



Tønder Fjernvarmeselskab

Årsberetning for 2015/16

Det afsluttede 53. regnskabsår, der går fra 1. juni 2015 til 31. maj 2016 viser en lille vækst i antallet af forbrugere.

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

Vi har i det forløbne år, arbejdet med opførelse af kedelcentral på Energivej, projektering og samarbejde med SAPA om opførelse af en ny energicentral der kan levere køling og varme, 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 9 nye forbrugere, der består af ny-opførte bygninger, ved et skifte fra elvarme til fjernvarme og opsplittning af ejendomme til direkte afregning med lejemål.

Der var den 31. maj 2016 i alt 2.772 forbrugere, med et samlet etageareal på 615.057 m² en tilgang over året på 6.211 m². Der skyldes de store projekter ved Tønder Kommune, Campus på Plantagevej og ajourføring af BBR på de tilsluttede ejendomme.

Husk at kontrollere, om din boligs BBR-data passer med bygningens m² boligareal, der kan være afvigelser i de anførte m² på de nyligt fremsendte budget- og energikontrol skemaer. 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 hævet varmesalget til 63.113 MWh. en stigning på 3.032 MWh i forhold til sidste år, der nu er den 3. milde vinter i træk.

Behovet for opvarmning har i det forløbne år målt i graddage været ca. 12 % lavere end ud fra et normalår mod sidste års 14 % lavere end et normalår. Vi fik en kold periode efterfølgende og dette kan påvirke forbruget til næste år.

For at udjævne de store variationer på behovet for varme, budgetterer vi altid efter et normalår på 3.036 graddage.

Salgsprocenten af den producerede varmemængde er på 82,9 %, en pæn stigning i forhold til sidste år der var på 77,4 %, der skyldes indkøring af vores nye SRO-anlæg samt en opgradering af vore kedler.

Et stort beløb skulle tilbage til forbrugerne den 1. august 2016, og som noget nyt indregnes det forløbne års overskud/underskud i den 1. aconto rate pr. august måned.

Årets måleraflæsning hos forbrugerne viste, at 2.202 forbrugere skulle have udbetalt 4,9 mill. kr. og 570 forbrugere skulle efterbetale 999 tusinde kr.

Den lave gaspris samt vores bedre udnyttelse af den producerede energi har betydet, at vi i det kommende budgetår kan sætte varmeprisen ned fra de 615,- kr. pr. MWh til 510,- kr. pr. MWh. De faste bidrag blev som følge af vore investeringer på ledningsnet, produktionsanlæg og Geotermi-andelen hævet til 18,00 kr. pr. tilsluttet m² og abonnement på 500,- kr. pr. installation fastholdes. Alle priser er eksklusive moms.

Det betyder, at et hus på 130 m² med et forbrug på 18,1 MWh vil få en nedsættelse på 1.563,- kr. til i alt 15.089 kr. inklusiv moms i den kommende regnskabsperiode svarende til 10,4 % i besparelse.

Vi er i fuld gang med at modernisere vort EDB-system og håber således, at vore forbrugere inden årets udgang vil få adgang til forbrugsdata med regnskab budget og styringstabel via en personlig login kode med adgang fra vores hjemmeside, mere information herom vil blive sendt med aconto-opkrævning og fra vores hjemmeside.

PRODUKTION

Varmeproduktionen er udelukkende fremstillet på vore egne kedler og har i det forløbne år udgjort en varme -produktion til fjernvarmenettet på 76.144 MWh.

Vi har i 2016 fået opgraderet vore kedler på Grønnevej samt opførelse af ny kedelcentral på Energivej. Vore gamle kedler på Østergade fra årene 1981-1984 er taget ud af drift.

Østergade består nu af 2 stk. kombi (olie/gas) kedler på hver 10 MW fra hhv. 1989 og 1991.

Energivej ved Søndre Industrivej, her har vi opført ny kedelcentral med en 12 MW kedel og en 4.400 m³ akkumuleringstank, denne varmereproduktion er ikke underlagt CO₂-kvote reglerne, og vi kan derfor spare at købe CO₂ kvoter og med den nyeste teknologi kan vi opnå høj virkningsgrad og den laveste miljøbelastning. Byggeriet og indkøring af kedlen har desværre trukket ud pga. forsinket maskinleverancer - vi har dog kunnet levere varme ab central fra april måned.

Vi vil med den nye central have sikret en produktion- og reservekapacitet i mange år frem.

LEDNINGSNET OG MÅLERE

Der er i det forløbne år nyetableret og renoveret 293 meter hovedforsyningsledninger og brønde på strækningerne: Alexandrinevej, Brorsonsvej, Ingridvej, Viddingherredsgade, og Nørregade.

Derudover er der etableret 359 meter stikledninger i forbindelse med tilgang og renovering.

Tønder Fjernvarmeselskab arbejder med at etablere en vedligeholdelsesplan for hele ledningsnettet, og tilrettelægge vedligeholdelsen af ledningsnettet i overensstemmelse med de kommunale asfaltplaner hvor muligt. Ligeledes skal vi leve op til kravene om digitalisering og registrering af vores ledningsnet samt overholdelse af ny bekendtgørelse om gravearbejde i offentlige veje og private fællesveje.

Der er med ny tilgang og målerudskiftning i forbindelse med stikprøver udskiftet 99 målere, samt hen over året er der udskiftet 359 batterier i fjernvarmemålerne.

En investering der sammen med vedligeholdelse på produktionsanlæg beløber sig til ca. 3,1 mill. kr.

ENERGISPAREAKTIVITETER

Tønder Fjernvarmeselskab er pålagt at finde energibesparelser for året 2016 var sparemålet opgjort til 2.947 MWh, der har i det forløbne år været meget fokus på de offentlige PSO-forpligtigelser, og det har heller ikke været muligt for Dansk Fjernvarme og Dansk Energi at få afsluttet forhandlingerne med Energiministeren om de mål der skal gælde fremover.

Der har været store diskussioner i forhold til EU-reglerne, og nogle politiske partier ønsker energispareordningen helt væk, den er blevet for dyr, vi har således ikke fået nye energisparemål for 2017 og må således budgettere med de samme som gældende for 2016 spare mål.

Vi kan via vores hjemmeside give mulighed for at støtte energibesparende projekter hos private og støtte projekter igennem håndværkere. Ansøg om tilskud til energiforbedring via vores hjemmeside, der er en god vejledning til at finde dine besparelser her.

FREMTIDENS VARMEPRODUKTION

Som det blev oplyst på sidste års generalforsamling, er året gået med vore fortsatte bestræbelser på at finde et egnet hovedproduktionsanlæg.

Lovgivningen for området har gennem året været til politisk debat: - skal samproduktionskravet med el- og varme ophæves og skal der være frit brændselsvalg - dette er stadig hede emner, som vi endnu ikke har fået en klar melding på.

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.

Tønder Fjernvarmeselskab ser ingen ide i, at skulle opføre et kraftvarmeværk, når man ikke kan afsætte el-produktion på konkurrencemæssige vilkår.

Den nye naturgasfyrede spids- og reservelastcentral på Energivej ved Søndre Industrivej skal derfor fungere som hovedproduktionsanlæg frem til, at Tønder Fjernvarme har fået etableret et nyt hovedproduktionsanlæg.

Planen for den videre udbygning af Tønder Fjernvarmes produktionsapparat er fortsat, at få etableret et nyt miljøvenligt og fremtidsikkert energiproduktionsanlæg, der tilgodeser udfasning af fossile brændsler og baserer sig på fornybare eller vedvarende energikilder. At dette sker på en måde med høj forsyningssikkerhed og, at det minimerer de samlede omkostninger til glæde for fjernvarmebrugere i Tønder.

Vi har hen over året, intensiveret arbejdet med de alternative muligheder for produktion indenfor de nugældende lovgivningsmæssige rammer, hvor vi har fokuseret på gasmotor- eller el- drevne varmepumpe løsninger, og vi har været i dialog med producenter til mulige overskudsvarmeprojekter.

En ren biomasse varmeproduktion kræver en dispensation fra Projektbekendtgørelsen, som det er i øjeblikket, og usikkerheden om kraftvarmebindingen gør det umuligt at vælge et biomassekraftvarmeanlæg. Vi må håbe at den ansvarlige minister hurtigt tager fat i problemet.

Tidsplanen vi fremlagde sidste år følges stadig 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 af Tønder Energicentral med varmepumpe og levering af proceskøling til industrivirksomheder og produktion af varme til Tønder Fjernvarme i løbet af 2017, mere herom senere.
- **2017** – Etablering af nyt hovedproduktionsanlæg på Energivej samt påbegyndelse af udvidelse af forsyningsområdet i Tønder by, her må vi afvente den politiske afklaring om samproduktionskravet.
- **2018** – Mulighed for større udvidelse af forsyningsområdet til at omfatte hele Tønder by
- **2020** – Mulighed for udvidelse til forsyning af mindre bysamfund omkring Tønder

Med hensyn til etablering af et nyt hovedproduktionsanlæg, håber vi at der findes en snarlig løsning med projektbekendtgørelsen og samproduktionskravet samt bindinger for brændselsvalg, så vi kan få reduceret varmeproduktionsprisen til et acceptabelt niveau, hvor vi ikke binder os til en enkelt leverandør enten af varme eller af brændsel.

VARMEKØBSPRISEN FRA BRDR. HARTMANN

Det er nu ca. 8 år siden vi besluttede at indbringe Hartmanns priser for Energitilsynet (ET). Formelt skete det den 17. november 2008.

I den mellemliggende periode har Sekretariatet for Energitilsynet afgivet 4 udkast til kendelser, den seneste den 9. december 2014, hvor der blev afholdt et forhandlingsmøde mellem Sekretariatet og Brdr. Hartmann, som dog hverken fulgte det ene eller det andet forslag fra ET.

Energitilsynet sendte den 4. september 2015 en afgørelse i sagen om prisen på fjernvarme fra Brdr. Hartmann A/S til Tønder Fjernvarmeselskab A.m.b.a.

Denne blev dog straks anket af Brdr. Hartmann A/S, der den 2. oktober 2015 fremsender en klage over Sekretariatets for Energitilsynets afgørelse til Energiklagenævnet (EKN).

Energiklagenævnet afgørelse blev fremsendt den 30. juni 2016, denne stadfæstede Energitilsynets afgørelse af den 4. september 2015 for så vidt angår den del, der vedrører Energitilsynets mulighed for at udstede pålæg efter varmforsyningslovens § 21, stk. 4.

§ 21. Stk. 4. Finder Energitilsynet, at tariffer, omkostningsfordeling eller andre betingelser er urimelige eller i strid med bestemmelserne i §§ 20, 20 a eller 20 b eller regler udstedt i henhold til loven, giver tilsynet, såfremt forholdet ikke gennem forhandling kan bringes til ophør, pålæg om ændring af tariffer, omkostningsfordeling eller betingelser, jf. dog stk. 6.

De øvrige punkter tog EKN ikke stilling til. Det blev af EKN (og også tidligere af ET) sagt, at en opgørelse af, om der var betalt for meget eller for lidt, skal afgøres ved domstolene. Der var sagen jo imidlertid allerede. Denne retssag har været udsat for at afvente sagen ved ET/EKN. Retssagen er så nu genoptaget, hvor TF gør gældende, at vi skal have et større beløb tilbage for de mange år, hvor der er betalt for meget, fordi BH tog penge for gas til overskudsvarme, noget ET entydigt har fastslået ikke er i overensstemmelse med varmforsyningsloven §§ om, hvad man kan indeholde i varmeprisen. Modsat vil BH stadig have ca. 39 mio ekstra, fordi de mener at varmforsyningsloven slet ikke gælder, når det ikke er ET/EKN, der tager stilling til spørgsmålene.

Det er lige nu uvist, om sagen blot skal behandles færdig ved Vestre Landsret eller skal tilbage til en fornyet behandling ved Retten i Sønderborg.

Sagen om afregningspriserne fra Brdr. Hartmann A/S (BH) er således endnu ikke afsluttet.

AFSLUTNING:

Fjernvarmeselskaberne i Danmark har været meget i medierne i dette år der er gået. Man har fokus på: Afgifter på brændsler, energispareordningen, der er blevet for dyr, effektiviseringskrav til fjernvarmesektoren, omlægning af regnskabsår, der nu skal til at følge kalenderåret, og senest men ikke mindst at privatisere fjernvarmen og mulighed for at Tyra-plattformen i Nordsøen lukkes ved udgang 2018 (leverer størstedelen af den danske naturgas).

Vi kan se en risiko ved at man sår tvivl om fjernvarmeværkernes non-profitregulering, og at man ved at privatisere fjernvarmesektoren, tror, at der vil blive investeret i langsigtede løsninger, at overskud vil blive benyttet til at effektivisere varmeproduktionen og til at nedsætte varmepriserne med.

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

Det er fortsat vores mål at gøre os mere uafhængige af én produktionsform og på sigt fossile brændsler, men som også nævnt er vi stadig bundet af en noget forældet varmforsyningslov og projektbekendtgørelse.

Beretning til generalforsamlingen den 06. september 2016.