

Beretning 2016

Regnskabsåret 2015/2016 er kendetegnet ved flere større forandringer på Nørre Snede Varmeværk. For 3 år siden indledte vi et samarbejde med Ejstrupholm Varmeværk. Vi deles om maskinerne, og vores rendegraver og minigraver ejes nu fælles med Ejstrupholm Varmeværk.

Driftsassistenterne hjælper hinanden på tværs af de 2 byer, når der skal udskiftes fjernvarmerør og lignende.

De 2 driftsledere har også haft et tæt samarbejde med hinanden. De 2 driftsledere kan sparre med hinanden, og det giver en god synergieffekt på ledelsesniveauet.

Ved årsskiftet gik Birgit Knudsen på pension efter ca. 27 år på varmekærket.

Jeg vil gerne benytte lejligheden til at takke Birgit for de mange trofaste år på værket.

På administrationen har vi nu udvidet samarbejdet med Ejstrupholm Varmeværk, idet Jette Weiss nu passer kontoret både i Ejstrupholm og Nørre Snede. Derfor også et velkommen til Jette Weiss. Jette sidder skiftevis i Ejstrupholm og Nørre Snede, og forbrugerne kan stadigvæk komme i telefonisk kontakt med Nørre Snede Varmeværk ved at ringe på samme telefonnummer, som de altid har ringet på.

Alt i alt har samarbejdet mellem Ejstrupholm og Nørre Snede varmekærker været en succes.

Og samarbejde er en del af udviklingen.

Vi har nu også indledt et samarbejde med Brande Varmeværk, idet vi har brugt en del kræfter i bestræbelserne på at få spildvarme til Nørre Snede. Det fortæller jeg mere om, når vi skal gennemgå budget og investeringsplanen 2016/2017.

1. juli 2014 indførte vi en ny motivationstarif, som går ud på, at den enkelte forbruger skal afkøle sit fjernvarmevand mest muligt, således at returvandet til varmekærket bliver så lav som mulig.

Vi har samlet opkrævet 18 tkr. i motivationstillæg hos forbrugerne mod 23 tkr. sidste år. Beløbet er fordelt med 34 tkr. opkrævet og 16 tkr. tilbagebetalt. Et fald i opkrævningen er et udtryk for, at forbrugernes anlæg er blevet bedre til at afkøle fjernvarmevandet, hvilket er godt for den samlede økonomi i varmekærket.

Fra varmekærkets side fortsætter vi arbejdet med at forbedre forbrugernes anlæg.

Vi har indledt et samarbejde med Energiforbedring.nu. De skal over de næste par år tilbyde - og udføre - et gratis serviceeftersyn hos hver enkelt fjernvarmeforbruger. Det er gratis for forbrugeren, fordi varmekærket får tildelt energibesparelser, som reelt set kan betale varmekærkets udgift på 600 kr. pr. eftersyn til Energiforbedring.nu. Forbrugeren får en professionel gennemgang af deres fjernvarmeanlæg og får eventuelle forslag til forbedringer og energibesparende tiltag for at optimere sit eget anlæg.

Jeg vil derfor opfordre alle forbrugere til at tage imod det gratis serviceeftersyn.

Investeringer

Værket har købt ny energirigtig LED-belysning til bygningerne på Horsensvej for knap 20 tkr.

Investeringen er beregnet til at være tilbagebetalt på under 1½ år.

Vi har købt ny minigraver for 220 tkr. (byttepris 120 tkr.) samt forbedret rendegraveren for 23 tkr. med slangebrudsventiler på grave-armen for at forbedrer sikkerheden for medarbejderne. Disse to maskiner har vi nu solgt halvparten af til Ejstrupholm Varmeværk for 240 tkr. så disse to maskiner nu er fælleseje 50/50 med Ejstrupholm Varmeværk.

Kontoret på Horsensvej er blevet frisket op med nyt gulvtæppe, skriveborde og en omgang maling. Og på selve værket har vi udskiftet SRO-anlæg for 595 tkr. SRO er selve styringen af varmekærket. Endelig har vi også lavet lidt renoveringsarbejde i løbet af året, bl.a. på Falkevej.

Driftsøkonomien

Værket har i alt produceret 19.792 MWh, heraf 2.156 MWh (11%) på kraftvarmemotoren. 1.652 MWh (74%) er produceret på gaskedlerne og 2.984 MWh (15%) på elkedlerne. I de fleste perioder har det således været mest gunstig at producere varmen på værkets gaskedler.

Værket har solgt 16.281 MWh varme til forbrugerne. Resten 17,8% er ledningstab. Varmetaber er på et tilfredsstillende niveau.

Som vi skal høre om lidt, når regnskabet fremlægges, har vi i Nørre Snede Varmeværket det positive problem, at varmeprisen næsten er blevet for billig.

Vi har set faldende gaspriser, som er gunstig for gaskøbet. Men vi har også haft lave elpriser, som har gjort det ugunstigt at producere varmen på kraftvarmemotoren. Det har været situationen de sidste par år.

Værket har en overdækning på 1.834 tkr. fra tidligere år, som vi skal tilbagebetale til forbrugerne, hvilket vi også har indregnet i vores oprindelige aconto pris på 280 kr. pr. MWh.

Varmeværket får ca. 5 mio. kr. i grundbeløb p.g.a. de aktuelle lave elpriser. Det får vi for at have vores kraftvarmemotor stående til rådighed for el-produktion. Det svarer til godt 5 tkr. pr. forbruger, som også er indregnet i aconto priserne. Pengene kommer fra PSO-afgiften.

Desværre bortfalder grundbeløbet med udgangen af 2018, så forbrugerne alt andet lige skal forvente betydelige prisstigninger på fjernvarmen i forhold til nuværende.

De gunstige økonomiske forhold betyder, at vores endelige afregningspris i 2015/2016 er helt nede på 110 kr. pr. MWh. Vi har derfor undladt at opkræve 4. og sidste rate i maj måned, og vi har derudover tilbagebetalt 1.326 tkr. til 602 forbrugerne i f.m. rateopkrævningen i august måned. Kun 69 forbrugere har fået en ekstra opkrævning på samlet 112 tkr.

Vi ender med at få en ny overdækning på 1.468 tkr., hvor 710 tkr. overføres til næste regnskabsår 2016/2017, og de sidste 758 tkr. overføres til 2017/2018. Det har på ingen måde været vores hensigt at ende med en ny overdækning, som jo skal tilbagebetales til forbrugerne, men det er rigtig svært – for ikke at sige umuligt – at forudsige gas- og elpriserne. Forbrugerne kommer derfor også de næste par år til at nyde godt af, at vi tilbagebetaler overdækningen til forbrugerne.

Varmeværket har tilbage i 2013 ansøgt Energitilsynet om tilladelse til forrentning af værkets frie egenkapital 2½%, svarende til godt 100 tkr. både i regnskabsåret 2014/2015 og året 2015/2016.

Vi har endnu ikke modtaget godkendelse af denne forrentning, men har en klar forventning om at få godkendelsen. Når godkendelse forligger, må forrentningen indregnes i prisen fra ansøgningstidspunktet. Så længe godkendelsen fra Energitilsynet ikke forlægger, er egenkapitalforrentningen reelt set i uoverensstemmelse med Varmeforsyningsloven.

Hvis varmeværket – mod forventning – ikke får godkendelsen, skal de 2 gange 100 tkr. tilbageføres til forbrugerne.

Jeg vil slutte af med at sige tak til værkets medarbejdere for jeres indsats. Tak til Erik Lund for samarbejdet og tak til bestyrelsen for samarbejdet og jeres indsatser til bestyrelsesmøderne.

Budget og investeringsplan 2016/2017

Som det fremgår af budgettet for 2016/2017 regner vi med et primært driftsresultat på minus 1.104 tkr. Det skyldes overført overskud 1.704 tkr. fra de seneste regnskabsår, som vi iflg. Varmeforsyningsloven skal tilbageføre til forbrugerne.

Bestyrelsen har netop bevilget reinvesteringer inde på værket. Det er udskiftning af 2 hovedpumper, en varmeveksler bliver fjernet, nyt delstrømsfilter, ny anlægsshunt, ny trykholdersystem. Desuden bliver en gammel el-tavle fjernet, og en ny tidssvarende el-tavle bliver opført i kedelcentralen på værket. En samlet investering på 635 tkr. excl. moms.

Vi skal bruge i størrelsesorden 300 tkr. til at købe energibesparelser – såkaldt ”varm luft”.

Vi henlægger 1.500 tkr. til fremtidige investeringer, men tilbagefører samtidig 900 tkr., som vi 2010/2011 henlagde til investering i ny gasmotor. Som tiderne er nu med lave elpriser og bortfald af grundbeløb i 2019, er det ikke længere relevant at investere i ny gasmotor, når den gamle er nedslidt, idet vi kan producere billigere varme på anden vis.

Forsyningsikkerhedsafgiften fastholder vi uændret til 170 kr. pr. MWh eller minimum 3.400 kr. for forbrugere under 20 MWh. i forbrug. Desuden 300 kr. for leje af varmemålere.

Aconto prisen for det kommende år er budgetteret til 200 kr. pr. MWh. Det svarer til 9.475 kr. for et standardhus på 130 m² med et forbrug på 18,1 MWh varme.

Herefter ender budgettet med et resultat på 0 kr., som vi skal iflg. Varmeforsyningsloven.

Projekt spildvarme

De sidste mange, mange år har det primære brændsel på varmeværket været gas. Enten ved at vi afbrænder gas i en kedel, eller ved at lave strøm på vores kraftvarmemotor, hvor afkøling af motoren er varmen til fjernvarme. Men fra 2019 får kraftvarmeværkerne ikke længere et rådighedsbeløb for at stå klar med at lave strøm på kraftvarmemotoren til el-netværket.

Det betyder, at Nørre Snede Varmeværk mister en indtægt på omkring 5 mio. kr., som i sidste ende betyder en merudgift for forbrugerne.

Bestyrelsen har gennem de senere år arbejdet på flere muligheder på at finde alternativer, få nedbragt gasforbruget og få en mere grøn profil. Jeg kan nævne solvarme, vindmølle, flis og biobrændsel. Det er indtil nu ikke lykket af flere årsager, som jeg har redegjort for på tidligere generalforsamlinger.

Nu håber vi på, at vi har fundet den helt rigtige vej til en økonomisk attraktiv energi for varmeværkets forbrugere, og samtidig få en mere grøn profil. Men en god økonomi er selvfølgelig altafgørende for, om projektet er attraktivt for Nørre Snede Varmeværk og forbrugerne.

Vi har det sidste års tid arbejdet på at kunne udnytte spildvarme fra kartoffelmelsfabrikken KMC i Brande til fjernvarme. Spildvarmen skal forsyne både Brande, Ejstrupholm og Nørre Snede med fjernvarme. Og der er rigeligt med varme hos KMC, som lige nu bare forsvinder op i skorstenen.

Projekt spildvarme er en kompleks og langsommelig proces. Der er mange parter involveret, og det er store økonomiske investeringer, så vi skal også være helt sikre på økonomien i projektet.

Projektet har også ændret sig noget, siden jeg fortalte om de spæde planer på sidste års generalforsamling.

Som projektet ser ud lige nu, har idémændene bag projektet stiftet selskabet Brande Energicentral ApS. Brande Energicentral opfører en bygning ved Brande Fjernvarmeværk, hvor el- og gasmotorer skal drive en effektiv kompressor. KMC har en masse overskudsvarme fra pulverproduktionen, som har en forholdsvis høj temperatur på 56-57 grader. Det er denne høje temperatur fra KMC, der gør, at der kan skabes en god økonomi i projektet.

Overskudsvarmen trækkes ud fra KMC, flyttes til Brande Energicentral og bustes op med varmepumpen til ca. 70 grader. Varmen sendes herefter i en fjernvarmeledning til Brande, Ejstrupholm og Nørre Snede varmeværker.

Investeringerne i projektet budgetteres i størrelsesorden 150 mio. kr. til anlæg med kompressor og gas- og elmotorer m.v. i Brande, og til fjernvarmeledning fra Brande over Ejstrupholm til Nørre Snede. Dertil kommer en større investering på KMC og rørføring fra KMC i størrelsesorden 20 mio. kr. Dertil vil der være nogle mindre investeringer til ombygninger på de enkelte varmeværker. Projektet giver en masse energibesparelser. Den økonomiske værdi af energibesparelser købes af DONG, og er med til at finansiere projektet herunder ombygninger på KMC og transmission til Brande Energicentral.

Forventningerne er, at de 3 varmeværker skal overtage ejerskabet af Brande Energicentral, således at vi kan opnå billig finansiering i Kommunekredit og garantier fra Ikast-Brande Kommune.

I budgetterne forventer vi at kunne levere fjernvarme til forbrugerne i Nørre Snede, Ejstrupholm og halvdelen af Brande by til priser omkring 250 kr. pr. MWh. Hvis resten af Brande by på sigt også kommer på fjernvarme, vil prisen falde omkring 20 kr. pr. MWh., da vi får en bedre udnyttelse af kompressoren. Projektet yder 15 MWh. og bliver bygget efter, at hele Brande by kan komme på fjernvarme.

Når vi i 2019 ikke længere modtager rådighedsbeløbet, kan vi – alt andet lige – heller ikke selv producere fjernvarme til disse priser, så spildvarmen vil være økonomisk attraktiv for forbrugerne. Det er godt for samfundsøkonomien og for miljøet. Og alt i alt sund fornuft at udnytte spildvarmen.

Følsomhederne i projektet er mange, og det er disse faktorer, som vi p.t. arbejder på at styr på, og holde sammenlignelige med nuværende risici, inden vi eventuel kan indgå en aftale.

I bestyrelsen håber vi på, at projektet lykkes, så vi også fremadrettet kan sikre forbrugerne i Nørre Snede en billig fjernvarme og samtidig få en mere grøn profil på fjernvarmen. Men jeg må understrege, at det langt fra er sikkert endnu.