

ÅRSREDOVISNING
och
KONCERNREDOVISNING
för
TROLLHÄTTAN ENERGI AB
Org.nr. 556194-6921

Styrelsen och verkställande direktören får härmed avlämna årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2025-01-01 -- 2025-12-31.

Innehåll	Sida
-förvaltningsberättelse	2
-resultaträkning	15
-balansräkning	16
-kassaflödesanalys	19
-noter	20
-underskrifter	37

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Årsredovisning och förvaltningsberättelse är upprättad i tkr. Nyckeltal redovisas för 2025 med 2024 som jämförelse inom parentes. Hållbarhetsrapport redovisas separat och publiceras på bolagets hemsida.

ÄGARFÖRHÅLLANDE OCH VERKSAMHET

Koncernen Trollhättan Energi består av moderbolaget Trollhättan Energi AB och dotterbolaget Trollhättan Energi Elnät AB. Moderbolaget Trollhättan Energi AB ägs av Trollhättan Stadshus AB, som i sin tur är helägt av Trollhättans Stad.

Trollhättan Energi AB ansvarar för stadens fjärrvärmenät, vatten- och avloppsnät samt fibernät. Bolaget producerar och säljer el och fjärrvärme, säljer biogas samt producerar dricksvatten och renar avloppsvatten. Vidare ansvarar bolaget för stadens verksamhet avseende kommunalt avfall och säljer också tjänster inom elbilsaddning.

Dotterbolaget Trollhättan Energi Elnät AB distribuerar el och ansvarar för starkströmsledningarna inom vårt distributionsområde. Tillsammans med Arctic Paper Munkedals AB äger Trollhättan Energi AB det vattenkraftsproducerande bolaget Kalltorp Kraft HB. Streemi AB ägs gemensamt av Trollhättan Energi AB, Uddevalla Energi AB och AB StrömstaNET. Detta bolag utövar rollen som kommunikationsoperatör genom att äga och förvalta en plattform för tillhandahållande av tjänster för datakommunikation.

Bolagets säte är Västra Götalands län, Trollhättans kommun.

KONCERNENS OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernens nettoomsättning uppgick till 828,3 mkr (756,3 mkr). Resultat efter finansiella poster var 82,5 mkr (12,7 mkr). Soliditet totalt för bolaget uppgick till 16 % (16 %). Soliditet för energidelen i bolaget (exklusive Kommunal service vilket avser verksamheterna för vatten och avlopp samt kommunalt avfall) uppgick till 41 % (40 %). Nettomarginalen för energidelen uppgick till 15%. Räntabilitet på totalt kapital uppgick till 4,2 % (2,0 %), detta inkluderar även de verksamheter som inte får generera någon vinst enligt lag.

Årets resultat genereras till största del av verksamheterna Stadsnät och Elnät. Det stora underskott som uppstod inom Värme föregående år, till följd av kraftigt ökade råvarupriser, har under året till stor del återhämtats. Förbättringen är ett resultat av sjunkande råvarupriser, prisjusteringar, verksamhetsomställningar samt genomförda kostnadseffektiviseringar. Sammantaget har detta inneburit att resultatet för Värme nu ligger nära noll. Effekten av omställningsarbetet kommer påverka resultatet kommande år. De generella volymminskningar som varit under de senaste åren har stabiliserats, på en lägre nivå än tidigare. Bolagets taxefinansierade verksamheter, vatten och avlopp samt kommunalt avfall, redovisade överskott vilket regleras mot resultatfond för respektive verksamhet.

Årsmedeltemperaturen har varit över det normala och jämförelsevis varmare än föregående år. Årets vintermånader har speciellt varit varmare, och sommarmånaderna lite kallare än normalt. Inköpspriserna på grot/flis till vår fjärrvärmeproduktion har under andra halvåret sjunkit något från de höga priser som varit aktuella under de senaste åren. Båda dessa parametrar är i grunden positiva för bolaget men befintliga råvaror i lager, inköpta till högre pris, håller upp kostnaden innevarande år. Vår intäktmodell för fjärrvärme är mest fördelaktig vid normalår, både varmare och kallare år påverkar oss negativt. Den varmare vinterperioden har inneburit lägre leveransvolym och således lägre lönsamhet.

Bolagets räntekostnader ökade under året med 16 mkr. Detta primärt på grund av påverkan av marknadsräntor och sekundärt av ökad låneskuld. Kostnadsökningar begränsades av räntederivat (swappar, räntetak och fasträntelån) för den befintliga låneskulden.

KOMMUNALA ÄNDAMÅLET

I bolagsordningen för Trollhättan Energi AB respektive Trollhättan Energi Elnät AB anges ändamål och syfte

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

med bolagen. De kommunalrättsliga grundprinciperna tillämpas enligt bolagsordning och ägardirektiv. Företrädare för bolaget, dess styrelse och kommunen genomför löpande planerings- och uppföljningssamtal om ekonomi- och verksamhetsfrågor. Ägardirektivet utgör grunden för arbetet inom bolaget.

Ägardirektivet ställer ekonomiska krav på 'soliditet' och 'nettomarginal', båda exkluderat uppdrag för det bolaget benämner Kommunal service. Den senare exkluderar även elhandelsaffären. Balansen vid årsskiftet uppfyller ställda krav på soliditet med 20 %. Avkastningskravet 'nettomarginal' på 10 % uppfylls.

Bolagets affärer bedrivs och utvecklas utifrån lokaliseringsprincipen, det vill säga i huvudsak inom Trollhättan. Vissa undantag sker för att verksamheterna ska bedrivs så effektivt och flexibelt som möjligt, vilket i sig gynnar stadens invånare ur till exempel kostnadshänseende.

Likställighets- och självkostnadsprincipen beaktas vid taxesättning, liksom ägardirektiv om låga taxor. Bolagets direktiv anger att avgiftsnivån sammantaget ska ligga bland de 75 lägsta i landet, men utan att äventyra bolagets förmåga att uppnå övriga direktiv och uppdrag. Vatten- och avloppstaxan samt taxan för kommunalt avfall, regleras i särskild lagstiftning och justeras i samråd med moderbolaget. Bolagets produkter och tjänster är fortsatt konkurrenskraftiga där "Nils Holgersson-undersökningen 2025" visar att Trollhättans placering är plats 62 (38) av undersökningens 290 svenska kommuner.

Bolaget simulerar och redovisar årligen ett 10-års scenario för att erhålla en stabil ekonomisk utvecklingsplan där ett ekonomiskt utrymme inryms som möjliggör ett långsiktigt, hållbart agerande med utvecklingsförmåga. Scenariot innehåller bland annat investeringsplanering med återinvesteringsbehov på kort och lång sikt och utveckling av bolagets låneskuld, där en balans eftersträvas över tid. Tillfälliga över/underuttag av taxefinansierad verksamhet balanseras över tid och innebär med fördel stabilare prisutveckling. Bolaget finansierar sin verksamhet med aktiekapital, genererade vinstmedel och lån. Investeringar överstigande 50 mkr godkänns av TSAB.

Mot bakgrund av detta, och den årsredovisning som lämnas för året, bedöms verksamheten ha bedrivits och utvecklats utifrån direktiv, syfte och ramar i bolagsordning och ägardirektiv samt även utifrån det kommunala ändamålet och inom ramen för kommunala principer och befogenheter samt att krav på skäliga taxenivåer uppfylls.

BOLAGETS UTVECKLING UNDER ÅRET

Generell utveckling för bolaget

Bolaget arbetar utifrån att vara en aktiv aktör i stadens utveckling. Detta samt bolagets vision om att vara "Den goda kraften för generationer" bidrar påtagligt till hur bolagets affärer och verksamheter utvecklats under året.

En ny affärsplan antogs i början av 2025 som baseras på bolagsstrategin. Den beskriver strategiska mål och strategiska aktiviteter för bolaget. Under året har den befintliga affärsplanens aktiviteter följts upp och målen utvärderats med gott resultat. Uppföljningen för 2025 visar att bolaget går i riktning med de aktuella strategiska målen som är; ökad lönsamhet och finansieringsförmåga, ökat cirkulärt resursutnyttjande, nyttja digitala möjligheter samt utveckla en flexibel kompetensförsörjning. Under året har det fortsatt arbetats med att öka kostnadseffektiviteten på kort och lång sikt i bolaget. Grundläggande kartläggning av kostnader, tillsammans med mer djupgående uppföljning och utbildningsinsatser inom kostnadsmedvetenhet har genomförts.

Den nedåtgående trenden i volymer inom flera av verksamhetsområdena ser ut att ha stabiliserats, om än på en lägre nivå än för några år sedan. På nationell nivå är 2025 års elanvändning i nivå med den som var i början av 90-talet. De höga priserna på (fjärrvärme-)bränslen som varit de senaste åren har börjat sjunka under senare delen av året. Flisad skogsråvara är det som tidigare ökat mest i pris. Detta är vårt huvudsakliga bränsle vilket gör det mycket fördelaktigt för fjärrvärmeverksamheten att priserna sjunkit.

Under året har bolaget utvecklat en ny affär som syftar till att öka vår produktion av el och optimera vår användning av el samt stötta elnätet med flexibilitetstjänster genom aktiv styrning av våra produktionsanläggningar och batterilager. Denna affär benämns Elproduktion.

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

Ekonomisk utveckling för bolagets affärer i tabell (Nettoomsättning, resultat efter finansiella poster samt leverans/mottagen volym).

Affärer inom Trollhättan Energikoncernen	Nettoomsättning (mkr)		Resultat (mkr)		Volym		
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	Enhet
Energi							
Värme	260	249	0,4	-49,6	300,2	313	GWh
Stadsnät	48	49	22,5	24	11 947	11 833	Anslutningar
Elnät	147	133	50,9	27,5	330	339	GWh
Elhandel	94	87	6,1	4,9	134	120	GWh
Elproduktion	4	1,4	-1,5	0,3	4,3	2	GWh
Smarta tjänster	0,8	1,3	-1,0	-0,4	-	-	-
Biogas	10,9	14	1,2	-1,4	5,9	6,7	MWh
Återvinning, Uppdrag	3,5	4,4	0,7	2,6	-	-	-
Kommunal service							
Vatten	222	188	2,6*	-5,5*	3,4	3,2	Mm ³
Återvinning, Hushåll	71	62	3,1*	-0,5*	9,5	10	ton

* Resultat för taxefinansierade vatten och avloppsverksamheten samt verksamheten för kommunalt avfall regleras i resultatfond.

Värme

Årets leveranser till kund har varit stabila. En kall start på året medförde ökad förbrukning av bioolja, vilket innebar tillfälligt ökade kostnader. Resterande del av året har varit varmare än normalt. Flispannorna har som planerat varit en stabil basproduktion. Leverans av restvärme ligger i nivå med föregående år med en volym på 23,8 GWh (20 GWh). Priset på fjärrvärme höjdes för året 2025 med 15% (7%). Nationellt ökade fjärrvärmepriserna med 9% (14%). Vilket innebär att vårt fjärrvärmepris ökat mindre än snittet i landet senaste två åren. Priset på skogsflis har stabiliserats och sjönk något i slutet av året. Vidare har viktiga omfattande underhållsarbeten genomförts på vår huvudledning vid Lextorps Kraftvärmeverk.

Elproduktion

Elproduktionen på kraftvärmeverket blev 4,3 GWh (2,1 GWh), Detta är mindre än planerat vilket beror på låga elpriser i förhållande till höga produktionskostnader. Projektering för batterilager och vindkraft fortskrider. Driftsättning av batterilager på två platser skedde i slutet av 2025, det tredje kommer driftsättas 2026, något försenat pga. överklagat bygglov. Markarbeten för vindkraft planeras starta under första kvartalet 2026.

Det delägda bolaget Kalltorp Kraft HB har producerat mindre el än föregående år 2,6 GWh (5,1 GWh). Den låga produktionen beror främst på låga flöden under april till september samt renovering i dammanläggningar och kortvariga avbrott.

Stadsnät

Affären redovisar ett stabilt positivt resultat. Under året har ett arbete med att uppgradera datahallarna genomförts, vilket ger en säker och robust digital infrastruktur och gör företaget bättre rustade att möta efterfrågan från verksamheter, företag och privatkunder. Utvecklingen inom det delägda bolaget Streemi AB har varit positiv, och samtliga tre delägare är nu migrerade in i bolaget, vilket skapar bättre förutsättningar för effektiv drift och ett breddat tjänsteutbud. Detta är viktigt då konkurrensen ökar på marknaden.

Elnät

Affären bedrivs i dotterbolaget Trollhättan Energi Elnät AB. Resultatet ligger lägre än föregående år. Driftmässigt har 2025 varit bra sett till antal avbrott. Få högspänningsavbrott har skett under året vilket dels är ett resultat av arbetet med att markförlägga stora delar av luftnätet, men även att förebyggande underhåll gjorts. Detta har även resulterat i att inget avbrott varat över 12h. Användning av reservkraft vid planerade arbeten har resulterat

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

i att avbrott för kunderna minimerats. Medelavbrottstiden per kund blev 10,7 minuter (34), vilket är ett bra resultat. Det är första året på många år som vi klarat bolagets mål på 20 minuter. Det fortsatt spända världsläget och hotbilden mot Sveriges elförsörjning har präglat verksamheten. Bolaget arbetar aktivt med säkerhetshöjande insatser för att upprätthålla leveranssäkerhet samt ökad trygghet för kunder, ägare och medarbetare.

Arbetet med ny prismodell för elnätet för att inrymma en effektkomponent för samtliga kunder (effekttaxa), utifrån nytt nationellt lagkrav, har slutförts under 2025. Arbetet har innefattat både systemändringar och kommunikationsinsatser och kommer införas för kund successivt fram till 2027. Projektet med att uppföra en ny mottagningsstation pågår och planeras vara slutfört 2027.

Elhandel

Kundbasen är stabil på ca 12 000 kunder. Produktutbudet har bibehållits och arbetet med att stärka kundrelationerna fortsätter, där vi mot våra företagskunder fokuserar på utvecklad samverkan och för våra privatkunder att kunna erbjuda fler digitala möjligheter. Försäljningsarbetet under året har riktats mot stora företag med större volymer. Flera nya lagkrav och förordningar har tillkommit, där bland annat timpriser övergick till kvartspriser, vilket krävde omställningsarbete. Märkningen ”Schysst Elhandel” har upphört inom energibranschen men vi fortsätter vårt arbete med att uppfattas som en schysst och attraktiv elleverantör. Vi säljer enbart fossilfri el till privatkunder och små företagskunder, medan större företag även kan välja förnybar el.

Biogas

En volym på 5 870 MWh levererades under 2025, jämfört med 6 658 MWh under 2024 vilket visar på en fortsatt nedåtgående trend för biogasförsäljningen. En av orsakerna är att inga nya biogasbilar tillverkas vilket medför en minskad efterfrågan på biogas som drivmedel. Affären avvecklas successivt under kommande år pga. olönsamhet. Som ett led i detta likviderades Grönt Bränsle i Sverige AB under året. Sedan tidigare har den kvarvarande verksamheten flyttats över till moderbolaget.

Övriga verksamheter

Bolaget har publik elbilsladdning med omkring 90 laddpunkter runt om i Trollhättan, bestående av både snabbaddare och destinationsladdare. Delar av vår återvinningsverksamhet, som ligger utanför det kommunala ansvaret där vi agerar på en fullt konkurrensutsatt marknad, levererar ett gott resultat i förhållande till omfattning.

Kommunalt ansvar

Vatten

Vattenförbrukningen under 2025 visar att det tidigare förändrade beteendet hos användarna med en nedåtgående trend nu har stagnerat. Inom vissa segment kan viss minskning fortfarande observeras, rimligtvis på grund av effektiviseringsåtgärder och förändrade konsumtionsmönster. 9 nya fastigheter anslöts till det kommunala vatten- och avlopps nätet vilket ökar volymen.

Skyfallet som drabbade Trollhättan som ledde till källaröversvämningar under sommaren 2024 har inneburit ett intensivt utredningsarbete sedan dess och befinner sig nu i sitt slutskede. Projektet fortlöper enligt plan med målsättningen att slutföras under 2026.

Verksamheten har investerat i digital utrustning för att kvalitetssäkra status på ledningsnätet som bidrar till att verksamheten i högre grad kan utföra egna utredningar, bedömningar och underlag till både ekonomiska och tekniska beslut. Exempelvis digitala nivågivare placerade i brunnar för att indikera när spillvatten går ut i dagvattennätet. Detta kommer att kvalitetssäkra våra rapporter till myndigheter och även vara ett stöd för prioriteringar i förnyelsearbetet med ledningsnätet.

Den nya kvävereringsanläggningen vid avloppsreningsverket driftsattes under 2025 och byggnationen av ett nytt vattenverk påbörjades. Projektet med att separera ledningarna och tunneln i Södra Centrum samt renovering av Lextorps vattentorn har fortgått och beräknas vara slutfört under 2026.

Återvinning

Fastighetsnära insamling för villor och fritidshus genomfördes under hösten och har varit en av årets mest

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

betydelsefulla satsningar. Detta är utifrån ett nationellt beslut som syftar till att öka sorteringen av avfall för att förbättra resursåtervinningen. Arbetet fortsätter under 2026 med att ansluta flerfamiljshus till det nya insamlingssystemet, med målsättningen att alla skall vara anslutna under året. Nya fyrfacksfordon har tagits i drift och övergången från biogas till HVO som bränsle har genomförts för att öka flexibiliteten och minska sårbarheten i fordonsflottan. Vårt digitala ruttsystem har uppgraderats för att bättre möta verksamhetens behov.

En ny återvinningscentral på Hedeäng planeras och projektering har påbörjats, samtidigt som nödvändiga renoveringar av befintlig återvinningscentral genomförts. En mobil återvinningscentral har tagits i drift. Lagkrav kring textilinsamling har förändrats under året. Vi deltar i ett EU projekt som syftar till att utveckla nya insamlingslösningar för textilier för att gynna återbruk och återvinning.

KONCERNENS INVESTERINGAR

Koncernens totala investeringar fördelas enligt följande:

Affärer	2025	2024	2023	2022
Energi				
Elproduktion	92,9	16,0	-	-
Elnät	35,7	29,9	45,3	33,8
Stadsnät	18,4	22,6	39,3	32,8
Värme	18,4	14,8	33,3	26,9
Biogas	-	-	1,6	1,6
Övrigt	3,6	1,8	6,4	1,0
Summa	169	85	126	96
Kommunal service				
Vatten	267,3	403,3	374,0	239,4
Kommunalt avfall	46,9	2,1	7,6	8,9
Summa	314	405	382	248
Koncernjustering	-7,5	-0,9	-	-
Totalt	476	490	507	344

Inom Energi avser investeringsutfallet främst satsningarna på batterilager och vindkraft som ryms inom Elproduktion. Elnät genomför en satsning på ny mottagningsstation, Lunden. Investeringar inom fjärrvärme- och stadsnätsaffärerna avser reinvesteringar inom produktion samt marknadsinvesteringar.

Gällande Kommunal service har större investeringar främst genomförts inom affären Vatten där projektering och byggnation av nytt vattenverk, ledningsnätsförnyelse, renovering av vattentorn samt biorening (kväverening) på avloppsreningsverket är de största. Inom kommunalt avfall avser investeringsutfallet främst nya kärl i samband med införande av fastighetsnära insamling.

KONCERNENS FINANSIERING OCH LIKVIDITET

Koncernens betalningsberedskap var god. Löpande finansiering sker via koncernkonto med maximal kreditvolym att nyttja på 75 mkr. Finansiella skulder uppgick till 2 598 mkr (2 298 mkr). Den genomsnittliga räntan för bolagets totala skulder var vid årsskiftet 2,81 % (2,86 %). Räntan inkluderar borgensavgift. Årets investeringar finansierades med egna medel motsvarande 229 mkr (100 mkr) vilket ger en självfinansieringsgrad på 48,1 % (21 %).

RISKER

Koncernens verksamheter påverkas både direkt och indirekt av förhållanden utanför bolagets kontroll, exempelvis det osäkra omvärlds- och säkerhetspolitiska läget, politiska beslut och klimatpåverkan. Genom ett strukturerat och systematiskt riskhanteringsarbete säkerställs att verksamheten bedrivs säkert, effektivt och på ett tillfredsställande sätt. Koncernens arbete med intern styrning och kontroll (inklusive löpande riskbedömningar, uppföljning och rapportering) bidrar till att identifiera, analysera och prioritera samt åtgärda risker inom varje verksamhet.

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

Koncernens risker kan huvudsakligen grupperas i omvärldsrisker, verksamhetsrisker och finansiella risker. Den samlade riskbilden innebär osäkerhet i det framtida ekonomiska utfallet. Bolaget följer utvecklingen kontinuerligt och genomför fördjupade beräkningar och analyser inom ramen för bolagets långtidsscenarioarbete.

Omvärldsrisker

Under 2025 präglas omvärlden fortsatt av ett osäkert säkerhetsläge, ökade geopolitiska spänningar och effekter av klimatförändringar, vilket sammantaget medför betydande utmaningar för Sverige och samhällsviktiga verksamheter. Den globala säkerhetssituationen bedöms alltjämt som mycket allvarlig, och Sveriges medlemskap i NATO innebär fortsatt höga krav på att utveckla och stärka beredskapen för kriser och höjd beredskap samt förbättrad planering och samordning. Hotbilden mot samhällsviktiga funktioner är fortsatt hög och ställer ökade krav på verksamhetens motståndskraft, förmåga att upprätthålla kontinuitet, kontinuitetsplanering och riskhantering.

Förändringar i den internationella politiken, särskilt en mer osäker amerikansk roll, leder till nya allianser och fördjupade europeiska samarbeten. Detta stärker den regionala säkerheten men ökar samtidigt exponeringen mot omvärldshändelser. Handelspolitiska spänningar och osäkerhet kring dollarns framtida ställning skapar dessutom risker och leder därmed till en förändring av globala leveranskedjor.

För energibranschen innebär detta en bredare riskbild med potentiella störningar i tillgången till exempelvis bränslen och tekniska komponenter, inte minst för investeringsverksamheten. Ett fortsatt fokus på diversifiering, kontinuitetsplanering och stärkt beredskap är därför avgörande för att upprätthålla en trygg och stabil energiförsörjning.

Klimatförändringarnas konsekvenser innebär en ökad frekvens av extremväderhändelser, vilket medför förhöjda risker för såväl infrastruktur som energiförsörjning. Samtidigt kvarstår en förhöjd nivå av cyberhot riktade mot samhällsviktiga och kritiska funktioner, vilket ställer ökade krav på ett strukturerat, riskbaserat och långsiktigt arbete med informations- och cybersäkerhet. För att hantera dessa risker krävs en fortsatt och fördjupad samverkan mellan kommunala aktörer, myndigheter, näringsliv och civilsamhälle. Genom investeringar i robusta och motståndskraftiga system samt en fortlöpande förstärkning av krisberedskapen kan verksamheten bidra till att viktiga samhällsfunktioner upprätthålls även under påfrestande förhållanden. Det är fortsatt av central betydelse att den civila beredskapen utvecklas och anpassas till förändrade riskbilder, i syfte att stärka samhällets motståndskraft och långsiktiga stabilitet i såväl fredstid som vid höjd beredskap.

Ny tillkommande lagstiftning och krav från myndigheter tillsammans med världsläget har medfört att bolaget ytterligare har aktualiserat, intensifierat och systematiserat säkerhetsarbetet och planerar och genomför löpande olika åtgärder för att fortsatt säkerställa en robust verksamhet, produktion, distribution samt hög informationssäkerhet. Detta innebär både utmaningar och möjligheter att stärka bolagets motståndskraft, regelefterlevnad och hållbarhetsarbete. Misslyckande att uppfylla dessa krav kan leda till ekonomiska sanktioner och negativ påverkan på företagets förtroende.

Klimatförändringar påverkar nederbördens intensitet med risk för översvämningar som följd (exempelvis vid lokala skyfall). Ledningssystem riskerar att vara underdimensionerade vid tillfälligt och lokalt höga flöden. Vi arbetar fortsatt fokuserat med separering av kombinerade ledningssystem där dagvatten separeras till egna nät och därmed erhålls högre kapacitet. Nät och områden har flödesmätts och riskbedömts, och fleråriga insatser har genomförts. Risker med gamla anläggningar och framtida kapacitetsbrist hanteras genom investeringar i till exempel ny dricksvattenförsörjning och utökad kapacitet på avloppsreningsverket. Dricksvattendirektiv och avloppsdirektiv innebär skärpta krav framöver och utmaningar att hantera.

Energimarknaden genomgår snabba förändringar med ökade krav på hållbarhet och förnybar energi, vilket driver behovet av innovation och teknisk utveckling. Kundens förväntningar på miljövänliga och smarta energilösningar ökar, vilket kräver kontinuerlig anpassning. Samtidigt påverkar energipriser och försörjningssäkerhet bolagets strategier och investeringar. För att bibehålla konkurrenskraft måste vi övervaka marknadstrender och anpassa våra affärsmodeller för att möta framtidens krav och behov. Exempelvis kan behov av att erhålla och upprätthålla lokal balans i vårt elnät öka. Även internationella beslut om elproduktion och förutsättningar påverkar den svenska marknaden. Införandet av ett statligt subventionerat fast elpris i Norge under 2025 kan exempelvis leda till ökad elkonsumention vid tider med hög belastning i elsystemet. Den integrerade nordiska elmarknaden innebär att detta kan bidra till höjda marknadspriser och därmed ökade

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

kostnader även för svenska aktörer.

Verksamhetsrisker

För att hantera verksamhetsrisker genomförs både interna och externa riskbedömningar. Bolagets verksamheter visar på en god nivå av redundans och reservlösningar. Risker kopplade till säkerhet vid anläggningar har värderats och åtgärder genomförs löpande utifrån beslutad handlingsplan. Exempel är miljörisker genom utsläpp av olja eller andra skadliga kemiska ämnen från våra produktionsanläggningar. Dessa risker hanteras genom ett systematiskt och förebyggande miljöskyddsarbete.

Bolagets levererade volymer för fjärrvärme, elnät och vatten har en nedåtgående trend historiskt. Trenden antas långsiktigt fortsätta då effektivare energisystem och byggnadsinnovation utvecklas samtidigt som en ökad medvetenhet om resursutnyttjande blivit alltmer aktuell bland kunder. Detta påverkar bolagets intäkter som till stor del är volymrelaterade. Bestående fasta kostnader som fördelas på en minskad volym kan försämra bolagets konkurrenskraft över tid om inte intäktmodeller och effektiviseringar utvecklas i takt med förändringen.

Generellt stigande råvarupriser har framförallt utmanat fjärrvärmeproduktionen de senaste åren. Priserna har påverkats av ökad efterfrågan p.g.a. internationella marknadsförhållanden men påverkas också av avverkningscykler och efterfrågan på övriga skogsråvaror. Flera leverantörer nyttjas parallellt och material lagerhålls inför varje säsong för att minska risk av utebliven leverans. Ytterligare riskminskande aktiviteter eftersträvas utifrån prisstabilitet och alternativa bränslekällor. Långsiktigt finns risk att framtida EU-regelverk förändrar synen på huruvida flis från skogen fortsatt ska anses vara hållbar. Om det förändras, påverkar det kraftigt kostnaden för fjärrvärmeproduktion, på det sätt den sker idag.

Priset på flera av våra produkter och tjänster bedöms ha ökat med mer än inflationstakten de senaste åren p.g.a. kraftigt stigande kostnader för specifika råvaror och kringkostnader. Kostnadsökningstakten har delvis förskjutits genom prissäkringar (exempelvis leveransavtal och räntederivat) vilket är en medveten riskspridningsstrategi och gynnsam för våra kunder. Tillkommande större investeringar ökar avskrivningar och de finansiella kostnaderna, även om inflationstakt och räntor minskat under året.

Energidelen i bolaget står fortsatt inför behov av förnyelse och anpassning för att säkerställa vår långsiktiga konkurrenskraft, prisstabilitet och leveranssäkerhet.

Kommunal service är inne i en period med hög investeringstakt där viktiga investeringar leder till fortsatta kostnadsökningar för kund. En tydlig marknadsdialog och kundkommunikation är därför viktig för att bibehålla både en god förståelse och en långsiktig kundrelation.

Inom Elnät råder ett naturligt monopol och verksamheten är därför reglerad. Tillsynsmyndigheten Energimarknadsinspektionen (Ei) tilldelar elnätsverksamheten en intäktsram, som reglerar vad elnätsföretagen får ta ut i total avgift av kunderna under en fyraårsperiod. För varje period har intäktsramen reducerats. För kommande period (2028–2031) föreslås beräkningsmetoden förändras genom övergång till ett förmögenhetsbevarande beräkningssätt, dvs. ursprungliga anskaffningsvärden. Generellt i branschen förväntas en sådan modell minska kapitalbasen med ca 30% mot dagens nivå. Samtidigt står elnäten inför stora behov av ökad redundans och tekniska lösningar för aktiv övervakning och drift för att kunna förbättra nätens balans på både lokal och regional nivå vilket ställer krav på prioritering och effektiv kapitalanvändning.

Bolaget är beroende av specifika kompetenser för att lyckas med sitt uppdrag, både idag och i framtiden. Det råder brist på kompetens inom vissa yrkesgrupper som är kritiska för bolaget, vilket kan medföra svårigheter att rekrytera personal framöver. Den snabba utvecklingen av tjänster och produkter innebär också att nya kompetenser behövs, vilket gör kompetensutveckling och kompetensförsörjning till en långsiktig riskfaktor. Traditionellt har bolagets kompetensförsörjning fokuserat på rekryteringar. För att möta framtidens arbetsmarknad och demografiska förändringar med bibehållen konkurrenskraft utvecklas nya strategier. Målsättningen är att skapa flexibilitet i organisationen och hitta nya rekryteringsvägar, både internt och externt samt att stärka lärande och intern mobilitet.

Finansiella risker

Koncernen är genom sin verksamhet exponerad för olika slag av finansiella risker. Med finansiella risker avses exempelvis fluktuationer i bolagets resultat och kassaflöde till följd av bland annat förändringar i räntenivåer, refinansierings- och kreditrisker, valutarisker samt risker kopplade till el- och krafthandeln. För att möta och kontrollera dessa risker finns fastställda policys för koncernen. Resultat, kassaflöden och nyckeltal följs löpande och rapporteras till styrelsen.

Efter en period med hög inflation och stigande marknadsräntor, avsedda att dämpa konjunkturen, har vi nu gått in i en lågkonjunktur. Bolaget är i sin helhet känsligt för räntesvingningar, särskilt i en tid med stora investeringsbehov och därmed ökade lånebehov. En väl avvägd ränteportfölj tillsammans med ett sedan tidigare inköpt räntetak har bidragit till att minska kapitalkostnaderna och fungerar sannolikt som en effektiv brygga mot en lägre räntenivå. Behovet av en fortsatt effektiv säkringspolicy är avgörande ur ett riskperspektiv, särskilt inför kommande år då låneskulden beräknas öka i snabbare takt än tidigare.

Under året har koncernens finanspolicy för hantering av finansiella risker uppdaterats och beslutats av styrelsen i december. Policyn utgör ett ramverk av riktlinjer och regler för finansverksamheten, där huvudområdena omfattar upplåning, kapitalbindning och räntesäkring. För att minska ränte- och refinansieringsrisken sprids förfall strategiskt av både räntor och kapital över en tidshorisont om maximalt tio år. Policyn ses över löpande vid behov eller minst vartannat år. Under innevarande och kommande år planeras fortsatt stora investeringar inom Kommunal service. De stora investeringarna leder till en hög belåning i kombination med kravet på resultatmässig balans i en taxefinansierad verksamhet, ställer höga krav på trygghet i ränteportföljen. För att minska påverkan av marknadsmässiga snabba ränteförändringar för att i förlängningen säkerställa stabil och förutsägbar kostnadsutveckling för kund krävs längre räntebindningar. För att säkerställa en fortsatt effektiv ränteportfölj för koncernens majoritetsägda bolag har en differentiering av räntestrategier antagits mellan Vatten och Energi, med genomförande planerat under första tertiet 2026. Respektive strategi har anpassats efter verksamheternas förutsättningar och behov.

Generellt görs investeringar för att utveckla verksamheten och generera ökad lönsamhet i framtiden. Under nuvarande planperiod genomförs investeringar för att möta nya och skärpta lagkrav kring miljö- och avfallshantering samt exploateringar. Flera större investeringar för både vatten och återvinningskollektiven, drivna av både lagkrav och uttjänade anläggningar pågår. Detta kommer att innebära fortsatt ökade priser för Kommunal service. En utmaning blir att balansera nödvändiga prisökningar med ägares ambition att ligga på en fortsatt låg prisnivå i förhållande till Sveriges övriga kommuner, när reinvesteringar sker i olika takt i olika kommuner. Målsättningen är att Trollhättans sammanvägda prisnivå, för alla nödvändiga nyttigheter till bostadshus, ska vara bland de 75 lägsta i landet av Sveriges 290 kommuner. Målsättningen innebär att Trollhättan tillhör de kommuner som är mest prisvärda i landet, bland det 25% lägsta.

Bolaget har under året påbörjat sin största investering någonsin i ett nytt vattenverk. Planering sker också för byggnation av ny mottagningsstation för el samt olika investeringar i energiproduktion, energibalansering och system. Bolaget har en dialog med kommunen och kreditgivare kring gällande låneram och framtida möjligheter att erhålla lån med kommunal borgen. En utökning av borgensramen till 4 000 mkr (från 1 900 mkr) genomfördes 2023 för att möjliggöra bland annat investeringar i nytt vattenverk. Låneramen är ett fast tak som är detsamma som borgenssätttagande från Trollhättans stad. Lånevolymen uppgick per balansdagen till 65 % (57 %) av låneramen. Inom ramen erhåller idag Kommunal service 50 % och om 5 år beräknas Kommunal service nyttja 80 %. Nya EU-krav på VA-verksamhet med okänd ekonomisk påverkan finns runt hörnet. Resterande del på 20 % tillhandahålls till Energidelen i Trollhättan Energi. Historiska resultat från Energi har successivt lånats ut till Kommunal service för att minimera koncernens totala kapitalkostnader och lagstadgade investeringar måste prioriteras. När finansieringsmöjligheterna begränsas riskerar det att begränsa verksamhetsutvecklingen då historiskt erhållen avkastning inte finns tillgänglig vid (åter)investeringsbehov, utan är bundna i främst VA-investeringar. Det skapar en risk att lönsamma Energiinvesteringar inte kan genomföras i önskad takt.

Den beviljade låneramen är ej inflationsuppräknad vilket i praktiken minskar investeringsutrymmet med inflationen. De senaste årens höga inflation har kraftigt urgröpt realvärdet i borgensramen med högre krav på självfinansiering som följd. Investeringar inom främst Vatten blir på så vis underfinansierade. Ett ökat krav på självfinansiering riskerar att driva avgiftsökningar inom Värme och Elnät när de nu står inför stora

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

investeringsbehov. Finansieringsrisk föreligger därför både genom begränsade kreditmöjligheter samt ramens reala värdeminskning.

Risker i bolagets elhandel och elproduktion minimeras genom avtal med extern balansansvarig part. Risker i förändringar i elpriset avseende elinköp och producerad el, reduceras i första hand genom användandet av prissäkringsportfölj och i andra hand genom att produktion och förbrukning sker inom samma koncern vilket neutralisera risken på koncernnivå. Befintliga risker beskrivs och hanteras i en fastställd riskpolicy.

FRAMTID

Koncernen har stor betydelse för utvecklingen i Trollhättan, både på kort och lång sikt. Bolagets vision ”Den goda kraften för generationer” är fortsatt vägledande, och bolagets samt Trollhättans Stads mål integreras i planeringen av investeringar i infrastruktur och samhällstjänster. Tillsammans med våra kunder, och i takt med förändrade behov och ökade hållbarhetskrav, utvecklar vi tjänster som hjälper dem att bli mer hållbara, lönsamma och genom smart teknik förbättrar kundupplevelsen. Digitalisering och innovation är centrala drivkrafter i detta arbete. Vår strategi beskriver koncernens inriktning på lång och medellång sikt. Inriktningen är att bygga ett kundorienterat bolag med produkter och tjänster som stärker kundernas hållbarhet och samtidigt förbättrar upplevelsen genom smart teknik. Strategin syftar till att långsiktigt hantera flera ekonomiska utmaningar. De prioriterade fokusområdena i strategin är:

Ökad lönsamhet och finansieringsförmåga.

Cirkulärt resursutnyttjande och minskat klimatavtryck.

Digitalisering och smarta lösningar.

Flexibel och framtidssäker kompetensförsörjning.

Bolaget står inför stora viktiga förändringar framför allt inom vatten och avlopp för att garantera säkra dricksvattenleveranser, god spillvattenhantering och fungerande dagvattenlösningar. Det omfattande projektet med nytt vattenverk samt nytt råvattenintag pågår. Nya krav från EU-direktiv och länsstyrelsen förväntas skärpas under kommande år, men är ännu ej tillräckligt konkreta för att värdera behov av insats.

Samtidigt utmanas befintliga lösningar och system av både den förändrade världsekonomin, påverkad av tidigare pandemi, geopolitiska konflikter och handelsrestriktioner, i kombination med politiska förändringar som exempelvis importtullar till USA, samt en hög risk för sabotage och ökad risk för krig. Sammantaget påverkar detta både marknader, investeringar och prisutveckling. Detta driver behovet av nya metoder för fjärrvärmeproduktion och lösningar för stabil och smart elförsörjning. På dessa områden måste investeringar prioriteras för att bibehålla en effektiv drift och leveranssäkerhet.

Världsekonomin omformning innebär givetvis först och främst risker och osäkerhet, men långsiktigt kan även nya förutsättningar och fördelar uppstå. Om världsvalutan USD fortsätter att minska i sitt uppfattade anseende så ökar risker. Kapital flyttar då rimligtvis till andra valutor, antingen genom medvetna politiskt val eller i direkt avkastningssyfte. Kapital kommer strömma till andra världsvalutor som i stället stärks, främst där innovation, avkastning och stabilitet återfinns. EUR kommer då med stor sannolikhet påverkas positivt, lika så SEK. Det leder rimligtvis till minskade kostnader för import, men i stället försämrade förutsättningar för export för Sverige. För oss som bolag med leverans till inhemsk slutkund, bör det generellt påverka oss positivt.

Vi utmanas ekonomiskt av volatila och fortsatt höga bränslepriser, vilket påverkar vår fjärrvärme, och vi bedömer att denna utveckling sannolikt fortsätter under kommande år. Här behöver ytterligare effektiviseringar, diversifiering av bränslemix och riskspridande åtgärder ske så att vi kan fortsätta att erbjuda våra kunder en säker och prisvärd produkt. Fjärrvärmeledningen som möjliggör restvärmeleveranser och samarbete med närliggande nät har hittills inneburit vinster ur ekonomi-, miljö- och leveranssäkerhetsperspektiv. Restvärmevolymen varierar mellan åren, har en minskande trend och är svår att prognostisera, vilket ökar behovet av flexibilitet i produktionen. En översyn av befintliga avtal kring restvärmeleveranser samt förändrade produktionsförutsättningar hos parterna påverkar förutsättningarna för det långsiktiga samarbetet. Åtgärder och investeringar planeras och genomförs för att säkra kostnadseffektiv energiproduktion, energilagring och leverans i framtiden. Målsättningen är att Trollhättan Energis totala

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

energibehov ska vara i god balans, vilket minimerar risken för oväntade och snabba prisförändringar för koncernen. Möjligheter att både stödja elnätet och samtidigt producera fjärrvärme kostnadseffektivt vid specifika tillfällen utreds och planeras för implementering inom en snar framtid.

Tilldelning av och handel med utsläppsrätter har historiskt gett goda ekonomiska förutsättningar för fjärrvärmeverksamheten. Systemet för utsläppsrättshandel genomgår nu förändringar och utökas till fler branscher, vilket innebär att fri tilldelning av utsläppsrätter fasas ut för vår verksamhet 2026. Detta förändrar kostnadsstrukturen och påverkar värmeverksamhetens resultat negativt. Sammantaget med fortsatt höga och volatila råvarupriser ökar trycket på lönsamheten inom fjärrvärme, vilket kräver strategiska investeringar och effektiviseringar för att möta utvecklingen. Utan dessa åtgärder riskerar verksamheten att få en försämrad konkurrenskraft och ökade kostnader.

Framtidens energisystem medför att elnätet behöver nyttjas mer effektivt och flexibelt. Trender visar att behovet av effekt kommer att öka, även om den totala energianvändningen inte ökar i samma takt. Senast den 1 januari 2027 ska samtliga elnätsföretag i Sverige införa en effekttaxekomponent i sina prismodeller, vilket innebär en betydande förändring i hur kunder debiteras för nätanvändning.

En översyn av nuvarande taxestruktur har genomförts och en ny modell implementeras successivt fram till 2027. Den nya taxan syftar till att ge tydliga incitament och prissignaler för att utnyttja elnätet mer resurseffektivt och jämna ut effekttoppar, vilket är avgörande för att möta framtidens krav på kapacitet och leveranssäkerhet.

Nya typer av anläggningar såsom snabbladdare, solceller och solcellsparker samt batterier och energilagrar skapar nya och komplexa effektlöden i elnätet. På många sätt är dessa nya produktionskällor positiva, men de medför även betydande utmaningar för drift och kapacitetshantering. De nya flödena innebär behov av ett mer aktivt, digitaliserat och proaktivt arbete med drift av elnätet. Förmågan att prognostisera, analysera och styra effektlöden blir avgörande för att minimera kostnader och säkerställa leveranssäkerhet.

Tidvis kapacitetsbrist i delar av Sveriges elsystem kvarstår som en utmaning. För att möta detta ökar kraven på efterfrågeflexibilitet, vilket är en central komponent i utvecklingen av ”smarta elnät”. För att minimera avbrottstider krävs ett mer proaktivt arbete för att identifiera fel innan de orsakar driftstörningar. Detta kan ske genom utökad analys av mätvärden och fler mätpunkter i nätet. För att säkerställa en trygg elförsörjning har beslut fattats om att bygga en ny mottagningsstation, vilket ger ökad redundans och förbättrad fördelning i nätet. Projektet pågår och planeras vara klart under 2027.

För att ytterligare stärka elnätet och erbjuda flexibilitetstjänster har och kommer ytterligare batterilagrar att byggas på strategiskt utvalda platser. Batterilagrar kommer också delvis kunna nyttjas som buffert för att ta emot energi från den planerade solcellsparken, som förväntas byggas inom några år. Målsättningen i ett längre perspektiv är att bygga mer egen produktion av el för att kunna minska vår riskexponering mot ett ökat elpris. Under 2026 uppförs vårt första vindkraftverk och i ett längre perspektiv är målsättningen att öka vår elproduktion ytterligare genom fler investeringar.

Under kommande år fortsätter arbetet med att utveckla fiberaffären, stärka nätets kapacitet och följa branschens tekniska och regulatoriska utveckling för att möta både verksamheternas och invånarnas behov. Samarbetet i Streemi AB bidrar till att säkerställa en hög servicenivå, kostnadseffektivitet och en långsiktig hållbar drift. Genom våra åtgärder står vi dessutom bättre rustade att hantera risker kopplade till driftstabilitet, cybersäkerhet, kostnadsutveckling och förändringar i regelverk, samt att säkerställa en robust, stabil och säker leverans av digitala tjänster.

Avfallsområdet står inför nya krav på fler och renare fraktioner som kan återanvändas till nya produkter och därmed öka materialåtervinningen. Från 2027 ska kommunerna tillhandahålla fastighetsnära insamling (FNI) för pappers-, plast-, glas- och metallförpackningar. Syftet med förändringen är att förpackningar ska hamna rätt från början och på så vis öka materialåtervinningen. Bolaget har redan genomfört omställningen för samtliga villor och kommer under 2026 tillhandahålla insamling av samtliga förpackningsslag vid samtliga flerfamiljshus. Arbetet med ny återvinningscentral har återupptagits och en ny återvinningscentral, anpassade för framtiden behov, förväntas vara klar inom några år.

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

VÄSENTLIGA HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

Inga händelser, som bedöms få en väsentlig påverkan på bolagets räkenskaper, har inträffat efter balansdagen.

HÅLLBARHET

För år 2025 avges en hållbarhetsrapport för Trollhättan Energi. Denna redovisas utifrån svensk lag om hållbarhetsrapport enligt årsredovisningslagen. Den visar hur koncernen arbetar med hållbarhetsfrågor inom miljö, sociala förhållanden, ekonomi, personal, respekt för mänskliga rättigheter och motverkande av korruption. Rapporten redovisas separat och publiceras på bolagets hemsida

<https://www.trollhattanenergi.se/om-oss/arsredovisning-och-hallbarhetsrapport/>.

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Flerårsjämförelse*, koncernen

	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	828 284	756 345	734 697	728 587	668 768
Res. efter finansiella poster	82 500	12 676	61 101	71 339	99 906
Balansomslutning	3 815 206	3 428 321	3 043 483	2 601 997	2 435 772
Soliditet (%)	16	16	18	20	19
Soliditet exkl kommunal service (%)	41	40	41	41	37
Avkastning på eget kapital (%)	14	2	11	14	23
Avkastning på eget kapital exkl kommunal service (%)	14	2	11	14	23
Avkastning på totalt kapital (%)	4	2	3	3	5
Avkastning på totalt kapital exkl kommunal service (%)	7	2	5	6	8
Vinstmarginal (%)	9	2	7	9	13
Vinstmarginal exkl kommunal service (%)	14	2	10	12	18
Självfinansieringsgrad (%)	48	21	39	68	101
Självfinansieringsgrad exkl kommunal service (%)	113	95	111	170	200

Flerårsjämförelse moderbolaget*

	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	692 425	636 588	615 186	603 847	548 227
Res. efter finansiella poster	38 384	-13 475	30 397	51 507	67 000
Balansomslutning	3 593 535	3 216 765	2 855 016	2 446 104	2 276 890
Soliditet (%)	13	13	15	17	16

*Definitioner av nyckeltal, se not 34

Kommunal service avser verksamhet Vatten och avlopp samt Återvinningsverksamheten för kommunalt avfall

Förändringar i eget kapital, koncern

	Aktiekapital	Annat eget kapital inkl årets resultat	Summa eget kapital
Belopp vid årets ingång	10 000	546 773	556 773
Årets resultat		55 569	55 569
Belopp vid årets utgång	10 000	602 342	612 342

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE**Förändringar i eget kapital,
moderbolag**

	Aktiekapital	Övrigt bundet eget kapital	Övrigt fritt eget kapital	Årets resultat	Summa fritt eget kapital
Belopp vid årets ingång	10 000	2 000	32 380	-5 355	27 025
Resultatdisp. enl. beslut av årsstämma:			-5 355	5 355	0
Årets vinst				7 386	7 386
Belopp vid årets utgång	10 000	2 000	27 025	7 386	34 411

Resultatdisposition (kronor)

Förslag till disposition av bolagets vinst

Till årsstämmans förfogande står balanserad vinst	27 024 552
årets vinst	7 385 989
	<hr/> 34 410 541
Styrelsen föreslår att i ny räkning överföres	34 410 541
	<hr/> 34 410 541

Koncernbidrag har, under förutsättning av bolagsstämmans godkännande, lämnats med 14,4 mkr (13,2 mkr).

Den föreslagna utdelningen, i form av koncernbidrag, reducerar bolagets soliditet med 0% (0%). Soliditeten är acceptabel mot bakgrund av att bolagets verksamhet fortfarande bedrivs med lönsamhet. Likviditeten i koncernen bedöms kunna upprätthållas på en likaledes acceptabel nivå.

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen ej hindrar bolaget och koncernen från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt eller att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna värdeöverföringen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kapitel 3 § 2-3 stycket (försiktighetsprincipen).

Beträffande bolagets resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande noter.

RESULTATRÄKNING

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Rörelsens intäkter m.m.					
Nettoomsättning	3, 5	828 284	756 345	692 425	636 588
Anslutningsavgifter	4	16 044	19 986	10 835	13 047
Aktiverat arbete för egen räkning		16 568	22 285	10 670	13 929
Övriga rörelseintäkter		48 063	51 448	48 784	52 412
		908 959	850 064	762 714	715 976
Rörelsens kostnader					
Kostnader för råvaror och transitering		-310 258	-304 761	-277 550	-272 696
Övriga externa kostnader	6, 7	-134 085	-171 427	-116 858	-148 360
Personalkostnader	8	-179 791	-176 711	-153 157	-149 468
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-135 895	-135 258	-112 636	-111 748
Övriga rörelsekostnader		-1 553	0	-1 325	0
		-761 582	-788 157	-661 526	-682 272
Rörelseresultat		147 377	61 907	101 188	33 704
Resultat från finansiella poster					
Resultat från andelar i koncernföretag	9	0	0	1 529	0
Resultat från andelar i intresseföretag	10	1 261	765	370	840
Ränteintäkter		2 490	2 591	2 437	1 998
Ränteintäkter från koncernföretag		0	0	1 490	2 597
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-68 628	-52 587	-68 623	-52 583
Räntekostnader till koncernföretag		0	0	-7	-31
		-64 877	-49 231	-62 804	-47 179
Resultat efter finansiella poster		82 500	12 676	38 384	-13 475
Bokslutsdispositioner					
Förändring av avskrivningar utöver plan		0	0	-51 457	15 718
Erhållna koncernbidrag		0	0	35 000	5 596
Lämnade koncernbidrag		-14 400	-13 200	-14 400	-13 200
		-14 400	-13 200	-30 857	8 114
Resultat före skatt		68 100	-524	7 527	-5 361
Skatt på årets resultat	12	-12 531	-1 019	-141	6
Årets resultat		55 569	-1 543	7 386	-5 355

BALANSRÄKNING

		Koncernen		Moderbolaget	
	Not	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Immateriella anläggningstillgångar					
Övriga immateriella anläggningstillgångar	13	2 157	2 543	2 157	2 543
		2 157	2 543	2 157	2 543
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	14	363 547	151 013	354 006	140 959
Distributionsanläggningar	15	1 244 023	1 165 980	964 160	878 900
Maskiner och andra tekniska anläggningar	16	837 216	578 126	823 078	564 175
Inventarier, verktyg och installationer	17	129 697	74 782	127 623	72 825
Pågående nyanläggningar	18	831 815	1 097 579	766 822	1 044 715
		3 406 298	3 067 480	3 035 689	2 701 574
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	19	0	0	45 929	45 929
Fordringar hos koncernföretag		0	0	175 641	140 641
Andelar i intresseföretag	20	19 706	18 426	18 891	18 501
Andra långfristiga värdepappersinnehav	21	167	167	167	167
		19 873	18 593	240 628	205 238
Summa anläggningstillgångar		3 428 328	3 088 616	3 278 474	2 909 355
Omsättningstillgångar					
Varulager m.m.					
Råvaror och förnödenheter		36 513	52 704	36 513	52 704
Färdiga varor och handelsvaror		46 494	34 432	46 494	34 432
		83 007	87 136	83 007	87 136
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		37 372	37 602	37 372	37 602
Aktuell skattefordran		1 644	2 465	1 271	2 042
Övriga fordringar		2 872	3 547	1 902	2 547
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	22	134 544	120 851	134 322	120 696
		176 432	164 465	174 867	162 887
Kassa och bank	25	127 439	88 104	57 187	57 387
Summa omsättningstillgångar		386 878	339 705	315 061	307 410
SUMMA TILLGÅNGAR		3 815 206	3 428 321	3 593 535	3 216 765

BALANSRÄKNING

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER					
Eget kapital, koncern					
Aktiekapital		10 000	10 000		
Annat eget kapital inklusive årets resultat		602 342	546 773		
Summa eget kapital, koncern		612 342	556 773		
Eget kapital, moderföretag					
Bundet eget kapital					
Aktiekapital	23			10 000	10 000
Reservfond				2 000	2 000
				12 000	12 000
Fritt eget kapital					
Balanserat resultat				27 025	32 380
Årets resultat				7 386	-5 355
				34 411	27 025
Summa eget kapital, moderföretag				46 411	39 025
Obeskattade reserver					
Ackumulerade avskrivningar utöver plan		0	0	519 213	467 756
Summa obeskattade reserver		0	0	519 213	467 756
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser enligt tryggandelagen		414	444	414	444
Uppskjuten skatteskuld		151 418	138 948	179	99
Övriga avsättningar		4 211	4 211	4 211	4 211
Summa avsättningar		156 043	143 603	4 804	4 754
Långfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut	24	2 102 000	1 923 000	2 102 000	1 923 000
Förutbetalda intäkter		204 507	204 866	204 507	204 866
Summa långfristiga skulder		2 306 507	2 127 866	2 306 507	2 127 866

BALANSRÄKNING

		Koncernen		Moderbolaget	
	Not	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Kortfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut		496 000	375 000	496 000	375 000
Leverantörsskulder		128 473	122 626	109 231	105 690
Skulder till koncernföretag		0	0	39 912	38 042
Övriga skulder		51 780	45 700	11 165	6 151
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	26	64 061	56 753	60 292	52 481
Summa kortfristiga skulder		740 314	600 079	716 600	577 364
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		3 815 206	3 428 321	3 593 535	3 216 765

NOTER**Not 1 Redovisningsprinciper**

Års- och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 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.

Principerna är oförändrade jämfört med föregående år.

Fordringar, skulder och avsättningar

Om inget annat anges värderas kortfristiga fordringar till det lägsta av dess anskaffningsvärde och det belopp varmed de beräknas bli reglerade. Långfristiga fordringar och långfristiga skulder värderas efter det första värderingstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Övriga skulder och avsättningar värderas till de belopp varmed de beräknas bli reglerade. Övriga tillgångar redovisas till anskaffningsvärde om inget annat anges ovan.

Intäktsredovisning

Intäkter avseende värme, elnät och elhandel redovisas i enlighet med avläst förbrukning. Intäkter avseende vatten redovisas i enlighet med fakturerad förbrukning. Intäkter avseende övriga tjänster redovisas vid leverans till kunden. All försäljning redovisas netto exkl moms och eventuella rabatter.

Fastigheter och anläggningar

Fastigheter och anläggningar redovisas till anskaffningskostnad efter avdrag för ackumulerade avskrivningar enligt plan. Räntor under byggnadstiden ingår ej i anskaffningsvärdena.

Avskrivning enligt plan baseras på tillgångarnas anskaffningsvärden och beräknade nyttjandeperiod.

Följande avskrivningstider tillämpas:

	<u>Antal år</u>
Byggnader och markanläggningar	10-50
Distributionsanläggningar	10-75
Maskiner och andra tekniska anläggningar	3-50
Inventarier, verktyg och installationer	3-25

Immateriella tillgångar

	<u>Antal år</u>
Licenser	5
Övriga immateriella anläggningstillgångar	10

Leasingavtal

Samtliga leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

NOTER

Lager

Varulagret är värderat till det lägsta av anskaffningsvärdet, beräknat enligt först-in-först-ut, och nettoförsäljningsvärde. Nettoförsäljningsvärdet har beräknats till försäljningsvärdet efter avdrag för beräknad försäljningskostnad, varmed hänsyn har tagits till inkurans.

Monopolverksamhet

Moderbolaget bedriver taxefinansierad monopolverksamhet inom Vatten och avlopp samt del av Avfall och återvinningsverksamheten. Vatten och avlopp lyder under lagen om allmänna vattentjänster (2006:412) och Avfall och återvinning under Miljöbalken (1998:808). Verksamheterna skall enligt lagen tillämpa självkostnadsprincipen, vilket innebär att intäkter högst får redovisas motsvarande för verksamheten nödvändiga kostnader. Om högre intäkter tagits ut avsättes de till fond för framtida investeringar eller skuldförs för återbetalning till kundkollektivet inom tre år.

Statliga stöd

Statliga stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde.

Koncernredovisning

I koncernredovisningen ingår dotterföretag där moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50% av rösterna eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande.

Koncernens bokslut är upprättat enligt förvärvsmetoden, vilket innebär att dotterföretagets egna kapital vid förvärvet, fastställt som skillnaden mellan tillgångarnas och skuldernas verkliga värden, elimineras i sin helhet. I koncernens egna kapital ingår härigenom endast den del av dotterföretagets egna kapital som tillkommit efter förvärvet.

Internvinster inom koncernen elimineras i sin helhet. Interna transaktioner har eliminerats. I moderföretagets bokslut redovisas andelar i dotterföretag till anskaffningsvärde med avdrag för eventuella nedskrivningar. Som utdelning från dotterföretag redovisas endast erhållen utdelning av vinstmedel som intjänats efter förvärvet.

Not 2 Uppskattningar och bedömningar

Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar

Årligen prövas värdet på de tillgångar där det finns indikation på nedskrivningsbehov. Om det redovisade värdet vid prövning överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet ned till återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet baseras på en bedömning av de kassaflöden som tillgången genererar under en överskådlig nyttjandeperiod.

NOTER

UPPLYSNINGAR TILL ENSKILDA POSTER

Not 3	Derivatinstrument	Koncernen		Moderbolaget	
		2025	2024	2025	2024
	Räntederivat				
	Nominellt belopp	1 050 000	1 125 000	1 050 000	1 125 000
	Verkligt värde	10 688	19 335	10 688	19 335
	Valutaderivat				
	Nominellt belopp	21 620	0	21 620	0
	Verkligt värde	-229	0	-229	0
	Elderivat				
	Nominellt belopp	35 469	48 009	35 469	48 009
	Verkligt värde	32 596	39 395	32 596	39 395

Koncernen utnyttjar olika typer av derivatinstrument (optioner, terminskontrakt och swappar) för att minska exponeringen för finansiella risker, främst på räntemarknaden. Värdeförändringar i den säkrade transaktionen ska motverkas av säkringsinstrumentet och på så sätt hantera fluktuationer på marknaden och därmed reducera eller minimera den ursprungliga risken. Alla derivat ingår i säkringsrelation enl K3, kap 11."

På balansdagen fanns inga derivatinstrument redovisade i balansräkningen. Verkligt värde på derivaten har beräknats med de kostnader och intäkter som hade orsakats om kontrakten stängts på balansdagen.

Not 4	Anslutningsavgifter	Koncernen		Moderbolaget	
		2025	2024	2025	2024
	Engångsersättningar i samband med anslutning av:				
	Elnät	5 284	6 964	0	0
	Värme	923	375	923	375
	Vatten	4 792	4 726	4 792	4 726
	Stadsnät	5 045	7 921	5 120	7 946
		16 044	19 986	10 835	13 047

Not 5	Inköp och försäljning inom koncernen	Moderbolaget	
		2025	2024
	Andel av försäljningen som avser koncernföretag	4%	4%
	Andel av inköpen som avser koncernföretag	2%	2%

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER**Not 6 Leasingavtal - Operationell leasing
leasetagare**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Under året har företagets leasingavgifter uppgått till	5 845	4 237	5 281	3 153
Framtida minimileasingavgifter för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:				
Inom 1 år	9 819	3 377	9 527	2 862
Mellan 2 till 5 år	32 759	7 191	32 221	6 599
Senare än 5 år	7 082	517	6 972	413
	49 660	11 085	48 720	9 874

Not 7 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Revisionsuppdrag	340	405	265	251
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdrag	70	111	50	71
Skatterådgivning	159	35	159	35
Övriga tjänster	16	65	16	65
	585	616	490	422

Med revisionsuppdrag avses revisors arbete för den lagstadgade revisionen och med revisionsverksamhet olika typer av kvalitetssäkringstjänster. Övriga tjänster är sådant som inte ingår i revisionsuppdrag, revisionsverksamhet eller skatterådgivning.

Not 8 Personal

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
<i>Medelantalet anställda</i>				
Medelantalet anställda bygger på av bolaget betalda närvarotimmar relaterade till en normal arbetstid.				
Medelantal anställda har varit	210,56	216,80	180,40	184,48
varav kvinnor	64,47	65,77	61,25	62,27
varav män	146,09	151,03	119,15	122,21

NOTER

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Löner, ersättningar m.m.				
Löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader har utgått med följande belopp:				
Styrelsen och VD:				
Löner och ersättningar	1 862	1 939	1 862	1 939
Pensionskostnader	433	460	433	460
	2 295	2 399	2 295	2 399
Övriga anställda:				
Löner och ersättningar	118 214	116 731	100 619	98 438
Pensionskostnader	11 398	10 346	9 583	8 692
Övriga personalkostnader	6 837	6 232	5 634	5 242
	136 449	133 309	115 836	112 372
Sociala kostnader	41 047	41 003	35 026	34 697
Summa styrelse och övriga	179 791	176 711	153 157	149 468

Könsfördelning i styrelse och företagsledning

Antal styrelseledamöter	15	16	15	15
varav kvinnor	4	5	4	5
varav män	11	11	11	10
Antal övriga befattningshavare inkl. VD	10	9	10	9
varav kvinnor	6	5	6	5
varav män	4	4	4	4

Avtal finns med verkställande direktören om en engångsersättning motsvarande sex månadslöner vid uppsägning från företagets sida.

Not 9 Resultat från andelar i koncernföretag

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Realisationsresultat	0	0	1 529	0

Avser likvidering av Grönt Bränsle i Sverige AB.

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER**Not 10 Resultat från andelar i intresseföretag**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Resultatandel Kalltorp Kraft HB, 50%	389	745	389	745
Likvidering Energifokus AB	-19	95	-19	95
Resultatandel Streemi AB, 49%	891	-75	0	0
	<u>1 261</u>	<u>765</u>	<u>370</u>	<u>840</u>

Not 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025	2024	2025	2024
Räntekostnader	60 712	45 940	60 707	45 936
Valutaomräkning	-228	-31	-228	-31
Övriga finansiella kostnader	8 144	6 678	8 144	6 678
	<u>68 628</u>	<u>52 587</u>	<u>68 623</u>	<u>52 583</u>

**Not 12 Skatt på årets resultat
Koncernen**

	2025	2024
Aktuell skatt	-61	0
Uppskjuten skatt	<u>-12 470</u>	<u>-1 019</u>
	<u>-12 531</u>	<u>-1 019</u>
<i>Avstämning av effektiv skatt</i>		
Resultat före skatt	68 100	-524
Skattekostnad 20,60% (20,60%)	-14 029	108
Skatteeffekt av:		
Ej avdragsgilla kostnader	-116	-1 609
Ej skattepliktiga intäkter	196	144
Skillnad mellan bokförings- och skattemässiga avskrivningar	300	472
Under året utnyttjat sparat räntenetto	948	0
Underskottsavdrag som nyttjas i år	231	0
Skatt hänförlig till tidigare år	-61	0
I år uppkomna underskottsavdrag	<u>0</u>	<u>-134</u>
Summa	<u>-12 531</u>	<u>-1 019</u>

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER

Moderbolaget	2025	2024
Aktuell skatt	-61	0
Uppskjuten skatt	-80	6
	<hr/> -141	<hr/> 6
<i>Avstämning av effektiv skatt</i>		
Resultat före skatt	7 527	-5 361
Skattekostnad 20,60% (20,60%)	-1 551	1 104
Skatteeffekt av:		
Ej avdragsgilla kostnader	-104	-1 595
Ej skattepliktiga intäkter	327	25
Skillnad mellan bokförings- och skattemässiga avskrivningar	300	472
Under året utnyttjat sparat räntenetto	948	0
Skatt hänförlig till tidigare år	-61	0
Summa	<hr/> -141	<hr/> 6

Not 13 Övriga immateriella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärde	4 221	4 221	4 221	4 221
Försäljningar/utrangeringar	-287	0	-287	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	<hr/> 3 934	<hr/> 4 221	<hr/> 3 934	<hr/> 4 221
Ingående avskrivningar	-1 678	-1 283	-1 678	-1 283
Försäljningar/utrangeringar	287	0	287	0
Årets avskrivningar	-386	-395	-386	-395
Utgående ackumulerade avskrivningar	<hr/> -1 777	<hr/> -1 678	<hr/> -1 777	<hr/> -1 678
Utgående redovisat värde	2 157	2 543	2 157	2 543

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER**Not 14 Byggnader och mark**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärde	290 510	278 680	276 849	265 018
Försäljningar/utrangeringar	-2 343	-3 317	-2 343	-3 317
Omklassificeringar	222 704	15 147	222 703	15 148
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	510 871	290 510	497 209	276 849
Ingående avskrivningar	-138 117	-131 124	-134 510	-128 031
Försäljningar/utrangeringar	931	3 317	931	3 317
Årets avskrivningar	-10 138	-10 310	-9 624	-9 796
Utgående ackumulerade avskrivningar	-147 324	-138 117	-143 203	-134 510
Ingående nedskrivningar	-1 380	-1 380	-1 380	-1 380
Försäljningar/utrangeringar	1 380	0	1 380	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar	0	-1 380	0	-1 380
Utgående redovisat värde	363 547	151 013	354 006	140 959
Redovisat värde byggnader	111 267	116 036	105 018	109 446
Redovisat värde markanläggningar	244 640	27 337	242 143	24 668
Redovisat värde mark	7 640	7 640	6 845	6 845
	363 547	151 013	354 006	140 959

Not 15 Distributionsanläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 920 793	1 770 365	1 356 111	1 272 877
Försäljningar/utrangeringar	-6 360	-57	-853	-57
Omklassificeringar	133 904	150 485	118 507	83 291
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 048 337	1 920 793	1 473 765	1 356 111
Ingående avskrivningar	-754 813	-702 657	-477 211	-447 420
Försäljningar/utrangeringar	6 132	57	853	57
Omklassificeringar	-1 342	0	-1 342	0
Årets avskrivningar	-54 291	-52 213	-31 905	-29 848
Utgående ackumulerade avskrivningar	-804 314	-754 813	-509 605	-477 211
Utgående redovisat värde	1 244 023	1 165 980	964 160	878 900

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER**Not 16 Maskiner och andra tekniska anläggningar**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 308 124	1 250 519	1 256 597	1 198 992
Försäljningar/utrangeringar	-26 961	-3 207	-26 961	-3 207
Omklassificeringar	313 850	60 812	313 850	60 812
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 595 013	1 308 124	1 543 486	1 256 597
Ingående avskrivningar	-722 815	-669 226	-685 239	-631 463
Försäljningar/utrangeringar	21 443	717	21 443	717
Omklassificeringar	1 751	0	1 751	0
Årets avskrivningar	-55 351	-54 306	-55 538	-54 493
Utgående ackumulerade avskrivningar	-754 972	-722 815	-717 583	-685 239
Ingående nedskrivningar	-7 183	-7 419	-7 183	-7 419
Försäljningar/utrangeringar	4 358	236	4 358	236
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-2 825	-7 183	-2 825	-7 183
Utgående redovisat värde	837 216	578 126	823 078	564 175

Not 17 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärde	217 210	224 816	205 256	213 201
Försäljningar/utrangeringar	-20 571	-18 969	-18 853	-18 969
Omklassificeringar	71 195	11 363	70 534	11 024
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	267 834	217 210	256 937	205 256
Ingående avskrivningar	-141 455	-130 718	-131 458	-121 539
Försäljningar/utrangeringar	20 107	7 297	18 389	7 297
Omklassificeringar	-409	0	-409	0
Årets avskrivningar	-15 727	-18 034	-15 183	-17 216
Utgående ackumulerade avskrivningar	-137 484	-141 455	-128 661	-131 458
Ingående nedskrivningar	-973	-1 371	-973	-1 371
Försäljningar/utrangeringar	320	398	320	398
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-653	-973	-653	-973
Utgående redovisat värde	129 697	74 782	127 623	72 825

NOTER

Not 18 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärde	1 097 579	845 882	1 044 715	754 460
Inköp	475 889	489 504	447 701	460 529
Omklassificeringar	-741 653	-237 807	-725 594	-170 274
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	831 815	1 097 579	766 822	1 044 715
Utgående redovisat värde	831 815	1 097 579	766 822	1 044 715

**Not 19 Andelar i koncernföretag
Moderbolaget**

	2025-12-31		2024-12-31
Företag	Antal/Kap.	Redovisat värde	Redovisat värde
Organisationsnummer	andel %		
Trollhättan Energi Elnät AB 556686-0879	1 100%	45 929	45 929
Grönt Bränsle i Sverige AB 559112-5405	0 0%	0	0
		45 929	45 929
Trollhättan Energi Elnät AB			
Ingående anskaffningsvärde		45 929	45 929
Utgående redovisat värde		45 929	45 929
Grönt Bränsle i Sverige AB			
Ingående anskaffningsvärde		8 050	8 050
Likvidering av bolag		-8 050	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden		0	8 050
Ingående nedskrivningar		-8 050	-8 050
Likvidering av bolag		8 050	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar		0	-8 050
Utgående redovisat värde		0	0

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER**Not 20 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag****Koncernen****2025-12-31****2024-12-31**

Företag		Kap.	Redovisat	Redovisat
Organisationsnummer	Säte	andel %	värde	värde
Kalltorp Kraft HB		0	6 931	6 542
969635-3524	Trollhättan	50%		
Streemi AB		0	12 775	11 884
559450-2378	Trollhättan	49%		
			<hr/> 19 706	<hr/> 18 426

Kalltorp Kraft HB

Ingående anskaffningsvärde	6 542	5 797
Resultatandel Kalltorp Kraft HB	389	745
Utgående redovisat värde	<hr/> 6 931	<hr/> 6 542

Streemi AB

Ingående anskaffningsvärde	11 884	0
Inköp & aktieägartillskott	0	11 960
Resultatandel Streemi AB	891	-76
Utgående redovisat värde	<hr/> 12 775	<hr/> 11 884

Moderbolaget**2025-12-31****2024-12-31**

Företag		Kap.	Redovisat	Redovisat
Organisationsnummer	Säte	andel %	värde	värde
Kalltorp Kraft HB		0	6 931	6 542
969635-3524	Trollhättan	50%		
Streemi AB		0	11 960	11 960
559450-2378	Trollhättan	49%		
			<hr/> 18 891	<hr/> 18 502

Kalltorp Kraft HB

Ingående anskaffningsvärde	6 542	5 797
Resultatandel Kalltorp Kraft HB	389	745
Utgående redovisat värde	<hr/> 6 931	<hr/> 6 542

Streemi AB

Ingående anskaffningsvärde	11 960	0
Inköp & aktieägartillskott	0	11 960
Utgående redovisat värde	<hr/> 11 960	<hr/> 11 960

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER**Not 21 Andra långfristiga värdepappersinnehav
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Sinfra Ek.för.	25	25
Netwest Sweden AB	142	142
	<u>167</u>	<u>167</u>

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Sinfra Ek.för.	25	25
Netwest Sweden AB	142	142
	<u>167</u>	<u>167</u>

**Not 22 Förutbetalda kostnader och upplupna
intäkter**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Räntetak	396	792	396	792
Upplupna intäkter	127 257	116 546	127 257	116 546
Övriga förutbetalda kostnader	6 891	3 513	6 669	3 358
	<u>134 544</u>	<u>120 851</u>	<u>134 322</u>	<u>120 696</u>

Från och med 2024 klassificeras den fakturering som sker efter årsskiftet avseende räkenskapsåret som upplupna intäkter istället för kundfordringar.

Not 23 Upplysningar om aktiekapital

	Antal aktier	Kvotvärde per aktie
Antal/värde vid årets ingång	10 000	1 000,00
Antal/värde vid årets utgång	10 000	1 000,00

Not 24 Långfristiga skulder

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Skulder till kreditinstitut	2 102 000	1 923 000	2 102 000	1 923 000
Amortering inom 2 till 5 år	2 102 000	1 823 000	2 102 000	1 823 000
Amortering efter 5 år	0	100 000	0	100 000
Förutbetalda intäkter	204 507	204 866	204 507	204 866
Förutbetalda anslutningsavgifter VA	141 706	139 129	141 706	139 129
Förutbetalda anslutningsavgifter Fiber	45 701	48 637	45 701	48 637
Investeringsfond VA	17 100	17 100	17 100	17 100

NOTER

Not 25 Checkräkningskredit	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Beviljad checkräkningskredit uppgår till:	75 000	75 000	75 000	75 000

Avser kredit på koncernkonto. Krediten är gemensam för koncernen Trollhättan Energi.

Not 26 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Lönerelaterade poster	6 971	7 124	5 767	5 897
Sociala avgifter	5 353	5 321	4 467	4 438
Pensionsavgifter	5 322	5 608	4 501	4 680
Resultatfond Kommunalt avfall	8 788	5 659	8 788	5 659
Resultatfond VA	11 607	9 032	11 607	9 032
Upplupna räntekostnader	7 059	6 707	7 059	6 707
Förutbetalda anslutningsavgifter VA	4 854	4 754	4 854	4 754
Förutbetalda anslutningsavgifter Fiber	2 935	2 935	2 935	2 935
Övrigt	11 172	9 613	10 314	8 379
	<u>64 061</u>	<u>56 753</u>	<u>60 292</u>	<u>52 481</u>

Not 27 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Avskrivningar	135 895	135 258	112 636	111 748
Övriga poster	-2	1	-3	1
Förändring av långfristig del av förutbetalda intäkter	-358	-1 547	-358	-1 547
Vinst vid försäljning av anläggningstillgångar	-974	-697	-974	-697
Förlust vid försäljning av anläggningstillgångar	1 553	0	1 325	0
Avsättningar	-31	4 251	-31	4 251
	<u>136 083</u>	<u>137 266</u>	<u>112 595</u>	<u>113 756</u>

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER**Not 28 Likvida medel**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Kassa och bank	127 439	88 104	57 187	57 387

I likvida medel ingår koncernkonto med 55 920 tkr (56 452 tkr) för moderbolaget och 126 169 tkr (86 730 tkr) för koncernen. Negativa värden redovisas som checkräkningskredit.

Not 29 Disposition av vinst eller förlust**2025-12-31**

Förslag till disposition av bolagets vinst

Till årsstämman förfogande står
balanserad vinst
årets vinst

27 025

7 386

34 411

Styrelsen föreslår att
i ny räkning överföres

34 411

34 411

Koncernbidrag har, under förutsättning av bolagsstämman godkännande, lämnats med 14,4 mkr (13,2 mkr).

Den föreslagna utdelningen, i form av koncernbidrag, reducerar bolagets soliditet med 0% (0%). Soliditeten är acceptabel mot bakgrund av att bolagets verksamhet fortfarande bedrivs med lönsamhet. Likviditeten i koncernen bedöms kunna upprätthållas på en likaledes acceptabel nivå.

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen ej hindrar bolaget och koncernen från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt eller att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna värdeöverföringen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kapitel 3 § 2-3 stycket (försiktighetsprincipen).

Not 30 Ställda säkerheter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Utsläppsrätter	16 299	16 299	16 299	16 299

Bolaget har sålt optioner motsvarande 20 000 (20 000) utsläppsrätter.

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER**Not 31 Eventualförpliktelser**

	Koncernen		Moderbolaget	
	2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
Betalningsansvar i egenskap av bolagsman i Kalltorp Kraft HB	903	773	903	773
Borgensåtagande	2 000	0	2 000	0
	<u>2 903</u>	<u>773</u>	<u>2 903</u>	<u>773</u>
<i>varav till förmån för intresseföretag</i>	<i>2 903</i>	<i>773</i>	<i>2 903</i>	<i>773</i>

Not 32 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga händelser, som bedöms få en väsentlig påverkan på bolagets räkenskaper, har inträffat efter balansdagen.

Not 33 Koncernförhållanden

Bolaget är helägt dotterbolag till Trollhättans Stadshus AB, Org.nr.556207-4699, med säte i Västra Götalands län, Trollhättans kommun.

Not 34 Definition av nyckeltal

Soliditet

Justerat eget kapital i procent av balansomslutning

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i procent av genomsnittligt justerat eget kapital

Avkastning på totalt kapital

Rörelseresultat med tillägg för finansiella intäkter, i procent av genomsnittlig balansomslutning

Vinstmarginal

Resultat efter finansiella poster i procent av totala intäkter

Självfinansieringsgrad

Kassaflöde från den löpande verksamheten i procent av kassaflöde från investeringsverksamheten

NOTER

Not 35 Sammanställning Återvinningsverksamheten för kommunalt avfall	Moderbolaget	
	2025	2024
Resultaträkning		
Verksamhetens intäkter	75 546	67 056
Verksamhetens kostnader	-67 213	-63 208
Avskrivningar	-3 978	-3 840
Rörelseresultat	4 355	8
Räntekostnader	-1 226	-526
Verksamhetens resultat	3 129	-518
Resultatutjämningsfond	-3 129	518
Verksamhetens nettoresultat	0	0
Balansräkning		
Materiella anläggningstillgångar och pågående nyanläggningar	66 577	23 627
Omsättningstillgångar	15 762	11 360
Summa tillgångar	82 339	34 987
Eget kapital och skulder		
Långfristiga skulder	59 424	17 517
Kortfristiga skulder	7 714	7 227
Resultatutjämningsfond	8 788	5 659
Koncernkonto	6 413	4 584
Summa eget kapital och skulder	82 339	34 987

NOTER

Not 36 Sammanställning verksamheten för Vatten och avlopp	Moderbolaget	
	2025	2024
Resultaträkning		
Verksamhetens intäkter	234 975	204 627
Verksamhetens kostnader	-129 280	-128 350
Avskrivningar	-47 894	-42 925
Rörelseresultat	57 801	33 352
Räntekostnader	-55 225	-38 802
Verksamhetens resultat	2 576	-5 450
Resultatutjämningsfond	-2 576	5 450
Verksamhetens nettoresultat	0	0
Balansräkning		
Imateriella anläggningstillgångar	2 157	2 543
Materiella anläggningstillgångar och pågående nyanläggningar	2 204 529	1 985 284
Omsättningstillgångar	36 095	30 179
Summa tillgångar	2 242 781	2 018 006
Eget kapital och skulder		
Investeringsfond	17 100	17 100
Avsättningar	4 211	4 211
Långfristiga skulder	2 016 442	1 791 292
Förutbetalda anslutningsavgifter	141 706	139 129
Kortfristiga skulder	39 968	44 210
Resultatutjämningsfond	11 607	9 031
Koncernkonto	11 747	13 033
Summa eget kapital och skulder	2 242 781	2 018 006

TROLLHÄTTAN ENERGI AB

556194-6921

NOTER

Årsredovisningens innehåll blev klart 2026-03-18

Datum enligt stämplrar för digital signering sist i detta dokument.

Sven-Arne Karlsson
Ordförande

Peter Johnsson
Vice ordförande

Pia Brühl Hjort
Verkställande direktör

Yngvar Amundsen

Jimmy Augustsson

Rosie Baho

Jan-Ove Berntsson

Anna Foldemark

Christer Jonsson

Anette Karlsson

Ricky Karlsson

Börje Kvist

Andreas Lundh

Mario Mallous

Johan Jansson
Arbetstagarrepresentant

Henrik Jernberg
Arbetstagarrepresentant

Vår revisionsberättelse har lämnats .

Ernst & Young AB

Anders Linusson
Auktoriserad revisor

Detta är ett elektroniskt undertecknat dokument

Underskrifterna i detta dokument uppfyller kraven för Avancerad Elektronisk Underskrift enligt definitionen i eIDAS (EU:s förordning 910/2014).

Äktheten kan kontrolleras i alla tjänster som kan validera underskrifter som godkänts av Myndigheten för digital förvaltning (DIGG). Använd till exempel valideringstjänsten [Signport](#). För validering med Adobe Acrobat Reader, [läs mer här](#).

Notera, om dokumentet skrivs ut på papper följer de elektroniska underskrifterna inte med och kan därför inte valideras.

Följande personer har genom sin elektroniska underskrift godkänt innehållet i detta dokument samt försäkrat att angivna uppgifter är korrekta.

Detta är ett elektroniskt undertecknat dokument

Underskrifterna i detta dokument uppfyller kraven för Avancerad Elektronisk Underskrift enligt definitionen i eIDAS (EU:s förordning 910/2014).

Äktheten kan kontrolleras i alla tjänster som kan validera underskrifter som godkänts av Myndigheten för digital förvaltning (DIGG). Använd till exempel valideringstjänsten [Signport](#). För validering med Adobe Acrobat Reader, [läs mer här](#).

Notera, om dokumentet skrivs ut på papper följer de elektroniska underskrifterna inte med och kan därför inte valideras.

Följande personer har genom sin elektroniska underskrift godkänt innehållet i detta dokument samt försäkrat att angivna uppgifter är korrekta.