

Styrelsen och verkställande direktören för

Halmstads Energi och Miljö Nät AB

Org nr 556330-3980

får härmed avge

Finansiella rapporter

för räkenskapsåret 2021-01-01 -- 2021-12-31

Innehåll	Sida
Förvaltningsberättelse	2
Resultaträkning	8
Balansräkning	9
Kassaflödesanalys	11
Redovisningsprinciper	12
Väsentliga uppskattningar och bedömningar	16
Noter	17
Underskrifter	22

Förvaltningsberättelse

Verksamheten

Halmstads Energi och Miljö Nät AB (HEM Nät), organisationsnummer 556330-3980, bedriver nätverksamhet inom Halmstads tätort.

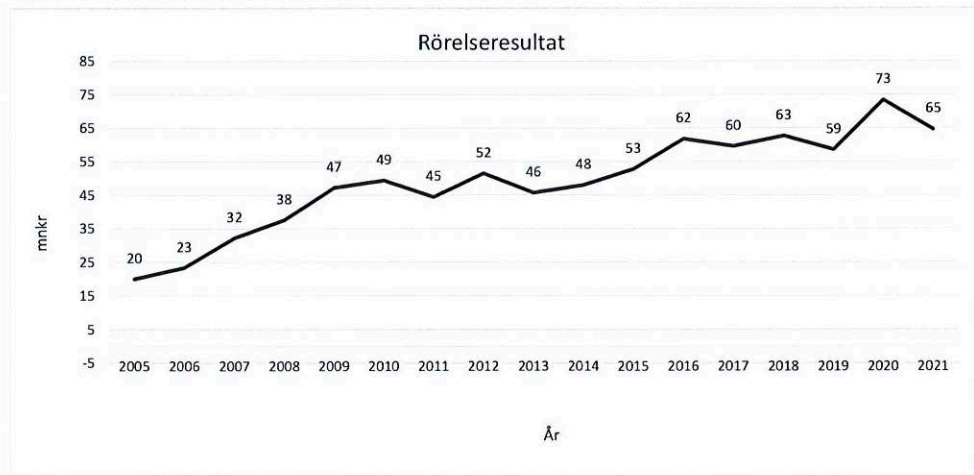
Viktiga förhållanden

HEM Nät är ett helägt dotterbolag till Halmstads Energi och Miljö AB (HEM), organisationsnummer 556528-3248. Bolaget övertog 1996-12-31 anläggningstillgångar från Halmstads kommun till ett värde av 330 mnkr. Därefter påbörjades verksamheten i bolaget. 2021 är bolagets tjugofemte räkenskapsår med nätverksamhet.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Resultat

Rörelseresultatet på 65 mnkr 2021 är det näst högsta i HEM Nätets historia. Att resultatet 2021 är lägre än 2020 beror på att företaget inför året sänkte sina tariffer och att kostnaderna för företagets nätförluster har ökat som en följd av det höga elpriset. Att HEM Nät kan fortsätta att leverera goda resultat och hög leveranssäkerhet mot kund samtidigt som företaget har låga tariffer visar på att företaget har en effektiv verksamhet med god kostnadskontroll. I grafen nedan visas utvecklingen av företagets rörelseresultat sedan 2005.



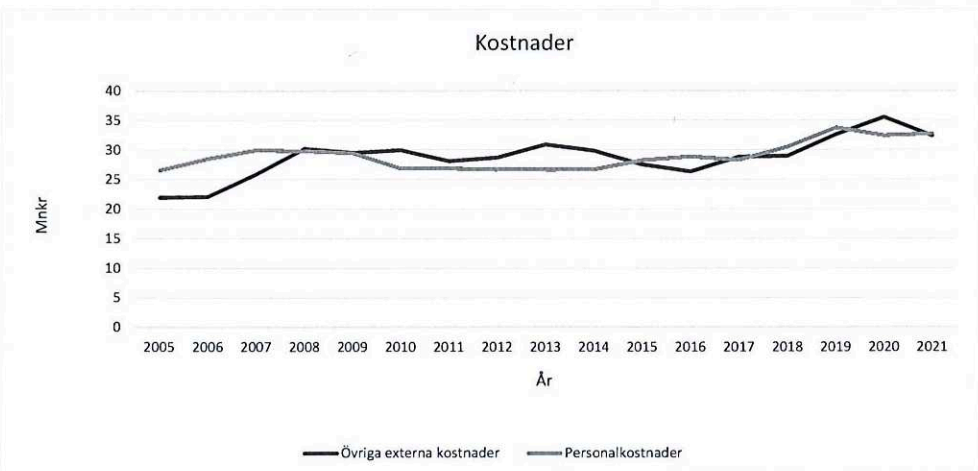
Avkastning på totalt kapital

Avkastningen på totalt kapital var under 2021 10,3 procent. I grafen nedan visas avkastning på totalt kapital från 2005.



Kostnader

HEM Nät följer kontinuerligt kostnadsutvecklingen i verksamheten. Personalkostnaderna sjönk 2020 och var under 2021 på en fortsatt låg nivå. De låga kostnaderna beror på att företaget har haft en del vakanser under året. Övriga externa kostnader har minskat från föregående år. Det beror på att företaget har haft lägre utvecklingskostnader i verksamheten under året och att de fördelade kostnaderna för IT, kommunikation och HR från HEM AB är lägre än föregående år. I grafen nedan ses utvecklingen av personalkostnader och övriga externa kostnader sedan 2005.



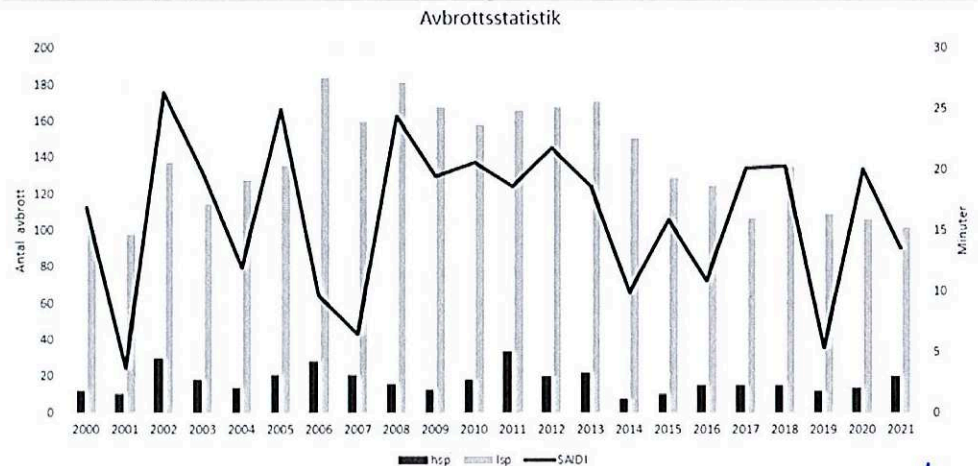
Avbrott

Den genomsnittliga avbrotts tiden för HEM Nätets kunder uppgick under 2021 till cirka 15 minuter. Av de stod driftstörningar för 13,58 minuter (högspänningsfel 12,37 minuter och lågspänningsfel 1,21 minuter) och resterande tid, 1,5 minuter, berodde på planerade avbrott vid reinvesteringsprojekt och underhåll av anläggningar.

Den vanligaste felorsaken på lågspänningsnätet var överbelastning/säkringsbrott och materialfel (kabel). På högspänningsnätet orsakades avbrotten oftast av materialfel (kabel eller apparater). En annan vanlig felorsak är avgrävda kablar.

Precis som 2020 har elnätsdriften varit mycket stabil under 2021. Antalet fel i elnätet som orsakat strömlösa kunder är relativt konstant men det vi ser är att avbrotten i snitt är betydligt kortare. Att avbrotten är kortare beror på en kombination av HEM Nätets kompetenta personal som snabbt har möjlighet att rycka ut och att vi börjar se stor nytta i de tekniska hjälpmedel som vi har installerat under de senaste åren. Den nya tekniken gör att vi kan agera snabbare för att vi har mer information om var felet kan vara samt att vi har fler möjligheter att koppla om i nätet från distans.

Under året har vi haft tre långa avbrott hos våra lågspänningskunder (>12h). Att avbrotten blev så långa berodde på att kunderna inte varit hemma och kunde meddela att de hade avbrott. De nya mätare som vi kommer installera hos våra kunder de kommande åren kommer larma när ett avbrott sker så att vi i framtiden kan undvika detta. Den längsta driftstörningen var annars under 2021 på 5,5 timmar.



Elnätsavgifter och nätreglering

Den första januari 2021 sänktes nätavgifterna med i genomsnitt 2,5 %. Anledningen till sänkningen var osäkerhet kring det särskilda investeringsutrymmet.

2021 var det andra av fyra år i den tredje tillsynsperioden som regleras med Energimarknadsinspektionens (Ei:s) förhandsreglering av intäkter. Till denna tillsynsperiod har reglerna justerats ytterligare. Man har differentierat avskrivningstiderna och ändrat beräkningen av den så kallade WACC-räntan.

Tillsammans med flera andra bolag i branschen överklagade HEM Nät den förändrade ränteberäkningen. I februari dömde förvaltningsrätten till elnätsföretagens fördel och domstolen kom fram till att bestämmelserna i intäktsramsförordningen strider mot ellagen, tredje elmarknadsdirektivet och att räntan ska beräknas med ett framåtblickande, långsiktigt och stabilt perspektiv samt beakta nätföretagens regulatoriska risk. Energimarknadsinspektionen har överklagat till kammarrätten och målet har beviljats prövningstillstånd.

Till den tredje tillsynsperioden har Ei även förstärkt incitamenten i kvalitetsregleringen och HEM Nät har blivit tilldelat ett individuellt effektiviseringskrav. Vid framtagandet av effektiviseringskravet jämförs företag med liknande förutsättningar. HEM Nät har även denna period klassats som ett effektivt företag i jämförelsen och därmed fått ett något lägre effektiviseringskrav.

Under april 2021 antogs en ny lag om särskilt investeringsutrymme. Syftet är att skapa drivkrafter för elnätsföretagen att investera för att öka kapaciteten i elnäten.

Ei samlar årligen in uppgifter från elnätsföretagen om vilka nätavgifter de tar ut för ett antal typkunder. Ei presenterar sedan resultatet på sin hemsida där det går att se vilken placering elnätsföretaget har jämfört med andra elnätsföretag. Varje år ger Nils Holgersson Gruppen, med representanter från Bostadsrätterna, HSB Riksförbund, Hyresgästföreningen Riksförbundet, Riksbyggen och Sveriges Allmännyttla ut en rapport där de kartlägger de kostnader för nyttigheter ett flerfamiljshus har i olika kommuner. Kostnaderna jämförs sedan mellan olika kommuner och i grafen nedan illustreras utvecklingen av HEM Näts placering i de olika jämförelserna de senaste åren. Det företag med lägst avgift får första plats. Att HEM Nät fortsätter att placera sig bra i undersökningarna visar att företaget har låga nätavgifter i jämförelse med andra nätbolag.



Övervakningsplan

Som elnätsföretag är HEM Nät enligt ellagen skyldiga att upprätta en övervakningsplan. Övervakningsplanen kan ses som ett "internt" kontrollsystem som syftar till att säkerställa att elnätsföretaget i sin verksamhet agerar neutralt i kontakten med kunder och övriga aktörer på elmarknaden. Övervakningsplanen följs upp i en årlig rapport där elnätsföretaget beskriver de åtgärder som genomförts med anledning av övervakningsplanen.

HEM Näts nätkunder kan handla el från valfritt elhandelsföretag på marknaden och alla elhandelsföretag har tillgång till elnätet på lika villkor

Kundinformation

HEM Nät har informerat om avbrottsersättning och skadestånd i HEM:s kundtidning Hållbart.

Nybyggnadsområden och anslutningar 2021

2021 har fortsatt med flertalet större anslutningar. Under det gångna året så har vi bland annat anslutit:

- IV Kvadranten, fortsättning etapp 2
- Ranagård, fördelningsnät, fortsättning
- Flygaregatan förändring från lättare industri till bostäder
- Snösvängen 1, Billadning 250A
- Fyllingevägen 83, 500A
- Kv Hjälten nätförstärkning
- Ekorrens förskola, Vallonens förskola.
- Kadettbostäder nya anslutningar.
- Turbingatan 19, 1000A elbilsaddning
- Spårvägen ny HSP-kund 1,5 MW
- Industri Transportvägen utökning från 600A till 1200A

Reinvesteringsstrategi 2017-2023

För att säkerställa en fortsatt hög leveranssäkerhet krävs det en ständig förnying och modernisering av elnätet. Vi har tagit fram en reinvesteringsstrategi där vi har en generell utbytesplan enligt följande:

Generell utbytesplan av komponenter, baserad på ålder:

- * Ställverk upp till 45-50 år
- * Transformatorer och kabelnät upp till 62 år
- * Kontrollutrustning upp till 18 år
- * Mätare upp till 12 år
- * Särskilda skäl kan föreligga för att tidigare byta ut komponenter

Om transformatorn är >45-50 år när ställverken byts, byts även den.

Kabelnätet ska bytas vid förändringar i områden.

Total byggnation av samtliga projekt sker till normkostnad fastställd av Ei.

Säkerställa redundans till rimlig kostnad.

Det särskilda investeringsutrymmet ger oss möjlighet att uppgradera vårt nät och som en del i det förnyar vi våra fördelningsstationer och våra äldre nätstationer. I vårt högspänningsnät förstärker vi de områden där behov finns och vi byter ut de gamla ledningar som inte har den kapacitet som vi bygger med idag.

Nätberäkningar

Hela elnätet genomgår fortlöpande nätberäkningar för att säkerställa att utlösningstider på säkringar och brytare håller lagstadgade tider samt att anläggningarna är korrekt dimensionerade. Ur beräkningarna kan företaget analysera var det finns svagheter och var nätet behöver förstärkas.

Teknikutveckling

Utvecklingsmässigt har HEM Nät tagit ett stort steg avseende hur vi arbetar med mätvärden. Vårt AI-projekt för mätvärdesvalidering är nu i produktionsmiljö och vi får nu löpande rapporter som hjälper oss med mätvärdesvalideringen. Vi har även påbörjat nästa steg i projektet där vi vill använda AI:n för att göra prognoser. Vi kan nu, med manipulerad temperaturindata, prognostisera hur kallperioder kommer att påverka vårt elnät.

Vi fortsätter att byta ut nätstationer till nätstationer som vi kan styra via vårt SCADA-system (Supervisory Control And Data Acquisition). Under året har vi även beställt elkvalitetsmätning (dLab) som vi tidigare har haft på test på 16 linjer. Nu har vi byggt ut hela H3 och hela H4. H10 kommer att byggas ut under 2022, då vi inväntar ett reinvesteringsarbete i den stationen.

Vi genomför tester med en RPA (Robotic Process Automation) för att effektivisera administrationen. Vi har nu två processer som körs löpande och vi fortsätter med att implementera RPA där vi ser att det passar.

Underhåll

Vi har under 2021 genomfört större delen av vårt planerade underhåll enligt tidplan.

Flerårsöversikt

Finansiella nyckeltal	2021	2020	2019	2018	2017
Nettoomsättning (Mkr)	226	229	240	231	217
Rörelseresultat (Mkr)	65	73	59	63	60
Resultat efter finansiella poster (Mkr)	63	72	57	62	58
Balansomslutning (Mkr)	634	621	605	613	567
Investeringar i anläggningstillgångar (Mkr)	52	57	46	46	41
Eget kapital (Mkr)	131	123	122	122	92
Kassaflöde från den löpande verksamheten	36	95	78	104	93
Soliditet	64,5%	61,0%	62,6%	60,0%	61,0%
Avkastning på totalt kapital	10,3%	12,0%	9,6%	10,6%	10,7%
Avkastning på totalt kapital (enligt definition i ägardirektiv)	10,6%	10,6%	10,1%	10,7%	10,5%
Avkastning på eget kapital	15,9%	18,8%	15,2%	17,2%	17,3%
Räntetäckningsgrad	5392%	6130%	5029%	5437%	4609%
Självfinansieringsgrad	165%	163%	171%	228%	225%

Nyckeltalen definieras i not 25.

Icke-finansiella nyckeltal	2021	2020	2019	2018	2017
Ledningslängd högsp. – jordkabel (km)	462	461,7	464	451	447
Ledningslängd högsp. – luftledning (km)	0	0	0	3	3
Ledningslängd lågsp. – jordkabel (km)	1364	1353	1 343	1 330	1 320
Ledningslängd lågsp. – luftledning (km)	2	2	2	2	2
Stationer 130 kV (st)	6	6	6	6	6
Nätstationer 10 kV (st)	415	418	414	413	413
Tot. inst. transformatoreffekt i nätstat. (MVA)	357	360	355	354	347
Uttagsabonnemang högspänning (st)	38	37	38	38	38
Uttagsabonnemang lågspänning (st)	41884	42057	42 068	41 715	41 250
Antal inmatningsabonnemang (st)	514	349	240	153	109
Energi till slutkund – högspänning (GWh)	313	278	288	362	320
Energi till slutkund – lågspänning (GWh)	513	488	494	468	499
Nätförluster (GWh)	18	17	18	19	19
Antal elhandelsföretag som levererar i nätet (st)	106	102	96	98	94
Antal leverantörsbyten (st)	5763	5720	5 355	5 148	5 083
Medelantalet anställda (st)	48	50	50	45	45

Personal

Personalsituationen under året

Under året har tre medarbetare nyanställda och åtta har slutat. Medeltalet anställda var 48 och av de var 42 män och sex kvinnor.

Genomsnittsåldern var 47 år för män och 44 år för kvinnor. Den totala sjukfrånvaron var 6,5 % (4,8%). För kvinnor var sjukfrånvaron 6,9 % (4,4%) och för män var den 6,4% (4,8%).

Arbetsmiljö

Precis som 2020 har arbetsmiljöarbetet under 2021 varit annorlunda på grund av covid-19. Det systematiska arbetsmiljöarbetet har till största delen genomförts enligt plan. Vi har i år inga skyddsombud på HEM nät, men vi har istället genomfört arbetsmiljöronder för att säkerställa vår arbetsmiljö ute i fält. Vi har 12 st som mål och under 2021 genomförde vi 20 stycken. Ärligen genomförs en arbetsmiljöutredning som innefattar arbetsmiljöarbetet juli-juni. Utredningen beskriver organisation, betydande risker inom verksamheten, uppföljning av det systematiska arbetsmiljöarbetet, revisioner, lagefterlevnadskontroller och tillbud.

Fortlöpande sker utbildningar inom arbetsmiljö. Berörda medarbetare går utbildningarna Säkerhet på väg, Heta arbeten och ESA enligt ett fastlagt schema. Under året har flera av utbildningarna genomförts digitalt.

HEM är även certifierade enligt ISO 45001. Under våren genomfördes en externrevision på standarden med godkänt resultat Miljö

Ombyggnad H8

I samband med ombyggnationen av H8 Larsfrid frilades en del tomtmark på det gamla ställverksområdet. För att eventuellt kunna nyttja denna mark till annat framöver genomfördes en omfattande markundersökning med avseende på förorenad mark. Området har varit i nätbolagets ägo sedan slutet av 70-talet och vi har inte tidigare genomfört någon större provtagning. Analysresultaten var positiva och visade inte på några större föroreningar och ingen sanering av området behöver utföras.

Utbyte av fordon

HEM Nätets största påverkan på miljön är vår fordonspark och de fossila utsläppen den bidrar till. För att minska utsläppen byter vi succesivt till el- och gasdrivna arbetsfordon samtidigt som vi försöker minska antalet fordon totalt. Idag är 60 % av vår fordonspark eldriven.

Extern revision

Under april månad genomfördes den årliga revideringen av vårt miljöledningssystem. På grund av covid-19 fick den göras digitalt och besöket ute i verksamheten fick ställas in. Revisionerna hade några anmärkningar på hur vi använder oss av vårt lagefterlevnadsverktyg men var i övrigt nöjda med vårt miljöarbete.

Framtida utveckling

Att driva och förvalta ett elnät i dagens tekniskt avancerade samhälle är långt ifrån en passiv uppgift. HEM Nät måste ständigt ta till vara på och utnyttja möjligheterna som erbjuds för att få ett så driftsäkert och effektivt elnät som möjligt.

För att kunna göra det arbetar HEM Nät mycket med processutveckling för att effektivisera och öka kvaliteten i verksamheten. Betydligt fler processer kommer att automatiseras och digitaliseras för att minska handpåläggningen och öka kvaliteten.

HEM Nät vill även utöka analysen av befintliga data med nätberäkningar av timvärden, maskininläring av mätvärden och presentation av larm från mätare. Visionen är att företagets tekniker redan ska vara på väg för att åtgärda felet när företagets kunder ringer in och berättar att de har strömavbrott.

Ett stort projekt som kommer påverka samtliga områden är den nya mätarutrustningen, där vi ser att driften av elnätet och mätinsamlingen kommer närmre varandra framöver.

Reglering av elnätsverksamhet

Framöver ser HEM Nät en ökad reglering av elnätsverksamheten, främst genom nya EU-regler som lagstiftningspaketet Ren energi för alla i Europa. Paketet syftar till att underlätta omställning till förnybar energi, stärka konsumenternas ställning samt en fortsatt integrering av elmarknaderna inom unionen.

Intäktregleringen kommer med all sannolikhet att justeras ytterligare inför nästa period, 2024-2027. Vi ser att det särskilda investeringsutrymmet även kommer påverka nästkommande reglerperiod. Och även överklagan av beslutet om intäktramar 2020-2023 kan få konsekvenser.

Vi ser också att kapacitetstmaningen i elnätet delvis kommer att hanteras genom reglering. Ei har ett pågående projekt för att ta fram föreskrifter om hur nättariffer ska utformas för att främja ett effektivt utnyttjande av elnätet. Färdiga föreskrifter planeras att vara klara i februari eller mars 2022.

Verksamhet inom forskning och utveckling

HEM Nät har goda kontakter och bra samarbete med Högskolan i Halmstad där både stora och små projekt pågår. Vi har avslutat två längre doktorandprojekt som har pågått under fem år. Projekten är samarbeten mellan akademi, företag och stiftelser för att få en bredd på akademisk relevans, verkliga problem och god finansiering. I de här projekten ökar möjligheterna för HEM Nät att samarbeta med andra företag inom andra branscher. Det ger oss möjligheter att hitta nya sätt att lösa problem och ta fram skalbara lösningar som fungerar inom olika branscher. Den här typen av samarbeten gynnar samtliga parter.

Vi har även flera mindre, kortare projekt tillsammans med Högskolan där vi testar mer praktiska problem inom till exempel mätning och felsökning där Högskolan hittar medel för utveckling från olika stiftelser. Nästan varje år arbetar vi tillsammans med studenter för att genomföra examensarbeten både på kandidat- och magisternivå, vilket är en frisk fläkt av nya idéer och tankar som vi kan arbeta med.

HEM Nät är även med och finansierar större samarbetsprojekt. Några exempel på det är:

- NEPP (North European energy Perspectives Project) som är ett multidisciplinärt forskningsprojekt om utveckling av energisystem i Sverige, Norden och Europa fram till 2050.
- Energiforsk, ett forskningsorgan inom Energiföretagen, där branschen samarbetar inom olika projekt och forskningsområden.
- Ett projekt som arbetar med att se över hur smarta elnät kan lösa framtidens utmaningar.
- Ett projekt där vi tillsammans med en leverantör av styrning av värmepumpar ser över möjligheterna att hantera effekt- och kapacitetsbrister i elnäten.

Utdrag av nybyggnadsområden och anslutningar, kommande 2022

- IV Kvadranten, fortsättning etapp 2
- Ranagård, anslutning av serviser
- Flygaregatan förändring från lättare industri till bostäder, anslutning av serviser
- Frennarpsvägen 2, Billaddning 1250A
- Orkangatan 2 billaddning, 500A
- Kv Enheten nya bostäder
- Byte från en LSP till HSP för en kund.
- Försvarsmakten, ny anslutning
- Sadelvägen utökning 2MW
- Ryttarevägen ny anslutning 1000A
- Tynavägen 26 förskola 250A

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Energiförsörjningen är en mycket kritisk faktor för ett fungerande samhälle. Längre avbrott i energileveransema får i regel avsevärda konsekvenser för de som drabbas. De viktigaste identifierade riskerna och osäkerhetsfaktorerna i verksamheten kan sammanfattas:

- Avbrott och haveri i tillförsel-, distributions- och produktionssystem
- Brist på tillräcklig effekt i det nationella elkraftsystemet
- Ändringar av de ekonomiska förutsättningarna med anledning av nytt beräkningssätt av intäktsramen
- Risk för konkurser och ökade betalningssvårigheter för våra kunder på grund av Covid-19.
- Lågkonjunktur eller ekonomisk kris
- Haveri, cyberattacker eller andra typer av fel i IT-system
- Energi- och miljöpolitiska åtgärder, av- och omregleringar av marknader, ny lagstiftning etc.
- Klimatförändringar
- Brist på tillräckligt med kapacitet i det regionala elsystemet, vilket kan bli ett hinder för framtida expansion
- Höga sjuktal till följd av Covid-19 leder till att vi inte kan bemanna verksamheten.
- Brist på komponenter försvårar underhåll och utbyggnad av nätet. Längre ledtider gör att vi tappar fart i verksamheten.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Under inledningen av 2021 har verksamheten löpt på som planerat.

Förändring i eget kapital

	Aktie-kapital	Uppskrivningsfond	Reserv-fond	Överkurs-fons	Balanserat resultat	Summa Eget kapital
Belopp vid årets ingång	40 000	–	27 255	–	55 314	122 570
Årets resultat	–	–	–	–	8 240	8 240
Redovisat värde	40 000	0	27 255	0	63 554	130 809

Resultatdisposition

Till årsstämman förfogande står vinstmedel på sammanlagt 63 554 363 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:

Utdelning (antal aktier * utdelning per aktie)	–
Balanseras i ny räkning	63 554 363
Summa	63 554 363

Vad beträffande resultat och ställning i övrigt hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar samt kassaflödesanalys med tillhörande noter.

RESULTATRÄKNING

tkr	Not	2021	2020
<u>Rörelsens intäkter m.m.</u>			
Nettoomsättning	3	226 495	229 432
Aktiverat arbete för egen räkning		5 546	5 570
Övriga rörelseintäkter		404	643
		<u>232 445</u>	<u>235 646</u>
 <u>Rörelsens kostnader</u>			
Råvaror och andra direkta kostnader		-78 005	-68 085
Övriga externa kostnader	4, 5	-32 367	-35 537
Personalkostnader	6	-32 731	-32 438
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar		-24 713	-25 799
Övriga rörelsekostnader			-406
		<u>-167 816</u>	<u>-162 265</u>
Rörelseresultat		64 629	73 381
 <u>Resultat från finansiella poster</u>			
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	10	7
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	-1 208	-1 205
		<u>-1 199</u>	<u>-1 197</u>
Resultat efter finansiella poster		63 430	72 184
Bokslutsdispositioner	9	-55 000	-72 000
Resultat före skatt		8 430	184
Skatt på årets resultat	10	-190	-61
Årets resultat		8 240	123



BALANSRÄKNING

tkr	Not	2021-12-31	2020-12-31
TILLGÅNGAR			
<u>Anläggningstillgångar</u>			
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	11	13 520	7 137
Maskiner och andra tekniska anläggningar	12	457 051	413 281
Inventarier, verktyg och installationer	13	197	311
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	14	13 178	35 548
		483 946	456 277
Finansiella anläggningstillgångar			
Fordringar hos Halmstads kommun	15	117 779	134 088
Uppskjuten skattefordran	16	1 757	219
		119 537	134 307
Summa anläggningstillgångar		603 482	590 584
<u>Omsättningstillgångar</u>			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		–	–
Fordringar hos koncernföretag		–	–
Fordringar hos Halmstads kommun		404	13
Aktuell skattefordran		1 950	3 686
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	17	28 278	27 207
		30 632	30 905
Summa omsättningstillgångar		30 632	30 905
SUMMA TILLGÅNGAR		634 114	621 489

BALANSRÄKNING

	Not	2021-12-31	2020-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	18		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		40 000	40 000
Reservfond		27 255	27 255
		<u>67 255</u>	<u>67 255</u>
<i>Fritt eget kapital</i>			
Balanserat resultat		55 314	55 192
Årets resultat		8 240	123
		<u>63 554</u>	<u>55 314</u>
		130 809	122 570
Obeskattade reserver	19	350 000	335 000
Långfristiga skulder	20, 22		
Skulder till koncernföretag		85 000	85 000
		<u>85 000</u>	<u>85 000</u>
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		13 806	10 132
Skulder till koncernföretag		12 540	34 898
Skulder till Halmstads kommun		159	
Aktuell skatteskuld		–	–
Ovriga skulder		25 776	25 309
Fakturerad men ej upparbetad intäkt			
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	21	16 024	8 582
		<u>68 305</u>	<u>78 920</u>
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		634 114	621 489

KASSAFLÖDESANALYS

tkr	Not	2021	2020
Den löpande verksamheten			
Rörelseresultat		64 629	73 381
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet			
- Avskrivningar		24 713	25 799
- Övriga poster som inte ingår i kassaflödet		-	406
		89 342	99 586
Erhållna utdelningar		10	7
Erlagd ränta		-1 208	-1 205
Betald inkomstskatt		8	-4 923
Nettokassaflöde från den löpande verksamheten		88 151	93 465
Förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/minskning(+) av rörelsefordringar		-31 469	3 268
Ökning(+)/minskning(-) av rörelseskulder		-20 609	-2 101
Kassaflöde från den löpande verksamheten		36 073	94 633
Investeringsverksamheten			
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-52 382	-57 275
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-52 382	-57 275
Finansieringsverksamheten			
Lämnade koncernbidrag		0	-52 500
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		0	-52 500
Årets kassaflöde		-16 309	-15 142
Likvida medel vid årets början		134 088	149 230
Likvida medel vid årets slut		117 779	134 088

I kassaflödesanalysen redovisas koncernvalutakontot som likvida medel oavsett som saldot är positivt eller negativt.

Likvida medel			
Koncernkonto		117 779	134 088
Banktillgodohavanden		-	-
		117 779	134 088

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). Tillämpade principer är oförändrade jämfört med föregående år. De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan.

Resultaträkning

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten distribution av el och anslutningsavgifter.

Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i företagets intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot likartade varor och tjänster redovisas ingen intäkt.

Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Distribution av energi

Energidistribution intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter

Avgifter som betalats av kunden för anslutning till elnät intäktsredovisas i den omfattning som avgiften inte är för att täcka framtida åtaganden. Om anslutningsavgiften är kopplad till ett avtal med kunden redovisas intäkten över den tid som avtalats med kunden.

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de intjänas. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning enligt effektivräntemetoden.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag intäktsredovisas när företaget har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som företaget erhållit men där alla villkor ännu inte är uppfyllda redovisas som skuld.

Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång reducerar anläggningstillgångens redovisade anskaffningsvärde. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Leasing

Samtliga leasingavtal avseende anläggningstillgångar redovisas som operationella. Värdet på företagets leasade tillgångar är oväsentligt i förhållande till ägda tillgångar.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar

Kortfristiga ersättningar såsom löner, sociala avgifter, semester, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom 12 månader från balansdagen det år som den anställde tjänar in ersättningen och kostnadsförlöpande om inte utgiften inkluderats i anskaffningsvärdet för en anläggningstillgång.

Avgiftsbestämda pensionsplaner

Avgiftsbestämda pensionsplaner är planer för ersättningar efter avslutad anställning enligt vilka fastställda avgifter betalas till en separat juridisk enhet. Någon rättslig eller informell förpliktelse att betala ytterligare avgifter finns inte i de fall den juridiska enheten inte har tillräckliga tillgångar för att betala alla ersättningar till de anställda. Avgifter till avgiftsbestämda pensionsplaner kostnadsförs under det räkenskapsår de avser.

Förmånsbestämda pensionsplaner

Förmånsbestämda pensionsplaner är andra planer än avgiftsbestämda pensionsplaner.

Företagets förmånsbestämda planer som regleras genom betalning av pensionspremier redovisas som avgiftsbestämda pensionsplaner och kostnadsförs därmed i den period där den relevanta tjänsten utförs.

Ersättningar vid uppsägning

En avsättning för avgångsvederlag redovisas endast om företaget är förpliktigt att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. Avsättning görs för den delen av uppsägningslönen som den anställde får utan arbetsplikt, med tillägg för sociala avgifter.

Låneutgifter

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

Avskrivningar

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. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden.

Mark och fallrättigheter har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av.

Följande nyttjandeperioden tillämpas:

Materiella anläggningstillgångar	år
<i>Byggnader och mark</i>	
Kontors- och lagerbyggnader, verkstäder	20-33
<i>Maskiner och andra tekniska anläggningar</i>	
Mätare för mätinsamling	12 (10)
Signalkabel	40 (30)
Ledningsnät	40 (30)
Nätstationer nyinvestering	40 (30)
Nätstationer reinvestering	30 (30)
Huvudstationer	40 (30)
Kontrollutrustning	15 (30)
<i>Inventarier, verktyg och installationer</i>	
Arbetsmaskiner, inventarier och verktyg	5

Undantag: Mätare som köps in fram till att en ny modell är ute på marknaden som tillgodose de nya lagkraven, skrivs av på 3 år.

Nedskrivningar

Nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att en tillgångs värde är lägre än dess redovisade värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Om återvinningsvärdet understiger redovisat värde görs en nedskrivning som kostnadsförs.

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor före skatt som återspeglar aktuella, marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenerande enheten. Beräkningen görs per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar av andra materiella anläggningstillgångar än goodwill återförs om skälen som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Balansräkning

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas som tillgång i balansräkningen om det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången sannolikt kommer att tillfalla företaget och anskaffningsvärdet kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Materiella anläggningstillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade av- och nedskrivningar.

Korttidsinventerier och inventarier av mindre värde kostnadsförs löpande.

Anskaffningsvärde

I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset och utgifter som är direkt hänförliga till inköpet och syftar till att bringa tillgången på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med företagsledningens avsikt med förvärvet. Som direkt hänförliga utgifter hänförs utgifter för leverans, hantering, installation och montering, lagfarter samt konsulttjänster. Anskaffningsvärdet reduceras med offentliga bidrag som erhållits för förvärv av anläggningstillgångar.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter aktiveras endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma företaget till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Utbyte av komponenter räknas in i tillgångens redovisade värde. Om inte kostnadsförs utgifter under det räkenskapsår som de uppkommer.

Reparationer och underhåll kostnadsförs löpande.



Finansiella instrument

Allmänna principer

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader.

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och företaget därmed har en avtalenlig 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 realiserar, förfaller eller när företaget 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 och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar uppkommer då koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagaren utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna. Kundfordringar och liknande fordringar värderas till anskaffningsvärde. Kundfordringar värderas till det värde som beräknas inflyta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten Övriga externa kostnader.

Finansiella skulder

Samtliga finansiella skulder värderas till anskaffningsvärde. Det innebär att leverantörsskulder som har kort förväntad löptid värderas till nominellt belopp.

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas i eget kapital varvid även tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuella skattefordringar och skatteskulder samt uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas om det finns en legal rätt till kvitning.

Aktuell 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. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balansdagen och nuvärdesberäknas inte.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver med 20,6 %.

Övrigt

Koncernvalutakonto

Halmstads Energi och Miljö Nät AB är anslutet till koncernvalutakonto som innehas av Halmstads Kommun. Företagets behållning på kontot redovisas i räkenskaperna som en långfristig fordran alternativt kortfristig skuld till Halmstads Kommun. I kassaflödesanalysen redovisas behållningen som likvida medel.

Koncernbidrag

Erhållna eller lämnade koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner.

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Upprättande av årsredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna årsredovisning.

Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor.

Uppskattningar och bedömningar ses över årligen.

Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs samt under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår.

Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Prövning av nedskrivningsbehov för materiella anläggningstillgångar

Företaget har betydande värden redovisade i balansräkningen avseende materiella anläggningstillgångar. Dessa testas för nedskrivningsbehov i enlighet med de redovisningsprinciper som beskrivs i koncernens Not 1 *Redovisnings- och värderingsprinciper*. Återvinningsvärden för kassagenererande enheter har fastställts genom beräkning av nyttjandevärden eller verkligt värde minus försäljningskostnader. För dessa beräkningar måste vissa uppskattningar göras avseende framtida kassaflöden och andra adekvata antaganden avseende exempelvis avkastningskrav.



Not 3 Nettoomsättning

Nettoomsättning per verksamhetsgren

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Nät och anslutningsavgifter	217 050	221 115
Övrigt	9 445	8 317
Nettoomsättning	226 495	229 432

Not 4 Operationell leasing

Bolaget har för verksamheten inga, icke uppsägningsbara, ingånga väsentliga leasingavtal. Bolagets leasingavtal avser endast leasing av fordon.

Framtida minimileaseavgifter förfaller enligt följande:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Inom 1 år	439	472
1-5 år	645	1 049
Senare än 5 år	-	-
Summa	1 084	1 521

Periodens leasingavgifter, minimileasingsavgifter, uppgick till 1 117 tkr (805)

Not 5 Ersättning till revisorer

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<i>KPMG AB</i>		
Revisionsuppdraget	72	66
Andra uppdrag	8	13
Summa	80	79
Lekmannarevision	25	25
Totala ersättningar till revisorer	105	104



Not 6 Löner och ersättningar

Löner och andra ersättningar

	2021	2020
<i>Löner och andra ersättningar</i>		
Styrelse och verkställande direktör	570	879
Övriga anställda	22 238	22 051
Summa löner och andra ersättningar	22 808	22 930
<i>Sociala kostnader</i>		
Pensionskostnader	2 630	2 562
Varav för styrelse och verkställande direktör	51	137
Övriga sociala kostnader	6 995	6 671
Summa sociala kostnader	9 625	9 234

VD innehar under tiden för VD-tjänstgöringen även tjänsten som verksamhetsområdes chef för verksamhetsområde distribution. Tjänsten som verksamhetsområdes chef omfattas av Lag (1982:80) om anställningsskydd.

För VD och övriga anställda finns pensionsutfästelse inom ramen för allmän pensionsplan.

Avgångsvederlag m m

Enligt anställningsavtalet finns det ingen uppsägningstid från företaget gällande tjänst som VD. Vid uppsägning från bolagets sida utgår inget avgångsvederlag.

Medelantalet anställda

	2021	2020
Kvinnor	6	7
Män	42	43
Totalt	48	50

Könsfördelning i styrelse och företagsledning (antal)

	2021	2020
<i>Styrelse</i>		
Kvinnor	2	2
Män	1	1
Totalt	3	3
<i>Övriga ledande befattningshavare</i>		
Kvinnor	1	–
Män	1	1
Totalt	2	1

Not 7 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	2021	2020
Utdelningar på andelar	10	7
Summa	10	7

Not 8 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2021	2020
Räntekostnader till Halmstads Rådhus AB	-1 197	-1 144
Övriga räntekostnader	-11	-60
Summa	-1 208	-1 205



Not 9 Bokslutsdispositioner

	2021	2020
Överavskrivningar	-15 000	-12 000
Lämnade koncernbidrag	-40 000	-60 000
Summa	-55 000	-72 000

Not 10 Skatt på årets resultat

	2021	2020
Aktuell skatt	-1 728	-46
Uppskjuten skatt	1 538	-15
Summa	-190	-61
Redovisat resultat före skatt	8 430	184
Skatt enligt gällande skattesats (20,6%)	-1 737	-39
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	9	-7
Uppskjuten skatt, fastigheter	-15	-15
Uppskjuten skatt, skattereduktion nyanskaffningar	1 553	-
Redovisad skattekostnad	-190	-61

Not 11 Byggnader och mark

	2021	2020
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	13 232	13 232
Omklassificeringar	6 654	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	19 886	13 232
Ingående ackumulerade avskrivningar	-6 095	-5 925
Årets avskrivningar	-271	-170
Utgående ackumulerade avskrivningar	-6 366	-6 095
Redovisat värde	13 520	7 137

Not 12 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2021	2020
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	1 006 522	971 966
Inköp	39 819	24 589
Försäljningar/utrangeringar		-804
Omklassificeringar	28 280	10 772
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	1 074 621	1 006 522
Ingående ackumulerade avskrivningar	-593 242	-568 178
Försäljningar/utrangeringar		399
Årets avskrivningar	-24 329	-25 463
Utgående ackumulerade avskrivningar	-617 570	-593 242
Redovisat värde	457 051	413 281

Not 13 Inventarier, verktyg och installationer

	2021	2020
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	6 085	6 085
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	6 085	6 085
Ingående ackumulerade avskrivningar	-5 774	-5 608
Årets avskrivningar	-113	-166
Utgående ackumulerade avskrivningar	-5 888	-5 774
Redovisat värde	197	311

Not 14 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

	2021	2020
Ingående ackumulerade anskaffningsvärden	35 548	13 635
Inköp	12 563	32 685
Omklassificeringar	-34 934	-10 772
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	13 178	35 548
Redovisat värde	13 178	35 548

Not 15 Fordringar hos Halmstads kommun

Halmstads Energi och Miljö Nät AB är anslutet till koncernvalutakonto som innehas av Halmstads kommun. Företagets behållning, 117 779 tkr, på kontot redovisas som en långfristig fordran på Halmstads kommun. I kassaflödesanalysen redovisas dock koncernvalutakontot som likvida medel.

Not 16 Uppskjuten skattefordran

	2021		2020	
	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran	Temporär skillnad	Uppskjuten fordran
Byggnader och mark	992	204	1 063	219
Tillfällig skattereduktion		1 553		-
Redovisat värde		1 757		219

Tillfällig skattereduktion för investeringar i maskiner och inventarier anskaffade 2021. Skattereduktion medges beskattningsår 2022 med 3,9 % på anskaffningsvärdet.

Not 17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2021	2020
Upplupna nätintäkter	27 341	26 559
Förutbetalda försäkringar	386	192
Övriga poster	551	455
Redovisat värde	28 278	27 207

Not 18 Antal aktier och kvotvärde

Aktiekapitalet i bolaget består enbart av till fullo betalda stamaktier med ett kvotvärde om 1 mkr. Alla aktier har samma rätt till utdelning och återbetalning av insatt kapital samt motsvarar en röst på bolagets årsstämma.

Tecknade och betalda aktier:

	2021	2020
Vid årets början	40	40
Summa aktier vid årets slut	40	40

Not 19 Obeskattade reserver

	2021	2020
Akkumulerade överavskrivningar	350 000	335 000
Redovisat värde	350 000	335 000

Not 20 Långfristiga skulder

Förfallotidpunkt från balansdagen:

	2021	2020
Mellan 1 och 5 år	–	85 000
Senare än 5 år	85 000	–
Redovisat värde	85 000	85 000

Långfristiga skulder avser lån från Halmstads Rådhus AB.

Not 21 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2021	2020
Upplupna personalkostnader	2 259	2 664
Upplupna nätkostnader	5 011	4 789
Övriga poster	8 753	1 128
Redovisat värde	16 024	8 582

Not 22 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

	2021	2020
Ställda säkerheter	–	–
Redovisat värde	0	0

	2021	2020
Eventalförpliktelser	–	–
Redovisat värde	0	0

Not 23 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

Av dotterföretagets nettoomsättning utgjordes 5% (4%) omsättning till moderföretag och inköpen utgjorde 18% (16%) av rörelsekostnader från moderföretag.

Not 24 Koncernuppgifter

Företaget är ett helägt dotterföretag till Halmstads Energi och Miljö AB, org. nr. 556528-3248 med säte i Halmstad.

Not 25 Definiton av nyckeltal

Avkastning på totalt kapital: Rörelseresultat plus finansiella intäkter dividerat med genomsnittlig balansomslutning.

Avkastningskrav på totalt kapital, enligt definition i ägardirektiv: Det genomsnittliga värdet ska beräknas på tre år och definieras enligt följande: Rörelseresultat + finansiella intäkter dividerat med medelvärdet av balansomslutningen.

Soliditet: Eget kapital inklusive egetkapitalandel i obeskattade reserver i förhållande till totalt kapital. Andelen eget kapital i obeskattade reserver baseras på gällande skattesats (20,6%).

Not 26 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Inga händelser av väsentlig karaktär har inträffat efter räkenskapsårets utgång.

Not 27 Resultatdisposition

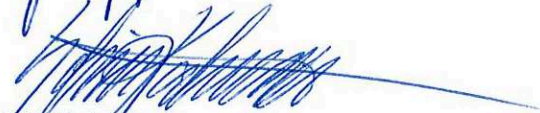
Till årsstämman förfogande står vinstmedel på sammanlagt 63 554 363 kr.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår att vinstmedlen disponeras enligt nedan:


Balanseras i ny räkning	63 554 363
Summa	63 554 363

Halmstad den 16:e februari 2022


Louise Uvenfeldt
Ordförande


Sofie Karlsson
Ledamot


Tony Stané
Vice ordförande


Kristina Hedvall
Vice Verkställande
Direktör

Vår revisionsberättelse har avgivits den 24 februari 2022

KPMG AB


Jesper Bengtsson
Auktoriserad revisor


Andreas Johansson
Auktoriserad revisor