

ÅRSRAPPORT

2021



Kranen på biomasseanlægget



Hjørring Varmeforsyning

INDHOLD

	Side
Selskabsoplysninger	3
Ledespåtegning	4
Den uafhængige revisors erklæring	5
Udviklingen i hoved- og nøgletal	8
Ledelsesberetning	10
Anvendt regnskabspraksis	16
Resultatopgørelse 2021	19
Balance pr. 31. december 2021	20
Pengestrømsopgørelse 2021	21
Noter til regnskabet	22

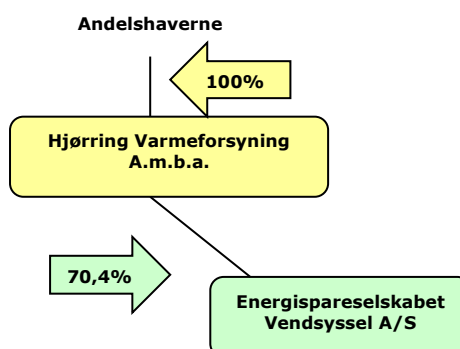
SELSKABSOPLYSNINGER

Årsrapport 2021

1. januar 2021 - 31. december 2021
61. regnskabsår

Selskabet:	Hjørring Varmeforsyning A.m.b.a. Buen 7, 9800 Hjørring Tlf. 96 24 15 00 CVR-nr. 64 54 46 16
Bestyrelse:	Flemming Simonsen, formand Christian Frost Lauritsen, næstformand Ole Søndergaard Ritter Kurt E. Rasmussen Mariann Solholt Kristensen Willy Bjerregaard Mogens Pahl Christensen
Direktion:	Per Sørensen
Revision:	Redmark Godkendt Revisionspartnerselskab Hasseris Bymidte 6, 9000 Aalborg
Advokat:	Advokatfirmaet Amtmandstøften Amtmandstøften 3, 9800 Hjørring
Hovedpengeinstitut:	Jyske Bank A/S Østergade 19-23, 9800 Hjørring

Koncernstruktur:



LEDELSESPÅTEGNING

Ledelsen har dags dato aflagt årsrapporten for 2021 for Hjørring Varmeforsyning A.m.b.a.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med lovgivningens krav samt kravene i selskabets vedtægter.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, og efter vores opfattelse er årsregnskabet et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2021 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2021.

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

Årsrapporten er behandlet dags dato og indstilles til repræsentantskabets godkendelse.

Hjørring, den 20. april 2022



Per Sørensen
Direktør

I bestyrelsen:



Flemming Simonsen
Formand



Christian Frost Lauritsen
Næstformand



Willy Bjerregaard



Mogens Pahl Christensen



Ole Søndergaard Ritter



Mariann Solholt Kristensen



Kurt E. Rasmussen

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS ERKLÆRINGER

Til andelshaverne i Hjørring Varmeforsyning a.m.b.a.

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Hjørring Varmeforsyning a.m.b.a. for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance og noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven med de tilpasninger, der følger af varmemforsyningsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2021 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2021 i overensstemmelse med årsregnskabsloven med de tilpasninger, der følger af varmemforsyningsloven.

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.

Fremhævelser af forhold vedrørende revisionen

Hjørring Varmeforsyning a.m.b.a. har som sammenligningstal i resultatopgørelsen for regnskabsåret 2021 valgt at medtage budgettal for 2021. Budgettallene har ikke været underlagt revision.

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

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS ERKLÆRINGER

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

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

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilside-sættelse 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 den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS ERKLÆRINGER

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. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Aalborg, den 20. april 2022

Redmark

Godkendt Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 29 44 27 89



Frank Nørgaard
Statsautoriseret revisor
MNE-nr: 27773



Thomas Pedersen
Statsautoriseret revisor
MNE-nr: 44151

UDVIKLING I HOVED- OG NØGLETAL

Hovedtal

Hovedtal (tkr.)	2019	2020	2021
Salg af el og varme	110.750	110.968	121.549
Resultat af finansielle poster	-1.134	-895	-746
Årets resultat	5.096	3.179	-517
Anlægsinvesteringer:			
Produktionsanlæg	-2.711	1.379	1.474
Distributionsanlæg	10.481	12.440	12.852
Øvrige anlæg	685	746	153
Igangværende arbejder	0	0	0
Anlægsinvesteringer i alt	8.455	14.565	14.479
Aktiver	102.632	106.958	104.241
Egenkapital	31.325	31.325	31.325
Langfristet gæld	28.465	19.299	9.326
Kortfristet gæld	42.842	56.334	63.590
Gæld	71.307	75.633	72.916
Hovedtal (antal)	2019	2020	2021
CO ₂ -kvoter			
Kvotebeholdning primo	293.587	212.717	147.074
Konverterede kvote kreditter	0	0	80.879
Tildelte gratiskvoter	10.191	7.189	4.101
Forbrug af kvoter, verificeret ¹	-561	-82	-2.089
Salg af kvoter	-90.500	-72.750	-46.160
Udponerede kvoter ultimo	212.717	147.074	183.805

Nøgletal produktion, salg m.v.

	2019	2020	2021
<u>Omkostninger (kr./solgt MWh varme)</u>			
Gennemsnitlige nettobrændsels- og energiomkostninger ²			
Affaldsvarmeanlæg	312,35	321,79	353,01
Naturgaskedler	517,00	548,32	509,61
Træpilleværk	363,38	327,79	279,84
Biogasanlæg	352,07	320,67	483,43
Biomasseanlæg	195,63	197,18	184,63
Vægtet gns brændsel og energi inkl. salg af el, CO ₂ -kvoter og elpristillæg	220,65	237,43	272,42
Produktionsomkostninger i øvrigt ³	94,64	115,48	104,34
Distributionsomkostninger	58,24	51,40	58,10
Administrationsomkostninger	51,99	57,39	34,17
Finansielle udgifter/indtægter, netto	4,59	3,85	2,87
Andre udgifter og indtægter, netto	-1,93	-2,30	-1,78
Henlæggelser	0,00	0,00	0,00
Omkostninger i alt	428,18	463,25	470,12

¹ Kvoteforbrug frem til 31.12.2021 er i h.t. bekendtgørelse verificeret af autoriseret verifikator

² Elindtægter og køb/salg af CO₂-kvoter er indeholdt i vægtet gennemsnit

³ Produktions- og distributionsomkostninger før indregning af ledningsnettets varmevirkningsgrad

UDVIKLING I HOVED- OG NØGLETAL

Nøgletal produktion, salg m.v.

	2019	2020	2021
<u>Kundegrundlag og var- mebehov</u>			
Tilsluttet effekt ultimo året MW	258,8	260,0	263,2
Tilsluttet effekt gns. for året MW	257,5	259,0	261,6
Varmesalg MWh	246.725	232.431	259.670
Varmesalg kWh pr. tilsluttet effekt-enhed kW	958	897	993
Graddagetal inkl. tillæg for brugsvand (normalår 4.108)	3.540	3.429	3.824
Antal forbrugere	9.682	9.731	9.846
<u>Produktion og køb af energi (GWh):</u>			
Brændselskøb/-forbrug:			
Samlet naturgasforbrug	4,0	0,6	13,6
Træpilleforbrug	9,3	15,9	18,2
Biomasseforbrug (træflis)	87,6	65,7	84,7
Brændselsforbrug i alt	100,9	82,2	116,5
Produktion:			
Træpillekedler	8,6	15,3	17,8
Biomassekedel	90,9	68,9	89,2
Kraftvarmeværk	0,0	0,0	0,0
Naturgaskedler	4,2	0,6	14,0
Produktion, varme i alt	103,7	84,8	121,0
Produktion, el i alt	0,0	0,0	0,0
Produktion, i alt	103,7	84,8	121,0
Energikøb:			
Varme fra affaldsforbrændingsanlæg	173,9	175,4	171,6
Varme fra biogasanlæg	17,4	23,0	19,3
Varmekøb i alt	191,3	198,4	190,9
Energi til rådighed	295,0	283,2	311,9
<u>Distribution og salg af energi (GWh):</u>			
Energi til rådighed	295,0	283,2	311,9
Tab i elnet og egetforbrug	0,0	0,0	0,0
Tab i fjernvarmenet	-48,3	-50,8	-52,2
Energisalg	246,7	232,4	259,7
Heraf salg af varme	246,7	232,4	259,7
Heraf salg af el	0,0	0,0	0,0
Ledningsnettets effektivitet	83,6%	82,1%	83,3%

SELSKABETS HOVEDAKTIVITET

Hovedaktiviteten har i lighed med tidligere år bestået af forsyning af varme til medlemmerne til opvarmning af rum og brugsvand, så godt, sikkert og billigt som muligt.

Varmen er fremskaffet ved produktion på selskabets træpille- og biomasseanlæg, på naturgasbaserede kedler og kraftvarmeværket, samt ved køb af varme fra det fælleskommunale affaldsselskab AVV I/S og biogasanlægene Grøngas A/S og LBT Agro K/S, og fremført til medlemmerne gennem selskabets transmissions- og distributionsnet.

Varmen er afsat i forsyningsområdet, som er Hjørring by, samt til Lønstrup Varmeforsyning A.m.b.a.

UDVIKLING I AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD I REGNSKABSÅRET

Regnskabsåret omfatter perioden 1. januar 2021 - 31. december 2021.

Årets resultat af fjernvarmeaktiviteterne blev et underskud på 0,5 mio. kr. før overførsel fra forrige år, hvilket er 0,7 mio. kr. bedre end forventet ved budgetlægningen for 2021, hvor der var forventet et underskud på 1,2 mio. kr.

Der har været et markant højere naturgasforbrug, og omkostningerne til køb af el har, på grund af meget høje elpriser, også været meget højere end forudsat i budgettet for 2021.

Resultatet af fjernkølingsaktiviteten blev et overskud på 8 t.kr.

Varmebehov og -salg

Ved budgetlægningen for 2021 blev varmeprisen sat til 406,25 kr./MWh og effektbidraget til 192,48 kr./kW.

Varmebehovet er større end de to foregående år, og det skyldes, at 2021 var forholdsvis koldt med flere graddage.

Der er fortsat en pæn interesse for tilslutning til fjernvarme, så året bød på netto tilslutning af 115 kunder ved konverteringer og nybyggerier.

Varmekøb og -produktion

Affaldsvarmekøbet fra AVV I/S har i 2021 været på niveau med de seneste år med 171.598 MWh, mod 175.391 MWh sidste år.

Købet fra biogasanlæggene ligger i år næsten 17% lavere, end i 2020.

Varmekøbet og egenproduktionen dækkede i 2021 henholdsvis 61% og 39% af varmeproduktionsbehovet.

Den væsentligste del af egenproduktionen skete på biomasseanlægget, mens behovet for produktion på træpille- og naturgaskedlerne har været begrænset.

Der er ikke blevet produceret varme og el på kraftvarmeværket i 2021.

Forskellen mellem den producerede varme og solgte varme udgør ledningsvirkningsgraden.

Ledningsnettet effektivitet er i 2021 er opgjort til 83,3%, mens den i 2020 var 82,1%.

Biomasseanlæg

Anlægget til rensning af røggaskondensat kørte tests i 2020 og 2021, og analyseresultaterne viste, at vi efter rensning kan overholde de krav som stilles til drikkevand. På den baggrund fik vi i efteråret 2021 tilladelse til at genanvende kondensatet som spædevand i fjernvarmesystemet.

Anlægget kunne idriftsættes fra januar 2022.

Tidligere blev kondensatet ledt i kloakken, og der blev betalt afledningsafgift af den udledte mængde. Den nye løsning reducerer også mængden af råvand (vandværksvand), som vi normalt anvender til at producere spædevand.

Vi forventer derfor at kunne realisere besparelse på omkring 0,6 mio. kr. årligt.



Optænding af bioanlæg

Afgifter

Året bød ikke på indførelse af nye eller ændring af eksisterende afgifter/satser.

Energispareaktiviteter

Hjørring Varmeforsyning har i lighed med øvrige fjernvarmeselskaber været pålagt at finde energibesparelser.

Den forpligtigelse udløb 31. december 2020, hvorefter der i h.t. politisk beslutning blev indført andre energispareordninger. Med ordningens udløb bortfaldt en årlig omkostning på 4-5 mio. kr.

Alle energispareaktiviteterne blev gennemført af Energisparesekskabet Vendsyssel A/S på vegne af de deltagende fjernvarmeselskaber i lokalområdet.

Det blev i 2020 besluttet at likvidere Energisparesekskabet Vendsyssel A/S, hvilket blev igangsat ultimo 2021, hvorfor likvidationsprocessen endnu ikke er fuld afsluttet.

De omkostninger, der er indeholdt i regnskabet, er de udgifter, der henholder sig til myndighedernes opfølgning af de besparelser, der er indrapporteret i de sidste par år af ordningens forpligtigelses periode for Hjørring Varmeforsyning.

Investeringer

Der er i 2021 afholdt 0,8 mio. kr. til tilpasninger/optimering af biomasseanlægget.

Der er anvendt 0,5 mio. kr. til renoveringer på gaskedelanlæg, kraftvarmeanlæg og fællesanlæg (SRO og transmissionssystem m.m.) og

0,1 mio. kr. til renoveringer af bygninger/arealer.

Til renovering og udbygning af ledningsnettet og tilslutning af nye forbrugere er der anvendt 12,9 mio. kr.

Årets renoveringer af ledningsnettet er hovedsageligt sket i samarbejde med Hjørring Vandselskab A/S.

Der er netto tilsluttet 115 installationer.

Ledningsnettets udstrækning er pr. 31. december 2021 164 km hovedledninger, 139 km stikledninger og 8 km transmissionsledninger.

I alt er der foretaget investeringer på 14,5 mio. kr. i 2021, og opkrævet tilslutningsafgifter og byggemodningsbidrag på 2,4 mio. kr.

USÆDVANLIGE FORHOLD

Selskabets drift har ikke været påvirket af usædvanlige forhold i 2021.

BEGIVENHEDER EFTER REGNSKABSÅRETS UDLØB

Der er fra balancedagen og frem til i dag ikke indtrådt forhold, som væsentligt påvirker vurderingen af årsrapporten.

FORVENTET UDVIKLING I VIRKSOMHEDENS AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD

Effektivisering af fjernvarmebranchen

Politikernes ønske om indførelse af økonomisk regulering af fjernvarmeselskaberne er blevet forsinket. Derfor kender vi endnu ikke rammerne for den kommende økonomiske regulering.

Kraftvarmeanlægget

Kraftvarmeanlægget gør, at vi får en tildeling af kvoter i perioden frem til 2025. Denne kvotedeling gør, at vi får dækket omkostningerne til anlægget.

Der pågår undersøgelser af generatoren, som afsluttes i 2022, hvorefter der skal tages stilling til anlæggets fremtid.

Det skal bl.a. vurderes, om vi med fordel kan bibeholde anlægget med henblik på levering af systemydelser til el-systemet.

Kraftvarmeanlægget er designet til drift med naturgas, men kan også driftes med biogas.

Driftoptimering og reduktion af ledningstab

Der arbejdes løbende med optimering af ledningsnettets drift med henblik på at få minimeret ledningstab. Vi har i de senere år anskaffet analyseværktøjer, som sammen med de fjernaflæste målerdata gør, at vi har et godt grundlag for minimering af ledningstab.

Produktionsanlæg, ledningsnet og forsyningsområde

Forsynings sikkerheden, de eksisterende anlægs alder og dermed behovet for ny- og reinvesteringer, brændsels- og energipris-udviklingen og ikke mindst de politiske rammebetingelser gør, at anlæggenes fremtid og alternativer løbende overvejes.

Vision

Hjørring Varmeforsynings vision er, på trods af forventningen om væsentligt ændrede rammebetingelser fra myndighedernes side, fortsat:

Hjørring Varmeforsyning vil være blandt de bedste målt på leveringssikkerhed og varmepris, samt være en attraktiv samarbejdspartner for lignende virksomheder.

Derfor vil vi

- være fleksible og omstillingsparate
- være serviceorienteret, udbygge og udvikle ydelserne til vore kunder
- være på forkant med alternative energiformer
- skabe og vedligeholde et godt arbejdsmiljø som grundlag for en attraktiv arbejdsplads, hvor vi ønsker at bibeholde og få kompetencer
- være en ansvarlig virksomhed i lokalområdet både miljømæssigt og socialt.

PÅVIRKNING AF DET EKSTERNE MILJØ OG FORANSTALTNINGER TIL FOREBYGGELSE, REDUKTION ELLER AFHJÆLPNING AF SKADER HERPÅ

Virksomheden er en listevirksomhed efter Miljøbeskyttelseslovens kapitel 5, der kræver særlig godkendelse for drift.

Kraftvarmeværket er omfattet af pkt. 1.1 b) i Miljøministeriets bekendtgørelse nr. 2080 af 15. september 2021 "Forbrænding af brændsel med en samlet nominel indfyret effekt på 50 MW eller derover, hvor brændslet er andet end kul og/eller orimulsion".

Miljøgodkendelsen blev revurderet i 2014-2015, og den nye miljøgodkendelse trådte i kraft 8. september 2015 efter en høringsperiode uden væsentlige indsigelser. Forudsat at der ikke sker væsentlige ændringer i kraftvarmeværkets driftsstatus, skal næstkommende revurdering af miljøgodkendelsen ske i 2025.

Hjørring Kommune er miljømæssig tilsynsmyndighed.

Fra 2016 er Hjørring Varmeforsyning omfattet af brancheaftale om bl.a. dokumentation af, at den anvendte biomasse (træpiller/-flis) kommer fra bæredygtigt drevne skove og giver en markant CO₂-reduktion. Bæredygtigheden dokumenteres i en årlig rapport, som offentliggøres på selskabets hjemmeside.

ÅRSREGNSKABET

Det er ledelsens opfattelse, at alle væsentlige oplysninger til bedømmelse af selskabets økonomiske stilling, årets resultat og den finansielle udvikling fremgår af årsregnskabet.

Der er ikke efter balancedagen indtruffet betydningsfulde hændelser, som vurderes at have væsentlig indflydelse på bedømmelsen af årsregnskabet.

Resultatet

Resultatet af fjernvarmeaktiviteterne blev et underskud på 0,5 mio. kr., mens resultatet af driften af fjernkøleanlægget blev et overskud på 8 t.kr. Hvilket giver et samlet underskud for året på 0,5 mio. kr.

Med et overført resultat fra sidste år på 3,0 mio. kr. er der herefter en overdækning på 2,5 mio. kr. til overførsel til næste års fjernvarmeaktiviteter.

Der vil i 2022 ikke blive foretaget tiltag for at afdække overdækningen, da overdækningen stort set er indregnet i budgettet for 2022.

Salg af el og varme

Salg af el og varme udgjorde 121,5 mio. kr., mod 111,0 mio. kr. forrige år.

Varmesalget i perioden 1. januar 2021 – 31. december 2021 blev 259.670 MWh mod 232.431 MWh sidste år.

LEDELSESBERETNING

Produktion

Produktionsomkostningerne efter fradrag af ledningstabets andel udgjorde 90,8 mio. kr. mod 77,8 mio. kr. forrige år. Omkostningerne kan vises i følgende hovedposter:

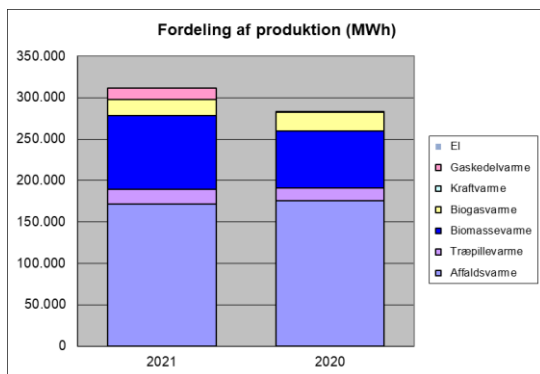
	2021 udgift mio. kr.	2020 udgift mio. kr.
Brændsel og energi	81,9	67,9
Vedligeholdelse af anlæg og driftsledelse	27,2	26,9
Ledningstabets andel	-18,3	-17,0
Produktionsomkostninger i alt	90,8	77,8

Brændsels- og energiomkostninger:

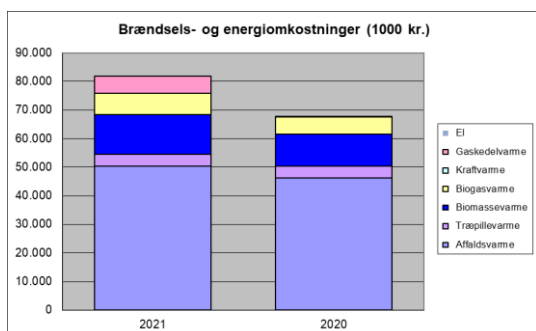
Årets varmebehov blev 311.901 MWh, mod 283.223 sidste år.

Produktionsfordelingen:

Varmebehovet resulterede i en produktionsfordeling, som fremgår af figur 1.



Figur 1: EI- og varmeprod.fordeling MWh



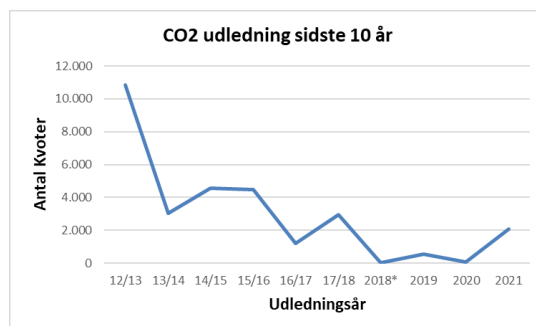
Figur 2: Brændsels- og energiomkostninger

CO₂-kvoter

CO₂-udledningen i 2021 blev noget højere end sidste år, pga. det kolde vejr i årets første 3 måneder, hvorfor det har været nødvendigt at supplere produktionen med naturgasbaseret egenproduktion.

Udledningen i kalenderåret 2021 er verificeret af autoriseret verifikator, og 2.089 kvoter skal returneres i kvoteregisteret (82 kvoter i 2020).

Der er blevet afhændet 46.160 kvoter i 2021.



Figur 3: 10 års udvikling i CO2 udledning

Vedligeholdelsesomkostninger m.m.

Vedligeholdelses- og driftsledelsesomkostningerne udgjorde 27,1 mio. kr., mod 25,8 mio. kr. sidste år.



Naturgaskedler

LEDELSESBERETNING

Distribution

Ledningsnettets effektivitet:

Ledningsnettets effektivitet blev 83,3% i 2021, mens den for 2020 var på 82,1%.

Distributionsomkostninger:

Distributionsomkostningerne, ekskl. afskrivninger og ledningstabets andel af produktionsomkostninger, blev 15,0 mio. kr., mod 12,0 mio. kr. sidste år.

Administration

Administrationsomkostningerne ekskl. service- og energispareaktiviteter blev 8,6 mio. kr., mod 8,5 mio. kr. sidste år.

Omkostningerne til service- og energispareaktiviteter blev 0,3 mio. kr. mod 4,9 mio. kr. sidste år. Faldet skyldes bortfald af energispareordningen med udgangen af 2020.

Finansielle poster

De finansielle nettoomkostninger blev 0,8 mio. kr., hvor nettoomkostninger i 2020 var 0,9 mio. kr.

Andre driftsindtægter og -udgifter

Andre driftsindtægter og -udgifter udgjorde en nettoindtægt på 11,7 mio. kr., hvor nettoindtægten i 2020 var 13,3 mio. kr.

Der blev solgt CO₂-kvoter for 11,2 mio. kr. i 2021 (i 2020 solgt for 12,7 mio. kr.).

Balancen

Den likvide beholdning var ved årets udgang 7 t.kr., hvor den ved årets begyndelse var 5 t.kr. Der har i året løbende været behov for træk på kassekrediten.

Ved årsafregningen pr. 31. december 2021, viste årsopgørelserne, at der netto skulle opkræves 7,3 mio. kr. hos forbrugerne. Ved afregningen for 2020 skulle der netto tilbagebetales 10,3 mio. kr.

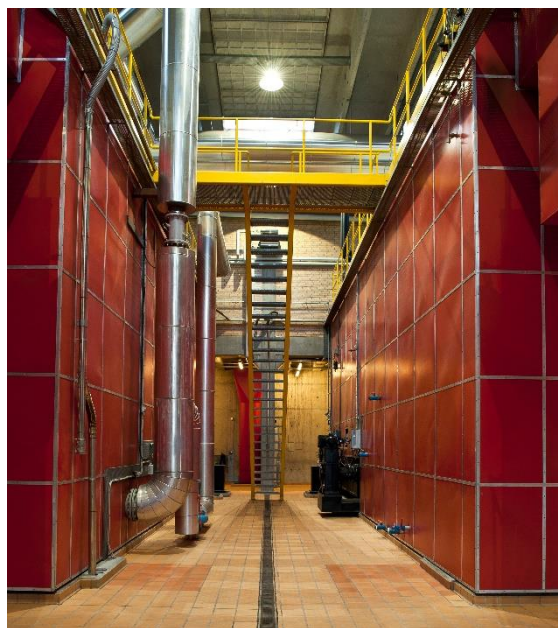
Regnskabsårets resultat betyder, at der pr. 31. december 2021 er et overskud på 2,5 mio. kr., som skal indregnes i kommende års varmempris.

Restgælden på det optagne lån til opførelse af biomasseanlægget udgjorde pr. 31. december 2021 18,2 mio. kr.

De finansielle anlægsaktiver udgjorde pr. 31. december 2021 5,3 mio. kr., hvoraf 4,9 mio. kr. er investeringen i køleprojektet, 0,4 mio. kr. andelen i Energispareelskabet Vendsyssel A/S.

De materielle anlægsaktiver udgjorde pr. 31. december 2021 73,9 mio. kr. mod 78,8 mio. kr. året før.

Egenkapitalen er uændret 31,3 mio. kr. pr. 31. december 2021.



Fra træpilleanlægget

GENERELT

Årsrapporten for Hjørring Varmeforsyning A.m.b.a. er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for en klasse A-virksomhed med de tilpasninger, der følger af varmeforsyningsloven.

Generelt om indregning og måling

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes. Herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser. I resultatopgørelsen indregnes ligeledes alle omkostninger, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet nedenfor for hver enkelt regnskabspost.

”Hvile i sig selv” – princippet Over- og underdækninger

Selskabets fjernvarmeaktiviteter er underlagt det særlige ”hvile i sig selv” – princip i henhold til varmeforsyningsloven.

Princippet medfører, at årets over- eller underdækning, opgjort som årets resultat efter varmeforsyningsloven i forhold til opkrævede priser, skal tilbageføres eller kan opkræves hos forbrugerne ved indregning i efterfølgende års priser.

Den akkumulerede over- eller underdækning efter varmeforsyningslovens regler er udtryk for et mellemværende med forbrugerne og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

RESULTATOPGØRELSEN

Nettoomsætning

Indtægterne ved salg af varme er opgjort på baggrund af de udsendte årsopgørelser og flytte- og slutopgørelser i årets løb. Årsopgørelserne er baseret på aflæsninger af forbrugernes varmemålere 31. december. Eventuelle reguleringer vedr. tidligere år er modregnet i indtægten.

Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter omkostninger, herunder lønninger og gager samt afskrivninger, der er afholdt for fremstilling af den nødvendige varme for opnåelse af årets nettoomsætning.

I produktionsomkostningerne er indeholdt alle påløbne omkostninger fra køb af brændsel og energi til levering af produktionsanlæg fra trukket den andel af omkostningerne, som udgør tab i distributionsnettet.

Brændsels- og energikøb er indregnet med faktiske afregninger fra leverandører. I tilfælde med acotobetaling sker indregning på baggrund af aflæsning af målere den 31. december.

Forbrug af gratis tildelte CO₂-kvoter er indregnet med 0 kr.

Distributionsomkostninger

Distributionsomkostninger omfatter omkostninger, herunder lønninger og gager, afskrivninger og tab i ledningsnet, der er afholdt for fremføring af den nødvendige varme for opnåelse af årets nettoomsætning.

I distributionsomkostningerne er indeholdt alle påløbne omkostninger fra afgang fra produktionsanlæg til levering og måling af varme af forbruger.

Administrationsomkostninger

I administrationsomkostninger er indregnet omkostninger, der er afholdt i året til administration af selskabet og til energibesparelsesaktiviteter, herunder omkostninger til administrativt personale, kontoromkostninger m.v. og afskrivninger.

Andre driftsindtægter/-udgifter

Andre driftsindtægter/-udgifter omfatter poster af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktiviteter.

Avancer ved salg af CO₂-kvoter er indregnet på tidspunktet for bindende aftale herom.

Finansielle poster

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og -omkostninger, realiserede kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta, amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser. Finansielle indtægter og udgifter er indregnet med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Selskabsskat

Årets skat, der består af årets aktuelle selskabsskat og ændring i udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat.

Fordeling af løn-, kørsels- og lokaleudgifter

Løn-, kørsels- og lokaleomkostningerne er fordelt på produktions-/distributions-/administrationsomkostninger.

Fordelingsnøglen for løn og kørselsgodtgørelse er en fordeling pr. medarbejder, for kørsel i varebiler fordeling pr. varebil og for lokaleomkostninger fordeling efter aktiviteternes beslaglæggelse af bygningsarealer.

BALANCEN

Anlægsaktiver og afskrivninger:

Immaterielle anlægsaktiver:

Beholdning af gratis tildelte CO₂-kvoter er ikke aktiveret.

Materielle anlægsaktiver:

Grunde og bygninger, tekniske anlæg og maskiner, driftsmateriel og inventar er indregnet til kostpris. Tilslutningsafgifter er modregnet i anlægssummen før afskrivning.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen

indtil det tidspunkt, hvor aktivet er taget i brug.

Aktiv	Lineært over år
Gamle produktionsanlæg	5
Biomasseanlæg inkl. jordkøb	10
Varmemålere og fjernaflæsning	10
IT-hardware/-software, kontor	5
Kørende materiel	5
Fjernkølingsanlæg	25
Andre aktiver	15

I tilfælde, hvor det på forhånd er kendt, at en investerings brugstid vil være kortere end hovedreglens afskrivningsperiode, anvendes en kortere afskrivningsperiode efter konkret vurdering, dog min. 5 år, jf. Varmeforsyningslovens bestemmelser.

Finansielle anlægsaktiver:

Finansielle anlægsaktiver er aktiveret til anskaffelsespris.

Beholdninger og tilgodehavender

Værdien af træpille- og træflisbeholdninger er optaget til anskaffelsessum.

Værdi af øvrige beholdninger (akkumuleret varme, målere og reservedele til produktions- og distributionsanlæg) er ikke aktiveret, men udgiftsført straks, da de har et beskedent omfang.

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi. Der nedskrives til nettorealisationsværdien med henblik på at imødegå forventede tab.

Egenkapital

Fjernvarmeværker er omfattet af prisbestemmelserne i den gældende varmemforsyningslov, hvoraf det fremgår, at varmemforsyningsvirksomheder ikke må opspare overskud.

Som følge heraf modregnes indbetalte tilslutningsafgifter i anlægssaldoen.

Egenkapitalen pr. 31. december 2021 er uændret i forhold til egenkapitalen sidste år.

REGNSKABSPRAKSIS

Gæld

Finansielle gældsforpligtelser er indregnet til nominel restgæld.

Andre gældsforpligtelser, som bl.a. omfatter gæld til leverandører og kunder, er medtaget til nominel værdi.

Under periodeafgrænsningsposter er indregnet omkostninger vedrørende regnskabsåret, som faktureres og betales efterfølgende år.

PENGESTRØMSOPGØRELSEN

Pengestrømsopgørelsen viser selskabets pengestrømme i 2021 fordelt på drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet for året, årets forskydning i likvider samt likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrømme fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktivitet er opgjort som årets resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter og ændring i driftskapital.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betalinger i forbindelse med køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter optagelse af lån og afdrag på rentebærende gæld.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.



Fra pumperummet på Buen-centralen

RESULTATOPGØRELSE 1/1-2021-31/12-2021

	Regnskab 2021 t.kr.		Ikke rev. budget 2021 t.kr.		Regnskab 2020 t.kr.		Note
SALG AF VARME OG EL	121.549	100	116.345	100	110.968	100	1
Årets resultat efter varmemforsynings- loven til indregning i kommende års priser	525	0	1.251	1	-3.178	-3	
NETTOOMSÆTNING	122.074	100	117.596	101	107.790	97	
Produktionsomkostninger	-90.774	-75	-83.242	-72	-77.768	-70	2
Distributionsomkostninger	-33.345	-27	-31.955	-27	-28.942	-26	3
Administrationsomkostninger	-8.873	-7	-9.734	-8	-13.455	-12	4
RESULTAT AF PRIMÆR DRIFT	-10.918	-9	-7.335	-6	-12.375	-11	
Andre driftsindtægter	11.716	10	8.107	7	13.325	12	5
Andre driftsudgifter	-52	0	-55	0	-55	0	5
RESULTAT FØR FINANSIELLE POSTER	746	1	717	1	895	1	
Finansielle indtægter	88	0	119	0	118	0	6
Finansielle udgifter	-834	-1	-836	-1	-1.013	-1	7
ORDINÆRT RESULTAT FØR EKSTRA- ORDINÆRE POSTER	0	0	0	0	0	0	
Resultat af fjernkølingsaktivitet	8	0	13	0	1	0	8
RESULTAT FØR SKAT	8	0	13	0	1	0	
Skat af årets resultat	0	0	0	0	0	0	
ÅRETS RESULTAT	8	0	13	0	1	0	
RESULTATDISPONERING							
Årets resultat af fjernkølingsaktivitet	8	0	13	0	1	0	
Årets resultat efter varmemforsynings- loven	-525	3	-1.251	1	3.178	3	
Overført resultat fra forrige år	2.989	0	1.251	-1	-189	-0	
Resultat efter varmemforsyningsloven til indregning i kommende års varme- pris	2.464	2	0	0	2.990	3	
I alt til disponering	2.472	2	13	0	2.990	3	
Resultat af drift af fjernkølingsanlæg	8	0	13	0	1	0	
Overføres til indregning i efter- følgende års varmepriser	2.464	2	0	0	2.989	3	

BALANCE 31/12-2021

AKTIVER	31.12.2021 t.kr.		31.12.2020 t.kr.		Note
Materielle anlægsaktiver	73.868	71	78.758	74	9
Finansielle anlægsaktiver	5.257	5	5.614	5	10
ANLÆGSAKTIVER	79.125	76	84.372	79	
Resultat til indregning i næste års priser	0	0	0	0	
Beholdninger og tilgodehavender	25.737	24	22.581	21	11
Likvide beholdninger	7	0	5	0	
OMSÆTNINGSAKTIVER	25.744	24	22.586	21	
AKTIVER	104.869	100	106.958	100	
PASSIVER					
EGENKAPITAL	31.325	30	31.325	29	
HENLÆGGELSER	0	0	0	0	
Langfristet gæld	9.326	9	19.299	18	12
Resultat til indregning i næste års priser i h.t. varmemforsyningslovens bestemmelser	2.464	2	2.989	3	13
Kortfristet del af langfristet gæld	9.904	10	9.894	9	12
Træk på kassekredit	20.631	20	347	0	
Øvrig kortfristet gæld og periodeafgræns- ningsposter	31.219	29	43.104	41	14
Kortfristet gæld	64.218	61	56.334	53	
GÆLD	73.544	70	75.633	71	
PASSIVER	104.869	100	106.958	100	
Medarbejderforhold					15
Ejendomsfortegnelse					16
Eventualforpligtigelser					17
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser					18
Transaktioner med nærtstående parter					19

PENGESTRØMSOPGØRELSE 1/1-2021-31/12-2021

	Regnskab 2021 t.kr.	Regnskab 2020 t.kr.
Årets resultat	-517	3.179
Reguleringer:		
Afskrivninger og henlæggelser	16.919	14.829
Finansielle indtægter og udgifter	746	895
Ændring i driftskapital:		
Ændring i efterbetalinger fra forbrugere	-1.683	-4.873
Ændring i beholdninger og tilgodehavender i øvrigt	-845	-270
Ændring i tilbagebetalinger til forbrugere	-13.185	5.828
Ændring i kortfristet gæld i øvrigt	672	9.242
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	2.107	28.830
Renteindbetalinger og lignende	88	118
Renteudbetalinger og lignende	-834	-1.013
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.361	27.935
Køb af finansielle anlægsaktiver	349	-874
Køb af materielle anlægsaktiver	-14.479	-14.565
Tilslutningsafgifter og byggemodningsbidrag	2.449	1.445
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-11.681	-13.994
Betaling til kreditinstitutter	-9.906	-9.883
Regulering feriepengeforpligtigelse til indefrysning	-55	722
Nedbringelse/træk på kassekredit	20.284	-4.778
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	10.322	-13.939
Ændring i likvid beholdning	2	2
Likvid beholdning ved årets begyndelse	5	3
Likvid beholdning ved årets slutning	7	5
der specificeres således:		
Kasse	7	5
Pengeinstitutter	0	0
	7	5

Noter

		Regnskab 2021 t.kr.	Ikke rev. budget 2021 t.kr.	Regnskab 2020 t.kr.
1. Salg af el og varme				
	MWh			
Varmesalg	259.670	83.841	79.177	73.683
Effektbidrag		36.782	36.760	35.877
Incitamentsbidrag, afkøling		926	408	1.408
	259.670	121.549	116.345	110.968
Elsalg	0	0	0	0
	0	0	0	0
Salg af el og varme	259.670	121.549	116.345	110.968
2. Produktionsomkostninger				
Produktion og køb af varme				
Køb af varme				
Køb af affaldsvarme	171.598	50.432	48.701	46.451
Køb af varme fra biogasanlæg	19.365	7.575	5.087	5.938
Køb af varme	190.963	58.007	53.788	52.389
Produktion				
Kraftvarmeanlæg	0	0	0	0
Kedelcentraler, naturgas	14.019	5.923	3.863	274
Træpilleanlæg, forbrug af træpiller	17.800	4.147	3.020	4.109
Biomassanlæg, forbrug af træflis	89.178	13.863	14.104	11.150
Produktion	120.998	23.933	20.987	15.533
Produktion og køb af varme	311.960	81.940	74.775	67.922
Vedligeholdelse af produktionsanlæg				
Biomasseanlæg				
Bygning og grund		1.024	678	748
Tekniske anlæg		4.820	3.477	7.704
Afskrivninger		6.063	6.314	5.890
Biomasseanlæg i alt		11.907	10.469	14.342
Træpilleanlæg				
Bygning og grund		65	150	110
Tekniske anlæg		734	632	614
Afskrivninger		0	100	10
Træpilleanlæg i alt		799	882	734
Naturgaskedler				
Andel af lokaleudgifter, centraler		241	272	230
Tekniske anlæg		794	599	645
Afskrivninger		262	417	639
Naturgaskedler i alt		1.297	1.288	1.514
Kraftvarmeanlæg				
Bygning og grund		400	450	362
Tekniske anlæg		777	431	411
Afskrivninger		156	223	219
Kraftvarmeanlæg i alt		1.333	1.104	992
Fællesanlæg m.m.				
Bygninger og grunde		1.121	1.111	1.080
Transmissionssystem og -ledninger		794	1.115	203
Tekniske fællesanlæg		2.211	2.294	2.210
Forsikringer		1.385	1.536	1.506
Afskrivninger		1.119	1.408	1.128
Fællesanlæg m.m. i alt		6.630	7.464	6.127
Vedligeholdelse af produktionsanlæg		21.967	21.207	23.709
Overført til næste side		103.907	95.982	91.631

2. Produktionsomkostninger, fortsat

	Regnskab 2021 t.kr.	Ikke rev. budget 2021 t.kr.	Regnskab 2020 t.kr.
Overført fra forrige side	103.907	95.982	91.631
Køb af el	2.626	1.920	1.011
Driftsledelse, teknisk rådgivning m.v.	2.478	1.817	2.094
Afskrivninger på administrativt udstyr m.m.	22	34	26
Produktionsomkostninger inkl. ledning- stab	109.033	99.753	94.762
Ledningstab	-18.259	-16.511	-16.994
Produktionsomkostninger	90.774	83.242	77.768
Heraf udgør energi-,CO ₂ - og NO _x -afgifter	18.747	15.953	13.129
Heraf udgør afskrivninger	7.623	8.496	7.911

3. Distributionsomkostninger

Vedligeholdelse af distributionsanlæg			
Centraler, bygninger og grunde			
Vedligeholdelse	953	1.124	899
Andre funktioners andel af lokaleomk.	-1.003	-1.047	-986
Afskrivninger	1.020	1.020	1.022
Centraler, bygninger og grunde i alt	970	1.097	935
Centraler, distributionspumper m.m.			
Vedligeholdelse	904	904	890
Afskrivninger	83	158	147
Centraler, distributionspumper m.m. i alt	987	1.062	1.037
Ledningsnet, hoved- og stikledningsnet			
Vedligeholdelse	879	934	1.002
Afskrivninger	5.868	5.800	3.301
Ledningsnet, hoved- og stikledningsnet i alt	6.747	6.734	4.303
Vedligeholdelse af distributionsanlæg i alt	8.704	8.893	6.275
Målerudgifter			
Vedligeholdelse	319	449	341
Afskrivninger	1.689	1.701	1.739
Målerudgifter i alt	2.008	2.150	2.080
Aflæsning af målere			
Drift af fjernaflæsningssystem m.m.	327	303	327
Afskrivninger	168	168	168
Aflæsning af målere i alt	495	471	495
Køb af el	1.434	974	593
Driftsledelse, teknisk rådgivning m.v.	2.445	2.956	2.505
Distributionsomkostninger ekskl. led- ningstab	15.086	15.444	11.948
Ledningstab	18.259	16.511	16.994
Distributionsomkostninger	33.345	31.955	28.942
Heraf udgør afskrivninger	8.828	8.847	6.377

Noter

4. Administrationsomkostninger

	Regnskab 2021 t.kr.	Ikke rev. budget 2021 t.kr.	Regnskab 2020 t.kr.
Administration			
Bestyrelse, repræsentantskab og ledelse	1.773	1.804	1.565
Administration	3.870	4.211	3.990
Forbrugerinformation	204	188	111
Betaling til energitilsynet	92	70	112
Revision m.m.	66	175	91
IT-udgifter	1.166	1.069	1.224
Øvrige administrationsudgifter	361	645	324
Lokaleomkostninger	762	775	756
Afskrivninger	260	293	338
Administration	8.554	9.230	8.511
PSO/Energibesparelser			
Almen energispareservice	367	398	366
Energibesparelser i h.t. bekendtgørelse	-48	106	4.578
PSO/Energibesparelser	319	504	4.944
Administrationsomkostninger	8.873	9.734	13.455

5. Andre driftsindtægter og -udgifter

Andre driftsindtægter			
Gebyrer	160	156	157
Pladsleje, antenneanlæg	341	294	344
Avancer ved handel med CO ₂ -kvoter	11.201	7.568	12.735
Drifts- og serviceaftaler	14	14	14
Øvrige indtægter	0	75	75
Andre driftsindtægter	11.716	8.107	13.325
Andre driftsudgifter			
Omkostninger viderefaktureret til Energisparesekskabet Vendsyssel A/S	52	55	55
Andre udgifter, herunder udgifter til fjernelse af kviksløvforurening	0	0	0
Andre driftsudgifter	52	55	55

6. Finansielle indtægter

Renter af indeståender i pengeinstitut	0	0	0
Renter af mellemværende med fjernkølings- projekt	48	79	40
Renter vedr. for sene indbetalinger	40	40	42
Andre renteindtægter	0	0	36
Finansielle indtægter	88	119	118

7. Finansielle udgifter

Renter af langfristet gæld			
Biomasseanlæg	576	687	864
Renter på kassekredit	258	150	149
Finansielle udgifter	834	837	1.013

8. Resultat af fjernkølingsaktivitet

	Regnskab 2021 t.kr.	Ikke rev. budget 2021 t.kr.	Regnskab 2020 t.kr.
Resultat af drift af fjernkølingsanlæg			
Salg af køl	931	972	885
Køb af varme, el, vand m.m.	-262	-240	-179
Vedligeholdelse af anlæg	-228	-258	-281
Resultat før afskrivninger og finansiering	441	474	425
Afskrivning på anlæg	-385	-382	-384
Finansielle udgifter	-48	-79	-40
Resultat af drift af fjernkølingsanlæg	8	13	1
Ekstraordinære poster	8	13	1

9. Materielle anlægsaktiver

Anlægsudgifter:

Samlet anskaffelsessum pr.

	Produktions- anlæg	Transmissions-an- læg	Distributionsanlæg	Administrative anlægsaktiver	Andre investeringer	I alt
1. januar 2021	186.974	6.035	156.159	4.955	3.313	357.436
Årets tilgang:						
Bygningsrenov., Mandøvej/Sprogøvej	96					96
Biomasseanlæg, ombyg./tilpas m.m.	834					834
Renovering kraftvarmeanlæg	230					230
Renovering gaskedler m.m.	28					28
Opgradering SRO	286					286
Udbygning af forsyningsnet			4.125			4.125
Renovering af ledningsnet			7.694			7.694
Byggemodning			618			618
Opsætning af målere			238			238
Renovering brønde			177			177
Kørende materiel					153	153
Modregnede tilslutnings- og byggemodningsbidrag			-2.449			-2.449
Nedskrevet på (skønsmæssigt) fuldt ud afskrevne anlæg	-336		-6.681	-402		-7.419
Anskaffelsessum pr. 31. dec. 2021	188.112	6.035	159.881	4.553	3.466	362.047

Af- og nedskrivninger:

Akkumulerede afskrivninger

pr. 1. januar 2021	167.148	3.935	100.603	4.185	2.808	278.679
Årets afskrivninger	7.355	268	8.827	260	209	16.919
Nedskrevet på (skønsmæssigt) fuldt ud afskrevne anlæg	-336	0	-6.681	-402	0	-7.419
Akkumulerede afskrivninger pr. 31. dec. 2021	174.167	4.203	102.749	4.043	3.017	288.179

Materielle anlægsaktiver	13.945	1.832	57.132	510	449	73.868
---------------------------------	---------------	--------------	---------------	------------	------------	---------------

	Regnskab 31.12.2021 t.kr.	Regnskab 31.12.2020 t.kr.
10. Finansielle anlægsaktiver		
Indestående i fjernkølingsaktivitet	4.905	5.262
Værdi af datterselskab (Energispare-selskab bet Vendsyssel A/S, ejerandel 70,4%)	352	352
Finansielle anlægsaktiver	5.257	5.614
11. Beholdninger og tilgodehavender		
Beholdning af træpiller og biomasse	3.366	5.010
Tilgodehavende merværdiafgift	8.393	5.055
Tilgodehavende tilslutningsafgifter	0	8
Tilgodehavende, Igangværende arbejde	52	110
Tilgodehavende, ikke tilskrevne renter	85	85
Varmereguleringer	10.418	8.189
Tilgodehavende hos tilknyttet virksomhed	2.117	2.117
Øvrige tilgodehavender	1.306	2.007
Beholdninger og tilgodehavender	25.737	22.581
12. Langfristet gæld		
Lån til opførelse af biomasseanlæg		
Samlet gæld	18.154	28.062
Forfalder indenfor 1 år	-9.904	-9.894
Feriepengeforpligtigelse til indfrysning	1.076	1.131
Langfristet gæld, som forfalder efter 1 år	9.326	19.299
Restgæld efter 5 år	0	0
13. Resultat til indregning i næste års priser		
Resultat ifølge resultatopgørelsen	8	1
Årets resultat efter varmemforsyningsloven indeholdt i nettoomsætning	-525	3.178
Resultat af sideordnet aktivitet (fjernkøling) tilbageført	-8	-1
Afskrivninger ifølge årsregnskabsloven tilbageført	16.920	14.829
Afskrivninger ifølge varmemforsyningsloven	-16.920	-14.829
Årets resultat ifølge varmemforsyningsloven	-525	3.178
Overført fra tidligere år	2.989	-189
Overføres til næste år	2.464	2.989
14. Øvrig kortfristet gæld og periode- afgrænsningsposter		
Feriepengeforpligtelser	1.134	1.276
Skyldige A-skat, AM-Bidrag mv.	398	1.101
Varmereguleringer	3.114	18.456
Leverandørgæld	23.726	15.996
Anden gæld og periodeafgrænsningsposter	2.847	6.275
Øvrig kortfristet gæld og periode- afgrænsningsposter	31.219	43.104

15. Medarbejderforhold

	Regnskab 2021 t.kr.	Ikke rev. budget 2021 t.kr.	Regnskab 2020 t.kr.
Lønninger og gager	13.172	11.917	12.694
Pensioner	1.157	1.095	1.116
Andre personaleudgifter	676	1.149	735
Andre personalerelaterede omkostninger	75	80	74
Fordelte personaleomkostninger	15.080	14.241	14.619
Omkostningerne er således fordelt:			
Overført til produktionsomkostninger	5.663	4.743	4.947
Overført til distributionsomkostninger	3.826	3.841	3.699
Overført til administrationsomkostninger	5.425	5.510	5.580
Overført til fjernkølingsanlæg	166	147	393
Heraf repræsentantskab, bestyrelse og direktion	1.523	1.416	1.498
Gennemsnitligt antal beskæftigede medarbejdere	21	21	21

16. Ejendomsfortegnelse

Vurderingsår	Vurdering 2021	Vurdering 2020
Mandøvej 10 / Sprogøvej 20	48.000	48.000
Sprogøvej 20-22 (ubebygget areal / grundværdi)	5.566	5.566
Nyholmvej 30 (bygninger nedrevet i 2015/16, ubebygget areal / grundværdi)	102	102
Gasværksbakken 5 (lejet grund)	2.200	2.200
Buen 7	2.700	2.700
Anemonevej 4	1.000	1.000
Jeppes Åkjærs Vej 2	1.250	1.250
Åstrupvej 50	1.200	1.200
Vandværksvej 41	730	730

17. Eventualforpligtigelser

Renteswap:

Der er indgået aftale om renteswap vedrørende lån, som er optaget til finansiering af det nye biomasseanlæg. Renteswappen omlægger i kontraktperioden lånets variable rente til en fast rente. Markedsværdien af rente-swappen er negativ med -334.069 kr. pr. 31. december 2021. Eventualforpligtigelsen er ikke indregnet under forpligtelser.

Hæftelse i sambeskatningen:

Selskabet er sambeskattet med de øvrige selskaber i koncernen og hæfter solidarisk for de skatter, som vedrører sambeskatningen.

18. Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

Til sikkerhed for gæld til kreditinstitutter er der stillet pant på nom. 110 mio. kr. i grunde og bygninger.