

I løbet af fyringssæsonen 2012/13 blev der i alt målt 2852 graddage hvilket er ca. 18 % mere end fyringssæsonen 2011/12 med 2408 graddage. Det målte graddagetal ligger kun små 2 % under normalåret med 2906 graddage. Selv om vinteren har været lang og trøls, har der derfor alt andet lige "kun" været tale om en vinter der kan sammenlignes med et normalår.

I fyringssæsonen er der ialt blevet produceret 40.661 MWh varme mod sidste års produktion på i alt 36.921 MWh, eller en stigning på ca. 10%.

Stigningen i varmeproduktionen har da også resulteret i et tilsvarende mersalg. Det realiserede salg udgør for sæsonen 31.135 MWh mod foregående års salg på 28.727 MWh, en stigning på ca. 8,4 %.. Der er således en fortsat god sammenhæng mellem stigning i varmeproduktion og stigning i det realiserede salg.

Den markante stigning i aflæst forbrug, har også vist sig i form af en samlet efterbetaling fra forbrugerne på ca. 1,4 millioner kr., medens der kun er tilbagebetalt 463.884,- kr. til forbrugere der har brugt mindre varme.

Årets varmetab i ledningsnettet m.v. der udgør forskellen mellem produktion og aflæst salg kan herefter opgøres til 9.526 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 %

Af opgørelsen ses at indeværende års ledningstab ligger inden for årenes gennemsnit. 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. Da ledningstabet udgør en særdeles væsentlig post på regnskabet har bestyrelsen fokus på dette med henblik på at iværksætte tiltag, der kan bidrage til en reduktion.

Hvad angår prisniveauet på brændsel har der også været en stigning her. Den gennemsnitlige pris på afgiftspligtig naturgas er steget fra sidste års regnskab på 5,42 kr./Nm³ til 5,88 kr./Nm³ og den afgiftsfri naturgas fra 2,77 kr./Nm³ til 3,02 kr./Nm³. Denne stigning hidrører dels fra en generel stigning i markedet og dels men ikke mindst fra en yderligere afgift i form af forsyningsikkerhedsafgift på 40 øre/Nm³ der blev introduceret med virkning fra den 1. februar 2013. Denne afgift blev omtalt på sidste års generalforsamling hvor vi havde fået tilkendegivet at den sandsynligvis ville blive i omegnen af 18 øre/Nm³. Den endte altså dobbelt op på 40 øre.

Desværre ser det ikke ud til at være slut endnu med afgiftsstigninger på brændsel. Som det har været omtalt flere gange i nyhedsmedierne ligger der nu et lovforslag om afgifter på biobrændel. Såfremt det vedtages i den foreliggende form vil dette ikke blot betyde øgede afgifter på naturgas, men nu også afgifter på den bioolie Dronninglund Fjernvarme har benyttet i en lang årrække på Søndervangscentralen.

Herunder skematisk oversigt over virkningerne af det fremsatte lovforslag om ændring af energiafgifter m.v.

Lovforslag om energiafgifter på Bioolie m.v.								
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Satser for Naturgas og bygas incl. Forsynings-sikkerhedsafgift. øre./Nm³	279,5	289,90	301,70	308,20	316,60	321,60	325,00	337,60

Bioolie Energiafgift Kr./Gj	0	73,20	76,20	77,90	79,90	81,20	82,10	85,30
Bioolie Forsynings-sikkerhedsafgift Kr./Gj	0	11,40	13,00	14,60	16,70	17,90	18,70	21,80

Satserne er baseret på 2015 niveau og reguleres årligt efter udviklingen i nettoprisindekset, jfr. Mineralolieafgiftslovens § 32 a

Foruden ovenstående afgifter er der på naturgas pålagt afgifter som nedenfor

Yderligere afgifter på gas til fjernvarme					
Afgift - art	2011	2012	2013	2014	2015
CO ₂ afgift Kr./Nm ³	0,3570	0,3640	0,37	0,377	0,384
Metanafgift Kr./Nm ³	0,0600	0,0620	0,063	0,065	0,660
NO _x afgift Kr./Nm ³	0,0280	0,1390	0,141	0,144	0,146

Hvad angår afgiften på Bioolie vil den naturligt påvirke den fordel der hidtil har været på dette brændsel og ligesom det vil påvirke driftsøkonomien i solvarmeanlægget for så vidt angår den del af solvarmen der bliver udnyttet gennem absorptionsvarmepumpen idet denne drives af energi frembragt på bioolie.

Da lovforslaget bryder med de hidtidige politiske principper om at gøre grøn og vedvarende energi mere attraktiv over for de traditionelle fossile brændsler, har Bestyrelsen sendt et bekymringsbrev til Skatteministeren. Ligeledes har Danske Fjernvarmeverkers forening i høringsbrev opponeret imod afgiftsforslaget for så vidt angår energiafgifter på den bioolie der anvendes i fjernvarmeforsyningen.

Da gamle afgifter er gode afgifter uanset hvilket medie de pålægges, må det desværre forventes, at de gode år med den afgiftsfri bioolie nu nærmer sig afslutningen. Da det udarbejdede budget af gode grunde ikke kan indeholde de nye afgiftsstigninger, vil bestyrelsen følge udviklingen nøje og forsøge i det omfang det er muligt, at kompensere for afgiftsstigningen gennem øget solvarmeproduktion i indeværende regnskabsår.

2. Fast afgift/energibesparelser

På forrige års generalforsamling blev omlægning af de faste afgifter drøftet med henblik på, at etablere et mere hensigtsmæssigt og mindre arbejdskrævende afgiftsgrundlag, som samtidig ikke hindrer ønsket om bedre afkøling hos forbrugerne.

Som det faste afgiftssystem hidtil har været indrettet, hvor vi siden fjernvarmens etablering har betalt fast afgift bl.a. på grundlag af det installerede hedebladeareal, har dette afgiftsgrundlag skabt et incitament til at spekulere i så lille en hedeblade som muligt med henblik på, at undgå at betale mere end nødvendigt i fast afgift. Dette er i strid med de bestræbelser der udfoldes for at nedbringe ledningstab i returledningen. Jo mindre hedeblade jo større gennemstrømning, og dermed mindre afkøling. Da forbrugsafregningen udelukkende baseres på energimåling har gennemstrømningen jo ikke afgiftsmæssig betydning.

Resultatet er nu blevet, at det faste afgiftsgrundlag er omlagt til en fast afgift der udelukkende beregnes på grundlag af det antal M2 der er registreret i BBR-registret. Hermed er der gjort op med det gamle princip om fast afgift på hedebladeareal, og der vil herefter ikke længere være nogen besparelse ved at nedtage radiatorer for at opnå besparelser i afgiftsgrundlaget, ved. eksempelvis at lade andre radiatorer i installationen levere den nødvendige.

Med omlægningen spares der også mandetimer i den daglige drift, derved at det nødvendige datagrundlag hentes direkte via det offentlige BBR-register der ajourføres uden udgift for Fjernvarmen.

Ved omlægningen har det været afgørende for Bestyrelsen, at der ikke skal opkræves flere penge i fast afgift ligesom afgiftsbetalingen for den enkelte ejendom ikke måtte stige bortset fra de tilfælde, hvor der bevisligt er foretaget ændringer på ejendommen siden opmåling, og uden at ændringen er meddelt Fjernvarmen. Med baggrund i de få reaktioner og henvendelser, der har været siden udsendelsen af de nye opkrævninger, er det Bestyrelsens opfattelse at opgaven er lykkedes.

Forinden der blev truffet endelig beslutning om omlægning til afgift på grundlag af M2 registreret i BBR-registret, havde bestyrelsen lavet forespørgsel til andre Fjernvarmeværker og fundet, at dette er det foretrukne princip. I BBR-registret får man ajourførte ejendomsdata, der løbende opdateres og som samtidig føres af en offentlig myndighed med baggrund i lovgivningen herom. Dette system må således som udgangspunkt være det rigtige og give et til enhver tid retvisende billede af de enkelte tilsluttede ejendomme.

Nu da der ikke længere er noget økonomisk incitament til at spekulere i hedeblade, vil Bestyrelsen gerne gentage sidste års 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.

3. Projekt Solfangeranlæg.

Ved sidste års generalforsamling blev solfangeranlægget omtalt med baggrund i, at det omfattende planlægningsarbejde var ved at være tilendebragt. Tilbage var blot udløb af klagefrist på lokalplanlægning og endelig godkendelse af plangrundlaget.

Efter Kommunens færdiggørelse af plangrundlaget blev der afholdt fornyet licitation på entrepriserne. Resultatet af den fornyede licitation viste, at de samlede anlægsomkostninger fortsat kunne ligge inden for anlægsbudgettet.

Samtidig hermed gik Bestyrelsen i gang med at erhverve de resterende arealer til anlægsarbejdet. I den forbindelse viste det sig, at det var nødvendigt med ekspropriation på en enkelt del af arealerne. Denne sag er endnu ikke afsluttet for så vidt angår prisfastsættelsen, idet Kommunens prisforslag er anket til Taksationskommissionen.

Arbejdet med opførelse af solfangeranlæg, og den nødvendige ombygning af Søndervangscentralen blev herefter indledt med første spadestik den 15. marts 2013.

Byggefasesen har indtil d.d. været præget af usædvanlig gunstige vejrforhold, hvilket naturligvis først og fremmest har smittet af på muligheden for at overholde tidsplanen. Der er kun registreret én vejrligsdag.

Endvidere må det konstateres, at de entreprenører der har vundet licitationerne er særdeles kompetente og udfører arbejdet punktligt, uden forsinkelser og i et godt samarbejde. Med det komplicerede byggeri, der er iværksat og med så mange entreprisegrænser, hvor alle er afhængige af hinandens samarbejdsvilje, er det af afgørende betydning for et godt resultat, at alle identificerer sig med opgaven og er indstillet på at løse den i fællesskab. Det må man sige virkelig er tilfældet.

Når henses til at planlægningsfasen incl. myndighedsbehandling tog lige så lang tid som det har taget at bygge Storebæltsbroen tjener det til entreprenørernes ros, at der kunne holdes rejsegilde kun 5 måneder efter det første spadestik blev taget.

Der er blevet arbejdet hårdt og intenst med samtlige licitationer, så Bestyrelsen forventer, at det færdige resultat vil indfri de forudsætninger der blev fremlagt på den besluttende generalforsamling den 4. maj 2011.

I den forbindelse skal det nævnes at solpanelerne i den mellemliggende periode, har gennemgået en teknisk forbedring således, at de paneler der nu opstilles har en virkningsgradsforbedring på 6 %. Hertil kommer at det i forbindelse med detailprojekteringen viste sig, at der inden for lokalplanområdet var plads til yderligere ca. 2.000 M2 solpaneler. Denne forøgelse er det lykkedes at holde inden for projektets budget.

Under Generalforsamlingens punkt 7 vil der blive givet en orientering om de foreløbigt afholdte udgifter.

Anlægget bliver finansieret med en kommunegaranti på 86,87 millioner kr. til Kommunekredit. I forbindelse med hjemtagelse af lånet har bestyrelsen drøftet de mulige finansieringsformer markedet kan tilbyde, og efter en indgående drøftelse med Kommunekredit er det blevet besluttet, at fastlægge finansieringen i et swap-lån med en fast rente på 2,339% p.a. over 25 år. Alternativet ville på lånetidspunktet have været et almindeligt fast forrentet lån der lå 1% højere eller ca. 850.000 kr. dyrere de første år.

Da en investering i solvarme bør betragtes anderledes end investering i traditionel kedeldrift, idet anlægsomkostningerne i realiteten gør det ud for fremtidigt brændselsindkøb, er det bestyrelses holdning, at man bør søge, at fordele den økonomiske byrde så ligeligt som overhovedet muligt over hele anlæggets levetid, ellers kommer de nuværende forbrugere til at betale for stor en andel i forhold til fremtidige forbrugere. Dette mål er bedst opfyldt ved swap-lånet grundet den billigere rente.

Selv om bestyrelsen som nævnt kan glæde sig over at byggefasen forløber planmæssigt, er dette ikke ensbetydende med, at der ikke ligger andre udfordringer der skal håndteres. I den forbindelse kan nævnes, at skattesystemet har givet og fortsat vil give lidt hovedbrud og panderynker over en inkonsekvent tankegang.

Dronninglund fjernvarme fik som bekendt et pænt tilskud på ca. 20 millioner kr. af Energistyrelsens EUDP midler. Normalt vil man skattemæssigt efter Afskrivningslovens § 44 behandle tilskud på den måde, at tilskuddet fratrækkes anlægsomkostningerne, således at det skattemæssige afskrivningsgrundlag beregnes på baggrund af de samlede anlægsudgifter fratrukket tilskuddet.

Da EUDP ikke er nævnt i afskrivningsloven skal vi i stedet indtægtsføre tilskuddet, og da indtægter og udgifter altid skal balancere på grund af det "hvile i sig selv" princip om fjernvarmeværker er underkastet, skal der altså udfoldes store bestræbelser med henblik på at finde tilsvarende afskrivninger der kan sikre, at der ikke betales skat af tilskuddet. Bestyrelsen finder denne konstruktion helt forfejlet. Hvor man fra regeringens side først med den ene hånd understøtter energirigtige tiltag, og derefter lader skattevæsnet tage lidt tilbage med den anden hånd. Det kan ikke være rigtigt, at det fremover skal være meningen at bestyrelser i fjernvarmeværker på den måde er tvunget til at beskæftige sig med skattemæssige konstruktioner og finurligheder. Bestyrelsen har forelagt spørgsmålet for Energiministeren i brev af 23. januar 2012. Energiministeren har svaret tilbage at sagen er oversendt til Skatteministeren. Da Skatteministeren ikke har svaret efter nu 1 1/2 års betænkningstid, har vi oversendt korrespondancen til Statsministeren til udtalelse.

Det er bestyrelsens opfattelse at vi med Revisorens hjælp vil kunne neutralisere virkningen af de skattemæssige konsekvenser. Dette er dog ikke ensbetydende med at Bestyrelsen ikke finder det særdeles utilfredsstillende at EUDP tilskud ikke sidestilles i afskrivningsloven § 44 med EU tilskud og tilskud, der er ydet efter lov om statstilskud til energibesparelser m.v. i erhvervsvirksomheder.

Et andet område der også volder skattemæssigt hovedbrud, er den skattemæssige behandling af den finansieringsform der ligger i swap-lånet. Dette lån har været drøftet flere gange med Skat, sidst i en videokonference med henblik på, at opnå dispensation efter kursgevinstlovens § 33 stk. 2., således at vi ikke årligt skal beregne fiktive kurstab/kursgevinster der ikke er realiseret. Dronninglund Fjernvarme har bl.a. argumenteret, at der normalt gives dispensation ved kontrakter indgået som led i en virksomheds primære drift for at sikre fremtidige leverancer, og når beskatning samtidig vil være af væsentlig økonomisk ulempe for virksomheden. Da kontrakten Efter bestyrelsens opfattelse er indgået for at sikre fremtidige leverancer nemlig solvarme, og da beskatning på grund af "hvile i sig selv princippet" er særdeles uhensigtsmæssig, burde Skat efter bestyrelsens opfattelse imødekomme en dispensationsanmodning. Da Skat ikke har følt behov for at give dispensation, er denne sag også forelagt for Statsministeren, idet det er af væsentlig betydning for den fremtidige omstilling til vedvarende energikilder at dette dels ikke skal drukne i skattetænkning, og dels må det være i alles interesse, at der uden ulempe kan benyttes så fordelagtig en finansieringsform som muligt.

Bestyrelsen har endnu ikke modtaget svar på de afsendte henvendelser.

Hvad angår den overordnede økonomi i projektet, er Bestyrelsen forhåbningsfuld med hensyn til at projektet indfrier forventningerne om en rentabel drift fremover. Som nævnt ovenfor er der en virkningsgradsforbedring på 6% i de solpaneler der opsættes, og finansieringen er foretaget til en væsentlig lavere rente 2,339% p.a. end kalkulationsrenten på 4,76% som forelagt på den ekstraordinære generalforsamling. Hertil kommer, at der er tilføjet yderligere solfangerareal inden for den afsatte budgetramme. Disse forhold vil i væsentlig grad bidrage til en positiv brugerøkonomi, set i relation til referencen gas og bioolie. Da solvarmen kommer til at erstatte en væsentlig del af den bioolie der påtænkes pålagt en voldsom energi- og forsyningssikkerhedsafgift, bidrager dette alt andet lige også til at skabe større robusthed i den fremtidige pris. Ifølge de foreliggende kalkulationer vil forbruget af bioolie falde fra ca. 3.000 tons til ca. 1.000 tons på årsbasis når solvarmeanlægget idriftsættes.

Endelig skal det nævnes at etableringen af solfangeranlægget forventes at udløse energibesparelser i væsentligt omfang ca. 17.000 MWh. Da disse energibesparelser kan handles indtil 2015 ifølge de nuværende aftaler mellem Energistyrelsen og Dansk Fjernvarme, ligger der også her en sidegevinst ved anlægget, idet prisen for øjeblikket ligger omkring ca. 300 kr./MWh. Altså en gevinst på ca. 5 millioner kr.. De anlæg der igangsættes senere end 2015 vil ikke umiddelbart kunne forvente, at få tildelt energibesparelser.

Afslutningsvis skal nævnes, at Dronninglund Fjernvarme nu er i stand til at hejse "Det Blå Flag" over byggeriet, idet der den 26. september 2013 var uanmeldt kontrolbesøg på byggepladsen af Skat og Arbejdstilsynet med bistand som normalt ved Politiet. Besøget havde til formål at kontrollere arbejdspladsen, herunder at sikre at alle papirer for udenlandske arbejdere var i orden. Bestyrelsen har ikke i den forbindelse modtaget underretning om uregelmæssigheder.

Med så stort og kompliceret et byggeri, der har været udbudt i EU licitation siger det sig selv, at det har været nødvendigt, at finde udenlandske eksperter på nogle af opgaverne, men papirerne og arbejdsaftalerne skal naturligvis være i orden, hvilket også er og har været tilfældet.

Selv om byggeriet på visse områder har krævet specialviden er det glædeligt at byggeriet har udløst lokale entrepriser for herværende håndværkere, som har løst de påtagne opgaver på virkelig kvalificeret vis.

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 er udløst af solvarmeanlægget. Bestyrelsen er bekendt med, at der har været tidspunkter i byggefasen som virkelig har tæret på kræfterne og måske også nattesøvnen, specielt i den fase hvor vandpåfyldning af lager stod på. Dette til trods har i været i stand til at bevare både det gode samarbejde og ikke mindst det gode humør

Det er bestyrelsens håb, at vi kan fortsætte i dette spor så idriftsættelsen og indkøringen af det nye anlæg bliver en succeshistorie, der kan bidrage til en god, stabil og prisbillig fjernvarmeforsyning fremover.

Tak for godt samarbejde.

Bestyrelsen