

**Referat af bestyrelsesmøde den 26. september 2022, kl. 16
hos EBO Consult.**

Til stede:

Margit Kjærgaard, formand
June Egeborg Carstensen
Hans Erik Jonsson
Tina Cartey Hansen
Gert Krogstad-Nielsen, suppleant for Tina Cartey Hansen
Bjarne Kristensen, suppleant for Margit Kærgaard
Bent Aarrebo Pedersen, suppleant for Hans Erik Jonsson
Malene Friis Schultz, suppleant for June Egeborg Carstensen
Morten Kallehauge, suppleant for Bitten Dufour

Afbud:

Bitten Dufour

EBO Consult:

Erik Christiansen (referent)

Dagsorden:

1. Protokol

Referater af bestyrelsesmøderne den 7. og 27. april er underskrevet digitalt.

Det **indstilles, at** bestyrelsen tager dette til efterretning.

Tiltrådt.

2. Selskabets vedtægter.

På sidste bestyrelsesmøde blev selskabets vedtægter drøftet, idet der kan være behov for ændringer set i lyset af de nye kunder, der forventes tilsluttet fra Avedøre landsby, samt de nye kunder der forventes tilsluttet fra Gartnerhaven (tidligere gartneri-jord).

Selskabets vedtægter medsendes som **bilag 2**.

Et af de spørgsmål, der skal drøftes, er vedtægtsbestemmelserne omkring stemmerandele samt udpegning af bestyrelsesmedlemmer.

Bestyrelsen drøftede muligheden for at nedsætte et hurtigt arbejdende vedtægtsudvalg, der skal komme med oplæg til eventuelle ændringer i vedtægterne.

Det **indstilles, at** bestyrelsen drøfter mulige ændringer i vedtægterne på baggrund af de gældende vedtægter.

Bestyrelsen drøftede emner som valg til bestyrelsen, organisationsstruktur for selskabet med repræsentation fra forskellige kundegrupper og en opdatering af vedtægterne.

Der var enighed om at tillempe vedtægterne til FD Hvidovres vedtægtsmodel, hvor der var etableret et repræsentantskab med valggrupper fra forskellige kundegrupper, der valgte bestyrelsesmedlemmer. Bestyrelsen besluttede, at ingen kundegruppe burde have flertal i bestyrelsen.

Derudover besluttede bestyrelsen, at kommunernes deltagelse i bestyrelsesarbejdet skulle bevares, således at der var repræsentation fra kommunen, når der var optaget kommunalt garanterede lån.

Administrationen ville til det kommende møde udarbejde forslag til ændringer på baggrund af ovenstående samt ajourføre vedtægterne i relation til regelændringer.

Administrationen ville udsende FD Hvidovres vedtægter sammen med referatet.

3. Fjernvarmeprisen 2022 og 2023.

VEKS har beregnet varmeprisen for 2022 og 2023.

For 2022 forventes ingen reguleringer, således at varmeprisen kan holdes stabilt i resten af 2022.

For 2023 kalkuleres med en stigning i varmeprisen på ca. 7 %. Kalkulationerne hviler på et usikkert grundlag omkring priserne for biomasse (træpiller og flis) samt indtægter ved produktion af elektricitet (ARGO og Køge Kraftvarmeværk). Der spores en tendens til, at mellemhandlere søger at indhente et ekstraordinært overskud ved at sælge biomasse til nutidig pris, selv om biomassen er indkøbt til gammel pris, der er billigere.

Med en forventet 7 % stigning må fjernvarmen anses for yderst konkurrencedygtig i forhold til fossile brændsler.

Det **indstilles**,

at bestyrelsen offentliggør stabiliteten i varmeprisen for 2022, og

at det samtidig forsigtigt tilkendegives, at der vil være en stigning i 2023-varmeprisen.

Tilrådt, idet bestyrelsen besluttede, at der så vidt muligt skulle være en fælles udtalelse med FD Hvidovre om priserne.

4. EBO Forum.

Administrationen er ved at lægge sidste hånd på en nyudviklet platform for bestyrelser: EBO Forum.

Platformen er tænkt som et vigtigt værktøj for bestyrelsesmedlemmer, hvor al information om fjernvarmen i Avedøre Fjernvarme, møder, dagsordener, referater m.m. er tilgængeligt.

EBO Forum vil også være udgangspunktet for udsendelse af bestyrelsesmateriale. EBO Forum forventes klar i november-december 2022.

Det **indstilles**, **at** bestyrelsen tilslutter sig anvendelse af platformen, når den aktiveres.

Enkelte bestyrelsesmedlemmer havde både gode og dårlige erfaringer med lignende systemer.

Erik Christiansen bad om, at bestyrelsesmedlemmerne gav feedback på platformen, så den løbende kunne vurderes og tilpasses.

Tiltrådt, idet bestyrelsen udtrykte tilfredshed med initiativet.

5. Samarbejde om datacenter.

Som tidligere oplyst har der været kontakt med udviklerne af et lokalt datacenter, og der er udsendt bilag med beskrivelse af projektet.

Tanken er, at varmecentralen på Rebslagerporten 125 skal anvendes delvist til etablering af datacenter. Etableringen sker ved opstilling af flere containere på centralen, hvor serverne er opbevaret.

Serverne er kølet via et særligt flow, hvor der påregnes en temperaturudvikling fra serverne på ca. 50 grader. Da serverne skal fungere hele året, betyder det, at der er en konstant leverance af varme fra serverne.

Det flow, der er omkring serverne, kan anvendes til udveksling med en varmepumpe, således at varmepumpen modtager et indgangsflow på 50 grader, og da den fremtidige temperatur i ledningsnettet er ca. 65 grader, medfører det, at temperaturen kun skal løftes ca. 15 grader. Resultatet er, at varmepumpen opnår en meget høj virkningsgrad.

Udviklerne af datacenteret vil bekoste samtlige installationer og vil overlade driften til administrationen, der er i stand til at drifte varmepumper.

Udviklerne har skitseret en varmeproduktionspris, der efter de foreløbige beregninger indebærer en sænkning af varmeprisen for alle tilsluttede på ca. 10 % - udover de besparelser, der følger af de iværksatte foranstaltninger gennem AGC-projektet.

Forhandlingerne med udviklerne er ikke afsluttet endnu, men der er behov for bestyrelsens stillingtagen til, om centralen kan anvendes til det nævnte formål. De nærmere betingelser og indretninger vil blive forelagt bestyrelsen, når forhandlingerne er afsluttet.

Normalt vil det være HFS, der varetager installation af nye produktionsanlæg, men da projektet ikke forudsætter økonomiske midler i etableringsfasen, så vil det være Avedøre Fjernvarme, der afgør, om centralen kan anvendes til formålet.

Der skal formentlig udarbejdes et projektforslag, og dette projektforslags finansiering kan drøftes med HFS, hvis det findes nødvendigt. Derudover skal der forhandles med VEKS om etableringen af varmepumpen.

Det indstilles,

at etableringen af et datacenter i varmecentralen accepteres, og

at det endelige forhandlingsresultat forelægges bestyrelsen til beslutning.

På Margit Kjærgaards spørgsmål oplyste Erik Christiansen, at datacenterets servere ville stå i containere, der skulle opbevares indendørs og/eller udendørs. Han oplyste også, at risikoen for fjernelsen af containerne var Avedøre Fjernvarmes, såfremt datacenteret gik konkurs. Derimod ville den etablerede varmepumpe kunne anvendes til varmeudvinding ved en boring efter grundvand tæt ved centralen – i afdeling Syd. Indstillingerne tiltrådt.

6. ELENA-projektet.

ELENA-projektet, der koordineres af Avedøre Fjernvarme, er i god gænge.

Den Europæiske Investeringsbank (EIB) har godkendt den halvvejsrapporten, der blev afleveret den 30. juni 2022.

Medio juni besøgte en repræsentant fra banken AGC-projektet, og det blev en dag med dels minutios gennemgang af projektdelene og deres økonomi, dels en fornøjelig og lærerig tur igennem Stationsbyen og Avedøre landsby.

Efter vurderingen af halvvejsrapporten har banken besluttet at udbetale op til 70 % af den samlede bevilling, hvilket er tegn på, at banken ser velvilligt på det, der foregår.

ELENA-projektet har afledt mange gode projekter i AGC, fordi det har været muligt at anvende timer til disse projekter over ELENA-bevillingens midler til AGC-sekretariatet (ansatte i Avedøre Fjernvarme). Dermed er projektet blevet meget mere omfattende end forventet.

AGC står pt. som et fyrtårn for forandring af en bydel i klima-, miljø- og energimæssig henseende, og AGC nævnes i flere og flere sammenhænge, når der tales om byudvikling.

For Avedøre Fjernvarme er der 2 væsentlige projekter i ELENA-bevillingen:

- **analysen af ledningsnettet** i fjernvarmeselskabet med henblik på et lavere temperatursæt samt renovering af ledningsstrækninger, og
- **Avedøre landsby**, der står foran en overgang til fjernvarme kombineret med muligheden for energirenovering.

Analysen af ledningsnettet er udarbejdet af COWI og betalt over ELENA-bevillingen. Det samme gælder de hydrauliske beregninger samt beregningen af dimensioneringen af ledningsnettet set i lyset af det lavere temperatursæt.

Derudover har COWI foreslået, at der arbejdes på en løsning med en grundvandsvarmepumpe vest for stationsbyen, der vil kunne være grundlag for varmeforsyning af ledningsnettet – en form for grundlast. Arbejdet er finansieret via ELENA-projektet, og COWI's udgangspunkt er, at området skal forsynes med fjernvarme, der er baseret på fremtidig klimavenlig fjernvarmeproduktion – i stedet for fjernvarme, der f.eks. er produceret af træpiller og træflis. Derudover arbejdes med

solenergi i tilknytning til en varmepumpe, f.eks. ved at anvende tagarealer til f.eks. PVT (el- og varmeproduktion). COWIs arbejde er finansieret af ELENA-bevillingen. HFS har bevilget udgifter til en prøveboring i området sydsydvest for afdeling Syd. En evt. prøveboring samt placering af grundvandsboring skal forelægges Avedøre Boligselskab – afdeling Syd. Dette afventer dog en løsning med et datacenter, jf. pkt. 4 på dagsordenen.

Der er indgået aftale med entreprenør i henhold til det godkendte budget for renovering af Hovedstien m.m., og entreprisarbejderne er igangsat medio november 2021. De forventes afsluttet i oktober-november 2022. Der er opstået problemer med betonkonstruktionen omkring hovedledningen, fordi der er tale om en lukket kasse, udført i beton og armeringsjern – og formentlig for hovedparten af ledningen. Nogle steder ved Hovedledningen og i andre områder af Hvidovre er der tale om en betonkonstruktion med låg. Da der ikke er låg på hovedparten af betonkonstruktionen, vil der være tale om ekstraudgifter ved renoveringsarbejderne. Det er uvist, hvor meget ekstraudgifterne vil udgøre samlet.

Kommunen har stillet garanti for byggekredit og lån for udgifterne til entreprisarbejderne. Kredit og lån er godkendt på generalforsamlingen i april.

Avedøre landsby har været igennem en ingeniørmæssig screening for varmeproduktionsmuligheder m.m..

COWI har udarbejdet et udkast til projektforslag, jf. **bilag 6**.

Der er udarbejdet et projektforslag med en løsning, der giver det bedste match fsva. bæredygtighed, rentabilitet og potentiale. Der er tale om en helt ny energiteknologisk løsning, hvor der tages et livtag med de energitekniske udfordringer, når man ønsker at konvertere et område med aldrende bygninger til lavtemperatur-fjernvarme. Projektet forudsætter installation af en varmepumpe til at forsyne landsbyen og området ved Vedbyholm og Strøbyholm (nordøst for landsbyen). Samtidig indgår anvendelse af solenergi i projektet.

Hvidovre Kommune og administrationen har holdt møde om anvendelsen af kommunale arealer til fjernvarmeanlæg ved rideskolen/Stevnsbogård. Kommunen har udtrykt en positiv holdning overfor dette. Der er også afholdt møder med nyttehaveforeningen nord for landsbyen.

Efter møderne har det i ultimo juli vist sig, at både fredning og lokalplan for området ikke umiddelbart giver mulighed for etablering af bygning med varmepumpe samt solcelleanlæg.

Administrationen har haft korrespondance med kommunen om dette, og der arbejdes på en løsning, der fremmer projektet.

Projektet forventes at danne skole for, hvordan olielandsbyer rundt omkring i Danmark kan konverteres til lavtemperatur-fjernvarme, så det er i alles interesse at fremvise et innovativt energiprojekt fra Hvidovre.

Energistyrelsen – EUDP-programmet – er søgt om midler til projektet, og der er opnået en bevilling på 4,7 mio.kr. til projektet.

Projektforslag er som nævnt ovenfor udarbejdet og forventes færdigbearbejdet ultimo 2022 sammen med kommunen.

Derudover arbejdes med forslag til, hvor Energifællesskab Avedøre kan inddrages i projektet. Et af forslagene er, at energifællesskabet deltager i anlæg, hvor der er elproduktion som f.eks. vind- og/eller solanlæg. Det vil være første gang, at et energifællesskab og et fjernvarmeselskab udarbejder konturerne til en lokal sektorkobling af el- og varmeproduktion og distribution.

Det bemærkes, at ELENA-projektet finansierer COWIs arbejder med Avedøre landsby.

Ovenstående anlægsarbejder for landsbyen vil blive forestået og finansieret af HFS, men området vil – som besluttet af bestyrelsen – blive en del af Avedøre Fjernvarmes forsyningsområde.

Det **indstilles**, at bestyrelsen tager dette til orientering.

Bestyrelsen drøftede risici ved landsbyprojektet. Erik Christiansen henviste til udkastet til projektforslag, hvor 70 % af de mulige husstande skulle tilsluttes, inden projektet blev igangsat. Dermed ville risiciene blive minimeret. Indstillingen tiltrådt.

7. Selskabets drift.

Rapport over driftssituationen siden sidste møde vedlægges som **bilag 7**.

I Avedøre stationsby afdeling Syd er alle Dantæt-lækage-overvågningsløsninger nedtaget, da der er opsat vekslere i 3 ud af 4 boilerum.

Fjernvarmevandet er derfor ikke længere i bygningerne men veksles i boilerummene. Herved er sandsynligheden for at finde en læk væsentligt større og giver færre driftsforstyrrelser.

Afdeling Nord har fået renoveret boilerum med nye vekslere, men der er pt. fortsat direkte fjernvarme i radiatorerne og Dantæt-løsningerne er fortsat operationelle.

Bunden af de tre skorstenspiber renoveres. Der indlægges nyt jern, der svejses sammen på stedet. I bunden etableres der dræn for overskydende kondens og vand fra toppen.

Det **indstilles**, at dette tages til orientering.

Tiltrådt.

8. Energisparegruppen.

Der har ikke været afholdt møde i gruppen siden sidste bestyrelsesmøde.

På grund af den energispareindsats, der forventes i den kommende vinter, vil gruppen blive indkaldt til et møde, så snart Energistyrelsens store energisparekampagne forventes at blive skudt i gang.

Det **indstilles**, at dette tages til efterretning.

Malene Friis Schultz oplyste, at der var planlagt et energisparemøde med deltagere fra Store Hus.

Margit Kjærgaard orienterede om Avedøre Green Citys styregruppe, hvor det var aftalt, at energispareaktiviteter kunne koordineres af sekretariatet for projekter.

Erik Christiansen ville kontakte sekretariatet om dette.

Indstillingen tiltrådt.

9. HFS.

I HFS' oprindelige *udbygningsplan* fra 2012 var det forudsat, at udbygningen af fjernvarme skulle være afsluttet i 2022-23.

Da VEKS forhøjede priser betydeligt i 2014-15, og da priserne på fossile brændsler samtidig begyndte at dale, så blev fjernvarme en umulighed at udbygge i årene 2015-2021. De økonomiske beregninger for de enkelte udbygningsområder faldt negativt ud for fjernvarme i modsætning til navnlig naturgas.

I 2020-21 besluttede HFS' bestyrelse, at der skulle arbejdes med ø-projekter, som skulle vise, om det kunne lade sig gøre at udbygge fjernvarme for de enkelte områder med egen varmeproduktion for området.

Nye beregninger i 2020-21 baseret på ø-projektmodellen viste, at ø-projekterne ville være billigere end naturgas og VEKS' varmepris, hvorfor der blev sat gang i projektforslag med udgangspunkt i ø-modellen.

Foreløbigt har det ført til 2 godkendte projektforslag for Vojensvej og Rebæk Nord samt udarbejdelse af projektforslag for Avedøre landsby. Avedøre landsby indgår som nævnt ovenfor som en del af Avedøre Green City-projektet.

HFS har yderligere bestilt projektforslag for Rebæk Syd og Strandmark Nord. Alle projekter forventes gennemført i henhold til den vejledende tidsplan. For Nymarken og Mågeparken afventes afklaring af mulighederne for at anvende overskudsvarme fra Avedøre Holmes mange virksomheder.

På hvidovrefjernvarme.dk kan der hentes yderligere information om udbygningstakten.

For de *eksisterende fjernvarmeområder* er der indenfor det seneste år kommet mange nye kunder til fjernvarme, og siden 1. januar 2022 er der tilmeldt mange nye kunder. Pakkeløsningskampagnen for 2022 har været en overvældende succes, og der er siden 1. januar tilmeldt 329 som nye kunder med pakkeløsningen. Derudover er der tilmeldt 318 som flyverstik (uden interne installationer), og der er pt. 70 kontrakter udsendt om

flyverstik. Falder de udsendte kontrakter på plads, er antallet af nye kunder på over 700 indenfor 8½ måneder.

De sidst tilmeldte har fået oplyst, at tilslutningen til fjernvarme først kan påregnes primo 2024-25 pga. manglende mandskab hos entreprenørerne. Der er pt. 2 entreprenørfirmaer i gang med at tilslutte de mange nye kunder.

Det **indstilles, at** bestyrelsen tager dette til orientering.

Tiltrådt.

10. Energifællesskab Avedøre.

Administrationen arbejder intenst på at kunne få mulighed for at udvide energifællesskabets kreds af andelshavere, så også de store boligafdelinger kan være med. Der er senest ført forhandlinger med Hvidovre Kommune om dette. Boligselskabernes Landsforening er også inddraget.

Derudover vil der ultimo 2022 blive gennemført installationer af solceller på gymnasiet og hos Zentropa samt 6 håndværksvirksomheder i Filmbyen, som vil være en del af energifællesskabet.

Zentropa har oplyst, at der måske kan hentes overskudsvarme fra deres produktionsfaciliteter.

Der er søgt om midler hos EUDP med henblik på at udvikle et helt nyt digitalt redskab til styring af energiflow i AGC.

Det **indstilles, at** dette tages til orientering.

Erik Christiansen oplyste, at Zentropa desværre var kommet i problemer med byggetilladelsen, da lokalplanen ikke entydigt gav lov til etablering af solceller, hvilket selskabet var utroligt kede af.

Indstillingen tiltrådt.

11. NetVarme og klagesager.

Klagesager

Der verserer fortsat 2 klagesager hos VEKS. I det følgende redegøres i kort form for indholdet af sagerne og deres status (en del af argumentationen, og indholdet er ikke medtaget af hensyn til den korte fremstilling):

- Prisdifferentieringssagen.

NetVarme har 22. februar 2016 klaget over prisdifferentieringen ved VEKS' varmesalg i Ragnesminde, Tranegilde og Køge. VEKS har garanteret en fjernvarmepris på 10 % under naturgasprisen, hvor VEKS også over for transmissionskunderne indregner restafskrivninger for distributionsnettet i transmissionstariffen. Som følge af fald i

naturgasprisen samt en række andre omstændigheder er der opstået et betydeligt underskud for VEKS, der efter NetVarmes opfattelse ikke kan videreføres til transmissionskunderne. Det drejer sig om 3-cifrede millionbeløb, hvis omfang endnu ikke er afgrænset.

Energitilsynet (nu Forsyningstilsynet) har på grundlag af egen vejledende udtalelse fra 2010 konstateret, at VEKS har haft en berettiget forventning om at kunne igangsætte prisgarantien. Da der imidlertid er sket en lovændring i 2015, finder tilsynet bl.a., at transmissionskunderne ikke længere kan pålægges at betale underskuddet ved prisgarantien. Tilsynet tilkendegiver den 30. maj 2017, at visse aftaler forud for og efter tidspunktet for tilkendegivelsen fortsat kan underskudsdækkes af transmissionskunderne, og at det lånearrangement mellem transmissionskunderne og de nye distributionskunder som VEKS har udviklet, er stridende mod varmemforsyningsloven. I fremtidige udbygningsområder skal underskud dækkes af VEKS.

Tilsynet og VEKS har siden maj 2017 forhandlet om en løsning på problemerne, herunder navnlig prisgarantiens tidsmæssige afgrænsning samt finansieringen af underskuddene. Den 25. oktober 2017 er der fundet en forhandlingsløsning, der herefter indgår som en del af tilkendegivelsen og tilsynets afgørelse. VEKS mangler pt. fortsat at finde en finansieringsmæssig løsning, der sikrer, at transmissionskunderne ikke skal dække underskuddene fra projekterne. Økonomi- og indenrigsministeriet har afvist at dispensere fra lånereglerne (det drejer sig om et beløb på mindst 200-300 mio.kr. efter VEKS' oplysninger).

NetVarmes advokat er ikke enig i tilsynets juridiske argumentation om VEKS' berettigede forventning samt lovgrundlagets fortolkning, hvorfor der på advokatens anbefaling er truffet beslutning om at anke sagen til Energiklagenævnet.

Energiklagenævnet har i en afgørelse af 25. juli 2020 meget overraskende konstateret, at det, som Energitilsynet har kaldt en afgørelse i VEKS-sagen, ikke er en afgørelse efter gængs forvaltningsretlig opfattelse, selv om tilsynet selv har kaldt det en afgørelse og ovenikøbet har vedlagt en klagevejledning. Nævnet afviser derfor behandling af klagen.

En ting står dog fast, og det er, at VEKS har argumenteret for, at tilkendegivelser svarer til afgørelser, som VEKS har handlet efter i sagen. Med ankenævnets afgørelse er denne argumentation faldet til gulvet, fordi tilkendegivelser ikke har et retligt indhold som afgørelser efter varmemforsyningsloven.

Ankenævnets afgørelse betyder, at vi nu er i et juridisk tomrum, hvor vi ikke ved, hvad fremtiden vil byde på af underskudsdækning.

Hvilken betydning vil afgørelsen få for os?

- 1) forhandlingerne om og udkastet til en ny varmel leveringsaftale er forbundet med en afklaring af Køge-/Tranegildesagerne. Det har vi ikke fået. Snarere tværtimod.
- 2) vi vil være i en situation, hvor VEKS ikke er bundet af Forsyningstilsynets tilkendegivelser, jf. ankenævnets afgørelse. Det betyder, at VEKS vil kunne

videresende underskud til os, der er opstået i hele perioden fra Køge- og Tranegildeprojekterne. Forsyningstilsynet (Energitilsynet) tilkendegav i 2017, at VEKS ikke kunne sende underskud videre for nye projekter (efter 31. maj 2017), hvilket efter ankenævnets afgørelse ikke er en bindende afgørelse for VEKS. I den forbindelse skal det nævnes, at Forsyningstilsynet i 2017 understregede, at der var tale om en afgørelse og ovenikøbet sendte en klagevejledning sammen med ”afgørelsen” (=tilkendegivelsen).

NetVarmeres advokat har anmodet nævnet om genoptagelse af sagen, da præmisserne i afgørelsen ikke er i overensstemmelse med nævnets egen og hidtidige praksis.

På et møde i VEKS spurgte administrationen til VEKS’ holdning til klagenævnets afgørelse. VEKS meddelte, at VEKS ikke agter at foretage sig noget, da den juridiske situation er sådan, at distributionsselskabet skal anlægge sag mod VEKS, såfremt VEKS i fremtiden dækker underskuddet ved at sende regningen videre til varmeaftagerne på vestegnen. Administrationen spurgte, om man ikke på en eller anden måde kunne få en aftale/forlig om dette på plads, så sagen kan blive endeligt afklaret. Det var man ikke med på fra VEKS’ side. Dette skal ses i lyset af, at HFS’ bestyrelse har modsat sig underskudsdekning af forhold, der vedrører Køge og Tranegilde (eller andre lignende sager i VEKS).

Som nævnt har NetVarmeren anmodet Energiklagenævnet om at genoptage sagen, da opfattelsen er, at nævnet ikke har fulgt hidtidig praksis i nævnets egne afgørelser om samme emne.

Sagen ligger formentlig hos Kammeradvokaten. Det har ikke været muligt at få en klar tilkendegivelse fra Energiklagenævnet om dette, men efter gentagne rykkere fra vores advokat har nævnssekretariatet meddelt, at der formentlig kommer en afgørelse i 2022.

- Ishøjsagen – substitutionssagen.

Sagen vedrører i princippet ikke NetVarmeren. Det er Ishøj Kommune, der har klaget over VEKS’ prissætning for varmeleverance, der er leveret/kunne have været leveret fra et lokalt produktionsanlæg. Varmeleveringen skal efter kommunens opfattelse leveres til den pris, som det lokale anlæg kan levere til, og ikke den noget dyrere pris fra VEKS. Sagen er afgjort i Energitilsynet, der giver Ishøj Kommune medhold. Samtidig konstaterer tilsynet, at det underskud, som opstår for VEKS som følge af den lavere varmepris til Ishøj ikke kan overføres til dækning gennem transmissionskundernes betaling. Det drejer sig om 40-60 mio.kr..

Sagen er nu genoptaget af Forsyningstilsynet (tidligere Energitilsynet).

På grund af mulige konsekvenser for transmissionskunderne har sagen betydelig interesse for NetVarmeren, og derfor har NetVarmeren anmodet tilsynet om at få aktindsigt i sagen og blive orienteret om sagsgangen.

Samarbejdet i NetVarmeren er fortsat forbilledligt.

Fors A/S – dvs. Roskilde, Lejre og Holbæk forsyninger – er fortsat sekretariat for NetVarme.

Referater af NetVarmemøder den 31. marts og 8. september 2022 vedlægges som **bilag 11.1-2**.

Det **indstilles**, at ovenstående punkter tages til efterretning.

Erik Christiansen foreslog, at punktet eventuelt kunne udgå i de kommende dagsordener, fordi der var sket så store ændringer i VEKS distributionsaktiviteter i Køge og Tranegilde, så de formentlig ikke længere ville være underskudsgivende. Derfor var muligheden for forhøjelser af varmeprisen minimeret i forhold til tidligere. Var der ændringer heri, ville punktet blive sat på dagsordenen. Bestyrelsen tiltrådte dette og indstillingen.

12. VEKS.

Gert Krogstad-Nielsen (bestyrelsesmedlem i HFS) og Erik Christiansen er af HFS valgt til at deltage i VEKS' Kundeforum, der er et forum for dialog med kunderne.

Referat af møderne den 12. april 2022 og 24. maj 2022 medsendes som **bilag 12.1-2**. Der er holdt møde den 16. august 2022, men der er ikke referat af mødet, da det alene handlede om prisforventninger. Endelig er der holdt møde den 13. september 2022, og der foreligger ikke referat af mødet.

VEKS' plan- og udviklingsudvalg, hvor Erik Christiansen er udpeget som HFS' repræsentant for distributionselskaberne, har holdt 2 møder den 10. maj 2022 og den 30. august 2022, og referaterne vedlægges som **bilag 12.3-4**.

Det **indstilles**, at bestyrelsen tager dette til efterretning.

Tiltrådt.

13. Evaluering af studieturen.

Bestyrelsesmedlemmer deltog i studieturen i august 2022.

Temaerne var indfangning af CO₂ og anvendelse af biogas m.m.. Oplægsholdernes præsentationer vil blive udsendt, så snart de er modtaget.

Det **indstilles**, at de deltagende bestyrelsesmedlemmer evaluerer turen.

Deltagerne udtrykte stor tilfredshed med turens udbytte – både fagligt og socialt. Det var meget informativt at høre om biogasprojekterne.

14. Eventuelt, herunder møderække.

Kommende møder:

- 14. december 2022, kl. 17 (budget)

- 29. marts 2023, kl. 17 (regnskab)

AVEDØRE FJERNVARME a. m. b. a.

- 26. april 2023, kl. 18 (generalforsamling)

Margit Kjærgaard

Set: Bitten Dufour

Tina Cartey Hansen

Hans Erik Jonsson

June Egeborg Carstensen