

Årsredovisning
och
Koncernredovisning
för
SEVAB Strängnäs Energi AB
556527-5764

Räkenskapsåret

2025

Styrelsen och verkställande direktören för SEVAB Strängnäs Energi AB avger följande årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2025.

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

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

SEVAB Strängnäs Energi AB (SEVAB) säljer vatten- och avloppstjänster samt avfallstjänster huvudsakligen på den lokala marknaden.

SEVAB Strängnäs Energi AB är moderföretag i en koncern med dotterföretaget SEVAB Nät AB som svarar för elnät och eldistribution samt datakommunikationstjänster.

Den löpande verksamheten bedrivs i ett med Eskilstuna Energi och Miljö AB (EEM) gemensamt driftbolag, Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB (ESEM). Sedan 2014 finns inte längre någon personal i ägarbolagen eller deras dotterbolag då all personal är anställd i driftbolaget. Driftbolaget ägs till 75 % av EEM och resterande 25 % ägs av SEVAB.

Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB (ESEF) ägs även det gemensamt med EEM, där ägarandelen är 63 % för EEM och resterande 37 % ägs av SEVAB. Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB äger samtliga aktier i Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB och SEVAB Energiförsäljning AB. Båda dessa dotterbolag säljer el.

SEVAB Strängnäs Energi AB svarar, förutom för de egna produkterna och tjänsterna, för faktureringen av produkter och tjänster i SEVAB Nät AB.

Ägarförhållanden

SEVAB Strängnäs Energi AB (SEVAB) med org.nr 556527-5764 är ett helägt dotterföretag till Strängnäs kommunföretag AB, org nr 559223-9965, och har sitt säte i Strängnäs.

Koncernstruktur

SEVAB har ett helägt dotterföretag: SEVAB Nät AB (SEVAB Nät), org nr 556192-2856, med säte i Strängnäs.

Bolaget har även två intresseföretag. Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB, org nr 556935-7501, där ägarandelen är 25 % samt intresseföretaget Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB, org nr 556964-8727, med ägarandelen 37 %. Detta bolag har två helägda dotterföretag: Eskilstuna Energi och Miljö Försäljning AB, org nr 556001-6882, samt SEVAB Energiförsäljning AB, org nr 556527-5772.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Under året förlängdes Uppdragsavtalen till ESEM med 3 år.

VA-verksamhet

Under 2025 genomfördes rekordstora investeringar inom affärsområde Vatten och Avlopp (VA). Flera omfattande projekt drevs parallellt, och ett nytt strategiskt partnerskap etablerades för att stärka genomförandeförmågan i reinvesteringsprojekt. Verksamheten hanterade samtidigt betydande utmaningar kopplade till tillståndsprövning, kapacitet och skärpta miljökrav.

För projektet ombyggnad Strängnäs ARV försenades byggstarten för det nya intaget, eftersom strandskyddsdispensen för intagsbyggnaden upphävdes och en ändring i gällande tillstånd därför krävdes. Parallellt fortskred byggnationen av överföringsledningen mellan Mariefreds avloppsreningsverk och Strängnäs avloppsreningsverk enligt plan. Den försenade byggstarten för nytt intag innebär dock en risk att överföringsledningen tillfälligt behöver förstärkas eller anpassas för en tidigarelagd anslutning till befintligt intag.

Under sommaren tilldelades SEVAB en bolagsbot till följd av för höga utsläppsvärden för totalfosfor. Utsläppskraven i tillståndet var anpassade för det ombyggda reningsverket. För att undvika ytterligare sanktioner och miljörisker fördes en tät dialog med miljömyndigheten, och kortsiktiga åtgärder vidtogs. I december beviljades reningsverket dispens tillbaka till de ursprungliga utsläppskraven fram till dess att ombyggnationen slutförs.

Utbyggnaden av VA-nätet inom Kalkudden fortsatte enligt plan. Utbyggnaden ska vara klar under 2026.

Antalet läckor på ledningsnätet var på en normal nivå jämfört med tidigare år. Ledningsförnyelse av VA:s distributionsnät fortsatte enligt underhållsplanen. De större förnyelseprojekten under 2025 omfattade Regementsgatan, Slottsbrinksvägen, Vretvägen, Fridhemsgatan och Ärnäsvägen.

Arbetet med att inrätta ett vattenskyddsområde för Gorsingeholm grundvattentäkt fortskred i samarbete med Strängnäs kommun. Processen präglades av komplexa frågeställningar kopplade till Gorsinge grundvattenskydd och enskild sakägare.

Trots årets utmaningar upprätthöll affärsområde VA en stabil drift och god service under 2025. Inga långvariga störningar drabbade kunderna utöver normala driftincidenter.

Återvinningsverksamhet

Driftleverantören ESEM förändrade organisation för återvinning under året, vilket innebar ett utökat chefsled med en högre chefsnärvaro i Strängnäs. Nytt insamlingssystem för att möta nya kravet kring förpackningsinsamlingen.

Myndighet har beslutat att förlänga prövotiden för återvinnings verksamhetstillstånd. Förlängningen ger bolaget mer tid att redovisa hur villkoren för att bedriva miljöfarlig verksamhet uppfylls.

Under 2025 slutfördes byggnationen av en ny miljöbod för mottagning av farligt avfall.

En förstudie kring framtida schaktdeponi påbörjades under året. En förstudie avseende förutsättningar för deponins lakvatten inför REVAC certifiering genomfördes.

Avjämnningen av deponin genomfördes i enlighet med Miljö- och samhällsbyggnadsnämndens föreläggande från 2019, med slutdatum den 31 december 2025. Arbetet avslutades under året, med undantag för den tillfartsväg som behålls för maskinåtkomst vid behov.

SEVAB Nät

Elnät

Antalet föransmälningar från kunder som vill teckna nytt eller ändra befintligt abonnemang var 599 ärenden under 2025, vilket innebar att antalet föransmälningar stabiliserades på samma nivå som 2020 efter att under några år varit på högre nivåer.

Antal produktionsärenden 2025 var ungefär detsamma som föregående år. De vanligaste produktionsärendena var solcellsanläggningar på tak och batterier.

Ett stort datacenter anslöts i Eskilstuna logistikpark.

Anslutningsförfrågningar för fordonsladdning fortsatte att inkomma, totalt motsvarade dessa en efterfrågad effekt om drygt 7 MW vid årsskiftet. Vissa av ärendena nekades anslutning eftersom effekten efterfrågades i områden som krävde större nätförstärkning för att klara ökat effektuttag. Dessa effektbristområden är desamma som tidigare år.

Eluttaget uppgick under 2025 till 418 GWh. Det innebär en ökning med 10% jämfört med 2024.

Ökningen härrör huvudsakligen från högspänningskunder i Eskilstuna logistikpark som anslutits eller ökat sitt uttag.

Energiförlusterna i elnätet uppgick under 2025 till 2,6%, vilket innebar en minskning jämfört med 2024 då det var 2,7 %. Sänkningen berodde på att en större andel av uttaget togs ut av högspänningskunder vilket minskade den genomsnittliga energiförlusten.

Medelavbrottstiden för oplanerade avbrott blev 35,9 minuter per kund, vilket var en minskning jämfört med föregående år, då den var 83 minuter per kund. Hälften av fjolårets långa medelavbrottstid går dock att hänföra till en enskild händelse orsakad av ett oförutsett fel i ett IT-system.

Total medelavbrottstid inklusive planerade avbrott var knappt 42 minuter, vilket motsvarade en leveranssäkerhet på 99,99 %. Leveranssäkerheten till kund ansågs därmed som god. De vanligaste avbrottsorsaker var väder, tex vind som fick träd att falla över ledningar, kabelfel samt avgrävningar av kablar.

Inmatningen av el i SEVAB Nätets elnät motsvarade under 2025 25% av den el som togs ut. Den imatade elen producerades i kraftvärmeverket (8%), solcellsanläggningar (33%) och vindkraft (59%).

Självförsörjningsgraden var därmed på ungefär samma nivå som tidigare år.

I "Nils Holgersson-undersökningen" som publicerades under året hamnade Strängnäs kommun och SEVAB Elnät på 78:e plats (91:e plats föregående år) av Sveriges 290 kommuner. Undersökningen avser prisnivån 2025.

Elnätskostnaden för en typlägenhet i Nils Holgersson-undersökningen var i Strängnäs 101 öre/kWh, att jämföra med 69 öre/kWh i kommunen med lägst kostnad respektive 192 öre/kWh i kommunen med högst kostnad.

Stadsnät

Under 2025 fortsatte samarbete med Fibra som kommunikationsoperatör i SEVABs stadsnät. Under senare delen av året utökades samarbetet mellan SEVAB och Fibra och Strängnäs kommun med fokus på fiberutbyggnaden samt utbyggnad av ett LoRAWan-nätverk att nyttja för IoT tillämpningar.

Antalet nya anslutningar var fortsatt lågt och konkurrensen vid nyanslutning av kunder var hård. Större fastighetsbolag valde att köpa svartfiberlänk istället för uppkoppling i det öppna nätet. Strängnäs Bostads AB valde att teckna avtal med en annan leverantör av fibertjänster och avslutade under maj sitt avtal med Fibra som var deras tidigare fiberleverantör. Det kommer att innebära minskade intäkter framöver.

För att öka antalet anslutningar, främst hos villakunder, ansökte SEVAB under året om bidrag för byggnation av fiber på landsbygden av PTS. Det resulterade att två projekt tilldelades stöd på 7,5 Mkr. SEVAB Nät avser att bygga fiber till 76 fastigheter under 2026-2028. Tillgängligheten var fortsatt hög, snittet varierade mellan 99,97-99,99% vilket översteg målnivån 99,95%.

Antalet portar i nätet uppgick till 9 881 stycken vid årets slut, varav 7 112 stycken portar var aktiva med minst en tjänst.

Försäljning och resultat

Koncernens resultat efter finansiella poster landade på 172,1 Mkr (43,1). Moderbolaget fick ett resultat på 6,9 Mkr (17,5). Resultatförbättringen berodde framförallt på en stor anslutningsavgift för elnät, som uppgick till drygt 120 Mkr.

SEVAB Nät fick 152,7 Mkr (32,0) i resultat efter finansiella poster. Resultatet förbättrades med drygt 120 Mkr jämfört med 2024, vilket berodde på att anslutningsavgifterna omfattade 132 Mkr under 2025, dvs närmare 120 Mkr mer än 2024.

Koncernens andel av Eskilstuna Strängnäs Elförsäljnings AB resultat efter skatt uppgick till 12,5 Mkr (9,3) och minoritetsandelen av ESEMs resultat uppgick till 0 Mkr (0).

VA-verksamheten resultat för 2025 uppgick till +4,3 Mkr (-5,5). Resultatet kommer att finansiera delar av det ackumulerade underskottet för VA-verksamheten för 2023-2024, som omfattade ca -20,1 Mkr vid ingången av 2025.

Koncernens nettoomsättning uppgick till 571,7 Mkr (453,1), vilket innebar en ökning med 119 Mkr. VA-verksamhetens nettoomsättning omfattade 165 Mkr (140), elnätstjänsters nettoomsättning omfattade 302 Mkr (209) medan återvinningstjänster omfattade 85 Mkr (87) och stadsnätstjänster 19 Mkr (20,5).

VA-verksamhetens ökade nettoomsättningen med 28,3 Mkr, vilket främst berodde på prishöjning av bruksavgifterna med 35 % 1 januari 2025 vilket innebar att de ökade 39 Mkr medan anläggningsavgifterna minskade 9 Mkr. Elnätstjänsters ökade nettoomsättning berodde framförallt på att anslutningsintäkterna ökade 118 Mkr, nätintäkterna ökade 13 Mkr och intäkter för externa tjänster minskade 35 Mkr (vidarefakturerering av kostnad från Vattenfall under 2024). Återvinningstjänster och stadsnätstjänster minskade sina nettointäkter cirka 2 Mkr vardera.

Totalt omfattade av- och nedskrivningar 74 Mkr (68,4).

Totalt överförd elenergi var 418 (381) GWh år 2025, vilket innebar en ökning med cirka 10 % jämfört med 2024. Det var framför allt leveranser till högspänningskunder dvs större industrier som ökade. Energiförlusterna i elnätet uppgick under 2025 till 2,6 %, vilket innebar en minskning jämfört med 2024 då de var 2,7 %.

Elförsäljningen i Eskilstuna Strängnäs Elförsäljnings AB omfattade 515 (532) GWh under 2025, dvs en minskning med 3,2 %.

Investeringar

Under året investerades totalt 369,6 Mkr (378,3) i koncernen. Moderbolaget investerade totalt 283,1 Mkr, där merparten utgjordes av VA-investeringar.

VA-investeringarna omfattade 281,1 Mkr (199,8) under 2025. Investeringarna omfattade främst förnyelse och utbyggnad av det befintligt ledningsnät. Utbyggnaden av ledningsnätet mot området Kalkudden samt överföringsledning för spillvatten mellan Mariefred och Strängnäs fortsatte enligt plan. Två större ledningsförnyelser som pågick under 2025 var reinvesteringen i VA-nät på Vretvägen m fl vägar i Härad samt Slottsbrinksvägen.

Om- och utbyggnad av Strängnäs avloppsreningsverk, som påbörjades 2024, fortsatte under året tillsammans med upphandlad partner.

Reinvesteringar kommer att vara i fokus under flera år framåt. Upprustningsbehov, kapacitetsutökning och nya krav, t ex krav i nytt tillstånd och skärpta utsläppskrav för reningsverket, medför behov av reinvesteringar.

SEVAB Nätts investeringar uppgick totalt till 86,5 Mkr (171,4), varav elnätsverksamhet 80,1 Mkr och stadsnät 6,4 Mkr. Merparten av investeringarna genomfördes för att möjliggöra kunders behov av anslutning eller ökat uttag. Reinvesteringar och kapacitetshöjningar genomförs ofta i samband med nyanslutningsprojekt, när elnätet bedöms ha för låg kapacitet. Under året startades 12 investeringsprojekt och 27 projekt avslutades.

Större projekt som slutfördes under 2025 var:

- Mottagningsstationen Kjula, som bland annat försörjer Eskilstuna Logistikpark. Anläggningen driftsattes enligt ursprunglig tidplan och till en något lägre kostnad än ursprungligt investeringsbeslut. Total investering 96 Mkr.
- Kabelanslutning Kjula stor kund i Eskilstuna logistikpark. Total investering 33 Mkr.

Förväntad framtida utveckling

Återvinningsverksamhet

Återvinningsverksamheten är under stark utveckling i världen. Arbetet fortsätter med att utveckla och anpassa tekniker och system för att utöka och förbättra insamlingen av olika typer av avfall och öka återbruk/återvinning.

Under 2022 beslutade regeringen om en ny förpackningsförordning som från den 1 januari 2024 innebär att kommunerna har det operationella ansvaret för att samla in hushållens förpackningsavfall och att informera hushållen om förebyggande åtgärder samt sortering av förpackningsavfall. Samtidigt skärps kravet på fastighetsnära insamling av förpackningar. Under 2025 har återvinning implementerat större delen av samlingsansvaret gällande den nya förpackningsförordningen. Under 2026 kommer återvinning att fortsätta implementera de delarna som inte är i drift idag.

De senaste åren har lagstiftningen ändrats gällande återvinningsverksamheten vilket kommer att ställas högra krav på snabb omställning och flexibilitet. I samband med de nya kraven finns det osäkerheter kring hur dessa omställningar och finansieras och implementeras.

VA-verksamheten

Kostnadsutveckling inom VA-verksamheten

Investeringsnivåerna inom VA-verksamheten bedöms fortsätta att vara på en hög nivå de närmaste 3 åren. En utbyggnad av Strängnäs avloppsreningsverk har påbörjats och det förbereds för att kunna koppla på Mariefreds spillvattennät till Strängnäs avloppsreningsverk. Det är ett stort och omfattande projekt som beräknas vara klart i slutet av 2027.

VA-kollektivet lånefinansierar alla investeringar, förutom den del av VA-anslutningen som kunden betalar. Investeringar i VA-nätet kommer därför att till största delen behöva finansieras av kunderna, vilket därmed påverkar hur avgifterna utvecklas framöver. Det som kommer att driva avgiftsutvecklingen framöver kommer främst att vara utvecklingen av kapitalkostnader dvs räntekostnader samt avskrivningar.

Elnätsverksamhet

Intäktsreglering

Företagets maximala intäkt styrs av Energimarknadsinspektionens (Ei) intäktsreglering. Ei har aviserat att ny reglering kommer gälla från och med reglerperiod 5 (RP5), dvs 1 januari 2028 - 31 december 2031. Förväntan är att intäktsramarna kommer minska till följd av den nya regleringen. Mer information om den nya modellens utformning kommer att publiceras under 2026. I oktober 2027 förväntas Ei ge SEVAB preliminärt beslut om intäktsram för RP5.

Flexibilitet

De viktigaste åtgärderna under 2026 för att främja efterfrågeflexibilitet i koncessionsområdet är

Införande av effektagifter för alla kunder. Idag tillämpas effektagifter enbart för högspänningskunder. Effektagiften innebär en omfördelning av elnätsavgiften så att kunden betalar förhållandevis mer för effektuttaget och mindre för energiförbrukningen, och syftet är att jämna ut lasten över dygnet och sänka effekttoppar eftersom dessa dimensionerar elnätet.

Test av lokal flexibilitetsmarknad i koncessionsområdet.

Översyn av villkorade avtal. Villkorade avtal infördes under 2023 för att möjliggöra anslutning av stora batterilager utan att behöva förstärka nätet. Dessa avtal kommer att omarbetas med målsättningen att möjliggöra fler än ett batterilager under varje abonnemangspunkt, samt att de villkorade avtalen fungerar även i reservdriftlägen.

DSO-rollen

Ei har föreslagit införandet av begreppet ”systemansvariga för distributionssystem” (DSO, från engelska distribution system operator). Systemansvarsrollen har i svensk kontext tidigare bara pekats ut för Svenska kraftnät och begränsats till transmissionsnätet. DSO-rollen kräver att nätbolagen tar en mer aktiv och samordnande roll. Lokal styrning, analys och flexibilitet blir en del av det dagliga ansvaret utan att man tappar den historiska styrkan i fysisk tillförlitlighet och robusta investeringar. I praktiken är utvecklingen från att vara nätverksoperatör till systemansvarig för distributionsnätet en förändring som redan pågår.

Digitalisering och automatisering

Arbetet fortgår med funktionaliteten FLIR (Fault location, isolation and restoration) som syftar till att på strategiska punkter i nätet möjliggöra helt automatisk fellokalisering, felbortkoppling och återställning av elleverans till kunder. Automatiseringen kommer medföra kortare avbrottsstider för kunder och effektivisering i form av minskade kostnader för beredskapspersonal. Bolaget utvecklar tillsammans med en leverantör funktionalitet för att införa automatiserad koppling med målsättningen att det ska kunna fungera 2028.

Förprojektering för en ny mottagningsstation i Gorsingeområdet påbörjades under 2025. En ny mottagningsstation i Gorsingeområdet kommer innebära möjlighet att utöka lastuttaget.

Väsentliga risker

Koncernen arbetar aktivt med att identifiera, förstå och reducera risker samt deras möjliga konsekvenser. Riskanalyser ingår som en aktiv del i all affärsverksamhet. Vilken risknivå som kan accepteras bestäms av de policys, mål och marginaler som finns för företaget. Affärsområdena genomför risk- och sårbarhetsanalys och företaget kommer att fortsätta arbeta med riskreducerande åtgärder och kontinuitetsplaner.

Risk i beroendet av lagstiftning och nationella beslut

Koncernens verksamhet är i hög grad beroende av lagstiftning och annan nationell reglering. Inom flera verksamhetsområden finns risk för förändrade förutsättningar vilka kan komma att påverka bolagets ekonomiska situation framöver.

Anläggningsrisk

Koncernens anläggningar har alla en stor betydelse för att kunna leverera tjänster med hög kvalitet. För att säkerställa anläggningarnas funktion och driftssäkerhet arbetar koncernen aktivt med löpande och förebyggande underhåll, successiva förnyelseinvesteringar och aktivt försäkringsskydd för att minimera anläggningsrisken.

Det förebyggande underhållet fokuserar på att bevara anläggningarna i ett bra skick så att de ger god drift- och personsäkerhet. Det planerade underhållet styrs av anläggningens tillstånd och lagkrav.

En av de största riskerna i verksamheten är oväderstörningar och översvämningar. Vid långa avbrott inom elnätet kan bolaget bli skadeståndsskyldigt till drabbade kunder.

Intäktsregleringen

Baserat på den information som hittills publicerats av Energimarknadsinspektionen förväntas intäktsramarna bli mindre i nästa regleringsperiod 2028-2031. Bolagets verksamhet bedrivs inom ramen för ellagen och omfattas av intäktsreglering fastställd av Energimarknadsinspektionen. Förändringar i metodbeslut, intäktsramar eller rättspraxis kan medföra att tillåtna intäkter inte fullt ut täcker bolagets kostnader. Det finns risk för väsentligt lägre resultat för SEVAB Nät.

Lokal effektbrist

Antalet mycket stora effektförfrågningar till lokalnätet från kunder har ökat. Dessa är generellt svåra att tillgodose då de kräver ökning av inmatningsabonnemanget och ev även förstärkning av regionnät/stamnät, vilket medför långa ledtider. Många initiativ har startats i branschen under senare år för att öka transparensen om nätens kapacitet och tillgång på "ledig" effekt, bland annat kravet på att publicera nätutvecklingsplaner.

I slutet av 2025 publicerade Svenska kraftnät sin första nätutvecklingsplan för transmissionsnätet i Sörmland.

De åtgärder som nämns under rubriken Flexibilitet ovan förväntas i framtiden bidra till ökat nätutnyttjande och möjliggöra viss anslutning av fler kunder till befintligt nät utan utbyggnad av överliggande nät.

Anläggningsrisk

Varje anläggning som t.ex. mottagningsstationer, luftledningar, nätstationer och kabelnät har alla en stor betydelse för att säkerställa en hög leveranssäkerhet.

En risk som hotar leveranssäkerheten är oväderstörningar. Vid riktigt långa avbrott kan bolaget bli skyldigt att ersätta upp till motsvarande tre års nätavgifter. Elnätskunder kan, enligt ellagen, vid avbrott längre än 24 timmar kräva skadestånd för uppkomna skador.

För att säkerställa anläggningarnas funktion och driftssäkerhet arbetar SEVAB Nät aktivt med löpande och förebyggande underhåll, successiva förnyelseinvesteringar och aktivt försäkringsskydd för att minimera anläggningsrisken.

Risk för brist på entreprenörer, material och kompetens

Eftersom många elnätsföretag genomför stora investeringar finns risk för bristande konkurrens vid upphandling och långa leveranstider. Det är också utmanande att hitta kompetenta konsulter i vårt närområde. Strategiskt inköpsarbete, god planering av beställningar och upphandling samt aktiv leveransbevakning används för att hantera risken.

Förändringar i omvärlden har lett till en ökad risk för minskad försörjning av kemikalier till vatten- och avloppsrening. Detta gäller framför allt kloridbaserade fällningskemikalier. VA-verksamheten i Strängnäs kommun har framtagen mitigeringsplan för att kunna bibehålla långsiktighet i verksamheten.

Informationssäkerhetsrisk

I takt med ökad digitalisering blir informations- och IT-säkerhetsarbetet allt viktigare. Bolaget är exponerad för många olika typer av IT-relaterade hot.

Det pågår ett kontinuerligt arbete för att säkerställa att bolagets information har rätt skydd samt att den hanteras enligt framtagna rutiner.

Mot bakgrund av nya lagkrav, nya hot och en kontinuerlig utveckling av ny teknik arbetar vi aktivt och systematiskt med att säkra kontrollen över vår information och system för att bibehålla robustheten av våra leveranser av samhällsviktiga tjänster.

Det pågår flera parallella aktiviteter som berör information såsom inventering, klassificering och hantering, men detsamma gäller även informationssystem för att säkerställa rätt skydd för att minimera cyberrelaterade risker. Kontinuitetsplaner har upprättats med syfte att säkerställa att leveransen kan upprätthållas även vid störningar i kritiska system. För att öka medvetenheten och kunskapen om hur information ska hanteras och lagras genomförs löpande utbildningsinsatser.

Bolaget arbetar med relevanta lagstiftningar som bolaget berörs av.

Fysisk säkerhet

Bolaget arbetar aktivt med att förstärka den fysiska säkerheten genom att hindra otillbörligt tillträde till våra anläggningar samt åtgärder inom mekaniskt inbrottskydd.

Beredskap

Det pågår ett aktivt arbete med att säkra verksamhetens leveranser i händelse av höjd beredskap. Bolaget har genomfört ett omfattande arbete med att kartlägga verksamhetens kritiska beroenden genom risk- och sårbarhetsanalyser. Därtill upprättas handlingsplaner för att hantera åtgärdsbehov som framkommit i risk- och sårbarhetsarbetet samt kontinuitetsplaner.

För att säkra personalbehovet vid höjd beredskap har berörd personal krigsplacerats. Olika verksamheterna har även upprättat nödlägesplaner. Arbeta med att utveckla krisledningsorganisationen har utmynnat i att bolaget har etablerat NATO-modellen och även utbildat deltagarna i metodiken.

Kreditrisk

Kreditrisk kan minskas genom en systematisk och väl fungerande funktion för kreditkontroll. Kreditpolicy gäller för hela SEVAB-koncernen och är beslutad av SEVABs styrelse. Kreditriskerna minimeras genom kvalitetssäkrade administrativa processer och kompetensutveckling för medarbetare. Den utdragna svenska lågkonjunkturen, inflationen och den globala osäkerheten innebär en ökad risk för kreditförluster, i koncernen, varför förfallostrukturen för kundfordringar följs löpande.

Finansiell risk och likviditetsrisk

Avser den risk som kan uppstå om koncernen inte har tillgång till kassalikviditet eller lånefinansiering för att möta investeringsbehov och andra finansiella åtaganden. Risken begränsas genom att förfall av externa lån sprids över tid med en jämn förfallostruktur. Kapitalbindningen för SEVAB-koncernens upplåning styrs av finanspolicy för Strängnäs kommun. Genomsnittlig kapitalbindning för SEVAB-koncernen var 2,72 år (2,89 år).

Likviditetsrisken reduceras genom att Strängnäs kommuns internbank garanterar koncernen likviditet utifrån upprättade lånebehovsprognoser.

Ränterisk

Beskriver hur förändringar i marknadsräntan påverkar koncernens finansnetto. Højningar av marknadsräntan kan öka koncernens räntekostnader, vilket kan inverka negativt på bolagets kassaflöde, finansiella ställning och resultat.

Ränterisken hanteras av internbanken genom att ränteförfallen i skuldportföljen sprids ut över tid enligt den finanspolicy som finns för Strängnäs kommunföretagskoncern. Det medför att ränteförändringar påverkar företaget successivt.

Den långfristiga upplåningen ökade till 2 032 Mkr. Genomsnittlig räntebindning för SEVAB-koncernen var 3,64 år (3,71 år).

Räntebindning hanteras genom användande av s k swap-avtal. Av SEVAB-koncernens långfristiga upplåning var 66% (66%) räntebundet med swap-avtal.

Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken

Bolaget sköter tre anläggningar som är tillståndspliktiga enligt miljöbalken samt 26 anmälningspliktiga anläggningar.

Vatten och Avlopp

Två tillståndspliktiga anläggningar avser behandling av spillvatten från hushåll och företag. I dagsläget har SEVAB ca 25 st dagvattenanläggningar som ska vara anmälningspliktiga. Verksamheterna påverkar miljön främst genom utsläpp till vatten och luft.

Återvinning

En tillståndspliktig och en anmälningspliktig anläggning. Denna verksamhet påverkar miljön främst genom utsläpp till mark, luft och vatten.

Flerårsöversikt (tkr)

Koncernen	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	571 681	453 081	354 743	351 485	474 520
Resultat efter finansiella poster	172 081	43 143	8 742	-46 729	42 425
Balansomslutning	3 019 223	2 698 889	2 373 785	1 962 792	2 331 282
Soliditet (%)	16,3	13,7	14,4	16,9	15,3
Avkastning på totalt kap. (%)	8,1	4,0	2,6	neg	2,8
Avkastning på eget kap. (%)	35,0	11,6	2,6	neg	11,9
Moderbolaget	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	251 091	225 802	183 153	171 536	297 159
Resultat efter finansiella poster	6 922	17 520	-17 194	-13 642	-109 995
Balansomslutning	1 718 839	1 484 026	1 329 784	1 129 750	1 493 134
Soliditet (%)	13,8	12,4	13,9	15,6	9,3
Avkastning på totalt kap. (%)	2,5	3,5	0,4	0,5	neg
Avkastning på eget kap. (%)	2,9	9,5	neg	neg	neg

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	67 444 196
årets förlust	-283 904
	67 160 292
disponeras så att	
till aktieägare utdelas	5 000 000
i ny räkning överföres	62 160 292
	67 160 292

Styrelsen föreslås bemyndigas att besluta om tidpunkt då utdelningen skall betalas.

Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3 § aktiebolagslagen enligt följande redogörelse: Styrelsens uppfattning är att vinstutdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav verksamhetens art, omfattning och risk ställer på storleken på det egna kapitalet, bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar samt kassaflödesanalyser med noter.

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

11 (46)

Koncernens Resultaträkning

tkr

	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
Nettoomsättning	2	571 681	453 081
Andelar i intresseföretags resultat	3	12 459	9 312
Övriga rörelseintäkter		515	919
		584 655	463 312
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-67 000	-63 071
Övriga externa kostnader	4, 5	-212 377	-229 461
Personalkostnader	6	-573	-685
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-74 044	-68 441
Övriga rörelsekostnader	7	0	-2 247
		-353 994	-363 905
Rörelseresultat	2	230 661	99 407
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		1 974	2 223
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-60 554	-58 487
		-58 580	-56 264
Resultat efter finansiella poster		172 081	43 143
Bokslutsdispositioner		-47 695	-4 057
Resultat före skatt		124 386	39 086
Skatt på årets resultat	9	-23 145	-9 365
Årets resultat		101 241	29 721
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		101 241	29 721

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

12 (46)

Koncernens Balansräkning

tkr

Not 2025-12-31 2024-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Ledningsrätter	10	5 883	5 217
		5 883	5 217

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	11	65 719	54 043
Maskiner och andra tekniska anläggningar	12	1 960 083	1 803 511
Inventarier, verktyg och installationer	13	5 130	5 116
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	14	649 883	523 390
		2 680 815	2 386 060

Finansiella anläggningstillgångar

Andelar i intresseföretag	15	37 045	24 586
Andra långfristiga värdepappersinnehav	16	1 861	1 861
		38 906	26 447

Summa anläggningstillgångar		2 725 604	2 417 724
------------------------------------	--	------------------	------------------

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Råvaror och förnödenheter		776	2 011
Lager av elcertifikat och utsläppsrätter		0	14
Pågående arbete för annans räkning		0	2 286
		776	4 311

Kortfristiga fordringar

Kundfordringar		45 252	79 679
Fordringar hos Strängnäs kommun		134 815	71 903
Fordringar hos koncernföretag		34 323	15 697
Övriga fordringar		3 227	50
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	74 905	109 218
		292 522	276 547

Kassa och bank

		321	307
Summa omsättningstillgångar		293 619	281 165

SUMMA TILLGÅNGAR		3 019 223	2 698 889
-------------------------	--	------------------	------------------

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

13 (46)

Koncernens Balansräkning

tkr

Not 2025-12-31 2024-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital	18		
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare			
Aktiekapital		8 300	8 300
Annat eget kapital inklusive årets resultat		483 941	362 150
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		492 241	370 450
Summa eget kapital		492 241	370 450
Avsättningar			
Uppskjuten skatteskuld	20	102 327	79 181
Övriga avsättningar	21	20 520	20 520
		122 847	99 701
Långfristiga skulder	22		
Skulder till kreditinstitut		24 890	24 890
Skulder till Strängnäs kommun		2 007 000	1 777 000
Övriga långfristiga skulder	23	142 917	149 753
		2 174 807	1 951 643
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		7 948	14 191
Skulder till koncernföretag		38 884	1 154
Skulder till intresseföretag		73 846	53 687
Aktuella skatteskulder		1 035	1 088
Övriga skulder		70 364	63 608
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24	37 251	143 367
		229 328	277 095
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		3 019 223	2 698 889

Koncernens rapport över förändringar i eget kapital

tkr

	Aktie- kapital	Balanserad vinst inkl. årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2024-01-01	8 300	334 051	342 351
Utdelning		-15 522	-15 522
Aktieägartillskott		13 900	13 900
Årets resultat		29 721	29 721
Utgående eget kapital 2024-12-31	8 300	362 150	370 450
Utdelning		-17 350	-17 350
Aktieägartillskott		37 900	37 900
Årets resultat		101 241	101 241
Summa totalresultat		121 791	121 791
Utgående eget kapital 2025-12-31	8 300	483 941	492 241

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

15 (46)

Koncernens

Not

2025-01-01
-2025-12-312024-01-01
-2024-12-31**Kassaflödesanalys**

tkr

Den löpande verksamheten

Resultat efter finansiella poster	25	172 081	43 143
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet m.m	26	55 595	102 487
Betald skatt		-3 236	0
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		224 440	145 630

Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital

Förändring av varulager och pågående arbeten		3 535	-3 789
Förändring kundfordringar		34 427	53 893
Förändring av kortfristiga fordringar		-23 819	-70 010
Förändring av kortfristiga skulder		-91 477	-43 740
Kassaflöde från den löpande verksamheten		147 106	81 984

Investeringsverksamheten

Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-801	-1 548
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-368 784	-376 731
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-369 585	-378 279

Finansieringsverksamheten

Erhållna aktieägartillskott		13 900	20 186
Upptagna lån		490 000	570 000
Amortering av lån		-260 000	-265 000
Utbetald utdelning		-17 350	-15 522
Erhållna/lämnade koncernbidrag		-4 057	-13 304
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		222 493	296 360

Årets kassaflöde

14

65

Likvida medel vid årets början

Likvida medel vid årets början		307	242
Likvida medel vid årets slut		321	307

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

16 (46)

Moderbolagets Resultaträkning

tkr

	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	2	251 091	225 802
Övriga rörelseintäkter		1 136	871
		252 227	226 673
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-19 126	-18 062
Övriga externa kostnader	4, 5	-160 882	-143 828
Personalkostnader	6	-545	-507
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-32 805	-30 537
Övriga rörelsekostnader	7	0	-2 247
		-213 358	-195 181
Rörelseresultat	2, 27	38 869	31 492
Resultat från finansiella poster			
Resultat från andelar i koncernföretag		0	12 350
Resultat från andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	28	0	3 348
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter		1 944	2 750
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-33 891	-32 420
		-31 947	-13 972
Resultat efter finansiella poster		6 922	17 520
Bokslutsdispositioner	29	-7 187	-17 003
Resultat före skatt		-265	517
Skatt på årets resultat	9	-19	-88
Årets resultat		-284	429

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

17 (46)

Moderbolagets Balansräkning

tkr

Not 2025-12-31 2024-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Ledningsrätter	10	2 203	1 737
		2 203	1 737

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark	11	26 580	27 264
Maskiner och andra tekniska anläggningar	12	907 390	870 745
Inventarier, verktyg och installationer	13	4 879	4 809
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	14	539 632	325 807
		1 478 481	1 228 625

Finansiella anläggningstillgångar

Andelar i koncernföretag	30, 31	39 126	39 126
Andelar i intresseföretag	15	11 565	11 565
Andra långfristiga värdepappersinnehav	16	1 861	1 861
Uppskjuten skattefordran	20	40	60
		52 592	52 612
Summa anläggningstillgångar		1 533 276	1 282 974

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Råvaror och förnödenheter		776	2 011
Lager av elcertifikat och utsläppsrätter		0	14
		776	2 025

Kortfristiga fordringar

Kundfordringar		45 252	79 679
Fordringar hos Strängnäs kommun		32 950	0
Fordringar hos koncernföretag		46 298	15 697
Aktuella skattefordringar		2 086	2 076
Övriga fordringar		34	50
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	57 851	101 223
		184 471	198 725

Kassa och bank

		316	302
Summa omsättningstillgångar		185 563	201 052

SUMMA TILLGÅNGAR

		1 718 839	1 484 026
--	--	------------------	------------------

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

18 (46)

Moderbolagets Balansräkning

tkr

Not 2025-12-31 2024-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital	18		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		8 300	8 300
Reservfond		1 702	1 702
		10 002	10 002
<i>Fritt eget kapital</i>	32		
Balanserad vinst eller förlust		67 444	46 465
Årets resultat		-284	429
		67 160	46 894
Summa eget kapital		77 162	56 896
Obeskattade reserver	33	201 577	159 859
Avsättningar			
Övriga avsättningar	21	20 520	20 520
Summa avsättningar		20 520	20 520
Långfristiga skulder	22		
Skulder till kreditinstitut		24 890	24 890
Skulder till Strängnäs kommun		1 170 000	940 000
Övriga långfristiga skulder	23	142 917	149 753
Summa långfristiga skulder		1 337 807	1 114 643
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		3 631	2 399
Skulder till Strängnäs kommun		0	31 775
Skulder till koncernföretag		0	54 495
Skulder till intresseföretag		62 085	29 062
Övriga skulder		14 514	12 707
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	24	1 543	1 670
Summa kortfristiga skulder		81 773	132 108
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		1 718 839	1 484 026

Moderbolagets rapport över förändringar i eget kapital

tkr

	Aktie- kapital	Bundna reserver	Fritt eget kapital	Årets resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2024-01-01	8 300	1 702	55 480	-7 393	58 089
Omföring föregående års resultat			-7 393	7 393	0
Utdelning			-15 522		-15 522
Aktieägartillskott			13 900		13 900
Årets resultat				429	429
Utgående eget kapital 2024-12-31	8 300	1 702	46 465	429	56 896
Omföring föregående års resultat			429	-429	0
Utdelning			-17 350		-17 350
Aktieägartillskott			37 900		37 900
Årets resultat				-284	-284
			20 979	-713	20 266
Utgående eget kapital 2025-12-31	8 300	1 702	67 444	-284	77 162

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

20 (46)

Moderbolagets Kassaflödesanalys

tkr

	Not	2025-01-01 -2025-12-31	2024-01-01 -2024-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	25	6 922	17 520
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	26	26 580	70 708
Betald skatt		-10	0
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		33 492	88 228
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av varulager och pågående arbete		1 249	-1 503
Förändring av kundfordringar		34 427	53 893
Förändring av kortfristiga fordringar		37 894	-49 330
Förändring av kortfristiga skulder		-50 471	-44 492
Kassaflöde från den löpande verksamheten		56 591	46 796
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-499	-817
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-282 628	-206 101
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-283 127	-206 918
Finansieringsverksamheten			
Upptagna lån		370 000	320 000
Amortering av lån		-140 000	-175 000
Utbetald utdelning		-17 350	-15 522
Erhållna (lämnade) koncernbidrag		0	10 522
Erhållna aktieägartillskott		13 900	20 186
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		226 550	160 186
Årets kassaflöde		14	64
Likvida medel vid årets början			
Likvida medel vid årets början		302	238
Likvida medel vid årets slut		316	302

Noter

tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

Årsredovisningen och koncernredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Koncernredovisning

Konsolideringsmetod

Koncernredovisningen har upprättats enligt förvärvsmetoden. Detta innebär att förvärvade verksamheters identifierbara tillgångar och skulder redovisas till marknadsvärde enligt upprättad förvärvsanalys. Överstiger verksamhetens anskaffningsvärde det beräknade marknadsvärdet av de förväntade nettotillgångarna enligt förvärvsanalysen redovisas skillnaden som goodwill.

Dotterföretag

Koncernredovisningen omfattar, förutom moderföretaget, samtliga företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt har mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt innehar det bestämmande inflytandet och därmed har en rätt att utforma företagets finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar.

Ett dotterföretags intäkter och kostnader tas in i koncernredovisningen från och med tidpunkten för förvärvet till och med den tidpunkt då moderföretaget inte längre har ett bestämmande inflytande över dotterföretaget.

Intresseföretag

Som intresseföretag räknas sådana företag där företaget har ett betydande men inte bestämmande inflytande. Ett betydande inflytande anses normalt föreligga när företaget äger minst 20 % men inte mer än 50 % av rösterna i ett annat företag.

Redovisning av intresseföretag

Innehav i intresseföretag redovisas i koncernredovisningen enligt kapitalandelsmetoden. Det innebär att en förvärvsanalys upprättas och eventuella över- eller undervärden identifieras. Det koncernmässiga värdet på andelen påverkas under innehavstiden genom avskrivningar på övervärden eller återföring av undervärden. Andelsvärdet påverkas även av resultatandelen i intresseföretaget under innehavstiden, justerat för internvinster och övriga koncernmässiga justeringar. Erhållna utdelningar reducerar det koncernmässiga värdet.

Andel i intresseföretagets resultat efter skatt redovisas på egen rad och påverkar koncernens rörelseresultat.

Transaktioner mellan koncernföretag

Koncerninterna fordringar och skulder samt transaktioner mellan koncernföretag liksom realiserade vinster elimineras i sin helhet. Realiserade förluster elimineras också såvida inte transaktionen motsvarar ett nedskrivningsbehov.

Förändring av internvinst under räkenskapsåret har elimineras i koncernresultaträkningen.

Intäktsredovisning

Intäkter har tagits upp till verkligt värde av vad som erhållits eller kommer att erhållas och redovisas i den omfattning det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna kommer att tillgodogöras bolaget och intäkterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Energiförsäljning redovisas som intäkt vid leveranstidpunkten.

För uppdrag på löpande räkning redovisas inkomsten som är hänförlig till ett utfört uppdrag som intäkt i takt med att arbetet utförs.

Anslutningsavgifter exklusive VA-verksamhet

Avgifter för anslutning till nät för el, värme, bredband eller kyla intäktsredovisas vid tidpunkten för anslutningen till den del som inte avser att täcka framtida åtaganden. Eventuella avgiftsdelar som avser framtida åtaganden intäktsredovisas i den takt som åtagandet minskar enligt avtalet med kunden.

Anläggningsavgifter i VA-verksamhet

Anläggningsavgifterna för VA-verksamheten intäktsredovisas i enlighet med den utvecklade praxisen hos VA-branschen. Periodiseringen sker enligt nedan:

År 1 intäktsförs det belopp som behövs för att täcka faktiska direkta kostnader som uppkommit i samband med anslutningen. Resterande del fördelas linjärt över anläggningens vägda återstående nyttjandeperiod.

Skuld för överskott i VA-verksamhet

Affärsområde VA redovisar för räkenskapsåret 2025 ett överskott om +4,3 Mkr (-5,5).

VA-verksamheten regleras i Vattentjänstlagen och enligt den så är självkostnadsprincipen styrande. Om kunderna under räkenskapsåret fakturerats mer än de nödvändiga kostnaderna uppstår ett "överuttag". Ett överuttag kan nyttjas för täckande av högst tre år gamla underuttag, fonderas för framtida nyinvesteringar eller återbetalas till kunderna inom tre år. I förekommande fall är den i va-särredovisningen redovisade investeringsfonden och ackumulerade skulden för övrigt överuttag legalt att betrakta som skulder till kundkollektivet.

Fr o m bokslutet 2018 behandlas överskott som skuld till kund (VA-kollektivet).

Reservation för överskott redovisas i resultaträkningen som en minskning av nettoomsättningen och återföring av reservationen som en ökning.

Redovisningsprinciper för enskilda balansposter**Anläggningstillgångar**

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar.

I anskaffningsvärdet ingår förutom inköpspriset även utgifter som är direkt hänförliga till förvärvet.

Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar

Ledningsrätter	1,25-3,33%
----------------	------------

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och markanläggningar	2-5 %
Fördelningsstationer	2,5-3 %
Hög- och lågspänningskablar	2,5-4 %
Högspänningslinjer	2,5-4 %
Nätstationer, ställverk och trafo	2,5-6,7 %
Mätare och mätinfrastruktur	4-33 %
Rör- och fibernät	3,3-10 %
Vatten- och avloppsnät	1,25-2 %
Övriga maskiner och inventarier	2-20 %

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter som uppfyller tillgångskriteriet räknas in i tillgångens redovisade värde. Utgifter för löpande underhåll och reparationer redovisas som kostnader när de uppkommer.

Komponentindelning

Materiella anläggningstillgångar har delats upp på komponenter när komponenterna är betydande och när komponenterna har väsentligt olika nyttjandeperioder. När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utranteras eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras. Utgifter för löpande reparationer och underhåll redovisas som kostnader.

Nedskrivningar

När det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde görs en bedömning av dess redovisade värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde.

En tidigare nedskrivning av en tillgång återförs när det har skett en förändring i de antaganden som vid nedskrivningstillfället låg till grund för att fastställa tillgångens återvinningsvärde. Det återförda beloppet ökar tillgångens redovisade värde, dock högst till det värde tillgången skulle ha haft (efter avdrag för normala avskrivningar) om ingen nedskrivning gjorts.

Finansiella instrument

Finansiella instrument värderas utifrån anskaffningsvärdet. Instrumentet redovisas i balansräkningen när bolaget blir part i instrumentets avtalsmässiga villkor. Finansiella tillgångar tas bort från balansräkningen när rätten att erhålla kassaflöden från instrumentet har löpt ut eller överförs och bolaget har överfört i stort sett alla risker och förmåner som är förknippade med äganderätten. Finansiella skulder tas bort från balansräkningen när förpliktelserna har reglerats eller på annat sätt upphört.

Andelar i dotterföretag

Andelar i dotterföretag redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår köpeskillingen som erlagts för aktierna samt förvärvskostnader. Eventuella kapitaltillskott läggs till anskaffningsvärdet när de uppkommer.

Andra långfristiga värdepappersinnehav

Placeringar i värdepapper som är anskaffade med avsikt att innehas långsiktigt har redovisats till sina anskaffningsvärden. Varje balansdag görs bedömning om eventuellt nedskrivningsbehov.

Derivatinstrument

Avtal om ränteswap skyddar delar av bolagets exponering mot ränterisker. Säkring görs utifrån en helhetssyn vad gäller andelen förfall av räntebindning i olika löptidsintervall. Hanteringen sker i enlighet med de riktlinjer och ramar som är fastställda i bolagets finanspolicy.

Eftersom ränteswapparna normalt behålls till förfalldagen påverkas inte bolagets resultat av förändringar av marknadsvärdet på swapparna.

Marknadsvärdet för ränteswapparna på balansdagen redovisas i not 22.

Eventuell ränteskillnad som ska erhållas eller erläggas på grund av avtalet redovisas i posten Räntekostnader och liknande poster, och periodiseras över avtalstiden.

Kundfordringar/kortfristiga fordringar

Kundfordringar och kortfristiga fordringar redovisas som omsättningstillgångar till det belopp som förväntas bli inbetalt efter avdrag för bedömda osäkra fordringar.

Låneskulder och leverantörsskulder

Låneskulder och leverantörsskulder redovisas initialt till anskaffningsvärde efter avdrag för transaktionskostnader. Skiljer sig det redovisade beloppet från det belopp som ska återbetalas vid förfallotidpunkten periodiseras mellanskillnaden som räntekostnad över lånets löptid med hjälp av instrumentets effektivränta. Härigenom överensstämmer vid förfallotidpunkten det redovisade beloppet och det belopp som ska återbetalas.

Kvittning av finansiell fordran och finansiell skuld

En finansiell tillgång och en finansiell skuld kvittas och redovisas med ett nettobelopp i balansräkningen endast då legal kvittningsrätt föreligger samt då en reglering med ett nettobelopp avses ske eller då en samtida avyttring av tillgången och reglering av skulden avses ske.

Nedskrivningsprövning av finansiella anläggningstillgångar

Vid varje balansdag bedöms om det finns indikationer på nedskrivningsbehov av någon av de finansiella anläggningstillgångarna. Nedskrivning sker om värdenedgången bedöms vara bestående och prövas individuellt.

Leasingavtal

Då de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med de leasade tillgångarna har övergått från leasgivaren till ett företag i koncernen klassificeras avtalet som finansiell leasing. Vid det första redovisningstillfället redovisas en tillgång och skuld i koncernens balansräkning. Vid efterföljande redovisningstillfällen fördelas minimileasingavgifterna på ränta och amortering av skulden enligt effektivräntemetoden. Ränta ska fördelas över leasingperioden genom att belasta varje räkenskapsår med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive räkenskapsår redovisade skulden. Variabla avgifter ska redovisas som kostnad det räkenskapsår utgifterna uppkommer.

Leasingavtal där de ekonomiska risker och fördelar som är förknippade med de leasade tillgångarna inte har övergått från leasgivaren till ett företag i koncernen klassificeras som operationella leasing. Betalningar, inklusive en första förhöjd hyra, enligt dessa avtal redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden.

Moderföretaget redovisar samtliga leasingavtal, såväl finansiella som operationella, som operationella leasingavtal. Operationella leasingavtal redovisas som en kostnad linjärt över leasingperioden.

Varulager

Varulagret värderas, med tillämpning av först-in-först-ut-principen, till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering.

Inkomstskatter

Total skatt utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Skatter redovisas i resultaträkningen, utom då underliggande transaktion redovisas direkt mot eget kapital varvid tillhörande skatteeffekter redovisas i eget kapital.

Aktuell 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

Uppskjuten skatt är inkomstskatt som avser framtida räkenskapsår till följd av tidigare händelser. Redovisning sker enligt balansräkningsmetoden. Enligt denna metod redovisas uppskjutna skatteskulder och uppskjutna skattefordringar på temporära skillnader som uppstår mellan bokförda respektive skattemässiga värden för tillgångar och skulder samt för övriga skattemässiga avdrag eller underskott.

Uppskjutna skattefordringar nettoredovisas mot uppskjutna skatteskulder endast om de kan betalas med ett nettobelopp. Uppskjuten skatt beräknas utifrån gällande skattesats på balansdagen. Effekter av förändringar i gällande skattesatser resultatförs i den period förändringen lagstadsats. Uppskjuten skattefordran redovisas som finansiell anläggningstillgång och uppskjuten skatteskuld som avsättning.

Uppskjuten skattefordran avseende underskottsavdrag eller andra framtida skattemässiga avdrag redovisas i den omfattning det är sannolikt att avdragen kan avräknas mot framtida skattemässiga överskott.

På grund av sambandet mellan redovisning och beskattning särredovisas inte den uppskjutna skatteskulden som är hänförlig till obeskattade reserver.

Avsättningar

Som avsättning har redovisats förpliktelser gentemot tredje man som är hänförliga till räkenskapsåret eller tidigare räkenskapsår och som på balansdagen antingen är säkra eller sannolika till sin förekomst men oviss till belopp eller till den tidpunkt då de ska infrias.

Vid första redovisningstillfället värderas avsättningar till den bästa uppskattningen av det belopp som kommer att krävas för att för att reglera förpliktelsen på balansdagen. Avsättningarna omprövas varje balansdag.

Offentliga bidrag

Bidrag från stat eller kommun redovisas till verkligt värde när det är rimligt och säkert att bidraget kommer att erhållas och företaget kommer uppfylla de villkor som är förknippade med bidraget. Bidrag avsedda att täcka investeringar i materiella eller immateriella anläggningstillgångar reducerar tillgångarnas anskaffningsvärden och därmed det avskrivningsbara beloppet.

Koncernbidrag

Erhållna och lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalysen upprättas enligt indirekt metod. Det redovisade kassaflödet omfattar endast transaktioner som medfört in- eller utbetalningar.

Som likvida medel klassificerar företaget, förutom kassamedel, disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut samt kortfristiga likvida placeringar som är noterade på en marknadsplats och har en kortare löptid än tre månader från anskaffningstidpunkten. Förändringar i spärrade medel redovisas i investeringsverksamheten.

Nyckeltalsdefinitioner

Nettoomsättning

Rörelsens huvudintäkter, fakturerade kostnader, sidointäkter samt intäktskorrigeringar.

Resultat efter finansiella poster

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader men före bokslutsdispositioner och skatter.

Balansomslutning

Företagets samlade tillgångar.

Soliditet (%)

Justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt) i procent av balansomslutning.

Avkastning på totalt kap. (%)

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i procent av genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på eget kap. (%)

Resultat efter finansiella poster i procent av justerat eget kapital (eget kapital och obeskattade reserver med avdrag för uppskjuten skatt).

Uppskattningar och bedömningar

SEVAB Strängnäs Energi AB gör uppskattningar och bedömningar om framtiden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som innebär en betydande risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder under nästkommande år behandlas i huvudsak nedan.

**Not 2 Nettoomsättningen och rörelseresultatets fördelning på rörelsegrenar
Koncernen**

	2025	2024
Nettoomsättningen fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:		
Elnätstjänster	301 685	206 840
Stadsnätstjänster	18 911	20 449
Fjärrvärmeförsäljning	0	0
Vatten- och avloppstjänster	164 736	136 818
Återvinningstjänster	85 362	87 466
Hållbarhetsaffärer	350	320
Gemensamma funktioner	637	1 188
	571 681	453 081
Rörelseresultatet fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:		
Elnätstjänster	171 573	49 325
Stadsnätstjänster	7 758	9 279
Fjärrvärmeförsäljning	-21	4
Vatten- och avloppstjänster	36 848	25 989
Återvinningstjänster	3 252	7 097
Hållbarhetsaffärer	-920	-739
Gemensamma funktioner	-288	-860
Andel i intresseföretags resultat	12 459	9 312
	230 661	99 407
Moderbolaget		
	2025	2024
Nettoomsättningen fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:		
Vatten- och avloppstjänster	164 736	136 818
Återvinningstjänster	85 367	87 477
Hållbarhetsaffärer	350	319
Gemensamma funktioner	637	1 188
	251 090	225 802
Rörelseresultatet fördelar sig på rörelsegrenar enligt följande:		
Fjärrvärmeförsäljning	-21	4
Vatten- och avloppstjänster	36 848	25 989
Återvinningstjänster	3 252	7 098
Hållbarhetsaffärer	-920	-739
Gemensamma funktioner	-290	-860
	38 869	31 492

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

29 (46)

Not 3 Andelar i intresseföretags resultat Koncernen

	2025	2024
Eskilstuna Strängås Elförsäljning AB	12 506	9 352
Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB	-47	-40
	12 459	9 312

Not 4 Arvode till revisorer Koncernen

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

	2025	2024
Azets Revision		
Revisionsuppdrag	270	0
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	90	0
	360	0
EY		
Revisionsuppdrag	0	293
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	0	36
	0	329
Moderbolaget		
	2025	2024
Azets Revision		
Revisionsuppdrag	200	0
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	30	0
	230	0
EY		
Revisionsuppdrag	0	213
	0	213

Not 5 Leasingavtal - kostnader**Koncernen**

Framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	2025	2024
Inom ett år	1 973	1 953
Senare än ett år men inom fem år	7 893	7 810
	9 866	9 763

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 1 963 (1 808).

Moderbolaget

Framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	2025	2024
Inom ett år	1 908	1 889
Senare än ett år men inom fem år	7 630	7 556
	9 538	9 445

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 1 898 (1 746).

I koncernen utgörs den operationella leasingen i allt väsentligt av arrende.

Not 6 Anställda och personalkostnader**Koncernen**

	2025	2024
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	478	452
	478	452
Sociala kostnader		
Pensionskostnader för övriga anställda	18	143
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	73	89
	91	232
Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	569	684
Könsfördelning bland ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	14 %	0 %
Andel män i styrelsen	86 %	100 %

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

31 (46)

Moderbolaget

	2025	2024
Löner och andra ersättningar		
Styrelse och verkställande direktör	478	452
	478	452
Sociala kostnader		
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	63	54
	63	54
Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	541	506
Könsfördelning bland ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	14 %	0 %
Andel män i styrelsen	86 %	100 %

Bolagets verkställande direktör uppbar sin anställning i intresseföretaget Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB.

Not 7 Övriga rörelsekostnader
Koncernen

	2025-12-31	2024-12-31
Utrangering av materiella anläggningstillgångar	0	2 247
	0	2 247

Moderbolaget

	2025	2024
Utrangering av materiella anläggningstillgångar	0	2 247
	0	2 247

Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter
Koncernen

	2025	2024
Räntekostnader till Strängnäs kommun	59 951	56 103
Övriga räntekostnader	603	2 384
	60 554	58 487

Moderbolaget

	2025	2024
Räntekostnader till Strängnäs kommun	32 003	29 472
Övriga räntekostnader	1 888	2 948
	33 891	32 420

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

32 (46)

Not 9 Aktuell och uppskjuten skatt Koncernen

	2025		2024	
Skatt på årets resultat				
Aktuell skatt		0		-3 223
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader		-23 145		-6 142
Totalt redovisad skatt		-23 145		-9 365
Avstämning av effektiv skatt		2025		2024
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		124 384		39 086
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	-25 623	20,60	-8 052
Ej avdragsgilla kostnader	0,08	-99	0,08	-31
Ej skattepliktiga intäkter	-2,07	2 578	-4,95	1 935
Lämnat negativt räntenetto	0,00	0	8,23	-3 217
Redovisad effektiv skatt	18,61	-23 145	23,96	-9 365

Moderbolaget

	2025		2024	
Skatt på årets resultat				
Aktuell skatt		0		-10
Förändring av uppskjuten skatt avseende temporära skillnader		-19		-78
Totalt redovisad skatt		-19		-88
Avstämning av effektiv skatt		2025		2024
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		-265		517
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	54	20,60	-106
Ej avdragsgilla kostnader	-29,69	-79	1,50	-8
Ej skattepliktiga intäkter	1,78	5	-627,34	3 242
Övrigt	0,00	0	-0,28	1
Lämnat negativt räntenetto	0,00	0	622,49	-3 217
Redovisad effektiv skatt	-7,31	-19	16,97	-88

**Not 10 Ledningsrätter
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 467	3 919
Inköp	800	1 549
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	6 267	5 468
Ingående avskrivningar	-250	-138
Årets avskrivningar	-135	-112
Utgående ackumulerade avskrivningar	-385	-250
Utgående redovisat värde	5 882	5 218

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 798	981
Inköp	499	817
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 297	1 798
Ingående avskrivningar	-61	-36
Årets avskrivningar	-33	-24
Utgående ackumulerade avskrivningar	-94	-60
Utgående redovisat värde	2 203	1 738

**Not 11 Byggnader och mark
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	97 718	92 432
Inköp	0	370
Omfördelat från Pågående nyanläggning	14 670	4 916
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	112 388	97 718
Ingående avskrivningar	-43 089	-40 159
Årets avskrivningar	-2 994	-2 930
Utgående ackumulerade avskrivningar	-46 083	-43 089
Ingående nedskrivningar	-586	-586
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-586	-586
Utgående redovisat värde	65 719	54 043
Bokfört värde byggnader	35 640	27 426
Bokfört värde markanläggningar	25 990	22 528
Bokfört värde mark	4 089	4 089
	65 719	54 043

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	64 531	59 245
Inköp	0	370
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	1 170	4 916
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	65 701	64 531
Ingående avskrivningar	-36 681	-34 842
Årets avskrivningar	-1 854	-1 839
Utgående ackumulerade avskrivningar	-38 535	-36 681
Ingående nedskrivningar	-586	-586
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-586	-586
Utgående redovisat värde	26 580	27 264
Bokfört värde byggnader	13 520	12 865
Bokfört värde markanläggningar	11 939	13 278
Bokfört värde mark	1 121	1 121
	26 580	27 264

**Not 12 Maskiner och andra tekniska anläggningar
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	2 646 455	2 452 431
Inköp	99 846	51 710
Försäljningar/utrangeringar	0	-2 387
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	127 145	144 701
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 873 446	2 646 455
Ingående avskrivningar	-835 523	-770 693
Försäljningar/utrangeringar	0	139
Årets avskrivningar	-70 419	-64 969
Utgående ackumulerade avskrivningar	-905 942	-835 523
Ingående nedskrivningar	-7 421	-7 421
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-7 421	-7 421
Utgående redovisat värde	1 960 083	1 803 511

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

35 (46)

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 263 833	1 191 347
Inköp	35 664	29 907
Försäljningar/utrangeringar	0	-2 387
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	31 458	44 966
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 330 955	1 263 833
Ingående avskrivningar	-392 597	-364 469
Försäljningar/utrangeringar	0	139
Årets avskrivningar	-30 476	-28 267
Utgående ackumulerade avskrivningar	-423 073	-392 597
Ingående nedskrivningar	-491	-491
Utgående ackumulerade nedskrivningar	-491	-491
Utgående redovisat värde	907 391	870 745

Not 13 Inventarier, verktyg och installationer Koncernen

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	19 873	17 533
Inköp	105	1 259
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	406	1 081
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	20 384	19 873
Ingående avskrivningar	-14 757	-14 326
Årets avskrivningar	-497	-431
Utgående ackumulerade avskrivningar	-15 254	-14 757
Utgående redovisat värde	5 130	5 116

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	12 376	10 208
Inköp	105	1 087
Omfördelat från Pågående nyanläggningar	406	1 081
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	12 887	12 376
Ingående avskrivningar	-7 567	-7 160
Årets avskrivningar	-441	-407
Utgående ackumulerade avskrivningar	-8 008	-7 567
Utgående redovisat värde	4 879	4 809

**Not 14 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående nedlagda kostnader	523 390	350 696
Under året nedlagda kostnader	268 834	323 392
Under året genomförda omfördelningar till kostnad	-120	0
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-142 221	-150 698
	649 883	523 390

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående nedlagda kostnader	325 807	202 033
Under året nedlagda kostnader	246 859	174 737
Under året genomförda omfördelningar för aktivering	-33 034	-50 963
	539 632	325 807

**Not 15 Specifikation andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag
Koncernen**

Namn	Kapital- andel	Rösträtts- andel	Antal andelar	Bokfört värde
Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB	25	25	250	4 948
Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB	37	37	740	32 097
				37 045
	Org.nr	Säte		
Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB	556935-7501	Eskilstuna		
Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB	556964-8727	Eskilstuna		

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

37 (46)

Moderbolaget

Namn	Kapital- andel	Rösträtts- andel	Antal andelar	Bokfört värde
Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB	25	25	250	2 500
Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB	37	37	740	9 065
				11 565

	Org.nr	Säte
Eskilstuna Strängnäs Energi och Miljö AB	556935-7501	Eskilstuna
Eskilstuna Strängnäs Elförsäljning AB	556964-8727	Eskilstuna

**Not 16 Andra långfristiga värdepappersinnehav
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 861	1 861
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 861	1 861
Utgående redovisat värde	1 861	1 861

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 861	1 861
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 861	1 861
Utgående redovisat värde	1 861	1 861

**Not 17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna intäkter	74 296	108 549
Övriga poster	609	669
	74 905	109 218

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna intäkter	57 371	100 666
Övrigt	480	557
	57 851	101 223

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

38 (46)

Not 18 Antal aktier och kvotvärde Koncernen

Namn	Antal aktier	Kvotvärde
SEVAB Strängnäs Energi AB	83 000	100
	83 000	

Not 19 Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser Koncernen

	2025-12-31	2024-12-31
Pensioner och liknande förpliktelser		
Belopp vid årets ingång	0	162
Årets förändring	0	-162
	0	0

Not 20 Uppskjuten skattefordran/-skuld Koncernen

	2025-12-31	2024-12-31
Årets uppskjutna skattekostnad/-intäkt		
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	-23 145	-6 142
Uppskjuten skatt i resultaträkningen	-23 145	-6 142

Den gällande skattesatsen är skattesatsen för inkomstskatt i koncernen. Skattesatsen är 20,6 % (20,6%).

Temporära skillnader föreligger i de fall tillgångars eller skulders redovisade respektive skattemässiga värden är olika. Temporära skillnader avseende följande poster har resulterat i uppskjutna skatteskulder och uppskjutna skattefordringar.

Uppskjutna skatteskulder		
Akkumulerade överavskrivningar	-102 366	-79 265
Lager av elcertifikat och utsläppsrätter	0	-2
Byggnad och mark	-28	-18
	-102 394	-79 285
Uppskjutna skattefordringar		
Byggnad och mark	68	80
Ej avdragsgill ränta	0	24
	68	104
Uppskjutna skatteskulder, netto	-102 326	-79 181

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Årets uppskjutna skattekostnad/-intäkt		
Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader	-19	-78
Uppskjuten skatt i resultaträkningen	-19	-78

Den gällande skattesatsen är skattesatsen för inkomstskatt i koncernen. Skattesatsen är 20,6 % (20,6%).

Temporära skillnader föreligger i de fall tillgångars eller skulders redovisade respektive skattemässiga värden är olika. Temporära skillnade avseende följande poster har resulterat i uppskjutna skatteskulder och uppskjutna skattefordringar.

Uppskjutna skatteskulder

Lager av elcertifikat och utsläppsrätter	0	-2
Byggnad och mark	-28	-18
	-28	-20

Uppskjutna skattefordringar

Byggnad och mark	68	80
Ej avdragsgill ränta 2023		0
	68	80

Uppskjutna skattefordringar/-skulder, netto

	40	60
--	-----------	-----------

**Not 21 Övriga avsättningar
Koncernen**

Avsättningen avser kostnader för återställning av avfallsdeponi samt återställning av mark.

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående redovisat värde	20 520	20 520
	20 520	20 520

Moderbolaget

Avsättningen avser kostnader för återställning av avfallsdeponi samt återställning av mark.

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående redovisat värde	20 520	20 520
	20 520	20 520

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

40 (46)

Not 22 Upplåning Koncernen

	2025-12-31	2024-12-31
Långfristiga räntebärande skulder		
Skulder till kreditinstitut	24 890	24 890
Skulder till Strängnäs kommun	2 007 000	1 777 000
	2 031 890	1 801 890
Kortfristiga räntebärande fordringar/skulder		
Checkräkningskredit hos Strängnäs kommun internbank	-121 468	-65 249
	-121 468	-65 249
Summa räntebärande skulder	1 910 422	1 736 641

De kortfristiga räntebärande fordringarna/skuldena ingår i balansposten Kortfristiga fordringar/skulder hos/till Strängnäs kommun.

Förfallotider		
Förfaller senare än fem år efter balansdagen	80 000	160 000
	80 000	160 000
Verkligt värde på finansiella instrument		
Ränteswappar	1 100	-770
	1 100	-770

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Långfristiga räntebärande skulder		
Skulder till kreditinstitut	24 890	24 890
Skulder till Strängnäs kommun	1 170 000	940 000
	1 194 890	964 890
Kortfristiga räntebärande fordringar/skulder		
Checkräkningskredit hos Strängnäs kommun internbank	-17 646	40 452
	-17 646	40 452
Summa räntebärande skulder	1 177 244	1 005 342

De kortfristiga räntebärande fordringarna/skuldena ingår i balansposten Kortfristiga fordringar/skulder hos/till Strängnäs kommun.

Förfaller senare än fem år efter balansdagen	80 000	50 000
	80 000	50 000
Verkligt värde på finansiella instrument		
Ränteswappar	-267	-433
	-267	-433

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

41 (46)

**Not 23 Övriga långfristiga skulder
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Periodiserad anläggningsavgifter för VA-verksamhet		
Ingående skuld	160 588	122 664
Årets fakturerade anläggningsavgifter	4 494	49 203
Årets intäkt från anläggningsavgifter	-11 167	-11 279
	153 916	160 588
 Avgår kortfristig del	 -10 998	 -10 836
	-10 998	-10 836
	142 917	149 753
 Skuld för överskott i VA-verksamhet		
Ingående skuld	0	0
	0	0
	0	0
	142 917	149 753

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Periodiserad anläggningsavgifter för VA-verksamhet		
Ingående skuld	160 588	122 664
Årets fakturerade anläggningsavgifter	4 494	49 203
Årets intäkt från anläggningsavgifter	-11 167	-11 279
	153 916	160 588
 Avgår kortfristig del	 -10 998	 -10 836
	-10 998	-10 836
	142 917	149 753
 Skuld för överskott i VA-verksamhet		
Ingående skuld	0	0
	0	0
	0	0
	142 917	149 753

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

42 (46)

**Not 24 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna löner och sociala avgifter	4	7
Förutbetalda intäkter	27 010	133 120
Övriga upplupna kostnader	10 156	10 240
Upplupna räntekostnader	81	0
	37 251	143 367

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Upplupna löner och sociala avgifter	4	7
Övriga upplupna kostnader	1 458	1 663
Upplupna räntekostnader	81	0
	1 543	1 670

**Not 25 Räntor och utdelningar
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Erhållen ränta	1 983	2 223
Erlagd ränta	-59 999	-59 214
	-58 016	-56 991

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Erhållen ränta	1 953	2 750
Erhållen utdelning	0	3 348
Erlagd ränta	-33 452	-33 354
	-31 499	-27 256

**Not 26 Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet
Koncernen**

	2025-12-31	2024-12-31
Avskrivningar	74 044	68 441
Förändring avsättning till pensioner	0	-161
Rearesultat vid försäljning/utrangering av anläggningstillgångar	0	2 247
Förändring periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet	-6 673	37 924
Resultatandel intressebolag	-12 459	-5 964
Omfördelning från pågående nyanläggning till kostnad	120	0
Förändring upplupen räntekostnad	563	0
	55 595	102 487

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Avskrivningar	32 805	30 537
Förändring periodiserade anläggningsavgifter för VA-verksamhet	-6 673	37 925
Rearesultat vid försäljning/utrangering av anläggningstillgångar	0	2 247
Förändring upplupen räntekostnad	448	0
	26 580	70 709

**Not 27 Inköp och försäljning mellan koncernföretag
Moderbolaget**

	2025	2024
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	1,44 %	1,10 %
Andel av årets totala försäljningar som skett till andra företag i koncernen	9,61 %	9,45 %

Fel i föregående års not rättad i år.

**Not 28 Resultat från andelar i intresseföretag
Moderbolaget**

	2025	2024
Erhållna utdelningar	0	3 348
	0	3 348

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

44 (46)

Not 29 Bokslutsdispositioner

Moderbolaget

	2025	2024
Erhållna koncernbidrag	34 531	0
Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	-41 718	-600
Lämnade koncernbidrag	0	-16 403
	-7 187	-17 003

Not 30 Andelar i koncernföretag

Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Ingående anskaffningsvärden	39 126	39 126
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	39 126	39 126
Utgående redovisat värde	39 126	39 126

Not 31 Specifikation andelar i koncernföretag

Moderbolaget

Namn	Kapital- andel	Rösträtts- andel	Antal andelar	Bokfört värde 2025
SEVAB Nät AB	100	100	40 000	39 126
				39 126

	Org.nr	Säte
SEVAB Nät AB	556192-2856	Strängnäs

Not 32 Disposition av vinst eller förlust

Moderbolaget

2025-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	67 444 196
årets förlust	-283 904
	67 160 292
disponeras så att till aktieägare utdelas i ny räkning överföres	5 000 000
	62 160 292
	67 160 292

Not 33 Obeskattade reserver
Moderbolaget

	2025-12-31	2024-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	201 577	159 859
	201 577	159 859

Not 34 Uppgifter om moderföretag**Moderbolaget**

Moderföretag i den största koncern där företaget ingår och som upprättar koncernredovisning är Strängnäs kommunföretag AB med organisationsnummer 559223-9965 med säte i Strängnäs.

Not 35 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut
Koncernen

Styrelsen fattade beslut om höjning av elnätsavgiften med i genomsnitt 10% från och med den 1 januari 2026.

Från 1 januari 2026 kommer VA-avgiften att höjas med 11 %. Bedömningen är att VA-verksamheten då kommer att skapa positiva resultat och att del av skulden på ca 16,5 Mkr vid ingången av 2026 kan återbetalas.

SEVAB Strängnäs Energi AB
Org.nr 556527-5764

46 (46)

Resultat- och balansräkningen kommer att föreläggas på årsstämma för fastställelse.

Årsredovisningens innehåll blev klart 2026-02-11.

Strängnäs, den dag som framgår av elektroniska underskrifter.

Kjell-Inge Hasslert
Ordförande

Leif Lindström

Caroline Fagerström

Roger Steen

Anders Kroné

Carl-Johan Insulander

Stig Persson

Magnus Eriksson
VD

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

Azets Revision och Rådgivning AB

Susann Eriksson
Auktoriserad revisor

