



Tønder Fjernvarmeselskab

Årsberetning for 2016/17

Det afsluttede 54. regnskabsår, der går fra 1. juni 2016 til 31. maj 2017 viser endnu en lille tilvækst i antallet af forbrugere.

Et regnskabsår der viser, at fjernvarmen, som følge af energipriserne og den forøgede udnyttelse af den producerede varme, igen i år har kunnet sænke vore variable priser betragteligt for den kommende sæson.

Vi har i det forløbne år, arbejdet med indkøring af den nye kedelcentral på Energivej, projektering og igangsætning af en ny energicentral der kan levere køling og varme, i samarbejde med SAPA, mere herom senere, ligeledes er der igen i år brugt megen tid på vores anbragte sag hos Energitilsynet. Energitilsynets afgørelse blev af Brdr. Hartmann anket til Energiklagenævnet og nu senest videre til Vestre Landsret.

FORBRUGERE

Der er tilsluttet 14 nye forbrugere, der består af ny-opførte bygninger, ved et skifte fra elvarme til fjernvarme og opsplitning af ejendomme til direkte afregning med lejemål.

Der var den 31. maj 2017 i alt 2.786 forbrugere, med et samlet etageareal på 623.200 m² en tilgang over året på 8.143 m². Der skyldes hovedsageligt tilgang samt regulering og ajourføring af BBR på de tilsluttede ejendomme.

Yderligere oplysninger, samt 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 62.803 MWh. et fald på 310 MWh i forhold til sidste år, dette er nu den 4. milde vinter i træk.

Behovet for opvarmning har i det forløbne år målt i graddagetal været ca. 11 % lavere end ud fra et normalår mod sidste års 12 % lavere end et normalår.

Det nye fremsendte budget er reguleret op til et normalår på 3.036 graddage, 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 80,5 %, en lille stigning i forhold til sidste år der var på 80,3 %, der skyldes optimering af drift på kedel produktion og en bedre regulering til fjernvarmenettet via SRO-anlægget.

Forbrugerne skulle den 1. august 2017 have et stort beløb tilbage, og som tidligere indregnes det forløbne års overskud/underskud i den 1. aconto rate pr. august måned.

Årets måleraflæsning hos forbrugerne viste, at 2.026 forbrugere skulle have udbetalt 4,4 mio. kr. og 758 forbrugere skulle efterbetale 1,1 mio. kr.

Den lave gaspris samt en bedre udnyttelse af den producerede energi ved optimering af drift og nye produktionsanlæg har betydet, at vi i det kommende budgetår kan sætte varmeprisen ned fra de 637,5 kr. pr. MWh til 575,- kr. pr. MWh.

De faste bidrag blev som følge af vore investeringer på ledningsnet og produktionsanlæg hævet til 26,25 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 nedsættelse på 644,- kr. til i alt 14.445 kr. inklusiv moms i den kommende regnskabsperiode svarende til 4,5 % i besparelse.

Energitilsynet prisstatistik fra marts 2017 viser at landsgennemsnitsprisen for opvarmning af et standardhus lå på 13.231 kr.

Vi har i det forgangne år moderniseret vort Edb-system, således har vore forbrugere siden december 2016 fået adgang til egne forbrugsdata med regnskab budget og styringstabel, der er via betalingservice fremsendt en personlig login kode til E-forsyning med adgang fra vores hjemmeside, mere information herom senere, hvor vi vil illustrere login samt adgang til forbrugsdata og dokumenter, dette vil ske under punktet evt.

PRODUKTION

Varmeproduktionen er udelukkende fremstillet på vore egne kedler og har i det forløbne år udgjort en varme -produktion til fjernvarmenettet på 80.185 MWh.

De to gamle kedler på Østergade, fra årene 1981-1984 samt stålskorsten herfor er i løbet af året nedtaget og fjernet.

Østergade består nu af 2 stk. kom-bi (olie/gas) kedler, som nu kun benyttes til spids- og reservekapacitet.

Energivej med vor nye kedelcentral er nu indkørt, her har vi fået den nyeste teknologi med høj virkningsgrad og den laveste miljøbelastning, sammen med den 4.400 m³ store akkumuleringstank er det nu vores produktions anlæg, der skal supplere varmebehovet i vintermånederne.

Den nye Energicentral på Hydrovej vil fremover være hovedproduktionsanlægget der forsyner med grundlast, bestående af 2 stk. gas eller el- drevende varmepumper, varmen herfra vil kunne dække over 1/3 af det årlige varmebehov til byen.

LEDNINGSNET OG MÅLERE

Der er i det forløbne år nyetableret og renoveret 434 meter hovedforsyningsledninger og brønde på strækningerne: Østergade, Kirkepladsen, Fennevej, Grev Schacksvej, Leos allé, Markgade, Søndergade og Nørremarksvej.

Derudover er der etableret 325 meter stikledninger i forbindelse med tilgang og renovering.

Tønder Fjernvarmeselskab har arbejdet med en vedligeholdelsesplan for hele ledningsnettet, og vil fremover tilrettelægge vedligeholdelsen af ledningsnettet i prioriteret rækkefølge, som brud frekventer, varmetab og i overensstemmelse med de kommunale asfaltplaner hvor muligt.

Fremover skal vi leve op til de nye krav for digitalisering og registrering af ledningsnettet, vores tegningsgrundlag bliver derfor hen over det nye år opdateret og konverteret til et nyt Gis-system.

Der er med ny tilgang og målerudskiftning i forbindelse med stikprøver udskiftet 157 målere, samt hen over året er der udskiftet 327 batterier i fjernvarmemålerne.

En investering der sammen med vedligeholdelse på produktionsanlæg beløber sig til ca. 2,9 mio. kr.

ENERGISPAREAKTIVITETER

Tønder Fjernvarmeselskab er pålagt at finde energibesparelser.

For året 2015 var sparemålet opgjort til 2.947 MWh og i 2016 til 2.696 MWh, der har i det forløbne år været meget fokus på de offentlige PSO-forpligtigelser.

Dansk Fjernvarme, Dansk Energi m.fl. tiltrådte i januar 2017 den ny energispareaftale, vi kender endnu ikke det konkrete sparemål for 2017.

For de mål der skal gælde fremover, der stilles større krav til dokumentation og kvalitetssikring fremover, begrundet i et antal sager hvor man især har snydt med hulmursisolering, der kan derfor ikke længere søges tilskud til hulmursisolering.

Vi har endnu ikke set hvorledes den ny aftale vil påvirke vores sparemål fremover, men vi har sikret en større besparelse i forbindelse med vores varmepumpeprojekt.

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

Benyt vores hjemmeside, følg vejledningen her til at beregne dine besparelser og ansøge om tilskud.

FREMTIDENS VARMEPRODUKTION

Lovgivningen for området har igennem året været til politisk debat: - skal samproduktionskravet med el- og varme ophæves, skal der være frit brændselsvalg, skal el-afgiften sænkes for at fremme varmepumper, skal vi have en mere udbredt udnyttelse af overskudsvarmen - dette er stadig hede emner, som vi endnu ikke har fået en klar melding på.

Der er dog i 2017 vedtaget visse lempelser for leverandører af overskudsvarme til fjernvarmenet, med en administrativ dispensationsmulighed for revisorerklæring dog ikke på overskudsvarmeafgiften, om det kan give en øget anvendelse af overskudsvarme fra kølediske m.m. kan tiden kun vise.

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

Tønder Fjernvarmeselskab har med den netop nye energicentral, fundet en løsning hvor vi har fordelen ved egen el-produktion, varmeproduktion med varmepumpe og muligheden for at vælge mellem gas og el til driv energi.

Den nye naturgasfyrede spids- og reservelastcentral på Energivej skal derfor fremover fungere som spids og reservelast og den nye energicentral bliver vores nye hovedproduktionsanlæg.

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.

Tidsplanen vi fremlagde forrige år følges således:

- **2015** – Etablering af ny spids- og reservelastcentral og akkumuleringstank på Energivej ved Søndre Industrivej, indkørt og klar til fuld drift efteråret 2016
- **2016** – Projektering og idriftsætning af Tønder Energicentral med varmeproduktion via varmepumpe og levering af proceskøling til industrivirksomhed i 2017.

Nu afventer vi lov- ændringer der kan påvirke afgifter og valg af produktionsapparat. Reglerne i gældende projektbekendtgørelse betyder at Tønder Fjernvarmeselskab må afvente yderligere tiltag på udfasning af det gamle produktionsapparat og konvertering til fossile brændsler.

- **2017** – Etablering af nyt hovedproduktionsanlæg på Energivej samt påbegyndelse af udvidelse af forsyningsområdet i Tønder by, her må vi som nævnt tidligere afvente den politiske afklaring om samproduktionskravet og en ændring i reglerne for den samfundsøkonomiske beregningsmodel til udfasning af de fossile brændsler, samt om der politisk gives mulighed for konvertering fra individuel naturgas opvarmning til fjernvarme.
- **2018** – Mulighed for større udvidelse af forsyningsområdet til at omfatte hele Tønder by
- **2020** – Mulighed for udvidelse til forsyning af mindre bysamfund omkring Tønder

VARMEKØBSPRISEN FRA BRDR. HARTMANN

For snart 9 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 ret nøjagtigt 2 år siden. BH ankede afgørelsen til Energiklagenævnet (EKN).

EKN traf afgørelse 30. juni 2016. Vi mener, at denne afgørelse giver os ret, idet den ikke ændrer på det, som ET har bestemt. BH mener, at afgørelsen tilsidesætter det, som ET har bestemt, fordi den ikke stadfæster alle punkter, som ET bestemte, bortset fra det ene punkt (som parterne sjovt nok er enige om). Man kan undre sig over at det er muligt med så forskellig læsning af en tekst. Men det er udtryk for – uanset om man er på den ene eller den anden side – at EKN simpelt hen ikke har gjort afgørelsen klar nok. En opfattelse EKN vel nok må siges med tiden også selv at indtage, for efter at BH havde indbragt EKN for retten, har EKN besluttet at genoptage deres sag. Derfor har EKN også fået lov til at vente med at svare retten.

Så lige nu afventer vi en ny afgørelse fra EKN. Vi er fortrøstningsfulde over for, at den bliver en fuldstændig stadfæstelse af ET's afgørelse, men denne gang så tydelig, at alle kan læse det.

Når/hvis det bliver tilfældet, er spørgsmålet så, om og i hvilket omfang sagen skal fortsætte ved retten for at finde den endelige økonomiske konsekvens.

Hvad er så den tidsmæssige horisont?

EKN har nu bebudet en afgørelse senest 13. oktober.

Bliver det den forventede stadfæstelse af ET's afgørelse, kan det tidsmæssige være vanskeligt at forudses, afgørelsen kan på både den ene og den anden måde køre videre i systemet.

Det er imidlertid vurderingen, at selv om det måtte ske, så vil der – efter en stadfæstelse i EKN – ikke blive tale om afgørende ændringer i principperne for sagens afgørelse. Det vil så alene blive spørgsmål om størrelsen af den tilbagebetaling, BH skal give TF.

AFSLUTNING:

Fjernvarmeselskaberne i Danmark har igen været meget i medierne i dette år der er gået.

Man har fokus på:

Afgifter på brændsler, energispareordningen, der er blevet for dyr, effektiviseringskrav og økonomisk regulering til fjernvarmesektoren, udnyttelse af overskudsvarme, varmepumper der skal kunne udnytte den overskydende el- og senest men ikke mindst at store kommunale fjernvarmeselskaber havde ansøgt om at forrente deres indskudskapital, hvorefter pengene blev brugt til andre kommunale formål end fjernvarme.

Tønder Fjernvarmeselskab har i løbet af året fået en række henvendelse af bekymrede borgere, men vi kunne berolige, dette ville slet ikke have noget formål at forrente indskudskapital i et forbruger ejet selskab.

Energitilsynet skal fastsætte regler om ensretning af regnskabsår for de varmforsyningsvirksomheder, der bliver omfattet af den nye økonomiske regulering på fjernvarmeområdet.

En lovændring er på vej for omlægning af fjernvarmeselskabernes regnskabsår- der fra 2019 skal til at følge kalenderåret, som følge heraf vil bestyrelsen foretage en administrativ ændring af vore vedtægter §9 stk. 1, så Tønder Fjernvarmeselskabs regnskabsår vil følge kalenderåret fra 1. januar til 31. december. Vedtægtsændringen vil træde i kraft fra 2018.

Vi får stadig henvendelserne fra beboere uden for vort forsyningsområde, der ønsker at konvertere fra individuelle opvarmningsformer til fjernvarme, vi må henvise til Tønder Kommune der er varmeplansmyndighed og som står for varmeplanlægning i områderne, der kunne tænkes ind i Tønder Fjernvarmeselskabs forsyningsområde.

Forudsætningerne, der er gældende i dag, for at kunne ændre i varmeplaner, er reguleret ved projektbekendtgørelse og samfundsøkonomiske beregningsmodeller, brændselspriserne der skal anvendes i den samfundsøkonomiske beregning vil ikke være positiv ved andet brændsel end naturgas.

Det er fortsat vores mål at have en høj forsyningsikkerhed, at gøre os mere uafhængige af én produktionsform og på sigt frigøre os af fossile brændsler, men som også nævnt er vi stadig bundet af en noget forældet varmforsyningslov og projektbekendtgørelse, med det nye produktionsanlæg på Hydrovej har vi tid til at vurdere de muligheder der måtte komme.

Beretning til generalforsamlingen den 05. september 2017.