

Haarby Kraft-Varmes tank har vokseværk

I stedet for at skifte sin akkumuleringstank ud forhøjer Haarby kraftvarmeværk den blot med fire meter.



UDBYGNING

Af journalist Flemming Rasmussen, Dansk Fjernvarme

Borgerne i den sydfynske by Haarby kan se frem til, at akkumuleringstanken hos byens varmeværk skyder en anelse mere i vejret. Til gengæld skulle det gerne føre en kraftig forbedring af værkets økonomi med sig.

Den kontante guleroed ved at anskaffe sig en større tank er i hvert fald til at få øje på for Haarby Kraft-Varme a.m.b.a.

Sagen er nemlig den, at hvis værkets akkumuleringstank var større, ville det ikke ske, at værket tømte den i løbet af sommerens weekender.

I de varme måneder forsøger man ellers at standse motorerne og udelukkende levere varme via vandet i tanken. Hvis der ikke er nok af det og tanken løber tør, er man nødt til at køre med kraftvarmeværkets motorer i weekenden og dermed sælge strøm i lavlastperioden - i stedet for at vente på mandagens mere indbringende højlastperiode.

Hvis værket i stedet kunne klare sig hele weekenden uden at starte maskineriet, kunne økonomien forbedres med mellem 150.000 og 200.000 kroner om året.

Tanken saves af soklen

Den gevinst går man nu efter på det sydfynske kraftvarmeværk – ikke ved at skifte tanken ud, men ganske simpelt ved at forøge dens højde med fire meter fra 12 til 16. Det øger tankens



Haarby Kraft-Varme, hvor Gert Petersens er driftsleder, kan spare mellem 150.000 og 200.000 kr. hvis de får en større akkumuleringstank. I stedet for at købe en ny, forhøjes den nuværende med fire meter. Det svarer cirka til en stribe mere.

kapacitet fra cirka 800 m³ vand til cirka 1.100 m³.

- Rent praktisk kommer det til at foregå ved, at man skærer tanken af, formentlig helt nede ved soklen. Den vil så efterfølgende kunne bruges igen, forklarer driftsleder Gert Petersen og fortsætter:

- Faktisk svarer forhøjelsen nogenlunde til en af striberne på tanken i størrelse. De fire nye meter vil ankomme som et samlesæt, der svejses sammen på stedet. Så hejses tanken op i luften og den nye kreds sættes på plads på soklen. Til sidst kan man sænke tanken ned ovenpå

det nye stykke og svejse det hele sammen.

Bygge op eller grave ned

Den plan koster omkring 600.000 kroner, men kræver dog, at værket får en ændring af lokalplanen igennem det politiske system.

Alternativt må man udbygge tanken ved at grave ned i stedet, men det er både dobbelt så dyrt og mere besværligt. Sandsynligvis vil værket dog gennemføre byggeriet under alle omstændigheder, og med den årlige gevinst in mente er udgiften da også tjent hjem på en overskuelig årrække i begge tilfælde.

- Vi afregner jo strømmen månedsvis, så vi vil komme til at mærke besparelsen med det samme. Vores værk er under fem MW, og vi må fortsætte på 3-ledstariffen, så vi venter og ser frem til en mere brugervenlig indrapporteringsform, inden vi ønsker at overgå til det frie el-marked. Den

større akkumuleringstank vil sandsynligvis kunne give stor fleksibilitet ved el-produktion i perioder, hvor el-priserne er høje, hvis vi senere ønsker at gå på det frie el-marked, forklarer Gert Petersen.

Nye motorer

Driftslederen kan samtidig notere sig, at det ikke er mere end et par år siden, værket skiftede sine to motorer med store fordele til følge.

Der var tidligere tale om to 16-cylinders Jenbacher motorer (type 616), der begge havde stået, siden værket gik over til kraftvarme i 1994. I 2002 havde de rundet 40.000 timer og skulle derfor igennem en hovedreparation.

Men i stedet valgte man at satse anderledes og brugte det dobbelte beløb på at skifte dem ud med nye motorer baseret på nyere teknologi. Denne

gang blev det to 12-cylinders motorer af samme mærke (type 612).

- De yder det samme eller mere på 15 m³ gas mindre i timen per motor, og eftersom vi alligevel kører 4.500 timer på et år, så giver det da lidt gas, og det er dejligt. Desuden skal man næsten rive motorerne ud af el-tavlen for at standse dem – der har næsten ingen stop været, konstaterer Gert Petersen.

Endelig er det værd at bemærke, at Haarby fik renoveret 50 % af ledningsnettet i årene 2000 og 2001, hvilket sænkede tabet af vand til en tiendedel fra cirka 5-8 tons til cirka 0,5-0,8 tons. Dermed er udvidelsen af akkumuleringstanken blot et af de tiltag, værket har gjort for at ruste sig til fremtiden.

fr@danskfjernvarme.dk