

Assens Fjernvarme Amba

58. ordinære generalforsamling

Torsdag den 21. september 2017 på Arena Assens.

Beretning for 2016 / 2017

Indhold:

1. Indledning.
2. Generelle forhold.
3. Produktion.
4. Distribution.
5. Administration og kundeforhold.
6. Holding og BaS.
7. Fremtiden.
8. Afslutning.

Ad 1) Indledning

Velkommen til Assens Fjernvarme 58. ordinære generalforsamling.

Som formand for Assens Fjernvarme vil jeg aflægge bestyrelsens beretning for regnskabsåret 2016 – 2017. Beretningen er søgt opbygget så dækkende som mulig, og vil blive gennemgået områdevis med de begivenheder der er indtruffet i løbet af året.

Det er med stor tilfredshed at jeg kan meddele generalforsamlingen at vi det forgangne år har opnået et yderst flot resultat.

Landsgennemsnittet for levering af fjernvarme til et standardhus er 13.581 kroner. Vi har det seneste år leveret fjernvarme for kun 9.495 kroner, dvs. 30% under gennemsnit.

Vi kunne desuden afslutte regnskabsåret med et overskud/overdækning på hele 2,9 millioner kroner.

Varmepriserne er de seneste tre år sænket betydeligt, og prisen vil også det kommende år fortsat ligge under niveauet for 2008. Det er i sig selv en flot præstation at prisen reelt ikke er steget i 9 år.

Vi kan være stolte af at kunne tilbyde grøn miljøvenlig strøm og fjernvarme til nogle af landets allerlaveste priser. Billigere end de værker som anvender fossile forurenende brændsler.

En væsentlig del af vore omkostninger er som bekendt afgifter til staten – afgifter vi ikke kan rykke ved. Til gengæld er vi lykkedes rigtig godt med at reducere vores omkostninger, og finde blandt andet besparelser på indkøb. Desuden har vi med succes forøget virkningsgraden på kraftvarmeværket.

Både optimering af indkøbet og produktionen påvirker varmeprisen direkte og er til stor gavn for hele lokalsamfundet. Det gælder ikke bare de private varmekøbere men også foreninger, børnehaver, skoler og kulturlivet nyder fordel af Assens Fjernvarmes lave priser.

Som jeg har tilkendegivet ved tidligere lejligheder, står vi i den kommende tid overfor nogle store energipolitiske udfordringer.

Udfordringer som i høj grad vil berøre de grundlæggende principper som sektoren hidtil har været bygget op omkring.

Min kommende gennemgang vil belyse nogle af disse forhold yderligere.

Ad 2) Generelle forhold

I marts 2012 indgik Folketingets partier undtagen Liberal Alliance et energiforlig der løber frem til 2020. I november 2016 dannedes den nuværende regering bestående af Venstre, Konservative og Liberal Alliance - hvor sidstnævnte parti som sagt stod uden for energiforliget.

Hvorvidt det har haft indflydelse på, at energiministeren efterfølgende fremlagde en vision formuleret under overskriften "fra grøn optimisme til grøn realisme", og som skulle gøre op med energiforliget fra 2012, må stå hen idet uvisse.

Men sikkert er det at der i april 2016 etableredes en Energikommission ledet af kommissionsformand Niels B. Christiansen. Energikommissionens overordnede opgave var at komme med anbefalinger til hvordan dansk energipolitik skulle formes i perioden 2020-2030.

Med præsentationen af Energikommissionen lagde regeringen samtidig op til at ignorere den tidligere regerings målsætning om, at Danmark skal udfase brugen af de fossile brændsler som kul og naturgas i henholdsvis 2030 og 2035.

Regeringens energipolitik er at udskyde udfasningen af kul og naturgas helt til år 2050. Endvidere vil man droppe målet om 40% reduktion i CO₂ udledningen i 2020, samt målet om 100% vedvarende energi i 2035.

Målet er at Danmark skal være uden fossile brændsler i 2050.

Energikommissionen afsluttede sit arbejde i april 2017. Nogle centrale punkter i arbejdet er et skifte fra nationalt fokus til internationalt fokus. Dette skifte må ses som en naturlig følge af kommissionens anbefaling om overgang fra et brændselsbaseret energisystem til et elektrificeret energisystem byggende på vedvarende energikilder.

Elektricitet handles internationalt på børserne, og vi kan kun være interesserede i at det internationale samarbejde udbygges og styrkes. På denne vis vil også ejerne af Assens Fjernvarme opnå de bedste vilkår i handlen med el.

Endvidere anbefaler kommissionen et skifte fra den nuværende støttebaserede energisektor til en sektor der baserer sig helt og holdent på frie markedskræfter.

At vi skal indarbejde mere el fra vedvarende energikilder ind i fjernvarmesystemet er kun sund logik med de store mængder grøn strøm som står til rådighed. Såfremt afgifterne samtidig tilpasses vil det kunne give lavere fjernvarmepriser.

Et skifte fra et støttebaseret system hen imod et markedsbaseret system ligger i tråd med det politisk forlig om effektivisering af fjernvarmesektoren som blev indgået den 7. april 2016.

Hos Assens Fjernvarme kan vi principielt sagtens leve med at man fjerner de forskellige støtte- og tilskudsordninger, så længe man blot husker også at fjerne alle de afgifter som vi er tynget af. Her tænkes ikke mindst på el- og NOX afgifterne, men også de store omkostninger vi har til energibesparelse - hvilke jeg anser som værende en skjult afgift.

Forliget af den 7. april 2016 medfører en helt ny økonomisk regulering af varmesektoren, som er baseret på generelle og individuelle effektiviseringskrav. Som udgangspunkt forventes en standardisering af omkostningerne bl.a. på grundlag af et pris- og levetidskatalog, samt krav om ens regnskabsår for alle de virksomheder, der er omfattet af reguleringen. Overordnet har aftalen til formål at effektivisere varmesektoren samlet med 500 mio. kroner i 2020.

Der er delte holdninger til hvorvidt vi skal have et opgør med vores eksisterende energisystem med "Hvile i sig selv princip" hen imod en kommerciel markedsgørelse.

En kommercialisering vil på grund af eventuel investors krav til afkast - ændre krav til afskrivningsperiode og forrentning i forhold til nuværende praksis i de mere "*økonomisk tålmodige*" forbrugerejede forsyningsselskaber med lang investeringshorisont.

Et skift mod kortere afskrivningsperioder og øget forrentning vil medføre investeringer i teknologier, som har lavere indgangsomkostninger og højere driftsomkostninger.

Det vil på længere sigt resultere i højere varmepriser, og dermed forringe fjernvarmens konkurrenceevne i forhold til individuelle opvarmningsformer. Til gengæld har ejerne lavere gældsposter bundet i selskaberne, ligesom det kan tiltrække fremmed kapital.

Som følge af den stigende internationalisering i form af el handel på tværs af landegrænserne er jeg sikker på at kommercialisering i en eller anden form bliver en uundgåelig kendsgerning, og at skiftet kommer til at ske ganske hurtigt. Endvidere forudser jeg en bred politisk opbakning hertil, idet man politisk har arbejdet mod et grænseoverskridende energimarked i mange år.

Af selvsamme grund har bestyrelsen hos Assens Fjernvarme gennemført en række baggrundsanalyser som forbereder os til en kommerciel fremtid, ligesom vi har indledt formuleringen af en kommende ejerstrategi der på bedst mulig vis vil sikre vore ejeres, dvs. os andelshaveres værdier samt indflydelse - og i øvrigt opretholde Assens Fjernvarme som en effektiv, konkurrencedygtig, værdiskabende og transparent virksomhed.

Vi ser derfor et travlt år i møde hvor forberedelserne til afviklingen af vores nuværende el-afregningsaftale (60-øren) skal ske, samtidig med at tilskuds- afgiftsreglerne formodentlig vil blive ændret.

Ligeledes vi vil udarbejde planer for hvorledes vi strukturerer og etablerer en selskabsstruktur bedst muligt i forhold til den kommende lovgivning med både regulerede og ikke-regulerede områder.

Endeligt vil vi forberede os på at skulle omlægge regnskabsåret til at følge kalenderåret. Omlægningen af regnskabsåret bliver et lovkrav.

Vi kan dermed se frem mod et skelsættende og begivenhedsrigt år med masser af forandringer og lovgivning som vi skal indrette os efter, og som vi for nuværende ikke kender alle de operative detaljer omkring.

Ad 3) Produktion

Vejret har i det forløbne regnskabsår været kendetegnet ved at være tørt og relativ solrig. Til gengæld var der en del vind, herunder stormen Urd. Siden 2013 har vi ikke haft en "rigtig kold" vinter. Årsmiddeltemperatur er opgjort til 9,0°C, hvor rekorden for det varmeste år nogensinde er fra 2014, med 10,0°C.

På Fyn fik vi 13% færre graddage end normalåret, hvilket er på niveau med de seneste 3 år. Graddage er som bekendt et mål for hvor koldt det har været, og indikerer hvor meget energi der bruges til rumopvarmning.

Graddage udregnes som forskellen mellem en indendørs temperatur på 17°, og den udvendige middeltemperatur et døgn.

Vinden har sørget for et kuldeindeks der trods alt har fået folk til at benytte sig af fjernvarme.

De færre graddage har betydet, at der skulle produceres mindre varme end planlagt, samt at en stor del af produktionen kunne ske på vores billigste produktionsenhed; *Kraftvarmeværket*.

Den øgede produktion på kraftvarmeblokken styrkedes af årets investering i en såkaldt LT-Veksler til små 5 millioner kroner.

Veksleren udnytter på megen effektiv vis varmen i skorstenens røggas, således at virkningsgraden er steget fra 91 til mere end 95%, dvs. sige at vi har et produktionstab på mindre end 5%!

Driftsstrategien på kraftværket er ændret og vi kunne samtidig opnå driftsrekord på produceret el i hele 6 af årets måneder.

Med investeringen i LT veksleren har vi forberedt os på fremtiden med en sektor som energi- og klimapolitikerne i højere grad ønsker skal være brændselsfri.

Brændselsfri er også Tronebjerg vindmølle som vi i det forgangne år har lagt mange og store kræfter i at erhverve. Med vindmøllen er Assens Fjernvarme snart "*grønnere end grøn*" idet vi nu sikrer os 100% at den del af den indkøbte strøm er baseret på vedvarende og egenproduceret energi.

Motivationen for investeringen er imidlertid ikke kun miljøaspektet.

Danske el-kunder betaler cirka 2/3 – eller 66% – i afgift, moms og PSO, når de opgør deres elregning.

Dermed er elektriciteten i Danmark beskattet hårdere end noget andet land i Europa – også selvom den danske strøm i dag er langt grønnere end det europæiske gennemsnit.

De mange afgifter gør at strømmen bliver så dyr at det blokerer for de grønne investeringer. Når Assens Fjernvarme ejer vindmøllen skal der ikke betales de samme afgifter og tariffer, og derfor er investeringen interessant.

Vi sparer på den konto mere end 1,2 millioner kroner årligt på en investering til 4 millioner kroner. Det er tilfredsstillende.

Produktionsanlæggene har kørt upåklageligt, og vi har ved dette års teknisk revision og de gennemførte inspektioner konstateret at anlægget er i teknisk god stand.

Vi påregner derfor, at vi ved at fortsætte vores grundige drifts- og vedligeholdelsesarbejde, vil kunne have anlæggene til fungere på tilfredsstillende vis adskillige år endnu.

Ad 4) Distribution.

I løbet af året har vi kunne optimere og reducere fremløbstemperaturen i ledningsnettet på en sådan måde, at den bliver mere ensartet uanset om man aftager varme langt fra eller tæt på fjernvarmeværket.

Som med al optimering bringer også denne optimering nye grænser frem for anlægget. Grænser som skal brydes for at vi kan komme videre.

Det har medført at vi har igangsat analyser af hvorledes det fremtidige ledningsnet skal designes for at give varmemeforbrugerne de bedste forhold i forhold til tryk og temperaturer og samtidig minimerer omkostningerne ved at drifte ledningsnettet.

Vi vil i løbet af året at have udarbejdet en langsigtet plan for hvordan Assens Fjernvarmes fremtidige ledningsnet skal designes, sektioneres og driftes.

Ledningsnettet er i løbet af året blev renoveret med blandt andre projekter i Baldersvænget, Nygade og Fuglekvarteret. Projekterne er forløbet tilfredsstillende og har forbedret nettet væsentligt.

Vore medarbejdere gør sig stor umage med at planlægge alle ledningsprojekter sammen med bl.a. Assens Kommune og Assens Forsyning.

Ligeledes bestræber de sig på at varsle ud i god tid.

I det hele taget forsøger medarbejderne at forudsige, planlægge og gennemtænke projekterne ud fra de erfaringer de har samlet gennem årene hvor de mere end 100km rørledninger er blevet lagt.

Opgravning af veje, fortov og haver vil altid være til gene.
Ingen ønsker generne fra ledningsarbejder.
Og det er netop forsyningssikkerheden vi med
renoveringsprojekterne vil sikre os.

Mit budskab er derfor - at være overbærende når vi renoverer
ledningsnettet, og trøst jer med at der typisk går mellem 30 og 50
år mellem hver opgravning!

Ad 5) Administration og kundeforhold.

Som jeg indledningsvis nævnte arbejdes der fra politisk hold med en ny regulering af sektoren, hvor et af værktøjerne vil være forrentning af investeringer og egenkapital.

Som udgangspunkt kan man finde det overraskende at forbrugerne skal betale for at forrente deres egen kapital og investeringer. Men såfremt man beslutter at sektoren skal markedsføres og agere ud fra kommercielle vilkår, vil forrentning af investorerens kapital være en følge heraf.

Der har i året været debat om principperne bag forrentning af den fri egenkapital. Debatten har til tider bygget på usagligt grundlag og jeg vil derfor gennemgå nogle af de grundlæggende principper. Først og fremmest må man skelne mellem **opgørelse** af egenkapitalen og **forrentning** af egenkapitalen.

Assens Fjernvarme har ansøgt om godkendelse af egenkapitalens **opgørelse**. Opgørelsen er gjort efter administrationsprincippet, hvilket vil sige at alle vore anlægsaktiver pr marts 1981 er opgjort, dokumenteret og værdisat.

Denne **opgørelse** viser en egenkapital på ca. 52.0 mio. kroner.

Vi mener at dette giver et retvisende og sandfærdigt billede af vores egenkapital.

En **opgørelse** af den fri egenkapital "*koster*" ikke ejerne/andelshaverne noget, men vil forbedre vores regnskaber med den opgjorte kapital. Dette vil være til vores fordel når vi eksempelvis skal i banken for at låne kapital til investeringer, eller såfremt vi på et tidspunkt vil fusionere med andre.

Kort sagt vil regnskaberne i højere grad afspejle de værdier ejerne/andelshaverne reelt besidder.

Forrentning af egenkapitalen er en *mulighed* for opkrævning af en forrentning af de aktiver Assens Fjernvarme havde i 1981. Forrentning er et af de ny værktøjer som den ny regulering forventes at ville indeholde, og skal tjene til at stabilisere varmepriserne, når den hidtidige praksis med regulering over variable afskrivninger samt henlæggelser ikke længere tillades.

Desuden skal forrentningen tjene til at skaffe likvider til kommende investeringer. Dette kunne også gøres ved lånefinansiering, men det vil betyde øgede finansieringsudgifter og dermed øget varmepris.

Man bytter kort sagt et opkrævningsværktøj ud med et andet.

Forrentning vil blive et uundgåeligt værktøj for at kunne generere overskud i selskaber. Overskud der som nævnt skal sikre fremtidige investeringer og sikre at selskaberne ikke går konkurs såfremt de et år skulle komme ud med underskud.

Der har været rettet kritik af forrentningen som en potentiel metode til at overføre kapital fra selskaberne til andre formål. Dette er kun en mulighed i f.eks. kommunale selskaber, hvor kapitalen så kan anvendes til skoler og svømmehaller med mere.

Jeg vil gerne understrege at det i et andelsselskab som Assens Fjernvarme **ikke** er muligt at fjerne kapital fra ejernes/andelshavernes råderum!

En anden debat har gået på skattepligt af opkrævet forrentning. Her vil jeg understrege at alle indtægter i el-producerende selskaber er skattepligtige, og at forrentning naturligvis ikke er undtaget.

Skat betales på det tidspunkt hvor der oppebæres skattemæssigt overskud. Skattemæssige over/underskud er især afhængig af skattemæssige afskrivninger (investeringer).

Underskud udsætter tidspunktet for hvornår skat skal betales.

Assens Fjernvarme har et skattemæssigt underskud på cirka 5,3 mio. kr. pr juni 2017. Selskabsskat udgør 22% og vi har derfor "frirum" helt op til 25 mio. kr. uden at skulle betale skat.

Ansøgningen om den opgjorte egenkapital er under behandling og resultatet forventes givet primo 2018. Ved at have ansøgt om opgørelse af den fri egenkapital mener vi at have sikret Assens Fjernvarmes andelshaveres værdier på bedst mulig vis.

Slutteligt vil jeg skifte emne og konstatere at regeringen har besluttet gradvist at afskaffe PSO-afgiften som energiselskaberne hidtil har opkrævet til finansiering af den grønne omstilling.

Fra 2017 til 2022 vil PSO'en gradvist blive lagt over på finansloven. Vi er naturligvis glade for at man fjerner denne økonomiske byrde fra Assens Fjernvarmes skuldre, men havde naturligvis gerne set det ske hurtigst muligt, og ikke over en 5-årig periode.

ad 6) Vores datterselskaber - Holding og Biobrændsel Assens A/S

Assens Fjernvarme etablerede i 2009 et datterselskab som tager sig af vores energi-pil. Jeg vil her kort gøre rede for selskabets gang.

Samlet har vi forpagtet over 200 Ha energipil, og har derudover kontrakt på at aftage cirka 50 Ha som tilhører forskellige landmænd.

Resultaterne i selskabet har siden start ikke været så gode som vi havde håbet på, men er år for år forbedret. Resultaterne i år er klart de bedste vi har set.

Selskabet har i årets løb høstet 90 Ha. Vi havde en periode med megen nedbør da vi skulle høste og tidsplanen blev derfor udskudt en lille måned. Høstmængden blev samlet på 23.628 GJ.

Høstudbyttet var på 9,6 TonsTørStof pr. ha og lidt over budgettet på 9,5 TonsTørStof. Nogle dyrkere har dyrket 12,7 TonsTørStof og andre kun 5,6 TonsTørStof..

Lavt udbytte har den konsekvens at høst- og transportomkostningerne bliver uforholdsmæssigt høje, hvilket ikke er tilfredsstillende. Vi arbejder løbende på at finde løsninger, der kan reducere omkostninger til transport og høst.

Datterselskabet kom ud med et overskud på kr. 136.368,- hvilket bestyrelsen anser for at være tilfredsstillende.

Vores forventning er at selskabet på sigt vil udvikle sig fornuftigt. Ideen med at have egne brændselsforsyninger i nærområdet for at opretholde en høj forsyningssikkerhed - er fortsat god.

Ad 7) Fremtiden.

Jeg vil afslutningsvis gøre et forsøg på at se ud i fremtiden.

Som nævnt kommer det kommende år til at byde på en række opgaver med politiske reformer af sektoren. I den forbindelse håber jeg på, at vi endelig kan få en afklaring af hvad der vil ske med vores eksisterende afregningsmodel for el-produktionen (60 øre pr. kwh) når den udløber med udgangen af 2018.

Der har været indikationer på at vi i stedet vil modtage mellem 10 og 20 øre oven i el-spotprisen. Det er en væsentlig reduktion, og vil betyde et tab i indtægt på adskillige millioner kroner.

Jeg vælger dog ikke at se så dystert på tingene førend vi har det fulde billede, idet meget tyder på at der samtidig vil blive introduceret nogle ændringer i afgiftssystemerne som jeg også nævnte i min indledning.

Ændringerne af tilskud og afgifter vil i bedste fald udligne hinanden. Min frygt (og erfaring) er dog at energisektoren vil gå i økonomisk minus og skatte- og finansministeren vil gå i plus.

Sidste år kunne jeg fra denne stol meddele at vi har ansøgt Assens Kommune om at opgradere kraftvarmeværket med en levetidsforlængende tilbygning, der sætter os i stand til at forgasse biomasse i stedet for at afbrænde den.

Vi modtog i april 2016 Kommunens godkendelse af projektet, men bestyrelsen ønsker ikke at foretage nogen endelige beslutninger førend rammevilkårene for de fremtidige energiafgifter og tilskud kendes præcist.

Endelig vil jeg anføre at bestyrelsen det kommende år fortsat forventer rigtig gunstige varmepriser, og en god og sund økonomi.

Ad 8) Afslutning.

Jeg er nu nået til afslutningen på bestyrelsens beretning, og vil gerne takke vores dygtige personale for et særdeles veludført arbejde i årets løb.

Jeg vil i den anledning byde vores regnskabs- og administrationschef Lisbet Damsbo Lund velkommen. Lisbet bor i Assens og har en revisorbaggrund - samt fødselsdag i dag!
Til lykke Lisbeth!

Mine bestyrelseskolleger vil jeg takke for et godt og positivt samarbejde i det forgangne år.

Til sidst vil jeg konkludere at Assens Fjernvarme klarer sig ganske godt, og at fremtiden ser positiv ud - trods politisk regulative fornyelser af branchen.

Og hermed vil jeg overlade beretningen til generalforsamlingens videre behandling.