

Beretning over driftsåret fra 01.07.11 til 30.06.12.

Varmeværket har nu i alt 363 andelshavere.

Produktionstallene ser således ud:

Tekst:	Sidste år:	I år:	% afvigelse:
Udpumpet megawatt timer	9719	8889	-11,7
Solgt megawatt timer	7418	6756	-11,2
Ledningstab i %	23,7	24,0	0,3
El. produktion i megawattimer	3895	658	-83,1
Solfangerproduktion i megawattimer	200,5	292,9	31,7
Spædevand i 1.000 ltr.	2021,5	969,1	-52,1

Vinteren 2011/12 har ikke været så kold som de 2 forrige, dette har medført et fald på ca. 11% i den udpumpede mængde varme i forhold til forrige år.

Gasprisen har varieret en smule i løbet af driftsåret – og den har været præget af en svag stigning hen over fyringsåret. Ved årets start var prisen 2,56 kr. pr. m³ gas. Ved årets slutning var prisen 2,84 kr. pr. m³.

Ved beregning af årets a'conto indbetalinger tog bestyrelsen højde for bl.a. en stigende gaspris. Denne forsigtighed med kalkulationen har medført, at prisen pr. MWh bliver lavere end budgetteret (kr. 562,50 mod budgetteret 637,5 inkl. moms).

Omfanget af tilbagebetalinger har været rimelig stor. Tilbagebetalinger reguleres via de 2 første a'conto rater, og det resterende beløb returneres til forbrugers konto via PBS, hvis det overstiger 500,00 kr. ellers fratrækkes beløbet i rate 3.

På baggrund af den store usikkerhed der er omkring næste års gaspriser, har bestyrelsen besluttet at opkræve a'conto pr. MWh. 520.-kr. + moms, i alt 650.- kr. Baggrunden for dette er også at regeringen har hævet afgiften på udledning af nox, hvilket betyder en merudgift på ca. 100.000.- kr. for Saltum varmeværk, men også med hensyn til de stigende priser på naturgas, er vi nødsaget til at tage højde for dette og vi skal også i løbet af efteråret have fornyet vores gaskontrakt, hvilket også giver lidt usikkerhed omkring prisen på gas.

Motoren har ikke haft de store reparationer i løbet af året og det er jo glædeligt.

Vi har også stadig glæde af vort 1000m² solfangeranlæg, som vi har udbygget med 2 ekstra rækker solfangere, dette har vi gjort, for at måle effektiviteten på de nye fangere, sammenlignet med de eksisterende som jo nærmer sig de 25 år og måske er ved at være udskiftningsklare, men også for at opnå en større effekt på solvarmen og samtidig optjene energi spare point.

Der har kun været få reparationer på ledningsnettet i årets løb, hvoraf en var rimelig stor. I løbet vinteren havde vi et stort vandtab på op til 24m³ i døgnet. Et brudsted blev lokaliseret på Kogstedvej i den sidste del af de tilbageværende betonrør. Vi besluttede derfor at udskifte det sidste stykke der var tilbage af betonkanalerne, hvorved alle gamle betonkanaler er udskiftet – og vi opnår et mindre varmetab til glæde for forbrugere og til gavn for vort energiregnskab.

Vi har også fået vores brænder på gaskedlen udskiftet i løbet af året, den nye brænder kører modulerende drift hvilket vil sige at den tilpasser sig forbruget og er meget mere økonomisk i drift end den gamle, hvilket også vil give en bedre udnyttelse af gassen.

Forbruget af spædevand har - som nævnt - i perioder været oppe på ca. 24m³ pr. døgn – og spædevandsforbruget er 969.100 liter- hele 52% mindre i forhold til sidste år. Der er pt. næsten intet forbrug af spædevand, 2 – 3 m³ i døgnet, hvilket må anses som acceptabelt. Der er dog stadig brug for ekstra opmærksomhed i huse med varmerør liggende under gulve. Ved utætheder siver vandet ned i fundamentet og kan gøre hele huset meget fugtigt og usundt. Men man skal også være opmærksom på, om der er vandforbrug selv om alle haner er lukket. Dette kan måske relateres til en utæt varmtvandsbeholder, hvor vandet løber sammen med fjernvarmevandet.

Saltum Kraftvarmeværk skal dokumentere en årlig besparelse på 138Mwh pr. kalenderår. Udskiftning af ledning på Kogstedvej samt udskiftning af brænder på fyr har givet en besparelse på ca. 60 Mwh. men det resterende opnås – delvis - ved isolering af varmeafgivende rør og andre tiltag på værket. Dette betyder at vi – med egne investeringer forventes at opnå energisparemålet.

Investeringsplan:

Vores PLCér er ved at værre udskiftningstjenelig og det samme gælder vores SRO anlæg, så det vil der blive sat focus på i løbet af det næste år, forventet investering er på ca. 500.000.- kr. Men også en eventuel styring af fremløbstemperatur til vores forbrugere vil blive draget med i projektet da der på dette område også kan være mulighed for at optjene energisparepoint.

Værket vil i den kommende tid igen have fokus på tilbageløbstemperaturer, da en høj afkøling ved forbrugeren giver den bedste drift på værket. Et dokumenteret fald i tilbageløbstemperaturen vil endvidere bevirke et mindre køb af energisparepoint – så vi har en fælles interesse i, at holde tilbageløbstemperaturen så lav som muligt. Husstande med høj tilbageløbstemperatur vil fortsat have vor opmærksomhed mhp. at få justeret varmeanlægget.

Varmeværket har jf. regnskabet en sund økonomi er fortsat i stand til at levere varme til en konkurrencedygtig pris, sammenlignet med opvarmning ved eget olie- eller gasfyr. Der forgår dog så mange ting på varmeforsyningsområdet, at det er svært at spå om, hvilken energiform værket skal satse på. Så indtil videre bliver vi ved naturgas, men bestyrelsen holder et skarpt øje på udviklingen og muligheden for en stabil og prisbillig varmeforsyning.

Regnskabet vil – efter afsluttet revision - blive fremlagt på værket samt på vor hjemmeside www.saltumkraftvarme.dk .

På bestyrelsens vegne

Ole B. Hejlesen