

Referat Plan- og udviklingsudvalg 10. maj 2022

Dir.:
E-mail:

Dato: 30. marts 2022

Vedr.: Referat Plan- og udviklingsudvalg 10. maj 2022

Sag: Planlægnings- og udviklingsudvalget (P&U Udvalget)

Mødetid: Tirsdag den 10. maj 2022 kl. 13.00 – 16.00, mødet var udvidet med en time for at kunne gennemgå analyserne af Avedøreværket.

Mødested: VEKS

Fordeling: Deltagerne

Deltagere:

Astrid Birnbaum	AB	HTF
Line Carlsen	LC	Greve Fjv.
Kaj Holm Rasmussen	KHR	Solrød Fjv.
Erik Christiansen	EC	Hvidovre Fjv.
Steen Westring	SW	Albertslund Forsyning
Morten Stobbe	MST	VEKS (Mødeleder)
Catarina Marcus-Møller	CMM	VEKS
Simon Høegh	SH	VEKS

Afbud/ikke tilstede:

Henrik Correll	HC	FORS Varme
Rasmus Byskov	RBYS	VEKS

Dagsorden:

1. Kort nyt
2. Forslag til datoer for at fejre vores varmeleveringsaftaler
3. S/R Hvidovre Hospital – ombygning til elkedler
4. Status om datacentre
5. Status for dialogen med INNARGI
6. Den let forståelige forklaring på lokal grundlast ud over de 15 %
7. FAH-normalisering af kundeforhold
8. AVV-forhandlingen, inkl. hensigtserklæringerne
9. Analyser af AVV
10. Evt.

1. Kort Nyt

VEKS beklagede den sene udsendelse af mødemateriale. Dette affødte en drøftelse af kommissorium for gruppen. Det blev aftalt, at det udarbejdede kommissorium genbesøges på næste møde.



Temamøde om PTX blev drøftet, invitationen blev rundsendt under mødet.

VEKS bliver interviewet om flere forhold omkring PTX, herunder transport af CO₂ i rør. Hertil har VEKS svaret, at, som udgangspunkt, er etablering og drift af rør i jorden inden for vores kerneforretning, mens finansiering og risiko i forbindelse med transport af CO₂ ikke umiddelbart falder ind under varmemforsyningsloven og dermed ligger et stykke fra fjernvarmens muligheder. Desuden vil aktiviteter om transport af CO₂ kræve en vedtægtsændring.

Etableringen af varmelageret i Høje Taastrup skrider planmæssigt frem, og lågmontagen påbegyndes i maj/juni. Der har været to mindre revner i bundlineren i toppen af lageret, disse er udbedret og årsagen er kendt og kan tilskrives forkert håndtering af materialet ifm. fjernelse af en laske. Forventet idriftsættelse er inden den kommende varmesæson.

Besøgsrunden, som blev aftalt på sidste møde gennemføres nu. Fokus på lokalgrundlast og varmemforbrugsprognose. Tilbage meldingen er, at forbrugsprognoserne kan ændre sig mange gange i det kommende år, efter Regeringens udmeldelser.

VEKS faciliterer en workshop om distributionsselskabernes takstændringer.

2. Data for fejring af Varmeleveringsaftalerne

Morten spørger forhandlingsgruppen til datoer i sidste uge i juni og vender hurtigt tilbage med en dato.

3. S/R Hvidovre Hospital – ombygning til elkedler

Materiale til indstilling til Bestyrelsen om projektet eftersendes til P&U, da VEKS endnu ikke har det samlede materiale.

VEKS indstiller til bestyrelsen, at der ombygges til elkedler på Hvidovre Hospital. Projektet og budget har ikke ændret sig betydeligt siden projektet sidst blev præsenteret på P&U.

EC fortalte at Hvidovre Fjernvarme har et projekt i gang om at bygge solceller, tæt på det eltracé VEKS er ved at etablere til elkedlerne. VEKS kontakter EC, for at det kan koordineres.

KHR spurgte til om VEKS havde overvejet at bygge elkedler ved vindmøller. VEKS' planer om elkedler er efter Hvidovre, på Hovedcentralen i Roskilde i Albertslund og i Brøndby, her er der ikke umiddelbart mulighed for at koble direkte til vindmøller.

4. Status for datacentre

KHR spurgte til om nettet kunne klare at modtage varmen fra datacentre. CMM svarede, at det undersøges i alle de forskellige mulige placeringer.

CMM fortalte desuden, at VEKS stadig er ved at anonymisere den varmemleveringskontakt, der næsten er indgået med Stack Infrastructure (tidligere Digiplex) og at den fremsendes til gruppen herefter.

5. Status for dialogen med Innargi

Præsentationen udgør referatet.

6. Den let forståelige forklaring på lokal grundlast ud over de 15 %

Grundet den sene udsendelse af materialet, kunne P&U ikke på mødet lade materialet gå videre til Kundeforum. Derfor har CMM efter mødet fremsendt en mail med slides og proces for færdiggørelse af materialet.

7. FAH-normalisering af kundeforhold

Punktet omhandler, at Fjernvarmeselskabet Avedøre Holme (FAH) er i proces med at overgå til at være en almindelig transmissionskunde hos VEKS (dette er forudset og nævnt i varmemleveringsaftalerne). Tidligere har FAH haft en speciel status som hedtvands-kunde med fysisk leverance direkte fra Avedøre Værket, men afregnet via VEKS. Der analyseres på flere løsninger til forsyning af FAH, herunder mulighederne for at aftage lavtemperatur overskudsvarme fra mulige PTX-anlæg på Avedøre Værket og mulighederne for at aftage overskudsvarme fra gaskedler til procesvarme.



8. AVV-forhandlingen, inkl. hensigtserklæringerne

Rækkefølgen i at lukke blokkene på Avedøreværket, AVV1, AVV2 og halmkedlen analyseres. Det arbejdes med flere scenarier, men de to primære scenarier går på enten 1) at lukke AVV2 i 2027 og AVV 1 i 2033 eller 2) at lukke AVV1 i 2030/33 og forlænge AVV2 til 2040.

Der er en indbygget logik i at lukke den ældste blok først (AVV1) og køre videre med AVV2, da den har en hel del levetid tilbage – omkostningerne til levetidsforlængelse analyserer Ørsted for øjeblikket. Da CTR og VEKS har forskellige kontakter og kontraktandele på AVV1 og AVV2 indgås en hensigtserklæring, så Ørsted skal anse CTR og VEKS som een forhandlingspart.

9. Analyser af AVV

De igangværende analyser blev præsenteret med flere gode drøftelser undervejs:

- Hvis Ørsted ikke får støtte til CCS/PTX-projektet, hvordan ændres projektet eller tidsplanen sig?
- Skal der analyseres på et nyt kraftvarmeværk, hvis der ikke er tilstrækkelig elproduktionskapacitet i hovedstadsområdet?

På næste møde drøftes medtages beregningsforudsætninger og mulige følsomhedsanalyser.

10. Evt.

Næste møde er 15. juni klokken 13:00-15:00, dette er et temamøde om analyserne på Avedøre Værket, materiale udsendes ugen inden mødet.