

Viborg Fjernvarme

Håndværkervej 6
8800 Viborg

CVR-nr. 37 34 43 11

Årsrapport for 2019



Årsrapporten er fremlagt og godkendt på foreningens ordinære generalforsamling den / 2020.

Navn:
Dirigent

INDHOLDSFORTEGNELSE

Påtegninger

Ledelsespåtegning	1
Den uafhængige revisors erklæringer	2

Ledelsesberetning

Foreningsoplysninger	5
Hoved- og nøgletal	6
Ledelsesberetning	8

Årsregnskab for 1. januar – 31. december 2019

Anvendt regnskabspraksis	14
Resultatopgørelse	18
Balance	19
Pengestrømsopgørelse	21
Noter	22

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen og direktionen har dags dato aflagt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2019 for Viborg Fjernvarme.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med Forsyningstilsynets bestemmelser og årsregnskabsloven.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, og efter vores opfattelse giver årsregnskabet et retvisende billede af foreningens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2019 samt af resultatet af foreningens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2019

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Viborg, den 24. marts 2020

Direktion

Morten Abildgaard
Direktør

Bestyrelse

Kristian Brøns Nielsen
Formand

Ole Anders Petersen
Næstformand

Tina Weilert

Leif Duus

Benjamin Galacho

Lars Munkøe

Frank Riis

Allan Clifford

Peter Juul

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS ERKLÆRINGER

Til medlemmerne i Viborg Fjernvarme

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Viborg Fjernvarme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2019, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter. Årsregnskabet udarbejdes efter Forsyningstilsynets bestemmelser og årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af foreningens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2019 samt af resultatet af foreningens aktiviteter og pengestrømme for regnskabet 1. januar – 31. december 2019 i overensstemmelse med Forsyningstilsynets bestemmelser og årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusionen

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 foreningen i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA’s Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Fremhævelser af forhold vedrørende revisionen

Foreningen har som sammenligningstal i resultatopgørelsen samt tilhørende noter medtaget budgettal. Budgettet er, som det fremgår af årsregnskabet, ikke revideret.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med Forsyningstilsynets bestemmelser og 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 foreningens 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 foreningen, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformation kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som

væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.

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

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af foreningens 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 foreningens 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 foreningen ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

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

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

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

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

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

Viborg, den 24. marts 2020

Ullits & Winther

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 32 09 32 72

Henrik Lundgaard

statsautoriseret revisor
mne27708

Claus Søndergaard Nielsen

statsautoriseret revisor
mne30145

FORENINGSOPLYSNINGER

Foreningen	Viborg Fjernvarme Håndværkervej 6 8800 Viborg
	CVR nr.: 37 34 43 11
	Stiftet: 1. juni 1953
	Hjemsted: Viborg
	Regnskabsår: 1. januar – 31. december
Bestyrelse	Kristian Brøns Nielsen, formand Ole Anders Petersen, næstformand Tina Weilert Leif Duus Benjamin Galacho Lars Munkøe Frank Riis Allan Clifford Christensen Peter Juhl
Direktion	Morten Abildgaard
Revision	Ullits & Winther Statsautoriseret Revisionspartnerselskab Agerlandsvej 1 8800 Viborg

HOVED- OG NØGLETAL**Bemærkninger:**

Alle beløb er i pågældende års priser ekskl. moms undtagen de samlede årlige omkostninger for et standardhus.

Regnskabsåret 2014 er anvendt som indeks-basisår = 100.

[1] Graddage-indeks er for alle årene udtrykt i forhold til normalåret på 3.037 graddage = indeks 100. De sidste 5 år har alle været mildere end normalt.

[2] Standardhus iht. til Energistyrelsens norm: 130 m² med et årligt forbrug på 18.100 kWh. Beløbet er inkl. moms, men ekskl. evt. incitamentstarif og unitleje.

[3] Omfatter tab i ledningsnet inkl. energi medgået til opvarmning af tilsat spædevand.

[4] Inkl. nedlagte hovedledningsnet og øvrige længdejusteringer som følge af overgang til ny systemopmåling på ledningsnettet.

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Enh.	Index	Enh.	Index	Enh.	Index	Enh.	Index	Enh.	Index

Økonomiske hoved- og nøgletal

Omsætning i alt, inkl. ovf. tidl. År	1.000 kr	150.193	100	144.447	96	135.643	90	127.851	85	182.149	121
Varmekøbsudgifter	1.000 kr	126.730	100	117.826	93	106.052	84	94.355	74	141.985	112
Over-/underdækning	1.000 kr	-867	100	-824	95	5.078	-585	893	-103	12.689	-1.463
Afskrivninger mv.	1.000 kr	9.475	100	9.851	104	11.015	116	12.311	130	13.329	141
Anlægsinvesteringer, netto	1.000 kr	12.898	100	15.779	122	22.454	174	20.767	161	18.924	147
Balancesum	1.000 kr	80.772	100	81.456	101	94.631	117	106.296	132	115.294	143
Langfristet gæld	1.000 kr	17.500	-	15.500	89	13.500	77	33.455	191	36.018	206
Langfristet gæld pr. ejd./tilsluttet forbruger (kr.)	Kr.	1.943	-	1.699	87	1.459	75	3.510	181	3.708	191
Egenkapital (1.000 kr.)	1.000 kr	25.222	100	25.222	100	25.222	100	19.797	78	19.197	76
Antal medarbej. (omregnet til heltidsansatte)		12,4	100	11,7	94	11,9	96	12,2	98	12,2	98

Forbrugerrelaterede data

Graddage (normalår 3.037) [1]	Dage	2.641	87	2.715	89	2.706	89	2.654	87	2.544	84
Tilsluttede forbrugere (afregn.målere mv. ultimo)	Styk	9.009	100	9.123	101	9.251	103	9.531	106	9.714	108
Forbrugertæthed I (forbr./målere pr. km. ledn.net i alt)	Styk	27,7	100	27,8	100	27,6	100	27,6	100	27,6	100
Forbrugertæthed II (m ledn.net i alt pr. forbr./måler)	Styk	36,1	100	35,9	100	36,2	100	36,2	100	36,2	100
Tilsluttet bolig- og erhvervsareal (1.000 m ²)	m ²	2.176	100	2.203	101	2.231	103	2.257	104	2.309	106
Tilsluttet areal i genm.snit pr. forbruger (m ²)	m ²	242	100	241	100	241	100	237	98	238	98
Tilsluttet areal i genm.snit pr. km ledn.net (m ²)	m ²	6.693	100	6.718	100	6.665	100	6.545	98	6.567	98
Tilsluttede fjv.units (på lejebasis ultimo)	Styk			4	-	84	-	182	-	305	-
Fjernvarmeunit, lejesats (kr./år)	Sats	0	-	1.702	-	1.702	-	1.702	-	1.702	-
Målerlejesats (kr./1,5 m ³ -villamåler)	Sats	532	100	532	100	532	100	532	100	532	100
Fast bidragssats (kr/m ²)	Sats	14,50	100	14,50	100	14,00	97	12,75	88	17,00	117
Varmesalgssats, genm.snit (øre/kWh)	Kr.	53,35	100	48,30	91	43,56	82	37,74	71	60,13	113
Varmekøbspris, genm.snit (øre/kWh)	Kr.	46,46	100	41,28	89	37,05	80	32,71	70	50,20	108
Standardhus [2], samlet årlige omk. (kr. inkl. moms)	Kr.	15.091	100	13.949	92	12.795	85	11.276	75	17.032	113

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Enh.	Index	Enh.	Index	Enh.	Index	Enh.	Index	Enh.	Index

Tekniske data, drift

Varmesalg (MWh)	MWh	212.092	100	224.041	106	228.545	108	230.766	109	225.929	107
Varmesalg pr. graddag (MWh/graddag)	MWh	80,3	100	82,5	103	84,5	105	87,0	108	88,8	111
Varmesalg pr. tilsluttet forbr./afregn.måler (MWh)	MWh	23,5	100	24,6	104	24,7	105	24,2	103	23,3	99
Varmekøb (MWh)	MWh	272.752	100	285.460	105	286.252	105	288.473	106	282.822	104
Varmekøb pr. graddag (MWh/graddag)	MWh	103,3	100	105,1	102	105,8	102	108,7	105	111,2	108
Virkningsgrad (MWh-salg i % af MWh-køb)	MWh	77,8	100	78,5	101	79,8	103	80,0	103	79,9	103
Energi til spædevandsopvarmning (MWh)	MWh	401	100	596	149	223	56	139	35	103	26
Samlet distributionstab (MWh) [3]	MWh	60.660	100	61.419	101	57.707	95	57.707	95	56.893	94
Distributionstabsgrad (MWh-tab i % af MWh-køb)	%	22,2	100	21,5	97	20,2	91	20,0	90	20,1	90
Distributionstab i alt pr. graddag (MWh)	MWh	23,0	100	22,6	99	21,3	93	21,7	95	22,4	97
Distrib.tab pr. tilsluttet forbr./afregn.måler (MWh)	MWh	6,7	100	6,7	100	6,2	93	6,1	90	5,9	87
Distrib.tab pr. m ² tilsluttet areal (kWh)	kWh	27,9	100	27,9	100	25,9	93	25,6	92	24,6	88
Distributionstab pr. km ledningsnet i alt (MWh)	MWh	187	100	187	100	172	92	167	90	162	87
El-forbrug i alt (MWh)	MWh	1.387	100	1.623	117	1.673	121	1.563	113	1.779	128
Cirkuleret vandmængde i ledningsnet (1.000 m ³)	1.000 m ³	8.293	100	8.748	105	9.628	116	8.897	107	9.578	115
Cirkul. vand i forhold til el-forbrug ,drift (m ³ /kWh)	1.000 m ³	6,2	100	5,5	90	5,9	96	5,7	92	5,4	87
Råvandskøb (m ³)	m ³	10.393	100	15.660	151	6.167	59	4.432	43	7.326	70
Egen spædevandsforarbejdning (m ³)	m ³	7.506	100	10.618	141	3.702	49	3.031	40	4.088	54
Ekstern spædevandskøb (m ³)	m ³	1.477	100	2.889	196	3.590	243	3.482	236	2.512	170
Samlet spædevandsforbrug (m ³)	m ³	8.983	100	13.507	150	7.292	81	6.513	73	6.600	73
Genm.snitlig fremløbtemp., an net vinter	Grad	68,9	100	69,3	101	67,8	98	70,1	102	67,8	98
Genm.snitlig fremløbtemp., an net sommer	Grad	67,0	100	66,7	99	63,6	95	65,3	97	63,6	95
Genm.snitlig returtemp., ab net vinter	Grad	39,3	100	39,6	101	39,8	101	39,7	101	39,3	100
Genm.snitlig returtemp., ab net sommer	Grad	41,0	100	41,0	100	41,4	101	42,3	103	41,3	101

Tekniske data, ledningsnet

Areal af forsyningsområdet (km ²)	Km ²	15,2	100	15,2	100	15,3	101	15,6	103	15,7	104
Reparationer efter ledningsbrud	Styk	16	100	10	63	6	38	5	31	9	56
Renoveret hovedledningsnet (lb. m dobb.)	Ld.meter	2.156	100	2.542	118	2.268	105	2.039	95	1.989	92
Renoveret stikledningsnet (lb. m dobb.)	Ld.meter	2.203	100	1.893	86	2.195	100	2.235	101	1.719	78
Samlet renoveret ledningsnet (lb. m dobb.)	Ld.meter	4.359	100	4.435	102	4.463	102	4.274	98	3.709	85
Nyetableret hovedledningsnet (lb. m dobb.)	Ld.meter	1.582	100	1.187	75	4.936	312	6.541	413	4.229	267
Nyetableret stikledningsnet (lb. m dobb.)	Ld.meter	1.846	100	1.705	92	2.029	110	3.780	205	2.805	152
Samlet nyetabl. Ledningsnet (lb. m dobb.)	Ld.meter	3.428	100	2.892	84	6.965	203	10.321	301	7.034	205
Total hovedledningsnet (lb. m dobb.) [4]	Ld.meter	183.069	100	184.211	101	189.139	103	195.535	107	199.774	109
Total stikledningsnet (lb. m dobb.) [4]	Ld.meter	142.064	100	143.740	101	145.605	102	149.274	105	151.813	107
Total ledningsnet [4]	Ld.meter	325.133	100	327.951	101	334.745	103	344.809	106	351.586	108
Ledningsnettets gennemsnitlige levealder	År	20,3	100	19,9	98	19,9	98	19,9	98	20,1	99

LEDELSESBERETNING

Viborg Fjernvarme er en selvejende forening, der har som hovedformål at distribuere varme i Viborg kommune. Viborg Fjernvarme er reguleret af lov om varmforsyning. Hele varmeleverancen indkøbes hos producenten Energi Viborg Kraftvarme A/S, jf. den gældende driftsaftale.

Takststigning

Viborg Fjernvarme kom lidt hovedkulds ind i 2019, idet Viborg Fjernvarme modtog en klage over utilstrækkeligt varsel af takststigningerne, hvilket var afledt af bortfald af grundbeløbet til kraftvarmeværket. Klagen betød, at Viborg Fjernvarme af forsyningstilsynet blev pålagt at varsle de væsentlige takststigninger med et varsel på tre måneder. Konsekvensen af det blev, at Viborg Fjernvarme måtte omlægge rateplanerne således, at takststigningen først blev indført fra og med 23. februar 2019.

For at undgå at komme i en tilsvarende situation, har Viborg Fjernvarme fremrykket budgetprocessen, så takstbladet fremadrettet vil blive offentliggjort i september for at sikre et muligt 3 måneders varsel.

Energi Viborg Kraftvarme nedsatte varmeproduktionsprisen for 4. kvartal 2019. Viborg Fjernvarme valgte at bibeholde det gældende takstblad året ud og i stedet medtage varmeprisreduktionen i budget 2020.

Driften har generelt været stabil

Regnskabsåret 2019 har været præget af en stabil drift. Ledningsnettet har været drevet med forholdsvis lave og stabile temperaturer uden de store udsving. Graddage for 2019 var 2544 (2018: 2654), hvilket er det laveste niveau i flere år.

Varmeforsyningen er forløbet uden nævneværdige driftsforstyrrelser. I årets løb blev der registreret 9 brud på Viborg Fjernvarmes ledningsnet. Der er i hverdagen stor fokus på ledningstab, som generelt er faldende. Gennem de seneste 5 år er ledningstabet reduceret fra 22,2 % til nu 20,0 %.

Ved akutte brud og når vandtab konstateres, sætter Viborg Fjernvarme alt ind på hurtigt og effektivt at finde lækagen og få den udbedret. Indsatsen er primært baseret på termografering af ledningsnettet og i nogle tilfælde anvendes overflyvning af de berørte områder med drone.

Driftoptimering hos forbrugerne

Der er fortsat stor fokus på optimering af driften. Viborg Fjernvarme ønsker at fremme udnyttelsen af fjernvarmevandet til alles bedste. Det er en forudsætning for omkostningseffektiviteten, at fjernvarmenettet drives så effektivt som muligt og at forbrugerne afkøler effektivt.

En del af driftoptimering er begrænset til, hvor effektivt forbrugerne udnytter fjernvarmevandet. Viborg Fjernvarme anvender fortsat ”Incitamentstariffen” som økonomisk incitament til at sikre, at varmeinstallationerne er effektive og ”up to date”.

Herudover stiller Viborg Fjernvarme en app til rådighed, så forbrugerne kan følge med i sit forbrug og anvendelse. Viborg Fjernvarme følger proaktivt op på forbrugere med en dårlig afkøling.

Som led i at udskifte gamle og ineffektive fjernvarmevekslere, tilbyder Viborg Fjernvarme en lejeordning. Ved udgangen af 2019 havde i alt 305 forbrugere takket ja til det tilbud.

Afslutning på Geotermi-sagen

Twisterne afledt af geotermi-projektet tilbage i 2012 blev endeligt afsluttet i sommeren 2019. De indregningsberettigede omkostninger er løbende afviklet. I 2019 afgjorde Forsyningstilsynet, at godt 7 mio.kr. ikke kan indregnes i varmeprisen, og dermed skulle dækkes gennem en reduktion af den frie egenkapital.

Energi Viborg Kraftvarme har overfor Viborg Fjernvarme ført en voldgiftssag med påstand om, at Viborg Fjernvarme skulle afdække de ikke-indregningsberettigede omkostninger. Parterne forligede voldgiftssagen i sommeren 2019 med kr. 6.360.695 + voldgiftssagsomkostninger for Energi Kraftvarme A/S på kr. 1.217.536.

For Viborg Fjernvarmes vedkommende er omkostningerne dækket gennem reduktion af den frie egenkapital med i alt kr. 7.578.231 og finansieret ved låneoptagelse af kr. 7.697.891, inkl. låneomkostninger på kr. 119.660.

Viborg Fjernvarme medtager under administrationsomkostninger Viborg Fjernvarmes egne omkostninger til Energistyrelsen og sagsomkostninger på voldgift på godt 800 tkr.

Omsætning

Viborg Fjernvarme opnåede i 2019 en omsætning på 182 mio.kr. mod 127 mio.kr. i 2018, svarende til en netto stigning på 40 %. Stigningen i omsætningen skyldes primært højere takster på MWh og fastbidrag afledt af en højere varmeindkøbspris fra Energi Viborg Kraftvarme A/S.

Incitamentsbidraget har i indeværende år bidraget negativt til omsætningen. De lave graddage og forbrugernes afkølingsniveau har betydet, at der samlet er betalt 0,4 mio.kr. tilbage til forbrugere. Tilbagebetalingen er et resultat af, at forbrugerne udnytter fjernvarmen bedre end forventet, hvilket grundlæggende er positivt.

Drift og varmforsyning

Det faktiske ledningstab i 2019 blev 56.893 MWh (2018: 57.707 MWh). Selvom der er tilkoblet 183 nye forbrugere og ledningsnettet er øget med knap 7 km ledningsnet, så er ledningstabet 814 MWh totalt set mindre end 2018.

Varmekøbet for 2019 blev 282.822 MWh og er på niveau med de seneste år. Varmeindkøbsprisen for året er noget højere end tidligere år, hvilket var forventet. Energi Viborg Kraftvarme reducerede varmeprisen per 1/10 2019, hvilket har betydet en besparelse i forhold til budget på 6,9 mio.kr.

Distributionsomkostninger

De samlede distributionsomkostninger ligger på 48 mio.kr.

Den væsentligste omkostning er ledningstabet med 28 mio.kr. Knap 10 mio.kr. mere end 2018 og 2,3 mio.kr. mindre end budget. Besparelsen i forhold til budget er primært grundet det generelle lavere varmekonsum og i efterårets varmeprisnedsættelse, hvor det har påvirket distributionen positivt med 1,7 mio.kr.

Vedligehold af ledningsnettet og pumpestationer står for godt 11 mio.kr. heraf er den væsentligste driftsomkostning udover ledningstabet.

De øvrige distributionsomkostninger følger stort set budget.

Administration

Omkostninger til ny struktur var budgetteret til 400 tkr. Der foreligger en generalforsamlingsbeslutning på at anvende op til 2 mio.kr. til formålet fordelt på 2018 og fremefter. Til og med udgangen af 2019 er der samlet anvendt 650 tkr. Dermed henstår fortsat 1,3 mio.kr.

Omkostninger til "Administration i øvrigt" har beløbet sig til 0,3 mio. under det budgetterede.

Energispareomkostninger

Viborg Fjernvarmes energispareforpligtelse i 2019 var budgetteret til 3,5 mio.kr. og sammenholdt med en hensættelse i 2018 på 5,1 mio.kr. var forventningen, at Viborg Fjernvarme eksternt skulle afdække en forpligtelse på samlet 8,6 mio.kr. i løbet af 2019. Viborg Fjernvarme har formået at reducere de 8,6 mio.kr. til 3,4 mio.kr. gennem bedre indkøb.

Årets resultat

Viborg Fjernvarme ender med en overdækning for 2019 på 12.689 tkr. Der er i budget 2020 indarbejdet en forventet overdækning i størrelsen 6,5 mio.kr. inkl. en overført overdækning fra tidligere år (2018) på 0,9 mio. kr. Den resterende overdækning vil blive indregnet i et korrigeret budget pr. 1. juli 2020 med et tilhørende korrigeret takstblad gældende for 2. halvår af 2020.

Anlægsinvesteringer og afskrivninger

Det totale investeringsbudget for 2019 var på 21 mio.kr., heraf realiseret 19 mio.kr. (2018: 20,8 mio.kr.). Den væsentligste årsag til afvigelsen er mindre omkostninger til jordarbejder ved nyetablering, hvor der er sparet ca. 0,8 mio.kr. i forhold til budget. Derudover er pumpestationen i Banebyen udskudt til 2020. Afskrivninger blev på i alt 13,3 mio.kr., hvilket er på niveau med budget.

Viborg Fjernvarme søger at understøtte den fortsatte byudvikling i Viborg med kollektiv fjernvarmeforsyning, i 2019 bl.a. vedrørende hovedledningsnet i Banebyen og i Arnbjerg.

Renoveringerne har kørt efter planen og i 2019 blev der nyetableret godt 7 km ledningsnet - fordelt på 4,2 km hovedledningsnet og 2,8 km stikledningsnet. Aktiviteten for nyetableret ledningsanlæg har været koncentreret om Arnbjerg, Banebyen, Pallehøje samt et par storparceller hos Boligselskabet Viborg.

I alt er der brutto anlagt for 7 mio.kr. Heri er modregnet byggemodnings- og tilslutningsbidrag for i alt 4,7 mio.kr., hvorved nettoanlægsomkostningerne udgør 2,2 mio.kr. ift. budgetteret 3,3 mio. kr.

Der er renoveret 3,7 km ledningsnet, næsten ligeligt fordelt på hoved- og stikledningsnet.

Det er bl.a. renovering af Svinglen, hvorefter hele Grundejerforening Hamlens område er nyrenoveret forud for deres asfaltprojekt. Derudover er de sidste etaper i Gravene gjort færdigt, ligesom Boyesgade er blevet renoveret. Søndermarksvej, syd for Marks Stigsvej, blev også renoveret i samgravning med Energi Viborg Spildevand og Viborg Kommune. Den samlede fjernvarmerenovering i 2019 har ekskl. egenløn mv. kostet 8,3 mio. kr. ift. budgetteret 8,3 mio. kr.

For at forberede til fremtidens fjernvarme sættes der fortsat fjernvarmeanlæg op under lejeordningen hos interesserede forbrugere – i alt blev der sat 120 anlæg op til en omkostning på 2,1 mio. kr. mod budgetteret 2,5 mio. kr. Derudover er der sat ”smarte omløb” op i kritiske ender af nettet, som sender data om tryk og temperatur hjem, samtidig med at ”holde”-temperaturen kan styres og ændres via internettet.

Der er også opstartet på pumpestationen til Banebyen, samt opdateret på styringen af tryk og temperatur i vores Styring/Regulering/Overvågnings-system (SRO). Her er der brugt godt 0,9 mio.kr. mod budgetteret 1,1 mio. kr.

Vi er fortsat i gang med den større udskiftning af de ældste fjernvarmemålere. Desuden har vi skiftet til et nyt målerhjemtagningsprogram, da det eksisterende vil blive udfaset. I alt er der brugt 3,4 mio kr. mod budgettet på 3,5 mio. kr. på målere.

Lån og finansiering

I 2019 blev der optaget et nyt erhvervslån på 7,7 mio. I alt har Viborg Fjernvarme gældsforpligtelser ved udgangen af 2019 på 36 mio.kr. Viborg Fjernvarme har derudover en kassekredit på op til 25 mio.kr. til at håndtere likviditetsmæssige udsving fra drift og den løbende etablering af anlæg.

Vedrørende 2017 og 2018 har Forsyningstilsynet godkendt forrentning af egenkapitalen på 978 tkr., hvilket er medtaget i regnskabet for 2019.

Ledelse

Den daglige ledelse er uændret med Morten Abildgaard som direktør.

På årets ordinære generalforsamling blev Kristian Brøns Nielsen og Lars Munkøe nyvalgt. På det konstituerende bestyrelsesmøde blev Kristian Brøns Nielsen valgt som formand og Ole Anders Petersen blev genvalgt som næstformand.

Strategi og målsætninger

Viborg Fjernvarme har en klar virksomhedsstrategi:

- Reducere ledningstabet gennem en forbedring af ledningsnettets virkningsgrad
- Bedre udnyttelsesgrad af varmen hos de enkelte forbrugere
- Bedre udnyttelse af ledningskapaciteten gennem en højere tilslutningsgrad
- Yde en solid og omkostningseffektiv service i forhold til forbrugere
- Samarbejde med andre forsyningsvirksomheder

Strategien er solidt forankret i organisationen og er styrende for de indsatser, som igangsættes og gennemføres i sammenhæng med den daglige drift. De udviklingsrettede driftsomkostninger er målrettet omkostningseffektiveringer og skarpere indkøb. Desuden kunderettede aktiviteter med henblik på at sikre optimal udnyttelse af fjernvarmen hos forbrugere samt at øge tilslutningsprocenten.

Den langsigtede udvikling med anlægsinvesteringer er primært målrettet forbedringer i distributionsnettet.

Ny fjernvarmeorganisation

I forlængelse af Byrådets konstitueringsaftale fra 2017 har der været drøftelser mellem fjernvarmeaktørerne i Viborg by om en sammenlægning.

De direkte forhandlinger blev intensiveret i forlængelse af Viborg Fjernvarmes ordinære generalforsamling i april 2019. I juni 2019 orienterede parterne offentligheden om, at der var enighed om at etablere et nyt forbrugerejet selskab.

I gennem 2. halvår 2019 har parterne drøftet og fastlagt en konkret plan for sammenlægningen. Der er bred enighed blandt fjernvarmeaktørerne i Viborg by og Viborg kommune om at samle samtlige fjernvarmeaktiviteter i et nyt fælles forbrugerejet fjernvarmeselskab. Såfremt parternes besluttende organer godkender det, vil sammenlægningen blive gennemført med start i 2020.

Sammenlægningen vil danne ramme for en optimering af det samlede fjernvarmesystem med henblik på at skabe de optimale forudsætninger for omstilling til en tryk, grøn og billig fjernvarmeforsyning i Viborg i de kommende år. Det er forventningen, at distributionstabet vil blive yderligere nedbragt og at el-drevne varmepumper vil erstatte den nuværende varmeproduktion baseret på naturgas. Hertil kommer en lang række synergier ved sammenlægningen ift. mere direkte og sammenhængende forretningsprocesser, organisationsudvikling og systemoptimering.

Mere fjernvarme i fremtiden

Viborg by udvikler sig støt, ved at den eksisterende bygningsmasse renoveres og fortættes, samt ved at nye områder udlægges til beboelse og erhverv.

Som led i den grønne omstilling er det samtidig et landspolitisk mål at udfase fossile brændsler. Fjernvarmenettet er en hjørnesteen i realiseringen af dette mål.

Der er nationalpolitisk fokus på at optimere fjernvarmesektoren. Det kan betyde ændringer i de gældende rammevilkår, hvilket har stor betydning for, hvordan fjernvarmen udvikler sig fremover både i forhold til at understøtte den fremtidige byudvikling, men også i forhold til udviklingen i de eksisterende fjernvarmeforsynede områder. Ændringerne betyder blandt andet, at der fra 2019 i nye områder ikke kan pålægges ejendommene tilslutningspligt.

Viborg Fjernvarme tager ovenstående meget alvorligt og arbejder på at forbedre sin konkurrenceevne med henblik på altid at være det selvfølgelige valg, når man som forbruger skal vælge varmforsyning. Samtidig betyder det, at Viborg Fjernvarme nøje vil overveje, hvorvidt det er rentabelt og dermed fornuftigt at påtage sig forsyningspligten i nye store udstykningsområder.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke opstået uforudsete forhold efter regnskabsårets afslutning.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for 2019 er aflagt i overensstemmelse med Forsyningstilsynets bestemmelser og årsregnskabslovens bestemmelser for klasse A-virksomheder.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år og aflægges i danske kroner.

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 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 foreningen, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når foreningen som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå foreningen, 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.

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige risici og tab, der fremkommer, inden årsregnskabet aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætning indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til forbruger har fundet sted inden årets udgang, og såfremt indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget. Nettoomsætningen indregnes eksklusive moms og med fradrag af rabatter i forbindelse med salget.

Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter omkostninger, der afholdes for at opnå nettoomsætningen. I produktionsomkostninger indregnes indkøb af varme, der bliver målerregistreret som salg hos forbrugeren.

Distributionsomkostninger

Distributionsomkostninger omfatter omkostninger, der afholdes til distribution af varme, såsom ledningstab, vedligeholdelse af ledningsnettet, omkostninger til distributionspersonale og afskrivninger.

Administrationsomkostninger

I administrationsomkostninger indregnes omkostninger, der er afholdt til ledelse og administration, herunder lønomkostninger til det administrative personale og ledelsen samt omkostninger til kontorhold, IT, forbrugerinformation og afskrivninger.

Energispareomkostninger

Energispareomkostninger omfatter omkostninger, der afholdes til opnåelse af lovpligtige energibesparelser.

Andre driftsindtægter og –omkostninger

Andre driftsindtægter og driftsomkostninger indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til foreningens hovedaktiviteter.

Finansielle poster

Finansielle poster omfatter renteindtægter og –omkostninger, tinglysningsomkostninger, realiserede kursavancer og –tab vedrørende finansielle aktiver og forpligtelser samt kontantrabatter mv.

Årets resultat

I henhold til ”Lov om varmforsyning” kan der i varmeprisen indregnes alle nødvendige omkostninger samt en godkendt forrentning af indskudskapitalen. Foreningens resultat vil efter indregning af over- eller underdækninger altid udgøre 0 kr.

Foreningen har i året foretaget indregning af godkendt forrentning af indskudskapitalen. Godkendt forrentning af indskudskapitalen er indregnet som en udgift under finansielle omkostninger samt indtægtsført på foreningens egenkapital.

Årets over- eller underdækning opgøres som forskellen mellem omkostningerne og de indregnede indtægter efter varmforsyningsloven. Beløbet optages i balancen, enten som gæld eller tilgodehavende hos medlemmerne. I de efterfølgende år indgår beløbet i varmeprisdannelsen.

Ikke indregningsberettigede omkostninger angående dækning af krav vedrørende geotermiprojekt er indregnet som en udgift og indgår ikke i årets over- eller underdækning.

Balancen**Materielle anlægsaktiver**

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger.

Afskrivningsgrundlaget er kostpris efter fradrag af tilslutningsbidrag og byggemodningsbidrag.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen.

Der foretages lineære afskrivninger i overensstemmelse med Forsyningstilsynets bestemmelser baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Ledningsnet inkl. renoveringsomkostninger	15 år
Bygninger og distributionsanlæg	15 år
Målere	5 år
Fjernvarmeunits	20 år
Køretøjer, IT og øvrigt	5 år

Fortjeneste eller tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet.

Varebeholdninger

Varebeholdninger måles til genanskaffelsespriser, da disse ikke vurderes at afvige væsentlige fra faktiske kostpriser.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominal værdi.

Værdipapirer

Værdipapirer, der er indregnet under omsætningsaktiver, måles til dagsværdi på balancedagen.

Likvide beholdninger

Likvide beholdninger omfatter indeståender i pengeinstitutter og kontantbeholdninger.

Egenkapital

Egenkapitalen omfatter tilslutningsbidrag indbetalt før 1. marts 1981 med tillæg af forrentning af indskudskapital i henhold til Forsyningstilsynets godkendelse og med fradrag af ikke-indregningsberettigede omkostninger til dækning af krav vedrørende geotermiprojekt.

Skat

Skyldig skat indregnes i balancen med det beløb, der kan beregnes på grundlag af årets skattepligtige indkomst af skattepligtige sideordnede aktiviteter.

Gældsforpligtelser

Gældsforpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominal værdi.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen viser foreningens pengestrømme for året fordelt på driftsaktivitet, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet for året, årets forskydning i likvider samt likvider ved årets begyndelse og årets afslutning.

Pengestrømme fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som årets resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital samt betalt skat.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af anlægsaktiver samt værdipapirer.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet

Pengestrømme vedrørende finansieringsaktiviteter omfatter optagelse af lån og afdrag på rentebærende gæld.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger med fradrag af kortfristet gæld til pengeinstitutter.

RESULTATOPGØRELSE

		(Ej revideret)		
		Budget		
		2019	2019	2018
		t.kr.	t.kr.	t.kr.
Note				
1	Nettoomsætning	182.149	195.429	127.851
2	Produktionsomkostninger	-113.538	-131.739	-75.480
	Bruttoresultat	68.611	63.690	52.371
3	Distributionsomkostninger	-48.153	-51.567	-37.063
4	Administrationsomkostninger	-6.400	-6.682	-6.338
	Energispareomkostninger	487	-3.563	-6.438
	Andre driftsindtægter og -omkostninger	8	9	22
	Kapacitetsomkostninger i alt	-54.058	-61.803	-49.817
	Resultat før finansielle poster	14.553	1.887	2.554
	Finansielle indtægter	62	90	105
	Godkendt forrentning af indskudskapital	-978	-588	-575
	Finansielle omkostninger	-948	-1.389	-1.191
	Årets resultat før årsreguleringer	12.689	0	893
	Årets over-/underdækning	-12.689	0	-893
5	Forligsbeløb vedrørende Geotermiprojekt	-7.578	0	0
	Reg. af hensættelse til dækning af krav vedrørende Geotermiprojekt	6.000	0	-6.000
	Årets resultat	-1.578	0	-6.000
	Forslag til resultatdisponering			
	Disponeret fra foreningens egenkapital	-1.578	0	-6.000
	Disponeret i alt	-1.578	0	-6.000

BALANCE**A K T I V E R**

Note		31/12 2019	31/12 2018
		<u>t.kr.</u>	<u>t.kr.</u>
	Anlægsaktiver		
6	Materielle anlægsaktiver	<u>94.269</u>	<u>88.674</u>
	Omsætningsaktiver		
	Varebeholdninger		
	Råvarer og hjælpematerialer	<u>2.982</u>	<u>2.262</u>
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender hos forbrugere	6.103	5.217
7	Andre tilgodehavender	<u>10.222</u>	<u>9.597</u>
		<u>16.325</u>	<u>14.814</u>
	Værdipapirer	<u>1</u>	<u>1</u>
	Likvide beholdninger	<u>4.748</u>	<u>545</u>
	Omsætningsaktiver i alt	<u>24.056</u>	<u>17.622</u>
	Aktiver i alt	<u>118.325</u>	<u>106.296</u>

BALANCE**PASSIVER**

Note	<u>31/12 2019</u> <u>t.kr.</u>	<u>31/12 2018</u> <u>t.kr.</u>
8 Egenkapital	<u>19.197</u>	<u>19.797</u>
Hensatte forpligtelser		
Hensættelse til dækning af krav vedrørende geotermiprojekt	<u>0</u>	<u>6.000</u>
Hensatte forpligtelser i alt	<u>0</u>	<u>6.000</u>
Langfristede gældsforpligtelser		
9 Gæld til pengeinstitut	36.018	33.455
10 Anden gæld	<u>235</u>	<u>0</u>
	<u>36.253</u>	<u>33.455</u>
Kortfristede gældsforpligtelser		
Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	5.135	4.424
Tilbagebetaling til forbrugere	19.439	11.789
Leverandører af varer og tjenesteydelser	24.586	28.603
Resultat til indregning i kommende års priser	12.689	893
Skyldig skat	2	0
Anden gæld	<u>1.024</u>	<u>1.335</u>
	<u>62.875</u>	<u>47.044</u>
Gældsforpligtelser i alt	<u>99.128</u>	<u>80.499</u>
Passiver i alt	<u>118.325</u>	<u>106.296</u>
11 Eventualforpligtelser		
12 Pantsætninger og sikkerhedsstillelser		

PENGESTRØMSOPGØRELSE

Note	2019	2018
	t.kr.	t.kr.
Resultat før finansielle poster	14.553	2.554
13 Reguleringer	12.436	7.233
14 Ændring i driftskapital	1.328	3.480
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	28.317	13.267
Renteindbetalinger og lignende	62	105
Renteudbetalinger og lignende	-948	-1.191
Forlig, geotermiprojekt	-7.578	0
Pengestrømme fra driftsaktivitet	19.853	12.181
Køb af materielle anlægsaktiver, netto	-18.924	-20.767
Udlodning/salg af værdipapirer	0	56
Pengestrømme vedrørende investeringer	-18.924	-20.711
Optagelse af langfristede lån	7.698	26.200
Afdrag på langfristede lån	-4.424	-3.821
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	3.274	22.379
Ændring i likvider	4.203	13.849
Likvider primo	545	-13.304
Likvider ultimo	4.748	545
Likvider består af:		
Likvide beholdninger	4.748	545
	4.748	545

NOTER

Note	(Ej revideret)		
	2019	Budget	2018
	t.kr.	t.kr.	t.kr.
1 Nettoomsætning			
Varmebidrag	136.038	147.368	87.091
Incitamentsbidrag	-354	410	538
Fast bidrag	39.891	40.281	29.803
Målerleje	5.271	5.282	5.121
Fjernvarmeunit-bidrag	410	463	220
I alt salg af varme	181.256	193.804	122.773
Indregning af sidste års resultat i varmeprisen	893	1.625	5.078
	182.149	195.429	127.851
2 Produktionsomkostninger			
Varmekøb (forbrugersolgt andel)	113.538	131.739	75.480
3 Distributionsomkostninger			
Varmekøb (gadeledningstabsandel mv.)	28.341	30.568	18.830
Varmekøb (spædevandsforarbejdning)	106	160	45
Distributionstab i alt	28.447	30.728	18.875
El	901	1.243	951
Vand og tilsætningsstoffer	289	371	207
Reparation og vedligeholdelse af distributionsapparat mv.	2.017	2.123	1.507
Reparation og vedligeholdelse af ledningsnet mv.	787	1.089	774
Måleromkostninger	190	283	194
Brugerinstall./fjernvarmeunits	30	116	17
Personaleomkostninger	2.336	2.229	2.373
Afskrivninger	13.156	13.385	12.165
	48.153	51.567	37.063

NOTER

Note	2019 t.kr.	(Ej revideret)	2018 t.kr.
		Budget 2019 t.kr.	
4 Administrationsomkostninger			
Bestyrelse og generalforsamling ekskl. honorarer	343	397	579
Bestyrelseshonorar	380	402	370
Administrationsomkostninger	1.195	1.412	1.021
Administrative IT-omkostninger inklusive nets	850	825	711
Ekstraordinære juridiske omk. afledt af geotermisagen	864	300	1.237
Strukturændringer	251	1.000	140
Personaleomkostninger	2.361	2.186	2.152
Afskrivninger og gevinst ved salg af aktiver	156	160	128
	6.400	6.682	6.338

5 Forligsbetrag vedrørende Geotermiprojekt

Forligsbetrag vedrørende geotermiprojekt omfatter selve forligsbetraget på 6.361 t.kr. med tillæg af andel af Energi Viborg Kraftvarmes voldgiftsomkostninger på 1.217 t.kr., i alt 7.578 t.kr. Der er afholdt egne omkostninger til voldgiftssagen i årets løb på ca. 800 t.kr., som indgår under administrationsomkostninger.

Forsyningstilsynet er forespurgt, hvorvidt bl.a. de afholdte egne sagsomkostninger samt eksterne sagsomkostninger, kan indregnes i varmeprisen. Der foreligger på tidspunktet for aflæggelse af årsregnskabet ikke svar fra Forsyningstilsynet på fordelingen af omkostninger, der kan indregnes i varmeprisen og den del, som skal fragå i Viborg Fjernvarmes egenkapital. Der kan således komme ændringer til fordelingen af omkostninger, når Forsyningstilsynets afgørelse foreligger.

NOTER

Note	Lednings-	Bygninger og distri-	Målere	Fjern-	Køre-	I alt
	net	butions-		varme-	tøjer, IT og	
	t.kr.	anlæg	t.kr.	units	øvrigt	t.kr.
6 Materielle anlægsaktiver						
Kostpris primo	187.494	18.002	29.249	3.154	11.002	248.901
Tilgang	17.074	927	3.389	2.113	155	23.658
Modtaget byggemodningsbidrag	-3.105	0	0	0	0	-3.105
Modtaget tilslutningsbidrag	-1.629	0	0	0	0	-1.629
Kostpris ultimo	199.834	18.929	32.638	5.267	11.157	267.825
Afskrivninger primo	-116.120	-10.356	-23.829	-235	-9.687	-160.227
Årets afskrivninger	-8.851	-956	-2.694	-263	-565	-13.329
Afskrivninger ultimo	-124.971	-11.312	-26.523	-498	-10.252	-173.556
Regnskabsmæssig værdi						
31/12 2019	74.863	7.617	6.115	4.769	905	94.269
Regnskabsmæssig værdi						
31/12 2018	71.374	7.646	5.420	2.919	1.315	88.674

NOTER

Note	31/12 2019 t.kr.	31/12 2018 t.kr.
7 Andre tilgodehavender		
Tilgodehavende moms	9.983	8.945
Øvrige tilgodehavender	239	652
	10.222	9.597
8 Egenkapital		
Egenkapital primo	19.797	25.222
Forrentning af indskudskapital i henhold til Forsyningstilsynets godkendelse	978	575
Årets overførte underskud vedrørende geotermiprojekt	-1.578	-6.000
	19.197	19.797
9 Gæld til pengeinstitut		
Erhvervslån, Danske Bank	11.500	13.500
Erhvervslån, Danske Bank	21.955	24.379
Erhvervslån, Danske Bank, finansiering af geotermi-forlig	7.698	0
Heraf forfalder inden for 1 år	-5.135	-4.424
	36.018	33.455
Andel af gæld, der forfalder efter 5 år	14.822	15.261
10 Anden gæld		
Feriepenge til indefrysning	235	0
Heraf forfalder inden for 1 år	0	0
	235	0
Andel af gæld, der forfalder efter 5 år	0	0

NOTER**Note****11 Eventualforpligtelser**

Erstatningsforeningen Fjernvarmesagen har i foråret 2015 anlagt erstatningssag mod den tidligere ledelse i Viborg Fjernvarme i relation til fjernvarmeforbrugernes tab som følge af geotermiprojektet. I denne forbindelse har Viborg Fjernvarme modtaget procestilvarsling, hvorved Erstatningsforeningen Fjernvarmesagen forbeholder sig ret til på et senere tidspunkt at indlede retslige skridt mod Viborg Fjernvarme.

12 Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

Foreningen har til sikkerhed for bankmellemværende, som på balancedagen udgør netto 36.417 t.kr., afgivet pant på 1.500 t.kr. i én af foreningens ejendomme samt pant på 66.500 t.kr. i distributionspumper, pumpestationer og ledningsnettet.

Den regnskabsmæssige værdi af pantsatte aktiver udgør pr. 31. december 2019 i alt 82.480 t.kr.

NOTER

	2019	2018
	t.kr.	t.kr.
Note		
13 Reguleringer		
Korrektion af resultat fra tidligere år indregnet under omsætning	-893	-5.078
Af- og nedskrivninger af materielle anlægsaktiver	13.329	12.311
	12.436	7.233
14 Ændring i driftskapital		
Ændring i varebeholdninger	-720	-127
Ændring i tilgodehavender	-625	272
Ændring i leverandørgæld mv.	-4.093	6.129
Ændring i skyldig skat	2	0
Ændring i forbrugermellemværender	6.764	-2.794
	1.328	3.480

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.”

Morten Abildgaard (CPR valideret)

Direktør

Serienummer: PID:9208-2002-2-626791988922

IP: 217.198.xxx.xxx

2020-04-06 09:52:34Z

NEM ID 

Peter Juhl (CPR valideret)

Bestyrelses-medlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-055404642112

IP: 87.63.xxx.xxx

2020-04-06 09:58:20Z

NEM ID 

Ole Anders Petersen (CPR valideret)

Bestyrelses-medlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-486549583324

IP: 195.215.xxx.xxx

2020-04-06 10:14:45Z

NEM ID 

Lars Peter Munkøe (CPR valideret)

Bestyrelses-medlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-981828323601

IP: 62.44.xxx.xxx

2020-04-06 10:39:31Z

NEM ID 

Tina Malin Weilert (CPR valideret)

Bestyrelses-medlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-293778796151

IP: 217.198.xxx.xxx

2020-04-06 11:29:32Z

NEM ID 

Leif Duus (CPR valideret)

Bestyrelses-medlem

Serienummer: PID:9802-2002-2-447438045968

IP: 178.157.xxx.xxx

2020-04-06 11:47:43Z

NEM ID 

Allan Clifford Christensen (CPR valideret)

Bestyrelses-medlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-078195798238

IP: 80.161.xxx.xxx

2020-04-06 16:09:53Z

NEM ID 

Frank Riis (CPR valideret)

Bestyrelses-medlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-822886709227

IP: 85.203.xxx.xxx

2020-04-07 14:57:11Z

NEM ID 

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

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

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

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

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

PENNEO

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

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

Benjamin Galacho (CPR valideret)

Bestyrelses-medlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-299309022591

IP: 217.198.xxx.xxx

2020-04-08 06:02:44Z

NEM ID 

Kristian Brøns Nielsen (CPR valideret)

Bestyrelses-formand

Serienummer: PID:9208-2002-2-384330972628

IP: 92.246.xxx.xxx

2020-04-08 09:11:46Z

NEM ID 

Claus Søndergaard Nielsen (CVR valideret)

Statsautoriseret revisor

Serienummer: CVR:32093272-RID:31289325

IP: 89.249.xxx.xxx

2020-04-08 09:16:46Z

NEM ID 

Henrik Lundsgaard (CVR valideret)

Statsautoriseret revisor

Serienummer: CVR:32093272-RID:18146935

IP: 89.249.xxx.xxx

2020-04-08 10:19:51Z

NEM ID 

Penneo dokumentnøgle: ELJEY-L4TLX-587Q7-2Q605-F8UY2-UNG14

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

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

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

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

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