

Kundeforum 13. september 2022

Referat fra møde nr. 27

Møde: Tirsdag den 13. september 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.
	Line Carlsen	(LC)	Greve Fjernvarme A.m.b.a.
	Erik Christiansen,	(EC)	Hvidovre Fjernvarmeselskab 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.
	Kaj Holm Rasmussen	(KHR)	Solrød Fjernvarme A.m.b.a.
	Jakob Henke	(JH)	Svogerslev Fjernvarme A.m.b.a.
	Lars Ejstrup	(LE)	Svogerslev Fjernvarme A.m.b.a.
	Ruth Slot Frederiksen	(RSF)	Vallensbæk Fjernvarme Nord A.m.b.a.
	Søren Slothsberg	(SS)	Vallensbæk Fjernvarme Nord A.m.b.a.
	Niels Okstoft	(NO)	Vallensbæk Fjernvarme Syd A.m.b.a.
	Helle Ullum	(HU)	Vallensbæk Fjernvarme Syd A.m.b.a.
	Lars Gullev	(LG)	VEKS
	Morten Stobbe	(MST)	VEKS
	Rasmus Byskov Stana	(RBYS)	VEKS
	Jørgen Eigaard	(JE)	VEKS
	Lars Grundahl	(LAG)	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
	Bo Nørbjerg (BN)	Glostrup Forsyning A/S
	Henrik Nicolaisen (HN)	Glostrup Forsyning A/S
	Sophus Vørsing (SV)	Greve Fjernvarme A.m.b.a.
	Poul Jørgensen (PJ)	Ishøj Varmeværk
	Sami Deniz (SD)	Ishøj Varmeværk
	Maria Ronild (MR)	Ishøj Varmeværk
	Birgit Kampp (MK)	Ishøj Varmeværk
	Frank Christiansen (FC)	Grundejerforen. Mosede Bypark
	Jonas Larsen (JL)	Fors A/S
	Stefan A.T Madsen (SATM)	Fors A/S
	Jan Kongebro (JK)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
	Finn Jørsby (FJ)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
	Niels Pedersen (NP)	Solrød Fjernvarme A.m.b.a.
	Mogens Wilbert (MW)	Vallensbæk Fjernvarme Nord/Syd
	Catarina Marcus-Møller (CMM)	VEKS
	Ulrik Jørgensen (UJ)	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. Kort nyt

KHR oplyste, at Solrød Fjernvarme og Solrød Vand sammenlægges, og at han stopper som driftschef pr. 31. oktober 2022, men fortsætter på deltid som projektchef.

MST gennemgik herefter dagsordenen for dagens møde.

2. Nyt fra P&U-udvalget

MST orienterede om, at der har været afholdt møde i P&U-udvalget. Dagsordenen for mødet fremgår af det udsendte materiale.

3. VEKS' kommende bestyrelsesmøder

MST orienterede om, at de med fed fremhævede dagsordspunkter var dem, der ligeledes behandles på dette møde.

MST oplyste, at der i august blev afholdt borgmestermøde, og at blandt andet ejerstrategien blev drøftet. Mødet afholdes 1 gang pr. valgperiode.

Til punktet Sager i Forsyningstilsynet oplyste MST, at VEKS har bedt Forsyningstilsynet give deres vurdering af modellen for udveksling af CO₂-kvoter i forbindelse med udveksling af varme. Baggrunden er uenighed mellem VEKS/CTR og HOFOR om, hvordan regnskabet skal gøres op. HOFOR mener, de skal betale for kvoterne, mens VEKS/CTR mener, at vi skal have kvotebeviserne.

4. Status på AVV-analyse og forhandlingen

MST gav en kort status for de igangværende forhandlinger med AVV, der løber i flere spor:

- CCS/U: Prækvalifikation i gang, hvor blandt andet Aalborg Portland, Vestforbrænding og Ørsted har budt ind på at få projektet.
- Havvandspumpe: Et af elementerne i forhold til at få varme ud af energien der kan gøre PtX mere interessant.
- Gasturbiner: Dette er ikke så relevant for VEKS, idet halmkedlen giver os den kapacitet, vi skal bruge, hvorfor VEKS ikke ønsker at bidrage til reinvestering heri.
- Tabt eltilskud: Ørsted ønsker at etablere en 'bund', hvis markedet skulle falde yderligere, hvilket VEKS ikke ønsker at bidrage til, idet vi mener, at el-siden bør dække evt. tab. (Opdateret graf eftersendes).

MST sagde, at der arbejdes på, at forhandlingerne vedrørende Tabt eltilskud og Fremtiden for gasturbinerne skal afsluttes i efteråret 2022.

5. Status projekter

MST sagde, at arbejdet med at få lagt låg på Varmelageret i Høje-Taastrup skrider frem, ligesom måleudstyr til DTU's måleprogram er ved at blive installeret.

Om projektet vedrørende ny el-kedel på Hvidovre Hospital sagde MST, at projekteringen af installationer i centralen er startet, og planlægningen af klargøring af nedrivning af kedler efter planen starter medio september. Risikoanalyse for el-kedel og vekslerombygning er udarbejdet – VEKS skal give input hertil.

Projektforslaget har været i høring og skal nu behandles politisk, miljøgodkendelse til nødanlæg er p.t. i høring i Hvidovre Kommune.

Om spids- og reservelast på Roskilde Hovedcentral oplyste MST, at der er foretaget analyser af mulighederne for at forsyne kedelcentralen med el, og der er igangsat en screeningsproces.

Der blev afholdt møde med Roskilde Kommune, primo september, for at drøfte, hvordan det bedst håndteres – myndighedsmæssigt, at kedelcentralen kører videre indtil ombygning uden at falde for miljøkravene pr. 31. december 2022. Løsningen herpå er at reducere kapaciteten til under 50 MW og derved blive underlagt "Mellemfyrerbekendtgørelsen".

6. Lokal Grundlast – reduktion af fast afgift 2023

MST oplyste indledningsvist, at de afbrydelige lokale grundlastanlæg har været stoppet af lastfordeling efter VEKS' variable tarif. Der har ikke været begrænsninger som følge af aftagepligtigt affald, hvilket heller ikke forventes for resten af september måned.

MST sagde, at i henhold til Varmeleveringsaftalerne skal VEKS have adgang til signaler/data fra kunderne for at kunne beregne nedsættelse af fast afgift på leverancer i de koldeste måneder.

MST sagde, at for 2023 foreslås det at køre med den beregnede model – den samme som i 2022, og at sikre at der er adgang til signaler.

FR sagde, at HTF har leveret data til VEKS siden november 2021, hvorfor de forventer, at der på den baggrund kan beregnes rabat på de faste afgifter. MST sagde, at dette vil blive undersøgt nærmere.

7. Status Overskudsvarmeprojekter i VEKS' forsyningsområde, inkl. VEKS hjælp til udvikling af projekter

MST oplyste, at der fortsat er dialog med flere firmaer – men at der fortsat endnu ikke foreligger nogen aftale.

MST oplyste desuden, at VEKS kan være "fødselshjælper" i forhold til at udvikle overskudsvarmeprojekter – der er interessante for flere – hos forsyningsselskaberne, som ikke selv har ressourcerne til at løfte opgaven. VEKS har allerede været i dialog med blandt andre Høje-Taastrup, Greve, Glostrup og Rødovre.

8. Ishøj – Sydskelet – køb af grund

MST oplyste, at VEKS har budt 5,8 mio. kr. for grunden på Winthersmindevej, hvilket er accepteret af sælger (udbud var 6,2 mio. kr.). Grunden er interessant idet den 1) er beliggende tæt på VEKS' transmissionsnet og 400 kV transformerstation, 2) ligger ideelt i forhold til hydrauliske forhold i nettet og 3) rummer mulighed for placering af akkumuleringskøle og 100 MW el-kedel.

Købet af grunden flugter med anbefalingerne fra FFH50 om at erhverve egnede grunde til fremtidens varmeforsyning.

9. Ansættelse af ny direktør - Proces

LG oplyste, at konsulentbureauet Aaberg+ har fået opgaven med at rekruttere en ny direktør, at der er udarbejdet en tidsplan, der følges, det vil sige, at der sigtes mod at kunne ansætte en ny direktør pr. 1. december 2022.

10. VEKS ombygningsprojekt Roskildevej/leje af kontorlokaler

MST oplyste, at ombygningsplanerne for Roskildevej er stoppet på grund af voldsom stigning i prisen for ombygningen, ligesom det kunne frygtes, at én eller flere leverandører ville gå konkurs i ombygningsperioden, og endelig vil ombygningen ikke leve op til vores plads- og indretningsbehov, i takt med at vi er blevet mange flere medarbejdere.

I stedet pågår der undersøgelse af mulighederne for at leje/eje lokale andre steder i Albertslund, hvor VEKS – ifølge vedtægterne – skal have hovedkontor.

Indtil der findes en ny adresse, har vi lejet lokaler på Holsbjergvej, hvor Plan- og Projektafdelingen er flyttet til for at afhjælpe pladsudfordringerne på Roskildevej. Endvidere er det besluttet, at Distributionsafdelingen skal bo på KKV.

11. Regnskab juli 2022 og indikative priser VEKS Transmission 2023

RBYS gennemgik produktionsoversigten pr. juni måned 2022, der viser en højere puljepris end budgetteret, hvilket blandt andet skyldes prisstigninger på biomasse.

Generelt er der stor usikkerhed om biomasse og elpriserne p.t., og RBYS oplyste, at Ørsted har varslet prisstigninger i efteråret. Til gengæld har ARGO varslet endnu større prisfald. Derfor er det håbet, at puljeprisen lander tæt på det budgetterede.

Om perioderegnskabet ultimo juli sagde RBYS, at uagtet prisstigninger – ikke mindst på varme-køb, der udgør ca. 85 % af omkostningerne, er det forventningen, at resultatet lander på det budgetterede niveau.

RBYS viste herefter en oversigt over, hvordan VEKS Transmissions variable tariffer og fast bidrag forventes at blive i 2023, nedbrudt pr. måned, og de efterfølgende år, og oplyste, at tarifferne

skal godkendes af bestyrelsen i december 2022, hvorfor de først kan anses som endelige herefter. Den gennemsnitlige puljepris forventes at stige. Oversigten udsendes til deltagerne i Kundeforum. RBYS sagde, at det er et usikkert marked, hvilket alle formentlig er klar over.

MST sagde, at såfremt priserne stiger meget mere end forventet, vil Kundeforum blive informeret om dette. MST oplyste endvidere, at VEKS er i dialog med Ørsted, og forklarede, at Ørsted – for at sikre at leverandører af fx træpiller fortsat er på markedet, har måtte tåle store prisstigninger, og at stigende transportpriser også indgår i den samlede pris for træpiller. VEKS har bedt Ørsted undersøge, hvorvidt det er muligt at bruge noget af det store overskud fra el-indtægterne til at holde varmekøbsprisen nede. Dette er p.t. til høring i Ørstedes koncernledelse.

RBYS orienterede om det faste bidrag i 2023, der også bærer præg af, at alting er blevet dyrere. Trods dette forsøger VEKS at fastholde det budget, Kundeforum tidligere er blevet informeret om, blandt andet ved at sælge CO₂-kvoter for 19 mio. kr. mere end planlagt. Derudover kan effekten af lokal grundlast betyde småjusteringer i forhold til den viste opstilling.

Med hensyn til det faste bidrag fremadrettet stiger det i de kommende år på grund af afskrivninger, men disse afbødes forventelig og delvist af det gennemførte salg af CO₂-kvoter til en værdi af 50 mio. kr.

RBYS viste afslutningsvist den beregnede gennemsnitspris for VEKS Transmission, der samlet set stiger med 7,5 %, og sagde, at hvis folk sparer på varmen, vil den faste pris stige, idet der er færre GJ at fordele udgifterne på.

12. Varsling og handleplan for stigning i gaspristarif Køge og Tranegilde

RBYS orienterede om, at kunderne i Køge og Tranegilde, hvis aftale er indgået før 2019, og hvis pris er bundet op på gaspristariffen (ca. 90-95 % af alle kunder), ser ind i en fordobling af deres fjervarmepriis i 2023 på grund af de historiske høje gaspriser. Varslingsbrev om dette udsendes til de berørte kunder medio september måned.

De tilbydes samtidig at overgå til en almindelig prisaftale – baseret på omkostningsbestemt pris, fra 1. april 2023. Indtægterne fra januar-marts vil dække tidligere underskud på gaspristarifikunderne. De tilbydes tillige en afdragsordning for deres regning for 1. kvartal 2023.

RBYS oplyste afslutningsvist, at den store stigning i gaspristariffen vil – stort set – eliminere risikoen for, at VEKS nogensinde vil skulle give rabat til Køge og Tranegilde.

13. Status for dialogen med INNARGI

MST orienterede om, at der er indgået en hensigtserklæring med INNARGI om at udarbejde et udkast til en varmekøbsaftale i forbindelse med varmekøb fra geotermianlæg. Underskrifter fra CTR og HOFOR er på vej, hvorefter der kan udsendes en fælles pressemeddelelse om dette.

14. Nyt udviklingsprojekt ELEXIA

MST orienterede om EU-programmet – ELEXIA, som VEKS er inviteret til at indgå i sammen med ca. 20 andre partnere. Budgettet lyder på 10 mio. kr.

VEKS' rolle er – i samarbejde med DTU og Høje-Taastrup Kommune – blandt andet at undersøge mulighederne for at kunne etablere timebaseret varmekøb. Der af afsat op til 48 mandemåneder til dette.

15. Ukraine – genopbygning af fjervarmeforsyning

LAG orienterede om en anmodning fra Energistyrelsen om hjælp til genopbygning af fjernvarmeforsyningen i Ukraine i en række byer med akut behov for hjælp. Det er en kompliceret proces, og der er mange styrelser og ministerier involveret.

LC spurgte, om der er behov for kedler, da flere måske har nogle stående, som kan doneres, hvortil LAG svarede, at der er en detaljeret oversigt over behov for reservedele under udarbejdelse – finansieringen heraf skal afklares. Der vil være opsamling af reservedele flere steder i landet, og Danfoss har tilbudt at bistå med test af pumper, inden de sendes afsted.

Der er nedsat en arbejdsgruppe med deltagelse af Energistyrelsen, Dansk Fjernvarme, DBDH og Lars Gullev og Lars Grundahl fra VEKS, der mødes to gange ugentligt. Derudover er der nedsat en intern arbejdsgruppe i VEKS til at hjælpe med opgaven.

16. Prismodel – adgang til ledningsnet

MST oplyste, at spørgsmålet om adgang til VEKS' ledningsnet er rejst i forbindelse med behovet for forsyning af Ishøj Landsby gennem HTF. VEKS vil derfor starte et arbejde med udformning af en aftaletekst for fleksibel adgang til ledningsnettet og inviterede deltagerne i Kundeforum med i den arbejdsgruppe, der skal arbejde med dette. AB meldte sig til arbejdsgruppen. Øvrige interesserede kan rette henvendelse til MST (mst@veks.dk).

17. Beredskab

JE orienterede om arbejdet med udarbejdelse af Beredskabsplaner internt og eksternt. Den interne beredskabsplan rummer allerede planer for at håndtere fx brown-out – brown-out er planlagte strømafbrydelser af regionale områder, som også kan være i områder med VEKS varmestationer. Desuden skal der udarbejdes en intern kommunikationsplan.

Derudover er der et samarbejde i gang med CTR og HOFOR, som blandt andet håndterer følgende:

Udarbejdelse af rullende prognose for produktion for den kommende vinter. Hensigten er, at Varmelast koordinerer dette. For en korrekt håndtering af rullende prognoser er der dialog med Energistyrelsen om vores råderum i forhold til lovgivningen.

Udarbejdelse af beredskabsplaner, indeholdende blandt andet fordeling af varme i henhold til solidaritetsprincippet samt konsekvensbeskrivelser af reduceret varmeleverance.

KHR spurgte til oliereserverne, hvortil JE svarede, at de er gode p.t., og at beholdningen følges nøje.

JE orienterede om HOFORs planlægning af beredskabet for den kommende varmesæson med udgangspunkt i eskaleringsniveauerne grøn, gul og rød.

- Rød: Nedlukning eller kraftigt reduceret varmeforsyning/komfortniveau for forskellige kundetyper og/eller hele bydele af længere varighed.
- Gul: Kundeorienterede aktiviteter med fokus på energirådgivning og påbud om at gennemføre tekniske forbedringer og adfærdsændringer samt overstyring af varmecentraler med risiko for reduceret komfortniveau af kortere eller længere varighed.
- Grøn: Kampagner og events med fokus på frivillige adfærdsændringer og tiltag.

JE sagde, at HOFOR meget gerne deler materialet.

18. Eventuelt

AB henstillede til, at timeprisen for arbejde, udført for VEKS, justeres, da den er lav. MST sagde hertil, at administrationen vil udarbejde et oplæg om, hvilke elementer der skal indgå i beregning af timepris.

SW spurgte, hvorfor CO₂-kvoterne sælges fremfor at gemme dem/smide dem ud, så andre ikke forurener, samt hvordan beholdningen har udviklet sig historisk set.

MST svarede, at kvoterne blev tildelt i forbindelse med omstilling til grøn energi, og at salget er sket, for at kunne foretage straksafskrivinger og dermed holde varmeprisen nede. Værdien af kvoterne tilhører kunderne, og hvis bestyrelsen ønsker at eliminere dem, skal ejerkommunerne godtgøre kunderne, for den værdi kvoterne andrager, så den model er der ikke opbakning til. Bestyrelsen har i stedet formuleret en strategi for, hvad der kan gøres med kvoterne:

- 1) Sælge dem og bruge provenuet til at accelererer den grønne omstilling.
- 2) Sælge dem for at sikre stabile varmepriser.
- 3) Lade dem ligge.

SW spurgte, hvor mange der er solgt indtil videre. RBYS svarede, at administrationen kan udarbejde en opgørelse og udsende den med referatet. Efterskrift: Se opgørelse nedenfor:

Kvoter ultimo 2019	1.161.637
Overført til FAH	-4.445
Overført til Argo	-48.614
Overført til VF	-3.717
Overført til Hvidovre hospital	-331
Tilført overskud fra AVV	92.881
Returnering af kvoter	-3.704
Gratis kvoter 2020	26.021
Solgte kvoter	-125.000
Ekstra kvoter omveksling fra kreditter	7.403
Kvoter ultimo 2020	1.102.131
Overført til FAH	-4.469
Overført til Argo	-57.783
Overført til VF	-7.199
Overført til Hvidovre hospital	-505
Tilført overskud fra AVV	112.946
Returnering af kvoter	-5.491
Gratis kvoter 2020	2.349
Solgte kvoter	-291.000
Ekstra kvoter omveksling fra kreditter	26
Kvoter ultimo 2021	851.005

Referent: Maria Jensen

Bilag:

Bilag 1: PowerPoint præsentation af dagens emner.