



Årsberättelse 2023



Verkställande direktörens översikt

2023 har varit ett mycket händelserikt år. I början av året var tillgången på energi fortfarande låg bland annat på grund av kriget i Ukraina, minskad kärnkraftsproduktion i Frankrike och Sverige samtidigt som nivån i vattenmagasinen i Norge var låga. Under resten av 2023 förbättrades energitillgången i Europa påtagligt, med generellt lägre elpriser som följd. Säkerhetsfrågor har fått ett ökat fokus och Mariehamns Energi Ab har genomfört ett antal säkerhetshöjande åtgärder för att höja skalskyddet samt för att öka förmågan att hantera IT-hot.

Vårt arbete att bli mer kundfokuserade och processororienterade fortsätter. Verksamhetsmätningen 2023 visade på en ökning från 300 (2022) poäng till 500 poäng där 1 000 poäng är max. Vidare visade NKI-mätningen (NöjdKundIndex) att vi ligger på 63,7 poäng i dagsläget. Nästa NKI-mätning genomförs våren 2025. Leveransmätningar av fjärrvärmeanslutningar ligger på 4,4 av max 5,0 och elnätsanslutningar på 4,8 av max 5,0. En marknadsundersökning genomfördes också under våren 2023. Utifrån alla dessa mätningar och våra övergripande strategiska mål har en marknadskommunikationsplan tagits fram. Vårt systematiska kontinuerliga förbättringsarbete enligt VU-modellen fortsätter med oförminskad styrka. Vi har nu haft 3 medarbetarseminarium och alla medarbetare är engagerade i våra strategiska fokusområden att bli mer kundorienterade och processororienterade. Exempel på resultat från de olika VU-grupperna är bland annat en sänkning av framledningstemperaturen i fjärrvärmenätet från 75 till 70 grader med 5 procent minskade ledningsförluster som följd, snabbare byten av elmätare och säkrare insamling av mätvärden, övervakningssystem för brunnar i fjärrvärmenätet, digitalisering av processer och rutiner som t.ex tidsregistrering och ökad flexibilitet och tydlighet för t.e.x. ekonomiprocessen. Under 2023 tog vi också fram en långsiktig utvecklingsplan för elnätet som är i stort behov av både en uppgradering för att klara nya behov samt ett snabbare byte av gamla kablar, nätstationer och transformatorer.



Övriga saker som är värda att nämna

- Mariehamn Enerexit Ab fusionerades in i Mariehamns Energi Ab i juni 2023.
- Flytten av kontorspersonalen från Tekniska verken genomfördes i juni 2023.
- En fullständig översyn av elnätstarrifferna gjordes för att bättre spegla nättjänsttarrifferna från Kraftnät Åland. Det innebär bland annat en större skillnad i prissättningen mellan höglasttid och låglasttid samt minskade kostnader för toppeffektavgifter.

Jag vill tacka personalen, styrelsen och vår ägare för ett bra samarbete under det gångna året.

Robert Kjellberg
vd

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

2 Verkställande direktörens översikt • 4 Styrelsen • 5 Personal • 6 Strategisk inriktning
7 Elnät • 10 Elförsäljning • 11 Fjärrvärmeproduktion • 13 Fjärrvärmedistribution • 13 Miljö • 14 Nyckeltal
15 Väsentliga händelser under räkenskapsperioden • 15 Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång
15 Uppskattning av den kommande utvecklingen • 15 Risker och osäkerhetsfaktorer
15 Bedömning av den ekonomiska ställningen och resultatet • 15 Styrelsens förslag till disposition av vinstmedel
16 Resultaträkning • 17 Balansräkning • 19 Finansieringsanalys
19 Noter • 24 Särredovisning i enlighet med elmarknadslagen
27 Bokslutets och verksamhetsberättelsens underskrifter • 28 Revisionsberättelse





Styrelsen

Mariehamns Energi Ab ägs till 100 procent av Mariehamns stad. Bolagets aktiekapital är 3 915 820,51 euro som fördelas på 39 158 st aktier. Bolaget innehar inte egna aktier och har inte något kapitallån.

Vid ordinarie bolagsstämma 25 maj 2023 valdes till styrelsemedlemmar:

Daniela Johansson, ordförande

Sara Kemetter

Mats Perämaa (Avgick på egen begäran i slutet av 2023)

Patrick Wackström

Matias Waller

Vidare valdes revisionssamfundet BDO Auditor Ab (FO-nummer 0904285-6) till revisorer för räkenskapsåret 2023.

Under året har 10 styrelsemöten hållits.

Verkställande direktör är Robert Kjellberg.



Personal

Antalet anställda i medeltal under räkenskapsperioden 2023 var 38,7. Medelåldern per 31.12.2023 var 46,62 år. Könsfördelningen i medeltal under räkenskapsperioden var 5,0 kvinnor och 33,7 män, vilket motsvarar 12,9 procent kvinnor och 87,1 procent män. Under året har vi tagit emot praktikanter från Ålands Yrkesgymnasium.

Sjukfrånvaro bland anställda var 4,8 procent av total arbetstid under år 2023. Det är en sänkning jämfört med år 2022, då sjukfrånvaron var 5,9 procent. Vi främjar de anställdas hälsa genom att tillhandahålla friskvårdskuponger och regelbundna hälsoundersökningar. I början av år 2023 övergick vi till tjänsten Friskvård.ax, vilket har gett ett ökat utnyttjande av friskvårdsförmånerna hos de anställda. Under år 2022 var det 56,7 procent av de anställda som utnyttjade friskvårdsförmånerna, medan det under år 2023 ökade till 80,0 procent.

Alla våra anställda har olycksfallsförsäkring både i arbete och på fritiden. Det skedde två olycksfall i arbete under år 2023 (2022 skedde ett olycksfall i arbete). De anmälda olycksfallen har varit av lindrig karaktär och inte krävt någon sjukfrånvaro. Ett fritidsolycksfall har rapporterats under 2023. Inom arbetarskyddet har man även behandlat nära-på-händelser för att se över vad som kan göras för att arbetsmoment och arbetsplatser ska bli säkrare för våra anställda samt att alla ska ha kunskap om säkert arbete.

Mariehamns Energi Ab ser även till att de anställda upprätthåller sin kunskap inom sitt yrkesområde och om de program och system som används i verksamheten. Ungefär 1 480 timmar av total arbetstid har varit utbildning eller mässor. År 2022 var motsvarande tid 740 timmar. Därtill har det under 2023 fokuserats mer på ledarutveckling och verksamhetsutvecklingsarbete inom bolaget.

Strategisk inriktning

Mission

Samhällsnytta i form av el och fjärrvärme. Missionen beskriver vårt uppdrag och syftet med organisationen.

Vision 2027

Framtidens företag med fokus på hållbarhet.

Visionen beskriver det önskade framtida tillståndet, bolagets strävan. Framtidens företag betyder att vi

- är kundfokuserade, lätta att kontakta och att ha att göra med samt upplevs som ETT bolag.
- jobbar med ständiga förbättringar.
- har tydliga och digitaliserade processer.
- ligger i framkant v.g. användande av ny teknik.
- följer samhällets utveckling, bevakar omvärlden och är proaktiva i att ta fram eftertraktade och hållbara tjänster.

Med fokus på hållbarhet betyder att vi

- är CO₂-fria v.g. våra energikällor.
- bidrar till att samhället vi verkar i blir mer hållbart.
- har ett bra arbetsklimat, folk vill jobba här och alla uppnår sin potential.

Visionen är ledstjärnan för verksamheten och värderingarna är staketen.

Värderingar

Våra gemensamma värderingar ger en tydligare bild av organisationens avsikter och skänker därigenom förtroende för verksamheten. Genom att skapa en gemensam värdeplattform samordnas energin och kompetensen utvecklas. Mariehamns Energis gemensamma värderingar är:

• Öppenhet och Respekt.

Öppenhet – Vi håller en ständig dialog med varandra och strävar efter allas delaktighet i viktiga beslut och ingen skall vara rädd för att våga ge sin åsikt.
Respekt – Vi respekterar varandras åsikter och idéer och har ett respektfullt agerande mot kunder, leverantörer och mot varandra.

• Nyttänkande och Samverkan.

Nyttänkande – Vi har ett "open-mindset" och vågar ifrågasätta vårt eget och andras beteende.

Vi är flexibla och fokuserar på möjligheterna.

Samverkan – Vi lär av varandra och delar med oss av våra kunskaper och erfarenheter. Utbildning och kompetensutveckling är en del av det dagliga arbetet.

• Affärsmässighet och Samhällsnytta.

Affärsmässighet – Vi har ett proffsigt uppträdande som skapar starka relationer, överenskommelser och affärer. Alla tar ansvar för att vi uppnår önskat resultat. Vi är affärsmässiga i allt vi gör och vi sköter våra åtaganden gentemot varandra.

Samhällsnytta – Vi medverkar i och stödjer det strategiska utvecklingsarbete som staden bedriver.

Vi bidrar till att utveckla staden på ett sätt som bidrar till stadens attraktivitet samt till en hållbar och klimat-anpassad stadsutveckling.

Kärnkompetens

Förmågan att med rätt partners bygga, driva och utveckla samhällsnyttig infrastruktur på ett hållbart sätt.

Kärnkompetens är en kombination av kunskap och förmågor som ger företaget ett tydligt försprång jämfört med konkurrenterna.

Kärnkompetens är kombinationer av nyckelkompetenser som finns på olika ställen i organisationen och en enskild person kan inte besitta en kärnkompetens.

Till skillnad från fysiska tillgångar bryts de inte ned när de används och delas utan de växer.

• Med rätt partners – Vi har kompetenta partners som kompletterar oss och som vi ställer krav på.

• Bygga – Vi bygger anläggningar och nät som ger stabilitet och tillförlitliga leveranser. Hantering av våra projekt säkerställer leveranser i rätt tid, med rätt kvalitet och till rätt kostnad.

• Driva – Vi driftar, underhåller och övervakar nät och anläggningar.

• Utveckla – Vi optimerar drift, tillgänglighet och prestanda utifrån kundernas behov samt introducerar ny teknik för att nå bättre prestanda och ökad hållbarhet.



Elnät

Mariehamsns Energi Ab:s nätverksverksamhet för eldistribution övervakas av Ålands energimyndighet. Underhåll, utbyggnad samt reinvesteringar i distributionsnätet är en förutsättning för säker och kostnadseffektiv elleverans till våra kunder. Bolagets distributionsområde är hela Mariehamn samt delar av Jomala, Nåtö och Järsö samt intilliggande öar.

Den totalt överförda energimängden för 2023 var 91,59 GWh (91,6 GWh 2022). Den högsta nivån för överförd energi inträffade 2010 och uppmättes till 111,3 GWh. Den högsta effekttoppen under år 2023 uppgick till 18,34 MW (28.11.2023 kl.10:00). Den högsta effekttoppen genom tiderna 21,74 MW inföll 2021.

Inom bolagets nätområde pågår kontinuerligt planering, utbyggnad och reinvesteringar. I 10,5 kV nätet pågår flera olika projekt kontinuerligt samtidigt som ett utbyte sker av utrustning i befintliga inomhusstationer samt av äldre mellan-spänningsledningar. Äldre generationens MPS-kompaktställverk som innehåller gasen SF6 börjar uppnå den tekniska livslängden och byts ut vartefter det ges möjlighet. Under 2023 har det tillkommit en ny nätstation och 3 st 10,5 kV nätstationer i Mariehamn har bytts ut för att förbättra driftssäkerheten. Dessutom byttes 14 st elskåp under 2023.

Kriget i Ukraina, coronapandemin och ökad efterfrågan har bidragit till störningar i leveranserna och långa leveranstider. Priserna har dessutom ökat markant. På mätarsidan pågår utbyte av första generationens smarta elmätare. Vi har haft stora problem med kommunikationen med dessa mätare vilket försvårat hemtagning av mätvärden. Detta har medfört mycket merarbete för våra mätarmontörer och för den administrativa personalen som sköter faktureringen. De nya mätarna är anpassade till radiokommunikation samt fungerar bättre vid kommunikation på 400-volts nätet vilket resulterar i bredare och stabilare kommunikation. Under 2023 anslöts 16 nya fastigheter (18 st 2022) vilket resulterar i att vi fick ytterligare 130 nya mätarplatser.

Antalet solcellproducenter som ansluts till vårt nät fortsätter att öka. I slutet av 2023 fanns det totalt 286 st solcells-producenter i nätet. Den totala anslutna solcellseffekten i vårt nät var i slutet av året 2,94 MW och den producerade solenergin var 930 MWh under året.

Ledningsnätet

10,5 kV Ledningar/meter	2023	2022
Hängkabel		
Koppar	1 403	1 403
Sjökabel		
Aluminium	6 347	6 343
Jordkabel		
Koppar	359	276
Aluminium	65 710	66 447
Friledning		
Aluminium	2 460	2 460
Totalt	76 279	76 929

Antal transformatorer kVA	2023	2022
50	3	3
100	12	12
200	16	16
300	5	5
315	16	16
500	37	38
800	30	32
1 000	4	3
1 600	2	2
Totalt	125	127

0,4 kV Ledningar/meter	2023	2022
Hängkabel		
Stålaluminium	30 925	31 412
Sjökabel		
Aluminium	1 845	2 470
Koppar	1 462	2 770
Jordkabel		
Aluminium	153 627	149 456
Koppar	169 910	168 695
Totalt	357 769	354 803

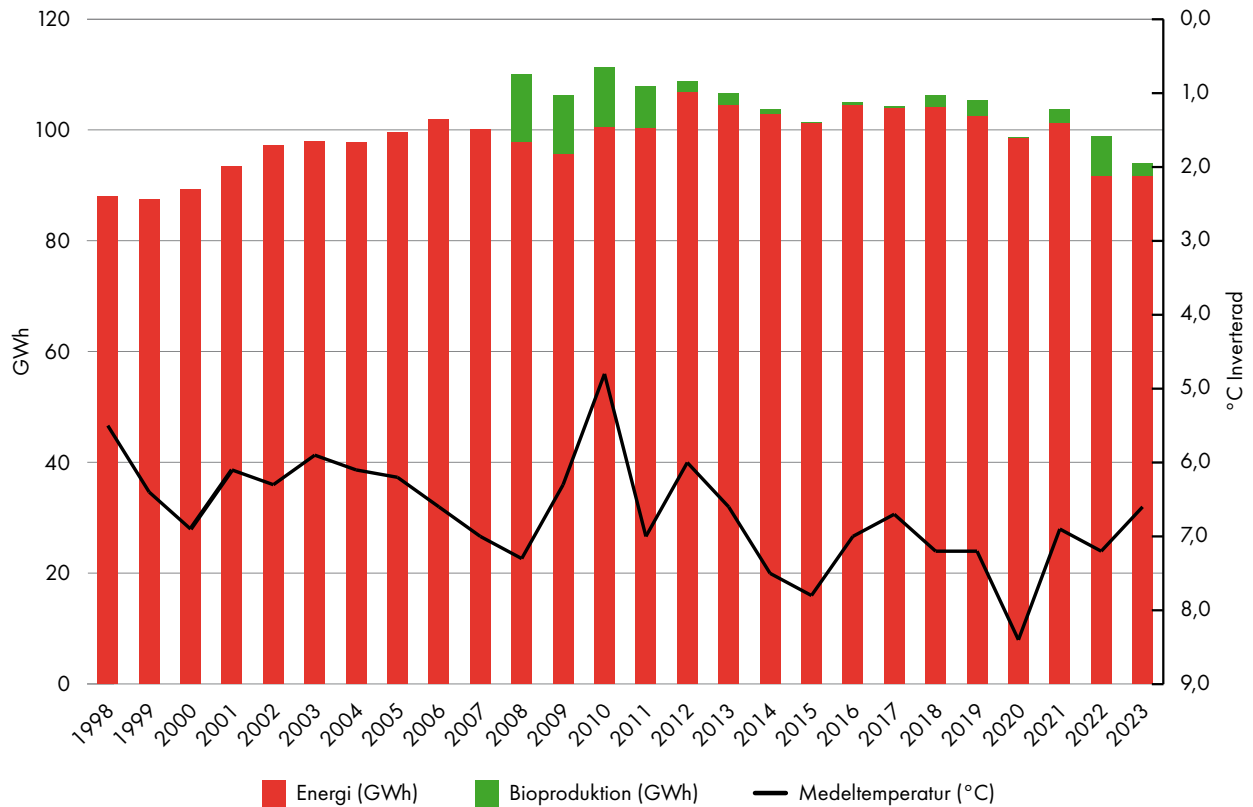
Antal stationer	2023	2022
Stolpstationer	4	4
Kiosker	98	93
Byggnader	6	7
Industrihus	1	1
Källare	13	15
Totalt	122	120

Störningar i eldistributionen och övriga nyckeltal

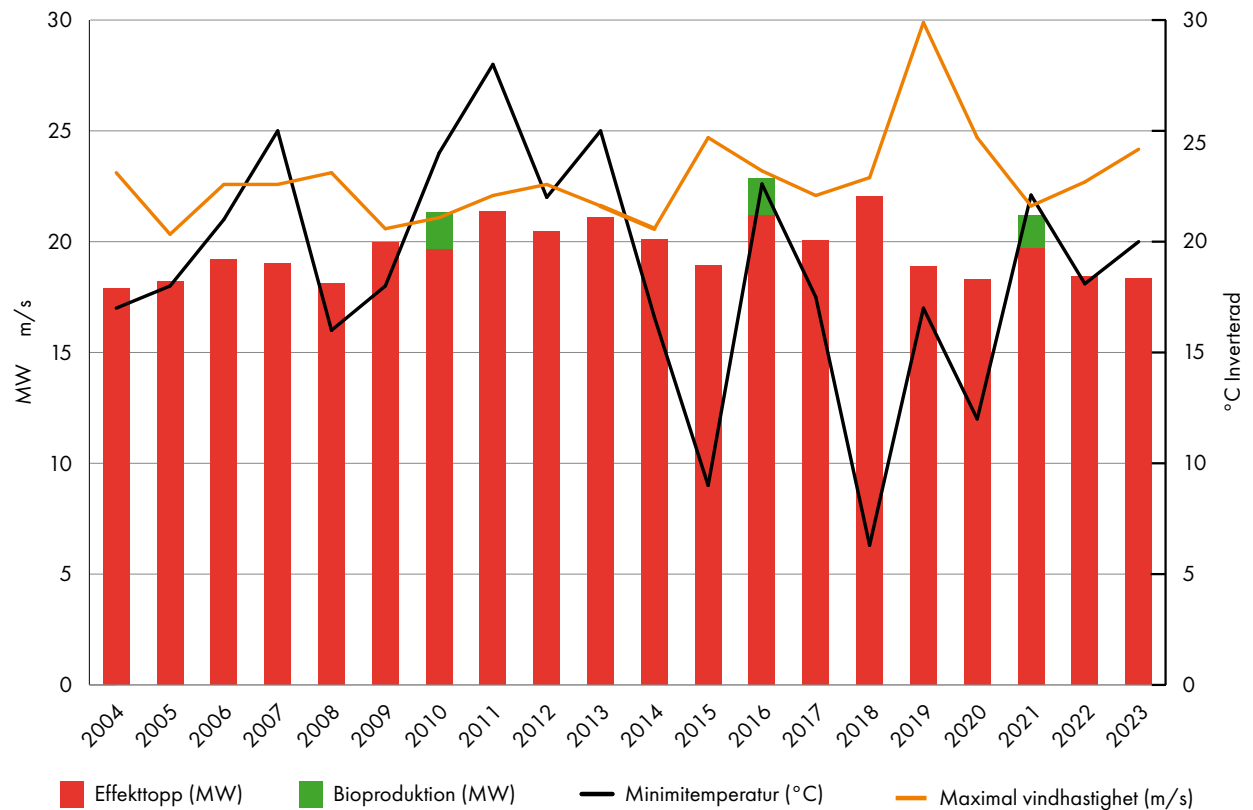
Ospecificerade avbrott i eget nät, planerade avbrott, oplanerade avbrott, kunders egna avstängningar av elanläggningar samt avbrott importerade från överliggande nät.		
	2023	2022
Totalt antal avbrott	14 538	16 109
Totalt antal drabbade förbrukningsplatser	9 558	9 441
Totaltid (h)	1 895,38	2 173,44
Medeltal av avbrottstid (h) per berörd kund per avbrott	0,13	0,60
Medeltid (h) per förbrukningsplats fördelat på alla förbrukningsplatser	0,20	0,23
	2023	2022
Totalt antal fasta förbrukningsplatser	9 571	9 441
Solproduktion	286	224

14 registrerade större avbrott, 18 planerade avbrott vid skåp- och nätstationsbyten och 1 avbrott i överliggande nät till följd av fel.

Total överförd elenergi



Effekttoppar och minimitemperaturer



Elförsäljning

Efter två volatila år på elmarknaden verkar marknaden ha hittat någon slags normalnivå. Den nya normalens prisnivåer har etablerat sig 2–3 gånger högre än om vi jämför med ett normalår före 2022. Volatiliteten återstår fortfarande på elmarknaden där kostnaden för en MWh kan gå från negativa priser till över 100 € på en och samma dag. Våra elförbrukningsmönster har blivit jämnare mellan dag och natt, vilket antagligen beror på att många företag samt privatpersoner har blivit mera medvetna om vilken tid de använder sin energi. Detta har lett till en ökad förbrukning på låglast-tider, vilket samtidigt har minskat förbrukningen på höglast-tider. Vi ser även en trend att de dyraste timmarna på spotmarknaden kommer efter arbetstid, vilket är ett nytt fenomen.

Energiåttstramningarna som gjordes år 2022 har följt med under hela 2023 och vi ser en minskad grundlast jämfört med tidigare år. Dock kom det en väldigt kall och blåsig vinter som gjorde att vi låg nära effekttoppen vissa timmar under de kallaste dagarna och vi gick då ut med en uppmaning till samtliga ålänningar att vara varsamma med sin elanvändning under dessa timmar. Den dyrare elen har gjort att vi fått en rätt kraftig minskning i såld ursprungsgaranterad el, och inga nya kunder har använt sig av vår CO₂-kompensation.

Åland har i år bytt sätt att räkna ut residualmixens CO₂-avtryck, vilket är en fackterm för den normala elens CO₂-avtryck, och vi använder nu finska residualmixens statistik istället för den svenska som vi använt tidigare år.

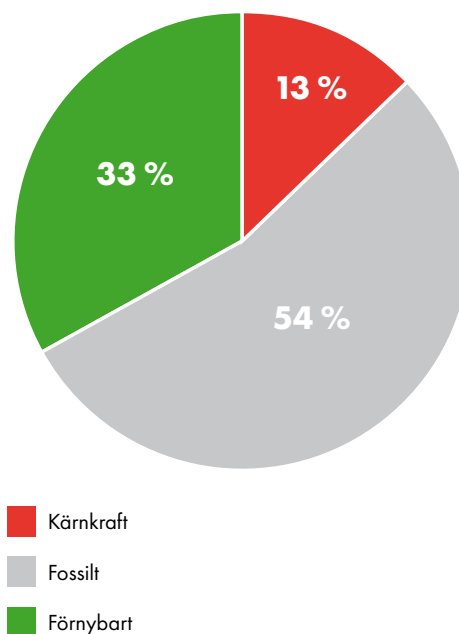
Produktionsspecificerad elförsäljning

I nedanstående tabeller visas miljöpåverkan för våra produkter Vattenel, Vindel och Kärnkraftsel.

Miljöpåverkan av vår försäljning av Vattenel – 100 procent förnybart	
Scope 3	
CO ₂ -utsläpp (i g/kWh)	7,26
Miljöpåverkan av vår försäljning av Vindel – 100 procent förnybart	
Scope 3	
CO ₂ -utsläpp (i g/kWh)	14,9
Miljöpåverkan av vår försäljning av Kärnkraftsel – 100 procent kärnkraft	
Scope 3	
CO ₂ -utsläpp (i g/kWh)	5,71
Utbränt radioaktivt uranbränsle (i g/kWh)	0,001126

2022 års siffror.

Mariehamns Energi Ab:s mix



Fjärrvärmeproduktion

Värmeanskaffningen till fjärrvärmenätet ökade till 123 761 MWh jämfört med 118 739 MWh 2022.

Av värmeanskaffningen 2023 har 12,2 procent eller 15 110 MWh producerats i kraftverksanläggningarna med olja. Det ska jämföras med 11,2 procent eller 13 305 MWh år 2022. Av den totala värmeanskaffningen 2023 producerades 13 981 MWh med tung brännolja, medan 14 MWh tillvaratogs ur dieselmotornas kylvatten, laddningsluft- och smörjoljekylare samt avgaser.

I reservpanncentralerna producerades under 2023, 1 115 MWh med lätt brännolja och 585 MWh med träpellets. Motsvarande siffror för 2022 är 231 MWh med lätt brännolja och 820 MWh med pellets.

Från Mariehamns Bioenergi Ab:s biobränslepannor inköptes 108 066 MWh vilket utgjorde 87,3 procent av den totala värmeanskaffningen. Motsvarande siffror för 2022 är 105 026 MWh och 88,5 procent. Den totala utsläppsneutrala biobränsleandelen i värmeanskaffningen var 87,8 procent (89,1 procent 2022).

Under år 2023 inköptes lite mer än 3 000 ton tung brännolja, vilken levererades i slutet av maj med fartyg till den stora cisternen på kraftverksområdet.

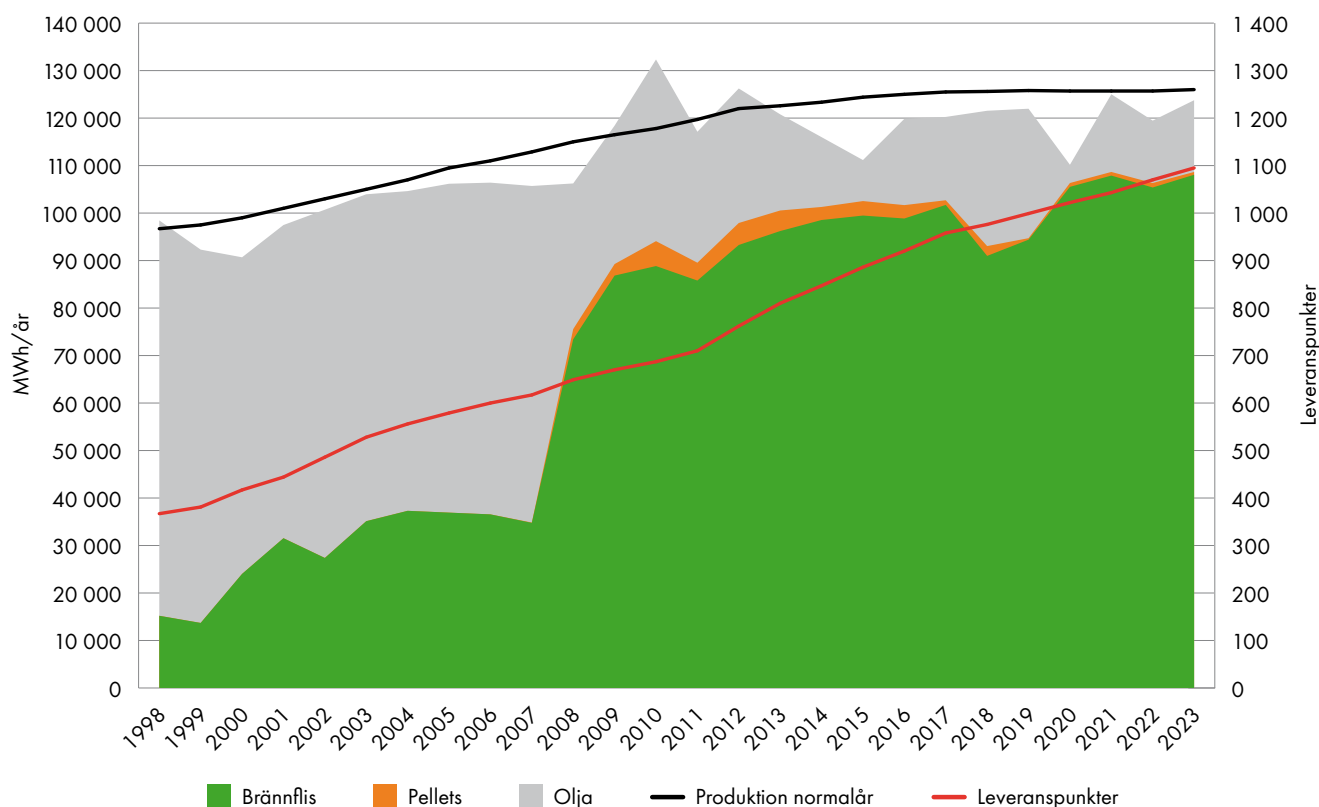
Utöver detta har G4-anläggningens skorsten besiktats. Vid besiktningen konstaterades mindre skador både i toppen och vid foten. Då skadorna i toppen på skorstenen reparerades byttes samtidigt flyghinderljusen ut för att klara de nya lagkrav som ställs från år 2025.

Den andra av huvudpumparna i fjärrvärmenätet överhalades enligt plan under året och därtill har fem större ventiler i ledningsnätet inne på kraftverksområdet samt huvudströmbrytaren till G4-anläggningen bytts ut.

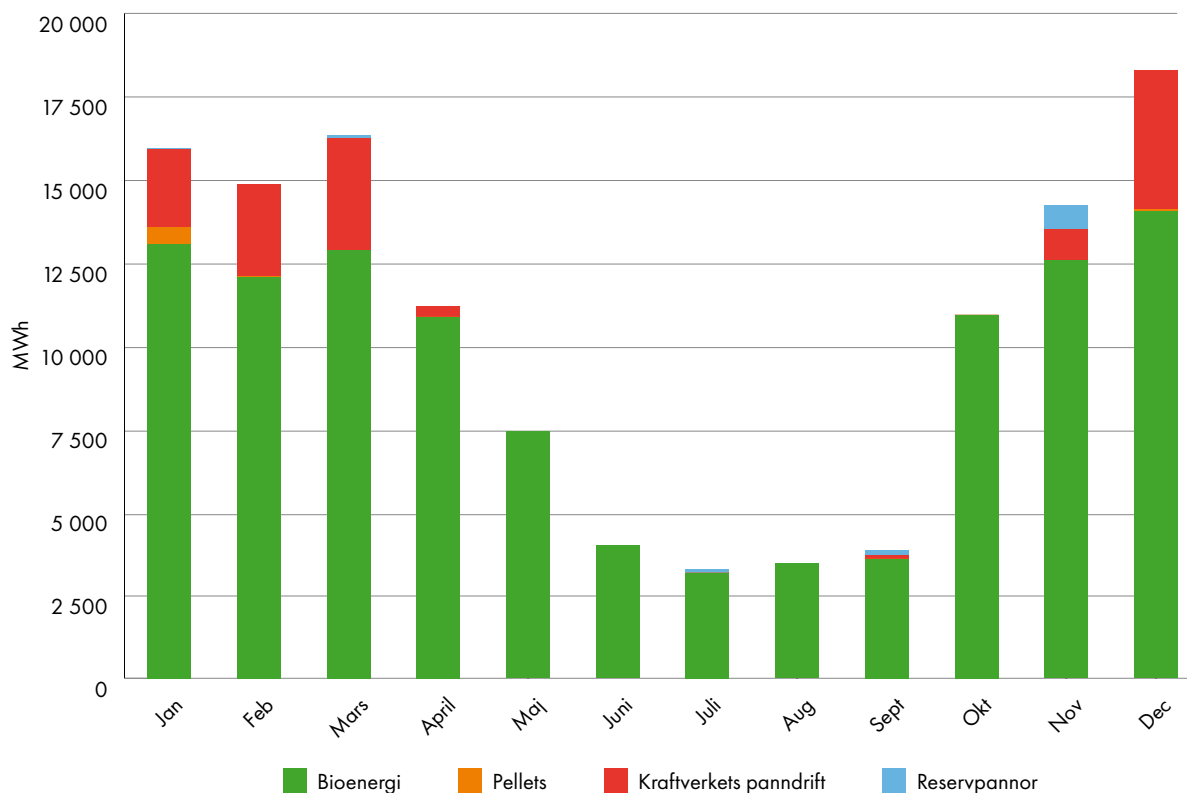
Årligen återkommande uppgifter såsom CO₂-revision, lagstadgade besiktningar av tryckkärl och lyftanordningar samt termografering av elutrustning har utförts planenligt och utan anmärkningar.

Bolaget GridLink, som bland annat utbildar reparatörer för vindkraftverk, har under året vid två tillfällen fått möjligheten att låta sina blivande elever testa på klättring i G4-skorstenen inför antagningen till sin kurs samt träna räddning från hög höjd inne i G1-pannhallen.

Fjärrvärmeproduktion



Fjärrvärmeanskaffning



Bränsleförbrukningen i kraftverksanläggningarna	2023	2022
Tung brännolja till dieseldrift G4	0 ton	0 ton
Tung brännolja till brännardrift avgaspanna G4	1 263 ton	1 197 ton
Tung brännolja totalt	1 263 ton	1 197 ton
Lätt motorbrännolja	6,8 m ³	5,0 m ³

Bränsleförbrukningen i panncentralerna	2023	2022
Lätt brännolja Fabriksgatan	97,3 m ³	24,0 m ³
Lätt brännolja Backeberg	17,8 m ³	0,1 m ³
Lätt brännolja Västernäs	2,1 m ³	0,2 m ³
Lätt brännolja Sviby	0,0 m ³	0,0 m ³
Lätt brännolja Österbacka	0,0 m ³	0,0 m ³
Lätt brännolja totalt	117,2 m³	24,3 m³
Träpellets Sviby	59,8 ton	104,0 ton
Träpellets Österbacka	62,7 ton	87,1 ton
Träpellets totalt	122,5 ton	191,1 ton

Fjärrvärmedistribution

År 2023 utföll lite varmare än ett normalår, den försålda energivolymen uppgick till 107,6 GWh vilket var ca 7 procent under budgeterade energivolymer.

Under året har 24 nya leveranspunkter tillkommit varav 20 st utgjordes av befintlig bebyggelse där oljepannor ersatts med fjärrvärme. I Horelli har tre nybyggen anslutits och i Österbacka ett. Vid utgången av året uppgick antalet leveranspunkter till totalt 1 094 st.

Under året utökades ledningsnätet med 827 m nya ledningar i dimensioner mellan DN 25 och DN 100. Den totala ledningslängden av markförlagda parvisa rör uppgick vid årets slut till 79 725 m.

På Klintvägen har en nedstigningsbar ventilkammare från 1980 skrotats och ersatts med nya markventiler. Förnyelse av uttjänata servisventiler har skett i några kundanläggningar.

Vid årets slut fanns i distributionsnätet 4 pumpstationer för tryckstegring, 118 nedstigningsbara ventilkammare samt 569 brunnar med markventiler.

Hotell Arkipelag genomgår en VVS-teknisk ombyggnation och anslutningspunkten till fjärrvärmenätet har flyttats från LR till en nybyggd ledning i Strandgatan. Den gamla ledningen från LR kommer att tas ur drift under våren 2024 vilket ökar leveranssäkerheten för berörda fastigheter.

Utbyggnaden av automatisk nivå- och larmtrådsövervakning i fjärrvärmenätet har utökats. Antalet driftsatta enheter var vid årets slut drygt 40. En fortsatt utbyggnad är planerad under 2024.

Temperaturnivåerna i fjärrvärmenätet har under året optimerats (sänkts). Resultat indikerar att värmeförlusterna minskat med ca 5 procent. Optimeringsarbetet fortgår och resultatet följs kontinuerligt upp.

Värmeleveranserna och driften av ledningsnätet har under året fungerat bra utan några allvarliga störningar.

Miljö

Den biobränslebaserade andelen av värmeanskaffningen som köpts av Mariehamns Bioenergi Ab uppgick under 2023 till 87,3 procent av den totala värmeanskaffningen vilket är lite lägre jämfört med 2022. Värmeproduktionen med träpellets var lite lägre än föregående år.

Bolaget deltar i ETS-systemet för handel med utsläppsrätter för koldioxid, CO₂. Beräkningarna av utsläppen har granskats av Enemi Oy, som är en av Energimyndigheten auktoriserad revisor. Förbrukade utsläppsrätter för anläggningarnas koldioxidutsläpp uppgick år 2023 till 4 355 st jämfört med 3 910 st år 2022. Vid utgången av år 2023 återstår 25 746 st EUA (European Union Allowance) att disponera.

Förutom ovan nämnda CO₂-revision har bolaget även granskats av stadens externa miljörevisor. Mariehamns Energi Ab innehar ISO 14001 certifikat.

Mariehamns Energi Ab jobbar fortfarande för att CO₂-kompensera flera av våra kunders förbrukning. CO₂-kompensation betyder att elens hela livscykel är CO₂-neutral (0 g CO₂/kWh), och inte enbart själva produktionen. Detta sker genom kompenserande investeringar i sol- och vindkraftsparker i Asien och Afrika vilka möjliggör utfasning av gamla kolkraftverk och därigenom minskar det totala utsläppet av CO₂ i världen. Utsläppen av CO₂ bör bekämpas på det globalt sett mest kostnadseffektiva sättet, vilket dessa investeringar gör. Denna process är övervakad av flera olika instanser, bland annat Gold Standard, och håller sig inom ramen för Kyotoprotokollets mekanism för ren utveckling. Samtliga instanser ser till att alla pengar går till exakt vad de är öronmärkta för. Förutom att bidra till renare luft ger dessa projekt flera viktiga synergieffekter genom att skapa arbetstillfällen, rättvis lön till de anställda samt bidrar till att skapa en stabil infrastruktur för att nämna ett par exempel.

Verksamheten bedrivs i enlighet med de miljötillstånd för kraftverksanläggningen och tre panncentraler i Mariehamn, som beviljats av Ålands Miljö- och Hälso- och skyddsmyndighet. Tillstånden överfördes genom beslut vid ÅMHM under hösten 2018 och gäller nu tills vidare, men en ny ansökan om tillståndsvillkoren ska inlämnas senast den 31.12.2024.

Emission av koldioxid CO₂, svaveldioxid SO₂ och avfallsmängder:

Emission	2023	2022
CO ₂	4 355 ton	3 910 ton
CO ₂ (g/kWh)	35,5 gram	32,7 gram
SO ₂	2,5 ton	2,4 ton
Fast avfall	6,6 ton	7,0 ton
Flytande avfall	0,4 ton	21,0 ton
Aska från pellets pannor	1,6 ton	0,0 ton

Förbrukning av vatten för bl.a. påspädning till fjärrvärmesystemet, kraftverkets och kontorets verksamhet:

Förbrukning	2023	2022
Förbrukning	521 m ³	642 m ³

Nyckeltal

Tusen euro	2023	2022	2021	2020
Omsättning	25 073	24 457	19 042	17 238
Rörelseresultat	1 145	951	-603	710
Rörelsemarginal %	4,6	3,9	-3,2	4,1
Räkenskapsperiodens vinst	666	428	0	429
Vinstmarginal %	2,7	1,7	0	2,5
Avskrivningar enligt plan	1 687	1 604	1 880	1 868
Eget kapital	9 506	9 105	8 678	8 943
Avkastning på eget kapital (ROE) %	10,2	7,8	-6,0	8,2
Avkastning på investerat kapital (ROI) %	9,8	7,9	-4,4	7,2
Soliditet %	44,5	39,8	42,4	45,2
Balansomslutning	28 236	29 436	25 734	25 940
Nettoinvesteringar	2 061	1 893	1 327	1 307
Anslutningsavgifter	10 127	9 929	9 695	9 522
Miljö (koldioxidutsläpp kg/invånare/år)	371,09	334,78	428,66	101,61
Antal genomsnittligt anställda i arbete				
Kvinnor	5,0	6,0	5,7	6,1
Män	33,7	31,3	31,7	31,2

ROE

(Resultat före boksluts-
dispositioner och skatter
– inkomstskatt)

Genomsnittligt justerat
eget kapital

ROI

(Resultat före boksluts-
dispositioner och skatter
+ finansiella kostnader)

(Balansomslutning
– räntefria skulder)
genomsnitt för perioden

SOLIDITET

Justerat eget kapital

(Balansomslutning
– erhållna förskott)

Väsentliga händelser under räkenskapsperioden

El- och oljepriserna har höjts markant på världsmarknaden.

Vissa problem med leveranser av t.ex. transformatorer och elkablar kvarstår på grund av kriget i Ukraina.

Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

En omorganisation har genomförts från 1 januari 2024. Produktionsavdelningen och distributionsavdelningen har samlats under en gemensam fjärrvärmeavdelning. Samtidigt har en ny avdelning som heter IT, fastighet och säkerhet tillkommit.

Syftet med omorganisationen är bland annat;

- Förbättra flexibiliteten och samordningen mellan distribution och produktion vad gäller processer och kompetens.
- Minska känsligheten i respektive distribution/produktion till exempel vid personalbortfall på grund av sjukdom.
- Utveckla och integrera säkerhet, fastighet och IT.

I slutet av mars 2024 informerades bolaget om att EU-kommissionen utreder tilldelningen av utsläppsrätter för perioden 2013-2020. Utredningen ifrågasätter hittills 22 687 utsläppsrätter av den totala tilldelning bolaget erhållit för åren 2014–2018.

Uppskattning av den kommande utvecklingen

Prisutvecklingen på elmarknaden är i dagsläget svår att förutse.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Likviditeten är tillfredsställande, men kan snabbt försämrats ifall många kunder drabbas av betalningssvårigheter.

Det finns svårigheter att upphandla el utifrån svårbedömd marknad på grund av stora väderomslag och förändrade marknadsförutsättningar på grund av krig.

Risken för DDoS-attacker och Cybersäkerhetsattacker har ökat i samband med det försämrade säkerhetsläget. Det finns även risk för överkan på fysisk infrastruktur vid en ytterligare försämring av säkerhetsläget.

Fortsatta leveransproblem av kritisk utrustning till elnätet.

Det finns en risk att den äldre delen av infrastrukturen får störningar eller helt slutar fungera, t.ex. G4-pannan som börjar bli gammal.

Det har ännu inte gått att förverkliga utbyggnad av mer biobränslebaserad produktionskapacitet, eftersom processen fortfarande pågår kring en tomt som Mariehamns Bioenergi Ab avser att bygga en ny biobränsleeldad värmepanna på.

Mariehamns Energi Ab hanterar prisrisker på elmarknaden genom att handla med elhandelsinstrument enligt en av styrelsen fastställd krafthandelsinstruktion. Avsikten är att minska inverkan av prisfluktuationer på elmarknaden. Handeln med elhandelsinstrument sker enbart i skyddssyfte.

Elprissäkringar har gjorts för de kunder med vilka fasta elpriser och volymer avtalats.

Skaderiskerna på kraftverksanläggningarna elimineras med försäkringar för brand och maskinbräckage.

Bedömning av den ekonomiska ställningen och resultatet

Avskrivningarna enligt plan uppgår till 1 687 334,15 euro. Rörelseresultatet uppgår till 1 145 290,97 euro. Resultatet före bokslutsdispositioner och skatter är 1 254 033,51 euro. En ökning av avskrivningsdifferensen med 572 133,22 euro har gjorts.

Styrelsen anser att resultatet för 2023 är tillfredsställande.

Styrelsens förslag till disposition av vinstmedel

De utdelningsbara medlen är 5 590 181,49 euro, varav 665 642,69 euro är periodens resultat.

Styrelsen föreslår att som dividend utbetalas 350 000,00 euro och att resten 315 642,69 euro överförs till kontot för balanserad vinst och förlust.

	Not	01.01 – 31.12.2023	01.01 – 31.12.2022
OMSÄTTNING	1	25 073 062,95	24 457 432,34
Tillverkning för eget bruk		1 825 439,73	1 433 404,19
Övriga rörelseintäkter		778 409,24	759 832,35
Material och tjänster			
Material, förnödenheter och varor			
Inköp under räkenskapsperioden		-18 259 587,55	-15 660 928,67
Ökning(+) minskning(-) av lager		1 848 424,25	-588 331,72
Köpta tjänster		-4 157 224,11	-3 757 857,41
Material och tjänster totalt		-20 568 387,41	-20 007 117,80
Personalkostnader	2		
Löner och arvoden		-2 289 521,22	-2 230 725,21
Lönebikostnader			
Pensionskostnader		-385 856,57	-374 866,19
Övriga lönebikostnader		-69 544,38	-64 393,96
Personalkostnader totalt		-2 744 922,17	-2 669 985,36
Avskrivningar och nedskrivningar			
Avskrivningar enligt plan		-1 687 334,15	-1 603 653,53
Nedskrivningar av tillgångar bland bestående aktiva		-35 601,52	
Avskrivningar och nedskrivningar totalt		-1 722 935,67	-1 603 653,53
Övriga rörelsekostnader	3	-1 495 375,70	-1 418 955,84
RÖRELSERESULTAT		1 145 290,97	950 956,35
Finansiella intäkter och kostnader			
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter			
Från ägarintresseföretag		69 526,80	29 760,00
Från företag inom samma koncern		225,76	27,75
Från övriga		74 160,12	11 119,96
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader			
Till företag inom samma koncern		-300,00	-566,76
Till övriga		-34 870,14	-14 366,76
Finansiella intäkter och kostnader totalt		108 742,54	25 974,19
VINST FÖRE BOKSLUTSDISPOSITIONER OCH SKATTER		1 254 033,51	976 930,54
Bokslutsdispositioner			
Förändring av avskrivningsdifferens		-572 133,22	-449 930,54
Bokslutsdispositioner totalt		-572 133,22	-449 930,54
Inkomstskatter		-16 257,60	-99 227,73
RÄKENSKAPSPERIODENS VINST		665 642,69	427 772,27

	Not	31.12.2023	31.12.2022
AKTIVA			
BESTÅENDE AKTIVA			
Immateriella tillgångar	4		
Övriga immateriella tillgångar		83 477,60	136 929,43
Immateriella tillgångar totalt		83 477,60	136 929,43
Materiella tillgångar	4		
Jordområde		923 552,35	923 552,35
Byggnader och konstruktioner		1 377 673,27	855 786,47
Eldistributionsnät		6 957 015,25	6 866 616,70
Fjärrvärmenät		8 525 491,38	8 501 473,30
Energiproduktionsanläggningar		205 114,86	240 461,34
Maskiner och inventarier		517 134,61	515 843,27
Förskottsbetalningar och övriga pågående nyanläggningar		52 654,61	168 726,08
Materiella tillgångar totalt		18 558 636,33	18 072 459,51
Placeringar	5		
Andelar i företag inom samma koncern			1,00
Andelar i ägarintressebolag		132 163,41	132 163,41
Övriga aktier och andelar		313 079,05	328 679,05
Placeringar totalt		445 242,46	460 843,46
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT		19 087 356,39	18 670 232,40
RÖRLIGA AKTIVA			
Omsättningstillgångar			
Material och förnödenheter		2 992 996,42	1 144 572,17
Omsättningstillgångar totalt		2 992 996,42	1 144 572,17
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		3 556 328,74	4 338 235,08
Fordringar hos företag inom samma koncern		577 095,80	739 310,91
Fordringar hos ägarintresseföretag		56 260,77	107 479,13
Övriga fordringar		19 137,39	29 182,45
Resultatregleringar		101 904,00	23 757,16
Kortfristiga fordringar totalt		4 310 726,70	5 237 964,73
Kassa och bank		1 844 559,68	4 383 626,01
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT		9 148 282,80	10 766 162,91
AKTIVA TOTALT		28 235 639,19	29 436 395,31

	Not	31.12.2023	31.12.2022
PASSIVA			
EGET KAPITAL	6		
Aktiekapital		3 915 820,51	3 915 820,51
Övriga fonder			
Fond för inbetalt fritt eget kapital		3 910 730,40	3 910 730,40
Övriga fonder totalt		3 910 730,40	3 910 730,40
Balanserad vinst från tidigare räkenskapsperioder		1 013 808,40	851 036,13
Räkenskapsperiodens vinst		665 642,69	427 772,27
EGET KAPITAL TOTALT		9 506 002,00	9 105 359,31
ACKUMULERADE BOKSLUTSDISPOSITIONER	7		
Avskrivningsdifferens		3 820 640,04	3 248 506,82
ACKUMULERADE BOKSLUTSDISPOSITIONER TOTALT		3 820 640,04	3 248 506,82
FRÄMMANDE KAPITAL			
Långfristigt främmande kapital			
Skulder till kreditinstitut		125 000,00	250 000,00
Anslutningsavgifter			
Företag inom samma koncern		965 552,97	965 552,97
Övriga		9 161 088,43	8 963 911,62
Långfristigt främmande kapital totalt		10 251 641,40	10 179 464,59
Kortfristigt främmande kapital			
Skulder till kreditinstitut		125 000,00	158 380,00
Skulder till leverantörer		1 826 501,04	3 736 476,84
Skulder till företag inom samma koncern		4 726,94	11 616,97
Skulder till ägarintresseföretag		726 517,26	968 495,00
Övriga skulder		1 374 812,79	1 399 064,37
Resultatregleringar	8	599 797,72	629 031,41
Kortfristigt främmande kapital totalt		4 657 355,75	6 903 064,59
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT		14 908 997,15	17 082 529,18
PASSIVA TOTALT		28 235 639,19	29 436 395,31

	31.12.2023	31.12.2022
AFFÄRSVERKSAMHETENS KASSAFLÖDE		
Erhållna betalningar för försäljning	25 986 573,37	24 055 536,39
Erhållna betalningar för övriga rörelseintäkter	768 930,40	673 171,06
Betalda rörelsekostnader	-26 866 218,98	-19 864 998,00
Affärsverksamhetens kassaflöde före finansiella poster och skatter	-110 715,21	4 863 709,45
Betalda räntor och betalningar för affärsverksamhetens övriga finansiella kostnader	-34 376,41	-13 890,20
Erhållna räntor från affärsverksamheten	58 585,88	10 897,71
Betalda direkta skatter	-162 413,02	120 376,18
Kassaflöde före extraordinära poster	-248 918,76	4 981 093,14
Affärsverksamhetens kassaflöde (A)	-248 918,76	4 981 093,14
INVESTERINGARNAS KASSAFLÖDE		
Investeringar i materiella och immateriella tillgångar	-2 174 351,02	-1 924 924,40
Överlåtelseinkomster från materiella och immateriella tillgångar	9 479,84	86 661,29
Investeringar i övriga placeringar	15 600,00	
Erhållna räntor på investeringar	800,00	250,00
Erhållna dividender från investeringar	84 526,80	29 760,00
Investeringarnas kassaflöde (B)	-2 063 944,38	-1 808 253,11
FINANSIERINGENS KASSAFLÖDE		
Uptagna långfristiga lån	197 176,81	234 357,20
Amortering av långfristiga lån	-158 380,00	-339 008,46
Betalda dividender och övrig vinstutdelning	-265 000,00	
Finansieringens kassaflöde (C)	-226 203,19	-104 651,26
Förändring av likvida medel (A+B+C)	-2 539 066,33	3 068 188,77
Likvida medel vid räkenskapsperiodens början	4 383 626,01	1 315 437,24
Likvida medel vid räkenskapsperiodens slut	1 844 559,68	4 383 626,01
	-2 539 066,33	3 068 188,77

Noter till bokslutet

Anskaffningsutgiften 31.12.2013 är en värdering av de tillgångar som ingick i överlåtelsen vid bolagisering av Mariehamns stads elverk till Mariehamns Elnät Ab 31.12.2013.

Från 01.01.2014 upptas anläggningstillgångarna till anskaffningsutgiften med avdrag för planenliga avskrivningar. Till anskaffningsutgiften har hänförs rörliga och fasta utgifter för anskaffningen och tillverkningen.

Mariehamns Elnät Ab fusionerades 01.01.2019 med delar av Mariehamns Energi Ab, FO-nr 0145039-6. Bolagets namn ändrades till Mariehamns Energi Ab. Vid fusionen har endast anläggningstillgångar med kvarvarande bokföringsvärde förts in som fusionsposter. Resterande del av Mariehamns Energi Ab bildade Mariehamn Enerexit Ab, FO-nr 2924630-3. Ägaren Mariehamns stad sålde 17.12.2019 alla aktier i bolaget till Mariehamns Energi Ab.

Mariehamn Enerexit Ab har 30.06.2023 fusionerats med moderbolaget Mariehamns Energi Ab.

De planenliga avskrivningarna har beräknats linjärt utgående från tillgångarnas ekonomiska verkningstid.

Avskrivningstiderna är:

Övriga immateriella utgifter 3–5 år
 Byggnader och konstruktioner 20–40 år
 Eldistributions- och fjärrvärmenät..... 8–30 år
 Energiproduktionsanläggningar..... 5–15 år
 Maskiner och inventarier..... 3–10 år

Negativa marknadsvärden på derivatinstrument som gjorts i säkringssyfte redovisas endast i noterna.

I enlighet med elmarknadslagen redovisas elförsäljningens och elnätsverksamhetens resultat- och balansräkning separat, de poster som direkt kan hänföras har bokförts direkt till respektive verksamhet, övriga poster har i första hand fördelats enligt orsaksprincipen.

Noter till resultaträkningen

	01.01 – 31.12.2023	01.01 – 31.12.2022
Not 1		
Fördelning av omsättningen		
Elförsäljning	10 305 362,57	10 340 494,49
Nätförsäljning	5 946 733,60	5 865 224,89
Fjärrvärmeförsäljning	8 194 988,06	7 697 452,45
Övrigt	625 978,72	554 260,51
Totalt	25 073 062,95	24 457 432,34

Not 2		
Personalkostnader och antal årsanställda		
Genomsnittligt antal anställda i arbete	38,7	37,3
Elmontörer	10,5	10,5
Elteknisk personal	4,2	3,5
Vd och administration	9,0	9,0
Fjärrvärme	6,0	6,0
Produktion	9,1	8,3
Ledningens löner och arvoden		
Styrelsemedlemmarna och verkställande direktör	135 884,05	166 177,87

Not 3		
Övriga rörelsekostnader		
Revisorns arvode		
BDO Auditor Oy	7 255,00	7 267,50
KPMG Oy Ab, Mariehamn Enerexit Ab	879,75	

Not 4					
Immateriella och materiella tillgångar	Övriga immateriella tillgångar	Jordområde	Byggnader och konstruktioner	Eldistributionsnät	Fjärrvärmenät
Anskaffningsutgift 01.01.2023	855 151,79	267 619,44	4 724 150,68	14 277 275,44	18 753 836,48
Ökningar	26 132,53		634 776,46	837 785,76	570 308,94
Minskningar	-26 888,00				
Anskaffningsutgift 31.12.2023	854 396,32	267 619,44	5 358 927,14	15 115 061,20	19 324 145,42
Akkumulerade avskrivningar 01.01.2023	-718 222,36		-4 120 646,10	-7 410 658,74	-10 252 363,18
Ack. avskrivningar på minskningar	9 410,74				
Avskrivningar under perioden	-62 107,10		-112 889,66	-747 387,21	-546 290,86
Akkumulerade avskrivningar 31.12.2023	-770 918,72		-4 233 535,76	-8 158 045,95	-10 798 654,04
Uppskrivningar		655 932,91	252 281,89		
Bokföringsvärde 31.12.2023	83 477,60	923 552,35	1 377 673,27	6 957 015,25	8 525 491,38

	Energi- produktionsan- läggningar	Maskiner och inventarier	Pågående nyanläggning	Förskotts- betalningar	Totalt
Anskaffningsutgift 01.01.2023	786 934,07	1 566 441,06	168 726,08		41 400 135,04
Ökningar	15 238,62	187 489,82	9 295,92	43 358,69	2 324 386,74
Minskningar	-2 634,00	-65 061,45	-168 726,08		-263 309,53
Anskaffningsutgift 31.12.2023	799 538,69	1 688 869,43	9 295,92	43 358,69	43 461 212,25
Akkumulerade avskrivningar 01.01.2023	-546 472,73	-1 050 597,79			-24 098 960,90
Akkumulerade avskrivningar på minskningar	1 580,41	47 990,78			58 981,93
Avskrivningar under perioden	-49 531,51	-169 127,81			-1 687 334,15
Akkumulerade avskrivningar 31.12.2023	-594 423,83	-1 171 734,82			-25 727 313,12
Uppskrivningar					908 214,80
Bokföringsvärde 31.12.2023	205 114,86	517 134,61	9 295,92	43 358,69	18 642 113,93

Not 5

Placeringar	Andelar i företag i samma koncern	Andelar i ägarintresse- bolag	Övriga aktier och andelar	Totalt
Anskaffningsutgift 01.01.2023	215 001,00	132 163,41	328 679,05	675 843,46
Fusion	-215 001,00			-215 001,00
Minskningar			-15 600,00	-15 600,00
Anskaffningsutgift 31.12.2023		132 163,41	313 079,05	445 242,46
Nedskrivningar 01.01.2023	-215 000,00			-215 000,00
Fusion	215 000,00			215 000,00
Akkumulerade nedskrivningar 31.12.2023				
Bokföringsvärde 31.12.2023		132 163,41	313 079,05	445 242,46

Innehav i andra företag	Ägarandel %	Eget kapital	Räkenskaps- periodens resultat
Ägarintressebolag			
Mariehamns Bioenergi Ab, Mariehamn	49,6	2 227 730,06	615 730,70

Not 6

	31.12.2023	31.12.2022
Eget kapital		
Bundet eget kapital		
Aktiekapital 01.01	3 915 820,51	3 915 820,51
Aktiekapital 31.12	3 915 820,51	3 915 820,51
Bundet eget kapital totalt	3 915 820,51	3 915 820,51
Fritt eget kapital		
Fonden för fritt eget kapital 01.01	3 910 730,40	3 910 730,40
Fonden för fritt eget kapital 31.12	3 910 730,40	3 910 730,40

	31.12.2023	31.12.2022
Not 6 (forts)		
Balanserad vinst 01.01	1 278 808,40	851 036,13
Dividendutdelning	-265 000,00	
Balanserad vinst 31.12	1 013 808,40	851 036,13
Räkenskapsperiodens vinst	665 642,69	427 772,27
Fritt eget kapital totalt	5 590 181,49	5 189 538,80
Eget kapital totalt	9 506 002,00	9 105 359,31
Utdelningsbara medel 31.12		
Fonden för fritt eget kapital	3 910 730,40	3 910 730,40
Balanserad vinst	1 013 808,40	851 036,13
Räkenskapsperiodens vinst	665 642,69	427 772,27
Utdelningsbara medel totalt 31.12	5 590 181,49	5 189 538,80
Not 7		
Latenta skatteskulder		
Från bokslutsdispositioner	764 128,01	649 701,36
Not 8		
Resultatregleringar		
Personalrelaterade resultatregleringar	597 475,57	565 089,94
Övriga resultatregleringar	2 322,15	63 941,47
Totalt	599 797,72	629 031,41

Not 9		
Koncerninformation		
Mariehamns Energi Ab ingår i Mariehamns stads koncern som ett helägt dotterbolag. En kopia av koncernbokslutet finns vid stadskansliet i Mariehamns stad, (FO-nr 0205071-4), hemort Mariehamn.		

SÄKERHETER OCH ANSVARSFÖRBINDELSER

	31.12.2023	31.12.2022
Not 10		
Inteckningar		
Företagsinteckningar	4 586 375,86	4 586 375,86
Fastighetsinteckningar	1 807 397,32	1 807 397,32
Skulder för vilka inteckningar står som säkerhet		
Skulder till kreditinstitut		
Outnyttjad checkräkningskredit	850 000,00	850 000,00
Övriga ansvarsförbindelser		
Pantsatt banktillgodohavande		
Balansansvar till Kraftnät Åland Ab	42 050,00	42 050,00
Generell borgen från försäkringsbolag	2 500,00	2 500,00
Leasing hyresansvar	5 922,24	7 402,80
Förfaller till betalning inom 12 månader	1 480,56	1 480,56
Förfaller till betalning senare	4 441,68	5 922,24

DERIVATINSTRUMENT

Not 11		
Elhandelsinstrument		
Gångse värde		134 693,53
Nominellt värde		134 339,64
Marknadsvärden positiva		353,89
Gångse värde	3 764 797,58	6 429 225,80
Nominellt värde	4 998 065,93	8 800 754,26
Marknadsvärden negativa	-1 233 268,35	-2 371 528,46
Marknadsvärden totalt 31.12	-1 233 268,35	-2 371 174,57

UTSLÄPPSRÄTTER

Not 12		
Tilldelning	788	504
Överfört från föregående år	36 813	48 719 ¹
Förbrukning för egen produktion	-4 355	-3 910 ¹
Försäljning av utsläppsrätter	-7 500	-8 500
Disponibelt överskott	25 746	36 813
ETS-konto utsläppsrätter EUA 31.12	30 101	40 338
Värde enligt EEX-notering 31.12, EUR/ton	77,30	82,44

¹ Till följd av ny uppställning samt avrundning har jämförelsesiffrorna för 2022 ändrats.

	Elförsäljning		Nätverksamhet		Fjärrvärme	
	01.01–31.12 2023	01.01–31.12 2022	01.01–31.12 2023	01.01–31.12 2022	01.01–31.12 2023	01.01–31.12 2022
OMSÄTTNING	10 305 362,10	10 340 494,49	6 263 257,42	6 090 142,78	8 504 443,43	8 026 795,07
Tillverkning för eget bruk			747 190,03	739 629,44	1 078 249,70	693 774,75
Övriga rörelseintäkter		8 102,81	19 958,35	9 731,17	758 450,89	741 998,37
Material och tjänster						
Material, förnödenheter och varor						
Inköp under räkenskapsperioden	-10 411 287,01	-10 404 661,06	-920 287,65	-751 888,85	-6 928 012,89	-4 504 378,76
Ökning(+) minskning(-) av lager			240 701,10	40 350,44	1 607 723,15	-628 682,16
Köpta tjänster	-478,24		-3 190 732,97	-3 242 100,27	-966 012,90	-515 757,14
Material och tjänster totalt	-10 411 765,25	-10 404 661,06	-3 870 319,52	-3 953 638,68	-6 286 302,64	-5 648 818,06
Personalkostnader						
Löner och arvoden	-84 463,67	-82 768,61	-1 084 318,58	-1 044 111,93	-1 120 738,97	-1 103 844,67
Pensionskostnader	-13 407,71	-13 532,33	-183 569,24	-176 608,90	-188 879,62	-184 724,96
Övriga lönebikostnader	-2 516,94	-2 333,47	-32 871,12	-31 137,95	-34 156,32	-30 922,54
Personalkostnader totalt	-100 388,32	-98 634,41	-1 300 758,94	-1 251 858,78	-1 343 774,91	-1 319 492,17
Avskrivningar och nedskrivningar						
Avskrivningar enligt plan	-33 959,41	-29 906,69	-893 173,89	-859 034,05	-760 200,85	-714 712,79
Nedskrivn. av tillg. bland bestående aktiva	-17 070,67		-8 616,29		-9 914,56	
Avskrivningar och nedskrivningar totalt	-51 030,08	-29 906,69	-901 790,18	-859 034,05	-770 115,41	-714 712,79
Övriga rörelsekostnader	-145 212,31	-120 556,46	-473 735,68	-432 345,91	-876 427,71	-866 053,47
RÖRELSERESULTAT	-403 033,86	-305 161,32	483 801,48	342 625,97	1 064 523,35	913 491,70
Finansiella intäkter och kostnader						
Övriga ränteintäkter och finansiella intäkter						
Från ägarintressebolag					69 526,80	29 760,00
Från företag inom samma koncern	82,33	8,54	63,55	8,63	79,88	10,58
Från övriga	19 733,33	2 907,78	7 906,41	4 010,99	46 520,38	4 201,19
Räntekostnader och övriga finansiella kostnader						
Till företag inom samma koncern					-300,00	-566,76
Till övriga	-5 779,30	-1 206,87	-6 469,83	-5 651,29	-22 621,01	-7 508,60
Finansiella intäkter och kostnader totalt	14 036,36	1 709,45	1 500,13	-1 631,67	93 206,05	25 896,41
RESULTAT FÖRE BOKSLUTS- DISPOSITIONER OCH SKATTER	-388 997,50	-303 451,87	485 301,61	340 994,30	1 157 729,40	939 388,11
Bokslutsdispositioner						
Förändring av avskrivningsdifferens	16 094,19	1 487,67	-608 171,88	-388 346,38	19 944,47	-63 071,83
Bokslutsdispositioner totalt	16 094,19	1 487,67	-608 171,88	-388 346,38	19 944,47	-63 071,83
Inkomstskatter	77 572,02	60 449,59	24 565,42	9 527,17	-118 395,04	-169 204,49
RÄKENSKAPSPERIODENS RESULTAT	-295 331,29	-241 514,61	-98 304,85	-37 824,91	1 059 278,83	707 111,79

	Elförsäljning		Nätverksamhet		Fjärrvärme	
	31.12 2023	31.12 2022	31.12 2023	31.12 2022	31.12 2023	31.12 2022
AKTIVA						
BESTÅENDE AKTIVA						
Immateriella tillgångar						
Övriga immateriella tillgångar	14 086,14	27 084,28	57 395,43	75 860,31	11 996,03	33 984,84
Immateriella tillgångar totalt	14 086,14	27 084,28	57 395,43	75 860,31	11 996,03	33 984,84
Materiella tillgångar						
Jordområde					923 552,35	923 552,35
Byggnader och konstruktioner	64 382,12		381 826,15	6 890,07	931 465,00	848 896,40
Eldistributionsnät			6 957 015,25	6 866 616,70		
Fjärrvärmenät					8 525 491,38	8 501 473,30
Energiproduktionsanläggningar					205 114,86	240 461,34
Maskiner och inventarier	32 078,85	40 430,24	297 274,62	283 043,34	187 781,14	192 369,69
Förskottsbetalningar och övriga pågående nyanläggningar			44 246,69	78 641,02	8 407,92	90 085,06
Materiella tillgångar totalt	96 460,97	40 430,24	7 680 362,71	7 235 191,13	10 781 812,65	10 796 838,14
Placeringar						
Andelar i företag inom samma koncern						1,00
Andelar i ägarintressebolag					132 163,41	132 163,41
Övriga aktier och andelar	284 400,00	300 000,00	20 790,19	20 790,19	7 888,86	7 888,86
Placeringar totalt	284 400,00	300 000,00	20 790,19	20 790,19	140 052,27	140 053,27
BESTÅENDE AKTIVA TOTALT	394 947,11	367 514,52	7 758 548,33	7 331 841,63	10 933 860,95	10 970 876,25
RÖRLIGA AKTIVA						
Omsättningstillgångar						
Material och förnödenheter			629 233,45	388 532,35	2 363 762,97	756 039,82
Omsättningstillgångar totalt			629 233,45	388 532,35	2 363 762,97	756 039,82
Kortfristiga fordringar						
Kundfordringar	999 346,72	1 809 856,36	1 100 702,88	1 056 088,94	1 456 279,14	1 472 289,78
Fordringar hos företag inom samma koncern	188 218,64	420 848,38	158 537,10	109 874,47	230 340,06	208 588,06
Fordringar hos ägarintressebolag	25 739,79	70 382,00	9 881,86	21 004,24	20 639,12	16 092,89
Övriga fordringar	1 196,73	1 352,05	2 763,22	6 618,87	15 177,44	21 211,53
Resultatregleringar	121 689,90	75 564,03	56 822,34	11 111,60	2 526,27	8 974,86
Kortfristiga fordringar totalt	1 336 191,78	2 378 002,82	1 328 707,40	1 204 698,12	1 724 962,03	1 727 157,12
Kassa och bank		363 424,05	2 304 228,47	3 043 805,73	522 840,78	976 396,23
RÖRLIGA AKTIVA TOTALT	1 336 191,78	2 741 426,87	4 262 169,32	4 637 036,20	4 611 565,78	3 459 593,17
AKTIVA TOTALT	1 731 138,89	3 108 941,39	12 020 717,65	11 968 877,83	15 545 426,73	14 430 469,42

	Elförsäljning		Nätverksamhet		Fjärrvärme	
	31.12 2023	31.12 2022	31.12 2023	31.12 2022	31.12 2023	31.12 2022
PASSIVA						
EGET KAPITAL						
Aktiekapital			1 000 000,00	1 000 000,00	2 915 820,51	2 915 820,51
Övriga fonder						
Fond för inbetalt fritt eget kapital			3 910 730,40	3 910 730,40		
Övriga fonder totalt			3 910 730,40	3 910 730,40		
Balanserat resultat från tidigare räkenskapsperioder	-533 501,92	-291 987,31	812 302,39	982 627,30	735 007,93	160 396,14
Räkenskapsperiodens resultat	-295 331,29	-241 514,61	-98 304,85	-37 824,91	1 059 278,83	707 111,79
EGET KAPITAL TOTALT	-828 833,21	-533 501,92	5 624 727,94	5 855 532,79	4 710 107,27	3 783 328,44
ACKUMULERADE BOKSLUTS-DISPOSITIONER						
Avskrivningsdifferens	-44 921,52	-1 487,67	2 703 841,26	2 250 520,89	1 161 720,30	999 473,60
ACKUMULERADE BOKSLUTS-DISPOSITIONER TOTALT	-44 921,52	-1 487,67	2 703 841,26	2 250 520,89	1 161 720,30	999 473,60
FRÄMMANDE KAPITAL						
Långfristigt främmande kapital						
Skulder till kreditinstitut					125 000,00	250 000,00
Anslutningsavgifter						
Företag inom samma koncern			205 620,40	205 620,40	759 932,57	759 932,57
Övriga			2 048 389,41	1 983 263,60	7 112 699,02	6 980 648,02
Långfristigt främmande kapital totalt			2 254 009,81	2 188 884,00	7 997 631,59	7 990 580,59
Kortfristiga främmande kapital						
Skulder till kreditinstitut	982 509,57				125 000,00	158 380,00
Skulder till leverantörer	1 230 310,54	2 797 447,06	475 368,30	804 466,30	120 822,20	134 563,48
Skulder till företag inom samma koncern	743,31	326,54	1 680,26	8 313,63	2 303,37	2 976,80
Skulder till ägarintressebolag	29 951,62	359 062,44	186,95	1 089,41	696 378,69	608 343,15
Övriga skulder	357 140,21	487 094,94	629 890,93	565 249,47	387 781,65	346 719,96
Resultatregleringar	4 238,37		331 012,20	294 821,34	343 681,66	406 103,40
Kortfristigt främmande kapital totalt	2 604 893,62	3 643 930,98	1 438 138,64	1 673 940,15	1 675 967,57	1 657 086,79
FRÄMMANDE KAPITAL TOTALT	2 604 893,62	3 643 930,98	3 692 148,45	3 862 824,15	9 673 599,16	9 647 667,38
PASSIVA TOTALT	1 731 138,89	3 108 941,39	12 020 717,65	11 968 877,83	15 545 426,73	14 430 469,42

Bokslutets och verksamhetsberättelsens underskrifter

Mariehamn den 15 april 2024



Daniela Johansson
styrelseordförande



Sara Kemetter
styrelsemedlem



Patrick Wackström
styrelsemedlem



Matias Waller
styrelsemedlem

Revisionsanteckning

Över utförd revision har idag avgetts berättelse

Mariehamn den 29 april 2024

BDO Auditor Ab,
revisionssammanslutning



Andreas Holmgård
CGR

REVISIONSBERÄTTELSE

Till bolagsstämman i Mariehamns Energi Ab

Revision av bokslutet

Uttalande

Vi har utfört en revision av bokslutet för Mariehamns Energi Ab (2556355-5) för räkenskapsperioden 1.1.–31.12.2023. Bokslutet omfattar balansräkning, resultaträkning, verksamhetsberättelse, finansieringsanalys och noter till bokslutet.

Enligt vår uppfattning ger bokslutet en rättvisande bild av bolagets ekonomiska ställning samt av resultatet av dess verksamhet i enlighet med i Finland ikraftvarande bestämmelser gällande upprättande av bokslut och det uppfyller de lagstadgade kraven.

Grund för uttalandet

Vi har utfört vår revision i enlighet med god revisionssed i Finland. Vårt ansvar enligt god revisionssed beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet*.

Vi är oberoende i förhållande till bolaget enligt de etiska kraven i Finland som gäller den av oss utförda revisionen och vi har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa. Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för bokslutet

Styrelsen och verkställande direktören ansvarar för upprättandet av bokslutet och för att bokslutet ger en rättvisande bild i enlighet med i Finland ikraftvarande bestämmelser gällande upprättande av bokslut samt uppfyller de lagstadgade kraven. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som den bedömer är nödvändig för att upprätta ett bokslut som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på misstag.

Vid upprättandet av bokslutet ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets förmåga att fortsätta verksamheten. Den 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 man avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något annat realistiskt alternativ än att göra något av detta.

Revisorns ansvar för revisionen av bokslutet

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida bokslutet som helhet innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på 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 god revisionssed 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 bokslutet.

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

- Identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i bokslutet, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på 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 ledningens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- Drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av bokslutet. 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 bokslutet om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om bokslutet. 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 bokslutet, däribland upplysningarna, och om bokslutet återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

Vi kommunicerar med dem som har ansvar för bolagets styrning avseende, bland annat, revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den, samt betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat under revisionen.

Övriga rapporteringsskyldigheter

Övrig information

Styrelsen och verkställande direktörens ansvarar för den övriga informationen. Övrig information omfattar informationen i verksamhetsberättelsen. Vårt uttalande om bokslutet täcker inte övrig information.

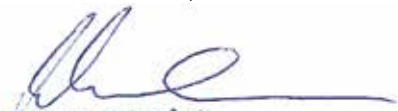
Vår skyldighet är att läsa informationen i verksamhetsberättelsen i samband med revisionen av bokslutet och i samband med detta göra en bedömning av om det finns väsentliga motstridigheter mellan informationen i verksamhetsberättelsen och bokslutet eller den uppfattning vi har inhämtat under revisionen eller om informationen i verksamhetsberättelsen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter. Det är ytterligare vår skyldighet att bedöma om verksamhetsberättelsen har upprättats enligt gällande bestämmelser.

Enligt vår uppfattning är uppgifterna i verksamhetsberättelsen och bokslutet enhetliga och verksamhetsberättelsen har upprättats i enlighet med bestämmelserna om upprättande av verksamhetsberättelse.

Om vi utgående från vårt arbete drar slutsatsen att det förekommer en väsentlig felaktighet i informationen i verksamhetsberättelsen bör vi rapportera detta. Vi har ingenting att rapportera gällande detta.

Mariehamn den 29 april 2024

BDO Audiator Ab, revisionssammanslutning



Andreas Holmgård
CGR





Mariehamns Energi Ab

Neptunigatan 2

AX-22100 Mariehamn

Telefon: 5390

E-post: elinfo@energi.ax / info@energi.ax

FO-nummer: 2556355-5

www.energi.ax

MARIEHAMNS
ENERGI

