

# **Brande Fjernvarme A.m.b.a.**

**CVR-nr. 58 17 66 13**

## **Årsrapport**

**1. juni 2016 - 31. maj 2017**

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på selskabets ordinære generalforsamling den 28. september 2017.

---

Dirigent

## **Indholdsfortegnelse**

---

	<b><u>Side</u></b>
Generalforsamling	1
<b>Påtegninger</b>	
Ledelsespåtegning	2
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	3
<b>Ledelsesberetning</b>	
Selskabsoplysninger	6
Hovedtal og nøgletal	7
Ledelsesberetning	9
<b>Årsregnskab 1. juni 2016 - 31. maj 2017</b>	
Anvendt regnskabspraksis	13
Resultatopgørelse	18
Balance	19
Noter	21

## Generalforsamling

---

I henhold til vedtægterne skal der afholdes ordinær generalforsamling inden udgangen af september måned.

Datoen er tidligere fastsat til torsdag den 28. september 2017 kl. 19.30.

Dagsordenen er følgende:

1. Valg af dirigent og referent.
2. Aflæggelse af formandsberetning.
3. Det reviderede årsregnskab fremlægges til godkendelse.
4. Budget for indeværende driftsår fremlægges.
5. Forslag fra bestyrelsen, herunder fremlæggelse af investeringsplan for kommende år.
6. Indkomne forslag fra andelshavere/varmeaftagere.  
Forslag skal fremsendes til værkets kontor senest mandag den 18. september 2017.
7. Valg af medlemmer til bestyrelsen.  
På valg er:  
Henrik Kraglund  
Eivin Joensen
8. Valg af suppleanter til bestyrelsen.  
På valg er:  
1. suppleant Michael Møller  
2. suppleant Ebbe Glarborg
9. Valg af statsautoriseret revisor.  
På valg er Partner Revision.
10. Eventuelt.

## **Ledelsespåtegning**

---

Bestyrelse og direktion har dags dato aflagt årsrapporten for regnskabsåret 1. juni 2016 - 31. maj 2017 for Brande Fjernvarme A.m.b.a.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, og efter vor opfattelse giver årsregnskabet et retvisende billede af selskabets aktiver og passiver, finansielle stilling samt resultat.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Brande, den 11. september 2017

### **Direktion**

Henning Mikkonen

### **Bestyrelse**

Henrik Kraglund  
formand

Eivin Joensen  
næstformand

Jette Harrild  
sekretær

Carsten Kvist  
kasserer

Freddy Pedersen

## **Den uafhængige revisors revisionspåtegning**

---

### **Til andelshaverne i Brande Fjernvarme A.m.b.a.**

#### **Konklusion**

Vi har revideret årsregnskabet for Brande Fjernvarme A.m.b.a. for regnskabsåret 1. juni 2016 - 31. maj 2017, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance og noter. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. maj 2017 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juni 2016 - 31. maj 2017 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

#### **Grundlag for konklusion**

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med 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.

#### **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**

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

## Den uafhængige revisors revisionspåtegning

---

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

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

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

## **Den uafhængige revisors revisionspåtegning**

---

### **Udtalelse om ledelsesberetningen**

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

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

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemlæse ledelsesberetningen og iden 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.

Brande, den 11. september 2017

### **Partner Revision**

statsautoriseret revisionsaktieselskab  
CVR-nr. 15 80 77 76

**Bjarne Ulrik Pedersen**  
statsautoriseret revisor

**Ole Jespersen-Skree**  
statsautoriseret revisor

## Selskabsoplysninger

---

<b>Selskabet</b>	Brande Fjernvarme A.m.b.a. Præstevænget 11 7330 Brande  Telefon: 97 18 03 43 Telefax: 97 18 43 03 Hjemmeside: <a href="http://www.brande-fjernvarme.dk">www.brande-fjernvarme.dk</a> E-mail: <a href="mailto:post@brande-fjernvarme.dk">post@brande-fjernvarme.dk</a>  CVR-nr.: 58 17 66 13 Stiftet: 4. april 1956 Hjemsted: Ikast-Brande Regnskabsår: 1. juni - 31. maj
<b>Bestyrelse</b>	Henrik Kraglund Eivin Joensen Jette Harrild Carsten Kvist Freddy Pedersen
<b>Direktion</b>	Henning Mikkonen
<b>Revision</b>	Partner Revision statsautoriseret revisionsaktieselskab Torvegade 22 7330 Brande



## Hovedtal og nøgletal

	2016/17	2015/16	2014/15	2013/14	2012/13	2011/12
Pris pr. MWh	300	300	300	300	300	310
Pris pr. m2	18	20	24	31	39	40
Målerleje	650	650	650	650	650	662
Årlige omkostninger inkl. moms standardhus*	10.525	10.850	11.500	12.638	13.938	14.341
Tilsluttede målere	1.160	1.142	1.137	1.126	1.123	1.094
Antal tilsluttede m2	307.070	297.875	297.461	274.025	272.348	266.433
Produktion af varme (MWh) motor	12	58	7	109	4.045	9.278
Produktion af varme (MWh) fliskedel	25.221	26.898	25.455	24.476	25.556	14564
Indfyret flis i ton	7.762	8.617	8.356	7.652	8.547	4954
Produktion af varme (MWh) gaskedler	12.919	10.807	10.171	9.032	9.972	11.974
Produktion af varme i alt (MWh) ab værk	37.455	38.734	36.379	32.576	38.303	35.340
Salg af varme (MWh) forbrugsstatistik	31.359	30.999	28.543	25.971	30.881	27.362
Ledningstab i %	16,00	20,00	21,54	20,28	19,38	22,57
Årets graddag (Billund normalt år: 3451)	2.997	3.022	2.929	2.831	3.382	3.094
I % af normalt år	87,0	88,0	84,9	82,0	98,0	89,7
Salg af el (MWh)	12	57	6	89	3.210	7.765
Gasforbrug kedel (m3)	1.080.515	901.259	847.292	752.326	827.875	1.078.906
Gasforbrug motor (m3)	4.439	12.784	2.433	20.874	710.023	1.716.919
Gasforbrug i alt	1.084.954	914.023	849.725	773.200	1.537.898	2.795.825
Virkningsgrad varme motor	50	50	50,1	50,1	50,1	50,1
Virkningsgrad el motor	41	41	41,1	41,1	41,1	41,1
Ton Co2 udledt	2.449	2.065	1.717	1.739	3.473	6.310

\* 130 m<sup>2</sup> og et årligt forbrug på 18,1 MWh

## **Ledelsesberetning**

---

Brande Fjernvarme har til opgave at producere fjernvarme og elektricitet samt vedligeholde og udbygge ledningsnettet og produktionsapparatet.

Der er pr. 31.05.2017 tilsluttet 1.160 målere (ca. 1.600 forbrugere) og et samlet boligareal at opvarme på 307.070 m<sup>2</sup>. Der har i årets løb været en tilgang på 18 målere og 9.195 m<sup>2</sup>.

Værkets produktionsanlæg, 2 gaskedler, som producerer varme og 2 gasmotorer, som producerer både el og varme, har fungeret upåklageligt året igennem – i det omfang, de har været i drift. Hertil kommer varme-produktionen på varmepumpen, som er installeret på BTX (Brandtex), og som stort set kun producerer til varmemeforbrug på BTX.

Varmeproduktionen på flisværket har nu lavet den femte helårsproduktion i forhold til værkets regnskabsår. På grund af endnu en mild vinter har flisanlægget produceret 70 % af årsproduktionen af fjernvarme, fordi en mild vinter skaber mindre behov for at producere fjernvarme ved brug af (dyr) naturgas.

Værket har i årets løb gennemført endnu et stort renoveringsprojekt på Fuglevænget/Ørbækvej og Blichersvej, hvortil kommer mindre reparationer og vedligeholdelsesopgaver.

Brande Fjernvarme har udarbejdet en varmeplan for hele Brande by, som er inddelt i 6 områder, som successivt vil blive forsynet med fjernvarme. Forventningen om, at året 2016/17 ville blive præget af arbejdet med at udrulle fjernvarmen til de nye områder, kunne heller ikke denne gang indfries, da Brande Fjernvarme indtil videre ikke har kunnet tilvejebringe et efter politikernes mening tilstrækkelig robust projekt, da interessen for at blive tilsluttet Brande Fjernvarme generelt har været for lille.

### **Året 2016/17**

2016/17 har igen været et godt år for Brande Fjernvarme og dermed for forbrugerne.

### **Flisværk**

Flisværket, som blev igangsat i oktober 2011, producerer fortsat fjernvarme over al forventning. Faktisk er som nævnt 70 % af årets totale varmeproduktion produceret på flisanlægget, nemlig 25.221 MWh ud af den totale produktion på 37.455 MWh.

### **Drift**

Der er i regnskabsåret produceret 37.445 MWh varme (38.734 MWh året før), og der er solgt beskedne 12 MWh el (57 MWh året før - 15.100 MWh i 2009/10!), eller i alt en energiproduktion på 37.467 MWh (38.791 MWh året før). Til at producere denne energi er der dels brugt naturgas, nemlig 1.084.954 m<sup>3</sup> gas (914.043 m<sup>3</sup> året før) dels 7.762 tons flis (ca. 260 lastbillæs!) (8.617 tons året før).

Der er registreret et ledningstab på 16 % af den producerede varmemængde mod 20 % sidste år. Et ledningstab på dette niveau er meget tilfredsstillende og er selvfølgelig i stort omfang resultatet af et ledningsnet, som er under konstant forbedring.

## Ledelsesberetning

---

Graddagetallet for året blev 2.997 – året før 3.022 – hvilket er enestående lavt.

### CO2-udledning

CO2-udledningen har været 2.449 tons (2.065 tons sidste år), hvor den i det seneste hele regnskabsår, hvor flisanlægget ikke var taget i anvendelse, udgjorde 9.843 tons.

### Økonomi

Brande Fjernvarmes omsætning er stort set uændret i forhold til sidste år.

Forbrugerne har skullet betale 300 kr./MWh + moms for det variable forbrug (også 300 kr. året før), 18 kr. pr. m<sup>2</sup> + moms i fast bidrag (effektbidraget) (20 kr. året før) og 650 kr. + moms i målerleje (uændret). I penge svarer det til 15,7 mio. kr. mod sidste års 16,2 mio. kr. – alle beløb uden moms. Glemmes skal det dog ikke, at forbrugerne har været begunstiget af, at varmesæsonen har været mere end 10 % varmere/billigere end et normalår.

Årets regnskabsmæssige resultat ifølge årsrapporten viser en underdækning (underskud) på ca. 3,8 mio. kr.

Den oparbejdede overdækning er i stort omfang straks tilbageført til forbrugerne, da værket ved prisfastsættelsen af dette års pris havde en forventning om et underskud på godt og vel 5,0 mio. kr.

Budgettet for 2017/18 skal ifølge varmforsyningsloven udvise et 0-resultat. Derfor har Brande Fjernvarme igen kunnet reducere varmeudgiften for forbrugerne, så den nu består af en pris på 290 kr. + moms pr. MWh for det variable forbrug (forbrugsbidrag) og 16 kr. + moms pr. m<sup>2</sup> i fast afgift (effektbidrag). Her er prisen reduceret med 2 kr. pr. m<sup>2</sup> (2,50 kr. inkl. moms), svarende til en prisreduktion for forbrugerne på 0,75 mio. kr. Prisen for målerleje (abonnementsbidrag) er fastsat til (uændret) 650 kr.

Endelig blev det vedtaget, at 3. rate af de 4 ordinære rater for 2016/17 ikke skulle betales. Prisreduktionen betød for forbrugerne en besparelse på ca. 4,2 mio kr. ekskl. moms (5,25 mio. kr. inkl. moms).

For et standardhus, som defineres som en bolig på 130 m<sup>2</sup> og med et forbrug på årsbasis på 18,1 MWh, betyder det en årlig udgift på 9.974 kr. inkl. moms. (2016/17: 10.525 kr., 2015/16: 10.850 kr., 2014/15: 11.500 kr., 2013/14: 12.638 kr., 2012/13: 13.938 kr., 2011/12: 14.341 kr., 2010/11: 15.812 kr., 2009/10: 21.400 kr.). Der er altså tale om en reduktion på 551 kr. i forhold til året før.

Den lavere m<sup>2</sup>-pris giver Brande Fjernvarme en endnu bedre konkurrenceevne, som forbrugerne gerne skulle få glæde af, når der kommer flere forbrugere på fjernvarmenettet.

## Ledelsesberetning

---

Ifølge Energitilsynets hitliste over fjernvarmepriserne på årsbasis for landets ca. 400 rapporteringspligtige værker er Brandes og nabokommunernes placeringer (opgjort pr. 6. marts 2017) følgende:

6	(1)	Give Fjernvarme Amba	kr. 7.253
11	(2)	Brande Fjernvarme Amba	kr. 7.894 *)
(68	(51)	Brande Fjernvarme Amba	kr. 10.525) *)
36	(56)	Nørre Snede Varmeværk, værk 1	kr. 9.475
79	(49)	Ikast Værkerne Varme A/S	kr. 10.880
98	(105)	Ejstrupholm Varmeværk	kr. 11.288
175	(260)	Blåhøj Energiselskab Amba	kr. 12.678
266	(248)	Herning/EnergiGruppen Jylland	kr. 14.607

\*) Brande Fjernvarme indberettede en samlet udgift på 10.525 kr. for ”standardhuset”, men oplyste samtidig til Energitilsynet, at forbrugerne ville få ”eftergivelse” af 1 termin svarende til ¼ af årsudgiften. Den faktiske årsudgift blev derfor på 7.894 kr. eller det 11.-billigste af alle værker i Danmark.

Sidste års placering er vist i parentes.

KommuneKredit har i årets løb givet lån på yderligere 10,6 mio. kr. til især de tidligere nævnte renoveringsopgaver. Der er tale om lån optaget i KommuneKredit med en 25-årig løbetid og en fast rente på knap 1,5 %.

### **Brande Energicentral (version 1)**

Som tidligere omtalt har Brande Fjernvarme over det seneste par år spillet en afgørende rolle i forsøget på at etablere ”Brande Energicentral” med det formål at etablere et sammenhængende vedvarende energisystem i Brande. Planen var at forbinde energitunge industrier med Brande Fjernvarme og derved opnå synergieffekter, der ville medføre mindre ressourceforbrug. Dette skulle da indebære udnyttelse af industriel overskudsvarme og minimering af fossil brændselsanvendelse.

Det blev beregnet, at alene den overskudsvarme, som nabovirksomhederne til Brande Fjernvarme sender op gennem skorstenene var (og fortsat er) 3 gange større end Brande Fjernvarmes årlige produktion af fjernvarme. Slutrapporten (en 29 siders rapport) konkluderede meget trist:

Citat:

*Der er en dobbelt læring fra Brande. Med det enorme overskudsvarmepotentiale der er til stede, ”skal” det kunne lade sig gøre at udnytte dette til fjernvarmeformål – hvis ikke det kan lykkes her, så kan det ingen steder.*

Citat slut.

## **Ledelsesberetning**

---

Men Brande Energicentral i version 1 viste sig umulig at gennemføre. Statens afgiftspolitik umuliggjorde gennemførelse.

### **Brande Energicentral (version 2)**

Herefter forsøgte Brande Fjernvarmes bestyrelse at etablere et samarbejde med nabovirksomhederne i en konstruktion, som skulle kunne løse afgiftsproblematikken. Der var tale om en meget kompliceret og kostbar konstruktion. Alternativet var at forsøge at ”gå enegang” ved at udbygge det bestående anlæg, hvilket i så fald jo ikke vil løse problemet med overskudsvarmen, men dog sikre at kapaciteten kunne udvides tilstrækkeligt til, at resten af byen kan få mulighed for at blive tilsluttet fjernvarmen. Denne konstruktion forudsatte dog politisk opbakning, og forinden dette blev søgt, blev der arbejdet på en 3. model.

### **Brande Energicentral (version 3)**

Der åbnede sig nemlig nogle interessante muligheder. I udgangspunktet var der tale om en varmepumpeløsning, som fortsat skulle baseres på overskudsvarme fra KMC. Brande Fjernvarme fik derfor udarbejdet et såkaldt projektforslag til politikernes godkendelse, hvilket skete den 17.5.2016.

Men umiddelbart efter godkendelsen opstod muligheden for at installere en kæmpestor Rolls Royce varmepumpe. Da Brande Fjernvarme alene ikke kunne aftage tilstrækkelig varme til at muliggøre denne meget interessante model, blev planen om at lade værkerne i Ejstrupholm og Nørre Snede indgå, fostret.

Folketingspolitikerne i form af ressortministeren (klimaministeren) ville det dog anderledes. Der blev antydnet muligheden for, at mindre værker ville kunne få frit brændselsvalg. Og da faldt Ejstrupholm og Nørre Snede fra i håb om at kunne etablere egne nye anlæg.

### **Brande Energicentral (version 4)**

Herefter måtte Brande Fjernvarme igen gå enegang! Efter megen ingeniør-, jurist- og revisionsindsats lykkedes det Brande Fjernvarme i samarbejde med projektselskabet IESenergy at udarbejde et robust projekt baseret på udnyttelse af overskudsvarme fra KMC med anvendelse af ovennævnte Rolls Royce motor. Alt var på plads – men en sen martsdag i 2017 faldt der en bombe i form af et lovforslag, som pålagde værkerne at betale en betydelig afgift til staten for at aftage overskudsvarme. Brande Fjernvarme kunne herefter meddele Ikast-Brande Kommune (og omverdenen), at gennemførelsen af projektet blev indstillet, fordi en afgift på 22,80 Euro pr. GJ (82 kr. pr. MWh) fjernede projektets robusthed.

Brande Fjernvarme er jo i samme situation som alle andre kraftvarmeværker i Danmark, idet en betydelig betaling for at stå til rådighed for elsystemet bortfalder ved udgangen af 2018. Denne betaling udgør 5½-6½ mio. kr. på årsbasis eller det der svarer til ca. 5.000 kr. pr. måler. Da det er Brande Fjernvarmes bestyrelse voldsomt magtpåliggende at afbøde den kommende prisstigning mest muligt, har Brande Fjernvarme arbejdet videre med en anden mulighed. Kort fortalt drejer det sig om at trække varmen ud af udeluften (som vel ikke beskattes?!) samtidig med forhåbentlig at kunne supplere med noget overskudsvarme og/eller kølebehov hos AKM og/eller Bestseller i forbindelse med begge virksomheders meget markante udvidelser. I skrivende stund lægges der sidste hånd på projekterne, som der nok vil kunne berettes lidt mere om i forbindelse med den kommende generalforsamling.

## **Ledelsesberetning**

---

### **Udbygningsplanerne for fjernvarmen i Brande by**

Fortsat gælder, at Brande Fjernvarme har en plan for udrulning af fjernvarme over hele byen – både fordi det vil gavne de bestående forbrugere i et vist omfang, men ikke mindst fordi Brande Fjernvarme føler sig forpligtet til at levere billig fjernvarme til den del af byen, som i dag ikke er tilsluttet fjernvarmenettet. Det har der hidtil ikke været den store opbakning til, men alligevel har Brande Fjernvarme ufortrødent arbejdet videre på at udvikle et projekt, som vil være til fordel for både nuværende og kommende forbrugere.

### **Personaleforhold**

Der er uændret medarbejderstab på værket. Driftsleder Henning Mikkonen og smedene Niels Nielsen og Lars Andersen håndterer fortsat værket på bedste vis. Holger Skott har som administrativ medarbejder med en ugentlig arbejdsdag været en god aflastning for Henning Mikkonen og bestyrelsen. Bestyrelsen fik genvalgt Jette Harrild, Freddy Pedersen og Carsten Kvist, mens Eivin Joensen og Henrik Kraglund ikke var på valg.

Alt har fungeret rigtig godt – tak til alle for jeres bidrag hertil.

### **Et kig ind i den nære fremtid**

Brande Fjernvarme har fast pris på flis flere år frem. Det forventede forbrug er dog beskedent, da en varmepumpeløsning vil reducere behovet meget betydeligt. Naturgassen vil blive købt til dagsprisen – der forventes nemlig praktisk taget intet forbrug af naturgas, når varmepumpeprojektet er gennemført.

Men den helt store opgave i dette varmeår bliver selvfølgelig at gennemføre det kæmpestore varmepumpeprojekt, som vil gøre det muligt at udvide fyringskapaciteten og dermed sikre nuværende og kommende forbrugere den lavest tænkelige fjernvarmepris.

Mere herom på næste års generalforsamling.

## **Anvendt regnskabspraksis**

---

Årsrapporten for Brande Fjernvarme A.m.b.a. er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for en klasse B-virksomhed. Herudover har virksomheden valgt at følge enkelte regler for klasse C-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, 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.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden. Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af eventuelle afdrag samt tillæg/fradrag af den akkumulerede amortisering af forskellen mellem kostpris og nominelt beløb. Herved fordeles kurstab og kursgevinst over aktivets eller forpligtelsens løbetid.

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

## Anvendt regnskabspraksis

---

### Hvile-i-sig-selv princippet

#### *Over- og underdækninger*

Selskabet er underlagt det særlige hvile-i-sig-selv princip i henhold til varmforsyningsloven. Princippet medfører, at årets over- eller underdækning skal tilbageføres eller kan opkræves hos forbrugerne ved indregning i efterfølgende års priser. Årets over- eller underdækning indregnes derfor som henholdsvis en omkostning eller en indtægt i resultatopgørelsen. Den akkumulerede over- eller underdækning efter varmforsyningslovens regler er udtryk for et mellemværende med forbrugeren og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

#### *Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling*

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

Tidsmæssige forskelle mellem indregning i varmeprisen og i årsrapporten udtrykker således enten en udsendt eller fremsendt betaling fra forbrugerne i forhold til den regnskabsmæssige værdi, der vil udlignes over tid. Forskellene indregnes i balancen under henholdsvis tilgodehavender eller hensatte forpligtelser.

## Resultatopgørelsen

### **Nettoomsætning**

Selskabets nettoomsætning omfatter salg af varme og el produceret på selskabets eget decentrale kraftvarmeanlæg. Herudover indeholder nettoomsætningen faste afgifter og målerleje. I nettoomsætningen indregnes desuden Co2-tilskud og eventuelle andre offentlige ydelser, der knytter sig til produktion eller levering af el. Nettoomsætningen indregnes ekskl. moms og afgifter opkrævet på vegne af tredjepart.

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

Salg af el indregnes på leveringstidspunktet.

### **Produktionsomkostninger**

Produktionsomkostninger indeholder alle omkostninger inkl. regnskabsmæssige anlægsafskrivninger ved produktion af varme og el, herunder brændselsomkostninger og køb af varme hos ekstern leverandør. Omkostningerne måles principielt frem til energiens afgang fra produktionsenheden og ved begyndelsen af distributionsnettet og omfatter således også akkumuleringstanke. Varmetab ved produktion indgår, men ikke ledningstab i distributionsnet.



## **Anvendt regnskabspraksis**

---

### **Distributionsomkostninger**

Distributionsomkostninger indeholder alle omkostninger inkl. regnskabsmæssige afskrivninger fra produktionssted til slutforbruger, herunder drift og vedligeholdelse af ledningsnet og ledningstab.

### **Administrationsomkostninger**

Administrationsomkostninger indeholder omkostninger til ledelse og administration af fjernvarmeværkets primære aktivitet, herunder afregning med forbrugerne, kontorhold, administrativ it, revision og afskrivninger på aktiver, der benyttes til administration.

### **Andre driftsindtægter og driftsomkostninger**

Andre driftsindtægter og driftsomkostninger indeholder regskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktivitet, herunder lejeindtægter fra midlertidig udleje af produktionsfaciliteter.

### **Finansielle poster**

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og rentekomkostninger samt realiserede og urealiserede kursavancer og -tab vedrørende finansielle aktiver og forpligtelser. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

### **Skat af årets resultat**

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, og direkte i egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen.

Som følge af hvile-i-sig-selv princippet er der ikke basis for at indregne udskudt skatteaktiv.

## **Balancen**

### **Materielle anlægsaktiver**

Materielle anlægsaktiver omfatter grunde og bygninger, produktionsanlæg inkl. akkumuleringstanke samt ledningsnet og andre tekniske anlæg. Desuden omfatter materielle anlægsaktiver biler, it-udstyr og inventar.

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger og nedskrivninger. Der afskrives ikke på grunde og beboelsejendomme.

Afskrivningsgrundlaget er kostpris med fradrag af forventet restværdi efter afsluttet brugstid.

## Anvendt regnskabspraksis

---

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug. For aktiver, hvor selskabet deltager i fremstillingen, omfatter kostprisen omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og direkte lønforbrug.

Grunde og bygninger, øvrige produktionsanlæg og ledningsnettet er værdiansat med udgangspunkt i de principper, der danner grundlag for de skattemæssige indgangsværdier ved skattepligtens indtræden. Grunde og bygninger er værdiansat med udgangspunkt i de offentlige ejendomsværdier. Udgangspunktet for produktionsanlæg og ledningsnet m.v. er de oprindelige kostpriser, hvis disse er kendte, eller genanskaffelsesværdier tilbagereguleret til anskaffelsestidspunkterne. Fra disse værdier er fratrukket beregnede afskrivninger fra anskaffelsestidspunktet i forhold til den forventede levetid for de forskellige aktivgrupper.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Bygninger	40 år
Produktionsanlæg og maskiner	20-30 år
Ledningsnet	40 år
Biler og inventar	5-10 år

Aktiver med en kostpris på under 13 t.kr. pr. enhed indregnes i anskaffelsesåret som omkostninger i resultatopgørelsen.

Tilslutningsbidrag opkrævet hos forbrugerne fratrækkes i kostprisen for det pågældende ledningsnets kostpris, hvorved bidraget indtægtsføres over 40 år, svarende til forventet brugstid for ledningsnettet. Herved tilstræbes en symmetrisk resultatføring af indtægter og omkostninger.

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

### Nedskrivning på anlægsaktiver

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

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

Som genindvindingsværdi anvendes den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettoindtægter fra anvendelsen af aktivet eller aktivgruppen.

## **Anvendt regnskabspraksis**

---

### **Tilgodehavender**

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

### **Periodeafgrænsningsposter**

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

### **Værdipapirer**

Børsnoterede værdipapirer, der er indregnet under omsætningsaktiver, måles til dagsværdi på balancedagen. Øvrige værdipapirer måles til kostpris.

### **Selskabsskat og udskudt skat**

Aktuelle skattetilgodehavender og -forpligtelser indregnes i balancen med det beløb, der kan beregnes på grundlag af årets forventede skattepligtige indkomst reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte acontoskatter. Skattetilgodehavender og -forpligtelser præsenteres modregnet i det omfang, der er legal modregningsadgang, og posterne forventes afregnet netto eller samtidig.

Udskudt skat er skatten af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser opgjort på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

### **Gældsforpligtelser**

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu med fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder indregnes de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Andre gældsforpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi.

### **Periodeafgrænsningsposter**

Under periodeafgrænsningsposter indregnes modtagne betalinger vedrørende indtægter i de efterfølgende år.

## Resultatopgørelse 1. juni - 31. maj

---

<u>Note</u>	<u>2016/17</u>	<u>2015/16</u>
1 Nettoomsætning	17.987.960	20.278.569
2 Produktionsomkostninger	-12.956.019	-13.986.693
<b>Bruttoresultat</b>	<b>5.031.941</b>	<b>6.291.876</b>
3 Distributionsomkostninger	-5.209.853	-6.337.626
4 Administrationsomkostninger	-3.014.949	-2.205.820
Andre driftsindtægter	286.961	238.347
<b>Resultat før finansielle poster</b>	<b>-2.905.900</b>	<b>-2.013.223</b>
5 Finansielle poster, netto	-1.423.857	-1.454.887
<b>Resultat før årsreguleringer</b>	<b>-4.329.757</b>	<b>-3.468.110</b>
Årets over-/underdækning	3.821.666	1.890.010
Andre tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling	508.091	1.578.100
<b>Årets resultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Balance 31. maj**


---

<b>Aktiver</b>		<u>2017</u>	<u>2016</u>
<u>Note</u>			
<b>Anlægsaktiver</b>			
6	Grunde og bygninger	11.472.383	11.908.344
6	Produktionsanlæg	13.917.954	15.788.934
6	Ledningsnet	50.632.230	45.043.268
6	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	1.382.991	1.629.566
6	Anlæg under opførelse	3.584.787	998.247
	Materielle anlægsaktiver i alt	<u>80.990.345</u>	<u>75.368.359</u>
	<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b><u>80.990.345</u></b>	<b><u>75.368.359</u></b>
<b>Omsætningsaktiver</b>			
	Andre tilgodehavender	<u>3.032.476</u>	<u>1.988.506</u>
	Tilgodehavender i alt	<u>3.032.476</u>	<u>1.988.506</u>
	Værdipapirer	<u>17.300</u>	<u>17.300</u>
	<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b><u>3.049.776</u></b>	<b><u>2.005.806</u></b>
	<b>Aktiver i alt</b>	<b><u>84.040.121</u></b>	<b><u>77.374.165</u></b>

## Balance 31. maj

<b>Passiver</b>		2017	2016
<u>Note</u>		<u>          </u>	<u>          </u>
<b>Egenkapital</b>			
	Egenkapital	0	0
	Overført resultat	0	0
	<b>Egenkapital i alt</b>	<b><u>0</u></b>	<b><u>0</u></b>
<b>Gældsforpligtelser</b>			
7	Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger	17.818.913	18.327.007
8	Gæld til realkreditinstitutter	50.558.975	43.550.725
	Langfristede gældsforpligtelser i alt	<u>68.377.888</u>	<u>61.877.732</u>
8	Kortfristet del af langfristet gæld	3.398.523	2.972.392
	Gæld til pengeinstitutter	1.965.971	1.722.279
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	4.061.868	1.611.849
7	Overdækning til indregning i efterfølgende års pris	3.975.475	7.797.141
	Gæld til varmemefbrugere (forbrugsafregninger)	1.350.566	507.447
	Anden gæld	638.357	597.621
	Periodeafgrænsningsposter	271.473	287.704
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	<u>15.662.233</u>	<u>15.496.433</u>
	<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b><u>84.040.121</u></b>	<b><u>77.374.165</u></b>
	<b>Passiver i alt</b>	<b><u>84.040.121</u></b>	<b><u>77.374.165</u></b>
<b>9</b>	<b>Pantsætninger og sikkerhedsstillelser</b>		
<b>10</b>	<b>Eventualposter</b>		
<b>11</b>	<b>Nærtstående parter</b>		
<b>12</b>	<b>Resultatbudget</b>		

## Noter

	2016/17	2015/16
<b>1. Nettoomsætning</b>		
Varmebidrag	9.417.205	9.299.771
Faste afgifter og målerleje	6.307.343	6.853.039
Incitamentsbidrag	195.430	329.857
Reguleringer til tidligere år	0	-17.009
Salg af el	5.685.146	7.428.293
Elproduktionstilskud	640.000	640.000
Godtgørelse af rate 3	-4.257.164	-4.255.382
	<b>17.987.960</b>	<b>20.278.569</b>
<b>2. Produktionsomkostninger</b>		
Gas-, olie- og flisforbrug	9.605.342	9.862.564
Heraf ledningstab overført til distributionsomkostninger	-1.536.855	-1.969.554
Afskrivninger på produktionsanlæg	2.419.477	2.419.477
Personaleomkostninger produktion	669.254	665.434
Serviceabonnement på gasmotorer	98.664	37.804
Vedligeholdelse af produktionsanlæg	28.572	108.357
Drift flisanlæg	593.351	768.586
Øvrige produktionsomkostninger	1.078.214	2.094.025
	<b>12.956.019</b>	<b>13.986.693</b>
<b>3. Distributionsomkostninger</b>		
Ledningstab overført fra produktionsomkostninger	1.536.855	1.969.554
Afskrivninger på distributionsanlæg inkl. tab ved udrangering	2.572.096	3.318.568
Årets indtægtsførsel af tilslutningsbidrag	-465.959	-463.762
Personaleomkostninger distribution	1.017.349	1.011.543
Almindelig vedligeholdelse af ledningsnet	157.366	85.402
Øvrige distributionsomkostninger	392.146	416.321
	<b>5.209.853</b>	<b>6.337.626</b>

## Noter

---

	<u>2016/17</u>	<u>2015/16</u>
<b>4. Administrationsomkostninger</b>		
Personaleomkostninger	401.552	399.260
Afskrivninger administration	123.002	123.002
Revisorhonorar	175.276	138.600
Bogholderimæssig assistance	280.705	263.060
Konsulenthonorar	608.130	438.972
Møder, herunder bestyrelsesmøder og generalforsamling	53.771	46.256
Kontingenter og bladhold	195.640	175.015
Køb energibesparelse	818.525	233.580
Tab på tilgodehavender fra salg	3.060	58
Øvrige administrationsomkostninger	355.288	388.017
	<u><b>3.014.949</b></u>	<u><b>2.205.820</b></u>
<b>5. Finansielle poster, netto</b>		
Renter, pengeinstitutter	-34.799	-14.325
Renter, realkreditinstitutter	-1.420.719	-1.460.312
Andre renteindtægter og gebyrer	21.422	19.750
	<u><b>-1.423.857</b></u>	<u><b>-1.454.887</b></u>



## Noter

---

### 6. Materielle anlægsaktiver

	<u>Grunde og bygninger</u>	<u>Produktions- anlæg</u>	<u>Ledningsnet</u>
Kostpris 1. juni	15.248.819	65.768.376	66.939.802
Tilgang	0	235.538	6.302.552
Overført i året	0	0	998.247
Tilgang tilslutningsbidrag	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>-88.000</u>
<b>Kostpris 31. maj</b>	<b><u>15.248.819</u></b>	<b><u>66.003.914</u></b>	<b><u>74.152.601</u></b>
Af- og nedskrivninger 1. juni	3.340.475	49.979.442	21.896.535
Årets af- og nedskrivninger	435.961	2.106.518	2.089.795
Årets intægtsførsel af tilslutningsbidrag	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>-465.959</u>
<b>Af- og nedskrivninger 31. maj</b>	<b><u>3.776.436</u></b>	<b><u>52.085.960</u></b>	<b><u>23.520.371</u></b>
<b>Regnskabsmæssig værdi 31. maj</b>	<b><u>11.472.383</u></b>	<b><u>13.917.954</u></b>	<b><u>50.632.230</u></b>

## Noter

---

### 6 Materielle anlægsaktiver (fortsat)

	<u>Andre anlæg, driftsmateriel og inventar</u>	<u>Anlæg under opførelse</u>
Kostpris 1. juni	5.407.037	998.247
Tilgang	235.726	3.584.787
Overført i året	<u>0</u>	<u>-998.247</u>
<b>Kostpris 31. maj</b>	<b><u>5.642.763</u></b>	<b><u>3.584.787</u></b>
Af- og nedskrivninger 1. juni	3.777.471	0
Årets af- og nedskrivninger	<u>482.301</u>	<u>0</u>
<b>Af- og nedskrivninger 31. maj</b>	<b><u>4.259.772</u></b>	<b><u>0</u></b>
<b>Regnskabsmæssig værdi 31. maj</b>	<b><u>1.382.991</u></b>	<b><u>3.584.787</u></b>
<b>Afskrivninger er fordelt på følgende måde:</b>		
Produktion		2.419.477
Distribution		2.572.096
Administration		<u>123.002</u>
<b>Afskrivninger i alt</b>		<b><u>5.114.575</u></b>

## Noter

### 7. Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger

	Ikke anvendte henlæggelser efter VFL	Afskrivninger på anlægsaktiver	I alt	Over-/ (-) underdækning
Saldo 1. juni 2016	0	18.327.007	18.327.007	7.797.141
Anvendte henlæggelser overført til afskrivninger	0	0	0	0
Henlæggelser i året	0	0	0	0
Forskel i prismæssige og regnskabsmæssige afskrivninger	0	-508.094	-508.094	0
Årets over-/ (-) underdækning	0	0	0	-3.821.666
<b>Saldo 31. maj</b>	<b>0</b>	<b>17.818.913</b>	<b>17.818.913</b>	<b>3.975.475</b>

### 8. Gældsforpligtelser

	Afdrag første år	Restgæld efter 5 år	Gæld i alt 31/5 2017	Gæld i alt 31/5 2016
Gæld til realkreditinstitutter	3.398.523	36.964.882	53.957.497	46.523.118
	<b>3.398.523</b>	<b>36.964.882</b>	<b>53.957.497</b>	<b>46.523.118</b>

### 9. Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

Ingen kendte.

### 10. Eventualposter

#### Operationel leasing

Selskabet har indgået operationelle leasingkontrakter med en gennemsnitlig årlig leasingydelse på 42 t.kr. Leasingkontrakten har en restløbetid på 40 måneder og en samlet restleasingydelse på 140 t.kr.

## Noter

---

### 11. Nærtstående parter

#### Bestemmende indflydelse

Ingen har bestemmende indflydelse i selskabet.

#### Transaktioner

Nærtstående parter, som selskabet har haft transaktioner med, omfatter driftslederen og bestyrelsens medlemmer. Transaktionerne omfatter salg af varme samt ledelsesvederlag på markedsvilkår.

### 12. Resultatbudget

t.kr.	Anmeldt budget 2017/18	Realiseret 2016/17	Anmeldt budget 2016/17
<b>Nettoomsætning</b>	20.604	17.988	18.314
Arbejdsudført for egen regning opført under aktiver	-	-	-
Produktionsomkostninger	(15.061)	(12.073)	(14.551)
<b>Bruttoresultat</b>	<b>5.543</b>	<b>5.915</b>	<b>3.763</b>
Distributionsomkostninger	(1.890)	(1.567)	(1.720)
Administrationsomkostninger	(1.920)	(2.893)	(1.860)
Andre driftsindtægter	245	310	285
Andre driftsudgifter	(50)	(23)	(50)
<b>Resultat af primær drift</b>	<b>1.928</b>	<b>1.742</b>	<b>418</b>
Finansielle omkostninger netto	(1.550)	(1.424)	(1.400)
<b>Ordinært resultat ifølge årsregnskabsloven</b>	<b>378</b>	<b>318</b>	<b>(982)</b>
Afskrivninger og henlæggelser efter varmforsyningsloven	(4.112)	(4.140)	(3.994)
<b>Årets resultat efter varmforsyningsloven</b>	<b>(3.734)</b>	<b>(3.822)</b>	<b>(4.976)</b>
<b>Opgørelse af over-/underdækning</b>			
Over-/underdækning primo	3.741	7.797	8.044
Årets resultat efter varmforsyningsloven	(3.734)	(3.822)	(4.976)
<b>Over-/underdækning ultimo</b>	<b>7</b>	<b>3.975</b>	<b>3.068</b>