

BESTYRELSESBERETNING

For regnskabsåret 1/6 2010 til 31/5 2011

Beretningens hovedpunkter

- 1. Fyringssæson 2010/2011**
- 2. Udskiftning af forbrugsmålere til målere med lækageovervågning**
- 3. Pålagte energibesparelser**
- 4. Vedtægtsændringer**
- 5. Projekt sol- og jordvarme**
- 6. Samarbejde om kommunal varmeplanlægning**

1. Fyringssæson 2010/11:

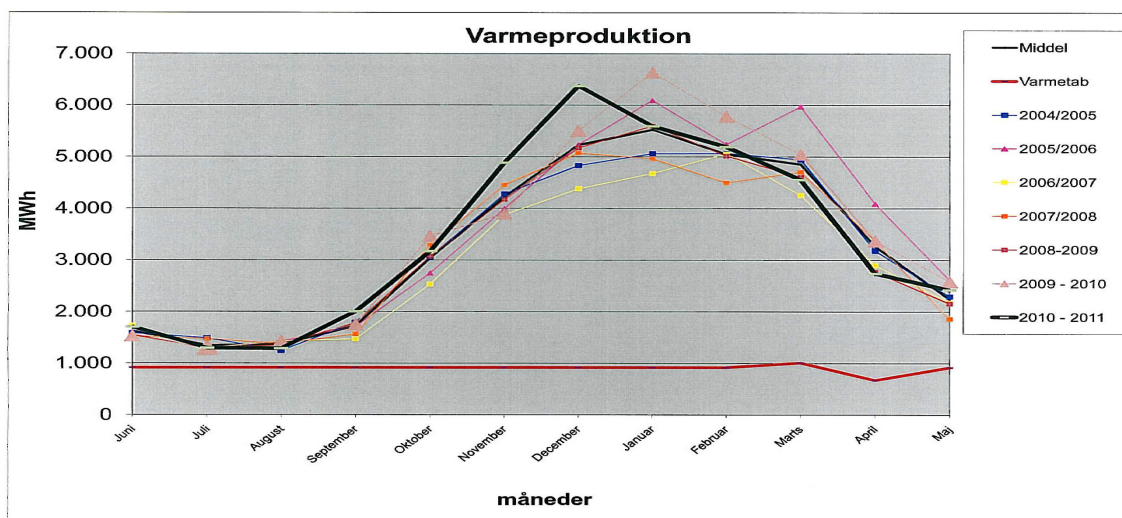
Efter en regnvåd sommer er det nu tid at gøre status på den vinter der gik forud.

Hos de der huskede vinteren 2009/10 var der sandsynligvis et udtalt ønske om en mild vinter. Sådan gik det ikke. Medens vinteren 2009/10 satte ind ultimo december begyndte sidste vinter allerede at kalde på den tykke vinterbeklædning og mere varme i radiatorerne i november måned 2010. Månederne november og december blev i gennemsnit ca. 35 % koldere end de foregående måneder i 2009 og henholdsvis 9,5 og 37,6 % koldere end et normalår. Optakten til fyringssæsonen varslede således om en lang og streng vinter. Helt så galt gik det heldigvis ikke.

I løbet af fyringssæsonen 2010/11 blev der i alt målt 2853 graddage hvilket er ca. 4 % mindre end fyringssæsonen 2009/10 med 2977 graddage, og ca. 2 % mindre end normalåret med 2906 graddage. Vinteren har således alt andet lige nok føltes ret streng på grund af længden, men alligevel mildere end et normalår.

Vinterens længde og det at den var relativ kold har da også bidraget til at denne sæson kan skrive sig ind i historien som den sæson, hvor der er produceret næstmest varme på centralerne. I alt blev der produceret 41.074 MWh mod sidste års produktion på i alt 42.291 MWh, eller et fald på ca. 3 %. Men stadig væsentlig over produktionen i 2008/2009 på 38.525 MWh.

Nedenstående graf viser fordelingen af varmeproduktionen fordelt på årets måneder:



Ved budgetlægningen havde vi budgetteret med en samlet varmeproduktion på 40.000 MWh og et salg på 29.000 MWh efter ledningstab på 11.000 MWh.

Det realiserede salg udgør 31.785 MWh mod foregående års salg på 31.211 MWh, en stigning på små 1,8 %.

Mersalget i forhold til det budgetterede har medført en efterbetaling hos andelshaverne på ca. 1,8 millioner kr. mod sidste års efterbetaling på ca. 2,5 millioner kr.

Selv om vinteren har været mildere end foregående år har den altså ikke resulteret i et tilsvarende fald i varmeaftaget. Dette skyldes hovedsageligt at det opvarmede rumfang er øget fra 543.378 M3 til 545.852 M3 ligesom der er konstateret en generel stigning i behovet for højere rumtemperaturer hos andelshaverne.

Når det alligevel trods mersalget er lykkedes at holde varmeproduktionen under sidste års produktion hænger dette sammen med de bestræbelser der i årets løb er udført med henblik på at mindske ledningstab. I den afsluttende sæson er ledningstabet opgjort til 9.294 MWh og ligger således væsentligt under det budgetterede ledningstab på 11.000 MWh.

Nedenfor fremgår det registrerede ledningstab siden fyringssæsonen 2005/2006:

| Historisk ledningstab | | |
|------------------------------|------------|--------|
| 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% |

Af ovenstående tabel ses, at det er lykkedes at nedbringe ledningstabet betragteligt ude i ledningsnettet. Dette er hovedsageligt sket ved reduktion af fremløbstemperaturen og under iagttagelse af at returtemperaturen ikke samtidig er steget tilsvarende. Driftspersonalet har i perioden løbende observeret temperaturen rundt i nettet via den nye overvågningsmulighed, der er etableret igennem fjernaflæsningen af målere. Herved har vi sikret, at alle forbrugeres indgangstemperatur har været tilstrækkelig høj til en forsvarlig drift af det interne anlæg. Det siger sig selv, at forudsætningen for en stabil og varig reduktion af ledningstabet forudsætter et godt samarbejde mellem driftspersonalet og andelshaverne med henblik på at opnå en fælles forståelse for nedbringelse af returtemperaturen mest muligt, således at afkølingen og dermed ledningstabet i returledningen bliver så lav som muligt. Med den himmelflugt energipriserne har haft de senere år, er det af afgørende betydning, at alle er opmærksomme på afkølingen, da fjernvarmesystemets svaghed så afgjort ligger i ledningstabet.

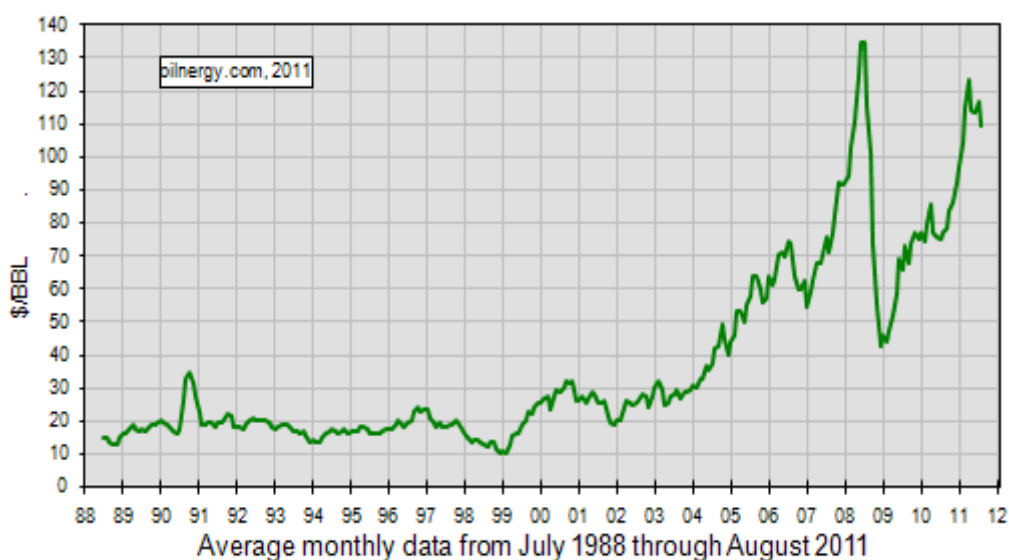
Med en omkostning på ca. 5 - 6 millioner kr. hvortil kommer moms med ca. 1,5 millioner kr., er ledningstabet utvivlsomt den største enkeltomkostning når bortses fra brændsel og afgifter. Såfremt fjernvarmen skal vedblive at yde en stabil sikker og miljøvenlig service over for andelshaverne er det derfor nødvendigt fortsat at udvikle metoder der sikrer et stabilt og varigt fald i denne omkostning.

Den konstaterede reduktion i ledningstabet i forhold til det budgetterede har da også sat sig positive spor i regnskabet. Besparelsen i ledningstabet har sammen med en forøgelse af den producerede elmængde fra 9.534 MWh til 10.248 MWh forbedret driftsresultatet, idet merindtægten på 880.000 kr. kun har resulteret i en meromkostning til brændsel på 398.000 kr. Samlet har de iværksatte tiltag for at skabe forbedringer i forhold til det budgetterede, bevirket at sæsonens resultat udviser et driftsoverskud på kr. 1.662.125. Dette resultat foreslår bestyrelsen tilligemed overskud fra tidligere år på kr. 2.018.000, henlagt til anvendelse i forbindelse med opførelse af solfangeranlægget.

Hvad angår forventningerne til udviklingen i brændselspriserne er billedet fortsat uklart. Selv om virkningerne af finanskrisen fortsat sætter sine spor globalt og alt andet lige burde resultere i en reduceret efterspørgsel på energi, så har dette ikke afspejlet sig tilsvarende i prissætningen. Dette kan muligvis skyldes eftervirkningerne fra atomkraftuheldet i Japan, beslutningen i Tyskland og Schweiz om nedlukning af atomkraftværkerne ligesom den høje aktivitet i Kina og Indien spiller væsentligt ind.

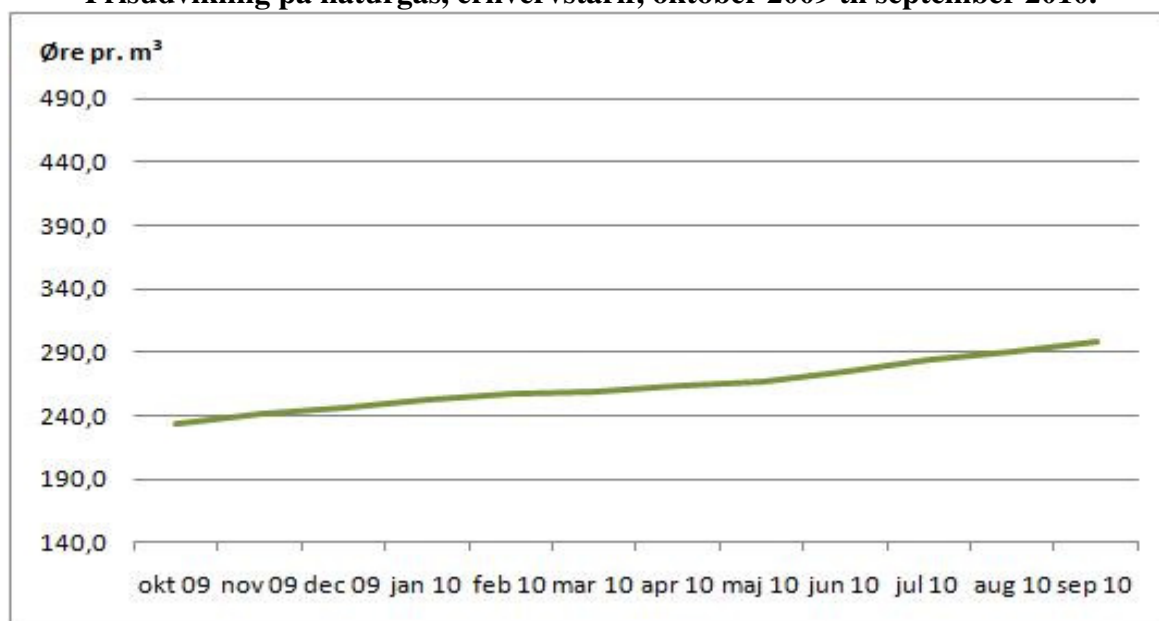
Når den globale prissætning af olien som det fremgår af nedenstående graf ikke er faldet nævneværdigt fra højdepunktet i 2008, må det derfor forventes, at det høje prisniveau er kommet for at blive.

ICE Brent Crude Oil Closing Price (begin July 1988)

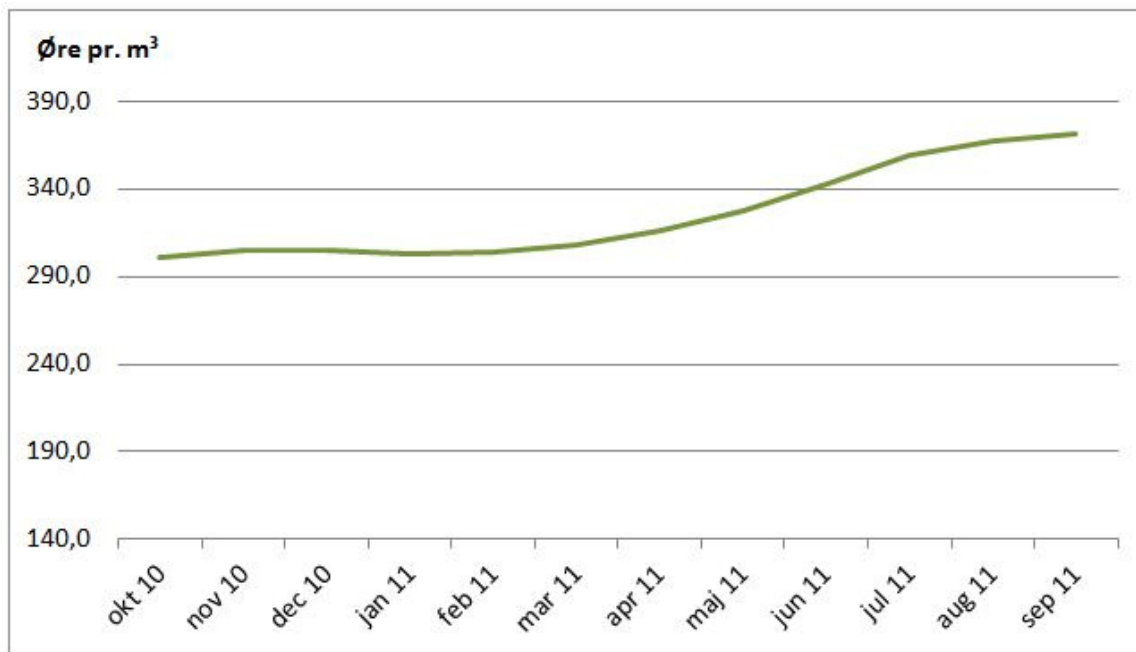


Olieprisen er samtidig retningsgivende for naturgassens prissætning. Som Det fremgår af nedenstående grafer, har naturgasprisen i perioden 2009 til 2011 fortsat en jævn prisstigning fra i omegnen af 2,4 kr./M3 til nu ca. 3,8 kr./M3. Intet tyder på, at denne trend vil stoppe da alle eksperter er enige om at naturgassen har et efterslæb i forhold til olieprisen.

Prisudvikling på naturgas, erhvervstarif, oktober 2009 til september 2010.



Prisudvikling på naturgas, erhvervstarif, oktober 2010 til september 2011.



Hertil kommer at bioolien der anvendes på Søndervangscentralen er steget væsentligt de senere år grundet massiv efterspørgsel primært grundet ønsket fra politikere om tilsætning af bioolie til diesel. Senest er denne steget ca. 27 % for næste fyringssæson.

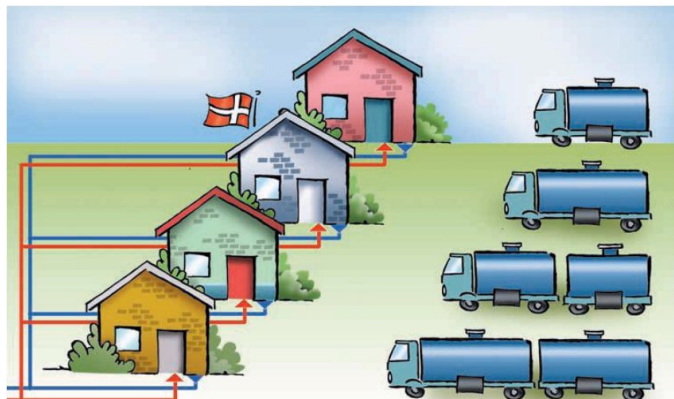
En måde at sikre fjernvarmens fremtid på i forhold til prisstigninger er derfor at søge størst mulig uafhængighed over for spekulation og efterspørgsel i energi, d.v.s. ved en større satsning på vedvarende energiformer frembragt lokalt, og uafhængig af produktionsprocesser baseret på fossilt brændsel.

2. Udskiftning af forbrugsmålere til målere med lækageovervågning

Det omfattende arbejde med udskiftning af forbrugsmålere er nu afsluttet. Ligeledes er arbejdet med etablering af den trådløse kontakt mellem de enkelte forbrugsmålere og registreringen af målerdata centralt afsluttet. Der er i den forbindelse etableret antenner på skorstenene på Søndervang og Tidselbak Allé. Endelig er der etableret en antenne på Boligselskabets ejendom Blåbærhaven med henblik på at "fange" de sidste målere grundet vanskelige signalforhold. Al installationsarbejde er forløbet tilfredsstillende ligesom resultatet lever op til forventningerne. Fremover er det nu muligt at overvåge samtlige målere med henblik på dels at registrere lækager internt i de tilsluttede ejendomme dels overvåge og sikre ordentlige fremløbstemperaturer og ikke mindst også hjælpe andelshaverne og systemet til en bedre returtemperatur.

Returtemperaturen har betydning på flere områder i Fjernvarmens drift. En lav temperatur på returvandet er god økonomi for os alle, fordi Fjernvarmen herved kan reducere forbrug af brændsel, forbrug af fjernvarmevand, elforbrug til pumperne i ledningsnettet og varmetab i rørene. Alt sammen noget der bidrager til at sikre en lav varmeregning for alle.

Nedenfor er vist hvor mange liter vand pr. forbrugt 1 MWh, Fjernvarmen skal sende ud til en andelshaver når det vand der sendes retur har de nævnte grader:



Returtemperatur 30 °C – 21.500 liter vand

Returtemperatur 40 °C – 28.667 liter vand

Returtemperatur 50 °C – 42.900 liter vand

Returtemperatur 55 °C – 57.320 liter vand

Skemaet viser et der dels er tale om store ændringer for pumperne, og dels medfører den forøgede mængde, at der cirkuleres alt for meget vand ved en for høj temperatur. Derfor har Bestyrelsen også iværksat de ovennævnte tiltag for reduktion af ledningstabt nu de nødvendige værktøjer er blevet tilgængelige gennem den nye teknologi, der er indbygget i målerne.

I erkendelse af at dårlig afkøling er til skade for hele systemet og dermed for alle har bestyrelsen samtidig iværksat et udredningsarbejde der har til hensigt at sikre at de forbrugere der hver især bidrager til en reduktion af ledningstabt også samtidig kan høste fordel heraf.

En model der overvejes i den forbindelse er indførelsen af en incitamentstarif. Denne mulighed har Energitilsynet åbnet op for. Det er nødvendigt at tariffen er balanceret således, at alle får samme mulighed for at opnå fordel uanset fremløbstemperatur jfr. som det er skitseret nedenfor:

Eksempel på afkølings-skema

| | -13% | -12% | -11% | -10% | -9% | -8% | -7% | -6% | -5% | -3% | Neutral | | | +3% | +5% | +6% | +7% | +8% | +9% | +10% | +11% | +12% | +13% |
|----|------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------|----|----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|------|------|------|
| 65 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 |
| 64 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 |
| 63 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 |
| 62 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 |
| 61 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 |
| 60 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 |
| 59 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 |
| 58 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 |
| 57 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |
| 56 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |

Gult = Den gennemsnitlige fremløbstemperatur.

Blå = Gennemsnitlig returtemperatur/Fradrag for kold returvand.

Grøn = Gennemsnitlig returtemperatur/Neutralområde, her forekommer hverken fradrag eller tillæg.

Rødt = Gennemsnitlig returtemperatur/Tillæg på grund af for varmt returvand.

Eksempel på brugen af afkølingsskema/incitamentstarifskema

Er din fremløbstemperatur 65°C eller derover, skal du beregne fradraget/tillægget ud fra 65°C i skemaet. Har du fx haft en gennemsnitlig fremløbstemperatur på 62°C og en gennemsnitlig retur på 36 grader, giver det en besparelse på dit forbrugsbidrag på 8 %.

Er din returtemperatur derimod 48°C, bliver dit forbrugsbidrag tillagt 8 %.

Beregningseksempel:

Med et forbrug på 18 MWh, en gennemsnitlig fremløbstemperatur på 65°C eller derover og en gennemsnitlig returtemperatur på 48°C, kommer der et tillæg på 10 % af energiforbruget.

Tillæg: (18 MWh x 540 kr.) x 10 % = 972 kr., excl. moms.

Skal denne form for incitamentsafregning sikres succes og have en længere levetid betinger dette at der samtidig skabes det bedst mulige grundlag for at den enkelte andelshaver har muligheden for at indrette sin varmeinstallations afkøling på en individuel og retfærdig måde. Såfremt incitamentsafregning skal gennemføres for at hente det besparelspotentiale der ligger vil det derfor være nødvendigt at afskaffe den gamle vedtægtsbestemmelse om beregning af fast afgift på grundlag af hedeblade. Det siger sig selv at lysten til at øge afkølingen ved at installere yderligere hedeblade aftager i takt med den øgede afgift på hedebladen..

Bestyrelsen vil i den kommende sæson søge at afdække mulighederne med henblik på at skabe større interesse og fordele ved nedbringelse af returtemperaturen.

3. Pålagte energibesparelser.

I samme retning trækker de af regeringen pålagte energibesparelser som Fjernvarmen skal sikre gennemført hos forbrugerne.

Med virkning fra 1. januar 2010 er det sparemål der skal opnås hos andelshaverne ved Dronninglund Fjernvarme hævet fra oprindeligt 312 MWh årligt til nu 610 MWh årligt.

Dronninglund Fjernvarme har tilsluttet sig en rammeaftale som Danske Fjernvarmeværkers Forening har indgået med Energiministeriet om opfyldelse af de pålagte sparemål for fjernvarmesektoren, hvorefter Danske Fjernvarmeværker administrerer indberetningen overfor ministeriet.

I forbindelse med tilslutningen til rammeaftalen er det blevet muligt at medtage realiserede besparelser på ledningsnet pumper og lignende bortset fra de besparelser der udelukkende opnås på produktionsudstyr. Tidligere kunne der udelukkende medregnes besparelser fundet hos andelshaverne på varmeinstallationer og øvrige varmeforbrugsreducerende tiltag.

Den udvidelse af muligheden for at medregne energibesparelser har for indeværende sæson betydet at Dronninglund Fjernvarmes sparemål er opfyldt allerede igennem de besparelser der er fundet ved reduktion af ledningstab.

Hvad angår opfyldelse af sparemålene for de kommende år, vil etableringen af solfangeranlægget kunne opfylde dem i en årrække frem.

Uanset dette opfordres alle dog fortsat til at overveje hvilke muligheder der ligger i hjemmene for at nedsætte forbruget. 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.

4. Vedtægtsændringer

På sidste års generalforsamling blev der givet en orientering om at bestyrelsen arbejdede med ændring af vedtægterne med baggrund i de ændringer den øgede lovregulering har indført på fjernvarmeområdet.

Grundlaget herfor blev lagt ved vedtagelsen af varmforsyningsloven i 1982 og de senere ændringer denne har gennemgået som følge af den udvikling der har været i Dansk energipolitik.

Det siger sig selv, at de vedtægter der blev fastlagt ved etableringen af Dronninglund Fjernvarme i 1959 og de få ændringer der igennem tiden er foretaget i vedtægterne ikke har taget højde for den øgede lovgivning på området.

Der foreligger nu et færdigt udkast til behandling på generalforsamlingen.

De væsentligste ændringer fremgår omkring selskabets kapitalforhold, hvor det har været nødvendigt at justere. Dette betyder samtidig, at en del af den oparbejdede egenkapital tilbageføres til forbrugerne. Egenkapitalen reguleres tilbage således, at den kommer til at bestå af den egenkapital der var indbetalt af andelshaverne i tiden indtil varmforsyningsloven. Størrelsesmæssigt nedsættes egenkapitalen til værdien pr. 30. juni 1981, opgjort til kr. 6.178.794,70. Egenkapitalen reduceres herved med kr. 5.786.010. Dette sker gennem reduktion af afskrivninger.

Under dette punkt på dagsordenen vil der blive givet en mere detaljeret gennemgang af de nødvendige vedtægtsændringer.

5. Projekt sol- og jordvarme

Opgaven omkring realisering af solvarmeanlæg er så afgjort den opgave der har fyldt mest i bestyrelsens arbejde.

Første skridt til offentlig debat omkring projektet blev taget med Brønderslev Kommunes indkaldelse til borgermøde omkring projektet den 5. februar 2011. Efterfølgende har der været afholdt ekstraordinær generalforsamling den 9. maj 2011 hvor det blev endeligt vedtaget at gennemføre projektet.

Lagertank opføres i den gamle grusgrav ved Lunderbjerg og solfangerfeltet etableres på markerne mellem Ringgaden og Hjallerupvej. I forbindelse med projektering og planlægning af anlæggets placering har der været meget tæt kontakt og dialog mellem Bestyrelsen og Brønderslev Kommune da området indeholder restriktioner af natur- og miljømæssig samt historisk karakter.

I forbindelse med Byrådets høringsprocedure er der ikke modtaget indsigelser mod projektet fra høringsberettigede organisationer eller myndigheder.

Derimod er der i forbindelse med Brønderslev Byråds vedtagelse af det nødvendige plangrundlag for etablering af anlægget indgivet klager til Natur og Miljøklagenævnet fra naboer i området således:

- Klage af 4. februar 2011 vedr. Kommunes afgørelse om ikke VVM-pligt
- Anmodning af 29. april 2011 om at klagen tillægges opsættende virkning.
- Klage af 22. juli 2011 vedr. meddelelse af tilladelse til etablering af prøveboring.
- Klage af 24. august 2011 vedr. dispensation efter Naturbeskyttelseslovens §§ 17 og 18.

Bestyrelsen har efterfølgende dels gennem kommunen og dels ved direkte kontakt til nævnet forsøgt at fremskynde sagsbehandlingen med henblik på en stillingtagen til klagernes indhold. Dette sidste har dog vist sig at være en særdeles vanskelig proces, idet Naturklagenævnet p.t. er overbebyrdet med klager. Nævnet meddeler i den forbindelse på hjemmesiden, at sagsbehandlingstiden for sagen indgivet efter 1. januar 2011 kan forventes at være op til 12 måneder.

Da indholdet i klagerne efterfølgende er blevet kvalificeret tilbagevist fra Brønderslev Kommunes side og da Brønderslev Kommune har tilkendegivet over for klagerne at man ikke ønsker at ændre i anlæggets placering, afhænger det videre forløb således af Naturklagenævnets sagsbehandling.

Som det ses har sagen nu ligget hos Naturklagenævnet i næsten 8 måneder, uden der er modtaget nogen tilkendegivelse herfra om et eventuelt udfald af klagen. Med baggrund i den lange sagsbehandlingstid sammenholdt med det efter vores opfattelse udokumenterede indhold i klagen og det faktum at Brønderslev Kommune på et sagligt, korrekt og veldokumenteret grundlag har imødegået klagens indhold, forekommer det særdeles u hensigtsmæssigt, at en klageinstans på denne måde er i stand til at forsinke projekter og udskyde realisering af en Kommunes planlægning.

Der skal naturligvis være respekt omkring klagesystemet, men det kan ikke være meningen med et klagesystem at det helt kan ophæve den lokale planlægning gennem inaktivitet – dette uanset hvilke synspunkter der fremføres fra begge sider i forbindelse med klager.

Projektet er bevilget tilskud fra EUDP (Energiteknologisk Udviklings- og Demonstrationsprogram) på ca. 21 millioner kr. med forventet afslutning den 31/12 2011. Da klagebehandlingen har trukket ud i længere tid end forventet er der taget kontakt til EUDP, Sekretariatet med henblik dels på en orientering af EUDP om de opståede forhindringer for projektets fremme, og dels med henblik på at få forlænget fristen for projektets afslutning. EUDP's Sekretariat har forståelse for det fremsatte ønske og vi håber, at der ikke vil opstå problemer i denne forbindelse.

Alt andet lige påløber der altid ekstraomkostninger når projekter forsinkes. I hvilket omfang og størrelse det bliver for Dronninglund Fjernvarme er vanskeligt at sige på nuværende tidspunkt da

tidsplanen er så usikker. Det står dog fast, at det bliver nødvendigt at genforhandle de indgåede kontrakter da acceptfristen for disse er overskredet. Der vil derfor som minimum påløbe meromkostninger i forbindelse med kontraktens genforhandling. Hertil kommer usikkerheder med hensyn til omkostningsniveauet ved evt. løn- og råvareprisstigninger.

Det er dog Bestyrelsens faste overbevisning, at alle forhindringer er ryddet af vejen når vi nærmer os årsskiftet, således at opførelsen kan påbegyndes når frosten er gået af jorden.

6. Samarbejde om kommunal varmeplanlægning

Siden kommunesammenlægningen har der i fjernvarmeregi været etableret et samarbejde fjernvarmeværkerne imellem med henblik på at afdække mulighederne for evt. i fællesskab at løfte opgaven omkring varmforsyning i byerne. Resultatet af dette samarbejde udmøntede sig i en rapport hvor der er peget på flere forskellige forsyningsformer, halm, flis, biogas, solvarme samt et fælles net. Opgaven er nu overtaget af Brønderslev Kommune der som varmeplanmyndighed har iværksat et arbejde for planlægning af den fremtidige varmforsyning i Brønderslev Kommune. Arbejdet pågår p.t. internt i kommunens organisation, og det forventes, at det foreløbige udkast vil foreligge ved årsskiftet hvorefter det udsendes i høring hos Fjernvarmeværkerne.

Det forventes, at de vedvarende energikilder som sol, vind og biomasse vil komme til at spille en fremtrædende rolle i den fremtidige struktur i Brønderslev Kommune.

Til slut skal der fra Bestyrelsens side lyde en tak til personalet for et godt samarbejde gennem året. Det er bestyrelsens håb, at det gode samarbejde må fortsætte, så Dronninglund by kan bevare en stabil, miljørigtig og prisbillig varmforsyning.

Tak for godt samarbejde.

Bestyrelsen