

# **BESTYRELSESBERETNING**

For regnskabsåret 1/6 2011 til 31/5 2012

## **Beretningens hovedpunkter**

### **1. Fyringssæson 2011/2012**

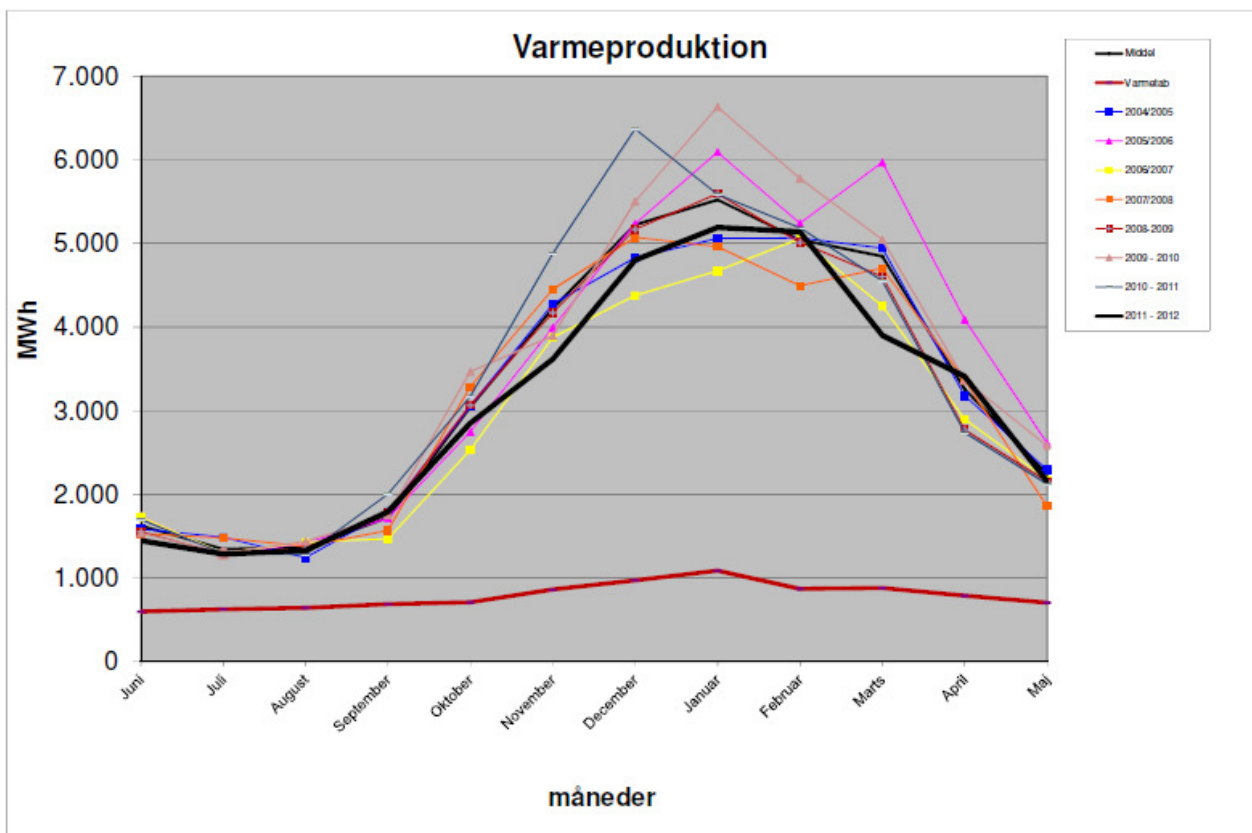
### **2. Fast afgift/energibesparelser**

### **3. Projekt Solfangeranlæg**

#### **1. Fyringssæson 2011/12:**

Efter en regnvåd sommer er det nu tid at gøre status på den vinter der gik forud.

Som nedenstående graf viser blev vinteren 2011/12 en særdeles mild fyringssæson.



Hos de der husker vintrene 2009/10 og 2010/11 har der sandsynligvis været et udtalt ønske om en mild vinter. Sådan gik det også.

I løbet af fyringssæsonen 2010/11 blev der i alt målt 2408 graddage hvilket er ca. 15 % mindre end fyringssæsonen 2010/11 med 2853 graddage, og ca. 17 % mindre end normalåret med 2906 graddage. Vinteren har således alt andet været mild og givet et godt bidrag til besparelser på privatbudgettet.

Af grafen ses at månederne november december og januar samt marts især har givet deres bidrag til lave fyringsudgifter, medens april og maj følger gennemsnittet. I fyringssæsonen er der ialt blevet produceret 36.921 MWh mod sidste års produktion på i alt 41.074 MWh, eller et fald på ca. 10%.

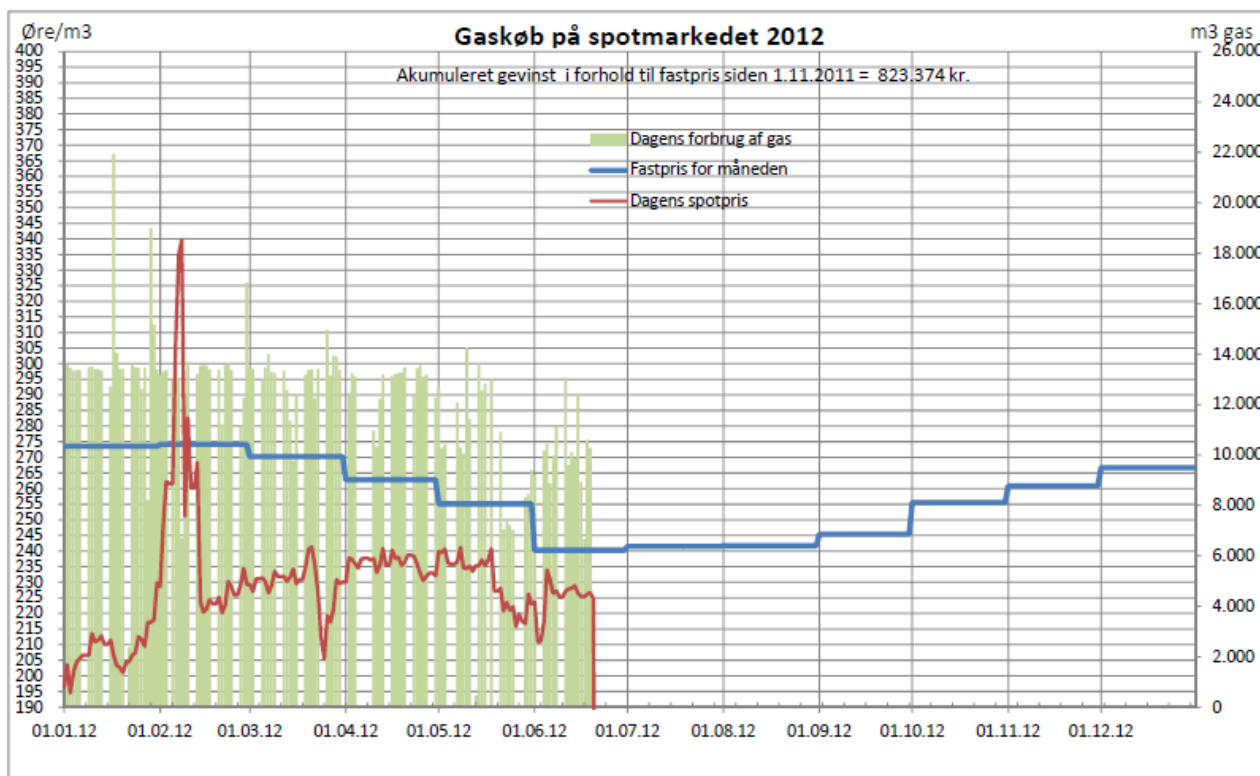
På grund af den milde vinter udgør det realiserede salg kun 28.727 MWh mod foregående års salg på 31.785 MWh, et fald på ca. 9,6 %.. Det realiserede fald i salget af varme modsvarer således faldet i varmeproduktionen.

Dronninglund Fjernvarmen er nu i stand til at opgøre årets varmesalg umiddelbart efter fyringssæsonens afslutning ved hjælp af de nye målere, og den trådløse dataoverførsel. Denne adgang benyttes nu rutinemæssigt ved månedlige udtræk på salget, med henblik på dels at kalkulere om det forventede salg holder i forhold til det budgetterede, og dels med henblik på overvejelser om ændringer i afregningsprisen.

I løbet af fyringssæsonen foretog bestyrelsen tiltag til forbedring af driftsøkonomien på Søndervangcentralen ved installation af røggaskøler, ligesom det ved udløb i oktober 2011 af fastprisaftale om gaskøb blev besluttet indtil videre at indkøbe gas på spotmarkedet. Disse tiltag viste sig hen over året at have en særdeles positiv effekt på driftsregnskabet. Især viste det sig at beslutningen om indkøb af gas på spotmarkedet var en lukrativ forretning set i forhold til en forlængelse af fastprisaftalen. Alene denne del bidrog med en forbedring på ca. 0,8 million kr. i forhold til budgettet. Røggaskøleren har tilsvarende givet en virkningsgradsforbedring svarende til en besparelse på ca. 1/2 million kr. På denne baggrund besluttede bestyrelsen at sænke MWh prisen ved den endelige afregning fra 575 kr./MWh til 535 kr./MWh, dette har øget tilbagebetalingen ved årsopgørelserne, således at der for fyringssæsonen i alt er sendt 2,1 mio. kr. retur, medens der er udsendt opkrævning på i alt 418.000. Herefter udviser det foreliggende driftsregnskab et overskud på godt 1,4 mill. kr., der af bestyrelsen foreslås henlagt til den forestående investering i solfangfanger- og varmepumpeanlæg.

Da det er blevet muligt fremover at indkøbe gas på baggrund af spotmarkedsprisen følges udviklingen på spotmarkedet nøje, og som situationen er for øjeblikket, er spotmarkedet et lukrativt marked for købere på grund af den lave aktivitet i Vesteuropa.

Af nedenstående graf ses forskellen i afregningspris opgjort på dagsbasis sat i forhold til en fastprisaftale på gas.'



I forbindelse med budgetlægningen for indeværende fyringssæson, har det været bestyrelsens opfattelse, at det fortsat vil være mere attraktivt at købe gas på spotmarkedet end en fastprisaftale selv om det må forventes, at spotprisen vil have en mere opadgående tendens, således at udsvingene i forhold til fastprisen bliver mindre markante. Gasprisen på spotmarkedet har i perioden især været påvirket af en lav prissætning på gas i udlandet og import af LNG gas fra USA samt de øgede forekomster og udvinding af skifergas.

Den usikkerhed der gør sig gældende med hensyn til energipriserne på det frie marked er til gengæld ikke til stede med samme vægt, når der er tale om energiafgifter. Som nedenstående tabel viser går energiafgifterne kun opad.

<b>Energiafgifter på gas til fjernvarme</b>					
Afgift - art	2011	2012	2013	2014	Stigning 2011 til 14
CO2afgift Kr./NM3	0,3570	0,3640	0,37	0,377	6%
Metanafgift Kr./NM3	0,0600	0,0620	0,063	0,065	8%
NOx afgift Kr./NM3	0,0280	0,1390	0,141	0,144	414%
Energiafgift år Kr./NM3	2,311	2,3530	2,395	2,438	5%
Ny Forsyningsikkerhedsafgift Kr./NM3 (fremtidig mulighed)			? 0,18	?	

Den mest bemærkelsesværdige er stigningen på NOx afgiften som fra 2011 til 2012 er steget med ikke mindre end 11,1 øre pr. M3 naturgas, og en kendt stigning indtil videre på 414 % til år 2014. Trods stigningerne i afgifter og usikkerheden på energipriserne er det lykkedes at sænke forbrugsafgiften på indeværende års a'conto betaling med 10,- kr. pr. MWh ligesom a'conto enhedspriserne på fast afgift sænkes med 0,30 kr. pr. M3 rum og 7 kr. pr. M2 hedeplade. Endvidere sænkes energispareafgiften pr. tilslutning med 150,- kr.

De senere års bestræbelser på reduktion af ledningstab har ikke umiddelbart givet effekt på det registrerede ledningstab for den afsluttede fyringssæson. Som det ses af nedenstående tabel er det samlede ledningstab incl. eget forbrug opgjort til 25,5 %, hvilket må siges at være omkring normalen for branchen, men ikke målet. Et lavere ledningstab ville være ønskeligt.

<b>Historisk ledningstab incl. eget forbrug</b>		
2005/2006	12.702 MWh	30,10%
2006/2007	10.275 MWh	28,70%
2007/2008	9.239 MWh	24,20%
2008/2009	10.752 MWh	27,90%
2009/2010	11.080 MWh	26,20%
2010/2011	9.294 MWh	22,60%
2011/2012	9.417 MWh	25,50%

Til forsvar for det forhøjede procentvise tab i 11/12 kan anføres, at ledningstabets erfaringsmæssigt er forholdsvis større i milde vintre, grundet det lavere varmeafkast giver et langsommere flow i rørene og dermed længere opholdstid i rørene for det varme vand, inden det afkøles hos slutbrugerne. Hertil kommer, at det høje ledningstab om sommeren får en forholdsmæssig større indflydelse på det samlede ledningstab.

Da ledningstabets kun kan reduceres ét sted, nemlig i forsyningsnettet, arbejder bestyrelsen på forskellige modeller der vil kunne bidrage til reduktion af ledningstabets.

## **2. Fast afgift/energibesparelser**

Forrige år besluttede bestyrelsen at indlede forsøg med at reducere fremløbstemperaturen. Dette forsøg har også haft sin virkning, idet ledningstabets indtil videre har stabiliseret sig omkring 22 til 25 %, men dette tal bør bringes yderligere ned. En effektiv måde vil være en forstærket indsats for at øge afkølingen på forbrugsstedet, således at returvandet er så koldt som muligt og dermed lavere ledningstab i returledningen, samtidig med en reduceret fremløbstemperatur.

På sidste års generalforsamling blev der redegjort for de overvejelser der har været i bestyrelsen med henblik på evt. at indføre incitamentsafregning. Dette arbejde pågår fortsat, men skal også ses i lyset af de pålæg der er kommet fra Energistyrelsen om nedbringelse af energiforbruget hos slutbrugere. Disse pålæg er der allerede nu tanker om at stramme yderligere således, at de besparelser Dronninglund Fjernvarme skal finde hos slutbrugerne sandsynligvis øges med 100% fra nu 610 MWh til ca. 1200 MWh på årsbasis. Såfremt besparelserne ikke kan findes lokalt, skal besparelserne købes til markedspris. Som reglerne er p.t. vil solfangeranlægget kunne medregnes i de besparelser Dronninglund Fjernvarme er pålagt. Det projekterede solfangeranlæg vil således kunne give ca. 15.000 MWh. Dette tal vil det med de nuværende regler være muligt at "spise" op over en årrække. Hvor store besparelser der bliver endelig mulighed for at indregne er dog usikkert, idet Energistyrelsen er ved at ændre holdning med hensyn til muligheden for at medregne solfangeranlæg.

Set i relation til ønsket om nedbringelse af ledningstabets og dermed ønsket om at forbedre driftsøkonomien i Fjernvarmen, har energipointene fra solfangerprojektet dog ikke den helt store

effekt, idet disse "energipoint" blot er en sidegevinst p.t., men "værdien" af "energipointene" kan eventuelt anvendes til igangsætning af støttetiltag, der har en direkte effekt på afkølingen.

Bestyrelsen er bekendt med at nogle Fjernvarmeverker yder direkte støtte til optimering af de tilkoblede forbrugeres installationer f.eks. udskiftning af ventiler med nye termostatventiler og opsætning af større radiatorer. Disse tiltag har vitterligt medført en mærkbar reduktion af returtemperaturen. Før noget sådant vil kunne lanceres ved Dronninglund Fjernvarme er det nødvendigt med en ændring af strukturen på den faste afgift. Det siger sig selv at det er særdeles vanskeligt at forklare fordelene ved øgede radiatorstørrelser i hjemmene når man samtidig bliver pålagt en højere afgift. Derfor arbejder bestyrelsen også på en fuldstændig omlægning af beregningsgrundlaget for den faste afgift, hvor målet er afskaffelse af hedepladeafgiften samt reduktion af den samlede faste afgift. Hertil kommer overvejelser, der skal lette opmåling af tilkoblede ejendomme, samt den daglige a'jourføring, f.eks. ved overgang til det offentlige BBR system. Dette vil spare tid og mandetimer fremover.

I årets løb har der været lavet flere simuleringer med samkørsel af data fra BBR systemet med henblik på at afdække de forskydninger der opstår hos den enkelte andelshaver ved overgang til et andet afregningssystem for den faste afgift. Det siger sig selv, at en overgang fra ét system til et andet ikke umiddelbart vil kunne foretages uden der giver en forskel for nogen. Det har beregningerne da også vist. Forskellene kan dog for langt de flestes vedkommende forklares dels med enkelte unøjagtigheder i BBR systemet og dels ved unøjagtigheder i Fjernvarmens registre, dog er det således, at de fleste unøjagtigheder findes i Dronninglund Fjernvarmes registre grundet mangel på oplysninger fra andelshaverne, når der er foretaget ændringer i de tilsluttede ejendomme. Da udviklingen i samfundet klart går i retning af at forlade det gamle forældede beregningssystem for den faste afgift er det bestyrelsens hensigt, at der snarest muligt skal introduceres en ny beregningsmodel evt. baseret på BBR data og således at den faste afgift på hedeplade udgår.

Dette åbner muligheden for at gøre en effektiv indsats til at øge afkølingen i forbrugsledet. Når der ikke længere er afgift på radiatorernes hedeplade, er det bestyrelsens opfattelse, at der vil være mere belæg for en målrettet rådgivning over for de forbrugere der ikke lever op til afkølingskravene.

Bestyrelsen skal dog fortsat rette en opfordring til alle, om at overveje hvilke muligheder, der ligger i hjemmene for at sænke returtemperaturen. Personalet står i den forbindelse til rådighed med råd og vejledning om hvilke tiltag der er mest rentable at gennemføre, ligesom personalet naturligvis også gerne kommer og hjælper med indregulering af anlæggene.

### **3. Projekt Solfangeranlæg.**

På sidste års generalforsamling blev der orienteret om forløbet i klagesagen ved Natur- og Miljøklagenævnet omkring placeringen af solfangeranlægget. Bestyrelsen håbede/forventede at den langtrukne klagesag ville finde sin afslutning så byggeriet kunne påbegyndes foråret 2012 når frosten var gået af jorden.

Som bekendt gik det anderledes. Natur- og Miljøklagenævnet underkendte den 16. december 2011 Brønderslev Kommunes sagsbehandling og besluttede samtidig, at der skulle udarbejdes en VVM redegørelse. Afgørelsen i Nævnet var dog ikke énstemmigt, idet ét medlem ikke fandt, at manglerne i forbindelse med miljø- og VVM-vurderingen burde føre til ugyldighed set i lyset af manglernes karakter og projektets positive miljømæssige betydning i øvrigt.

Resultatet blev derfor at hele myndighedsbehandlingen måtte gå om og projektet udskydes endnu ét år.

Umiddelbart efter afgørelsen tog bestyrelsen kontakt til Brønderslev Kommune med henblik på at få genopstartet myndighedsbehandlingen omkring udarbejdelsen af plangrundlaget og VVM redegørelsen (vurdering af virkninger for miljøet) hurtigst muligt således, at tidsforsinkelsen blev begrænset mest muligt. Brønderslev Kommune iværksatte herefter det nødvendige planarbejde således at der forelå et færdigt oplæg til ny lokalplan offentliggjort 25. maj 2012. Ved klagefristens udløb var der indkommet ændringsforslag fra 4 naboer ved Hjallerupvej vedr. beplantning og ønsker om etablering af kontrolboringer nord og syd for damvarmelageret med henblik på at måle om damvarmelageret grundvandstemperaturen. Ved den endelige behandling af lokalplanforslaget accepterede Byrådet de indkomne ændringsforslag. Lokalplanen er nu endelig vedtaget med indsigelsesfrist på 4 uger fra offentliggørelsen den 12. september 2012.

Natur- og Miljøklagenævnets behandling, den forsinkelse Miljøklagenævnets afgørelse har medført og den gentagne myndighedsbehandling har fyldt utroligt meget i bestyrelsens arbejde den forløbne tid. Nu er arbejdet heldigvis ovre og vi kan se fremad mod de opgaver der ligger i kølvandet på det lange tidsforløb.

Da samtlige kontrakter efterhånden har overskredet acceptfristerne bliver det nødvendigt med fornyet kontakt til entreprenører og leverandører for drøftelse af hvilken betydning forsinkelsen har for de konkrete tilbud. Samtidig skal jorderhvervelsen på plads og finansieringen forhandles endeligt før anlægsarbejdet kan iværksættes.

Hvad jordkøb angår har Bestyrelsen måttet købe den gamle grusgrav. Oprindeligt var der indgået aftale med sælger om forkøbsret for Fjernvarmen på ejendommen. Denne forkøbsret udløb i februar måned 2012 efter tidligere at være blevet forlænget. Da sælger ikke ønskede at forlænge forkøbsretten yderligere, men ønskede ejendommen solgt, så Bestyrelsen ingen anden udvej end at købe ejendommen for at kunne sikre projektets realisering.

Forudsat der ikke indløber yderligere forsinkelser, forventer Bestyrelsen at arbejdet med at opføre anlægget igangsættes i 2013 så snart frosten er gået af jorden. Grunden til opførelsen først påbegyndes næste år skyldes udelukkende udgravningen af damvarmelageret. Opførelsen af damvarmelageret, påfyldning med vand og overdækning med låg, foretages bedst muligt i frostfrit miljø. Da det tager ca. 3 måneder med at fylde damvarmelageret, er det derfor mest hensigtsmæssigt at udskyde påbegyndelsen til foråret, hvorefter påfyldning kan foretages i sommermånederne samtidig med at solfangerfeltet etableres.

Solfangeranlægget blev oprindeligt tildelt tilskud som et demonstrationsprojekt fra Energistyrelsens EUDP program med 21 millioner med idriftsættelse senest 31/12 2011. Denne frist er det trods den lange forsinkelse lykkedes at få forlænget, således at det stadig er muligt at opføre anlægget med tilskud.

Siden Dronninglund Fjernvarme besluttede, at lade solenergi indgå som en del af energiforsyningen har flere og flere fjernvarmeværker enten etableret et anlæg eller planlægger etablering af solvarme.

#### **4. Samarbejde om kommunal varmeplanlægning**

Som der blev orienteret om på sidste års generalforsamling arbejdes der i Brønderslev Kommune på kortlægning af energiressourcerne i kommunen. Dette arbejde er endnu ikke færdiggjort, men kommunen har på nogle orienteringsmøder præsenteret de foreløbige resultater af arbejdet, primært overvejelser omkring placering af biogasanlæg. Brønderslev Kommune har som en udpræget landkommune store ressourcer af biomasse som det vil være fordelagtig at kunne udnytte. Ifølge de foreliggende beregninger vil biomassen i form af biogas kunne dække en stor del af det samlede naturgasforbrug i kommunen.

Hvor biogasværkerne skal placeres er uafklaret, men der arbejdes dels på at finde egnede placeringer og dels på at fastslå hvor mange enheder.

Såfremt biogasproduktion bliver etableret i Brønderslev Kommune og Dronninglund Fjernvarme bliver udpeget som aftager vil det være teknisk muligt at overgå til biogasdrift, forudsat prisen er rigtig på det konkrete tidspunkt.

Med de stigende priser på det traditionelle brændsel, vil det altid være en fordel at kunne vælge mellem flere alternativer. Dette forhold gør det også naturligt at fremtidens produktionsanlæg indrettes på en sådan måde, at man har mulighed for at vælge mellem flere energiformer for på den måde at kunne kompensere for prisstigninger på enkelte brændselstyper.

Dronninglund Fjernvarmes produktionsanlæg vil med solvarmeanlægget, kedelcentralen, damvarmelageret og kraftvarmeværket være et godt skridt på vejen til at kunne gøre brug af fremtidens valgmuligheder.

-----

Til slut skal der fra bestyrelsens side lyde en stor takt til personalet for værdifuld og kompetent indsats gennem året.

Det er bestyrelsens håb at dette engagement og denne entusiasme må fortsætte, således at også fremtidens udfordringer vil kunne blive et positivt bidrag til sikring af en stabil, miljørigtig og prisbillig varmforsyning. Der er ingen tvivl om at igangsætningen med opførelsen af solvarmeanlægget vil give udfordringer i det daglige arbejde. Det er bestyrelsens håb, at også dette arbejde vil blive mødt med lige så stor energi og gå på mod som det i øvrigt er kendetegnende for arbejdet ved Dronninglund Fjernvarme.

Tak for godt samarbejde.

Bestyrelsen