

Årsredovisning 2025  
LERUM ENERGI AB



LOKAL KRAFT ATT LITA PÅ

<b>Innehåll</b>	<b>Sida</b>
Verksamhetsberättelse	2
Förvaltningsberättelse	5
Resultaträkning	11
Balansräkning	12
Rapport över förändring Eget Kapital	14
Kassaflödesanalys	15
Noter	16
Underskrifter	24

## VERKSAMHETSBERÄTTELSE 2025

År 2025 har varit ett år av betydande kontraster för Lerum Energi-koncernen, där vår robusthet har prövats i grunden samtidigt som vi rört oss framåt på flera strategiska fronter. Vi har parerat extremväder och hanterat allvarliga driftstörningar, men också fattat avgörande beslut som kommer att forma bolagets framtid under decennier framöver.

Ekonomiskt står koncernen mycket stark och överträffar förväntningarna med en avkastning som väl överstiger ägarens mål på 4,5 procent. Som ett tydligt tecken på vår finansiella stabilitet och ansvarsfulla förvaltning amorterade vi i september på våra långfristiga lån för första gången på över 20 år. Det starka ekonomiska resultatet för 2025 gav oss dessutom en stabil grund för ett mycket positivt kundbesked, nämligen att styrelsen beslutade att lämna både nätavgifter och fjärrvärmepriser oförändrade inför 2026.

### Fjärrvärmens framtid

Vårens mest betydelsefulla händelse var kommunfullmäktiges beslut att anta vår plan för framtida fjärrvärmeförsörjning. Beslutet innebär att vi nu går vidare med grundalternativet att bygga ihop fjärrvärmenäten i Floda och Stenkullen samt uppföra en ny gemensam energicentral. Detta är en nödvändig milstolpe för att ersätta åldrande anläggningar, sänka bränslekostnaderna genom ökad flexibilitet och säkerställa en stabil och fossilfri värmeleverans. Arbetet med förstudier och bygglovsansökningar är redan i full gång. Under året har vi också framgångsrikt tagit tillbaka driftansvaret för kommunens pannor från vår underentreprenör för att numera sköta driften i helt egen regi.

### Elnät i prövning och utveckling

Vårt elnät har i grunden en mycket hög leveranssäkerhet som ligger långt över genomsnittet i Sverige. Den 23 augusti sattes vi dock på ett hårt prov när ett fel i överliggande nät vid en av våra mottagningsstationer orsakade ett avbrott för över 8 300 kunder. Händelsen visade på sårbarheten i det system vi är beroende av och vi har ställt skarpa krav på omedelbara reinvesteringar från regionnäsägaren. Parallellt driver vi på planeringen för att bygga om en befintlig mottagningsstation för att långsiktigt trygga leveranserna.

En viktig händelse under året var anslutningen av två större batterilager om 20 MW vardera till vårt nät. I samband med detta fick vi ett viktigt kvitto från Energimarknadsinspektionen (Ei) som avvisade en anmälan från en aktör gällande våra nätvillkor för batterilager. Myndighetens beslut bekräftar att våra tekniska krav för att säkerställa nätsäkerheten är korrekta och skäligen. Ett annat stort beslut fattades av styrelsen i november då vi fastställde införandet av effekttariffer från och med den 1 september 2026. Syftet är att skapa incitament för att jämma ut belastningen på nätet och använda vår gemensamma infrastruktur mer effektivt.

### Marknad, Elhandel och Rekordhög Kundnöjdhet

Ett fantastiskt kvitto på vårt långsiktiga arbete fick vi under hösten när årets stora kundundersökning presenterades. Baserat på 500 djupintervjuer klättrar Lerum Energi i den nationella rankingen och placerar sig nu på en hedrande sjätteplats

bland 100 energibolag i Sverige. Särskilt glädjande är utvecklingen inom elhandel som klättrat hela tio placeringar. Kunderna ger oss toppbetyg för bemötande och tillgänglighet och det är tydligt att vårt lokala engagemang gör märkbar skillnad. Ett par exempel på detta från året är övertagandet av ansvaret för kommunens publika laddstolpar samt vårt fortsatta samarbete med lokala föreningar, samt dykarinsatserna i Säveån där vi nu totalt har samlat upp över fem ton skrot från åns botten.

Kundundersökningen visade samtidigt att kunderna efterfrågar bättre och mer utvecklade digitala tjänster samt tydlig information om kommande förändringar, vilket ligger helt i linje med våra strategiska inriktningar. Elhandelsmarknaden är fortsatt volatil och kundernas förväntningar har förändrats. Tillsammans med externa experter och i samverkan med Härryda Energi genomförde vi under hösten en djupgående genomlysning av vår affärsmodell. Arbetet resulterade i ett historiskt inriktningsbeslut tidigt 2026 där vi beslutade att lämna den nuvarande återförsäljarmodellen för att i stället bygga upp egen rådighet över elhandelsaffären. Genom portföljförvaltning och nya digitala kundgränssnitt kommer vi framöver att kunna erbjuda de moderna styrningstjänster som kunderna efterfrågar.

### **Vattenkraftens utmaningar och möjligheter**

I våra vattenkraftverk i Säveån blev klimatets påverkan på vår verksamhet ytterst tydlig under året. Efter en torr och varm sommar sjönk vattennivåerna drastiskt, vilket resulterade i att produktionen fick stå helt stilla under juli och augusti. Det uppkomna stilleståndet utnyttjades dock effektivt till planerat underhåll.

På miljöområdet har den nationella planen för omprövning av vattenkraft (NAP) flyttats fram till 2030 för vår del, vilket ger oss värdefull tid att ytterligare stärka våra underlag. Som ett led i detta inleder vi under våren 2026 ett forskningssamarbete med Göteborgs universitet. Genom att installera avancerade AI-kameror i våra fiskvägar kombinerar vi ny teknik med naturvetenskaplig forskning för att säkerställa att våra miljöåtgärder gör verklig nytta. Vi följer också noga utvecklingen kring Mjörns vattentäkt för att bevaka våra intressen avseende den framtida vattentillgången.

### **Säkerhet, organisation och beredskap**

I en osäkrare omvärld har energiinfrastrukturen blivit en alltmer strategisk resurs. Vi har under 2025 lagt stor kraft på att implementera det nya NIS2-direktivet och ta fram systemsäkerhetsplaner för våra kritiska IT-miljöer. Vi har därtill upprättat nya beredskapsplaner och genomfört krigsplacering av personal för att säkerställa vår uthållighet vid allvarliga samhällskriser. Samtidigt som vi bygger yttre robusthet värnar vi om vår inre arbetsmiljö. Årets medarbetarundersökning visade återigen på utmärkta resultat med högt engagemang (eNPS) och en fortsatt stark friskhetsnärvaro, vilket är en utveckling jag är mycket stolt över.

### **Sammanfattning och framåtblick**

När vi nu blickar in i 2026 står vi synnerligen väl rustade med en stabil ekonomi, engagerade medarbetare och tydliga planer för framtiden. Ett av nästa års stora fokusområden blir införandet av effekttariffer på elnätet. Det är ett gemensamt samhällsarbete vi inleder under devisen att sprida sin energi. Vi kommer också

att ta nästa stora kliv i vår historiska fjärrvärmesatsning, lansera vårt nya elhandelskoncept och fortsätta utforska hur ny teknik kan effektivisera vår verksamhet.

Vi tar med oss stolthet och glädje från årets fina undersökningsresultat, men också en ödmjukhet inför kundernas förtroende som vi måste förvalta varje dag. Jag vill rikta ett varmt tack till alla medarbetare, kunder, vår styrelse och våra samarbetspartners. Det är tillsammans, med omsorg för livet på hemmaplan, som vi skapar morgondagens energisamhälle.

Stenkullen, mars 2026

Anders Zetterman, VD

## Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Lerum Energi AB, organisationsnummer 559462-7589, får härmed avlämna årsredovisning samt koncernredovisning för räkenskapsåret 2025. Siffror inom parantes avser föregående år.

### Viktiga förhållanden

Företaget bildades 2023-12-13. Företaget ägs till 100% av Lerums kommun (org.nr. 212000-1447). Företaget är moderföretag. I koncernen ingår det helägda dotterföretagen Lerum Nät AB (org.nr. 556109-3955), Lerum Fjärrvärme AB (org.nr. 556527-7638) och Lerum Elhandel AB (org.nr. 556939-0338). Samtliga företag har sitt säte i Lerum.

### Verksamheten

Koncernens verksamhet i moderföretaget omfattar att utföra koncerngemensamma tjänster, bedriva entreprenadverksamhet, gatljusverksamhet samt äga och driva laddningspunkter för elbilar. Företaget bildades som en följd av ändringar i ellagen, men bedrev ingen direkt verksamhet förrän under räkenskapsåret 2025. De nya reglerna innebär att elnätsföretag som bedriver blandad verksamhet, det vill säga inte en renodlad nätverksamhet, behöver genomföra omstruktureringar för att uppfylla kraven i den nya lagstiftningen.

I dotterföretaget Lerum Nät AB består verksamheten av eldistribution till cirka 18 000 nätkunder inom företagets nätkoncessionsområde. Till verksamheten hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra ström på det elektriska nätet. Företaget bedrev fram till och med 2024 tjänsteverksamhet främst inom vägljushållning och gentemot dotterföretagen. Renodling av elnätsverksamheten har genomförts och bolagets verksamhet är därefter i huvudsak hänförlig till elnät. Företaget sköter också den operativa elnätsverksamheten i Partille kommun.

Lerum Fjärrvärme AB bedriver produktion och försäljning av el från tre vattenkraftstationer samt produktion, distribution och försäljning av fjärrvärme till 469 kunder. Företaget sköter också den operativa fjärrvärmeverksamheten i Partille kommun.

Lerum Elhandels verksamhet omfattar elhandel genom inköp av energi och försäljning av energi och energirelaterade produkter och tjänster till slutkund.

### Väsentliga händelser under året

Omvärldsläget har under 2025 präglats av en föränderlig geopolitisk dynamik. Utvecklingen av fredsförhandlingar mellan Ukraina och Ryssland samt diskussioner om handelstullar mellan EU och USA har medfört reaktioner på de globala finansmarknaderna, vilket i sin tur har påverkat energimarknadens volatilitet och förutsättningar. Frågor om självförsörjning och energiinfrastrukturens motståndskraft har fått ökad prioritet i Sverige och resten av Europa.

### Strategiska beslut och organisationsutveckling

En av årets mest betydelsefulla händelser var kommunfullmäktiges beslut att anta "Plan för framtida fjärrvärmeförsörjning 2025". Genom uppdraget att utveckla verksamheten enligt fastställt grundalternativ har bolaget nu en tydlig färdplan för den långsiktiga energiförsörjningen i kommunen. Under 2024 slutfördes även anpassningen till den nya renodlade bolagsstrukturen som trädde i kraft vid årsskiftet.

### Väderlek och produktion

Väderåret 2025 har som helhet varit milt, vilket i kombination med sjunkande bränslepriser och en effektiv produktion har gynnat fjärrvärmeverksamhetens resultat.

Vattenkraftsproduktionen i Säveån har däremot mött stora utmaningar. En extrem torka under sommarmånaderna innebar att vattennivåerna sjönk drastiskt, vilket medförde att produktionen stod helt stilla under juli och augusti.

### **Elnät och infrastruktur**

Bolagets ekonomiska utveckling har stärkts genom anslutningen av två större batteriparker om vardera 20 MW (20 MWh) vid våra mottagningsstationer. Driftsäkerheten i det egna nätet har varit hög och avbrottstiderna (SAIDI) ligger på låga nivåer, tack vare systematiska investeringar i vädersäkring och automation. Året präglades dock av en allvarlig driftstörning i Vattenfalls överliggande regionnät, vilket orsakade ett omfattande avbrott för våra kunder och krävde en eskalering av dialogen med nätägaren. I november fattade styrelsen ett strategiskt beslut om att införa effekttariffer från och med den 1 september 2026 i syfte att möjliggöra ett mer effektivt nyttjande av nätkapaciteten.

### **Nya affärer och samarbeten**

Inom området laddinfrastruktur tog bolaget ett viktigt kliv framåt genom att ta över ansvaret för kommunens publika laddstolpar. Vidare har en utredning genomförts för att se över elhandelsaffären. Syftet är att stärka lönsamheten och utveckla ett mer konkurrenskraftigt kunderbudande framåt.

### **Investeringar**

I enlighet med planerad strategi har koncernens investeringstakt minskat något jämfört med föregående år. Fokus har under året legat på nyanslutningar, modernisering av nätstationer samt fortsatt kabelfiering av högspänningsnätet. Dessa systematiska investeringar i nedgrävning av ledningsnätet har burit frukt och resulterat i en mycket hög leveranssäkerhet med ett minimalt antal avbrott.

### **Elhandel**

Inom elhandeln hålls kundtillströmningen tillbaka något på grund av mindre rörlighet på bostadsmarknaden. Vid årets slut var antalet elhandelskunder uppe i 6 990 (7 020) st. och årets försäljningsvolym uppgår till 91 647 (94 272) MW.

### **Försäljning och resultat**

#### **Koncernen**

Koncernens nettoomsättning ökade med 2 238 tkr och uppgick under året till 376 372 (374 134) tkr och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 49 625 (27 663) tkr, vilket är 21 962 tkr högre än föregående år.

Koncernens starka årsresultat beror främst på högre energiintäkter i kombination med lägre kostnader för energiråvaror. Nettoomsättningsökningen förklaras huvudsakligen av ökade energiintäkter samt engångsintäkter i samband med anslutning av större högspänningskunder. Samtidigt har intäkterna från externa entreprenader inom Partille Nät minskat, vilket hänger samman med de ovanligt höga intäkterna under 2024 kopplade till måtarbytesprojektet. Detta har även bidragit till lägre övriga externa kostnader. Kostnadsminskningen för energiråvaror drivs dels av lägre elpris för nätförluster, dels av lägre bränslekostnader i fjärrvärmeverksamheten till följd av effektivare produktionsprocesser och sjunkande bränslepriser.

#### **Moderföretaget**

Företaget bedrev ingen direkt verksamhet från bildandet och verksamheten inleddes först under räkenskapsåret 2025.

Företagets nettoomsättning uppgick under året till 81 965 (0 tkr) och årets resultat efter finansiella poster uppgick till 11 406 (3 833) tkr.

Nettoomsättningen utgörs i huvudsak av intäkter från entreprenader inom offentlig belysning och laddinfrastruktur för elbilar, samt interna tjänster åt dotterföretag vilket inkluderar managementarvoden och tjänster kopplade till entreprenadverksamheten för elnät och fjärrvärme i Partille.

Totala rörelsekostnader uppgår till -68 563 (-145) tkr.

Kostnader för råvaror utgörs främst av material till vägljusverksamheten.

Övriga externa kostnader utgörs primärt av direkta kostnader för moderbolagets verksamhet samt gemensamma koncernkostnader som vidarefaktureras till dotterbolagen.

Personalkostnaderna uppgick till -40 881 (-82) tkr. Ökningen förklaras av att all personal flyttades från Lerum Nät AB till moderbolaget i samband med att renodlingen av elnätsverksamheten slutfördes. Under föregående år utgjordes personalkostnaderna i huvudsak av styrelsearvodet.

Avskrivningar på materiella anläggningstillgångar avser de tillgångar som i enlighet med renodlingen av elnätsverksamheten har överförts från Lerum Nät AB till moderbolaget. Dessa omfattar främst laddinfrastruktur för elbilar samt gemensamma inventarier såsom fordon.

Finansnettot uppgick till -1 996 (3 978) tkr. Förändringen förklaras främst av räntekostnader för ett reverslån till Lerum Nät AB, vilket upptogs för att finansiera förvärvet av aktier i dotterbolag i samband med koncernens omstrukturering och renodling av elnätsverksamheten. Jämförelseårets positiva resultat berodde på en anteciperad utdelning från dotterföretag.

### **Personal**

I samband med renodlingen av elnätsverksamheten flyttades all personal från Lerum Nät AB till moderbolaget med start från 1 januari 2025.

Medelantalet anställda i Lerum Energi AB under 2025 var 44 personer jämfört med 45 personer under 2024 då personal var anställda i Lerum Nät AB.

Övriga koncernföretag har inga anställda. Företagen köper tjänster för administration, drift och underhåll i huvudsak från Lerum Energi AB.

Extern VD i övriga koncernföretag är anställd hos Lerum Energi AB.

### **Miljöpåverkan**

Koncernen bedriver anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken genom sitt dotterföretag Lerum Fjärrvärme AB vilket avser anläggningar för produktion av fjärrvärme. Fjärrvärmens miljöpåverkan sker främst genom utsläpp till luft av stoft, koldioxid och kväveoxider. Lerum Fjärrvärme driver sedan mitten av år 2021 sin fjärrvärmeproduktion endast med fossilfria bränslen.

Lerum Elhandel har en uttalad miljöprofil och marknadsför och säljer såväl fossilfri som förnybar energi. I den förnybara produktionen erbjuds även Säveåel som består av lokalt producerad el i kombination med lokala miljöinsatser.

Koncernen arbetar kontinuerligt med att minska den miljöpåverkan som orsakas av verksamheten. Koncernen följer Lerums kommuns hållbarhetsarbete i enlighet med Agenda 2030. Koncernens affärsidé lyder, "Genom konkurrenskraftiga och hållbara energilösningar levererar vi värme, el och belysning och bidrar till lokalsamhällets tillväxt". Detta går hand i hand med mål nummer 7 "Hållbar Energi för alla", enligt Agenda 2030, som därför har identifierats som det primära målet i verksamheten. Satsningar för såväl fossilfri produktion av el och värme samt investeringar i elnätet för en hög leveranssäkerhet syftar till att erbjuda samhället hållbar energi. Bolaget arbetar även kontinuerligt med insatser för att främja biologisk mångfald. Exempel på detta är fiskvägar samt ålyngelledare vid vattenkraftverken samt satsningar för att skydda pilgrimsfalken kring våra vattendrag. Detta arbete knyter an till mål nummer 15, "Ekosystem och biologisk mångfald".

### **Framtida utveckling**

Dagens och framtidens samhälle förväntar sig en hög tillgänglighet avseende överföring av el. Därför är det fortsatt viktigt med insatser för att hålla en hög tillgänglighet och att driftstörningars inverkan kan minimeras. Förutom fortsatta investeringar och förnyelse av elnäten kommer ny teknik vilken mer eller mindre automatiskt kan identifiera och t.o.m. isolera fel och innebära en lägre kundpåverkan. Nya kundmätare med smart elmätarteknik övervakar och hanterar lågspänningsselnätet och ger detaljerad information om elförbrukning och nätets status. En god elförsörjning kommer att vara en hygienfaktor för ett gott dagligt liv. Samtidigt kommer nya användningsområden och då inte minst inom transportsektorn. Bilindustrin håller nu på att ställa om till eldrift. En annan trend är att det blir allt vanligare med lokal elproduktion och då i första hand genom solceller. Båda dessa företeelser ställer nya krav som ett elnät och dess arkitektur måste vara dimensionerat för.

Under våren 2025 fattade kommunfullmäktige beslutet att anta planen för den framtida fjärrvärmeförsörjningen. Beslutet innebär att fjärrvärmenäten i Floda och Stenkullen ska byggas ihop och att en ny, gemensam energicentral ska uppföras. Bolaget har därmed gått från utredningsfas till genomförandefas, och arbetet med förstudier, markundersökningar och bygglovsansökningar är redan i full gång. Investeringen är en strategisk åtgärd för att utöka och effektivisera värmeproduktionen, stärka redundansen och på sikt sänka produktionskostnaderna. Som ett positivt och tryggt besked till våra kunder har styrelsen även fattat beslut om att lämna fjärrvärmepriserna oförändrade inför 2026. Fjärrvärmen spelar en fortsatt avgörande roll i energisystemet, inte minst under kalla perioder då systemet bidrar till att avlasta elnätet. Även vattenkraften i Sävån är en strategiskt viktig tillgång ur ett klimat- och miljöperspektiv. För vattenkraftens del har den nationella planen för omprövning (NAP) skjutits fram till 2030, vilket ger bolaget värdefull tid att ytterligare stärka sina underlag. Som ett led i detta inleds under 2026 ett spännande forskningssamarbete med Göteborgs universitet, där avancerade AI-kameror kommer att installeras i bolagets fiskvägar för att vetenskapligt studera och säkerställa miljöåtgärdernas nytta.

### **Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer**

En stor osäkerhetsfaktor framöver är hur regleringen av elnätsverksamheten skall vara utformad. Energimarknadsinspektionen ser fortsatt över de riktlinjer som ska gälla för landets alla elnätsföretag. Detta skapar osäkerheter kring framtida avkastning från elnätsverksamheten.

För att fokusera och prioritera åtgärder i elnätet där de ger störst effekt på leveranssäkerheten gör företaget en risk- och sårbarhetsanalys av elnätet, samt upprättar åtgärdsplaner som också skall redovisas till tillsynsmyndighet.

En osäkerhetsfaktor för fjärrvärmeverksamheten är marknadsläget för biobränslen. Inom EU finns ett motstånd kring förbränning av biobränslen vilket skapar en osäkerhet kring de långsiktiga förutsättningarna för fjärrvärme.

En tendens finns att tillväxten för fjärrvärme planar ut och kan bland annat bero på följande faktorer:

- Nya byggnader som uppförs är generellt mycket energieffektiva och har därmed lägre värmebehov.
- Fortsatt energieffektivisering i redan fjärrvärmeanslutna byggnader.
- Ökad konkurrens från alternativa uppvärmningsformer såsom värmepumpar.
- Variationer i bränslekostnader som påverkar fjärrvärmepriser mot slutkund.
- Förändrade marknadsförutsättningar och regulatoriska krav inom energi- och klimatområdet.
- Ränteläge och kostnadsutveckling som påverkar investeringsförutsättningarna.

### Det kommunala ändamålet med företaget

Bolagets syfte är att enligt god teknisk praxis, på ett miljömässigt hållbart sätt och med optimalt resursutnyttjande främja en god energiförsörjning. Bolaget ska aktivt bidra till Lerums kommuns omställningsarbete genom att vara innovativa inom användning av förnybara energikällor på ett ekonomiskt hållbart sätt. Bolaget ska använda Agenda 2030 som språk, verktyg och ramverk.

Det är styrelsen och verkställande direktörens uppfattning att ändamålet med företagets verksamhet förverkligats under året. Arbetet har följt fastställd affärsplan med inriktning mot de fastställda målen. Detta har bl.a. resulterat i en rad åtgärder som kan kopplas till det primära målet, "Hållbar Energi för alla". Exempel på detta är:

- Företaget arbetar aktivt med miljöfrågor, till exempel genom att underlätta installation av lokal småskalig elproduktion.
- Endast fossilfritt bränsle används i vår fjärrvärmeproduktion.
- Investeringar i elnätet har förbättrat leveranssäkerheten.
- Ett system för att mäta kundnöjdhet finns för kontinuerlig uppföljning.
- Lokal fossilfri elproduktion i Vattenkraften.

Koncernens ekonomiska inriktningsmål, enligt gällande ägardirektiv, är en avkastning på totalt kapital uppgående till 4,5% samt en soliditet uppgående till minst 30%. För år 2025 uppgick koncernens avkastning på totalt kapital till 6,7%. Soliditeten uppgår till 45,3%.

### Koncernen

#### Flerårsöversikt - Nyckeltal

Tkr	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	376 372	374 134	345 500	327 329	296 640
Resultat efter finansiella poster	49 625	27 663	35 012	35 924	31 819
Avkastning på totalt kapital	6,7%	4,2%	4,9%	4,7%	4,3%
Avkastning på justerat eget kapital	12,6%	7,5%	10,0%	11,0%	10,6%
Soliditet	45,3%	42,3%	41,5%	39,5%	37,9%

### Lerum Energi AB

#### Flerårsöversikt - Nyckeltal

Tkr	2025	2024
Nettoomsättning	81 965	-
Resultat efter finansiella poster	11 406	3 833
Avkastning på totalt kapital	10,3%	-0,2%
Avkastning på justerat eget kapital	36,1%	10,7%
Soliditet	17,2%	34,4%

#### Definitioner

Avkastning på totalt kapital – Resultat efter finansiella intäkter i procent av genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på justerat eget kapital - Resultat efter finansiella intäkter och kostnader i procent av genomsnittligt eget kapital plus 79,4% av obeskattade reserver.

Soliditet - Eget kapital plus 79,4% av obeskattade reserver i procent av balansomslutningen.

### Förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel:

#### Kronor

Balanserat resultat	27 685 409
<u>Årets resultat</u>	<u>0</u>
<b>Summa</b>	<b>27 685 409</b>

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt följande:

#### Kronor

Utdelning	10 000 000
<u>Balanseras i ny räkning</u>	<u>17 685 409</u>
<b>Summa</b>	<b>27 685 409</b>

Styrelsens uppfattning är att den föreslagna utdelningen ej hindrar bolaget från att fullgöra sina förpliktelser på kort och lång sikt, ej heller att fullgöra erforderliga investeringar. Den föreslagna utdelningen kan därmed försvaras med hänsyn till vad som anförs i ABL 17 kap 3 § 2-3 st (försiktighetsregeln).

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

Lerum Energi AB  
Org nr 559462-7589

## RESULTATRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2025	2024	2025	2024
<b>Rörelsens intäkter</b>					
Nettoomsättning	3	376 372	374 134	81 965	–
Aktiverat arbete för egen räkning		1 113	2 178	–	–
Övriga rörelseintäkter		–	9 609	–	–
<b>Summa rörelsens intäkter</b>		<b>377 485</b>	<b>385 921</b>	<b>81 965</b>	<b>0</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>					
Råvaror och förnödenheter		-137 135	-146 275	-6 030	–
Övriga externa kostnader	4, 5	-90 314	-105 084	-20 731	-63
Personalkostnader	6	-41 646	-41 228	-40 881	-82
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-48 650	-47 559	-921	–
Övriga rörelsekostnader	7	-74	-9 091	–	–
<b>Summa rörelsens kostnader</b>		<b>-317 819</b>	<b>-349 237</b>	<b>-68 563</b>	<b>-145</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>59 666</b>	<b>36 684</b>	<b>13 402</b>	<b>-145</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>					
Anteciperad utdelning på andelar i dotterföretag		–	–	–	5 500
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	8	597	441	339	–
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-10 638	-9 462	-2 335	-1 522
<b>Summa finansiella poster</b>		<b>-10 041</b>	<b>-9 021</b>	<b>-1 996</b>	<b>3 978</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>49 625</b>	<b>27 663</b>	<b>11 406</b>	<b>3 833</b>
Bokslutsdispositioner	10	–	–	-11 383	–
<b>Resultat före skatt</b>		<b>49 625</b>	<b>27 663</b>	<b>23</b>	<b>3 833</b>
Skatt på årets resultat	11	-10 245	-6 063	-23	0
<b>ARETS RESULTAT</b>		<b>39 380</b>	<b>21 600</b>	<b>0</b>	<b>3 833</b>

Lerum Energi AB  
Org nr 559462-7589

# BALANSRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>					
<b>Anläggningstillgångar</b>					
<i><b>Materiella anläggningstillgångar</b></i>					
Byggnader och mark	12	67 731	70 349	–	–
Eldistributionsanläggningar	13	583 773	580 821	–	–
Fjärrvärmeanläggningar	14	84 991	88 805	–	–
Elproduktionsanläggningar	15	27 555	26 486	–	–
Inventarier, verktyg och installationer	16	10 972	12 177	3 310	–
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	17	3 774	7 139	549	–
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>778 796</b>	<b>785 777</b>	<b>3 859</b>	<b>0</b>
<i><b>Finansiella anläggningstillgångar</b></i>					
Andelar i koncernföretag	18			94 452	94 452
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>94 452</b>	<b>94 452</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>778 796</b>	<b>785 777</b>	<b>98 311</b>	<b>94 452</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>					
<i><b>Varulager</b></i>					
Råvaror och förnödenheter		13 538	13 008	59	–
<i><b>Kortfristiga fordringar</b></i>					
Kundfordringar		20 297	18 206	8 782	–
Fordringar Lerums kommun		7 618	9 815	2 615	–
Fordringar hos dotterbolag, Lerum Nät AB				12 436	3 978
Skattefordringar		1 435	2 134	–	–
Övriga fordringar		535	453	294	13
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	19	33 895	53 896	283	–
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>		<b>63 780</b>	<b>84 504</b>	<b>24 410</b>	<b>3 991</b>
Kassa och bank	20	54 618	10 231	45 349	876
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>131 936</b>	<b>107 743</b>	<b>69 818</b>	<b>4 867</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>910 732</b>	<b>893 520</b>	<b>168 129</b>	<b>99 319</b>

Lerum Energi AB  
Org nr 559462-7589

# BALANSRÄKNING

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2025-12-31	2024-12-31	2025-12-31	2024-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>					
<b>Eget kapital</b>	21				
<b>Bundet eget kapital</b>					
Aktiekapital, 1 000 000 aktier á kvotvärde 1 kr		1 000	1 000	1 000	1 000
<b>Summa bundet eget kapital</b>				<b>1 000</b>	<b>1 000</b>
<b>Fritt eget kapital</b>					
Balanserat resultat				27 685	29 352
Årets resultat				–	3 833
<b>Summa fritt eget kapital</b>				<b>27 685</b>	<b>33 185</b>
Övrigt tillskjutet kapital		37 182	37 182		
Annat eget kapital inklusive årets resultat		373 945	340 065		
<b>Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare</b>		<b>412 127</b>	<b>378 247</b>		
<b>Summa eget kapital</b>		<b>412 127</b>	<b>378 247</b>	<b>28 685</b>	<b>34 185</b>
Obeskattade reserver	22			348	–
<b>Avsättningar</b>					
Uppskjuten skatteskuld	23	101 599	91 387	–	–
<b>Summa avsättningar</b>		<b>101 599</b>	<b>91 387</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Långfristiga skulder</b>					
Skulder till dotterföretag, Lerum Nät AB	24			65 100	65 100
Skulder till kreditinstitut		212 500	245 000		
<b>Summa Långfristiga skulder</b>		<b>212 500</b>	<b>245 000</b>	<b>65 100</b>	<b>65 100</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>					
Checkräkningskredit	25	21 250	20 939	–	–
Skulder till kreditinstitut	26	77 500	55 000	–	–
Leverantörsskulder		29 631	43 720	552	–
Skatteskulder		–	–	23	0
Skulder till dotterföretag, Lerum Nät AB		–	–	51 567	–
Skulder till dotterföretag, Lerum Fjärrvärme AB		–	–	5 515	–
Skulder till dotterföretag, Lerum Elhandel AB		–	–	8 921	–
Övriga skulder		30 806	25 558	2 093	3
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	27	25 319	33 669	5 325	31
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>184 506</b>	<b>178 886</b>	<b>73 996</b>	<b>34</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>910 732</b>	<b>893 520</b>	<b>168 129</b>	<b>99 319</b>

Lerum Energi AB  
Org nr 559462-7589

## Rapport över förändring i eget kapital

Koncernen	Hänförbart till ägare till moderföretaget			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl årets resultat	
Belopp i tkr				
<b>Belopp vid årets ingång 2025-01-01</b>	1 000	37 182	340 065	378 247
Utdelning			-5 500	-5 500
Årets resultat			39 380	39 380
<b>Belopp vid årets utgång 2025-12-31</b>	<b>1 000</b>	<b>37 182</b>	<b>373 945</b>	<b>412 127</b>

Moderföretaget	Aktie-kapital	Reserv-fond	Balanserat	Summa eget kapital
			resultat inklusive årets resultat	
Belopp i tkr				
<b>Belopp vid årets ingång 2025-01-01</b>	1 000	–	33 185	34 185
Utdelning			-5 500	-5 500
Årets resultat			–	0
<b>Belopp vid årets utgång 2025-12-31</b>	<b>1 000</b>	<b>0</b>	<b>27 685</b>	<b>28 685</b>

Lerum Energi AB  
Org nr 559462-7589

## KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2025	2024	2025	2024
<b>Den löpande verksamheten</b>					
Rörelseresultat		59 666	36 684	13 402	-145
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet					
- Avskrivningar		48 650	47 559	921	–
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	28	-100	9 015	–	–
		<b>108 216</b>	<b>93 258</b>	<b>14 323</b>	<b>-145</b>
Erhållen ränta		597	441	339	–
Erlagd ränta		-10 638	-9 462	-2 335	-1 522
Betald inkomstskatt		666	-354	0	–
<b>Nettokassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>98 841</b>	<b>83 883</b>	<b>12 327</b>	<b>-1 667</b>
<b>Förändringar i rörelsekapital</b>					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		-530	-4 263	-59	–
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		20 025	-9 102	-25 919	1 534
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		-17 191	5 092	62 904	34
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>101 145</b>	<b>75 610</b>	<b>49 253</b>	<b>-99</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>					
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-45 890	-66 945	-4 780	–
Avyttring av materiella anläggningstillgångar		4 321	97	–	–
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-41 569</b>	<b>-66 848</b>	<b>-4 780</b>	<b>0</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>					
Erhållna aktieägartillskott		–	1 000	–	–
Erhållen utdelning från dotterbolag		–	–	5 500	6 950
Utbetald utdelning		-5 500	-6 950	-5 500	-6 950
Amortering av skuld		-10 000	–	–	–
Förändring av checkräkningskredit		311	-5 756	–	–
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>-15 189</b>	<b>-11 706</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>44 387</b>	<b>-2 944</b>	<b>44 473</b>	<b>-99</b>
<b>Likvida medel vid årets början</b>		<b>10 231</b>	<b>13 175</b>	<b>876</b>	<b>975</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>54 618</b>	<b>10 231</b>	<b>45 349</b>	<b>876</b>

# Noter

Belopp i tkr om inte annat anges

## Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

### Allmänna redovisningsprinciper

Års- och koncernredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

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

### Bedömningar och uppskattningar

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. Återvinningsvärdet definieras som det högsta av marknadsvärdet och nyttjandevärdet. Nyttjandevärdet definieras som nuvärdet av de uppskattade framtida betalningar som tillgången genererar. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs.

### Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten 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 rösttalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftmässiga och finansiella styrningen.

Koncernredovisningen är upprättad enligt förvärvsmetoden.

I koncernredovisningen faller koncernföretagens bokslutsdispositioner bort och ingår i det redovisade resultatet efter avdrag för uppskjuten skatt. Detta innebär att koncernföretagens obeskattade reserver i koncernens balansräkning fördelas mellan uppskjuten skatteskuld och eget kapital. Uppskjuten skatt har beräknats utifrån den skattesats som av svenska riksdagen beslutat ska gälla från 1 januari 2021, 20,6%.

### Intäktsredovisning

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms, och redovisas i posten Nettoomsättning. Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. i koncernen produktion, försäljning och distribution av el och värme, anslutningsavgifter samt externa tjänster.

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten. Avgifter som betalats av kunden för anslutning till näten med el eller värme intäktsredovisas vid anslutningstillfället.

### Låneutgifter

Låneutgifter för lånat kapital kostnadsförs i resultaträkningen i den period de uppstår.

### Leasingavtal

Samtliga leasingavtal redovisas som operationell leasing då det i koncernen inte finns några väsentliga finansiella leasingavtal.

#### Operationell leasing

Koncernen är leasagare genom så kallade operationella leasingavtal då de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med tillgången inte har övergått till koncernen. Leasingavgifterna, inklusive en eventuell första förhöjd hyra, redovisas som en kostnad linjärt över leasingperioden.

### Ersättning till anställda

Ersättningar till anställda avser alla typer av ersättningar som koncernen lämnar till de anställda. Koncernens ersättningar innefattar bland annat löner, betald semester, betald frånvaro och ersättningar efter avslutad anställning (pensioner). Redovisning sker i takt med intjänandet. Ersättningar till anställda efter avslutad anställning avser avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Som avgiftsbestämda planer klassificeras planer där fastställda avgifter betalas och det inte finns förpliktelser, vare sig legala eller informella, att betala något ytterligare, utöver dessa avgifter. Övriga planer klassificeras som förmånsbestämda pensionsplaner.

I koncernen finns såväl avgiftsbestämda som förmånsbestämda pensionsplaner. Utgifter för avgiftsbestämda planer redovisas som en kostnad under den period de anställda utför de tjänster som ligger till grund för förpliknelsen. Koncernens övriga planer klassificeras som förmånsbestämda och redovisas i enlighet med förenklingsreglerna i BFAR 2012:1 (K3).

### Skatter

Koncernens totala skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Aktuell skatt avser inkomstskatt för innevarande räkenskapsår samt den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte redovisats. Aktuell skatt beräknas utifrån den skattesats som gäller per balansdagen. Uppskjuten skatt är inkomstskatt som avser framtida räkenskapsår till följd av tidigare händelser. Effekter av förändringar i gällande skattesatser resultatförs i den period förändringen lagstadsats. Uppskjuten skatteskuld redovisas som avsättning.

### Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar är redovisade till anskaffningskostnad med avdrag för ackumulerade planmässiga avskrivningar och eventuella nedskrivningar.

Materiella anläggningstillgångar har delats upp på betydande komponenter när komponenterna har väsentligt olika nyttjandeperioder. Avskrivningsbart belopp utgörs av anskaffningsvärdet minskat med ett beräknat restvärde om detta är väsentligt. Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden.

Följande avskrivningstider tillämpas:

Byggnader	15-100 år
Markanläggningar	20-40 år
Eldistributionsanläggningar	10-30 år
Fjärrvärmeanläggningar	10-25 år
Elproduktionsanläggningar	10-40 år
Inventarier, verktyg och installationer	3-10 år

### Offentliga bidrag

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

### Varulager

Varulagret har värderats till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. Med nettoförsäljningsvärdet avses varornas beräknade försäljningspris, minskat med försäljningskostnader. Den valda värderingsmetoden innebär att eventuell inkurans i varulagret har beaktats.

### Fordringar

Fordringar har efter individuell värdering upptagits till belopp varmed de beräknas inflyta.

### Avsättningar

Avsättningar redovisas när koncernen har eller kan anses ha en förpliktelse som ett resultat av en inträffad händelse och det är sannolikt att utbetalningar kommer att krävas för att fullgöra förpliktelsen. En förutsättning är att det går att göra en tillförlitlig uppskattning av det belopp som ska utbetalas.

### Fordringar, skulder och avsättningar

Om inget annat anges ovan 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.

### Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuationen.

I likvida medel ingår tillgodohavanden i koncernkonto kopplat till Lerums kommun.

### Koncernuppgifter

Lerum Energi AB är moderföretag i en koncern med de helägda dotterföretagen Lerum Nät AB (org nummer 556109-3955), Lerum Fjärrvärme AB (org nummer 556527-7638) och Lerum Elhandel AB (org nummer 556939-0338). Samtliga företag har sitt säte i Lerum. Närmast överordnade moderföretag som upprättar en sammanställd redovisning i vilken Lerum Energi AB ingår är Lerums Kommun (org.nr.212000-1447).

## Not 2 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång före undertecknandet av denna årsredovisning som är att beteckna såsom väsentliga.

## Not 3 Nettoomsättning

### Nettoomsättning per verksamhetsgren

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Elnät	147 892	135 905	–	–
Fjärrvärme	60 347	64 272	–	–
Elproduktion	5 223	6 693	–	–
Elförsäljning	72 434	65 562	–	–
Tjänster	85 554	96 766	79 937	–
Övriga intäkter	4 922	4 936	2 028	–
<b>Nettoomsättning</b>	<b>376 372</b>	<b>374 134</b>	<b>81 965</b>	<b>0</b>

## Not 4 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
<i>Ernst &amp; Young AB</i>				
Revisionsuppdraget	281	251	40	30
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	150	105	30	–
Andra uppdrag	–	125	–	30
<b>Summa</b>	<b>431</b>	<b>481</b>	<b>70</b>	<b>60</b>

## Not 5 Leasingavgifter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
<b>Operationell leasing</b>				
Leasingavgifter, årets kostnad	1 053	1 103	–	–
Återstående leasingavgifter förfaller enligt följande:				
Inom ett år	919	1 053	–	–
Senare än ett år men inom fem år	1 243	2 123	–	–
Senare än fem år	–	–	–	–
<b>Summa</b>	<b>3 215</b>	<b>4 279</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Not 6 Löner och ersättningar

### Löner och ersättningar till anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	1 800	1 752	1 572	74
Övriga anställda	25 717	25 336	25 717	–
<b>Summa löner och andra ersättningar</b>	<b>27 517</b>	<b>27 088</b>	<b>27 289</b>	<b>74</b>
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	4 449	4 805	4 414	–
Varav för styrelse och verkställande direktör	(587)	(610)	(587)	(-)
Övriga sociala kostnader	8 684	8 590	8 647	8
<b>Summa sociala kostnader</b>	<b>13 395</b>	<b>13 395</b>	<b>13 061</b>	<b>8</b>

### Avgångsvederlag m m

Enligt VD:s anställningsavtal gäller en ömsesidig uppsägningstid om sex månader. Vid uppsägning från arbetsgivarens sida betalar arbetsgivaren efter uppsägningstidens upphörande (dvs. efter 6 månader med lön och förmåner), en löpande månadsersättning till VD motsvarande 12 månadslöner, inklusive de förmåner enligt lag och avtal som gäller för anställningen (totalt 18 mån).

### Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Kvinnor	12	11	12	–
Män	32	34	32	–
<b>Totalt</b>	<b>44</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>0</b>

### Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Moderföretaget	
	2025	2024
<i>Ordinarie styrelseledamöter</i>		
Kvinnor	3	3
Män	2	2
<b>Totalt</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>		
Kvinnor	3	3
Män	4	4
<b>Totalt</b>	<b>7</b>	<b>7</b>

Dotterföretagen Lerum Nät AB, Lerum Fjärrvärme AB och Lerum Elhandel AB har inga anställda. Tjänster för administration, drift och underhåll köps i huvudsak från moderföretaget Lerum Energi AB. Extern VD i dotterföretagen Lerum Nät AB, Lerum Fjärrvärme AB och Lerum Elhandel AB är anställd hos moderföretaget Lerum Energi AB.

## Not 7 Övriga rörelsekostnader

Kostnaden avser resultat vid utrangering och nedskrivning av anläggningstillgångar.

## Not 8 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Ränteintäkter från övriga	597	441	339	–
<b>Summa</b>	<b>597</b>	<b>441</b>	<b>339</b>	<b>0</b>

Företaget är liksom dotterföretagen ansluten till ett koncernkonto kopplat till Lerums kommun.

## Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Räntekostnader till koncernkonto	663	1 039	4	–
Räntekostnader till övriga	9 975	8 423	2 331	1 522
<b>Summa</b>	<b>10 638</b>	<b>9 462</b>	<b>2 335</b>	<b>1 522</b>

## Not 10 Bokslutsdispositioner

	Moderföretaget	
	2025	2024
Överavskrivningar	348	–
Erhållna koncernbidrag	11 035	–
<b>Summa</b>	<b>11 383</b>	<b>0</b>

## Not 11 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Aktuell skatt	33	1 454	23	–
Uppskjuten skatt	10 212	4 609	–	–
<b>Summa</b>	<b>10 245</b>	<b>6 063</b>	<b>23</b>	<b>0</b>
Redovisat resultat före skatt	49 625	27 663	23	3 833
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-10 224	-5 700	-5	-790
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-26	-34	-18	–
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	5	14	–	1 133
Skatteeffekt till följd av ej aktiverade underskottsavdrag	–	-343	–	-343
<b>Redovisad skattekostnad</b>	<b>-10 245</b>	<b>-6 063</b>	<b>-23</b>	<b>0</b>

## Not 12 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	94 974	94 974	–	–
Inköp	159	–	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	–	–	–
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>95 133</b>	<b>94 974</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-24 625	-22 405	–	–
Årets avskrivningar	-2 777	-2 220	–	–
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-27 402</b>	<b>-24 625</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Redovisat värde	67 731	70 349	0	0

## Not 13 Eldistributionsanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	970 740	926 941	–	–
Inköp	30 263	44 857	–	–
Omklassificeringar, överfört från pågående nyanläggningar	5 074	–	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	-1 058	–	–
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>1 006 077</b>	<b>970 740</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-389 919	-356 714	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	458	–	–
Årets avskrivningar	-32 385	-33 663	–	–
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-422 304</b>	<b>-389 919</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Redovisat värde	583 773	580 821	0	0

## Not 14 Fjärrvärmeanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	214 738	215 271	–	–
Inköp	6 075	9 579	–	–
Omklassificeringar, överfört från pågående nyanläggningar	126	686	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	-10 798	–	–
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>220 939</b>	<b>214 738</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-125 933	-120 528	–	–
Försäljningar/utrangeringar	–	3 104	–	–
Årets avskrivningar	-10 015	-8 509	–	–
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-135 948</b>	<b>-125 933</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>84 991</b>	<b>88 805</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Not 15 Elproduktionsanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	43 631	39 688	–	–
Inköp	2 436	3 873	–	–
Omklassificeringar, överfört från pågående nyanläggningar	–	70	–	–
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>46 067</b>	<b>43 631</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-17 145	-15 799	–	–
Årets avskrivningar	-1 367	-1 346	–	–
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-18 512</b>	<b>-17 145</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>27 555</b>	<b>26 486</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Not 16 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	36 310	35 540	–	–
Inköp	5 119	2 096	4 231	–
Försäljningar/utrangeringar	-6 197	-1 326	–	–
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>35 232</b>	<b>36 310</b>	<b>4 231</b>	<b>0</b>
Ingående ackumulerade avskrivningar	-24 133	-22 820	–	–
Försäljningar/utrangeringar	1 979	508	–	–
Årets avskrivningar	-2 106	-1 821	-921	–
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>-24 260</b>	<b>-24 133</b>	<b>-921</b>	<b>0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>10 972</b>	<b>12 177</b>	<b>3 310</b>	<b>0</b>

## Not 17 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	7 139	1 355	–	–
Inköp	2 015	6 539	549	–
Försäljningar/utrangeringar	-180	–	–	–
Omklassificeringar, överfört till anläggningstillgång	-5 200	-755	–	–
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>3 774</b>	<b>7 139</b>	<b>549</b>	<b>0</b>

## Not 18 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2025	2024
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	94 452	29 352
Förvärv	–	65 100
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>94 452</b>	<b>94 452</b>

Dotterföretag	Org nr	Säte	Andel, % kapital (röster)	Antal andelar	Redovisat värde	
					2025	2024
Lerum Nät AB	556109-3955	Lerum	100 (100)	111 730 st	29 352	29 352
Lerum Fjärrvärme AB	556527-7638	Lerum	100 (100)	98 039 st	65 000	65 000
Lerum Elhandel AB	556939-0338	Lerum	100 (100)	1 000 st	100	100
					<b>94 452</b>	<b>94 452</b>

## Not 19 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Upplupna energiintäkter	24 438	32 811	–	–
Övriga poster	9 457	21 085	283	–
<b>Redovisat värde</b>	<b>33 895</b>	<b>53 896</b>	<b>283</b>	<b>0</b>

## Not 20 Kassa och bank

	2025	2024
Beviljad limit checkräkningkredit uppgår till	30 000	–
Outnyttjad del	30 000	–
<b>Utnyttjad kreditbelopp</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

Företaget är ansluten till ett koncernkonto kopplat till Lerums kommun.

## Not 21 Resultatdisposition

Till årsstämman förfogande står vinstmedel på sammanlagt 27 685 409 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning	10 000 000
Balanseras i ny räkning	17 685 409
<b>Summa</b>	<b>27 685 409</b>

## Not 22 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	2025	2024
Akkumulerade överavskrivningar	348	–
<b>Redovisat värde</b>	<b>348</b>	<b>0</b>

I obeskattade reserver för moderföretaget ingår 20,6% (20,6%) uppskjuten skatt.

## Not 23 Uppskjuten skatteskuld

Koncernen	2025			2024		
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Uppskjuten skuld
<i>Obeskattade reserver</i>						
Akkumulerade överavskrivningar	–		101 599	–		91 387
<b>Redovisat värde</b>			<b>101 599</b>			<b>91 387</b>

## Not 24 Långfristiga skulder

Förfallotidpunkt från balansdagen:  
Senare än 1 år, men senast 5 år efter balansdagen

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Skulder till kreditinstitut	212 500	245 000	–	–
Skulder till dotterbolag, Lerum Nät AB	–	–	65 100	65 100
<b>Redovisat värde</b>	<b>212 500</b>	<b>245 000</b>	<b>65 100</b>	<b>65 100</b>

Säkerhet utgörs av kommunal borgen från Lerums Kommun.

## Not 25 Checkräkningskredit

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Beviljad limit uppgår till	85 000	85 000	–	–
Outnyttjad del	63 750	64 061	–	–
<b>Utnyttjad kreditbelopp</b>	<b>21 250</b>	<b>20 939</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

Företaget är ansluten till ett koncernkonto kopplat till Lerums kommun.

## Not 26 Skulder till kreditinstitut

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Förfallotidpunkt från balansdagen: Inom 1 år	77 500	55 000	–	–
<b>Redovisat värde</b>	<b>77 500</b>	<b>55 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Säkerhet utgörs av kommunal borgen från Lerums Kommun.

## Not 27 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Upplupna personalkostnader	3 854	3 696	3 842	1
Upplupna räntekostnader	649	665	–	–
Upplupna energikostnader	17 460	20 671	–	–
Övriga poster	3 356	8 637	1 483	30
<b>Redovisat värde</b>	<b>25 319</b>	<b>33 669</b>	<b>5 325</b>	<b>31</b>

## Not 28 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2025	2024	2025	2024
Nedskrivningar av immateriella och materiella anl.tillgångar	74	9 091	–	–
Realisationsresultat på materiella anläggningstillgångar	-174	-76	–	–
<b>Summa</b>	<b>-100</b>	<b>9 015</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Not 29 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av moderföretagets nettoomsättning utgjorde 81,0% försäljning till dotterföretagen.  
Av moderföretagets rörelsekostnader avser 3,8% inköp från dotterföretagen.  
Varken inköp eller försäljning förekom under 2024 mellan moderföretaget och dotterföretag.

Årsredovisningens innehåll blev klart 2026-03-20

Lerum, datum enligt digital signatur

Lillemor Rånevik  
Ordförande

Glenn Sjögren  
Vice ordförande

Dennis Ramberg  
Styrelseledamot

Janette Rydin  
Styrelseledamot

Eva Brodén  
Styrelseledamot

Anders Zetterman  
VD

Vår revisionsberättelse har avgivits, datum enligt digital signatur

Ernst & Young AB

Anders Linusson  
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har avgivits, datum enligt digital signatur

Marie Andersson Sjödin  
Lekmannarevisor

Elisabeth Sandén  
Lekmannarevisor



# Document history

## 📄 Document summary

**COMPLETED BY ALL:**

08.04.2026 12:21

**SENT BY OWNER:**

Thomas Jansson · 23.03.2026 11:38

**DOCUMENT ID:**

B1LBU5C9ZI

**ENVELOPE ID:**

HyHSu5Cq-l-B1LBU5C9ZI

**DOCUMENT NAME:**

Årsredovisning 2025 Lerum Energi AB.pdf  
25 pages

**SHA-512:**

a863bbcc7155634cb5b29614b6217afb8346ff67bbf2eec  
a57a37d50128029d51a41a4025b11e94a833d5f15c4cd  
6da23d38f0892c5a4db2d8e0ad9d1cd3b8a5

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant












eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

## 🕒 Activity log

RECIPIENT	ACTION*	TIMESTAMP (CET)	METHOD	DETAILS
1. LILLEMOR EVA RÅNEVIK lillemor.ranevik@lerum.se	 Signed Authenticated	25.03.2026 11:42 25.03.2026 11:41	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1955/04/16) IP: 81.235.32.247
2. GLENN SJÖGREN glenn.sjogren@lerum.se	 Signed Authenticated	25.03.2026 13:16 25.03.2026 13:16	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1968/03/05) IP: 194.103.228.2
3. Dennis Per Göran Ramberg dennis.ramberg@lerum.se	 Signed Authenticated	25.03.2026 20:44 25.03.2026 20:43	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1986/03/17) IP: 213.65.251.9
4. Lizzie Janette Rydin janette@interix.se	 Signed Authenticated	26.03.2026 09:41 26.03.2026 09:40	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1971/03/05) IP: 2.248.41.229
5. Eva Ingrid Margareta Brodén eva.broden@lerum.se	 Signed Authenticated	26.03.2026 13:48 26.03.2026 13:42	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1965/09/15) IP: 81.227.77.219
6. Anders Gösta Martin Zetterman anders.zetterman@lerum.se	 Signed Authenticated	26.03.2026 13:49 26.03.2026 13:49	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1979/05/07) IP: 94.234.94.141
7. MARIE ANDERSSON SJÖDIN marie.sjodin@lerum.se	 Signed Authenticated	30.03.2026 17:48 30.03.2026 17:47	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1957/09/18) IP: 155.4.128.108
8. ELISABETH SANDEN elisabeth.sanden@lerum.se	 Signed Authenticated	31.03.2026 10:10 31.03.2026 10:09	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1944/03/13) IP: 78.73.19.161
9. Anders Olof Linusson anders.linusson@se.ey.com	 Signed Authenticated	08.04.2026 12:21 31.03.2026 10:11	eID Low	Swedish BankID (DOB: 1974/06/05) IP: 213.115.250.190

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PADES  
sealed

RECIPIENT	ACTION*	TIMESTAMP (CET)	METHOD	DETAILS
-----------	---------	-----------------	--------	---------

\* Action describes both the signing and authentication performed by each recipient. Authentication refers to the ID method used to access the document.

## Attachments

No attachments related to this document

## Custom events

No custom events related to this document

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PAdES  
sealed



Shape the future  
with confidence

## Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Lerum Energi AB, org.nr 559462-7589

### Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

#### Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Lerum Energi AB för räkenskapsåret 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 kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

#### Grund för uttalanden

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

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

#### Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

#### Revisorns ansvar

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

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

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



Shape the future  
with confidence

## Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

### Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning av Lerum Energi AB för räkenskapsåret 2025 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

### Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god 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 överträdelse 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 styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Göteborg, den dag som framgår av vår digitala signatur

Ernst & Young AB

Anders Linusson  
Auktoriserad revisor

# PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering. Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

## Anders Olof Linusson

### Auktoriserad revisor

På uppdrag av: EY

Serienummer: b1731460f9c6c7[...]7b51695af49dd

IP: 94.234.xxx.xxx

2026-04-08 09:56:28 UTC



Detta dokument är undertecknat digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerade uppgifternas integritet är validerad med hjälp av ett beräknat hashvärde för originaldokumentet. Alla kryptografiska bevis är inbäddade i denna PDF, vilket säkerställer både autenticitet och möjlighet till framtida validering.

Detta dokument är försett med ett kvalificerat elektroniskt sigill. För mer information om Penneos kvalificerade betrodda tjänster, se <https://eutl.penneo.com>.

### Så här verifierar du dokumentets äkthet:

När du öppnar dokumentet i Adobe Reader kan du se att det är certifierat av **Penneo A/S**. Detta bekräftar att dokumentets innehåll förblir oförändrat sedan tidpunkten för undertecknandet. Bevis för de enskilda undertecknarnas digitala signaturer bifogas dokumentet.

De kryptografiska bevisen kan kontrolleras med hjälp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andra valideringsverktyg för digitala signaturer.

## GRANSKNINGSRAPPORT

Till bolagsstämman i Lerum Energi AB, Org.nr 559462-7589  
Till kommunfullmäktige i Lerums kommun för kännedom

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

Vi bedömer att bolagets verksamhet sköts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att den interna kontrollen har varit tillräcklig. Någon grund för anmärkning mot styrelsens och verkställande direktörens förvaltning föreligger därmed inte.

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

Lerum, datum enligt digital signatur

Marie Sjödin  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor

Elisabeth Sandén  
Av kommunfullmäktige  
utsedd lekmannarevisor

# PENNEO

Signaturerna i detta dokument är juridiskt bindande. Dokumentet är signerat genom Penneo™ för säker digital signering. Tecknarnas identitet har lagrats, och visas nedan.

"Med min signatur bekräftar jag innehållet och alla datum i detta dokumentet."

## MARIE ANDERSSON SJÖDIN

### Undertecknare 1

Serienummer: 3a6ff5f97a5112[...]3836b0fb2b745

IP: 155.4.xxx.xxx

2026-04-07 08:17:32 UTC



## ELISABETH SANDEN

### Undertecknare 1

Serienummer: 468547a78a6111[...]0cf81623ffc1b

IP: 78.73.xxx.xxx

2026-04-07 14:52:39 UTC



Detta dokument är undertecknat digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerade uppgifternas integritet är validerad med hjälp av ett beräknat hashvärde för originaldokumentet. Alla kryptografiska bevis är inbäddade i denna PDF, vilket säkerställer både autenticitet och möjlighet till framtida validering.

Detta dokument är försett med ett kvalificerat elektroniskt sigill. För mer information om Penneos kvalificerade betrodda tjänster, se <https://eutl.penneo.com>.

### Så här verifierar du dokumentets äkthet:

När du öppnar dokumentet i Adobe Reader kan du se att det är certifierat av **Penneo A/S**. Detta bekräftar att dokumentets innehåll förblir oförändrat sedan tidpunkten för undertecknandet. Bevis för de enskilda undertecknarnas digitala signaturer bifogas dokumentet.

De kryptografiska bevisen kan kontrolleras med hjälp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andra validerings verktyg för digitala signaturer.