

Årsredovisning
och
Koncernredovisning
för
Näckåns Energi AB

556015-8767

Räkenskapsåret

2023

Fastställelseintyg

Undertecknad verkställande direktör i Näckåns Energi AB intygar att resultaträkningen och balansräkningen samt koncernresultaträkningen och koncernbalansräkningen i årsredovisningen har fastställts på årsstämma 2024-04-23. Årsstämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition.

Jag intygar också att innehållet i årsredovisningen, revisionsberättelsen och övriga bifogade handlingar stämmer överens med originalen.

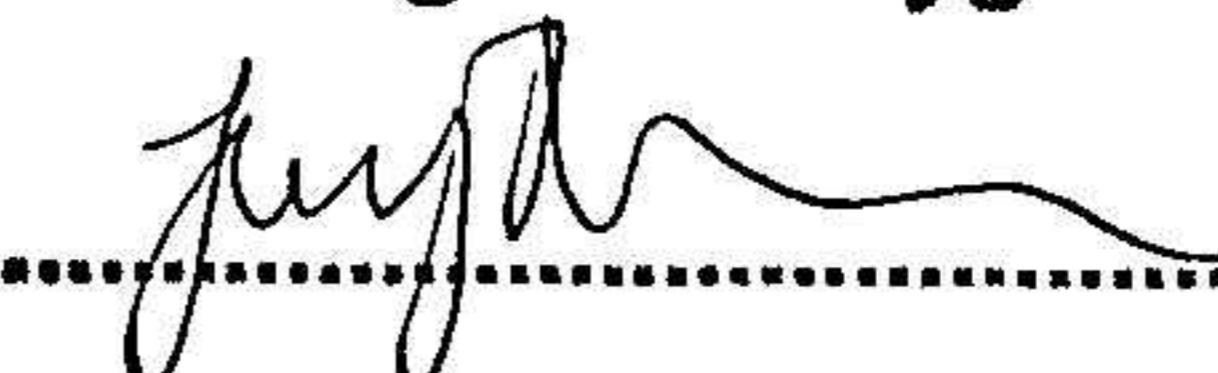
Sysslebäck 2024-04-23


Dan Lewin

Årsredovisning
och
Koncernredovisning
för
Näckåns Energi AB
556015-8767

Räkenskapsåret
2023

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:


.....

Styrelsen och verkställande direktören för Näckåns Energi AB avger följande årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2023.

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

Näckåns Energi AB med säte i Sysslebäck i Torsby kommun, Värmlands län, är moderbolag till Näckåns Elnät AB, Radioelektriska i Sysslebäck AB, Näckåns Kraft AB och Green Power Valley AB. Bolagen i koncernen bedriver handel med elenergi, produktion av elenergi och elnätsverksamhet samt entreprenadverksamhet. Dessutom bedrivs handel med och service inom ljud och bild, värmepumpar, vitvaror, småel och hushållsel, färg och mattor samt fiske, jakt och fritid, hem och hus med mera.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Kriget i Ukraina har fortsatt under hela året och blivit något av vardag och det har tillkommit pågående krig och oroligheter i mellanöstern, vilket medfört att hela Europa rustar upp sina totalförsvar. Det gäller även för Sverige och en viktig del i detta är att säkerställa leveranssäkerheten inom energibranschen och tillgången på el. Det är en anledning till att diskussioner om beredskapsplaner och civilplikt inom energibranschen har tagit fart hos både regeringen och inom branschen som en följd av det spända säkerhetsläget.

Under året har det dessutom utvecklats en negativ påverkan på börser, inflation, räntor, råvarupriser och hela samhällsekonomin. Svensk ekonomi gick in i en lågkonjunktur 2023.

Elpriset för 2023 blev betydligt lägre jämfört med året innan, som var det högsta någonsin, men är samtidigt det tredje högsta elpriset någonsin. Utöver de faktorer som normalt påverkar elpriset bidrar det oroliga politiska säkerhetsläget liksom sjunkande börser tillsammans med stigande inflation och räntor. För många människor liksom för många företag och verksamheter har det blivit en omfattande negativ påverkan. Även Näckåns verksamheter har i varierande omfattning påverkats, men man har hittills klarat sig bra från allvarliga konsekvenser. All verksamhet har kunnat fortgå som planerat.

Under året har koncernen och bolagen haft en fortsatt aktiv verksamhet med en del nyheter och förändringar. Omsättningen och balansomslutningen på koncernnivå är lägre än föregående år och även resultatet har minskat jämfört med förra rekordåret. Det beror till klart övervägande del på ett lägre elpris. Resultatförändringar syns därför mest hos moderbolaget och i verksamheten elhandel.

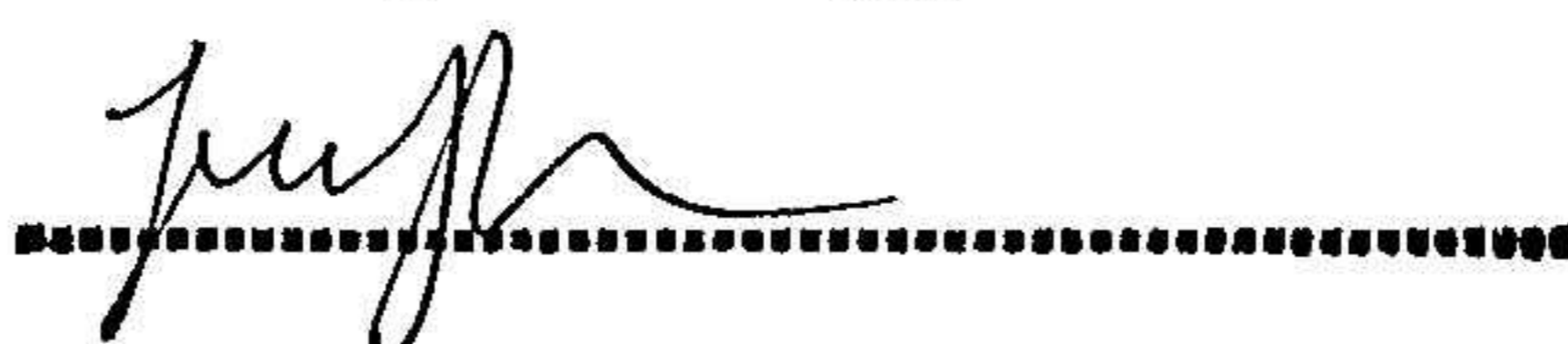
Branschföreningen Energiföretagen Sverige sammanfattar elåret 2023 med orden ”en prismässig berg- och dalbana”. Även om elpriserna under 2023 var betydligt lägre än 2022, så var prissvängningarna större än de varit historiskt, med höga priser i början och slutet av året och lägre däremellan. I den totala elbalansen för år 2023 i Sverige ser vi både minskad elproduktion och minskad elanvändning, liksom minskad nettoexport av el.

Inom elförsörjningen är följande värt att notera från det gångna året 2023.

- Negativa priser som tidigare varit en udda företeelse i Sverige har blivit betydligt vanligare och inträffade cirka 400 timmar under året, motsvarande fem procent av årets alla timmar.

- Som årsgenomsnitt uppgick systempriset, det vill säga referenspriset på den nordiska elmarknaden, till

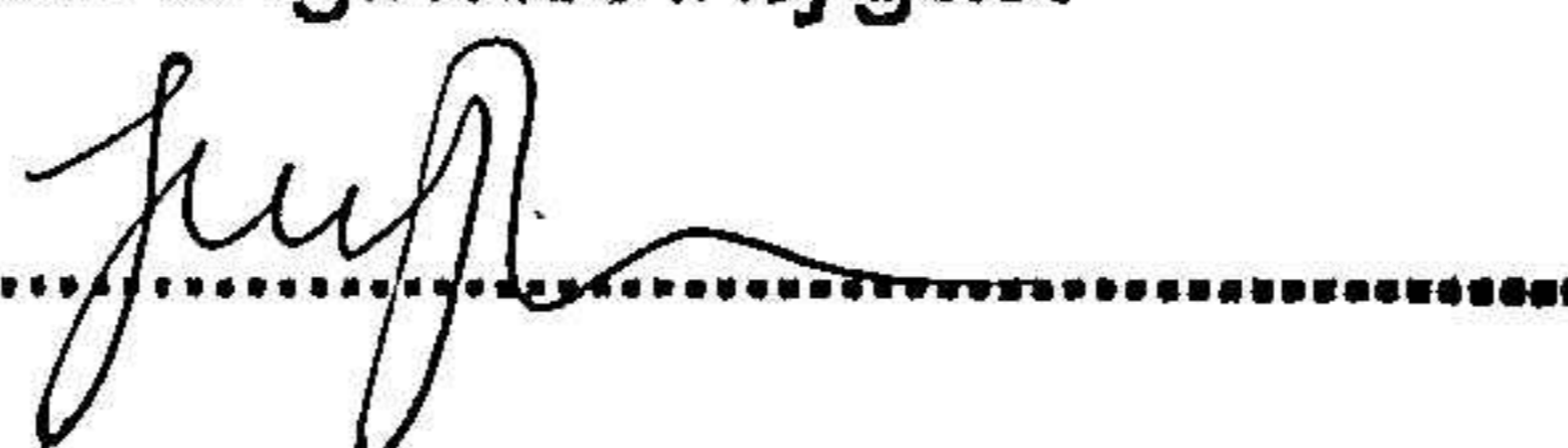
**Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:**



64 öre/kWh. Detta är en minskning med 80 öre, eller 56 procent, jämfört med rekordhöga 145 öre/kWh år 2022. Timpriserna har varierat mellan 243 öre/kWh och -34 öre/kWh, vilket kan jämföras med motsvarande prisvariationer 2022 som var 752 öre/kWh respektive 0 öre/kWh.

- Prisnivån är fortfarande högre än vad som historiskt varit normalt, men betydligt lägre än de mycket höga priserna under 2022. Det kan förklaras av flera faktorer, men ett betydligt lägre gaspris på kontinenten har varit av störst betydelse. Även ett bättre läge för vattenkraften och mera vindkraft har bidragit till lägre elpriser i Norden och i Sverige.
- De genomsnittliga årsmedelspriserna i de fyra svenska elområdena Luleå (elområde 1), Sundsvall (elområde 2), Stockholm (elområde 3) och Malmö (elområde 4) varierade mellan 46 och 74 öre/kWh. Priset var detsamma i alla svenska elområden under 61 procent av årets timmar, men i genomsnitt var elpriset i Malmö 15 öre/kWh högre än i Stockholm och 29 öre/kWh högre än i Sundsvall och Luleå.
- Trots lägre gaspriser i Europa så bidrog bättre tillgång till vattenkraftproduktion till att prisnivån i Norden var klart lägre än i Tyskland, där det genomsnittliga priset blev 109 öre/kWh att jämföra med 64 öre/kWh i Norden.
- Den höga andelen sol- och vindkraft i Tyskland gör att prisvariationerna där är betydligt större. Det högsta timpriset under året var 598 öre/kWh och det lägsta -570 öre/kWh.
- Med mer vindkraft och solkraft, både i Sverige och i övriga länder, ökar antalet timmar med negativa priser. Det nordiska systempriset var negativt i 240 timmar, jämfört med noll år 2022, och i elområde 3 var priset negativt under 429 timmar.
- För elproduktionen under år 2023 noteras en minskning i tre kraftslag, nämligen vattenkraft, kärnkraft och övrig värmekraft, jämfört med år 2022.
- Vattenkraften minskade med 5 procent till 65,8 TWh, vilket ändå är något högre än normalårsproduktionen på 65,5 TWh.
- Kärnkraften sjönk med 7 procent till 46,7 TWh. Utöver att Ringhals 4 var ur drift under hela första kvartalet uppstod en del driftstopp under året och under vissa perioder reducerades produktionen på grund av låga elpriser.
- Övrig värmekraft minskade med 14 procent till 13,2 TWh. Lägre elpriser och bränslebrist drog ned elproduktionen framför allt i kraftvärmeverken, där värmeleveranser alltid måste prioriteras före elleveranser. Höjda klimatmål i Europas länder i kombination med minskat bränsleutbud har lett till rusande priser på biobränslen.
- Vindkraftsproduktionen ökade däremot med 4 procent till 34,5 TWh. Utbyggnaden fortsatte under hela år 2023 och var som störst i slutet av året.
- Solkraften slog också produktionsrekord och landade på 3,2 TWh vilket är en ökning med 61 procent jämfört med föregående år.
- Den totala elproduktionen minskade med 4 procent till 163,5 TWh. Detta i jämförelse med år 2022, då höga elpriser gav en rekordstor elproduktion.
- Temperaturkorrigerad elanvändning sjönk med 3 procent, vilket innebar att trenden med sjunkande elanvändning från år 2022 därmed höll i sig, till följd av höga elpriser.

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



- Nettoexporten av el som slog alla rekord år 2022, gick för 2023 ned med 14 procent som en följd av den minskade totala elproduktionen. Exporten har minskat med 9 procent medan importen ökat med 17 procent jämfört med 2022.

Det genomsnittliga årsmedelspotpriset för elområde SE3 blev 58,96 öre/kWh år 2023, en kraftig sänkning med 78,44 öre/kWh jämfört med 2022, då det var 137,4 öre/kWh. Under 2023 blev det ett ovanligt volatilt elpris, vilket är en följd av flera faktorer som samverkar och förstärker varandra. Utöver de faktorer som normalt påverkar elpriset bidrog det oroliga politiska säkerhetsläget i Europa liksom sjunkande börser tillsammans med stigande inflation och räntor. Kapacitetsbrister i elnätet, stamnät och regionnät, för överföring av produktion i norr till konsumtion i söder har också bidragit. Detta förstärks av minskad planerbar elproduktion från kärnkraft som tagits bort i söder. På så sätt blir priserna i framför allt de södra delarna av landet än mer kopplat till de högre europeiska elpriserna. Många av inträffade förändringar för påverkande marknadsfaktorer har varit omöjliga att förutse.

Månadsmedelspotpriset i elområde SE3 har varierat mellan 92,58 öre/kWh som högst i januari till 24,32 öre/kWh som lägst i september. Som elhandlare drabbas man av de kraftigt svängande elpriserna genom en osäkerhet kring produkter med bundna priser och sett över hela avtalstiden. Dock har det kunnat hanteras på ett bra sätt enligt bolagets riskpolicy och därmed har negativa konsekvenser kunnat begränsas.

Energiomsättningen för moderbolagets elhandel ligger på 63,2 GWh, vilket är 3,2 GWh eller 5 % högre än fjolårets 60,0 GWh.

Bolaget har fortsatt en god och ökande kundtillströmning. Man ser en tydlig trend att varumärket Näckåns har stärkts med en ökande igenkänning. Positivt är också att kundlösligheten, tappade kunder, bland befintlig kundstock ligger betydligt lägre än det som är genomsnitt för branschen. Det bekräftar att Näckåns har lojala kunder.

Man försöker hålla låga priser och samtidigt fokusera på Näckåns mervärden.

Enligt riksdagsbeslut höjdes energiskatten från den 1 januari 2023 med 3,2 öre/kWh till 39,2 öre/kWh (normalskatt) och 29,6 öre/kWh ("norrandsskatt"), exklusive moms.

Av kundens totala elkostnad utgör skatt, moms och statliga avgifter en markant stor andel.

Entreprenadverksamheten har under året varit av likartad omfattning som fjolåret.

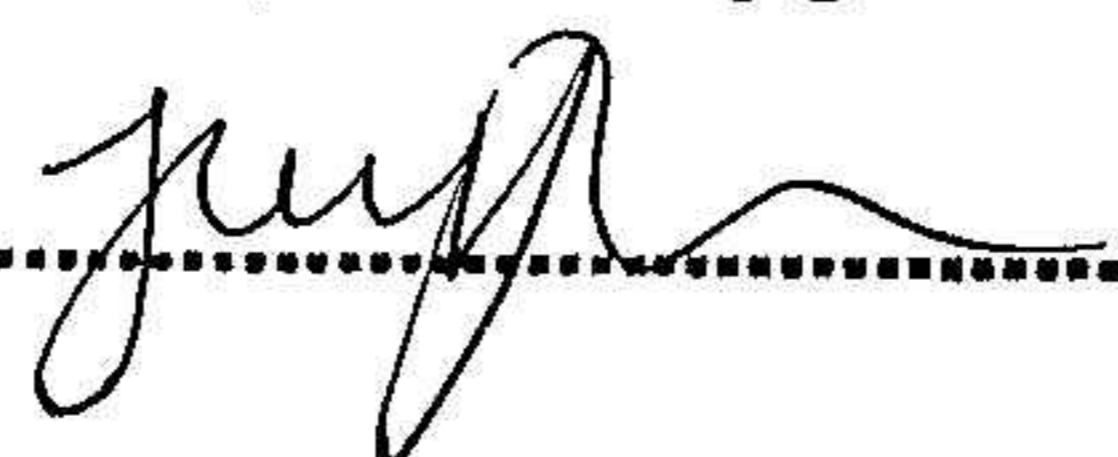
Bolaget har samarbetsavtal med One Nordic AB och har som underentreprenör utfört en del arbete på Ellevios elnät. Samarbetsavtal finns också med Branäs Fritidscenter AB, Moelven Notnäs Ransbysågen AB, Nordvärmlands El AB, Solör Bioenergi AB och OneCo AB. Avtalen avser bland annat felavhjälpning, felsökning, tillsyn, reparation, underhåll och nyanläggning inom eldistribution och elinstallation samt elansvar för högspänningsanläggningar.

Bland övriga entreprenadarbeten där Näckåns varit involverade under året kan nämnas arbeten med utomhusbelysning för vägar, skidspår och nedfarter i Branäsområdet. Utbyggnaden i Branäsanläggningen har därutöver medfört flera entreprenadarbeten av olika slag för bolaget.

Näckåns Energi har under året varit anvisad elhandelsleverantör för Filipstads Energinät och för Viggafors Elektriska andelsförening.

En ny entreprenadverksamhet startades under början av året där man genom avtal med Solör Bioenergi ska handha beredskap för samt utföra tillsyn och drift av mindre pelletseldade (bioeldade) värmecentraler i norra Värmland.

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



.....

Bolaget har även under 2023 utfört entreprenadarbete för Viggafors Elektriska andelsförening, där Näckåns under många år har skött och ansvarat för all deras administration samt ekonomiska tjänster och arbetsuppgifter.

I slutet av året blev förvärvet av elnätet i Östmarksområdet från Viggafors Elektriska andelsförening klart, vilket innebär att från 2 januari 2024 är Näckåns Elnät ny ägare. Diskussioner och planering samt nödvändiga formaliteter för att genomföra affären har pågått under ett par års tid.

Under året har det varit en del förändringar rörande bolagens Vd, efter att tidigare Vd slutade och gick i pension från 1 januari 2023. Den tillträdande Vd:n slutade redan den sista juli och Dan Lewin förordnades som t.f. Vd för resten av verksamhetsåret. Styrelsen fick därefter arbeta med att lösa Vd-frågan, vilket slutligen landade i att Dan Lewin valdes ut för att bli anställd som ordinarie Vd från 1 januari 2024.

Arbetet med Näckåns fotobok som pågått under flera års tid, blev till slut en färdig bok lagom till årets bolagsstämma. Boken med titeln "Näckåns 105 år av energi, samhällsnytta och landsbygdsutveckling" blev mycket lyckad och bra, enligt de som arbetade med boken och enligt alla som läst boken och på något sätt återkopplat. En lättläst och informativ historiebok med fina bilder från Näckåns hittillsvarande 105 års verksamhet.

Näckåfall vattenkraftverk, som fortfarande tillhör Sveriges modernaste och effektivaste, har under 2023 producerat högre än föregående år som en följd av sommarens och höstens omfattande nederbörd.

Näckåns har, sedan man för ett antal år sedan satte upp laddstolpar runt om i Torsby kommun, ansvarat för drift och service av dessa. Denna verksamhet utvecklades under året, vilket var helt enligt den plan som gällt sedan laddstolparna sattes upp. Laddstolparna har överlåtits till fastighetsägaren eller verksamhetsutövaren på aktuella platser.

Under året har bolaget på beställning från olika fastighetsägare satt upp ett stort antal laddboxar för "hemmaladdning" i framför allt Branäsområdet.

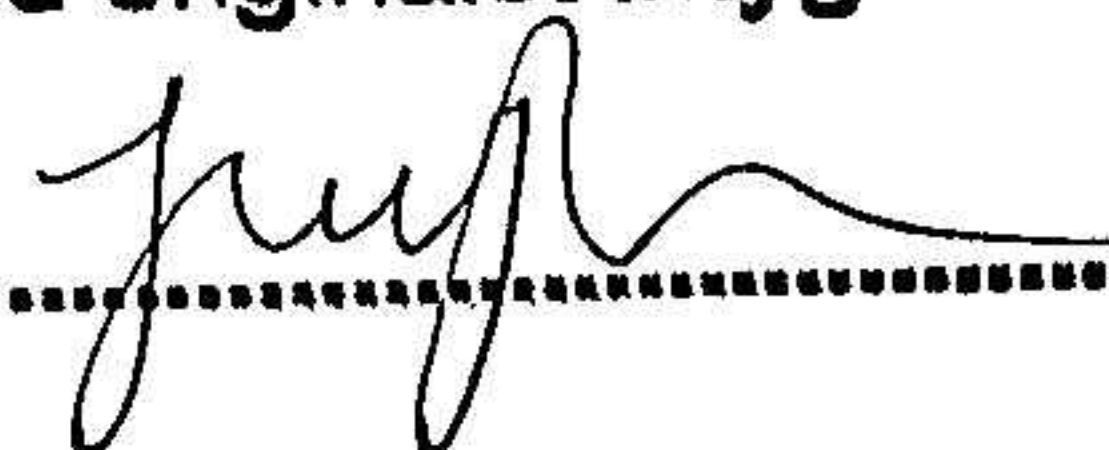
DeFiNä är ett pågående samarbete mellan Näckåns Energi, Filipstad Energinät och Degerfors Energi med syfte att driva och förvalta samt hitta gemensamma lösningar i bolagens verksamheter. Att samarbeta regionalt som i DeFiNä innebär lägre kostnader för varje bolag, effektiviseringsvinster, kompletterande kompetens och resurser, ökade möjligheter till backup samt ökad kundnytta.

Samarbetet med Fortum Markets AB för tjänsterna balansansvar, fysisk och finansiell elhandel samt portföljförvaltning har fungerat bra under året. Näckåns förvaltningsportfölj med prissäkringar och derivat är mycket bra sammansatt och väl balanserad.

Projektet Green Power Valley, "gröna kraft dalen med energi för en hållbar framtid", har utvecklats under året och på området har bolaget byggt Värmlands största solcellspark som invigdes under hösten med flera lyckade tillställningar. Själva invigningen blev ganska uppmärksam, förutom av många besökare på plats även i livesänd radio och i fina tidningsartiklar.

Näckåns medverkar som delfinansiär i EU-projektet "Två länder en älv" där Länsstyrelsen är huvudman. Syftet med projektet är att förbättra livsmiljön i Klarälven för fisk och andra vattenanknutna arter. Detta sker genom återutläggning av sten, grus och block som under flottningsepoken schaktades upp ur älven. Projektet beräknas pågå under några års tid, från 2021 och framåt. Näckåns tillhandahåller sten och block som placeras ut i älven och materialet kommer från bygget av Näckåfall vattenkraftverk eller från markområdet i Green Power Valley.

**Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:**



.....

Under året blev förvärvet av fastigheten Ransby 2:14 klart, före detta livsmedelsbutiken "Gustav i Ransby". På fastigheten finns det förutom den gamla butikslokalen även fyra hyreslägenheter och ett flertal garage eller förråd. På fastigheten ska det enligt plan bli Branäs Servicecenter, alltså ett företagshotell och kontorshotell för uthyrning, som betjänar Branäsområdet på olika sätt. Tills vidare behålls lägenheterna som vanliga hyreslägenheter. Ombyggnad och renovering har pågått under delar av året och kommer fortsätta under kommande år 2024.

Näckåns Energi deltar i ett 5-årigt forskningsprojekt "SOLVE" inom solenergi, som pågår under perioden 2022-2026. Det leds av Uppsala universitet, Karlstad Universitet och Högskolan i Dalarna i samarbete med ett drygt 50-tal andra aktörer som regioner, kommuner och företag eller kluster.

Utbyggnaden av boende i Branäsområdet har fortsatt och det finns nu omkring 12 000 bäddar. Branäsområdet utgör en stor och väsentlig del av Näckåns Elnät vilket medför att tillväxten i elnätet blir omfattande. Uppdraget är att bygga ut elnätet och upprätta nya anslutningar i motsvarande takt, vilket man under året har klarat på ett bra sätt. Tillväxten i Branäsområdet förväntas fortsätta enligt Branäsbolaget, som i sina planer räknar med att antalet bäddar i området så småningom kommer att fördubblas.

För att öka leveranssäkerheten till bolagets kunder har man under året, på flera delar av elnätet grävt ner markförlagd kabel som ska ersätta luftledningar. Detta arbete prioriteras på sträckor som har stor avbrottsrisk.

Flera underhållsarbeten har utförts på det befintliga nätet, så som byten av nätstationer och transformatorer. Dessutom utfördes röjningsarbete på vissa sträckor i högspänningsnätet och borttagning av kanträd som riskerar att falla på ledningar.

De större projekt som utförts på elnätet under året är nybyggnad till områdena Korpen och Nötåsen på Branäsberget samt anslutningen av Näckåsol, Värmlands största solcellspark, i området Green Power Valley.

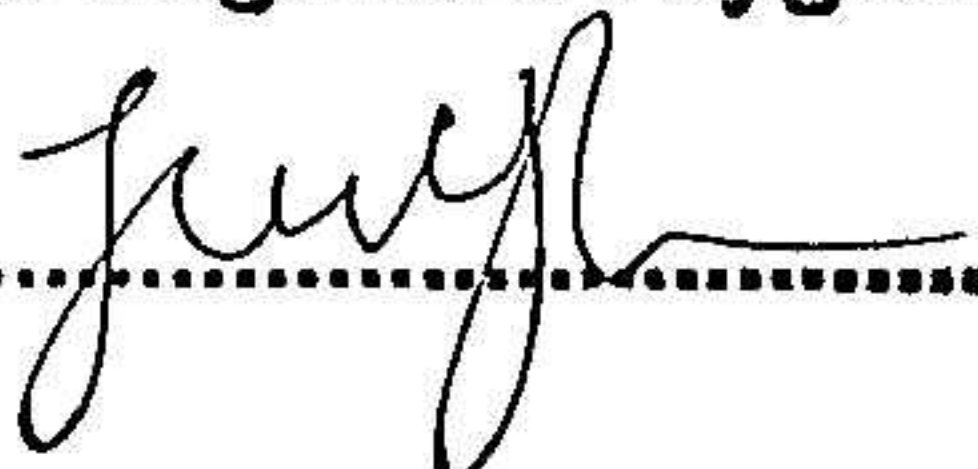
Det blev en något ökad energiomsättning med 1 % på Näckåns Elnät under 2023, till 42,8 GWh jämfört med 42,5 GWh för 2022. Ökningen förklaras av flera elnätskunder, men kunde varit större om det inte vore för att kunder under 2023 generellt har använt mindre el än tidigare, troligen på grund av fortsatt höga elpriser. Årets högsta effektuttag från överliggande nät blev 14,9 MW, vilket är betydligt lägre än fjolårets högsta effektuttag som blev 16,8 MW.

Tillsynsmyndigheten Energimarknadsinspektionen (Ei) har beslutat om och tillämpar en tillsynsmodell som ska innebära en förhandsreglering av nätbolagens intäktsram för fyraårsperioder framåt i tiden. Ett problem med modellen är att tillsynsmyndigheten Ei inför varje ny tillsynsperiod gör omfattande förändringar i regleringsmodellen som medför att väsentliga förutsättningar ständigt förändras. Detta förfarande och arbetssätt ger en brist på långsiktighet och transparens, vilket skapar oönskad osäkerhet och turbulens. Det slutar i princip varje gång med långdragna tvister i domstolar, mellan tillsynsmyndigheten och energiföretagen. Hur det här ska gynna och vara positivt för slutkunden är svårt att förstå.

Det är fortfarande inte klart med beslut från myndigheten om vad intäktsramen för perioden 2020-2023 ska vara och perioden har redan gått. Prognosen är att Näckåns kommer ligga högre än intäktsramen för denna period, vilket riskerar att bli negativt för kommande fyraårsperiod 2024-2027. En synnerligen märklig modell och namnet förhandsreglering känns minst sagt malplacerat.

Myndigheten Ei bestämde i början av året att det återigen skulle införas en helt ny elnätsreglering för kommande tillsynsperiod 2024-2027. Det skulle innebära ett totalt metodbyte där man skulle gå från den kapacitetsbevarande modell som hittills tillämpats till en helt ny förmögenhetsbevarande modell.

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606656

Tidsramen som elnätsföretagen skulle få för att ta fram helt nya data och underlag samt rapportera in till myndigheten blev mycket snäv och det saknades konsekvensanalyser för vad metodbytet skulle kunna innebära på både kort och lång sikt och för alla berörda. Det blev en ny överklagan från branschen och när domen från domstolen kom visade det sig att Ei fick bakläxa. Det blev inget metodbyte till 2024-2027, utan den tidigare tillämpade modellen skulle fortsatt användas.

Hela inrapporteringen och ansökan samt myndighetens beslut blev nästan ett år försenat och bolaget lämnade in sin ansökan med underliggande uppgifter i början av december månad. I mitten av februari 2024 så kom Energimarknadsinspektionens beslut om intäktsramar för den perioden som vi redan är inne i. Det känns som att varje gång blir det som att börja om från början igen och innebär att man hamnar långt ifrån branschens och säkert kundernas önskan om långsiktighet och stabilitet, som i sig ska ge rätt förutsättningar att investera i vårt samhälles kanske viktigaste infrastruktur.

Under året har samverkan och samarbete inom elnätsverksamhet fortsatt med bolagen i Värmlandsgruppen och med Malungs Elnät.

Dotterbolaget Radioelektriska i Sysslebäck AB bedriver sin verksamhet centralt i Sysslebäck, i lokaler som hyrs av moderbolaget. Läget är mycket bra med lokaler som är både ändamålsenliga och lättarbetade samt medger en god exponering.

Verksamheten har under året bedrivits med målsättningen att fortsatt utvecklas. Företagsledning och personal betraktar verksamheten som mycket värdefull och nyttig för lokalsamhället och landsbygdsutveckling.

Det blev en mindre nedgång i försäljning och omsättning jämfört med året innan som hade den högsta omsättningen någonsin. Marknaden för detaljhandel är fortfarande ganska tuff och framför allt näthandeln är en svår konkurrent. Kundunderlaget är av naturliga skäl ganska begränsat.

Sammantaget känns det ändå bra för verksamheten på Radioelektriska, där omsättning och försäljning liksom entreprenadarbeten under senaste åren är i en stark utveckling, som kan förväntas fortsätta. Det verkar som att allt fler, även fritidshusägare och tillfälliga besökare, upptäcker fördelarna med att handla lokalt.

För Radioelektriska har de leveransavtal som tecknades med Branäsbolaget och stugägare i Branäsområdet varit positivt och intresset för verksamhetens varor och sortiment har ökat.

Radioelektriska kan genom medlemskap i näringslivsföreningen iTorsby både sälja och erbjuda möjligheten för kunder att handla med kommuntäckande presentkort. Målet med medlemskap i näringslivsföreningen är att många företag ska samverka i hela kommunen.

Under ledning av Karlstad Universitet deltar bolaget i ett forsknings- och utvecklingsprojekt, "Smart Villages in Sweden", som syftar till att hitta smarta lösningar för en levande landsbygd. Kriteriet för urvalet till deltagande, var att man har en unik verksamhet och ett unikt sätt att bedriva verksamheten. Där föll valet på Radioelektriska som ett, av endast två, utvalda värmländska företag. Projektet pågår under perioden 2021-2024.

Personalen på Radioelektriska har arbetat hårt med sitt uppdrag att utveckla och förbättra verksamheten samt att klara de ekonomiska målen och det som bolagets ledning i övrigt satt upp som målsättning. Bolaget har tillsammans med personalen lyckats i sin föresats att upprätthålla en samhällsviktig verksamhet med ett stort utbud och att erbjuda en mycket viktig service för bygden.

Bolaget har under året gjort ett flertal insatser inom marknadsföring för att synas ännu bättre. Bland

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



annat har fyra korta reklamfilmer för visning på sociala medier gjorts, som blivit en lyckad marknadsföringsinsats. Filmerna kommer att användas under flera år framåt.

Dotterbolaget Näckåns Kraft AB startades upp under 2021 och den planerade verksamheten har inte på riktigt kommit i gång under 2023. Därför har den redovisade verksamheten varit av liten omfattning under 2023.

Dotterbolaget Green Power Valley AB startades upp under 2021. Verksamheten under 2023 har inte kommit i gång på riktigt ännu och varit av begränsad omfattning.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernens ledning har under året reviderat samtliga aktuella strategidokument där det viktigaste är "Näckåns färdplan mot 2030" med verksamhetsidé, vision och mål, samt målstyrning och strategier.

Koncernens elhandel ska fortsatt utvecklas för att ge en långsiktig och uthållig verksamhet som i sig ska ge handlingsfrihet, utrymme för expansion och en god avkastning. För att lyckas med detta har bolagets ledning utformat strategier och riskhantering samt sett på möjligheter för en ökad satsning på försäljning och marknadsföring.

Fortsatt goda möjligheter till entreprenadarbete bedöms finnas och denna verksamhet utvecklas ständigt. Här har bolagets ledning utformat strategier och satt upp målsättningar inför framtiden.

Hemsidan ska fortsatt utvecklas och bli än mer användarvänlig. Näckåns blir alltmer digitala och erbjuder alla sina kunder möjligheten att både teckna, förlänga och avsluta sina avtal digitalt. Ett digitalt nyhetsbrev har också tagits fram.

Förutom Näckåfall vattenkraftverk och Green Power Valley med Näckåns Solel, värderar ledningen för bolaget även andra möjligheter till miljövänlig energiproduktion. Det kommer arbetas med prospekt för att utveckla energiproduktion tillsammans med andra intressenter.

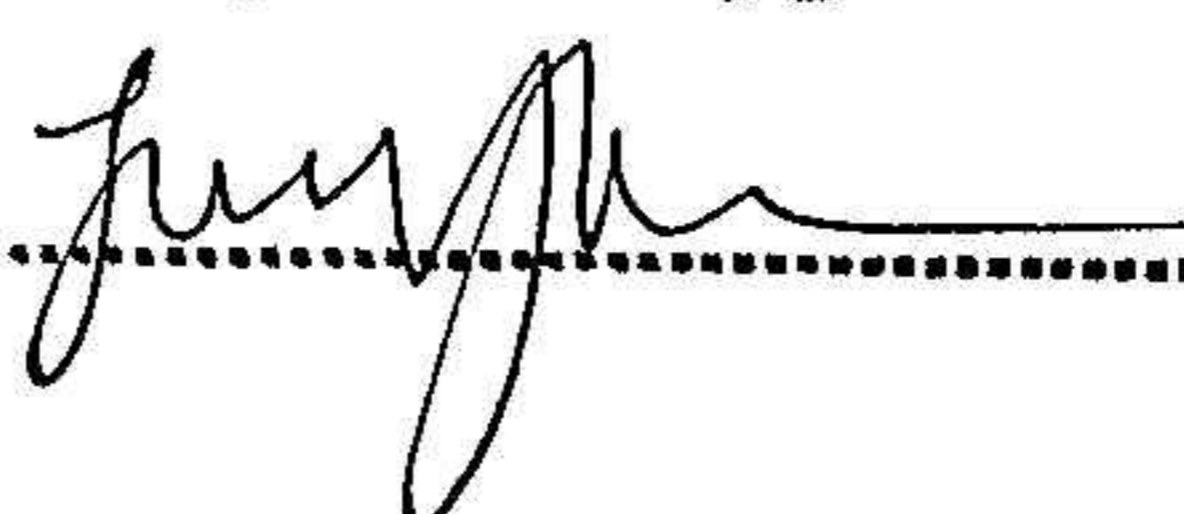
Länsstyrelsen har sedan tidigare lämnat meddelande om tid för ansökan enligt den nationella planen (NAP) för Näcksjödammen. Meddelandet innebar initialt för Näckåns del att man ska ha lämnat in en ansökan för tillstånd och moderna miljövillkor enligt miljöbalken senast den 1 september 2026. Länsstyrelsen ska cirka tre år före prövningen bjuda in till ett samverkansmöte.

Enligt förordningen ska hela processen och förfarandet ske i dialog och samråd. Men från andra energiföretag är erfarenheten så här långt att berörda myndigheter gör egna tolkningar och kör efter egen agenda, med tuffa krav på utrivning av dammar eller krav på extrema faunapassager. Regeringen beslutade under slutet av 2022 att prövningarna skulle pausas under ett års tid och att regelverket under den tiden skulle ses över innan processen kan fortsätta.

Någon inbjudan till samverkansmöte har ännu inte kommit från länsstyrelsen och det verkar som att det enda som hänt av pausen och regelöversynen, är att allt har flyttats framåt ett år.

Elnätsbolagen i nätverket Värmlandsgruppen har en etablerad samverkan, samtidigt som nya affärsutvecklingsprojektet kommer att realiseras, med målsättningen att skapa effektivare elnät i Värmland genom regional samverkan. Det blir allt fler projekt "som går från prat till verkstad".

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606657

Det uppstartade samarbetet med Malungs Elnät ska fortsatt utvecklas på områden där det finns möjligheter och fördelar för organisationerna. Några samarbetsområden har initierats och andra tillkommer löpande efter behov. Primärt är det bland annat inom driftövervakning, driftledning och beredskap, men här behöver först vissa system hos Näckåns bytas ut.

Det förväntas att efterfrågan på laddboxar för hemmaladdning kommer att öka, liksom utbyggnad för offentlig snabbladdning av elfordon och detta kommer att påverka elnätet.

Det är också troligt att utbyggnad av småskalig solelsproduktion för hushåll och fritidshus kommer att öka och även detta kommer att påverka elnätet. Påverkan på Näckåns lokalnät kan på vissa ställen bli betydande och kräva mer eller mindre omfattande åtgärder innan tillstånd för dylika anläggningar kan medges.

Den 1 november 2023 trädde kraven på kvartsmätning i kraft. Det innebär att elkunder som har nya smarta elmätare kan komma att kunna se sin förbrukning per kvart i stället för per timme som det tidigare varit. Elnätsföretagen har fram till och med sista december 2024 på sig att se till att alla elkunder i Sverige har en ny smart mätare som kan kvarts mäta.

Mätarna hos Näckåns Elnät är redan förberedda och klarar kvartsmätning.

Månadsmätning blir kvar som en alternativ mätmetod för vissa typer av anläggningar fram till 1 januari 2027, då kravet om effekttariff med effektagift, börjar gälla. Flera elnätsföretag har redan infört effektagifter i sina kunders elnätstariffer och Näckåns håller på att utreda frågan.

En fortsatt expansion och utbyggnad av fritidsanläggningen i Branäs innebär nybyggnader och underhållsåtgärder på ledningsnätet inom Näckåns koncessionsområde. Det kommer antagligen att bli en del nya anslutningar även under 2024 i Branäsområdet. Flera stora projekt med nya områden påbörjades under 2023. Det man generellt ser idag är en tendens till "uppbromsning" av investeringar och byggande framöver. Mycket blir troligen avhängigt hur konjunkturen, ränteläget och samhällsekonomin utvecklas framöver.

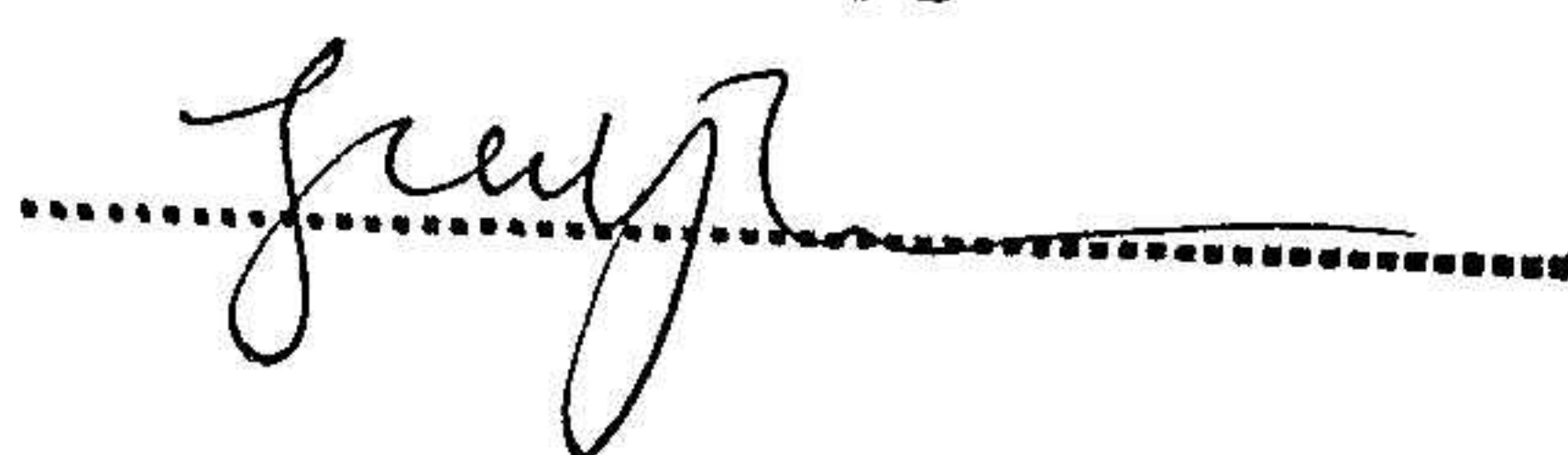
Kraven på leveranssäkerhet och vädersäkring av elnätet ökar bland annat genom lagstiftning samt nya tillsynsmodeller och reformer. Detta innebär ett fortsatt behov av investeringar och underhåll de kommande åren.

Verksamheten i Radioelektriska ska följas upp med avseende på varulager, sortiment och omsättningshastighet samt bruttomarginaler med mera i syfte att öka lönsamheten. En särskild åtgärdsplan har upprättats för att förbättra de ekonomiska resultaten, där även mängden utförda entreprenadarbeten ska ökas.

År 2023 blev ett ganska bra år för Radioelektriska sett till omsättning och känslan är att en positiv utveckling kan fortsätta under 2024. Leveransavtalet till Branäsbolaget och stugägare ger många beställningar av varor och tjänster. Intresset för värmepumpar förväntas växa och bli än större under kommande året.

I bolaget kommer man fortsatt arbeta för att nå de verksamhetsmål som sätts upp av ledningen. Styrelsen bedömer att verksamheten och den service som erbjuds är mycket viktig för en positiv landsbygdsutveckling och en levande landsbygd i området.

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

En förutsättning för att lyckas och nå goda resultat inom elhandel är en effektiv riskbedömning och riskhantering. Det finns många parametrar som ska avvägas, bland annat hantering av prissäkringar och säkerställande av rätt prissättning ut mot kund, med små marginaler för elhandlaren. Osäkerheten ligger i att prissäkringar görs i förväg grundat på aktuella och historiska prognoser. Några avgörande osäkerhetsfaktorer är väderlek, produktionstillgänglighet och överföringsförbindelser som direkt påverkar prisbilden.

Andra osäkerhetsfaktor är hård konkurrens och den volatila prisbilden på marknaden. Med ökande försäljningsvolym och flera kunder ökar också exponering och därmed risk, som man måste ta hänsyn till och gardera sig mot i bland annat avtal, prissäkringar och prissättning.

I elnätsverksamheten finns alltid risken för driftstörningar som ofta är orsakade av yttre faktorer som väderleken med hårda vindar, blötsnö eller åska. Bolaget arbetar kontinuerligt med att minska och förebygga dessa risker.

Risken för avbrott på överliggande nät finns också men den kan man inte alls påverka. Under 2023 hade verksamheten ett fåtal driftstörningar med strömavbrott, ungefär i den omfattning som varit normalt under senare år. Dessa driftstörningar berodde på vädret eller materiella felorsaker. Ingen kund har varit utan ström så länge att avbrottsersättning har blivit aktuellt.

När det handlar om elnätsreglering och intäktsram verkar det svårt att uppnå arbetsro, transparens och förutsägbarhet. Tillsynsmyndigheten och branschen hamnar oftast på kollisionkurs vilket leder till överklagningar och långdragna domstolsprocesser. Det är beklagligt att man inte tillsammans kan hitta en fungerande elnätsreglering som även medför önskvärd kundnytta.

För elnätsverksamheten har det under de senaste åren även funnits en osäkerhetsfaktor i form av leveransproblem och långa leveranstider för visst material och komponenter.

För Radioelektriskas del är risk och osäkerhet förknippat med varulager, sortiment och prissättning samt bruttomarginaler kontra försäljningsmängd. Att erbjuda kunden ett brett sortiment är förenat med risken att inte kunna omsätta varulagret och sälja alla produkter. Risker i prissättningen är bolagets förmåga att generera nödvändiga bruttomarginaler kontra försäljningsvolymen.

En betydande osäkerhetsfaktor är den hårda konkurrensen på marknaden där näthandeln är den svåraste konkurrenten. Kundernas lojalitet, att vara lokallojal eller ej, har också stor påverkan på omfattning av risk.

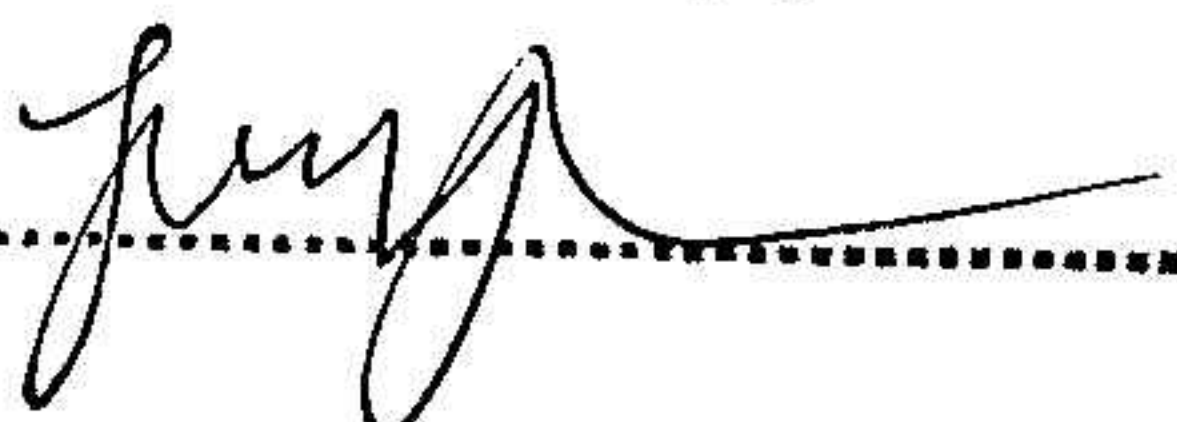
Ägarförhållanden

Näckåns Energi är ett privat aktiebolag som ägs av 340 aktieägare med totalt 26 190 aktier.

Flerårsöversikt (Tkr)

Koncernen	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	89 821	104 368	77 847	49 386	54 359
Resultat efter finansiella poster	17 450	23 342	5 503	6 679	8 115
Resultat i % av nettoomsättning	19	22	7	14	12
Balansomslutning	164 361	143 120	130 820	103 217	100 391
Soliditet (%)	62	62	54	65	61

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:

.....


2024042606660

Moderbolaget	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	70 050	86 150	60 362	31 871	37 619
Resultat efter finansiella poster	11 431	20 591	1 822	1 842	4 533
Resultat i % av nettoomsättning	16	24	3	6	13
Balansomslutning	105 535	89 566	77 379	56 957	59 447
Soliditet (%)	54	55	44	59	55

Omsättning, resultat och ställning

Såväl omsättning som resultat ser för flera av Näckåns verksamheter annorlunda ut i jämförelse med fjolåret. Men sammantaget visar de ekonomiska utfallen en förväntad utveckling utifrån de förutsättningar som förelegat.

Under de senaste åren har det gjorts större investeringar än någonsin tidigare och det har fortsatt under 2023. Investeringar som varit nödvändiga och som kortsiktigt ger en negativ effekt på ekonomin. Alla Näckåns investeringar under året finns kvar i anläggningstillgångar som är långsiktigt värdesäkra och de är helt finansierade med egna medel.

Koncernens nettoomsättning har minskat med 14 547 tkr under 2023, vilket huvudsakligen beror på det väsentligt lägre elpriset, jämfört med 2022.

Koncernens resultat efter finansiella poster har minskat från 23 342 tkr föregående år till 17 450 tkr för 2023 och det beror mest på lägre intäkter från elhandeln.

För moderbolaget Näckåns Energi AB har nettoomsättningen minskat med 16 100 tkr, från 86 150 tkr till 70 050 tkr, vilket huvudsakligen beror på lägre elpriser och lägre intäkter från elhandeln. Rörelsens kostnader har också minskat till följd av lägre elpriser, men inte i samma omfattning, vilket medför att bruttovinsten blir lägre än föregående år.

Övriga externa kostnader samt personalkostnader och avskrivningar har ökat jämfört med fjolåret. Moderbolagets resultat efter finansiella poster har minskat jämfört med fjolåret, till följd av lägre bruttovinst och högre kostnader. Man bör ändå ha i åtanke att resultatet är det näst bästa för bolaget någonsin.


Moderbolaget har som bokslutsdispositioner lämnat koncernbidrag till dotterbolagen, Näckåns Kraft AB, Green Power Valley AB och Radioelektriska i Sysslebäck AB samt gjort en överavskrivning.

För dotterbolaget Näckåns Elnät AB har nettoomsättningen för 2023 ökat med 2 461 tkr, från 22 038 tkr till 24 499 tkr, beroende på ökade intäkter från nätavgifter. Anledningar är flera kunder och högre energiuttag samt höjda nättariffer jämfört med året innan. Anslutningsavgifter blev något lägre än föregående år och det beror på minskande antal nyanslutningar.

Rörelsens inköpskostnader är lägre än fjolåret till följd av ett väsentligt lägre elpris för nätförluster. Högre nettoomsättning och lägre inköpskostnader medför att bruttovinsten blir högre jämfört med fjolåret.

Övriga externa kostnader ligger betydligt högre jämfört med fjolåret vilket beror på att mera arbete har utförts av Näckåns personal på det egna elnätet. Avskrivningar av anläggningstillgångar har minskat något. Räntekostnader har ökat på grund av räntehöjningar. Sammantaget har resultat efter finansiella poster ökat med 3 122 tkr från 3 221 tkr till 6 343 tkr.

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:

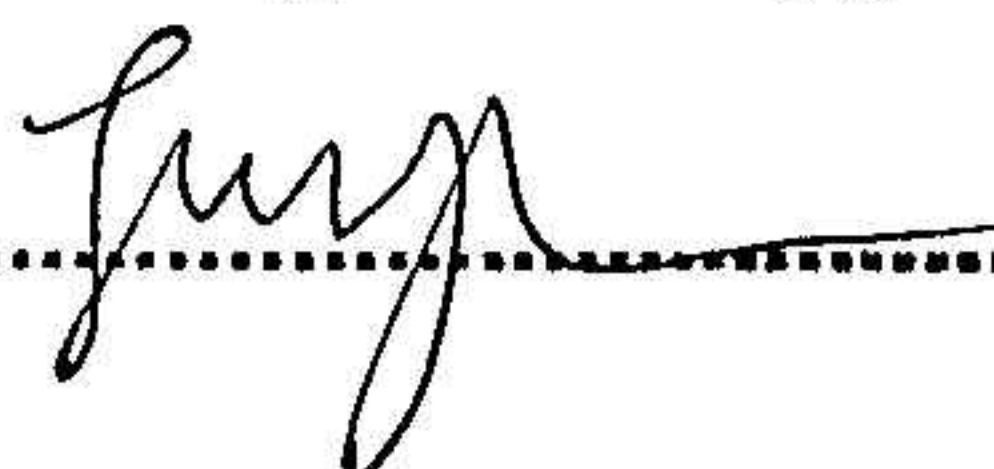


Investeringarna i elnätet under 2023 uppgår till 6 733 tkr (6 105 tkr) och är fortsatt höga i förhållande till omsättning och resultat.

För Radioelektriska i Sysseleback AB har nettoomsättningen minskat med 383 tkr från 7 114 tkr för år 2022 till 6 731 tkr för år 2023. Inköpskostnader har minskat vilket medfört en högre bruttovinst än för fjolåret. Kostnader för personal har ökat något, motsvarande årets löneökningar. Övriga externa kostnader har minskat, huvudsakligen till följd av lägre el- och bränslekostnader. Sammantaget har resultat efter finansiella poster ökat jämfört med fjolåret. Bolaget har erhållit koncernbidrag.

2024042606661

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:


.....

Förändringar i eget kapital

Koncernen	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	1 310	6 027	81 027	88 364
Disposition enligt beslut av årsstämman:				
Utdelning			-1 048	-1 048
Årets resultat			13 791	13 791
Belopp vid årets utgång	1 310	6 027	93 770	101 107

Moderbolaget	Aktie- kapital	Reserv- fond	Fri överkurs- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	1 310	178	5 849	18 197	12 579	38 113
Disposition enligt beslut av årsstämman:						
Utdelning				-1 048		-1 048
Balanseras i ny räkning				12 579	-12 579	0
Årets resultat					8 787	8 787
Belopp vid årets utgång	1 310	178	5 849	29 728	8 787	45 853

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

fri överkursfond	5 849 200
balanserad vinst	29 728 771
årets vinst	8 787 225
	44 365 196


disponeras så att	
till aktieägare utdelas 60 kr/aktie, totalt	1 571 400
i ny räkning överföres	42 793 796
	44 365 196

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.

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:

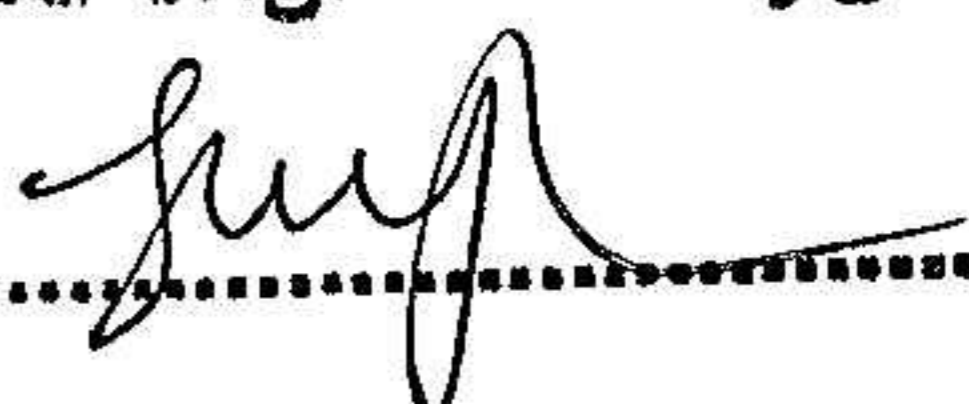


Koncernens Resultaträkning

Tkr

	Not	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
Nettoomsättning		89 821	104 368
Aktiverat arbete för egen räkning		1 694	1 215
Övriga rörelseintäkter		1 874	761
		93 389	106 344
Rörelsens kostnader			
Råkraft och förnödenheter		-48 241	-56 935
Handelsvaror		-4 445	-4 828
Övriga externa kostnader		-7 357	-5 044
Personalkostnader	2	-11 602	-10 972
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-4 655	-4 827
		-76 300	-82 606
Rörelseresultat		17 089	23 738
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	3	1 519	133
Räntekostnader och liknande resultatposter	4	-1 158	-529
		361	-396
Resultat efter finansiella poster		17 450	23 342
Resultat före skatt		17 450	23 342
Skatt på årets resultat	5	-2 369	-3 299
Uppskjuten skatt	5	-1 290	-1 533
Årets resultat		13 791	18 510

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



.....

2024042606663

Koncernens Balansräkning

Tkr

Not 2023-12-31 2022-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter

6 1 602 2 332

Hyresrätter och liknande rättigheter

7 826 826

2 428 3 158

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark

8 7 795 5 491

Maskiner och andra tekniska anläggningar

9 82 203 68 363

Inventarier, verktyg och installationer

10 1 360 1 114

Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

11 1 142 0

92 500 74 968

Finansiella anläggningstillgångar

Andra långfristiga fordringar

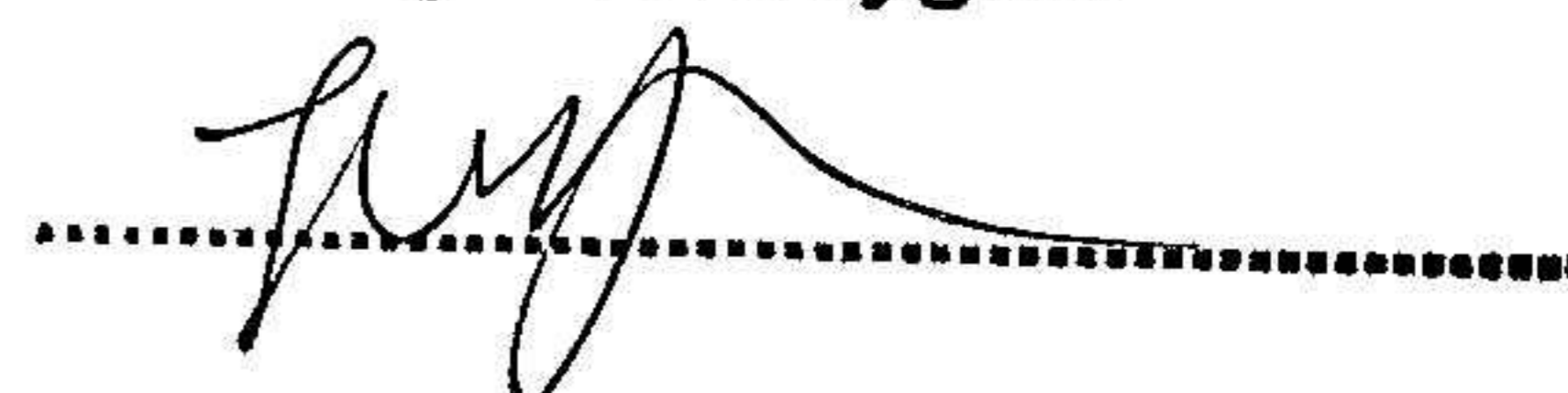
12 5 5

5 5

Summa anläggningstillgångar

94 933 78 131

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606664

Koncernens Balansräkning

Tkr

Not 2023-12-31 2022-12-31

Omsättningstillgångar

Varulager m m

Färdiga varor och handelsvaror

2 514

2 836

2 514

2 836

Kortfristiga fordringar

Kundfordringar

7 071

18 246

Övriga fordringar

2 234

719

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

17 716

25 040

27 021

44 005

Kortfristiga placeringar

Övriga kortfristiga placeringar

157

157

157

157

Kassa och bank

39 736

17 891

Summa omsättningstillgångar

69 428

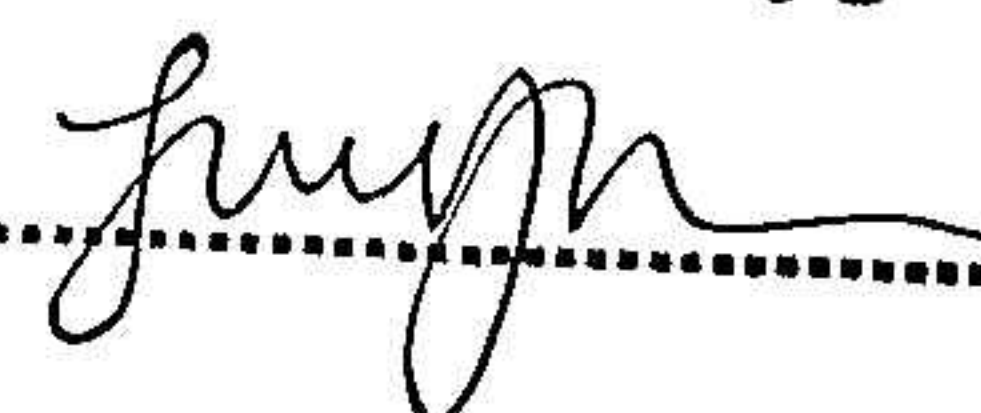
64 889

SUMMA TILLGÅNGAR

164 361

143 020

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:


.....

2024042606665

Koncernens Balansräkning

Tkr

Not

2023-12-31

2022-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare

Aktiekapital

1 310

1 310

Övrigt tillskjutet kapital

6 027

6 027

Annat eget kapital inklusive årets resultat

93 770

81 024

Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare

101 107

88 361

Summa eget kapital

101 107

88 361

Avsättningar

Uppskjuten skatteskuld

9 126

7 836

9 126

7 836

Långfristiga skulder

13

Skulder till kreditinstitut

12 089

12 990

12 089

12 990

Kortfristiga skulder

13

Skulder till kreditinstitut

901

901

Förskott från kunder

65

86

Leverantörsskulder

3 675

6 818

Aktuella skatteskulder

948

412

Övriga skulder

11 593

8 939

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

24 857

16 677

42 039

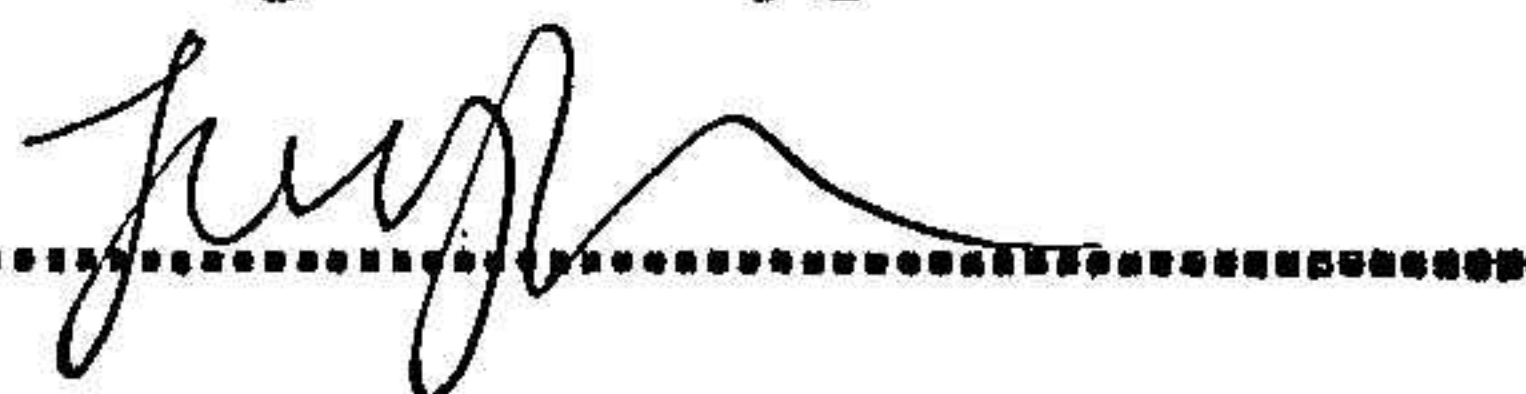
33 833

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

164 361

143 020

Fotokopiens överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606666

Koncernens Kassaflödesanalys

Tkr

Not	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
-----	---------------------------	---------------------------

Den löpande verksamheten

Resultat efter finansiella poster	17 450	23 342
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet m.m	15 4 659	4 827
Betald skatt	-1 833	-391

Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital

	20 276	27 778
--	--------	--------

Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital

Förändring av varulager och pågående arbeten	322	-319
Förändring kundfordringar	11 175	378
Förändring av kortfristiga fordringar	5 809	-7 423
Förändring leverantörsskulder	-3 143	-3 378
Förändring av kortfristiga skulder	10 813	-3 064
Kassaflöde från den löpande verksamheten	45 252	13 972

Investeringsverksamheten

Investeringar i materiella anläggningstillgångar	-21 458	-8 569
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-21 458	-8 569

Finansieringsverksamheten

Amortering av lån	-901	-901
Utbetald utdelning	-1 048	-917
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-1 949	-1 818

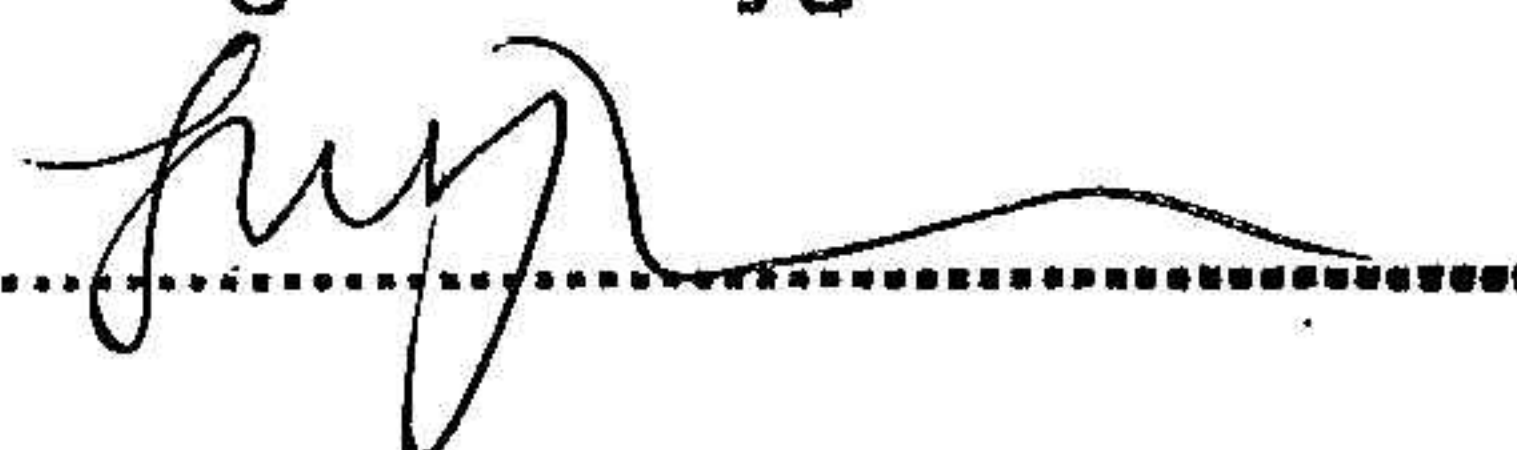
Årets kassaflöde

	21 845	3 585
--	--------	-------

Likvida medel vid årets början

Likvida medel vid årets början	17 891	14 306
Likvida medel vid årets slut	39 736	17 891

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



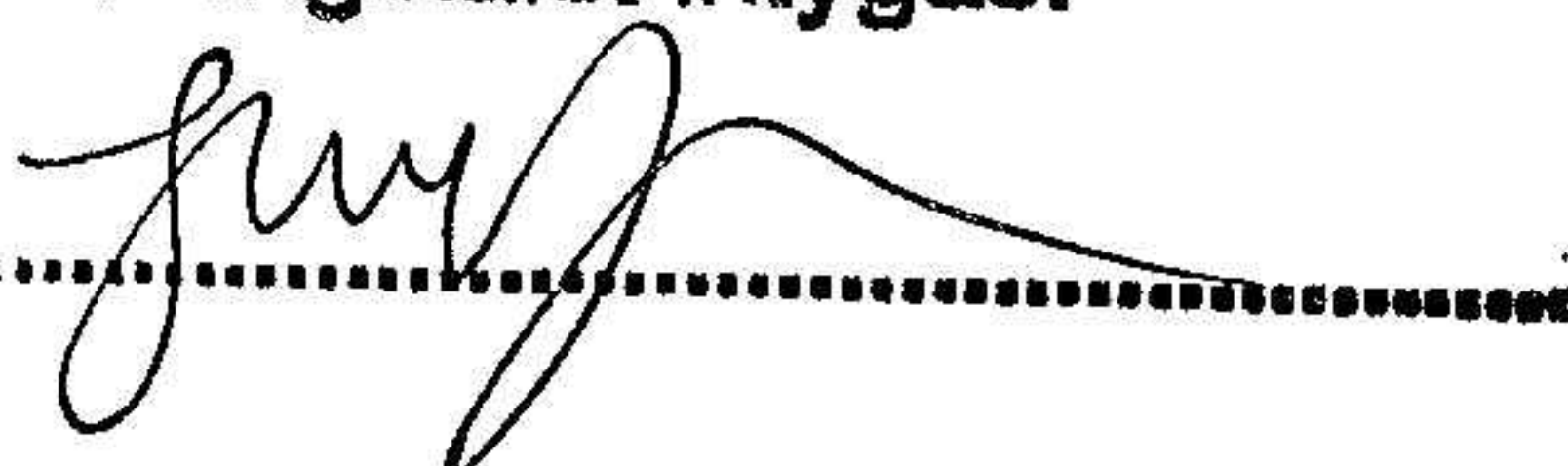
2024042606667

Moderbolagets Resultaträkning

Tkr

	Not	2023-01-01 -2023-12-31	2022-01-01 -2022-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		70 050	86 150
Övriga rörelseintäkter		825	752
		70 875	86 902
Rörelsens kostnader			
Råkraft och förnödenheter		-41 996	-51 267
Övriga externa kostnader		-7 254	-4 741
Personalkostnader	2	-9 503	-8 918
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-1 528	-1 422
		-60 281	-66 348
Rörelseresultat		10 594	20 554
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	3	1 466	417
Räntekostnader och liknande resultatposter	4	-629	-380
		837	37
Resultat efter finansiella poster		11 431	20 591
Bokslutsdispositioner	16	-280	-4 720
Resultat före skatt		11 151	15 871
Skatt på årets resultat	5	-2 364	-3 292
Årets resultat		8 787	12 579

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



Moderbolagets Balansräkning

Tkr

Not 2023-12-31 2022-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt
liknande rättigheter

6	801	1 166
7	660	660
	1 461	1 826

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader och mark
Maskiner och andra tekniska anläggningar
Inventarier, verktyg och installationer
Pågående nyanläggningar och förskott avseende
materiella anläggningstillgångar

8	7 791	5 487
9	32 331	22 466
10	1 345	1 094
11	568	0
	42 035	29 047

Finansiella anläggningstillgångar

Andelar i koncernföretag
Fordringar hos koncernföretag

17, 18	440	440
19	6 048	6 697
	6 488	7 137

Summa anläggningstillgångar

49 984 38 010

Omsättningstillgångar

Kortfristiga fordringar

Kundfordringar
Fordringar hos koncernföretag
Övriga fordringar
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

5 273	14 521
55	35
398	345
10 614	19 148
16 340	34 049

Kortfristiga placeringar

Övriga kortfristiga placeringar

157	157
157	157

Kassa och bank

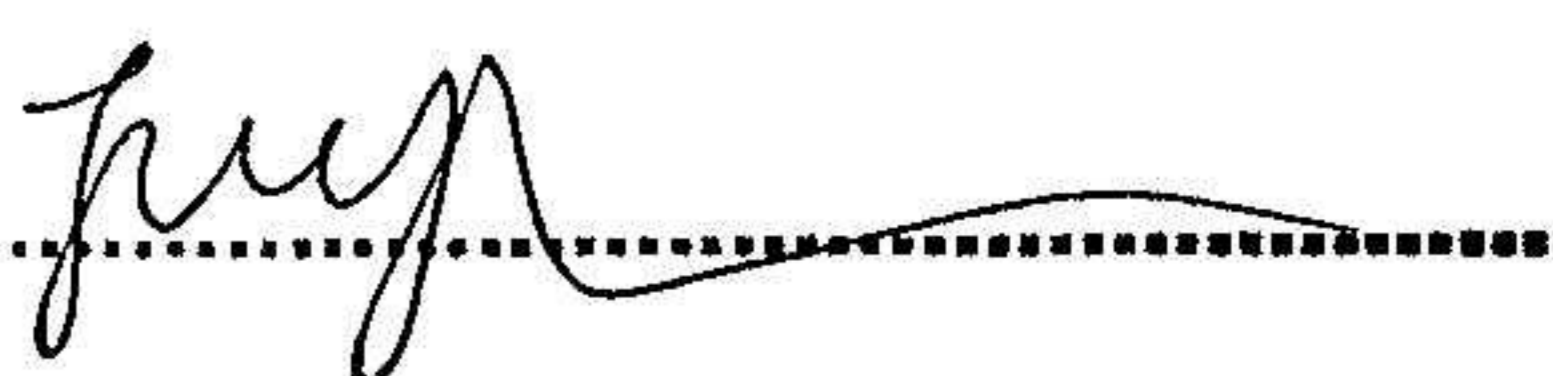
Summa omsättningstillgångar

39 054	17 350
55 551	51 556

SUMMA TILLGÅNGAR

105 535 89 566

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606669

Moderbolagets Balansräkning

Tkr

Not

2023-12-31

2022-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

20

Bundet eget kapital

Aktiekapital

1 310

1 310

Reservfond

178

178

1 488

1 488

Fritt eget kapital

Fri överkursfond

5 849

5 849

Balanserad vinst eller förlust

29 729

18 197

Årets resultat

8 787

12 579

44 365

36 625

Summa eget kapital

45 853

38 113

Obeskattade reserver

21

13 782

13 822

Långfristiga skulder

13, 22

Skulder till kreditinstitut

8 939

9 390

Summa långfristiga skulder

8 939

9 390

Kortfristiga skulder

13

Skulder till kreditinstitut

451

451

Leverantörsskulder

1 191

5 760

Skulder till koncernföretag

5 126

1 069

Aktuella skatteskulder

2 189

1 617

Övriga skulder

4 584

3 880

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

23 420

15 464

Summa kortfristiga skulder

36 961

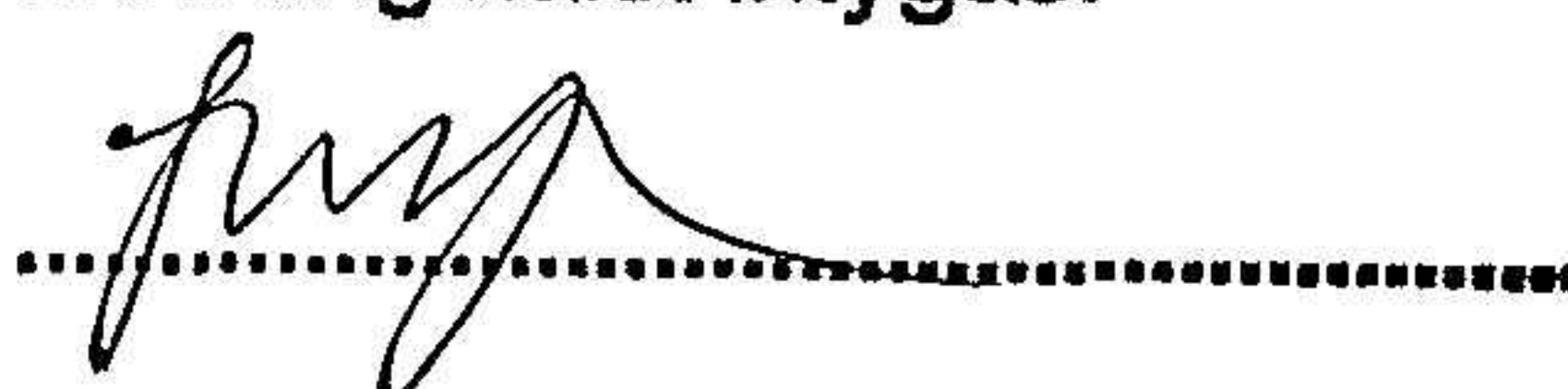
28 241

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

105 535

89 566

Fotokopiens överensstämmelse
med originalet intygas:



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).

Fordringar och skulder i utländsk valuta har värderats till balansdagens kurs. Kursvinster och kursförluster på rörelsefordringar och rörelseskulder redovisas i rörelseresultatet medan kursvinster och kursförluster på finansiella fordringar och skulder redovisas som finansiella poster.

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

Moderföretaget och koncernen tillämpar samma redovisningsprinciper om inte annat framgår nedan.

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.

I Näckåns Energi AB omfattas fakturerad försäljning till övervägande del av elförsäljning. Intäkter redovisas i den månad då varor och tjänster levereras. Bolaget utför även entreprenadarbeten och dessa uppdrag utförs på löpande räkning och redovisas som intäkt i takt med att arbete utförs och material levereras eller förbrukas innebärande att vinsten från uppdragen redovisas successivt.

I Näckåns Elnät AB omfattas fakturerad försäljning till övervägande del av energiavgifter, nätavgifter samt anslutningsavgifter. Intäkterna för energi- och nätavgifter redovisas i den månad då tjänsten levereras, medan anslutningsavgiften redovisas i sin helhet då ersättningen erhålls.

För Radioelektriska i Sysslebäck AB redovisas försäljning av varor som intäkter när väsentliga risker och fördelar övergår från säljare till köpare i enlighet med försäljningsvillkoren.

Koncernredovisning

Konsolideringsmetod

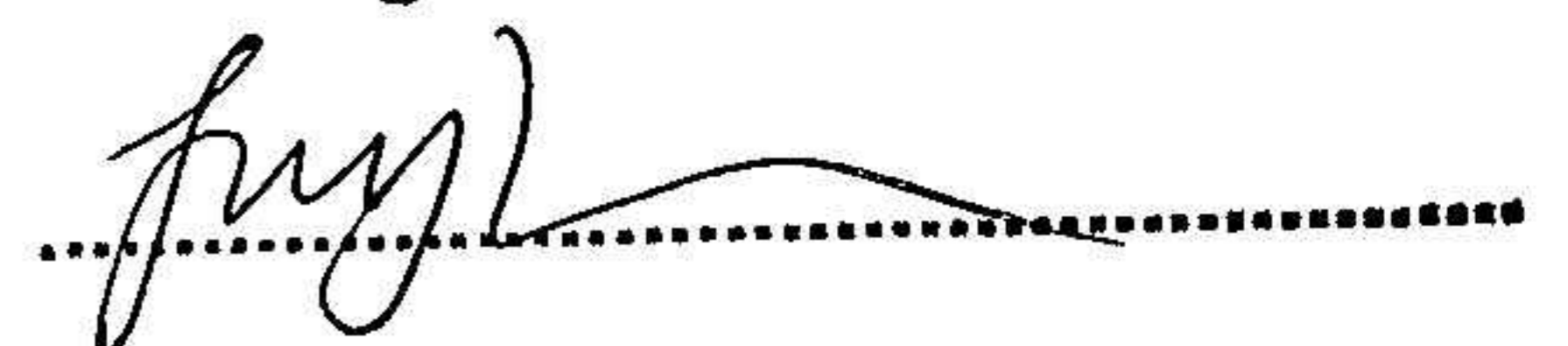
Näckåns Energi AB upprättar koncernredovisning. Uppgifter om koncernföretag finns i not. Koncernredovisningen har upprättats enligt förvärvsmetoden. Detta innebär att förvärvade verksamheters identifierbara tillgångar och skulder redovisas till marknadsvärde enligt upprättad förvärvsanalys. Överstiger verksamhetens anskaffningsvärde det beräknade marknadsvärdet av de förväntade nettotillgångarna enligt förvärvsanalysen redovisas skillnaden som goodwill.

Transaktioner mellan koncernföretag

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

Förändring av internvinst under räkenskapsåret har elimineras i koncernresultaträkningen.

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



Anläggningstillgångar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången, däribland aktiverat eget arbete för materiella anläggningstillgångar. Inga låneutgifter aktiveras.

Avseende nyttjanderätter görs inte någon avskrivning.

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

Koncessioner, patent, licenser, varumärken	20%
Byggnader	4%
Markanläggningar	5%
Maskiner och andra tekniska anläggningar	20%
Inventarier, verktyg och installationer	20%
Eldistributionsanläggningar	4%
Vattenkraftsproduktion	2-10%

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 överförts 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.

Kortfristiga placeringar

Värdepapper som är anskaffade med avsikt att innehas kortsiktigt redovisas inledningsvis till anskaffningsvärde och i efterföljande värderingar i enlighet med lägsta värdets princip till det lägsta av anskaffningsvärde och marknadsvärde.

Derivatinstrument

Näckåns Energi AB utnyttjar derivatinstrument för att täcka risker som utgörs av risken för framtida förändringar i elprisers underliggande priskomponenter. Terminskontrakten reducerar företagets exponering för framtida förändringar i kassaflöde och intäkter kopplade till elpriset. Säkringsinstrumentet utgörs av terminer på Nasdaq OMX, både forwards och futures. Terminerna innebär en lång position, att företaget köper el i framtiden till ett pris som slutligen fastställts vid instrumentets starttidpunkt. Säkringsinstrumentet ingås löpanade i enlighet med risk- och säkringspolicyns krav på säkringsskvot. Den säkrade posten utgörs av prognostiserade framtida kassaflöden hänförliga till företagets försäljning av el. De säkrade transaktionerna utgörs av elhandelskunder som önskar fast elpris.


Finansiella kontrakt avseende prissäkring på energi avräknas till spotpriser och resultatredovisas i takt med att leverantörsfakturer avseende säkrade leveranser redovisas i balansräkningen.

Marknadsvärdet på derivaten uppgick på balansdagen till 7 442 Tkr (11 483 Tkr). På balansdagen fanns inga derivatinstrument redovisade i balansräkningen.

Kundfordringar/kortfristiga fordringar

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

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:

.....


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 provas individuellt.

Varulager

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

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.

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:

.....

2024042606674

Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda avser alla former av ersättningar som företaget lämnar till de anställda. Kortfristiga ersättningar utgörs av bland annat löner, betald semester, betald frånvaro, bonus och ersättning efter avslutad anställning (pension). Kortfristiga ersättningar redovisas som kostnad och en skuld då det finns en legal eller informell förpliktelse att betala ut en ersättning till följd av en tidigare händelse och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

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.

Resultat i % av nettoomsättning

Rörelsekapital i procent av nettoomsättning.

Balansomslutning

Företagets samlade tillgångar.

Soliditet (%)

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

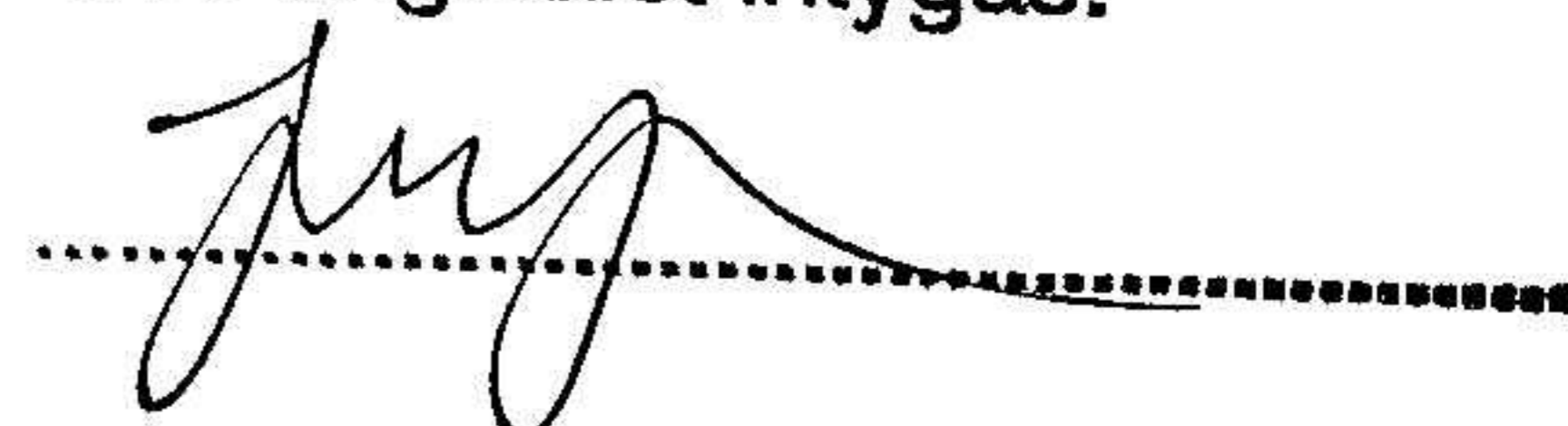
Not 2 Medelantalet anställda Koncernen

	2023	2022
Medelantalet anställda	20	20

Moderbolaget

	2023	2022
Medelantalet anställda	16	16

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606675

**Not 3 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter
Koncernen**

	2023	2022
Övriga ränteintäkter	-1 519	133
	-1 519	133

Moderbolaget

	2023	2022
Ränteintäkter från koncernföretag	288	286
Övriga ränteintäkter	1 178	131
	1 466	417


**Not 4 Räntekostnader och liknande resultatposter
Koncernen**

	2023	2022
Övriga räntekostnader	-1 158	-529
	-1 158	-529

Moderbolaget

	2023	2022
Övriga räntekostnader	-629	-380
	-629	-380

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:


.....

2024042606676

**Not 5 Aktuell och uppskjuten skatt
Koncernen**

	2023	2022
Skatt på årets resultat		
Aktuell skatt	-2 369	-3 299
Uppskjuten skatt	-1 290	-1 533
Totalt redovisad skatt	-3 659	-4 832

Avstämning av effektiv skatt

	2023		2022	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		17 450		23 342
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	-3 595	20,60	-4 808
Ej avdragsgilla kostnader	0,37	-64	0,10	-24
Redovisad effektiv skatt	20,97	-3 659	20,70	-4 832

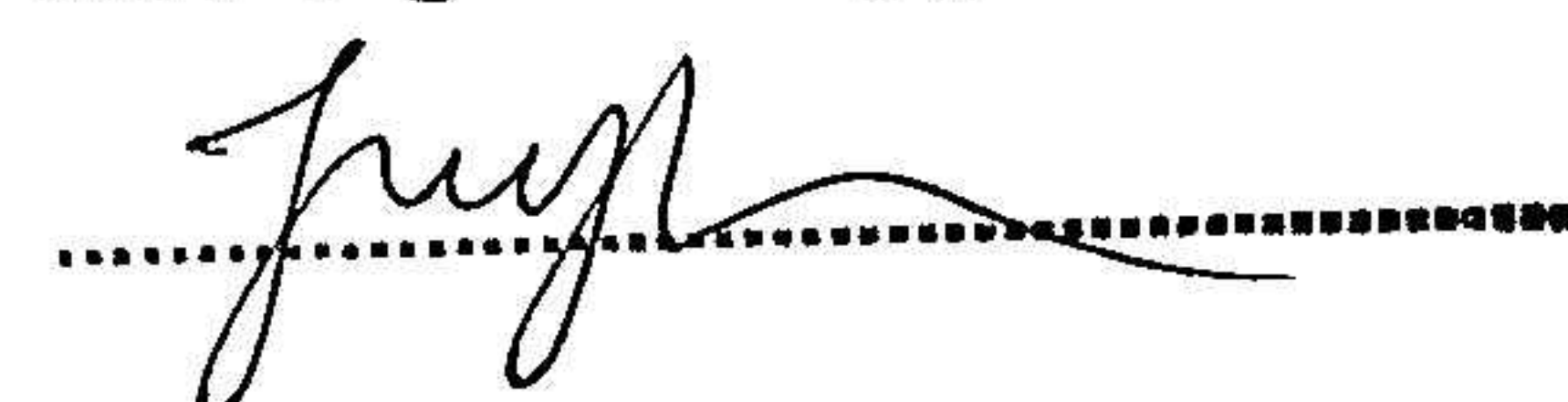
Moderbolaget

	2023	2022
Skatt på årets resultat		
Aktuell skatt	-2 364	-3 258
Uppskjuten skatt	0	-33
Totalt redovisad skatt	-2 364	-3 291

Avstämning av effektiv skatt

	2023		2022	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		11 151		15 871
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	-2 297	20,60	-3 269
Ej avdragsgilla kostnader	0,60	-67	0,14	-22
Redovisad effektiv skatt	21,20	-2 364	20,74	-3 291

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606677

**Not 6 Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	3 624	3 624
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	3 624	3 624
Ingående avskrivningar	-1 292	-564
Årets avskrivningar	-730	-728
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 022	-1 292
Utgående redovisat värde	1 602	2 332

Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	1 823	1 823
Inköp	0	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 823	1 823
Ingående avskrivningar	-657	-293
Årets avskrivningar	-365	-364
Utgående ackumulerade avskrivningar	-1 022	-657
Utgående redovisat värde	801	1 166

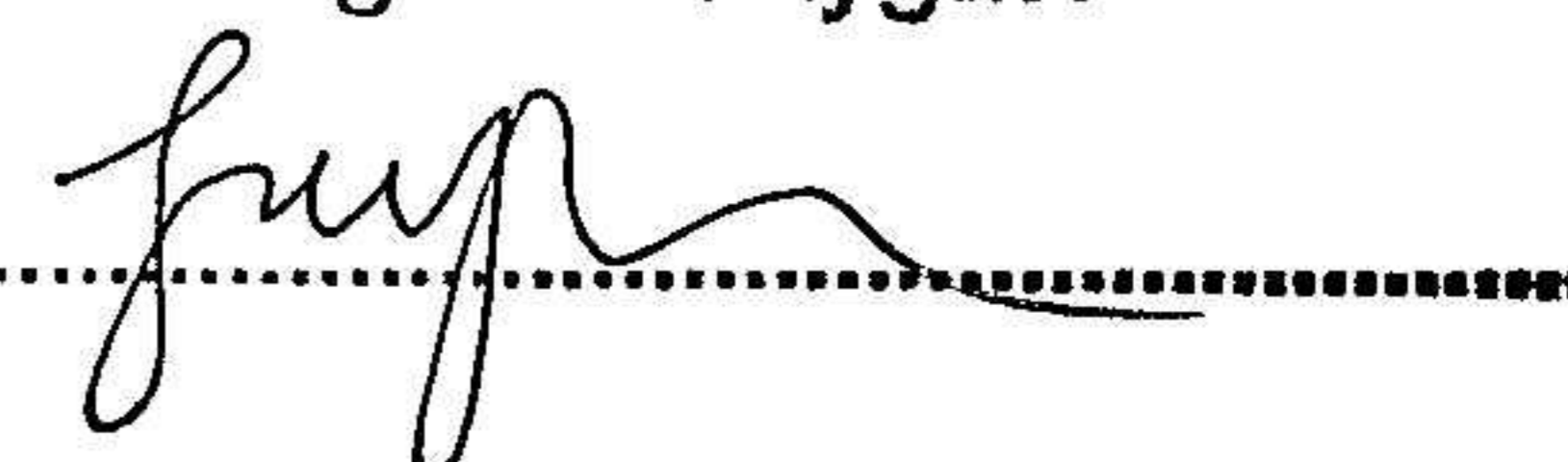
**Not 7 Nyttjanderätter
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	884	884
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	884	884
Ingående avskrivningar	-58	-58
Utgående ackumulerade avskrivningar	-58	-58
Utgående redovisat värde	826	826

Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	660	660
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	660	660
Utgående redovisat värde	660	660

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606678

**Not 8 Byggnader och mark
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	7 763	6 213
Inköp	2 543	1 550
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	10 306	7 763
Ingående avskrivningar	-2 272	-2 091
Årets avskrivningar	-239	-181
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 511	-2 272
Utgående redovisat värde	7 795	5 491

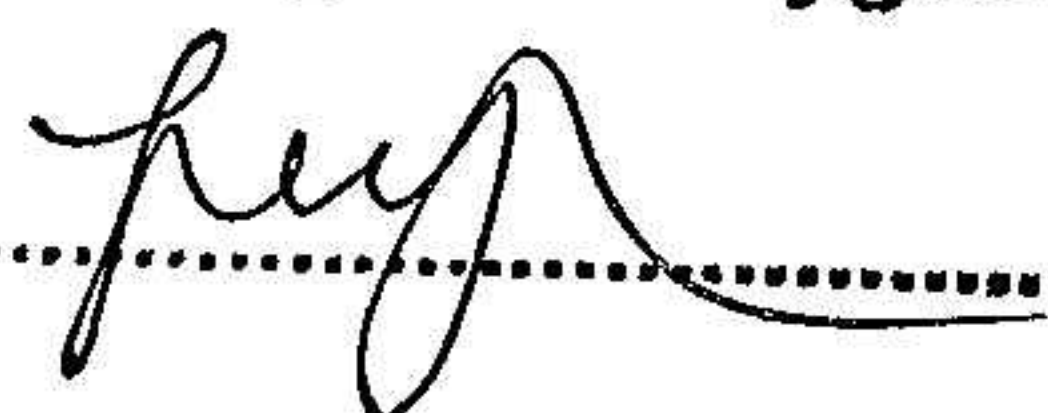
Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	7 759	6 209
Inköp	2 543	1 550
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	10 302	7 759
Ingående avskrivningar	-2 272	-2 091
Årets avskrivningar	-239	-181
Utgående ackumulerade avskrivningar	-2 511	-2 272
Utgående redovisat värde	7 791	5 487

**Not 9 Maskiner och andra tekniska anläggningar
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	111 160	103 644
Inköp	17 219	6 134
Försäljningar/utrangeringar	-2 895	0
Omklassificeringar	0	1 382
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	125 484	111 160
Ingående avskrivningar	-42 797	-39 137
Försäljningar/utrangeringar	2 895	0
Omklassificeringar	0	-39
Årets avskrivningar	-3 379	-3 621
Utgående ackumulerade avskrivningar	-43 281	-42 797
Utgående redovisat värde	82 203	68 363

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606679

Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	28 809	28 747
Inköp	10 486	29
Omklassificeringar	0	33
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	39 295	28 809
Ingående avskrivningar	-6 343	-5 760
Årets avskrivningar	-621	-583
Utgående ackumulerade avskrivningar	-6 964	-6 343
Utgående redovisat värde	32 331	22 466


Not 10 Inventarier, verktyg och installationer Koncernen

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5 148	4 253
Inköp	554	895
Försäljningar/utrangeringar	-743	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 959	5 148
Ingående avskrivningar	-4 034	-3 739
Försäljningar/utrangeringar	743	0
Årets avskrivningar	-308	-295
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 599	-4 034
Utgående redovisat värde	1 360	1 114

Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 659	3 786
Inköp	554	873
Försäljningar/utrangeringar	-743	0
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	4 470	4 659
Ingående avskrivningar	-3 565	-3 270
Försäljningar/utrangeringar	743	0
Årets avskrivningar	-304	-295
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 126	-3 565
Utgående redovisat värde	1 344	1 094

Fotokoplans överensstämmelse
med originalet intygas:


.....

2024042606680

**Not 11 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	0	1 353
Inköp	5 950	94
Omklassificeringar	-4 808	-1 447
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 142	0
Utgående redovisat värde	1 142	0

Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	0	41
Inköp	568	94
Omklassificeringar	0	-135
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	568	0
Utgående redovisat värde	568	0

**Not 12 Andra långfristiga fordringar
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	5	5
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	5	5
Utgående redovisat värde	5	5

**Not 13 Skulder som avser flera poster
Koncernen**

Företagets banklån om 12 990 000 kronor redovisas under följande poster i balansräkningen.

	2023-12-31	2022-12-31
Långfristiga skulder		
Övriga skulder till kreditinstitut	12 089	12 990
	12 089	12 990
Kortfristiga skulder		
Övriga skulder till kreditinstitut	901	901
	901	901

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



Moderbolaget

Företagets banklån om 9 389 000 kronor redovisas under följande poster i balansräkningen.

	2023-12-31	2022-12-31
Långfristiga skulder		
Övriga skulder till kreditinstitut	8 939	9 390
	8 939	9 390
Kortfristiga skulder		
Övriga skulder till kreditinstitut	451	451
	451	451

Not 14 Checkräkningskredit Koncernen

	2023-12-31	2022-12-31
Beviljat belopp på checkräkningskredit uppgår till	3 500	3 500
Utnyttjad kredit uppgår till	0	0

Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
Beviljat belopp på checkräkningskredit uppgår till	1 000	1 000
Utnyttjad kredit uppgår till	0	0

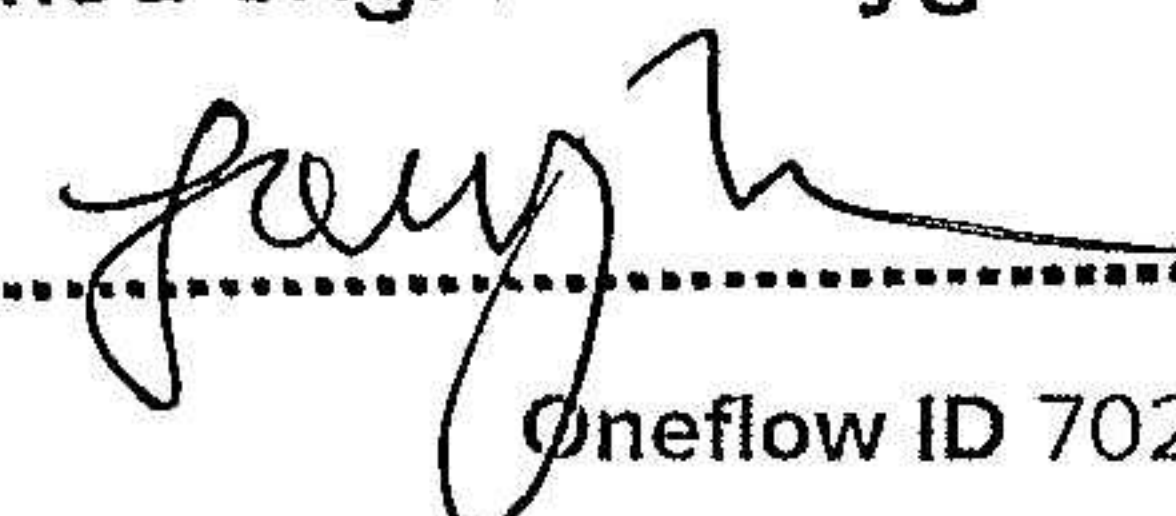
Not 15 Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet Koncernen

	2023-12-31	2022-12-31
Avskrivningar	4 655	4 827
Avrundningsfel	4	
	4 659	4 827

Not 16 Bokslutsdispositioner Moderbolaget

	2023	2022
Avsättning till periodiseringsfond	0	-5 300
Förändring av överavskrivningar	40	1 200
Lämnade koncernbidrag	-320	-620
	-280	-4 720

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:


.....
Oneflow ID 7028806 Sida 32 / 39

2024042606682

**Not 17 Andelar i koncernföretag
Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	440	440
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	440	440
Utgående redovisat värde	440	440

**Not 18 Specifikation andelar i koncernföretag
Moderbolaget**

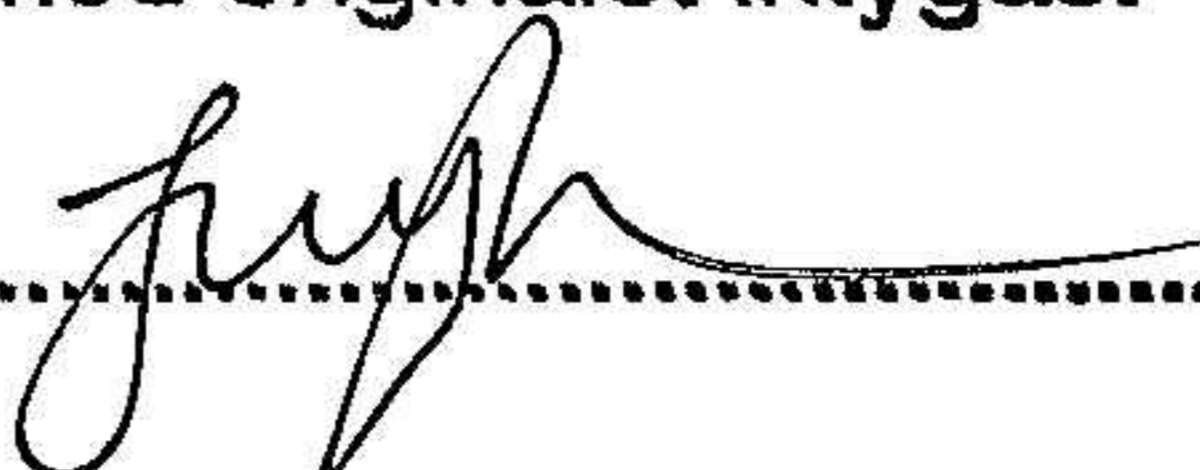
Namn	Kapital- andel	Rösträtts- andel	Antal andelar	Bokfört värde
Näckåns Elnät AB	100	100	200	200
Radioelektriska i Sysslebäck AB	100	100	1 000	140
Näckåns Kraft AB	100	100	50	50
Green Power Valley AB	100	100	50	50
				440

	Org.nr	Säte
Näckåns Elnät AB	556526-6995	Torsby
Radioelektriska i Sysslebäck AB	556084-5496	Torsby
Näckåns Kraft AB	559305-0478	Torsby
Green Power Valley AB	559302-3020	Torsby

**Not 19 Fordringar hos koncernföretag
Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	6 697	7 606
Tillkommande fordringar	250	450
Avgående fordringar	-899	-1 359
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	6 048	6 697
Utgående redovisat värde	6 048	6 697

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606683

**Not 20 Disposition av vinst eller förlust
Moderbolaget**

2023-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

fri överkursfond	5 849
balanserad vinst	29 729
årets vinst	8 787
	44 365

disponeras så att	
till aktieägare utdelas 60 kr/aktie, totalt	1 571
i ny räkning överföres	42 794
	44 365

**Not 21 Obeskattade reserver
Moderbolaget**

2023-12-31

2022-12-31

Akkumulerade överavskrivningar	8 482	8 522
Periodiseringsfond	5 300	5 300
	13 782	13 822

Skatteeffekt av schablonränta på periodiseringsfond	21
---	----

**Not 22 Långfristiga skulder
Koncernen**

2023-12-31

2022-12-31

Förfaller senare än fem år efter balansdagen		
Skulder som ska betalas senare än fem år efter balansdagen	8 485	9 386
	8 485	9 386

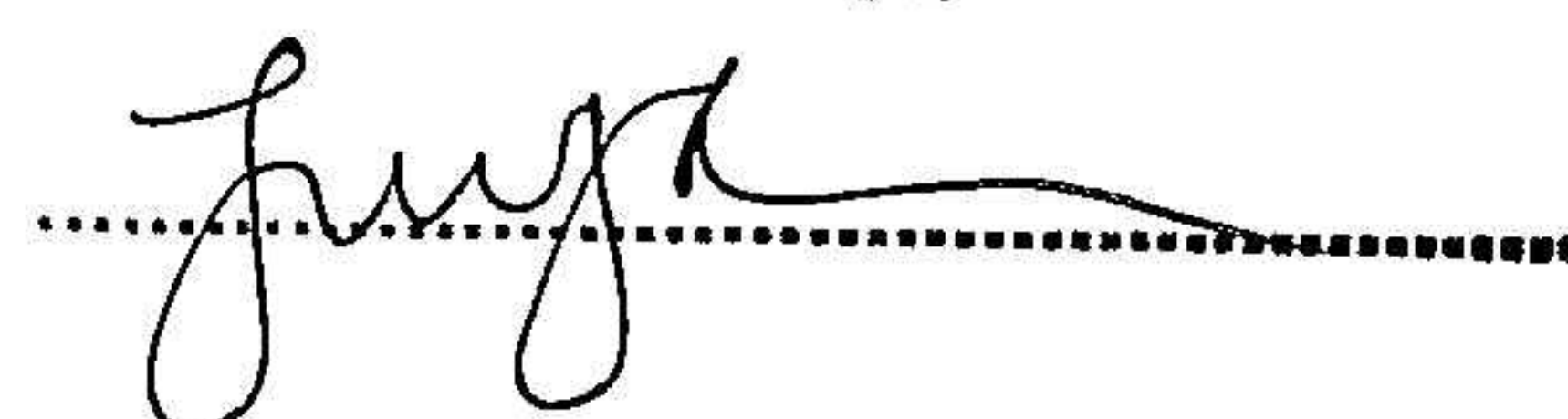
Moderbolaget

2023-12-31

2022-12-31

Förfaller senare än fem år efter balansdagen		
Skulder som ska betalas senare än fem år efter balansdagen	7 135	7 586
	7 135	7 586

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606684

**Not 23 Eventualförpliktelser
Moderbolaget**

	2023-12-31	2022-12-31
Ansvarförbindelse till förmån för övriga koncernföretag	6 100	6 550
	6 100	6 550

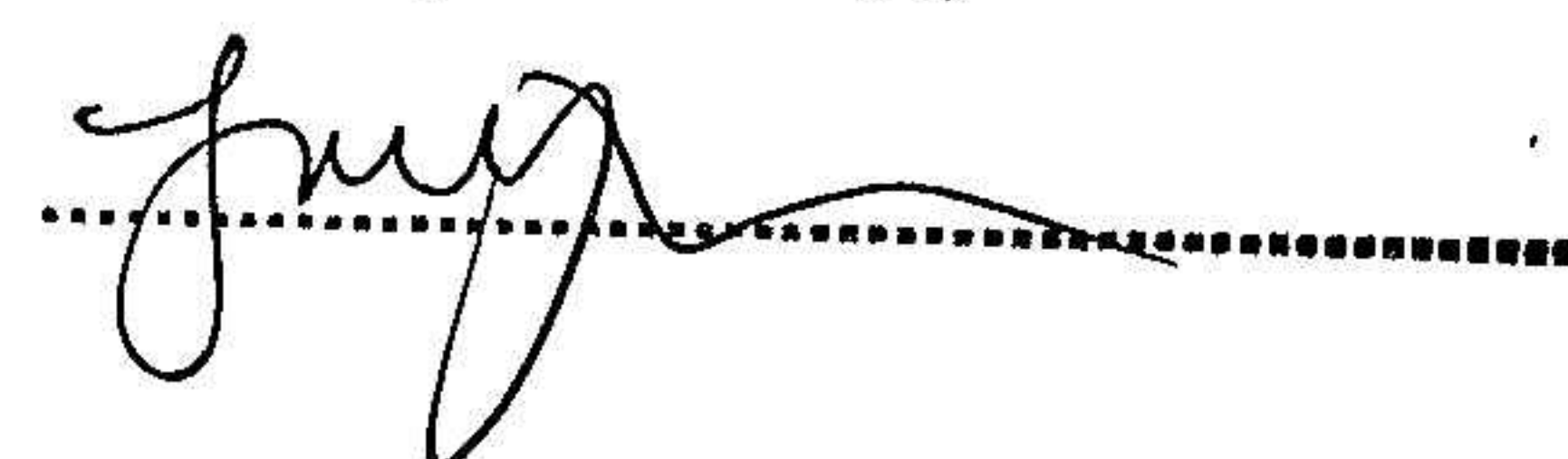
**Not 24 Ställda säkerheter
Koncernen**

	2023-12-31	2022-12-31
För företagets egen räkning:		
Företagsinteckningar	14 700	14 700
Fastighetsinteckningar	7 500	7 500
	22 200	22 200

Moderbolaget

	2023-12-31	2022-12-31
För företagets egen räkning:		
Företagsinteckningar	7 500	7 500
Fastighetsinteckningar	7 500	7 500
	15 000	15 000

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



Not 25 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut Koncernen

Ombyggnad och renovering på fastigheten Ransby 2:14, Branäs Servicecenter, fortsätter och kommer att pågå under året 2024. Målsättningen med fastighetens användning är att hyra ut lokaler eller kontor till hantverkare och företagare som verkar i eller finns i Branäsområdet.

Flera ansökningar om stora effektkrävande anslutningar till Näckåns lokalnät har under början av 2024 kommit in till bolaget och möjligheter för anslutning håller på att utredas.

Tillträde och slutbetalning för köpet av elnätet i Östmarksområdet (före detta Viggafors) blev klart den 2 januari och det heter numera Näckåns Elnät även där.


I mitten av februari kom det beslut från Energimarknadsinspektionen om intäktsram för tillsynsperiod 2024 – 2027. Vid en första anblick ser det bättre ut för Näckåns än det har gjort för tidigare perioder.

Dan Lewin anställdes som ordinarie Vd från 1 januari 2024 för Näckåns koncern och de ingående bolagen.

Vi har lämnat 2023 bakom oss och blickar fram emot vad som väntar under 2024. Inledningsvis finns vissa orosmoln i vår vardag som kommer att sätta sin prägel på både verksamheter och utveckling.

Viktiga omvärldspåverkande frågor är vad som kommer att hända på den nordiska och europeiska elmarknaden och vilken påverkan som konjunktur, inflation, räntor och marknadspriser kommer att få. I Europa fortsätter ett spänt och kritiskt säkerhetspolitiskt läge, kopplat till Rysslands invasionskrig i Ukraina. Det råder stor osäkerhet om vad det kan leda till och sluta med. I en förlängning kommer allt detta att ha påverkan på Näckåns verksamheter, så det verkar bli ett händelserikt år även 2024.

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



.....

2024042606686

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

Sysslebäck, den dag som framgår av vår ekelektroniska underskrift.

Bo Halvardsson
Ordförande

Lennart Rosenberg

Anna Melin Nyström

Daniel Segerholm

Jennie Över

Dan Lewin
Verkställande direktör

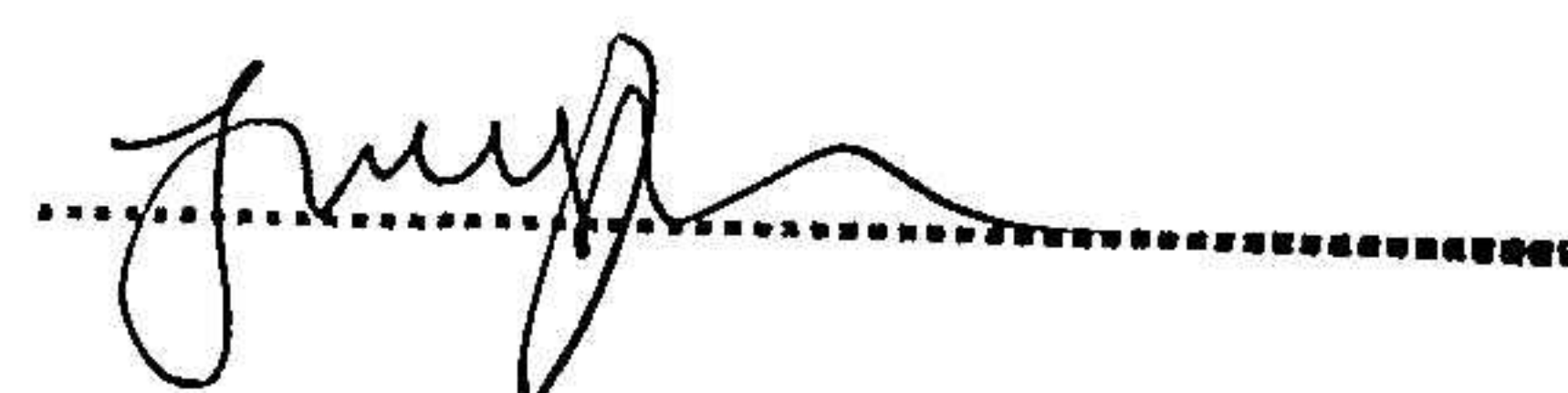
Hans-Olov Evensson

Fredrik Olsson

Min revisionsberättelse har lämnats den dag som framgår av min elektroniska underskrift

Sofia Grönqvist
Auktoriserad revisor

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



Deltagare

NÄCKÅNS ENERGI AB 556015-8767 Sverige

Signerat med Svenskt BankID

Namn returnerat från Svenskt BankID: BO HALVARDSSON

Bo Halvardsson
Ordförande

2024-03-25 16:39:05 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post

Signerat med Svenskt BankID

Namn returnerat från Svenskt BankID: KENTH LENNART
ROSENBERG

Lennart Rosenberg

2024-03-25 18:26:09 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post

Signerat med Svenskt BankID

Namn returnerat från Svenskt BankID: ANNA KRISTINA MELIN
NYSTRÖM

Anna Melin Nyström

2024-03-25 16:48:44 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post

Signerat med Svenskt BankID

Namn returnerat från Svenskt BankID: Kurt Daniel Segerholm

Daniel Segerholm

2024-03-25 16:36:12 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post

Signerat med Svenskt BankID

Namn returnerat från Svenskt BankID: JENNIE ÖVER

Jennie Över

2024-03-25 16:37:07 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post

Signerat med Svenskt BankID

Namn returnerat från Svenskt BankID: DAN LEWIN

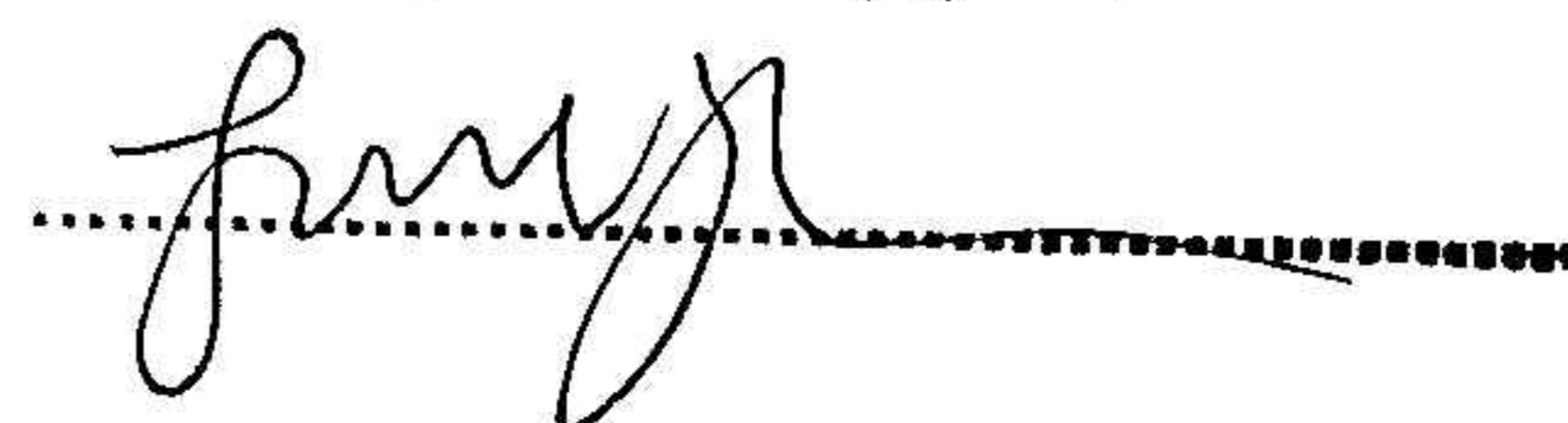
Dan Lewin
Verkställande direktör

2024-03-25 16:47:03 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:



2024042606687

Signerat med Svenskt BankID

Namn returnerat från Svenskt BankID: HANS-OLOF EVENSSON

Hans-Olof Evensson

2024-03-25 16:46:26 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post

Signerat med Svenskt BankID

Namn returnerat från Svenskt BankID: FREDRIK OLSSON

Fredrik Olsson

2024-03-25 16:37:29 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post

SOFIA GRÖNQVIST Sverige

Signerat med Svenskt BankID

Namn returnerat från Svenskt BankID: SOFIA GRÖNQVIST


Sofia Grönqvist

2024-03-25 19:01:37 UTC

Datum

Leveranskanal: E-post

Fotokopians överensstämmelse
med originalet intygas:


.....

2024042606688