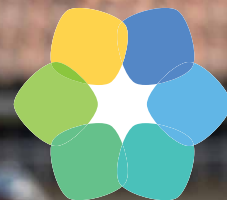


VänerEnergi

ÅRSREDOVISNING 2023



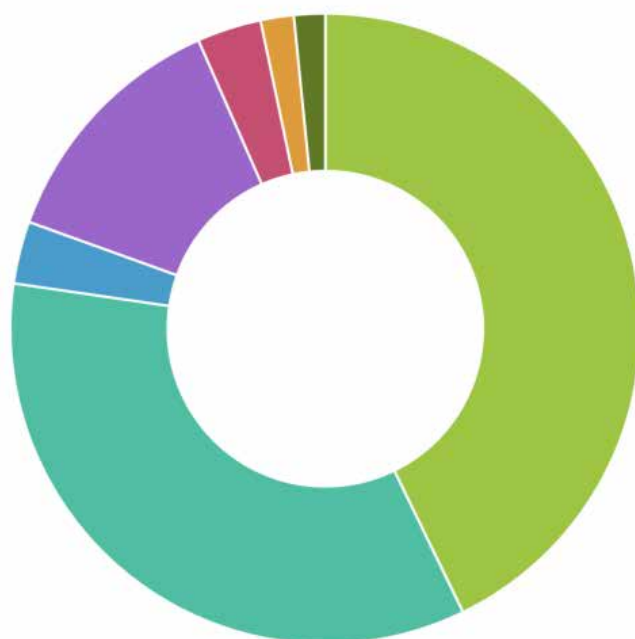


Årsredovisning och Koncernredovisning för räkenskapsåret 2023

Styrelsen och verkställande direktören avger följande
Årsredovisning och Koncernredovisning.

Innehåll

Sammanfattning av 2023	3
VD har ordet	4
Personal	6
Miljö	7
Årsredovisning	9
Förvaltningsberättelse	10
Resultaträkning	14
Balansräkning	15
Kassaflödesanalys	17
Bokslutskommentarer	18
Revisionsberättelse	31
Granskningsrapport	32



Omsättning

- Fjärrvärme: 42,8 %
- Elnät: 34,5 %
- Entreprenad: 3,2 %
- Stadsnät: 12,9 %
- Telekom: 3,3 %
- Nya energisystem: 1,7 %
- Gemensamt: 1,6 %

RESULTAT TKR	FJÄRR- VÄRME		ELNÄT		ENTRE- PRENAD		STADSNÄT		TELEKOM		NYA ENERGI- SYSTEM		KONCERN GEMENSAM	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Investeringar	5 496	6 640	25 234	25 120	0	0	12 820	26 756	2	87	2 500	15 000	1 429	4 056
Intäkter	118 019	109 330	95 031	82 257	8 871	7 383	35 456	30 556	9 194	9 338	4 696	5 619	4 320	4 417
Kostnader	-98 963	-84 070	-56 904	-57 094	-7 264	-6 180	-15 079	-13 393	-8 839	-8 113	-9 322	-6 615	-4 145	-4 271
Avskrivningar	-13 664	-13 411	-16 066	-14 934	-972	-970	-9 051	-8 610	-98	-111	-1 164	-1 036	-175	-146
Rörelseresultat	5 392	11 849	22 061	10 229	635	233	11 326	8 553	257	1 114	-5 790	-2 032	0	0
Finansiellt netto	-971	-1 156	675	239	-44	-68	-1 824	-2 014	-24	-23	-554	-469	-2 231	-2 385
RESULTAT	4 421	10 693	22 736	10 468	591	165	9 502	6 539	233	1 091	-6 344	-2 501	-2 231	-2 385

Viktiga händelser under året:

- Kraftigt stigande priser på skogsbränslen har medfört kostnadsökningar och ett försämrat resultat för VänerEnergis fjärrvärme.
- Elnätsverksamheten har ekonomiskt haft ett avsevärt bättre år 2023 än året innan då de sjunkande elpriserna inneburit mer än en halvering av kostnaden för nätförluster. Kostnaden för överliggande nät är också lägre än förväntat.
- Under våren anslöts två skilda energilager i bolagets elnät, ett i Töreboda och ett i Mariestad.
- Under året har VänerEnergi AB bildat två nya helägda dotterbolag, VänerEnergi Tjänster AB och VänerEnergi Service AB.



VD har ordet

2023 har passerat som ännu ett år i orostid. Kriget i Ukraina och, nu sedan i höstas, i Mellanöstern löper på som om de blivit tagna för givet. Efter prischocken på el under 2022 har vi sett en återgång till mer normala priser men har i stället ersatts av kraftigt stigande priser på skogsbränslen. Bristen på skogsbränslen i hela Europa är markant och oroande då vår svenska fjärrvärme är helt beroende av detta. Alternativen består uteslutande av fossila bränslen vilket inte är gångbart. En stor utmaning väntar fjärrvärmeföretagen i framtiden i att vara fortsatt konkurrenskraftiga mot andra uppvärmningsalternativ.

Elpriserna vände som sagt nedåt under 2023. Europa hade lyckats fylla på sina gaslager från andra håll än Ryssland och vintern 2023 blev mildare än förväntat. Nationellt har det varit god tillgång på vindkraft och vatten i dammar.

VänerEnergis stora utmaning de kommande åren blir att klara den kraftiga tillväxt som förutspås i spåren av Volvos etablering. Ett stort antal bostäder och nya företagsetableringar måste förses med anslutningar till el-, fjärrvärme- och fibernät. En tillväxt på mer än 50 % nya kunder under de kommande 10 åren är en fullt tänkbar utveckling.

Utmaningen består av ett flertal delar. Att klara tillväxten ekonomiskt är en del där en kraftig tillväxt under en kortare period kommer att kräva lånefinansiering för våra investeringar.

En annan utmaning är att klara kompetensförsörjningen i framtiden. Idag råder brist på utbildad personal inom energiområdet och denna brist riskerar att bli allt större på några års sikt. Detta då många av etableringarna också kommer att efterfråga dessa kompetenser.

En tredje utmaning ligger delvis på en högre nivå. Det

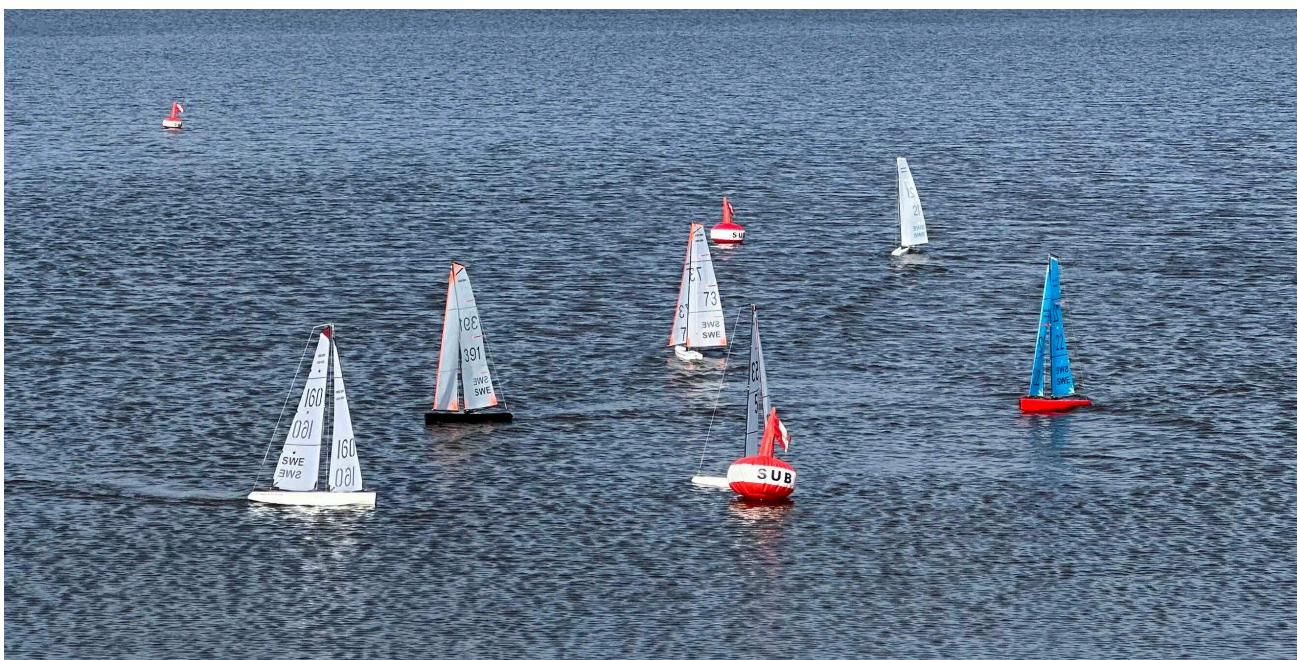
svenska elsystemet, så också det europeiska, saknar idag tillgång till tillräcklig höglasteffekt. Med nuvarande prognoser på mer än fördubblad elanvändning på 15 år så kommer läget att bli alltmer akut. Då tidshorizonten för att bygga ny elproduktion är lång så är det bråttom med att fatta nödvändiga beslut. Vi riskerar annars att många planerade elektrifieringsprojekt här i landet inte kommer att bli av.

För VänerEnergi har detta lett till att det redan är en diskussion om varje ny etablering som vill ansluta till vårt elnät. Möjligheten till att erhålla ytterligare eleffekt från vår regionnätägare är i dagsläget ytterst begränsad.

Under året har VänerEnergi installerat två större energilager i form av batteripack, ett i nätet i Mariestad och ett i Töreboda. Batteripacken ägs av en extern investerare som i första hand säljer tjänster på den nationella frekvensstödsmarknaden. Men VänerEnergi har också möjlighet att nyttja batteripacken för att reducera eleffekttoppar i sitt elnät. Vid tidpunkter då effekttoppar inträffar kan batterierna programmeras till att mata ut effekt och därmed reducera behovet från regionnätet. Vid tidpunkter med lågt effektbehov, främst nattetid, laddar man sedan upp batterierna på nytt.

Förfarandet med dessa batterier är ett första steg i att skaffa oss kompetens i den nya tidens teknik inför den förändring av elmarknaden som kommer att ske. Begrepp som energilager och förflyttning av effekttoppar kommer att bli vardag i framtidens elsystem.

Under året har VänerEnergi AB bildat två nya helägda dotterbolag, VänerEnergi Tjänster AB och VänerEnergi Service AB. Detta till följd av förändringar i Ellagen som från 2024 inte längre tillåter att elnätverksamhet bedrivs i samma juridiska person som annan affärsverksamhet.



Det är numera endast tillåtet att driva ett elnät tillsammans med andra nät såsom t ex fjärrvärmenät och stadsnät. Till VänerEnergi Tjänster AB har verksamheterna Telekom, Entreprenad, Värmeproduktion, IT-tjänster och Nya Energisystem överförts per 24-01-01.

Jag har nu strax avslutat mitt sista VD-ord såsom varande VD för VänerEnergi AB.

35 år i energibolagets tjänst, varav de första 18 som ekonomichef, går nu mot sitt slut. Jag var med då bolaget föddes och såg sitt första ljus i april 1989. Då fanns endast eldistribution på programmet. Idag har verksamheten vuxit rejält och ett affärsområde har blivit sju och samtidigt har antalet bolag inklusive dotter- och intressebolag blivit sex.

Tack alla ni som har bidragit till bolagets framgångsrika utveckling. Det här är och kommer alltid att vara ett lagarbete. Jag hoppas att bolaget i framtiden får fortsätta sitt viktiga arbete med att leverera det våra kunder efterfrågar. Absolut kundfokus är vårt viktiga uppdrag och en nödvändighet för överlevnad på en alltmer komplicerad energimarknad. Kunderna förväntar sig som tidigare att vi sköter vårt uppdrag på bästa sätt. Önskar er alla lycka till.

Rolf Åkesson, VD



Vår personal är vår viktigaste tillgång

Hälsobokslutet 2023

Hälsobokslut gör vi för att se hur våra medarbetare mår och för att se vad vi som arbetsgivare kan göra för att förbättra våra medarbetares hälsa och förutsättningar att klara de arbetsuppgifter som ska utföras.

Sammanfattning av 2023

- Ett år utan inverkan av covid19.
- Minskad sjukfrånvaro och ökad frisknärvaro, totala sjukfrånvaron blev 1,7 % (2,1 %). Ingen långtidsfrånvaro.
- Medelåldern är något högre, 51 år.
- Friskvårdsseminarium, halvdag, för all personal under hösten.

Personalstruktur

Vid årsskiftet 2023/2024 var vi 48 (49) tillsvidareanställda och 1 (1) tidsbegränsat anställd, och av samtliga anställda var 14 (15) kvinnor. Under året har 1 (6) person tillsvidareanställts medan 2 personer har slutat.

Medianåldern är 52 år (51). Med median menas att det är lika många som är äldre som yngre än 52 år. Medelåldern är 51 år (50).

Under år 2024 förväntas 5 medarbetare att avgå med pension.



Sjukfrånvaron

Den totala sjukfrånvaron blev 1,7 % (2,1 %). Vårt mål att hålla den totala sjukskrivningen under 3 % har vi klarat med god marginal.

Arbetsmiljömål

Följande mål finns:

- Motverka ohälsa i arbetet.
- Främja friska medarbetare.
- Minska sjukfrånvaron och öka prestationsförmågan.
- Totala sjukfrånvaron långsiktigt under 3 %.

Friskvården i VänerEnergi AB

Bolaget har friskvårdsombud vars uppgift är att:

- Få så många som möjligt aktiva i de friskvårdsinsatser som bolaget erbjuder och lägga särskild fokus på den del av personalen som är minst aktiv.
- Föreslå och följa upp de friskvårdsaktiviteter som bolaget erbjuder.
- Följa upp hälsoprojektet.

Aktiviteter som erbjuds de anställda

VänerEnergi AB erbjuder de anställda ett årligt friskvårdsbidrag att användas efter eget önskemål förutsatt att det ryms inom Skatteverkets regler för motion och friskvård.

Speciella aktiviteter som har arrangerats under 2023:

- Gemensam stavgång vid regelbundna tillfällen.
- Träning, träna med Sofia, på lunchen vid regelbundna tillfällen.
- Cykelutflykt till Tidan.
- Stafettvasan, ett lag i mars 2023.
- Föreläsning med Anders Hansen, via webben.
- Stegtävling i september.
- Friskvårdsseminarium- Kost, sömn och träning, Avonova.
- Funktionsanalys elmontörer.

Vi värnar om miljön

Miljöpolicy

VänerEnergi AB bedriver verksamhet inom elnät, stadsnät, fjärrvärme och telefoni. I vårt helägda dotterbolag VänerEI AB erbjuder vi elhandel.

VänerEnergi ska med kunden och miljön i fokus utföra vårt uppdrag med högsta servicenivå och överträffa våra intressenters förväntningar.

Genom att arbeta med ständiga förbättringar i verksamheten, under projektering och under utförandet kan vi säkerställa att vi alltid tar hänsyn till vår miljöpåverkan och arbetar aktivt med att minska vårt klimatavtryck. Vi ställer höga krav på miljö, säkerhet och utförandet i såväl den egna verksamheten som på våra leverantörers och samarbetspartners verksamheter. På så sätt kan vi förebygga miljöföroringar.

Genom att bland annat utöka andelen fjärrvärme som uppvärmningsform, minska elberoendet i de egna produktionsanläggningarna och reducera antalet impregnerade ledningsstolpar i vårt elnät tar vi ansvar för att minska den negativa miljöpåverkan vi orsakar med förbrukning av material, användning av energi, transporter och avfall. Samtidigt som vi arbetar aktivt med att öka vår positiva miljöpåverkan genom att stimulera utvecklingen av förnyelsebara energisystem.

VänerEnergi ser verksamhetens bindande krav som lägsta nivå att uppfylla.

Klimatbokslut

I klimatbokslutet studeras koncernen VänerEnergis totala klimatpåverkan i samhället, vilket innebär att alla utsläpp från företagets egna verksamheter finns med tillsammans med de utsläpp som företaget indirekt genom sin verksamhet orsakar eller undviker. Här skiljer man på;

Direkt tillförd klimatpåverkan, vilket visar företagets CO_{2e} (koldioxidekvivalenter) utsläpp i de egna produktionsanläggningarna, drift av egna fordon och värme till den egna fastigheten.

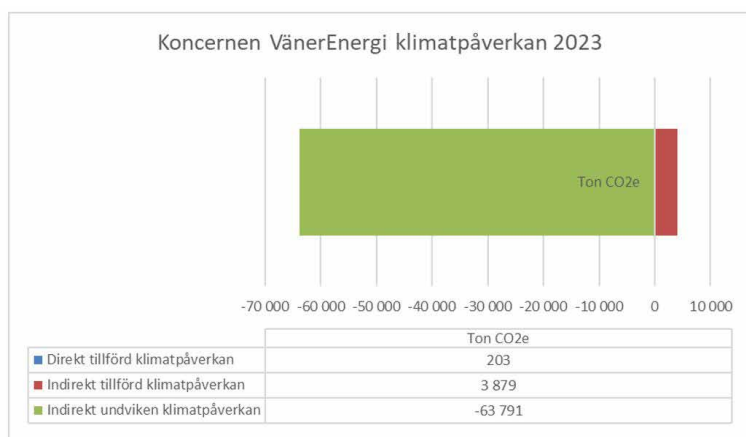
Indirekt tillförd klimatpåverkan, vilket visar de CO_{2e} utsläpp som företaget orsakar hos andra företag genom sin verksamhet. Exempel på dessa är inköp av el, inköp av värme och ånga från vårt intressebolag KKAB samt transporter mm som är nödvändiga för verksamheten.

Indirekt undviken klimatpåverkan, vilket innebär de CO_{2e} utsläpp som skulle uppstått i samhället om inte VänerEnergi funnits.

VänerEnergi redovisar ett negativt utsläpp av CO_{2e}. Hur är detta möjligt? Jo det är möjligt genom att beräkna hur stora utsläppen skulle vara om inte VänerEnergi funnits.

Vi har då räknat med att elen som levererats till våra elhandelskunder i dotterbolaget VänerEI, som idag produceras med ursprungsmärkt vattenkraft, solkraft eller vindkraft, skulle ersättas av den så kallade nordiska residualmixen, vilket är den produktionsmix av el som elhandelskunden normalt får om inte kunden aktivt väljer något annat. Även kunder hos VänerEI utan något elhandelsavtal, kunder med så kallat anvisat pris, får denna mix. Kunder som har ett elhandelsavtal med VänerEI kan fråna och med 2022 göra valet att få sin leverans från sol- eller vindkraftsel. Väljs inte sol- eller vindkraft så är övriga leveranser 100% ursprungsmärkt vattenkraftsel. Detsamma gäller den el som köps in för att täcka nätförluster. Även den el som vi själva producerar i våra egna anläggningar ersätter den nordiska residualmixen.

Vi har räknat med att värmen utan VänerEnergis fjärrvärme skulle producerats från en mix av olika alternativa värmekällor. I detta fall har vi räknat med att värmealternativen skulle vara; 20% Pellets/vedeldning, 40% bergvärmepumpar, 20% luft-vattenvärmepumpar, 10% luft-luftvärmepumpar, 5% elpannor och 5%, oljepannor. Ångan som vi levererar skulle, om VänerEnergi inte funnits, producerats med gasol eller naturgas.



Nettoeffekten av utsläppen från vår interna verksamhet och de produkter vi tillhandahåller/säljer gav 2023 en reduktion av CO_{2e} med 59 709 ton. För att få en uppfattning om storleken på utsläppsminskningen så motsvarar det koldioxidutsläppen från cirka 30 000 dieseldrivna personbilar som var och en har en körsträcka av 1 500 mil.

Miljöpåverkan för den nordiska residualmixen för 2022 var 467,62 g CO₂/kWh. I vårt klimatbokslut används 2022 års värde även för 2023 års beräkning, då EI inte fastställer 2023 års värde förrän under juni månad. 2023 års värde justeras vid 2024 års klimatbokslut. 2022 års värden är även de justerade. Miljöpåverkan för den nordiska residualmixen för 2021 var 371,99 g CO₂/kWh.

Totala utsläpp CO _{2e} (ton)	2023	2022	2021	2020	2019
Direkt tillförd klimatpåverkan					
<i>Förbränning i egna värmeverk</i>					
Töreboda	143	116	211	103	116
Lyrestad	44	14	38	27	29
<i>Övriga utsläpp</i>					
Uppvärmning av egen fastighet	2	2	2	1	1
Egna fordon	14	13	15	11	21
Summa	203	146	266	143	167
Indirekt tillförd klimatpåverkan					
<i>Transport med mera av bränsle till egna värmeverk</i>					
Töreboda	208	198	222	181	202
Lyrestad	42	41	46	36	38
<i>Övriga utsläpp</i>					
Elleveranser till VänerEl (till kunder utan elhandelsavtal, nordisk residualmix)	2 764	2 875	2 334	2 088	1 980
Inköpt värme och ånga från KKAB	862	867	923	810	808
Transporter och frakter till verksamheten	3	3	3	4	5
Summa	3 879	3 984	3 528	3 118	3 032
Indirekt undviken klimatpåverkan					
Fjärrvärmeleveranser (ersätter alternativ värme)	-23 224	-22 189	-19 664	-16 211	-16 289
Ångleverans (ersätter gasol/naturgas)	-3 984	-4 131	-3 909	-3 437	-3 266
Elleveranser VänerEl (vattenkraft ersätter nordisk residualmix)	-29 572	-30 427	-27 588	-24 012	-22 165
Elleveranser VänerEl (solel ersätter nordisk residualmix)	-212	-246	0	0	0
Elproduktion OCR-turbin (bioenergi ersätter nordisk residualmix)	-83	-83	-81	-80	-38
Elproduktion egen solet Strandvägen 22 (sol ersätter nordisk residualmix)	-19	-20	-15	-15	-14
Elproduktion egen solet Lyrestad PC (sol ersätter nordisk residualmix)	-21	-25	-18	-18	-3
Elproduktion egen solet Töreboda PC (sol ersätter nordisk residualmix)	-28	-4	0	0	0
Elproduktion egna vindkraftverk (vind ersätter nordisk residualmix)	-3 807	-2 527	0	0	0
Överföringsförluster elnät (vattenkraft ersätter nordisk residualmix)	-2 842	-2 884	-2 490	-2 211	-2 124
Summa	-63 791	-62 537	-53 766	-45 984	-43 900
Resultat VänerEnergis klimatpåverkan	-59 709	-58 407	-49 972	-42 723	-40 700

Styrelsen och verkställande direktören för

VänerEnergi AB

Org nr 556354-1860
får härmed avge

Årsredovisning och koncernredovisning

för räkenskapsåret 2023-01-01 -- 2023-12-31

Förvaltningsberättelse

Verksamheten

VänerEnergi AB, organisationsnummer 556354-1860 med säte i Mariestad, är moderföretag i en koncern som erbjuder varor och tjänster inom el, elnät, fjärrvärme, bredband, telefoni och entreprenad.

Viktiga förhållanden

Företaget ägs till 88 % av Mariestads kommun och till 12 % av Töreboda kommun. De hel- och delägda bolagen består av VänerEl AB som ägs till 100 %, Katrinefors Kraftvärme AB till 50 % och Bosnet AB 20 %.

VänerEnergi AB bedriver elnätsverksamhet i två nätområden, Mariestads tätort och Torsöområdet i Mariestads kommun och i Töreboda tätort med omgivning i Töreboda kommun. Bolaget har idag 15 667 elnätskunder.

Dotterbolaget VänerEl AB bedriver elförsäljning företrädesvis inom sina ägarkommuner. Bolaget fungerar som återförsäljare av el för Mälarenergi AB, enligt ett avtal där VänerEl AB inte är utsatt för någon prisrisk för inköpen. Verksamheten fokuseras mot små och medelstora kunder inom ägarkommunerna och skall i första hand ses som service gentemot dessa. VänerEl AB har idag 10 081 elkunder.

VänerEnergi AB bedriver vidare fjärrvärmedistribution i Mariestads och Törebodas tätort och i kransorten Lyrestad. Värmen i Mariestad köps in från intressebolaget Katrinefors Kraftvärme AB (ägarandel 50 %). Katrinefors Kraftvärme AB (KKAB) driver sedan år 2002 kraftvärmeverket som använder skogsflis, returträ och returfiberslam som basbränslen. Värmeproduktionen i Töreboda och i Lyrestad sker från egna panncentraler med kutterspån och flis som bränsle i Töreboda och med briketter och pellets i Lyrestad.

I slutet av 1990-talet påbörjades byggnationen av ett stadsnät för att tillhandahålla data- och telekommunikationstjänster i Mariestads kommun. Nätet byggdes ursprungligen i syfte att sammanbinda kommunens fastigheter för att senare också erbjudas övriga intressenter. Till detta erbjuds telekunderna också att ansluta sig till bolagets televäxeltjänst. Under 2012 delades verksamheten upp i två delar. Affärsområde Stadsnät, som är ägare till kommunikationsnäten, organiseras nu som en del av avdelning Nät, tillsammans med Elnät och Entreprenad. Telefonitjänster utgör ett eget affärsområde under namnet Telekom.

Sedan maj 2021 handhas rollen som kommunikationsoperatör av Bosnet AB där bolaget gick in som delägare (20 %) under 2020. Denna roll hade Fastbit AB fram till att aktierna i företaget avyttrades våren 2021.

VänerEnergi AB äger också den offentliga belysningsanläggningen i Mariestad och utför elinstallationer och entreprenader i mindre omfattning.

Verksamheten har bedrivits i enlighet med bolagsordningens angivna ändamål med bolaget.

Ägarna har i ägardirektiv bland annat fastlagt att bolaget skall utgöra en framstående aktör inom sina affärsområden samt medverka till en positiv utveckling av ägarkommunerna. VänerEnergi AB skall i första hand prioritera utveckling av verksamheterna och för dessa nödvändiga

investeringar, till gagn för kommuninvånare, näringsliv och ägare. Dessutom inrikta verksamheten mot attraktiva kundpriser kombinerat med god kvalitet och service.

Års- och koncernredovisningen är skriven i tkr om inte annat anges.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret 2023

Även år 2023 präglades starkt av det fortgående kriget i Ukraina. Elmarknadspriserna har lyckligtvis fallit tillbaka men i stället har vi under året fått se kraftigt stigande priser på skogsbränslen. Bristen på gas och höga elpriser i Europa under 2022 gjorde att blickarna vändes mot skogsbränslen för uppvärmning. Till detta ska läggas att inga skogsbränslen från Ryssland, Ukraina och Belarus längre finns på marknaden. Detta har skapat en stor brist som lett till kraftigt stigande priser. Bristen har varit så stor att vissa värmeverk i landet delvis har tvingats använda fossila bränslen för att producera sin värme.

För VänerEnergis fjärrvärme har detta givetvis medfört kostnadsökningar. Katrinefors Kraftvärme har tvingats höja sitt pris på värmen både under 2023 och inför 2024 vilket medfört att fjärrvärmens resultat blivit kraftigt försämrat. En kall avslutning på året gav ändå en volymökning med en positiv påverkan.

Elnätsverksamheten har haft ett avsevärt bättre år 2023 än året innan då de sjunkande elpriserna inneburit mer än en halvering av kostnaden för nätförluster. Kostnaden för överliggande nät är också lägre än förväntat. På intäktssidan är Elnäts goda resultat starkt påverkat av en hög anslutningsavgift från en större industrianslutning.

El- och effektbristen i hela landet blir allt tydligare. Vi kan idag inte ge positiva svar på alla större förfrågningar om utökad eleffekt eller nyanslutningar. Här är vi helt beroende av att överliggande regionnät kan leverera tillräcklig kapacitet till våra nätområden vilket vi i många fall inte kan få svar på inom skälig tid.

Under våren anslöts två skilda energilagrar i bolagets elnät, ett i Töreboda och ett i Mariestad. Energilagren ägs av en extern aktör som avser att sälja frekvensstödjtjänster till Svenska Kraftnät. VänerEnergi Elnät har också möjlighet att vid vissa tider använda lagren för att kunna kapa så kallade effekttoppar mot överliggande regionnät. Dessa energilagrar har delvis installerats av VänerEnergis entreprenadavdelning.

Under året har Stadsnät fortsatt byggnationen av fibernät i Halna-området som är bland de sista stödberättigade områdena. Totala antalet anslutningar är nu drygt 8 200. Kvarstår gör ett område runt Enåsa som kommer att byggas under 2024.

Från hösten 2020 är VänerEnergi delägare i Bosnet AB

(fd Bredband Östra Skaraborg) till 20% som också har rollen som kommunikationsoperatör. Genom bytet till Bosnet har Stadsnät nu fått en bättre ekonomisk marginal på sina nättjänster. Under 2023 har denna marginal kunnat utökas ytterligare.

I projektet Nya Energisystem har produktionen av egen

Flerårsöversikt

Koncernen	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	334 915	322 768	291 215	245 012	255 520
Resultat efter finansiella poster	29 372	25 093	35 945	30 937	33 061
Balansomslutning	780 710	762 018	741 166	692 199	679 585
Kassaflöde från den löpande verksamheten	77 382	65 124	61 224	74 136	58 250
Soliditet, %	35,5	34,6	34,0	33,0	31,9
Avkastning på eget kapital, %	10,6	9,5	14,2	13,5	15,3
Avkastning på totalt kapital, %	4,6	4,1	5,6	5,5	5,9
Antal anställda, st.	48	49	49	50	49
Moderföretaget	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	275 369	248 747	241 207	215 858	220 269
Resultat efter finansiella poster	28 908	24 070	35 155	29 945	32 036
Balansomslutning	778 180	760 180	739 519	690 180	678 231
Justerat eget kapital	275 828	262 498	250 598	225 740	213 440
Kassaflöde från den löpande verksamheten	77 210	63 793	60 895	72 429	60 445
Soliditet, %	35,5	34,5	33,9	32,7	31,5
Avkastning på eget kapital, %	10,5	9,2	14,0	13,3	15,0
Avkastning på totalt kapital, %	4,5	4,0	5,5	5,4	5,7
Antal anställda, st.	48	49	49	50	49

Definitioner av nyckeltal, se not 37

vätgas legat nere varför vi har köpt in hela behovet. Ett större antal driftstörningar på tankstationen har också för-
anlett stigande reparationskostnader.

För vindkraftverken som anskaffades 2022 har de sjunkande elmarknadspriserna inneburit en sämre marginal än året innan. Trots detta uppvisas en god marginal när vi nu ser mer normala priser.

Elhandeln i VänerEl AB har haft en fortsatt stabil verksamhet och bedrivs via ett återförsäljningsavtal vilket innebär att leverantören tar alla inköpsrisker.

Den 1 juli 2022 trädde en ändring av nuvarande ellag (1997:857) i kraft som påverkar företag som bedriver nätverksamhet. Elnätsföretag får från och med ikraftträdandet inte bedriva någon annan verksamhet än nätverksamhet. Det finns tre undantag; nätföretaget får förvalta eller driva andra nät än elnät, tillfälligt producera el för att ersätta utebliven el vid elavbrott samt reparera och underhålla ett annat företags nät. Lagändringen följer av EU:s elmarknadsdirektiv (art. 31.10 och 40.8) och innebär att företag inte längre får bedriva annan affärsverksamhet tillsammans med nätverksamhet. Elnätsföretag som bedriver annan verksamhet befinner sig för närvarande i en övergångsperiod som innebär att nätföretag som bedrivit annan verksamhet vid ikraftträdandet får fortsätta med verksamheten till och med den 31 december 2023. Därefter måste annan verksamhet upphöra eller ombildas.

Till följd av ovan får elnätsbolaget VänerEnergi AB efter årsskiftet endast bedriva verksamhet avseende elnät, fjärr-

värmenät och stadsnät. All annan affärsverksamhet måste bedrivas i annan juridisk person. VänerEnergi AB genomför därför en omstrukturering efter årsskiftet för att särskilja koncernens nätverksamhet från övrig verksamhet genom att etablera nya bolag och överlåta delar av tillgångarna till dessa.

Förväntad framtida utveckling

Efter stora investeringar i fiberutbyggnaden de senaste 10 åren kommer Stadsnätet stegvis att övergå i ett mera förvaltande stadie där fokus kommer att ligga på driftsäkerhet och kostnadseffektivitet. Efterfrågan på ökad bandbredd och det nya samarbetet i Bosnet beräknas kunna ge en förbättrad marginal på framtida leveranser.

Fjärrvärmen är idag väl rustad att möta framtidens värmebehov. Det har investerats i ny fossilfri värmeproduktion i flera av våra fjärrvärmenät de senaste åren. Vår produktion är idag i normalläget helt fossilfri, vilket är en nödvändighet i framtidens energisystem. Förväntan om framtida högre elpriser samt elbristen bedöms dessutom stärka fjärrvärmens konkurrenskraft.

VänerEnergis Elnät har efter de senaste årens stora investeringar endast en mycket liten del luftburna lågspänningsledningar kvar i drift. Förekomsten av driftstörningar till följd av hårda vindar är idag borta. Vi står därmed mycket väl rustade att möta framtidens ökande behov av driftsäkra leveranser.

Det problem som Elnät och hela landet står inför är att

det idag inte finns tillräckligt med elproduktion för att klara den stora aviserade elektrifieringsvåg av industri- och transportsektor som kommer att ske de närmsta 15-20 åren.

Ansökan om ny intäktsram för elnätsverksamheten avseende perioden 2024 – 2027 gjordes strax innan årsskiftet. Besked om tilldelning förväntas under våren. Nivån på kommande årens intäkter är givetvis mycket viktiga för bolagets fortsatta utveckling.

I ett längre perspektiv förväntas stora förändringar beträffande bolagets utveckling. Mariestads kommuns kraftiga tillväxt till följd av nya industrietableringar kommer att påkalla stor utbyggnad av bolagets samtliga nät och kundanslutningar. Investeringsnivån beräknas då stiga rejält.

Framtidsutsikterna för VänerEnergi AB ser över lag fortsatt mycket positiva ut.

Investeringar

Under året har investeringarna i moderbolaget totalt uppgått till 47 481 tkr (77 659). Av dessa har 5 496 tkr (6 640) investerats i fjärrvärmerörelsen. I elnätet gjordes investeringar för 25 234 tkr (25 120), i Telekom investerades 2 tkr (87) och i Stadsnät 12 820 tkr (26 756).

I Entreprenadverksamheten gjordes investeringar för 0 tkr (0) och de gemensamma investeringarna uppgick till 1 429 tkr (4 056). I affärsområde Nya Energisystem har vätgasanläggningen vid Haggården övertagits från kommunen för 2 500 tkr (15 000).

Försäljning och volym

I slutet av 2023 hade VänerEnergi AB 15 667 elnätstkunder (15 313) och under året överfördes totalt 206 GWh el (208,5). Vid årsskiftet hade VänerEnergi AB 1 700 fjärrvärme- och ånganslutningar (1 689). Till kunderna i Mariestad och Lyrestad levererades 140,2 GWh (134,8) och till kunderna i Töreboda 25,8 GWh (25,1).

Resultat efter finansnetto uppgår till 28,9 mkr (24,1), vilket är cirka 6,6 mkr bättre än budget. Omsättningen i VänerEnergi har stigit rejält sedan förra året. Orsaken till ökad omsättning beror bland annat på ett antal stora anslutningsavgifter, förbättrad marginal på Stadsnätet samt den prishöjning som skedde på Elnät från 2023. Vinstmarginalen på våra vindkraftverk har i stället försämrats då elpriserna blivit lägre.

Fjärrvärmens energiomsättning ökade med cirka 7 GWh jämfört med 2022 då framför allt avslutningen på året blev mycket kallare. Resultatet är däremot avsevärt sämre då kraftigt stigande bränslepriser fått stort genomslag på kostnaderna för inköpt värme från Katrinefors Kraftvärme.

Elnäts resultat 2023 är kraftigt förbättrat jämfört med året innan. Största orsakerna är avsevärt lägre kostnader för inköp av nätförluster till följd av sjunkande elmarknadspriser samt en anslutningsavgift för en större kundanslutning.

Elmarknadspriset har sjunkit rejält under 2023 efter de rekordnivåer vi upplevde under året innan. Elnäts resultat för 2023 är cirka 12 mkr bättre än 2022.

Resultatet för Stadsnät är fortsatt starkt och bättre än

budgeterat. Övergången till Bosnet som kommunikationsoperatör har gett verksamheten bättre marginaler. Avskrivningskostnaden är den största kostnadsposten till följd av de senaste årens stora investeringar.

Affärsområde Telekom visar ett stabilt resultat trots sjunkande omsättning. Kundstocken är i princip oförändrad från föregående år.

Affärsområde Nya Energisystem innefattar drift av vätgasstation, laddstationer och vindkraftverk. Vindkraften ger ett positivt bidrag medan övriga delar visar underskott. Kostnaderna för inköp av vätgas har ökat då produktionsanläggningen varit ur drift. Övriga kostnader för reparationer, drift och underhåll av vätgasstationen har också stigit under året. Huvudägaren Mariestads kommun beslutade under slutet av året att vätgasanläggningen vid Haggården skulle överlåtas till bolaget. Då verksamheten uppvisat stora underskott genom åren har anläggningen nedskrivits helt i bolagets räkenskaper.

Personal

Bolaget bedriver sedan lång tid tillbaka ett aktivt hälsobefrämjande arbete. I detta ingår regelbundna hälsoprofilbedömningar, hälsokontroller, friskvårdsarrangemang och medarbetarundersökningar. Den totala sjukfrånvaron har under året varit 1,8 % (2,1). Vår målsättning är att långsiktigt hålla sjukfrånvaron under 3 %, vilket vi under året har klarat med god marginal. Korttidsfrånvaron har för året varit något lägre än förra året.

Miljö

VänerEnergi AB:s intressebolag Katrinefors Kraftvärme AB bedriver tillståndspliktig verksamhet för utsläpp till luft enligt miljöskyddslagen. Tillståndspliktig verksamhet avser hela bolagets verksamhet. Bolaget har under året följt i tillståndet givna villkor och riktvärden. Den tillståndspliktiga verksamheten påverkar miljön i och med att el- och värmeproduktion förbränner trädbränslen, returträ och fiberslam.

Risker och osäkerhetsfaktorer

Elmarknadspriserna som steg till rekordnivåer under 2022 har fallit tillbaka under 2023. Då vi på marknaden nu fått in en allt större andel väderberoende kraftproduktion så kommer elpriserna i framtiden att variera än kraftigare från år till år samt mellan sommar och vinter. Högre elmarknadspriser ger högre kostnader för elnätets nätförluster men samtidigt ges fjärrvärmens en förbättrad konkurrenskraft då andra uppvärmningsalternativ blir dyrare. Oron i Europa och världen är numera också en betydande faktor vad gäller energipriserna.

Dotterbolaget VänerEl AB bedriver elförsäljning på återförsäljningsbasis. Inköpen sker från vår partner Mälarenergi AB som tar alla risker vid inköpen av elkraft.

Finansieringen av moderbolagets investeringar åren 2021 - 2023 har skett med egna medel. Från 2021 införde huvudägaren Mariestads kommun en koncernbank där också alla bolag ingår. Samtliga externa lån finns numera hos koncernbanken som därmed är VänerEnergi AB:s enda långivare.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång

Efter balansdagen har VänerEnergi AB förvärvat 2 % av aktierna i Mariestads drift och servicebolag AB, med organisationsnummer 559396-1518.

Med anledning av ändringar i nuvarande ellag (1997:857) har VänerEnergi AB bildat två nya dotterbolag vars verksamhet startade den 1 januari 2024, VänerEnergi Service AB och VänerEnergi Tjänster AB. Till VänerEnergi Service AB har all personal flyttats. Alla personella tjänster kommer sedan att säljas vidare till övriga bolag i koncernen. VänerEnergi Tjänster AB kommer att bedriva verksamheterna Fjärrvärmeproduktion, Telefoni, Internet, Entreprenad och Nya Energisystem.

Resultatdisposition

Till årsstämman förfogande står vinstmedel på sammanlagt 11 611 154 kr.

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning	10 500 000
Balanseras i ny räkning	1 111 154
Summa	11 611 154

Bolagets soliditet uppgår till 35,5 %. Soliditeten är, mot bakgrund av att bolagets verksamhet fortsatt bedrivs med lönsamhet, betryggande. Likviditeten i bolaget bedöms kunna upprätthållas på en likaledes betryggande nivå.

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

Vad beträffar koncernens och moderföretagets resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande noter.

Eget kapital, tkr

Koncernen Hänförbart till ägare till moderföretaget

	Aktie- kapital	Reserver	Fritt kapital	Summa eget kapital
Belopp per 230101	9 091	243 403	11 200	263 694
Förskjutning mellan bundet och fritt kapital		12 823	-12 823	0
Utdelning			-10 000	-10 000
Årets resultat			23 340	23 340
Redovisat värde	9 091	256 226	11 717	277 034

Moderföretaget

	Aktie- kapital	Reserv- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Belopp per 230101	9 091	1 818	11 104	22 013
Utdelning			-10 000	-10 000
Årets resultat			10 507	10 507
Redovisat värde	9 091	1 818	11 611	22 520

RESULTATRÄKNING

RESULTATRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023	2022	2023	2022
Rörelsens intäkter m.m.					
Nettoomsättning	3	334 915	322 768	275 369	248 747
Aktiverat arbete för egen räkning		6 389	6 672	6 389	6 672
Övriga rörelseintäkter	4	404	188	218	153
		341 708	329 628	281 976	255 572
Rörelsens kostnader					
Regionnät, nätförluster, elkraft		-82 306	-98 431	-23 425	-25 632
Inköp av värme/bränslen		-83 768	-69 912	-83 768	-69 912
Övriga externa kostnader	5, 6	-54 493	-50 736	-54 088	-50 501
Nedskrivning av anläggningstillgångar		-2 509	-450	-2 509	-450
Personalkostnader	7	-43 115	-39 913	-43 115	-39 913
Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-41 190	-39 218	-41 190	-39 218
		-307 381	-298 660	-248 095	-225 626
Rörelseresultat		34 327	30 968	33 881	29 946
Resultat från fordringar som är anläggningstillgångar	8	919	517	919	517
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter	9	303	70	285	69
Räntekostnader och liknande kostnader	10	-6 177	-6 462	-6 177	-6 462
		-4 955	-5 875	-4 973	-5 876
Resultat efter finansiella poster		29 372	25 093	28 908	24 070
Bokslutsdispositioner	11	–	–	-15 696	-11 442
Resultat före skatt		29 372	25 093	13 212	12 628
Skatt på årets resultat	12	-6 032	-5 192	-2 705	-2 624
Årets resultat		23 340	19 901	10 507	10 004

BALANSRÄKNING

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR					
Anläggningstillgångar					
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	13	13 013	13 631	13 013	13 631
Eldistributionsanläggning	14	221 291	218 582	221 291	218 582
Fjärrvärmeanläggning	15	176 896	186 814	176 896	186 814
Gatubelysningsanläggningar	16	6 431	7 350	6 431	7 350
Externa dataanläggningar	17	156 130	157 317	156 130	157 317
Inventarier, verktyg och fordon	18	18 134	20 759	18 134	20 759
Pågående nyanläggningar	19	33 318	16 992	33 318	16 992
		625 213	621 445	625 213	621 445
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	20	–	–	300	100
Andelar i intresseföretag	21	3 115	3 115	3 115	3 115
Fordringar hos intresseföretag	22	20 950	20 950	20 950	20 950
Andra långfristiga värdepappersinnehav	23	169	169	168	168
		24 234	24 234	24 533	24 333
Summa anläggningstillgångar		649 447	645 679	649 746	645 778
Omsättningstillgångar					
Varulager m.m.					
Råvaror och förnödenheter		1 420	1 420	1 420	1 420
Pågående arbete för annans räkning		297	670	297	670
		1 717	2 090	1 717	2 090
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		93 789	96 718	93 789	96 718
Koncernkonto Mariestads kommun	24	23 703	4 000	23 094	3 109
Fordringar hos intresseföretag		1 403	1 519	1 403	1 519
Aktuell skattefordran		1 896	3 524	1 336	2 964
Övriga fordringar		5 080	4 233	3 620	3 842
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	25	3 472	4 250	3 472	4 155
		129 343	114 244	126 714	112 307
Kassa och bank		203	5	3	5
Summa omsättningstillgångar		131 263	116 339	128 434	114 402
SUMMA TILLGÅNGAR		780 710	762 018	778 180	760 180

EGET KAPITAL OCH SKULDER

EGET KAPITAL OCH SKULDER

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Eget kapital					
<i>Bundet eget kapital</i>					
Aktiekapital		9 091	9 091	9 091	9 091
Reservfond		–	–	1 818	1 818
Reserver		256 226	243 403	–	–
		265 317	252 494	10 909	10 909
<i>Fritt eget kapital</i>					
Balanserat resultat		-11 623	-8 701	1 104	1 100
Årets resultat		23 340	19 901	10 507	10 004
		11 717	11 200	11 611	11 104
		277 034	263 694	22 520	22 013
Obeskattade reserver	26	–	–	319 028	302 878
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner		280	286	280	286
Uppskjuten skatteskuld	27	65 720	62 393	–	–
Övriga avsättningar	28	–	67	–	67
		66 000	62 746	280	353
Långfristiga skulder	29				
Koncernkonto Mariestads kommun		341 250	341 250	341 250	341 250
		341 250	341 250	341 250	341 250
Kortfristiga skulder					
Leverantörsskulder		42 536	29 985	24 483	21 509
Skulder till koncernföretag		–	–	16 769	24 983
Skulder till intresseföretag		13 044	11 555	13 044	11 555
Övriga skulder	30	29 823	30 596	29 823	28 058
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	31	11 023	22 192	10 983	7 581
		96 426	94 328	95 102	93 686
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		780 710	762 018	778 180	760 180

KASSAFLÖDESANALYS

tkr	Not	Koncernen		Moderföretaget	
		2023	2022	2023	2022
Den löpande verksamheten					
Rörelseresultat		34 327	30 968	33 881	29 946
- Avskrivningar		41 190	39 218	41 190	39 218
- Realisationsresultat		2 523	450	2 523	450
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet	32	-73	6	-73	6
		77 967	70 642	77 521	69 620
Erhållen ränta		1 222	587	1 204	586
Erlagd ränta		-6 177	-6 462	-6 177	-6 462
Betald inkomstskatt		-1 077	-1 022	-1 077	-1 022
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten		71 935	63 745	71 471	62 722
Förändringar i rörelsekapital					
Ökning(-)/minskning(+) av varulager		373	-347	373	-347
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		2 976	-4 651	3 950	-4 769
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		2 098	6 377	1 416	6 187
Kassaflöde från den löpande verksamheten		77 382	65 124	77 210	63 793
Investeringsverksamheten					
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-47 481	-77 660	-47 481	-77 660
Förvärv av övriga finansiella tillgångar		-	-	-200	-
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-47 481	-77 660	-47 681	-77 660
Finansieringsverksamheten					
Utbetald utdelning		-10 000	-8 000	-10 000	-8 000
Erhållna koncernbidrag		-	-	454	1 022
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-10 000	-8 000	-9 546	-6 978
Årets kassaflöde		19 901	-20 536	19 983	-20 845
Likvida medel vid årets början		4 005	24 541	3 114	23 959
Likvida medel vid årets slut		23 906	4 005	23 097	3 114

Noter

Belopp i tkr om inte annat anges.

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen har upprättats enligt årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

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

I de fall moderföretaget tillämpar avvikande principer anges dessa under Moderföretaget nedan.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten för moderföretaget och tre dotterföretag fram till och med 31 december 2023. Dotterföretagen är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

Dotterföretagen redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder. VänerEI AB, VänerEnergi Tjänster AB och VänerEnergi Service AB ägs till 100 %.

I VänerEnergi Tjänster AB och VänerEnergi Service AB har det inte varit någon verksamhet under 2023.

Intresseföretag

Intresseföretag är de företag där koncernen innehar ett betydande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen, vanligtvis genom att koncernen äger mellan 20 % och 50 % av röstetalen.

Bolagets andel i Katrinefors Kraftvärme AB (50 %) redovisas enligt anskaffningsvärdemetoden, eftersom intressebolaget resultatmässigt bedöms vara av ringa betydelse i koncernen (ÅRL 7 kap 25§). Detsamma gäller Bosnet AB (20%).

Transaktioner som elimineras vid konsolidering

Koncerninterna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i sin helhet vid upprättande av koncern-redovisningen.

Resultaträkning

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. distribution av el, värme, bredband, telefoni, elhandel, anslutningsavgifter, samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och tjänsteförsäljning.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta.

Anslutningsavgifter

I koncernen finns avtal om anslutningsavgifter som till sin helhet intäktsredovisas vid färdigställd anslutning.

Leasing

Leasingavtal finns endast i ringa omfattning och till ett mindre värde och avser bilar, kopieringsmaskiner, markarrende och nätförbindelser. Samtliga leasingavtal redovisas som operationell leasing, d.v.s. leasingavgiften kostnadsförs löpande.

Ersättningar till anställda

Avgiftsbestämda pensionsplaner

Avgifter till avgiftsbestämd pensionsplan, AKAP-KR, kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Förmånsbestämda pensionsplaner

Äldre pensionsplan, PA KL, gäller ett fåtal tidigare anställda. Denna innebär att företaget tidigare år har avsatt medel och därmed byggt upp en pensionsskuld.

Koncernen har förmånsbestämda planer i egen regi hos försäkringsbolaget KPA och värderar därmed denna i enlighet med den erhållna uppsifften. Förpliktelsen värderas till det belopp som KPA beräknar årligen.

Låneutgifter

Samtliga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten Räntekostnader och liknande resultatposter.

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. Mark har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.

Följande nyttjandeperioder tillämpas:

Materiella anläggningstillgångar

Byggnader = 20-52 år

Elproduktionsanläggningar = 25 år

Eldistributionsnät, stationer = 25 år

Elmätare, teknisk utrustning = 10 år

Fjärrvärmekulvertar = 30 år

Fjärrvärmemätare = 5-10 år

Panncentral Fjärrvärme = 5-40 år

Gatubelysningsanläggning = 20 år

Externa Tele- och IT-anläggningar = 3-30 år

Fordon = 5 år

Övriga maskiner och inventarier = 3-10 år

Balansräkning

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar. Utgifter för förbättring av tillgångars prestanda, utöver ursprunglig nivå, ökar tillgångens redovisade värde. Utgifter för reparation och underhåll redovisas som kostnader.

Materiella anläggningstillgångar skrivs av systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av materiella tillgångar.

Finansiella instrument

Allmänna principer

Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och koncernen därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserats, förfaller eller när koncernen förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar värderas till det värde som beräknas inflyta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten Övriga externa kostnader.

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning.

Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).

Inkomstskatter

Skatt på årets resultat i resultaträkningen består av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktigt resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos bank och i kassan som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuation. Likvida medel består även av saldo på koncernkonto hos Mariestads kommun. I juridisk mening utgör behållningen en fordran på kommunen. I bolagets kassaflödesanalys är detta saldo hanterat som likvida medel. Innestående medel är hela tiden omedelbart tillgängliga för bolaget att disponera.

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Bedömning har gjorts att det inte föreligger någon betydande risk för väsentliga justeringar av redovisade värden under det närmaste året.

Not 3 Nettoomsättning

Nettoomsättning per verksamhetsgren	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Elförsäljning	59 546	74 021	–	–
Fjärrvärme	118 019	109 330	118 019	109 330
Elnät	95 031	82 257	95 031	82 257
Entreprenad	8 871	7 383	8 871	7 383
Stadsnät	35 456	30 556	35 456	30 556
Telekom	9 194	9 338	9 194	9 338
Nya Energisystem	4 696	5 619	4 696	5 619
Övrigt	4 102	4 264	4 102	4 264
Nettoomsättning	334 915	322 768	275 369	248 747

Not 4 Övriga rörelseintäkter

Posten avser bland annat hyresintäkter, återvunna kundförluster samt vinst vid avyttring av anläggningstillgångar.

Not 5 Operationell leasing

Företaget leasar 4 st skrivare och 2 st kaffeautomater. Total kostnad 2023 = 176 tkr

Kostnader för finansiell leasing av bilar uppgår till 1 594 tkr (1 301). Denna leasing sker i moderbolaget.

Framtida minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Inom 1 år	176	176	-	176
1-5 år	704	704	-	704
Senare än 5 år	880	880	-	880
Summa	1 760	1 760	0	1 760

Not 6 Ersättning till revisorer

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>PwC</i>				
Revisionsuppdraget	235	130	195	115
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	40	22	40	22
Summa	275	152	235	137

Not 7 Löner och ersättningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>Löner och andra ersättningar</i>				
Styrelse och verkställande direktör	1 448	1 311	1 448	1 311
Övriga anställda	27 497	25 674	27 497	25 674
Summa löner och andra ersättningar	28 945	26 985	28 945	26 985
<i>Sociala kostnader</i>				
Pensionskostnader	3 126	2 495	3 126	2 495
Varav för styrelse och verkställande direktör	319	277	319	277
Övriga sociala kostnader	9 389	9 006	9 389	9 006
Summa sociala kostnader	12 515	11 501	12 515	11 501

För VD gäller 12 månaders uppsägningstid vid uppsägning påkallad från bolaget.

Därutöver är VD berättigad till ytterligare 12 månadslöner vid uppsägningstidens utgång.

Medelantalet anställda

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Kvinnor	14	16	14	16
Män	34	34	34	34
Totalt	48	50	48	50

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>Styrelse</i>				
Kvinnor			2	1
Män			7	9
Totalt			9	10
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>				
Kvinnor			2	2
Män			5	4
Totalt			7	6

Not 8 Resultat från fordringar som är anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ränteintäkter från intressebolag	919	517	919	517
Summa	919	517	919	517

Not 9 Övriga ränteintäkter och liknande intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Övriga ränteintäkter	303	70	285	69
Summa	303	70	285	69

Not 10 Räntekostnader och liknande kostnader

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Räntekostnader till Mariestads kommun	-6 171	-6 461	-6 171	-6 461
Räntekostnader leverantörsskuld	-6	-1	-6	-1
Summa	-6 177	-6 462	-6 177	-6 462

Not 11 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Överavskrivningar			-16 150	-12 464
Erhållna koncernbidrag			454	1 022
Summa			-15 696	-11 442

Not 12 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Aktuell skatt	6 032	2 624	2 705	2 624
Uppskjuten skatt	–	2 568	–	–
Summa	6 032	5 192	2 705	2 624
Redovisat resultat före skatt	29 372	25 093	13 212	12 628
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-6 051	-5 169	-2 722	-2 601
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader:				
Övriga ej avdragsgilla kostnader	19	-23	18	-23
Skattereduktion investeringar	–	–	–	–
Redovisad skattekostnad	-6 032	-5 192	-2 705	-2 624

Not 13 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	36 053	33 220	36 053	33 220
Inköp	–	2 833	–	2 833
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	36 053	36 053	36 053	36 053
Ingående ackumulerade avskrivningar	-22 422	-21 790	-22 422	-21 790
Årets avskrivningar	-618	-632	-618	-632
Utgående ackumulerade avskrivningar	-23 040	-22 422	-23 040	-22 422
Redovisat värde	13 013	13 631	13 013	13 631

Not 14 Eldistributionsanläggning

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	404 412	376 462	404 412	376 462
Inköp	17 501	29 081	17 501	29 081
Försäljningar/utrangeringar	–	-1 131	–	-1 131
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	421 913	404 412	421 913	404 412
Ingående ackumulerade avskrivningar	-185 830	-173 235	-185 830	-173 235
Försäljningar/utrangeringar	–	1 131	–	1 131
Årets avskrivningar	-14 792	-13 726	-14 792	-13 726
Utgående ackumulerade avskrivningar	-200 622	-185 830	-200 622	-185 830
Redovisat värde	221 291	218 582	221 291	218 582

Not 15 Fjärrvärmeanläggning

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	384 420	376 138	384 420	376 138
Inköp	3 463	9 633	3 463	9 633
Försäljningar/utrangeringar	-6 756	-1 351	-6 756	-1 351
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	381 127	384 420	381 127	384 420
Ingående ackumulerade avskrivningar	-197 606	-185 382	-197 606	-185 382
Försäljningar/utrangeringar	6 756	901	6 756	901
Årets avskrivningar	-13 381	-13 125	-13 381	-13 125
Utgående ackumulerade avskrivningar	-204 231	-197 606	-204 231	-197 606
Redovisat värde	176 896	186 814	176 896	186 814

Not 16 Gatubelysningsanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	19 430	19 430	19 430	19 430
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	19 430	19 430	19 430	19 430
Ingående ackumulerade avskrivningar	-12 080	-11 161	-12 080	-11 161
Årets avskrivningar	-919	-919	-919	-919
Utgående ackumulerade avskrivningar	-12 999	-12 080	-12 999	-12 080
Redovisat värde	6 431	7 350	6 431	7 350

Not 17 Externa dataanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	241 432	223 769	241 432	223 769
Inköp	7 691	17 663	7 691	17 663
Försäljningar/utrangeringar	-13 557	–	-13 557	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	235 566	241 432	235 566	241 432
Ingående ackumulerade avskrivningar	-84 115	-75 671	-84 115	-75 671
Försäljningar/utrangeringar	13 548	–	13 548	–
Årets avskrivningar	-8 869	-8 444	-8 869	-8 444
Utgående ackumulerade avskrivningar	-79 436	-84 115	-79 436	-84 115
Redovisat värde	156 130	157 317	156 130	157 317

Not 18 Inventarier, verktyg och fordon

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	37 943	22 623	37 943	22 623
Inköp	2 500	17 085	2 500	17 085
Försäljningar/utrangeringar	-8 645	-1 765	-6 145	-1 765
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	31 798	37 943	34 298	37 943
Ingående ackumulerade avskrivningar	-17 184	-16 577	-17 184	-16 577
Försäljningar/utrangeringar	6 131	1 765	6 131	1 765
Årets avskrivningar/nedskrivningar	-2 611	-2 372	-5 111	-2 372
Utgående ackumulerade avskrivningar	-13 664	-17 184	-16 164	-17 184
Redovisat värde	18 134	20 759	18 134	20 759

Not 19 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	16 992	15 627	16 992	15 627
Inköp	21 939	15 397	21 939	15 397
Omklassificeringar	-5 613	-14 032	-5 613	-14 032
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	33 318	16 992	33 318	16 992
Redovisat värde	33 318	16 992	33 318	16 992

Not 20 Andelar i koncernföretag

	Moderföretaget	
	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	300	100
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	300	100
Redovisat värde	300	100

Dotterföretag	Org nr	Andel, % kapital (röster)	Antal andelar	Redovisat värde	
				2023	2022
VänerEI AB	556526-2655	100,0 (100,0)	1 000	100	100
Säte: Mariestad					
VänerEnergi Tjänster AB	559461-9761	100,0 (100,0)	1 000	100	–
Säte: Mariestad					
VänerEnergi Service AB	559460-6740	100,0 (100,0)	1 000	100	–
Säte: Mariestad					
				300	100

Not 21 Andelar i intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	3 115	3 115	3 115	3 115
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	3 115	3 115	3 115	3 115
Redovisat värde	3 115	3 115	3 115	3 115

NOTER

I koncernens redovisning

Intresseföretag	Org nr	Andel, % kapital (röster)	Justerat EK / Årets resultat	Redovisat värde 2023	2022
<i>Direkt ägda</i>					
Katrinefors Kraftvärme AB	556533-4611	50,0 (50,0)	35 002/0	250	250
Säte: Mariestad					
Bosnet AB	556673-3175	20,0 (20,0)	18 220/1 611	2 865	2 865
Säte: Karlsborg					
				3 115	3 115

I moderföretagets redovisning

Intresseföretag	Org nr	Andel, % kapital (röster)	Justerat EK / Årets resultat	Redovisat värde 2023	2022
Katrinefors Kraftvärme AB	556533-4611	50,0 (50,0)	35 002/0	250	250
Säte: Mariestad					
Bosnet AB	556673-3175	20,0 (20,0)	18 220/1 611	2 865	2 865
Säte: Karlsborg					
				3 115	3 115

Not 22 Fordringar hos intresseföretag

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade fordringar	20 950	20 950	20 950	20 950
Utlåning	–	–	–	–
Utgående ackumulerade fordringar	20 950	20 950	20 950	20 950
Redovisat värde	20 950	20 950	20 950	20 950

Not 23 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	169	169	168	168
Inköp	–	–	–	–
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	169	169	168	168
Redovisat värde	169	169	168	168

Företag	2023	2022	2023	2022
Sinfra (fd VÄRMEK)	15	15	15	15
Medflyttarakademin	5	5	5	5
Lokalkraft (LEV-Nära Ekonomisk förening)	1	1	–	–
Net West	143	143	143	143
Töreboda Biogasförening	5	5	5	5
	169	169	168	168

Not 24 Koncernkonto Mariestads kommun

Per 231231 redovisas en fordran på koncernkonto Mariestads kommun uppgående till 23 094 tkr för moderbolaget. Den här posten har i kassaflödesanalysen klassificerats som likvida medel.

Not 25 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Upplupna intäkter	393	772	393	680
Förutbetalda försäkringar	659	1 046	659	1 046
Skatterestitution el/olja Fjv okt-dec	69	49	69	49
Förutbetald levfaktura	2 264	2 341	2 264	2 341
Övriga poster	87	42	87	39
Redovisat värde	3 472	4 250	3 472	4 155

Not 26 Obeskattade reserver

	Moderföretaget	
	2023	2022
Akkumulerade överavskrivningar	319 028	302 878
Redovisat värde	319 028	302 878

I obeskattade reserver ingår 20,6 % uppskjuten skatt.

Not 27 Uppskjuten skatteskuld

	Koncernen	
	2023	2022
	Uppskjuten skuld	Uppskjuten skuld
<i>Obeskattade reserver</i>		
Akkumulerade överavskrivningar	65 720	62 393
Redovisat värde	65 720	62 393

Not 28 Övriga avsättningar

	Återställning	Totalt
Ingående redovisat värde 2023	67	67
Återförda belopp	-67	-67
Redovisat värde 2023	0	0

Not 29 Långfristiga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Förfallotidpunkt från balansdagen:				
Mellan 1 och 5 år	–	–	–	–
Senare än 5 år	341 250	341 250	341 250	341 250
Redovisat värde	341 250	341 250	341 250	341 250

Not 30 Övriga skulder

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Moms	6 438	9 958	6 438	7 420
Källskatt	677	655	677	655
Elskatt	22 496	19 303	22 496	19 303
Övriga skulder/fordringar	212	680	212	680
Redovisat värde	29 823	30 596	29 823	28 058

Not 31 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Semesterlöneskuld inkl sociala avgifter	2 467	2 301	2 467	2 301
Tjänstepension Q3 och Q4	1 499	–	1 499	–
Avgångsvederlag	1 489	–	1 489	–
Upplupna räntekostnader/borgensavgifter	485	580	485	580
Upplupen löne- och fastighetsskatt	879	690	879	690
Upplupen arbetsgivaravgift	739	703	739	703
Skuld Skatteverket på energiskatt	–	44	–	44
Förutbetalda intäkter	–	177	–	177
Upplupen kostnad Ellevio dec	141	23	141	23
Bredbandsstöd 2023/2022	–	1 221	–	1 221
Skadeståndskrav	566	566	566	566
Upplupen kostnad el/värme	50	475	50	475
Arrende vindkraftverk	164	196	164	196
Upplupen kostnad el Mälarenergi	–	14 596	–	–
Upplupen kostnad värdering av VänerEnergi	1 150	–	1 150	–
Upplupen kostnad för revision	275	–	235	–
Övriga poster	1 119	620	1 119	605
Redovisat värde	11 023	22 192	10 983	7 581

Not 32 Övriga poster som inte påverkar kassaflödet

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
Avsättning till pensioner	-73	-61	-73	-61
Övriga avsättningar	–	67	–	67
Summa	-73	6	-73	6

Not 33 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

VänerEnergi AB har under året koncerninternt sålt tjänster för 2 775 tkr (2 280).

Not 34 Kocernuppgifter

Moderföretaget har tre helägda dotterföretag, VänerEl AB org.nr. 556526-2655, VänerEnergi Tjänster AB org.nr. 559461-9768 och VänerEnergi Service AB org.nr. 559460-6740, samtliga med säte i Mariestad. Koncernredovisning avges avseende VänerEnergi AB som moderbolag till VänerEl AB.

Not 35 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

	Koncernen		Moderföretaget	
	2023	2022	2023	2022
<i>Ställda säkerheter</i>				
Pantsättning av aktier i Katrinefors Kraftvärme AB	250	250	250	250
Eventalförpliktelser	inga	inga	inga	inga

Not 36 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Efter balansdagen har VänerEnergi AB förvärvat 2 % av aktierna i Mariestads drift- och servicebolag AB, med organisationsnummer 559396-1518.

Med anledning av ändringar i nuvarande ellag (1997:857) har VänerEnergi AB bildat två nya dotterbolag vars verksamhet startade den 1 januari 2024, VänerEnergi Service AB och VänerEnergi Tjänster AB. Till VänerEnergi Service AB har all personal flyttats. Alla personella tjänster kommer sedan att säljas vidare till övriga bolag i koncernen.

VänerEnergi Tjänster AB kommer att bedriva verksamheterna Fjärrvärmeproduktion, Telefoni, Internet, Entreprenad och Nya Energisystem.

Not 37 Definiton av nyckeltal**JUSTERAT EGET KAPITAL**

Eget kapital som justerats för utdelning + 79,4 % av obeskattade reserver.

SOLIDITET

Justerat eget kapital i procent av balansomslutningen.

AVKASTNING PÅ EGET KAPITAL

Resultat efter finansiella intäkter och kostnader i procent av justerat eget kapital.

AVKASTNING PÅ TOTALT KAPITAL

Resultat efter finansiella intäkter i procent av balansomslutningen.

VänerEnergi AB
Org nr 556354-1860

Mariestad den 14 mars 2024


Yvonne Gogolin
Styrelsens ordförande


Björn Nilsson


Anders Eriksson


Karl-Arne Gustavsson


Johan Magnusson


Ralf Schumann


Gun-Brüt Alenljung


Leif Andersson


Anders Bredelius


Bo Heijl


Rolf Åkesson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits den 19 mars 2024
KPMG AB


Thord Axelsson
Auktoriserad revisor



Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i VänerEnergi AB, org. nr 556354-1860

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för VänerEnergi AB för år 2023.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 31 december 2023 och av dessas finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Grund för uttalanden

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

Övriga upplysningar

Revisionen av årsredovisningen och koncernredovisningen för år 2022 har utförts av en annan revisor som lämnat en revisionsberättelse daterad den 21 mars 2023 med omodifierade uttalanden i Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

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

Revisorns ansvar

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

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

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfälskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.

- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.
- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.
- inhämtar vi tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning,



övervakning och utförande av koncernrevisionen. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också

informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för VänerEnergi AB för år 2023 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 revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

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

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

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

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation och att tillse

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

Revisorns ansvar

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

- företaget 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 revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda

ersättningskyldighet 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 revisionssed 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 styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Jönköping den 29 mars 2024

KPMG AB

Thord Axelsson

Auktoriserad revisor

VänerEnergi



Box 102, 542 21 Mariestad
Besöksadress: Strandvägen 22
Telefon: 0501-637 00
E-post: info@vanerenergi.se