägenheter). Modellen syftar till att dämpa effekttoppar och främja ett mer hållbart utnyttjande av elnätet, vilket minskar behovet av nya nätinvesteringar och därmed vår miljöpåverkan.

I Nils Holgerssonrapporten 2025 placerade vi oss på fjortonde plats bland de elnätsbolag med lägst elnätsavgift i landet, vilket visar att vi kan kombinera hållbarhet med ekonomisk effektivitet.



Stadsnät

Stadsnätet har en viktig samhällsfunktion och är en möjliggörare för digitaliseringen i samhället. Vår roll är att erbjuda ett öppet stadsnät i en fiberbaserad infrastruktur. Det innebär att stadsnätet är öppet och tillgängligt för marknadens alla aktörer, lokal eller nationell, liten eller stor, för att erbjuda tjänster på likvärdiga villkor. Tjänsteleverantörerna erbjuder tjänster inom tv, telefoni, bredband och digitala välfärdstjänster som exempelvis trygghetslarm via vårt stadsnät.

Under 2025 har vi påbörjat ett arbete med att utveckla och modernisera stadsnätet. Målet är att skapa bättre förutsättningar för ökad digitalisering i samhället. Genom ny teknik och digitala lösningar kan vi bidra till ett mer robust, hållbart och framtidssäkert stadsnät. Modern teknik gör att nätet blir säkrare, mer energieffektivt och tillgängligt för alla som använder det.

Tillsammans med Habo Energi äger vi dotterbolaget Netsam som arbetar med det aktiva nätet inom stadsnäten i Habo och Jönköpings kommun. Inom detta bolag samverkar vi runt ett antal funktioner som drift och support. Bolaget Netsam gör det möjligt för oss att öppna upp för samarbeten med fler stadsnät framöver, som delägare eller partners.

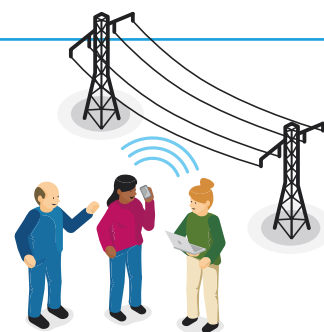
Netsam driver dessutom ett LoraWan nät vilket möjliggör användning av fler IoT-tjänster, som kan göra företag och offentlig sektor mer energieffektiva.

Regionala och nationella samarbeten är viktiga för vårt stadsnät för att kunna erbjuda tjänster till nationella kunder, vi är med i Sydlänk och SydMittNet.

ANTAL KUNDER

	FJÄRRVÄRME	ELNÄT	STADSNÄT	ELHANDEL
Bostäder	5 797	47 886	36 490	34 274
Företag	768	6 242	2 779	4 573
Offentlig verksamhet	313	1 456	387	1 666
Producenter	1	2 662		

Fjärrvärme, elnät och stadsnät räknat som antal anslutningar, elhandel räknat som antal elavtal.



ELNÄTET - MÖJLIGGÖR FRAMTIDENS SAMHÄLLE

Att samhället elektrifieras i snabb takt märks i hela vår region. Företag växer, nya verksamheter vill etablera sig och allt fler vill producera egen el, installera elbilsaddare och batterilager. För att möta den här utvecklingen gör Jönköping Energi historiskt stora investeringar i elnätet under de närmaste tio åren. Det handlar både om att rusta upp äldre anläggningar och att bygga kapacitet för framtiden.

Vi är i en period som kräver hög investeringstakt. Äldre anläggningar behöver uppgraderas samtidigt som elektrifieringen kräver helt nya nivåer av kapacitet för att kunna ansluta allt från solcellsparkar, batterilager till industriområden och laddinfrastruktur.

– Antalet nyanslutningar ökar och blir mer komplexa, vilket gör att vi behöver ligga steget före, säger Lise-Lotte Melin, ansvarsområdeschef Elnät.

Stigamo – en viktig pusselbit för utvecklingen

Stigamo fördelningsstation har nu full kapacitet efter att Vattenfall färdigställt delar av regionnätet under hösten 2025. Fördelningsstationen är central för att möjliggöra nya industriområden, laddinfrastruktur, solcellsparkar och lokal elproduktion i både Jönköping och Vaggeryd.

Stefan Öhrlund projektingenjör och Lise-Lotte Melin ansvarsområdeschef på Elnät besöker Stigamo fördelningsstation.





Lise-Lotte Melin och Stefan Öhrlund och framför Stigamo fördelningsstation.

– Satsningen på Stigamo gör att vi kan ansluta företag som stått i kö och samtidigt stärka robustheten i hela nätet, berättar Stefan Öhrlund, projektingenjör på Jönköping Energi.

Stationen gör att vi kan möta frågor om anslutningar som kräver stor kapacitet, och att nya företag på Stigamo och Torsvik får bättre förutsättningar att växa. I takt med att området utvecklas kommer stationens kapacitet att bli allt viktigare de kommande fem åren.

Trygg elförsörjning med modern teknik

Vi bygger långsiktigt för att öka leveranssäkerheten i elnätet. Att placera stationer i byggnader ger bättre skydd, minskar risken för sabotage och förlänger anläggningarnas livslängd. Det innebär att de med ett teknikskifte kan stå kvar i upp till 100 år, säger Stefan. Nästan hela vårt nät är redan nedgrävt, vilket minimerar väderrelaterade avbrott. Under 2026

”Vi är en samhällsviktig verksamhet och vi investerar, bygger och säkrar upp för dagens behov men också för kommande generationer.”

Lise-Lotte Melin, ansvarsområdeschef Elnät.

fortsätter arbetet med att ersätta återstående luftledning i Grännaområdet. Vi arbetar också vidare med att få ö drift på plats, vilket innebär att utvalda delar av nätet kan hållas i gång vid en kris.

Investeringar i klimatomställningen

Ett modernt elnät är avgörande för att klara omställningen från fossila bränslen till el. Våra investeringar gör att kommuner i regionen kan fortsätta växa med nya bostadsområden och företag.

DEN HÅLLBARA STADEN

Vi strävar efter att vara en ledande aktör i klimat- och energiomställningen i Jönköpingsregionen och en positiv drivkraft för samhällsutvecklingen. Tillsammans med kunder och samarbetspartners skapar vi den hållbara staden.

INGEN FOSSIL OLJA INOM FJÄRRVÄRMEN

Från år 2025 har vi ingen produktion med fossil olja i våra fjärrvärmenät. Detta var ett delmål i vårt klimatlöfte.

”Vår verksamhet ska vara en kolsänka senast år 2045.”



PEJLA – HÅLLER KOLL PÅ ELFÖRBRUKNINGEN

Pejla är en tjänst som tillsammans med en realtidsmätare håller koll på hur mycket effekt kundens hem förbrukar. En tjänst som finns direkt i Jönköping Energi appen. Med hjälp av Pejla kan kunden att hålla koll på effektförbrukningen och undvika effekttoppar i vardagen.

EFFEKTARIFVER – STYR DIN ELNÄTSKOSTNAD

1 september 2025 infördes effekttariff för privatkunder*, en ny prismodell för elnätet som ger våra kunder möjlighet att påverka elnätskostnaden. Genom att planera och anpassa sin elanvändning kan kunden sänka sin kostnad och samtidigt bidra till ett mer stabilt och hållbart elnät.

*Innefattar inte lägenhetskunder.

Andreas Westman tilldelades priset!



PRISET ÅRETS GODA KRAFT

Vi fortsätter att hylla lokala eldsjälar genom priset Årets goda kraft. Denna gång tilldelades priset Andreas Westman, som vidgar vyerna för en inkluderande gamingvärld genom ungdomsföreningen Druidz. Genom att sätta inkludering, utveckling och kunskap i fokus har Andreas byggt en gemenskap för barn och ungdomar där spelcommunityns positiva krafter får verka.

VI ÄR STABILA OCH KONKURRENSKRAFTIGA

Årligen presenteras prisjämförelser för hela Sverige gällande fjärrvärme och elnät i Nils Holgerssonrapporten och resultatet för 2025 visar att vi är fortsatt stabila och konkurrenskraftiga.

I prisjämförelsen för fjärrvärme 2025 ligger Jönköping Energi starkt på plats

37 AV 150 FJÄRRVÄRME-FÖRETAG I SVERIGE

I jämförelsen av elnätspriser så ligger Jönköping Energi Nät på en mycket stark placering

14 AV LANDETS 290 KOMMUNER



VI HAR GOD BEREDSKAP

För oss är beredskap en självklar del av vardagen och det arbete vi gör är avgörande för att vi ska kunna leverera samhällsviktiga tjänster även om en kris skulle uppstå. Vi har samarbeten, planer, extra material och krigsplacering av personal för att säkra upp att vi kan leverera även i svåra tider.

PARTNER TILL SCIENCEPARK – INNOVATION OCH UTVECKLING

Det är viktigt att utveckla nya tekniker för förnybar energi och smarta metoder för att öka energieffektivitet som kan hjälpa både företag och privatpersoner att minska sin energiförbrukning. Jönköping Energi är stolta över att vi var partner och sponsor till Science Parks idétävling 2025 med extra fokus på energiinnovationer.

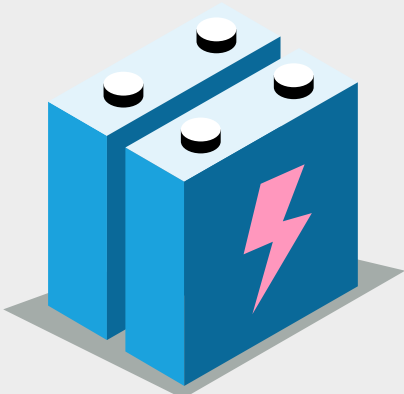
STADSNÄT FÖR ETT SÄKRAT INTERNET I LÄNET

Jönköping Stadsnät driver ett projekt för att säkra internet i hela länet. Samhället idag är digitaliserat, även inom samhällsviktiga funktioner, och samtidigt är internet sårbart. Därför samarbetar vi med länets stadsnät för att stärka leveransen och skapa rådighet över tillgången till internet. Arbetet ska även möjliggöra viss trafik i digital ö drift om länet blir avskuret från omvärlden, för att samhället ska fungera vid kriser och i värsta fall krig.



BATTERILAGER MED FLEX

Intresset för batteriteknik, energilagring och flexibla lösningar är stort bland företag. Med vår tjänst Batteriflex kan batterier användas som en lönsam resurs genom att elen lagras när den är billig och matas ut när efterfrågan är hög. Samtidigt bidrar batteriflex till att balansera elnätet. Det blir en win-win för både kunder och balansen i elnätet.



TRE NYA PANNOR PÅ RYHOV

I slutet av augusti invigdes tre nya hetvattenpannor på Ryhov. De nya pannorna har en viktig roll i att säkra värmeförsörjningen till centrala Jönköping. Pannorna kommer även stärka upp vid extremväder eller vid störningar i den ordinarie produktionen av fjärrvärme. Kapaciteten har stärkts rejält, då vi har gått från två gamla pannor på totalt 24 MW till tre nya pannor på sammanlagt 49 MW.



ÅRETS NÖJDASTE KUNDER

Vi vann priset för "Årets Nöjdaste Kunder 2024" från Indicate me, ett pris som delades ut våren 2025. Priset grundas i data från över 6 miljoner kundundersökningar inom alla branscher i hela landet. Det företag som har levererat den absolut bästa kundupplevelsen och får de högsta omdömena i bemötande och generell nöjdhet från sina kunder står som vinnare. Vi är så stolta över att vi fått det ärofyllda priset.

HÅLLBARHETSREDOVISNING INSPIRERAD AV ESRS ALLMÄNNA UPPLYSNINGAR

Styrning av hållbarhetsfrågor

Jönköping Energi ingår i koncernen Jönköpings Rådhus AB och har en politiskt tillsatt styrelse. På uppdrag av styrelsen styr vd och ledningsgruppen den löpande verksamheten. I vårt ägardirektiv står det att vi ska bidra till ett långsiktigt hållbart samhälle genom att leverera konkurrenskraftiga, pålitliga och hållbara lösningar inom de tjänster och nyttigheter vi erbjuder. Vår koncern ska skapa samhällsnytta och samtidigt arbeta affärsmässigt. En viktig del av vårt uppdrag är att medverka i energiomställningen och erbjuda lösningar som gör det enklare att ställa om till hållbara transporter, till exempel genom laddning av elfordon. Energiförsörjning och kommunikation är avgörande för samhällets beredskap. Därför ska vi stärka vår förmåga att leverera samhällskritiska funktioner även vid hårda påfrestningar, höjd beredskap och ytterst i krig. Vår verksamhet rymmer ett stort antal affärsmodeller och logiker med varierande inslag av konkurrens, reglering och myndighetsstyrning, där infrastrukturen för energi och kommunikation är basen.

Hållbarhet är en viktig aspekt inom hela vår verksamhet och grunden i vårt uppdrag. Det innebär att alla enheter inom koncernen ansvarar för att aktivt arbeta med hållbarhet inom sitt ansvarsområde. Vi har även ett Hållbarhetsteam som samordnar gemensamma frågor och stöttar verksamheten inom lagstiftning och rapportering.

Styrelsen

Styrelsen är ytterst ansvarig för att koncernen arbetar i enlighet med ägarens uppdrag och för att hållbarhetsaspekter integreras i koncernens vision och strategiska mål. Dessa fastställs årligen av styrelsen i affärsstrategi och affärsplan. Uppföljning sker i samband med styrelsemöten, i en särskild månadsrapport samt i samband med årsbokslutet. Vid beslut om förändringar och investeringar sker dessa efter identifiering av påverkan på ekonomi, miljö och människor och i tillämpliga fall efter samverkan med facken. Arbetstagarna har också två representanter i styrelsen. Rapportering till ägaren sker genom en årlig bolagsrapport och särskild ägardialog. Under arbetet med CSRD har framdrift i arbetet löpande stämts av i ledningsgrupp och styrelse. Inom ramen

för ledningssystemet hålls ledningens genomgång för miljö och arbetsmiljö.

Jönköping Energi har inte några incitamentsprogram eller prestationsbaserade ersättningsystem kopplade till mål för styrelseledamöter eller ledande befattningshavare, vilket även omfattar hållbarhetsrelaterade mål. Styrelsen är politiskt tillsatt och ersättningen regleras enligt kommunens riktlinjer. Bolaget arbetar dock aktivt med hållbarhetsfrågor i den strategiska styrningen och följer utvecklingen av praxis inom offentlig sektor.

Ledningssystem och tillbörlig aktsamhet

Jönköping Energi har ett integrerat ledningssystem som omfattar kvalitet, miljö, arbetsmiljö och säkerhet. Ledningssystemet är certifierat enligt ISO 14001 och granskas regelbundet av externa kontrollorgan samt myndigheter. Interna revisioner, miljö- och skyddsronder samt rapportering av risker och händelser säkerställer kontinuerlig uppföljning. Ledningens genomgång sker två gånger per år för att utvärdera mål, risker och förbättringsåtgärder.

Riskhantering är en central del av styrningen. Inför affärsplan och strategiarbete genomförs SWOT-analyser och riskbedömningar. Hållbarhetsfrågorna styrs bland annat genom hållbarhetspolicy, verksamhetens mål, interna rutiner och uppförandekoden för leverantörer. Vid upphandling ställs specifika hållbarhetskrav och leverantörer förbinder sig att följa uppförandekoden. Genom att arbeta med att identifiera risker så kan vi förebygga på ett systematiskt sätt.

Riskhantering och intern kontroll över hållbarhetsrapportering

Jönköping Energi har under många år utvecklat ett arbetssätt kring insamling av hållbarhetsdata, vilka samordnas av team Hållbarhet. Kvalitetssäkring sker genom att flera personer granskar texter och nyckeltal innan hållbarhetsredovisningen färdigställs. Vi jämför också med uppgifter från föregående år, på flera nivåer, för att upptäcka fel.

För att underlätta arbetet, öka spårbarheten och minska riskerna för fel inom datainsamling skulle arbetssätten behöva digitaliseras och systematiseras. Andelen leverantörsspecifika data i förhållande till schabloner kommer behöva öka framöver, för att vi ska kunna följa utvecklingen över tid.

Strategi och mål

Jönköping Energi är en möjliggörare i samhällets klimatomställning och skapar förutsättningar för att Sveriges klimatmål ska kunna uppnås. Vår färdplan utgår därför från målet om ett klimatpositivt och robust energisystem år 2045 samt ett tryggt stadsnät som bidrar till klimatomställningen och stärker regionens konkurrenskraft.

Vårt uppdrag bygger på att leverera hållbara energilösningar och en infrastruktur som gör det möjligt för företag, hushåll och offentliga aktörer att minska sin klimatpåverkan, utvecklas och växa. Genom långsiktiga investeringar, lokala

samarbeten och ett helhetsperspektiv på samhällsnytta skapar vi värde i hela regionen.

Vår färdplan

Färdplanen är nedbruten i konkreta och barriärbrytande mål mot 2045. För att säkerställa ett tydligt tempo i omställningen har vi satt delmål för perioden 2024–2026. Dessa delmål bryts i sin tur ned till årliga mål som styr vårt arbete och våra prioriteringar. Varje enhet och tvärfunktionella team har regelbundna pulsmöten för att styra mot målen.

ÖVERGRIPANDE MÅL INOM ENERGI OCH STADSNÄT

	MÅL 2026	DELMÅL 2025	RESULTAT 2025
KLIMATPOSITIV OCH TRYGG ENERGI FÖRSÖRJNING	200 MW ny elproduktion är ansluten till vårt elnät	110 MW	122 MW
	Ökat leveransen av värme & kyla med 100 GWh	50 GWh	12,8 GWh
OPTIMERAT ENERGISYSTEM	25 MW egen flexibilitet*	25 MW	35 MW
	15 MW flexibilitet från våra kunder	5 MW	0,3 MW
DIGITAL LEVERANS	20 % av våra kunder optimerar sin energianvändning med våra tjänster	5000 kunder	660 kunder
LÄRANDE ORGANISATION	25 NPS**	10 NPS	5 NPS
	25 eNPS**	20 eNPS	20 eNPS
HÅLLBARA FINANSER	Vi har självfinansierat utvecklingen av vår verksamhet (år 2024–2026)	-100 mkr	0 Mkr
FÖRBÄTTRINGAR	200 förbättringar/vecka	220 förbättringar	139 förbättringar
OPTIMERAT STADSNÄTSUTNYTTJANDE	Aktiverat 50 % av återstående/möjliga kunder i områden där vi har nät	40 %	50 %
NATIONELLT OCH REGIONALT SAMARBETE STADSNÄT	80 % av våra nya affärer görs genom samarbeten	80 %	66 %

* Med en flexibilitet menas en resurs som kan styras och/eller bidra till att stabilisera och optimera energisystemet.

** NPS mäter kunders ambassadörskap och eNPS mäter medarbetarnas ambassadörskap för Jönköping Energi.

Steg framåt under 2025

Årets resultat präglas av lågkonjunktur och en utmanande utveckling inom elektrifieringen. I Jönköping har väldigt få nya byggprojekt startats, och osäkerheten inom vind- och solenergi har påverkat våra möjligheter att nå målen. Samtidigt är vi trygga i att vårt uppdrag är långsiktigt viktigt och där vi kan och vill påverka så har vi också lyckats väl. Våra tjänster inom elsystemets stöd- och balansmarknader bidrar positivt till våra inkomster och ger fler kunder tillgång till fossilfria energislag – något som är betydelsefullt i vårt klimatarbete.

Vi möter kunderna allt oftare i digitala kanaler. Satsningarna på webb och mobila tjänster har ännu inte nått upp till

våra målnivåer, men tack vare nya förmågor och utvecklingskraft ser vi ändå positivt på utfallet. Det är också glädjande att målen kopplade till kunder, medarbetare och ambassadörskap visar positiva trender. Den lägre investeringsvolymen i koncernen har dessutom gjort att kassaflödena är i balans, trots ett lägre resultat.

För Stadsnät är målutfallet lägre än målnivån, men i sammanhanget bedöms det vara mindre relevant. Under året har vi valt att fokusera på en ny organisation och strategisk plan för att sätta en bra grund inför vårt fortsatta arbete.



Uppdraget i vårt ägardirektiv är att göra samhällsnytta och affärsnytta. För att få framdrift arbetar vi utifrån ett grundläggande strukturerat arbetssätt för lärande, mål- och resultatstyrning, pulsmöten och individuell coaching inom hela organisationen

Värdekedja

Vår värdekedja visar hur vi skapar värde från resursanvändning till slutleverans och samhällsnytta. Den beskriver de centrala aktiviteterna för att vi ska kunna uppfylla vår stra-

tegi och våra mål. Värdekedjan utgör också grunden för vårt arbete med intressentdialog och identifiering av väsentliga frågor.



Råvaror

Utvinna råvaror
t.ex. metaller, kemikalier och material.

Transportera råvaror

Leverantörer & underleverantörer

Producera material för drift och underhåll av anläggningar och nät

t.ex. kemikalier, byggmaterial, ledningar, komponenter, utrustning.

Skapa restprodukter som kan användas som energi

t.ex. från hushåll, industri och skogsbruk

Transportera varor och bränslen

Vårt erbjudande & uppdrag

Producera och leverera el, värme, kyla och uppkoppling

Utveckla, underhålla och drifta infrastruktur

Erbjuda tjänster inom elhandel

Erbjuda tjänster för elbilsladdning

Ge råd och erbjuda tjänster för att styra, lagra och optimera energi och effekt

Lagra och balansera energi och effekt

Kunder & användare

Använda el, värme, kyla, uppkoppling, energitjänster

Avfall

Återvinna avfall från vår verksamhet

t.ex. från anläggningar, nät, underhåll, kontor

Återvinna och återanvända askor

Deponera förorenade schaktmassor

Transportera avfall



Samverkan med intressenter

Vi har en kontinuerlig dialog med våra intressenter i olika sammanhang och mäter regelbundet vad de tycker om oss. Vi uppfattas fortsatt som lokalt förankrade med hög servicegrad. Ord som "driftsäkert" och "tryggt" finns också med bland kommentarerna från våra kunder. Vi ser också att priser och kostnadsökningar engagerar, även förändrad prismodell inom elnät genom införande av effekttariffer. Allt fler engagerar sig i sin elförbrukning och det ställer fortsatta krav på väl utvecklade kundgränssnitt via app och webbläsare. Vi har under året lanserat helt nya digitala kundgränssnitt för att möta kundernas förväntningar inom detta område. Kunderna önskar också mer proaktivitet kring nya och personliga erbjudanden och efterfrågar trogen- och helkundsrabatt. Vi har under året arbetat strukturerat med olika åtgärder för att höja vår NPS (Net Promotor Score) utifrån de kundinsikter vi fått in.



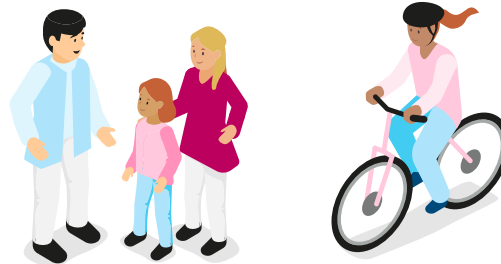
Vårt mål för 2025 var att ha ett NPS resultat på 10. Vid slutet av 2025 hade vi en NPS på 5 för hela Jönköping Energi, ett resultat som behöver sättas i en större helhet och ändå ses som godkänt även fast vi inte riktigt når hela vägen. Vi ser att våra NPS-mätningar påverkas av samhällsdebatten i stort, exempelvis kring elpriset. Det är ändå ett resultat vi är stolta över, bland annat för genomgående höga betyg gällande kundservice och driftsäkerhet.

Vårt kundcenter har dagligen kontakt med våra kunder och svarar på deras frågor. Kundcenter tar till exempel emot klagomål som sedan hanteras internt av den enhet det rör, för att få så snabb återkoppling till kunden som möjligt. För att larma om missförhållanden kan både interna och externa personer använda visseblåsarfunktionen som finns på vår och kommunens hemsida.

Tillgänglighet för kunder och allmänhet

Vår verksamhet och de produkter och tjänster vi erbjuder är i sig neutrala utifrån diskrimineringsgrunderna och vi ger möjlighet till olika typer av kontaktvägar för olika målgrupper. Det är främst äldre och personer med språksvårigheter som väljer att besöka oss fysiskt. Alla våra erbjudanden finns på vår webbplats och det ska det vara lätt att hitta information om dem. Vår webbplats är tillgänglighetsanpassad. Vi arbetar dessutom ständigt för att göra våra digitala vägar så smidiga och enkla som möjligt, både för våra kunder och för oss själva. Vi har också en kultur där vi försöker att vara ute i samhället för att synas och vara tillgängliga, det kan handla om mässor eller events där vi medverkar. Det är en viktig för oss att vara nära våra kunder och medborgare.

INTRESSETER SOM JÖNKÖPING ENERGI HAR REGELBUNDEN KONTAKT MED



INTRESSETER	EXEMPEL PÅ KOMMUNIKATION	FREKVENSS	EXEMPEL PÅ SYFTE
KUNDER	Kundbesök och kundservice Webbplats Jönköping Energis App Sociala medier Blixten – digitalt nyhetsbrev Varumärkesundersökning NPS-undersökning Prisdialog fjärrvärme företag Fjärrvärmetränff privat Fjärrvärmetränff bostadsrättsföreningar Kundevent	Löpande Löpande Löpande Löpande 4 gånger 1 gång/år 4 gånger/år 2 gånger/år 4 gånger/år 1 gång/år 1 gång/år	<ul style="list-style-type: none"> Rådgivning och stöd till kunden. Dialog om priser och klimatpåverkan.
MEDARBETARE OCH FACKFÖRBRUND	Intranät MOR-möten, puls-möten och coaching Kompetenssamtal Arbetsplatsträffar Medarbetarundersökning Internutbildningar Morgonsoffan, personalinformation Facklig representation i styrelsen Facklig samverkan Arbetsmiljögrupper Medarbetardagar	Löpande Löpande Årligen Löpande 1 gång/månad Löpande 2 gång/månad 1 gång/månad Löpande Löpande 1 gång	<ul style="list-style-type: none"> Kompetens och lärande Trygg och utvecklande arbetsmiljö Bygga kultur och delaktighet
ÄGARE OCH STYRELSE	Styrelsemöten Ägardialog Koncerndag	1 gång/månad Löpande 1 gång/år	<ul style="list-style-type: none"> Uppföljning av lönsamhet och framdrift i affärer Leveranssäkerhet Hållbarhet
ALLMÄNHETEN	Lokala arrangemang Sponsringsaktiviteter Pressmeddelanden/pressträffar Studiebesök	6 gånger Löpande Löpande 20 grupper med totalt 390 personer	<ul style="list-style-type: none"> Varumärkesbyggande Stödja lokalsamhället Informera om vår verksamhet och erbjudanden.
LEVERANTÖRER OCH ENTREPRENÖRER	Inköp och upphandlingar Uppföljning av avtal Bygg och projektmöten	Löpande Löpande Löpande	<ul style="list-style-type: none"> Följa upp avtal och leveranser Säker arbetsmiljö
MYNDIGHETER	Tillstånd och tillsyn Remisser Rapportering	Löpande I förekommande fall Löpande	<ul style="list-style-type: none"> Information och kontroll Uppföljning av lagkrav och villkor
FÖRSÄKRINGSBOLAG	Dialog om riskhantering	Löpande	<ul style="list-style-type: none"> Förebyggande riskhantering Anmälan av skador
SKOLOR	Tagit emot elever/studenterna för ex. exjobb, praktik, prao och lärling Studiebesök och mässor	28 personer 22 stycken	<ul style="list-style-type: none"> Locka framtida medarbetare
IDEELLA ORGANISATIONER	Samrådsprocesser	Om aktuellt	<ul style="list-style-type: none"> Information och dialog
BRANSCHORGANISATIONER OCH SAMARBETEN	Samverkansmöten Utvecklingssamarbeten	Löpande Löpande	<ul style="list-style-type: none"> Lära av varandra Dela på kompetens och kostnader



Dubbel väsentlighetsanalys

I en dubbel väsentlighetsanalys identifieras och bedöms vilken positiv och negativ inverkan företaget har på sin omgivning, samt vilka finansiella risker och möjligheter som hållbarhetsfrågorna innebär för företaget. Arbetet med dubbel väsentlighetsanalys har skett genom samverkan i ägarkoncernen Jönköpings Rådhus AB och de kommunala bolagen, i ett gemensamt verktyg men med separata analyser för varje bolag. Denna redovisning avser endast Jönköping Energi-koncernens resultat. Bedömningen har beaktat hela värdekedjan och integrerat intressenternas synpunkter via befintliga kanaler. För att förankra processen och få med så många olika ingångsvinklar som möjligt har många funktioner inom Jönköping Energi deltagit så som Hållbarhet, HR, Inköp, Ekonomi med

flera. Resultat har presenterats för styrelse och koncernledning under arbetets gång.

Vi har bedömt att många frågor blir väsentliga för oss och en sammanfattning av de väsentliga frågorna redovisas i tabellen nedan. I rapporten för 2025 har vi valt att avgränsa redovisningen till E1, E4, E5, S1, S2, S3 och G1. Dessa har hanterats i olika omfattning är och är därmed inte komplett redovisade enligt ESRS. Avgränsningen är gjord för att hålla en rimlig arbetsbelastningen under övergången till ESRS.

Processen för att uppdatera bedömningarna av väsentlig inverkan, risker och möjligheter kommer att göras årligen och ska bidra som inspel till affärsplanering och strategiarbete.

SAMMANFATTNING AV VÄSENTLIGA HÅLLBARHETSFRÅGOR

(Ev) Egen verksamhet, (Vv) Värdekedja



ESRS	VÄSENTLIG INVERKAN, RISKER OCH MÖJLIGHETER	SAMMANFATTANDE BESKRIVNING
E1 KLIMATFÖRÄNDRINGAR	Faktisk negativ inverkan (Ev, Vv)	Direkta och indirekta utsläpp av växthusgaser från vår verksamhet samt i värdekedjan. Energianvändning i egen verksamhet och värdekedjan.
	Faktisk positiv inverkan (Vv)	Utsläpp som undviks på annan plats tack vare vår verksamhet t.ex. genom produktion av förnybar värme och el, samt att deponering av avfall undviks.
	Finansiell risk (Ev)	Svårt att planera långsiktiga investeringar inför ett förändrat klimat och osäker efterfrågan och marknad. Stora osäkerheter kring framtida kostnader för utsläppsrätter.
	Finansiell möjlighet (Ev)	Möjligt att hitta nya affärer som bygger på nya smarta energitjänster och digitalisering.
E2 FÖRORENINGAR	Faktisk negativ inverkan (Ev)	Utsläpp till luft och vatten från vår verksamhet samt i värdekedjan.
E3 VATTEN OCH MARINA RESURSER	Faktisk negativ inverkan (Ev, Vv)	Förbrukning av vatten i vår egen verksamhet och vid framställning av råvaror.
E4 BIODIVERSITET OCH EKOSYSTEM	Faktisk negativ inverkan (Vv)	Påverkan på markområden vid framställning av råvaror och omhändertagande av aska i vår värdekedja.
E5 RESURSANVÄNDNING OCH CIRKULÄR EKONOMI	Faktisk positiv inverkan (Ev, Vv)	Användning av resurser som annars skulle gått förlorade för produktion av el, kyla och värme. Återföring av material till kretsloppet (t.ex. återföring av bioaska till skogen och återvinning av metaller i slagg).
	Faktisk negativ inverkan (Ev, Vv)	Risk för att avfall som energiåtervinns är dåligt sorterat och skulle ha kunnat återvinnas i stället. Vi genererar också stora mängder aska som behöver tas omhand och med begränsad avsättning.
	Finansiell risk (Vv)	Risk för ökade kostnader för biobränslen och askhantering.
S1 EGEN ARBETSKRAFT	Faktisk negativ inverkan (Ev)	Risk för olycksfall där medarbetare skadas.
	Faktisk positiv inverkan (Ev)	Positiv påverkan genom trygga anställningsvillkor, kollektivavtal, arbete med jämställda löner, förmåner kopplat till friskvård och för att god balans mellan arbete och privatliv gör det lättare för oss att rekrytera och behålla personal.
	Finansiell risk (Ev)	Kompetensförsörjning. Risk för att vissa yrkesroller är svåra att rekrytera.
S2 ARBETSTAGARE I VÄRDEKEDJAN	Potentiell negativ inverkan (Vv)	Det kan finnas risk för olyckor och skador, otrygga anställningsvillkor och diskriminering i värdekedjan. Vår kunskap och uppföljning behöver utvecklas.
S3 PÅVERKADE SAMHÄLLEN	Faktisk positiv inverkan (Vv)	Vi bidrar till samhället genom vårt samhällsuppdrag, vår höga leveranssäkerhet och förberedelse för kris.
	Finansiell risk (Ev, Vv)	Risker kopplade till cybersäkerhet som dataintrång eller läckage av information som kan ge kostnader kopplat till stopp i produktionen, utpressning, varumärkesskada, skadestånd, viten mm.
S4 KONSUMENTER OCH SLUTANVÄNDARE	Faktisk positiv inverkan (Vv)	Vi möjliggör trygghet och kommunikation genom våra tjänster. Vi har lokal förankring och är tillgängliga för kunden.
G1 ANSVARSFULLT FÖRETAGANDE	Potentiell negativ inverkan (Vv)	Det kan finnas risk för att korruption och mutor förekommer i värdekedjan. Vår kunskap och uppföljning behöver utvecklas.

MILJÖ

Frivillig redovisning enligt Taxonomiförordningen

Jönköping Energi rapporterar frivilligt på EU:s taxonomiförordning och har valt att göra en förenklad redovisning av för 2025. Under 2025 har ett projekt tillsammans med moderbolaget och de andra kommunala bolagen genomförts för att kartlägga vilka ekonomiska aktiviteter vi har som omfattats av taxonomin. Vi har också översiktligt bedömt om vi linjerar med kraven.

För de verksamheter inom taxonomin som Jönköping Energi omfattas av faller samtliga inom miljömål 1, begränsning av klimatförändringar. Verksamheten bedöms inte omfattas av övriga miljömål (2–6). Verksamheten har följande tretton ekonomiska aktiviteter som omfattas av taxonomin:

- 4.3 Elproduktion från vindkraft,
- 4.5 Elproduktion från vattenkraft,
- 4.9 Överföring och distribution av el,
- 4.10 Lagring av el,
- 4.15 Distribution från fjärrvärme/fjärrkyla,
- 4.16 Installation och drift av elektriska värmepumpar,
- 4.20 Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi,
- 4.24 Produktion av värme/kyla från bioenergi,
- 4.25 Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme,
- 6.15 Infrastruktur som möjliggör koldioxidsnål vägtransport och kollektivtrafik,
- 7.4 Installation, underhåll och reparation av laddstationer för elfordon i byggnader,
- 7.7 Förvärv och ägande av byggnader, samt
- 9.3 Yrkestjänster i samband med byggnaders energiprestanda.



I projektet har de ekonomiska aktiviteter som omfattas av taxonomin bedömts mot kriterierna för väsentligt bidrag till ett eller flera av taxonomins sex miljömål samt mot kriterierna att inte orsaka betydande skada på övriga miljömål. Hela verksamheten ska också uppfylla de sociala minimiskyddsåtgärderna.

Inga av de ekonomiska aktiviteterna har bedömts linjera med alla taxonomins krav, detta bland annat för att det inte finns fullständiga klimatrisk- och sårbarhetsanalyser. Det finns i många av aktiviteterna goda förutsättningar för att leva upp till kraven framöver. Vi har också kartlagt de sociala minimiskyddsåtgärderna och därefter justerat vår uppförandekod för leverantörer för att täcka kraven. Framöver behöver vi jobba vidare med att ställa rätt krav i upphandlingar och följa upp relevanta avtal för att kunna linjera med kraven.

I årets redovisning har vi valt att göra en mycket begränsad del av taxonomiredovisningen och endast redovisa de aktiviteter som når upp till minst 10 % avseende omsättning respektive kapitalutgifter. Driftsuppgifter har inte sammanställts i den här redovisningen, men kan bli aktuellt framöver.

Vi har bedömt att värme från avfallsförbränning ingår i 4.25 Produktion av värme/kyla med hjälp av restvärme, eftersom värmen kan ses som restvärme från avfallsbehandling. Elproduktion från avfallet har inte tagits med.



Taxonomiredovisning

RÄKENSKAPSRÅR 2025

KPI	Total	Andel som omfattas av taxonomins ekonomiska aktiviteter (eligible)	Taxonomi-linjerade aktiviteter	Andel taxonomi-linjerade aktiviteter	Fördelning av taxonomilinjerade aktiviteter per miljömål						Andel av aktiviteter som är möjliggörande verksamhet (enabling)	Andel av aktiviteter som är omställningsverksamhet (transitional)	Andel av övriga aktiviteter
					Begränsning av klimatförändringar	Klimatanpassning	Vatten	Cirkulär ekonomi	Miljöföroringar	Biologisk mångfald			
	MSEK	%	MSEK	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%
Omsättning	2025	67,9%	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	23,4%	19,6%	32,1%
CapEx	320	95,5%	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	60,2%	14,7%	4,5%

Tabellen omfattar de ekonomiska aktiviteterna: 4.3, 4.5, 4.9, 4.10, 4.15, 4.20, 4.24 och 4.25.

RAPPORTERAD KPI **OMSÄTTNING**
RÄKENSKAPSÅR **2025**

Ekonomisk aktivitet	Kod	Andel av omsättning som omfattas (eligible) av taxonomin och som är väsentliga (mer än 10% av omsättning)	Taxonomi-linjerad omsättning	Andel taxonomi-linjering av total omsättning	Fördelning av taxonomilinjerade aktiviteter per miljömål						Aktiviteter som är möjliggörande verksamhet (enabling)	Aktiviteter som är omställnings-verksamhet (transitional)	Andel taxonomi-linjering av aktiviteter som omfattas av taxonomin
					Begränsning av klimattförändringar	Klimatanpassning	Vatten	Cirkulär ekonomi	Begränsning av klimattförändringar	Klimatanpassning			
		%	MSEK	%	%	%	%	%	%	%	E om tillämpbar	T om tillämpbar	%
Överföring och distribution av el	4.9	23,4	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E	-	0%
Kombinerad produktion av värme/kyla och el från bioenergi	4.20	19,6	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-	T	0%
Produktion av värme/ kyla med hjälp av restvärme	4.25	16,0	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-	-	0%
Summa av linjering med miljömål					0%	0%	0%	0%	0%	0%			
Total omsättning		95,5%	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	23,4%	19,6%	0%

Tabellen är avgränsad till de aktiviteter som bidrar till mer än 10% av omsättningen.

RAPPORTERAD KPI **CAPEX**
RÄKENSKAPSÅR **2025**

Ekonomisk aktivitet	Kod	Andel av CapEx som omfattas (eligible) av taxonomin och som är väsentliga (mer än 10% av CapEx)	Taxonomi-linjerad CapEX	Andel taxonomi-linjering av total CapEx	Fördelning av taxonomilinjerade aktiviteter per miljömål						Aktiviteter som är möjliggörande verksamhet (enabling)	Aktiviteter som är omställnings-verksamhet (transitional)	Andel taxonomi-linjering av aktiviteter som omfattas av taxonomin
					Begränsning av klimattförändringar	Klimatanpassning	Vatten	Cirkulär ekonomi	Begränsning av klimattförändringar	Klimatanpassning			
Text		%	MSEK	%	%	%	%	%	%	%	E om tillämpbar	T om tillämpbar	%
Överföring och distribution av el	4.9	60,2%	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E	-	0%
Distribution från fjärrvärme/fjärrkyla	4.15	14,7%	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-	T	0%
Produktion av värme/ kyla från bioenergi	4.24	11,2%	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	-	-	0%
Summa av linjering med miljömål					0%	0%	0%	0%	0%	0%			
Total CapEx		86,1%	0	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	60,2%	14,7%	0%

Tabellen är avgränsad till de aktiviteter som bidrar till mer än 10% av CapEx.



E1 KLIMATFÖRÄNDRINGAR

Policy och Styrning

Ägardirektivet från kommunen anger att Jönköping Energi aktivt ska bidra till energi- och klimatomställningen i samhället, skapa förutsättningar för en hållbar utveckling, en optimerad energianvändning i samhället och en klimatpositiv och resurseffektiv energiförsörjning. Vår hållbarhetspolicy styr också mot energieffektiv teknik, leverans av energi från förnybara, fossilfri eller återvunna källor och hänsyn till påverkan från hela livscykeln.

Mål, omställningsplan och åtgärder

Jönköping Energis affärsstrategi bygger på energi- och klimatomställningen i samhället, därmed är klimatfrågan helt integrerad i den dagliga styrningen. Läs mer i avsnitt Styrning och mål.

Jönköping Energi har undertecknat branschens färdplan mot en fossilfri uppvärmning och utifrån det tagit fram ett klimatlöfte. Färdplanen innehåller två etappmål att fasa ut fossila bränslen till 2030 och att bli en kolsänka till 2045.

Ingen fossil olja

Från år 2025 har vi ingen produktion med fossil olja i våra fjärrvärmenät. Detta mål har vi nått under 2024, därför är 2025 första hela året utan fossil olja i fjärrvärmemixen. Vi kommer fortsätta ha en del fossil olja i lager för att kunna hantera större krisituationer, med förväntan om att den aldrig ska behöva användas.

Vi har ett par kunder där vi har lokal värmeproduktion och där omställning till fossilbränslefritt fortfarande pågår. Alla våra egna bilar har ställts om till förnybara bränslen, förutom en liten andel i biogasbilarna som startar på bensin. Vid upphandlingar ställer vi ofta krav på förnybara transporter och drivmedel, men vi behöver bli bättre på att följa upp fler avtal och samla in data på verklig förbrukning från leverantörer.

Vi fortsätter arbetet genom att:

- Vid förvärv av nya verksamheter ställer vi om dem till att bli fossilbränslefria utifrån fristående tidsplaner.
- Vi använder förnybara drivmedel eller förnybar el i våra egna bilar och maskiner.
- När vi upphandlar transporter och entreprenader ställer vi krav på förnybara drivmedel.

Kolsänka

År 2045 ska Jönköping Energi vara en kolsänka och bidra till att minska samhällets växthusgasutsläpp. Med detta menar vi att vi ska vara klimatpositiva, det vill säga fånga upp koldioxid ur kretsloppet.

Våra viktigaste fokusområden för klimatomställningen just nu är:

- Att hjälpa kunden att använda energi smart
- Smarta nät som ger optimering, flexibilitet och samutnyttjande av energi
- Lagring och styrning av energi, hos oss och hos kunden
- Elektrifiering av industri och transporter i samhället
- I upphandlingar ställa krav som gör att våra indirekta utsläpp minskar

Under 2025 har vi jobbat med en produktionsvision som leder oss mot målet 2045 både vad gäller framtida bränslen och produktionsenheter, användning av spillvärme, eldrivna produktionskällor, säsongslagring och integration av kunders fastigheter i en mer flexibel värmedistribution. Möjligheterna med koldioxidinfångning har också undersökts i arbetet samt andra typer av energinära produktion så som vätgas. En hållbar produktion både ur miljö-, kund- och ekonomiska perspektiv påverkas just nu starkt av förändringarna i omvärlden, osäkerhet i nationella och internationella styrmedel och teknikutveckling inom energiområdet.

Sedan tidigare har vi också gjort en förstudie om möjligheten att etablera en anläggning för att avskilja koldioxid vid Kraftvärmeverket Torsvik med hjälp av CCS (Carbon Capture and Storage). Studien syftade till att identifiera teknik och förutsättningar, men även affärsmodeller, för att uppföra ett system för bio-CCS på anläggningen. Vi ser flera utmaningar idag framför allt kopplat till logistik i samband med lagring,



"Vår verksamhet ska vara en kolsänka senast år 2045."

oklara affärsmodeller och tung finansiering samt att delar av koldioxiden kommer från biobaserad förbränning (krav för bio-CCS) men också förbränning med delvis fossilt innehåll (avfall). Även CCU (Carbon Capture Utilization) skulle kunna vara ett framtida alternativ där infångad koldioxid används för produktion av exempelvis drivmedel. Här kan nya direktiv kring hur infångad koldioxid från avfallsförbränning klassas samt olika investeringsstöd påverka de framtida möjligheterna.

Något beslut för att ta några CCS/U-planer vidare finns inte just nu, men vi bevakar utvecklingen och möjligheterna i våra planer för framtida produktion. Under 2026 kommer vi fortsätta planera hur vägen mot målet 2045 ska se ut i vår färdplan.

Anpassning till klimatförändringar och klimatrisker

Jönköping finns i ett område som är utpekad av Myndigheten för civilt försvar som riskområde för ras, skred, erosion och översvämning. Sedan många år tillbaka har vi använt kartmaterial med skyfallsdata för att hitta våra känsliga punkter. Verksamheterna har sedan arbetet med att minska riskerna genom anpassningar. Vi tar också hänsyn till risken för höjda vattennivåer när vi projekterar ny infrastruktur. Vi har under lång tid arbetat med att ersätta luftledningarna med markförlagd kabel för att minska risken för avbrott vid storm. Framöver planerar vi att bredda våra klimatrisk- och sårbarhetsanalyser till att omfatta fler riskområden och därefter ta fram en plan för hur vi kan minska riskerna.

Under hösten gjordes en workshop i koncernledningen för att identifiera risker och möjligheter med ett förändrat klimat. Vi kan se både affärsmässiga risker och möjligheter och fysiska risker för vår verksamhet med ett förändrat varmare blötare klimat.

SAMMANFATTNING

KLIMATRISKER OCH MÖJLIGHETER

RISKOMRÅDE	POTENTIELL PÅVERKAN AV ETT FÖRÄNDRAT KLIMAT, EXEMPEL	ÅTGÄRDER FÖR ATT MINSKA PÅVERKAN, EXEMPEL
FYSISKA RISKER		
	<p>Risker:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Risk för att anläggningar och fastigheter skadas i översvämning och skyfall - Risk för att känslig utrustning skadas och orsakar avbrott i leverans vid värmebölja och höga temperaturer - Risk för att nät och anläggningar skadas vid kraftigare stormar - Risk för att anläggning eller nät skadas i skred eller ras 	<p>Utveckla vår kartläggning av vilka risker som finns och ta fram en plan för att på lång sikt anpassa oss till ett nytt klimat.</p>
RISKER OCH MÖJLIGHETER MED OMSTÄLLNINGEN		
SAMVERKAN	<p>Möjlighet:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Möjlighet att utveckla regional samverkan för att klara omställningen tillsammans. 	<p>Fortsätta utveckla de samverkansinitiativ som pågår och utforska om fler samarbeten är möjliga.</p>
AFFÄR OCH MARKNAD	<p>Risker:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ökade affärsrisker inom elhandel och elproduktion - Risk för minskad värmeförsäljning - Risk för minskad produktion med vattenkraft genom mindre snösmältningsperioder och torka - Kraftigt ökad efterfrågan i elnätet ger risk för flaskhalsar och sena anslutningar - Risk för att det är svårt att behålla lönsamheten i affärer som bygger på förbränning - Ändrad elnätreglering kan minska det ekonomiska utrymmet för nödvändiga investeringar i energiomställningen. <p>Möjligheter:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ökad efterfrågan av kylning - Möjlighet att få gröna lån med lägre räntor genom ett aktivt hållbarhetsarbete - Kraftigt varierande priser på energi gör att våra tjänster för styrning och effektivisering blir viktig för våra kunder 	<p>Utveckla tjänster och erbjudanden samt mot nya marknader för att minska ekonomiska risker och öka möjligheter.</p>
TEKNIK OCH ANLÄGGNING	<p>Risker:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Det finns möjlighet att installera CCS/CCU, men det är kopplat till stora risker för investering och lönsamhet. - Risk för spänningsproblem i elnätet vilket kan leda till skada på infrastruktur och avbrott <p>Möjligheter:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Minskat behov av investering i topplast för fjärrvärme - Möjlighet att investera i energilager och öka utnyttjandet av spillvärme 	<p>Bevaka utvecklingen av teknik för infångning, transport och lagring av koldioxid samt finansiering och marknad för handel med negativa utsläpp.</p> <p>Utforska möjligheterna till säsongslager av energi.</p>

ENERGIANVÄNDNING OCH ENERGIMIX

JÖNKÖPING ENERGI ANVÄNDNING AV ENERGI TILL EGEN VERKSAMHET, GWH

Avser energi för produktion, drift av verksamheten samt elnätsförluster.

	2025	2024	2023
FOSSILA KÄLLOR			
Bränsleförbrukning petroleumprodukter	0,2	2	8
Energi från restavfall med fossilt ursprung	301	254	227
FÖRNYBARA KÄLLOR			
Energi från restavfall med förnybart ursprung	230	291	275
Bränsleförbrukning av fasta biobränslen	520	542	542
Bränsleförbrukning av bioolja och biogas	11	5	15
Förbrukning av inköpt el	145	157	150
Användning av värme från renat avloppsvatten för fjärrvärme	11	13	11
Användning av överskottsvärme från elproduktion och avfallsbehandling för fjärrkyla	2	1	2
Användning av frikyla från Vättern för fjärrkyla	11	13	10
TOTAL	1231	1278	1240

PRODUCERAD ENERGI, GWH

	2025	2024	2023
Fjärrvärme	869	904	865
Industriånga	80	88	72
Lokal värmeproduktion	17	15	12
El	203	245	262
Fjärrkyla	18	17	15

BRUTTOVÄXTHUSGASUTSLÄPP INOM SCOPE 1, 2, 3 OCH TOTALA VÄXTHUSGASUTSLÄPP

Principer för klimatredovisning

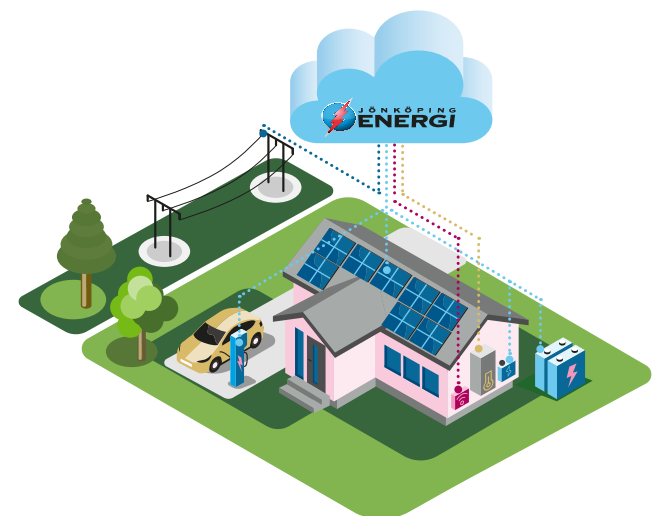
Jönköping Energi tar hjälp av Profu, som är ett oberoende forsknings- och utredningsföretag, för att göra klimatberäkningar. Beräkningarna och redovisningen bygger på standarder från GHG-protokollet. Utsläpp från de egna anläggningarna som ingår i handeln med utsläppsrätter var ej slutverifierade enligt EU-ETS vid rapporteringstillfället.

Vi har valt att redovisa våra klimatberäkningar ur två olika perspektiv. I bokföringsperspektivet utgår man från geografiska gränser och fokuserar på vem som äger utsläppen. I konsekvensperspektivet fokuserar man mer på hur påverkan blir i ett större system, vilket är användbart för att bedöma

effekterna av olika beslut.

Scope 1 får samma resultat i båda perspektiven.

Jönköping Energi använder i dagsläget inte klimatkompensation.



GREENHOUSE GAS PROTOCOL

I klimatberäkningar redovisas utsläppen i tre scope.

Scope 1 är direkta utsläpp som sker i vår egen verksamhet.

Scope 2 är påverkan från den el som förbrukas i vår verksamhet.

Scope 3 är den indirekta klimatpåverkan som uppstår uppströms eller nedströms vår verksamhet.

Vill du veta mer om klimatbokslutet besök www.jonkopingenergi.se.

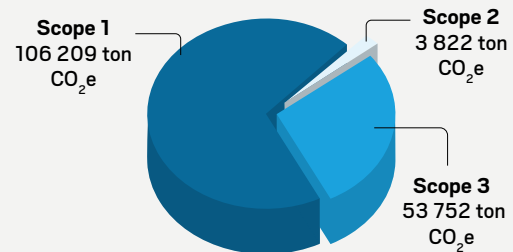
Klimatberäkningar med bokföringsperspektiv

Våra största utsläpp i scope 1 kommer från stationär förbränning och beror nästan enbart på fossilt innehåll i avfallet till energiåtervinning. Detta är vår största utmaning i klimatarbetet framöver, se mer i avsnittet E5 Resursanvändning och cirkulär ekonomi.

I bokföringsperspektivet beräknas utsläppen från el i scope 2 och 3 enligt både platsbaserad el (Nordisk medelel) och marknadsbaserad metod (användning av ursprungsgarantier). I det här perspektivet får vi relativt låga utsläpp i scope 2, vilket beror på att utsläppen från medelelen i Norden är låg (platsbaserad) och att vi täcker vår egen förbrukning med ursprungsgarantier från förnybar el (marknadsbaserad).

Utsläppen i scope 3 blir däremot relativt stora eftersom vi har en del större företagskunder som väljer att köpa el utan

SAMMANSTÄLLNING KLIMATPÅVERKAN, BOKFÖRINGSPERSPEKTIV, PLATSBASERAD METOD



ursprungsgarantier och därmed får Nordisk residualmix, det vill säga den el som blir över när ursprungsgarantier av framför allt förnybart har använts av andra.

KLIMATBERÄKNINGAR BOKFÖRINGSPERSPEKTIV

UTSLÄPP KOLDIOXID-EKVIVALENTER, TON	2025	2024	2023
SCOPE 1 DIREKTA UTSLÄPP FRÅN KÄLLOR SOM ÄGS ELLER KONTROLLERAS AV JÖNKÖPING ENERGI			
Stationär förbränning	106 123	93 448	70 544
Dieselanvändning i reservkraft	17	19	13
Tjänstefordon	15	14	19
Läckage köldmedia	10	12	45
Läckage SF6	44	57	10
Summa scope 1	106 209	93 550	70 631
SCOPE 2 INDIREKTA UTSLÄPP FRÅN PRODUKTION AV KÖPT EL SOM FÖRBRUKATS AV JÖNKÖPING ENERGI			
Köpt el platsbaserad	3822	7 205	5 114
(Köpt el marknadsbaserad)	(0)	(0)	(0)
SCOPE 3 INDIREKTA UTSLÄPP SOM UPPSTÅR UPPSTRÖMS OCH NEDSTRÖMS I VÄRDEKEDJAN			
1. Köpta varor och tjänster	4 197	3 817	3 444
2. Kapitalvaror	6 463	9 345	4 549
3. Bränsle- och energirelaterade aktiviteter	42 410	40 235	33 449
	(95 154)	(95 697)	(107 289)
4. Uppströms transporter och distribution	2	1	0
5. Avfallshantering	419	375	406
6. Tjänsteresor	11	7	8
7. Pendlingsresor	250	250	250
Summa scope 3	53 752	54 030	42 145
	(97 793)	(99 308)	(107 554)
TOTAL	163 783	154 784	117 890
	(204 002)	(192 858)	(178 185)

DIREKTA UTSLÄPP AV BIOGEN KOLDIOXID UPPGÅR TILL CA 300 000 TON.

Klimatberäkningar enligt konsekvensprincipen

För att visa vår klimatpåverkan ur ett större systemperspektiv har vi låtit Profu beräkna konsekvenserna av vår verksamhet. Vad hade hänt i systemet om Jönköping Energi inte hade funnits? Metoden inkluderar både positiva och negativa effekter – direkt, indirekt och undvikna utsläpp. Därför redovisas också ett scope 4 vilket är utsläpp som undviks tack vare Jönköping Energis verksamhet, och speglar därmed den positiva klimatnyttan genom hela värdekedjan. Syftet är att visa hur företaget bidrar till utsläppsminskningar i samhället.

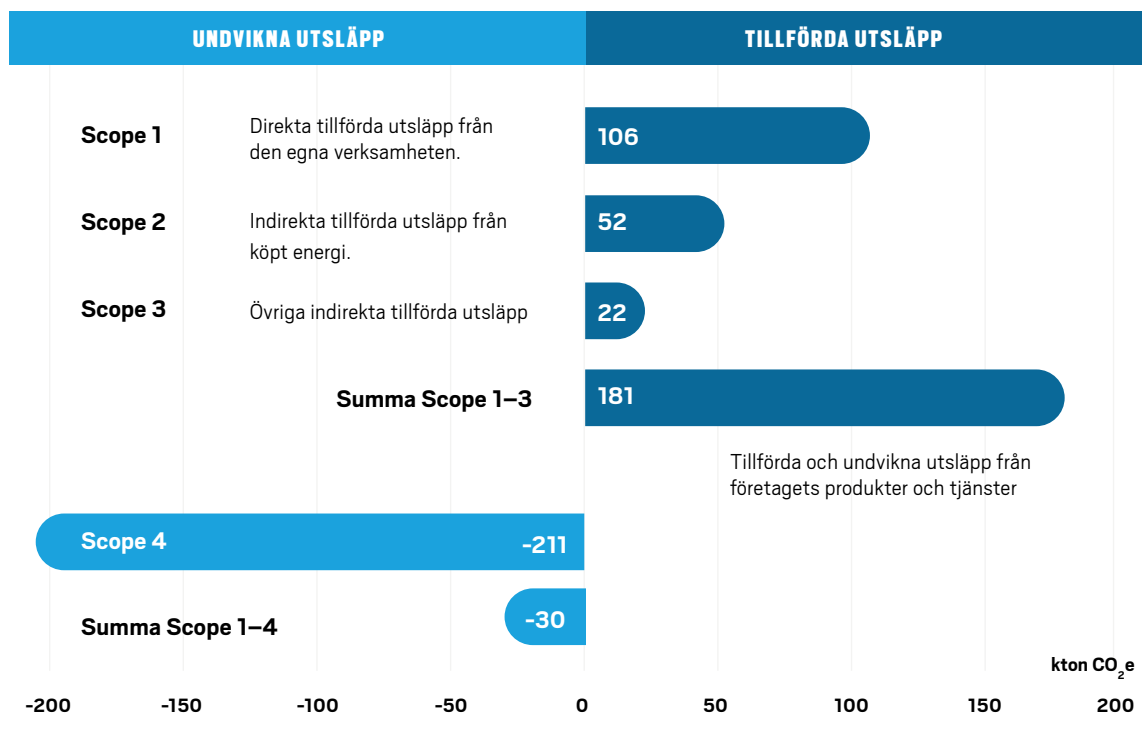
I beräkningarna används Nordeuropeisk marginalet för att visa hur vår elproduktion och elförbrukning påverkar systemet på marginalen. Vi jämförs även med andra troliga alternativ för uppvärmning och för avfallsbehandling, till exempel om kunderna hade haft biobränslepannor och värmepumpar i stället för fjärrvärme, samt om importerat avfall i stället hade deponerats.

Klimatbokslutet 2025 visar både en del förbättringar och en del försämringar mot tidigare. Skillnaden beror på förändringar både inom Jönköping Energis verksamhet och förändringar i omvärlden. Vi har i stort sett ingen användning av fossil olja kvar. Dock ökar utsläppen i scope 1 från avfall eftersom den fossila andelen från till exempel plast ökar. Vår elanvändning i scope 2 har minskat, men utsläppen från el



har ökat mellan 2024 och 2025, därför ökar utsläppen. I och med att utsläppen för el har ökat innebär det också att de undvikna utsläppen för elproduktion har ökat trots att mängden elproduktion har minskat.

Resultatet visar att vi minskar klimatpåverkan med 29 800 ton CO₂e jämfört med konkurrenskraftiga alternativ. Det beror på att vår produktion ersätter fossil el och deponering av avfall i Europa. Detta perspektiv hjälper oss att analysera beslut utifrån nyttan i hela avfalls- och energisystemet.



E4 BIOLOGISK MÅNGFALD

Policy och Styrning

Biologisk mångfald ingår som en integrerad del i vår styrning och beslutsprocesser. Hållbarhetspolicyn och våra interna rutiner styr att vi ska ta hänsyn till riskerna för växter och djur i våra projekt och under drift, till exempel genom att vi identifierar skyddsvärden eller att hålla tillåtna nivåer i vattenkraftsystemen.

Åtgärder

Arbeten i känsliga natur

Vi har ledningar som finns inom skyddade områden och vid planering och utförande av arbete inom dessa områden behöver extra försiktighet vidtas. Vi har goda rutiner för att hantera dessa tillfällen så att skador kan minimeras och att myndighet kontaktas. Vid akuta fel som innebär avbrott hos kund kan vi behöva frågå rutinen om kontakt med myndigheter för att kunna agera snabbt.

Under året har vi fortsatt arbetet med rutiner och informationen om invasiva växter i samband med olika projekt. Framför allt kan parkslide vara en utmaning för oss när det gäller att förbygga spridning och begränsa kostnader i samband med grävprojekt. Vi arbetar ihop med kommunen för att hitta gemensamma lösningar.

Biobränslen från skogen

Vi har hållbarhetsbesked för de biobränslen som används i vår produktion. Vi tar emot biobränslen från leverantörer som har hållbarhetsbesked och säkerställer att bränslet efterlever kraven i hållbarhetslagen. På så vis säkerställer vi spårbarhet

och kan undvika risken att få bränsle från områden med höga naturvärden. Detta följs också upp genom stickprov.

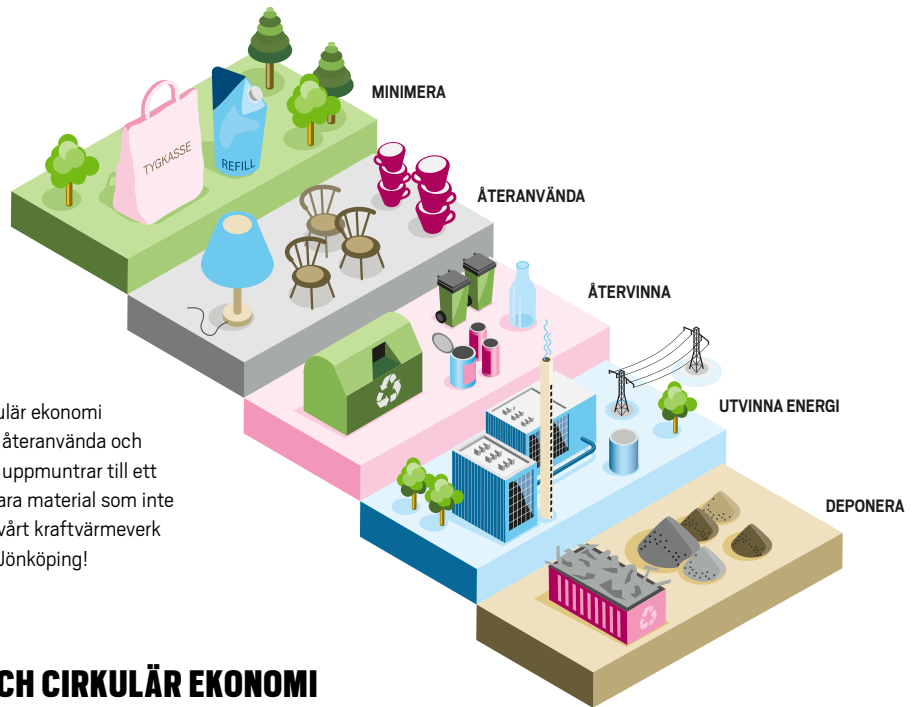
Vattenkraft

Vi har två vattenkraftverk som finns i Röttleån och Huskvarnaån och vi reglerar de två sjösystemen utifrån våra vattendomar. I båda systemen finns naturliga hinder i form av höga fall, för att fisk ska kunna vandra upp från Vättern till sjöarna. För att fisken ska kunna leka i nedre delen av Röttleån och för att åfåran inte ska torka ut, släpps vatten i ån året om. Vi försöker också hålla en jämn nivå i sjösystemen för att både växter och djur ska kunna leva och fortplanta sig. Vi tar också hänsyn till de boende runt sjöarna med bad och bryggor.

Båda kraftverken ingår i den nationella planen för övervakning av gamla vattendomar. Samverkan för Röttleån pågår och en ansökan ska lämnas in i februari 2027, medan Huskvarnaån ligger senare i planen. I omprövningen behöver hänsyn tas till två Natura 2000-områden. Vi väntar också besked om vilka miljömål som ska uppnås om Havs- och vattenmyndigheten tar ställning om bidraget till vattenkrafttel kan göra att Röttle klassas som kraftigt modifierat vatten.

Vi har också utrett möjligheterna till pumpkraft i Röttle, att pumpa upp vatten till Bunn vid låga elpriser, för att producera el när den behövs mest. Vi har dock valt att inte gå vidare med ansökan just nu eftersom det finns risk att sprida den invasiva arten Större rovmärla.





VÅR DEL I AVFALLSTRAPPAN

För att minska miljöpåverkan och nå en cirkulär ekonomi behöver vi alla minska vår konsumtion samt återanvända och återvinna material så långt det är möjligt. Vi uppmuntrar till ett ökat arbete med avfallstrappan. Det brännbara material som inte går att använda igen, kan vi göra energi av i vårt kraftvärmeverk på Torsvik. Materialet värmer och lyser upp Jönköping!

E5 RESURSANVÄNDNING OCH CIRKULÄR EKONOMI

Policy och Styrning

I vår verksamhet förbrukar vi en hel del material i form av bränslen, reservdelar, kemikalier och kablar. Vi gör våra inköp genom egna upphandlingar, avrop från inköpscentralerna SINFRAs och Addas upphandlade ramavtal och från koncerngemensamma avtal som upphandlats av framför allt Jönköpings kommun.

Vår uppförandekod är grundläggande i alla upphandlingar. Utöver uppförandekoden ställer vi hållbarhets- och kvalitetskrav som anpassas beroende på vad som upphandlas i enlighet med interna rutiner.

Åtgärder

Resurser in

Vår största användning av resurser är de bränslen och energi som vi använder till vår produktion av värme, kyla och el. Vi använder också processkemikalier och komponenter. Vår basproduktion bygger på energiåtervinning av restavfall från hushåll och verksamheter, men även de allra mesta av det bio-bränsle vi eldar är restprodukter från skogsindustri eller sågverk. Energieffektiviteten i anläggningen är mycket hög tack vare att vi kan producera både fjärrvärme och el samtidigt.

Mycket av det som slängs som brännbart restavfall innehåller material som har fossilt ursprung, till exempel plast. För att minska miljöpåverkan och nå en cirkulär ekonomi behöver vi alla minska vår konsumtion och öka återanvändning och återvinning av material så långt det är möjligt. Vi har ingen användning av plasten och skulle helst se att all plast återvinns. Så ser det inte ut i samhället idag. Många material går inte att återvinna eller så är avfallet som kommer in till oss inte tillräckligt sorterat. Idag utför Jönköping Energi en energi-återvinnings tjänst som behövs i samhället. Detta är vår svåraste utmaning för våra klimatmål framöver; att påverka avfallsflödena uppströms så att bara de avfall som inte går att återvinna skickas till oss. Vi ser ett behov av bättre styrmedel och verktyg

för att styra material uppåt i avfallstrappan och vi undersöker hela tiden våra möjligheter att minska avfallens klimatpåverkan. Vi utnyttjar även flera andra resurser som annars hade gått förlorade, till exempel genom att ta vara på spillvärme och på det kalla vattnet i Vättern.

Resurser ut

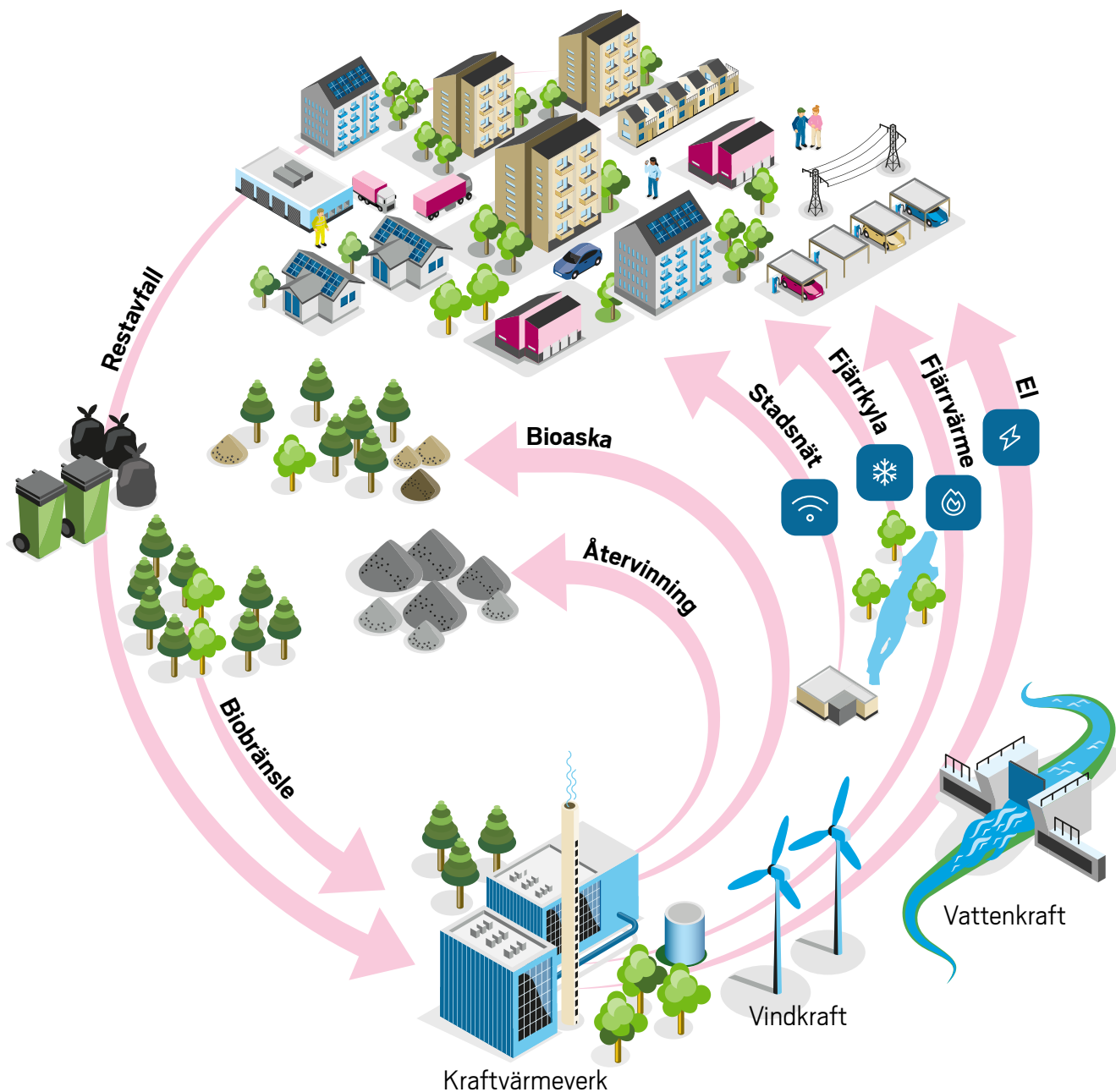
De stora avfallsmängder som uppstår hos oss är askor och därför arbetar vi med att hitta möjliga vägar att använda dem på bra sätt. Bottenaskan från avfall, som kallas slagg, sorteras noggrant för att få ut så mycket metaller som möjligt till återvinning. Slaggruset som blir kvar används för att täcka kommunens deponi. I framtiden vill vi kunna använda detta som konstruktionsmaterial på lämplig plats. Resterna från rökgasreningen i avfallspannan skickas till Norge, där den stabiliseras och används som fyllnadsmaterial för att återställa ett kalkbrott. Askor som inte kan återanvändas i samhället är en stor utmaning för oss inom en snar framtid och innebär en finansiell risk kopplat till stora ökade kostnader.

Biobränsleaska från kraftvärmeverken återförs till största del till skogsmark. När askan återförs till skogen sluts kretsloppet av näringsämnen och risken för försurning minskar. Försurning är ett av de miljömålen som är svåra att nå i Jönköpings län.

Avfallet som uppstår i vår verksamhet sorteras på våra egna miljöstationer och en hel del av avfallet går att återvinna. Dessa flöden utgörs av små mängder.

Även schaktmassor från grävarbeten räknas som avfall i vissa avseenden. Vårt mål är alltid att återanvända massor så att hantering och transporter ska bli så få som möjligt. Under 2025 har vi gjort provtagningar för att säkerställa kvaliteten på massorna för att se om de kan läggas tillbaka eller användas på annan plats. En del massor har blivit tvungna att skickas till deponi på grund av gamla föroreningar i marken. Dessa tillfällen har redovisats till Miljökontoret.

FLÖDE AV RESURSER



RESURSUFLÖDEN

ASKA, TON	2025	2024	2023	AVSÄTTNING
Aska från biobränsle	4 400	6 400	7 800	Återanvändning, återföring till skogen
Bottensand från biobränsle	2 000	2 100	4 300	Återanvändning, sluttäckning av deponi
Slaggrus från avfall	24 800	26 300	26 500	Återanvändning, täckning av deponi
Utsorterade metaller ur slagg	1 400	1 200	1 600	Återvinning
Flygaska, rökgasrengöringsrest från avfall	8 000	8 400	6 800	Återanvändning, återställande av kalkbrott i Norge

Avgränsad till Kraftvärmeverket Torsvik

SOCIALT

SI EGEN ARBETSKRAFT

Policy och Styrning

Energibranschen har en viktig roll för vår samhällsutveckling både kopplat till klimatfrågan och förutsättningarna för näringsliv och tillväxt i vår region. Vi har också en viktig nyckelfunktion för att skydda och säkra upp vårt samhälle i orostider. För att klara dessa utmaningar krävs att vi har engagerade medarbetare och en trygg arbetsplats. Ett av våra prioriterade mål är att vara en lärande organisation, vilket är en förutsättning för att vara en attraktiv arbetsgivare och klara kompetensförsörja oss i energiomställningen. Arbetet styrs genom vår hållbarhetspolicy, arbetsmiljöpolicy, interna rutiner och alla aktiviteter som ingår i ramen för målarbetet.

Uppföljning sker genom temperaturmätningar hos medarbetarna varje månad, för att se trender, styrkor och förbättringspotential. Medarbetarskap och Glädje & trivsel är våra tydligaste styrkor. Det betyder att vi har engagerade människor som vågar säga till om något inte fungerar och en arbetsmiljö där folk trivs och litar på varandra. Detta är en solid grund. Genom dessa mätningar kan vi även få direkta indikationer på mobbing och kränkande särbehandling. Vi har en rutin för hur vi förebygger, stöttar och agerar vid upplevd kränkning.

Åtgärder

Säkerheten först

Arbetsmiljöfrågorna har stort säkerhetsfokus hos oss. Vi har många farliga arbetsmoment där bristande säkerhet kan få allvarliga konsekvenser. Säkerheten är högt prioriterad i alla led, från företagsledning ned till varje individ. Våra skyddsombud deltar i det systematiska arbetsmiljöarbetet och i vårt samverkansavtal har vi arbetsmiljögrupper på olika nivåer med en regelbunden dialog mellan ledning och skyddsombud. Samverkansgrupperna tar upp bland annat riskanalyser, förebyggande åtgärder, skydds- och miljöronder, rapportering och uppföljning av händelser, förändringar och ny lagstiftning. Vi genomför årligen skyddsombudsträffar.

En viktig förutsättning för vårt förbättringsarbete är pulsavstämningar som sker flera gånger i veckan där säkerhet är en stående punkt. Olyckor, tillbud och riskobservationer registreras i vårt system för risk och händelse för utredning och åtgärd. Allvarliga tillbud eller olyckor rapporteras till Arbetsmiljöverket. Under 2025 har inga incidenter anmälts till Arbetsmiljöverket.



Hälsosam arbetsmiljö

Under året har ett intensivt förändringsarbete pågått med att implementera ett aktivitetsbaserat arbetssätt på vårt huvudkontor som genomgått en omfattande renovering. Vi har deltagit i det internationella forskningsprojektet 4 Day Week. Syftet med projektet har varit att undersöka om det går att skapa ett mer hållbart och effektivt arbetsliv genom att minska arbetstiden utan att sänka lönen. Målet är att öka produktiviteten genom smartare arbetsmetoder, förbättra hälsa och välmående genom mer återhämtning samt stärka arbetsgivarattraktivitet och minska stressrelaterad ohälsa. Hos oss har 60 medarbetare med yrkesroller som inte kan arbeta på distans deltagit i projektet. Många av dem arbetar skift vilket är en unik grupp i forskningsprojektet. Vi har sett goda effekter på både produktivitet, hälsa och attraktivitet som arbetsgivare.

RAPPORTERADE HÄNDELSE, ANTAL

	2025	2024	2023
Olyckor	25	31	36
Riskobservationer, tillbud förbättringsförslag, kvalitetsavvikelser med flera.	264	138	128
Totalt antal rapporterade händelse	289	169	164

SJUKFRÅNVARO AV TOTAL ARBETSTID I %

	2025	2024	2023
Kvinnor	6,6	4,6	5,6
Män	3,0	3,3	5,1
Totalt	3,9	3,6	5,2

Alla medarbetare erbjuds årligen friskvårdsbidrag och det nyttjades av 72 % av medarbetarna under 2025. Vi har också en friskvårdstimma per vecka och i snitt har varje medarbetare använt 22 friskvårdstimmar under året. Alla anställda har tillgång till en förmånsportal där vi erbjuder friskvård- och förmånstjänster som exempelvis pensionsplanering. Via vår uppskattade personalklubb arrangeras gemensamma aktiviteter så som gruppträning på arbetstid, deltagande i Blodomloppet, vandring- och skidresa.

Sjukfrånvaro och hälsoinsatser

Vår sjukfrånvaro ligger på 3,9 %, vilket är en marginell ökning från föregående år. Sjukskrivningarna har ökat bland kvinnor och minskat marginellt bland män. Vi ser en viss ökning av stressrelaterad ohälsa, i vissa fall är dessa arbetsrelaterade.

Tillsammans med vår företagshälsovård arbetar vi med hälsofrämjande, förebyggande och rehabiliterande insatser för att påverka medarbetarnas hälsa positivt och säkerställa en säker arbetsmiljö för att minska sjukfrånvaron. Vi har nolltolerans gällande bruk och påverkan av alkohol och droger på arbetstid. Vi utför regelbundet slumpvisa alkohol- och drogtestar både på våra anställda och entreprenörer och har alkoholås i alla våra bilar. Detta bidrar till en säker arbetsplats och en hållbar arbetsmiljö.

Jämställdhet och mångfald – vi vill mer

Vi fortsätter det långsiktiga arbetet med en jämställd och jämlik kompetensförsörjning, då vår målsättning är att jämna ut könssegregationen i våra olika yrkesgrupper och öka antalet kvinnor generellt i en mansdominerad verksamhet. Likaså finns övergripande mål för att öka antalet medarbetare med annan etnisk bakgrund.

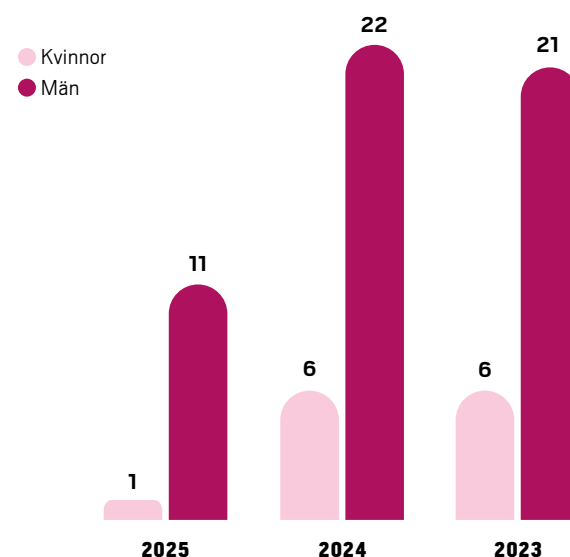
Vår strävan

Andelen kvinnor sett till hela verksamheten ligger alltså på 25 %. Andelen kvinnor bland cheferna är 32 %, vilket är en ökning på 4 %. Vi strävar efter att få med både män och kvinnor i urvalet till anställningsintervjuer och följer löpande upp nyckeltal för att mäta utvecklingen. Vi ser en långsiktig trend åt rätt håll, inom denna långsiktiga viktiga fråga för energibranschens förmåga att vara hållbar och attraktiv att jobba inom. I de skolkontakter och mässor vi besöker har vi alltid med jämställdhetsaspekterna för att påverka både kvinnor och män, flickor och pojkar, att intressera sig för energibranschen.

Varje år görs en lönekartläggning för att utreda så att det inte förekommer några osakliga löneskillnader på grund av kön. Eventuella åtgärder prioriteras i samband med löneöversynen. Vi utvecklar ständigt lönebildningen. Vi har inte identifierat några löneskillnader på grund av kön.

Under 2025 var andelen medarbetare med utländsk bakgrund 7,9 %, vilket en minskning med 0,7 procentenheter.

FÖRÄLDRALEDIGHET, HEL- OCH DELTID ÖVERSTIGANDE 1 MÅNAD, ANTAL

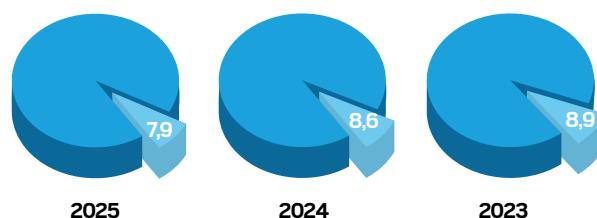


ÅLDERSFÖRDELNING ANSTÄLLDA, ANTAL



Nyanställda inkluderar vikarier och är exklusive internrekryterade.

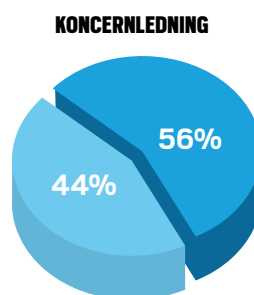
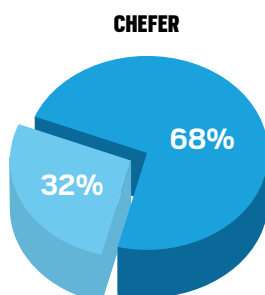
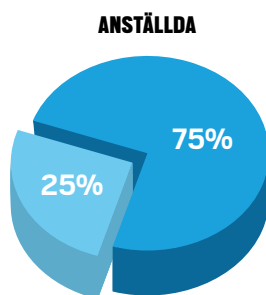
ANDEL UTLANDSFÖDDA MEDARBETARE I %



Statistik hämtas från SCB

FÖRDELNING MELLAN KVINNOR OCH MÄN

88 KVINNOR • 261 MÄN • 349 TILLSVIDAREANSTÄLLDA



● Kvinnor ● Män

Kompetensförsörjning

Hela branschen står inför stora utmaningar att hitta rätt kompetens. Det ställs ökande krav på ett attraktivt medarbetarerbjudande. Vi märker av kompetensbrist i flera av våra kärnkompetenser men vi har trots det lyckats attrahera den kompetens vi söker, tack vare en högre arbetsinsats.

Vi gör årligen en kompetensanalys för att identifiera lång- och kortsiktiga kompetensbehov. Detta arbetsätt tydliggör behov och riktade insatser både på organisation, grupp och individnivå. Vår ambition är att växla kompetens i takt med en naturlig personalomsättning och nya kompetensbehov.

Vår framtida arbetskraft

Det långsiktiga arbetet med studentsamarbeten börjar ge resultat och intresset för Jönköping Energi och det vi gör ökar. Genom insatser för barn och unga från 8 års ålder till gymnasium, skapar vi en ökad kännedom om både teknik



UPPGIFTER OM FÖRETAGETS ANSTÄLLDA, ANTAL

	TILLSVIDAREANSTÄLLDA	TILLFÄLLIGT ANSTÄLLDA	BEHOVSANSTÄLLDA	HELTIDSANSTÄLLDA	DELTIDSANSTÄLLDA
Män	261	1	8	260	1
Kvinnor	88	2	1	86	2
Totalt	349	3	9	346	3

MÅNGFALDSINDIKATORER

	ANDEL KVINNLIGA LEDARE	ANTAL MANLIGA LEDARE	ANTAL KVINNLIGA LEDARE	ANTAL LEDARE
Koncernledning	44 %	5	4	9
Alla chefer	32 %	28	9	37

och energibranschen. Vi deltar i mässor och lägerverksamhet, tar emot studiebesök och praoelever och inspirerar unga teknikintresserade tjejer via föreläsningar.

Vi har också flera samarbeten med gymnasieskolor och yrkeshögskolor som har utbildningar som riktar sig mot vår verksamhet och vi tar regelbundet emot praktikanter och lärlingar, samt studenter från högskola och universitet. Sedan hösten 2025 samarbetar vi med Växjö Energi och Skövde Energi kring ett traineeprogram för att vara mer attraktiva för nyexaminerade ingenjörer och kompetensväxla.

Personalrörlighet

Personalrörligheten för året ligger på 6,3 % vilket är en minskning på nästan 2 % från föregående år. Vår ambition är att ligga någonstans mellan 5–8 %. Vi uppmuntrar till intern rörlighet och möjlighet att gå olika karriärvägar inom Jönköping Energi. 13 personer har bytt jobb internt. Vi följer upp med avgångsamtal mellan chef och medarbetare samt en anonym exitenkät.

Samtliga nyanställda genomgår ett onboardingprogram som ger grundläggande kunskap om företagets uppdrag, vision och arbetssätt inför sin första arbetsdag. Nyanställda erbjuds yrkesspecifik kompetensutveckling utifrån de behov som finns.

Kompetensutveckling

Vi lägger i snitt 53 timmar per medarbetare och år på kompetensutveckling. Vi gör medvetna beslut om att växla kompetens vid naturlig avgång. Vi strävar efter att jobba vidare med successionsplanering på ett mer systematiskt sätt.

Årligen genomförs flertalet lagstadgade och säkerhetshöjande utbildningar inom el, energi, säkerhet, brand med mera. Vi har också genomfört flera interna utbildningar inom bland annat upphandling, ”leda utan att vara chef” och vår målstyrningsmodell.

Medarbetare utvecklas också genom att få utökade uppdrag så som koncerngemensamma projekt, internrevisor, skyddsombud och så vidare. Vi ser också gärna att medarbetare byter roll och växer in i exempelvis mer seniora specialistroller eller axlar ett ledaruppdrag.

Konsulttjänster

Vi anlitar konsulter via vår upphandlade konsultmäklare. Behovet finns främst inom IT-utveckling, affärsutveckling och tekniska projekt. Vi har också upphandlade ramavtal med bemanningsföretag när vi behöver ta in förstärkning. Vi identifierar i vår kompetensanalys vilka kompetensbehov som bäst lämpar sig att bemöta med inhyrd personal. Behovet varierar i takt med att vi utvecklar vår verksamhet och nya affärer.

KOLLEKTIVAVTALSTÄCKNING OCH SOCIAL DIALOG

Jönköping Energi har tecknat kollektivavtal via Sobona som alla anställda omfattas av.

ANTAL ANSTÄLLDA SOM LÄMNAT FÖRETAGET UNDER RAPPORTERINGSPERIODEN

Totalt	22
Pension	8



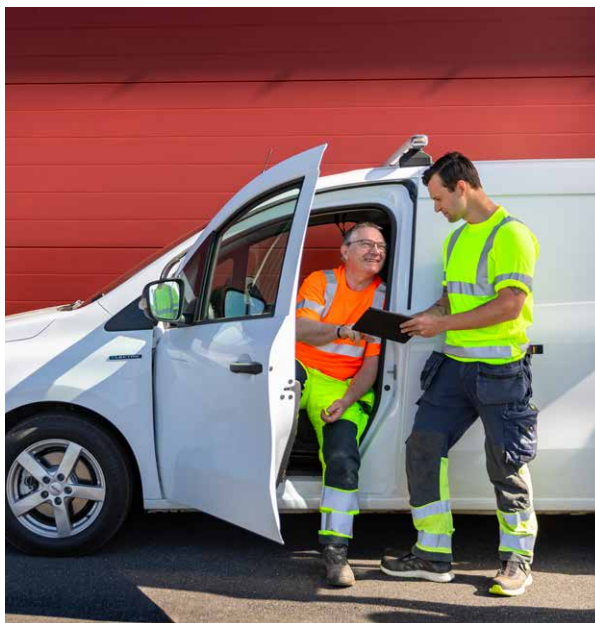
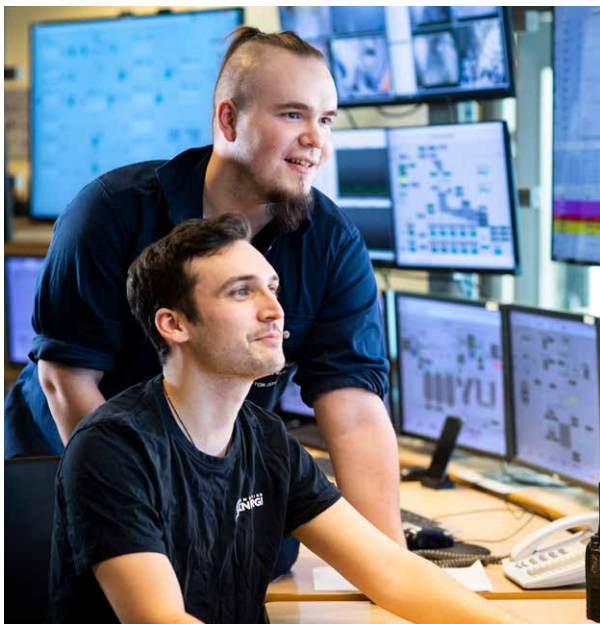
UTBILDNING OCH KOMPETENSUTVECKLING

	2025
Andel av medarbetarna som haft kompetensamtal	97,5%
Andel av medarbetarna som haft presentationssamtal	100%
Antalet utbildningstimmar per medarbetare	53,5 timmar

Data för att dela upp dessa på kön eller befattningsnivå saknas.

MEDARBETARE I DEN EGNA ARBETSKRAFTEN SOM INTE ÄR ANSTÄLLDA

	2025
Antal inhyrda personer	45 st



Attraktiv arbetsgivare

Nyckeltalsinstitutet kartlägger årligen organisationer och jämför nyckeltal för mest attraktiva, jämställda och hälsosamma organisation. Vi är med bland de tio procent med bäst resultat vilket gav oss utmärkelsen Excellent arbetsgivare 2025. Nytt för i år är att vi blivit utnämnda till Karriärföretag 2026 med följande nominering: ”Jönköping Energi utses till Karriärföretag 2026 för sitt helhjärtade engagemang i att förena trygghet och innovation som arbetsgivare. De profilerar sig som en arbetsplats där nyfikenhet,



samarbete och ägarskap värdesätts högt och erbjuder både flexibilitet och utvecklingsvägar. Genom att investera i medarbetarnas framtid visar Jönköping Energi att de inte bara skapar kraft utan också förtroende och långsiktighet i sin organisation”.

**Excellent
arbetsgivare™
2025**



S2 ARBETSTAGARE I VÄRDEKEDJAN

Policy och Styrning

I vår verksamhet förbrukar vi en hel del material i form av bränslen, reservdelar, kemikalier och kablar. Vi köper också in många tjänster från olika entreprenörer och konsulter för att genomföra service, underhåll, grävarbeten och utbyggnad av fjärrvärmenätet. Vi gör våra inköp genom egna upphandlingar, avrop från inköpscentralerna SINFRA:s och Addas upphandlade ramavtal och från koncerngemensamma avtal som upphandlats av framför allt Jönköpings kommun. Vår uppförandekod är grundläggande i alla upphandlingar. Uppförandekoden utgår från FN:s Global Compact och innefattar de tio principerna om mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och affäretik. Utöver koden tillkommer hållbarhets- och kvalitetskrav beroende på vad som upphandlas.

Åtgärder

När vi hyr in personal eller anlitar entreprenörer ska de följa våra krav på en säker arbetsmiljö. För att få tillträde till våra produktionsanläggningar krävs SSG Entré som är en utbildning i säkerhet. För andra delar av verksamheten använder vi oss av Miljö- och säkerhetsföreskrifter. För att följa upp att kraven följs görs skydds- och miljöronder, både i anläggningar och i fält. Vi genomför också alkotroller några gånger per år vid underhållsrevisioner och byggprojekt.

Under 2025 har vi uppdaterat vår uppförandekod för leverantörer för att vara säkra på att vi täcker kraven på minimiskyddsåtgärder i EU:s taxonomi för hållbara investeringar. Framöver behöver vi bli bättre på att följa upp kraven i uppförandekoden på ett systematiskt sätt och samla informationen för att kunna göra utvärderingar på effekten.

I nästan alla fall har vi en svensk leverantör och som lyder under svensk lagstiftning. I några fall är vår leverantör från EU. Längre bak i leverantörskedjan finns länder utanför EU.





S3 BERÖRDA SAMHÄLLEN

Vår verksamhet är samhällsviktig och vi arbetar kontinuerligt med att höja säkerhetsnivån för att skydda verksamheten. På grund av ett försämrat omvärldsläge skärps också myndigheters säkerhetskrav på vår verksamhet, rutiner och arbetssätt uppdateras löpande. Före anställning och under anställning görs säkerhetsprövning för att skydda vår verksamhet och våra medarbetare.

Leveranssäkerhet

Vi arbetar hela tiden med att minska riskerna för avbrott till kund. Detta sker genom löpande underhåll och utveckling vår infrastruktur och våra anläggningar. Vår beredskapsorganisation är bemannad dygnet runt och kan rycka ut för att avhjälpa fel.

Fjärrvärme

Kvaliteten på leveransen av fjärrvärme styrs och mäts kontinuerligt i form av temperatur och kapacitet. Resultaten ger oss underlag i vårt förbättringsarbete både i vår dagliga produktion och i det strategiska arbetet för att framtidsäkra vår produktion.

Vi har under året haft en stabil produktion och stor nytta av fler av våra stora investeringar som genomförts på senare år för att ha redundanta system och minska avbrott hos kund. Under hösten gjordes en större planerad avstängning av fjärrvärmeleveransen i Huskvarna under 11 timmar för att göra en större inkoppling som framöver kommer leda till förbättringar.

Elnät

Vi levererar en mycket hög leveranssäkerhet med en tillgänglighet på 99,997 %. Denna höga driftsäkerhet, i kombination med ett prisvärt elnät, skapar värde för både privat- och företagskunder inom vårt nätområde. För att säkerställa snabb åtgärd vid eventuella avbrott har vi övervakning av alla strategiska punkter i nätet och en beredskapsorganisation som är redo dygnet runt alla årets dagar. Under 2025 har vi dessutom genomfört flera förstärknings- och kapacitetshöjande åtgärder som ytterligare ökar nätets robusthet och resiliens.

Stadsnät

Tillgängligheten i stadsnätet är mycket hög och stabil med få avbrott 2025, i samma nivå som 2024 då tillgängligheten var 99,996 %. För att hålla hög driftsäkerhet bevakar vi kapacitetsutnyttjande samt belastning på utrustning och förbindelser för att i ett tidigt stadium kunna sätta in åtgärder. Planerade avbrott, som kan vara större omkopplingar i fiber-nätet eller uppgradering av mjukvaror, genomförs till största del nattetid. Stamnätet är byggt med full redundans så att fel på en länk eller router inte ska påverka tillgängligheten för kund vid fel i transportnätet.

Vi deltar också i arbete via Svenska Stadsnätsföreningen och PTS för att öka branschens gemensamma förmåga att upprätthålla och tillhandahålla samhällsbärande telekommunikation vid kris, höjd beredskap och krig. Under 2025 har projekt startats upp för att ytterligare förstärka beredskap och robusthet.

Digital säkerhet

Inom ramen för EU:s digitala agenda deltar vi aktivt i arbetet med att digitalisera och säkra energisystemet, inklusive datahantering och samverkan i energibranschen. Det kräver att vi bedriver ett systematiskt och riskbaserat arbete för att stärka vår motståndskraft i en alltmer komplex cybervärld. I linje med EU:s NIS2-direktiv och den kommande svenska cybersäkerhetslagen säkerställer vi att hela vår verksamhet omfattas av robusta informationssäkerhetsåtgärder. Det innefattar riskanalyser, styrning av nätverks- och informationssystem, incidentrapportering samt kontinuerlig uppföljning och ledningsförankring. Genom dessa åtgärder tar vi ansvar för vår digitala säkerhet.

Under 2025 har vi haft en GDPR-händelse som behövt anmälas till Integritetsskyddsmyndigheten. Felet har korrigerats och har inte lett till någon ytterligare påföljd.

Höjd beredskap och krig

Det har inte undgått någon att vårt omvärldsläge är allvarligt och att energibranschen är extra utsatt och väldigt viktig för att samhället ska fungera även i svåra situationer. Vi arbetar både med vår egen beredskap genom planer, bemanning, reservdelar, samt med våra leverantörer och entreprenörer. Vår egen personal är krigsplacerad i vår verksamhet eftersom vi kommer att behöva personalen för att upprätthålla leveranser. Vi har också möjlighet att låta en del av våra entreprenörer och leverantörer krigsplacera sin personal, för att de ska kunna vara oss behjälpliga i svåra situationer.

Vi har startat arbetet med att ansöka om skyddsobjekt för en del anläggningar där vi får ökade möjligheter att ingripa vid intrång.



AVBROTTSFREKVENNS OCH AVBROTSTID

		ANTAL AVBROTT PER KUND	AVBROTSTID PER KUND, MINUTER
Fjärrvärme	Planerade avbrott	0,36	169
Elnät	Oplanerade avbrott	0,449	14,9
	Planerade avbrott	0,033	3,7



STYRNING

G1 ANSVARSFULLT FÖRETAGANDE

Policy och Styrning

Jönköping Energi är medvetna om risken för korruption och andra oegentligheter. Som kommunalt bolag faller vi under kommunens styrande dokument Program mot mutor för Jönköpings kommun och Näringslivskoden från Institutet mot mutor. Nolltolerans mot mutor styrs också i vår egen hållbarhetspolicy och vår uppförandekod för leverantörer. På vårt intranät finns information om våra rutiner kring mutor och jäv, samt länk till kommunens system för visselblåsning. Vi lyfter också informationen i vårt eget nyhetsflöde regelbundet.

Åtgärder

För att minimera våra risker har vi rutiner för intern kontroll där det ingår ett stort antal kontrollpunkter, som exempelvis berör inköp, leverantörsfakturor samt betalningsflöden. Dessa kontrollpunkter granskas av företagets revisorer.

Det finns också rutiner och information kring hur anställda ska undvika muta och vad som är godtagbara förmåner. Påminnelse om rutinen och om hur vi bör agera görs löpande via intranätet och vid introduktionen för nyanställda. Vi har också en rutin för hantering av bisyssla för att undvika att konkurrerande verksamhet eller jävsituationer uppstår. Uppföljning sker årligen i medarbetarsamtalet.

Vi kommunicerar löpande vår uppförandekod för leverantörer som innefattar affärsetik och antikorruption. Vi har inte fått kännedom om några fall med avvikelser mot vår uppförandekod under året.

Mått

Fall av korruption eller mutor

Vi har inte upptäckt några misstänkta fall av korruption och mutor under 2025. Jönköping Energi har därmed inte heller blivit dömd för några brott eller fått några sanktioner eller viten på grund av korruption och mutor under 2025.

Politiskt inflytande och lobbyverksamhet

Jönköping Energi är offentligt ägt och styrs av en politiskt tillsatt styrelse. Bolaget lämnar inga direkta eller indirekta politiska bidrag, och ger inte ekonomiskt stöd till politiska partier, kandidater eller organisationer som bedriver politiskt påverkansarbete.

Jönköping Energi deltar i olika branschorganisationer, med syfte att driva branschens gemensamma frågor, dela kunskap i utbildningar och nätverk samt driva gemensam forskning och utveckling.

Betalningspraxis

Jönköping Energi följer etablerade och affärsmässiga rutiner för fakturahantering, vilket bidrar till god betalningspraxis och stabila leverantörsrelationer.



INDEX ÅRSREDOVISNINGSLAGEN

I nedanstående tabell framgår var vi rapporterar kraven på hållbarhetsinformation, utifrån årsredovisningslagens (ÅRL) 6 kapitel.

	Miljö	Sociala förhållanden	Personal	Mänskliga rättigheter	Motverka korruption
Affärsmodell	Om Jönköping Energi, Vår roll i Jönköping, Allmänna upplysningar, Årsredovisning Förvaltningsberättelse				
Policy och resultat av policy	Allmänna upplysningar				
	E1, E4 och E5	S1 och S2	S1	S1 och S2	G1
Väsentliga risker och hantering av risker	Allmänna upplysningar, Dubbel väsentlighetsanalys				
	E1, E4 och E5	S1 och S2	S1	S1 och S2	G1
Resultatindikatorer	E1 och E5	S1	S1	S1	G1

ÅRSREDOVISNING 2025



FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Koncernens verksamhet

Jönköping Energi AB, organisationsnummer 556015-3354 med säte i Jönköping, är moderföretag i en koncern som erbjuder varor och tjänster inom el, elnät, fjärrvärme, fjärrkyla, energitjänster, stadsnät, entreprenadverksamhet, fordonsladd, solceller, destruktionstjänster av avfall samt olika digitala tjänster kopplat till energilösningar.

Koncernens viktiga förhållanden

Bolaget ägs av Jönköpings Rådhus AB, organisationsnummer 556380-7162 som i sin tur är helägt av Jönköpings kommun. Koncernen består av moderbolaget Jönköping Energi AB samt de helägda dotterbolagen Jönköping Energi Nät AB, Jönköping Energi Energitjänster AB och Huskvarnaåns Kraft AB. I koncernen ingår också Netsam AB som ägs tillsammans med minoritetsägaren Habo Energi AB (556215-6421), som äger 10,1 % av aktierna.

Per den 1 april 2025 förvärvade Jönköping Energi 25% av aktierna i Modity Energy Trading AB. Intressebolaget samägs med Kraftringen Energi AB, Umeå Energi AB och Öresundskraft AB. Bolaget ägs till lika delar av de fyra bolagen (25%).

Intressebolaget GITO Heavy Charging Solutions AB samägs med Mälarenergi AB och Öresundskraft AB. Bolaget ägs till lika delar av de tre bolagen (33,3%).

Intressebolaget Utvecklingsklustret Energi AB samägs med Tekniska verken i Linköping AB, Öresundskraft AB och Umeå Energi AB. Bolaget ägs till lika delar av de fyra bolagen (25%).

Ägaren har i ägardirektiv förklarat att man äger koncernen för att främja konkurrenskraftig och hållbar energiförsörjning och eldistribution för kommuninvånarnas intresse.

Energikoncernen är också ett viktigt verktyg i samhällets klimatomställning. Koncernen ska också tillhandahålla ett öppet stadsnät samt andra kommunikationslösningar som är operatörsoberoende och öppet för alla för att underlätta övriga samhällssektorsers digitala omställning.

Uppdraget är att bidra till utveckling av ett långsiktigt hållbart samhälle genom att leverera konkurrenskraftiga och leveranssäkra hållbara lösningar av rätt kvalitet för de nyttigheter och tjänster som bolaget tillhandahåller inom sitt verksamhetsområde. Energikoncernen ska vara samhällsnyttig på affärsmässiga grunder.

Verksamheten är organiserad i olika ansvarsområden som bedrivs oberoende av juridisk bolagstillhörighet med en ansvarig Ansvarsområdeschef. De olika ansvarsområdena koncernen är indelad i är Elnät, Värme och kyla, Tjänster och service och Stadsnät samt de koncerngemensamma funktionerna Kundrelationer och försäljning, HR och hållbarhet, Erbjudande och digitalisering, Affärsstöd samt Leda och navigera.

Års- och koncernredovisningen är skriven i tkr om inte annat anges. Belopp inom parentes avser föregående år.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Ett snabbt förändrat och utmanande omvärldsläge ger en stark påverkan på hela energisektorn. Försörjningstrygghet och robusthet har snabbt vuxit till helt centrala områden i europeiskt och nationellt perspektiv. Det har medfört att energikoncernen under det gångna året har haft starkt fokus på att stärka och realisera förmågor robusthet, säkerhet och beredskap. Bland annat har kris- och beredskapsorganisationen utvecklats, planeringen kompletterats, större och mindre övningar genomförts och lagerhållnings-, sambands- och skyddsfrågor setts över.

Efter sommaren 2025 har stora delar av koncernens verksamhet flyttat tillbaka till lokalerna på Kjellbergsgatan. Renovering av lokalerna har pågått under de senaste två åren, där stora delar av ursprunget har behållits på ett kostnadseffektivt sätt. Lokalerna är nu mer funktionella för vår verksamhet och personal.

Jönköping Energi AB Energihandel

Året 2025 har för Energihandelsverksamheten inom Jönköping Energi inneburit en minskad energiomsättning jämfört med 2024, beroende på främst lägre värmelast under året.

Regulatoriska förändringar har införts under 2024 och 2025 som medfört en högre volatilitet på marknaden, vilket ger högre priser men också möjligheter för kunder att kunna påverka sina kostnader.

Energihandel har fortsatt utveckla hanteringen av risker med fokus på kvalitetssäkring av finansiella portföljer och dess flöde. Hanteringen av finansiella portföljer har digitaliserats ytterligare och givit möjlighet för nya kundgrupper att ta del av finansiell avräkning.

Värme, elproduktion och kyla

Under 2025 har reinvestering skett i reservproduktionskapacitet på Ryhov med tre nya biooljepannor som har ersatt de två tidigare pannorna från 1972. Arbetet har även påbörjats med investering av två nya biooljepannor som reservproduktionsanläggningar i Huskvarna. Detta kommer färdigställas 2026. Dessa investeringar är sista steget i den tidigare anläggningsstrategin från 2018. En ny anläggningsstrategi är framtagen under året i form av projektet ”Produktionsvisionen”.

I vår avfallspanna på Torsvik har gjorts livstidsförlängande åtgärder med utbyte av panelväggar (sidoväggar) vid rostern (eldstaden) under årets revision.

I slutet av året kom beslut från Svenska Kraftnät som gör att resan mot att skapa förmåga att starta ö-drift kan påbörjas. Det innebär att vid ett bortfall av el från överliggande elnät, kan Jönköping Energi koppla över till egna produktionsanläggningar, så att delar av Jönköping fortsatt kan få ström.

Under året har inga avvecklingar skett av produktionsanläggningar.

Stadsnät

Stadsnätet är den del av Jönköping Energis verksamhet som med sin infrastruktur har en viktig samhällsfunktion och är en av grundpelarna för den pågående digitaliseringen av samhället.

Under året har arbetet med förändring av linjeorganisationen fortsatt och till stora delar genomförts. Ansvarsområdet har en större form av autonomi samtidigt som samverkan sker med övriga koncernbolag när det skapar värde. Arbetet innebär i stort att skapa ovan nämnda förutsättningar för en ökad användning av nätet. Det görs genom mer kundorienterat arbete där nya erbjudanden skall skapa värde för både enskilt företag som samhället i stort.

Det nya säkerhetsläget i vår omvärld påverkar också verksamheten och det behöver skapas en driftsäker miljö med hög tillgänglighet även vid olika tänkbara kriser. I det arbetet är det viktigt att tänka bredare och ta med intressenter i närområdet för ökad beredskap och tillgänglighet.

Branschen präglas också av beslutade lagar, men även av aviserade ej beslutade lagar som kan påverka den kommersiella delen.

Jönköping Energi Nät AB

Elnät

Omsättningen i elnätet uppgick under året till 1 027 GWh, vilket är i nivå med föregående år (1 035 GWh) men lägre än prognosen för 2025. Den främsta orsaken är kundernas

fortsatta energibesparingar i kombination med det varma vädret. Anslutningen av nya kunder i Stigamo blev också något försenade jämfört med tidigare prognos, vilket innebär att effekten på konsumtion blev begränsad. Samtidigt verkar bolaget i en expansiv region där elektrifieringen, särskilt inom transportsektorn, driver på framtida elförbrukning och behovet av investeringar i elnätet.

Antalet nya kundanslutningar under 2025 var 147 stycken. Vidare är det även glädjande att det är fortsatt expansion i Stigamo.

Investeringstakten har under 2025 varit fortsatt hög och de totala investeringarna uppgår till 202 Mkr (299 Mkr). Investeringarna omfattar både reinvesteringar för att säkra en fortsatt hög tillgänglighet och nyinvesteringar för att möta framtida volymökningar och nyanslutningar. Under 2025 har takten kring ny- och ombyggnad av regionnätet också varit fortsatt hög, där de största investeringarna utfördes i området Stigamo-Torsvik. Två nya fördelningsstationer med tillhörande kabelnät har byggts, varav en har anslutits till överliggande nät. Färdigställande av stationen i Kärrarp har skett under året genom installation av en ny transformator. Under hösten 2025 inleddes ombyggnationen av den centrala mottagningsstationen på Rosenlund, ett av de största enskilda projekten inom vårt elnät på många år.

Tillgängligheten i elnätet är fortsatt hög tack vare aktivt arbete med förbättrade driftstödssystem och stora reinvesteringar som nu börjar ge resultat. Fortsatta reinvesteringar i nya kontrollanläggningar förväntas ytterligare förbättra tillgängligheten. Under 2025 har en större störning inträffat. Det var stormen Amy som i början av oktober drog in över nätet och innebar att 2 039 kunder periodvis var utan ström. Majoriteten av dem var strömlösa en kortare stund, men för 13 kunder blev avbrottet längre än 12 timmar. Trots detta var bolagets aggregerade tid för planerade avbrott och driftstörningar enbart 19,77 minuter, att jämföras med rikssnittet om cirka 56 minuter.

Netsam AB

Under 2025 har Netsam haft en hög tillgänglighet och en fortsatt mycket stabil drift av det aktiva IP-nätet. Det pågår kontinuerligt arbete med att utveckla olika delar av nätet.

Bolaget deltar även fortsatt i olika geografiska samarbeten för ökad ekonomisk effektivitet och minskad sårbarhet.

Under året har nya ramavtal för tjänsteleverantörer tagits fram baserat på arbetet som branschorganisationen Svenska Stadsnätetsföreningen genomfört.

Flerårsöversikt

Koncernen	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning exkl. punktskatter	1 912 113	1 841 241	2 049 634	2 067 613	1 597 173
Rörelseresultat	171 371	161 095	256 009	293 346	125 793
Resultat efter finansiella poster	103 171	91 928	202 688	253 550	93 217
Balansomslutning	5 820 392	5 831 365	5 561 680	5 576 692	5 248 915
Eget kapital	1 673 490	1 620 437	1 580 114	1 477 758	1 291 172
Kassaflöde från den löpande verksamheten	231 144	126 963	709 527	221 746	375 438
Soliditet, %	28,8	27,8	28,5	26,5	24,6
Avkastning på eget kapital, %	6,2	5,7	12,8	17,2	7,2
Avkastning på totalt kapital, %	3,0	2,8	4,6	5,3	2,4
Medelantal anställda, st	316	314	312	293	291

Moderföretaget	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning exkl. punktskatter	1 404 598	1 374 445	1 642 445	1 716 339	1 260 418
Rörelseresultat	10 194	14 148	160 686	227 382	53 412
Resultat efter finansiella poster	-25 694	-10 722	147 567	196 673	23 176
Balansomslutning	3 907 193	3 950 539	3 758 955	3 883 361	3 543 223
Eget kapital	475 220	386 102	303 174	301 503	156 467
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-9 906	572 724	492 788	23 772	124 187
Soliditet, %	30,7	30,7	32,5	29,1	27,2
Avkastning på eget kapital, %	-2,1	-0,9	12,1	17,4	2,4
Avkastning på totalt kapital, %	0,4	0,5	4,5	5,9	1,5
Medelantal anställda, st	226	218	212	191	186

Kommentarer

För definitioner av nyckeltalen hänvisas till not 36.

Försäljning och resultat

Koncernens gemensamma resultat har även under 2025 utmanats av ett svagt resultat inom fjärrvärmeverksamheten. Det svaga resultatet förklaras av betydande kostnadsökningar avseende utsläppsrätter, reparations- och underhållskostnader samt ett väderår som visade milda temperaturer under såväl inledning som avslutning av året.

Jönköping Energi AB Energihandel

Energihandelsverksamheten har haft lägre handelsvolymen än förväntat, till största del beroende av lägre värmelast under 2025. Resultatet har varit svagare jämfört med 2024 vilket kan hänföras till avvikelser i volym och ökade profilkostnader. Skillnader i elprisinivåer medför marginell påverkan på verksamhetens resultat.

Värme, elproduktion och kyla

Året var ett relativt varmt år som på totalen blev 0,9 grader varmare än ett normalår, vilket gav ett minskat behov av

fjärrvärme med cirka 6%. Försäljningsvolymen av fjärrvärme uppgick totalt till 735 GWh (784 GWh). Försäljningen genererade 576 mkr (563 mkr) i intäkt, vilket är ett mycket bra utfall. Resultatet blev dock -66 mkr (-100 mkr). Den svaga lönsamheten kommer fortfarande, som nämns ovan, från utsläppsrätter, reparations- och underhållskostnader samt ett väderår som visade milda temperaturer under såväl inledning som avslutning av året.

Elproduktionsvolymen i kraftvärmeverket har även under 2025 varit låga. Volymen har hållits låg som en följd av höga produktionskostnader i biokraftvärmeverket i kombination med periodvis låga elpriser. Intäkterna landade därmed på cirka 112 mkr (105 mkr), vilket är historiskt låga nivåer. Resultatet för 2025 blev 15 mkr (31 mkr).

Volymen producerad el från vindkraft blev enligt plan. När det gäller vattenkraften kan 2025 betraktas som ett torrår med svag nederbörd. Total produktion från vind- och

vattenkraft uppgick till 36 GWh (72 GWh). Intäkterna landade på cirka 65 mkr (52 mkr) tack vare att Huskvarna vattenkraft genererade intäkter från stödtjänster till Svenska Kraftnät motsvarande 35 mkr (5 mkr). Resultatet landade på totalt 39 mkr (29 mkr).

Försäljningsvolymen för fjärrkyla blev 13,5 GWh (13,3 GWh) som följd av en relativt varm vår och höst. Intäkterna blev strax under 11 mkr (10 mkr) och resultatet blev -8 mkr (-9 mkr).

Stadsnät

Stadsnätsverksamheten har under 2025 haft en stabil positiv utveckling. Trots tappet av en större kund har resultatet kunnat hållas på en acceptabel nivå.

Omstruktureringen av verksamheten har börjat ta fart under hösten vilket syns i en ökad försäljning.

Jönköping Energi Nät AB

Elnät

Under 2025 ökade intäkterna inom Elnätsverksamheten med cirka 50 Mkr, jämfört med 2024. Största förklaringen är en generell prisjustering med 4% på elnätsavgiften, som genomfördes 1 april 2025. Den 1 september 2025 infördes effekttariff för kunder med säkring mellan 16–63 A, förutom lägenhetskunder. Justeringen av effekttariffer är dock i grunden intäktsneutral och har inte påverkat bolagets intäkter.

Elnätsverksamheten har en intäktsram från Energimarknadsinspektionen att förhålla sig till, baserad på kostnader och en rimlig avkastning. Verksamheten har under året förhållit sig väl inom denna ram, vilket också visar sig i Nils Holgerssonundersökningen för 2025, där Jönköping Energi Nät hade 14:e billigaste elnätspriset bland Sveriges 290 kommuner.

Under året har verksamhetens kostnadsstruktur förändrats, främst genom ökade kostnader för underhåll, nätförluster, transitering i överliggande nät samt högre avskrivningar jämfört med föregående år.

Elnätsverksamheten redovisar för året ett negativt kassaflöde efter investeringar. Precis som för andra elnätsföretag består de omfattande investeringsbehoven av reinvesteringar, nyinvesteringar och anslutningar. Dessa investeringar är avgörande för att möta den pågående elektrifieringen i samhället, transportsektorn och industrin. För att säkerställa finansiering av dessa satsningar krävs successiva prisjusteringar.

Netsam AB

Netsams verksamhet har under 2025 gett ett stabilt resultat. Resultatet har påverkats av minskade planerade volymer men som till viss del vägts upp av förseningar i dessa planer samtidigt som volymerna i övrigt varit stabila. Ökad försäljning av överkapacitet i bolagets nät samt andra instanser som colocation har också bidragit till resultatet.

Koncernens personal

Att arbeta inom Jönköping Energi innebär att vara del i att skapa samhällsnytta med tydligt kund- och hållbarhetsfokus. Vi vill vara en lärande organisation. Som medarbetare finns det stora möjligheter till utveckling, delaktighet och påverkansmöjligheter i det dagliga arbetet med vår målstyrningsmodell. Den innefattar exempelvis målworkshops, avvikelshantering, pulsavstämningar i teamen samt individuell coaching.

Vi mäter eNPS och medarbetarengagemang regelbundet med verktyget Puls+. Generellt har vi fina betyg och vi är särskilt starka inom medarbetarskap samt glädje och trivsel. Vi följer upp när någon grupp indikerar lägre engagemang och/eller välmående och bemöter det på olika sätt i det närmaste ledarskapet och med stöd från HR.

Vår framtagna kompetensförsörjningsplan stödjer oss i att kunna ställa om kompetens och behov av förmågor för att möta krav i vår affärsstrategi.

Vi har utvecklat ett koncept för en JE-Akademi för att samordna intern kompetensutveckling och genomföra traineeprogram och lärlingsanställningar. Vi har regelbundna ledarträffar där vi samlar både chefer, teamledare och nyckelpersoner som står i ledande roller. Vi har återkommande aktiviteter för alla medarbetare, såväl digitala informations-sändningar som frukostträffar. På våra frukostträffar, Morgonsoffan, bjuder vi in kunder och lyfter aktuella frågor inom bolaget. Under året har särskilt fokus varit på att bygga trygghet och förståelse för företagets strategi och färdplan hos medarbetare. Därutöver har fortsatt implementering med arbetssätt i Affärsteam för att stärka affärsstrategin pågått.

Koncernen är ansluten till arbetsgivarorganisationen Sobona och omfattas av kollektivavtalet BÖK Energi.

Jönköping Energi är en del av kommunens hållbarhetsprogram. Vi har under året samarbetat med Rådhus AB kring krav och förhållningssätt till CSRD (Corporate Sustainability Reporting Directive).

För mer information kring arbetet med personalen hänvisas till vår Hållbarhetsrapport.

Koncernens miljö

Koncernen Jönköping Energi vill vara en medspelare och en drivande kraft i regionen, genom att erbjuda hållbara och innovativa produkter och tjänster inom energi och kommunikation. Koncernen arbetar efter visionen att vara ”En god kraft för ett

gott samhälle”, och har en tydlig och viktig roll i att bidra till och skapa förutsättningar för ett hållbart samhälle. Koncernen Jönköping Energi är miljöcertifierat enligt ISO 14001. Resultaten av genomförda revisioner och tillsyn från myndigheter under året har varit mycket bra.

Jönköping Energi driver tillstånds- och anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken för produktion av el och värme samt mellanlagring av avfall och farligt avfall. Vid planering och utförande av arbete inom skyddsvärda områden och där det finns risk för förorenad mark, behöver extra försiktighet tas. Jönköping Energi har goda rutiner för att hantera dessa tillfällen, så att skador och kostnader kan minimeras samt för kontakt med berörd myndighet.

Under 2025 har en del markprovtagning genomförts vid misstanke om förorening av mark, både på egen fastighet och vid grävning i samhället. Vid några tillfällen har sanering genomförts. Arbete sker även för att undvika att invasiva växter sprids i samband med grävprojekt.

På kraftvärmeverket Torsvik har verksamheten flutit på bra under året. Några avvikelser har förekommit och de har hantlerats i god dialog med tillsynsmyndigheten.

Förutom det stora kraftvärmeverket finns ytterligare ett antal tillstånds- och anmälningspliktiga produktionsanläggningar för fjärrvärme. Under 2025 har ett nytt tillstånd tagits i anspråk vid Ryhov.

Den nya lagstiftningen med emissionskrav för medelstora förbränningsanläggningar har stor betydelse för anläggningarnas framtid och kan kräva investering i ny reningsutrustning. Totalt har Jönköping Energi nära 30 pannor som omfattas. Arbete

pågår därför med en fjärrvärmestrategi för att minska antalet små reservanläggningar och i stället koncentrera produktion till de stora anläggningarna. Första etappen på för pannor 5-50 MW har implementerats och ett arbete med pannor 1-5 MW pågår fram till 2030.

Samverkansprocessen med Länsstyrelsen pågår inför omprövning av gamla vattendomar för Röttle kraftverk mot moderna miljövillkor enligt den nationella planen. Det finns risk för att nya domar kräver åtgärder i vattensystemen och att utrymmet för produktion minskar vid nya krav på vattennivåer i sjöarna och tappning i Röttleån. För koncernens del ska ansökningarna vara inlämnade i början av 2027 för Röttle och 2033 för Huskvarnaån.

Investeringar i anläggningstillgångar

Koncernen	2025	2024	2023	2022	2021
Moderbolaget	255 510	295 424	246 779	159 224	387 017
Jönköping Energi Nät AB	202 186	298 526	282 375	163 815	133 437
Netsam AB	5 208	7 726	25 823	13 338	11 927
Huskvarnaåns Kraft AB	–	71	–	1 042	215
Jönköping Energi Energitjänster AB	1 464	10 843	13 535	–	–
Koncerneliminering	-998	-1 170	-1 265	-1 550	-4 773
Summa investeringar	463 370	611 420	567 247	335 869	527 823

Moderföretaget	2025	2024	2023	2022	2021
Värme och Kyla	224 981	313 062	154 676	64 523	437 489
Fjärrkyla	0	3 604	16 087	3 309	25 328
Fastighet	133 215	–	–	–	–
Stadsnät	50 311	7 437	24 438	18 450	136 143
Övriga investeringar	19 623	32 961	9 223	5 261	49 198
Förändring pågående nyanläggningar	-172 620	127 990	42 355	67 681	-261 141
Summa investeringar	255 510	485 054	246 779	159 224	387 017

Framtida utveckling

Delar av staden står fortsatt inför en större stadsomvandling. Närmast planeras fortsättningsvis området runt den södra delen av Munksjön samt Strandängen, för nybyggnation av främst bostäder. Utbyggnaden av industriområdena Stigamo och Hedenstorp fortsätter det kommande året avseende elnät, fiber och fjärrvärme. För att möta den ökade efterfrågan på koncernens tjänster har vi under året fortsatt att medverka och bidra i denna utveckling av staden. Utbyggnaden väntas fortgå fram till 2030.

Jönköping Energi AB

Energihandel

Utvecklingen på elmarknaden bedöms bli fortsatt svår att förutsäga under 2026. Verksamheten påverkas mycket av energisituationen på kontinenten tillsammans med händelser inom och utanför Norden.

Minskningen av planerbar elproduktion ökar beroendet av ej planerbar vind- och solenergi. Detta bidrar till stora prisvariationer både i det långa perspektivet (månader) och det korta (timmar och dygn).

För Energihandel innebär detta ett ökat fokus på riskminimering med hjälp av finansiella instrument och fortsatt förbättring av prognos- och uppföljningsverktyg.

Värme, elproduktion och kyla

Verksamheten är nu klara med projektet Produktionsvisionen, som skall ge oss stöd i anläggningsutvecklingen framåt för att nå klimatmålen som är satta till 2045. Nedan är exempel på kommande investeringar i vår anläggningsutveckling.

Värmepump Simsholmen – Värmepumpen på 21 MW är från 1995 och är tillgänglig idag. Det krävs en reinvestering i ny ledning med tillförd spillvärme från reningsverket Simsholmen, för att spillvärmen ska kunna bidra med en ökad andel i vår bränslemix.

Fjärrvärmeledning till Vaggeryd Stigamo - Vaggeryd är nu klara med utvecklingen av södra Stigamo vilket kräver utökad kapacitet av fjärrvärme.

Värmepump för sommar drift i Gränna – Utredning har gjorts kring alternativet att producera fjärrvärmen i Gränna med en värmepump i stället för med flis. Då lasten är låg på sommaren är det fördelaktigt att köra en värmepump i stället.

Ny rökgaskondensering på flispannan hos Arla – Det krävs en investering för att kunna återvinna energin i rökgaserna från denna panna till fjärrvärme.

Ö-drift - Diverse investeringar kopplade till att skapa förmågan att köra ö-drift.

Stadsnät

Transformationen att gå från infrastrukturutbyggnad till att fylla nätet med kunder och nya tjänster förväntas ta ordentlig fart under 2026 och skall ge både fibernätet och samhället ett större värde. Ökat fokus på kundorienterade erbjudanden kommer succesivt skapa en ökad volym och resultat.

Ombyggnationer och migreringar till ny teknik kommer samtidigt att skapa ett mer hållbart och energioptimerat nät som dessutom blir mer robust. Att skapa robusta nät som kan stå emot eventuella kriser kommer också innebära ett ökat behov av regional samverkan.

Verksamheten ser fortsatt att fibernätet i Jönköping kommer att ha en mycket viktig roll i utvecklingen och digitaliseringen i samhället samt vara en viktig del i kommunens robusthet vid kris.

Jönköping Energi Nät AB

Elnät

Elnätsbranschen står inför omfattande elnätsinvesteringar, förändrad intäktsreglering från 2028, nya direktiv, förordningar och nätkoder med mera. Investeringar i elnätet, tillsammans med ökad digitalisering för ett effektivt nyttjande av elnätet, kommer vara en viktig framtida utveckling. Planen är en utveckling som kommer att gå från att vara en mer passiv nätoperatör (DNO) till att bli en mer aktiv aktör (DSO), som hanterar tvåvägsflöden, integrerar förnybar energi och samordnar flexibilitetstjänster.

Under 2026 kommer ny- och ombyggnad av regionnätet att fortsätta i hög takt. Ombyggnationen av ett av de största enskilda projekten på många år inom elnätet har påbörjats, ombyggnad av den centrala mottagningsstationen på Rosenlund. Planen är att den ska vara klar under 2028. Arbetet genomförs tillsammans med Vattenfall som äger en del av anläggningen. Ombyggnationen kommer att vara mycket komplex då den ska genomföras med hela anläggningen i drift.

Nya EU-regler för elnätstariffer ska införas före 1 januari 2027. Under 2024 och 2025 har effekttariffer implementerats till samtliga kunder förutom lägenhetskunder. Under 2026 kommer planering för implementation av denna reglering att ske även för lägenhetskunder, alternativt se över möjligheten med dispens för dessa kunder. Justeringen av effekttariffer är i grunden intäktsneutral för bolaget.

Netsam AB

Under de senaste åren har konkurrensen i marknaden ökat successivt, särskilt när det gäller flerfamiljsfastigheter. Nya affärsmodeller och leveranser kommer vara avgörande för att vara en aktuell spelare på marknaden.

Införandet av NIS2, CSL och andra lagar för att skapa robusthet kommer att fortgå under 2026 samt även framöver.

I det strategiska arbetet tillsammans med Stadsnätet, har en rad möjligheter identifierats med nya kundsegment både i Jönköping Samverkan med olika intressenter och i olika former kommer intensifieras under 2026.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernen arbetar löpande med att identifiera och i möjligaste mån nedbringa riskerna i verksamheten genom aktiv riskhantering och systematisk intern kontroll. Koncernen tillämpar ett medvetet och balanserat risktagande där affärstransaktioner granskas både från lönsamhets- och riskperspektiv.

Koncernen exponeras genom sin verksamhet för flera olika typer av risker som koncernen valt att övergripande kategorisera i:

- Finansiella risker
- Operationella risker
- Strategiska risker
- Efterlevnadsrisker
- Säkerhetsrisker
- Kompetensrisker
- Miljörisker (se Hållbarhetsrapport)
- Hållbarhetsrisker (se Hållbarhetsrapport)

Koncernens verksamheter och resultat är i många delar direkt eller indirekt påverkade av förhållanden utanför koncernens kontroll såsom politiska beslut, regulatoriska förändringar, väderförhållanden och geopolitiska händelser i omvärlden.

Nedan beskrivs valda exempel på risker som koncernen är exponerad för samt vilka åtgärder som vidtas för att hantera respektive risk utifrån koncernens Finanspolicy, ansvarsområdesspecifika riktlinjer och den koncernövergripande policyn för Internkontroll.

Finansiella risker

Koncernen utsätts genom sin verksamhet för en mängd olika finansiella risker: marknadsrisk (omfattande elpriserisk, valutarisik, och ränterisk), kreditrisk och likviditetsrisk. Bolagets övergripande riskhanteringspolicy fokuserar på oförutsägbarheten på de finansiella marknaderna och eftersträvar att minimera potentiella ogynnsamma effekter på bolagets finansiella resultat. Bolaget använder derivatinstrument för att säkra viss riskexponering.

Riskhanteringen sköts av en central finansfunktion samt inom energihandelsverksamheten enligt policys som fastställts av styrelsen. Ekonomienheten identifierar, utvärderar och säkrar finansiella risker i nära samarbete med de operativa enheterna. Styrelsen upprättar skriftliga policys, såväl för den övergripande riskhanteringen som för specifika områden, såsom elpriserisk, valutarisk, ränterisk, kreditrisk, användning av derivatinstrument och finansiella instrument som inte är derivat samt placering av överlikviditet.

Elpriserisk

Elpriserisken är indelade i tre delar vilka utgörs av elhandel, elproduktion samt egen förbrukning. Samtliga priser och volymer säkras hos våra handelspartners. Exponeringen definieras som skillnaden mellan Leveransprognos och Säkringsportfölj. Exponeringen utgör sålunda bolagets över- eller undersäkring. Den exponerade volymen innebär en priserisk och begränsas av de exponeringsramar som anges i bolagets riskpolicy för respektive nyttighet. Tidshorisonten för riskhantering i kraftportföljen skall normalt vara innevarande år plus tre år. Har avtal med längre avtalstid tecknats skall portföljens tidshorisont omfatta denna längre tid.

Bolagets försäljning av el till kunder sker såväl till rörliga priser som fasta priser. Inköp av el sker till rörliga priser på elmarknaden. Sverige är indelat i fyra prisområden vilket kan innebära att priserna skiljer sig åt beroende på var elen köps in och säljs. Den exponering som detta medför hanterar bolaget med hjälp av finansiella elterminkontrakt som säkrar systempris (snittpris för Norden). Härutöver används från tid till annan även prisdifferenskontrakt som säkrar skillnaden mellan systempris och områdespriser. Principen är att fastprisavtal säkras i den takt som avtal tecknas och på samma löptid som avtalet tecknats (så kallad back-to-back). Bolagets finansiella terminer motsvarar en konservativt bedömd volymförsäljning.

Sammantaget konstateras att riskerna kring handel med el ökat. Koncernen har agerat genom olika derivat för att säkra framtida flöden. Över tid arbetar vi med att balansera dessa prissäkringar och metodiskt arbeta med att jämna ut höga priser mot lägre priser och omvänt för att öka förutsägbarheten i vår verksamhet.

Volymrisk

Volymrisk är en risk som uppstår till följd av att faktisk energiförbrukning eller energiproduktion avviker från prissäkrade prognostiserade volymer. I produktionsverksamheten hanteras risken genom analyser och prognoser av temperaturer och anpassad optimering av driften av produktionsanläggningarna. Inom försäljningsverksamheten hanteras risken i kundavtal.

Valutarisk

Den finansiella elmarknaden i Norden prissätter el i euro. Den valutarisk som uppkommer vid användandet av finansiella terminer har överlåtits till våra samarbetspartners. Övriga valutarisker i vår investeringsverksamhet eller i den vanliga driften analyseras och hanteras via valutaterminer där så anses lämpligt.

Ränterisk avseende kassaflöden och verkliga värden

Bolagets ränterisk uppstår genom långfristig upplåning. Upplåning som görs med rörlig ränta utsätter bolaget för ränterisk avseende kassaflödet, vilken huvudsakligen neutraliseras genom olika räntederivat. Upplåning som görs med fast ränta utsätter bolaget för ränterisk avseende verkligt värde. Bolaget har som policy att ha en räntebindningstid mellan 1,5 och 4,5 år.

Under 2025 bestod bolagets nyupplåning till fast ränta av svenska kronor med lång kapital- och räntebindning. Räntenivåerna har under de senaste åren stigit och ett flertal lån bedöms att över tid att få högre räntenivåer än vi haft tidigare, vilket kommer leda till högre kostnader i verksamheten. Genom vår hantering av denna risk kommer det dock dröja ytterligare några år innan denna effekt slår igenom fullt ut. Vi kommer följa marknaden noga framöver för att begränsa denna risk samt genom att arbeta med olika löptider och räntederivat.

Kreditrisk

Kreditrisk uppstår genom likvida medel, derivatinstrument och tillgodohavanden hos banker och finansinstitut samt kreditexponeringar gentemot kunder, inklusive utestående fordringar och avtalade transaktioner. Bolaget följer upp och analyserar kreditrisken för varje ny kund innan villkor för betalning och leverans erbjuds. Vad gäller finansiella instrument används endast banker och finansinstitut som av oberoende värderare fått lägst kreditrating över medel.

3Exponering för kreditrisk avseende kundfordringar hanteras normalt av ekonomiavdelningen och de kreditlimiter som sätts bedöms vara ändamålsenliga för respektive kund. Det finns ingen koncentration av kreditrisk eftersom koncernen och moderföretaget har ett stort antal kunder.

Under året har dock denna risk ökat då lågkonjunkturen påverkar våra kunders betalningsförmåga. Vår bevakning av dessa kreditrisker har intensifierats och kommer vara intensiv under kommande år.

Likviditetsrisk

Kassaflödesprognoser upprättas och analyseras löpande av bolaget för att säkerställa att bolaget har tillräckligt med kassamedel för att möta behovet i den löpande verksamheten. Detta samtidigt som bolaget löpande bibehåller tillräckligt

med utrymme på avtalade kreditfaciliteter som inte nyttjats, så att bolaget inte bryter mot lånelimiten eller lånevillkor på några av bolagets lånefaciliteter. Bolaget placerar själva inte någon överskottslikviditet. Uppstår likviditetsöverskott kan utlåning ske inom koncernens bolag.

Operationella risker

Operationella risker uppkommer till följd av otillräckliga eller ändamålsenliga processer, rutiner eller mänskliga misstag och har en direkt eller indirekt påverkan på koncernens resultat.

De operationella riskerna hanteras i respektive operativ enhets riskhantering och internkontrollplaner med tillhörande handlingsplaner och kontroller.

Strategiska risker

De strategiska riskerna avser bland annat förändrade regulatoriska förutsättningar, politisk risk, konkurrens och teknologiska förändringar som kan få långsiktig påverkan på strategi, långsiktiga mål, affärer och varumärket.

Koncernen hanterar de strategiska riskerna genom aktiv omvärldsbevakning, analys, aktivt deltagande i branschorganisationer med mera, för att skapa en relevant plattform för strategiplaner och affärsmodeller.

Efterlevnadsrisker

För att motverka brister i efterlevnad av lagar och styrande dokument utför koncernen kontinuerlig lagbevakning och identifiering av förändringar i lagstiftning med direkt/indirekt påverkan på koncernens verksamheter. Omvärldsbevakning samt deltagande i och information från branschorganisationer sker inom respektive ansvarsområde. Koncernen använder verktyget Notisum för lagbevakning.

Säkerhetsrisker

Det säkerhetspolitiska läget är fortsatt ansträngt, där Rysslands invasion av Ukraina fortsätter att skapa oro på energimarknaderna. Denna situation har ökat efterfrågan på alternativa energikällor i Europa och påverkat bränslepriser och leveranskedjor. För att möta denna osäkerhet och säkerställa en trygg energiförsörjning för våra kunder har koncernen under 2025 intensifierat sitt säkerhetsarbete med särskilt fokus på informationssäkerhet och fysisk säkerhet.

Kompetensrisker

Rekryteringssituationen i energibranschen är fortsatt ansträngd. Äldrande arbetskraft, teknisk utveckling med nya kompetenskrav samt hög efterfrågan har lett till ökad konkurrens om att locka till sig och behålla kvalificerad personal. Koncernen arbetar intensivt med att vara ett attraktivt arbetsgivarvarumärke samt erbjuda praktikplatser och traineetjänster.

Verksamhet inom forskning och utveckling

Bolaget medverkar inom forskning och utveckling via branschorganet Energiföretagen Sverige, detta som medlem. Utvecklingsarbete sker även via intressebolaget GITO Heavy Charging Solutions AB.

Samarbetet med Öresundskraft AB och Umeå Energi AB har fortsatt under 2025 och har utvecklats väl under projektnamnet NOVA. Projektet stämmer väl överens med bolagets affärsplan och insikt att tillsammans utveckla nya tjänster och plattformar. Under året har en helt omgjord version av Mina sidor på webben lanserats för både privat- och företagskunder. Det har även skett en förändring i den grafiska profilen i Jönköping Energi's egna app. Både dessa aktiviteter har tagits väl emot av kunderna.

Även inom bolaget bedrivs numera ett omfattande utvecklingsarbete kring nya erbjudanden, för att möta de ökade kraven från marknaden.

Intressebolag

Per den 1 april 2025 förvärvade Jönköping Energi 25% av aktierna i Modity Energy Trading AB. Bolaget bedriver handel med energi och närliggande råvaror, och är ett av Sveriges ledande energihandelsbolag. Genom delägarskapet i Modity får Jönköping Energi tillgång till kompetens och resurser som gör det möjligt att möta de snabba förändringarna inom energimarknaden. Investeringen är en viktig del av strategin att bidra till en långsiktig hållbar energiomställning. Bolaget har under 2025 ett resultat på -44 mkr som till stora delar är en följd av ökade obalanskostnader. Dessa kostnader är att betrakta som engångskaraktär, då bolaget vidtagit åtgärder för att undvika denna typ av kostnader framåt.

Intressebolaget GITO Heavy Charging Solutions AB utvecklar laddning av tunga fordon. Under året har vi, i samarbete med de andra två ägarna, fortsatt utveckla verksamheten. Målsättning är att bidra till en snabbare elektrifiering av tunga transporter och skapa hållbara fördelar för klimat, samhälle och ekonomi. Bolaget har under året utvecklats väl även om redovisat resultat, helt plan enligt, är negativt.

Intressebolaget Utvecklingsklustret Energi AB är under avveckling.

Bolagsstyrning

Styrning av koncernens och moderföretagets samlade verksamheter sker genom styrelser i respektive koncernföretag, moderföretagets styrelse och av koncernledningen. VD utser medlemmarna i koncernledningen som normalt sammanträder två gånger per månad. I de olika ansvarsområdena inom koncernen finns ledningsgrupper som leder den operativa verksamheten och som sammanträder regelbundet.

Styrelsen för moderföretaget Jönköping Energi AB består av elva ordinarie ledamöter. Vid styrelsemöten deltar även normalt VD, vice VD och rapporterande chefer från verksamheten. Samtliga ledamöter utses ytterst av Jönköpings kommunfullmäktige och är representanter från kommunfullmäktiges partier. De tillsätts dock formellt av Jönköping Energi AB:s årsstämma. Även om årsstämman formellt utser styrelseledamöterna varje år, så väljs styrelseledamöterna i praktiken normalt för samma tidsperiod som gäller för de allmänna valen.

Styrelsen upprättar årligen en arbetsordning i enlighet med aktiebolagslagen och ägardirektiven/kommunens direktiv. Årligen upprättas också en instruktion till VD. Attest- och beslutsrätt för VD anges i denna VD-instruktion och kompletteras med en attestinstruktion. I arbetsordningen framgår hur beslutsordningen skall ske där Jönköpings Kommunfullmäktige är det ytterst beslutande organet.

Styrelser i dotterföretag inom koncernen tillsätts efter godkännande av Jönköpings kommunfullmäktige. Samtliga styrelseledamöter väljs normalt vid respektive bolags årsstämma och anmäls på Jönköping Energi AB:s årsstämma.

Styrelsen för Jönköping Energi AB sammanträdde vid 12 protokollförda tillfällen under 2025. Vid styrelsemöten informeras alltid styrelsen om koncernens och moderföretagets verksamhetsutveckling och utveckling av finansiell ställning. Under 2025 presenterades två tertialrapporter samt ett delårsbokslut per oktober. Styrelsen godkänner årligen koncernens strategiska plan, affärsplan och budget.

Jönköpings kommun utfärdar årligen såväl generella ägardirektiv till samtliga kommunägda bolag som särskilt ägardirektiv till Jönköping Energi. Direktiven reglerar vilka frågor som styrelsen eller företagsledningen ska föra till ägaren för beslut. Detta kan gälla större förvärv eller avyttringar, större verksamhetsförändringar och styrelseförändringar i dotterföretag. Ägaren fastställer också årliga finansiella måttal som uttrycker en långsiktig förväntan men omprövas årligen. Följande mål fanns för innevarande år och beräknas som ett genomsnitt av senaste fyra åren:

	Mål	Utfall 2025	Utfall 2024
Soliditet, %	20,0 %	27,9%	26,8%
Avkastning på justerat eget kapital, %	8,0 %	10,5%	10,7%

Styrelsen och företagsledningen upprättar årligen en bolagsrapport över hur ägardirektiven har följts under året. Rapporten utgör en viktig del i de av kommunfullmäktige utsedda lekmanrevisorernas granskning av koncernens efterlevnad av ägardirektiven och det kommunala uppdraget avseende ekonomi, miljö och samhällsansvar.

Styrelsen och företagsledningen anser att koncernen har uppfyllt ägardirektiven under året.

Styrelsen och företagsledningen upprättar årligen en Hållbarhetsrapport som finns att läsa på bolagets hemsida; <https://jonkopingenenergi.se/om-oss/hallbarhet/redovisningar-och-miljovarden/hallbarhets-och-arsredovisning>.

Resultatdisposition

Till årsstämmans förfogande står följande vinstmedel i moderbolaget:

Balanserat resultat	356 510 090 kr
Årets resultat	-20 882 071 kr
Summa	335 628 019 kr

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Balanseras i ny räkning	335 628 019 kr
Summa	335 628 019 kr

Jönköping Energi AB har under 2025 erhållit ett ovillkorat aktieägartillskott från moderbolaget Rådhus AB om 110 000 000 kr. Beloppet ingår i balanserat resultat ovan. Aktieägartillskottet redovisas inte i koncernens resultaträkning utan enbart i det egna kapitalet i balansräkningen.

Styrelsen anser att lämnat koncernbidrag till moderbolaget med 175 000 000 kr är försvarligt med hänsyn till det erhållna aktieägartillskottet samt de krav som verksamhetens art, omfattning och risker ställer på storleken av det egna kapitalet samt bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt. Styrelsen anser därmed att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap 3 § i aktiebolagslagen.

Beträffande bolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar, rapporter över förändringar i eget kapital, kassaflödesanalyser samt noter. Alla belopp uttrycks i tusentals svenska kronor där ej annat anges.

RESULTATRÄKNING

TKR	NOT	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2025	2024	2025	2024
Rörelsens intäkter m.m.					
Nettoomsättning exkl. punktskatter	3	1 912 113	1 841 241	1 404 598	1 374 445
Förändring av pågående arbeten för annans räkning		-6 205	-672	–	–
Aktiverat arbete för egen räkning		35 507	38 232	13 753	12 463
Övriga rörelseintäkter	4	169 259	145 795	264 052	249 667
		2 110 674	2 024 596	1 682 403	1 636 575
Resultatandel i intresseföretags resultat		-15 354	-5 200		
Rörelsens kostnader					
Råvaror och andra direkta kostnader		-372 406	-429 793	-358 644	-357 644
Handelsvaror		-416 843	-322 808	-346 140	-322 809
Övriga externa kostnader	5, 6	-447 358	-433 692	-477 600	-496 777
Personalkostnader	7	-290 673	-292 669	-218 712	-212 527
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	12, 13, 16, 17, 18	-396 669	-379 339	-271 113	-232 670
		-1 923 949	-1 858 301	-1 672 209	-1 622 427
RÖRELSERESULTAT		171 371	161 095	10 194	14 148
Resultat från finansiella poster					
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	8	3 501	1 203	3 665	5 745
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-71 701	-70 370	-39 553	-30 615
		-68 200	-69 167	-35 888	-24 870
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		103 171	91 928	-25 694	-10 722
Bokslutsdispositioner	10	-175 000	-163 000	-706	-6 868
RESULTAT FÖRE SKATT		-71 829	-71 072	-26 400	-17 590
Skatt på årets resultat	11	14 883	11 546	5 518	518
ÅRETS RESULTAT		-56 946	-59 526	-20 882	-17 072
Varav hänförligt till Minoritetsintresse		-80	-137		

BALANSRÄKNING

TKR	NOT	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
TILLGÅNGAR					
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR					
IMMATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR					
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten	12	4 504	–	4 504	–
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter	13	25 994	–	25 994	–
Fallrätter, ledningsrätter och andra nyttjanderätter	14	100	100	–	–
Goodwill	15	40	40	40	40
		30 638	140	30 538	40
MATERIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR					
Byggnader och mark	16	339 591	231 479	297 606	188 298
Maskiner och andra tekniska anläggningar	17	4 302 519	4 131 857	2 528 167	2 495 255
Inventarier, verktyg och installationer	18	74 843	92 053	51 184	66 859
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	19	218 547	445 433	126 195	298 815
		4 935 500	4 900 822	3 003 152	3 049 227
FINANSIELLA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR					
Andelar i koncernföretag	20			147 292	147 292
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	21	77 160	25 419	97 714	30 619
Andra långfristiga värdepappersinnehav	22	1 463	1 477	1 463	1 477
Uppskjuten skattefordran	23	–	–	12 745	7 227
		78 623	26 896	259 214	186 615
SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		5 044 761	4 927 858	3 292 904	3 235 882
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR					
VARULAGER MM					
Råvaror och förnödenheter		140 180	140 091	111 538	113 781
Pågående arbete för annans räkning		10 525	4 770	–	–
		150 705	144 861	111 538	113 781
KORTFRISTIGA FORDRINGAR					
Kundfordringar		197 467	195 771	160 384	158 734
Fordringar hos koncernföretag		24 674	102 179	36 824	54 653
Elcertifikat, utsläppsrätter, ursprungsgarantier etc		107 599	83 989	107 599	83 989
Aktuell skattefordran		12 881	19 436	8 014	14 485
Övriga fordringar		40 049	74 065	3 275	57 482
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	242 245	264 693	186 644	213 020
		624 915	740 133	502 740	582 363
KASSA OCH BANK		11	18 513	11	18 513
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		775 631	903 507	614 289	714 657
SUMMA TILLGÅNGAR		5 820 392	5 831 365	3 907 193	3 950 539

BALANSRÄKNING FORTSÄTTNING

TKR	NOT	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
EGET KAPITAL					
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital	25	132 000	132 000	132 000	132 000
Reservfond				3 087	3 087
Fond för utvecklingsutgifter				4 505	–
				139 592	135 087
<i>Fritt eget kapital</i>					
Balanserat resultat				356 510	268 087
Årets resultat				-20 882	-17 072
Annat eget kapital inkl. årets resultat		1 540 335	1 487 362		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		1 672 335	1 619 362		
Minoritetsintresse		1 155	1 075		
		1 673 490	1 620 437	475 220	386 102
OBESKATTADE RESERVER	26			912 716	1 042 310
AVSÄTTNINGAR					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser	27	996	1 040	744	799
Uppskjuten skatteskuld	28	288 946	303 830	–	–
		289 942	304 870	744	799
LÅNGFRISTIGA SKULDER					
Skulder hos koncernföretag	29	2 605 000	2 240 000	1 905 000	1 570 000
Övriga skulder		485 405	509 044	–	–
		3 090 405	2 749 044	1 905 000	1 570 000
KORTFRISTIGA SKULDER					
Övriga skulder till kreditinstitut		23 639	23 217	–	–
Leverantörsskulder		120 407	225 365	101 374	138 333
Skulder till koncernföretag		267 262	633 828	264 092	627 815
Övriga skulder		191 311	139 344	104 417	74 823
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	30	163 936	135 260	143 630	110 357
		766 555	1 157 014	613 513	951 328
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		5 820 392	5 831 365	3 907 193	3 950 539

FÖRÄNDRING AV EGET KAPITAL

KONCERNEN

tkr	Hänförligt till moderföretagets aktieägare				
	Aktiekapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Summa	Minoritets-intresse	Totalt eget kapital
Ingående balans 2024-01-01	132 000	1 447 176	1 579 176	938	1 580 114
Korrigerig från fg år	–	-151	-151	–	-151
Minoritetens andel	–	–	0	137	137
Aktieägartillskott	–	100 000	100 000	–	100 000
Årets resultat	–	-59 663	-59 663	–	-59 663
UTGÅENDE BALANS 2024-12-31	132 000	1 487 362	1 619 362	1 075	1 620 437

KONCERNEN

tkr	Hänförligt till moderföretagets aktieägare				
	Aktiekapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Summa	Minoritets-intresse	Totalt eget kapital
Ingående balans 2025-01-01	132 000	1 487 362	1 619 362	1 075	1 620 437
Minoritetens andel	–	–	0	80	80
Aktieägartillskott	–	110 000	110 000	–	110 000
Årets resultat	–	-57 027	-57 027	–	-57 027
UTGÅENDE BALANS 2025-12-31	132 000	1 540 335	1 672 335	1 155	1 673 490

MODERFÖRETAGET

tkr	Aktiekapital	Fond för utvecklingsutgifter	Reservfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans 2024-01-01	132 000	–	3 087	166 416	1 671	303 174
Omföring	–	–	–	1 671	-1 671	–
Aktieägartillskott	–	–	–	100 000	–	100 000
Årets resultat	–	–	–	–	-17 072	-17 072
UTGÅENDE BALANS 2024-12-31	132 000	0	3 087	268 087	-17 072	386 102

MODERFÖRETAGET

tkr	Aktiekapital	Fond för utvecklingsutgifter	Reservfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt eget kapital
Ingående balans 2025-01-01	132 000	–	3 087	268 087	-17 072	386 102
Omföring	–	–	–	-17 072	17 072	–
Aktieägartillskott	–	–	–	110 000	–	110 000
Årets balanserade utvecklingsutgifter	–	4 898	–	-4 898	–	–
Årets avskrivning på balanserade utvecklingsutgifter	–	-393	–	393	–	–
Årets resultat	–	–	–	–	-20 882	-20 882
UTGÅENDE BALANS 2025-12-31	132 000	4 505	3 087	356 510	-20 882	475 220

Jönköping Energi AB har under 2025 erhållit ett aktieägartillskott från moderbolaget Rådhus AB om 110 000 000 kr. Aktieägartillskottet redovisas inte i koncernens resultaträkning utan enbart i det egna kapitalet i balansräkningen. Under 2025 har ett extra koncernbidrag om 110 000 000 kr lämnats till moderbolaget Rådhus AB.

Fond för utvecklingsutgifter avser den del av eget kapital som motsvarar aktiverade utvecklingskostnader i balansräkningen. Avsättningen görs i enlighet med K3 för att säkerställa att utdelningsbart eget kapital inte påverkas av aktiveringen. Fondens storlek minskar i takt med avskrivning av de aktiverade utvecklingsutgifterna.

KASSAFLÖDESANALYS

TKR	Not	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN					
Rörelseresultat		171 371	161 095	10 194	14 148
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar		396 669	379 339	271 113	232 670
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	31	14 813	10 006	-376	4 975
		582 853	550 440	280 931	251 793
Erhållen ränta		3 501	1 203	3 665	5 745
Erlagd ränta		-71 701	-70 370	-39 553	-30 615
Betald/återbetald inkomstskatt		6 554	-8 274	6 472	-5 793
NETTOKASSAFLÖDE FRÅN DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		521 207	472 999	251 515	221 130
FÖRÄNDRINGAR I RÖRELSEKAPITAL					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		-5 844	-9 296	2 243	-16 907
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		108 663	-7 561	73 152	96 380
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		-190 382	-300 456	-164 316	6 621
KASSAFLÖDE FRÅN DEN LÖPANDE VERKSAMHETEN		433 644	155 686	162 594	307 224
INVESTERINGSVERKSAMHETEN					
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar		-3 509	-	-3 509	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-459 243	-607 653	-252 027	-485 229
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		1 404	2 920	321	1 518
Förvärv av övriga finansiella tillgångar		-67 081	-	-67 081	-
KASSAFLÖDE FRÅN INVESTERINGSVERKSAMHETEN		-528 429	-604 733	-322 296	-483 711
FINANSIERINGSVERKSAMHETEN					
Erhållna aktieägartillskott		100 000	-	100 000	-
Erhållna koncernbidrag		-	-	41 700	40 500
Lämnade koncernbidrag		-163 000	-73 500	-163 000	-73 500
Ökning av skulder		550 000	700 000	500 000	300 000
Amortering av skuld		-410 717	-158 940	-337 500	-72 000
KASSAFLÖDE FRÅN FINANSIERINGSVERKSAMHETEN		76 283	467 560	141 200	195 000
ÅRETS KASSAFLÖDE		-18 502	18 513	-18 502	18 513
Likvida medel vid årets början		18 513	-	18 513	-
LIKVIDA MEDEL VID ÅRETS SLUT		11	18 513	11	18 513

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

Koncernredovisningen omfattar verksamheten i moderföretaget och samtliga dotterföretag fram till och med 31 december 2025. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder.

Förvärv och avyttringar av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

Belopp som redovisas för dotterföretag har justerats där så krävs för att säkerställa överensstämmelse med koncernens redovisningsprinciper.

Intresseföretag

Intresseföretag är de företag där koncernen innehar ett betydande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen, vanligtvis genom att koncernen äger mellan 20 % och 50 % av röstetalen.

Intresseföretag redovisas enligt kapitalandelsmetoden från och med den tidpunkt då det betydande inflytandet erhålls till dess att det upphör. Kapitalandelsmetoden innebär att koncernens andel av intresseföretagets resultat efter skatt redovisas på egen rad inom rörelseresultatet. Detta belopp justerar Koncernens redovisade värde på andelarna i intresseföretaget.

Övriga företag som det finns ägarintresse i

Innehav i övriga företag som det finns ägarintresse i redovisas till anskaffningsvärde eventuellt minskat med nedskrivningar.

Utdelningar från intresseföretag redovisas som intäkt.

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 och kyla, elhandel, anslutningsavgifter, avfallshantering samt andra intäkter såsom entreprenadavtal, bredbandstjänster och uthyrning.

Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i koncernens intäkter.

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

Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter

Avgifter som betalats av kunden för anslutning till näten med el, gas, värme, bredband eller kyla intäktsredovisas i den period som anslutningen driftsätts. Om anslutningsavgiften är kopplad till ett avtal med kunden redovisas intäkten över den tid som avtalats med kunden.

Tjänste- och entreprenaduppdrag

Tjänste- och entreprenaduppdrag redovisas enligt principen om successiv vinstavräkning, dvs. att intäkter och kostnader redovisas i förhållande till projektets färdigställandegrad. Färdigställandegraden fastställs genom en jämförelse mellan upparbetade utgifter på balansdagen och totalt beräknade utgifter.

Befarade förluster redovisas omedelbart.

Elcertifikat

Intäkter av elcertifikat som tilldelats från Svenska Kraftnät genom egen produktion redovisas i den månad som produktion sker. Elcertifikat värderas till det lägsta värdet av verkligt värde eller anskaffningsvärdet på balansdagen och ingår i posten Nettoomsättning.

Utsläppsrätter

Intäkter från utsläppsrätter redovisas i takt med att tilldelning görs. Utsläppsrätter värderas till det lägsta värdet av verkligt

värde eller anskaffningsvärdet vid balansdagen.

Handelsvaror

Intäktsredovisning av handelsvaror görs vid leverans till kund och efter kundens accept.

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.

Erhålla utdelningar

Intäkter från utdelningar redovisas när rätten att erhålla betalning fastställts.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag intäktsredovisas när koncernen har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som koncernen 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.

Leasing

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

Rättigheter och skyldigheter enligt finansiella leasingavtal där koncernen är leasetagare redovisas i koncernredovisningen som tillgång och skuld i balansräkningen. Tillgången och skulden redovisas vid första redovisningstillfället till det lägsta av tillgångens verkliga värde och nuvärdet av minimileaseavgifterna.

Leasade tillgångar skrivs av linjärt över den beräknade nyttjandeperioden.

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

Minimileaseavgifter enligt finansiella leasingavtal fördelas mellan leasingkostnad och amortering på den utestående skulden. Räntekostnaden fördelas över leasingperioden så att varje

räkenskapsår belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive räkenskapsår redovisade skulden. Variabla avgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de uppkommer.

Minimileaseavgifter enligt operationella leasingavtal där koncernen är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Tillgångar som hyrs ut enligt operationella leasingavtal kvarstår i koncernen som materiella anläggningstillgångar eftersom rättigheter och skyldigheter enligt leasingavtalen kvarstår hos koncernen. Dessa tillgångar värderas på samma sätt som övriga materiella anläggningstillgångar.

Ersättningar till anställda**Kortfristiga ersättningar**

Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom 12 månader från balansdagen det år som den anställda tjänar in ersättningen och kostnadsförs löpande om inte utgiften inkluderats i anskaffningsvärdet för en anläggningstillgång.

Avgiftsbestämda pensionsplaner

Avgiftsbestämda pensionsplaner är planer 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.

Förmånsbestämda pensionsplaner

Förmånsbestämda pensionsplaner är andra planer än avgiftsbestämda pensionsplaner.

Företagets förmånsbestämda planer som regleras genom betalning av pensionspremier redovisas som avgiftsbestämda pensionsplaner och kostnadsförs.

Koncernen har förmånsbestämda planer i egen regi hos Försäkringsbolaget PRI Pensionsgaranti och värderas därmed denna i enlighet med den erhållna uppgiften. Förpliktelsen värderas till det belopp som PRI beräknar årligen.

Ersättningar vid uppsägning

En avsättning för avgångsvederlag redovisas endast om koncernen är förpliktigt att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. Avsättning görs för den delen av uppsägningslönen som den anställda får utan arbetsplikt, med tillägg för sociala avgifter.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten *Räntekostnader och liknande resultat-*

poster.

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden.

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

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar

Programvaror: 5 år

Licenser: 5-10 år

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark

Kontors- och lagerbyggnader, verkstäder: 15-30 år

Markanläggningar: 20 år

Maskiner och andra tekniska anläggningar

Vattenkraftanläggningar: 10-25 år

Värmeproduktionsanläggningar: 10-20 år

Kraftvärmeanläggningar: 5-30 år

Vindkraftsanläggningar: 20 år

Kylproduktionsanläggningar: 20-25 år

Distributionsnät: 20-25 år

Aktiv utrustning stadsnät: 5 år

Ledningsnät, inköpta från Jönköpings kommun 1996: 16 år

Ledningsnät: 30 år

Fördelningsstationer: 30 år

Inventarier, verktyg och installationer

Kontrollutrustning: 10 år

Fordon: 5-10 år

Kontorsutrustning: 5-10 år

Övriga inventarier: 5-15 år

Samtliga legala rättigheter skrivs av över den avtalade perioden.

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.

Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar och när det finns indikationer på att värdet på en tillgång har minskat. Vid behov grupperas

tillgångarna 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 kassagenerande 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 tidsvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenererande enheten. Beräkningen gör per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar av andra materiella anläggningstillgångar än goodwill återförs om skälen som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

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.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Balansräkning

Immateriella anläggningstillgångar

Immateriella 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. Immateriella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Anskaffningsvärde

Anskaffningsvärdet inkluderar utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet eller framtagandet av tillgången, såsom inköpspris, externa tjänster samt kostnader som krävs för att bringa tillgången på plats och i skick för att kunna användas på avsett

sätt.

För internt upparbetade immateriella tillgångar aktiveras utgifter i utvecklingsfasen när kriterierna enligt K3 är uppfyllda, vilket innebär att företaget kan visa att:

- den tekniska och kommersiella möjligheten att färdigställa tillgången finns,
- avsikten är att färdigställa och använda eller sälja tillgången,
- företaget har förutsättningar att slutföra utvecklingen, samt
- utgifterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Egenupparbetade immateriella tillgångar aktiveras när de uppfyller kriterierna för identifierbarhet, kontroll och framtida ekonomiska fördelar. Dessa skrivs av linjärt över den bedömda nyttjandeperioden, normalt tre till fem år.

Utvecklingsutgifter som inte uppfyller dessa kriterier kostnadsförs löpande.

Förvärvade immateriella tillgångar, såsom patent, licenser, varumärken och hyresrätter, skrivs av över den avtalade perioden eller den bedömda nyttjandeperioden.

Goodwill skrivs av över nyttjandeperioden, vilken fastställs utifrån en individuell bedömning men får inte överstiga tio år.

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.

Utvecklingsutgifter och avsättning till bundet eget kapital

I samband med aktivering av utvecklingsutgifter för egenupparbetade immateriella anläggningstillgångar, görs en avsättning till bundet eget kapital motsvarande det aktiverade beloppet. Avsättningen syftar till att säkerställa att utdelningsbart eget kapital inte påverkas av aktiveringen. När avskrivning sker på de aktiverade utvecklingsutgifterna minskar den bundna fonden i motsvarande mån.

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.

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.

Anskaffningsvärdet inkluderar inte, till följd av kopplingen mellan redovisning och beskattning, beräknade utgifter för nedmontering, bortforsling och återställande av mark.

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, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier värderas till verkligt värde vid anskaffningstillfället, tilldelningstillfället eller balansdagens kurs. Dessa tillgångar är att jämställa med betalningsmedel eftersom de som huvudregel ska användas för att reglera den skuld som uppkommer genom förbrukning eller försäljning.

Inköpta elcertifikat, som finns registrerade hos Energimyndigheten, har värderats till det lägsta av genomsnittligt anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde på balansdagen. Värdejusteringar redovisas i resultaträkningen såsom råvaror och förnödenheter. För försåld energivolym som härrör från förnyelsebar elproduktion har bolaget en skyldighet att till Energimyndigheten deklarerat elcertifikat motsvarande kvotpliktig levererad volym. Åtagandet har redovisats i balansräkningen såsom upplupna kostnader och förutbetalda intäkter. Åtagandet på balansdagen har baserats på levererad kvotpliktig volym multiplicerad med marknadsvärdet på balansdagen.

Erhållna utsläppsrätter redovisas i balansräkningen som en kortfristig fordran och aktuell skuld som en kortfristig skuld. Tillgången av utsläppsrätter som erhållits utan kostnad från staten redovisas till det lägsta av balansdagens kurs eller aktuell kurs vid tilldelningstillfället. Skuld utsläppsrätter redovisas till det lägsta av anskaffningskostnad, aktuell kurs då skuld uppstått eller balansdagens kurs. Vid inlösen av utsläppsrätter året efter räkenskapsåret avräknas utsläppsrätter efter först in först ut principen.

Ursprungsgarantier värderas till det lägsta av anskaffningsvärde eller marknadsvärde.

Finansiella instrument

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 koncernen blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och koncernen därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller när koncernen 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 aktuell skuld på balansdagen. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Derivatinstrument

Derivatinstrument värderas enligt lägsta värdets princip. Derivatinstrument med negativt värde värderas till det belopp som för koncernen är mest förmånligt om förpliktelsen regleras eller överläts på balansdagen.

Energiderivat

Alla köp av energiderivat som görs i prissäkringssyfte, antingen för produktion eller för försäljning till slutkund redovisas i samband med att kontraktet går i leverans och påverkar därmed enbart inköpspriset på den volym energi som säkrats. Dessa energiderivat utgör således finansiella instrument.

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 verksamheten 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).

Pågående arbeten

Tjänste- och entreprenaduppdrag redovisas enligt principen om successiv vinstavräkning, dvs. att intäkter och kostnader redovisas i förhållande till projektets färdigställandegrad. Färdigställandegraden fastställs genom en jämförelse mellan beräknade och upparbetade utgifter på balansdagen. Upparbetade entreprenadutgifter redovisas som egen post under Varulager m.m.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

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

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

När en fordran eller skuld har terminssäkrats och denna säkring uppfyller kraven för säkringsredovisning värderas fordran eller skulden till terminskursen vid säkringstillfället, se Säkringsredovisning nedan.

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, dvs. 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.

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. Om effekten av när i tiden betalningen sker är väsentlig redovisas avsättningen till nuvärdet av de framtida betalningar som krävs för att reglera förpliktelsen. Diskonteringsräntan utgörs av den räntesats som före skatt avspeglar aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med framtida betalningar till den del riskerna inte beaktas genom att justeringar gjorts vid bedömningen av de framtida betalningarna.

Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen ursprungligen var avsedd för.

Eventuell gottgörelse som koncernen är så gott som säker på att kunna erhålla av en extern part avseende förpliktelsen redovisas som en separat tillgång. Denna tillgång kan dock inte överstiga beloppet för den hänförliga avsättningen.

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

Avsättning för avbrottsersättning görs i den period som avbrottet skett under förutsättning att avbrottet ger upphov till en förpliktelse och avsättningens storlek kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Gottgörelse från försäkringsföretag redovisas som tillgång.

Avsättning sker även för förlustkontrakt, dvs. när oundvikliga utgifter för att uppfylla koncernens förpliktelser överstiger de

förväntade ekonomiska fördelarna.

Skulder

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 som en övrig kortfristig skuld.

Övrigt

Eventualförpliktelser

Som eventualförpliktelse redovisas

- en möjlig förpliktelse till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir, eller
- en befintlig förpliktelse till följd av inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning eftersom det inte är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen eller förpliktelsens storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

Eventualtillgångar

En eventualtillgång är en möjlig tillgång till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra framtida händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir.

Säkringsredovisning

Säkringsredovisning tillämpas för derivatinstrument som ingår i ett dokumenterat säkringssamband. För att säkringsredovisning ska kunna tillämpas krävs att det finns en entydig koppling mellan säkringsinstrumentet och den säkrade posten. Det krävs också att säkringen effektivt skyddar den risk som är avsedd att säkras, att effektiviteten löpande kan visas vara tillräckligt hög genom effektivitetsmätningar och att säkringsdokumentation har upprättats. Bedömningen om huruvida säkringsredovisning ska tillämpas görs vid ingången av säkringsrelationen. Redovisning av värdeförändringen beror på vilken typ av säkring som ingåtts. Förluster hänförliga till den säkrade risken redovisas inte så länge som säkringsförhållandet består.

Koncernen använder finansiella räntederivat för att uppnå önskad risknivå i enlighet med bolagets riskpolicy på den upplåning som sker. Upplåning sker omväxlande i fasta lån med en fast räntenivå då risken inte behöver säkras i räntederivat eller till rörlig ränta bunden

till någon form av marknadsränta då räntederivat används för att hantera risken. Denna avvägning av upplåningsform sker beroende på hur marknaden ser ut vid lånetillfället och målet är att uppnå en effektiv upplåning till lägsta möjliga kostnad. Vid upplåningen sker också en avvägning av risk över tid då målet är att fördela förfalldagar över ett flertal år i enlighet med koncernens riskpolicy.

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

Kassaflödessäkringar

Kassaflödessäkringar används huvudsakligen i följande situationer:

- När råvarutermener används för säkring av råvaruprisrisk i framtida inköp och försäljning.
- När valutaterminer används för säkring av valutarisk i framtida inköp och försäljning i utländsk valuta.
- När ränteswappar används för att ersätta upplåning till rörlig ränta med fast ränta.

Så länge som säkringsrelationen är effektiv sker ingen redovisning av derivatinstrumentet. Värdeförändringarna på terminerna redovisas i samma period som det prognosticerade flödet uppstår. Ineffektiv del redovisas löpande i den mån det utgör ett förlustkontrakt.

Redovisningsprinciper - undantagsregler i juridisk person

Elcertifikat, utsläppsrätter

Elcertifikat, utsläppsrätter och liknande rättigheter som klassificeras som omsättningstillgångar åsätts anskaffningsvärde noll.

Materiella anläggningstillgångar

Korttidsinventarier och inventarier av mindre värde kostnadsförs löpande.

Anskaffningsvärdet inkluderar inte, till följd av kopplingen mellan redovisning och beskattning, beräknade utgifter för nedmontering, bortforsling och återställande av mark.

Leasing

Samtliga leasingavgifter kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de hänför sig till.

Aktieägartillskott

Moderföretaget redovisar lämnade och återbetalda aktieägartillskott till och från dotterföretag som en ökning respektive minskning av värdet på andelarna i dotterföretaget.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som

bokslutsdispositioner.

Utdelningar från dotterföretag

Utdelningar från dotterföretag intäktsredovisas när moderföretagets rätt till utdelning bedöms som säker och beloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Andelar i intresseföretag, gemensamt styrda företag

I moderföretaget redovisas innehaven till anskaffningsvärde eventuellt minskat med nedskrivningar. Utdelningar från intresseföretag och joint ventures redovisas som intäkt.

Gemensamt bedriven verksamhet

Moderföretagets andel i gemensamt bedriven verksamhet redovisas enligt klyvningsmetoden.

Aktiverade utvecklingsutgifter

Utvecklingsutgifter kostnadsförs i takt med att de uppkommer till den del de inte ingår i ett planerat investeringsobjekt då de aktiveras när anläggningen tas i bruk.

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 verksamheten 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).

Pågående entreprenaduppdrag och tjänsteuppdrag till fastpris

Pågående entreprenaduppdrag till fastpris redovisas enligt alternativregel innebärande att intäktsredovisning görs vid fakturering. Upparbetade entreprenadutgifter redovisas som egen post under Varulager m.m.

Uppskjuten skatt

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

Avsättning för återställande, nedmontering och bortforsling

Avsättning för nedmontering, bortforsling samt återställande av mark avseende vindkraftverk ingår inte i anskaffningsvärdet.

Likvida medel

I likvida medel ingår dotterföretagets tillgodohavanden på moderkoncernens koncernkonto.

NOT 2

Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Upprättande av års- och koncernredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna års- och koncernredovisning.

Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses över årligen.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår.

Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan samt i Förvaltningsberättelsen under rubriken Marknadsrisk.

Effekter av elnätsregleringen

I företaget finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. De avgifter som elnätsverksamheten tar ut av sina kunder ligger med god marginal under vad som är tillåtet.

Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar

Koncernen har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i koncernens Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper.

Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden eller verkligt värde minus försäljningskostnader. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och andra adekvata antaganden avseende exempelvis avkastningskrav.

Uppskjutna skatter

Koncernen redovisar i sin balansräkning uppskjutna skattefordringar och -skulder vilka förväntas bli realiserade i framtida perioder. Vid beräkning av dessa uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras avseende framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden.

Uppskattningarna inkluderar även att skattelagar och skattesatser kommer att vara oförändrade samt att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att ändras.

Intäktsredovisning av el och fjärrvärme

Merparten av intäkterna kommer från försäljning av fjärrvärme och el. Redovisning sker till största delen utifrån fakturering av faktisk avläsning och endast en liten del utifrån beräkning av vad som levererats men ännu inte fakturerats.

Övriga risker

Andra risker som kan påverka vår verksamhet i stor omfattning som ligger utanför vår kontroll är olika regleringar och skatter som påverkar vår lönsamhet i våra olika affärer. Dessa risker är svåra att förutse och bevakas via våra olika branschorganisationer. Bevakningen sker både i Sverige bland olika befattningshavare och inom EU.

NOT 3**Nettoomsättningar exkl. punktskatter**

NETTOOMSÄTTNING PER VERKSAMHETSGREN	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Elförsäljning	345 111	334 002	365 384	356 652
Elproduktion	223 561	226 385	232 095	235 724
Elnät	391 925	344 899	–	–
Fjärrvärme	583 418	565 984	583 494	566 064
Avfall	109 177	96 063	109 177	96 063
Kyla	10 453	10 601	10 528	10 674
Stadsnät	132 821	151 616	30 973	36 337
Anslutningsavgifter, stadsnät	6 729	7 432	6 822	7 450
Anslutningsavgifter, elnät	27 887	23 660	–	–
Processånga och processvärme	51 500	50 779	51 500	50 779
Färdigvärme leveranser	14 906	15 114	–	–
Övrigt	14 625	14 706	14 625	14 702
Nettoomsättning exkl. punktskatter	1 912 113	1 841 241	1 404 598	1 374 445
Punktskatter	299 792	299 390	–	–
Summa	2 211 905	2 140 631	1 404 598	1 374 445

Av moderbolagets totala inköp och försäljning under året avser 5 % (4 %) av inköpen och 18 % (19 %) av försäljningen koncernföretag.

Av koncernens totala inköp och försäljning under året avser 15 % (15 %) av inköpen och 17 % (18 %) av försäljningen koncernföretag.

NOT 4**Övriga rörelseintäkter**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Försäljning av tjänster systerbolag	–	–	73 778	69 037
Försäkringsersättning	7 013	947	6 979	862
Energitjänster	51 084	51 444	12 149	8 951
Övrig försäljning av tjänster etc	100 746	88 614	107 390	97 483
Hyror och arrenden	4 211	4 118	63 756	73 334
Förändring av pågående kundarbete för annans räkning	6 205	672	–	–
Summa	169 259	145 795	264 052	249 667

NOT 5**Leasing**

Företaget leasar processutrustning på kraftvärmeverket Torsvik etapp 2 enligt avtal om finansiell leasing. Samtliga leasingavtal redovisas som operationell leasing i bolaget. I moderbolagets koncernredovisning redovisas dessa som finansiell leasing i resultat- och balansräkning. Kostnadsförda leasingavgifter under året uppgår till 36 307 tkr (80 142 tkr).

Framtida minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Inom 1 år	23 639	23 217	23 639	23 217
1-5 år	124 798	122 571	124 798	122 571
Senare än 5 år	360 606	386 473	360 606	386 473
Summa	509 043	532 261	509 043	532 261

NOT 6**Ersättning till revisorer**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
KPMG AB				
Revisionsuppdraget	485	549	248	269
Skatterådgivning	–	–	–	–
Andra uppdrag	55	104	55	104
Öhrlings PriceWaterhouseCoopers AB				
Skatterådgivning	–	138	–	138
Andra uppdrag	62	672	62	672
Summa	602	1 463	365	1 183

Med revisionsuppdrag avses revisorns ersättning för den lagstadgade revisionen. Arbetet innefattar granskningen av årsredovisningen och bokföringen, styrelsens och verkställande direktörens förvaltning samt arvode för revisionsrådgivning som lämnats i samband med revisionsuppdraget. Med revisionsuppdrag avses revisorns ersättning för den lagstadgade revisionen. Arbetet innefattar granskningen av årsredovisningen och bokföringen, styrelsens och verkställande direktörens förvaltning samt arvode för revisionsrådgivning som lämnats i samband med revisionsuppdraget.

NOT 7**Löner och ersättningar**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
LÖNER OCH ERSÄTTNINGAR TILL ANSTÄLLDA				
LÖNER OCH ANDRA ERSÄTTNINGAR				
Styrelse och verkställande direktör	3 171	3 102	2 464	2 603
Övriga anställda	193 724	183 929	144 110	131 884
Summa löner och andra ersättningar	196 895	187 031	146 574	134 487
SOCIALA KOSTNADER				
Pensionskostnader	19 454	33 107	15 719	23 861
Varav för styrelse och verkställande direktör	841	852	710	687
Övriga sociala kostnader	67 207	67 173	50 023	48 370
Summa sociala kostnader	86 661	100 280	65 742	72 231

ANSTÄLLNINGSAVTAL VD

Anställningsavtalet med den verkställande direktören kan sägas upp från bolagets sida med en uppsägningstid om 12 månader och från den anställdes sida med en uppsägningstid om 6 månader. Den anställda behåller under uppsägningstiden sina förmåner men det föreligger kvittningsrätt på ersättning från ev. ny arbetsgivare under denna tid.

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
MEDELANTALET ANSTÄLLDA				
Kvinnor	78	80	67	67
Män	238	234	159	151
Totalt	316	314	226	218

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
KÖNSFÖRDELNING I STYRELSE OCH FÖRETAGSLEDNING (ANTAL)				
Styrelse				
Kvinnor	2	2	2	2
Män	9	9	9	9
Totalt	11	11	11	11
Övriga ledande befattningshavare				
Kvinnor	4	4	4	4
Män	5	4	5	4
Totalt	9	8	9	8

NOT 8**Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ränteintäkter från koncernföretag	1 154	–	1 457	4 703
Ränteintäkter från övriga företag	2 347	1 203	2 208	1 042
Summa	3 501	1 203	3 665	5 745

NOT 9**Räntekostnader och liknande resultatposter**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Räntekostnader till koncernföretag	-47 407	-27 120	-30 815	-17 102
Räntekostnader till övriga företag	-24 294	-43 250	-8 738	-13 513
Summa	-71 701	-70 370	-39 553	-30 615

NOT 10**Bokslutsdispositioner**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Skillnad mellan skattemässiga och redovisade avskrivningar på maskiner och inventarier	–	–	129 594	114 432
Erhållna koncernbidrag	–	–	44 700	41 700
Lämnade koncernbidrag	-175 000	-163 000	-175 000	-163 000
Summa	-175 000	-163 000	-706	-6 868

NOT 11**Skatt på årets resultat**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Aktuell skatt	-2	-20	–	–
Uppskjuten skatt	14 885	11 566	5 518	518
Summa	14 883	11 546	5 518	518
Redovisat resultat före skatt	-71 829	-71 072	-26 400	-17 590
Skatt enligt gällande skattesats (20,6 %)	14 797	14 641	5 438	3 624
Skatteeffekt återgång från restvärdesavskrivning	–	-2 096	–	-2 096
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-474	-1 344	-462	-1 341
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	338	93	320	62
Övrigt	222	252	221	270
Redovisad skattekostnad	14 883	11 546	5 518	518

NOT 12**Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	–	–	–	–
Inköp	3	–	3	–
Överfört från pågående nyanläggningar	4 895	–	4 895	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 898	0	4 898	0
Ingående ackumulerade avskrivningar	–	–	–	–
Årets avskrivningar	-394	–	-394	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	-394	0	-394	0
Redovisat värde	4 504	0	4 504	0

NOT 13**Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	–	–	–	–
Inköp	–	–	–	–
Överfört från pågående nyanläggningar	–	–	–	–
Omklassificeringar	–	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	–	0	–	0
Ingående ackumulerade avskrivningar	–	–	–	–
Omklassificeringar	–	–	–	–
Årets avskrivningar	–	–	–	–
Utgående ackumulerade avskrivningar	–	0	–	0
Redovisat värde	–	0	–	0

NOT 14**Fallrätter, ledningsrätter och andra nyttjanderätter**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	–	100	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	–	100	–	0
Redovisat värde	–	100	–	0

NOT 15**Goodwill**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Inköp	40	40	40	40
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	40	40	40	40
Redovisat värde	40	40	40	40

NOT 16**Byggnader och mark**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	429 300	391 804	376 621	370 266
Inköp	67 537	37 496	67 458	6 355
Försäljningar/utrangeringar	55 652	–	55 652	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	552 489	429 300	499 731	376 621
Ingående ackumulerade avskrivningar	-197 821	-184 367	-188 323	-175 167
Årets avskrivningar	-15 077	-13 454	-13 802	-13 156
Utgående ackumulerade avskrivningar	-212 898	-197 821	-202 125	-188 323
Redovisat värde	339 591	231 479	297 606	188 298

NOT 17**Maskiner och andra tekniska anläggningar**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	8 617 276	8 205 233	4 940 177	4 642 128
Inköp	173 461	197 946	51 399	212 092
Försäljningar/utrangeringar	-10 900	-37 904	-4 361	-8 937
Omklassificeringar	–	–	–	–
Överfört från pågående nyanläggningar	360 591	252 001	224 360	94 894
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	9 140 428	8 617 276	5 211 575	4 940 177
Ingående ackumulerade avskrivningar	-4 459 719	-4 139 800	-2 419 222	-2 214 493
Försäljningar/utrangeringar	9 351	27 224	4 361	2 610
Omklassificeringar	–	–	–	–
Årets avskrivningar	-361 841	-347 143	-242 847	-207 339
Utgående ackumulerade avskrivningar	-4 812 209	-4 459 719	-2 657 708	-2 419 222
Ingående ackumulerade nedskrivningar	-25 700	-25 700	-25 700	-25 700
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-25 700	-25 700	-25 700	-25 700
Redovisat värde	4 302 519	4 131 857	2 528 167	2 495 255

Leasade tillgångar

Koncernen innehar finansiella leasingavtal avseende processutrustning på kraftvärmeverket Torsvik 2 enligt avtal om finansiell leasing. Fram till 2024 leasades även Torsvik 1. Denna leasing har lösts av bolaget i december 2024. I ovanstående redovisade värden ingår redovisade värden för dessa tillgångar med:

Tillgångar som redovisas under finansiella leasingavtal	280 384	310 395	–	–
Årets egna investeringar i leasade tillgångar	1 763	38 549	–	–

NOT 18**Inventarier, verktyg och installationer**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	211 111	166 400	129 216	87 586
Inköp	26 107	54 541	22 354	43 723
Försäljningar/utrangeringar	-5 349	-9 830	-1 507	-2 093
Omklassificeringar	-29 588	–	-29 588	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	202 281	211 111	120 475	129 216
Ingående ackumulerade avskrivningar	-119 058	-109 498	-62 357	-52 451
Försäljningar/utrangeringar	5 349	9 006	1 507	2 093
Omklassificeringar	2 599	–	2 599	–
Årets avskrivningar	-16 328	-18 566	-11 040	-11 999
Utgående ackumulerade avskrivningar	-127 438	-119 058	-69 291	-62 357
Redovisat värde	74 843	92 053	51 184	66 859

NOT 19**Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	445 433	375 997	298 815	170 825
Inköp	196 111	321 438	114 146	222 884
Överfört till balanserade utgifter för utvecklingsarbeten	-4 895	–	-4 895	–
Överfört till koncessioner, patent, licenser	-1 859	–	-1 859	–
Överfört till byggnader och mark	-55 652	–	-55 652	–
Överfört till maskiner och andra tekniska anläggningar	-360 591	-252 002	-224 360	-94 894
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	218 547	445 433	126 195	298 815
Redovisat värde	218 547	445 433	126 195	298 815

NOT 20**Andelar i koncernföretag**

	MODERFÖRETAGET	
	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	147 292	147 292
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	147 292	147 292
Redovisat värde	147 292	147 292

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Antal andelar	Redovisat värde	
					2025	2024
Jönköping Energi Nät AB	556449-7575	Jönköping	100,0 (100,0)	13 500	135 000	135 000
Huskvarnaåns Kraft AB	556043-4960	Jönköping	100,0 (100,0)	1 000	100	100
Netsam AB	559132-5864	Jönköping	89,9 (89,9)	71 920	7 192	7 192
Jönköping Energi Energitjänster AB	556552-3635	Jönköping	100,0 (100,0)	5 000	5 000	5 000
					147 292	147 292

NOT 21**Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	25 419	14 952	38 435	23 435
Förvärv	50 095	2	50 095	–
Aktieägartillskott	17 000	15 000	17 000	15 000
Resultatandel i intresseföretag	-15 354	-4 535		
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	77 160	25 419	105 530	38 435
Ingående ackumulerade nedskrivningar	–	–	-7 816	-7 816
Utgående ackumulerade nedskrivningar	0	0	-7 816	-7 816
Redovisat värde	77 160	25 419	97 714	30 619

Intresseföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital	Antal andelar	Koncernen		Moderföretaget	
					2025	2024	2025	2024
Direkt ägda								
GITO Heavy Charging Solutions AB	559396-6335	Jönköping	33,3 (33,3)	25 000 / 75 000	21 698	9 499	32 025	15 025
Modity Energy Trading AB	556643-4410	Lund	25,0 (-)	10 000 / 40 000	39 120	–	50 095	–
Utvecklingsklustret Energi	559139-0199	Linköping	25,0 (20,0)	125 / 500	16 342	15 920	15 594	15 594
					77 160	25 419	97 714	30 619

NOT 22**Andra långfristiga värdepappersinnehav**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	1 477	1 396	1 477	1 396
Förvärv	12	256	12	256
Omvärdering	-26	-175	-26	-175
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 463	1 477	1 463	1 477
Redovisat värde	1 463	1 477	1 463	1 477

Intresseföretag	Org nr	Antal andelar	Koncernen		Moderföretaget	
			2025	2024	2025	2024
Jönköping Energi Vind ekonomisk förening	769622-5486	1 265	288	302	288	302
EFO AB	556193-4133	13	65	65	65	65
Sydlänk AB	559260-4374	10 000	1 110	1 110	1 110	1 110
			1 463	1 477	1 463	1 477

NOT 23**Uppskjuten skattefordran**

MODERFÖRETAGET	2025			2024		
	TEMPORÄR SKILLNAD	UPPSKJUTEN SKULD	UPPSKJUTEN FORDRAN	TEMPORÄR SKILLNAD	UPPSKJUTEN SKULD	UPPSKJUTEN FORDRAN
Finansiella anläggningstillgångar	–	–	12 741	–	–	7 224
Kvotplikt elcertifikat	–	–	4	–	–	2
Delsumma		0	12 745		0	7 227
Kvittning		0	0		0	0
Redovisat värde			12 745			7 227

NOT 24**Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Upplupna intäkter		228 654		177 558
Industrikompensation		8 011		8 011
Övriga poster		28 028		27 451
Redovisat värde		264 693		213 020

NOT 25**Aktiekapital**

Aktiekapitalet i Jönköping Energi AB består enbart av till fullo betalda stamaktier med ett kvotvärde om 100 kr. Alla aktier har samma rätt till utdelning och återbetalning av insatt kapital samt motsvarar en röst på Jönköping Energi AB bolagsstämma.

TECKNADE OCH BETALDA AKTIER:	MODERFÖRETAGET	
	2025	2024
Vid årets början		1 320 000
Summa aktier vid årets slut		1 320 000

NOT 26**Obeskattade reserver**

	MODERFÖRETAGET	
	2025	2024
Akkumulerade överavskrivningar		1 042 310
Redovisat värde		1 042 310

I obeskattade reserver ingår 20,6 % uppskjuten skatt.

NOT 27**Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Avsättningar för pensioner	996	1 040	744	799
Redovisat värde	996	1 040	744	799

NOT 28**Uppskjuten skatteskuld**

KONCERNEN	2025			2024		
	TEMPORÄR SKILLNAD	UPPSKJUTEN FORDRAN	UPPSKJUTEN FORDRAN	TEMPORÄR SKILLNAD	UPPSKJUTEN FORDRAN	UPPSKJUTEN SKULD
<i>Obeskattade reserver</i>						
Övriga obeskattade reserver	1 741 553		358 760	1 772 879		365 213
<i>Övriga temporära skillnader</i>						
Byggnader och mark	34 058	7 016	–	35 830	7 381	–
Maskiner och andra tekniska anl.	–	–	–	–	–	–
Finansiella anläggningstillgångar	242 976	50 053	–	227 063	46 775	–
Kvotplikt elcertifikat	72	15	–	51	11	–
Egentillverkade elcertifikat	52	–	11	40	–	8
Temporär skillnad utsläppsrätter	61 851	12 741	–	35 070	7 224	–
Delsumma		69 825	358 771		61 391	365 221
Kvittning		-69 825	-69 825		-61 391	-61 391
Redovisat värde			288 946			303 830

NOT 29**Långfristiga skulder**

FÖRFALLOTIDPUNKT FRÅN BALANSDAGEN:	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Mellan 1 och 5 år	2 329 799	2 362 571	1 555 000	1 570 000
Senare än 5 år	760 606	386 473	350 000	–
Redovisat värde	3 090 405	2 749 044	1 905 000	1 570 000

NOT 30**Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Upplupna personalkostnader	41 942	49 645	29 554	34 569
Upplupna energikostnader	41 763	5 023	36 587	–
Upplupen fastighetsskatt	3 711	4 230	1 931	3 232
Upplupen skuld för inköp utsläppsrätter	59 658	63 661	59 658	63 661
Övriga poster	16 862	12 701	15 900	8 895
Redovisat värde	163 936	135 260	143 630	110 357

NOT 31**Övriga poster som inte påverkar kassaflödet**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
Avsättning till pensioner	-44	165	-55	167
Realisationsresultat på materiella anl.tillgångar	-497	4 641	-321	4 808
Resultatandel i intresseföretag	15 354	5 200	–	–
Summa	14 813	10 006	-376	4 975

NOT 32**Ställda säkerheter och eventalförpliktelser**

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
STÄLLDA SÄKERHETER				
<i>För egna avsättningar och skulder</i>				
<i>Skulder till kreditinstitut</i>				
Garantier		1 595		1 595
Företagsinteckningar		2 000		2 000
Redovisat värde		3 595		3 595

	KONCERNEN		MODERFÖRETAGET	
	2025	2024	2025	2024
FÖR ÖVRIGA LÅNGFRISTIGA SKULDER				
Utnyttjad borgensförbindelse till förmån för intresseföretag		–		–
Redovisat värde		0		0

Sedan 2025-04-01 äger moderföretaget 25% av aktierna i intressebolaget Modity Energy Trading AB.

Enligt aktieägaravtal har moderföretaget åtagande för borgen till ett maximalt belopp om 275 Mkr till förmån för intressebolaget Modity Energy Trading AB, samt kapitaltäckningsgaranti till och med den 31 december 2030 med en limit om 30 Mkr.

Av ovanstående utrymme uppgår tecknade möjliga krediter till 275 Mkr, varav 121 951 tkr är utnyttjade på balansdagen.

Obegränsad borgen avseende handel med valutaderivat är utställt till förmån för Modity Energy Trading AB. Per balansdagen uppgick det utnyttjade beloppet till 19 869 tkr.

NOT 33**Derivatinstrument**

KONCERNEN	2025	2024	
		OMFATTNING	MARKNADSVÄRDE
Räntederivat (endast koncernintern)		572 Mnkr	48 Mnkr
Elterminer återförsäljning		433 GWh	69 Mnkr
Elterminer försäljning produktion		238 GWh	15 Mnkr
MODERFÖRETAGET	2025	2024	
		OMFATTNING	MARKNADSVÄRDE
Räntederivat (endast koncernintern)		572 Mnkr	48 Mnkr
Elterminer återförsäljning		433 GWh	69 Mnkr
Elterminer försäljning produktion		238 GWh	15 Mnkr

NOT 34**Koncernuppgifter**

Moderföretaget är ett helägt dotterföretag till Jönköpings Rådhus AB, org. nr. 556380-7162 med säte i Jönköping. Jönköpings Rådhus AB är i sin tur ett helägt dotterföretag till Jönköpings kommun.

NOT 35**Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut**

Inga väsentliga händelser har skett under inledningen av 2026, utan verksamheten har bedrivits som planerats.

NOT 36**Definition av nyckeltal****Soliditet**

Eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) i förhållande till balansomslutningen vid årets utgång vid årets utgång.

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i förhållande till eget kapital och obeskattade reserver (med avdrag för uppskjuten skatt) vid årets utgång.

Avkastning på totalt kapital

Resultat före finansiella kostnader i förhållande till balansomslutning vid årets utgång.

NOT 37**Resultatdisposition**

Till årsstämman förfogande står vinstmedel på sammanlagt 335 628 019 kr.

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Balanseras i ny räkning	335 628 019 kr
Summa	335 628 019 kr

Årsredovisningens innehåll blev klart den 2 mars 2026.

Jönköping den dag som framgår av vår elektroniska underskrift

Mats Weidman
Ordförande

Jonas Andersson
Styrelseledamot

Kristian Aronsson
Styrelseledamot

Bengt-Åke Berg
Styrelseledamot

Gabriella Clarin Lindberg
Styrelseledamot

Vlada Dimoski
Styrelseledamot

Jan Hedell
Styrelseledamot

Werner Hilliges
Styrelseledamot

Lena Hult
Styrelseledamot

Anders Jarl
Styrelseledamot

Michael Wilhelmsson
Styrelseledamot

Fridolf Eskilsson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av vår elektroniska underskrift

KPMG AB
Michael Johansson
Auktoriserad revisor
Huvudansvarig revisor

KPMG AB
Jacob Lindahl
Auktoriserad revisor

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Jönköping Energi Aktiebolag, org. nr 556015-3354

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Jönköping Energi Aktiebolag för år 2025.

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 kassaflöde 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 för 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.

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

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

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.

- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida 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 affärsenheter 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 för Jönköping Energi Aktiebolag för år 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 revisionsssed 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 revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda

ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionsssed 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.

Jönköping den dag som framgår av digital signatur

KPMG AB

KPMG AB

Michael Johansson
Auktoriserad revisor

Jacob Lindahl
Auktoriserad revisor



Revisorns yttrande avseende den lagstadgade hållbarhetsrapporten

Till bolagsstämman i Jönköping Energi AB org. nr 556015-3354

Uppdrag och ansvarsfördelning

Det är styrelsen som har ansvaret för hållbarhetsrapporten för år 2025 och för att den är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen i enlighet med den äldre lydelsen som gällde före den 1 juli 2024.

Granskningens inriktning och omfattning

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

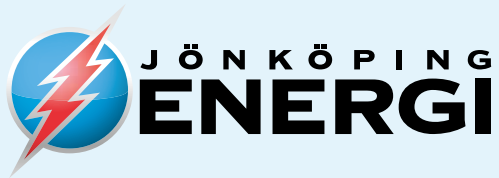
Uttalande

En hållbarhetsrapport har upprättats.

Växjö den dag som framgår av elektronisk signatur

KPMG AB

Michael Johansson
Auktoriserad revisor



Jönköping Energi
Box 5150, 550 05 Jönköping
Växel: 036-10 82 20
E-post: kundservice@jonkopingenergi.se
www.jonkopingenergi.se