Tlf.: 96 70 18 00
nykoebingm@bdo.dk
www.bdo.dk

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab
Fårtofts Plads 9
DK-7900 Nykøbing Mors
CVR-nr. 20 22 26 70

SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA

NÆSSUNDVEJ 327, V HVIDBJERG, 7960 KARBY

ÅRSRAPPORT

1. JULI 2021 - 30. JUNI 2022

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på
selskabets ordinære generalforsamling,
den 29. september 2022

CVR-NR. 16 96 46 38

INDHOLDSFORTEGNELSE

	Side
Selskabsoplysninger	
Selskabsoplysninger	3
Erklæringer	
Ledelsespåtegning	4
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	5-6
Ledelsesberetning	
Ledelsesberetning	7-14
Årsregnskab 1. juli 2021 - 30. juni 2022	
Resultatopgørelse	15
Balance	16-17
Egenkapitalopgørelse	18
Noter	19-23
Anvendt regnskabspraksis	24-26

SELSKABSOPLYSNINGER

Selskabet	SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA Næssundvej 327 V Hvidbjerg 7960 Karby	
	CVR-nr.:	16 96 46 38
	Stiftet:	3. december 1992
	Kommune:	Morsø
	Regnskabsår:	1. juli 2021 - 30. juni 2022
Bestyrelse	Poul Kristensen, formand Meiner Dissing Nørgaard, næstformand Niels Peter Ravnborg Rasmus Dalgaard Christensen Kresten Heltborg Peder Futterup Vagn Nielsen Knud Erik Bech	
Revision	BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab Fårtofts Plads 9 7900 Nykøbing Mors	
Pengeinstitut	Frøslev-Mollerup Sparekasse Frøslev Byvej 3 7900 Nykøbing Mors	

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. juli 2021 - 30. juni 2022 for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2021 - 30. juni 2022.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Øster Assels, den 28. september 2022

Bestyrelse:

Poul Kristensen Formand	Meiner Dissing Nørgaard Næstformand	Niels Peter Ravnborg
Rasmus Dalgaard Christensen	Kresten Heltborg	Peder Futterup
Vagn Nielsen	Knud Erik Bech	

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

Til ledelsen for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA

Konklusion
Vi har revideret årsregnskabet for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA for regnskabsåret 1. juli 2021 - 30. juni 2022, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2022 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2021 - 30. juni 2022 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion
Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisorers etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet
Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere selskabets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet
Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med ledelsen om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Udtalelse om ledelsesberetningen
Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Nykøbing Mors, den 28. september 2022

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab
CVR-nr. 20 22 26 70

Ole Østergaard
Statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne23414

LEDELSESBERETNING

Væsentligste aktiviteter
Selskabets aktiviteter er produktion og levering af varme og el.

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold
Varmeåret 2021/22 får prædikatet surrealistisk, et år som vi forhåbentlig aldrig får igen. Vi har aldrig set noget lignende, et år med mange problemstillinger at forholde sig til, både negativt, men også et år som åbner op for nye muligheder.

Vi befinder os lige nu i ikke mindre end 3 kriser i forsyningssektoren i Danmark. Vi skal have arbejdet os ud af Corona pandemiens udfordringer, vi skal forholde os til at der er krig i Europa som gør, at vi oplever mangel på energi og som sætter yderligere gang i de voldsomt stigende energipriser, og endelig skal vi have stor fokus på vort klima, et klima som teer sig vildere og vildere.

Ordet forsyningssikkerhed har pludselig fået en hel anden betydende rolle i vort samfund. Og så er der varmeprisen, hvor vi risikerer, at der rundt omkring i landet vil være forbrugere, som kommer til at gå fra hus og hjem.

Årets økonomiske resultat med en underdækning på 2,7 mill. kr. kan ikke betragtes som tilfredsstillende, men en række forhold gør dog, at resultatet rent faktisk på mange områder er rigtig godt. Resultatet indeholder et større tab på en elkontrakt som vi også omtalte i sidste års beretning, og som vi vender tilbage til senere i denne beretning. Den primære drift må betragtes som værende godkendt ud fra de vanskelige økonomiske forhold, der har været i det nu afsluttede år.

Årets graddage blev på 2939 ud af et normalt år på 3143, og dermed altså ca. 6 % under normalt året. Dette medførte forholdsvis få mellemregninger i forbindelse med årsaflæsningen i maj/juni måned. Acontoraterne var ganske tæt på det virkelige forbrug.

Varmepris og varmeår
I juni måned sidste år godkendte repræsentantskabet en varmepris som svarer til at et gennemsnitshus i Energistyrelsens termer (18,1 MWh) kom til at koste 18.601 kr. Grundet stærkt stigende energipriser blev det nødvendigt at hæve prisen med virkning pr. 1. april 2022. Prisstigningen blev udmøntet i form af, at 4. acontorate blev forhøjet, og at der kom en 5. acontorate. Prisen for et gennemsnitshus blev derfor forhøjet til i alt 24.846 kr. for det varmeår, vi nu aflægger regnskab for. Prisstigningen blev meldt ud på forskellig vis blandt andet via et længere informationsbrev som blev udsendt via e-boks. Desværre har vi måtte erkende, at e-boks ikke læses af alle vore forbrugere. Læren for os må være, at vi fremadrettet levere lignende budskaber bedre. Den direkte kommunikation med vore forbrugere bliver vigtigere og vigtigere, og vi forsøger da også at bruge de sociale medier i større udstrækning, og faktisk lykkedes det rimeligt.

I orienteringsbrevet lagde vi op til, at vi i forbindelse med varmeåret 22/23 igen ville sænke priserne. Dette løfte levede vi op til, idet prisen for et gennemsnitshus nu udgør 22.576 kr. Da vi skrev orienteringsbrevet, troede vi på en lavere pris, men desværre blev vi overhalet indenom af prisstigninger på alle brændsler.

Selv om varmeprisen føles høj af mange af vore forbrugere, er den faktisk lige nu lav, når vi sammenligner os med mange andre varmeværker. Vi kæmper fortsat med et ry, som skyldes fortiden, og som vi ikke har formået at få helt udvisket. Vi har lagt et forholdsvis robust budget for indeværende varmeår, men vi må indrømme, at de høje priser på biomasse lige nu giver et pres på budgettet, ligesom folketingspolitikernes gøren og laden godt kan give søvnløse nætter.

Vi ser ikke ind i høje prisstigninger som andre værker, hvor der flere steder er tale om mere end én fordobling af priserne. Vi har været heldige, at vores satsning på fleksibilitet via forskellige varmekilder og brændsler giver pote. Det er lige nu noget med gynger og karusseller.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Driften i varmeåret

Overordnet har der været meget få driftsstop. Det er dette billede, vi heldigvis ser hvert år. Vore ansatte passer på bedste vis værket og sørger for, at der altid er varme og varmt vand til forbrugerne.

Overordnet har der været meget få driftsstop. Det er dette billede, vi heldigvis ser hvert år. Vore ansatte passer på bedste vis værket og sørger for, at der altid er varme og varmt vand til forbrugerne.

Driften i det forløbne år har været ganske fredeligt uden de store uheld eller reparationer. Halmanlægget har igen kostet os en del penge, men erfaringen siger, at halmanlæg belastes betydeligt mere end flis/træpilleanlæg, så udgifterne bør ikke komme bag på os. De 4 af vore 5 gasmotorer, som snart nærmer sig museumsalderen, har haft en del drift timer i det forløbne år, og de har gjort det rigtigt godt. Den ene motor i Hvidbjerg har stået stille med fejl i en større del af året, men samlet set købte vi for 30 år siden nogle virkelig gode Jenbacher gasmotorer, og de er fortsat en vigtig brik i vores drift. En vigtig detalje er at vi rent faktisk har et stor lager af reservedele til motorerne, da vi ved etableringen af varmepumpen i Hvidbjerg nedtog en motor, og at vi fra tidligere tider har haft en motor i overskud.

Varmepumpen er blev afleveret til værket og fungere som den skal, men den har kun kørt få timer grundet de høje elpriser. Vi har fortsat et enkelt udestående med VERDO omkring nogle dagbøder, og så har vi lovet foreningerne i Hvidbjerg en kompensation, for de gener vor luftoptager giver på fodboldbanen. De her nævnte udeståender står dog ikke i vejen for, at vi har fået godkendt byggeregnskabet af Morsø Kommune, og vores byggekredit med variabel rente blev i tide konverteret til et fastforrentet lån.

Ideen med varmepumpen er, at den skal producere varme, når elprisen er lav. Det er den fortsat, selv om det er få timer. Vi skal derfor forsøge at få driften i alle de timer, hvor elprisen er lav. Rent faktisk er der fortsat timer, hvor vi kan producere gratis. Vi har her med virkning fra 1. oktober indgået aftale med Centrica om at de kommer til at balancere vores varmepumpe og gasmotorer, med henblik på en optimering.

Én af de ting, som der er blevet arbejdet med i flere år, er muligheden for at kunne transportere varme i vore transmissionsledninger fra anlægget hos KSM Stoker i Karby til Redsted. Det er lykkedes i det forløbne år, og det fungerer fint.

Lige nu oplever vi tilgang af forbrugere inden for vort forsyningsområdet, og dette kan godt give lidt travlhed hos en administration/drift, som ikke er på mange årsværk. Generelt er der travlhed, men tingene klares på en rigtig god måde. Vi hjælper gerne både gasforbrugere og biomasseforbrugere, som ligger i nærheden af vores nuværende ledningsnet. Vi har lige nu gang i Blidstrup-området, hvor det kunne give rigtig god mening at få forbrugerne koblet til Ø. Assels-anlægget og den billige halmvarme.

SHKV en demokratisk virksomhed

Sdr. Herreds Kraftvarmeværker er en demokratisk virksomhed. Dette betyder at man har et bredt og inkluderende ejerskab og demokratisk kontrol af beslutningsprocesserne, der er baseret på princippet "et medlem, én stemme".

Det er vigtigt, at både bestyrelse og ansatte på værket husker på, at når man kommunikerer med en andelshaver, så er det rent faktisk en af ejerne, man har kontakt med. Det betyder også omvendt, at når man som andelshaver henvender sig til værket, så er det én af ejerne, som taler med en ansat.

Baggrunden for, at det er nødvendigt at nævne dette i beretningen, er fordi, mange forbrugere/andelshavere fortsat tænker varmeværket som en virksomhed ejet af andre. Man tænker ikke, at det er man selv en del af, og at man rent faktisk selv har indflydelse på i hvilken retning varmeværket skal drives. Det er noget, vi skal være bedre til kommunikere ud og have fokus på.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold
Høje Energipriser
I sidste års beretning gav vi udtryk for bekymring over de stigende energipriser, hvor naturgasprisen og elprisen viste en meget stigende tendens. Det var desværre kun toppen af isbjerget vi så. Prisstigningerne på energi er jo siden kun gået én vej, nemlig en voldsomt stigende tendens, som er blevet yderligere forstærket af krigen i Ukraine.

Baggrunden for de høje priser er en række uheldige sammenfald, såsom mindre vand i Norge, svigtende A-kraft fra Frankrig og selvfølgelig langt mindre naturgas fra Rusland. At vi herhjemme så har taget et gasfelt ud af drift gør det ikke bedre. Det er vigtigt at fortælle, at de stigende energipriser var undervejs længe før krigen i Ukraine. Det glemmer vore folketingspolitikere ind imellem at fortælle.

Sdr. Herreds Kraftvarmeværker kan producere varme 100 % Co2 neutralt med halm fra værket i Øster Assels, træaffald fra KPK Døre og Vinduer i Ørding og Frøslev, med varmepumpe i Hvidbjerg eller overskudsvarme fra KSM Stoker i Karby. Varmeværket anvender kun naturgas, når man enten har nedbrud på anlæg eller, hvad der er meget vigtigt, når markedet mangler el til at sikre, at vi har den nødvendige mængde strøm i vore kontakter.

Den stigende naturgaspris giver derfor ikke varmeværket de store problemer. Vi har indgået en ny kontrakt på naturgas med leverancer via Andel Energi. En aftale hvor prissætningen sker til markedsprisen. Vi forventer i henhold til kontrakten at komme til at bruge 300.000 m3, hvor vi i tidligere tider har brugt 3.500.000 m3. Værdien af vores nye aftale i kr. er højere end den var, da vi i sin tid brugte den store mængde. Det er værd at tænke over.

Vi må erkende, at de stigende elpriser påvirker os både positivt og negativt. Som anført i beretningen sidste år havde vi sammen med en række andre varmeværker indgået en el salgsaftale som gav anledning til bekymring, og også tab. Da elprisen fortsat steg i årets sidste måneder, gik det efter generalforsamlingen meget hurtigt, og vore tab blev større og større. Vores aftale løb til udgangen af december 2021, men i november måned gik, den elhandler, vi havde aftalen med, konkurs. Vi udtrådte derfor af aftalen, men hang desværre i et omfang fortsat på el-leverancen over for det energiselskab, som havde købt den pågældende el af det konkursramte selskab. Lange forhandlinger med konkursboet og værkernes advokatforbindelse er endt ud i, at fordringen er blevet væsentlig nedskrevet, men stadig udgør 2,2 mio. kr. for Sdr. Herreds Kraftvarmeværker. Værket har tidligere indgået lignende aftaler både på naturgas og elproduktion, hvor der er tjent gode penge.

Værkets nye varmepumpe i Hvidbjerg er som nævnt ikke kommet i brug mange timer grundet den høje el- pris. Tanken er, at den så vidt muligt skal producere næsten gratis varme, når elprisen er lav. Der ses, trods den generelt høje elpris, fortsat timer, hvor elprisen er lavt, og disse timer skal varmepumpen udnytte, hvilket er muligt grundet akkumuleringstanken i Hvidbjerg. Der er ikke tvivl om, at varmepumpen på den længere bane vil komme på banen, når markedet får lagt sig igen.

På den positive side tæller, at værkets 2 vindmøller som blev erhvervet for ca. 6 år siden, tjener virkelig mange penge ind. I det nu afsluttede varmeår blev indtjeningen på vindmøllerne højere end den pris, vi erhvervede møllerne til. Alene i juli måned i år solgte møllerne el for ca. 100.000 kr. Fortsætter de høje elpriser i indeværende varmeår, vil der formentlig være en indtjening på 2000 kr. pr. forbruger som anvendes til at fastholde varmeprisen. Det er også værd at tænke over.

Som forventet giver elprisen nogle meget store udsving. Det betyder, at der indimellem opstår en mangelsituation, hvor det stadig er en rigtig god forretning for varmeværket at starte de gamle naturgasmotorer op, og være med til at balancere markedet. Værket har på denne måde tjent rigtig gode penge, som gør det muligt at fastholde varmeprisen på et tåleligt niveau. Kunsten bliver, at vi kun producerer i de timer, hvor der er meget høj indtjening, og at vi så holder vore motorer driftsklare til at kunne tage de gode timer i årene fremover.

Biomassepriserne er desværre også fulgt med op. Specielt træpillerne er steget meget i pris, og dette har resulteret i, at KPK Døre og Vinduer har bedt om en genforhandling af aftalen. Der er opnået

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)
enighed om en ny aftale, som sikrer leverancer til både værket i Ørding og i Frøslev. Desværre er den nye pris væsentlig højere og dermed med til at presse varmeprisen op.

Værket aftager også overskudsvarme fra KSM Stoker i Karby. En varme som anvendes til at forsyne både Karby, Hvidbjerg og Redsted. Prisen har også her været stigende, men dog på et acceptabelt niveau. Efter aftale med virksomheden er det faktisk lykkedes at skaffe en meget stabil produktion, som har gjort meget nytte i det afsluttede varmeår.

Endelig bruges der halm i Øster Assels. Både de stigende brændstofudgifter og de stigende gødningspriser har presset halmpriserne op. Vi har også skiftet strategi i år, og vil anvende snittet halm, som også fordrer et tillæg i prisen. Øvelsen bliver næste år at få afholdt et større udbud på et tidligere tidspunkt.

Sdr. Herreds Kraftvarmeværker er i den heldige situation, at vi har flere energikilder. Hvis der er én eller to af disse kilder som bliver dyrere, så kan vi skifte over til andre. Denne fleksibilitet kan vi takke vore forbrugere for, idet vi for ca. 10 år siden fik lov til at lave en grøn omstilling af et bredt udsnit af vore forbrugere. Det redder os ikke for prisstigninger, men det er med til at fastholde en fornuftig varmepris.

Forsyningssikkerhed
Ordet forsyningssikkerhed er blevet meget nærværende for os alle, og på varmeværket ser vi også ind i noget, som kan give problemer i den kommende vinter.

Vi mener, at vi har sikret os tilstrækkelig med halm til at kunne klare vinteren over. Vi har et større lager af overskudstræ liggende, som vil være tilstrækkelig til vinteren. Vi håber, at KSM Stoker fortsat kan få den biomasse der bruges til varmeproduktion. Vi er sikre på, at vi der har en god samarbejdspartner som kan hjælpe os i mål med en del af varmen til Hvidbjerg værket.

Den store joker i spillet er dog el. Kan vi ikke få el til vore pumper, så har vi ingen mulighed for at forsyne vore forbrugere, ligesom vi ej heller kan bruge vores varmepumpe i Hvidbjerg eller vore naturgasmotorer. Vi finder at el-nettets begrænsninger er vores reelle trussel, når vi taler om forsyningssikkerhed. Ser vi ind i næste varmeår, kan overskudstræet også blive et problem. Vi ser lige nu ind i et marked, hvor det begynder at knibe håndværkerne at have nok at lave. Dermed vil der heller ikke i samme omfang blive overskudstræ. Da vi jo bruger overskudstræ fra vinduesproduktion, kan der måske blive problemer i tilfælde af en mindre produktion. Halmen kan også på den længere bane blive en knap faktor. Flere biogasværker begynder at bruge halm i deres produktion. Da landmænd samtidig ser ind i meget dyre gødningspriser, kan interessen for at sælge halm være dalende, da halmen har en gødningsværdi.

GRØN VARME, ny varmeforsyningsplan for Mors
I april måned barslede regeringen med deres plan "Danmark kan mere II", en plan der skal gøre Danmark uafhængig af russisk naturgas, men også en plan som skal sætte yderligere skub i den grønne omstilling. Planen har blandt andet givet kommunerne en stor opgave, idet man inden årets udgang skal udpege de naturgasområder, som skal gå fra naturgas til fjernvarme eller til anden varme (eks. vis individuelle varmepumper). Regeringen har i deres plan også tilføjet en såkaldt fjernvarmepulje, som kan støtte fjernvarmeværkerne med et tilskud på 20.000 kr. pr. ny forbruger, og en pulje som giver tilskud til frakobling af gasnettet, en pulje som går til den enkelte forbruger.

Morsø Kommunen har taget opgaven op på en rigtig fin måde med stor inddragelse af de 3 fjernvarmeselskaber, som findes på øen. Der har været en rigtig god dialog, som vi føler har bragt de 3 værker tættere sammen, og hvor vi nu ser på fælles løsninger for hele øen.

For Sdr. Herreds Kraftvarmeværker kom udspillet fra regeringen ganske belejligt, vi tidligere havde fået tilskud fra INDDHEAT projektet til at få undersøgt landsbyerne Vils, Erslev og Øster Jølby. Så vi var godt i gang. Inden sommerferien blev der derfor indgivet projektforslag for de 3 landsbyer. Forslag som på rekordtid blev foreløbigt godkendt af Morsø Kommune, og som gjorde det muligt at ansøge fjernvarmepuljen. Desværre løb puljen tom for midler samtidig med at vi søgte, hvilket gjorde, at kun Vilsprojektet fik penge. Efterfølgende er der heldigvis sket det, at der er fundet yderligere midler til

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)
puljen. Så nu forventer vi, at projektet i Øster Jølby og Erslev også kan godkendes.

Så snart vi har fået tilskuddet bevilliget, kan vi gå i gang med at orientere de forbrugere, som kan have lyst til en konkurrencedygtig fjernvarme. Der vil i første omgang blive afholdt borgermøder, hvor det vil blive muligt at høre mere konkret om projekternes økonomi og tekniske indhold, og hvor man også kan lave en foreløbig tilmelding.

I Erslev og Øster Jølby ser vi ind i en spændende plan, hvor vi vil udnytte overskudsvarmen fra en stor tørreovn, som virksomheden Grainas vil opstille i industriområdet. Anlægget vil blive en stor gevinst for øen med tørring af f.eks. have/park affald og græs, udover at man altså vil levere grøn overskudsvarme til vort projekt. Som backup vil der blive opstillet en såkaldt elkedel. Varmeprisen er i projektforslaget beregnet til 19.013 kr., men selvfølgelig med stor usikkerhed, idet meget af det, der skal bruges ved etableringen, handles til dagspriser.

I Vils bliver der tale om en traditionel opbygning med en kollektiv luft til vand varmepumpe inkl. en akkumuleringstank. Som backup bliver det en gaskedel, som vi ikke håber, at vi får brug for. Vi har dog for øje, at der kan komme overskudsvarme til Vils fra Limfjordens biogas eller anden varme andet steds fra. Varmepumpen vil blive leveret i en containerløsning, så den evt. kan flyttes til en anden landsby, når/hvis overskudsvarmen kommer. Varmeprisen i dette projektforslag er beregnet til 21.021 kr.

Samtidig med at fjernvarmen udbydes til interesserede forbrugere, iværksættes en snak mellem bestyrelsen og repræsentanter for de "nye" byer, som bydes ind i det fællesskab, som allerede eksisterer i Sdr. Herreds Kraftvarmeværker. Det skal eksempelvis besluttes, om man ønsker at indgå i den samme struktur med repræsentantskab og bestyrelse, som vi har i SHKV. Skal man anvende samme tariffer, som vi anvender i dag, eller skal hvert område have egen pris med egen tarifstruktur? Ændringerne kan måske også ende ud i et nyt navn til værket? Beslutningerne skal munde ud i en ændring af de nuværende vedtægter, hvis altså der er stemning for fjernvarme i de 3 byer.

Bestyrelsen for varmeværket har igangsat nogle beregninger, som skal vise, om det giver mening at trække et varmerør til Nykøbing via Tødsø og Vodstrup. I givet fald der er økonomisk belæg herfor, vil bestyrelsen tage en snak med Nykøbing Fjernvarmeværk for at finde ud af, om man vil kunne agere backup for anlægget i Erslev, og om man kan have en interesse i at aftage varme, hvis tørringsanlægget i Erslev producerer mere varme, end vi selv vil kunne aftage.

Andre landsbyer står også på spring til fjernvarme. Der har været møder med forbrugere fra både Sundby og Bjergby. Lige nu regnes der på forskellige scenarier. I forbindelse med forsyning til Sundby regnes der på en varmeledning gennem Solbjerg til Sundby, således begge disse 2 byer kan fjernvarmeopvarmes. Både Tødsø og Sejerslev har potentiale til at kunne fjernvarmeforsynes.

En vigtig detalje er, at den barmarkshistorie, som Sdr. Herreds Kraftvarmeværker var en stor del af, ikke bliver gentaget. Det er derfor vigtigt at man tænker meget over brændselsmix, og også sikrer, at der kun kommer fjernvarme til de landsbyer, hvor det giver økonomisk mening.

Vindstrøm til varmepumpe
Hvide Sande og Assens gør det med stor succes, og vi andre kunne godt tænke os at udnytte el fra vore 2 vindmøller i vores varmepumpe. Ideen med at lave en direkte kobling mellem vindmøllerne og varmepumpe blev omtalt sidste år. Vi har tidligere afgivet høringssvar i et samarbejde mellem Dansk Fjernvarme, Brintbranchen og Wind Denmark, og vores mission med høringssvaret ser ud til at lykkes, idet det nu er muligt at få tilladelse til at anvende strømmen. Vi er i gang med at undersøge betingelserne og få beregnet økonomien i projektet. Der er ca. 1,2 km. fra værkets i Hvidbjerg til vindmøllerne, så gevinsten skal være større end investeringen. Men det tror vi også på, og vi arbejder videre med projektet. Lige nu er det dog grundet de høje elpriser formentlig en bedre ide at lade møllerne tjene pengene på det offentlige marked og så købe eller selv producere varmen i Hvidbjerg.

Varmepumper på abonnement
Tanken om at stifte et selskab, som skal drive virksomhed med salg af varmepumper på abonnement,

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)
er stadig en mulighed. SHKV har formentlig stadig en mulighed for at blive operatør i hele Nordjylland i et samarbejde med en række større forsynings- og varmeselskaber. Der er i årets løb afholdt en række møder med de forskellige interessenter.

Meningen er, at selskabet skal levere varmepumper på abonnement til varmeforbrugere, som ikke ligger indenfor de kollektive forsyningsområder. Konceptet og forretningsplanen er udarbejdet, men indtil videre kniber det med ressourcerne hos varmeværket.

Et sådant selskab, som skal ligne et "hvile i sig selv" selskab, vil givet kunne tiltrække mange forbrugere og vil også kunne hjælpe kommunerne med at få opfyldt deres varmeforsyningsplaner.

Fremtiden
Fremtiden er det umuligt at spå om. Den fremtidige varmepris vil blive meget afhængigt af de politiske tiltag, som kommer fra Folketinget. Lige nu ser det ret så fornuftig ud, men tanken er, at bestyrelsen i forbindelse med strategiseminaret skal have fulgt op på det budget, som er lagt for varmeåret 22/23, og have fundet ud af, om der er behov for mindre prisjusteringer. Der er pt. intet, der tyder på meget store varmeprisstigninger, som vi ser omkring os. Men vi ser som alle andre ind i en hverdag med høj inflation, hvilket alt andet lige vil betyde højere udgifter til alt, herunder også lønninger.

Et forsigtigt bud på de kommende brændselspriser siger, at vi forventer, at træpillerne hen over vinteren vil falde i pris. Noget lignende vil formentlig også ske for naturgasprisen, hvor efterspørgslen vil falde som følge af der skiftes til andet brændsel, eller at der spares på brændslet. Elprisen tror vi ikke falder i pris. I takt med der bruges mere og mere el, vil der skulle ske udbygning af elnettet, og dette vil medføre stigende tariffer. Til gengæld vil der forhåbentlig falde regn i Norge og a-kraftværkerne i Frankrig vil formentlig komme op i omdrejninger igen, så den rå elpris må formodes at falde lidt. Men i takt med at vi udbygger med VE anlæg, vi vil komme til at se en elpris, som fluktuerer mere end den gør i dag. Så flere billige timer, men også flere af de dyre.

Fremtiden ser noget grumset ud med megen usikkerhed. En fremtid med mange store beslutninger, som skal tages, og noget af det første, som kommer til at ske efter det konstituerende møde i varmeværkets bestyrelse, vil da også være et strategiseminar hvor vi skal forsøge at definere den fremtid, som vi ser ind i. Vi har i tidligere ledelsesberetninger gjort det klart, hvor svært det er at drive et lille varmeværk, med alle de krav som stilles fra myndigheder og forbrugere. Nu har vi måske mulighed for at udvide forbrugerantallet betydeligt, hvilket vil kunne give nogle stordriftsfordele, som kan samles op og give alle forbrugere, både nye og gamle, fordele ikke mindst i form af en lavere varmepris.

I Kåstrup ligger GreenLap med et meget spændende potentiale, man har lige sat en masse vindmøller op. Det forventes, at der kommer hele 2 PtX anlæg, som vil komme til at producere brint, og som i den proces kommer til at give en meget stor mængde overskudsvarme. Varmen er foreslået fordelt til både en del værker i det nordlige Salling, men også til Mors. Prisen på varmen er tilbudt til 0 kr., men sådan at værkerne eller Skive og Morsø Kommune selv skal stå for at få varmen transporteret frem via et stort ledningsnet, som blandt andet skal gå under Limfjorden. Sdr. Herreds Kraftvarmeværker har tilkendegivet en interesse i at modtage en del af varmen, og vi har vores driftsleder siddende i styregruppen. Der bliver tale om en investering, som nemt kan komme op i en pris i nærheden af ½ mia. kr. lige nu laves et skitseprojekt på, om det kan give en fornuftig brugerøkonomi. Ifølge varmeforsyningsloven er et fjernvarmeværk forpligtet til altid at frembringe varmen billigst muligt. Er prisen på varmen fra GreenLab billigste pris, skal vi anvende den. Omvendt så skal prisen på varmen fra GreenLab til enhver tid kunne matche billigste pris. Vi afventer i spænding at se resultatet af skitseprojektet, og hvad den videre færd for projektet bliver. Kan vi få varmen billig nok frem, vil det være et rigtigt godt projekt.

Politisk er man efter vores mening på slingrekurs, idet man ikke forstår den måde energimarkedet er skruet sammen på. Vort klare budskab til Folketinget er; hold fingrene væk.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)
De varmeforbrugere, som enten har individuelle gasfyr eller de fjernvarmeværker som stadig i stor udstrækning anvender naturgas var de første forbrugere, som blev tiltænkt en kompensation grundet den høje naturgaspris. Den såkaldte varmecheck blev politisk godkendt. Samtlige varmeværker blev kontaktet af Energistyrelsen med et bud på, om deres forbrugere kunne tilkomme varmechecken eller ej. Henvendelsen til SHKV gik overraskende på, at forbrugerne tilknyttet Hvidbjerg værket kunne få checken, mens øvrige forbrugere ikke kunne. Energistyrelsen vendte dog tilbage, da man fandt ud af, at der var flere værker tilknyttet SHKV. Samtidig fandt man ud af, at der var installeret en varmepumpe. Det hele endte desværre ud med, at forbrugerne ved varmeværket ikke kunne tilkomme checken, hvilket også må være korrekt, når man ser lovgivningen. Efterfølgende står politikerne nu med tilsvarende krav fra biomasseforbrugere, fra virksomheder og alle andre som rammes af den høje varmepris og medfølgende inflation.

Man har netop vedtaget en indefrysningsordning, så forbrugerne ved de værker, som har de højeste pris- stigninger, får mulighed for at få henstand med betalingen af varmen i op til 5 år. Ordningen kan ikke bruges af forbrugerne hos vort værk, idet vi ikke er i gruppen af varmeværker med høje prisstigninger.

Energikrisen har også vindere. Dette er lige nu producenter af VE energi. De decentrale Kraftvarmeværker som SHKV tjener gode penge i perioder på at producere el på naturgasmotorerne. - Pengene bruges på at holde varmeprisen nede, så godt som det nu er muligt. Vindmølleejerne er dem som tjener mest lige nu, og vore vindmøller skæpper godt i kassen. Det forslag, som lige nu florerer på Christiansborg og EU, vil sætte en maksimumpris på den el som produceres. Gennemføres dette forslag, vil det sætte vores varmepris under pres. Et andet forslag går på beskatning af de ekstraordinær høje fortjenester, som er på VE anlæggene. Dette forslag vil også ramme hårdt.

Det har igennem mange år været sådan, at den højeste pris, el kan sælges for, sætter markedsprisen. Dette betyder, at når et decentralt kraftvarmeværk som os melder en pris ind, som vi vil sælge for, er der tale om en mindstepris. Vil markedet give mere, får vi ordren til denne merpris. Denne ordning spekuleres der lige nu politisk på at lave om, så buddene bliver den pris værkerne vil levere til. Igen vil en gennemførelse af en sådan ordning betyde et pres på vores varmepris.

Endelig er EU også på banen i forhold til biomasse. Her har man vedtaget, at biomasse fra skoven ikke længere kan betragtes som bæredygtigt brændsel, hvilket vil åbne op for at gennemføre afgifter. Endvidere vil det give højere priser på de biobrændsler, som fortsat betragtes som bæredygtige. For SHKV er det kun den lille mængde træpiller som bruges i Frøslev, imens der hentes overskudstræ, som ikke er bæredygtigt. Men der vil formentlig blive en stigende efterspørgsel på bæredygtigt brændsel, hvilket vil påvirke vore indkøbspriser på den længere bane.

Der arbejdes som tidligere nævnt på at få godkendt en ny varmeplan for Mors. Morsø Kommune arbejder sammen med COWI på opgaven, og kommunen har i meget høj grad forstået at få inddraget de 3 varmeværker på øen i dette samarbejde. Arbejdet med varmeplanen har knyttet de 3 værker tættere sammen, og aktuelt har Morsø Kommune foranlediget at der nu prøves at stille et scenarie op for en fælles fjernvarmeforsyning på Mors. Noget vi hos SHKV har arbejdet på i efterhånden en række år. Det er ikke simpelt at gøre, men hvis kræfterne samles, og der er et reelt ønske om et fællesskab, er vi overbeviste om at vi nok skal komme i mål. En betingelse for en fælles varmeforsyning er dog, at forbrugerne ved de 3 værker kan se en fordel i et sådant samarbejde.

Der skal til sidst i denne beretning lyde en tak til Bente, Oliver og Frank, som har ydet en fantastisk god indsats, og sikret at tingene fungerer. Der skal også lyde en tak til repræsentantskabet og til bestyrelsen. Bestyrelsen kommer i den grad i arbejdstøjet de kommende mange måneder, og der bliver behov for fuld opbakning fra repræsentantskabet.

Kim Larsen sang i 1978 "det er en kold tid, som vi lever i, alle går rundt og fryser". Sangen har på flere måder fået fornyet aktualitet. Forsyningssikkerheden er det allervigtigste, og vi mener, at vi kan garantere, at vore forbrugere ikke kommer til at fryse, men prisen herfor tør vi ikke spå om.

LEDELSESBERETNING

Betydningsfulde begivenheder, indtruffet efter regnskabsårets afslutning
Der er ikke efter regnskabsårets afslutning indtruffet begivenheder af væsentlig betydning for institutionens finansielle stilling.

RESULTATOPGØRELSE 1. JULI - 30. JUNI

	Note	2021/22 kr.	2020/21 kr.
NETTOOMSÆTNING	1	**15.411.200**	**11.712.208**
Produktionsomkostninger	2, 3	-14.388.601	-10.797.571
BRUTTORESULTAT		**1.022.599**	**914.637**
Administrationsomkostninger	4	-1.066.559	-1.067.013
Andre driftsindtægter	5	407.953	651.462
Andre driftsudgifter	6	-26.313	-185.104
DRIFTSRESULTAT		**337.680**	**313.982**
Finansielle indtægter	7	18.132	13.895
Finansielle udgifter	8	-355.812	-327.877
ÅRETS RESULTAT		**0**	**0**

BALANCE 30. JUNI

AKTIVER	Note	2022 kr.	2021 kr.
Grunde og bygninger		1.057.699	1.217.569
Produktionsanlæg og distributionsnet		19.431.677	21.159.300
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar		73.099	124.325
Materielle anlægsaktiver	9	**20.562.475**	**22.501.194**
ANLÆGSAKTIVER		**20.562.475**	**22.501.194**
Varelager		658.273	637.780
Varebeholdninger		**658.273**	**637.780**
Tilgodehavende fra salg	10	989.200	702.529
Andre tilgodehavender	11	415.102	1.310.040
Periodeafgrænsningsposter	12	570.139	357.914
Underdækning		2.683.363	0
Tilgodehavender		**4.657.804**	**2.370.483**
Likvide beholdninger		**1.513.213**	**1.299.557**
OMSÆTNINGSAKTIVER		**6.829.290**	**4.307.820**
AKTIVER		**27.391.765**	**26.809.014**

BALANCE 30. JUNI

PASSIVER	Note	2022 kr.	2021 kr.
Indskudskapital		57.200	57.400
EGENKAPITAL		**57.200**	**57.400**
Andre hensættelser	13	2.200.000	0
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger	14	3.145.530	3.001.137
HENSATTE FORPLIGTELSER		**5.345.530**	**3.001.137**
Prioritetsgæld		15.805.564	7.870.879
Langfristede gældsforpligtelser	15	**15.805.564**	**7.870.879**
Prioritetsgæld		2.958.000	2.295.664
Gæld til kreditinstitutter		0	10.001.164
Leverandører af varer og tjenesteydelser		1.396.739	2.050.806
Afledte finansielle instrumenter	16	6.864	63.862
Anden gæld	17	1.062.644	471.247
Periodeafgrænsningsposter		759.224	978.480
Overdækning		0	18.375
Kortfristede gældsforpligtelser		**6.183.471**	**15.879.598**
GÆLDSFORPLIGTELSER		**21.989.035**	**23.750.477**
PASSIVER		**27.391.765**	**26.809.014**

Eventualposter mv.	18
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	19
Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmeforsyningsloven	20

EGENKAPITALOPGØRELSE

	Indskuds-kapital
Egenkapital 1. juli 2021	57.400
Transaktioner med ejere	
Kapitalnedsættelser	-200
Egenkapital 30. juni 2022	**57.200**

NOTER

	2021/22 kr.	2020/21 kr.	Note
Nettoomsætning			1
Salg af varme	6.798.941	4.613.197	
Salg af el	3.262.044	568.440	
Tab på elkontrakt	-2.200.000	0	
Abonnementsafgift	3.904.808	3.917.668	
Kubikmeter afregnet	1.031.063	1.064.518	
Årets resultat efter varmforsyningsloven til indregning i kommende års priser	2.701.738	-311.615	
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger	-87.394	1.860.000	
	15.411.200	**11.712.208**	
Medarbejderforhold			2
Antal personer beskæftiget i gennemsnit:	2	2	
Produktionsomkostninger			3
Forbrug af naturgas, biogas, halm mv	8.382.421	5.706.447	
Vareforbrug	**8.382.421**	**5.706.447**	
Lønninger driftspersonale	548.565	482.922	
Fremmed arbejde	383.880	471.790	
Pensioner	133.888	123.454	
Forsikringer og ATP	12.231	12.748	
Personaleomkostninger inkl. kursus	65.491	55.866	
Ændring feriepengeforpligtelse	32.463	60.141	
Løntilskud og viderefaktureret løn	-17.264	0	
Kørselsgodtgørelse	23.155	17.508	
Personaleomkostninger	**1.182.409**	**1.224.429**	
Elektricitet mv	445.938	335.279	
Vand og vandafledning	2.775	6.590	
Motorservice og smøreolie	129.945	59.620	
Ledningsnet og målere	120.308	69.226	
Diverse vedligeholdelse værker mv	984.010	465.509	
Udvendig vedligeholdelse	35.243	44.427	
Vedligeholdelse vindmøller	36.038	7.376	
Forsikring vindmølle	30.515	29.964	
Afskrivninger ejendomme	159.870	159.870	
Afskrivninger produktionsanlæg og maskiner	2.270.736	2.040.131	
Motorkasko- og løsøreforsikring	142.221	158.927	
Varebilens drift	95.435	91.249	
Husleje	126.265	114.335	
Ejendomsskatter og forsikringer	104.430	127.984	
Køb af værktøj mv	10.059	4.067	
Tyverialarm	21.014	4.739	
Ledningsnet og målere	108.969	147.402	
Øvrige produktionsomkostninger	**4.823.771**	**3.866.695**	
	14.388.601	**10.797.571**	

NOTER

	2021/22 kr.	2020/21 kr.	Note
Administrationsomkostninger			4
Honorar til formand og udvalgsarbejde	69.000	85.056	
Bestyrelsesomkostninger	70.521	78.542	
Generalforsamling og strategimøder mv	8.692	9.670	
Ledelsesomkostninger	**148.213**	**173.268**	
Løn bogholder	136.276	138.037	
Kontorartikler og tryksager	5.522	9.458	
Edb-udgifter	69.943	42.903	
Telefon, licens og internet	67.895	60.380	
Porto og gebyrer	28.761	24.942	
Kontingenter	172.935	176.357	
Kontorhold	**481.332**	**452.077**	
Annoncer og reklamer	0	32.264	
Revision og andre erklæringer	72.000	72.000	
Juridisk og anden assistance og afholdte projektomkostninger	251.103	243.329	
Generelle forsikringer	28.831	23.635	
Repræsentation	0	1.000	
Arrangementer, udstillinger og møder	39.989	21.306	
Tab på debitorer	45.091	48.134	
Øvrige administrationsomkostninger	**437.014**	**441.668**	
	1.066.559	**1.067.013**	
Andre driftsindtægter			5
Salg materiale og udfakturereret arbejde	106.696	203.559	
Gebyr og bidrag	14.473	12.640	
Periodisering udtrædelsesgodtgørelse	251.784	286.563	
Antenneindtægt	35.000	35.000	
Salg af energibesparelser	0	113.700	
	407.953	**651.462**	
Andre driftsudgifter			6
Køb af energibesparelser	0	24.434	
Diverse køb faktureret forbruger	26.313	160.670	
	26.313	**185.104**	
Finansielle indtægter			7
Pengeinstitutter	5.994	4.885	
Debitorer	12.138	9.010	
	18.132	**13.895**	

NOTER

	2021/22 kr.	2020/21 kr.	Note
Finansielle udgifter			8
Prioritetsgæld inkl. garantiprovision	230.565	214.183	
Kreditorer	2.199	497	
Kurstab og konverteringsomkostninger	92.684	92.684	
Renter og gebyrer pengeinstitut	30.364	20.513	
	355.812	**327.877**	

Materielle anlægsaktiver 9

	Grunde og bygninger	Produktions-anlæg og distributionsnet	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
Kostpris 1. juli 2021	5.583.173	91.351.430	847.722
Tilgang	0	491.887	0
Kostpris 30. juni 2022	**5.583.173**	**91.843.317**	**847.722**
Af- og nedskrivninger 1. juli 2021	4.365.604	70.192.130	723.397
Årets afskrivninger	159.870	2.219.510	51.226
Af- og nedskrivninger 30. juni 2022	**4.525.474**	**72.411.640**	**774.623**
Regnskabsmæssig værdi 30. juni 2022	**1.057.699**	**19.431.677**	**73.099**

	2022 kr.	2021 kr.	
Tilgodehavende fra salg			10
Tilgodehavende salg af el og tilskud	493.880	0	
Tilgodehavende ved salg af varme	612.320	837.529	
Hensat til tab på debitorer	-117.000	-135.000	
	989.200	**702.529**	
Andre tilgodehavender			11
Diverse tilgodehavender og udlæg	35.000	35.000	
Moms og afgifter	180.102	1.075.040	
Indestående på skattekontoen	200.000	200.000	
	415.102	**1.310.040**	
Periodeafgrænsningsposter			12
Forudbetalt forsikringer og kontingenter	279.990	284.759	
Forudbetalt Jordleje og øvrige omkostninger	290.149	73.155	
	570.139	**357.914**	

NOTER

	2022 kr.	2021 kr.	Note
Andre hensættelser			13
Forfaldstidspunkterne for hensatte forpligtelser forventes at blive:			
0-1 år	2.200.000	0	
	2.200.000	**0**	

Værket har indgået aftale om finansielle afregninger bestemt af udviklingen i elpris. Denne aftale er opsagt i regnskabsåret, hvilket har foranlediget, at der er indregnet en hensat forpligtelse på 2.200 tkr. som forventes at være det ressourcetræk som opsigelsen medfører. Der er ikke indgået bindende aftale herom på nuværende tidspunkt.

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger 14

	Swap kontrakt	Afskrivninger på anlægsaktiver	Hensat til tab på debitorer	I alt
Saldo primo	-63.863	3.200.000	-135.000	3.001.137
Forskel i prismæssige og regnskabsmæssige afskrivninger	0	69.394	18.000	87.394
Kursregulering renteswap	56.999	0	0	56.999
Saldo ultimo	**-6.864**	**3.269.394**	**-117.000**	**3.145.530**

Langfristede gældsforpligtelser 15

	30/6 2022 gæld i alt	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år	30/6 2021 gæld i alt
Prioritetsgæld	18.763.564	2.958.000	10.603.000	10.166.543
	18.763.564	**2.958.000**	**10.603.000**	**10.166.543**

Afledte finansielle instrumenter 16

Værket har indgået en renteswap på nom. 1.680 tkr., der udløber den 30. juni 2023.

Kontrakten er indgået for at sikre fremtidige betalingsstrømme ved at afdække en del af værkets renterisiko, der knytter sig til variabelt forrentet prioritetsgæld.

Sikringsinstrumenterne påvirker balancen således:

	Renteswap
Dagsværdi 30. juni 2022:	
Forpligtelser	6.864
	6.864
Årets værdiregulering i tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling	56.999

NOTER

	2022 kr.	2021 kr.	Note
Anden gæld			17
Skyldig A-skat, AM-bidrag, pension ol.	26.318	22.090	
Feriepengeforpligtigelse og skyldig afspadsering	162.406	127.744	
Skyldig forbrugere	873.920	321.413	
	1.062.644	**471.247**	

Eventualposter mv. 18

Eventualforpligtelser
Selskabet har indgået operationel leasingkontrakt med en årlig leasingydelse på 19 tkr. Leasingkontrakten har en restløbetid på 35 mdr. med en samlet restleasingydelse på 55 tkr.

Pantsætninger og sikkerhedsstillelser 19
Til sikkerhed for mellemværende med pengeinstitut er der givet nom. 4.275 tkr. ejerpantebrev i grunde og bygninger på adresserne Hesterøroddevej 47 og Atletikvej 18, 7990 Øster Assels. De pantsatte aktiver har en bogført værdi på ca. 1.058 tkr. pr. 30. juni 2022.

Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmeforsyningsloven			20
Andre tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger	87.394	-1.860.000	
Årets over-/underdækning	-2.701.738	311.615	
Årets resultat før årsreguleringer	**-2.614.344**	**-1.548.385**	
Tilbageførsel af regnskabsmæssige afskrivninger	2.430.606	2.200.000	
Afskrivninger indregnet i varmeprisen jf. varmeforsyningsloven	-2.500.000	-2.200.000	
Tilbageførte henlæggelser efter varmeforsyningsloven	0	1.900.000	
Regulering hensættelse på debitorer	-18.000	-40.000	
Årets over-/underdækning (+ = overdækning)	**-2.701.738**	**311.615**	

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA for 2021/22 er aflagt i overensstemmelse med den danske årsregnskabslovs bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B med tilvalg af regler fra regnskabsklasse C.

Årsrapporten er tilpasset andelsselskabets aktivitet som et fjernvarmeværk.

"HVILE I SIG SELV"-PRINCIPPET

Over- og underdækninger
Selskabet er underlagt det særlige "hvile i sig selv"- princip i henhold til varmeforsyningsloven. Princippet medfører, at årets over- eller underdækning, opgjort som forskellen mellem omkostningerne og de fakturerede indtægter efter varmeforsyningslove, skal tilbageføres eller kan opkræves hos forbrugerne ved indregning i efterfølgende års priser. Årets over- eller underdækning indregnes derfor i nettoomsætningen. Den akkumulerende over- eller underdækning efter varmeforsyningsloven regler er udtryk for et mellemværende med forbrugerne og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger
Investeringer i grunde, bygninger, produktionsanlæg og andre anlæg indregnes i varmeprisen i henhold til varmeforsyningslovens regler om afskrivninger og henlæggelser og er udtryk for forbrugernes finansiering af anlægsinvesteringer. I årsrapporten indregnes afskrivningerne over aktivets forventede brugstid.

Tidsmæssige forskelle mellem indregning i varmeprisen og i årsrapporten udtrykker således enten en udskudt eller fremskudt betaling fra forbrugerne i forhold til den regnskabsmæssige værdier, der vil udlignes over tid. Forskellene er indregnet i balancen under hensatte forpligtelser.

RESULTATOPGØRELSEN

Nettoomsætning
I årets nettoomsætning indgår faktureret salg af varme og el samt faste bidrag fra forbrugere.

Varmeåret omfatter samme periode som regnskabsåret. Salg af varme indregnes derfor på basis af et års levering og forbrug af varme i henhold til årsopgørelsen på tidspunkt for regnskabsåret afslutning.

Årets over-/underdækning samt regulering af de tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingerne, indgår som en reguleringspost i nettoomsætningen.

Produktionsomkostninger
I produktionsomkostninger indregnes omkostninger, der er afholdt til produktion af varme og el, køb af brændsel, vedligeholdelse, driftsledelse samt af- og nedskrivninger mv.

Administrationsomkostninger
I administrationsomkostninger indregnes omkostninger, der er afholdt i året til administration, bestyrelse og generalforsamling, ledelse, forbrugerinformation, øvrige administrationsomkostninger, driftsledelse samt af- og nedskrivninger mv.

Andre driftsindtægter
Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktivitet. Det drejer sig væsentligst om periodiserede indtægter i forbindelse med tilskud og udtrædelsesgodtgørelser, der indtægtsføres linieært over 10 år.

Andre driftsomkostninger
Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktivitet.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Finansielle indtægter og omkostninger
Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og -omkostninger, amortisering af finansielle forpligtelser. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Skat
Årets skat, som består af årets aktuelle skat og forskydning i udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen.

Årets resultat
I henhold til "Lov om varmeforsyning" kan der i varmeprisen indregnes alle nødvendige omkostninger samt en forrentning af indskudskapitalen. Andelsselskabets resultat vil efter indregning af over- eller underdækning altid udgøre 0 kr.

Andelsselskabet har ikke foretaget forrentning af indskudskapitalen.

Årets over- eller underdækning opgøres som forskellen mellem omkostningerne og de fakturerede indtægter efter varmeforsyningsloven. Beløbet indregnes i varmeindtægterne og optages i balancen enten som gæld til eller tilgodehavender hos andelshaverne. I det efterfølgende år indgår beløbet i varmeprisdannelsen.

BALANCEN

Materielle anlægsaktiver
Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Materielle anlægsaktiver afskrives på grundlag af anskaffelsessum reduceret med de i tidligere år foretagne henlæggelser til investeringer. Afskrivning påbegyndes ved anlægsaktivets færdiggørelse. Aktiverne afskrives over de forventede brugstider. De forventede brugstider er:

	Brugstid	Restværdi
Bygninger	30 år	0 %
Varmepumpe, kraftvarmeanlæg og distributionsnet	5-30 år	0 %
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	5-15 år	0 %

Fortjeneste eller tab ved salg af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under andre driftsindtægter eller andre driftsomkostninger.

Værdiforringelse af anlægsaktiver
Den regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsaktiver vurderes årligt for indikationer på værdiforringelse ud over det, som udtrykkes ved afskrivning.

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Genindvindingsværdi er den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelsen af aktivet eller aktivgruppen og forventede nettopengestrømme ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid.

Varebeholdninger
Beholdninger af rør, målere, olie mv. måles til kostpris efter FIFO-princippet. I tilfælde, hvor nettorealisationsværdien er lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Tilgodehavender
Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi. Værdien reduceres med nedskrivning til imødegåelse af forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter, aktiver
Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Resultat til indregning i kommende års priser
Årets over- eller underdækning opgøres som forskellen mellem omkostningerne og de fakturerede indtægter efter varmeforsyningsloven. Beløbet indregnes i varmeindtægterne og optages i balancen enten som gæld eller tilgodehavender.

Egenkapital/Indskudskapital
Fra den 1. marts 1981 og fremefter har fjernvarmeværker været omfattet af prisbestemmelserne i den gældende varmeforsyningslov. Af denne lov fremgår det, at varmeforsyningsvirksomheder ikke må opspare overskud. Som følge heraf er egenkapitalen pr. 30. juni 2016 udtryk for medlemmernes indbetalte indskudskapital.

Andre hensatte forpligtelser
Hensatte forpligtelser omfatter forventede omkostninger til garantiforpligtelser, tab på igangværende arbejder, omstrukturereinger mv. samt udskudt skat.

Garantiforpligtelser omfatter forpligtelser til udbedring af arbejder inden for garantiperioden på 1-5 år. De hensatte forpligtelser måles og indregnes på baggrund af erfaringerne med garantiarbejder.

Når det er sandsynligt, at de totale omkostninger vil overstige de totale indtægter på et igangværende arbejde for fremmed regning, hensættes det samlede tab, der må påregnes på entreprisen. Hensættelsen indregnes som omkostning under produktionsomkostninger.

Gældsforpligtelser
Finansielle forpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu med fradrag af afholdte låneomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, således at forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Amortiseret kostpris for kortfristede gældsforpligtelser svarer normalt til nominel værdi.

Periodeafgrænsningsposter, passiver
Periodeafgrænsningsposter indregnet under passiver omfatter modtagne betalinger vedrørende indtægter i de efterfølgende år.

Afledte finansielle instrumenter
Afledte finansielle instrumenter indregnes første gang i balancen til kostpris og måles efterfølgende til dagsværdi. Positive og negative dagsværdier af afledte finansielle instrumenter indgår i tilgodehavender henholdsvis forpligtelser.

Ændring i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af fremtidige pengestrømme, indregnes i tilgodehavender eller gæld samt tidsmæssige forskelle i brugerbetalingen.