

Kundeforum 10. september 2019 Referat fra møde nr. 15

Møde:	Tirsdag den 10. september 2019 kl. 14.00 – 15.35		
Sted:	VEKS, Roskildevej 175, 2620 Albertslund		
Deltagere:	Steen Westring	(SW)	Albertslund Varmeværk
	Jørgen Morsing	(JM)	Avedøre Holmes Fjernvarmecentral
	Ole Jæger Gatten	(OJG)	Brøndby Fjernvarme A.m.b.a.
	Henrik Nicolaisen	(HN)	Glostrup Forsyning A/S
	Hans Stokholm	(HS)	Greve Fjernvarme A.m.b.a.
	Anders Engell	(AE)	Greve Fjernvarme A.m.b.a.
	Erik Christiansen	(EC)	Hvidovre Fjernvarmeselskab A.m.b.a.
	Astrid Birnbaum	(AB)	Høje Taastrup Fjernvarme A.m.b.a.
	Uffe Schleiss	(US)	Høje Taastrup Fjernvarme A.m.b.a.
	Sami Deniz	(SD)	Ishøj Varmeværk
	Steffan A.T. Madsen	(SATM)	Fors A/S
	Finn Jørsby	(FJ)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
	Kaj Holm Rasmussen	(KHR)	Solrød Fjernvarme A.m.b.a.
	Niels Pedersen	(NP)	Solrød Fjernvarme A.m.b.a.
	Lars Ejstrup	(LE)	Svogerslev Fjernvarme A.m.b.a.
	Jakob Henke	(JH)	Svogerslev Fjernvarme A.m.b.a.
	Arne Hagedorn	(AH)	Vallensbæk Fjernvarme Nord/Syd
	Niels Okstoft	(NO)	Vallensbæk Fjernvarme Syd A.m.b.a.
	Lars Gullev	(LG)	VEKS
	Rasmus Byskov Kappel	(RBYS)	VEKS
	Jørgen Eigaard	(JE)	VEKS
	Flemming Andersen	(FLA)	VEKS
	Thomas Hartmann	(THAR)	VEKS

Mødeledelse:	Morten Stobbe	(MST)	Mødeleder, VEKS
Afbud:	Bent Jørgensen	(BJ)	Albertslund Varmeværk
	Erik Lyhne	(EL)	Albertslund Varmeværk
	Hugo Thuge	(HT)	Brøndby Fjernvarme A.m.b.a.
	Manus Juhl Thomsen	(MJT)	COOP Danmark A/S
	Morten S. Christensen	(MSC)	COOP Danmark A/S
	Bo Nørbjerg	(BN)	Glostrup Forsyning A/S
	Per Larsen	(PL)	Greve Fjernvarme A.m.b.a.
	Mogens Bentzen	(MB)	Hvidovre Fjernvarmeselskab A.m.b.a.
	Poul Jørgensen	(PJ)	Ishøj Varmeværk
	Kim Larsen	(KL)	Ishøj Varmeværk
	Jan Toudal	(JT)	Mosedede Fjernvarmeværk A.m.b.a.
	Frank Christiansen	(FC)	Grundejerforen. Mosede Bypark
	Charlotte Vincents	(CV)	Fors A/S
	Jan Kongebro	(JK)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
	Nils Hegaard	(NH)	Vallensbæk Fjernvarme Nord A.m.b.a.
	Ulrik Jørgensen	(UJ)	VEKS

Formålet med mødet er at udveksle gensidig information og sikre dialog om aktiviteter og forhold, der har generel betydning for samarbejdet mellem VEKS og VEKS' transmissionskunder, dvs. de lokale distributionsselskaber.

De væsentligste VEKS-informationer fra mødet er samlet i den PowerPoint præsentation, der blev vist, og som er vedlagt som Bilag 1. Selve referatet indeholder derfor kun de væsentligste yderligere informationer og synspunkter samt eventuelle konklusioner, der fremkom på mødet.

LG bød velkommen, hvorefter MST overtog ledelsen af mødet.

0. Dagsorden

MST foreslog at tilføje et punkt på dagsordenen vedrørende den polemik omkring biomasse, der p.t. kører i pressen.

Med denne tilføjelse blev dagsordenen godkendt.

1. CO₂-neutral biomasse

MST gennemgik kort den kritik, der p.t. kører i pressen initieret af TV2 vedrørende biomasses manglende CO₂-neutralitet og den opgørelsesmetode, der fejlagtigt påstås anvendes i Danmark. Energibranchen og andre danske eksperter er slet ikke enige i den udlægning. Danmark anvender den internationalt anerkendte beregningsmetode for CO₂-udledning. For VEKS

og VEKS' varmeleverandørers vedkommende anvendes bæredygtig biomasse i henhold til den brancheaftale, der er indgået, da der tidligere ikke har været ønske om at lovgive på området. VEKS lever op til brancheaftalen og dokumentation for VEKS' køb af bæredygtig biomasse findes på VEKS' hjemmeside (bæredygtighedsrapporten er i øvrigt blevet meget rost og har givet inspiration til andre selskabers rapporter). Derudover kan der findes orientering om emnet på VEKS' hjemmeside og på Dansk Fjernvarmes hjemmeside. Ønskes yderligere information, kan man henvende sig til VEKS.

2. Godkendelse af referat fra sidste møde

Referatet fra seneste møde den 16. maj 2019 blev godkendt.

3. Nyt fra driften

JE orienterede om, at VEKS i forbindelse med ledningsomlægninger forårsaget af byudviklingen i Høje Taastrup planlægger ø-drift i 5 dage i uge 43. Ø-drift betyder, at varmforsyningen i Roskilde og Høje Taastrup alene skal dækkes fra ARGO og andre lokale varmekærker. Vi har ikke prøvet driftsformen tidligere, og selv om vi har tænkt tingene godt igennem, er vi spændte på, om vi løber ind i uforudsete udfordringer.

På spørgsmål fra AH kunne JE bekræfte, at den nye ledning kommer til at ligge efter gæsteprincippet. Der er ikke afklaring af, om den nuværende ledning er omfattet af gæsteprincippet, selv om den ligger i vejareal, da omlægningen ikke er begrundet i vejformål.

4. VEKS' kommende bestyrelsesmøde (nyt fra bestyrelsen)

MST kunne fra bestyrelsesmødet i juni berette, at spids- og reservelaststrategien var blevet godkendt, og der nu skal udarbejdes en plan for udmøntningen.

MST gennemgik derefter kort dagsordenen for det kommende bestyrelsesmøde i slutningen af september, hvor nogle af dagsordenspunkterne vil blive yderligere uddybet under senere dagsordenspunkter på dette Kundeforummøde.

LG uddybede punktet vedrørende administrationens foreslået håndtering af VEKS' overskydende CO₂-kvoter, da CO₂-kvoteprisen er steget markant den senere tid, som indebærer et salg af ca. halvdelen, repræsenterende en værdi på ca. 90 mio. kr. med den nuværende CO₂-kvotepris. Hvis Forsyningstilsynet kan godkende det, vil provenuet blive indregnet i varmeprisen over de næste 3 år. KHR spurgte, om der var en risiko for, at der fremadrettet blev annulleret kvoter, hvilket LG ikke mente var tilfældet. Kundeforum kunne støtte op om salget af kvoterne.

5. Opstart Planlægningsudvalget

MST gennemgik kort dagsordenen fra sidste møde i Planlægnings- og Udviklingsudvalget, som blev afholdt den 3. september. De fleste emner bliver også behandlet på dette møde i Kundeforum på nær punktet vedrørende aftaleforhandlinger, varmekøb, som dækker over, at Ørsted har krævet genforhandling af Avedøreværk 2 aftalen, da den økonomiske balance i aftalen er forrykket som konsekvens af bortfald af el-tilskuddet til biomasse fra 2023. Af strategiske grunde ønsker VEKS ikke at blande forhandlingerne sammen med en eventuel levetidsforlængelse af blokken.

Referatet fra udvalgsmødet vil blive sendt til Kundeforum, når det er godkendt i udvalget.

6. Businesscase røggaskondensering KKV8

MST gennemgik businesscasen for etablering af røggaskondensering, som udviser en rigtig god nutidsværdi – også i forhold til de følsomhedsberegninger, der er foretaget. THAR

supplerede med, at VEKS nu også har fået godkendt projektforslaget, ligesom Køge Kommune har godkendt, at man kan nøjes med at udarbejde en miljøscreening.

Der var opbakning til projekt fra P & U Udvalget.

Kundeforum tilkendegav ligeledes opbakning til projektet.

7. Geotermi

LG orienterede om mulige fremtidige samarbejdsmodeller for udvikling af geotermi i VEKS og Hovedstadsområdet, hvor VEKS stiler mod at indgå en hensigtserklæring om samarbejde med A. P. Møller Holding inden årets udgang. Der er med dette ikke taget stilling til geotermi i Hovedstaden, men at der kan arbejdes videre med at undersøge om geotermi er et realistisk alternativ.

Gennemgangen gav anledning til et par spørgsmål/kommentarer:

- AB: Bliver det en del af HGS (Hovedstadens Geotermiske Samarbejde) fremadrettet?
LG: Ikke nødvendigvis, idet VEKS forbeholder sig ret til at gå alene begrundet i, at HOFOR, CTR og VEKS har forskellige udfordringer i fremtiden, hvor VEKS og CTR står over for at skulle finde et evt. alternativ til Avedøreværkets Blok 2, mens CTR og HOFOR netop er ved at idriftsætte Amagerværk 4, som forventes at holde mange år endnu.
- Steen Westring: Taler vi om anlæg på 300 – 500 MW? Lars: Nej, men måske 10 x 10 MW.
- SW: Er der risiko for, at der skabes konkurrence mellem VEKS; CTR og HOFOR i forhold til en kommende geotermileverandør? LG: Det kan ikke udelukkes, men de ved, at der er en koordinering af kapacitetsudbygningen mellem transmissionsselskaberne.
- EC: Det nuværende geotermianlæg på Margretheholm bør indgå i en aftale med en ny geotermileverandør, hvilket LG kunne bekræfte, også var tanken. EC gør i øvrigt opmærksom på, at man skal have fokus på definitioner af forrentninger i eventuelle aftaledrøftelser.

8. Strategisk energiplanlægning (Varmeplan Hovedstaden 4 + Energi på tværs + FREO)

- VPH4: MST præsenterede organiseringen og tidsplanen for projektet. Styregruppen består foruden repræsentanter fra VEKS, CTR og HOFOR (som betaler projektet) af Jørgen Abildgård fra Københavns Kommune, Michael Brandt fra FORS og Lars Christiansen, Høje Taastrup Kommune, bl.a. for at få kommunerne og selskaberne tættere på projektet, og få en ligevægt mod HOFOR som distributionsselskab. I forbindelse med detailplanlægningen vender vi tilbage omkring den praktiske involvering af distributionsselskaberne i VEKS i følgegruppen og via Plan- og Udviklingsudvalget. Projektet bygger videre på de tidligere projekter VPH1, 2 og 3. Budgettet er skønnet til 3 mio. kr., 1 mio. kr. til hvert selskab.
- EpT3: Deltagerne dækker Region Hovedstaden samt VEKS' forsyningskommuner i Region Sjælland: Roskilde, Køge, Greve og Solrød. VEKS deltager i de fleste arbejdsgrupper. KHR peger på, at "gas landsbyerne" ikke bør glemmes i arbejdet.
- FREO er et parallel-projekt til EpT3 for Region Sjælland, hvor VEKS' involvering er af mindre omfang.

9. Status varmelieferingsaftaler

MST orienterede om, at forhandlingerne nu er nået så langt, at vi skal have advokater involveret for at sikre en juridisk holdbar tekst. Begge parter advokater er inviteret til et orienteringsmøde om tankerne bag aftaleudkastet, hvorefter VEKS' advokat udarbejder forslag til tilpasning af aftaleteksten til efterfølgende drøftelse med begge parter advokater.

Der er udarbejdet et udkast til "læs let" notat om aftaleindholdet, som er tiltænkt de enkelte distributionsselskaber, men som også anvendes til VEKS' bestyrelse for at give et godt indblik i aftaledrøftelserne ved førstkommende bestyrelsesmøde i slutningen af september.

10. Økonomirapportering

RBYS gennemgik kort den vedhæftede økonomirapportering pr. juli 2019 og henledte opmærksomheden på, at der flere steder stadig indgår budgetpriser i varmepriserne.

11. Indikation af VEKS' puljepris 2020

RBYS viste et udkast til forventningerne til puljeprisen for 2020. De endelige forventninger vil blive udmeldt i slutningen af ugen, idet man dog skal være opmærksom på, at prisen er under forbehold for bestyrelsens godkendelse af budgettet i december måned.

HS spurgte ind til, hvordan VEKS indmelder sine månedsvarierende tariffer til Forsyningstilsynet? *RBYS kan efter mødet meddele, at i selve indberetningen er det de samlede budgettal, der indgår, og at de ikke er delt op på nogen månedstariffer. Men hele taktstbladet med månedstarifferne, bliver indsendt som bilag til indberetningen.*

12. Forslag til emner til næste møde

Tidligere forslag: Lavenergihuse og Ny Regulering.

Som tidligere meddelt deltager Dansk Fjernvarmes formand, Jesper Frost, i næste Kundeforumsmøde sammen med Kim Mortensen eller Kim Bencke. Foreløbige forslag til emner til drøftelsen med Jesper Frost kunne være:

- Distributionsselskabernes dobbelte betaling af kontingent via VEKS.
- Italesættelse af naturgaskonverteringen, hvor der er et stort potentiale på Vestegnen.
- Tilpasning af de samfundsøkonomiske forudsætninger til "grøn" fjernvarme kontra "sort" naturgas.
- Opsamling på økonomierfaringer for individuelle varmepumper.
- Markedsføring af fjernvarmen (varmepumpebranchen er rigtig gode til det).
- Konsekvensen ved bortfald af tilslutnings-/forblivelsespligt.

Endelige forslag til emner til drøftelse med formanden modtages gerne betids inden mødet.

13. Eventuelt

I.a.b.

14. Næste møder

Torsdag den 21. november 2019 kl. 14.00 - 16.00

Forslag til dagsordenpunkter er meget velkomne, og senest 10 dage før mødets afholdelse.

Referent: Flemming Andersen

Bilag:

- Bilag 1: PowerPoint præsentation af dagens emner.
Bilag 2: Referat fra P&U Udvalget den 3. september 2019