



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 2023 - 30. JUNI 2024

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på
selskabets ordinære generalforsamling,
den 26. september 2024

Pernille Aagaard Truelsen

INDHOLDSFORTEGNELSE

	Side
Selskabsoplysninger	
Selskabsoplysninger.....	3
Erklæringer	
Ledelsespåtegning.....	4
Den uafhængige revisors revisionspåtegning.....	5-6
Ledelsesberetning	
Ledelsesberetning.....	7-14
Årsregnskab 1. juli 2023 - 30. juni 2024	
Resultatopgørelse.....	15
Balance.....	16-17
Egenkapitalopgørelse.....	18
Noter.....	19-20
Anvendt regnskabspraksis.....	21-24

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 2023 - 30. juni 2024
Bestyrelse	Poul Kristensen, formand Meiner Dissing Nørgaard, næstformand Andreas Markussen Rasmus Dalgaard Christensen Kresten Heltborg Peder Futterup Ansgar Riis Nygaard Knud Erik Bech
Revision	BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab Fårtofts Plads 9 7900 Nykøbing Mors
Pengeinstitut	Frøslev-Møllerup Sparekasse Frøslev Byvej 3 7900 Nykøbing Mors

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. juli 2023 - 30. juni 2024 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 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2023 - 30. juni 2024.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Øster Assels, den 26. september 2024

Bestyrelse:

Poul Kristensen
Formand

Meiner Dissing Nørgaard
Næstformand

Andreas Markussen

Rasmus Dalgaard Christensen

Kresten Heltborg

Peder Futterup

Ansgar Riis Nygaard

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 2023 - 30. juni 2024, 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 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2023 - 30. juni 2024 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 regnskabsbrugere 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.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.

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 26. september 2024

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

Vi må konstatere, at det tager lang tid at vende den negative økonomiske udvikling som SHKV er havnet i. For 3. år i træk kan vi konstatere, at det har været meget svært at komme i mål med de målsætninger/forventninger vi selv har sat.

Årets resultat er jo ikke overraskende et 0 resultat, dette skal vi ende i jf. varmemforsyningslovens hvile i sig selv princip. Vi havde forventet i varmeåret at kunne hente 2,2 mio. kr. af det tilgodehavende varmekædet har hos sine forbrugere, resultatet viser at vi fik hentet ca. 1,5 mio. kr. Tilgodehavende hos forbrugerne udgjorde ved udgangen af sidste regnskabsår ca. 5,1 mio. kr., men er grundet en afgørelse fra Energitilsynet, samt årets drift, nu nedbragt til ca. 1,5 mio. kr. Driftsudfordringer i året er årsag til, at der ikke er sket fuld udligning.

Disse driftsmæssige udfordringer har bevirket, at vi desværre igen er i likviditetsproblemer, hvorfor det har været nødvendigt at forhøje den kassekredit, vi har i værket's pengeinstitut. Vi har på betingelse af, at vi hurtigt nedbringer kassekreditte helt ekstraordinært fået lov til at have en kassekredit på 4,5 mio. kr.

Netop kassekreditte er baggrunden for, at vi netop har afholdt et ekstraordinært repræsentantskabsmøde, hvor bestyrelsen har fået opbakning til, at foretaget noget effektivt for, at få likviditet til dækning af kassekreditte, og derefter komme videre. Bestyrelsen har foreslået, at der opkræves en kapitalforøgelse hos alle værket's forbrugere. Oprindeligt blev der ved tilmelding til fjernvarmen indbetalt 100 kr., dette beløb ønskes nu forhøjet med yderligere 3.500 kr. pr. husstand. Kapitalforhøjelsen ønskes indbetalt hurtigst muligt, og den forventes at bidrage med ca. 2 mio. kr., som vil blive brugt til at reetablere egenkapitalen, og nedbringe værket's kassekredit.

Samtidig må det forventes, at der senere på året vil blive varslet en prisstigning som bevirker, at det mellemværende som værket's forbrugere har med værket i alt 1,5 mio. kr. kommer ud af verdenen. Prisstigningen forventes at udmønte sig i en øget fast afgift.

Med disse tiltag, tilsat en meget meget stram økonomistyring, vil værket komme ud på den anden side med en spiselig varmepris for alle, forudsat, at ulykkerne ikke fortsætter med at ramle ned over hovedet på os.

Varmepris og varmeår

Årets gradtage blev på 2318 mod normal årets 2552. I forhold til sidste år et mildt år.

Fjernvarmepriserne stiger fortsat rundt omkring os, så det er ikke bare os, der er i en ond cirkel. Det handler selvfølgelig først og fremmest om brændselspriser, men det handler også om, at det generelt stigende omkostningsniveau. Der har været store prisstigninger på næsten alt, bare som eksempel er kartofler blevet 43% dyrere indenfor de sidste 2 år. Man kan med god ret sige, at varmeprisen ved SHKV lige pt. er kunstig høj, idet vi er nødt til at afvikle den ubalance, som er fremkommet ved, at vores varmepris de sidste par år har været for lav.

Den gennemsnitlige varmepris har for varmeåret 2023/24 udgjort ca. 26.000 kr. for et hus opgjort efter Energistyrelsens standardtal, hvor forbruget er ansat til 18,1 MWh. Et tal der forudsætter, at husene i gennemsnit har samme isoleringsgrad, som de havde ved værket's etablering i 1992. I virkelighedens verden er gennemsnitsforbruget ca. 15 MWh for forbrugeren ved SHKV. Indrømmet vores varmepris er høj, men når vi kigger tilbage i værket's historie, har vi faktisk tidligere haft en lige så høj pris.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Driften i varmeåret

Som nævnt i sidste års beretning blev fjernvarmeanlægget hos KSM Stoker ramt af en brand ved årsskiftet 2022/23 som satte leverancen af overskudsvarme ud af spillet. Efter et længere forløb blev anlægget opført på ny, men i denne periode blev det faktisk meget billigt at producere varme på værket varmepumpe, og i perioder også givtigt at anvende værket gamle kraftvarmeanlæg til produktion af el og varme. Motivationen fra vores side til på ny at aftage varme fra KSM Stoker har derfor været lille, egentlig også fordi vi ikke vil stille virksomheden en masse drift i udsigt, som vi rent faktisk selv kunne producere billigere. Vi skal tage den billigst mulige varme, jf. varmforsyningsloven.

Tingene har dog ændret sig, og da vi i foråret desværre måtte konstatere en utæthed ved akkumulerings-tanken i Hvidbjerg, blev værket drift ene og alene afhængig af drift på gaskedel, hvilket er en dyr produktionsform. Da KSM Stoker samtidig gerne vil have afprøvet deres nye anlæg, er der nu etableret forbindelse, så overskudsvarmen igen kan bidrage med varmforsyningen til Hvidbjerg værket. Forhøjelsen af kassekrediten har gjort, at det nu er muligt også at få udbedret akkumulerings-tanken, og den forventes at være i drift inden for en god måneds tid. Hvidbjerg værket er primus motor i at holde varmeprisen nede i alle 6 landsbyer, så det bliver dejligt at have alle strenge genetableret.

Varmepumpen har i perioder givet en rigtig lav varmepris, og der er ikke tvivl om, at det var den rigtige investering vi fik taget. Det er ikke blot den billige spotpris, der gør varmepumpen attraktiv. Det at vi kan spille ind i elmarkedet ved enten at starte eller stoppe produktionen af varme, giver pæne gevinster. Den vil kunne levere billig varme i mange år under forudsætning af, at der ikke bliver politisk indblanding i form af andre net afgifter eller andre reguleringer.

I sidste års beretning kunne vi også konstatere, at vi stod med en vindmølle i Hvidbjerg, som havde en defekt krøjekrans. Krøjekransen var blevet svejset 2 gange under de gamle ejere, og tiden var nu til en hel udskiftning. Denne udskiftning er udført for ca. 400.000 kr., og tilsyneladende med en rigtig god ny løsning, hvor kransen nu består af en lang række udskiftelige tandsæt. Umiddelbart vurderes vindmøllerne til at være i rigtig god stand, og har formentlig mange års levetid igen. Vindmøllerne har en årlig produktion på 1 mio. KW., men desværre er økonomien i møllerne faldet meget grundet en faldende spotpris på el, hvilket også fremgår af regnskabet.

I Øster Assels kører halmkedlen rimeligt stabilt. Halm er lidt mere besværligt end andet brændsel, og det kræver mere arbejdskraft. Der har ikke været de store reparationer i det forløbne år. Det samme kan vi sige om de 2 biomasse anlæg i henholdsvis Ørding og Frøslev, de kører stabilt og godt.

Vores 5 kraftvarmeanlæg bliver gamle, og de trænger til at blive renoveret på én eller anden måde, hvis vi vil holde liv i dem.

De fremtidige brændselspriser og forsyningsikkerheden

Brændselspriser

Brændselspriser er det svært at spå om, og dermed at budgettere med. Vi kan dog her både se tilbage, og samtidig forsøge at sige noget om det fremtidige prisniveau.

Naturgasprisen spiller desværre stadig en rolle for SHKV. Vi har i det nu afsluttede varmeår kunnet konstatere en naturgaspris, som er faldet ret så meget. Det er lige før, at vi har nået en pris lig den, som eksisterede inden den verdensomspændende energikrise. Der er ikke her og nu tegn på en stigende pris på gasbørsen, men der er afgiftsændringer på vej i Danmark, som vil betyde en stigende naturgaspris.

Elprisen er, og har i det sidste år været lav. Det har som tidligere nævnt givet gode varmepriser på landets store kollektive varmepumper, således også hos SHKV. Omvendt har vores kraftvarmeproduktion været noget lavere end forventet med færre el-indtægter til følge, det samme gør sig gældende for vore 2 vindmøller. Værker med el patroner har også haft gode tider, desværre ser det ud til, at nye afgifter gør forretningen noget dårligere for disse værker.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat) (fortsat)

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Biomasse - træ, træpille priserne har artet sig meget mærkeligt. Energikrisen er ligesom kommet på bagkant med høje priser, som først er faldende hen over sommeren. De store kraftværker er i gang med at omstille sig, hvilket indikere et marked med stort overskud, og dermed en faldende pris. Varmeværkerne vil givet på et tidspunkt blive tvunget til, at stoppe med at bruge pillerne, enten ved at de pålægges CO₂ afgift, eller ved at de forbydes. Bæredygtighed er i højsædet og der forventes strenge krav til både varmegærker, men også almindelige forbrugere. Vores aftag fra KPK Døre og Vinduer A/S er fortsat reguleret efter træpilleprisen, men ikke på en længerevarende fast pris. Der forhandles ny pris, når én af parterne ønsker det. Lige nu er produktionen høj hos KPK, og vi får en stor mængde til brug hen over vinteren. Den stigende mængde er gode tegn på, at der er gang i erhvervslivet på Mors, og vi forventer også en stigende mængde de næste år. Det er fortsat en rigtig god historie, at værket kan aftage et lokalt overskudsprodukt, som umiddelbart kun kan anvendes økonomisk fordelagtigt til afbrænding.

Biomasse - halm

Halmpriserne overrasker alt og alle, prisen er steget med rekordfart, og lige nu ligger prisen formentlig et sted mellem 1,20 kr. og 1,60 kr. pr. ton. Da værket startede halmanlægget op i Øster Assels, var prisen 55 øre. Forventningen er ikke nogen faldende pris. Der er stigende efterspørgsel efter halm fra både varmegærker, biogasanlæg og virksomheder som for eksempel Easy-Agricare A/S i Fredsø. Samtidig er der også en del landmænd, der finder det bedre selv at beholde halmen og lade den formulde og dermed give jordforbedring.

Sag afsluttet med Forsyningstilsynet

På de sidste 3 generalforsamlinger har vi brugt megen tid på den sag som værket er havnet i på grund af brugen af det produkt som Foreningen Danske Kraftvarmegærker og Dansk Fjernvarme udbød i fællesskab i selskabet Dansk Kraftvarme Kapacitet. Selskabet er konkurs og 7 værker, heri blandt SHKV, stod tilbage med store tab.

Baggrunden for, at bestyrelsen for SHKV valgte at gå med i det produkt som Dansk Kraftvarme Kapacitet udbød, var, at produktet passer godt ind i den flere strengs forsyning, vi har opbygget. Vi lavede en risikoanalyse som viste, at steg elprisen eks.vis 50 %, så ville vore elindtægter fra de 2 vindmøller værket ejer, samt de 2 kraftvarme anlæg vi ikke meldte ind i produktet, kunne tjene mere, end vi skulle betale i tilfælde af en stigning på elprisen. Det eneste som vi ikke kunne forudse var, at der kom en global energikrise, som mangedoblede gasprisen, så kraftvarmemotorerne blev underskudsgivende. Det hører dog med til historien, at tabet på 2,2 mio. kr. blev delvis opvejet af en indtjening på vore vindmøller på 1,4 mio. kr. samt en forøget indtjening på kraftvarmeanlæggene. Endvidere har SHKV tidligere deltaget i ordningen fra Dansk Kraftvarme Kapacitet, og der indtægtsført en gevinst på ca. 750.000 kr. som er kommet forbrugerne til gode.

Forsyningstilsynet finder, at der er tale om et spekulativt produkt, hvor tab ikke kan indregnes i varmeprisen. Den afgørelse er vi ikke enige i, idet vi finder, at aftalen ligger indenfor en normal driftsrisiko i lighed med blandt andet aftaler om fastlåsnings og el og gaspriser, og dermed kan rummes i varmforsyningslovens rammer. Da afgørelsen fra tilsynet i stedet giver os mulighed for at tage tabet i kommende fortjenester på elproduktion, har vi valgt at lægge sagen bag os. Den kapitalforhøjelse vi foreslår i aften, gør at udskillelsen af elproduktionen ikke er nødvendig.

Konkursboet har stadig penge til gode fra de deltagende værker, men SHKV forventer at gælden på ca. 800.000 kr. på statuttidspunktet er indfriet inden næste ordinære generalforsamling.

Når vi ser tilbage på sagen med tilsynet, kan vi konstatere, at vi desværre har haft en presse som gang på gang har modarbejdet os med forkerte oplysninger. Blandt andet har det fremgået, at forbrugerne ved SHKV havde penge til gode. Dette sker, når man tager de 7 værker under én kam, og nogle af værkerne ganske rigtigt skylder forbrugerne penge. Det har også været svært at skulle fungere som god kollega til de øvrige involverede værker, når vores forhold har været en del anderledes. I skrivende stund er der stadig 4 værker, som ikke er i mål, og hvor Hirtshals Varmeværk er gået i rekonstruktion. Tankerne er hos dem. Sagen har slidt på bestyrelsesarbejdet, og formanden har brugt rigtig mange timer på sagen, og sagen har ligeledes medført flere søvnløse nætter.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Det vigtige er, at vi nu har lagt sagen bag os, og kan bruge vores bestyrelsesarbejde mere produktivt.

Effekthandel

En af de ting som dog fortsat udestår, er sagen omkring Effekthandel, hvor varmeværket sammen med 45 andre værker er indstævnet af Konkurrencerådet om brud på konkurrencereglerne ved at melde samlet ind i elmarkedets reservemarkeder via virksomheden Effekthandel ApS (mFRR-auktioner). Konkurrencerådet kan give ret så heftige millionbøder, men vi har dog en formodning om, at man i forbindelse med en eventuel bøde vil tage hensyn til, at SHKV kun har deltaget i 7 mdr. hos Effekthandel og det på et tidspunkt, hvor der ikke var ret mange deltagere i aftalen med Effekthandel. Værket har ikke tjent noget i de 7 måneder, vi har deltaget, så det er en bitter pille at sluge, at skulle bruge ressourcer på denne sag. Der kører næste efterår en række prøvesager, og udfaldet heraf bliver udslagsgivende for afgørelsen af vores sag. Heldigvis er vi ikke udtaget som en af de værker, der skal køres prøvesag på.

Strategisk varmeplan & klimaplan for Morsø Kommune

Erslev / Øster Jølby

I forbindelse med den verdensomspændende energikrise, blev samtlige kommuner beordret til at lave en plan for, hvordan vi kommer væk fra naturgassen og afhængigheden af Rusland. På Mors forsøgte vi aktivt at spille ind i planerne, da vi på forhånd havde fuld gang i et forprojekt for Øster Jølby og Erslev, med den tanke at her skal det kunne lade sig gøre at etablere fjernvarme. Vi blev en aktiv medspiller i udarbejdelse af varmeplanen, og fik til opgave at se på, om det kunne være en god ide at levere fjernvarme til en række landsbyer på øen. Efterfølgende er gasprisen faldet. Vi får mere og mere naturgas som LNG, og dermed udgør den europæiske andel af russisk gas kun omkring 10%, og den politiske interesse er dalene. Spørgsmålet er derfor hvad der kommer til at ske i fremtiden omkring fjernvarmekonverteringerne. De gode projekter vil selvfølgelig blive gennemført, hvorimod vi skal være mere opmærksom på de mindre byer, og ikke få lavet nye fjernvarmeværker som bliver nødlidende fra starten af.

Som tidligere besluttet af generalforsamlingen arbejder vi videre på konverteringen af Erslev og Øster Jølby. Et super godt projekt, hvor vi har fået godkendt et projektforslag, og et statstilskud på 9 mio. kr. Projektet med 2 udviklingslandsbyer midt på øen, hvor vi kommer til at udnytte overskudsvarme fra en stor tørreovn etableret af RENBYLAND, er et på mange måder et helt rigtigt projekt, som taler direkte ind i løsningen af vore klimaproblemer. Brændslet bliver blandt andet have og parkaffald, og hvor der etableres et multifunktions anlæg, som kan tørre en lang række produkter, blandt andet græs til piller, men hvor meget andet også kommer i spil, herunder fibre fra biogasanlæg og husholdningsaffald. I Kommunens klimahandlingsplan fylder projektet meget, og kan være med til blandt andet at hjælpe landbrugets miljøudfordringer ved brug af pyrolyse. Netop pyrolysen er blandt de af regeringen topprioriterede hjælpemidler. Pyrolysedelen i RENBYLAND er støttet af det nordjyske projekt CO2-vision, og SHKV indgår i denne del med en meget begrænset indsats. Det vil være meget stærkt, hvis forbrugerne i Erslev og Øster Jølby både kan modtage en konkurrencedygtig varme, og samtidig være med til at løse nogle af de klimaproblemer som vi må erkende at vi står med.

Vi ved, at nogle af vore nuværende forbrugere har udvist forundring over, at vi er gået ind i et så stort projekt. Der er bare at sige, at vi har set det som vores eneste mulighed for at forretningsudvikle, og dermed overleve på den lange bane. Umiddelbart har vi svært ved at se en udvikling med flere forbrugere i de 6 landsbyer, vi i dag forsyner. Vi var på et tidspunkt 649 forbrugere. I dag er vi omkring 570. Denne udvikling er vi bange for fortsætter, hvilket medfører til stadighed højere faste afgifter. Ved at få flere forbrugere med kan vi dele en stor del af vore faste omkostninger på flere forbrugere, hvilket alt andet vil gøre det faste bidrag billigere for både vore nuværende, og de kommende forbrugere. Øster Jølby og Erslev får en differentieret varmepris tilpasset den økonomi, deres anlæg kan skabe. Der er ikke tvivl om, at økonomien i det kommende projekt, og dermed varmeprisen, vil blive betydeligt billigere end hos de nuværende forbrugere hos SHKV. Men differentieringen er nødvendig, idet det ellers vil være bedre for forbrugerne i Øster Jølby og Erslev. Vi har desværre en kreds af nuværende forbrugere som advarer forbrugerne i Øster Jølby og Erslev mod at gå med i vort projekt. Vi kan kun sige det med et godt ordsprog; ”de er i gang med at save den gren over de selv sidder på”.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Om projektet i Øster Jølby bliver til noget må vise sig. Det kommer til at koste en salgsindsats med 3 måneder med kontakt til samtlige potentielle forbrugere i begge byer, for at få en god snak om varmforsyning, og hvad de tænker om fremtiden, og det tilbud vi til den tid kommer med. Lige nu er en estimeret pris på en forbruger med 15,1 MWh forbrug ca. 16.000 kr. årligt med en engangsbetaling på 25.000 kr., men uden en finansiering af en unit. Det er et ganske godt tilbud, som kun kan lade sig gøre grundet valget af brændsel, samt at det er et nyt anlæg, som er meget bedre optimeret med mindre tab i ledningerne, effektiv produktion og samlet betydelig mindre energispild, end det anlæg vi i dag har i SHKV.

Vi løber en risiko ved at vi investerer et beløb på 2,5 mio. kr. i projektet. Noget vore forbrugere, hvis projektet falder til jorden, kommer til at betale. Bestyrelsen er fuld klar over, at risikoen er der, men risikoen ved ikke at prøve at forretningsudvikle findes større. Vi har haft flere forhandlinger med Morsø Kommune om muligheden for, at de kunne tage risikoen. Det har ikke været muligt, men de har lovet os, at i givet fald projektet ikke gennemføres, kan tabet afdrages over længst mulig låne optagelse.

Inden projektet sættes i gang, skal vedtægterne for SHKV ændres, idet de enkelte landsbyer som i dag forsynes med fjernvarme, er oplyst i vedtægten. Skal Erslev og Øster Jølby konverteres og være en del af organisationen, så skal vedtægterne revideres.

De nedsatte arbejdsgrupper i de 2 byer har udført et meget stort stykke arbejde, og lige nu er der udpeget én fra hver by til at deltage, og give support til både SHKV og COWI som er rådgiver på projektet. Stor tak til Mona og Jacob for dette arbejde.

Status på projektet er, at udbudsmaterialet er udarbejdet, men under korrekturlæsningen kunne det konstateres, at den akkumuleringstank, som skal opføres i Erslev, er projekteret for lille. Rådgivningsfirmaet COWI er derfor i gang med at redigere udbudsmaterialet. Det som forventes at være på plads indenfor de kommende uger. Der kommer herefter en udbudsrunde, og så vil det være muligt at vælge entreprenør til opgaven. Under forudsætning af at udbudsprisen er tilstrækkeligt attraktivt til at give den lovede varmepris, igangsættes salgsprocessen, og opnås det tilstrækkelige antal tilslutninger så igangsættes projektet.

Vi har et hængeparti med Vils, hvor vi må konstatere, at der ikke har været den nødvendige interesse. Arbejdsgruppen i byen har gjort det utroligt godt, men vi er ikke i mål. Vi har alternativt kigget ind i nogle muligheder for at hente overskudsvarme andet steds fra, men den rørledning, som i givet fald vil være nødvendig, bliver meget dyr. Vi ønsker på ingen måde at skabe et projekt som får en for høj varmepris, så vi har trukket den endelige beslutning om, hvad vi gør. Vi er dog også opmærksomme på, at vi jo spærrer for tilskud til anden varmforsyning, imens der foreligger et godkendt projektforslag med fjernvarme. Vi vil derfor på et kommende strategimøde tage beslutning om, hvad vi gør.

Den øvrige række af landsbyer må vi nok sige ikke er realistiske på nuværende tidspunkt. Vi har haft møder med folk i både Sundby og Bjergby, og begge byer kan være meget interessante, og som vi tidligere har været fremme med kunne et energifællesskab været meget spændende. Regelsættet er ved at være på plads, og det kunne være et godt trækplaster for en landsby at kunne fremvise, at man har "gratis" strøm og billig varme. Men lige pt. kræver det mod at gå i gang med projekterne.

Et projekt som vi var mega tæt på at komme i mål med var omkring Blidstrup Efterskole. En rigtig god varmeløsning med overskudsvarme fra Moutrup. Et samarbejde mellem landbrug og varmeværk på en ny måde, og ja så krakker efterskolen midt i det hele. En forgæves afholdt udgift på omkring 130.000 kr. Synd for byen Blidstrup og efterskolen, og rigtig trøst for varmeværket.

Hvad der kommer til at ske i Nykøbing i de dele af byen som i dag er naturgasforsynet bliver det også spændende at følge fra sidelinjen. Indtil videre afventer vi hvad der kommer fra Morsø Varme, som jo har modtaget tilsagn om ret så mange millioner fra fjernvarmepuljen. Der er i givet fald det gennemføres tale om et meget stort projekt, som formentlig vil kunne give synergier til de mindre landsbyer, og hvor vi på sigt forhåbentlig kommer i mål med den varmforsyningsplan, som der er politisk godkendt.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

En del af varmeforsyningsplanen for Mors omfatter også muligheden for et samarbejde de 3 varmegærker imellem. Et samarbejde som gerne skulle ende ud i en fusion. Der har i årets løb været ført en række møder med henblik på et samarbejde, men uden at der er kommet noget ud af det. De 3 værker har i fællesskab med Morsø Kommune haft BDO til at udarbejde en økonomisk vurdering af de 3 værker, og vi finder at konklusionen på den rapport der foreligger, viser at de 3 værker på produktionssiden er nogenlunde ligestillede. De har nogenlunde samme produktionsomkostninger, og vil dermed få nogenlunde den samme variable takst. Derimod overrasker det ikke, at de faste omkostninger er større hos SHKV end hos de 2 andre værker. Advokatfirmaet Energi & Miljø har tidligere udarbejdet et dokument som beskriver processen og vilkårene for en fusion. Det er sådan set lige til at gå til. Vi må dog desværre konstatere, at der lige nu ikke er vilje og forståelse for vigtigheden af et fællesskab på fjernvarme siden på Mors. Det er ærgerligt.

SHKV forsøger lige nu at dyrke et andet samarbejde. Vore venner fra de mindre varmegærker på den anden side af Sallingsund Broen vil gerne et samarbejde omkring levering af overskudsvarme fra det kommende PtX anlæg i Salling. Projektet er støttet af både Skive og Morsø Kommune, og oprindelig var også Nykøbing Mors Fjernvarmegærk med i projektet. Desværre har man i Nykøbing fravalgt projektet. Uden Nykøbing kommer der formentlig ikke overskudsvarme fra GreenLab til Mors. SHKV har dog valgt at blive i samarbejdet, og har været med til at stifte Skive-Mors Varme Amba, som står som ansøger i en ansøgning til den europæiske investeringsbank om midler til at videre udvikle tankerne om overskudsvarme til både Salling og Mors. Indenfor fællesskabet er der også kommet noget virkeligt spændende frem, nemlig tankerne om et fælles drifts- og administrationsselskab. De små varmegærker i Nord- og Vestsalling står i samme problemstillinger som SHKV, og det vil give meget mening at udvide fællesskabet mest muligt.

De politiske tiltag og ønsker

Sidste år efterlyste vi i beretningen en hel klar dato for udfasningen af naturgassen, indtil videre er eneste udmelding, at i 2035 skal det være helt slut med ledningsført gasforsyning til boliger i Danmark. Der er fra mange forskellige organisationer lagt pres på Folketinget for at konkretisere dette meget mere. Det statslige energiselskab Evida er i gang med at planlægge hvordan og hvornår, man må afvikle ledningsstrækninger, med meget lidt aftag af naturgas. Der er stærke kræfter blandt andet i det vestjyske som har ønsker om at bruge naturgasledningerne til fremførsel af brint. Energiafgifterne stiger ved årsskiftet og gør det dyrere for forbrugerne at anvende naturgas. Noget der formentlig vil fremme interessen for at skifte til noget andet. Ønsker Folketinget en grøn omstilling væk fra naturgassen er det nu, at man klart skal sætte en dato for, hvornår, det er slut med gas til opvarmning af boliger.

Et stort flertal i Folketinget har også i sinde at indføre et prisloft på fjernvarmen og forsøger at få det til at være til forbrugernes bedste. Man vil sætte de værker, som har højere priser end en administrativt fastsat pris på VE/individuelle varmepumper, på en liste, som skal offentliggøres. Sanktionsmuligheden er, at man vil kræve en handlingsplan, så værkerne indenfor 3 år kommer ned i pris. Kommer man ikke ned i pris, så vil man ophæve forblivelsespligten/tilslutningspligten. SHKV har hverken tilslutnings- eller forblivelsespligt, men alligevel finder vi forslaget for en hånd mod det arbejde, som vi udfører i bestyrelsen, hvor vi har skarpt fokus på 2 ting; størst mulig sikkerhed for levering, og til den billigste pris. Vi bliver hængt ud på tørresnoren, og dette på trods af, at vores pris jo til enhver tid kan læses på Energitilsynets portal. Politikerne udviser med deres forslag, at de ikke har forstået tankerne bag fjernvarme. Her er ikke tale om en standardvare som er ens for hele landet, det er de individuelle varmepumper nu heller ikke. Fjernvarmeprisen er meget afhængig af de muligheder, der er for enten at få leveret varme, eller hvilket brændsel man anvender, og om der er tale om en større tæt bebyggelse eller en landsby. Vi kender ikke baggrunden for forslaget, men det er en politisk skævert af dimensioner, som begrænser den grønne omstilling. Vi håber næsten, at de involverede folketingspolitikere er blev vildledt af et embedsværk med ikke mange års anciennitet.

Lige nu arbejdes der på at sikre rådighedstillæg til kraftvarmegærkerne, for at sikre at de fortsat vil være til rådighed for elmarkedet. Kravet er en ordentlig betaling for ellers bliver de udfaset af værkerne grundet omkostningerne ved fortsat drift. Energinet anerkender behovet og arbejder på en løsning. For SHKV gør sig gældende, at vore anlæg er gamle, men fortsat kan producere, og som det tidligere er nævnt på generalforsamlinger er det vore gemt guld som vi skal værne om. Der er ikke tvivl om at der kommer meget mere økonomi i at have dem stående end der tidligere har været.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Som nævnt sidste år er sikkerhed for investeringer noget af det vigtigste, og det skal være med rammebetingelserne på plads. Der skal ro på hos politikkerne. Roen har vore Folketingspolitikere godt nok svært ved at give os. Det store ønske er, at man nu igen får fokus på den grønne omstilling, og skaber den nødvendige tillid til at varmeværkerne kan levere varen.

Bestyrelsesarbejdet

Sidste år blev der i beretningen beordret en bestyrelse i arbejdstøjet, og det har man også været. Man har nedsat et økonomiudvalg som har fulgt budgettet hele året. Endvidere er der nedsat et HR-udvalg der har afholdt MUS-samtaler, nogle hjælper med halmindkøb, Knud Erik er kommet med i bestyrelsen for Skive-Mors Varme Amba og vi har en kasserer som rigtig har været i ilden. I det hele taget er arbejdstøjet fundet frem i bestyrelsen.

Men på trods af at man har intensiveret bestyrelsesarbejdet, tyder noget på, at vi som et lille forsyningsselskab må se i øjnene, at kravene til bestyrelsesarbejdet kræver mere og mere. Undskyldningerne kan være, at vi stadig har eftervirkninger efter energikrisen, at vi har været uheldige med brand, en defekt vindmølle og en utæt akkumuleringstank, at vore landspolitikere ikke har været med os, og endelig at et par retssager har fyldt rigtig meget. Men lige meget hvor meget vi forsøger at bortforklare tingenes tilstand, falder meget tilbage på, at bestyrelsesarbejdet fortsat skal opgraderes.

Energiminister Lars Aagaard har bebudet, at der skal kigges på bestyrelserne i landets varmeværker, og hos Dansk Fjernvarme forsøger man at komme ham i møde, måske endda foran ham, ved at arrangere digitale kurser/uddannelser i bestyrelsesarbejdet. Formanden har, forsøgt at sætte SHKV i centrum, og har tilbudt at lade bestyrelsen være med i indkøringen af kurserne. Så i det kommende år forventes det, at bestyrelsen for varmeværket skal på skolebænken. Vel og mærke hjemme fra ved computeren når man har tid og lyst.

De kommende år

Bestyrelsen skal i oktober måned samles til en strategi dag, hvor vi både får besøg af vores dirigent i dag, og af vores revisor. Tanken er, at vi blandt andet skal tale bestyrelsesarbejde og ansvar. Vi skal se på, hvordan vi kan takle eventuelle ændringer i vores organisation. Skal vi have Erslev og Øster Jølby med, og er der byer, som vi skal have fundet andre løsninger på end fjernvarme. Endvidere skal vi tale ind i en renoveringsplan for vore anlæg, så vi får finansieret på den rigtige måde, og ikke mindst i, at få en tilstrækkelig økonomi og driftsrapportering til bestyrelsesmøderne. Vi kommer også til at tale om konstitueringen af bestyrelsen. Sidste år nævnte formanden, at der skal findes en ny formand. Det er endnu ikke sket. Det har været et par meget hårde år vi er kommet igennem, og der trænger til nyt blod på formandsposten.

De kommende par år bliver også virkelig hårde på det økonomiske plan. Vi skal have effektiviseret både driften og vores administration væsentligt. Likviditeten har fyldt meget, det kommer den også til fremover.

Som det har været fremme i dagspressen, skal vi også i gang med at se på, om alle 6 byer fortsat skal fjernvarmeforsynes. I første omgang er det Øster Assels vi kigger på. Her har vi vel mistet halvdelen af vort varmegrundlag, og ledningstabet er meget højt. Det er rent faktisk svært at forsyne forbrugerne med den nødvendige varme. Men rent faktisk taber vi forbrugere i alle byer, og de 3 postnumre 7960, 7670 og 7990 er de postnumre i Nordjylland, hvor flest huse et blev nedrevet. Engang var vort forbrugertal 649 forbrugere. I dag er tallet under 570. Først og fremmest er det som nævnt Øster Assels, og vi ser ind i lige nu, at byen trækker varmeprisen meget op i forhold til fællesskabet. Det er dog ikke sådan, at vi stopper med at levere til Øster Assels sådan lige med det samme. Vi skal først have undersøgt, om der er muligheder for at vi kan lave kollektiv forsyning på en anden måde? Kan vi overhovedet udskille en by, og ikke mindst hvordan undgår vi at vi giver forbrugerne i Øster Assels et tab? Vi skal have fundet penge til at omstille, så forbrugerne både undgår at skulle betale udtrædelsesgodtgørelse, men også står med varmeregning der ikke er højere end i dag. Det er vigtigt, at forbrugerne i Øster Assels jo også ejer en andel af f.eks. det varmepumpeanlæg i Hvidbjerg, som giver billig varme der.

Det vurderes tvivlsomt, om det at udskille en by har været prøvet før på et varmeværk.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Den grønne omstilling hvordan går det egentlig med den? Ja vi kan ønske os rigtig meget mere. Vi lovede at omstille vore anlæg, så de blev grønne. I dag kan vi producere CO₂ neutralt under forudsætning af, at både biomasse og el kan regnes med som CO₂ neutralt. Desværre bruger vi fortsat naturgas til varmeproduktion. Det bør vi ikke, men det er en nødvendighed, i da vi jo skal producere billigst muligt. En tanke er, at man politisk får øjnene åbnet op, og gør naturgassen endnu dyrere via afgifter. Det er så til gengæld ikke godt for forbrugernes pengepung.

Det væsentlige budskab fra værket til forbrugerne er, at nu får vi udlignet vores mellemværende så, der ikke fremadrettet skal hentes penge til bedring af likviditeten. Det kommer i varmeåret 2025/26, og fremefter, til at handle om, at der skal foretages afskrivninger svarende til værkets afdrag på gælden samt det finansierings behov der er til anlæggenes reparation og nytækning. Alle nye tiltag og renoveringer skal foretages via en stor renoveringsplan, som bestyrelsen via låneoptag skal finde likviditeten til. I forbindelse med fusionsdrøftelserne har BDO kigget på vores økonomi, og rent faktisk kan vore produktionsanlæg levere varme til samme pris som vore 2 nabokollegaer på Mors. Dog vil den faste afgift blive højere. Fremtiden ser faktisk ikke så slem ud, som mange nok frygter. Men vi er dog meget afhængig af opbakning fra vort pengeinstitut, men også kommunens forståelse af vore problemer. Vi er sikre på, at vi har forbrugerne med os til at komme videre og faktisk kommer til at se ind i en faldende varmepris.

Usædvanlige forhold

Forsyningstilsynet har truffet afgørelse om at tab på finansielle elmarkedsaftaler ikke kan indregnes i varmeprisen. Dette påvirker derfor tidligere års indregning i regnskabsposterne egenkapital og underdækning. Der henvises til "Anvendt regnskabspraksis" for nærmere omtale heraf.

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	2023/24 kr.	2022/23 kr.
BRUTTOFORTJENESTE	1	2.194.198	1.524.150
Administrationsomkostninger.....		-1.519.802	-1.062.398
RESULTAT AF PRIMÆR DRIFT		674.396	461.752
Andre driftsomkostninger.....		-148.379	-39.711
DRIFTSRESULTAT		526.017	422.041
Andre finansielle indtægter.....		18.055	34.379
Øvrige finansielle omkostninger.....		-544.072	-456.420
ÅRETS RESULTAT		0	0

BALANCE 30. JUNI

AKTIVER	Note	2024 kr.	2023 kr.
Grunde og bygninger.....		806.092	897.829
Produktionsanlæg, ledningsnet og maskiner.....		16.764.433	17.905.174
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar.....		33.628	49.038
Materielle anlægsaktiver under opførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver.....		2.085.743	0
Materielle anlægsaktiver.....		19.689.896	18.852.041
ANLÆGSAKTIVER.....		19.689.896	18.852.041
Råvarer og hjælpematerialer.....		890.370	371.297
Varebeholdninger.....		890.370	371.297
Tilgodehavende fra salg.....		615.864	556.834
Andre tilgodehavender.....		738.828	35.138
Periodeafgrænsningsposter.....		534.671	913.277
Underdækning.....		1.562.650	3.115.525
Tilgodehavender.....		3.452.013	4.620.774
Likvide beholdninger.....		5.507	14.690
OMSÆTNINGSAKTIVER.....		4.347.890	5.006.761
AKTIVER.....		24.037.786	23.858.802

BALANCE 30. JUNI

PASSIVER	Note	2024 kr.	2023 kr.
Indskudskapital.....		56.700	57.300
Overført resultat.....		-1.951.917	-1.951.917
EGENKAPITAL.....		-1.895.217	-1.894.617
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingen.....	2	853.309	2.375.452
Prioritetsgæld.....		13.785.516	14.910.810
Anden gæld.....		200.672	934.005
Periodeafgrænsningsposter.....		469.058	393.353
Langfristede gældsforpligtelser.....	3	15.308.555	18.613.620
Prioritetsgæld.....		1.130.000	1.118.000
Gæld til pengeinstitutter.....		5.144.922	3.488.537
Leverandører af varer og tjenesteydelser.....		2.568.482	366.801
Anden gæld.....		1.642.279	1.986.378
Periodeafgrænsningsposter.....		138.765	180.083
Kortfristede gældsforpligtelser.....		10.624.448	7.139.799
GÆLDSFORPLIGTELSE.....		25.933.003	25.753.419
PASSIVER.....		24.037.786	23.858.802
Eventualposter mv.	4		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	5		
Oplysning om usædvanlige forhold	6		
Oplysninger om væsentlige usikkerheder ved indregning og måling	7		
Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmforsyningsloven	8		

EGENKAPITALOPGØRELSE

kr.	Indskuds- Kapital	Overført resultat	I alt
Egenkapital 30. juni 2023.....	57.300	0	57.300
Korrektion af fejl.....		-1.951.917	-1.951.917
Korrigeret egenkapital 1. juli 2023.....	57.300	-1.951.917	-1.894.617
Transaktioner med ejere			
Kapitalforhøjelse.....	200		200
Kapitalnedsættelser.....	-800		-800
Egenkapital 30. juni 2024.....	56.700	-1.951.917	-1.895.217

Forsyningstilsynet har truffet afgørelse om at tab på finansielle elmarkedsaftaler ikke kan indregnes i varmeprisen. Dette påvirker tidligere års egenkapital, idet korrektion af fejl reducerer egenkapitalen med -1.951.917 kr.

Der stilles på generalforsamlingen forslag om, at egenkapitalen reetableres ved forøgelsen af indskudskapitalen med 1.984.500 kr.

NOTER

	2023/24 kr.	2022/23 kr.	Note	
Medarbejderforhold			1	
Antal heltidsbeskæftigede personer i gennemsnit:	2	2		
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger			2	
	Ikke anvendte henlæggelser	Afskrivninger på anlægsaktiver	Hensat til tab på debitorer	I alt
Saldo primo.....	0	2.459.452	-84.000	2.375.452
Forskel i prismæssige og regnskabsmæssige afskrivninger....	0	-1.499.143	0	-1.499.143
Regulering hensættelse til tab.....	0	0	-23.000	-23.000
Saldo ultimo.....	0	960.309	-107.000	853.309
Langfristede gældsforpligtelser				3
kr.	30/6 2024 gæld i alt	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år	30/6 2023 gæld i alt
Prioritetsgæld.....	14.915.516	1.130.000	9.138.000	16.028.810
Anden gæld.....	934.005	733.333	0	1.667.338
Periodeafgrænsningsposter.....	607.823	138.765	0	573.436
	16.457.344	2.002.098	9.138.000	18.269.584
Eventualposter mv.				4
Eventualforpligtelser				
Selskabet har indgået operationel leasingkontrakt med en årlig leasingydelse på 19 tkr. Leasingkontrakten har en restløbetid på 11 mdr. med en samlet restleasingydelse på 17 tkr.				
Ved afgørelse af 25. oktober 2023 fandt Konkurrencerådet, at Sdr. Herreds Kraftvarmeværk A.m.b.a. sammen med 49 yderligere selskaber, havde koordineret priser på elmarkedet.				
Selskabet har, sammen med en række øvrige selskaber, nedlagt påstand om, at afgørelsen ophæves eller hjemvises til fornyet behandling.				
Der vurderes at være en risiko for, at sagen ikke vil ende til selskabets fordel. Der hersker en betydelig usikkerhed om såvel denne risiko som størrelsen af et eventuelt økonomisk tab, som det på nuværende tidspunkt derfor ikke er muligt at opgøre. På baggrund heraf er der ikke indregnet en forpligtelse i regnskabet pr. 30. juni 2024.				
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser				5
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. 806 tkr. pr. 30. juni 2024.				

NOTER

Note

Oplysning om usædvanlige forhold

6

Forsyningstilsynet har truffet afgørelse om at tab på finansielle elmarkedsaftaler ikke kan indregnes i varmeprisen. Dette påvirker derfor tidligere års indregning i regnskabsposterne egenkapital og underdækning. Der henvises til "Anvendt regnskabspraksis" for nærmere omtale heraf.

Oplysninger om væsentlige usikkerheder ved indregning og måling

7

Selskabet er involveret i igangværende konverteringsprojekter i Erslev og Øster Jølby og har i den forbindelse afholdt omkostninger på ca. 2,1 mio. kr. til beregninger mv.

Disse omkostninger er anses for forudbetalinger på nødvendige anlægsinvesteringer i forbindelse med nævnte konverteringsprojekter og er indregnet i regnskabet som materielle anlægsaktiver under opførelse.

Indregningen afspejler, at konverteringsprojektet forventes realiseret ved opførelse af anlæg inden for en kortere tidshorisont. Forventningen er baseret på forhåndstilkendegivelser om fjernvarmetilslutning.

Det fremhæves, at nævnte forhåndstilkendegivelser ikke er udtryk for bindende tilsagn.

Der knytter sig således usikkerhed til den omtalte regnskabspost, der er indregnet i regnskabet med 2,1 mio. kr.

Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmemforsyningsloven

8

Andre tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinge.....	-1.522.143	-776.942
Årets over-/underdækning.....	1.552.875	-2.384.079
Årets resultat før årsreguleringer.....	30.732	-3.161.021
Tilbageførsel af regnskabsmæssige afskrivninger.....	1.499.143	2.394.942
Afskrivninger indregnet i varmeprisen jf. varmemforsyningsloven.	0	-1.585.000
Regulering hensættelse på debitorer.....	23.000	-33.000
El-markedsaftale	0	1.951.917
Årets over-/underdækning (+ = overdækning).....	1.552.875	-432.162

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA for 2023/24 er aflagt i overensstemmelse med den danske årsregnskabslovs bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B .

Ændring som følge af væsentlige fejl

Det er konstateret, at Forsyningstilsynet har afgjort, at tab på finansielle elmarkedsaftaler ikke kan indregnes i varmepriserne. Det er derfor en fejl, at tabene i regnskabet for 2022/23 er indregnet som underdækning. Tabene skulle i stedet have været indregnet under egenkapitalen. Korrektionerne er foretaget primo 2023/2024, hvilket bevirker, at regnskabsposterne pr. 30. juni 2023 er korrigeret med følgende:

- Underdækning reduceres med 1.952 tkr.
- Egenkapitalen reduceres med 1.952 tkr.

Korrektioner påvirker ikke resultater for regnskabsårene 2022/23 og 2023/24.

"HVILE I SIG SELV"-PRINCIPPET

Over- og underdækninger

Selskabet er underlagt det særlige "hvile i sig selv"- princip i henhold til varmforsyningsloven. Princippet medfører, at årets over- eller underdækning, opgjort som forskellen mellem omkostningerne og de fakturerede indtægter efter varmforsyningslove, 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 varmforsyningsloven regler er udtryk for et mellemværende med forbrugerne og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling

Investeringer i grunde, bygninger, produktionsanlæg og andre anlæg indregnes i varmeprisen i henhold til varmforsyningslovens 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 udsendt eller fremsendt betaling fra forbrugerne i forhold til den regnskabsmæssige værdier, der vil udlignes over tid. Forskellene er indregnet i balancen under langfristede gældsforpligtelser.

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.

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.

Produktionsomkostninger

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

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

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 driftsomkostninger

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

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 af årets resultat

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 varmforsyning" 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 varmforsyningsloven. 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 salgskomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under andre driftsindtægter eller andre driftsomkostninger.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

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, malere, olie mv. måles til kostpris efter FIFO-princippet. I tilfælde, hvor nettorealiseringsværdien er lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

Tilgodehavender

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

Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet. Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Tilgodehavender, hvorpå der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse. Porteføljerne baseres primært på debitorernes hjemsted og kreditvurdering i overensstemmelse med selskabets kreditrisikostyringspolitik. De objektive indikatorer, som anvendes for porteføljer, er fastsat baseret på historiske tabserfaringer.

Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realiseringsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsrate anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

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 varmforsyningsloven. Beløbet indregnes i varmeindtægterne og optages i balancen enten som gæld eller tilgodehavender.

Egenkapital/Indskudskapital

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

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 nominal værdi.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Periodeafgrænsningsposter, passiver

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

PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registreret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

Meiner Dissing Nørgaard

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 77003446-6316-40a9-8e1f-cf88b721c6f4

IP: 80.62.xxx.xxx

2024-10-01 15:07:21 UTC



Peder Futterup

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 6b72866b-8a4a-4533-a953-4b0f20830307

IP: 188.181.xxx.xxx

2024-10-01 15:54:53 UTC



Kresten Heltborg Kristensen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 7877d4c0-f1ee-426b-bdb4-5d0d62aef752

IP: 188.228.xxx.xxx

2024-10-01 19:34:26 UTC



Poul Kristensen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 7323001e-73e6-4c95-b5be-327ed24e1ee6

IP: 81.185.xxx.xxx

2024-10-02 04:53:56 UTC



Knud Erik Bech

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 8ad82253-4625-41db-ae4e-75486430e5a1

IP: 87.56.xxx.xxx

2024-10-02 13:54:15 UTC



Ansgar Riis Nygaard

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 7e71674a-5bfc-424d-8bd9-40ca015da726

IP: 188.228.xxx.xxx

2024-10-02 20:43:57 UTC



Penneo dokumentnøgle: CE2H3-XOV3K-2803P-YKG16-DW7V5-UW04E

Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument. Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validator>

PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registreret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

Rasmus Dalgaard Christensen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 2ab65803-ec7c-4180-8059-933f77648545

IP: 80.62.xxx.xxx

2024-10-03 14:24:47 UTC



Andreas Bech Markussen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 8051c6e7-5a89-49b7-be20-b07975883814

IP: 188.228.xxx.xxx

2024-10-04 07:21:12 UTC



Ole Østergaard

Statsautoriseret revisor

Serienummer: a1d158f1-0950-43b0-a2ab-b855d84773c0

IP: 77.243.xxx.xxx

2024-10-04 07:26:44 UTC



Pernille Brandhøj Truelsen

Dirigent

Serienummer: 1bc59fee-750d-4e5c-8403-cd470770c1ba

IP: 91.215.xxx.xxx

2024-10-07 06:42:14 UTC



Penneo dokumentnøgle: CE2H3-XOV3K-2803P-YKG16-DW7V5-UW04E

Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument. Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validator>