

Kundeforum 24. maj 2022

Referat fra møde nr. 26

Møde: Tirsdag den 24. maj 2022 kl. 14.00 – 16.00

Sted: VEKS, det store mødelokale

Deltagere:

Jens Klindt	(JK)	Albertslund Varmeværk
Steen Westring	(SW)	Albertslund Varmeværk
Thomas Ahlmann Jensen	(TAJ)	Avedøre Holmes Fjernvarmecentral
Jørgen Jeppesen	(JJ)	Brøndby Fjernvarme A.m.b.a.
Ole Jæger Gatten	(OJG)	Brøndby Fjernvarme A.m.b.a.
Bo Nørbjerg	(BN)	Glostrup Forsyning A/S
Line Carlsen	(LC)	Greve Fjernvarme A.m.b.a.
Sophus Vørsing	(SV)	Greve Fjernvarme A.m.b.a.
Gert Krogstad-Nielsen	(GKN)	Hvidovre Fjernvarmeselskab A.m.b.a.
Astrid Birnbaum	(AB)	Høje Taastrup Fjernvarme A.m.b.a.
Frederik Rugaard	(FR)	Høje Taastrup Fjernvarme A.m.b.a.
Kim Larsen	(KL)	Ishøj Varmeværk
Jan Toudal	(JT)	Mosedø Fjernvarmeværk A.m.b.a.
Stefan A.T Madsen	(SATM)	Fors A/S
Søren Slothsberg	(SS)	Vallensbæk Fjernvarme Nord A.m.b.a.
Niels Okstoft	(NO)	Vallensbæk Fjernvarme Syd A.m.b.a.
Lars Gullev	(LG)	VEKS
Morten Stobbe	(MST)	VEKS
Jørgen Eigaard	(JE)	VEKS
Catarina Marcus-Møller	(CMM)	VEKS
Maria Køel Jensen	(MKJ)	Referent, VEKS
Mødeledelse:		
Morten Stobbe	(MST)	Mødeleder, VEKS

Fraværende:	Jørgen Morsing	(JM)	Avedøre Holmes Fjernvarmecentral
	Morten S. Christensen	(MSC)	COOP Danmark A/S
	Henrik Nicolaisen	(HN)	Glostrup Forsyning A/S
	Erik Christiansen,	(EC)	Hvidovre Fjernvarmeselskab A.m.b.a (afbud)
	Poul Jørgensen	(PJ)	Ishøj Varmeværk (afbud)
	Sami Deniz	(SD)	Ishøj Varmeværk
	Maria Ronild	(MR)	Ishøj Varmeværk (afbud)
	Birgit Kampp	(MK)	Ishøj Varmeværk
	Frank Christiansen	(FC)	Grundejerforen. Mosede Bypark
	Jonas Larsen	(JL)	Fors A/S
	Jan Kongebro	(JK)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
	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.
	Jakob Henke	(JH)	Svigerslev Fjernvarme A.m.b.a. (afbud)
	Lars Ejstrup	(LE)	Svigerslev Fjernvarme A.m.b.a.
	Ruth Slot Frederiksen	(RSF)	Vallensbæk Fjernvarme Nord A.m.b.a
	Mogens Wilbert	(MW)	Vallensbæk Fjernvarme Nord/Syd
	Rasmus Byskov Stana	(RBYS)	VEKS
	Ulrik Jørgensen	(UJ)	VEKS
	Lars Grundahl	(LAG)	VEKS
	Thomas Hartmann	(THAR)	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, det vil sige 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. Godkendelse af referat fra sidste møde

Referatet blev herefter godkendt uden bemærkninger.

MST gennemgik kort dagsordenen for dagens møde.

2. Nyt fra Driften

JE indledte med at vise en graf over det faldende varmekonsum, der skyldes stigende temperaturer over foråret samt en fordeling over, hvor varmen kommer fra.

JE orienterede herefter om VEKS' beredskabsøvelse, der oprindeligt skulle være afholdt i efteråret 2022, men som blev fremrykket blandt andet på grund af krigen i Ukraine, der har nødvendiggjort et øget fokus på sikkerhed og beredskab – ikke mindst på IT-området. JE gennemgik kort det organisatoriske set-up i forbindelse med Beredskabsarbejdet.

Beredskabsøvelsen blev iscenesat og overvåget af Dansk Brandteknisk Institut, og evalueringsrapporten er netop modtaget. Den viser, at det overordnede forløb var tilfredsstillende, og at deltagerne udviste stort engagement. Blandt læringspunkterne er, at kendskabet til beredskabsplanen og gribekort skal udbredes, og at der skal være en mere klar kommunikation mellem de forskellige led.

GKN spurgte, om NOST var informeret om øvelsen, hvilket JE svarede nej til.

3. Nyt fra P&U-udvalget

CMM orienterede om, at der har været afholdt møde 10. maj, og sagde, at punktet vedrørende afklaring af 15 % grundlast behandles under andet punkt på dagens dagsorden.

4. VEKS' kommende bestyrelsesmøder

MST præsenterede dagsordenen til det kommende bestyrelsesmøde og sagde, at de med fed fremhævede punkter er de punkter, der går igen på dagsordenen til dette møde i Kundeforum.

Alle indstillinger på bestyrelsesmødet i april blev tiltrådt.

5. Spids- og reservelast Hvidovre Hospital – ombygning til el-kedler

MST sagde, at sagen har været forelagt Kundeforum af flere omgange, og at han derfor ville give en kort status på arbejdet, som er, at administrationen nu er klar til at fremlægge et beslutningsgrundlag med en indstilling for bestyrelsen. Forventningen er, at bestyrelsen vil bevillige en ramme for investeringen således, at der kan træffes endelig investeringsbeslutning (FID), når alle elementer vedrørende tilbud, myndighedsgodkendelser og kontrakter vedrørende lejemål er opfyldt.

Kapacitetsbehovet er analyseret, og forskellige businesscases er gennemført. Analyserne viser, at den bedste løsning er at installere en 50 MJ/s el-kedel.

Projektforslaget er ved at blive færdiggjort, mens den samfundsøkonomiske analyse er klar og viser, at der er en samfundsøkonomisk fordel ved el-kedelløsningen på ca. 21. mio. kr. over kedlens levetid.

Den samlede anlægsinvestering er på 97 mio. kr., hvilket er lidt mere end forventet i analysefasen og skyldes stigende priser, blandt andet komponentpriser, og at VEKS har besluttet at anvende den samme type varmeveksler, som er standard ved renoveringer og fornyelser i resten af VEKS-systemet. Denne varmeveksler er lidt dyrere, til gengæld er veksleren stort set vedligeholdelsesfri i hele levetiden. Totaløkonomien vurderes således at være bedre.

Bestyrelsens tilsagn er betinget af, at den samlede anlægssum af de bindende tilbud ligger indenfor rammen på 97 mio. kr., at alle relevante tilladelser og myndighedsgodkendelser er indhentet, og at der er indgået en lejekontrakt mellem VEKS og Region Hovedstaden – gerne løbende i 30 år.

6. Udnyttelse af lokal overskudsvarme – allonge til Varmeleveringsaftale

CMM orienterede med afsæt i udsendt notat om resultatet af arbejdet i arbejdsgruppen under Planlægnings- og Udviklingsudvalget, der har undersøgt forskellige løsningsmuligheder i forbindelse med produktion af lokal grundlast over 15 %. Ifølge varmeleveringsaftalen skal anlæg, der overskrider de 15 % grundlast, enten bygges mindre eller være decentral grundlast. Derfor har det været efterspurgt, at der kan planlægges med, at et lokalt grundlastanlæg kan bygges, så produktion overskrides, og at en mindre mængde overskydende varmeproduktion på det lokale grundlastanlæg sælges til VEKS. En sådan afregning vil også løse udfordringen med, at nogle anlæg uforudset overstiger loftet.

Arbejdsgruppen har udarbejdet tre løsningsforslag, hvor VEKS køber en mindre mængde varme fra et lokalt grundlastanlæg. Løsningsmulighederne adskiller sig ved, at i den første mulighed har VEKS ret til at råde over en del af varmeproduktionen (trækningsret). Det vil sige, at VEKS har indflydelse på, hvornår anlægget skal producere varme, og hvornår det ikke skal. I tilfældet med trækningsret vil VEKS derfor også betale til investering og fast drift og vedligehold af anlægget.

I de to andre løsningsmuligheder har VEKS ikke rådighedsret til varmen, det vil sige ingen trækningsret. Det betyder, at distributionsselskabet beholder retten til varmeproduktionen og beslutter, hvornår anlægget skal producere varme. Forskellen på de to løsningsforslag uden trækningsret er, hvilken pris VEKS kan/vil betale for varmeproduktionen.

Administrationen anbefaler løsningsforslag B, hvor den overskydende grundlast købes af VEKS til 90 % af VEKS' variable pris. Varmeproduktionen opgøres på årsbasis i forhold til aktuelt brutto-varmebehov.

KL sagde, at dette er en midlertidig løsning, da varmeaftalen skal revideres inden for 5 år, hvilket CMM erklærede sig enig i og tilføjede, at løsningen måske kan genbruges, når nyt loft for lokal varmeproduktion fastlægges.

Løsningsforslag B blev accepteret, og der udarbejdes tillæg til varmeaftalen.

7. Fremtiden for Avedøreværket – forhandling med Ørsted

MST gav med afsæt i den udsendte præsentation et overblik over, hvilke elementer der er vigtige at have for øje, når der ses på AVVs fremtid. VEKS har rettigheder til varmen fra AVV1 og til en del af varmen fra AVV2. VEKS dækker ca. 50 % af sit varmebehov ved varmekøb fra AVVs blokke, og derfor er de mulige fremtider for dette kraftværk særdeles afgørende for, hvordan det overordnede produktionsmiks skal være.

VEKS og CTRs fælles aftale på AVV2 udløber i 2027, mens aftalen på AVV1 først udløber i 2033. AVV2 er den nyeste og mest effektive blok og har ifølge Ørsteds beregninger mange års restlevetid tilbage – formentlig til 2040. Det er VEKS' forventning, at en stor del af varmen forsat må komme fra kraftvarmebaseret bæredygtig biomasse. Denne forventning hviler blandt andet på scenarieresultaterne fra FFH50-analysen, som viser, at de mest holdbare løsninger indebærer flere typer af varmeproduktionsteknologi.

Det forhold, at VEKS og CTR har forskellige ejerandele i forhold til de to blokke, samt at kontrakterne er forskellige, betyder, at der kan ske en økonomisk skævvridning mellem CTR og VEKS i forhold til hvilke blokke, der skal lukkes først. For at sikre samlet front på varmesiden ønsker VEKS og CTR at indgå en hensigtserklæring, der sikrer, at uanset hvilken løsning der findes, så kompenserer de to selskaber hinanden i forhold til de vilkår, de hver især har i kontrakterne.

MST gav en kort redegørelse for de forskellige fremtidige muligheder for Avedøreværket, blandt andet en genforhandling af AVV2-aftale frem til 2027, PtX på AVV-site i samspil med CO₂-fangst på den eksisterende halmkedel eller evt. levetidsforlængelse af AVV2 til 2040.

Analyserne peger på løsningen vedrørende levetidsforlængelse af AVV2. For denne løsning taler, at der er tale om kendt teknologi og lave kapacitetsomkostninger. Blandt ulemperne er, at biomassen fastholdes i længere tid. MST oplyste, at Ørsted er ved at være færdig med undersøgelserne af omkostningerne ved en levetidsforlængelse, og at VEKS vil gennemgå resultatet nøje.

Derudover ses der også på forskellige modelleringsværktøjer, blandt andet Prodsim og EnergyPro, der skal supplere hinanden. Systemmodellerne kan bruges til andre analyser også.

MST sagde, at de foreløbige konklusioner i forbindelse med udbygningstakt, hvis en AVV blok skal udskiftes, viser, at

- udnyttelse af alle potentialer for varmepumper ikke er nødvendigt for at undvære en eller to kraftværksblokke
- at det kan blive svært at nå at undvære AVV2 i 2027
- det ser realistisk ud at undvære AMV1 og AVV1 i 2030, men forudsætter, at organisationerne er gearet til det, og at der er entreprenører til at gennemføre etableringen af alternativ produktionskapacitet (varmepumper)
- forud for en lukning af en KV-blok skal der ske en betydelig opbygning af varmepumpekapacitet, hvilket betyder en vis overskudskapacitet i en periode.

AB sagde, at HTF jævnligt får diverse spørgeskemaer tilsendt om energiundersøgelser blandt andet geotermi og sagde, at det ville være mere hensigtsmæssigt, hvis VEKS udarbejdede et overordnede svar på disse undersøgelser.

MST oplyste afslutningsvist, at VEKS og CTR har bedt Ørsted om at se på en række scenarier i forbindelse med lukning af KV-blok, herunder de økonomiske konsekvenser i forhold til varmepriisen, i forhold til fordeling af fællesomkostninger og i forhold til brugen af biomasse. På baggrund af scenarierne træffes valg om lukkerækkefølgen.

8. Dialog med INNARGI (geotermi)

LG redegjorde for baggrunden for sagen, som er forelagt Kundeforum tidligere.

Der er to selskaber, der har udvist interesse for at overtage det Geotermiske Demonstrationslæg (GDA) på Amager, hvorfor Hovedstadens Geotermi Samarbejde (CTR, VEKS, HOFOR) har besluttet at igangsætte en proces, hvor de to selskaber kan byde på anlægget.

Om forhandlingerne med INNARGI sagde LG, at disse har ligget lidt stille, da man har afventet resultatet af geotermiforhandlingerne mellem AP Møller Holding og Kredsløb (tidligere Affaldvarme Aarhus). Aftale blev indgået før jul.

Forhandlingerne med INNARGI, der har fået tildelt koncessions til udnyttelse af geotermi i hovedstadsområdet, er derfor genoptaget i marts 2022 med henblik på indgåelse af Letter og Intent (LoI). Tilsvarende udkast til LoI er fremsendt af INNARGI til CTR. Forhandlingerne med INNARGI koordineres mellem CTR og VEKS. LoI kan opsiges med 14 dages varsel (dog er der en karenstid frem til september 2023).

Der pågår p.t. en dialog med INNARGI om de forhold, der skal gælde i aftalerne med VEKS og CTR, herunder prisforholdene i fremtiden, samt fortrolighedskravene. Sidstnævnte er en udfordring, da vi er forpligtet til at informere om aftalen til Kundeforum, EMU og Bestyrelsen.

LG oplyste, at INNARGI formentlig vil være interesserede at få etableret min 10-12 brønde i det Storkøbenhavnske område (100-120 MJ/), hvor der kan bores for at få en økonomisk størrelse. Derudover undersøges det, hvor og hvordan vi kan få varmen ind på nettet.

9. FAH-normalisering af kundeforhold

MST oplyste, at Fjernvarmeselskab Avedøre Holme (FAH) er overgået fra hedtvand til normal fjernvarmetemperatur, hvorfor de også skal overgå til et almindeligt kundeforhold og dermed indgå en varmeleveringsaftale med VEKS.

Der projekteres med en ny vekslerstation i 2023, der skal forsyne dem med varme.

10. Damvarmelager - status

MST oplyste, at montering af lågkonstruktion går i gang snarest, og at der blev konstateret en mindre revne i lineren. Årsag er klarlagt og revnen udbedret.

BN spurgte, hvordan linieren beskyttes, hvortil MST svarede, at varmelageret er indhegnet og videoovervåget.

11. Status på datacentre

CMM oplyste, at der ikke er nyt i forhold til status på seneste møde i Kundeforum, men at administrationen er i dialog med Microsoft, der ønsker at indgå en hensigtserklæring om mulig levering af overskudsvarme.

SW spurgte, om der er andre overskudsvarmeprojekter i pipeline, hvortil CMM svarede, at der er projekter med blandt andre vandværker, og at der udarbejdes en samlet oversigt over disse projekter.

12. Eventuel og spørgsmål

Intet til punktet.

Referent: Maria Jensen

Bilag:

Bilag 1: PowerPoint præsentation af dagens emner.