

BESTYRELSESBERETNING

For regnskabsåret 1/6 2015 til 31/5 2016

Beretningens hovedpunkter

1. Fyringssæson 2015/2016

2. Solvarmer anlæg & Grundvandsvarmepumpe

3. Udskiftning af målere

4. Fremtiden

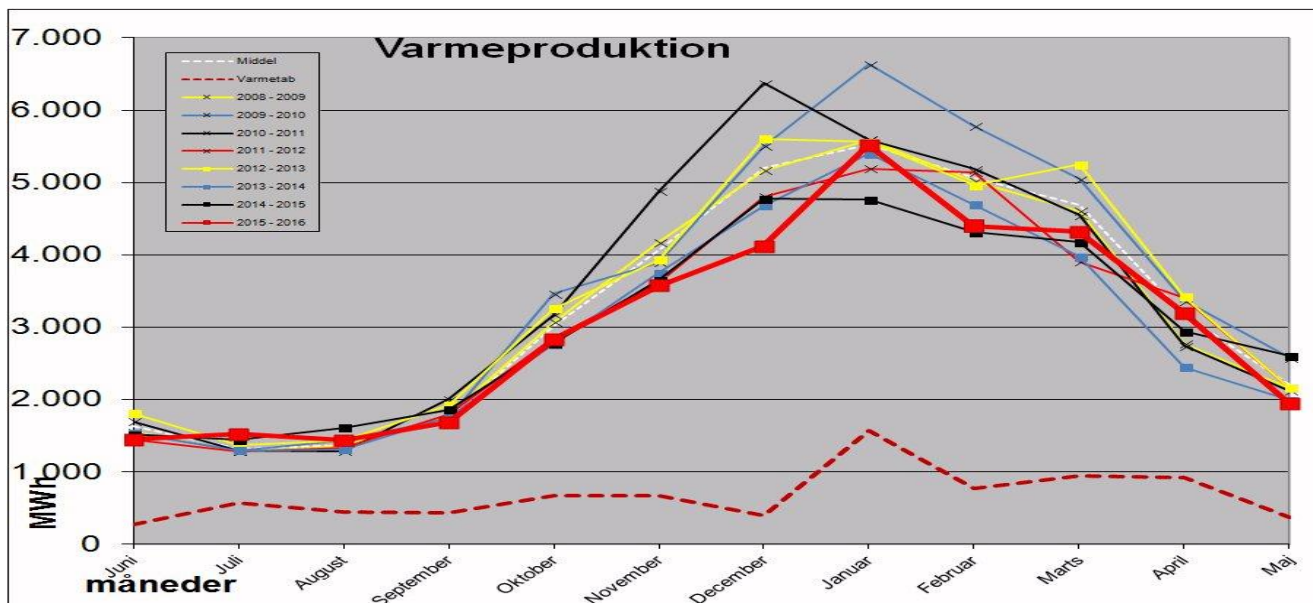
1. Fyringssæson 2015/16:

Den afsluttede fyringssæson slutter sig helt klart til de mange milde vintre vi har oplevet. Spørgsmålet er efterhånden om graddagetallet i et normalår som Teknologisk institut opererer med ikke bør revideres til et mindre tal.

Som nedenstående graf viser er der kun månederne oktober 2015 og januar/april 2016 der skiller sig ud i forhold til foregående års produktion.

I løbet af fyringssæsonen har vi da også kunnet høre flere metrologer udnævne den ene måned efter den anden som den varmeste på kloden. Disse udtalelser vedrører dog kloden generelt og kan ikke umiddelbart tages som retningsgivende for vejret lokalt i Danmark.

Som nedenstående figur viser har årets produktion så afgjort ligget i den nedre ende af de tidligere års produktioner. Dette må antages at være udtryk for et samspil forårsaget af dels gennemførte energibesparelser og dels den milde vinter.



I løbet af fyringssæsonen 2015/16 blev der i alt målt 2.368 graddage hvilket er ca. 6 % flere end fyringssæsonen 2014/15 med 2.235 graddage. Det målte graddagetallet ligger dog stadig lavt og ca. 19 % under normalåret med 2906 graddage.

Den fortsatte milde vinter har naturligt nok sat sine spor på varmeproduktionen. I fyringssæsonen er der i alt blevet produceret 35.726 MWh varme mod sidste års produktion på i alt 36.453 MWh, eller et fald på ca. 2 %. Den budgetterede varmeproduktion var sat til 40.000 MWh som er gennemsnittet for de seneste 10 år.

Det realiserede salg udgør for sæsonen 27.652 MWh mod foregående års salg på 27.117 MWh, en stigning på ca. 2 %..

Varmeproduktionen er således faldet medens varmesalget til byen er steget.

At der alligevel er god sammenhæng mellem faldet i varmeproduktionen og stigningen i salget til byen må tilskrives det forhold at det realiserede ledningstab i perioden er faldet fra sidste års ledningstab på 26% til indeværende års ledningstab på 22,6%

På grund af et fortsat fald i naturgasprisen på ca. 16 % set i forhold til den gennemsnitlige pris for sidste sæson samt et perfekt fungerende solfangeranlæg der har levet op til forventningerne med en god solsæson er der skabt mulighed for at fortsætte reduktionen af afregningsprisen. I år er afregningsprisen sænket fra 475 kr./MWh a'conto til den endelige afregning på 455 kr./MWh. Samtidig er enhedspriserne i næste års a'conto reduceret yderligere til 424 kr./MWh og den faste afgift reduceret med 1 kr./M² BBR areal fra 17 kr./M² til 16 kr./M².

Reduktionen i afregningsprisen og den milde vinter har til trods for det minimale merforbrug betydet, at der er tilbagebetalt ca. 1,7 millioner kr. til andelshaverne, medens der kun er sendt opkrævning for merforbrug ud for ca. 289.000 kr.

Årets varmetab i ledningsnettet m.v., der udgør forskellen mellem produktion og aflæst salg, kan herefter opgøres til 8.074 MWh.

Nedenfor er angivet det registrerede ledningstab for årene 2005 til og med fyringssæsonen 2015/2016.

Historisk ledningstab incl. eget forbrug		
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%
2012/2013	9.526 MWh	23,40 %
2013/2014	9.013 MWh	25,30 %
2014/2015	9.344 MWh	25,60 %
2015/2016	8.074 MWh	22,60 %

Af opgørelsen ses, at indeværende års ledningstab ligger pænt under årenes gennemsnit. Selv om erfaringen viser, at det er overordentligt vanskeligt, at reducere ledningstabet til under 25 % i

områder med spredt bebyggelse som Dronninglund, hvor der er mange parcelhusområder og få tætte etagebebyggelser, kan det konstateres at der nu har været 2 år hvor der er registreret et lavere ledningstab. For indeværende år må noget af reduktionen nok tilskrives det faktum, at personalet har været rundt og skiftet målere ud og samtidig givet gode råd omkring afkøling. Hertil kommer at der systematisk holdes øje med afkølingen. Den systematiske kontrol foregår centralt på kontoret via radio aflæsning, således at der kan udskrives lister over de dårligste afkølinger. Registreres der dårlige afkøling ved en forbruger, bliver denne kontaktet med henblik på rådgivning til indregulering af anlægget.

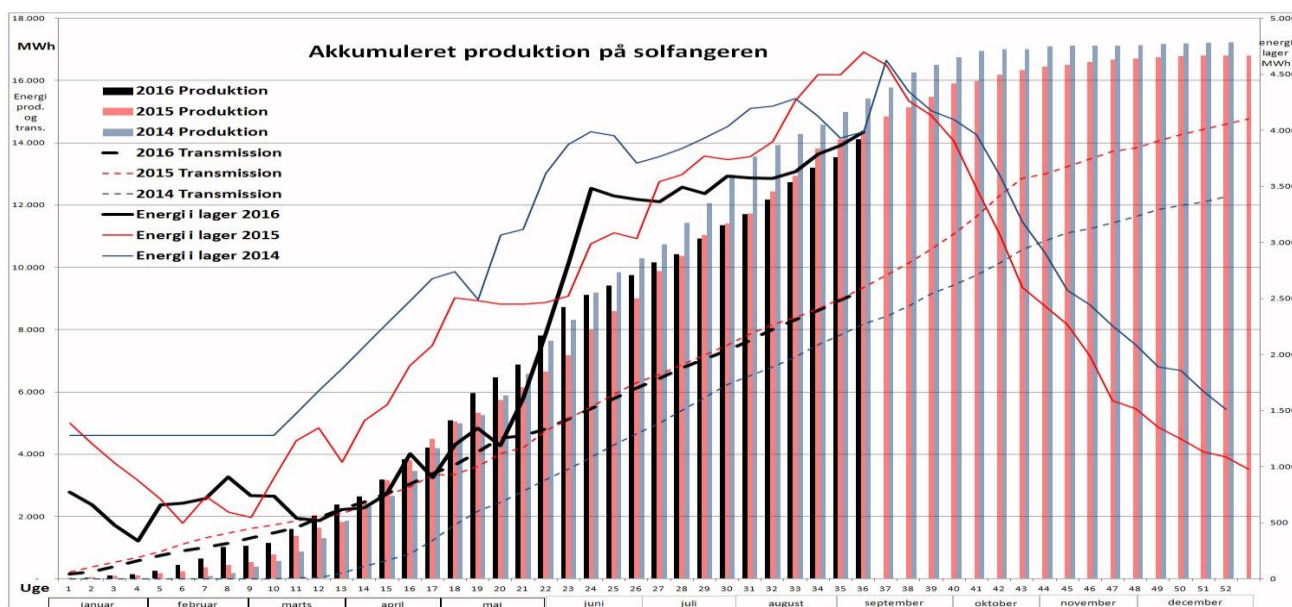
Som det ses af tabellen, er ledningstab af en størrelse som gør det interessant, at have det i konstant fokus af hensyn til økonomien i det fælles anlæg.

Hvad angår prisniveauet på brændsel, specielt naturgasprisen, så har priserne her kun bevæget sig een vej, nemlig nedad. Den gennemsnitlige pris på afgiftspligtig naturgas er faldet fra 2013/14 regnskabsåret på 6,07 kr./Nm³ til 4,49 kr./Nm³. Det kraftige fald som er fortsat ind i denne forsyningssæson, har betydet at den afgiftsfrie bioolie ikke længere er rentabel, hvorfor bestyrelsen har besluttet, at installere naturgas på Søndervangcentralen, således at denne kan drives enten på bioolie eller naturgas afhængig af hvilket brændsel der er mest fordelagtigt.

2. Solvarmeanlæg & grundvandsvarmepumpe.

Som nævnt ovenfor fungerer solvarmeanlægget fortsat som forudsat, og det har ikke givet anledning til de store bekymringer. Selv om der efter indvielsen af anlægget er blevet opført mange flere anlæg rundt om i Danmark så påkalder solfangeranlæggets succes sig fortsat stor opmærksomhed både fra indland og udland. I den forbindelse skal det nævnes at Dronninglund fjernvarme blev tildelt "**Den Europæiske Solpris**" i efteråret 2015.

Hvad energiproduktionen angår, må det dog erkendes, at årets høst af solens varme engang imellem kan give panderynker. Vejret er jo noget af det mest uforudsigelige, men som det fremgår af nedenstående figur viser det sig, at årets energihøst indtil nu ender på det forudsatte også selv om sommeren måske ikke lige har kaldt på stranddage hver dag.



Den nuværende fyringssæson fra 1. juni 2016 har dog indtil nu i særlig grad været belastet af færre antal solskinstimer end gennemsnittet, ifølge metrologerne er der i år et underskud på ca. 600 timer solskinstimer. Bestyrelsen er dog fortrøstningsfulde med hensyn til at den forudsatte høst nok skal blive opfyldt for indeværende sæson der går fra 1. juni 2016 til 31. maj 2017. Der ses allerede en bedring i solintensiteten for september måned, og jo senere på året at solen skinner jo bedre for lagerkapaciteten. Herudover kan vi så håbe på et godt forår 2017.

Til supplement af solfangeranlægget gav Bjarke Påske fra Energistyrelsens rejsehold på sidste års generalforsamling en generel orientering om Regeringens planer for indførelse af store varmepumper i fjernvarmeregi, herunder en orientering om den støttepulje, der var afsat til fremme af varmepumper i fjernvarmeregi.

For Dronninglund Fjernvarme vil varmepumpen være et værdifuldt supplement til solfangeranlægget i vinterperioden, hvor den vil kunne producere varme på grundvand og udnytte de timer på året hvor der er overskudsstrøm i el-systemet. I alt er varmepumpen beregnet til en driftstid på 6000 timer årligt, så det er ikke alle timer der bliver til lav takst.

I forlængelse af besøget og på baggrund af tilkendegivelserne på generalforsamlingen, blev der indsendt ansøgning til Energistyrelsen om støtte fra varmepumpepuljen til et 3 MW varmepumpesystem baseret på en anlægssum på ca. 20,8 millioner kr. I alt var der i puljen 26,6 millioner kr. til fordeling. Oprindeligt var puljen på ca. 50 millioner kr. fordelt over to år, men grundet besparelser blev puljen fjernet for 2017. Resultatet af ansøgningen blev at Dronninglund fjernvarme ved årsskiftet 2015/16 fik tildelt 4,5 millioner kr.. Realiseres projektet vil Dronninglund Fjernvarme få en grøn energiproduktion på ca. 85%.

Der er nedsat en arbejdsgruppe bestående af medarbejdere fra Brønderslev Kommune med Planenergi som rådgivere og Dronninglund Fjernvarme. Siden årsskiftet 2015/16 har denne gruppe arbejdet med en realisering af projektet.

De prøveboringer der er foretaget for konstatering af omfanget af grundvandsressourcer, har vist sig særdeles positive. For tiden arbejdes der med modeller for tilbageledning af det afkølede grundvand enten ved nedsivning eller tilbagepumpning til samme grundvandsreservoir.

Når disse modeller er endeligt afklarede, vil de sidste licitationer kunne gøres færdige, således at der kan skabes oversigt over de samlede anlægssomkostninger. Indtil videre forventes det at der ikke vil være væsentlige overskridelser af den oprindeligt kalkulerede anlægssum.

I den forbindelse skal det nævnes, at beregningerne vedrørende varmepumpedrift giver en fordelagtig resulterende varmepris, der er konkurrencedygtig med de fleste brændsler og som er meget robust over for prisudsving.

Hertil kommer, at de igangværende forhandlinger omkring en ny energibesparelsaftale indeholder bestemmelser omkring udløsning af energisparepoint også for varmepumper i fjernvarmeregi på linje med varmepumper i parcelhuse. Endelig er der usikkerheden omkring den fortsatte pso afgift. Såfremt pso afgiften afskaffes for varmepumper vil dette også give en positiv afsmitning på den resulterende varmepris.

Overordnet set er der stadig store udfordringer omkring realisering af anlægget, men der er flere faktorer der vil kunne give en positiv afsmitning på den resulterende varmepris således at

varmepumpen sandsynligvis vil kunne konkurrere med halm og flis og dermed være et særdeles attraktivt alternativ i Dronninglund fjernvarmes varmeproduktion.

Dronninglund Fjernvarme er jo i den situation, at der ikke er frit brændselsvalg f.eks. til etablering af en halm eller fliskedel.

3. Udskiftning af målere

Som det blev omtalt på sidste års generalforsamling har det været nødvendigt at udskifte målerne grundet fejlmontering af en O-ring fra fabrikken side, der efter flere års drift giver anledning til utætheder. Der er derfor indgået forlig med målerleverandøren om en totalleverance på 1150 målere der er det antal en total udskiftning betinger. Den samlede købspris for målerne er aftalt til 500.000,- kr. Dette tal skal sammenholdes med at dagsprisen på målerne ville være ca. 1,8 millioner. kr. Samtidig sparer værket også at skifte batterier i de gamle målere samt udgifter til stikprøvevis kontrol de næste 6 år.

Siden sidste generalforsamling har personalet arbejdet ihærdigt på at udskifte alle målerne og målet er næsten nået idet der blot mangler små 35 målere at blive skiftet.

Bestyrelsen vil gerne takke alle andelshavere for den velvilje og forståelse personalet har mødt i forbindelse med målerskiftet.

Desværre må vi samtidig erkende, at de sidste 35 så afgjort er de mest tidskrævende. Der har været afsendt mange breve til hver enkelt om kontakt for udskiftning af måler, men uden held. Såfremt det ikke lykkes at etablere kontakt for adgang til udskiftning af de sidste målere, er bestyrelsen indstillet på som en sidste mulighed/udvej, at afbryde for varmforsyningen til ejendommen, da fjernvarmen ikke vedblivende kan afse personaleressourcer til denne service for enkelte forbrugere på bekostning af fællesskabet.

4. Fremtiden

Selv om varmepumpeprojektet for tiden kan give ingeniørmæssige udfordringer skimtes der fortsat store udfordringer for fjernvarmesektoren i fremtiden.

Igennem flere år har der været planer om og blevet ført forhandlinger om benchmarking af hele fjernvarmesektoren. Målet med dette er at kunne måle effektiviteten ved det enkelte fjernvarmeværk. En af de store knaster i dette arbejde har været at finde de rette retningslinjer for aflægning af regnskaber og de rette nøgletal. Selv om produktet er det samme, nemlig levering af varme til forbrugerne, så opererer værkerne på vidt forskellige vilkår. Der er forbrugerejede andelsselskaber, kommunalt ejede forsyningsselskaber, selskaber ejet af investorer og endelig mange værker med vidt forskellige brændselstyper. Dette arbejde er nu så langt fremme, at en afslutning og endelig implementering forventes at finde sted. Dette betyder at Dronninglund fjernvarme sandsynligvis endnu engang skal overgå til andre regnskabsprincipper, ligesom det vil være nødvendigt med ændring af vedtægten så regnskabsåret følger kalenderåret.

Forslaget har mødt stor kritik fra fjernvarmeside, idet det altovervejende princip altid har været at fjernvarmen skulle drives med baggrund i et "hvile i sig selv princip". Det betyder at indtægter og udgifter skal balancere, og der må ikke udbetales udbytte. Kritikerne har derfor hævdet, at den

bedste kontrol altid ligger hos forbrugerne og den indbyrdes konkurrence og erfaringsudveksling værkerne imellem specielt mellem de lokalt nærmeste.

Da værkerne overordnet set bliver mere og mere værdifulde for den samlede energibalance og økonomi nationalt i Danmark, må det forventes at ønsket om benchmarking vil blive fastholdt. Dermed bliver der i fremtiden endnu mere regulering af administrationen, der skal varetages og dermed øges arbejdsbyrden for personalet alt andet lige.

En anden udfordring der skal nævnes, udspringer af folketingets drøftelser omkring validiteten i McKinsey rapporten der angiveligt har identificeret et besparelspotentiale i forsyningssektoren på 7,1 milliarder kroner. Såfremt et flertal i folketinget konkluderer det vil kunne lade sig gøre at finde besparelser i denne størrelsesorden, må der forventes et massivt pres på fjernvarmen for realisering.

En tredje udfordring der står lige for, er bortfaldet af grundbeløbet for el-produktion. Ved overgang til el-produktion på markedsvilkår i sidste fyringssæson udløstes for Dronninglund Fjernvarme et årligt grundbeløb på ca. 3,1 million kr. Grundbeløbet modtages uanset om der produceres el på kraftvarmeværket eller ej. Dette grundbeløb tilligemed et el-produktionstilskud på 640.000,- kr. bortfalder med udgangen af 2018. Hermed udfordres det kommende bestyrelsesarbejde med en opgave gående ud på at neutralisere et tab på indtægtssiden svarende til ca. 3,7 millioner kr.

Til slut skal det også nævnes at der p.t. pågår overvejelser om øget privatisering af sektoren med henblik på drift baseret på mere forretningsmæssige principper. Dette har dog været prøvet uden det store held i forbindelse med flere kraftvarmeværker. Disse er nu efterhånden overtaget af forbrugerne, da det blev for dyrt at aftage varmen.

En overgang til anden ejerform vil kunne blive dyrere grundet salgpris og ønsket hos køberen om forrentning og afskrivning af købesummen tillige med et ønske om afkast.

I sin nuværende form må fjernvarmen anses for et attraktivt alternativ til opvarmning, idet den for brugeren er ukompliceret, - der er ikke udgifter til el for drift af fyr, ingen forrentning og afskrivning af kedel, ingen skorstensfejerudgift, ingen vedligeholdelsesudgifter, og det er nemt at komme i kontakt med fjernvarmens personale, der gerne giver gode råd på en venlig og imødekommende måde.

For at bevare det lokale engagement også for fremtiden vil udfordringen fortsat være, at sikre en vedvarende udvikling af fjernvarmesystemet, således at systemet bliver godt positioneret til den fremtidige konkurrence i et mere og mere offentligretligt reguleret system. I den forbindelse vil fjernvarmens akilleshæl i form af det årlige ledningstab som anført ovenfor sandsynligvis blive og altid være en af de største udfordringer.

Til slut skal der fra bestyrelsens side lyde en stor tak til personalet for den indsats og bistand der er ydet igennem året, herunder ikke mindst i forbindelse med de opgaver, der har været med den fortsatte indkøring og optimering af solvarmeanlægget således at den rentable og stabile drift kommer alle andelshavere til gode. Herudover har der været den store opgave med udskiftning af målere som I har påtaget jer i fjernvarmens interesse og med godt humør. Hermed har I bidraget til et godt resultat samt skabt gode relationer mellem fjernvarmen og forbrugerne.

Tak for godt samarbejde.

Bestyrelsen