

SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA

Næssundvej 327, 7960 Karby
CVR-nr. 16 96 46 38

Årsrapport 2024/25

1. juli - 30. juni

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på selskabets
ordinære generalforsamling, den 25. september 2025

Pengor Nygaard

Indholdsfortegnelse

Selskabsoplysninger	
Selskabsoplysninger	3
Erklæringer	
Ledelsespåtegning	4
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	5-7
Ledelsesberetning	
Ledelsesberetning	8-13
Årsregnskab 1. juli 2024 - 30. juni 2025	
Resultatopgørelse	14
Balance	15-16
Egenkapitalopgørelse	17
Noter	18-24
Anvendt regnskabspraksis	25-28

Erklæring af dokumentation af nøgler - 0151 0 80100F HC 01L 1Y6E10 XEEGZ 40X06

Selskabsoplysninger

Selskabet	SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA Næssundvej 327 7960 Karby CVR-nr.: 16 96 46 38 Stiftet: 3. december 1992 Kommune: Morsø Regnskabsår: 1. juli 2024 - 30. juni 2025
Bestyrelse	Jens Mogensen, formand Meiner Dissing Nørgaard, næstformand Poul Kristensen Andreas Markussen Kresten Heltborg Peder Futterup Ansgar Riis Nygaard Knud Erik Bech
Revision	BDO Statsautoriseret Revisionspartnerselskab 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 2024 - 30. juni 2025 for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med den regnskabspraksis, der er beskrevet i afsnittet Anvendt regnskabspraksis.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2025 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2024 - 30. juni 2025.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Øster Assels, den 25. september 2025

Bestyrelse:

Jens Mogensen
Formand

Meiner Dissing Nørgaard
Næstformand

Poul Kristensen

Andreas Markussen

Kresten Heltborg

Peder Futterup

Ansgar Riis Nygaard

Knud Erik Bech

\\msn\dokument\ntm\gle.0157.0.8000\FHCP\L-1Y6E1\XEEGZ 46XLD6

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

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.
- 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.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

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 25. september 2025

BDO Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 45 71 93 75

Ole Østergaard
Statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne23414

Udvalgte dokumenter: ntrægn, OJE, Q, BOD, HC, PL, Y6E, XEEGZ, 46X126

maximal number of HC (L-Y6E) (EGZ-45X) 10

Selskabets aktiviteter er produktion og levering af varme og el.

Varmeåret 2024/25 har været et år på den genopretningsvej vi i bestyrelsen har valgt, og hvor der er brugt en del tid på at se på bæredygtighed, og en gennemgribende gennemgang af vore 4 værker med henblik på at få vedligeholdelsesstandarden løftet betragteligt.

Den kapitalforhøjelse som var en del af omdrejningspunktet ved sidste års generalforsamling har betydet at vi har fået nedbragt vores kassekredit med 2 mio. kr. og afslutningen af sagen med konkursboet efter Dansk Kraftvarme Kapacitet giver os luft likviditetsmæssigt. Vi er ikke i mål med vores genopretningsplan og det, at vi skal stå på mål for, at de investeringer vi foretager os skal være bæredygtige.

I henhold til varmeforsyningslovens regler om "hvile i sig selv" vil årets resultat normalt ende i et 0. Regnskabet udviser dog i år et overskud på 224 tkr. Baggrunden for dette kommer vi tilbage til senere i beretningen.

Årets varmesalg udviser en faldende mængde på trods af at graddagene lå meget tæt på et normalt år. Baggrunden for det faldende varmesalg er et mindre forbrugerantal samt det forhold, at der grundet en forholdsvis høj varmepris foretages besparelser ude hos den enkelte forbruger. Samfundsmæssigt er det fint, at der spares på energien, men i forhold til varmeværket er det knap så godt.

Varmeprisen har i det forgangne år udgjort 25.907,50/22.666,25 kr. for et standardhus alt efter om man regner et gennemsnitsforbrug til 18,1 MWh som tidligere, eller 13,4 MWh i den nye vejledning. I det nuværende varmeår er prisen 21.501,25/19123,75 kr., altså et fald på lidt under 20 %. Prisfaldet er godt for forbrugeren, og det er et nødvendigt skridt i den rigtige retning i forhold til de nye regler om et prisloft for fjernvarme. Det vender vi tilbage til senere i beretningen.

Som nævnt i sidste års beretning stod vi i Hvidbjerg i en meget uheldig situation med en utæt akkumuleringsstank. I løbet af efteråret fik vi tanken renoveret, og den var i drift inden det blev vinter med et deraf følgende større varmeaftag. En udgift på ca. 400.000 kr. som både belaster regnskabet, men også vores likviditet.

For at anskueliggøre hvor meget en sådan ekstraudgift påvirker en gennemsnitsforbruger, er der ca. tale om ca. 800 kr. på en årsafregning. Netop denne store påvirkning gør, at det er interessant at se på vores vedligehold på en anden måde. I stedet for at afholde udgiften løbende vil det være en fordel at få konverteret vedligeholdelsesudgifter til en samlet vedligeholdelses- og genopretningsplan som kan belånes over en længere årrække, og modsætningsvis undgå store her og nu udgifter. Endvidere vil der kunne spares penge ved at lave fælles udbud af opgaverne.

I Hvidbjerg har vi lige nu en varmepumpe som tjener gode penge når elprisen er lav. Pumpen kan indgå i et regulær marked som er med til at sikre, at der er afsætning af den i periodevis for meget producerede el i markedet. Dette betyder, at det ikke er sikkert, at pumpen kører selv om den elpris vi ser hjemme i privaten er lav eller måske endda negativ. Elmarkedet er blandt andet meget påvirkelig af strøm produceret på VE, og der løftes et samfundsansvar ved at kunne være en regulator på området, og samfundet betaler gode penge herfor.

Produktionen fra varmepumpen balanceres med overskudsvarme fra KSM Stoker, hvilket giver en meget fornuftig driftsform, hvor vi har den nødvendige produktionskapacitet til at kunne levere varme til de 3 landsbyer tilknyttet værket. Reservekraften har vi i form af naturgaskedler. På værket står der også 2 stk. Jenbacher motorer som lige nu er ukampdygtige, men vi arbejder på, at få mindst én af de 2 gasmotorer i drift igen. Problemet er, at motorerne er ved at være museumsgenstande der har det svært med at være på elmarkedet grundet deres opstartstid.

Ledelsesberetning

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

I Hvidbjerg har vi også fortsat de 2 gamle Vestas V27 vindmøller stående. I forbindelse med udbuddet af VE projekter på Mors har der været forespørgsler om køb af møllerne. Indtil videre har vi været forbeholdne, især fra de investorer som vil bytte vindmøllerne til andele i en ny mølle. Den vej er meget svært foreneligt med varmemforsyningsloven. Vindmøllerne er i god stand, og leverer løbende et godt bidrag til varmeselskabets økonomi, penge som kommer den enkelte forbruger til gavn i form af en lavere varmepris.

I Ørding kører bioanlægget fortsat godt med brændsel fra KPK Døre og Vinduer, et rigtigt godt brændsel, men måske til en for høj pris. Vi undersøger i øjeblikket prisniveauet, og hvilke alternative brændsler vi kan få leveret kontinuerligt. Samtidig har vi også en gasmotor stående som er i en nogenlunde stand, og som i perioder giver en meget god el indtægt. Grundet varmemforsyningen til HEVA kører værket fortrinligt.

I Øster Assels har halmoprivern været ramt af brand. Endvidere er der sket en del reparationer på halmkedlen. Halmpriserne var meget høje sidste år, og vi har derfor besluttet at søge om lov til at ombygge til andet brændsel, nærmere bestemt til træflis eller andet overskudstræ. Vi kan bruge halmageret til oplagring af flis og på den måde få en ekstra fordel ved brændselsskiftet.

I Frøslev bruger vi fortsat brændslet fra KPK Døre og Vinduer, og ligesom i Ørding kører det godt. Gasmotoren er desværre udtjent og står stille, så den eneste backup er gaskedlen. Desværre er værket i Frøslev udfordret på et fremtidigt faldende varmesalg grundet et antal udmeldinger. Så lige nu vurderer vi på, hvad vi skal gøre for at lave et mere fleksibelt brændsel.

De fremtidige brændselspriser og forsyningssikkerheden

Brændselspriser

Det er meget svært at sige noget om brændselspriser, men her er et bud, på baggrund af de historiske priser.

Naturgasprisen har været meget stabil i varmeåret 2024/25, og på et noget højere niveau end før energikrisen. Der er fortaget afgiftshævninger som er afsmittet i tariffen, men dog er blevet udlignet af lavere rågaspriser. Mange taler om, at naturgassen erstattes af biogas og, at man dermed er forsynet med grøn gas. Det er en sandhed med modifikationer, idet 85 % af den biogas som konverteres i ledningsnettet er solgt på oprindelsescertifikater til udlandet. Så vi sælger den grønne gas til udlandet, og bruger selv den fossile naturgas. I øvrigt understøttes biogasproduktionen med rigtig mange mio. kr. årligt for at opretholde en biogasproduktion.

Elprisen er lige så uforudsigelig som vi har forventet det, og gjort opmærksom på i de sidste 5-7 år. Der er tale om meget store udsving, og vi har faktisk sat rekord i antallet af 0 og minus timer på spotmarkedet. En nedsættelse af elafgiften vil formentlig betyde større afsætning, og dermed også mere forbrug. De mange 0 timer gør det mere attraktivt for varmepumper og elkedler. Men som tidligere nævnt er det specielt reguler markederne vi ser ind. Omvendt er det meget vigtigt, at vi beholder vores gamle gasmotorer i det omfang vi kan holde dem kørende. Der ligger lige nu rigtig mange penge på reguler kraftmarkedet, når der er elmangel på dette marked. Der har været perioder ved andre værker, hvor man har haft måneder med negative produktionspriser på varmen. Det er noget som kommer varmemforbrugerne til gode. Reguler kraftmarkedet hænger faktisk nøje sammen med opsætning af VE anlæg. De penge som Energinet bruger på reguler kraften skal hentes i afregningen til VE anlæg som kompensation for manglende styring af produktionen. Lige nu er der meget få penge i VE, og specielt ejere af store solcelle anlæg lider. Umiddelbart er energiministeren i samarbejde med Energinet og Forsyningstilsynet bemyndiget til at udstikke nye regler for styringen af elmarkedet. Det bliver spændende at se, hvor det ender.

Ledelsesberetning

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Biomasse - træ, biomasseprisen har efter energikrisen artet sig mærkeligt hvilket vi orienterede om i sidste beretning. Men umiddelbart tyder det på, at vi ser ind i en lavere pris. Lige nu omstiller/nedlægger mange af de store værker deres varmeproduktion på biomasse. Baggrunden er ikke, at produktionsanlægget er udtjent, men derimod har man stor fokus på, at biomasse ikke er fremtiden for varmeværkerne, og man forventer, at det bliver afgiftsbelagt. Lige nu vil mange forbrugere i de større byer blive ramt, hvis der kommer afgift på biomassen. Det er mange stemmer, som de partier, der vil afgiftsbelægge, kommer til at stå til ansvar overfor. Når de store værker formentlig inden for 3-5 år er kommet rigtig langt med omstillingen, så står der en afgift og venter.

Vi kommer måske til at se ind i en større segmentering af biomasse, hvor man vil se mere på det enkelte biobrændsel med oprindelsesgarantier og bæredygtighed. Vores nuværende brændsel passer perfekt ind i, at der er tale om et overskudsprodukt. Men prisen kan diskuteres, og kommer der en segmentering, vil den gode biomasse stige i pris. Vi er i en økonomisk situation der gør, at vi også er nødt til at tænke på, hvordan pengene bruges.

Da vi i sin tid etablerede de 3 biomassebaserede anlæg var det på en præmis om, at det var en kortsigtet overgangsfase på 10 - 15 år, og at man så ind i en elektrificering. Dette kommer formentlig til at passe rigtig fint, og vil også imødekomme de kritiske røster vi tidligere på generalforsamlinger har hørt fra forbrugere der ønsker at udfase biomassen.

Uheldige sager i fjernvarmebranchen

Sag afsluttet

På de sidste 4 generalforsamlinger har vi brugt megen tid på den sag, som værket havnede i på grund af brugen af det produkt som Foreningen Danske Kraftvarmeværker og Dansk Fjernvarme udbød i fællesskab, i selskabet Dansk Kraftvarme Kapacitet. Selskabet er under konkurs, og 7 værker, herunder SHKV, stod tilbage med store tab.

Sagen er nu endelig gjort op, og SHKV har betalt sidste afdrag. En sørgelig historie er afsluttet, og alle de implicerede værker kan nu se fremad. I bestyrelsen har vi fået lukket en sag som vi aldrig glemmer, og hvor vi må erkende, at vi også sidder med lidt dårlige fornemmelser i forhold til de 2 deltagende brancheforeninger.

Vi er alle blevet klogere og må også erkende, at vores tilgang til pressen i sagen ikke var god nok. I hvert tilfælde har det ikke været godt at have en presse som i den grad har modarbejdet os med fejlagtige oplysninger om, at vore forbrugere havde penge til gode. Vi forstår til fulde, at vore forbrugere havde svært ved at forstå situationen.

Det vigtige er, sagen er lukket bag os, og vi kan bruge vores bestyrelsesarbejde mere effektivt.

Effekthandel

I disse dage er der retsforhandlinger i København i Sø- og Handelsretten i 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).

Det har tidligere været på tale, at de involverede varmeværker skulle have ret så heftige millionbøder, hvis retten giver Konkurrencemyndighederne ret. For vores varmeværk drejede det sig om en bøde på astronomiske 10 mio. kr. En nærmere granskning af bødereglerne har dog gjort, at man nu har nedskrevet bøden til ca. 200.000 kr. Vi har ikke hørt noget om, hvad status er på sagen. Vi forventer ikke en afgørelse de første uger. Der er 2 advokatfirmaer sat på sagen. Et firma der er specialiseret i energiret, og et andet som er specialist i konkurrenceret. Der er tale om ret så store advokatregninger, hvor vi heldigvis kun skal betale ca. 2% af beløbene som vores andel af sagsomkostningerne. Indtil videre ligger vores sagsomkostninger samlet ca. på 150.000 kr.

Ledelsesberetning

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Vi har kun deltaget i 7 mdr. af 2020 hos Effektmarked, og på det tidspunkt var der ikke 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 en sådan sag.

Vi og vore advokater forventer at vinde sagen, men for en sikkerheds skyld har vi valgt at overføre nogle penge fra vores elproduktion til vores egenkapital, så vi evt. kan betale en bøde. Dette er forklaringen på at vores resultat ikke ender i et 0 i år.

Andre sager i branchen

Sagen omkring Odsherred Forsyning fylder fortsat meget i pressen og er rigtig træls. Man har taget nogle risici, som vi ikke forstår, og nogle risici som vi aldrig kommer til at tage. VERDO er involveret i en sag, og der er en sag på Als. I Aalborg undrer folk sig over, hvorfor de skal betale lige så meget for varmen, som man gør i Sdr. Herreds Kraftvarmeværker osv.

Trælse sager som givet også kræver noget tid til forklaringer i forhold til konvertering af Erslev og Øster Jølby.

Strategisk varmeplan & klimaplan for Morsø Kommune

Erslev / Øster Jølby

Vi har i året 2024/25 arbejdet videre på projektet i Øster Jølby og Erslev. Vi må sande at det tager tid, og mange ting er ændret i de år, der indtil nu er gået. Vi har afholdt licitationen hvor vinderne blev Vils Entreprenør A/S på gravearbejdet, IsoPlus på levering af fjernvarmerør, og Tjæreborg Industri på bygninger og anlæg. Fristen for at fastholde dem er skredet, men de har lovet at holde fast i de tilbud de har givet. Da udbuddet var udsendt, blev COWI spurgt, om man ville fortsætte som rådgivere på projektet, hvilket der overraskende nok blev sagt nej til. Vi har derfor i stedet tilknyttet JPH Energi til at rådgive os. JPH Energi er en gammel virksomhed med forholdsvis få ansatte, hvilket på mange måder passer os langt bedre end COWI, som jo har mange hundrede ansatte.

Det første JPH Energi har arbejdet med, er en analyse af industriområdet. Det har vist sig at ca. 50% af det samlede varmesalg vil ligge i industriområdet, hvis de tal COWI har arbejdet med er korrekte. JPH Energi har derfor talt med samtlige virksomheder i området og har mødt en stor forståelse for projektet. De fleste har tilkendegivet, at de vil bruge fjernvarme, hvis projektet bliver til noget. På baggrund af analysen har det dog været nødvendigt at nedgradere forbruget i området temmelig meget, idet forbruget ikke var så stort som angivet fra gasselskabet, eller rettere en større del af forbruget går til proces som ikke kan konverteres til fjernvarme. Men det er fortsat en god ide at tage industriområdet med. Det bidrager til de øvrige byers varmepris.

Projektet med 2 udviklingslandsbyer midt på øen, hvor vi kommer til at udnytte overskudsvarme fra en stor tørreovn etableret af RENBYLAND, er på mange måder et helt rigtigt projekt, som taler direkte ind i løsningen af vore klimaproblemer og den grønne trepart. Brændslet bliver blandt andet have parkaffald, 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 har ført forhandlinger med RENBYLAND, men har ingen aftale på nuværende tidspunkt. Skulle projektet af én eller anden grund droppes fra RENBYLANDS side, så har det faktisk ikke så stor en betydning for vores konverteringsprojekt. Vi kan producere varmen til samme pris med en varmepumpe. Det vil blot kræve, at vi skal have en anden form for backup, så vi ikke kun satser på el.

Ledelsesberetning

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Vi er på nippet til at igangsætte en salgsproces med hjælp fra arbejdsgrupperne, hvor alle forbrugere spørges. Om der så er tilmeldinger nok, vil vise sig. Tilmeldingskontrakten indeholder en klausul om, at varmeprisen for en gennemsnitsforbruger inkl. en unit ordning og med en kontant udbetaling på 25.000 kr. ikke må overstige 20.600 Kr. Kan dette ikke opfyldes, vil kontrakten kunne hæves af forbrugeren. Inden projektet sættes i gang skal vedtægterne for SHKV ændres, idet de enkelte landsbyer som i dag forsynes med fjernvarme, er opført i vedtægterne. Skal Erslev og Øster Jølby konverteres, og være en del af organisationen, så skal vedtægterne revideres. Vi har færdiggjort vedtægtsændringen som vil blive foreslået på en ekstraordinær generalforsamling, når vi har vished om muligheden for at gennemføre projektet.

PtX anlæg GreenLab

Det projekt som blev startet om varme fra et PtX anlæg hos GreenLab er desværre kørt helt af sporet, idet de 2 PtX anlæg, som skulle opføres, er opgivet. Selskabet som er stiftet er under opløsning, og tankerne om dette fællesskab må anses for afgået ved døden.

De politiske tiltag og ønsker

Prisloft

I sidste års beretning blev det nævnt, at Energistyrelsen var i gang med at udarbejde regelsættet for et kommende prisloft på fjernvarme. De forskellige dele af prisloftet har været i høring, og SHKV har indgivet et høringssvar, som der rent faktisk er blevet lyttet meget til, eller som Dansk Fjernvarme skrev til formanden: "det er ikke så dårligt et høringssvar I der har lavet". Noget af det vi er skyld i er, at et gennemsnitsforbrug på et parcelhus ikke længere udgør 18,1 MWh. Fjernvarme. Nu hedder det i stedet 13,4 MWh. Prisloftet for 2025 udgør 1.580 kr. pr. MWh alt inkl. svarende til 21.172 kr. for et forbrug på 13,4 MWh. Overskrider et varmekværk denne pris, betyder det, at man skal lave en plan for, hvordan man kommer ned i pris. Værket får 3 år til at nå under prisloftet. Lykkes det ikke at komme under prisen, skal samtlige forbrugere orienteres løbende om, at de ikke har den billigste varmepris, og at de kan spare penge ved at skifte til en varmepumpe.

Vi er stadig ikke i mål med en dato for udfasningen af naturgassen. Lige nu presser mange politikere og vores brancheorganisation Dansk Fjernvarme meget på for at få ministeren til at fremskynde fastsættelsen af datoen. Det er jo Evida, som styrer naturgassen herhjemme, og her er man i gang med at lave planer for lukning af områder, der ikke længere skal have naturgas. Dette for at mindske netudgifterne. En slutdato vil alt andet lige medføre, at det bliver lettere at sælge fjernvarmeprojekter overfor gasforbrugere.

I forbindelse med sagen i Odsherred Forsyning har der været meget stor fokus på udtrædelsesgodtgørelse, og det hele er endt ud i, at man sammen med vedtagelsen af reglerne omkring et prisloft har bemyndiget ministeren til at komme med ensartede regler for udtrædelsesgodtgørelse. Vi forventer, at disse regler fremlægges inden for de næste måneder.

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 politikerne. 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 varmekværkerne kan levere varen.

Samarbejde omkring administrationen og et formandsskifte

Vores administration er i mange år blevet godt varetaget af Bente Nielsen, men Bente valgte inden sommerferien at opsiges hendes arbejde. Vi valgte i bestyrelsen at tænke hurtigt. Det viste sig, at et samarbejde med Morsø Forsyning var en farbar vej. Det betyder at vores kontor i Hvidbjerg er lukket, og at man derfor skal aftale tid med Oliver, hvis det er ham, I vil have i tale. Ellers så bliver det Forsyningen man skal have fat i. Indtil videre varetages vores telefon dog af Andreas Markussen, men det er kun en overgangsløsning som formentlig snart stopper.

Poul Kristensen har på tidligere generalforsamlinger gjort opmærksom på, at der skulle ske en udskiftning på formandsposten. Det er sket nu her inden sommerferien, hvor Jens Mogensen har overtaget tøjlerne. Det sker dog i et samarbejde med Andreas Markussen og Poul Kristensen i en form for et uformelt formandskab. Formandsskiftet er uddramatisk og er lige udmeldt offentligt.

Ledelsesberetning

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Bestyrelsesarbejdet

Med den nye formand er det tanken, at bestyrelsesarbejdet kommer op i gear og bliver mere professionelt. Energiminister Lars Aagaard har bebudet, at der skal kigges på bestyrelserne i landets varmegværker, og hos Dansk Fjernvarme forsøger man at komme ham i mde, msk endda foran ham, ved at arrangere digitale kurser/uddannelser i bestyrelsesarbejdet. Det forventes, at bestyrelsen selvstændigt skal kunne gennemfere et kursusforløb indenfor de kommende par år.

De kommende år

Vedligeholdelse/genopretningsplan

Det er aftalt med Morsø Kommune, at der udarbejdes et genopretnings- og vedligeholdelsesplan med udarbejdelse af projektforslag og efterfølgende låneoptag. Baggrunden er, som tidligere nævnt, de store vedligeholdelsesomkostninger som skal nedbringes væsentligt. Endvidere udarbejdes planen for at sikre kommunens garantistillelse ved at se på bæredygtigheden af vore 4 anlæg og de 6 landsbyer. Arbejdet er i fuld gang. I første omgang har bestyrelsen valgt at nedrosle såvel Øster Assels og Frslev, idet antallet af forbrugere enten allerede er ved at være for lavt i forhold til ledningsdimensionering og produktionsanlæg, eller også forventes at blive det. Nedroslingen betyder ikke lukning af værkerne, men blot at man ikke lige pt. investerer mere end absolut højest nødvendigt ved de 2 værker. Umiddelbart har SHKV en forsyningspligt. Skal der ske egentlig lukning af værkerne, kræver det, at der findes alternative opvarmningsformer, som kan stilles til rådighed for borgerne, gerne af frivillighedens vej. Alt efter hvilke løsninger som der findes.

Kommer vi i mål med konverteringen af Erslev og Øster Jølby bliver en vedtægtsændring nødvendigt. Vi har de nye vedtægter parat, men vi afventer udkommet af den salgsproces som går i gang, og hvad fremtiden bringer.

De kommende år kommer forhåbentlig også til at bringe vore gamle tanker om et Fjernvarme Mors på banen. Formentlig et samarbejde hvor man samler administrationen og driften i et selskab, og måske også med de tilhørende produktionsanlæg. De forskellige net kan så blive i deres respektive selskaber. Måske ønsketænkning, og noget vi tidligere har talt om, men måske ikke helt så langt væk som man tror.

Vi arbejder målrettet med tidligere beskrevne tiltag på at få en stabil økonomi i SHKV. Dette til trods for, at vi vil blive udfordret på de kommende prislofter. Vores likviditet er i perioder presset, men vi går alligevel efter at få nedbragt vores kassekredit i de kommende år.

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	2024/25 kr.	2023/24 kr.
Nettoomsætning	1	14.776.762	15.972.850
Produktionsomkostninger	2, 3	-13.378.064	-14.169.251
Bruttoresultat		1.398.698	1.803.599
Administrationsomkostninger	4	-1.211.277	-1.519.802
Andre driftsindtægter	5	671.625	390.599
Andre driftsomkostninger		-13.572	-148.379
Driftsresultat		845.474	526.017
Andre finansielle indtægter	6	12.903	18.055
Øvrige finansielle omkostninger	7	-634.598	-544.072
Resultat før skat		223.779	0
Skat af årets resultat		0	0
Årets resultat		223.779	0
Overført resultat		223.779	0
I alt		223.779	0

P:\info dokumentation\015\Q\Årsmødet HCP\IL\176E1\XEEGZ 46X\06

Balance 30. juni

Aktiver

	Note	2025 kr.	2024 kr.
Grunde og bygninger		784.525	806.092
Produktionsanlæg, ledningsnet og maskiner		15.457.977	16.764.433
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar		23.481	33.628
Materielle anlægsaktiver under opførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver		2.546.332	2.085.743
Materielle anlægsaktiver	8	18.812.315	19.689.896
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger		632.861	0
Finansielle anlægsaktiver	9	632.861	0
Anlægsaktiver		19.445.176	19.689.896
Råvarer og hjælpematerialer		343.623	890.370
Varebeholdninger		343.623	890.370
Tilgodehavende fra salg	10	638.588	615.864
Andre tilgodehavender	11	197.178	738.828
Periodeafgrænsningsposter	12	564.485	534.671
Underdækning		420.835	1.562.650
Tilgodehavender		1.821.086	3.452.013
Likvide beholdninger		9.540	5.507
Omsætningsaktiver		2.174.249	4.347.890
Aktiver		21.619.425	24.037.786

14-måned dokumentation af økonomiske forhold til 30. juni 2025

Balance 30. juni

Passiver

	Note	2025 kr.	2024 kr.
Indskudskapital		2.012.200	56.700
Overført resultat		-1.762.699	-1.951.917
Egenkapital		249.501	-1.895.217
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger	13	0	853.309
Gæld til kreditinstitutter		12.659.313	13.785.516
Anden gæld		0	200.672
Periodeafgrænsningsposter		431.946	469.058
Langfristede gældsforpligtelser	14	13.091.259	15.308.555
Gæld til kreditinstitutter		3.615.492	3.206.273
Gæld til pengeinstitutter		2.411.379	3.068.649
Leverandører af varer og tjenesteydelser		1.096.920	2.568.482
Anden gæld	15	1.022.869	1.642.279
Periodeafgrænsningsposter		132.005	138.765
Kortfristede gældsforpligtelser		8.278.665	10.624.448
Gældsforpligtelser		21.369.924	25.933.003
Passiver		21.619.425	24.037.786
Eventualposter mv.	16		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	17		
Oplysninger om væsentlige usikkerheder ved indregning og måling	18		
Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmeforsyningsloven	19		

Egenkapitalopgørelse

kr.	Indskuds- kapital	Overført resultat	I alt
Egenkapital 1. juli 2024	56.700	-1.951.917	-1.895.217
Forslag til resultatdisponering		223.779	223.779
Transaktioner med ejere			
Forhøjelse af indskudskapitalen	1.956.500		1.956.500
Omkostning ved kapitalforhøjelse		-34.561	-34.561
Kapitalnedsættelser	-1.000		-1.000
Egenkapital 30. juni 2025	2.012.200	-1.762.699	249.501

Der er i regnskabsåret sket kapitalforhøjelse ved, at 559 medlemmer hver har forhøjet deres indskud med 3.500 kr.

Noter

	2024/25 kr.	2023/24 kr.
1 Nettoomsætning		
Salg af varme	6.834.400	8.131.068
Salg af el	2.626.565	3.004.504
Salg af el vindmølle	287.282	281.939
Målerleje	225.129	226.553
Videresalg brændsel	0	152.551
Abonnementsafgift	3.337.232	3.147.303
Kubikmeter afregnet	1.121.799	1.059.664
Årets resultat efter varmforsyningsloven til indregning i kommende års priser	-1.141.815	-1.552.875
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingen	1.486.170	1.522.143
	14.776.762	15.972.850

2 | Medarbejderforhold

Antal heltidsbeskæftigede personer i gennemsnit:	2	2
--	---	---

3 | Produktionsomkostninger

Forbrug af naturgas	3.473.698	4.825.009
Forbrug el til varmepumpe	1.291.901	1.425.387
Forbrug af træpiller m.v.	2.176.203	2.257.362
Forbrug af halm	329.885	398.197
Køb varme KSM Stoker	636.130	0
Vareforbrug	7.907.817	8.905.955
Lønninger driftspersonale	633.239	592.129
Fremmed arbejde	182.126	117.894
Pensioner	168.156	158.586
Forsikringer og ATP	18.156	15.345
Personaleomkostninger inkl. kursus	28.364	50.294
Ændring feriepengeforpligtelse	-5.609	18.571
Løntilskud og viderefaktureret løn	0	-1.914
Kørselsgodtgørelse	13.534	30.571
Direkte produktionsomkostninger	1.037.966	981.476

Noter

	2024/25 kr.	2023/24 kr.
3 Produktionsomkostninger (fortsat)		
Elektricitet mv.	339.158	440.925
Vand og vandaflledning	8.485	7.312
Motorservice og smøreolie	201.612	206.659
Ledningsnet og målere	35.266	2.882
Diverse vedligeholdelse værker mv.	1.652.315	910.022
Udvendig vedligeholdelse	21.485	41.513
Vedligeholdelse vindmøller	47.142	476.680
Forsikring vindmølle	35.346	38.114
Afskrivninger ejendomme	21.567	91.737
Afskrivninger produktionsanlæg og maskiner	1.343.603	1.407.406
Motorkasko- og løsøreforsikring	138.691	134.222
Varebilens drift	113.138	113.922
Husleje	142.952	141.732
Ejendomsskatter og forsikringer	136.148	127.971
Køb af værktøj mv.	16.369	29.837
Tyverialarm	4.850	5.065
Jordleje	10.000	10.000
Ledningsnet og målere	164.154	95.821
Indirekte produktionsomkostninger	4.432.281	4.281.820
	13.378.064	14.169.251

Udvalgte dokumentation af de i tabel 1 og 2 nævnte udgifter

Noter

	2024/25 kr.	2023/24 kr.
4 Administrationsomkostninger		
Honorar til formand og udvalgsarbejde	101.432	69.138
Bestyrelsesomkostninger	21.706	57.487
Generalforsamling og strategimøder mv.	54.357	26.109
Ledelsesomkostninger	177.495	152.734
Løn bogholder	193.079	179.062
Kontorartikler og tryksager	10.583	6.398
Edb-udgifter	7.920	17.363
Telefon, licens og internet	61.620	67.948
Porto og gebyrer	31.117	28.119
Kontingenter	204.273	216.302
Kontorhold	508.592	515.192
Revision og andre erklæringer	128.235	127.500
Juridisk og anden assistance og afholdte projektomkostninger	225.803	624.184
Generelle forsikringer	29.273	28.986
Repræsentation	1.000	1.845
Arrangementer, udstillinger og møder	2	1
Mindre nyanskaffelser	6.000	0
Tab på debitorer	134.877	69.360
Øvrige administrationsomkostninger	525.190	851.876
	1.211.277	1.519.802
5 Andre driftsindtægter		
Salg materiale og udfaktureret arbejde	28.752	141.348
Avance ved salg af materielle anlægsaktiver	35.000	0
Gebyr og bidrag	19.615	11.410
Erstatninger	409.781	0
Periodisering udtrædelsesgodtgørelse	138.765	180.081
Periodisering tilslutningsbidrag	0	20.000
Antenneindtægt	39.712	37.760
	671.625	390.599
6 Andre finansielle indtægter		
Pengeinstitutter	3	16
Debitorer	12.900	18.039
	12.903	18.055

Noter

	2024/25 kr.	2023/24 kr.
7 Øvrige finansielle omkostninger		
Kommunekredit inkl. garantiprovision	456.974	379.438
Kreditorer	11.422	12.748
Renter og gebyrer pengeinstitut	166.202	151.886
	634.598	544.072

8 | Materielle anlægsaktiver

kr.	Produktionsanlæg, ledningsnet og maskiner	
	Grunde og bygninger	
Kostpris 1. juli 2024	5.583.173	92.779.080
Tilgang	0	27.000
Kostpris 30. juni 2025	5.583.173	92.806.080
Af- og nedskrivninger 1. juli 2024	4.777.081	76.014.647
Årets afskrivninger	21.567	1.333.456
Af- og nedskrivninger 30. juni 2025	4.798.648	77.348.103
Regnskabsmæssig værdi 30. juni 2025	784.525	15.457.977

kr.	Andre anlæg, forudbetalinger for driftsmateriel og inventar	Materielle anlægsaktiver under opførelse og materielle anlægsaktiver
Kostpris 1. juli 2024	847.722	2.085.743
Tilgang	15.000	460.589
Afgang	-15.000	0
Kostpris 30. juni 2025	847.722	2.546.332
Af- og nedskrivninger 1. juli 2024	814.094	0
Årets afskrivninger	10.147	
Af- og nedskrivninger 30. juni 2025	824.241	0
Regnskabsmæssig værdi 30. juni 2025	23.481	2.546.332

Noter

9 | Finansielle anlægsaktiver

	Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling
kr.	
Tilgang	632.861
Kostpris 30. juni 2025	632.861
Regnskabsmæssig værdi 30. juni 2025	632.861

	2025 kr.	2024 kr.
10 Tilgodehavende fra salg		
Tilgodehavende salg af el og tilskud	284.239	155.533
Tilgodehavende ved salg af varme	582.349	567.331
Hensat til tab på debitorer	-228.000	-107.000
	638.588	615.864

11 Andre tilgodehavender		
Diverse tilgodehavender og udlæg	35.820	185.353
Moms og afgifter	161.358	553.475
	197.178	738.828

12 Periodeafgrænsningsposter		
Forudbetalt forsikringer og kontingenter	337.485	337.549
Periodiseret leasing	57.000	0
Forudbetalt jordleje og øvrige omkostninger	170.000	197.122
	564.485	534.671

13 | Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger

	Ikke anvendte henlæggelser	Afskrivninger på anlægsaktiver	Hensat til tab på debitorer	I alt
Saldo primo	0	960.309	-107.000	853.309
Forskel i prismæssige og regnskabsmæssige afskrivninger	0	-1.365.170	0	-1.365.170
Regulering hensættelse til tab	0	0	-121.000	-121.000
Saldo ultimo	0	-404.861	-228.000	-632.861

2. mggokum-nirad@o5c0300f-hcpl-ly6ed.xeegz.4lx1d6

14 Langfristede gældsforpligtelser				
kr.	30/6 2025 gæld i alt	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år	30/6 2024 gæld i alt
Gæld til kreditinstitutter	13.789.313	1.130.000	7.958.000	14.915.516
Anden gæld	0	0	0	934.005
Periodeafgrænsningsposter	563.951	132.005	0	607.823
	14.353.264	1.262.005	7.958.000	16.457.344

	2025 kr.	2024 kr.
15 Anden gæld		
Skyldig A-skat, AM-bidrag, pension ol.	32.432	36.056
Feriepengeforpligtigelse og skyldig afspadsering	94.283	99.873
Øvrige skyldige omkostninger	544	733.822
Skyldig forbrugere	895.610	772.528
	1.022.869	1.642.279

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.

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 2025.

2025

Selskabet har indgået operationel leasingkontrakt med en årlig leasingydelse på 70 tkr. Leasingkontrakten har en restløbetid på 57 mdr.

331,000

Til sikkerhed for mellemværende med pengeinstitut er der givet nom. 4.275 tkr. ejerpantebrev i grunde og bygninger på adresserne Hesterødvej 47 og Atletikvej 18, 7990 Øster Assels. De pantsatte aktiver har en bogført værdi på ca. 785 tkr. pr. 30. juni 2025.

Noter

18 | Oplysninger om væsentlige usikkerheder ved indregning og måling

Selskabet er involveret i igangværende konverteringsprojekter i Erslev og Øster Jølby og har i den forbindelse afholdt omkostninger på ca. 2,5 mio. kr. til beregninger mv.

Disse omkostninger 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 2,5 mio. kr.

Usikkerheden knytter sig alene til den regnskabsmæssige indregning som materielle anlægsaktiver under opførelse. Der knytter sig ikke finansieringsmæssige usikkerheder til posten.

	2025 kr.	2024 kr.
19 Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmemforsyningslov		
Årets resultat før skat	223.779	0
Andre tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger	-1.486.170	-1.522.143
Årets over-/underdækning	1.141.815	1.552.875
Årets resultat før årsreguleringer	-120.576	30.732
Tilbageførsel af regnskabsmæssige afskrivninger	1.365.170	1.499.143
Regulering hensættelse på debitorer	121.000	23.000
Resultat af elproduktion omfattes ikke af varmemforsyningsloven	-223.779	0
Årets over-/underdækning (+ = overdækning)	1.141.815	1.552.875

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA for 2024/25 er aflagt i overensstemmelse med den regnskabspraksis, der er beskrevet i afsnittet herunder.

Årsrapporten er udarbejdet efter samme regnskabspraksis som sidste år.

"Hvile i sig selv"-princippet

Over- og underdækninger

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

Selskabets aktiviteter vedr. elproduktion i 2024/25 omfattes ikke af det særlige "hvile i sig selv"- princip.

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling

Investeringer i grunde, bygninger, produktionsanlæg og andre anlæg vedr. varmeproduktion indregnes i varmeprisen i henhold til varmemforsyningslovens 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 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.

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.

Anvendt regnskabspraksis

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 nettorealiseringsværdien er lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel 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 realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsrentesats 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 varmemforsyningsloven. Beløbet indregnes i varmeindtægterne og optages i balancen enten som gæld eller tilgodehavender.

Egenkapital/Indskudskapital

Indskudskapital

Regnskabsposten er udtryk for medlemmernes indbetalte indskudskapital ved indmeldelse og efterfølgende kapitaludvidelser.

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.

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."

Jens Bech-Mogensen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: d65ed469-b270-4f6a-a8aa-3c1e7c91f036

IP: 188.228.xxx.xxx

2025-09-29 07:03:53 UTC



Andreas Bech Markussen

Bestyrelsesmedlem

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

IP: 188.228.xxx.xxx

2025-09-29 08:49:50 UTC



Kresten Heltborg Kristensen

Bestyrelsesmedlem

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

IP: 188.228.xxx.xxx

2025-09-29 09:56:30 UTC



Peder Futterup

Bestyrelsesmedlem

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

IP: 188.181.xxx.xxx

2025-09-29 10:58:43 UTC



Ansgar Riis Nygaard

Bestyrelsesmedlem

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

IP: 188.228.xxx.xxx

2025-09-29 15:59:18 UTC



Poul Kristensen

Bestyrelsesmedlem

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

IP: 188.228.xxx.xxx

2025-09-29 18:14:17 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De underskrevne data er valideret vha. den matematiske hashværdi af det originale dokument. Alle kryptografiske beviser er indlejret i denne PDF for validering i fremtiden.

Dette dokument er forseglet med et kvalificeret elektronisk segl. For mere information om Penneos kvalificerede tillidstjenester, se <https://eudi.penneo.com>.

Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at det er certificeret af Penneo A/S. Dette beviser, at indholdet af dokumentet er uændret siden underskriftstidspunktet. Bevis for de individuelle underskrivernes digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

Du kan verificere de kryptografiske beviser vha. Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringstjenester for digitale underskrifter.

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: 188.228.xxx.xxx

2025-09-30 04:36:57 UTC



Knud Erik Bech

Bestyrelsesmedlem

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

IP: 212.10.xxx.xxx

2025-09-30 07:28:24 UTC



Ole Østergaard

Statsautoriseret revisor

På vegne af: BDO Statsautoriseret Revisionspartnerse...

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

IP: 77.243.xxx.xxx

2025-09-30 07:32:04 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De underskrevne data er valideret vha. den matematiske hashværdi af det originale dokument. Alle kryptografiske beviser er indlejret i denne PDF for validering i fremtiden.

Dette dokument er forseglet med et kvalificeret elektronisk segl. For mere information om Penneos kvalificerede tilføjelser, se <https://euti.penneo.com>.

Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at det er certificeret af Penneo A/S. Dette beviser, at indholdet af dokumentet er uændret siden underskriftstidspunktet. Bevis for de individuelle underskrivernes digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

Du kan verificere de kryptografiske beviser vha. Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringstjenester for digitale underskrifter.