


REFERAT FRA ORDINÆR GENERALFORSAMLING		Bjerringbro Varmeværk <small>Ambt</small> Realskolovej 18 8950 Bjerringbro Telefon 86 681422 
Tid: Torsdag den 29. september 2016 – Kl. 19.30		
Sted: Bjerringbro Idrætspark, Vestre Ringvej 7	Ref.: CWH	
Deltagere: Til generalforsamlingen var fremmødt 43 andelshavere, heraf 5 bestyrelsesmedlemmer og dirigenten. 7 gæster fra fjernvarmeværkerne i hhv. Rødkærsbro, Ulstrup, Ans og Gudenaacentralen samt kontorassistent og driftsleder, i alt 52 personer.		
Dagsorden: <ol style="list-style-type: none"> 1. Valg af dirigent. 2. Formandens beretning for det forløbne regnskabsår. 3. Fremlæggelse af det reviderede årsregnskab til godkendelse. 4. Budget for indeværende driftsår fremlægges/godkendes. 5. Indkomne forslag. 6. Valg af bestyrelsesmedlemmer. På valg er: Erling Krogh Sørensen, Per Dalgaard og Jesper Stenkjær. 7. Valg af suppleanter til bestyrelsen. På valg er: Preben Østergaard og Henrik Lauridsen. 8. Valg af revisor. 9. Eventuelt. 		

Bestyrelsesformand Erling Krogh Sørensen (EKS) indledte generalforsamlingen med at byde velkommen og med en bemærkning om, at det er dejligt med så mange fremmødte andelshavere til vores generalforsamling.

En særlig velkomst gives til vore gæster fra Rødkærsbro Fjernvarme, Ulstrup Kraftvarmeværk, Ans Kraftvarmeværk og Gudenåcentralen, som også er vore kolleger og samarbejdspartnere, lød det fra EKS, inden han gik direkte til første punkt på dagsordenen

Ad pkt. 1 – Valg af dirigent.

EKS meddelte forsamlingen, at bestyrelsens forslag til dirigent var Leif Herløv (LH) hvorefter han spurgte – om der er andre forslag. Da det ikke er tilfældet kunne EKS konstatere, at -

Leif Herløv blev valgt som dirigent.

LH takkede for valget og ser med glæde frem til opgaven, samtidig med at han fortæller, at han ser frem til at få en god debat om varmeværkets aktiviteter.

LH konstaterede herefter, at bestemmelsen i vedtægterne er overholdt og at generalforsamlingen er lovligt indvarslet, dels ved annoncering i Gudenådalens Avis 14 dage før generalforsamlingen tirsdag den 13/9 og igen tirsdag den 20/9, samt ved rettidig skriftlig indbydelse til samtlige forbrugere, som har fået tilsendt deres adgangskort i begyndelsen af uge 37.

Der var ingen fra forsamlingen, som anfægtede at formalia var overholdt og udført korrekt, dirigenten kunne herefter konstatere -

At generalforsamlingen var lovligt indvarslet og beslutningsdygtig.

LH overlader herefter ordet til EKS så han kan aflægge -

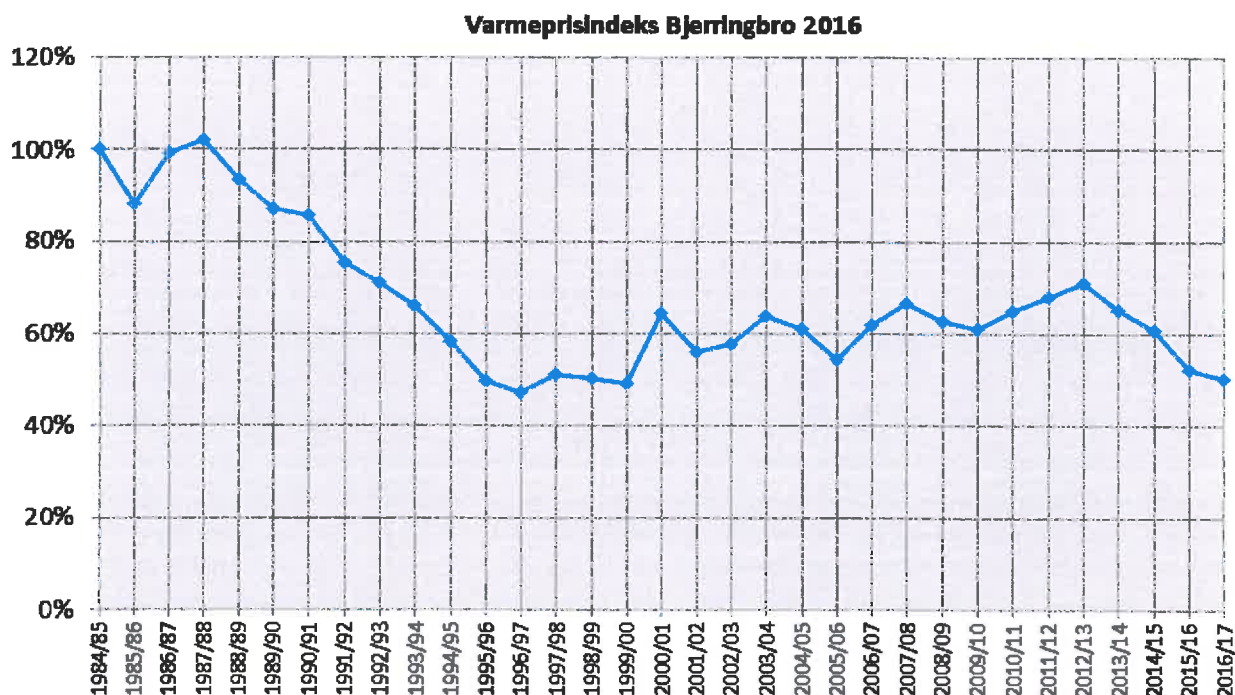
Ad pkt. 2 – Formandens beretning.

1. Varmeprisen

Sidste år blev a'conto prisen sat til 485,00 kr. pr. MWh inkl. Moms, og det blev også slutfregningsprisen.

Den nye a'conto pris kunne vi igen nedsætte – i år blev det til 462,50 kr. inkl. moms, så prisudviklingen er stadig tilfredsstillende.

Jeg har også i år glædet mig til at vise kurven over varmeprisens udvikling. Den ser således ud:



Vi kan stadig glæde os over en nedadgående tendens, og den håber vi fortsætter.

Dog ved vi jo, at vi får et tilskud til el-produktionen af størrelsesorden 10 – 11 mio kr. pr. år, som vi også ved forsvinder med udgangen af 2018, så vi skal finde meget mere billig energi i løbet af det næste par år for at afbøde virkningen af dette.

2. Forbrugere

Ved varmeårets afslutning var vi i alt 2.127 forbrugere inkl. Grundfos. Det er en stigning på 10.

I årets løb har vi haft forhandlinger med virksomheden Implast på Heimdalsvej om evt. tilslutning. Det er lykkedes for kort tid siden, så nu er vi gået i gang med tilslutningen.

Vi har også forhandlet med Boligselskabet Sct. Jørgen om konvertering af deres gasopvarmede boliger i Stenshede-området, men de forholdsvis lave gaspriser, vi har lige nu bevirke, at de hellere ville udskifte gasfyrene. Det er jo lidt ærgerligt, men det må vi naturligvis blot acceptere.

3. Kraftvarmeværket

Bjerringbro Kraftvarmeværk kører stadig særdeles tilfredsstillende, og det har en meget høj virkningsgrad.

I årets løb har vi produceret over 50% af varmen på kraftvarmeværket. Når det har været muligt, er det fordi hele anlægget er effektiviseret og opgraderet til en meget høj ydelse.

4. Energicentralen

Energicentralen, som vi har i fællesskab med Grundfos lever stadig op til vore forventninger. Vi har beregnet et overskud på ca. 2,2 mio kr., som vi jo deler med Grundfos, og det er både vi og Grundfos

tilfredse med. Det er jo noget mindre end de godt 3 mio. kr., vi havde vænnet os til de andre år, men det skyldes de forholdsvis lave gaspriser, vi har haft i det afsluttede regnskabsår, og som vi stadig har.

5. Investeringer – nye tiltag

Den hensigtserklæring om udvidelse af vort samarbejde med Grundfos, som vi underskrev sidste år, går ud på, at Bjerringbro Varmeværk skal etablere endnu en Energicentral, hvorfra vi skal kunne levere den nødvendige køling til Grundfos' nye elektronikfabrik.

Grundfos deltager ikke økonomisk i den nye Kølecentral, som vi hellere må kalde den for at kunne skelne, og vi skal alene sælge køling, men får så også hele gevinsten af anlægget - vi skal således ikke dele med Grundfos som i den eksisterende Energicentral.

Som jeg også nævnte sidste år, vil det betyde en investering på ca. 50 mio. kr., men med baggrund i de gode erfaringer vi har med den nuværende Energicentral, er vi sikre på, at det vil være en rigtig god investering.

Den nye kølecentral skal, sammen med et nyt ATES-anlæg, også fungere som et stort varmeopsamlingslager i sommerhalvåret, hvor vi kan gemme billig energi og overskudsvarme, som varmepumperne i kølecentralen kan genanvende til fjernvarme i vinterhalvåret.



Vi er begyndt på udførelsen af projektet. Mange har sikkert bemærket, at der er blevet foretaget en boring ude på engen ved Rensningsanlægget. Det er en prøveboring og en tilsvarende er udført på den anden side af åen lidt længere mod øst på Lene og Jacob Bovbjergs arealer.

Disse prøveboringer udføres for at sikre, at undergrunden har den rigtige beskaffenhed til, at vi kan bruge dem til varmelager.

Nu er det så meningen, at der skal laves yderligere 5 boringer hvert sted, som det fremgår af kortet. Når den nye Kølecentral er opført, er vi et skridt nærmere en konvertering af Stenshede-området fra

naturgas til fjernvarme. Hvis dette område kan lægges ud til lavtemperatur fjernvarme, kan den nye Kølecentral forsyne området direkte, idet den med fordel kan producere fjernvarmevand på 46 gr. De forholdsvis lave gaspriser, vi har haft den seneste tid gør det desværre mindre attraktivt at skifte over til fjernvarme, men gasprisen skal nok stige igen, og så er vi klar.

Det forsøg, vi lavede sidste år på Tyttebævej, hvor vi leverede fjernvarme med en fremløbstemperatur på 46 gr. faldt heldigt ud, men vi fortsætter lige forsøget igen, idet vi vil undersøge om en mindre temperaturforøgelse kan træde i stedet for de el vandvarmere, vi har etableret for at øge temperaturen på det varme vand i køkkenvandhanen.

I givet fald vil det være mere enkelt at forsyne med lavtemperatur fjernvarme, som vi påtænker at gøre i Stenshede-området.

Anlægssinvesteringsbudget 2016-2018:

Ny kølecentral inkl. ATES anlæg mv.:	51,5 mio. kr.
Konvertering af Erhvervsområde syd til fjv.:	5,5 mio. kr.
Konvertering af Stenshede til fjv.:	10,5 mio. kr.
Total:	67,5 mio. kr.

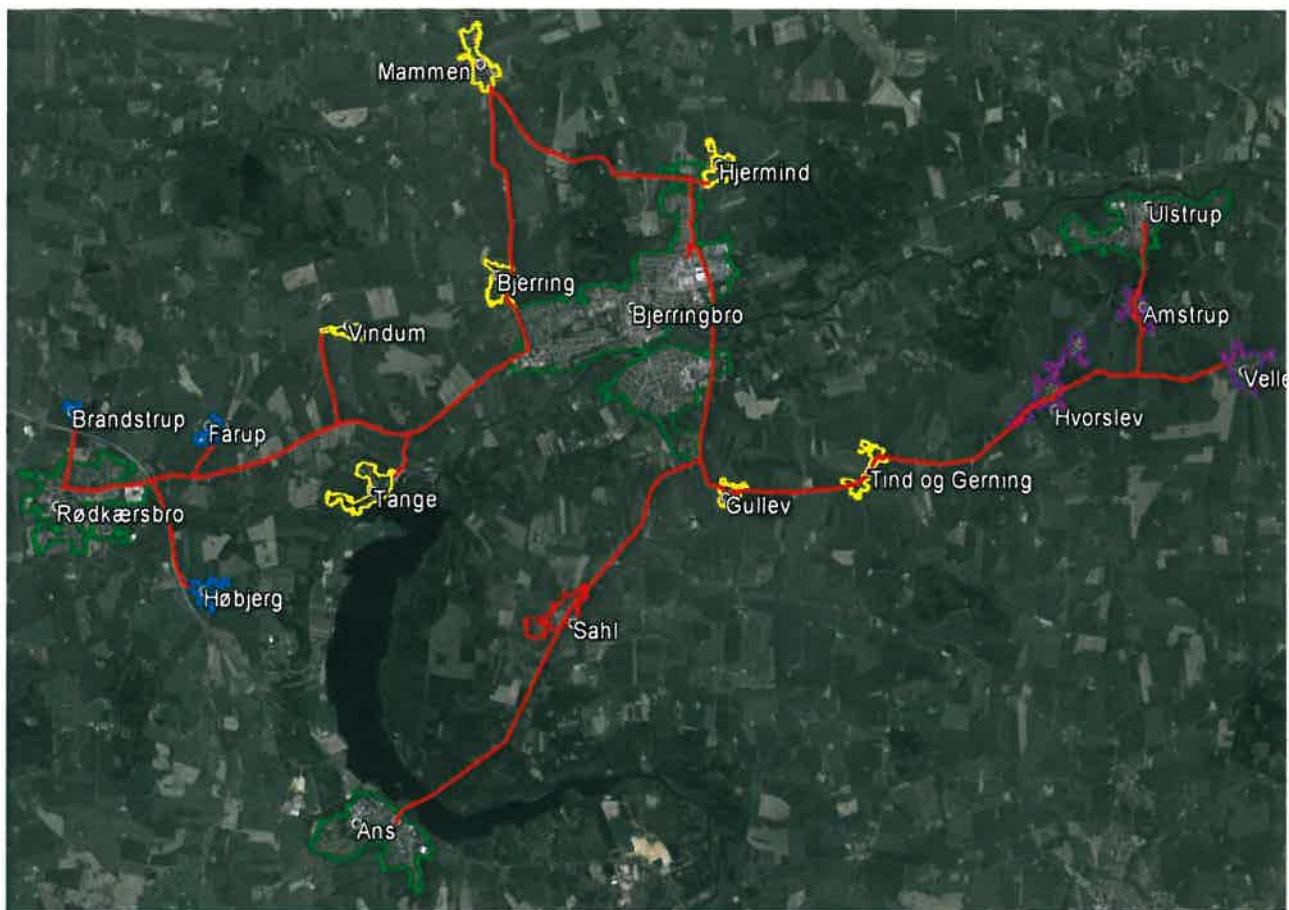
For en god ordens skyld vil jeg lige vise vores investeringsplan, som den ser ud lige nu. Den ændrer sig jo i takt med den udvikling, der hele tiden sker inden for fjernvarmeområdet.

6. Samarbejde

Som jeg fortalte sidste år har vi indledt en møderække sammen med Rødkærsbro Fjernvarme, Ulstrup Kraftvarmeværk og Ans Kraftvarmeværk, hvor vi drøfter nærmere samarbejde. Vi startede møderækken den 26. august sidste år. I årets løb har vi indgået aftale med Ulstrup om, at vi også yder bogholderimæssig assistance til dem, ligesom vi gør til Rødkærsbro.

Vi har fortsat vores drøftelser med Gudenåcentralen, om vi i fællesskab skulle benytte værkets el-produktion til at drive varmepumper, hvor energien hentes i Tange Sø/Gudenåen, og hvor den producerede el ikke bliver afgiftsbelagt, fordi den ikke kommer på el-nettet, og fordi det er Gudenåcentralen, der selv producerer varmen.

Disse drøftelser har i første omgang resulteret i en hensigtserklæring tiltrådt af Gudenåcentralen og af de fire fjernvarmeværker, der bliver præsenteret som "Gudenådalens Energiselskab" under stiftelse.



Vi har lige her mandag den 12. september haft et møde med de tre borgmestre, der kunne blive involveret i projektet – det er: Torsten Nielsen, Viborg kommune, Steen Vindum, Silkeborg kommune og Nils Borring, Favrskov kommune.

Alle var meget positive over for projektet og gav grønt lys for, at vi kunne kontakte de tre stk. Teknisk Forvaltning, men som alle ved, er der et udredningsarbejde i gang omkring Tange Sø's fremtid, så ingen af de tre borgmestre vil naturligvis give garantier! I sidste ende kan det blive Staten, der træffer den endelige afgørelse! De lovede, at tage hjem og fortælle om vores gode og meget grønne projekt!

Gudenåcentralen er meget interesseret, men venter dog stadig på en sikker udmelding fra Viborg kommune m. fl., om at værket får lov at bestå som el-producent en lang årrække endnu – og det gør vi naturligvis også!

Skulle det (mod vores forventning) vise sig, at projektet med Gudenåcentralen ikke kan gennemføres, har vi mulighed for i 2019 at anvende en af vore egne motorer på Kraftvarmeværket til at drive en stor varmepumpe. Hvis den kører i ø-drift og ikke er koblet på el-nettet, slipper vi for at betale PSO og net-tarif, og det medfører en rimelig lav produktionspris på varmen. Dog er varme-produktionen ikke lige så grøn, som den vil være med Gudenåcentralen.

Rødkærsbro Fjernvarme har indgået en aftale med Arla i Rødkærsbro, hvor der kan skaffes en ret stor mængde overskudsvarme - dels fra Arlas egen el-produktion på biogas og dels fra Arlas spildevand. Rødkærsbro kan ikke anvende hele varmemængden selv i sommerperioden, og den overskydende mængde kan afhændes til Bjerringbro Varmeværk. Det kræver naturligvis en transmissionsledning mellem Rødkærsbro og Bjerringbro.

Det har vi aftalt med Rødkærsbro, at vi skal i gang med at drøfte, inden længe, men den store løftestang til en sådan ledning vil være projektet med Gudenåcentralen.

Den henvendelse fra Hadsten Fjernvarme via Ulstrup Kraftvarmeværk om at få del i udnyttelsen af en meget stor mængde varme fra Leca fabrikken i Hinge nord for Hadsten - og til meget lave priser –

bliver ikke til virkelighed. Leca virksomheden har valgt at forhandle med Verdo i Randers i stedet for os.

Med hensyn til Apples nye store servercentral i Foulum, som vil kunne forsyne ikke alene Viborg by, men også hele Viborg kommune med overskudsvarme, og som kan dække hele vort behov, så har vi valgt at se roligt til fra sidelinjen. Det vil vare nogle år, inden det sker, og det har vi ikke tid at vente på. Inden da, skal vi have fundet andre billige energikilder.

Vore 4-parts drøftelser går rigtig godt. Vi orienterer hinanden om vore tiltag, og jeg tror nok alle vore tre "venner" gerne vil have et udvidet samarbejde med os.

Her lige på det sidste har Ulstrup Kraftvarmeværks bestyrelse meldt ud, at de gerne vil fusionere med Bjerringbro Varmeværk, hvis vi kan blive enige om betingelserne, og det er vi så begyndt at arbejde med. Vi har haft det første "fusionsmøde" den 25. august, hvor vi fik taget hul på opgaverne, og hvor både Rødkærsbro og Ans var med.

Næste møde er den 7. oktober, hvor Rødkærsbro og Ans ikke er med, og hvor vi håber at komme så langt, at vi kan forelægge planerne for bestyrelserne og vore forbrugere, så vi kan lægge op til en fusion pr. 1. juni 2017.

I årets løb har vi indgået aftale med Thorsø Kraftvarmeværk om administrativ assistance ligesom Rødkærsbro og Ulstrup, men ikke om vagtsamarbejde. Thorsø er heller ikke med i vore drøftelser om "Gudenådalens Energiselskab".

7. Ændring af de årlige faste bidrag

Efter opfordring fra en forbruger på de sidste 2 generalforsamlinger har vi nu endelig fået taget fat i opgaven med at differentiere de faste bidrag efter boligens størrelse. Det er meget rimeligt at differentiere de faste bidrag, og det gør man mange steder.

Det har resulteret i, at vi har vedtaget en ny tarif for de faste bidrag, som skal være gældende fra næste "varmeår" 2017/2018.

Det ser således ud:

Ny differentieret fast bidrag gældende fra varmeåret 2017/18		
Bolig størrelse	Ny pris inkl. moms	% af nuværende pris
op til 100 m²	3.225 kr.	75%
101 - 150 m²	4.300 kr.	100%
over 150 m²	5.375 kr.	125%
Arealbidrag pr. m² over 180 m² = 16,25 kr/m²		

Det, vi har gjort, er at se, hvad man gør omkring os, og lytte til, hvad Dansk Fjernvarme anbefaler. Vi har bibeholdt det nuværende provenu fra de faste bidrag, så vi beholder en indtægt fra de faste bidrag, der svarer til Varmeværkets faste omkostninger.

Det har resulteret i det, I kan se af skemaet.

Der er forholdsvis få, der skal betale lidt mere – det er de store huse!

8. Afslutning

I november sidste år havde vi besøg af Skat, der gerne ville bruge tre af deres folk i 6 timer for at lave en minutløs gennemgang af Bjerringbro Varmeværk, Bjerringbro Kraftvarmeværk og Energicentralen. Det gav ikke anledning til mange påtaler, men naturligvis var der jo lidt, der burde gøres anderledes – det havde vel også været underligt, hvis der ikke var det mindste.

På det seneste har Bjerringbro Varmeværk bidraget til underholdningen i byen.

Det var den 1. august, hvor der opstod en 20 m høj Geysir på hjørnet af Storegade og Brogade.

Det så efter sigende imponerende ud, men det var helt utilsigtet – det var en ventil af ældre dato, der "stod af", og det gav altså en ca. 20 m høj søjle af varmt fjernvarmevand, indtil det lykkedes – heldigvis ret hurtigt – at få lukket for udstrømningen.

Det er nok ikke særligt sandsynligt, at det vil ske igen på den måde.

Til slut vil jeg som sædvanligt takke vort dygtige personale for deres gode indsats, og mine bestyrelseskolleger for deres store engagement i Bjerringbro Varmeværk!

LH takkede herefter formanden for hans beretning, og spurgte forsamlingen - om der var kommentarer til formandens beretning.

En forbruger ved navn Per Kristensen spurte til ATES-anlægget, om det overhovedet virkede. Han havde fået den opfattelse, at det kun var etableret for at varmeværket kunne få et tilskud.

EKS svarede ham – at det så sandelig virkede og det endda var helt uundværligt fordi det anvendes som lager for billig energi om sommeren, som anvendes om vinteren ved at energien kan hentes op af jorden igen når varmebehovet er størst næsten uden tab.

En anden forbruger Poul Erik Christensen spurgte – om projektet med Gudenaacentralen kunne redde Tange Sø fra at skulle nedlægges som den sø vi kender i dag.

EKS svarede ham, – at han ikke var klar over om Gudenaacentralen eller Tange Sø skulle ændres eller nedlægges, det bestemmer politikerne, samtidig henviste han til en af bestyrelsens gæster, direktør Rasmus Lambert, som måske vidste mere om den sag.

Rasmus Lambert orienterede om, at hvis Gudenaacentralen fik lov til at etablere varmepumper som kan hente energi ud af Tange Sø, ved en energiproduktion som er 4-5 gange den nuværende elproduktion, ville der formentlig gå mange år endnu inden snakken om at lukke Tange værket og lave et stort omløbsstryk igen opstod, idet investeringen skulle tjenes hjem først. Men før eller siden skal der tages stilling til hvad der skal ske med Tange værket og Tange Sø, og hvad politikerne kan finde på at gøre, og hvornår, er der selvfølgelig ingen der ved noget om.

Da der herefter ikke var flere spørgsmål eller kommentarer fra forsamlingen, spurgte LH de fremmødte, om de kunne godkende formandens/bestyrelsens beretning – det kunne de.

LH konstaterede hermed – at formandens beretning var godkendt

Ad pkt. 3 – Fremlæggelse af det reviderede årsregnskab til godkendelse.

Varmeværkets kasserer Per Dalgaard (PD) aflagde herefter følgende regnskabsberetning:

Årets varmesæson var meget mild, i alt 12 % under normalåret, målt i graddage. Forbruget hos andelshaverne var på 72.399 MWh, 13 % mere end sidste år. Der er i alt produceret 87.025 MWh, heraf har kraftvarmeværket leveret de 45.175 MWh, svarende til 52 % af den samlede varmeproduktion. Der er desuden leveret 12.441 MWh, svarende til 14 %, fra Energicentralen. Lednings- og målertabets andel af den samlede produktion udgør 17 % mod 18 % sidste år.

Her ses udviklingen i lednings- og målertab:

Varmeåret		2010/11	2011/12	2012/13	2013/14	2014/15	2015/16
Lev. til net	MWh	94.986	84.402	95.235	76.081	78.000	86.746
Aflæst	MWh	80.481	69.861	79.926	61.518	63.791	72.399
Tab	MWh	14.505	14.541	15.309	14.563	14.209	14.347
Fald i tab	MWh	-314	36	768	-746	-354	138
Tab i %		15,27%	17,23%	16,07%	19,14%	18,22%	16,54%

Forskellen mellem produktionen af varme og levering til ledningsnettet, skyldes årets forskydning i den lagrede varme i akkumuleringstankene.

Faldet i gaspriserne synes uden ende og fortsatte i indeværende år. Elpriserne faldt tilsvarende og det betød mindre indtægter på den producerede el, hvilket dog delvist blev modsvaret af en betydeligt højere elproduktion end budgetteret.

Efter en afgørelse i Landsskatteretten, har SKAT ændret praksis med hensyn til modregning af negativ CO² afgift og vi har fået den uberettigede modregning, foretaget i årene 2011 til 2015, tilbagebetalt. Beløbet udgør 2,0 mio. kr. og er indtægtsført under posten naturgas, hvor den i sin tid blev belastet.

Bortfaldet af forsyningspligtavgiften betød at afgiftskurven blev knækket, dette samt en øget produktion af kraftvarme, som er mindre afgiftsbelastet end varme produceret på kedlerne, har medført vi er nu tilbage på niveauet for 5 år siden.

I opgørelsen er den tidligere nævnte tilbagebetaling holdt uden for.

Afgiftsbelastning pr. produceret MWh varme på kedel- og motoranlæg

	Afgifter i kr.	Prod. varme	Kr. pr. MWh	Årlig stigning i %
2015 - 16	13.877.229,51	74.584,00	186,06	-10,62%
2014 - 15	13.658.546,75	65.613,00	208,17	-11,32%
2013 - 14	15.162.180,96	64.588,00	234,75	9,36%
2012 - 13	19.572.867,75	91.182,00	214,66	8,58%
2011 - 12	16.685.479,46	84.402,00	197,69	6,13%
2010 - 11	17.693.832,48	94.986,00	186,28	9,24%
2009 - 10	16.930.175,61	99.283,00	170,52	

Det yderligere fald i gaspriserne, samt især tilbagebetalingen fra SKAT, har betydet at den gennemsnitlige produktionspris pr. produceret MWh varme er faldet med yderligere 15 % fra 339 til 287 kr. pr. MWh. Heraf er langt over halvdelen (65 %) afgifter, jvf. ovenstående opgørelse.

De øvrige produktionsudgifter er faldet en smule og udgifterne til vedligeholdelse af ledningsnet ligger nu på et meget mere normalt niveau. Sidste års udgift var præget af en nødvendig reovering af

ledningsnettet i Broparken. Faldet i ledningstabt skyldes primært faldet i produktionsprisen pr. MWh, da tabet målt i MWh er stort set uændret.

De højere administrationsomkostninger vedrører primært køb af energibesparelser, men også øgede EDB-udgifter, som skyldes SRO systemet, der nu er net baseret og ligger hos en ekstern host. SRO kørte tidligere på egne anlæg. Herudover har der været øgede udgifter til konsulentbistand i forbindelse med projekter, opgørelse af krav samt ansøgning til SKAT om tilbagebetaling af de uberettigede opkrævninger af afgifter. I forbindelse med tilbagebetalingen er der desuden indgået 440.849 kr. i rentegodtgørelse.

Regnskabet viser et overskud på 3.533.988 kr. Efter fradrag af overførsel fra tidligere år på 792.479 kr., overføres der en overdækning på 2.741.509 kr. til indregning i næste års priser.

Den á conto opkrævede pris på 388 kr. pr. MWh blev fastholdt, da vi mente at det ekstraordinære store overskud, sammen med en del af effekten af de ekstremt lave gaspriser i det nye budget, var bedre anvendt på endnu en henlæggelse til de kommende investeringer.

Der er i årets løb afsluttet investeringer for 4.856.946 kr. Primært vedr. udvidelse af ledningsnettet og tilslutning af nye forbrugere. Hertil er der indkommet 754.215 kr. i tilslutningsbidrag. Nettoinvesteringen udgør hermed 4.102.731 kr.

Dette var mine kommentarer til de væsentligste punkter i regnskabet afsluttede PD og samtidig stillede han sig til rådighed for kommentarer og spørgsmål, samt evt. yderligere uddybning af regnskabet.

PD bemærkede i øvrigt, at de fremviste oplysninger på storskærmen var meget utydelige. CWH oplyste at de desværre ikke kunne blive mere tydelig, med den anvendte projektor.

LH efterlyste herefter bemærkninger til regnskabet fra forsamlingen, og da det ikke var tilfældet, meddelte LH at regnskabet var godkendt. Herefter bad LH PD om at fortsætte med fremlægning af budgettet for regnskabsåret 2016/17, samtidig med at han begyndte at runddele det trykte regnskab fra avisen, som lå klar ved indgangsbordet, til de interesserede.

Ad pkt. 4 – Budget for indeværende driftsår fremlægges/godkendes.

Gasprisen forventes at blive på det nuværende meget lave niveau. 75 % af det forventede gasforbrug indtil nytår samt 50 % af forbruget i den resterende periode er prissikret. Også det produktions-uafhængige tilskud er sikret for den resterende periode, til udløbet af tilskudsordningen ved udgangen af 2018.

Der hensættes yderligere 4,9 mio. kr. til de kommende konverteringer af gasområder til fjernvarme. Svarende til 20% af den forventede investeringsudgift.

Á conto prisen er fastsat til 370 kr. pr. MWh. Et fald på 18 kr. i forhold sidste år, svarende til 5%.

Dette var mine kommentarer til de væsentligste punkter i budgettet for det nye år, afsluttede PD og er der yderligere spørgsmål til nogle poster, skal jeg forsøge at uddybe dem.

LH efterlyste herefter også bemærkninger til budgettet, da det heller ikke var tilfældet meddelte LH at **generalforsamlingen kunne betragte budgettet som godkendt.**

Ad pkt. 5 – Indkomne forslag.

EKS meddelte LH at der ikke er kommet forslag til drøftelse.

Der var ikke indkommet forslag til drøftelse.

Ad pkt. 6 – Valg af bestyrelsesmedlemmer.

Dirigenten meddelte forsamlingen, at Erling Krogh Sørensen, Per Dalgaard og Jesper Stenkjær var på valg og de modtog gerne genvalg.

Er der ikke andre kandidater som melder sig - spurgte LH

Da der ikke meldte sig andre kandidater, kunne dirigenten meddele at –

Erling Krogh Sørensen, Per Dalgaard og Jesper Stenkjær blev alle 3 genvalgt til bestyrelsen for en ny 2 års periode.

Ad pkt. 7 - Valg af suppleanter til bestyrelsen.

Dirigenten orienterer forsamlingen om at Preben Østergaard og Henrik Lauridsen va på valg som suppleanter og de modtog også gerne genvalg.

Da der ikke meldte sig andre kandidater, kunne LH meddele at –

Preben Østergaard og Henrik Lauridsen atter var genvalgt som suppleanter.

Ad pkt. 8 - Valg af Revisor.

Dirigenten orienterede forsamlingen om, at bestyrelsen ønskede at fortsætte samarbejdet med den nuværende revisor fra BDO.

Da der ikke meldte sig andre kandidater, kunne dirigenten meddele at –

Revisionsfirmaet BDO var genvalgt som varmeværkets revisor.

Ad pkt. 9 – Eventuelt.

Da der heller ikke var bemærkninger til punktet eventuelt, gav LH ordet til EKS.

EKS takkede endnu engang deltagerne for deres interesse udtrykte tilfredshed med forløbet af årets generalforsamling. Til sidst takkede EKS, LH for hans håndtering af opgaven som dirigent.

Herefter erklærede dirigenten generalforsamlingen for afsluttet.

Referatet godkendt, dato: ^{12/}10 oktober - 2016.



Leif Herløv
Dirigent