



Vedr. : Ordinært møde

Sted : Viborg Fjernvarme, Håndværkervej 6, 8800 Viborg

Tid : **Tirsdag den 25. september 2018 kl. 16.00-19.00**

Deltagere : Klaus Keller KK
Ole Anders Petersen OAP
Leo Nørgaard LN
Leif Duus LD
Tina Weilert TW
Frank Riis FR
Allan Clifford AC
Peter Juhl PJ
Morten Abildgaard MAB (ref.)

Afbud: Benjamin Galacho BG

DAGSORDEN

Pkt.	Emne:	Beslutning:
10.01	Referat: Godkendelse af referat 8 og 9	
10.02	Orientering - Siden sidst v/direktøren Bilag 1 – Siden sidst	Orientering
10.03	Orientering - Status Økonomi v/direktøren: Bilag 2 – Budgetopfølgning – august 2018 (ÅTD) Bilag 3 – Likviditetsoversigt Bilag 2a og 3a – Kommentarer til månedsrapportering Bilag 4 – Restanceliste (<u>Udleveres på mødet</u>)	Orientering
10.04	Gennemgang af historiske milestones for VF v/direktøren Bilag 5 – Historiske milestones	Orientering



Viborg Fjernvarme

10.05	Masterplan fra Energi Viborg Kraftvarme v/direktøren Bilag 6a-c – EVK Best. -orientering, masterplan og bilagsrapport Bilag 7a- Beregning af VF 3D scenarie med EVK gas- og elpriser Bilag 7b – Kommentering af EVK's masterplan	Beslutning
10.06	Opfølgning på studieture i uge 37 v/formanden	Orientering
10.07	Gennemgang af hovedtidsplan fra NIRAS v/direktøren Bilag 8 – Hovedtidsplan for NIRAS	Beslutning
10.08	Status på realisering af Byrådets konstitueringsaftale v/formanden Bilag 9 – Gennemgang af de 4 modeller	Orientering
10.09	Orientering - Kort status på tidsplanen for den af Energi Viborg Kraftvarme anlagte voldgiftssag v/formanden:	Orientering
10.10	Meddelelser til pressen v/formanden:	Orientering
10.11	Evt.	



Viborg Fjernvarme

REFERAT

Ad 10.01

Referaterne blev underskrevet.

Ad 10.02

MAB gennemgik Siden Sidst herunder,

Ad. REFER-projektet

MAB orienterede om, at VF har anmodet om yderligere støtte baseret på en yderligere anlægssum på kr. 10 mio. svarende til et rådgivningsbeløb på ca. kr. 450.000,00.

Støtten vil blandt andet blive anvendt til eksterne rådgivere ifm. udbud af rammeaftaler for Smed og Jord-entreprenør samt i forbindelse med udbud af Fjernvarmerør og Fjernvarmevekslere.

Ad. Legionella beredskab

MAB orienterede om, at Tom Diget fra VF har deltaget i seminar vedr. legionella. Søren Uldum fra Statens Seruminstitut viste blandt andet et kort over legionella-tilfælde i 2017, hvor særligt Randers oplevede mange tilfælde, ligesom Østdanmark var udsat. Viborg oplevede meget få tilfælde.

På seminariet fortalte Søren Uldum endvidere, at man er i gang med at tilpasse vejledningen til forebyggelse af legionella.

Ad. Overskudsvarme fra Regionshospitalet

Rene M. Kjellerup fra Regionshospitalet har orienteret om, at han forventer snart at kunne komme tilbage med hospitalets input til, hvordan overskudsvarmen kan udnyttes.

Ad. Energibesparelser

MAB orienterede om, at VF er i gang med en intern evaluering af VF's udmøntning af den nuværende støtteordning, idet VF anvender forholdsvis mange ressourcer ift. realisering og indberetning af de lokale energibesparelser. MAB's forventning er, at VF ophører med at give tilskud til mindre eksterne projekter og i stedet fokuserer sine ressourcer på at hjælpe med at optimere returtemperaturen og give forbrugerne rådgivning ifm. optimal udnyttelse af fjernvarmevandet, idet værdien heraf er langt større for fjernvarme-forbrugerne.

Det er MAB's forventning, at der etableres store varmepumper i Viborg, som leverer flere energibesparelser end VF's samlede indberetningsforpligtelse frem til og med 2020. Alternativt vil der være større klumper af besparelser i markedet, som VF kan erhverve uden de tilhørende administrationsomkostninger.

Ad. Høj retur

MAB orienterede om den konstruktive dialog med to større udlejere og om resultaterne på den efterfølgende gennemgang af udvalgte bygninger med høj retur.



Viborg Fjernvarme

Under gennemgangen har ca. 80 % af bygningernes problem alene handlet om manglende indregulering. De resterende bygninger har haft defekte eller gamle installationer.

VF opsamler dokumentation for effekten af indreguleringen, så resultaterne kan anvendes i dialogen med de øvrige ejere af større bygninger i Viborg.

Ad 10.03

Vedr. økonomirapporten

Udviklingen i økonomien er som forventet, idet perioderapporten dog viser en overdækning på ca. 5 mio. kr., hvilket er begrundet i et mindre varmetab end budgetteret kombineret med periodeforskydninger blandt andet ift. indberetning af energibesparelser.

Vedr. likviditeten

Udviklingen i likviditeten er som forventet, når der korrigeres for ovenstående resultatudvikling.

Vedr. restancer

Restancelisten er som sædvanligt på et meget lavt niveau med et samlet udestående på kr. 44.000,00.

Ad 10.04

KK orienterende om, at MAB på mødet med Danske Bank og Den Grønne Investeringsfond gennemgik VF's historie i overskrifter og at formandsskabet på den baggrund har fundet det relevant, at bestyrelsen får en tilsvarende gennemgang.

MAB gennemgik præsentationen med historiske milestones, som blandt andet berørte,

- Stiftelsen af Viborg Varmeværk i 1953 og den daværende overenskomst mellem Viborg Kommune og Viborg Varmeværk,
- Vinterkrigen sidst i 70'erne og den efterfølgende renovering af ledningsnettet,
- Indførsel af kraftvarmekravet og Kommunens krav om, at etableringen af det nye kraftvarmeværk skulle ske i regi af Kommunen,
- VF's efterfølgende fokus på distributionsnettet med indførsel af fjernaflæste målere og incitamentstarif,
- Forløbet omkring geotermi-projektet og de igangværende tvister samt
- De efterfølgende analyser vedr. fremtidens fjernvarmeforsyning frem til i dag.

Ad 10.05

MAB gennemgik et slide, der viser forskellen på EVK's Masterplans anbefalinger og VF's anbefalinger på baggrund af NIRAS-rapporten.



VF VERSUS EVK



VIBORG FJERNVARME

- Varmepumper på udeluft + naturgaskedler + evt. bidrag fra overskudsvarme
- Nedlæg Kraftvarmeværket
- Balanceret temperaturer
- Minus gaskonvertering
- Bynært
- Et forbrugerejet selskab.
- Forbrugerpris på kr. 10.365,00 (kr. 11.488,00)
- Samlet investering kr. 213 mio.
- Bidrag fra Energispareordning kr. 63 mio. +
- Betydelig rationaliseringsgevinster ved sammenlægning og løsninger, der kræver begrænset personale
- CO2 udledning over 25 år 400.000 tons
- Sæt igang nu (2020)

ENERGI VIBORG

- Kraftvarmeværket + fliskedel + naturgaskedler + varmepumper baseret på Apple-varme
- Bevar Kraftvarmeværket
- Temperaturer ?
- Gaskonvertering
- Uden for byen ved DLG
- Energi Viborg koncern struktur
- Forbrugerpris kr. 17.100,00
- Investering kr. 268 mio. + VF-gaskonvertering
- Intet bidrag fra Energispareordning
- Rationalisering? Og bemandingstunge løsninger på produktionssiden
- CO2 udledning over 25 år 975.000 tons
- Foretag trinvis igangsætning (2022-2032)

1

Herefter fulgte en diskussion i bestyrelsen af forskellene.

AC og PEJU opfordrede til, at bestyrelserne pålægger direktørerne at sætte sig sammen og blive enige om en række fælles forudsætninger.

MAB forklarede, at der er grundlæggende forskel på de tekniske løsningsmodeller og at ensretning af el- og gaspriser ikke flytter markant på den store prisforskel; jf. notatet i bilag 7a fra NIRAS.

TW fandt, at det er nytteløst at forsøge at få direktørerne til at blive enige og at 1. prioritet derfor bør være at blive enige om den nye struktur og at lade bestyrelsen i det nye samlede selskab træffe beslutningerne. Samtidig fandt TW, at der ikke skal bruges flere penge på rådgivere for nu.

KK var enig i, at den nye struktur skal have 1. prioritet.

AC læste en række kommentarer op og ønskede følgende taget til referat:

"Jeg undrer mig over over de forskelligheder:

NIRAS tager udgangspunkt i deres scenarie 3D med en varmepris på 262 kr./MWh (I Niras rapporter er prisen 286 kr./MWh med nuværende elvarmeafgift og 264 kr./MWh med permanent sænket elvarmeafgift).

De anfører, at hvis EVKs el- og gaspriser anvendes stiger prisen til 311 kr./MWh (stigning på 49 kr./MWh). Det



Viborg Fjernvarme

lyder realistisk, da en hurtigt beregning giver et tillæg på 38 kr./MWh, hvis EVKs elpriser anvendes.

Hvis energibesparelsen på 63 mio. kr. ikke inkluderes, oplyses at prisen stiger yderligere med 12 kr./MWh til 323 kr./MWh. Det lyder også korrekt.

Herefter sammenligner NIRAS deres varmepris på 323 kr./MWh med varmeprisen på 481 kr/MWh for scenarie 4 i Masterplanen. De to varmepriser bygger dog to en lang række forskellige forudsætninger:

- NIRAS anvender 55 MW varmepumpe hvor Masterplanen anvender 45 MW.
- NIRAS forudsætter 55 MW etableret i 2020 hvor Masterplanen forudsætter 10 MW i 2021 og 35 MW i 2023.
- NIRAS finansierer over 25 år hvor Masterplanen anvender 20 år.
- NIRAS beregner den gennemsnitlige varmepris over 25 år og anvender dermed en lang periode uden afskrivninger og renter for allerede afholdte investeringer hvor Masterplanen beregner den gennemsnitlige varmepris over 16 år (2020-2035)
- NIRAS anvender en lavere specifik investering i varmepumperne på 4,22 mio. kr./MW, hvor Masterplanen anvender 5,9 mio. kr./MW.
- NIRAS anvender en højere COP på 3,85, hvor Masterplanen anvender 3,4.
- NIRAS anvender lavere D%V på 12 kr./MWh, hvor Masterplanen anvender 20 kr./MWh.
- NIRAS anvender temperatursæt 55/30 C, hvor Masterplanen anvender 80/40 C.
- NIRAS indregner ikke CC-anlægget.
- NIRAS reducerer de faste driftsomkostninger med 7 mio. kr./år.”

MAB påpegede, at man kan anlægge mange betragtninger og forudsætninger, og at man derfor kan diskutere disse frem og tilbage for evigt.

AC påpegede fordelene ved at sprede risikoen ud på flere produktionsteknologier.

MAB påpegede, at risikostyring ikke alene skal ses ift. produktionsteknologi og brændselspriser, men tværtimod på tværs af værdikæden og hvor reduktion af ledningstab og besparelser på personale og øvrige kapacitetsomkostninger er de sikre besparelser, som Viborg har direkte indflydelse på.

LD fandt, at de forskellige scenarier er belyst, og at man kan opsummere VF's løsning til at være den teknisk og økonomisk bedste og at EVK's løsning er dyrere og en model, hvor man ikke lægger alle æg i samme kurv.

TW og LD påpegede, at den nye samlede organisation skal på plads først og at den nye bestyrelse herefter må træffe beslutning om hvilken vej man skal gå.

AC lagde op til, at man laver et kompromis vedr. den tekniske løsning og effektfordelingen på de forskellige teknologier.

LD påpegede, at han som næste skridt i stedet afventer et svar på det af VF fremsendte købstilbud.

KK samlede herefter op med henblik på, at bestyrelsen skulle træffe en beslutning.

AC og PEJU ønskede ikke at medvirke til beslutningen.

KK konstaterede herefter,

- **at strukturen først og fremmest skal på plads**



Viborg Fjernvarme

- at der er grundlæggende forskel på de to tekniske løsninger anbefalet af henholdsvis VF og EVK
- at det er dem, der sidder i det kommende selskab, som skal træffe beslutningen om den fremtidige løsning
- at VF IKKE kan tilslutte sig EVK's Masterplan

Bestyrelsen bekræftede, at de var enige i KK's konklusioner.

LN efterspurgte den bagvedliggende rapport for EVK's Masterplan.

MAB anmoder EVK om den bagvedliggende rådgiverrapport.

AC ønskede herefter følgende taget til referat:

"Jeg vil tage denne sag med tilbage til EVK for nærmere vurdering. Men kan allerede nu oplyse, at jeg IKKE er enige i konklusionen da denne ikke inddrager andet end energipriserne. Der mange andre af forudsætninger der ikke tages højde for bl.a.:

- Finansieringsperiode og afskrivningsperiode
- Perioden hvoraf der beregnes en gennemsnitlig varmepris.
- Temperaturforskelle i de sammenlignede scenarier
- COP på varmepumper

Samtidigt vil jeg gøre opmærksom på, at Apple varmen er den billigste løsning i såvel Niras rapporten som i EVK's masterplan. Usikkerheden består p.t. i, hvornår de nødvendige mængder varme er til rådighed. Jeg kan oplyse, at vi er i positiv dialog med Apple omkring mulighederne for at anvende varme fra Datacentret hurtigst muligt. Over en 20 årig periode svare det til en akkumuleret besparelse på 120 mio. kr. ved at anvende Apple varme ift. VFs scenarie 3D.

Samtidigt skal jeg gøre opmærksom på, at Apple ønsker at anvende grønt strøm til datacentret, hvilket jo vil betyde at varmen fra Apple også bliver dobbelt grøn. Endvidere fremgår det af Niras rapporten, at: sammenlignet med varmepumper på overskudsvarme har luft-til-vand varmepumperne en lavere virkningsgrad, derfor et større elforbrug.

Det vil sige, at luft til vand løsningen bruger mere el end Apple løsningen, og vel og mærket ikke grønt el.

Der skal bruges varmepumper i fremtiden, og EVK er helt klart åben for at igangsætte Fase 1 med et luft til vand varmepumpe anlæg i en behørig størrelse men da der er store uafklarede forhold ved luft/vand varmepumper, så som støjgener, drift og vedligeholdelsesomkostninger på sigt, er det for risikabelt at satse det hele på én stor løsning med luft til vand."

Ad 10.06

KK samlede kort op på de to studieture.

Dels VF's studietur den 10. september til Ringkøbing og Sig.

Dels EVK's studietur den 13. september til Silkeborg og Ringkøbing.

KK fandt begge ture meget lærerige og fandt at Ringkøbing var den ideelle reference ift. teknik og struktur, idet Ringkøbing er 100 % forbrugerejet og blandt andet har etableret et stort varmepumpeanlæg baseret på udeluft.



Viborg Fjernvarme

KK henviste herefter til en temadag omkring store varmepumper i regi af Dansk Fjernvarme den 12/11 og opfordrede bestyrelsen til at tilmelde sig ved MAB.

AC fandt, at det er godt med mange æg i mange kurve.

AC konstaterede samtidig, at Silkeborgs løsning nok er fra en svunden tid og at de forventeligt ikke vil træffe beslutning om de samme anlæg, hvis de skulle træffe beslutningen i dag.

Ad 10.07

MAB gennemgik hovedtidsplanen med henblik på idriftsættelse af et stort bynært varmepumpeanlæg på 55 MW inden udgangen af 2020 med henblik på at opnå støtte på minimum kr. 63 mio. fra Energiselskabernes Energispareordning, der udløber ultimo 2020.



Tidsplan VP hovedanlæg	2018				2019												2020												
	Sep	Okt	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	
Organisation																													
Præsentation på BST-møde	VF																												
Beslutning strategi og tidsplan																													
Forhandlinger (se øvrige)																													
Godkendelse på GF																													
Etablering af driftsselskab																													
Projektmodning																													
Møder med kommunen	Kom.	Kom.																											
Forhåndsaf tale ifbm. energibespar.		2 mnd.																											
Finansieringstilsagn		2 mnd.																											
Projektforslag			3 mnd.																										
Kommunal sagsbehandling							4 mnd.																						
VVM- og miljø-anmeldelse				2 mnd.																									
VVM redegørelse og miljøtilladelse							9 mnd.																						
Køb af grund og/eller ekspro.						6 mnd.																							
Dialog med mulige lev. + rådgivere	3 mnd.																												
Udbud																													
Jordbundsundersøg. og geo.rap.						1 mnd.																							
Udbudsmateriale		4 mnd.																											
Udbud						6 mnd.																							
Byggeri																													
Detailprojektering, byggetilladelse													3 mnd.																
Byggemodning														3 mnd.															
Etablering																										13 mnd.			
Aflevering og fuld drift																													

Noter:

Præsentation på BST-møde	Af tids- og implementeringsplan
Beslutning strategi og tidsplan	Af udbudsstrategi samt tidsplan for møder mv. samt beslutning om at igangsætte projektopgaverne og udbud inden godkendelse på GF
Forhandlinger (se øvrige)	Imellem VF og EVK ifbm. projektlevering, selskabsstruktur, driftsselskab mv.
Godkendelse på GF	Af ovenstående
Etablering af driftsselskab	Revisor og advokat-mæssige afklaringer
Møder med kommunen	For afklaring af den kommunale sagsbehandling af projektforslag, VVM og miljø
Forhåndsaf tale ifbm. energibespar.	Efter hensyn til mængder og stade på projektet
Projektforslag	3D sammenlignet med referencen
Kommunal sagsbehandling	Inklusiv høringsperiode og byrådsmøder
VVM- og miljø-anmeldelse	Igangsætning af nedenstående
VVM redegørelse og miljøtilladelse	Inkl. støj- og emissionsberegninger, samarbejde med kommunen, høringsperioder og godkendelsesprocesser
Køb af grund og/eller ekspro.	Inkl. forhandlinger, salg og overdragelse til bygherre
Dialog med mulige lev. + rådgivere	For arealbehov, støj, anlægskomponenter, input til udbudsmateriale mv. Samt rådgiverudbud
Jordbundsundersøg. og geo.rap.	Mod forventet tilladelse til at foretage boreri på grunden selvom den ikke er handlet endnu
Udbudsmateriale	Som forventet EU-udbud med del-entrepriser i funktionsudbud med prækval. Herunder annonce, betingelser, tekniske specifikationer mv.
Udbud	Delentrepriser: byggemodning, bygning, teknisk anlæg samt rådgivning ifbm. etablering (byggetilladelse, tilsyn, arbejdsmiljøkoordinering mv.)
Detailprojektering, byggetilladelse	Offentliggørelse af annonce, prævalifikation, evaluering, bud, evaluering, forhandlinger, standstill, kontrakt
Byggemodning	Inkl. statiske beregninger samt ansøgning om og tildeling af byggetilladelse (kommunal godkendelse op til 2 mnd. efter fyldestgørende materiale er indsendt)
Etablering	Inkl. terrænreg., nedslivningsanlæg, tilslutning til el, transformestation, fiberforbindelse, kloak mv.
Aflevering og fuld drift	Statiske beregninger, detail projektering, ansøgning om byggetilladelse, dialog med museet, byggemodning, byggeri
	Samt forventet endelig handel af energibesparelser



Viborg Fjernvarme



Tidsplan øvrige		2018				2019												2020											
		Sep	Okt	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dec
VF	Zoner	Egensvarende												->															
	Forbrugerinstallationer	Udbud												Etablering (fortløbende)															
	Store forbrugere	Udbud												Etablering															
VF/EVK	Blokcentraler - omlægning af tilslutning	Eftermonteringsaftaler med boligselskaber												Udbud															
	Omkobling Fristruphøj til Hamlen	Udbud												Overdragelse fra EVK															
	Opdim. af transmissionsnet	Udbud												Overdragelse fra EVK															
	Ombygning af spidslastcentraler	Udbud												Overdragelse fra EVK															

Noter:

Zoner	Opdeling af nettet i grønne zoner med balanceret fjernvarme samt hævnig af fjernvarmens fremløbstemperatur i de blå zoner for Viborg bymidte og området omkring Houlkær.
Forbrugerinstallationer	Opdatering af nødvendige installationer hos forbrugerne i de grønne zoner.
Store forbrugere	Lokal hævnig af fremløbstemperaturen vha. separate varmepumpe combi-anlæg ved de største forbrugere, der ligger i de grønne zoner.
Blokcentraler - omlægning af tilslutning	Blokcentraler kobles direkte på Viborg Fjernvarmes distributionsnet.
Omkobling Fristruphøj til Hamlen	Udskift af nødvendige pumper og flowmålere og VF's distributionsledning og EVK's transmissionsledning imellem Fristruphøj og Hamlen omkøbes.
Opdim. af transmissionsnet	Energi Viborg Kraftvarmes transmissionsnet opdimensioneret i begrænset omfang.
Ombygning af spidslastcentraler	VP-anlæg placeret bynært for minimal ekstra hævnig af den lokale fremløbstemperaturen på spidslastcentralerne (som opdateres) samt differentiering af fremløbstemperaturen til de blå zoner

MAB påpegede, at næste skridt er at blive enig med Kommunen omkring den nye struktur, som grundlag for at igangsætte de nødvendige undersøgelser, der kan lede frem til en samlet behandling på VF's ordinære generalforsamling i april 2019.

KK ønskede at finansieringsplanen for projektet blev tilføjet tidsplanen, så det er tydeligt, hvilket likviditetsbehov, der er nødvendig.

Bestyrelsen besluttede at forfølge hovedtidsplanen.

Ad 10.08

KK redegjorde kort for de 4 modeller.

DE FIRE MODELLER



Viborg Fjernvarme

1. EVK's model for sammenlægning af driften og etablering af ny koncern struktur (Energi Viborgs delte model)
2. Boligselskabet Skt. Jørgens model med etablering af et datterselskab i Energi Viborg koncernen (Johannes Stensgaard modellen)
3. VF's model for sammenlægning (VF som det fortsættende selskab)
4. Den 4. model med stiftelse af et nyt A.M.B.A. (Et nyt samlet varmeselskab)



Viborg Fjernvarme

KK konstaterede, at VF ikke kan gå ind for model 1 og model 2.

KK konstaterede, at andre ikke vil VF's model 3.

På den baggrund anbefalede KK at forfølge model 4.

AC spurgte ind til, hvorfor MAB mente, at det vil være svært at opnå kommunegaranti til en løsning i regi af VF og pointerede, at mulighederne er ens for alle og at VF ikke vil blive forskelsbehandlet ift. andre varmegærker i Kommunen.

LD spurgte ind til det fremsendte notat fra Erik Bertelsen, hvor Erik Bertelsen påpeger, at det er det fortsættende selskab, der forventeligt vil komme til at skulle tilbagebetale et evt. ikke-indregningsberettiget beløb, uanset udfaldet af voldgiftssagen mellem VF og EVK.

LD konstaterede, at EVK's model på den baggrund vel lægges død, da EVK ikke ønsker at skulle udrede et evt. ikke-indregningsberettiget beløb via kommunekassen.

Ad 10.09

AC og PEJU forlod lokalet under behandlingen af dette punkt.

KK konstaterede, at voldgiftssagen er berammet til afholdelse i februar 2019.

Ad 10.10

MAB orienterede om, at han har udtalt sig omkring teknikken og økonomien i NIRAS-rapporten til Ingeniøren og at artiklen forventeligt kommer ud i uge 39.

MAB henviste journalisten til formanden ift. spørgsmål vedrørende struktur og politik.

Ad 10.11

KK henviste til en henvendelse fra DENFO vedr. VF's vedtægter.

DENFO har stillet spørgsmål om måden, hvorpå VF tildeler stemmer til medlemmerne til Generalforsamlingen.

KK konstaterede, at sagen undersøges nærmere.

VF skal derfor dybere ned i det, hvorfor det vil blive medtaget på dagsordenen til behandling på det næste ordinære bestyrelsesmøde.

KK anmodede dog MAB om at fremsende skrivelsen fra DENFO samt det efterfølgende notat fra Erik Bertelsen til bestyrelsen.



Viborg Fjernvarme

AC ønskede herefter en række spørgsmål taget til referat,

”1)

Viborg Fjernvarmes vedtægter indeholder ikke mulighed for at producere varme baseret på naturgas og udeluft, men alene udnyttelse af overskudsvarme.

Det betyder, at udover generalforsamlingens godkendelse, skal der endvidere godkendes vedtægtsændringer. Jeg har ikke vurderet på, om købstilbuddet dermed er vedtægtsstridigt, men ønsker at gøre opmærksom på problemstillingen. Dette af hensyn til, at Viborg Fjernvarmes bestyrelse og varmemeforbrugerne ikke kommer i samme situation som i forbindelse med geotermiprojektet, som jo nu vurderes at være vedtægtsstridigt.

Viborg Fjernvarmes forcerede tilgang til fremtidig varmeproduktion, manglende redegørelse for risici ved indgåelse af aftale om salg af energibesparelser samt manglende mulighed i vedtægterne, trækker desværre minder tilbage til Viborg Fjernvarmes opstart af geotermiprojektet.

Det er derfor på sin plads at advare mod forhastede beslutninger, der kan få store konsekvenser for fjernvarmeforbrugerne i Viborg, og som medfører mistede synergifordele for de andre forsyningsgrene – el, vand og spildevand.

2)

Kraftvarmekravet, er det ophævet?”

MAB gav følgende umiddelbare svar,

Vedr. kraftvarmekravet,

MAB konstaterede, at Kraftvarmekravet ikke er ophævet, men at det er MAB's forventning, at man i Viborg kan få accept fra Energinet til at tilbagelevere bevillingen til at drive kraftvarmeværket i Viborg, idet værket ikke er en nødvendig back-up for el-nettet. Samtidig er det MAB bekendt muligt i decentrale områder at etablere varmepumper på trods af kraftvarmekravet.

MAB påpegede endvidere, at det er vigtigt, at den der retter henvendelse ønsker bevillingen returneret, idet man typisk får svar som man spørger.

Vedr. VF's vedtægter ift. at drive varmeproduktion delvist baseret på naturgaskedler,

MAB forklarede, at han er fuldt bevidst om, at VF's vedtægter i dag ikke giver mulighed for at drive varmeproduktion med naturgaskedler. Af samme årsag er tilbuddet til EVK om køb af blandt andet gaskedlerne betinget af en generalforsamlingsbeslutning, som blandt andet omfatter en ændring af VF's vedtægter, som muliggør realisering af VF's planer.

Vedr. risikovurdering af VF's anbefalinger,

MAB var helt enig i, at et forløb ikke skal hastes igennem.

Af samme årssdag er der netop afsat tid til afklaring af en lang række forhold, inden anbefalingen forelægges VF's generalforsamling, herunder afklaring af organisation og finansieringen, hvilket ikke skete under geotermiprojektet.

MAB konstaterede, at VF vil gå efter at realisere indberetningen af energibesparelsen på kr. 63 mio., men pointerede samtidig at det ikke skal forceres, idet den årlige driftsbesparelse i sig selv er nok til at forfølge den anbefalede løsning.



Viborg Fjernvarme

MAB gentog, at det er afgørende vigtigt, at diverse godkendelser indhentes af den der ønsker projektet gennemført, idet sådanne henvendelser forventeligt også kan formuleres, så de afvises.

Planlagte bestyrelsesmøder:

Tirsdag den 20. november 2018

Tirsdag den 22. januar 2019

Tirsdag den 26. marts 2019

Tirsdag den 16. april 2019

Torsdag den 25. april 2019 (Konstituerende møde i bestyrelsen)

Øvrige møder:

Torsdag den 25. oktober til fredag den 26. oktober (Årsmøde Dansk Fjernvarme)

Fredag den 23. november 2018 kl. 18.00 (Bestyrelsens julefrokost)

Torsdag den 25. april (Ordinær generalforsamling)

KK/MAB

Klaus Keller

Ole Anders Petersen

Tina Weilert

Leif Duus

Benjamin Galacho

Leo Nørgaard

Frank Riis

Peter Juhl

Allan Clifford