



## April 2019

Foråret begynder at tage fat. Solvarmeanlægget tager fat. Vi skulle gerne have produceret minimum 23 % af årsbehovet på sol inden næste vinter sætter ind. Vi har i vinter foretaget optimeringer på anlægget ved blandt andet at få sat fire ekstra temperaturfølere på solfeltet. Stort eller lille felt - solens virkning er ikke altid ens i feltet. Vi har nemlig konstateret forskellige temperaturer i feltet, og med følerne har vi garderet os mod overkogning. Det er jo en sukkerlage (glykol) der sendes rundt i solfangerfeltet. ”Prøv bare at gøre en gryde ren, hvor sukker har brændt sig fast”.

Det vedtægtsforslag som bestyrelsen fremsatte på den ordinære generalforsamling, kunne på grund af for få fremmødte ikke vedtages (og det var helt forventeligt). Derfor genfremsætter bestyrelsen forslaget på en ekstraordinær indkaldt generalforsamling, den 11. april 2019 klokken 19:00 i Egtved Forsamlingshus, lille sal.

Et af delforslagene - nemlig det om suppleanter fremkaldte debat. Bestyrelsen har den holdning at vedtægterne skal afspejle det kodeks som Dansk Fjernvarme har udarbejdet. De skriver blandt andet:

Det anbefales at der søges en mangfoldigt sammensat bestyrelse - blandt andet i forhold til køn, alder og baggrund.

Ovennævnte er baggrunden for vort forslag. Alt efter hvem, der ønsker at forlade bestyrelsen, skal ”erstatningen” vælges ud fra et ideelt samspil, for at få sammensat netop den mangfoldigt sammensatte bestyrelse.

Et andet emne som på generalforsamlingen gav anledning til debat var spørgsmålet om den fremtidige produktion. Flere ønskede det var en generalforsamling der skulle være bestemmende med, om hvad der skal bygges - eller om overhovedet noget! Bestyrelsens svar til det, er at det er det ikke. Hverken 25, 50 eller 100 fremmødte generalforsamlingsdeltagere er repræsentative. Generalforsamlingen har valgt 5 bestyrelsesmedlemmer, og de træffer beslutninger. Bestyrelsen medgiver gerne vi på nuværende tidspunkt ikke er informative, for vi har ikke en tegning eller en nøjagtig pris. Men vi har ryggen i mod muren fra a) kunder der betaler for meget for den varme de bruger i forhold til den lovgivning der er. b) den tidsramme der er givet for modtagelse (ca. 3,0 mio. kr.) i tilskud - skal være i drift senest 31. december 2020. Det er de vilkår bestyrelsen har at arbejde med, og derfor er der allerede sat nogle ting i gang for at nå målet..

Derfor er handlingskæden fra mulighed til færdigt anlæg under tidspres. Det er også årsag til at vi forcerer arbejdet mest muligt. Bestyrelsen er sikre på målet: Den laveste mulige varmepris for vore kunder.

Vi kan ikke spare os til lavere priser, men vi kan investere til det bedst opnåelige - det er det vi gør!

Når der er sat en streg på et stykke papir og et overslag på en pris, indkalder bestyrelsen til en informationsaften. Formentlig bliver det umiddelbart eftersommerferien 2019.

Bestyrelsen har indtil nu investeret ca. 100.000,00 i projektet - det dækker udgifter t.o.m projektforslag. **Hver måned betaler vore kunder totalt 300.000,00 kr. for meget for varmen.**



## Side 2

Baggrunden for det tidspres bestyrelsen er i, skal ses i følgende fakta. Det nye energiforlig blev vedtaget den 26. oktober. Først mellem jul og nytår 2018 kom de sidste beregningsmodeller på plads.

Den 26. oktober henvendte Egtved Varmeværk (EV) og Bredsten-Balle Kraftvarmeværk (BBKV) sig til Dansk Fjernvarmes Projektselskab (DFP) om at blive rådgivet til den lavest mulige produktionspris inden for fire opsatte scenarier.

- 1) Fællesproduktion med BBKV på fælles faciliteter muligvis i Ødsted området, og dermed fælles transmissionsnet til hvert værks distributionsnet.
- 2) Varmepumpe i eget regi.
- 3) Kombination af varmpumpe og flis kedel i eget regi.
- 4) Transmissionsvarme fra TVIS til Egtved, Bredsten og Jelling.

Bestyrelsen har hele tiden sagt valget var: laveste pris uden at gå på kompromis med leverings- / produktionssikkerhed. Varmepumpens brændsel er EL og atmosfærisk luft eller solvarmevand. Flis kedlens brændstof er flis men det dækker over et bredt spekter af brændsler, så en mangelsituation er ikke tænkelig.

Alternativt 1 falder væk på grund af pris primært på transmissionsledningen. Alternativ 4 falder væk på grund af pris. Alternativ 2 og 3 er stort set prismæssigt ligeværdige alternativer, der giver vore forbrugere den laveste produktionspris og en prisfasthed og leveringssikkerhed der ikke er dårligere end transmissionsvarme. **Derfor er bestyrelsens konklusion: kombinationen af scenarie 2 og 3.**

Overordnet ville det da have været meget nemmere, hvis Folketinget havde tilbudt os noget billig strøm og noget naturgas uden afgifter. Det ville give priser, der var til at forstå. Hvis der så i øvrigt skulle betales nogen skatter, kunne måleren med god mening bruges som fordeler. Egtved Varmeværk indberetter i forvejen alle forbrugstal til Forsyningstilsynet. Sådan enkel er fjernvarmeverdenen bare ikke! Man fristes til at sige: Hvorfor gøre noget nemt, når man kan gøre det svært!

Du vil i kommende månedsbreve selvfølgelig læse meget mere om, hvordan vi kommer i mål med projektet, og dermed sikrer vore kunder bedst mulige varmepriser.

Vi har haft en gartner til at se på beplantningen i Søndergade. Træer mod Søndergade er skiftet. Der er foretaget beskæringer mod Egtved Å, ligeledes rundt om vor ”sorte diamant”. Der er nyplantet i området.

Egtved Varmeværk har i øjeblikket trykproblemer i ledningsnettet i den nordlige del af Egtved. Mere specifikt er det Baldersvej og Overgårdsvej. Det er ikke nødvendigvis alle, der mærker til det, men nogen gør! Trykket i ledningerne varierer for meget, og årsagen er endnu ikke kendt. Vi har bedt et rådgivningsfirma finde årsager og løsninger, så vi i hvert fald er klar til næste fyringssæson.

Vi har tidligere nævnt at en ventil var utæt på én af de to akkumuleringstanke i Søndergade. Arbejdet kan ikke udføres uden ca. halvdelen af vandet i den ene tank tømmes af. Vi tømmer den nok helt, og foretager samtidig en tankinspektion. Man kan ikke sende en dykker ned i 90 grader varmt vand! Når denne tank er færdiginspiceret, tages vandet fra den anden tank - og vupti har vi sparet 850 kubikmeter varmt vand.