

Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.
Generalforsamling 11.10.2017
Beretning for varmeåret 2016/2017

Nye forbrugere

P2 Støvring by oplever i disse år et sandt byggeboom. Der er i varmeåret etableret og udvidet en række nye områder – specielt Høje Støvring etape 2 samt Højdedraget. Mange nye parceller er opført på Kronhjorten, Odderen, Lindeparken, Høje Støvring 1 samt udvidelsen på Højdedraget. Ligeledes er der opført mange lejligheder på Støvring Bytorv og Rådhushaven.

Der er i det forgangne varmeår tilsluttet 185 nye forbrugere mod 35 i sidste regnskabsår. Det betyder, at vi nu er oppe på 2.728 forbrugertilslutninger.

Varmepris

P3 Det er jo også glædeligt, at vi fortsat kan holde en særdeles fornuftig varmepris i Støvring, faktisk under eller på samme niveau, som byer med biomassefyrede anlæg. Vi budgetterede med en varmepris på 28 øre ekskl. moms pr. kWh ved indgangen til året, men på grund af gunstige forhold, kunne vi nedsætte den endelige afregningspris for varmeåret til 26 øre ekskl. moms pr. kWh.

Afvigelsen skyldes hovedsageligt tilbagebetaling af afgifter for tidligere år.

Ydermere har gaspriserne ligget under de budgetterede priser, da gassen kun er steget en smule efter det store fald, der var forrige år på oliemarkederne, hvilket jo influerer på gaspriserne.

Støvrings varmepris

P4 I forhold til landets gennemsnitspriser, kan I på oversigten se, at Støvring ligger en hel del under gennemsnittet for alle værker i landet, som bruger gas/flis/halm. I kan også se, at opvarmning med olie eller individuelt naturgasfyr er markant dyrere. Produktionsoptimeringer over årene, lavere gaspriser over de senere år samt faldende gæld, har betydet, at varmeprisen er meget gunstig i Støvring. Vi kan dog ikke helt holde den pris i fremtiden, da vi med udgangen af 2018 mister grundbeløbet fra Energinet.dk, et beløb som andrager ca. 10. mio. Derfor vil vi se, at prisen vil stige igen. Det vender jeg tilbage til.

Resultat

P7 Årets resultatet blev et overskud på knap 782 tkr. Der var budgetteret med et underskud på -969 tkr.

Der været en stor tilbagebetaling til forbrugerne. Der er tilbagebetalt godt 2,6 mio. og der er efterbetalt 363 tkr. fra forbrugerne. Dette skyldes den milde vinter, de tidligere nævnte gunstige forhold samt at afregningsprisen i forhold til budgettet blev nedsat.

Revisoren vil belyse regnskabet nærmere senere.

Graddage

P8 Varmeåret har igen været markant varmere end et normalår. Graddagetallet har været 2.714 mod et normalår på 3.112.

Varmeproduktion og varmesalg

P9 Varmeproduktion og varmesalg er på grund af den milde vinter, blevet en del mindre end år med normal graddagetal, men lidt større end de 2 forrige år, som jo også var meget milde. Varmesalget har været på 50.550 MWh i forhold til 47.931 MWh sidste år. Det kan jo selvfølgelig også ses på varmesalget, at der løbende kommer flere forbrugere til. 185 husstande i varmeåret med 3 personer pr. husstand i gennemsnit, bruger jo end del varme.

P11 På næste oversigt, kan vi se gennemsnitsforbruget i boliger i kWh/m². Forbruget afspejler ganske godt de enkelte års graddagetal.

Skift af gasbørs

P16 Indkøb af gas er den største omkostningsaftale værket har, hvorfor det løbende er en post, som får stor opmærksomhed og som vi indkøbsmæssigt arbejder med for at minimere omkostningen mest muligt. Vi har i mange år købt gas på den tyske børs NCG, men skiftede i februar måned 2017 til den nordiske børs GPN. Dette har indtil videre været med stor succes og dermed mindre omkostning til følge på indkøb af gas.

CO₂ kvoter

P17 Vi har i kalenderåret udledt mere CO₂ end sidste år, hvilket jo skyldes flere driftstimer på motorerne. Opgørelsen og afregningen af CO₂ kvoter baserer sig på kalenderår og ikke regnskabsår, hvorfor man ikke helt kan sammenligne varmeproduktionstallene med kvoterne.

Vi har i kalenderåret 2016 fået tildelt 8.484 kvoter og da vi har forbrugt 19.478 kvoter, bliver vi nødt til at supplere med køb i markedet.

P18 Som vi kan se på oversigten over tildelte kvoter, startede vi i 2013, med at få tildelt færre og færre kvoter, hvilket betyder, at vi skal ud og købe endnu flere kvoter i de kommende år. De tildelte kvoter falder med ca. 1.000 kvoter om året frem til 2020, hvilket betyder en stigende udgift hertil.

Renovering af ledningsnet

P20 I varmeåret har vi primært renoveret ved rækkehusene på Grangårdsvej samt nogle tæring i nettet. Det indrammede område på skitsen, er området vi har renoveret.

P21 På dette billede ser vi arbejdet i området.

Vandtab

P22 Ligesom tidligere år arbejder vi løbende med minimering af vandtabet i ledningsnettet. Vandtabet faldt med hele 66% i forbindelse med installation af nye målere, hvor vi samtidig fik installeret lækageovervågning. Tabet har ligget stabilt det meste af året, omkring 5-6m³ pr. døgn. Dog var tabet noget højere i en periode i foråret grundet brud, som vi heldigvis fandt og fik udbedret.

P23 Husk løbende at registrere jeres forbrug, så I fanger utætheder, selv om vi har installeret lækageovervågning.

Effekten af lækageovervågningen er, at der bliver givet alarm, hvis der er brud i forbrugerinstallationen. Vi har løbende forbrugere og specielt mange nu hvor varmesæsonen starter, som vi ringer til og fortæller dem dette. Denne oplysning er de meget glade for.

Kraftvarmeenheder

P24 Kraftvarmeenhederne / motorerne har som i tidligere år kørt meget stabilt og som tidligere nævnt, har vi igen fået flere driftstimer efter installation af LT2 vekselnerne.

Dog blev motor 2 ramt af en generatorfejl, som har medført at generatoren skulle sendes til reparation. Vi er dog forsikret mod produktionstab samt reparation af skaden.

Energibesparelser

P25 Energibesparelser har fyldt mere og mere i de senere år og lovkravene er blevet skærpet. I har sikkert hørt den offentlige debat, hvor der øjensynligt er blevet snydt med besparelserne, som ikke har været reelle. Det har betydet, at Energiministeren har grebet ind og ændret på ordningens auditeringskrav.

Energibesparelserne har i år kostet kr. 815.000,- mod kr. 397.000,- sidste varmeår, så det er en ikke ubetydelig udgift, vi bliver pålagt.

Udfordringen består i at sikre en realisering af energibesparelserne, som for vort værk nu andrager 2.058 MWh i årlige energibesparelser, hvilket svarer til ca. 160 huses varmeforbrug.

P26 Det administrative arbejde med registreringer og kvalitetssikring er betydeligt, hvorfor vi har valgt at indgå et samarbejde med Energisolution pr. 1. juli i år.

Det betyder, at der på vores hjemmeside er oprettet link til Energisolutions portal, hvor man som aktør eller forbruger kan ansøge om energisparetilskud. Pt. er de politiske tanker, at ordningen på sigt ophører. Man arbejder på, at industrien ikke i fremtiden kan få fradrag for alle afgifter. Dette vil dermed motivere dem til at finde besparelser og derved opnår man de meget omtalte energibesparelser. Om det vedtages eller ej, ligger endnu hen i det uvisse.

Vi giver stadig tilskud til energiforbedringer hos jer forbrugere. Men husk at ansøgning skal være før igangsætning af forbedringerne. Vi giver i dag kr. 350 pr. MWh.

I øvrigt opfordres I til at gå ind på vores hjemmeside, hvor der ligger mange nyttige oplysninger.

eForsyning

P27 Sidste år indførte vi eForsyning, som er en App, hvor I kan følge med i jeres forbrug. Hvis I endnu ikke har denne, kan vi opfordre jer til at downloade App'en eForsyning og med det samme få adgang til jeres forbrug og data.

SRO

P28 Opgradering af værkets SRO anlæg startede vi i forrige varmeår. SRO er det overordnede styringsanlæg, som styrer og overvåger værket. Dette er nu færdiggjort i indeværende varmeår, hvilket betyder, at vi har et topmoderne og nutidigt SRO anlæg til styring af værket.

Omlægning af regnskabsår

P29 Regeringen forventer at indgå en aftale om effektiviseringer af hele fjernvarmesektoren. Aftalen er endnu ikke vedtaget, men man forventer, at den bliver vedtaget i starten af 2018. Det betyder, at alle varmegværker skal have samme regnskabsperiode, som bliver kalenderåret med start fra 1. januar 2019.

Derfor skal vi i gang med denne omlægning, hvilket medfører, at der vil komme et halvt regnskabsår fra 1. juli 2018 til 31. december 2018. Ny fremtidig regnskabsperiode vil gælde fra 1. januar 2019. Vores administrative procedurer, vedtægter, bestemmelser, generalforsamling o.s.v. skal omlægges, så det er en større omgang.

Varmens dag

P30 I februar måned afholdt vi varmens dag. Et arrangement som mange værker landet over har afholdt.

P31 Det var et fint arrangement med mange besøgende og som sikkert gentages igen om et par år.

Byens udvikling

P32 Jeg vil vende tilbage til Støvring's udvikling, som jo tidligere nævnt er inde i en rivende udvikling og som tydeligt ses i bybilledet, når man bevæger sig rundt i byen. Det være sig i nord, syd og øst samt i midtbyen. 185 nye huse og lejligheder er tilsluttet indenfor indeværende varmeår og det fortsætter.

Næste udstykningsområde i Støvring Ådale kommer til at hedde Rådyret og ligger syd for Kronhjørten. Næsten alle huse er på forhånd solgt. Udstykningen af Rådyret ligger dog stille i øjeblikket, ligesom færdiggørelsen af Høje Støvring II også ligger stille i øjeblikket på grund af en indsigelse.

P33+P34 Når der kommer gang i disse 2 områder, bliver det nødvendigt at forstærke hovedledningerne til områderne.

P35 Til Støvring Ådale er det i første omgang et stykke på Grangårdsvej, som skal opdimensioneres i 2018. Om 3-4 år er det et stykke fra Viborgvej ned over krydset til Fredensgade, som står for skud.

Ny hovedledning fra hulvejen til Høje Støvring påregnes i 2018/19 afhængig af, hvornår der kommer gang i byggeriet igen.

Produktionskapacitet

P36 Ser vi på produktionskapaciteten, er der ved at være behov for en udvidelse. Vi kan glæde os over, at den nuværende kapacitet, som blev etableret i 1994, altså for 22 år siden, har kunnet klare udviklingen indtil nu, med de optimeringer vi har foretaget over årene.

Produktionskapaciteten skal udvides af primært 3 grunde:

- Bortfald af grundbeløbet fra EnergiNet.dk december 2018
- Spidslast kapacitet
- Værkets kapacitet ift. byens udvikling

Bortfaldet af grundbeløbet med udgangen af 2018 betyder, at hvis lovgivningen ikke bliver ændret, så mister vi ca. 10 mio. pr. år, med de elpriser vi har i øjeblikket. Grundbeløbet får vi fra Energinet.dk og er afhængig af den pris, vi kan sælge el-produktionen til på børsen. Konsekvensen, hvis vi ikke bliver kompenseret i et eller andet omfang, vil være en gennemsnitlig prisstigning på ca. kr. 4.500,- inkl. moms pr. husstand.

For at imødekomme dette, er der i årets løb arbejdet med forskellige løsninger.

Vi er på grund af lovgivningen begrænsede i vores valg af ny produktion. Vi er pålagt at fyre med naturgas og kan ikke uden videre få lov til at fortrænge gassen med f.eks. biomasse anlæg. Ligeledes er det ikke muligt at installere solvarmeanlæg, da der ikke kan regnes positiv samfundsøkonomi på et sådant projekt under de forudsætninger, som Energistyrelsen ligger til grund for beregningerne.

Som jeg nævnte sidste år i beretningen, har vi haft en dialog og konkret forespørgsel til Energistyrelsen om, hvorledes man skal fortolke lovgivningen. Det har desværre ikke givet et mere klart billede. Eneste mulighed er at udforme et projektforslag, som sendes til energistyrelsen, hvorefter de tager stilling til, om dette kan godkendes.

Regeringen mangler stadigvæk at komme med ændrede rammevilkår, herunder hvorledes afgifterne vil blive fremover. Specielt afgifterne har stor betydning på vores valg af investering. Afgiftsudvalget er nu færdigt med deres rapport og denne er efter lang tids venten blevet fremlagt offentligt. Så nu venter vi bare på, at regeringen får skruet en ny lov sammen og nye rammevilkår. Desværre kan det jo også komme til at tage lang tid og vi står og skal tage beslutning om investering, hvis vi skal imødekomme grundbeløbets bortfald.

Grundet lovgivningen og forudsætningerne for de samfundsmæssige økonomiske beregninger, arbejdes der nu hen imod el- og gasdrevne varmepumper, hvor man anvender udeluften som medie. Vælges denne løsning, kombineret med at vi er tæt på at være gældsfrie, så vil prisstigningen på varmen som tidligere nævnt på ca. kr. 4.500,- kunne reduceres. Men der kan ikke findes en løsning, som til fulde kan erstatte grundbeløbet, hvorfor en prisstigning må imødeses. Det vil ikke kun gælde for vores værk, men ca. 200 andre værker, som står i samme situation. En investering til nyt produktionsanlæg på ca. 35-40 mio. må påregnes i varmeåret 2018/19.

Afslutning

Til slut vil jeg gerne sige stor tak til værkets personale for en særdeles god og ihærdig indsats i årets løb. Endnu engang har det været et travlt år, med mange udfordringer, som I har klaret flot.

Jeg vil også gerne rette en stor tak til bestyrelsen, for det gode samarbejde i det forløbne år. Som jeg har sagt tidligere år, så er det en bestyrelse sammensat med forskellige og nødvendige kompetencer, som kræves for at drive en moderne varmeforsyning i dag. Denne kompetence får vi også brug for, med de investeringer, der står foran os.

Søren Kjær
Pva. Bestyrelsen