

Brørup Fjernvarme har fået styr på drift og fremtid

Kraftvarmeværker, som baserer deres styring på 10 år gammel teknologi, vil ikke vil være i stand til at efterleve de krav, som liberaliseringen af elmarkedet stiller.



SRO-ANLÆG

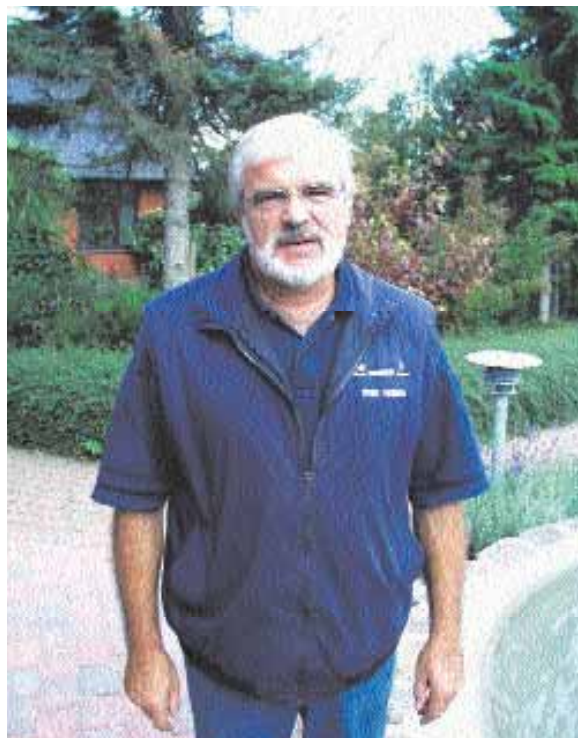
Af journalist Peter Lodahl

Det er nu over 10 år siden, Brørup Fjernvarme investerede 21 mio. kroner for - efter påbud fra Energistyrelsen - at omlægge fjernvarmeforsyningen til et decentralt kraftvarmeværk. Byggeriet i Brørup skete samtidig med, at cirka 80 andre værker foretog en tilsvarende omlægning.

- Investeringen har vist sig at være sund, og vi er i Brørup godt på vej til at indfri bestyrelsens vision om at være blandt de ti billigste værker i 2005. Forudsætningen er naturligvis, at vi fortsat har en optimal driftssikkerhed, og at vi er i stand til at tage de udfordringer op, som vi ved, fremtiden vil byde på, siger varmemester Peter Warming.

- Men 10 år er jo godt og vel en evighed i edb-verdenen, så det blev sværere og sværere at skaffe stumper og egnet software til vores produktionsstyring, som var baseret på Windows 3.1-teknologi. Det var i sig selv en trussel mod driftssikkerheden, for tænk, hvis pc'en gik ned. Der er ingen garanti for, at vi kan skaffe en så gammel pc-model, at den kan bruges sammen med den 10 år gamle software, konstaterer han.

Samtidig havde han blikket rettet mod de nye og store udfordringer, kraftvarmeværkerne står over for, når elmarkedet indenfor det kommende år vil være 100% liberaliseret. Ingen kender de eksakte konditioner for at drive kraftvarmeværk til den tid, men sikkert er det, at et



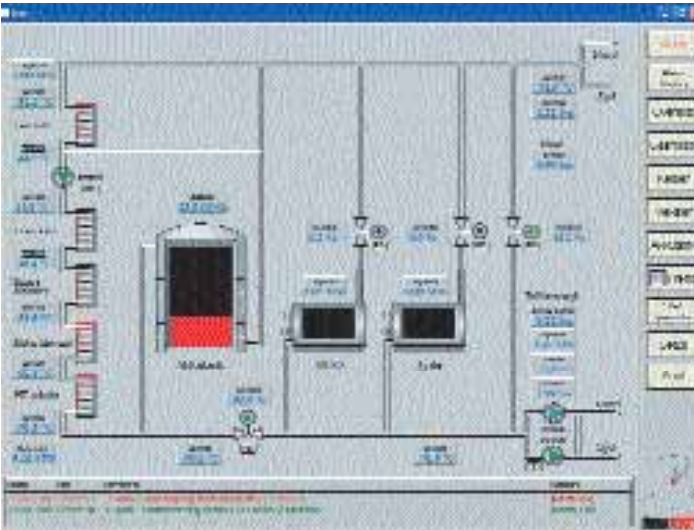
Varmemester Peter Warming, Brørup Kraftvarmeværk, er glad for sit nye fremtidssikrede SRO-anlæg: -Da vi sammenholdt udgifterne til et helt nyt anlæg med prisen for en opdatering af den gamle SCADA-software, var vi ikke i tvivl om, hvad der bedst kan svare sig.

”lukket” styrings- og overvågningssystem, som det man tidligere havde i Brørup, ikke kan leve op til kravene.

Dialog med demex electric
Peter Warming tog kontakt til Herning-virksomheden demex electric, hvor projektingeniør Peter Weiss fra softwaregruppen gik ind i en dialog med den nye kunde. Sammen indførte de en helt ny produktionsstyring og -overvågning (SRO-anlæg), som baserer sig på en Omron PLC- og SCADA-løsning opkoblet på en pc.

- Vi har især lagt vægt på, at vi nu selv kan tilrette mange flere funktioner. Men det tæller jo også på plussiden, at det i det hele taget er blevet lettere at foretage ændringer og hente udskrifter. Og da vi sammenholdt udgifterne til et helt nyt anlæg med prisen for en opdatering af den gamle SCADA-software, var vi ikke i tvivl om, hvad der bedst kan svare sig, forklarer Peter Warming.

For demex electric er den tætte dialog med kunden en afgørende forudsætning for, at en opgave kan løses tilfredsstillende. Virksomheden besidder stor kompetence og erfaring med hensyn til processtyring, men



Alle funktioner kan følges meget nøje på den overskuelige grafik på PC-skærmen.

den kommer først for alvor til sin ret, når kundens reelle behov og ønsker er klarlagt.

Kundens behov

- Kraftvarmeværket i Brørup stod med nogle klassiske behov, som udmærket kan løses med udgangspunkt i standard-SCADA-software. Programmet laves, så den passer til kundens forventninger og de behov, der kan imødeses indenfor en overskuelig årrække, fremhæver Peter Weiss.

Når programmet skal tilrettes, kan det ske fra en hvilken som helst pc tilkoblet internettet. Det betyder, at den medarbejder, der er på vagt, kan tjekke en alarm på pc'en derhjemme. Hvis problemet kan løses ved f.eks. at genstarte en pumpemotor, klares det med et par klik med musen. Hvis problemet er mere alvorligt, kan medarbejderen straks tilkalde den relevante assistance.

Fjernoperatør-princippet gælder og-så for ingeniørerne fra demex electric, som har adgang til systemet. Derfor er de i mange situationer i stand til at foretage de mere omfattende tilretninger af programmet direkte fra skrivebordet i Herning.

Den fælles alarmordning med Brørup Vandværk er implementeret fuldt ud i den nye løsning. Ved alarm modtager man et mobilopkald med

tale, og opkaldet skal naturligvis besvares, så man er sikker på, at meddelelsen er modtaget. Mange andre værker har baseret alarmerne på personsøgere (OPS) – en tel-tjeneste som stoppede sit virke den 1. oktober 2003. demex electric's løsning kræver i det tilfælde kun en lille tilretning for, at man i stedet anvender en SMS-tjeneste, hvor man også kvitterer for alarmen.

DFF: Alle får behovet

Civilingeniør Kurt Risager, DFF, er opmærksom på, at de mange kraftvarmeværker, som baserer deres styring på ti år gammel teknologi, ikke vil være i stand til at efterleve de krav, som liberaliseringen af elmarkedet stiller.

- Men der er ingen, der i detaljer kender de krav og muligheder, som følger i kølvandet af liberaliseringen. Sikkert er det imidlertid, at en af konsekvenserne bliver, at kraftvarmeværkerne kommer til at styre produktionen på en helt anden måde end hidtil, påpeger han og fortsætter:

- Så når et nyt system presser sig på - som det var tilfældet i Brørup - vil det være afgørende for min anbefaling af en ny løsning, at det er enkelt og billigt at omkonfigurere den, og at den giver medarbejderne mulighed for også at styre produktionen manuelt, fastslår Kurt Risager.