

Fremlæggelse af Investeringsplan

Som nævnt i beretningen er vi i Nørre Snede Varmeværk i færd med at planlægge opførelse af en eldrevet varmepumpe, som forventes at skulle producere 60-65% af byens varmeforbrug.

Det bliver den største produktionsændring for Nørre Snede Varmeværk, siden varmeværket ændrede produktionen fra olie til gas i første del af 90'erne.

Når varmepumpen er i drift, vil hele Nørre Snede by i ét hug få en meget grønnere profil.

Ved at ændre så stor en varmeproduktion fra gas til el, vil varmeværket udlede i størrelsesorden 3.000 tons mindre CO₂ om året. Det svarer i runde tal til 2 tons mindre CO₂ pr. indbygger i Nørre Snede, som får leveret varme fra varmeværket.

CO₂ besparelsen forudsætter selvfølgelig, at strømmen i stikkontakten også kommer fra grøn energi primært Danmarks vindmølleparker. Kommer energien fra kulværker, er det jo fortsat sort energi.

Vi er i bestyrelsen og ledelsen stolte af, at Nørre Snede Varmeværk på den måde bliver med til at gøre Nørre Snede "grønnere" og bidrage til den "grønne" omstilling og et "grønnere" Danmark. Men der er også god økonomi i det for forbrugerne. Det vender jeg tilbage til.

Vi startede processen i slutningen af 2017, hvor der blev mulighed for at søge op til 15% i tilskud til investering i opførelse af en eldrevet varmepumpe.

Som et led i at udfase den sorte energi til mere grøn energi blev der fra regeringens side lempet på afgifterne til strøm til varmeproduktion, så eldrevne varmepumper frem mod 2021 går hen og bliver en økonomisk attraktiv produktionsform som alternativ til gassen.

Det er de såkaldte rammebetingelser, som fjernvarmebranchen længe har sukket efter.

Hvis fjernvarmebranchen skal investere store summer i den grønne omstilling, er det bare nødvendigt, at vi har nogle langtrækkende rammebetingelser, som vi kan regne med er gældende mange år frem i tid.

Vi indledte et samarbejde med konsulentbistand fra Tjæreborg Industri, som skulle hjælpe os med de indledende ansøgninger, udbudsmateriale, projektering og efterfølgende styring af projektet.

Tjæreborg Industri er et meget anerkendt selskab som leverandør mv. inden for fjernvarmebranchen. Og Tjæreborg har gennem tiden opbygget store dele af Nørre Snede Varmeværks nuværende produktionsanlæg.

Vi søgte som sagt Energistyrelsen om 15% tilskud, og fik tilskuddet godkendt.

Kravet for tilskuddet var, at varmepumpen skulle være i drift inden udgangen af 2019.

I første omgang var det planlagt som et projekt med udnyttelse spildvarme fra Kelsens småkageproduktion.

Men som månederne gik, og vi kom mere og mere under tidspres, kunne vi ikke rigtig komme videre med udnyttelse af spildvarme, så projektet blev ændret til at producere varme alene på udeluften.

Vi søgte så Energistyrelsen om at ændre projektet til produktion på ren udeluft, og fik det igen godkendt, så vi fortsat kunne få 15% i tilskud.

Efterfølgende har Energistyrelsen godkendt, at projektet først bliver igangsat i 1. kvartal 2020 p.g.a. lange leveringstider på varmepumper.

Måske er supplerende spildvarme fra Kelsen ikke helt død endnu. Men det vil i givet fald blive et parallelt projekt til varmepumpen, som kun bliver til noget, hvis det er en rentabel merinvestering, som kan gøre økonomien på varmepumpen endnu bedre.

I marts måned har vi så underskrevet en kontrakt med Tjæreborg Industri som hovedentreprenør på levering af en eldrevet varmepumpe på 2,5 MWh varme. (60-65% af varmeforbruget)

Langt hovedparten af delentrepriserne har været i udbud. Johnson Controls vandt udbuddet af delentreprisen på selve varmepumpen og energioptagere, som er langt den største delpost.

Varmepumpen skal opføres ved vores bestående ejendom på Mågevej 12.

Vi har samtidig købt naboejendommen Mågevej 14 for 1,1 mio. kr. for at fremtidssikre vores produktionsmuligheder på adressen Mågevej 12-14.

Varmepumpen kommer til at bestå af 4 stk. energioptagere, fabrikat Guntner på hver 2,5 x 12 meter, som skal stå ude på grunden mod hovedvej A13 og opsamle energi fra luften til opvarmning af væsken glykol.

Inde i bygningen på Mågevej 12 opføres en to-trins varmepumpe, fabrikat Sabroe.

Under tryk omdannes energien til op til 68 grader varmt vand. Første trin er en skruekompressor og andet trin er en stempelkompressor.

Beregnet COP ligger gennemsnitlig på 3,29. Dvs. hver KWh strøm ind, giver 3,29 KWh varme ud. Der er selvfølgelig større COP om sommeren, hvor udeluften er varm, og lavere COP om vinteren, hvor luften er kold. Men selv ved minusgrader, kan varmepumpen holde en fornuftig COP.

I de varme periode, kan varmeværket fremover lave al fjernvarme på varmepumpen.

I de kolde perioder skal varmen fra varmepumpen suppleres eller blandes med varmt vand, som er produceret på vores nuværende produktionsanlæg – gasmotor, gaskedler og elkedler.

Og så til økonomien.

Den samlede investeringer lyder – indtil videre – på 16.850 tkr.

Når jeg siger – indtil videre – er det fordi, at prisen godt kan stige med 1.000-1.500 tkr., hvis vi for lov til at købe et elkabel fra transformerstationen i Lerret, som for nuværende leverer strøm ind til hovedværket på Horsensvej 19. Vi afventer p.t. at få svar fra elselskabet.

Vi vil rigtig gerne købe elkablet, da det kan spare os for ca. 300 tkr. om året i

transportomkostninger til strøm. Så merinvesteringen til elkablet vil på få år være tjent hjem.

Der skal nedgraves en transmissionsledning fra Mågevej 12 til hovedværket på Horsensvej 19, neden om Mågevej, op ad Falkevej og hen ad Ørnevej. Transmissionsledningen skal flytte varmen mellem de to adresser, så Horsensvej 19 fortsat bliver udpumpningsstedet ud til byen og forbrugerne.

Som sagt får vi 15% tilskud til investeringen, svarende til 2.516 tkr.

En varmepumpen i den størrelse udløser 9.288 MWh energibesparelser.

Vi skal selv bruge lidt af energibesparelserne, men langt hovedparten bliver solgt.

Til en dagspris på 350 kr. pr. MWh har energibesparelserne en værdi af 3.250 tkr.

Den samlede nettoinvesteringer kommer således til at ligge på 11-12,5 mio. kr. afhængig af, om vi kan købe elkablet. Dertil køb af bygningen Mågevej 14 til 1,1 mio. kr. Og Mågevej 12 købte vi for nogle år siden til 1 mio. kr.

Vi har hensat/opsparet 6,45 mio. kr. til investeringen, og forventer at låne 10-12 mio. kr. i Kommunekredit med fast rente og en tilbagebetalingstid på 15 år.

Den økonomiske besparelse for forbrugerne bliver – alt andet lige - ca. 2.000 kr. pr. forbruger ved et standardforbrug på 18,1 MWh om året, som kan hjælpe lidt på det mistede grundbeløb.

Den reelle fremtidige varmeudgift vil selvsagt afhænge af den fremtidige elpris og gaspris.

For bestyrelsen er det glædeligt, at vi efter mange års søgen efter et alternativ til gassen nu endelig kommer i hus med et billigere alternativ – og ikke mindst et klimamæssigt bedre alternativ til gassen. Det har været lidt ligesom et langt maratonløb, hvor vi ikke har vidst, hvor langt løbet var, og hvornår vil ville nå målet.

Sideløbende med varmepumpen arbejder vi også løbende på udskiftning af ledningsnet.

Typisk når Ikast-Brande Kommune i også skal renovere fortov.

Lige nu er vores folk i gang med udskiftning på Kløvervej. Fortsætte ad Irisvej og Anemonevej.

Som jeg nævnte på sidste Generalforsamling, er vi løbende i gang med udskiftning af 541 stk. varmemålere, som vi har fået uden beregning fra Diehl, fordi der viste sig at være fejl på enkelte målere. Det var orienteringen til generalforsamlingen om værket investeringsplan.