

I løbet af fyringssæsonen 2014/15 blev der i alt målt 2.235 graddage hvilket er ca. 1 % mere end fyringssæsonen 2013/14 med 2.171 graddage. Det målte graddagetallet ligger endvidere ca. 23 % 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 36.453 MWh varme mod sidste års produktion på i alt 35.608 MWh, eller en stigning på ca. 2,4 %. Den budgetterede varmeproduktion var sat til 40.000 MWh som er gennemsnittet for de seneste 10 år.

Det realiserede salg udgør for sæsonen 27.117 MWh mod foregående års salg på 26.865 MWh, en stigning på ca. 1 %.. Der er således en god sammenhæng mellem ændringen i varmeproduktion og ændringen i det realiserede salg. Derimod er der som det ses en lille stigning i varmeproduktionen, der ikke umiddelbart modsvares af et tilsvarende salg. Denne marginale forskel må tilskrives en stigning i ledningstabets hovedsagelig grundet drift med en højere udgangstemperatur i sommermånederne med det formål, at bruge ledningsnettet som buffer til solvarmeproduktionen. Dette har samtidig givet en bedring i komforten hos andelshaverne.

Til trods for mindresalget i forhold til et budgetteret salg på 30.000 MWh har sæsonen skabt mulighed for en reduktion af afregningsprisen således at den også i år er sænket nemlig fra 495 kr./MWh a'conto til den endelige afregning på 485 kr./MWh. Samtidig er enhedspriserne i næste års a'conto reduceret yderligere til 475 kr./MWh og den faste afgift reduceret med 2 kr./M³ rumfang fra 19 kr. til 17 kr.

Selv om der i perioden har været et markant fald i priserne på de fossile brændsler, er der ingen tvivl om at solfangeranlægget har bidraget til reduktion af afregningsprisen, idet produktionsprisen på solfangeranlægget for nærværende ligger ca. 50 kr./MWh under produktionsprisen på gas regnet ud fra den laveste gaspris når solvarmeproduktionen holdes op mod ydelsen på det lån der er optaget til finansiering af anlægget. Samtidig er solvarmen også meget mere robust over for de voldsomme prisudsving vi oplever for øjeblikket på de fossile brændsler.

Afregningsprisen er således siden idriftsættelsen af solvarmeanlægget reduceret fra 565 kr./MWh til 475 kr./MWh medens den faste afgift er reduceret fra 21,95 kr/M³ til 17 kr/M³

Reduktionen i afregningsprisen og den milde vinter har samtidig betydet, at der er tilbagebetalt ca. 1,9 millioner kr. til andelshaverne, medens der kun er sendt opkrævning for merforbrug ud for ca. 345.000 kr.

Årets varmetab i ledningsnettet m.v., der udgør forskellen mellem produktion og aflæst salg, kan herefter opgøres til 9.344 MWh.

Nedenfor er angivet det registrerede ledningstab for årene 2005 til dato.

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 %

Af opgørelsen ses, at indeværende års ledningstab ligger inden for årenes gennemsnit. Erfaringen viser, at det er overordentligt vanskeligt, at reducere ledningstabt til under 25 % i områder med spredt bebyggelse som Dronninglund, hvor der er mange parcelhusområder og få tætte etagebebyggelser. Før solvarmeanlægget blev taget i brug sænkede vi fremløbstemperaturen i ledningsnettet om sommeren for at begrænse ledningstabt, dette behov er der ikke længere idet solvarmeanlægget med fordel kan anvende ledningsnettet som buffer om sommeren selv om dette relativt begrænser muligheden for at reducere ledningstabt.

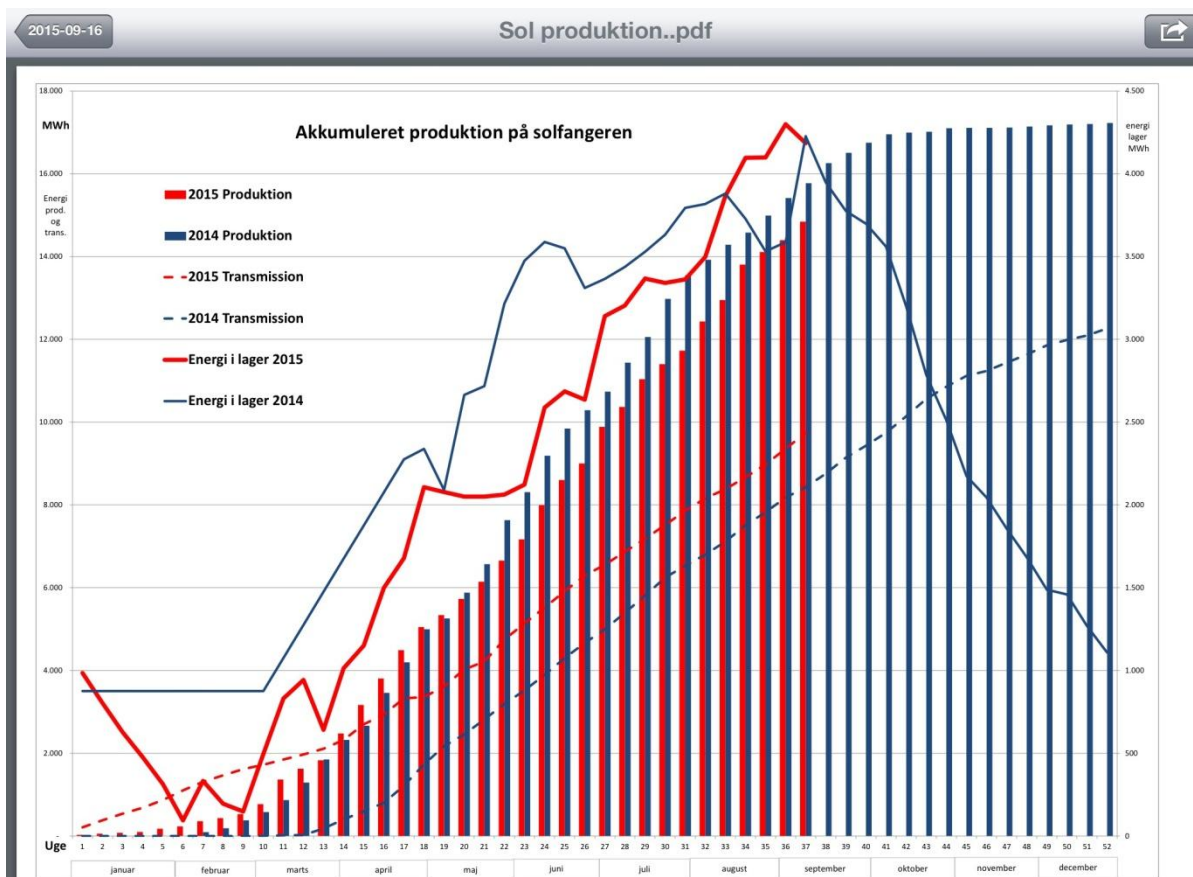
Hvad angår prisniveauet på brændsel har priserne her kun bevæget sig een vej nemlig nedad. Den gennemsnitlige pris på afgiftspligtig naturgas er faldet fra sidste års regnskab på 6,07 kr./Nm³ til 5,35 kr./Nm³, medens den afgiftsfri naturgas er faldet fra 2,89 kr./Nm³ til 2,53 kr./Nm³. Faldet er en kombination af faldende verdensmarkedspriser samt bortfald af forsyningsikkerhedsafgiften.

I forbindelse med idriftsættelsen af solfangeranlægget blev der udløst energibesparelser i betydeligt omfang. Af de udløste energibesparelser har Bestyrelsen valgt at henlægge den mængde som kan beregnes at Dronninglund Fjernvarme er forpligtet til at finde til ultimo 2020 med de nuværende forudsætninger. Den resterende mængde er solgt med en indtægt på ca. 3,6 millioner kr. De resterende energibesparelser er som nævnt henlagt i en pulje til modregning i Dronninglund Fjernvarems forpligtelser indtil og med 2020. Værdien af denne henlæggelse udgør på årsbasis yderligere ca. 600.000,- kr. som derfor ikke skal opkræves som en skjult skat hos andelshaverne.

2. Solvarmeanlæg & grundvandsvarmepumpe.

Forrige år havde vi en særdeles dejlig og solrig sommer som, nærmest et ønskesenario i forbindelse med idriftsættelsen af solvarmeanlægget. Denne sommers rigdom på sol i de varme måneder betød da også at damvarmelageret hurtigt blev fyldt til grænsen med varme så der opstod behov for at køle en del væk i løbet af sæsonen. Den sommer sæson vi nu er gået ud af kan alle sikkert huske som noget anderledes og noget mere blæsende og omskiftelig. Det har da også haft indflydelse på den takt hvormed vi har kunnet akkumulere solvarmen på. Ved regnskabsårets afslutning og helt hen til ultimo juli, var der mange bekymrede miner i bestyrelsen med hensyn til om vi nu også fik lagt tilstrækkelig med varme på lager til vintersæsonen

Disse bekymringer gjorde august måned imidlertid en ende på, og som det ses af nedenstående figur har energiindholdet i tanken ved ugangen af august endog været pænt over sidste års lagerbeholdning, ligesom forsyningen til byen også ligger over sidste år. Bestyrelsen er derfor fortrøstningsfuld med hensyn til lagerbeholdningen til vintermånederne.



Sidste års lagerbeholdning af solvarme varede helt hen til ultimo februar hvor solen begyndte at få mere magt og solproduktionen igen kunne nyttiggøres.

I tilslutning til tømning af damvarmelageret for varme planlagdes inspektion af installationerne i damvarmelageret specielt med henblik på at konstatere begyndende tæring på rør, utætheder i dug og observere vandkvaliteten. Inspektionen blev foretaget ultimo februar inden temperaturen igen blev for høj til dykkerens ophold nede i lageret. Inspektionen viste at samtlige installationer, dug og vandkvalitet er helt i top.

I forbindelse med energiforliget i foråret 2015 var el-afregningspriserne for de decentrale kraftvarmeværker i fokus på grund af at det skjulte produktionstilskud ikke harmonerer med EU's regler om fri konkurrence. Resultat blev en politisk beslutning om at ophæve treledstarifferne for el-afregning på de decentrale værker, herunder den treledstarif Dronninglund Fjernvarme har afregnet efter. For Dronninglund Fjernvarme betyder ophævelsen at produktionen fremover foregår på markedsvilkår i stedet for efter faste tariffer. Da el for øjeblikket er prissat meget lavt betyder ændringen at der ikke længere er megen økonomi i benytte kraftvarmeværket. Kraftvarmeværket bliver fremover kun benyttet når markedsprisen på el er fordelagtig.

Dronninglund Fjernvarme er ikke alene om denne ændring. Dansk Fjernvarme har i en pressemeddelelse orienteret om, at el-produktionen fra de decentrale værker nu styrtdykker. Fremover forventes at de decentrale naturgasfyrede kraftvarmeværker kun vil producere i ca. 500 timer årligt. Det er et fald på hele 85 % i forhold til sidste år. Året før var den gennemsnitlige produktionstid på ca. 1400 timer.

Ved overgang til afregning på markedsvilkår udløses samtidig et grundbeløb som for Dronninglund Fjernvarmes vedkommende beløber sig til ca. 3,1 million kr.. Til dette tilskud er der ikke knyttet krav om daglig produktion, men grundbeløbet er kun en overgangsordning og falder væk med udgangen af 2018.

Med henblik på at sikre den fremtidige produktion har bestyrelsen derfor overvejet flere alternativer som erstatning for den varmeproduktion, der tidligere blev frembragt i forbindelse med el-produktionen.

Da Dronninglund fjernvarme ikke er et barmarksværk, og da økonomien heller ikke er trængt grundet størrelsen, er der reelt ikke de store valgmuligheder med hensyn til fremtidigt brændselsvalg. Barmarksværker og små værker med anstrengt økonomi er i løbet af foråret blevet tildelt frit brændselsvalg for en begrænset del af produktionen.

Dansk fjernvarme har beregnet, at ca. 100 af de decentrale værker der ikke har noget alternativ og heller ikke med de nuværende rammebetingelser har udsigt til at få det, vil få prisstigninger på ca. 4000 kr. beregnet for et standardhus når grundbeløbet falder væk.

For Dronninglund Fjernvarme sker overgang til produktion på markedsvilkår på et passende tidspunkt idet motorerne stod over for en hovedoverhaling der beløber sig til ca. 4 millioner kr. pr. motor ved fortsat drift efter treledstariffen. Det siger sig selv, at det på de givne vilkår vil være fuldstændig perspektivløst at udføre hovedoverhaling når fremtiden er så usikker.

På denne baggrund har bestyrelsen derfor besluttet at iværksætte undersøgelser omkring etablering af en stor grundvandsvarmepumpe som et reelt alternativ til varme produceret på gas.

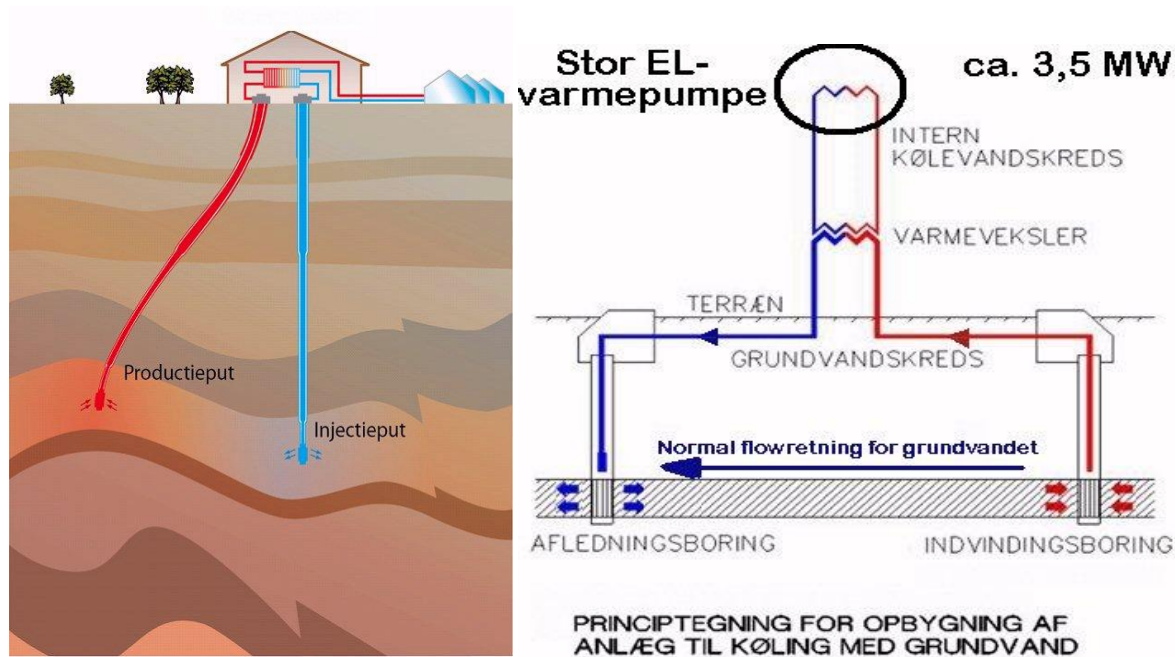
De foreløbige undersøgelser har vist, at der er belæg for at antage, at der er tilstrækkelige grundvandsressourcer til stede på solfangerfeltets areal som en el-drevet varmepumpe kan udnytte. Det er derfor besluttet at fortsætte undersøgelserne med henblik på at tilvejebringe grundlag for, at indsende ansøgning om tilskud fra den nuværende pulje til etablering af store varmepumper i fjernvarmeregi.

Ansøgningsfrist er fastsat til medio oktober. Under eventuelt vil der blive givet en mere detaljeret redegørelse omkring dette tilskud.

Med de politiske signaler der for øjeblikket tilflyder fjernvarmesektoren, kan det konstateres, at der hersker en vis usikkerhed med hensyn til fremtidige puljer på dette felt.

For at udnytte den fordelagtige situation der for øjeblikket hersker omkring tilskudsmuligheder, er det bestyrelsens hensigt at foretage de nødvendige investeringer i en grundvandsvarmepumpe, såfremt det lykkes at opnå tilskud fra den afsatte pulje. Ifølge de oplysninger vi tidligere har modtaget ligger tilskuddet på max. 1,5 millioner pr. installeret MW. Den beregnede varmepumpestørrelse ligger på 3 MW med en investering på ca. 20 millioner excl. tilskud, forudsat beregningerne viser det ikke bliver dyrere end i dag.

Princippet i grundvandsvarmepumper kan skitseret som i nedenstående figurer.



3. Udskiftning af målere

Igennem længere tid har personalet haft problemer med de installerede energimålere, dels har der været problemer med målere der af en ene eller anden grund ikke længere foretager måling af den aftagne energimængde og dels har der også været problemer med utætheder grundet forkert montering af pakning. Bestyrelsen har meddelt sælger at Dronninglund Fjernvarme ikke kan acceptere disse forhold og samtlige fejlbehæftede målere er da også hidtil blevet udskiftet uden beregning for den nye erstatningsmåler.

Da det i løbet af sidste fyringssæson viste sig at fejlfrekvensen desværre ikke blev mindre og at vi sandsynligvis stod over for en fejlløseance som sælger ikke er i stand til at afgrænse har der været ført forhandlinger om udskiftning af samtlige målere idet de nuværende fejl gør det meget vanskeligt at acceptere det leverede produkt fremover. Selv om målerne har været i brug i ca. 10 år er det lykkedes at finde en mindelig løsning med leverandøren så samtlige målere kan blive skiftet hvor leverandøren påtager sig en stor del af ansvaret for de fejlbehæftede målere.

Der er i den forbindelse indgået aftale 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 vil være ca. 1,8 millioner. kr.

Ved aftalen opnår Dronninglund Fjernvarme den fordel, at få leveret den nyeste generation målere, der har en længere radorækkevidde samt bedre software der gør det muligt at få endnu flere data ind fra målerne. Endelig sparer Dronninglund Fjernvarme også at skifte batterier i de gamle målere. Alt i alt finder bestyrelsen at der med aftalen er skab basis for et fornuftigt indkøb, og vi sparer at skulle udskifte målere i forbindelse med 6 års kontrol. Denne udgør stikprøvevis 10% af den samlede masse eller ca. 125 stk. Dette sparer foruden omkostninger til kontrol også mandetimer.

Målerudskiftning iværksættes snarest med annoncering i Østvendssyssel Avis og med senere direkte kontakt til de enkelte andelshavere når målerudskiftning bliver aktuel for den enkelte.

Bestyrelsen beklager den ulempe dette medfører, men vil samtidig gerne opfordre alle til at samarbejde med personalet så målerudskiftning foregår på lettest mulig måde, særlig opmærksomhed bør der være på at sikre uhindret adgang til fjernvarmens målerinstallation.

4. Fremtiden

Alle er enige om at fjernvarmesektoren står over for nogle meget store udfordringer i den kommende tid og de kommende år ikke mindst på grund af de store investeringer der er foretaget i forbindelse med etablering af samproduktion af el- og varme. Mange fjernvarmeværker har foretaget bekostelige renoveringer og nyinvesteringer i tillid til, at der er politisk interesse for at skabe ordentlige rammevilkår til sikring af investeringen.

Med de politiske signaler sektoren modtager for tiden er denne opfattelse kraftigt udfordret, muligvis fordi politikerne selv er i et dilemma mellem de ønsker sektoren har for rentabel drift og de krav der stilles fra EU om at fjerne skjulte tilskud.

Dronninglund Fjernvarme har ikke foretaget renovering af kraftvarmecentralen og heller ikke planlagt nyinvestering i samproduktion af el og varme. Alligevel står fjernvarmen som nævnt over for politisk skabte usikkerheder, da der ikke er frit brændselsvalg, ligesom rammevilkårene er meget diffuse.

Alligevel er det bestyrelsens opfattelse at det vil være muligt at bringe fjernvarmen fremad på en fornuftig måde men dette kræver optimal udnyttelse af solfangeranlægget som jo leverer "gratis" energi og forudsætter at der snarest muligt findes et økonomisk realistisk bæredygtigt alternativ til gasproduktionen.

Et sådant alternativ er bestyrelsen overbevist om findes i de el-drevne grundvandsvarmepumper.

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 indkøring og optimering af solvarmeanlægget således at den rentable og stabile drift kommer alle andelshavere til gode

Tak for godt samarbejde.

Bestyrelsen