

## VEKS' Kundeforum 11. oktober 2018 Referat fra møde nr. 10

<b>Møde:</b>	Torsdag den 11. oktober 2018 kl. 14.00 – 16.00		
<b>Sted:</b>	VEKS, Roskildevej 175, 2620 Albertslund		
<b>Deltagere:</b>	Bent Jørgensen	(BJ)	Albertslund Varmeværk
	Steen Westring	(SW)	Albertslund Varmeværk
	Jørgen Morsing	(JM)	Avedøre Holme 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.
	Per Larsen	(PL)	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.
	Kim Larsen	(KL)	Ishøj Varmeværk
	Brian Christensen	(BC)	Mosedø Fjernvarmeværk A.m.b.a.
	Charlotte Vincents	(CV)	Fors A/S
	Finn Jørsby	(FJ)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
	Arne Hagedorn	(AH)	Vallensbæk Fjernvarme Nord/Syd
	Nils Hegaard	(NH)	Vallensbæk Fjernvarme Nord/Syd
	Lars Gullev	(LG)	VEKS
	Rasmus Byskov Kappel	(RBYS)	VEKS
	Jørgen Eigaard	(JE)	VEKS
	Ulrik Jørgensen	(UJ)	VEKS
	Thomas Hartmann	(THAR)	VEKS
<b>Mødeledelse:</b>	Morten Stobbe	(MST)	Mødeleder, VEKS

## Afbud/ikke tilstede:

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
Jørnanker Døpke	(JD)	Hvidovre Fjernvarmeselskab A.m.b.a.
Poul Jørgensen	(PJ)	Ishøj Varmeværk
Sami Deniz	(SD)	Ishøj Varmeværk
Jan Toudal	(JT)	Mosedede Fjernvarmeværk A.m.b.a.
Frank Christiansen	(FC)	Grundejerforen. Mosede Bypark
Søren B. Sørensen	(SBS)	Fors A/S
Steffan A.T. Madsen	(SATM)	Fors A/S
Jan Kongebro	(JK)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
Kaj Holm Rasmussen	(KHR)	Solrød Fjernvarme A.m.b.a.
Ole Christensen	(OC)	Solrød Fjernvarme A.m.b.a.
Lars Ejstrup	(LE)	Svogerslev Fjernvarme A.m.b.a.
Jakob Henke	(JH)	Svogerslev Fjernvarme A.m.b.a.
Niels Okstoft	(NO)	Vallensbæk Fjernvarme Nord/Syd
Flemming Andersen	(FLA)	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.

### 1. Dagsorden

Der var ingen yderligere punkter.

### 2. Referat fra møde den 24. maj 2018

Der var ingen kommentarer.

### 3. Nyt fra driften - særlige hændelser i september

JE gennemgik den unormale driftssituation i september. Flere af grundlastværkerne havde forlænget teknisk revision, ud over det planlagte, Avedøreværkets blok 1 var ude til levetidsforlæn-

gelse, samtidig med at vi ikke kunne få mere varme fra CTR pga. arbejder i et tilslutningskammer og i HOFOR-tunnelen under havnen, og ARGO fik samtidig hul i kedlen. Det betød spidslastproduktion i VEKS-systemet, hvilket ikke sker så tit på denne årstid. Køge Kraftvarmeværk (KKV) og biogasmotoren i Solrød har heldigvis kørt stabilt i perioden.

Det er Energinet, der udarbejder revisionsplanerne for de større kraftvarmeværker, da Energinet skal sikre elforsyningsikkerheden i hovedstaden, og planerne koordineres med anlægsarbejder i fjernvarmenettet i hovedstaden. Varmelast.dk kommenterer løbende på revisionsplanerne til Energinet.

I forhold til varslet udetid for spidslastkedler vil VEKS vurdere, om man skal planlægge dette mere detaljeret i forhold til at sikre at have kapaciteten til rådighed i slutningen af revisionsperioden, hvor de fleste revisioner på de store kraftvarmeværker ligger.

Selvom der er blevet produceret mere varme på spidslastkedler, har det ikke den store negative betydning for varmeprisen på årsbasis, da det er en meget lille mængde i forhold til det samlede årsvarmeforbrug i VEKS, der har ligget i den aktuelle periode. Ved næste budgetopfølgning vil det blive vurderet, hvor meget det har betydet.

#### **4. Energiaftalen (tilslutning- og forblivelsespligt, bortfald af el-tilskud, mv.)**

Fjernelse af eltilskuddet på 0,15 kr./kWh biomassebaseret elproduktion er en del af Energiaftalen fra juni 2018, hvor man vil ligestille forskellige elproduktionsteknologier tilskudsmæssigt. LG pegede på, at det er først i udkast til lovbekendtgørelse her efter sommerferien, at vi har kunnet se ændringerne.

Fjernelse af eltilskuddet på biomasse kan få konsekvenser for varmeprisen. Der har indtil nu været tale om et tidsubegrænset eltilskud, som, af samme grund, har været forudsat dels i beslutningsgrundlaget for opførelsen af Avedøreværkets blok 2 og dels i beregning af business-cases for bioomlægningerne - og dermed i forhandlingerne om varmepris. Det har været kendt at EU skulle genbekræfte tilskuddet ift. statsstøttere reglerne i 2019, men ikke, at der var risiko for at tilskuddet kunne forsvinde.

Det er særligt Avedøreværkets blok 2, der er i fare, da udkastet til lovbekendtgørelse regner med en 20-årig periode for eltilskuddet fra værket blev bygget, hvilket betyder, at Avedøreværkets blok 2 står til at miste tilskuddet i 2022, mens varmeaftalen løber frem til 2027. Det manglende eltilskud vil i perioden fra sommeren 2022 til udgangen af 2027 løbe op i godt 1 mia. kr. Ørsted vil sandsynligvis forvente, at en del af "den manglende indtægt" vil kunne kompenseres ved en stigende varmepris til VEKS og CTR, da man ved genforhandling har til mål at genskabe balancen mellem el- og varmesiden.

Avedøreværket, blok 1 er ikke i fare, da man har eltilskuddet i 15 år fra bioomlægningen, og det passer fint med anlæggets restlevetid, som forventeligt er frem til og med 2033.

På Køge Kraftvarmeværk (KKV) kan det betyde et tab på 15 mio. kr. om året. Størrelsen af det manglende tilskud afhænger af, hvordan Energistyrelsen ser på de investeringer, der er fortaget på KKV.

Derfor har VEKS været aktive og har bl.a. været i pressen med udfordringen.

EC bemærkede, at sektoren har samarbejdet godt om dette, og nu må vi håbe, at ministeren lytter.

VEKS har endvidere afgivet høringssvar angående tilslutnings- og forblivelsespligt, da det kan blive alvorligt for alle selskaber, hvis de mister kunder, for så er der jo kun de resterende kunder tilbage til at betale de faste omkostninger.

Der har også været et forslag ude om ændring af overskudsvarmeafgiften til en fastafgift på varmeprisen på 20,5 kr./GJ. Det vil stoppe mange af de gode projekter med højværdi overskudsvarme. CP Kelco projektet er ikke i fare, da VEKS har fået et bindende afgiftssvar fra SKAT i den sag. VEKS har også været aktive i denne sag.

## **5. Månedsvarieret VEKS varmepris, status og årshjul**

Princippet om den månedsvarierede varmepris blev godkendt i VEKS bestyrelse. Selve tallene forventes først godkendt på bestyrelsesmødet i december i forbindelse med godkendelse af budgettet. Hvis den månedsvarierede varmepris skaber likviditetsudfordringer for nogle distributivselskaber i første kvartal 2019, vil VEKS gerne medvirke til en overgangsløsning.

VEKS tilbagebetaler forrentet indskudskapital (fri egenkapital) tilbage over 2019 varmeprisen. CV spurgte, om det ikke burde være til de oprindelige indskudsgivere, at tilbagebetalingen sker, og ikke alle de nuværende kunder. VEKS fastholder som nævnt ovenfor at den forrentede indskudskapital betales tilbage ved at reducere den nuværende fasttarif, da det kan blive unødigt kompliceret at gøre det på anden måde.

Varmepriseniveauet de kommende år forventes at være lavere end i sidste prognose for fremskrevne varmepriser. I fremskrivningen anvendes eksisterende afgifter og tilskud mv., og der er derfor ikke taget højde for evt. ændringer her. Der er faktisk en forventning om et lille fald i varmeprisen da der forventes et højere salg primært på grund af nye kunder i Køge og Tranegilde.

CV spurgte til om afskrivningerne følger den tekniske levetid på anlæggene, hvilket der blev svaret ja til.

RBYS gennemgik status for første halvår 2018. VEKS budgetterer med et samlet underskud på næsten 20 mio. kr., for hele 2018, hvilket stadig ser ud til at holde.

RBYS gennemgik også, hvordan VEKS løbende følger op på den variable del af varmekøbet ved at følge op på den realiserede varmeproduktion hos de enkelte producenter i forhold til budget. Ofte kan varmebehovet vise sig at være forskelligt fra det budgetterede i den enkelte måned, og produktionsmixet kan være anderledes. I de løbende opfølgninger bruges stadig aconto varmepriser pr. blok. Det er først ved den endelige årsafregning, at man får de endeligt realiserede varmepriser med i opfølgningen.

VEKS anvender det sidste års varmeforbrug korrigeret i forhold til gennemsnittet af de sidste 10 års graddage i budgettet for at tage højde for at de senere år generelt har været varmere end tidligere.

CV spurgte til VEKS' indtryk af aconto varmekøbspriserne. RBYS svarede, at VEKS følger priserne tæt, og de ser ud til holde, men man ved det først ved den endelige årsafregning, da der bl.a. skal opgøres fragtomkostninger til biomasse mv.

Der blev udtrykt tilfredshed med årshjulet, og at VEKS Kundeforum planlægges før bestyrelsesmøder. Endvidere var der tilfredshed med den løbende opfølgning på varmekøbet, samt at der kan vises en endelig realiseret VEKS varmepris pr. måned, når årsafregningen foreligger.

## **6. Status for drøftelser om varmeleveringsaftaler**

MST nævnte, at der fortsat holdes møder om varmeleveringsaftaler med ca. 3 ugers mellemrum, og der er fremdrift i drøftelserne. Vi håber stadig at kunne blive enige på administrativt niveau før jul (selvom det er ambitiøst), og derefter skal der jo være en godkendelsesproces hos alle selskaberne. Og vi skal også have jurister til at gennemgå aftaleudkastet. Derfor vil den samlede proces køre et godt stykke ind i det nye år.

AB nævnte, at distributionsselskaberne indkaldes til et møde i november, hvor distributionssiden af arbejdsgruppen vil orientere resten af distributionsselskaberne om aftaleudkastet.

MST nævnte at han, på baggrund af det møde, der holdes blandt distributionsselskaberne, ikke på dette møde vil redegøre mere for indholdet i aftaleudkastet.

## **7. Tema om varmelagret i Høje Taastrup**

MST gennemgik beslutningsgrundlaget for varmelagret i Høje Taastrup, og havde fokus på den gode business-case og de udviklingsmæssige aspekter af lagret samt, at lagret modtager 13 mio. kr. i støtte fra EUDP. Der er tale om et stort samarbejdsprojekt, hvor alle, der får nytte af lagret, skal bidrage til finansieringen af lagret.

Der blev spurgt til, hvorfor Høje Taastrup Fjernvarme skal være medejer af varmelagret, når driftsnyttens tilfalder alle distributionsselskaberne via transmissionssystemet. MST svarede, at lagret skal aflade til Høje Taastrup Fjernvarmes ledningsnet, og det er Høje Taastrup Fjernvarme, der har købt grunden, som ligger godt i forhold til tilslutning til både transmissions- og distributionsnettet.

AB nævnte at Høje Taastrup Fjernvarme ønsker at medvirke til at udvikle fjernvarmsystemet.

## **8. Status for opfølgning på strategien for KKV**

UJ orienterede om, at VEKS har arbejdet videre med opfølgningen på strategien for Køge Kraftvarmeværk (KKV) frem mod 2040. Strategien pegede på, at VEKS bør arbejde videre med udfasning af den ældste blok (KKV7) og udvikle den blivende (KKV8) - særligt ift. højere virkningsgrader og længere levetid - herunder etablering af røggaskondensering på KKV8 og udfasning af KKV7 inden 2023. Der arbejdes med teknisk screening af 6 koncepter for forskellige anlægskonfigurationer, som er røggaskondensering med eller uden varmepumpe (el- eller absorptionsvarmepumpe). Forventningen er, at VEKS kan tage anlægsbeslutning i tredje kvartal 2019. Der følges op på dette på kommende VEKS Kundeforum.

## **9. Forslag til emner til næste møde**

- Status for ny lovgivning
- Status på KKV-strategien
- Status for varmelager
- Lavtemperatur fjernvarmekoncepter i kombination med varmepumper

## **10. Eventuelt**

Der var intet under eventuelt.

## **11. Næste møder**

Næste møder er endnu ikke fastlagt.

Referent: Thomas Hartmann

## **Bilag:**

Bilag 1: PowerPoint præsentation af dagens emner.