

2013 JK ÅRSBERETNING

Varmesalget blev på 28.358 MWh, hvilket er 6 % over budget. Selskabet har nu 1264 andelshavere. 7 nye brugere er tilsluttet. Nytilslutninger fordeler sig med 1 på Snogekær 1 i Esrohaven. Konverteringer af 5 brugere er sket på henholdsvis Bakkegårdsvej, Birkealle, Magnoliavej, Orebjergvej og Ved Skellet. De er konverteret fra oliefyr og varmepumpe til fjernvarme. Jægerspris Kraftvarme vil fortsat tilbyde gratis stikledning ved konvertering fra oliefyr, elvarme og varmepumper i forsyningsområdet.

Årets resultat efter skat blev på kr. 99.914 kr, og sammen med forrige års overskud på 2.901.740 kr. overføres der 3.001.654 kr. til næste års budget. Det positive resultat er med til at holde varmeprisen nede på det samme som de tidligere år.

Naturgas: Årets gaspris har været en smule højere end den pris, vi kalkulerede med i budgettet: budgetpris 2,80 kr/m³, faktisk pris 2,85 kr/m³. Til gengæld har vi ikke brugt så meget gas som budgetteret, 3,7 million m³ mod budgetteret 5,5 million m³. Dette skyldes, at El-produktionen kun har været 38 % af det budgetterede. Derom senere. Gasprisen har været stabil gennem det meste af året. Dog fik vi en slem forskrækkelse i dagene fra d. 12.marts til d. 22. marts, idet gasprisen steg fra 2,60 kr/m³ til 7,18 kr/m³, eller med 275 %. Årsagen var den kolde vinter, både her i landet, men især i England, hvor lagrene blev tømt. Der var også en norsk produktionsplatform, der blev taget ud af drift for reparation og service. Men prisstigningen var ekstrem stor på den danske børs, Nordpool, hvorimod stigningen på den tyske børs "kun" var 40 %. Dette fik os til at skifte fra Nordpool til den tyske børs, således at vores gaskøb siden 1. marts er afregnet efter tyske priser. Vi tegnede en ny gaskontrakt med HMN. Det har i år sparet os for 305.000 kr, hvoraf alene 276.000 kr i marts.

Afgift på naturgas: Et kapitel for sig er afgifterne på naturgas. Naturgasafgift, CO₂-afgift, metanafgift og Nox-afgift, i alt knap 8 millioner kr har vi betalt i regnskabsåret. Hertil kommer, at man i energiforliget i 2012 har indført en ny afgift, forsyningssikkerhedsafgift, der trådte i kraft d. 1. februar 2013. Den er 40 øre/m³ varmegas i 2013, men stiger jævnt med ca 4 % over de næste 5 år. Ifølge forliget skal afgiften også lægges på biobrændsler, f.eks. flis, træpiller og brænde, men først fra 2014. Dog har man endnu ikke fundet ud af, hvordan afgiften kan lægges på brænde.

Gasmotor 1: Stod til hovedrenovering i maj måned ved 80.000 driftstimer, men manglede 3.000 driftstimer. Det er godt spørgsmål om den og motor 2 nogensinde bliver renoveret, fordi udbygningen af sol- og vindenergi fortsætter og skubber decentrale kraftvarme ud.

Det grønne regnskab (CO₂): er bilagt regnskabet og viser udledning af specielt CO₂, som koster en kvote / tons CO₂ udledning. Jk købte certifikater, som gælder for det samme som en kvote, men koster mindre. Certificater fremkommer ved beregning på den reduktion i udledning som projekteringer og renoveringer af energianlæg giver anledning til. Kvoteåret følger kalenderåret og JK overførte sin kvotebetaling til EU i april for året 2012. Vores kvoter står i et register og der afregnes en gang årligt. Sikkerhed omkring registeret er blevet væsentligt forstærket efter falske kontohavere har svindlet med kvoter. Flere af de registrerede var afdøde ved døden.

El-priser, frekvensregulering, produktionsuafhængigt tilskud: Forsynings-sikkerhedsafgiften skal finansiere statstilskud til vindmøllerne og solceller på tagene. Dog falder der også et betragteligt beløb af til Jægerspris Kraftvarme, som compensation for vores manglende el-produktion. Vi kan ikke konkurrere med kulkraft og vandkraft, og vind og sol har altid fortrinsret. Årets gennemsnitlige spotpris på el har været ca 30 øre/kWh. Vi har en marginalpris på 37-40 øre/kWh. Hvis prisen er under marginalprisen er det billigst at lave varmen på gaskedlen. Det betyder, at vi kun har udnyttet gasmotorerne med ca. 25 % af potentialet. Det bevirker en relativ høj varmepris. Men da staten tvang os til at sælge vores el-produktion til markedspris på den nordiske el-børs, spændte den et sikkerhedsnet ud under os. Hvis en måneds gennemsnitlige markedspris er under 42 øre/kWh, betaler staten os et beløb efter en formel, som beregner et produktions-uafhængigt tilskud, som vokser fra 0 kr ved 42 øre/kWh til ca.800.000 kr ved 12 øre/kWh. I år har vi fået udbetalt 4,3 million kr. for ikke at lave strøm, når prisen er lav.

I 2011 og 2012 tjente vi gode penge ved at stille vores gasmotorer til rådighed for frekvensregulering. Det er slut nu. I efteråret 2012 blev DK2 (Danmark øst for Storebælt) integreret med Sverige. Fsv. Angår frekvensregulering blev den svenske model valgt som den gennemgående. Her er vi simpelthen kørt ind på et sidespor. De svenske vandkraftværker leverer det meste af den nødvendige frekvensregulering til en pris, der er væsentlig lavere end den pris, vi kan konkurrere på. I de 21 måneder, vi var med, var det lidt af et eventyr, som bekræfter, at træerne ikke vokser ind i himlen.

Vi må erkende, at gasmotorerne nu kun virker som reserve og for det, får vi et tilskud der er uafhængig af deres produktion. Staten truer med at udfase dette tilskud i 2018. Hvis det sker, har vores motorer ingen berettigelse længere. Så har Energinet dk et problem, når der hverken er vind, sol eller vand. Men der er lys forude. Vores el-forhandler har netop lanceret et nyt produkt, Intraday-markedet. Et marked, hvor Nordjydsk Elhandel tilbyder at handle el på udenlandske markeder, i første omgang primært på det tyske marked. Konceptet i Intraday-markedet er hurtige handler med hurtig levering i et el-marked, hvor el-produktionen ikke sker som planlagt, fordi prognosen for vind og sol er slået fejl, hvorved der er opstået huller eller pukler i el-produktionen. Disse huller/pukler kan vi med vores meget fleksible motorer være med til at jævne ud. Mod betaling naturligvis. Intraday-markedet starter d. 1. oktober, altså på tirsdag, og vi er med.

Solvarmeanlægget: Vi har foretaget en udvidelse af solvarmeanlægget med yderligere 3.400 m² solpaneler, så vi nu har i alt 13 400 m² solpaneler. Dette forventes at give en produktion på ca 6.100 MWh om året, eller ca 16 % af vores varmebehov. Anlægsarbejdet med udvidelsen forløb helt efter planen. Men inden vi gik i gang, blev vi tvunget til at ændre på planen. Denne indeholdt en ny akkumuleringstank så vi kunne gemme varmen i flere dage, når solen skinnede mange dage i træk. Udvidelse ville nemlig betyde, at vi på en dag med fuld sol ville producere mere varme end vi kunne bruge straks. Når man laver et nyt anlæg, som vores udvidelse af solvarmeanlægget, skal man dokumentere, at samfundsøkonomien er positiv, altså at det ikke alene er en privatøkonomisk god investering, men også en samfundsøkonomisk god investering. Til denne beregning har ministeriet fastlagt nogle parametre for forrentning af den investerede kapital samt for prisudviklingen for gaspriser, elpriser m.m. Da projektet medio september 2012 blev sendt til godkendelse i kommunen, var den samfundsøkonomiske beregning positiv.

Men i slutningen af september kom der nye tal for den forventede udvikling af gasprisen, og nu mente vores gasleverandør, at vores anlæg havde negativ samfundsøkonomi, så HMN gjorde indsigelse over vores projekt. Vi besluttede at trække akkumuleringstanken ud af projektet, hvorefter vi havde positiv samfundsøkonomi. Efter nogle skrivelser frem og tilbage mellem kommunen, HMN, Rambøll og os, fik vi godkendt projektet, men uden tank. I foråret kom der så nye parametre fra ministeriet, hvor kalkulationsrenten var sænket fra 7 % til 5 %, og med denne rentesats ville også det oprindelige projekt med tank have haft en klar positiv samfundsøkonomi. Ak ja! Stor ståhej for ingenting. Så fik vi selvfølgelig en sommer, hvor der virkelig har været brug for tanken. Solvarmeanlægget producerede i perioder så meget varme, at vi måtte hælde noget af den ud igen ved at køle om natten. Vi har kølet ca. 220 MWh til en værdi af ca 110.000 kr, hvilket svarer til halvdelen af de årlige omkostninger til tanken. Vi har nu besluttet at bygge tanken. Solvarmeanlægget kører godt og økonomien er særdeles tilfredsstillende. Anlægget har i år produceret 5.300 MWh varme til en værdi af 2.670.000 kr, hvor denne værdi er beregnet som den pris, som det ville have kostet at producere varmen billigst muligt på enten gasmotorerne eller på gaskedlen. Omkostningerne til anlægget dvs. renter, afskrivning og strøm til pumperne beløber sig til 1.660.000 kr. Anlægget i sig selv giver således et overskud på ca 1 million. Anlægget producerede i de 2 første år varme for tilsammen godt 100.000 kr. Den store forskel fra år 1 og 2 til år 3 (2012-2013) skyldes, at det er blevet væsentlig dyrere at producere varme på gasanlæggene pga. frafald af frekvensregulering samt fald i el-produktionen. Vi vil meget gerne lave mere solvarmeanlæg, men vi skal først have fundet en rentabel metode til at gemme varme fra sommer til vinter. Det arbejder vi på.

Varmemålerne: Alle varmemålere blevet udskiftet til Kamstrup målere. Disse kan levere flere data, ikke kun til varmeregningen, men også til brug for driften. De aflæses via radio til en terminal i fjernvarmebilen. Samtlige målere kan læses på 3-4 dage. På sigt kommer varmemålerne til at snakke med hinanden og sende data online til varmeværket. Ved at have terminalen tændt i bilen hele tiden forventer vi at få 2 til 3 aflæsninger pr. år. Målingerne giver et øjebliksbillede af det store fjernvarmenet, som kan sendes som en ny parameter til fjernvarmepumpernes regulering. Det er jagten på lavest mulige returtemperatur fra forbrugerne det gælder. En afkølingstarif der i højere grad tager hensyn til temperaturen i fremløbet på fjernvarmen, vil tilgodese huse i yderenderne af nettet og forbrugere med lange stikledninger. Grundfoss-måleren er gået ud af produktion og det er ikke muligt at købe eller vedligeholde terminaludstyret til dem. Kamstrup overtog målerdivision fra Grundfoss og viderefører nu kun reparation og kontrol af de gamle målere.

Energibesparelser: Som forsyningselskab er vi pålagt nogle sparemål og disse mål skal ske ude hos forbrugerne og ikke i produktionsselskabet. Solfangeren blev dog undtaget fra denne regel indtil i år. I år 2012 var målet 567.227 kWh og af dem fandt vi 283.905 kWh i vores forsyningsområde og resten 283.322 kWh tog vi fra vores beholdning som nu er nede 1.130.071 kWh. Solfangerudvidelsen forventes at give 1.600.000 kWh. Sparemålet for 2013 er på 1.030.564 kWh. Kan man ikke finde denne besparelsen i eget forsyningsområde, må man købe til dagspris (300 kr/MWh). HUSK HUSK: Når du renoverer din bolig, kan du få et tilskud fra varmeselskab. Du skal blot hente en ansøgningsformular på vores hjemmeside under fanen "Energibesparelser" og det SKAL gøres INDEN arbejdet må startes. Din renovering afsluttes med en underskrift på formularen og tilskuddet beregnes og udbetales af JK.

Fremtiden: Udvidelsesprojektet for solfangeren omfattede også en ekstra varmeakkumuleringsstank. Tanken har manglet her i sommer så det har været nødvendigt at køle varme bort om natten. Vi vil nu søge en byggetilladelse så tanken kan opføres inden sommeren 2014. Vi er i dialog med Rambøll om, hvordan vi kommer videre. Næste skridt bliver etablering af en varmepumpe til effektivisering af solfangeren. Det kan vi allerede gøre nu. Vil vi øge solvarme ud over 20 % som vi har i dag, skal der etableres sæsonlager med tilhørende varmepumper og flere solvarmepaneller i størrelsesorden 50.000 m². Flere af disse anlæg opføres pt i Jylland og i Marstal. De fleste er med et damlager, som kan være helt op til 75.000 m³ og et enkelt borehulslager (lodret jordvarme) der består af mange 40 meter dybe brønde fyldt med pexrør. Jordlageret er på 50 – 60 meter i diameter og drives ligesom damlageret med varmepumpe. Lagerne har op til 80 % virkningsgrad. Vi har fra bestyrelsen været ude og se på de nye tiltag. Vi har også været på DTU og hørt om jordvarmelager, der fyldes og tømmes med grundvand ved små temperaturforskelle. Vi planlægger at besøge et varmeværk i Jylland, der gemmer overskudsvarme i jorden via gamle vandboringer. Københavns Lufthavn, Rambøll-huset i Ørestaden og Widex i Lyngby med flere bruger sådanne jordlagre i forbindelse med aircondition. Med få afgiftsjusteringer kunne det godt blive interessant for os i JK. Såfremt gasmotorerne ikke kommer mere på banen de kommende år og det er der ikke meget som tyder på med den stadige udbygning af vindkraft og solenergi, så mangler vi varmekapacitet på værket. Det kan blive nødvendigt, at købe en ny kedel til supplement til den vi har. Skal det være med biomasse- eller naturgaskedel ??

På bestyrelsen vegne, Formand Ove Louis Hansen, maskinmester ELO