



Tønder Fjernvarmeselskab

Årsberetning for 2017/18

Det afsluttede 55. regnskabsår, der går fra 1. juni 2017 til 31. maj 2018 viser en lille tilvækst i antallet af forbrugere.

Et regnskabsår der som det sidste afsluttes i maj måned. Vi er som der er annonceret og vedtaget på ekstraordinære generalforsamling på den 17. april og den 1. maj 2018, blevet pålagt af regeringen, at regnskabsåret fremover skal følge kalenderåret, og dermed vil generalforsamlingen fremover også flyttes til marts måned.

Ligeledes har vi i forbindelse med regnskabsomlægningen ændret aconto opkrævningerne fra de 10 til 4, hvilket giver besparelser i udgifter til Nets, giver besparelser i administrationen, giver selskabet likviditet og følger Dansk Fjernvarmes vejledning som de fleste varmekræver benytter sig af, dette fortalte vi om i vore 2 ekstraordinære generalforsamlinger.

Som følge af energipriserne og det indregnede overskud fra året forinden, måtte vi desværre hæve vore priser for den kommende sæson.

Vi har i det forløbne år, arbejdet med projektering og indkøring af den nye energicentral på Hydrovej, der kan levere både køling og varme, i samarbejde med Hydro Extrusion, mere herom senere.

Igen i år brugt megen tid på vores anbragte sag hos Energitilsynet hvor Brdr. Hartmann har anket Energitilsynets og Energiklagenævnets afgørelse.

FORBRUGERE

Der er tilsluttet 5 nye forbrugere, der består af ny-opførte bygninger ved et skifte fra elvarme til fjernvarme samt opsplittning af ejendomme til direkte afregning med lejemål.

Der var den 31. maj 2018 i alt 2.791 forbrugere, med et samlet etageareal på 625.682 m² en tilgang over året på 2.482 m². Der skyldes hovedsageligt en ajourføring af BBR på de tilsluttede ejendomme.

En vejledning til at kontrollere dine BBR-data kan læses på Tønder Fjernvarmeselskabs hjemmeside.

VARMESALG OG PRISER

Trods en mild vinter har vi et varmesalg på 66.054 MWh. En stigning på 3.251 MWh i forhold til sidste år, det er dog stadig en mild vinter for 5. år i træk.

Behovet for opvarmning har i det forløbne år målt i graddagetal været ca. 10 % lavere end ud fra et normalår mod sidste års 11 % lavere end et normalår.

Det nye fremsendte budget er reguleret op til et normalår i de 7 resterende måneder for 2018, graddagene opgøres fra DMI og tælles når døgnmiddeltemperaturen er på 17 °C og derunder, tallet der herved fremkommer viser behovet for varme.

Salgsprocenten af den indkøbte energimængde er på 86,6 %, en stigning i forhold til sidste år der var på 80,5 %, der skyldes optimering af drift på kedel produktion og den nye energicentral samt en bedre regulering til fjernvarmenettet via SRO-anlægget.

Forbrugerne skulle den 1. juli 2018 have et stort beløb tilbage, og som nyt i år indregnes det forløbne års overskud/underskud i den 1. aconto rate pr. juli måned.

Årets måleraflæsning hos forbrugerne viste, at 1.879 forbrugere skulle have udbetalt 2,2 mio. kr. og 904 forbrugere skulle efterbetale 1,0 mio. kr.

Gasprisen har dog medført at vi ikke kan holde den lave variable pris pr. MWh, vi havde håbet at en bedre udnyttelse af den producerede energi ved optimering af drift og de nye produktionsanlæg ville betyde, at vi i det kommende budgetår kunne holde varmeprisen nede, og vi må dog ikke glemme at året forinden havde vi indregnet et overskud på kr. 3,8 mio. til at sænke varmeprisen med, dem har vi ikke længere og må derfor hæve varmekøbsprisen fra de 575,- kr. pr. MWh til 693,75- kr. pr. MWh. De faste bidrag blev som følge af vore investeringer på ledningsnet og produktionsanlæg hævet til 28,75 kr. pr. tilsluttet m² og abonnement på 625,- kr. pr. installation fastholdes.

Alle priser er inklusive moms.

Det betyder, at et hus på 130 m² med et forbrug på 18,1 MWh vil få en prisstigning på 2.474,- kr. til i alt 16.919 kr. inklusiv moms i den kommende regnskabsperiode svarende til 17,1 % i stigning.

Energitilsynet prisstatistik fra marts 2018 viser at landsgennemsnitsprisen for opvarmning af et standardhus lå på 13.092 kr.

Vore forbrugere har siden december 2016 fået adgang til egne forbrugsdata, regnskab budget og styringstabel, adgang fås via den fremsendte personlige login kode til E-forsyning fra vores hjemmeside eller via en App på din telefon, vi kan se at rigtig mange benytter denne adgang.

PRODUKTION

Varmeproduktionen er fremstillet på vore - kedler og den nye varmepumpecentral og har i det forløbne år udgjort en varme produktion til fjernvarmenettet på 82.163 MWh.

Den nye Energicentral på Hydrovej bestående af de 2 gas drevende varmepumper, vil fremover være hovedproduktionsanlægget, vi holdt åbent hus i juni måned og mange af vore forbrugere benyttede lejligheden til at se det nye anlæg i drift, anlægget forsyner byen med 1/3 af det årlige varmebehov.

Vi fik desværre ikke produceret den budgetterede mængde varme fra anlægget i den afsluttede varmesæson, da projektet blev forsinket, men vi ser frem til en nu stabil og fremtidssikret varmeproduktion i årene fremover.

Virkningsgraden af anlægget kan måles på, at køber vi 1 MW energi til motorerne får vi 2 MW varme ud, sammenholdt med en ren gaskedel og køber den samme energi ind vil vi kunne få 1,06 MW varme ud.

Det har stor betydning for den fremtidige varmepris, anlægget nedsætter varmeprisen med ca. 90 kr. pr. MWh.

LEDNINGSNET OG MÅLERE

Der er i det forløbne år nyetableret og renoveret 1.972 meter hovedforsyningsledninger og brønde på strækningerne: Kongevej, Hydrovej, Ryttervej, Jernbanegade, Skibbrogade, Viben, Hjejlen, Marskvej og Bernadottevej.

Derudover er der etableret 416 meter stikledninger i forbindelse med tilgang og renovering.

Tønder Fjernvarmeselskab tilrettelægger vedligeholdelsen af ledningsnettet i prioriteret rækkefølge, følgende den plan der blev udarbejdet i marts 2017 for vedligeholdelse, samt at der tages højde for brud frekvenser, varmetab og i overensstemmelse med de kommunale asfaltplaner hvor muligt.

Der er med ny tilgang og målerudskiftning i forbindelse med stikprøver udskiftet 161 målere, samt hen over året er der udskiftet 287 batterier i fjernvarmemålerne.

Vi er nu godt i gang med udskiftning til de nye målere, der placeres på fremløb, det vil give forbrugerne der har fået den nye måler monteret, mulighed for at kontrollere forbruget med daglige aflæsninger ved at logge på E-forsyning, vi forventer at antenne systemet der skal benyttes for aflæsning, er på plads inden årsskiftet.

En investering der sammen med vedligeholdelse på produktionsanlæg beløber sig til ca. 3,6 mio. kr.

ENERGISPAREAKTIVITETER

Tønder Fjernvarmeselskab er pålagt at finde energibesparelser.

Der var en usikkerhed for hvor meget vi skulle finde i 2017, i forbindelse med de forhandlinger der var på området. Vi fik til opgave at finde 2.696 MWh svarende til 2016, det er rigtig meget når man tænker på at et hus på 130 M² bruger 18,1 MWh svarer dette til 149 huses årsforbrug.

Vi kan via vores hjemmeside give mulighed for at støtte energibesparende projekter hos private og ligeledes støtte projekter igennem håndværkere.

Benyt vores hjemmeside, følg vejledningen her, og du kan beregne dine besparelser samt ansøge om tilskud.

FREMTIDENS VARMEPRODUKTION

Såvel som sidste år har lovgivningen for området har igennem året været til politisk debat: - skal samproduktionskravet med el- og varme ophæves, skal der være frit brændselsvalg, skal elafgiften sænkes for at fremme varmepumper, skal vi have en mere udbredt udnyttelse af overskudsvarmen - det er stadig i det uvisse, energiforliget vedtaget i juni måned 2018 har, som vi er blevet underrettet om af vores branche organisation er der ikke nogen løsning.

Vore brancheforeninger advarer om store prisstigninger til de eksisterende kraftvarmeværker der mister grundbeløbet ved udgangen af 2018, trods det store pres der er lagt på energi-, forsynings- og klimaminister Lars Christian Lilleholt til at finde en løsning på kraftvarmekravet og brændselsbindinger, er der intet sket.

Tønder Fjernvarmeselskab forholder sig afventende i forhold til de fremtidige forhold om tvunget brændselsvalg og samproduktionskravet med el- og varme.

Vi har nu fordelen med den nye energicentral på Hydrovej ved egen el-produktion, varmeproduktion med varmepumpe og muligheden for at vælge mellem gas og el til driv energi.

Vi har hen over året, intensiveret arbejdet med de alternative muligheder for produktion inden for de nugældende lovgivningsmæssige rammer, og vi har været i dialog med producenter til mulige overskudsvarmeprojekter, såvel som vi er aktive i samarbejdet om den Strategiske energiplanlægning i Sønderjylland (SEP), hvor det er et samarbejde mellem de Sønderjyske Kommuner bestående af Aabenraa, Haderslev og Sønderborg for at udnytte den store mængde overskudsvarme fra Kassø projektet, med udnyttelse af varmen fra datacentrene Google og Apple.

Nu afventer vi lov- ændringer der kan påvirke afgifter og valg af produktionsanlæg.

Reglerne i gældende projektbekendtgørelse betyder at Tønder Fjernvarmeselskab må afvente yderligere tiltag, for tilpasning og udfasning af de gamle kedler for evt. at konvertere til fossilfrie brændsler, såfremt det viser sig at være lønsomt.

VARMEKØBSPRISEN FRA BRDR. HARTMANN

For snart 10 år siden indbragte vi Brødrene Hartmanns (BH's) pris for varme for Energitilsynet (ET). ET traf en afgørelse, som vi er tilfreds med. Det skete 4 sept. 2015, altså for 3 år siden. BH ankede afgørelsen til Energiklagenævnet (EKN).

Sagerne med Brdr. Hartmann (BH) har det seneste år udviklet sig således:

Sagen om Energitilsynets (ET) bedømmelse af prisen fra 2003 – jan. 2015

Energiklagenævnet (EKN) kom i sin endelige afgørelse frem til 3 ting:

1. Stadfæstelse af hele ET's afgørelse med én udtagelse (pkt. 2) og en tilføjelse (pkt. 3).
2. Dog får BH ret til at beregne overskud de sidste 3 år (2012-14).
3. ET skal konkret udregne, både hvad stadfæstelsen (dvs. navnlig at gas til economiser ikke kan opkræves) og tilladelsen til overskud i 3 år betyder i kroner og ører.

Der er en forventning om, at ET meget snart vil fremkomme med svar på pkt. 3. Det er for tidligt at sige, om denne tilføjelse til ET's og EKN's afgørelse vil kunne påklages til EKN eller særskilt indbringes for domstolene. Vi er mest tilbøjelig til at mene, at den kan siges at være en del af den allerede afgivne afgørelse fra EKN. Vi mener yderligere, at konsekvensen heraf må være, at de allerede iværksatte indbringelser for retten (sagen i Lyngby) også kan omfatte de elementer og den konkrete beløbsmæssige konsekvens, som ET kommer frem til.

Retssagen ved Retten i Lyngby

BH har indbragt afgørelsen for at få ændret den økonomisk tungeste del af afgørelsen. TF har indbragt EKN's afgørelse om at tillade overskud i 3 år. Baggrunden for TF's indbringelse var, at der var tegn på, at ET's beregning ville tage afsæt i, at overskuddet kunne være lige så stort som forskellen på produktions- omkostningerne og substitutionsprisen. Den kommende udregning fra ET vil vise, om denne frygt er velbegrundet.

BH's påstande og anbringender mht. betaling af gas til overskudsvarmeproduktion søger BH at få underbygget ved et syn og skøn, som BH håber kan give et andet resultat end den analyse af produktionen, som Rambøll foretog for ET, og som ET, EKN og TF anser for rigtig. Syn og skøn forventes gennemført inden for de kommende måneder.

Hvornår sagen så kan være endeligt afsluttet er ikke nemt at sige, også fordi en dom fra Lyngby kan ankes til Østre Landsret.

Derimod kan det være relevant at se på, om der kunne skabes en forhandling om en forligsmæssig løsning, når to ting foreligger: ET's udregning af de beløbsmæssige konsekvenser og det nævnte syn & skøn. Vi forventer begge dele vil foreligge inden for 2 – 4 måneder, måske før.

Sagen ved Vestre Landsret (og Retten i Sønderborg)

Denne sag, som BH anlagde i 2010 og som TF ankede, har siden dens realitet gik op for landsretten, været udsat på at afvente den endelige afgørelse ved ET/EKN. Sådan som tingene hænger sammen, betyder det dog, at udsættelsen må forventes at stå på, indtil retssagen i Lyngby er afsluttet. Det viser, at det var forkert, når både byret og landsret i første omgang ikke ville give TF ret i, at den af BH anlagte sag i 2010 skulle have været afvist eller udsat fra starten, da den blev anlagt i Sønderborg.

Som sagerne efterhånden har udviklet sig, kan vi ikke tro, at denne sag vil have nogen selvstændig betydning.

Vi kan ikke afvise, at der kan være momenter af forældelsesproblematikken, der kan gøre, at TF

kunne have interesse i, at sagen i hvert fald ikke afsluttes før de andre sager.

Bestyrelsens arbejde

Der er arbejdet med kodeks for godt bestyrelsesarbejde, som har medført at vi på vor hjemmeside har bl. a. bragt Tønder Fjernvarmes holdning til vision og mission, endvidere med følgende for at sikre den fortsatte udvikling i Tønder Fjernvarme til fordel for forbrugerne.

Vi ønsker at sikre et effektivt bestyrelsesarbejde og gøre det muligt at rekruttere bestyrelsesmedlemmer med de rette kompetencer. Desuden styrke den løbende videndeling og udvikling, samt at sikre såvel lokal som branchemæssig forankring.

Der stilles større og større krav til fjernvarmebranchen, som betyder et større ansvar for bestyrelsen og væsentlig mere behov for en aktiv medvirken af de enkelte bestyrelsesmedlemmer.

Bestyrelsen indstiller derfor, at der skal udbetales honorar til medlemmerne fra regnskabsåret der startede den 1. juni 2018.

Hvert bestyrelsesmedlem får 2.000 kr. pr. måned, derudover får formanden 3.600 kr. og næstformanden 1.800 kr., beløbene indekseret med udgangspunkt i KL overenskomst en gang årligt efter generalforsamling.

AFSLUTNING:

Tønder Kommune har et samlet befolkningstal på 37.928 borgere

Fjernvarmeværkerne (10 stk.) i Kommunen leverer til 8.082 forbruger, og anslået 3 beboere pr. forbrugssted vil dette være 24.246 borgere, men det kan sagtens være tilsluttet et højere antal forbrugere, svarende til mellem 60 og 70% af befolkningstallet.

Fjernvarmeværkerne i Tønder Kommune mangler politisk bevågenhed og støtte, til at kunne imødekomme de økonomiske rammer der bliver indført fra 2020, dette kræver en opbakning og mulighed for at konvertere de individuelle opvarmningsformer til fjernvarme, vi får mange henvendelser fra beboere og erhverv der vil af med egne kedelanlæg eller el-varmen.

Hvad vil Kommunen og hvad skal fjernvarmen investere og vedligeholde efter?

Usikkerheden om valg af produktions teknologi er folketingets ansvar, varmeplanen i de enkelte byområder står til Kommunerne.

Fjernvarmen skal have mulighed for at langtidsplanlægge i forbindelse med renoveringsopgaver på såvel produktionsapparater og ledningsnet, skal man forsyne nye områder, skal det tænkes ind i tide så man får ledningsnettet dimensioneret korrekt, fjernvarmeledninger kan i dag sagtens holde i mere end 50 år.

En større tilslutning til fjernvarmen kan give stabilitet på de faste tariffer og muligheden for at investere i ny teknologi for driftsoptimering og bedre økonomi.

En god stabil og billig varmeudgift, vil smitte af på huspriserne og alt andet lige kunne holde - eller ligefrem øge bosætningen i Kommunen, det ville kunne betale sig at pendle til nabokommuner for arbejdspladser og det kan give den enkelte borger større købekraft.

Beretning til generalforsamlingen tirsdag den 04. september 2018.