

Årsredovisning
för
Nordion Energi H2 AB
559383-3238

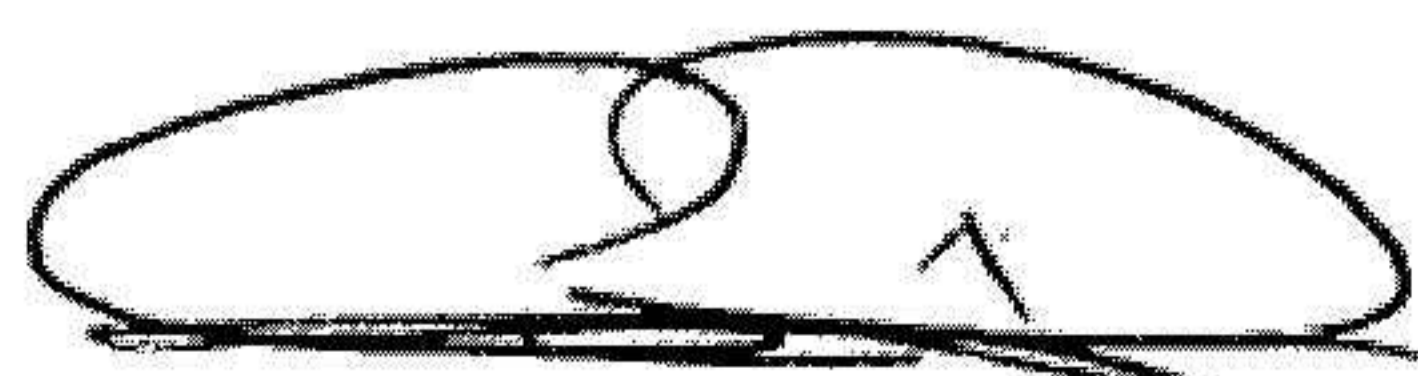
Räkenskapsåret
2024

Fastställelseintyg

Undertecknad verkställande direktör i Nordion Energi H2 AB intygar att resultaträkningen och balansräkningen i årsredovisningen har fastställts på årsstämma *17 juni 2025*. Årsstämman beslutade att godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition.

Jag intygar också att innehållet i årsredovisningen och revisionsberättelsen stämmer överens med originalen.

Malmö *23 juni 2025*



Caroline Bertlin

Årsredovisning

för

Nordion Energi H2 AB

559383-3238

Räkenskapsåret

2024-01-01 - 2024-12-31

Styrelsen och verkställande direktören för Nordion Energi H2 AB avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2024-01-01 - 2024-12-31.

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

Vår vision

Vi ger kraft åt ett samhälle i förändring och gör grön energi möjlig för alla!

Information om verksamheten

Nordion Energi H2 AB driver vätgasverksamhet och startades 2023.

Vätgas är avgörande för energiomställningen, men även för att stärka Sveriges konkurrenskraft, självförsörjning och nationella säkerhet. Vätgas gör att Sverige kan bygga vidare på sin styrka inom produktion av förnybar el och bli mer självförsörjande i områden där import av fossila bränslen hittills varit det enda alternativet. Med vätgas blir det möjligt för fler sektorer i samhället, till exempel industrin och tunga transporter, att kunna nå sina klimatmål. Vätgas kan användas som råvara, som bränsle och som energibärare, och har många möjliga tillämpningar inom industri-, transport- och energisektorn. Vätgasen kan också komma att få en roll som kompletterande reservkraft. Rörledningar kommer vara en förutsättning för att transportera stora mängder vätgas dit den behövs.

För att EU ska kunna nå sina klimatmål kommer vätgasen att spela en avgörande roll. Redan 2030 är målet att minst 10 miljoner ton förnybar vätgas ska tillverkas och till 2050 ska vätgas stå för 14% av unionens energimix. EU-kommissionens uppdaterade plan för energisektorn, REPowerEU, pekar ut vätgasens avgörande betydelse för omställningen. Här kan Norden ta en ledande position. Med Sveriges redan i hög utsträckning fossilfria energimix, samt mycket goda förutsättningar till ny förnybar och fossilfri energiproduktion, har Sverige stora fördelar jämfört med andra länder i Europa. Sverige har dessutom utmärkt tillgång till biogen koldioxid för produktion av elektrobränslen. Idag saknar Sverige dock den infrastruktur för vätgas som krävs. Utbyggnaden av ett svenskt storskaligt vätgasnät kan komma att bli en av de största energiinfrastruktursatsningarna någonsin.

Nordion Energi H2 har samarbeten i tre stora projekt, Nordic Hydrogen Route (NHR), Baltic Sea Hydrogen Collector (BHC) och Power2Earth som tillsammans planerar för hundratals mil vätgasledningar runt Östersjön. Samarbetet går framåt, men osäkerheterna är fortsatt stora och gör det utmanande att hålla en hög hastighet. NHR och BHC godkändes i april 2024 till infrastrukturprojekt av gemensamt intresse av EU-kommissionen, så kallade Projects of Common Interest eller PCI-projekt.

Nordic Hydrogen Route (NHR) är ett gemensamt projekt mellan Nordion Energi H2 och finska Gasgrid Finland, med målen att bygga en gränsöverskridande vätgasinfrastruktur och gemensam vätgasmarknad i Bottenviksregionen. Den huvudsakliga sträckningen för NHR, som är cirka 1 000 kilometer lång, kommer att gå längs Bottenvikens kust, från Vasa i Finland till Örnsköldsvik i Sverige, samt från Luleå upp mot Kiruna. Sträckan upp till Kiruna omfattas inte av nuvarande PCI-status, men en ansökan om att inkludera även denna sträcka gjordes i november 2024. Vätgasledningen mellan Sverige och Finland planeras vara i drift 2030. I Sverige drivs Power2Earth-projektet (se nedan) som en första del av NHR.

Power2Earth är ett samarbete mellan Fertiberia, Lantmännen och Nordion Energi H2 som syftar till att etablera Sveriges första fabrik för produktion av fossilfri ammoniak och mineralgödsel. Nordion Energi H2s roll är att bygga en cirka 170 kilometer lång vätgasinfrastruktur under mark mellan Letsi och Luleå för att förbinda platsen där vätgasen produceras med platsen där ammoniak och mineralgödsel

produceras. Det blir den första delen av Nordic Hydrogen Route. Samarbetet bygger på en gemensam vision om en hållbar jordbruks- och livsmedelsproduktion. Power2Earth har som ambition att producera 1 miljon ton fossilfri mineralgödsel årligen. Det här kommer att öka Sveriges självförsörjning och livsmedelstrygghet samtidigt som beroendet av gödselimport minskar. Det fossilfria, vätgasbaserade gödningsmedlet kommer att ersätta dagens fossila alternativ och därmed stödja Sverige klimatmål. Power2Earth har potential att minska utsläppen med omkring 1,6 miljoner ton koldioxid, vilket motsvarar cirka 25 procent av utsläppen från det svenska jordbruket.

Baltic Sea Hydrogen Collector (BHC) är ett projekt som drivs av Nordion Energi H2, Gasgrid Finland och Copenhagen Infrastructure Partners. Projektet syftar till att utveckla en ny storskalig havsbaserad infrastruktur för insamling och distribution av grönt väte i Östersjöregionen mellan Finland, Sverige, Åland, Danmark och Centraleuropa.

Ägarförhållanden

Nordion Energi H2 AB, med säte i Malmö, är ett helägt dotterbolag till Nordion Energi Topholding AB, org.nr 559164-7580. Nordion Energi Topholding AB upprättar den översta koncernredovisningen i Nordion Energi sfären. Huvudkontoret för Nordion Energi är beläget i Västra hamnen i Malmö.

Den europeiska investeringsfonden European Diversified Infrastructure Fund (EDIF II) äger genom bolaget FS Xenon Gas S.a.r.l (B226880) aktierna i Nordion Energi Topholding AB.

European Diversified Infrastructure Fund (EDIF II) förvaltas av Igneo Infrastructure Partners. Igneo Infrastructure Partners är en global fondförvaltare med nästan 30 års erfarenhet av infrastrukturinvesteringar. EDIF II, där investerarna främst är europeiska pensionsfonder, fokuserar på långsiktiga investeringar i europeiska infrastrukturföretag.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Nordic Hydrogen Route (NHR) och Baltic Sea Hydrogen Collector (BHC) godkändes i april 2024 till infrastrukturprojekt av gemensamt intresse av EU-kommissionen, så kallade Projects of Common Interest eller PCI-projekt. PCI-status möjliggör förenklade tillståndsprocesser och också möjlighet att ansöka om finansiering från EU:s CEF-fond (Connecting Europe Facility).

De nio transmissionsnätoperatörerna (TSO) för gas i länderna runt Östersjön undertecknade ett avtalsmemorandum i juni 2024 för att samordna och underlätta utbyggnaden av vätgasinfrastuktur för överföring och lagring, och därmed främja utvecklingen av vätgasmarknaden i Östersjöområdet. Samordningsarbetet ligger i linje med EU:s plan för sammanlänkningen av Östersjöregionens energimarknad.

De nio TSO:erna har sjösatt flera storskaliga studier för utveckling av gränsöverskridande vätgasinfrastukturprojekt i syfte att bygga en infrastruktur och marknad som ligger i linje med REPowerEU-planen, regionala mål, nationella strategier och den så kallade European Hydrogen Backbone-visionen. I dagsläget utgörs dessa vätgasinfrastukturprojekt runtom Östersjön av tre gränsöverskridande infrastrukturprojekt: Nordic Hydrogen Route, Baltic Sea Hydrogen Collector och Nordic-Baltic Hydrogen Corridor. Samverkan syftar dels till en samordnad implementering med andra projekt för nationella och gränsöverskridande rörledningar, dels till tillgång till vätgaslagring. European Hydrogen Backbone (EHB) syftar till att påskynda Europas omställning till klimatneutralitet genom att utreda och visa på vätgasinfrastrukturens avgörande roll i utvecklingen av en konkurrenskraftig gemensam europeisk marknad för grön vätgas. Nordion Energi och Gasgrid Finlands gemensamma initiativ Nordic Hydrogen Route är, liksom Baltic Hydrogen Collector, identifierade bland de sex vätgasrutter som EHB planerar för att uppnå målen till 2030 och tillgodose den tillgång och efterfrågan av vätgas som fastställts i REPowerEU-planen. Rutterna kommer initialt att koppla samman lokal tillgång

och efterfrågan på vätgas. I första hand säkerställer de den inhemska efterfrågan, men på längre sikt balanserar de överskott och underskott av vätgas mellan länder.

Nordion Energi H2 och Gasgrid Finland lämnade under oktober månad in en ansökan om finansiering av utvecklingsarbeten inom NHR till CEF-fonden.

Nordion Energi H2, Gasgrid Finland och Copenhagen Infrastructure Partners lämnade under oktober månad in en ansökan om finansiering av utvecklingsarbeten inom BHC till CEF-fonden.

Nordion Energi H2 har under hösten 2024 genomfört det första samrådet i svensk historia för byggandet av en vätgasledning, längs en 17 mil lång sträcka mellan Letsi i Jokkmokks kommun och Luleå. Det har inkommit många intressanta synpunkter och frågor och vår målsättning är att ha en fortsatt god dialog med de lokala samhällena. Nordion Energi H2 har undertecknat EU-kommissionens "pact for engagement" där bolaget lovar att involvera aktörer och medborgare som påverkas av våra projekt.

Nordion Energi H2 har också tagit en styrelseplats i den europeiska vätgasorganisationen ENNOH. Som den enda representanten från Sverige kommer vi vara med och ansvara för att samordna och sätta standarder för det europeiska vätgasnätet.

Investeringar

Under räkenskapsåret har investeringar motsvarande 5,1 (13,9) Mkr gjorts i anläggningar.

Internt servicebolag

Nordion Energi AB är ett servicebolag som tillhandahåller tjänster åt bolaget.

Medarbetare anställda i Nordion Energi AB samt de leverantörsavtal och leverantörsfakturer som är ställda till Nordion Energi AB fördelas ut i enlighet med upprättade avtal (Service Level Agreements). Inköp är en gemensam funktion och har som uppgift att samordna och förhandla fram inköpsavtal för koncernen och allokera mot respektive bolag där så är möjligt.

Nordion Energi H2 AB äger sina anläggningstillgångar samt fakturerar sina intäkter och bär sina direkta kostnader, som redovisas i den legala enheten. Indirekta kostnader fördelas via Service Level Agreements och faktureras från Nordion Energi AB till respektive bolag.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Förväntad framtida utveckling

Nordion Energi H2s målsättning för kommande år är att ta ytterligare steg i vidareutvecklingen av projekten NHR, Power2Earth och BHC mot ett genomförande genom nära samverkan med industrin och samhället, för Sveriges möjligheter till ökad försörjningstrygghet, ökad konkurrenskraft, nationell säkerhet och grön omställning.

Koncessionsansökan planeras lämnas in för projekt Power2Earth under tredje kvartalet 2025 och byggarbeten kan påbörjas när tillstånd meddelats, sannolikt 2027-2028. Driftsättning planeras till 2030

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Nordion Energi H2 har identifierat risker och osäkerhetsfaktorer inom områdena omvärld, verksamhet och finansiella risker. Företagsledningen gör antaganden, bedömningar och uppskattningar som påverkar innehållet i de finansiella rapporterna. Faktiskt utfall kan skilja sig från dessa bedömningar och uppskattningar vilket även framgår av redovisningsprinciperna.

Nordion Energi H2 ingår som en integrerad del i koncernens systematiska riskarbete.

Nedan listas de viktigaste riskfaktorerna och bolagets hantering av dessa.

Omvärld

Omvärldsrisker är främst kopplade till risker som ligger utanför bolagets verksamhet, exempelvis:

- Marknadsrisk
- Makroekonomisk risk
- Förändringar i lagstiftning

Förändringar i omvärlden har varit betydande under de senaste åren och kommer att så vara även framöver. Samtidigt har året inneburit ytterligare ett tydligt steg mot vår vision, att ge kraft åt ett samhälle i förändring och bidra till att göra grön energi möjlig för alla. Hur viktig omställningen är har blivit tydligt för oss alla. Nordion Energi H2 försöker omvandla omvärldstrycket till möjligheter.

Verksamhets- och finansiella risker

Nordion Energi H2 AB:s verksamhet medför risker som i varierande omfattning kan påverka bolaget negativt. De kan delas in i operationella risker och finansiella risker. Både operationellt relaterade och finansiella risker kan på kort och lång sikt påverka möjligheterna att uppnå fastställda mål. Genom att skapa medvetenhet om verksamhetens risker kan de kontrolleras, begränsas och hanteras. Vidare kan rätt hanterade risker leda till möjligheter och addera värde till verksamheten.

Miljörisker

Miljöarbetet ingår som en integrerad del i Nordion Energis verksamhet. För ytterligare information angående Nordion Energi Topholding koncernens miljöarbete, se hållbarhetsrapport, www.nordionenergi.se.

Cybersäkerhet

Den höga och på senare tid accelererande hotbild inom cybersäkerhetsområdet drabbar Nordion Energi, som ett svenskt infrastrukturbolag inom energisektorn, på flera sätt. Dels som ett i sig intressant objekt för riktade cyberangrepp, dels baserat på att det geopolitiska läget i omvärlden, gör att det kan finnas intresse att slå ut en svensk samhällsviktig tjänst. Därutöver som ett av många andra företag som blir påverkade av sidoeffekter av cyberattacker riktade mot andra parter, där sårbarheter i våra samarbetspartners it- miljö gör att Nordion Energi också exponeras för sådana cyberattacker.

För att möta dessa hot bygger Nordion Energi upp motståndskraft på kort sikt genom att stärka skalskyddet och anlita en säkerhetspart som kan övervaka vår IT-miljö dygnet om och som kan vidta åtgärder om en cyberincident uppträder samt på lång sikt genom att implementera ett systematiskt och riskbaserat säkerhetsarbete i verksamheten.

Medarbetare

Det är viktigt att skapa förutsättningar för en kultur där våra medarbetare trivs, mår bra och känner engagemang, så att de vill stanna och fortsätta utvecklas med oss. Vidare behöver Nordion Energi H2 ha motiverade och kompetenta ledare och medarbetare för att nå fastställda mål, vilket ställer stora krav på rekrytering och kompetensutveckling. Bolaget arbetar löpande med sitt varumärke, att vara en attraktiv arbetsgivare, att attrahera nya medarbetare, att främja interna karriärvägar och behålla nyckelpersoner ✓

Finansiella risker

Nordion Energi H2 är utsatt för finansiella risker. För att reducera effekterna av dessa risker arbetar bolaget för hantering av dessa risker i form av krediter och övrig finansiell verksamhet.

Nordion Energi H2 är inte exponerad för valutarisk då verksamheten sker inom Sverige. Bolaget är i nuläget inte exponerad för några omräkningsrisker då inga tillgångar eller skulder är i utländsk valuta bortsett från de fordringar och skulder som genereras till följd av löpande transaktioner.

Kreditrisk är att en part i en transaktion inte kan fullgöra sina åtaganden, och därigenom orsakar den andra parten en förlust. Risken för att kunder inte betalar levererade tjänster minimeras genom att bolaget genomför en kreditbedömning av nya kunder och löpande uppföljning av betalningsbeteende hos befintliga kunder.

Likviditetsrisken, det vill säga risken att inte kunna tillgodose bolagets kapitalbehov, begränsas av att inneha tillräckligt likvida medel.

Hållbarhetsrapport

Nordion Energi Topholding AB lämnar en omfattande hållbarhetsredovisning enligt GRI (Global Reporting Initiative) för koncernen. Hållbarhetsredovisningen har upprättats för att uppfylla kraven på hållbarhetsrapport i enlighet med Årsredovisningslagens sjätte kapitel. Hållbarhetsredovisningens innehåll framgår av det GRI-index som presenteras i rapporten. Rapporten publiceras på www.nordionenergi.se.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

EU har meddelat efter räkenskapsåret slut att projektet Nordic Hydrogen Route, en 130 mil lång planerad vätgasledning från Vasa i Finland längs kusten till Örnsköldsvik på den svenska sidan, med en förgrening upp till Kiruna har tilldelats 29 miljoner euro. EU-finansieringen syftar till att ta vidare projektet till nästa fas, med målet att de första delarna av NHR ska vara i drift till 2030. NHR är ett samarbete mellan Nordion Energi och Gasgrid Finland. Det andra projektet, Baltic Sea Hydrogen Collector (BHC) har tilldelats 15 miljoner euro för en planerad vätgasledning i Östersjön mellan Finland och Tyskland, ett samarbete mellan Gasgrid Finland, danska Copenhagen Energy Islands (CEI) och Nordion Energi H2. I nästa steg planeras en sammankoppling mellan Sverige och Finland i höjd med Åland.

EU:s CEF-program syftar till att stödja transnationell infrastruktur som är av särskild betydelse för Europas konkurrenskraft. För projekten väntar nu förhandlingar med EU rörande kraven för att få motta medfinansieringen.

Inga övriga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

Flerårsöversikt (Tkr)	2024	2023	2022 (7 mån)
Nettoomsättning	51	534	0
Resultat efter finansiella poster	-71 930	-14 464	-10
Balansomslutning	122 383	91 225	50
Soliditet (%)	89,7	91,5	79,7
Investeringar	5 055	13 942	0
Medelantalet anställda	8	4	0

För definitioner av nyckeltal, se Redovisnings- och värderingsprinciper.

ank=20250627;2025070125192

Förändringar i eget kapital (Tkr)

	Aktie- kapital	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	50	79 990	796	80 836
Disposition enligt beslut av årsstämman:				
Balanseras i ny räkning		796	-796	0
Erhållna aktieägartillskott		25 000		25 000
Årets resultat			1 131	1 131
Belopp vid årets utgång	50	105 786	1 131	106 967

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

balanserad vinst	105 785 727
årets vinst	1 130 776
	106 916 503

disponeras så att	
i ny räkning överföres	106 916 503
	106 916 503

Företagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkning samt kassaflödesanalys med noter.

Resultaträkning

Tkr

	Not	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Rörelsens intäkter	3		
Nettoomsättning	4	51	534
Övriga rörelseintäkter		10	14
		61	548
Rörelsens kostnader	3		
Övriga externa kostnader	5, 6	-51 168	-10 126
Personalkostnader	7	-19 168	-4 870
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	8	-2 810	-828
Övriga rörelsekostnader		-50	-7
		-73 196	-15 831
Rörelseresultat		-73 135	-15 283
Resultat från finansiella poster			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	9	1 247	819
Räntekostnader och liknande resultatposter	10	-42	0
		1 205	819
Resultat efter finansiella poster		-71 930	-14 464
Bokslutsdispositioner	11	73 062	15 261
Resultat före skatt		1 132	797
Skatt på årets resultat	12	-1	-1
Årets resultat		1 131	796

Balansräkning

Tkr

Not

2024-12-31

2023-12-31

TILLGÅNGAR

Anläggningstillgångar

Immateriella anläggningstillgångar

Goodwill

13

10 304

13 114

10 304

13 114

Materiella anläggningstillgångar

Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

14

5 055

0

5 055

0

Summa anläggningstillgångar

15 359

13 114

Omsättningstillgångar

Kortfristiga fordringar

Kundfordringar

0

239

Fordringar hos koncernföretag

15

74 459

18 615

Aktuella skattefordringar

46

18

Övriga fordringar

1 529

1 124

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

16

272

238

76 306

20 234

Kassa och bank

30 718

57 877

Summa omsättningstillgångar

107 024

78 111

SUMMA TILLGÅNGAR

122 383

91 225

Balansräkning

Tkr

Not

2024-12-31

2023-12-31

EGET KAPITAL OCH SKULDER

Eget kapital

24

Bundet eget kapital

Aktiekapital

17

50

50

50

50

Fritt eget kapital

Balanserad vinst eller förlust

105 786

79 990

Årets resultat

1 131

796

106 917

80 786

Summa eget kapital

106 967

80 836

Obeskattade reserver

18

3 472

3 354

Kortfristiga skulder

Leverantörsskulder

2 086

1 144

Skulder till koncernföretag

19

0

3 195

Övriga skulder

574

576

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

20

9 284

2 120

Summa kortfristiga skulder

11 944

7 035

SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER

122 383

91 225

Kassaflödesanalys

Tkr

	Not	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		-71 930	-14 464
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	21	2 810	828
Betald skatt		-29	-19
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		-69 149	-13 655
Kassaflöde från förändring av rörelsekapitalet			
Förändring av kundfordringar		239	-239
Förändring av kortfristiga fordringar		16 897	-1 312
Förändring av leverantörsskulder		942	1 144
Förändring av kortfristiga skulder		3 967	5 881
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-47 104	-8 181
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar	13	0	-13 942
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	14	-5 055	0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-5 055	-13 942
Finansieringsverksamheten			
Erhållna aktieägartillskott		25 000	80 000
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		25 000	80 000
Årets kassaflöde		-27 159	57 877
Likvida medel vid årets början		57 877	0
Likvida medel vid årets slut		30 718	57 877

Noter

Tkr

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna upplysningar

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

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

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.

Immateriella tillgångar

Företaget redovisar internt upparbetade immateriella anläggningstillgångar enligt aktiveringsmodellen. Det innebär att samtliga utgifter som avser framtagandet av en internt upparbetad immateriell anläggningstillgång aktiveras och skrivs av under tillgångens beräknade nyttjandeperiod, under förutsättningarna att kriterierna i BFNAR 2012:1 är uppfyllda.

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

Goodwill uppstod genom förvärv av utvecklingsprojekt från systerbolaget Nordion Energi AB.

Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde.

Följande avskrivningstid tillämpas:

Goodwill	5
----------	---

Avskrivningsperiod för goodwill är beräknad utifrån den period som posten bedöms generera ekonomiska fördelar.

Goodwill nedskrivningstestas årligen eller oftare om händelser eller ändringar i förhållanden indikerar en möjlig värdeminskning. Det redovisade värdet av goodwill jämförs med återvinningsvärdet, vilket är det högsta av nyttjandevärdet och det verkliga värdet minus försäljningskostnader. Eventuell nedskrivning redovisas omedelbart som en kostnad och återförs inte.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår utgifter som direkt kan hänföras till förvärvet av tillgången.

Tillkommande utgifter läggs till tillgångens redovisade värde eller redovisas som en separat tillgång, beroende på vilket som är lämpligt, endast då det är sannolikt att de framtida ekonomiska förmåner som är förknippade med tillgången kommer att komma bolaget tillgodo och tillgångens anskaffningsvärde kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Redovisat värde för en ersatt del tas bort från balansräkningen. Alla andra former av reparationer och underhåll redovisas som kostnader i resultaträkningen under den period de uppkommer.

Tillgångarnas restvärden och nyttjandeperioder prövas vid varje rapportperiods slut och justeras vid behov. En tillgångs redovisade värde skrivs omgående ner till dess återvinningsvärde om tillgångens redovisade värde överstiger dess bedömda återvinningsvärde.

Bolaget prövar kontinuerligt återstående nyttjandeperiod på tillgångarna.

Vinster och förluster vid avyttring av en materiell anläggningstillgång fastställs genom en jämförelse mellan försäljningsintäkten och det redovisade värdet och redovisas i övriga rörelseintäkter respektive övriga rörelsekostnader i resultaträkningen.

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, uträngas eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras. Utgifter för löpande reparationer och underhåll redovisas som kostnader.

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.

Kundfordringar/kortfristiga fordringar

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

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs. Valutakursvinster och förluster som uppkommer vid omvärdering av kundfordringar och leverantörsskulder redovisas i posterna Övriga rörelseintäkter och Övriga rörelsekostnader. Övriga valutakursvinster och förluster redovisas under rubriken Resultat från finansiella poster.

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.

Leasingavtal

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

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 lagstads. 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.

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.

Pensioner

Bolaget redovisar förmånsbestämda pensionsplaner i enlighet med K3s förenklingsregel. Det innebär att förmånsbestämda planer redovisas som avgiftsbestämda när pensionspremien betalas. De pensionsförpliktelser vars värde är beroende av värdet på en kapitalförsäkring, redovisas till kapitalförsäkringens redovisade värde.

Koncernbidrag

Erhållna och lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen.

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.

Investeringar

Under året nedlagda kostnader (pågående arbeten) + direkta anskaffningar (före avdrag för investeringsstöd)

Medelantalet anställda

Medelantal anställda under räkenskapsåret.

Uppskattningar och bedömningar

Upprättandet av bokslut och tillämpning av redovisningsprinciper, baseras ofta på ledningens bedömningar, uppskattningar och antaganden som anses vara rimliga vid den tidpunkt då bedömningen görs. Uppskattningar och bedömningar är baserade på historiska erfarenheter och ett antal andra faktorer, som under rådande omständigheter anses vara rimliga. Resultatet av dessa används för att bedöma de redovisade värdena på tillgångar och skulder, som inte annars framgår tydligt från andra källor. Det verkliga utfallet kan avvika från dessa uppskattningar och bedömningar. Uppskattningar och antaganden ses över regelbundet.

Inga väsentliga källor till osäkerhet i uppskattningar och antaganden på balansdagen bedöms kunna innebära en betydande risk för en väsentlig justering av redovisade värden för tillgångar och skulder under nästa räkenskapsår.

Not 2 Uppgifter om moderföretag

Nordion Energi H2 AB, med säte i Malmö, är ett helägt dotterbolag till Nordion Energi Topholding AB, org.nr 559164-7580. Nordion Energi Topholding AB upprättar den översta koncernredovisningen i Nordion Energi sfären.

Not 3 Försäljning och inköp av tjänster med koncernföretag

Ingen försäljning har förekommit under räkenskapsåret med bolag inom Nordion Energi Topholding AB koncernen.

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Inköp av tjänster		
Nordion Energi AB	-20 576	-1 679
	-20 576	-1 679

Vid inköp mellan koncernföretag tillämpas samma principer för prissättning som vid transaktioner med externa parter.

Not 4 Nettoomsättningens fördelning

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Nettoomsättningen per intäktsslag		
Övriga intäkter	51	534
	51	534

Not 5 Leasingavtal

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 1 195 (150) tkr.

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

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Inom ett år	-1 241	-1 118
Senare än ett år men inom fem år	-620	0
Senare än fem år	0	0
	-1 861	-1 118

I bolagets redovisning utgörs den operationella leasingen i allt väsentligt av hyrd lokal. Bolaget har under året förlängt hyresavtalet för den hyrda lokalen.

Not 6 Arvode till revisorer

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.

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Deloitte AB		
Revisionsuppdrag	0	-35
	0	-35

Bolagets revisionsarvode debiteras till Nordion Energi AB, föregående år fakturerades revisionsarvodet till Nordion Energi H2 AB.

Not 7 Anställda och personalkostnader

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Medelantalet anställda		
Kvinnor	2	1
Män	6	3
	8	4
Löner och andra ersättningar		
Övriga anställda	-11 495	-2 954
	-11 495	-2 954
Sociala kostnader		
Pensionskostnader för övriga anställda	-2 973	-737
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	-4 326	-1 098
	-7 299	-1 835
Övriga personalkostnader	-374	-81
Totala löner, ersättningar, sociala kostnader och pensionskostnader	-19 168	-4 870
Könsfördelning bland ledande befattningshavare		
Andel kvinnor i styrelsen	40 %	40 %
Andel män i styrelsen	60 %	60 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	42,9 %	37,5 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	57,1 %	62,5 %

VD och andra ledande befattningshavare är anställda i Nordion Energi AB och i Nordion Energi H2 AB och utgör en gemensam ledningsgrupp för Nordion Energi Topholding koncernen.

Not 8 Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Avskrivning		
Goodwill	-2 810	-828
	-2 810	-828

Not 9 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Ränteintäkter från koncernföretag	0	0
Övriga ränteintäkter	1 247	817
Övriga finansiella intäkter	0	2
	1 247	819

Not 10 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Räntekostnader till koncernföretag	0	0
Övriga räntekostnader	-2	0
Övriga finansiella kostnader	-40	0
	-42	0

Not 11 Bokslutsdispositioner

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Förändring av överavskrivningar	-118	-3 354
Erhållna koncernbidrag	73 180	18 615
	73 062	15 261

Not 12 Aktuell och uppskjuten skatt

	2024-01-01 -2024-12-31	2023-01-01 -2023-12-31
Skatt på årets resultat		
Aktuell skatt	-1	-1
Totalt redovisad skatt	-1	-1

Avstämning av effektiv skatt

	2024-01-01 -2024-12-31		2023-01-01 -2023-12-31	
	Procent	Belopp	Procent	Belopp
Redovisat resultat före skatt		1 132		796
Skatt enligt gällande skattesats	20,60	-233	20,60	-164
Ej avdragsgilla kostnader		-24		-6
Ej skattepliktiga intäkter		3		0
Koncernkvittning ränteavdrag		253		168
Under året utnyttjande av tidigare års underskottsavdrag		0		1
Redovisad effektiv skatt	0,07	-1	0,07	-1

Not 13 Goodwill

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående anskaffningsvärden	13 942	0
Inköp	0	13 942
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	13 942	13 942
Ingående avskrivningar	-828	0
Årets avskrivningar	-2 810	-828
Utgående ackumulerade avskrivningar	-3 638	-828
Utgående redovisat värde	10 304	13 114

Not 14 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2024-12-31	2023-12-31
Ingående nedlagda kostnader	0	0
Under året nedlagda kostnader	5 055	0
Utgående redovisat värde	5 055	0

~~0~~

Not 15 Fordringar hos koncernföretag

	2024-12-31	2023-12-31
Nordion Energi Topholding AB	73 180	18 615
Nordion Energi AB	1 279	0
	74 459	18 615

Not 16 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2024-12-31	2023-12-31
Övriga förutbetalda kostnader	272	238
	272	238

Not 17 Antal aktier och kvotvärde

Aktiekapitalet består av 500 aktier med kvotvärde 100 kronor.

Not 18 Obeskattade reserver

	2024-12-31	2023-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	3 472	3 354
	3 472	3 354

Not 19 Skulder till koncernföretag

	2024-12-31	2023-12-31
Nordion Energi AB	0	3 195
	0	3 195

Not 20 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2024-12-31	2023-12-31
Upplupna löner	1 020	174
Upplupna pensionskostnader	170	123
Upplupna semesterlöner	825	442
Upplupna lagstadgade sociala och andra avgifter	575	193
Upplupen löneskatt	960	239
Övriga upplupna kostnader	356	35
Upplupna projektkostnader	5 378	914
	9 284	2 120

Not 21 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	2024-12-31	2023-12-31
Avskrivningar på immateriella anläggningstillgångar	2 810	828
	2 810	828

Not 22 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

Inga ställda säkerheter och eventalförpliktelser finns i bolaget.

Not 23 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

EU har meddelat efter räkenskapsåret slut att projektet Nordic Hydrogen Route, en 130 mil lång planerad vätgasledning från Vasa i Finland längs kusten till Örnsköldsvik på den svenska sidan, med en förgrening upp till Kiruna har tilldelats 29 miljoner euro. EU-finansieringen syftar till att ta vidare projektet till nästa fas, med målet att de första delarna av NHR ska vara i drift till 2030. NHR är ett samarbete mellan Nordion Energi och Gasgrid Finland. Det andra projektet, Baltic Sea Hydrogen Collector (BHC) har tilldelats 15 miljoner euro för en planerad vätgasledning i Östersjön mellan Finland och Tyskland, ett samarbete mellan Gasgrid Finland, danska Copenhagen Energy Islands (CEI) och Nordion Energi H2. I nästa steg planeras en sammankoppling mellan Sverige och Finland i höjd med Åland.

EU:s CEF-program syftar till att stödja transnationell infrastruktur som är av särskild betydelse för Europas konkurrenskraft. För projekten väntar nu förhandlingar med EU rörande kraven för att få motta medfinansieringen.

Inga övriga väsentliga händelser har inträffat efter räkenskapsårets slut.

Not 24 Disposition av vinst eller förlust

2024-12-31

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel:

balanserad vinst	105 786
årets vinst	1 131
	106 917

disponeras så att
i ny räkning överföres

106 917
106 917

ank=20250627;2025070125209

Resultat- och balansräkningen för 2024-12-31 kommer att föreläggas på årsstämma för fastställelse.

Malmö 7 maj 2025



Anders Sundström
Ordförande



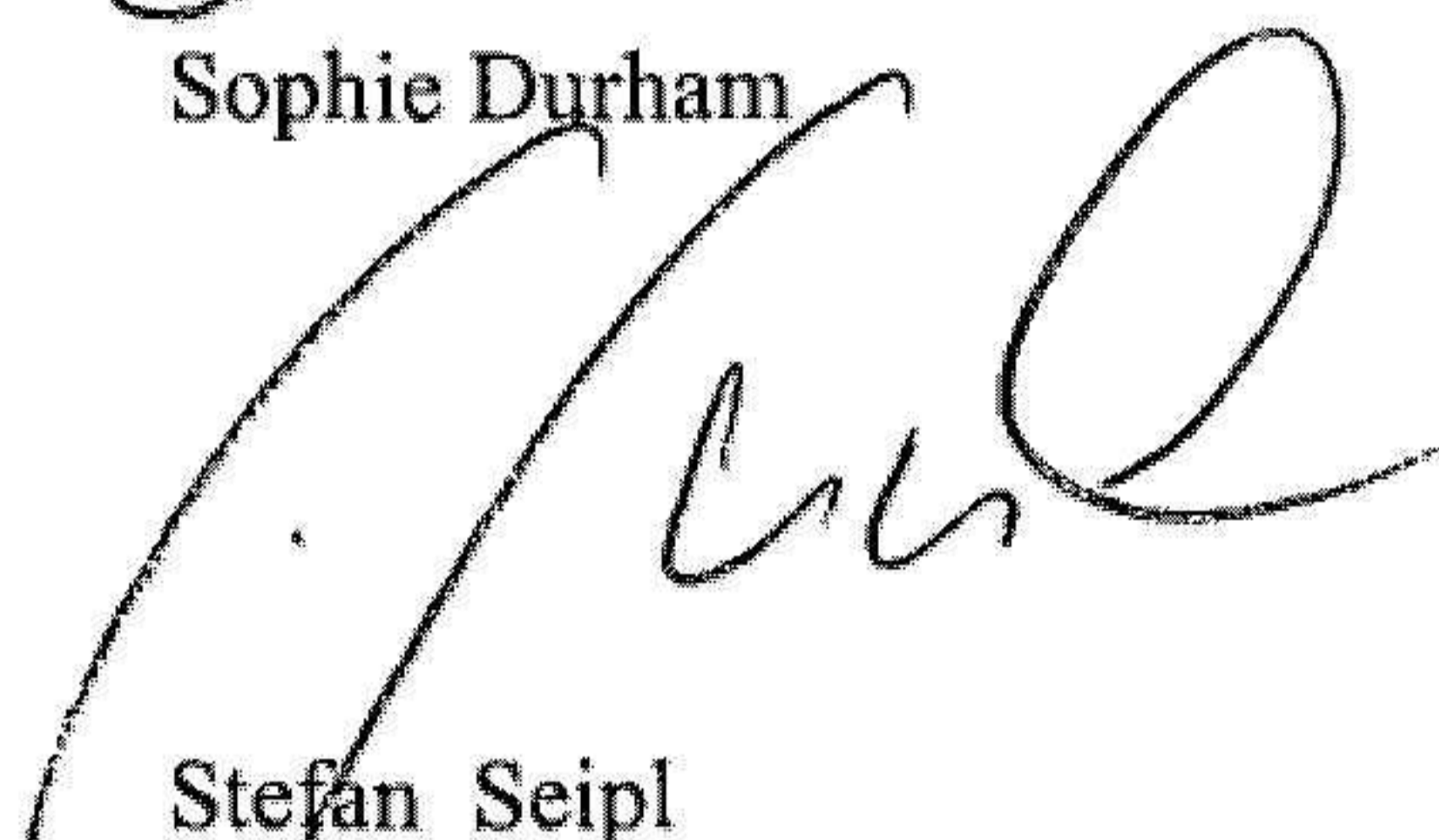
Caroline Berlin
Verkställande direktör



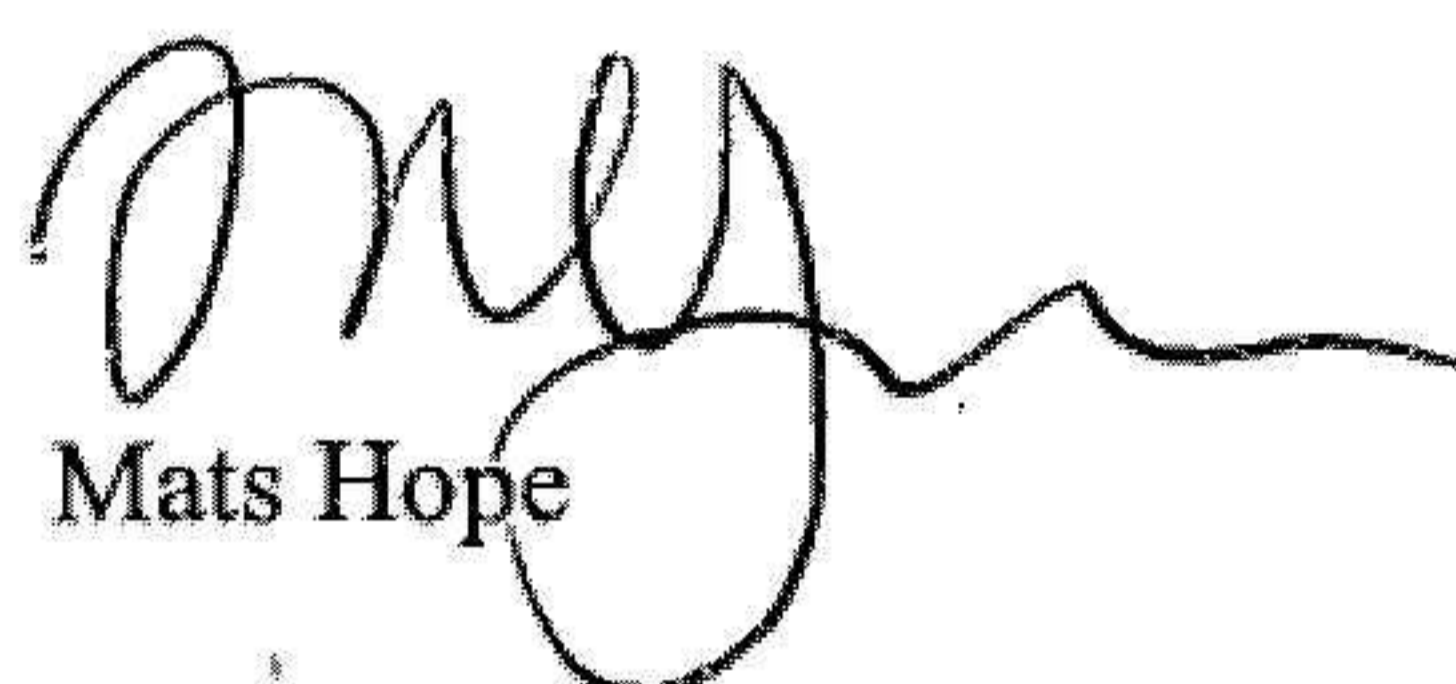
Sophie Durham



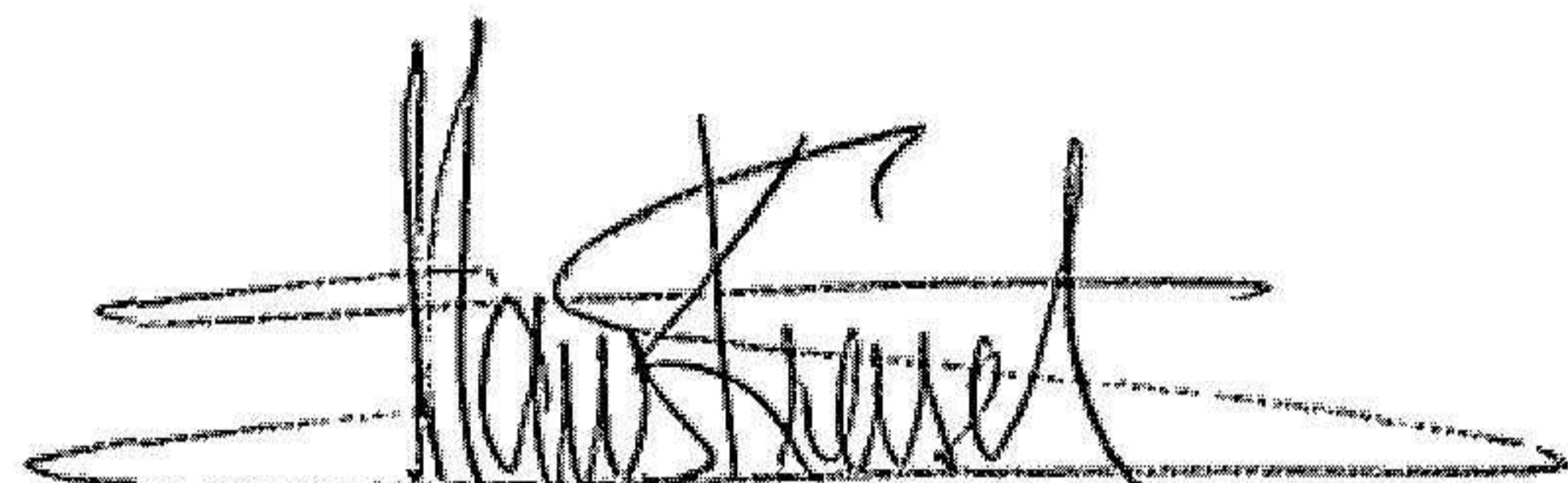
Gunilla Berg



Stefan Seipl



Mats Hope

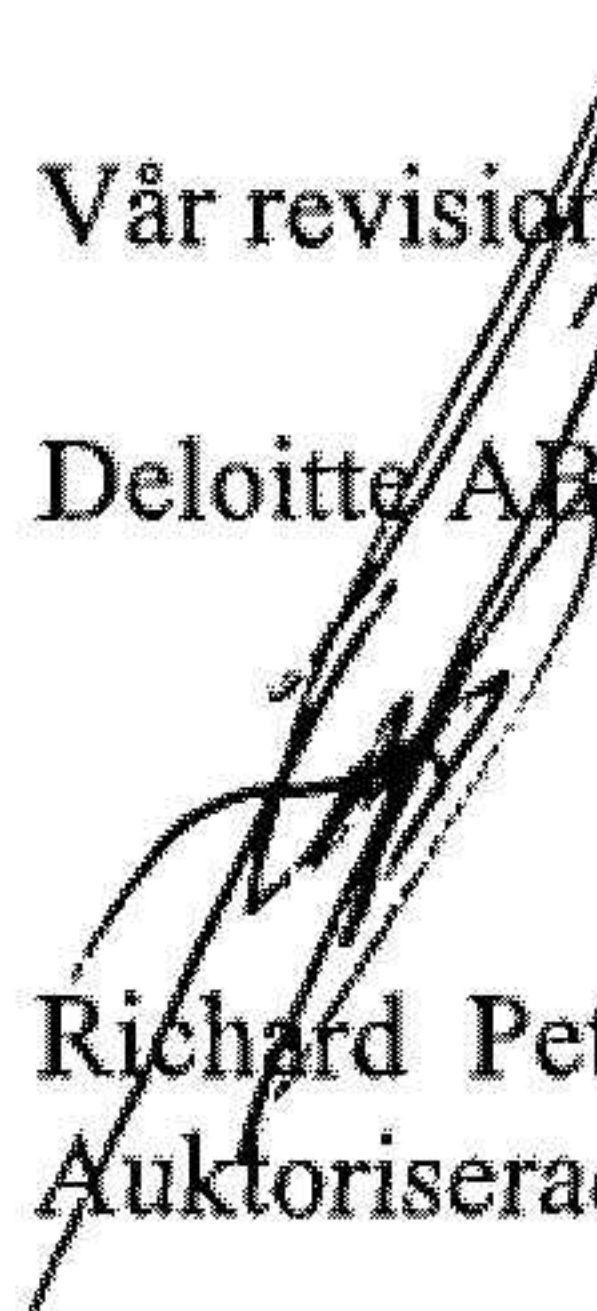


Hans Kreisel

Vår revisionsberättelse har lämnats

21/5 - 2025

Deloitte AB



Richard Peters
Auktoriserad revisor

REVISIONSBERÄTTELSE

Till bolagsstämman i Nordion Energi H2 AB
organisationsnummer 559383-3238

Rapport om årsredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Nordion Energi H2 AB för räkenskapsåret 2024-01-01 - 2024-12-31.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Nordion Energi H2 ABs finansiella ställning per den 31 december 2024 och av dess finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorers ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Nordion Energi H2 AB enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorers ansvar

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

enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen.

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

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

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Nordion Energi H2 AB för räkenskapsåret 2024-01-01 - 2024-12-31 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

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

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionsssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet *Revisorans ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till Nordion Energi H2 AB enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av bolagets egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorans ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionsssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Malmö 21 15 2025
Deloitte AB
Richard Peters
Auktoriserad revisor