

JK-årsberetning 2011/2012

Indledning

Regnskabet for 1.7.2011 – 30.6.2012 viser varmesalget til 1.257 andelshavere på i alt 25.365 MWh. Salget var ca. 5 % under det budgetterede på grund af den milde vinter. Der er tilsluttet 17 nye brugere. Tilslutningerne af nye brugere fordeler sig med 2 på Snogekær og 4 på Langager. Der er tilsluttet 5 nye forbrugere på henholdsvis Kirketoften, Kirkevænget, Lille Druedalsvej, Birkealle og Askevej, de er alle konverteret fra oliefyr til fjernvarme. Jægerspris Lejren har konverteret de resterende bygninger, inkl. cafeteriaet til fjernvarme. Her er der lavet 6 nye stik. Jægerspris Kraftvarme har besluttet at fortsætte med at tilbyde gratis stikledning ved konvertering fra oliefyr eller elvarme. Årets resultat udviser et overskud på kr. 2.901.741. Dette beløb overføres til 2012/13 og er med til at fast holde varmeprisen for 3. år i træk. (Fast afg. 6.875,- kr/år og variabel afg. 0,775 kr/kWh). Grønt regnskab er bilagt regnskabet og viser værkets udledning af NO_x og CO₂ samt vand- og kemikalieforbrug.

Der er 2 parametre, der altid har været meget afgørende for vores økonomi: gasprisen og el-prisen. Og de seneste 2 år er der kommet én mere til, nemlig antallet af soltimer.

Naturgas

Årets gaspris har været noget lavere end den pris, vi kalkulerede med i budgettet: budgetpris 2,80, faktisk pris 2,58. Dette betyder et plus på ca. 1 million kroner på resultatet. Gasprisen var stabil gennem hele året, bortset fra de 2 meget kolde uger i februar. Her steg prisen med hele 80% for så at falde igen, da vinteren igen blev normal. Vi har købt gassen på gasbørsen Nordpool med HMN som mellemhandler. Vi kan nu konstatere, at det var den rigtige beslutning, som vi traf i februar 2011, hvor vi valgte at betale os ud af den gamle gaskontrakt og derefter købte gas på Nordpool. Vi har i perioden sparet 1,3 million ved skiftet. Et helt kapitel for sig er afgifterne på naturgas. Naturgasafgift, CO₂-afgift, metanafgift og NO_x-afgift, i alt ca. 7 millioner kr har vi betalt i regnskabsåret. Hertil kommer, at man i energiforliget har indført en ny afgift, nemlig en forsyningssikkerhedsafgift, der træder i kraft d. 1. januar 2013. Den er 19 øre i 2013, men stiger jævnt over de næste 5 år til 90 øre ????. Ifølge forliget skal afgiften også lægges på træpiller og brænde. Varme produceret på vores solvarmeanlæg er undtaget fra disse afgifter

Elektricitet

El-priser, frekvensregulering, produktionsuafhængigt tilskud

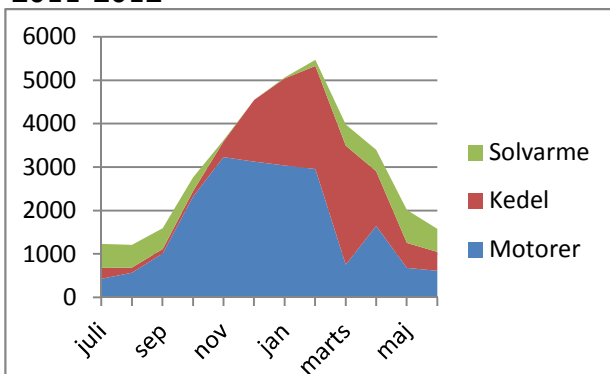
Årets el-priser har været væsentligt lavere end de foregående år: budgetpris 0,46 kr/kWh, faktisk pris 0,345 kr/kWh. Dette betyder naturligvis et meget stort fald i det direkte salg af el. Men det er blevet opvejet af de andre el-indtægter: frekvensregulering og det produktionsuafhængige tilskud. Vi har kørt frekvensregulering for 2,9 million kr (budget 2 millioner), heraf er ca. 1,2 million en omkostning, fordi vi har kørt med motorerne i perioder, hvor el-prisen er så lav, at det burde have været kedelkørsel. Men fordi vi har solgt motorerne til frekvensregulering, har vi ud over at dække gabet på 1,2 million altså haft en direkte fortjeneste på ca. 1,7 million. Desværre er priserne for frekvensregulering for kraftigt nedadgående. Sommerens priser er kun det halve af prisen i det forgangne regnskabsår.

Det produktionsuafhængige tilskud har i året været 3,4 million kr mod budgetteret 750.000 kr. Tilskuddet er et sikkerhedsnet under de kraftvarmeværker, der er gået fra den gamle 3-ledstarif og over til at sælge el på el-børsen, dvs. til dagspris. Vi er garanteret en pris på 42øre/kWh. I det nye energiforlig er det besluttet at udfase tilskuddet i 2015. Så skal vi kunne stå på egne ben. En følge af de lave el-priser har i øvrigt været, at gasmotorerne har været passive i store dele af døgnet. I marts producerede vi mere varme på kedlen end på motorerne, og årets samlede el-produktion er kun 15.540 MWh mod budgetteret 19.800 MWh, en reduktion på 22 %.

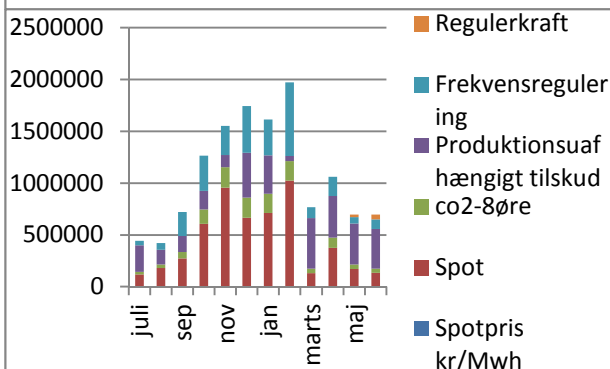
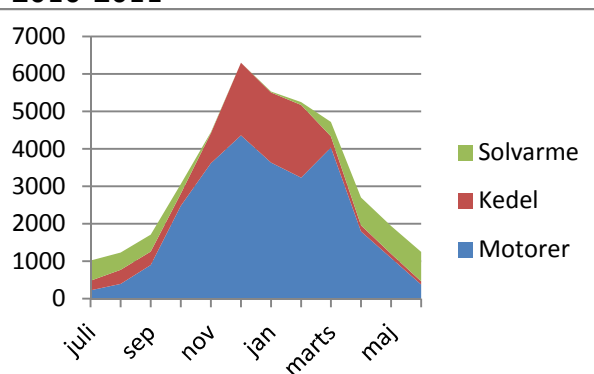
Solvarme

Også et par ord om solvarmeanlægget. Det kører godt. Så godt, at vi har planer om at udvide det med yderligere 3300 m² solpaneler. Nu har anlægget produceret varmt vand i 2 år. Da vi projekterede anlægget, blev vi stillet i udsigt, at det ville producere ca. 5000 MWh om året ved et normalt soltimeår. Det 1. år lavede det 4500 MWh, og det 2. år 4350 MWh. Der mangler altså 10% h.h.v. 13% varme. Det 1.år var et normalt soltimeår, men året manglede 8 dage, idet anlægget blev sat i drift d. 9. juli 2010. Det svarer til ca. 200 Mwh, således at underskuddet kan reduceres til ca. 6%. I det seneste varmeår mangler der ca. 200 af de gode soltimer, idet juli 2011, august 2011 og juni 2012 alle var elendige solmåneder. Så koft ned er anlæggets effektivitet ca. 94-95% af det lovede. Kigger vi på økonomien i anlægget, ser det således ud: Forrentning af den investerede kapital, afskrivning af anlægget samt el til pumperne giver omkostninger for ca. 1,6 million for hvert af de 2 år. Værdien af varmen fra anlægget er ca. 1,7 million pr år, regnet som den pris, som det ville have kostet at producere varmen billigst muligt på enten gasmotorerne eller på gaskedlen. Der er således små 100.000 kr i overskud pr år. Det svarer til en besparelse på ca. 50 kr på varmeregningen for et parcelhus. Dette er ikke noget stort beløb. Men overskuddet kan forventes at vokse i årene fremover efterhånden som den årlige renteomkostning falder i takt med afdragene på annuitetslånet og efterhånden som prisen på naturgas stiger.

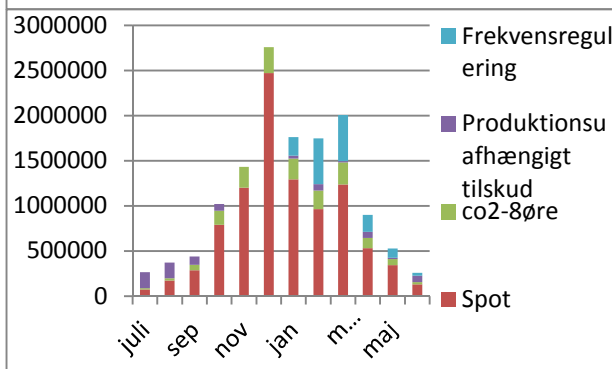
2011-2012



2010-2011



2011-2012



2010-2011

Energisparetiltag (Myndighedskrav: **567 MWh** i 2011-2012)

Årsafkøling. Der vil fortsat blive arbejdet intenst på at forbedre afkølingen af fjernvarmevandet. Nye fjernvarmemålere skal hjælpe JPKV og forbrugerne til en bedre afkøling. 20% af JPKV-forbrugerne betaler i dag motivationstarif p.g.a. dårlig afkøling. Denne tarif har været daglig dag i varmeselskabet siden 2005, hvor der blev lagt ud med et procentvis forhøjet varmeforbrug ved afkøling mindre end 10⁰ C. (1 % forbrug /grad < 10⁰). Satsen er i dag sat til 20⁰ C for ældre ejendomme og for nybyggeri (1999) er grænsen sat til 30⁰ og 35⁰ C giver procentvis mindre varmeforbrug i rabat. Årsafkølingen ligger i dag stadig på 21 – 22⁰ C.

Fjernvarmens Service ordning tilbydes gratis til de kunder, som afkøler dårligst. Ca. 40 forbrugere får tilbudt eftersyn i år. De får besøg af en VVS-er som kortlægger de muligheder, der vil give en bedre afkøling. Ønskes nogle af forslagene udført, kan udgiften finansieres over varmeregningen.

JPKV giver fortsat tilskud til forbrugere, som vil i gang med energibesparelser på deres ejendomme. De skal kontakte varmeværket, så der kan indgås en aftale om, at JPKV får ret til at registrere den resulterende energibesparelse. Det er vigtigt, at man henvender sig inden arbejdet sættes i gang. Der udbetales en godtgørelse, der svarer til handelsprisen for energibesparelsen. Denne pris er ca. **250-300,-** kr. pr sparet MWh. JPKV skal hvert år præstere en energibesparelse >500 MWh hos jer forbrugere. Kan vi ikke det, må vi købe ude i byen. Ansøgningsskemaer kan også hentes på vores hjemmeside.

Fjernvarmenettet (ca. 30 km hovedledning og 30 km stikledning)

Nettet er næsten 20 år gammelt. Rørene fejler ikke noget, men den elektriske overvågning var forældet og mange nye udbygninger af nettet over tid blev de nye rørs alarmtråde ikke tilsluttet alarmanlægget. Men det er de nu, via nyt udstyr, hvor mobiltelefoner binder de enkelte net sammen. Pumpereguleringen sker nu via mobiltelefonudstyr, som sikrer de yderste forbrugere på nettet et mere konstant tryk.

Fremtiden Med generalforsamlingen godkendelse udvides solvarmeanlægget så det udnytter hele jordstykket på Hasselhøjvej (4 ha). Opsætning og idriftsætning af solvarmeanlægget kan foregå i foråret 2013. Motor 1 skal hovedrenoveres i maj måned i 2013 efter 80.000 timers drift. Det betyder at alle sliddele i motoren udskiftes (2,5 mill. Kr.). Motor 2 når først sine 80.000 timer i 2014/15 og afhængig af energipolitikken til den tid, skal motor 2 måske slet ikke renoveres, men pengene bruger i stedet på mere solfanger, varmepumper, sæsonlagring af varme i jorden og vindmøller/solceller. Bestyrelsen følger udviklingen tæt og samtidig er vores driftsleder blevet medlem af DDF's erfa-gruppe for solvarme. Gruppen har sammen med Energistyrelsen, PlanEnergi, Rambøll oprettet en hjemmeside solvarmedata.dk hvor alle de store solfangeranlæg i Danmark viser deres aktuelle og tidligere produktioner. Via erfagruppen har bestyrelsen været på studietur til Marstal for at se på varmelager i stor skala på 75.000 m³ gravet ned i jorden samt en ny fliskedel med påbygget ORC-anlæg (1 MW) i røggastrækket til drift af kompressorer. Det forventes at varmelageret kan tappes for varme til helt hen i februar måned. Brædstrup Fjernvarme er blevet besøgt igen og denne gang gjaldt det indvielsen af et fuldskala borehulslager med tilhørende stor eldreven varmepumpe. Lagerets jordrumfang er 19.000 m³. og består af 48 huller boret ned i 45 meters dybde. Hullerne rummer varme-slanger som er forbundet således de varmer jorden op inde fra lageret centrum. Lagertemperaturen er forholdsvis lav så det er nødvendig at hentes varmen op igen med en varmepumpe. Energiministeren foretog indvielsen i maj 2012.

Der er indgået et samarbejde med Rambøll, hvor temaet er idéoplæg til udviklingsstrategi for Jægerspris Kraftvarme. Formålet er at følge nye teknikker inden for fjernvarme og se om det har teknisk- og økonomisk interesse for os. Rambøll er rådgiver for en stor del af de nye projekter, der bliver lavet i Danmark, både inden for solvarme, solvarmelagring samt indenfor varmepumper.

På bestyrelsens vegne, Ove Louis Hansen, formand.